



65

Проект

оприлюднено

«30» серпня 2016 року

СУМСЬКА МІСЬКА РАДА  
VII СКЛИКАННЯ СЕСІЯ  
**РІШЕННЯ**

від вересня 2016 року № 3 – МР  
м. Суми

Про затвердження Плану дій сталого енергетичного розвитку міста Суми до 2025 року

З метою сталого енергетичного розвитку міста Суми, підвищення енергоефективності, раціонального використання енергоресурсів, альтернативних та відновлювальних джерел енергії, зменшення рівня викидів парникових газів, урахувавши рішення Сумської міської ради від 29 вересня 2015 року № 4793-МР «Про приєднання до ініціативи Європейського Союзу «Угода мерів», результати громадських слухань з обговорення проекту Плану дій сталого енергетичного розвитку м. Суми до 2025 року, пропозицію виконавчого комітету, керуючись пунктом 22 частини 1 статті 26 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», **Сумська міська рада**

**ВИРІШИЛА:**

1. Затвердити План дій сталого енергетичного розвитку міста Суми до 2025 року (додаток).
2. Організацію виконання даного рішення покласти на заступників міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради згідно з розподілом обов'язків.

Сумський міський голова

О.М. Лисенко

Виконавець:  Липова С.А.

Ініціатор розгляду питання - виконавчий комітет міської ради  
Проект рішення підготовлено департаментом фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради  
Доповідач: Липова С.А.

Додаток  
до рішення Сумської міської ради «Про  
затвердження Плану дій сталого  
енергетичного розвитку міста Суми  
до 2025 року»  
від 2016 року № - МР

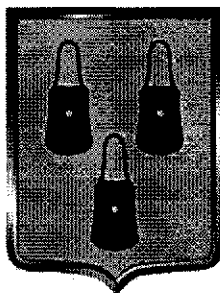
**План  
дій сталого енергетичного розвитку міста Суми до 2025 року**

COVENANT OF MAYORS

SUSTAINABLE ENERGY ACTION PLAN OF SUMY CITY

**План дій сталого енергетичного розвитку  
міста Суми до 2025 року**





**ПЛАН ДІЙ**  
**СТАЛОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО РОЗВИТКУ МІСТА СУМИ**  
до 2025 року

**Підготовлений**  
**Консультаційним комітетом при Сумському міському голові**  
**за підтримки Проекту USAID «Муніципальна енергетична реформа в Україні»**  
**(MER)**

**у співпраці з Регіональним навчальним центром**  
**з енергетичного планування «АЙТІКОН» від Проекту MER**



## Паспорт

Назва ПДСЕР	План дій сталого енергетичного розвитку міста Суми до 2025 року ( далі – ПДСЕР)										
Підстави для розробки ПДСЕР	У рамках реалізації проекту USAID «Муніципальна енергетична реформа в Україні» місто Суми розробило ПДСЕР з метою приєднання до Угоди Мерів в 2015 р.										
Замовник	Виконавчий комітет Сумської міської ради										
Розробники ПДСЕР	Консультаційний комітет фахівців у складі структурних підрозділів Сумської міської ради, комунальних підприємств Сумської міської ради, теплогенеруючих підприємств та громадськості за підтримки Регіонального навчального центру з енергетичного планування «АЙТІКОН» від Проекту МЕР										
Охват ПДСЕР	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Бюджетний сектор міста:             <ul style="list-style-type: none"> <li>• будівлі міського підпорядкування 132 будівлі</li> <li>• будівлі обласного та державного підпорядкування 122 будівель</li> </ul> </li> <li>• Багатоповерхові житлові будинки приєднані до ЦСТ 1 113 будинків</li> <li>• Третинні об'єкти</li> <li>• Підприємства тепло- та водопостачання</li> <li>• Вуличне освітлення</li> <li>• Транспорт</li> </ul>										
Основна ціль ПДСЕР	<p>«До 2025 року за рахунок впровадження енергоефективних заходів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• скоротити річне споживання енергоресурсів на 21,3% (371,7 тис.МВт.год.);</li> <li>• замінити частку природного газу за рахунок альтернативних джерел на 5,8%, що становить 10,8 млн. м<sup>3</sup>;</li> <li>• зменшити викиди CO<sub>2</sub> на 26,2 % (134,2 тис. т CO<sub>2</sub>);</li> <li>• скоротити річні видатки на ПЕР щонайменше на 344,3 млн. грн.</li> </ul> <p>Започаткувавши сталий енергетичний розвиток міста шляхом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• створення міської системи енергетичного менеджменту;</li> <li>• залучення позабюджетних коштів до реалізації енергетичних проектів;</li> <li>• запровадження інструментів державно-приватного партнерства;</li> <li>• інформаційно-просвітницької діяльності територіальної громади міста</li> </ul>										
Термін реалізації	2015-2025 рр.										
Основні заходи	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Запровадження системи управління енергоресурсами міста:</li> <li>• Модернізація інженерних систем та термомодернізація бюджетних будівель, третинних об'єктів та житлових будинків</li> <li>• Модернізація систем міського тепло- та водопостачання</li> <li>• Модернізація систем вуличного освітлення</li> <li>• Оптимізація транспортної інфраструктури міста</li> <li>• Використання нетрадиційних та альтернативних джерел енергії</li> </ul>										
Обсяги та джерела фінансування ПДСЕР			у тому числі за роками								
	<b>Джерела фінансування</b>	<b>Обсяг фінансування, млн. грн.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
	Державний бюджет	133,5	1,2	15,8	16,5	16,3	16,5	16,8	17,2	17,2	16,0
	Обласний бюджет	24,4		2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	3,7	3,7	3,0
	Міський бюджет	185,6	11,0	12,0	31,6	31,6	32,6	14,4	15,6	19,5	17,3
	Власні кошти КП	2,1	1,4	0,05	0,05				0,6		
	Гранти	34,6	1,2						5,7	16,0	11,7
	Кредити МФО, КБ	564,4	12,1	38,3	119,4	119,0	119,9	40,6	38,7	38,7	37,7
	Власні кошти підприємств ЦСТ	50,1	9,5	14,8	9,9	15,9					
	Приватні інвестиції ДПП ОСББ	373,8	1,8	5,7	5,8	15,5	35,2	7,0	55,1	142,0	105,7
<b>Всього</b>	<b>1368,5</b>	<b>38,2</b>	<b>89,05</b>	<b>186,15</b>	<b>201,2</b>	<b>207,1</b>	<b>81,7</b>	<b>136,7</b>	<b>237,1</b>	<b>191,4</b>	

## Зміст

Базові програмні документи для розробки ПДСЕР .....	6
Терміни, визначення та умовні скорочення .....	7
ВСТУП .....	9
Передумови розробки ПДСЕР .....	9
Розділ 1. Опис існуючої стану в м. Суми .....	11
1.1. Загальна інформація про місто .....	11
1.2. Аналіз споживання первинних паливно-енергетичних ресурсів .....	14
1.2.1. Аналіз споживання природного газу .....	15
1.2.2. Аналіз споживання електричної енергії .....	16
1.2.3. Аналіз споживання кам'яного вугілля та інших видів палива (рідкого пального) .....	17
1.2.4. Аналіз споживання води .....	17
1.3. Аналіз споживання вторинних паливно-енергетичних ресурсів .....	18
1.3.1. Виробництво теплової енергії .....	18
1.3.2. Споживання теплової енергії .....	19
1.4. Аналіз фінансових можливостей міського бюджету .....	20
Розділ 2. Базовий сценарій розвитку енергоспоживання міста. Базовий кадастр викидів парникових газів .....	24
2.1. Аналіз споживання первинних паливно-енергетичних ресурсів секторів включених у ПДСЕР .....	24
2.2. Сценарій звичайного розвитку енергоспоживання .....	27
Розділ 3. Цілі та очікувані результати ПДСЕР .....	30
Розділ 4. Засоби досягнення цілей ПДСЕР .....	33
4.1. Бачення та ініціативи енергетичного розвитку міста .....	33
4.2. Опис системи по досягненню цілей ПДСЕР .....	34
4.3. Заходи з організації управління діяльністю в галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності .....	35
4.4. Опис запланованих проєктів ПДСЕР .....	42
4.4.1. Бюджетний сектор .....	42
4.4.1.1. Впровадження енергетичного менеджменту .....	42
4.4.1.2. Підвищення енергоефективності в бюджетних будівлях м. Суми .....	42
4.4.1.2.1. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах м. Суми (ПУЛ 1) .....	43
4.4.1.2.2. Комплексна термомодернізація та реконструкція системи теплопостачання ЗОШ №11 .....	43
4.4.1.2.3. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ПУЛ 2) .....	44
4.4.1.2.4. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ПУЛ 3-6) .....	45
4.4.1.2.5. Модернізація теплових ввідів та системи опалення з використанням енергоефективних технологій об'єктів державного та обласного підпорядкування .....	45
4.4.1.2.6. Узагальнені показники ефективності впровадження проєктів в Бюджетному секторі .....	46
4.4.1.3. Підвищення енергоефективності в житлових будинках .....	47
4.4.1.4. Третинні будівлі .....	49

4.4.1.5.	Теплоенергетика	49
4.4.1.6.	Заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії	51
4.4.1.6.1.	<i>Будівництво міні - ТЕЦ на твердих побутових відходах</i>	51
4.4.1.6.2.	<i>Реконструкція котельні ДКППВ ПАТ "Сумське МНВО" з влаштуванням твердопаливних біокотлів на потреби ГВП</i>	52
4.4.1.6.3.	<i>Узагальнені показники ефективності впровадження проектів заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії</i>	53
4.4.1.7.	Муніципальне вуличне освітлення	55
4.4.1.7.1.	<i>Впровадження енергоменеджменту</i>	55
4.4.1.7.2.	<i>Впровадження енергоефективних джерел світла</i>	56
4.4.1.7.3.	<i>Узагальнені показники ефективності впровадження проектів з підвищення енергоефективності вуличного освітлення</i>	56
4.4.1.8.	Системи централізованого водопостачання та водовідведення	57
4.4.1.9.	Транспорт	59
4.4.1.9.1.	<i>Заміна застарілого тролейбусного складу КП "Електроавтотранс" Сумської міської ради</i>	59
4.4.1.9.2.	<i>Міська цільова програма "Два колеса" з створення та розвитку велосипедних доріжок в м. Суми на 2013 – 2018 рр.</i>	59
4.4.1.10.	Узагальнені результати впровадження ПДСЕР м. Суми	61
Розділ 5. Фінансування ПДСЕР .....		64
5.1.	Фінансова рамка ПДСЕР	64
5.2.	Механізми залучення інвестицій	69
Розділ 6. Засоби виконання та моніторингу ПДСЕР .....		73
6.1.	Аналіз ризиків	73
6.2.	Організація управління енергоресурсами міста	74
6.3.	Організаційна структура управління та моніторингу ПДСЕР	76
<b>Додатки</b>		
Додаток 1. Реєстр інвестиційних проектів		
Додаток 2. Коефіцієнти перерахунку енергетичних ресурсів		
Додаток 3. Коефіцієнти викидів парникових газів (CO2) для розрахунку кадастру викидів		
Додаток 4. Проекти з енергозбереження в бюджетному секторі		
Додаток 5. Проекти з енергозбереження в житловому секторі		
Додаток 6. Приклади схем фінансування ЕЕЗ в бюджетній сфері		

## Базові програмні документи для розробки ПДСЕР

### Національні

- Енергетична стратегія України до 2030 року (від 24 липня 2013);
- Національний план дій з відновлюваної енергетики на період до 2020 року;
- Національна стратегія теплозабезпечення України до 2030 року;
- Державна цільова економічна програма енергоефективності і розвитку сфери виробництва енергоносіїв з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива на 2010-2015 роки;
- Державна цільова програма модернізації комунальної теплоенергетики на 2010-2015 роки.

### Регіональні

- Регіональна програма підвищення енергоефективності в Сумській області на 2010-2015 роки;
- Комплексна програма охорони навколишнього природного середовища Сумської області до 2015 року;
- Стратегія соціально-економічного розвитку Сумської області на період до 2015 року «Нова Сумщина – 2015»;
- Програма по організації виробництва та використання місцевих поновлювальних видів палива в Сумській області у 2009-2015 роках;
- Програма будівництва, реконструкції та модернізації об'єктів інфраструктури Сумської області на 2012-2015 роки.

### Місцеві

- Стратегічний план економічного розвитку м. Суми (USAID);
- Програма енергозбереження та енергоефективності в бюджетній сфері м. Суми на 2014-2016 роки;
- Міська програма економічного і соціального розвитку м. Суми на 2015 рік та основні напрями розвитку на 2016-2017 роки;
- Програма розвитку міського електротранспорту м. Суми на 2007-2015 роки;
- Комплексна програма охорони навколишнього природного середовища м. Суми на 2011-2015 роки;
- Програма підтримки та розвитку комунальних підприємств м. Суми на 2012-2015 роки;
- Комплексна цільова Програма реформування і розвитку житлово-комунального господарства міста Суми на 2015-2017 роки;
- Міська цільова програма «Два колеса» зі створення та розвитку велосипедних доріжок у м. Суми на 2013-2018 роки.

### Методологічні документи та інформаційні матеріали, задіяні в процесі розробки ПДСЕР

- Керівництво по розробці Плану дій щодо сталого енергетичного розвитку (ПДСЕР) у містах Східного Партнерства і Центральної Азії;
- Посібник «Планування місцевих бюджетів на основі програмно-цільового методу», ІБСЕД;
- ДСТУ 4472-2005. Енергозбереження. Системи енергетичного менеджменту. Загальні вимоги;
- СОУ ЖКГ 74.30-35077234. ННН:2007. Енергозбереження. Служба енергоменеджменту підприємств житлово-комунального господарства. Загальні вимоги;
- Типове положення про запровадження енергетичного менеджменту в навчальних закладах та установах Міністерства освіти і науки України, Київ 2010;
- Система енергоменеджменту – вимоги та рекомендації для впровадження. Європейський стандарт EN 16001;
- Звіт з науково-дослідної роботи «Уніфікація спільних параметрів (припущень) національного (модель «TIMESУкраїна») та муніципального моделювання (ПДСЕР)» ДУ «Інститут економіки та прогнозування НАН України»;
- Звіт «Про енергетичні аудити з рекомендаціями щодо енергоефективних заходів, поновлюваних джерел енергії та інвестиційних проектів для ПДСЕР міста Суми»;
- Звіти про виконані енергетичні аудити типових бюджетних та житлових будівель міста;
- Звіт про розробку попереднього ТЕО будівництва міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах в місті Суми.



## Терміни, визначення та умовні скорочення

**Паливно-енергетичний баланс (ПЕБ)** – таблиця, інтегруюча всі однопродуктові енергетичні баланси в один, що відображає їх в єдиних енергетичних одиницях (умовному паливі, нафтовому еквіваленті, джоулях і т.п.) і показує формування пропозиції всіх видів енергоресурсів, перетворення одних енергоресурсів в інші і кінцеве споживання енергії.

**Умовне паливо** – одиниця обліку органічного палива, застосовується для зіставлення ефективності різних видів палива і сумарного їх обліку. В якості одиниці умовного палива приймається 1 кг палива з теплою згоряння 7000 ккал/кг (29,3 МДж/кг). Загальноприйняте скорочення - кг у. п. (або т у. п. – тон у. п.).

**Енергетична ефективність (енергоефективність)** – ефективне використання енергетичних ресурсів. Використання меншої кількості енергії для забезпечення того ж рівня енергетичного забезпечення будівель або технологічних процесів на виробництві. Досягнення економічно виправданій ефективності використання ПЕР при існуючому рівні розвитку техніки та технології, та дотриманні вимог до охорони навколишнього середовища

**Енергозбереження** – реалізація організаційних, правових, технічних, технологічних, економічних та інших заходів, спрямованих на зменшення обсягу використовуваних енергетичних ресурсів при збереженні відповідного корисного ефекту від їх використання (в тому числі обсягу виробленої продукції, виконаних робіт, наданих послуг).

**Енергосервісний договір (контракт)** – договір (контракт), предметом якого є здійснення виконавцем дій, спрямованих на енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності використання енергетичних ресурсів замовником.

**Енергосервісна компанія (ЕСКО)** – спеціалізоване підприємство, яке, використовуючи власні та залучені кошти і гарантуючи запланований рівень економії ПЕР, здійснює розробку і реалізацію енергетичних проектів "під ключ", моніторинг фактичної економії ПЕР і повернення залучених коштів.

**Паливно-енергетичні ресурси (ПЕР)** – тепла енергія у вигляді гарячої води або пари, електрична енергія, природний газ, інші види енергоносіїв, використані для енергопостачання.

**Первинні ПЕР** – сукупність різних видів палива й енергії (продукція нафтовидобувної, газової, вугільної, торф'яної й сланцевої промисловості, електроенергія атомних і гідроелектростанцій, а також місцеві види палива), які має країна для забезпечення виробничих, побутових та експортних потреб.

**Вторинні енергетичні ресурси** – енергетичний потенціал продукції, відходів, побічних і проміжних продуктів, який утворюється в самому агрегаті при виконанні технологічного процесу, але може бути частково або повністю використаний для енергопостачання інших агрегатів (процесів).

**Нетрадиційні та поновлювані джерела енергії** – джерела, що постійно існують або періодично з'являються в навколишньому природному середовищі у вигляді потоків енергії сонця, вітру, тепла землі, енергії морів, океанів, річок, біомаси.

**Енергетичний менеджмент** – це система керування, заснована на проведенні типових вимірювань і перевірок, що забезпечує таку роботу підприємства, за якої споживається лише необхідна для виробництва кількість енергії. Енергетичний менеджмент – це інструмент управління підприємством, який забезпечує постійне дослідження і, отже, знання про розподіл та рівень споживання енергоресурсів на підприємстві, а також про оптимальне використання енергоресурсів як для виробництва, так і для опалення та інших невиробничих потреб.

**Питоме споживання ПЕР** – обсяг споживання ПЕР, віднесений до одиниці об'єму (площі) будівлі, однієї людини, одного градуса або однієї одиниці іншої величини, яка впливає на споживання ПЕР.

**Енергозберігаючі заходи (ЕЗЗ)** – сукупність організаційних дій, методичних і технічних засобів, спрямованих на підвищення ефективності використання і зниження питомого споживання ПЕР.

**Базовий рік (БР)** – в якості базового прийнятий 2013 р. У подальшому розрахунки економії ПЕР та прогнозування споживання ПЕР до 2025 р. виконувались від базового року.

**Базовий рівень енергоспоживання (БРЕ)** – це такий рівень споживання енергоресурсів, при якому дотримуються нормативні показники мікроклімату в середині будівлі.

ГВП – гаряче водопостачання;

ЗПЕ – захід з підвищення ефективності;

ЗТМ – зовнішні теплові мережі;

ІТП – індивідуальний тепловий пункт;

ІТПГВП – індивідуальний тепловий пункт гарячого водопостачання;

КВПіА - контрольно-вимірювальні прилади і автоматика;

ККД – коефіцієнт корисної дії;

КП – комунальне підприємство;

МЕР (MERP) - проект «Муніципальна енергетична реформа в Україні»;

МКП – муніципальне комунальне підприємство;

НС – насосна станція;

НВДЕ – нетрадиційні та відновлювальні джерела енергії;

ПГ – парникові гази ;

ПЕР – паливно-енергетичні ресурси;

ППУ – пінополіуретан;

ПІТ – попередньо ізольовані труби;

ПРА – пускорегулювальний апарат;

СЕМ – система енергетичного менеджменту;

СЦТ – система централізованого теплопостачання;

ТЕЦ – теплоелектроцентраль;

ТЕС – тепла електрична станція;

ТПУГВП – теплопідготувальна установка гарячого водопостачання;

ТПУМВ – теплопідготувальна установка мережної води;

ЦТП – центральний тепловий пункт;

USAID - United States Agency for International Development, Агентство США з міжнародного розвитку.

## ВСТУП

### Передумови розробки ПДСЕР

Сьогодні Україна знаходиться на затишному шляху переходу до ринкової економіки. Всі галузі виробничої сфери потребують модернізації вже зношеного та морально застарілого обладнання, виробництво продуктів і товарів ресурс яких є затратним та відносно не конкурентним на світовому ринку. В той самий час бюджетна сфера та населення убожішають через зростання цін на енергоресурси та їх неефективне використання. Все це в значній мірі впливає на зміну клімату на планеті через викиди великої кількості вуглекислого газу в атмосферу в результаті господарської діяльності суб'єктів національної економіки.

В цілому питання ефективного споживання енергоресурсів та відповідального ставлення до навколишнього середовища мають загальнонаціональну важливість, але Україна, як і будь-яка сучасна країна, не в змозі лише на державному рівні докорінно вплинути на нинішню ситуацію, для подолання цих проблем необхідно вирішувати їх локально.

Місто Суми налаштоване на ефективний розвиток, зміни і перетворення. Місто має свідому громаду та муніципальну владу і планує своє майбутнє через стратегічні підходи. В 2014 році муніципалітет зробив важливий крок для організації сталого енергетичного розвитку міста та місцевої громади шляхом підписання меморандуму про співпрацю з Проектом "Муніципальна енергетична реформа в Україні".

Вже сьогодні місто має низку документів, спрямованих на його стратегічний розвиток. Флагманом залишається розроблений ще у 2004 році «Стратегічний план розвитку міста Суми». Даний документ надає чіткий профіль м. Суми, проводячи аналіз слабких сторін та факторів впливу, а також формуючи при цьому основні напрямки стратегічного розвитку міста.

Стратегічний план розвитку м. Суми характеризується наступними особливостями:

- є системним документом, який описує модель (виходячи з реальних зовнішніх умов та власного внутрішнього потенціалу міста) майбутнього громади;
- визначає орієнтири та критерії для прийняття рішень всіма суб'єктами (інвесторами, місцевим

бізнесом, владою і населенням міста) процесів саморозвитку міста відповідно до накресленої перспективи;

- фіксує: дії, які забезпечать досягнення узгоджених громадою цілей, зобов'язання та домовленості сторін щодо участі у процесі зміни соціокультурного і просторового середовища;
- переглядається та уточнюється міською громадою щорічно.

Стратегічний план – це договір спільної згоди і інструмент організованого прозорого діалогу місцевої влади, бізнесу і громадськості міста, як учасників процесу міського розвитку щодо розроблення і реалізації проекту свого майбутнього.

Проекти та заходи, що містяться у Стратегічному плані (інвестиційного, організаційного, юридичного або інформаційного характеру), визначають індикатори та показники, які дозволяють здійснювати моніторинг і оцінювати успішність реалізації та ефект (вплив на рівень і якість життя в місті).

Стратегічний план стосується тільки стратегічно важливих для міста проблем, для вирішення яких пропонуються найнеобхідніші дії. Документ не містить детальних вказівок, розділів по галузях і сферах економіки, і не є вичерпним.

Перехід до стандартів сталого енергетичного розвитку на фоні глобальної конкуренції міст по залученню інвестицій вимагає змін у структурі економіки та інженерній інфраструктурі, зміни інвестиційно-регуляторної політики, залучення приватних компаній до реалізації запропонованих енергетичних проектів із використанням позабюджетних коштів при обмеженості міського бюджету, зміни цінностей у структурі споживання та стереотипах поведінки територіальної громади.

В останні роки муніципалітет при сприянні інших зацікавлених сторін створив і затвердив наступні документи:

- Стратегічний план розвитку міста Суми;
- Програму енергозбереження та енергоефективності в бюджетній сфері м. Суми на 2014-2016 роки;
- Комплексну програму охорони навколишнього природного середовища м. Суми на 2011-2015 роки;

## ВСТУП

- Комплексну програму охорони навколишнього природного середовища м. Суми на 2016-2018 роки;
- Програму розвитку міського електротранспорту м. Суми на 2007-2015 роки;
- Комплексну цільову Програму реформування і розвитку житлово-комунального господарства міста Суми на 2015-2017 роки,
- Міську цільову програму «Два колеса» з створення та розвитку велосипедних доріжок в м. Суми на 2013-2018 роки та ін.

Кожен із зазначених документів висвітлює актуальні кроки м. Суми на шляху до ефективного стратегічного розвитку. Проте, жоден з них не демонструє аналіз сучасного стану використання паливно-енергетичних ресурсів та не передбачає комплексу заходів для досягання мети становлення міста в якості енергоефективного. Задля цього м. Суми та небайдужі громадяни ініціювали написання ПДСЕР до 2025 року.

*План дій сталого енергетичного розвитку (ПДСЕР)* – це комплекс стратегічних проєктів щодо вдосконалення всіх сфер і галузей міста з урахуванням можливих джерел та механізмів їх фінансування, а також їх впливу на зменшення викидів CO<sub>2</sub>.

Таким чином, ПДСЕР міста Суми до 2025 року є головним стратегічним документом, що передбачає якісні стратегічні зміни міста, його ефективне енергоспоживання та зменшення викидів парникових газів усіма залученими господарюючими суб'єктами міста, впливаючи цим на глобальне потепління в світі.

Ціль розробки Плану дій сталого енергетичного розвитку міста Суми в рамках Проєкту «Муніципальна енергетична реформа в Україні» – започаткування системного підходу до управління енергетичними ресурсами міста націленого на сталий енергетичний розвиток за рахунок:

- енергетичного потенціалу міста по споживанню та виробництву теплоносіїв через виконані енергетичні аудити та сформовану муніципальну енергетичну інформаційну систему, яка використовується в якості експертної моделі по запровадженню програмно-цільових показників;
- відбору ефективних енергетичних проєктів, із реальною можливістю залучення кредитних коштів та приватних інвесторів;

- комбінування організаційних та регуляторних заходів по започаткуванню системи енергетичного менеджменту на рівні міста;
- залучення механізмів державно-приватного партнерства для реалізації проєктів ПДСЕР.

План дій не є жорстким документом. Зі зміною обставин, а також появою результатів і досвіду внаслідок реалізації енергоефективних заходів, до нього можуть вноситися зміни.

Основою ПДСЕР є заходи, спрямовані на зменшення викидів CO<sub>2</sub> та енергоспоживання кінцевими споживачами.

### Виконані припущення при розробці ПДСЕР

*Охват.* До Плану дій сталого енергетичного розвитку на 2015-2025 роки в якості охопту запропоновані наступні сектори:

- **Бюджетний сектор:** об'єкти міського підпорядкування - 132 буд.; об'єкти обласного та державного підпорядкування – 122 буд.;
- **Житловий сектор та населення:** 1113 житлових багатоповерхових будинків, підключених до ЦСТ.
- **Третинні об'єкти;**
- **Підприємства тепло - та водопостачання;**
- **Вуличне освітлення;**
- **Транспорт.**

### Джерела фінансування

Для реалізації ПДСЕР пропонуються такі обсяги та джерела фінансування на 2015-2025 роки: Загальний обсяг фінансування – 1 368,6 млн. грн. у т.ч.:

- державний бюджет – 133,5 млн. грн. (9,8%);
- обласний бюджет – 24,4 млн. грн. (1,8%);
- місцевий бюджет - 185,6 млн. грн. (13,6%);
- власні кошти комунальних підприємств – 2,1 млн. грн. (0,2%);
- кредитні кошти МФО, КБ– 564,4 млн. грн. (41,1%);
- технічна допомога, гранти – 34,6 млн. грн. (2,5%)
- за рахунок механізмів державно-приватного партнерства – 345,0 млн. грн. (25,2%);
- власні кошти підприємств ЦСТ – 50,1 млн. грн. (3,7%);
- за рахунок коштів ОСББ, ЖБК–28,9 млн. грн. (2,1%).

## 1.1. Загальна інформація про місто

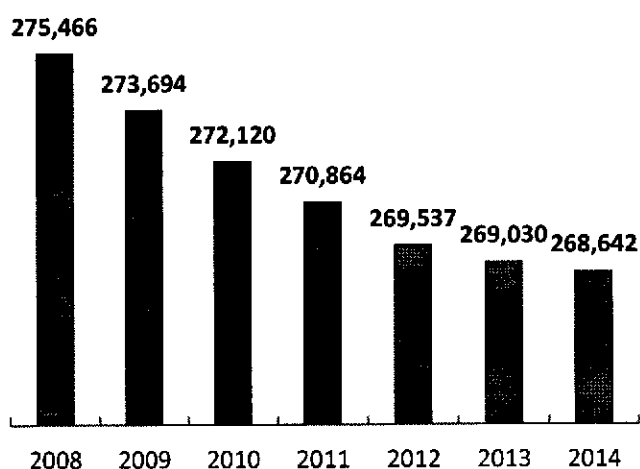
Суми – адміністративний, економічний і культурний центр Сумської області, утвореної 10 січня 1939 року. Місто знаходяться у північно-східній частині України, на берегах ріки Псел при впадінні до неї річки Сумки. Площа міста затверджена постановою Верховної Ради від 15.09.2015 № 681-VIII та складає 9 538,58 га.

При заснуванні в 1652 році поселення мало назву «Сумина слобода», після реорганізації слободи в місто – в 1656 році назву було змінено на «Сумин», протягом 1650-1660-х років буква «н» поступово зникла і місто отримало сучасну назву – Суми.

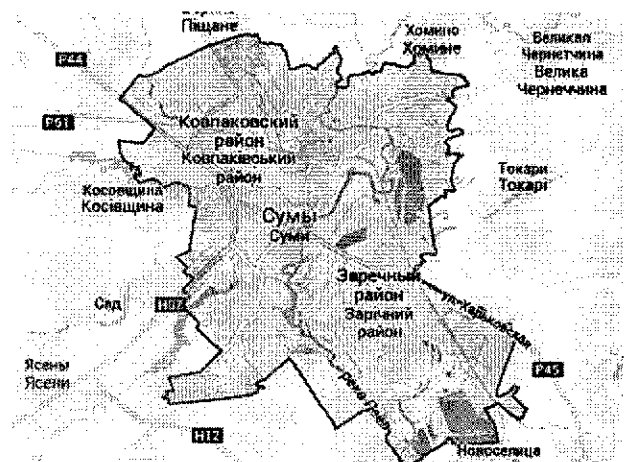
Аналіз статистичних даних у 2014 році показав скорочення кількості жителів м. Суми в порівнянні з 2008 роком на 7 406 осіб. Таким чином, природний рух населення міста, як і для всієї України, за наведений період характеризується від'ємним приростом. Така ситуація є результатом впливу двох чинників: природного низького приросту населення та сальдо міграції.

Станом на 01.01.2015 року кількість населення в місті Суми складає 268,642 тис. осіб<sup>1</sup>. Густота населення – 2 681 осіб/км<sup>2</sup>.

Рис. 1.1.1. Динаміка зміни кількості населення м. Суми за 2008-2014 роки (тис. осіб)



<sup>1</sup> Дані Головного управління статистики у Сумській області



Суми поділяються на 2 адміністративні райони: Ковпаківський та Зарічний (поділ проведений у 1973 році).

### Соціально-економічний профіль міста

Суми – центр багатогалузевого промислового вузла, основні галузі спеціалізації якого – машинобудування та металообробка, хімічна та нафтохімічна промисловість; харчова промисловість; легка промисловість; виробництво будівельних матеріалів, конструкцій та деталей; чорна металургія; лісова та деревообробна промисловість, торгівля, громадське харчування, транспорт і зв'язок, комунальні послуги.

Завдяки досить стабільній роботі підприємств різних галузей економіки місто має високі соціально-економічні показники розвитку, про що свідчить присвоєний рейтинг м. Суми за Національною рейтинговою шкалою на рівні **uaA** - зі стабільним прогнозом, який підтверджується двічі на рік з 2008 року і по сьогоднішній час.

У промисловому секторі ведуть діяльність 936 підприємств, серед яких мають статус великих і середніх 58 одиниць. Вони забезпечують робочими місцями понад 41,9 тисяч осіб.

У структурі реалізації продукції промисловості найвагомішими є частки продукції підприємств з виробництва хімічних речовин і хімічної продукції (26,0%), машинобудування, крім ремонту і монтажу машин і устаткування (21,9%), металургійного виробництва та виробництва готових металевих виробів (14,1 %).

Основними видами товарів у структурі експортних та імпорتنих поставок є механічне обладнання, метали та вироби з них, полімерні матеріали, хімічна продукція, мінеральні продукти, а країнами-партнерами – Чехія, Китай, Італія, Німеччина.

З кожним роком все помітнішою стає роль малого та середнього підприємництва у розвитку економіки міста. У місті Суми працює 2 945 малих підприємства, на яких зайнято 21,3 тис. працівників та 12 тис. приватних підприємців. Найвища кількість зайнятих у сфері оптової та роздрібної торгівлі (28%), операціях із нерухомістю (19%), промисловості (18%), будівництві (15%).

### Екологічна ситуація в м. Суми

Згідно з діючою класифікацією забрудненості міст Суми мають третій рівень забрудненості і відносяться до територій з підвищеним рівнем забруднення. У 2013 році показник якості повітря – ІЗА (комплексний індекс забруднення атмосфери) для міста Суми склав 5,3.

Викиди шкідливих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел та автомобільного транспорту у 2013 році склали 22373,862 тонн/рік.

Викиди від стаціонарних джерел склали 10934,289 тонн/рік у тому числі: твердих речовин 3252,887 тонн/рік, діоксиду сірки 3916,664 тонн/рік, оксиду вуглецю 500,249 тонн/рік, оксидів азоту 824,854 тонн/рік та інші.

Викиди від всіх видів транспортних засобів та виробничої техніки склали 11439,573 тонн/рік.

Основними підприємствами, що забруднювали атмосферне повітря викидами від стаціонарних джерел забруднення є:

- ТОВ «Сумитеплоенерго» - 4650,0 тонн/рік;
- ПАТ «Сумихімпром» - 3350 тонн/рік;
- АТ Сумський завод «Насосенергомаш» - 567 тонн/рік;
- ПАТ Сумське машинобудівне науково виробниче об'єднання» - 450 тонн/рік.

Найбільша кількість специфічних речовин викидалась підприємствами Мінпромполітики: 70,747 тонн/рік сірчаної кислоти, 494,097 тонн/рік аміаку.

У порівнянні з 2012 роком зменшення викидів шкідливих речовин від стаціонарних джерел на 1953,813 тонн/рік відбулося за рахунок

зменшення викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел ТОВ «Сумитеплоенерго», ПАТ «Сумихімпром», ПАТ «Центроліт», АТ Сумський завод «Насосенергомаш».

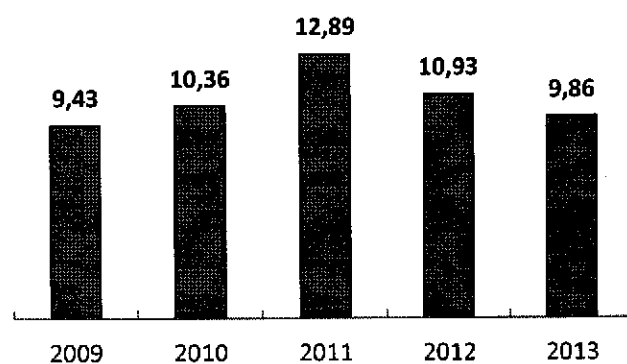
Викиди від автомобільного транспорту зменшились на 300,731 тонн/рік, у зв'язку з тим, що значна частина автотранспорту перейшла на газове паливо.

За п'ятирічний період з 2009 по 2013 роки спостерігалось збільшення середнього рівня забруднення атмосферного повітря по діоксиду сірки, діоксиду азоту, хрому, цинку, зменшення по формальдегіду, нікелю, марганцю, міді, свинцю, кадмію, залізу, бенз(а)пірену. По пилю, оксиду вуглецю, оксиду азоту, розчинних сульфатах, аміаку рівень забруднення знаходився на одному рівні.

Високих та екстремально високих рівнів забруднення атмосферного повітря в м. Суми за 2009-2013 роки не спостерігалось.

За результатами аналізу ситуації в цілому по Україні, проведеного Центральною геофізичною обсерваторією МНС України, місто Суми не увійшло в жоден перелік найбільш забруднених міст України за показниками забруднення атмосфери.

**Рис. 1.1.2. Динаміка викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел забруднення в м. Суми, тис. т**



У 2013 році підприємствами міста скинуто 23,57 млн.м<sup>3</sup> стічних вод, у тому числі забруднених стічних вод без очищення та недостатньо очищених 22,53 млн.м<sup>3</sup>, нормативно чистих без очищення – 0,427млн.м<sup>3</sup>, нормативно очищених – 0,606 млн.м<sup>3</sup>.

### Кліматологічні умови міста

Місто розташоване на сході Сумської області, в лісостеповій зоні. Клімат м. Суми є помірно континентальним, помірно вологим.

Середня температура повітря липня  $+19,5^{\circ}\text{C}$ ;  
Середня температура повітря січня:  $-6,6^{\circ}\text{C}$ ;  
Середня річна температура повітря:  $+6,8^{\circ}\text{C}$ ;  
Середньорічна кількість опадів:  $600\text{ мм}$ ;

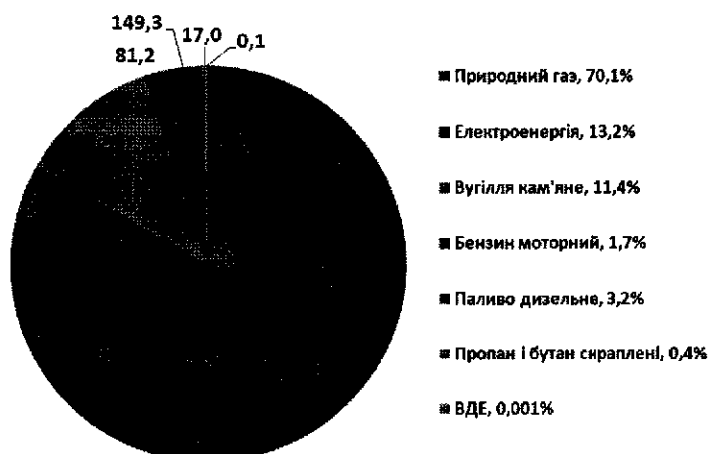
Розрахункова температура найбільш холодної п'ятиденки забезпеченістю 0,92:  $-24^{\circ}\text{C}$ ;  
Тривалість опалювального сезону при середній добовій температурі  $\leq 8^{\circ}\text{C}$   $187\text{ діб}$ ;  
Нормативна середня температура опалювального сезону:  $-1,4^{\circ}\text{C}$

1.2. Аналіз споживання первинних паливно-енергетичних ресурсів

За результатами проведеного аналізу споживання первинних енергетичних ресурсів у м. Суми виявлено, що загальне річне споживання становить 4,7 млн. МВт·год., або 1,8 млрд. грн. у цінах на ПЕР 2013 року.

Основні види ПЕР, які відіграють вагомую роль у функціонуванні міста: природний газ (70,1%), електрична енергія (13,2%), кам'яне вугілля (11,4%). Інші енергетичні ресурси в загальній структурі енергоспоживання займають 5,3%. Питома вага відновлювальних джерел енергії в загальному ПЕР міста становить значно менше 1%.

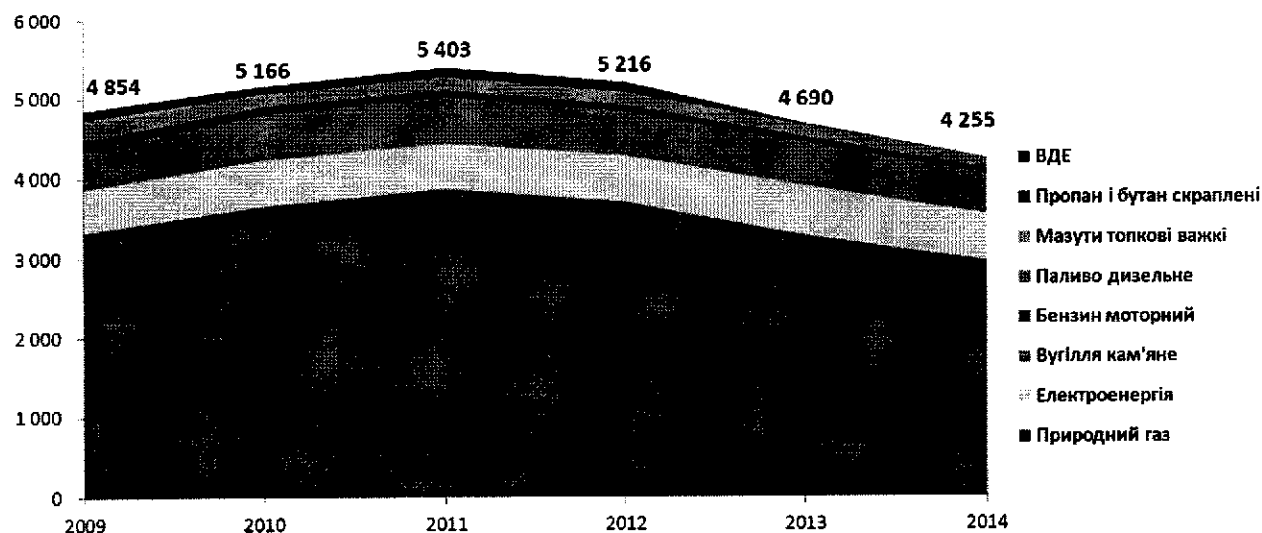
Рис. 1.2.1. Структура спожитих ПЕР містом у 2013 році (тис. МВт·год)



Обсяги та тенденція зміни споживання первинних паливно-енергетичних ресурсів за період 2009-2014 рр. наведено на Рис. 1.2.2.

Для можливості складання паливно-енергетичного балансу та виконання порівняльних аналізів енергетичні ресурси приведені до єдиної енергетичної одиниці вимірювання – МВт·год. Показники перерахунку енергетичних ресурсів до єдиної енергетичної одиниці вимірювання наведені у Додатку 2.

Рис. 1.2.2. Споживання палива на території м. Суми, тис. МВт·год



У 2009-2011 рр. спостерігається поступове зростання енергоспоживання, яке пов'язане з відновленням економічної стабільності в країні після економічної кризи в 2008 році. Поступове зменшення споживання ПЕР, яке відбувалось у період з 2012 по 2014 рр. пояснюється декількома факторами: впровадженням новітніх енергоефективних технологій у промисловому секторі; скороченням обсягів виробництва в промисловому секторі в 2014 р., через нестабільну ситуацію в країні; впровадження жорстких адміністративних заходів зі скорочення споживання ПЕР у всіх секторах, що пов'язано з скрутним становищем в паливно-енергетичному комплексі країни у 2014 р.; відсутність достовірної інформації щодо споживання пального.



# РОЗДІЛ 1. ОПИС ІСНУЮЧОГО СТАНУ В М. СУМИ

## 1.2.1. Аналіз споживання природного газу

Безперебійне та безаварійне газопостачання в місті здійснює Публічне акціонерне товариство "Сумигаз". Газопостачання забезпечується по розподільчим газопроводам високого, середнього та низького тиску.

Загальний річний обсяг споживання природного газу в місті становить 348,9 мільйонів м<sup>3</sup>. Серед споживачів природного газу можна виділити основні сектори:

- Теплопостачаючі підприємства (ТП) – споживають природний газ на потреби виробництва теплової енергії;
- Промислові підприємства – споживають природний газ для забезпечення виробничих процесів, пов'язаних із життєдіяльністю певної галузі.
- Населення – споживає природний газ для забезпечення побутових потреб, індивідуальних систем опалення та гарячого водопостачання;

Рис. 1.2.3. Структура споживачів природного газу в 2013 році (тис. МВт·год)

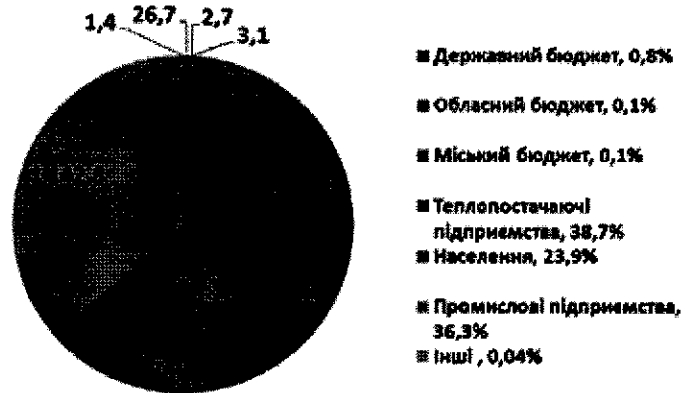
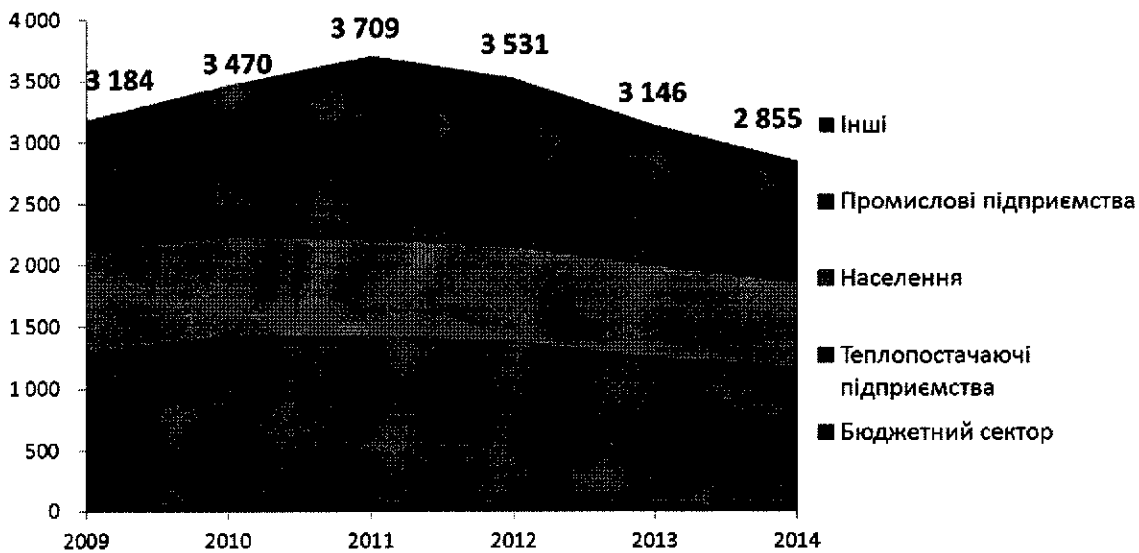


Рис. 1.2.4. Споживання природного газу за період 2008-2013 рр. (тис. МВт·год)



Істотних змін у споживанні природного газу в таких секторах як населення та бюджетна сфера не спостерігається. Коливання в споживанні природного газу теплопостачаючими підприємствами спричинені різною кількістю днів опалювального сезону, середньою температурою зовнішнього повітря в опалювальний сезон та ін.

# РОЗДІЛ 1. ОПИС ІСНУЮЧОГО СТАНУ В М. СУМИ

## 1.2.2. Аналіз споживання електричної енергії

Електрозабезпечення міста здійснює Публічне акціонерне товариство «Сумиобленерго». Існуюча система зовнішнього електропостачання забезпечує необхідну надійність та може залишитись незмінною на весь розрахунковий період.

У місті експлуатується 7 трансформаторних підстанцій ПС-110 кВ, 441 трансформаторна підстанція 6-10 кВ, 46 розподільних пунктів 6-10 кВ. Протяжність ліній електропередач 10 кВ складає 59,4 км.

Загальний річний обсяг споживання електричної енергії в місті становить 589,8 тис. МВт·год. Основні сектори споживачі: населення – 35,4%, промисловість – 33,4% та інші споживачі – 18,4%. Споживачі інших секторів мають питому вагу менше 6% та загалом складають лише 12,8% від річного споживання електроенергії в місті.

Рис. 1.2.5. Структура споживачів електричної енергії в 2013 році (тис. МВт·год)

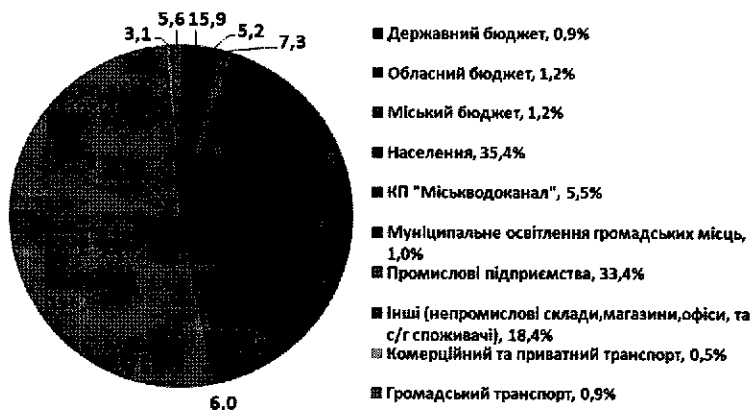
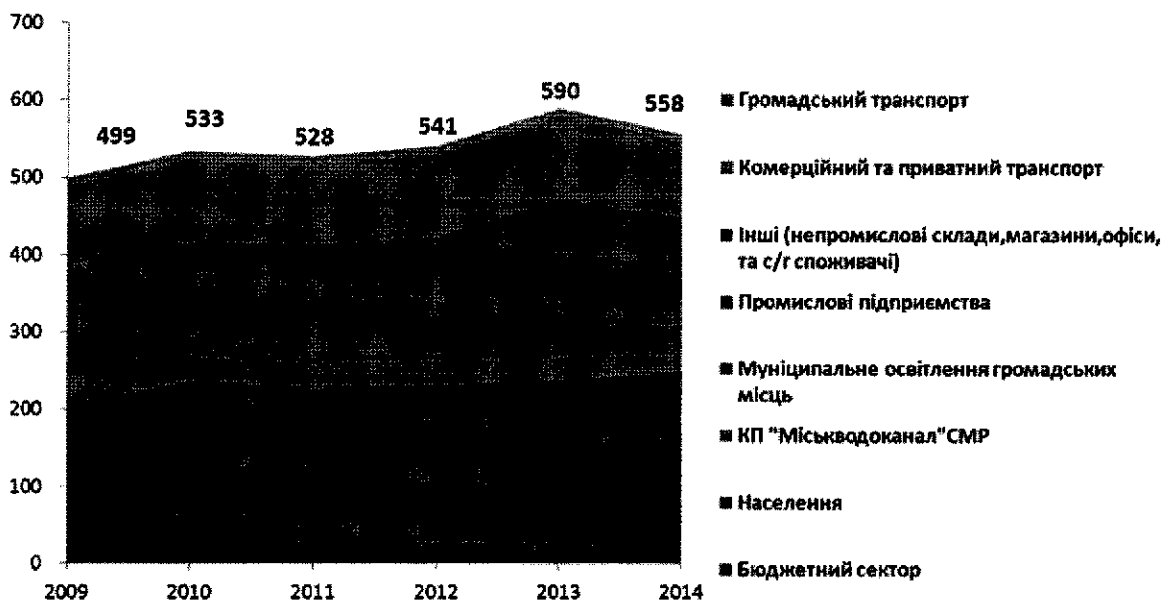


Рис. 1.2.6. Споживання електричної енергії за період 2009-2014 рр. (тис. МВт·год)



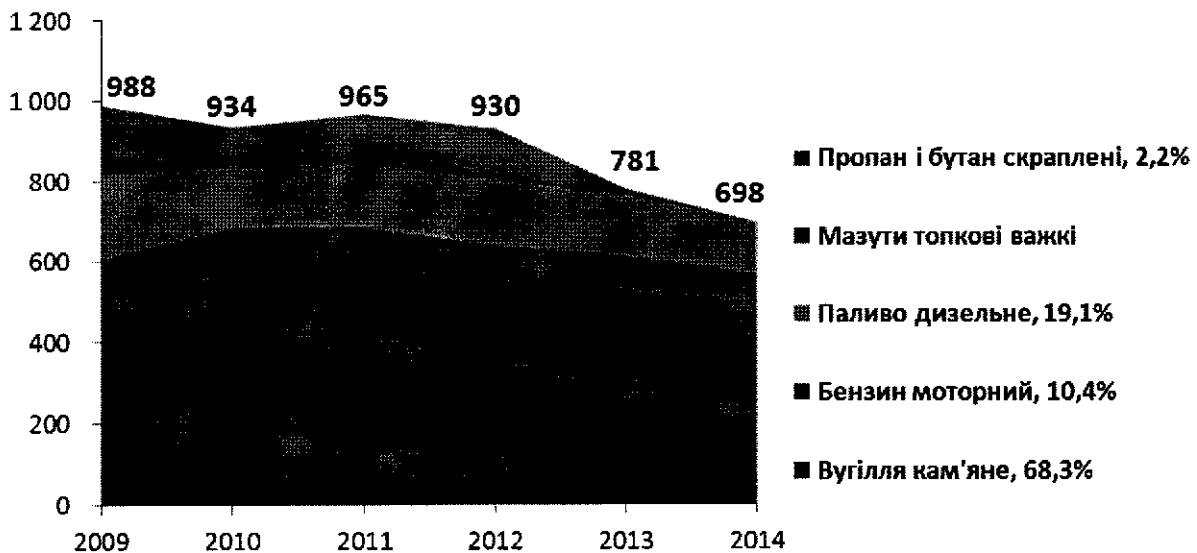
Протягом 2009-2013рр., переважно спостерігається зростання споживання електричної енергії. Усереднений річний показник зростання попиту на електроенергію становить 4%. Лише в 2014 році спостерігається скорочення споживання електричної енергії в промисловому та третинному секторах, що на самперед пов'язано із нестабільною ситуацією в країні та вимушеним скороченням обсягів виробництва. В інших секторах у 2009-2014 рр. спостерігається поступове збільшення споживання електроенергії, що насамперед пов'язано з постійним зростанням електрооснащеності всіх секторів.

## РОЗДІЛ 1. ОПИС ІСНУЮЧОГО СТАНУ В М. СУМИ

### 1.2.3. Аналіз споживання кам'яного вугілля та інших видів палива (рідкого пального)

Споживання кам'яного вугілля в місті відбувається на потреби промисловості, а також на потреби виробництва теплової енергії від ТОВ "Сумитеплоенерго". В незначних обсягах вугілля споживається в бюджетному секторі, а саме для потреб опалення двох громадських будівель муніципального підприємства. Також вугілля споживається в приватному секторі, але статистика по споживанню в цьому секторі відсутня.

Рис. 1.2.7. Споживання кам'яного вугілля та рідкого палива за період 2009-2014 рр. (тис. МВт·год)



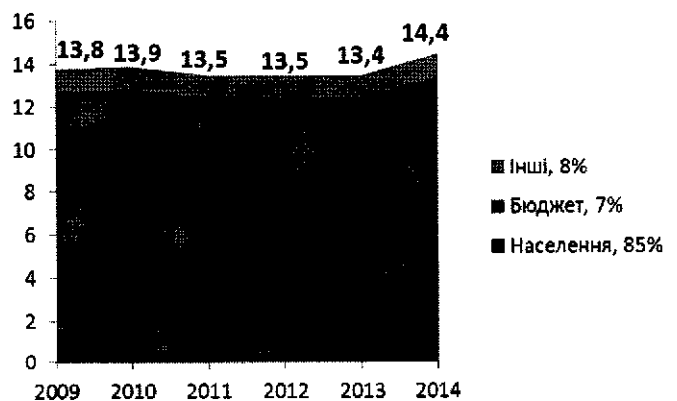
За даними головного управління статистики в Сумській області мазут з 2010 року в місті не споживається. Рідке пальне споживається лише в транспортному секторі. Скорочення споживання скрапленого газу за період 2012-2014 рр. не відповідає дійсності. Таке явище пояснюється тим, що з 2012 р. інформація про споживання окремих видів палива віднесена до конфіденційної та не надається для загального використання.

### 1.2.4. Аналіз споживання води

Послуги з водопостачання та водовідведення в місті забезпечує комунальне підприємство «Міськводоканал» Сумської міської ради. Споживачами є: населення міста – 116 471 абонентів (85%); бюджетні установи – 261 абонент; інші споживачі – 2 087 абонентів.

Основне завдання КП «Міськводоканал» СМР – забезпечення населення і підприємств міста водою, яка відповідає ДСТУ по якості, водовідведення та очищення каналізаційних стоків. Водопостачання і прийом стоків води в місті здійснюється цілодобово, що є дуже важливим досягненням в порівнянні з іншими населеними пунктами України й обов'язковою вимогою у сучасному суспільстві.

Рис. 1.2.8. Споживання води за період 2008-2013 р. (тис. м<sup>3</sup>)



## РОЗДІЛ 1. ОПИС ІСНУЮЧОГО СТАНУ В М. СУМИ

Як видно з рис. 1.2.8 споживання води за період 2009-2013рр. знаходиться переважно на однаковому рівні, лише в 2014 р. спостерігається збільшення обсягів спожитої води на 6%.

### 1.3. Аналіз споживання вторинних паливно-енергетичних ресурсів

#### 1.3.1. Виробництво теплової енергії

До вторинних паливно-енергетичних ресурсів відноситься тепла енергія для виробництва якої використовується природний газ та кам'яне вугілля.

У місті Суми в наданні комунальних послуг з теплопостачання задіяні 15 підприємств, організацій, установ різної форми власності. До найбільш потужних теплопостачаючих підприємств можна віднести наступні: ТОВ "Сумитеплоенерго"; ДКППВ ПАТ "СМНВО"; ДНЗ "Сумське вище професійне училище будівництва та автотранспорту"; ОСББ "Альянс"; хлібокомбінат ТОВ "Сумська паляниця"<sup>2</sup>; ДВНЗ "Українська академія банківської справи"; Сумський національний аграрний університет.

Найбільшу питому вагу в структурі виробництва ТЕ (рис. 1.3.1) займає ТОВ "Сумська паляниця" – 71,6%. Питома вага ТОВ "Сумитеплоенерго" та ДКППВ ПАТ "СМНВО" на рівні 19,5% та 8,4%, відповідно. Зважаючи на той факт, що ТОВ "Сумська паляниця" виробляє теплову енергію переважно для забезпечення власних виробничих потреб, а саме 99,9%, у загальній структурі відпуску ТЕ кінцевим споживачам це підприємство має питому вагу лише 0,2%.

Згідно з проведеним аналізом за таким критерієм як відпуск ТЕ кінцевим споживачам (рис. 1.3.2), за виключенням промислового сектору, найбільшу питому вагу в централізованій системі теплопостачання займають ТОВ "Сумитеплоенерго" – 72,1% та ДКППВ ПАТ "СМНВО" – 25,0%.

Рис. 1.3.1. Структура виробництва ТЕ по підприємствам (тис. МВт·год)

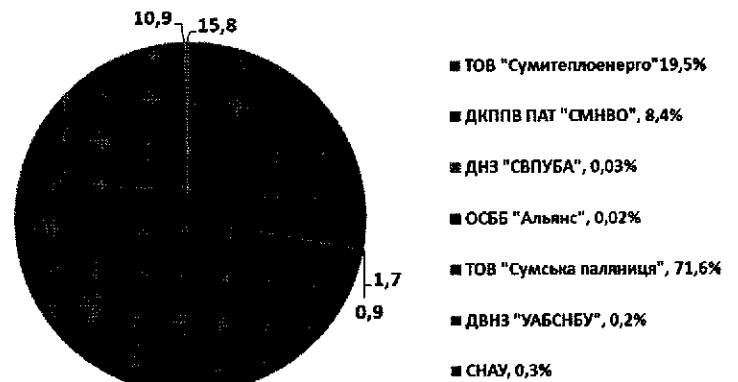
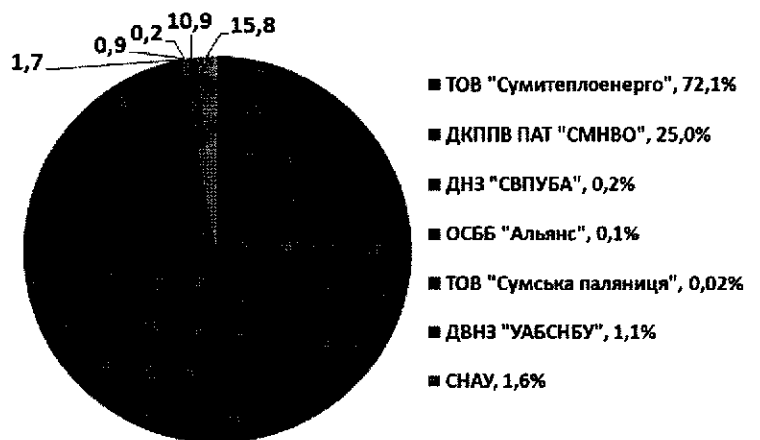


Рис. 1.3.2. Структура відпуску ТЕ кінцевим споживачам ТЕ по підприємствам виробниками (тис. МВт·год.)



<sup>2</sup> Обсяг виробництва та відпуску теплової енергії ТОВ "Сумська паляниця" наведено за даними 2014 року, так як в іншим роках інформація відсутня

1.3.2. Споживання теплової енергії

Серед споживачів ТЕ підключених до централізованої системи теплопостачання основними секторами є: населення – 71,1% та бюджетний сектор (12,9%), який включає будівлі державного/обласного (7,2%) та міського (5,7%) підпорядкування (рис. 1.3.3.).

Загальний обсяг теплової енергії, яка була спожита в місті в 2013 р. становить 1 646,6 тис. МВт·год., з яких 357,3 тис. МВт·год. (21,7%) відноситься до власних потреб теплогенеруючих підприємств та втрат у зовнішніх мережах.

Обсяги виробництва та споживання теплової енергії напряму залежать від температури зовнішнього повітря та кількості днів опалювального сезону. Для виконання аналізу та виявлення тенденцій споживання ПЕР та обсягу виробництва ТЕ фактичні показники роботи теплопостачаючих підприємств скореговані у відповідності до градусо-днів опалювального періоду базового 2013 року.

Рис. 1.3.3. Структура споживання ТЕ споживачами підключеними до ЦСТ (тис. МВт·год)



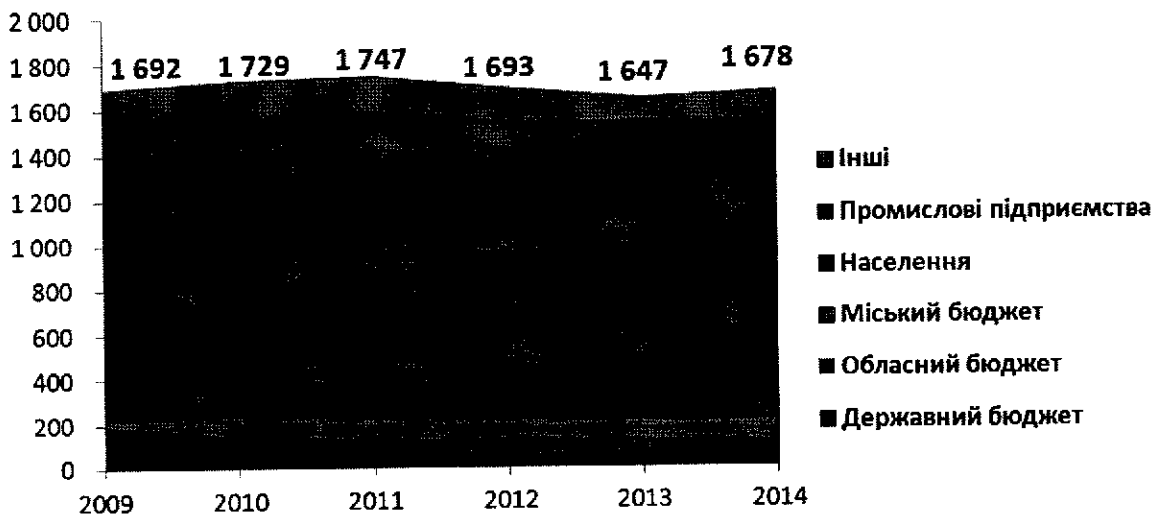
Загальні показники опалювального періоду базового року:

- Тривалість опалювального сезону – 200 днів
- Середня температура зовнішнього повітря в опалювальний сезон – 0,88°C

Рівень споживання ТЕ привнесений до нормативних показників температури внутрішнього повітря в приміщеннях споживачів.

Споживання ТЕ за 2009-2014 рр. приведені до ГДОП базового року та зображені на Рис. 1.3.4.

Рис. 1.3.4. Обсяги виробництва теплової енергії на потреби споживачів (тис. МВт·год)



## РОЗДІЛ 1. ОПИС ІСНУЮЧОГО СТАНУ В М. СУМИ

Рівень споживання ТЕ протягом розглянутого періоду має незначні коливання. В 2009-2011 рр. спостерігається зростання споживання в середньому на 2% у рік. У 2012 році спостерігалось скорочення споживання ТЕ, яке переважно відбувалось у секторі «Населення». В період з 2012 по 2014 рр. відбувається поступове зростання споживання, окрім секторів промисловість та інші, в яких навпаки спостерігається поступове скорочення споживання.

### 1.4. Аналіз фінансових можливостей міського бюджету

Бюджет міста – це головний фінансовий документ територіальної громади, план утворення та використання фінансових ресурсів для забезпечення завдань і функцій, які здійснюють органи місцевого самоврядування протягом бюджетного року.

Міський бюджет розробляється відповідно до положень Бюджетного кодексу України, показників міжбюджетних трансфертів, затверджених для міста Законом України про Державний бюджет та рішенням обласної ради про обласний бюджет на відповідний рік, очікуваних надходжень доходів до бюджету відповідно до Податкового кодексу України, бюджетних запитів головних розпорядників коштів, на виконання заходів Програми економічного і соціального розвитку міста та Стратегії розвитку.

Основними завданнями міського бюджету є створення умов для сталого функціонування галузей, гарантований соціальний захист та розвиток соціально-культурної сфери, житлово-комунального господарства та міського транспорту в межах реальних фінансових можливостей.

#### Міський бюджет

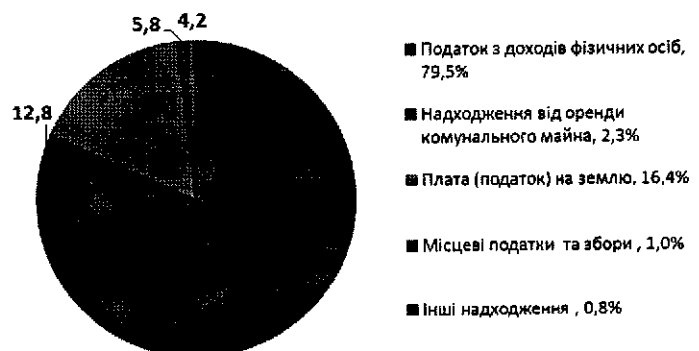
Бюджет міста на 2014 був сформований у відповідності до Бюджетного кодексу України за формульною системою та в межах показників, доведених Міністерством фінансів України, з врахуванням прогнозних макропоказників економічного та соціального розвитку міста.

Бюджет м. Суми в 2014 році виконано на 97% на суму 1 156 млн. грн. Незважаючи на складну ситуацію у країні, воєнні дії на сході України, це на 16% більше, ніж у 2013 році. Офіційні трансферти (кошти, що надійшли з державного бюджету) до загального фонду міського бюджету склали 334 млн. грн., а до спеціального фонду – 136,5 млн. грн. Власні надходження становлять 686 млн. грн.

Основними доходами бюджету є податкові надходження. Їх питома вага в структурі складає 53%. Головними джерелами формування дохідної частини є податок із доходів фізичних осіб та податок на землю.

Дохідна частини бюджету міста Суми за період 2009-2014 рр. є досить стабільною. Динаміка росту міського бюджету щорічно складає близько 12-16%.

Рис. 1.4.1. Структура власних та закріплених доходів міського бюджету за 2014 рік, млн. грн.



Тенденції щодо нарощування дохідної частини бюджету Сум у 2013 році не в останню чергу були спричинені бюджетно-податковою реформою, результативність якої, водночас, не можна оцінювати однозначно. В Україні і досі залишились невирішеними системні проблеми, які супроводжують реформування бюджетно-податкової сфери, і які вирішальним чином впливають на стабільність регіонального розвитку. Аналіз бюджету показує залежність міського бюджету від міжбюджетних трансфертів, їх доля в міському бюджеті складає від 25% у 2009 р. та до 41% в 2014 р.

Кошти бюджету направляються на фінансування установ і заходів у галузях «Освіта», «Охорона здоров'я», «Фізична культура і спорт», соціальне забезпечення та соціальний захист населення, утримання житлово-комунального господарства міста, забезпечення функціонування міського транспорту.

Найбільшу частку в структурі видатків загального фонду міського бюджету за економічною класифікацією складають видатки на оплату праці з нарахуваннями – 47 %. Видатки на енергоносії та комунальні послуги складають 6 %, цей показник нижче показника 2013 року. Витрати на енергоресурси в 2014 році склали 54,4 млн. грн., у 2013 – 60,6 млн. грн. За останні роки спостерігається зменшення видатків на енергоресурси, що пов'язано з адміністративним тиском та державною програмою економії будь-яким шляхом. Однак слід зазначити, що на 2015 рік заплановані видатки в розмірі 83,3 млн. грн., що обумовлено значним ростом тарифів на енергоносії, це майже на 28,9 млн. грн. більше в порівнянні з 2014 роком. Проаналізувавши тенденцію зростання тарифів у майбутньому слід зазначити різке зростання витрат із бюджету на оплату енергоресурсів при повільному зростанні дохідної частини міського бюджету.

Динаміка зростання видатків на енергоносії перевищує динаміку росту доходів бюджету в 1,5 рази. У 2020 році видатки на енергоносії випереджатимуть динаміку росту надходжень до бюджету в 3,5 рази, їх питома вага збільшиться до 12,1% та складатиме 155 млн. грн., що на 101 млн. грн. більше в порівнянні з 2014 роком.

Рис. 1.4.2. Динаміка зростання дохідної частини міського бюджету за 2009-2015 роки, млн. грн.

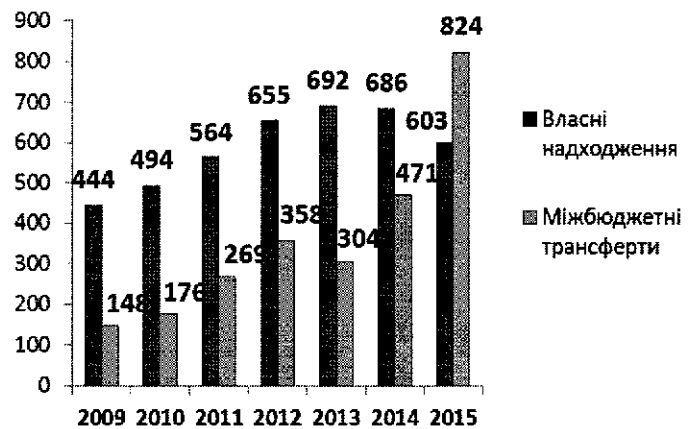


Рис. 1.4.3. Структура видатків з міського бюджету за 2014 рік

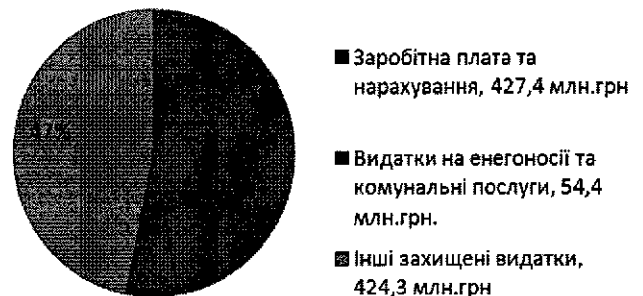
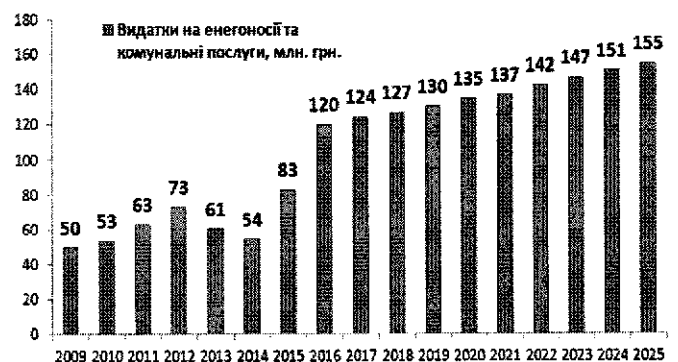


Рис. 1.4.4. Динаміка росту видатків на енергоносії та комунальні послуги, млн. грн.



Проаналізувавши структуру видатків на енергоносії та комунальні послуги за структурними підрозділами видно що лева їх частка припадає на управління освіти на науки Сумської міської ради – 69%, на відділ охорони здоров'я Сумської міської ради – 24%. Тому в рамках реалізації ПДСЕР заплановано реалізацію першочергових енергоефективних заходів для управління освіти та науки, яке має:

- найбільший потенціал економії енергоресурсів;
- соціальне значення для територіальної громади міста.

### Бюджет розвитку

Реальним джерелом для фінансування інвестиційних проєктів є кошти бюджету розвитку міста. Ресурси бюджету розвитку спрямовуються на розбудову соціальної, виробничої та комунальної інфраструктури, реалізацію бюджетних цільових програм, пов'язаних із здійсненням інвестиційної та інноваційної діяльності.

У 2014 році спеціальний фонд міського бюджету (без трансфертів) виконано в сумі 129,3 млн. грн., що становить 127,2% затвердженого річного плану та на 7,8 млн. грн. перевищує надходження 2013 року.

Надходження до бюджету розвитку збільшилися практично за всіма показниками і становлять 78,1 млн. грн. Збільшення відбулося за рахунок коштів:

- від відчуження майна, що перебуває в комунальній власності – 3,1 млн. грн. (124,8%);
- від продажу землі – 6,9 млн. грн. (183%);
- участі у розвитку інфраструктури населеного пункту – 2,9 млн. грн. (243,8%);
- відсотків за користування позиками, які надавалися з місцевих бюджетів – 130,6 тис. грн. (180%);
- податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки – 210,5 тис. грн. (140%);
- єдиного податку – 64,8 млн. грн. (110%).

Рис. 1.4.5. Видатки на енергоносії та комунальні послуги за функціональною структурою за 2014 р.

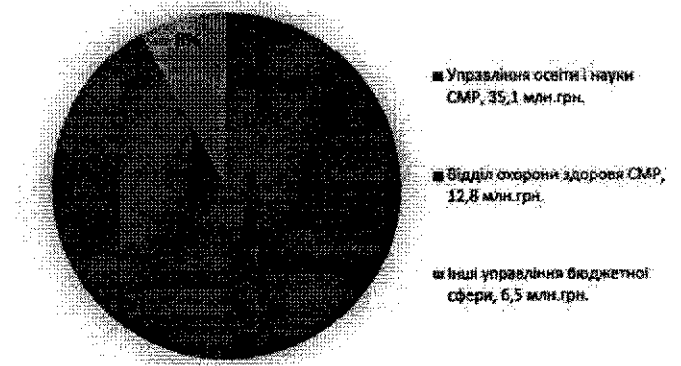
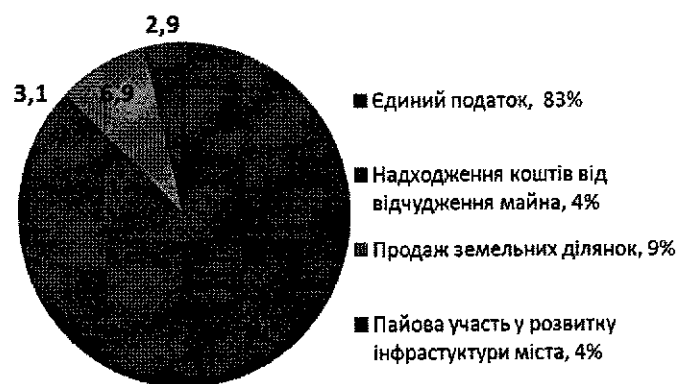


Рис. 1.4.6. Структура доходів бюджету розвитку за 2014 рік





Варто зазначити, що не зважаючи на складку економічну ситуацію, малий бізнес у Сумах почуває себе доволі впевнено, про що свідчить збільшення надходжень єдиного податку з 58,6 млн. грн. у 2013 році до 64,8 млн. грн. у 2014 році.

Єдиний податок є постійним джерелом надходжень до бюджету розвитку і залежить переважно тільки від кількості підприємців та підприємств, що працюють на спрощеній системі оподаткування. Тому, для розрахунку індикативного прогнозного обсягу надходжень до бюджету розвитку слід спиратися саме на цей податок. За результатами аналізу надходжень до міського бюджету за попередній період (2009 - 2015 рр.) виведені темпи зростання доходів бюджету розвитку до 2025р.

Визначений середньорічний індикативний прогнозний обсяг надходжень до бюджету розвитку міста за період 2011-2015рр. склав **63 млн. грн.** Але тенденція вказує на збільшення цього показника до 139 мільйонів. гривень. до 2025 року.

Частина коштів із бюджету розвитку спрямовується на здійснення зобов'язань по кредитах та відсотках за кредитами. Залучення позикових коштів до бюджету міст для фінансування будь яких інвестиційних програм та проектів програм регламентується Бюджетним кодексом України. З урахуванням обмежень, установлених частиною 3 статті 18 Бюджетного кодексу України, міські бюджети можуть залучати позики в розмірі не більше 200 % середньорічного індикативного прогнозного обсягу надходжень бюджету розвитку на наступні за планом два бюджетні періоди.

Середнє значення прогнозних індикативних обсягів надходжень на наступні два бюджетні періоди (2016-2017рр.) для міста становить – **103,0 млн. грн.** Із урахуванням наведених обмежень розмір зовнішнього боргу не повинен перевищувати **206 млн. грн.**

На поточний період місто не має кредитних запозичень.

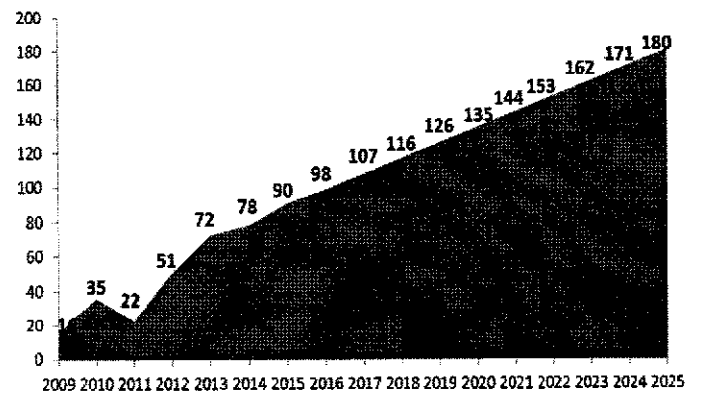
Кошти з місцевого бюджету необхідно використовувати передусім як початкову інвестицію для залучення зовнішніх ресурсів. Більшість зовнішніх фінансових джерел є доступними за умови надійності гарантій з боку муніципалітету.

Однією з форм гарантування залучення зовнішнього фінансування є співфінансування муніципалітету за рахунок власних коштів. Частка бюджету розвитку, яка може бути спрямована на реалізацію проектів, включених у ПДСЕР, оцінюється на рівні до **30 %** від визначеного середньорічного індикативного прогнозного обсягу його надходжень, та може складати до **42 млн. грн.** на рік.

Надмірна централізація бюджетних ресурсів не дає стимулу органам місцевого самоврядування ефективно використовувати існуючий фінансовий потенціал територій. Застосування принципу розподілу трансфертів «за видатками» сприяє формуванню патерналістських очікувань, що лише поглиблює проблему залежності від дотацій із державного бюджету.

Очевидно, що разом із розширенням повноважень місцевих рад необхідно розширювати і бюджетні повноваження. Можливо, оптимальною була б модель, коли 70% чи інший фіксований відсоток, зібраних у місті податків залишалися б громаді, а решта була спрямована до державного бюджету. Це б стимулювало місцеві ради більш ретельно дбати про виконання власної дохідної частини, а не очікувати допомоги з Києва.

Рис. 1.4.7. Динаміка росту доходів бюджету розвитку міста Суми, млн. грн.



## 2.1. Аналіз споживання первинних паливно-енергетичних ресурсів секторів включених до ПДСЕР

Розробляючи план дій сталого енергетичного розвитку будь-якого міста в будь-якій країні Світу, першим кроком необхідно визначити найбільш енергоємні сектори на які муніципалітет має суттєвий вплив. Правильність вибору секторів впливу муніципалітету дозволяє збудувати дієву стратегію для досягнення основних цілей європейської ініціативи Угода Мерів.

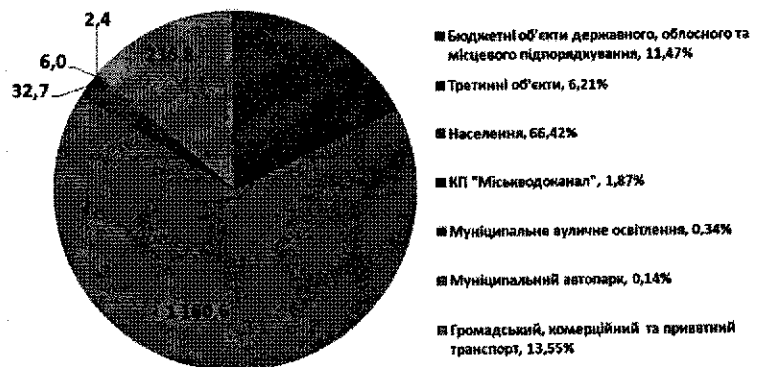
У місті можна виділити наступні основні енергоспоживаючі сектори:

- Бюджетні об'єкти державного, обласного та міського підпорядкування;
- Третинні об'єкти;
- Населення та житловий фонд;
- Комунальні та приватні енерго- та водопостачаючі підприємства;
- Муніципальне вуличне освітлення;
- Промисловість;
- Транспорт (муніципальний автопарк, громадський, приватний та комерційний транспорт).

Рис. 2.1.1. Споживання ПЕР секторів включених у ПДСЕР (тис. МВт·год)



Рис. 2.1.2. Структура кінцевого енергоспоживання секторів включених у ПДСЕР (тис. МВт·год)



Муніципалітет не може впливати на всі перелічені сектори. Тому в ПДСЕР включені лише сектори на які муніципалітет має прямий та опосередкований вплив. Загальне споживання ПЕР секторів, включених до Плану дій, становить лише 36% від загального міського енергоспоживання в Базовому році, що складає 1 747,5 тис. МВт·год.

За результатами проведеного аналізу наявності та достовірності вихідної інформації в якості Базового року для Плану дій сталого енергетичного розвитку м. Суми прийнятий 2013 рік! Розрахунок базової структури енергоспоживання та викидів CO<sub>2</sub> виконано відповідно до вимог, представлених у відповідних методичних рекомендаціях. Під час формування даних було зроблений повний зріз інформації за базовий 2013 рік із різних джерел з метою отримання достовірної інформації про споживання всіх видів енергетичних ресурсів та викидів вуглекислого газу в атмосферу.

Найбільш енергоємними секторами, з включених до ПДСЕР м. Суми, є: населення – 66,4%, транспорт – 13,7% та бюджетні об'єкти – 11,5%.

Теплопостачаючі підприємства окремо не розглядаються так як тепла енергія, яку вони виробляють та постачають врахована на рівні кінцевих споживачів.

Перелік включених секторів до ПДСЕР м. Суми, базове енергоспоживання та викиди парникових газів (CO<sub>2</sub>) окремо по кожному виду ПЕР наведені в табл.2.1.1 та 2.1.2.

**РОЗДІЛ 2. БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ РОЗВИТКУ ЕНЕРГОСПОЖИВАННЯ МІСТА. БАЗОВИЙ КАДАСТР  
ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ**

**Таблиця 2.1.1. Споживання паливно-енергетичних ресурсів секторів включених у ПДСЕР у Базовому 2013 році**

Базовий сектор	Споживання ПЕР секторів включених в ПДСЕР (МВт·год.)										Всього					
	Електроенергія	Теплоенергія/Холод	Програнний газ	Зріджений газ	Мазут	Дерева	Топливі	Лінійні	Вугілля	Інші викопні паливно-енергетичні ресурси		Рослинні масла	Випалювання	Інші види палива	Теплова сонячна енергія	Теплова вітряна енергія
<b>БЮДЖЕТНІ ОБ'ЄКТИ</b>																
Бюджетного, обласного та місцевого підпорядкування	7 329,0	189 926,7	3 090,9						25,5						45,2	200 417,3
Третинні об'єкти		108 548,2														108 548,2
Населення		1 160 628,7														1 160 628,7
КП "Міськводоканал" СМР	32 657,2															32 657,2
Муніципальне вуличне освітлення	5 979,0															5 979,0
Промисловість																
<b>ТРАНСПОРТ:</b>																
Муніципальний автопарк				90,7						2 251,5			65,2			2 407,4
Громадський транспорт	5 590,0															
Приватний та комерційний транспорт	3 054,0									147 054,0			81 151,4			236 849,5
<b>Загалом</b>	<b>54 609,2</b>	<b>1 459 103,6</b>	<b>3 090,9</b>	<b>90,7</b>	<b>149 305,6</b>	<b>81 216,7</b>	<b>25,5</b>	<b>45,2</b>	<b>200 417,3</b>							<b>1 747 487,3</b>

19

**РОЗДІЛ 2. БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ РОЗВИТКУ ЕНЕРГОСПОЖИВАННЯ МІСТА. БАЗОВИЙ КАДАСТР  
ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ**

**Таблиця 2.1.2. Кадастр викидів парникових газів секторів включених у ПДСЕР у Базовому 2013 році**

Категорія	Види ІІІ секторів включених в ПДСЕР (у СО <sub>2</sub> )							Енергія з відновлюваних джерел						Загалом				
	Електроенергія	Теплоенергія	Водяна пар	Інші палива	Рослинні	Масло	Біомаса	Вода	Вітер	Водяна пар	Інше паливо	Вітер	Водяна пар		Інше паливо	Вітер	Водяна пар	Інше паливо
<b>БУДІВЛ, ОБЛАДНАННЯ ТА ПРОМИСЛОВІ ПІДПРИЄМСТВА:</b>																		
Бюджетні об'єкти державного, обласного та місцевого підпорядкування	7 948,3	51 023,5	624,4						8,7									59 604,89
Третинні об'єкти		29 336,3																29 336,3
Населення		311 846,5																311 846,5
КП "Місьководканал" СМР	35 416,7																	35 416,7
Муніципальне вуличне освітлення	6 484,2																	6 484,2
Промисловість																		
<b>ТРАНСПОРТ:</b>																		
Муніципальний автопарк				20,6	601,2	16,2												638,0
Громадський транспорт	6 062,4				39 263,4	20 206,7												68 844,6
Приватний та комерційний транспорт	3 312,1																	
<b>Загалом</b>	<b>59 223,7</b>	<b>392 206,3</b>	<b>624,4</b>	<b>20,6</b>	<b>398 64,6</b>	<b>20 223,0</b>			<b>8,7</b>									<b>512 171,1</b>
Відсотковий внесок викидів CO <sub>2</sub> (ГМВ/Год)	1,085	0,269	0,202	0,227	0,267	0,249			0,341									0,393

# РОЗДІЛ 2. БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ РОЗВИТКУ ЕНЕРГОСПОЖИВАННЯ МІСТА. БАЗОВИЙ КАДАСТР ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ

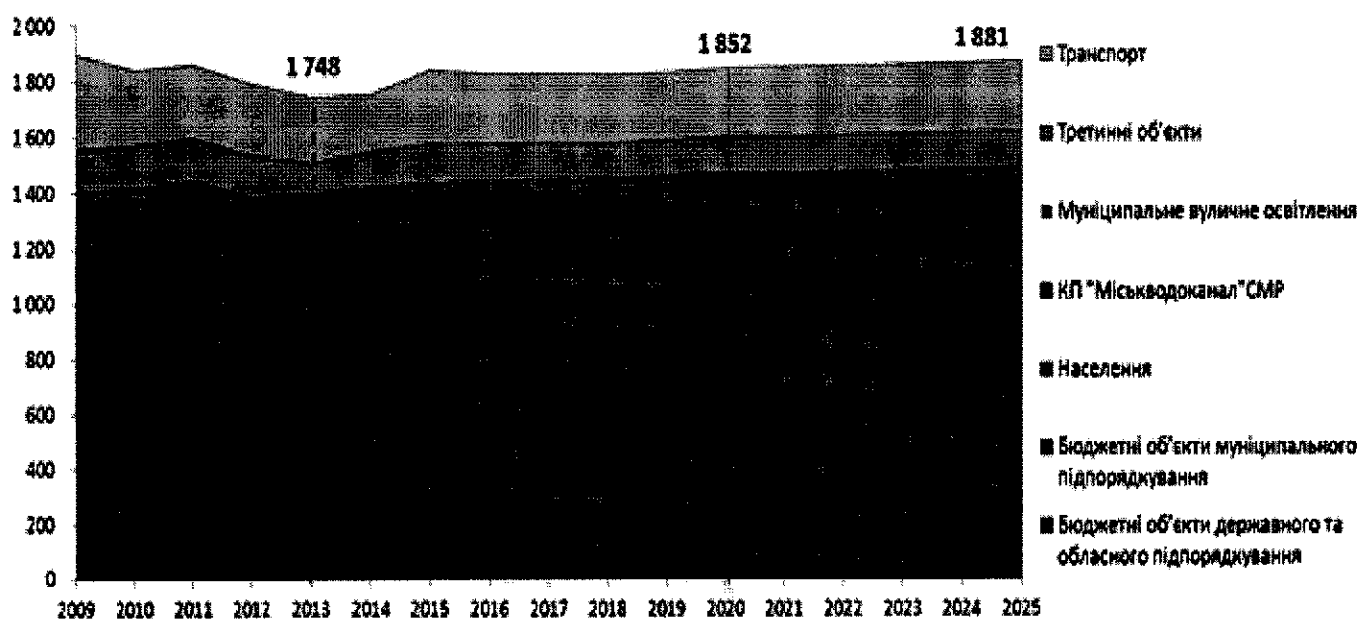
## 2.2. Сценарій звичайного розвитку енергоспоживання

Сценарій звичайного розвитку (СЗР) споживання ПЕР визначає тенденцію економічного зростання або занепаду міста до 2025 р. Починаючи з базового року, сценарій СЗР аналізує розвиток енергетики та рівнів викидів парникових газів до 2025р. беручи до уваги існуючі тенденції щодо зростання населення, економіки, технологій і людської поведінки не залучаючи заходів щодо сталого енергетичного розвитку. Сценарій звичайного розвитку м. Суми базується на таких припущеннях:

- Сформована протягом 2009-2014 рр. тенденція споживання ПЕР, окремо в кожному секторі.
- Чисельність населення міста залишається переважно стабільною, за рахунок зниження темпів росту чисельності постійних мешканців міста та приросту чисельності населення за рахунок міграційних процесів зі сходу України, пов'язаних з військовим конфліктом в країні.
- Підвищення культури енергозощадження серед населення та бізнес-структур.
- Зростання оснащення електроприладами всіх секторів міста.
- Прогноз вартості основних енергетичних ресурсів базується на останніх прогнозних даних Світового Банку та даних Annual Energy Outlook 2015 Адміністрації США з енергетичної інформації.

Базуючись на історичних<sup>3</sup> даних споживання ПЕР у місті та наведених вище припущеннях на рис. 2.2.1. зображений прогноз енергоспоживання по кожному сектору окремо.

Рис. 2.2.1. Сценарій звичайного розвитку споживання ПЕР секторів включених у ПДСЕР (тис. МВт·год.)



Прогнозується, що відбудеться наступний рівень зростання енергоспоживання:

- Транспорт – 3,3% до 2020 р. та 5,8% до 2025 р.;
- Третинні об'єкти – 20,9% до 2020 р. та 18,7% до 2025 р.;

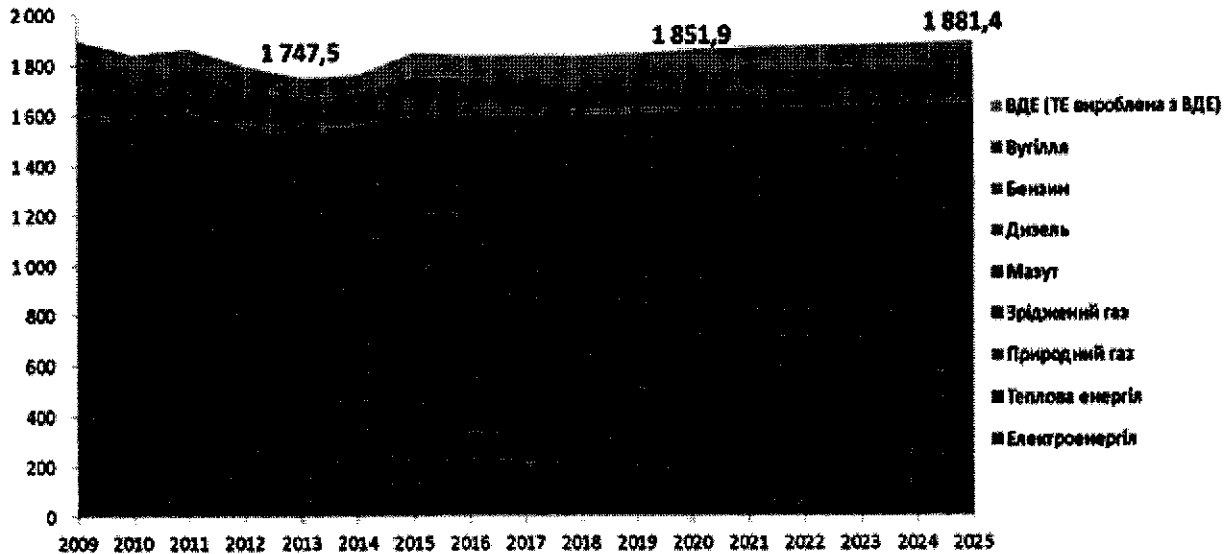
<sup>3</sup> Річний фактичний рівень споживання паливо-енергетичних ресурсів за період 2009-2014 роки

## РОЗДІЛ 2. БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ РОЗВИТКУ ЕНЕРГОСПОЖИВАННЯ МІСТА. БАЗОВИЙ КАДАСТР ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ

94

- Муніципальне вуличне освітлення – 8,3% до 2020 р. та 14,2% до 2025 р.;
- КП "Міськводоканал" СМР – 4,0% до 2020 р. та 5,9% до 2025 р.;
- Населення – 5,1% до 2020 р. та 7,1% до 2025 р.;
- Бюджетні об'єкти – 6,3% до 2020 р. та 7,4% до 2025 р.;

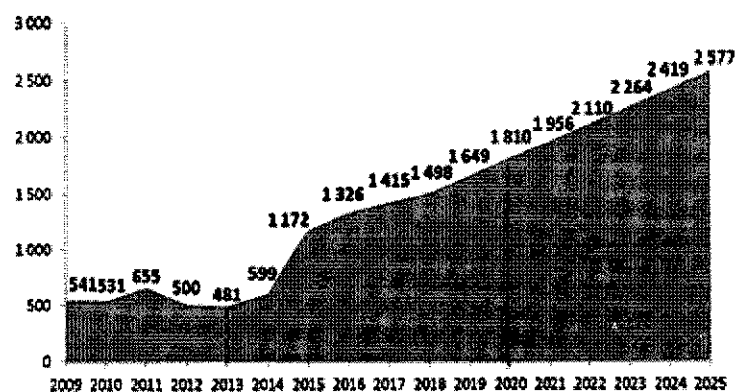
Рис. 2.2.2. Сценарій звичайного розвитку виробництва та споживання первинних та вторинних ПЕР (тис. МВт·год.)



У порівнянні з Базовим роком у 2020 р. рівень споживання ПЕР у середньому зростає на 6,0%. До 2025 року споживання ПЕР у середньому збільшиться на 7,3%. Серед паливно-енергетичних ресурсів спостерігається найбільший ріст споживання електроенергії, що зумовлено стрімким збільшенням використання електроприладів у всіх секторах. Споживання теплової енергії, яка займає найбільшу питому вагу серед усіх ПЕР збільшиться на 6,4% до 2020 року та на 7,5% до 2025 року.

Обсяг витрат на паливно-енергетичні ресурси розрахований з врахуванням розробленого сценарію звичайного розвитку енергоспоживання та базується на прогнозованому зростанні тарифів на ПЕР розробленому НАН України та рекомендованого для використання в розрахунках економічних показників у рамках проекту «Муніципальна енергетична реформа в Україні» USAID. Згідно з розробленим прогнозом очікується, що в 2020 році витратна на ПЕР перевищуватимуть показники Базового 2013 року у 3,8 рази, а в 2025 році у 5,4 рази.

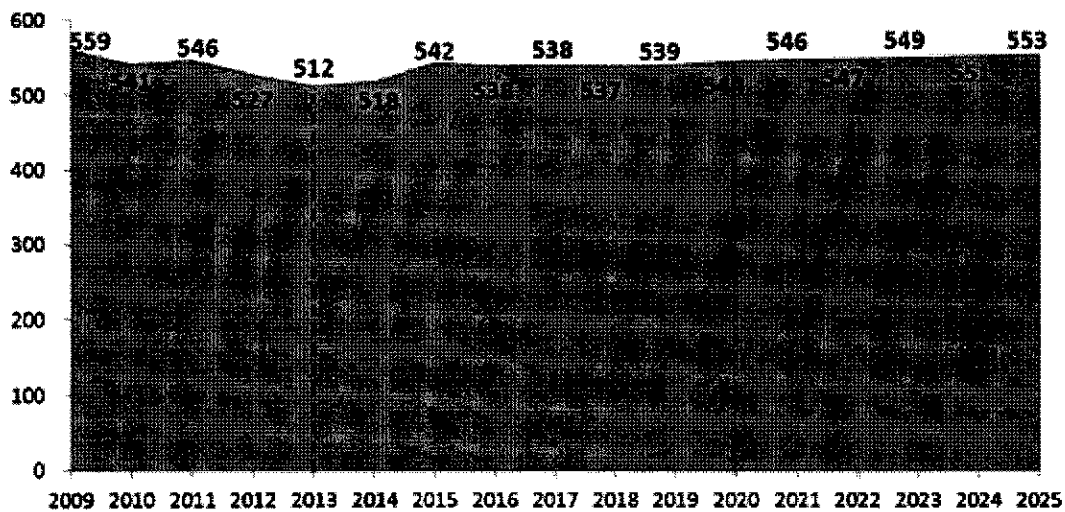
Рис. 2.2.3. Прогноз витрат на ПЕР згідно з сценарієм звичайного розвитку (млн. грн.)



## РОЗДІЛ 2. БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ РОЗВИТКУ ЕНЕРГОСПОЖИВАННЯ МІСТА. БАЗОВИЙ КАДАСТР ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ

95

Рис. 2.2.4. Викиди парникових газів (тис. т CO<sub>2</sub>)



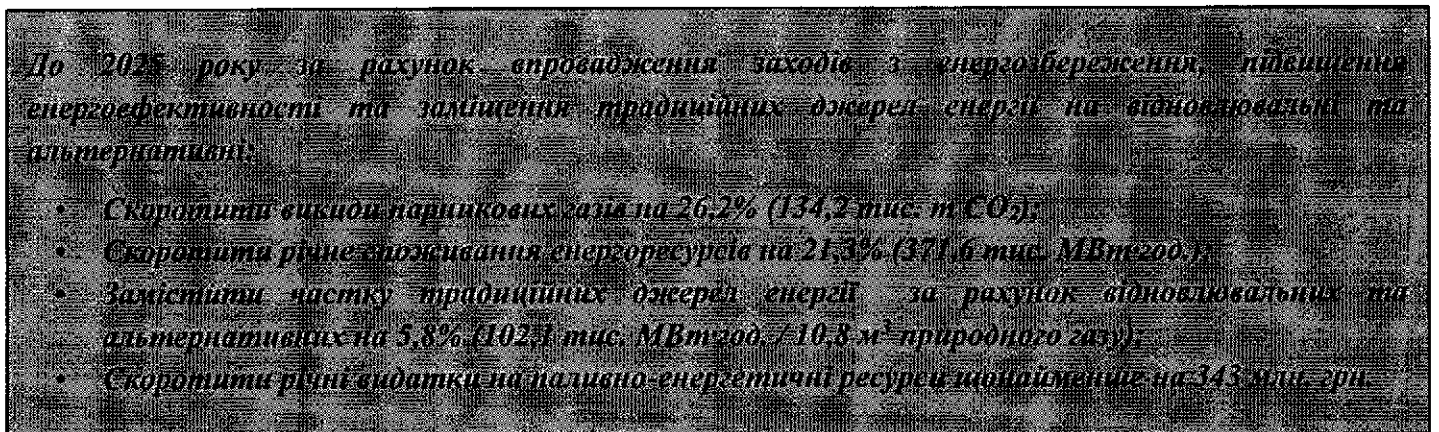
На підставі складеного кадастру викидів парникових газів та сценарію звичайного розвитку енергоспоживання секторів, включених у ПДСЕР, розроблений прогноз викидів парникових газів до 2025 р. Згідно з прогнозом очікується, що у 2020 р. порівняно з Базовим роком викиди CO<sub>2</sub> збільшаться на 6,2%, а до 2025 р. на 8,0%.

Кадастр викидів парникових газів та сценарій звичайного розвитку складені з використанням стандартних та місцевих коефіцієнтів викидів. Коефіцієнти прийняті для розрахунків наведенні у Додатку 3.

## РОЗДІЛ 3. ЦІЛІ ТА ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ ПДСЕР

96

Місто Суми, беручи до уваги заходи, що передбачені для кожного з включених до ПДСЕР секторів, приєднавшись до європейської ініціативи Угода Мерів декларують такі пріоритетні цілі:



При досягненні зазначеної мети відбудуться зміни в економіці міста, до числа найбільш значущих із яких належать такі:

- підвищення ефективності використання енергетичних ресурсів споживачами міста, включаючи житловий фонд та систему комунальної/приватної інфраструктури при виробництві, розподілі та споживанні енергоресурсів;
- підвищення надійності функціонування і динаміки розвитку всіх середовищ економіки міста, що дозволяє сформувати безпечне, впорядковане і стимулююче середовище життєдіяльності з мінімальними затратами енергії та ресурсів;
- підвищення якості життя населення та зниження витрат на оплату житлово-комунальних послуг як в рамках існуючої, так і перспективної забудови міста з застосуванням новітніх інноваційних технологій у сфері енерго/ресурсозбереження і, як наслідок, зниження енергоспоживання на одиницю загальної площі будівель;
- підвищення фінансової стійкості міської економіки за рахунок компенсації зростання навантаження на бюджет шляхом зниження питомих витрат енергії та ресурсів;
- підвищення екологічної ефективності та безпеки шляхом раціонального та екологічно відповідального використання енергії та ресурсів, що сприяють забезпеченню права громадян на сприятливе навколишнє середовище.



## РОЗДІЛ 3. ЦІЛІ ТА ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ ПДСЕР

### Цільові показники в області енергозбереження та енергоефективності

97

Пріоритетні цілі I-ого порядку	Цільові показники
<b>Побутова модель управління енергоресурсами міста</b>	
Запровадити систему енергетичного менеджменту при муніципалітеті, теплопостачаючих, комунальних підприємствах	2016-2017 рр.
У рамках програми кредитування «Еко Ефективність» від НЕФКО впровадити БЕЗ для ПУЛ 1 бюджетних будівель: підготувати відібрані бюджетні будівлі до першої черги термомодернізації, розробити бізнес-план для залучення кредитних ресурсів	2016 -2017 рр.
В рамках програми кредитування «Еко Ефективність» від НЕФКО впровадити БЕЗ для ПУЛ 2 бюджетних будівель: підготувати 7-м бюджетних будівель, для яких у рамках проекту МЕР розроблені енергетичні аудити , до часткової термомодернізації, розробити бізнес-план для залучення кредиту, розробити проектно-кошторисну документацію	2016-2017 рр.
Розробити інвестиційну програму пілотного проекту по залученню механізмів державно-приватного партнерства до виробництва та розподілу енергоресурсів з відновлювальних та альтернативних джерел енергії	2016-2017 рр.
Запровадити систему дистанційного енергетичного моніторингу (СДЕМ) при споживанні енергоресурсів в місті	2016-2017 рр.
Розробити та реалізувати програму з інформаційно-просвітницької діяльності територіальної громади міста	2016-2025 рр.
<b>Пріоритетні цілі II-ого порядку</b>	
<b>Енергозбереження та підвищення енергоефективності в бюджетних установах</b>	
Обладнати бюджетні установи (76 будівель) вузлами погодного та погодинного регулювання теплоенергії, модернізувати внутрішні інженерні мережі, замінити старі дерев'яні вікна на нові енергоефективні металопластикові вікна	100%
Комплексно термомодернізувати, модернізувати внутрішні інженерні мережі, влаштувати твердопаливні біокотельні для заміщення природного газу або теплової енергії виробленої з природного газу на місцеві альтернативні джерела енергії (9-ть будівель)	100%
Досягти ефективності використання ЕР при факті 2013р. – 176,1 кВт*год./м <sup>2</sup>	125,2 кВт*год./м <sup>2</sup>
Знизити річне споживання ПЕР	64,3 тис. МВт*год
Знизити споживання ПЕР за період дії ПДСЕР	374,8 тис. МВт*год
Замістити річне споживання традиційної енергії на відновлювальну або альтернативну енергію	0,99 тис. МВт*год
Замістити річне споживання традиційної енергії на відновлювальну або альтернативну енергію за період ПДСЕР	4,6 тис. МВт*год
Знизити річні викиди CO <sub>2</sub>	13,6 тис. т
Знизити викиди CO <sub>2</sub> за період дії ПДСЕР	67,0 тис. т
<b>Енергозбереження та підвищення ефективності в житловому секторі</b>	
Обладнати житлові будинки (1 113 будинків) вузлами погодного та погодинного регулювання теплоенергії, модернізувати внутрішні інженерні мережі та замінити старі дерев'яні вікна на сходових клітинах	100%
Досягти ефективності використання ЕР при факті 2013 р. – 171,6 кВт*год./м <sup>2</sup>	132,3 кВт*год./м <sup>2</sup>
Знизити річне споживання ПЕР	155,5 тис. МВт*год
Знизити споживання ПЕР за період дії ПДСЕР	859,5 тис. МВт*год
Знизити річні викиди CO <sub>2</sub>	41,7 тис. т
Знизити викиди CO <sub>2</sub> за період дії ПДСЕР	189,1 тис. т
<b>Енергозбереження та підвищення ефективності в третинному секторі</b>	
Знизити річне споживання ПЕР	10,8 тис. МВт*год
Знизити споживання ПЕР за період дії ПДСЕР	49,6 тис. МВт*год
Знизити річні викиди CO <sub>2</sub>	2,9 тис. т
Знизити викиди CO <sub>2</sub> за період дії ПДСЕР	13,3 тис. т

### РОЗДІЛ 3. ЦІЛІ ТА ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ ПДСЕР



<b>Енергозбереження в теплоенергетиці</b>	
Розробити та реалізувати програму запровадження приладів обліку по всіх суб'єктах енергетичного споживання в місті	2015-2017 рр.
Знизити річне споживання ПЕР	108,0 тис. МВт·год
Знизити споживання ПЕР за період дії ПДСЕР	897,9 тис. МВт·год
Знизити річні викиди CO <sub>2</sub>	33,0 тис. т
Знизити викиди CO <sub>2</sub> за період дії ПДСЕР	264,5 тис. т
<b>Використання нетрадиційних джерел енергії</b>	
Розробити програму використання альтернативних джерел енергії та вторинних (місцевих) енергетичних ресурсів	2016 рік
Замістити традиційні джерела енергії на відновлювальні або альтернативні джерела енергії	101,2 тис. МВт·год
Замістити традиційні джерела енергії на відновлювальні або альтернативні джерела енергії за період ПДСЕР	293,6 тис. МВт·год
Знизити річні викиди CO <sub>2</sub>	32,4 тис. т
Знизити викиди CO <sub>2</sub> за період дії ПДСЕР	66,2 тис. т
<b>Підвищення енергоефективності при вуличному освітленні, централізованому водопостачанні та відводі водовідведенні, громадському перевезенні</b>	
Знизити річне споживання ПЕР	22,3 тис. МВт·год
Знизити споживання ПЕР за період дії ПДСЕР	135,9 тис. МВт·год
Знизити річні викиди CO <sub>2</sub>	10,6 тис. т
Знизити викиди CO <sub>2</sub> за період дії ПДСЕР	65,8 тис. т
<b>Загалом по секторах</b>	
Загальна економія ПЕР на період дії ПДСЕР	1 707,3 тис. МВт·год
Зменшення річного споживання ПЕР	371,7 тис. МВт·год
Заміщення природного газу на період дії ПДСЕР	31,2 млн. м <sup>3</sup>
Річне заміщення природного газу	10,8 млн. м <sup>3</sup>
Скорочення викидів CO <sub>2</sub> від запровадження проектів на період дії ПДСЕР	665,9 тис. т
Річне скорочення викидів CO <sub>2</sub> від запровадження проектів ПДСЕР	134,2 тис. т
Річне скорочення витрат на ПЕР від запровадження проектів ПДСЕР	344,3 млн. грн.
Скорочення витрат на ПЕР від запровадження проектів на період дії ПДСЕР (при діючих тарифах)	1 707,3 млн. грн.
Скорочення витрат на ПЕР від запровадження проектів на період дії ПДСЕР (із врахуванням росту тарифів)	3 396,4 млн. грн.

Сплановані цільові показники за напрямками, переведені в грошовий еквівалент надають можливість підвищення фінансової стійкості міського бюджету на період реалізації плану дій сталого енергетичного розвитку міста, зниження вразливості до коливань цін на первинні джерела енергії, зниження навантаження з оплати енергоносіїв на сімейні та міський бюджети.

4.1. Бачення та ініціативи енергетичного розвитку міста

Підвищення результативності та ефективності діяльності в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності вимагає застосування системного підходу до реалізації сукупності взаємопов'язаних і взаємодіючих процесів, які відображені в 5 головних характеристиках бачення реалізації ПДСЕР:

- реалізації заходів у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- управлінні заходами в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- забезпеченні необхідними ресурсами.

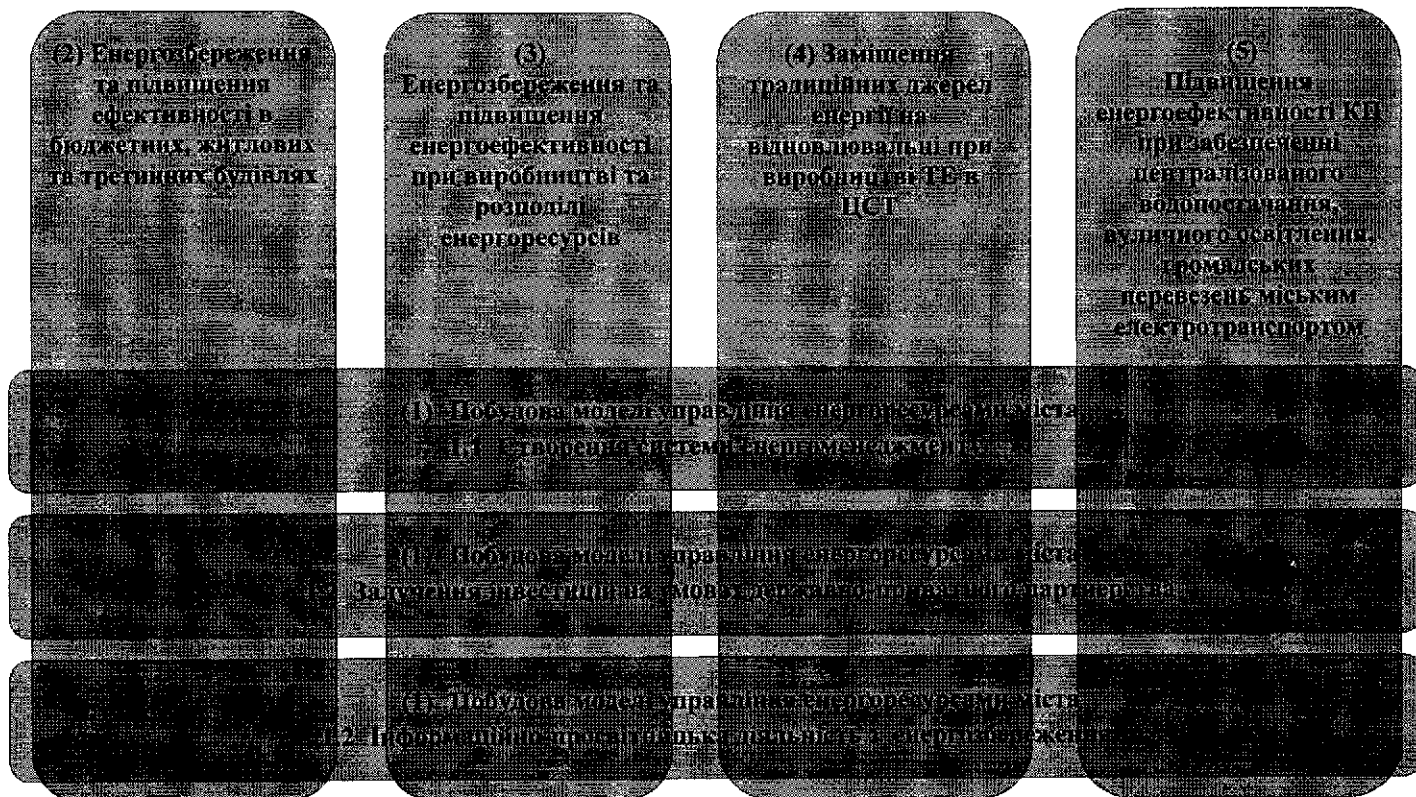


Схема взаємодії процесів, виконання яких дозволяє досягти встановлених цільових показників у сфері енергозбереження та підвищення енергоефективності, представлена 10 стратегічними ініціативами, які знайшли своє відображення в плані дій сталого енергетичного розвитку міста

- 1 Програма "Організація моделі управління енергоресурсами міста на 2016-2017 рр."
- 2 Інформаційно-просвітницька програма на 2016-2025 рр. "Збережемо енергію в будівлях"
- 3 Програма "Підвищення енергоефективності в бюджетних установах міста на 2016-2025 рр."
- 4 Програма "Підвищення енергоефективності в житлових будинках на 2016-2025 рр."

## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

- 100
- 5 Інвестиційна програма "Енергоефективність централизованної системи тепlopостачання на 2016-2019 рр."
  - 6 Інвестиційна програма "Заміщення традиційних джерел енергії на відновлювальні та альтернативні на 2016-2023 рр."
  - 7 Програма "Підвищення енергоефективності вуличного освітлення" на 2016-2020 рр."
  - 8 Програма "Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення" на 2016-2022 рр."
  - 9 Програма "Підвищення енергоефективності та розширення маршрутів громадського електротранспорту" на 2016-2025 рр."
  - 10 Програма "Створення та розвиток велосипедних доріжок у м. Суми "Два колеса" на 2016-2021 рр."

### 4.2. Опис системи по досягненню цілей ПДСЕР

Метою здійснення управління ПДСЕР у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності є забезпечення дотримання умов виконання діяльності за термінами, якістю та залученням ресурсів.

Результативність та ефективність управління може бути забезпечена за умови здійснення процесів на системній основі, що передбачає:

- визначення та формалізацію цілей, у тому числі самих процесів управління, виробничої діяльності, процесів забезпечення;
- визначення політики та способів досягнення встановлених цілей та завдань;
- розробка і застосування методів для вимірювання результативності та ефективності процесів;
- визначення необхідних ресурсів і забезпечення ними для здійснення діяльності;
- визначення системи управління та відповідальності, задля досягнення встановлених цілей та завдань;
- визначення необхідних ресурсів і забезпечення ними для здійснення діяльності.

Для досягнення цілей ПДСЕР повинні бути вирішені наступні основні взаємопов'язані завдання, з яких формуються основні управлінські функції для системи енергетичного менеджменту в місті:

- формування цілісної системи управління процесом підвищення енергоефективності економіки міста, що забезпечить розподіл повноважень і ефективну взаємодію органів виконавчої влади міста Суми, господарюючих суб'єктів і населення;
- прийняття необхідних організаційно-регуляторних актів, що визначають механізми державного регулювання у сфері підвищення енергоефективності, проведення енергетичних обстежень та енергетичної паспортизації об'єктів, а також прийняття положень, що вводять у дію механізми стимулювання споживачів до ефективного використання енергії;

- організація регулярного формування та оновлення міської, районних і галузевих програм підвищення енергоефективності, а також програм підвищення енергоефективності комунальних підприємств міста;
- реалізація комплексу заходів щодо підвищення енергоефективності на об'єктах бюджетної сфери, що дозволяє знизити питоме споживання енергії;
- створення необхідних і достатніх умов по реалізації державно-приватного партнерства в рамках цільових угод з підвищення енергоефективності в енергоємних галузях економічної діяльності та комунальній сфері міста;
- створення необхідних і достатніх умов по реалізації типових енергоефективних проектів, які можуть широко застосовуватися в різних секторах економіки з мінімальними накладними витратами по їх реалізації;
- формування системи виділення бюджетних асигнувань, необхідних для підтримки і стимулювання реалізації проектів з підвищення ефективності використання енергії, розвитку поновлюваних джерел енергії і екологічно чистих виробничих технологій;
- формування системи моніторингу в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності у всіх секторах економіки міста;
- формування системи інформаційної та освітньої підтримки діяльності в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- забезпечення формування нових стереотипів поведінки і мотивацій, націлених на раціональне та екологічно відповідальне використання енергії у всіх верств населення.

Для успішного керування діяльністю в галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності необхідно розробити та впровадити відповідну систему управління, що визначає:

- розподіл відповідальності та повноважень з управління діяльністю;
- технологію виконання процесів управління;
- тимчасові регламенти виконання процесів управління;
- критерії та методи оцінки результативності виконання процесів управління діяльністю.

Предметами систем управління, що розглядаються в рамках ПДСЕР, є:

- управління бюджетними програмами та проектами з енергозбереження;
- планування і моніторинг досягнення цільових показників в області енергозбереження і підвищення енергетичної ефективності;
- забезпечення кваліфікації та компетентності персоналу в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- пропаганда та інформаційне забезпечення виконання ПДСЕР.

#### **4.3. Заходи з організації управління діяльністю в галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності**

Модель управління енергоресурсами міста – основна складова успішного реформування енергетичного забезпечення міста, яка відповідає за всі напрямки ефективного управління енергоресурсами міста. Побудова такої моделі базується на так званих «м'яких» завданнях. Без такої моделі місто не в змозі вирішувати сучасні виклики енергозбереження та енергоефективності.

### 4.3.1. Створення автоматизованої інформаційної системи «Система дистанційного енергетичного моніторингу» (СДЕМ)

Система дистанційного енергетичного моніторингу (СДЕМ) створюється на підставі таких передумов:

- **Нормативних:** невідповідність процесів нормативним актам у галузі енергозабезпечення та енергозбереження;
- **Організаційних:** невідповідність вимогам ефективності організації розподілу між суб'єктами сфер відповідальності за здійснення процесів;
- **Технічних:** невідповідність фактичних експлуатаційних характеристик обладнання вимогам надійності та ефективності, невідповідність обліку і планування вимогам точності і несуперечності;
- **Економічних:** наявність невиправданих витрат у сфері енергозабезпечення.

Передумови диктують наступні цілі створення СДЕМ:

- Підвищення надійності, безпеки та ефективності забезпечення енергетичними ресурсами населення, об'єктів міського господарства, промислових підприємств та інших споживачів;
- Підвищення ефективності управління ПЕР, скорочення витрат енергоресурсів та витрат бюджету міста на забезпечення енергетичними ресурсами громадських установ міського підпорядкування;
- Формування та реалізація енергетичної політики міста, включаючи моніторинг виконання програм та проектів енергозбереження суб'єктів-учасників програм з енергозбереження.

Реалізація запланованих цілей забезпечує досягнення наступних показників підвищення ефективності управління енергозабезпеченням та енергозбереженням за рахунок автоматизації:

- Використання підсистеми управління проектами у сфері енергозбереження дозволить підвищити контроль ходу їх реалізації та фінансування;
- Використання підсистеми обліку енергетичних ресурсів дозволить забезпечити вихідні дані для контролю показників фактичного виконання програм з енергозбереження;
- Використання підсистеми диспетчерського управління дозволить підвищити надійність та безаварійність енергопостачання;
- Використання підсистеми ведення нормативно-довідкової інформації дозволить здійснювати облік елементів міського енергогосподарства, облік яких необхідний для підтримки збору даних і розрахунку фактичних показників програм енергозбереження;
- Використання підсистеми моніторингу ефективності енергопостачання дозволить здійснювати контроль показників фактичного виконання програм енергозбереження.

Наступні процеси підлягають повній або частковій автоматизації за допомогою СДЕМ:

*Процеси в галузі забезпечення енергоресурсами:*

- Моніторинг розподілу енергоносіїв (виробництво, розподіл, збут, споживання);
- Формування паливно-енергетичних балансів;
- Моніторинг технічного стану інфраструктури енергозабезпечення (номінальні характеристики, режими використання, навантаження);
- Моніторинг статусу використання інфраструктури (використовується, резерв, на ремонті, аварія і т.п.).

### *Процеси в галузі енергозбереження:*

- Планування та моніторинг виконання програм енергозбереження;
- Планування та моніторинг досягнення цільових показників в області енергозбереження;
- Планування та моніторинг результативності заходів у сфері енергозбереження;
- Планування та моніторинг забезпечення оснащеності приладами обліку;
- Планування та моніторинг проведення енергетичних обстежень.

### *Процеси управління в області енергозабезпечення та енергозбереження:*

- Планування та контроль інвестицій в області енергозабезпечення та енергозбереження;
- Управління проектами.

### *Забезпечення процесів в області енергозабезпечення та енергозбереження:*

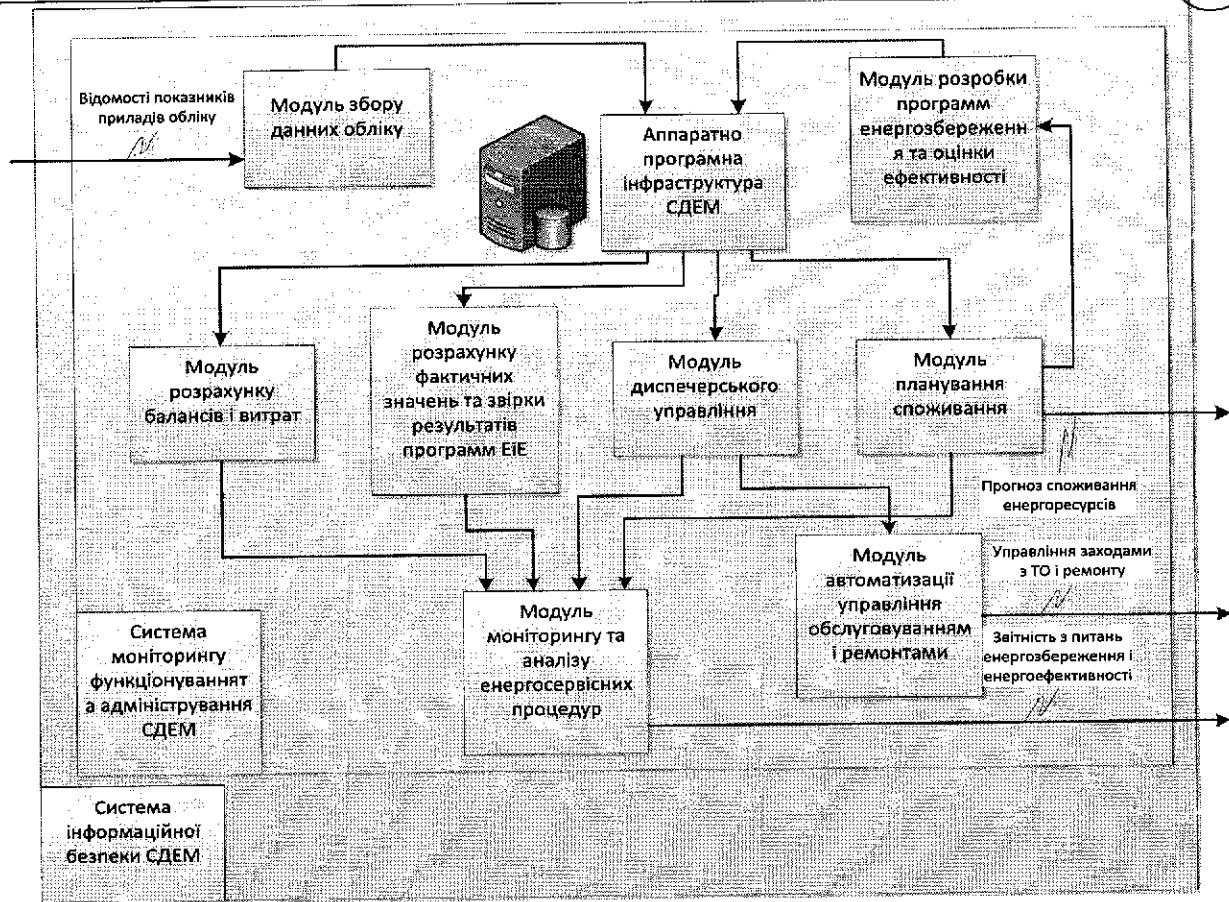
- Інформаційне забезпечення в галузі енергозбереження;
- Документальне забезпечення управління (інформаційної взаємодії) в рамках автоматизованих процесів.

### *Процеси підконтрольні структурним підрозділам Сумської міської ради з питань енергозбереження. Суми:*

- Планування та контроль виконання діяльності;
- Управління організаційно-розпорядчою документацією.

### *Заходи зі створення, впровадження та експлуатації СДЕМ включають:*

- Створення модуля оперативно-інформаційного комплексу диспетчерського управління об'єктами;
- Створення модуля автоматизованого управління технічним обслуговуванням і ремонтом на об'єктах енергозбереження;
- Створення модуля збору даних з приладів обліку тепла, води, газу;
- Створення модуля розрахунку балансів, втрат по об'єктах енергозбереження;
- Створення модуля планування енергоспоживання і тарифної політики;
- Створення модуля розрахунку фактичних значень показників Програм енергозбереження та звірки з плановими значеннями;
- Створення модуля розробки програм енергозбереження та оцінки ефективності їх виконання;
- Створення модуля автоматизованого моніторингу та аналізу енергосервісних послуг на об'єктах;
- Створення розподіленої апаратно-програмної інфраструктури резервування СДЕМ;
- Створення системи моніторингу функціонування, системного адміністрування та технічного обслуговування СДЕМ;
- Створення багаторівневої системи забезпечення інформаційної безпеки СДЕМ.



Впровадження СДЕМ у сегментах об'єктів з енергозбереження, включає:

- збір даних згідно з ДБН по об'єктах;
- збір документів по об'єктах;
- робоче проектування комплексу управління сегментом;
- введення даних по об'єктах у бази даних;
- розробка спеціалізованих звітних форм по об'єктах;
- проведення випробувань комплексу управління сегментом об'єктів.

#### 4.3.2. Організаційно-регуляторне забезпечення діяльності з енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності

Основним завданням запланованого ПДСЕР є створення стимулюючих факторів енергозбереження. Стан законодавства у сфері енергозбереження та перспектива його розвитку є одним з ключових чинників для досягнення цілей і завдань ПДСЕР. У даний час законодавство про енергозбереження в стадії розвитку.

Організаційно-регуляторне та нормативно-правове забезпечення не реалізуються в повному обсязі через відсутність чітко визначених механізмів проведення енергозберігаючої політики та невизначеність повноважень виконавчих органів влади міста в сфері енергозбереження.



## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

### Заходи з розвитку регуляторної та нормативно-правової бази з енергозбереження

405

№ п/п	Найменування напрямків	Виконавець	Терміни виконання
1.	Аналіз регуляторної та нормативно-правової бази в галузі енергозбереження, у тому числі зарубіжної, для підготовки пропозицій та пакетів документів щодо вдосконалення	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради	2015-2016
2.	Розробка проєктів і пакетів регуляторних документів та нормативно-правових актів міста Суми, а саме:	Структурні підрозділи Сумської міської ради	2015-2016
2.1.	проведення енерготехнологічних обстежень та енергетичної паспортизації об'єктів споживання, виробництва та розподілу енергоресурсів	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради Департамент інфраструктури міста Сумської міської ради	2015-2016
2.2.	порядку складання та ведення паливно-енергетичних балансів і планів енергетичного розвитку міста Суми	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради	2015-2024
2.3.	створення системи управління ПДСЕР, включаючи створення системи моніторингу та контролю реалізації заходів з енергозбереження	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради	2016-2017
2.4.	порядку обліку і перерозподілу вивільненої в процесі реалізації енергозберігаючих заходів приєднаної потужності	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради	2016-2017
2.5.	впровадження та розвиток практики енергосервісних контрактів у бюджетній сфері та розвитку державно-приватного партнерства	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради Структурні підрозділи бюджетної сфери міста Департамент забезпечення ресурсних платежів Сумської міської ради	2016-2017

Очікувані результати Створення необхідних правових умов для розвитку енергозбереження та залучення до процесу енергозбереження всіх груп споживачів.

## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

### 4.3.3. Інформаційно-просвітницька діяльність у галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності

406

Мета інформаційно-просвітницької діяльності – зниження споживання енергоресурсів за рахунок пропаганди енергозбереження і престижності енергозберігаючої поведінки, створення громадської думки про важливість і необхідність енергозбереження. Запропонований ПДСЕР передбачає розробку заходів оперативного енергозбереження, які в умовах гострого дефіциту потужності енергоресурсів можуть бути ефективним антикризовим заходом, оскільки спрямовані на свідоме обмеження споживання енергоресурсів, особливо в пікові години споживання.

Програмні заходи будуть реалізовані за такими напрямками:

- Організація пропаганди енергозбереження для ефективного впливу на споживачів енергоресурсів за принципом інформаційної хвилі. При цьому вирішуються два завдання: мотивація до економії і пропозиція конкретних дій для її досягнення;
- Активне формування громадського осуду енергомарнотратства і престижу економного ставлення до енергоресурсів в суспільстві;
- Надання в простих і доступних формах інформації про способи енергозбереження в побуті, переваги енергозберігаючих технологій та обладнання, особливості їх вибору та експлуатації;
- Залучення до процесу енергозбереження всіх соціальних верств населення міста, громадських організацій, керівників та енергосервісних компаній, організацій співвласників багатоповерхових будинків (ОСББ, ЖБК), які в першу чергу мають потребу в інформації про можливі технічні та організаційні рішення для енергозбереження в житлових будинках, про ПДСЕР та його можливості;
- Проведення занять з основ енергозбереження серед учнів освітніх установ міста, що дозволять сформувавши світогляд про дбайливе використання енергії;
- Залучення молоді до процесу енергозбереження при проведенні молодіжних фестивалів, де здійснюється охоплення широкої аудиторії з залученням ЗМІ, що дозволить звернути увагу молоді на проблему ресурсозбереження;
- Надання інформації організаціям і підприємствам про енергозберігаючі прийоми і методи господарювання;
- Довгострокове партнерство з мережами (торгові, ресторанно-кавові, продуктові магазини і т.д.);
- Друк флаєрів, запрошень, розклеювання плакатів, розповсюдження банерів, пропаганда енергозберігаючих заходів на чеках (друк спеціальної касової стрічки).

Інформаційна підтримка заходів підпрограми може здійснюватися з широким залученням позабюджетних джерел фінансування.

## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

### Заходи по пропаганді енергозбереження

107

№ п/п	Найменування напрямків	Державний замовник	Терміни виконання
1.	Розробка, видання та розповсюдження агітаційної поліграфічної продукції та брошур, а також навчально-методичних посібників з енергозбереження для різних груп споживачів, у тому числі населення	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради Управління освіти і науки Сумської міської ради	2016 – 2025
2.	Пропаганда і навчання передовим енергозберігаючим технологіям		
2.1.	Пропаганда основ енергозбереження в освітніх закладах	Управління освіти і науки Сумської міської ради Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради	2016 – 2025
2.2.	Проведення навчальних курсів (семинарів) для керівників і працівників експлуатаційних служб організацій бюджетної сфери, комплексу міського господарства, промислових підприємств і організацій, які здійснюють управління багатоквартирними будинками	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради Структурні підрозділи бюджетної сфери Департамент інфраструктури міста Сумської міської ради	2016 – 2025
2.3.	Організація та проведення міських конкурсів: <ul style="list-style-type: none"> <li>«Енергоефективне підприємство»;</li> <li>«Кращий інформаційний стенд з пропаганди енергозберігаючих товарів в магазинах побутової техніки»;</li> <li>«Кращий проект з енергозбереження серед студентів та молоді»;</li> <li>«Краща керуюча компанія та ОСББ»;</li> </ul>	Відділ торгівлі, побуту та захисту прав споживачів Сумської міської ради Департамент інфраструктури міста Сумської міської ради КУ «Агенція промоції «Суми»	2015 – 2025
3.	Реалізація інформаційно-рекламної кампанії на підтримку енергозбереження в місті, в тому числі:		
3.1.	Створення та розповсюдження мультимедійних продуктів у рамках участі в спеціалізованих виставках	Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради Департамент комунікацій та інформаційної політики Сумської міської ради	2016 – 2025
3.2.	Проведення молодіжного фестивалю	КУ «Агенція промоції «Суми»	2016 – 2025
3.3.	Проведення соціологічних опитувань та моніторингів	Департамент комунікацій та інформаційної політики Сумської міської ради	2016 – 2025
3.4.	Розробка та розміщення соціально значущої зовнішньої реклами	Управління архітектури та містобудування Сумської міської ради	2016 – 2025
3.5.	Розробка символіки міста в рамках виконання Угоди Мерів	Департамент комунікацій та інформаційної політики Сумської міської ради	2016

4.	Поширення інформації (через телебачення і радіо) про сучасні енергозберігаючі технології та хід реалізації ПДСЕР	Департамент комунікацій та інформаційної політики Сумської міської ради	2016– 2015
5.	Відображення та постійне оновлення матеріалів з виконання ПДСЕР на сайті міськвиконкому	Департамент комунікацій та інформаційної політики Сумської міської ради Департамент фінансів, економіки та інвестицій Сумської міської ради	2015– 2025

**4.4. Опис запланованих проєктів ПДСЕР**

**4.4.1. Бюджетний сектор**

**4.4.1.1. Впровадження енергетичного менеджменту**

За відсутності сучасного управління системою енергетичного менеджменту на муніципальному рівні відсутній дієвий контроль за споживанням енергетичних ресурсів у місті. В першу чергу це відноситься до управління в бюджетній сфері, де необхідно запровадити облік та аналіз споживання енергоресурсів, виконання енергоаудитів та розробки енергоефективних заходів, управління виконанням проєктних робіт та влаштування енергозберігаючого обладнання, планування нових норм споживання енергоресурсів. Автоматизований енергомоніторинг в бюджетних установах є вкрай необхідним для забезпечення якісного та оперативного контролю рівня енергоефективності будівель та верифікації отриманої економії в результаті впровадження ЕЕЗ. Тому реалізація впровадження енергетичного менеджменту є одним з ключових завдань.

**Таблиця 4.4.1. Показники ефективності проєкту**

Прогнозована економія за період реалізації проєкту	Вартість проєкту	Вартість енергозбереження за період реалізації проєкту	Вартість енергозбереження за період реалізації проєкту	Вартість енергозбереження за період реалізації проєкту	Вартість енергозбереження за період реалізації проєкту	Вартість енергозбереження за період реалізації проєкту	Вартість енергозбереження за період реалізації проєкту
6 900,7	20 034,7	1 185,2	13 801,4	0,5	200%	77 902,8	11,3

Вартість упровадження енергетичного менеджменту, виходячи з світової практики, складає біля 50% розрахункової економії. Обсяг розрахункової економії енергетичних ресурсів становить щонайменше 10% від річного споживання бюджетного сектору міського підпорядкування.

Період реалізації - 2016 рік

Джерела фінансування:

Міський бюджет – 6,9 млн. грн.

**4.4.1.2. Підвищення енергоефективності в бюджетних будівлях м. Суми**

Питанням енергозбереження та підвищення енергоефективності бюджетних будівель міська влада почала активно займатись у 2013 році. Задля цього була розроблена програма "Енергозбереження та енергоефективності в бюджетній сфері м. Суми на 2014-2016". У рамках програми в бюджетних будівлях поступово виконуються роботи по заміні старих дерев'яних вікон на нові енергоефективні

металопластикові вікна, заміна розжарювальних ламп внутрішнього освітлення на енергозберігаючі лампи. Відповідно внесених змін до програми в 2015 році планується виконання реконструкції систем тепlopостачання для двох об'єктів управління освіти та науки Сумської міської ради.

Заплановані проекти в програмі з енергозбереження не дозволяють суттєво скоротити обсяги споживання ПЕР, витрати пов'язані з оплатою ПЕР та не можуть забезпечити досягнення цілей Угоди Мерів з скорочення викидів CO<sub>2</sub>. У зв'язку з цим у рамках ПДСЕР міська влада започаткує програму "Підвищення енергоефективності в бюджетних будівлях м. Суми на 2016-2025 рр.". Для реалізації Програми сформовано 6-ть Пулів, до яких включено 85 бюджетних об'єктів.

**4.4.1.2.1. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах м. Суми (ПУЛ 1)**

Для виконання проекту в 2015 році м. Суми розпочали співпрацю з Північною екологічною фінансовою корпорацією НЕФКО в рамках якої вже підписана кредитна угода на загальну суму 9 млн. грн. У рамках проекту передбачається виконання часткової термомодернізації 4-х закладів управління освіти та науки Сумської міської ради – ДНЗ №2, ДНЗ №14, ДНЗ №22 та ЗОШ №29.

**Таблиця 4.4.2. Показники ефективності проекту**

Витрати на енергозбереження, тис. грн.	Економія витрат на енергоресурси, тис. грн.	Скорочення викидів парникових газів, т CO <sub>2</sub>	Економія витрат на енергоресурси, тис. грн.	Економія витрат на енергоресурси, тис. грн.	Економія витрат на енергоресурси, тис. грн.	Економія витрат на енергоресурси, тис. грн.	Економія витрат на енергоресурси, тис. грн.
10 463,4	1 266,3	376,0	1 319,0	7,9	4%	787,7	0,1

У результаті впровадження Проекту очікується загальна річна економія паливно-енергетичних ресурсів в обсязі 1 266,3 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси на суму 1 319,0 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 376,0 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації - 2016 рік

**Джерела фінансування:**  
 Кредитні кошти – 9,0 млн. грн.;  
 Міський бюджет – 1,46 млн. грн.;

**4.4.1.2.2. Комплексна термомодернізація та реконструкція системи тепlopостачання ЗОШ №11**

У рамках проекту "Муніципальна енергетична реформа в Україні" в 2015 році розроблено енергетичні аудити для 8-ми бюджетних установ, у тому числі ЗОШ №11. Згідно з технічними рішеннями, запропонованими в звіті з енергетичного аудиту передбачається реалізація проекту з повної термомодернізації будівлі школи, модернізації інженерних мереж з використанням енергоефективних технологій, відновлення загально-обмінної вентиляції з системою рекуперації теплової енергії від витяжного повітря та реконструкція системи тепlopостачання шляхом будівництва індивідуальної твердопаливної біокотельні.

Таблиця 4.4.3. Показники ефективності проекту

Інвестиції	Економія паливно-енергетичних ресурсів	Скорочення витрат на енергоресурси	Зниження викидів парникових газів	Продовження терміну експлуатації	Внутрішня норма доходності (IRR)	Час повернення інвестицій (NPV)	Час повернення інвестицій (PPV)
млн. грн.	МВт·год.	тис. грн.	т CO <sub>2</sub>	роки	%	млн. грн.	роки
4 642,6	212,0	431,2	178,3	379,3	12,2	5%	1 000,2

В результаті реалізації проекту вирішуються два основні питання такі як, підвищення ефективності використання ПЕР завдяки заходам із термомодернізації огорожуючих конструкцій, модернізації інженерних мереж із використанням енергоефективних технологій та заміщення теплової енергії виробленої з імпортного природного газу на місцеві альтернативні джерела енергії, наприклад, деревна тріска.

Розрахункова річна економія паливно-енергетичних ресурсів становитиме 431,2 МВт·год., заміщення природного газу 212,0 МВт·год. (22,5 тис. м<sup>3</sup> природного газу) та скорочення витрат на енергоресурси 379,3 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 178,3 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2016 – 2017 рр.

2016 р. – будівництво твердопаливної біокотельні;

2017 р. – термомодернізація будівлі та модернізація інженерних мереж.

Джерела фінансування:

Міський бюджет – 4,6 млн. грн.

4.4.1.2.3. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ПУЛ 2)

Після реалізації проекту "Підвищення енергоефективності в освітніх закладах м. Суми (ПУЛ 1)", використовуючи набутий досвід, місто планує продовжувати активну співпрацю з корпорацією НЕФКО для чого започаткує проект "Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ПУЛ 2)". У рамках проекту планується виконати часткову термомодернізацію 6-ти установ управління освіти і науки Сумської міської ради (ЗОШ №24, ЗОШ №25, ДНЗ №3, ДНЗ №15, ДНЗ №28, ДНЗ №39) та 1 відділу охорони здоров'я Сумської міської ради (Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди). БЕЗ передбачають заміну старих дерев'яних вікон на енергоефективні металопластикові вікна та модернізацію інженерних мереж з використанням енергоефективних технологій.

Таблиця 4.4.4. Показники ефективності проекту

Інвестиції	Економія паливно-енергетичних ресурсів	Скорочення витрат на енергоресурси	Зниження викидів парникових газів	Продовження терміну експлуатації	Внутрішня норма доходності (IRR)	Час повернення інвестицій (NPV)	Час повернення інвестицій (PPV)
млн. грн.	МВт·год.	тис. грн.	т CO <sub>2</sub>	роки	%	млн. грн.	роки
9 469,5	2 010,5	615,1	1 946,7	4,9	16%	7 135,9	0,8

У результаті впровадження Проекту очікується загальна річна економія паливно-енергетичних ресурсів у обсязі 2 010,5 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси на суму 1 946,7 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 615,1 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2017 рік

Джерела фінансування:

Кредитні кошти – 8,52 млн. грн.;

Міський бюджет – 0,95 млн. грн.;

## 4.4.1.2.4. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ПУЛ 3-6)

У рамках програми "Підвищення енергоефективності в бюджетних будівлях м. Суми на 2016-2025 рр." планується подальша реалізація заходів, спрямованих на підвищення енергоефективності використання ПЕР для 26-ти загальноосвітніх шкіл, 30-ти дошкільних навчальних закладів, 5-ти громадських будівель управління освіти та науки Сумської міської ради та 11 об'єктів відділу охорони здоров'я Сумської міської ради. Заплановані ЕЕЗ передбачають виконання часткової термомодернізації та модернізації інженерних мереж із використанням енергоефективних технологій для 67 об'єктів та виконання комплексної термомодернізації, модернізації інженерних мереж та реконструкції системи теплопостачання для заміщення природного газу або теплової енергії, виробленої з нього, на місцеві альтернативні джерела енергії для 5 об'єктів. Передбачені ЕЕЗ окремо для кожного об'єкту та Пули проектів сформовано таким чином, щоб їх економічні показники ефективності дозволяли залучати для реалізації кредитні кошти МФО або виконувати проекти в рамках енергетичних перформанс-контрактів.

Таблиця 4.4.5. Показники ефективності проекту

Пул	Витрати на енергозбереження		Економія паливно-енергетичних ресурсів		Економія витрат на енергоресурси	Ефективність проекту	Відсоток скорочення витрат на енергоресурси	Економія витрат на енергоресурси	Ефективність проекту
	Міст. бюджет	МФО	Міст. бюджет	МФО					
ПУЛ 3	34 088,0	184,5	6 302,4	1 840,9	6 428,6	5,3	14%	5 413,0	0,2
ПУЛ 4	34 339,7	189,1	5 204,7	1 561,2	5 479,0	6,3	10%	823	0,02
ПУЛ 5	3 267,4	0,0	644,4	191,1	604,3	5,4	13%	445,7	0,1
ПУЛ 6	32 053,8	384,1	4 681,1	1 483,9	4 611,7	7,0	7%	-3 716,7	-0,1
<b>Загалом</b>	<b>103 748,8</b>	<b>757,7</b>	<b>16 832,6</b>	<b>5 077,2</b>	<b>17 123,6</b>	<b>6,1</b>	<b>10%</b>	<b>1468,5</b>	<b>0,1</b>

У результаті впровадження проектів річна економія паливно-енергетичних ресурсів становитиме 16 832,6 МВт-год., заміщення природного газу - 757,7 МВт-год. (80,4 тис. м<sup>3</sup> природного газу) та скорочення витрат на енергоресурси - 17 123,6 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 5 077,2 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2018 – 2024 рр.

## Джерела фінансування:

Кредитні кошти – 67,2 млн. грн.;

Міський бюджет – 36,5 млн. грн.

## 4.4.1.2.5. Модернізація теплових ввідів та системи опалення з використанням енергоефективних технологій об'єктів державного та обласного підпорядкування

Хоча місто і не має прямого впливу на бюджетні об'єкти державного та обласного підпорядкування, та сьогодні змушує вирішувати питання скорочення споживання та витрат на ПЕР у цих секторах споживачів. Шляхом перемовин, проведення спільних круглих столів, присвячених питанням енергозбереження та питанням із покращення екологічного стану в місті, до реалізації ПДСЕР будуть залучені об'єкти державного та обласного підпорядкування. В наведених секторах першочерговим кроком є реалізація проектів із підвищення енергоефективності для об'єктів, підключених до централізованої системи теплопостачання, шляхом модернізації теплових ввідів та систем опалення з використанням енергозберігаючих технологій.

Таблиця 4.4.6. Показники ефективності проекту

48 800,0	23 703,8	6 182,8	18 375,2	2,7	36%	64 107,7	1,3
----------	----------	---------	----------	-----	-----	----------	-----

За рахунок реалізації Проекту очікується загальний обсяг річної економії ПЕР 23 703,8 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси на 18 375,2 тис. грн. Мінімальний обсяг скорочення викидів парникових газів становитиме 6 182,8 CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2016-2024 рр.

Джерела фінансування:

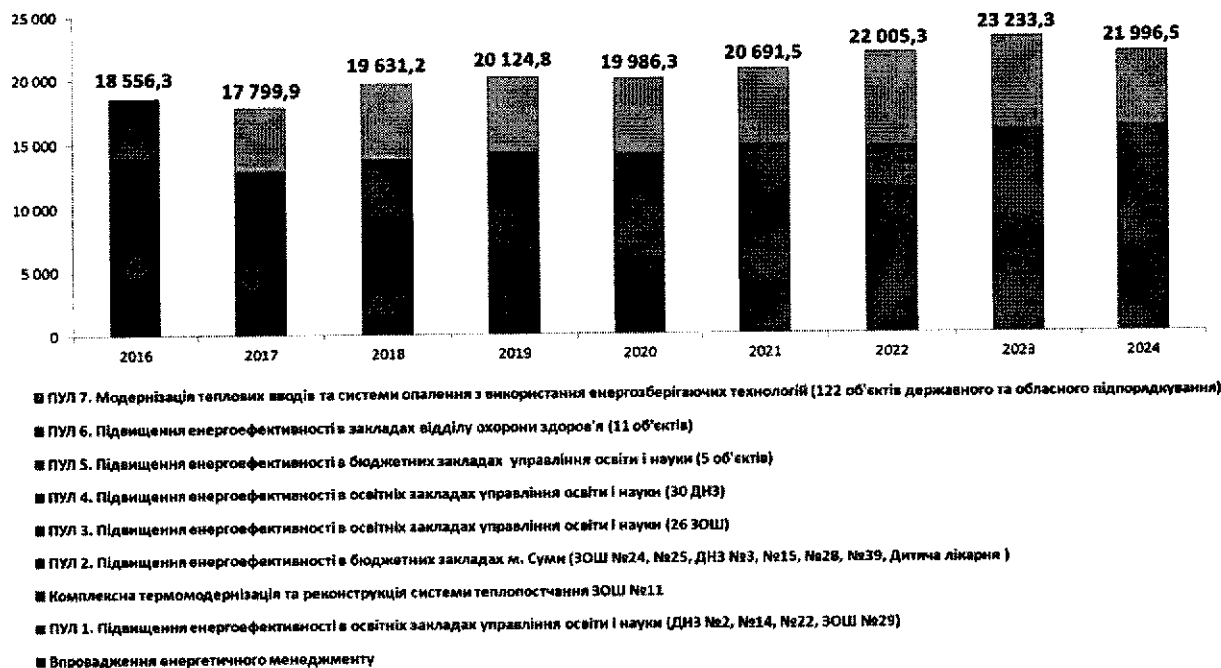
Державний бюджет - 24,4 млн. грн.

Обласний бюджет - 24,4 млн. грн.

4.4.1.2.6. Узагальнені показники ефективності впровадження проектів в Бюджетному секторі

У результаті впровадження, запланованих у ПДСЕР, заходів з енергозбереження та енергоефективності в Бюджетному секторі очікується економія паливно-енергетичних ресурсів – 64 279,0 МВт·год., заміщення природного газу – 969,7 МВт·год. (102,9 тис. м<sup>3</sup> природного газу) та скорочення витрат на енергоресурси – 52 945,1 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме – 13 614,6 т CO<sub>2</sub>.

Рис. 4.4.1. Графік фінансування проектів (тис. грн.)



Період реалізації : 2016-2024 рр.

Джерела фінансування:

Кредитні кошти – 85,29 млн. грн.

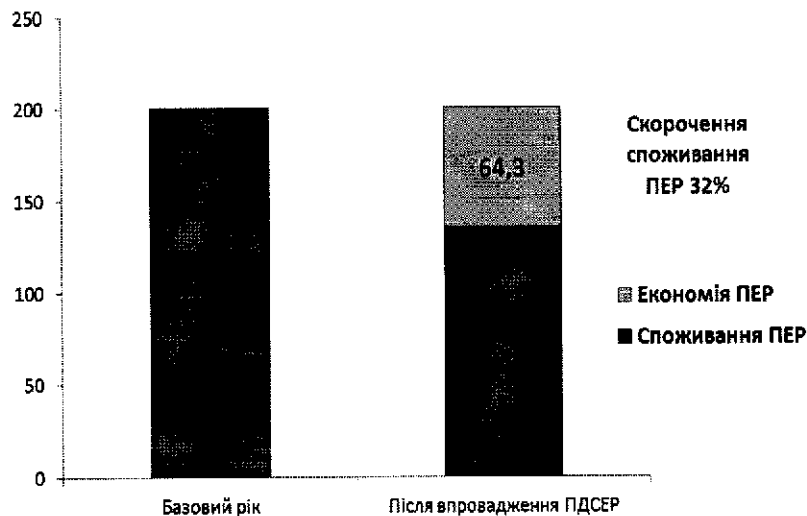
Міський бюджет – 49,34 млн. грн.

Державний бюджет – 24,40 млн. грн.

Обласний бюджет – 24,40 млн. грн.



Рис. 4.4.2. Скорочення споживання ПЕР у Бюджетному секторі (тис. МВт·год)



Перелік енергоефективних та енергозберігаючих заходів передбачених для об'єктів бюджетної сфери, їх короткий опис наведені у Додатку 1.

4.4.1.3. Підвищення енергоефективності в житлових будинках

Житлові будинки займають найбільшу питому вагу серед споживачів ПЕР у місті, що визначає цей сектор як один із найбільш важливих при плануванні сталого енергетичного розвитку м. Суми. У зв'язку з цим міська влада ініціюватиме розробку програми "Підвищення енергоефективності в житлових будинках на 2016-2025 рр.". У рамках програми запланована реалізація проектів із енергозбереження та підвищення енергоефективності при використанні ПЕР для 1 113 житлових будинків.

Реалізація програми передбачається двома етапами. До першого етапу включені 7-м житлових будинків ОСББ та ЖБК. Для цих будинків у рамках проекту "Муниципальна енергетична реформа в Україні" розроблені енергетичні аудити, в яких обґрунтовані ЕЕЗ, які дозволяють скоротити споживання теплової енергії на потреби опалення на 20-25%. Проектом передбачається реалізація комплексу енергоефективних та енергозберігаючих заходів спрямованих на економію теплової енергії шляхом заміни старих дерев'яних вікон на нові енергоефективні металопластикові вікна в місцях загального користування (сходові клітини), впровадження погодного регулювання, налагодження гідравлічного та теплового режиму внутрішньо-будинкових систем опалення та усунення теплових втрат у неопалювальних приміщеннях.

Таблиця 4.4.7. Показники ефективності проекту

Проблема	Споживання ПЕР		Скорочення споживання ПЕР		Економія ПЕР	Відсоток економії	Вартість заходів	Економія коштів
	тис. МВт·год	тис. МВт·год	тис. МВт·год	тис. МВт·год				
<b>Населення</b>	<b>413 437,4</b>	<b>155 467,9</b>	<b>41 664,9</b>	<b>97 672,5</b>	<b>4,2</b>	<b>19,7%</b>	<b>186 717,9</b>	<b>0,5</b>
Етап 1. 7-х будинків ОСББ та ЖБК	4 408,6	1 169,3	341,1	823,2	5,4	13%	649,6	0,1
Етап 2. 1 106 будинків	409 028,8	154 298,6	41 323,8	96 849,3	4,2	20%	186 068,3	0,5

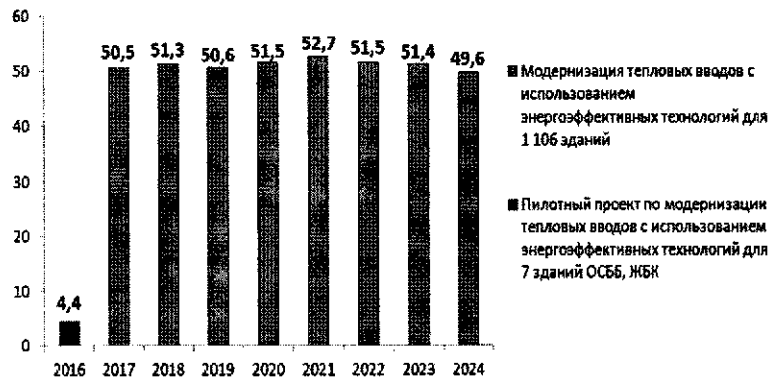
## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

114

У результаті успішної реалізації першого етапу програми, проведення масштабної інформаційної компанії та за підтримки міської влади передбачається протягом 2017-2024 рр. поступова реалізація другого етапу часткової термомодернізації 1106 багатоквартирних житлових будинків.

За рахунок упровадження програми очікується загальна річна економія паливно-енергетичних ресурсів 155 467,9 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси 97 672,5 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 41 664,9 т CO<sub>2</sub>.

Рис. 4.4.3. Графік фінансування Проекту (млн. грн.)



На державному рівні для реалізації проектів термомодернізації житлового фонду розроблені ряд законодавчих актів на виконання яких здійснюється кредитування співвласників багатоквартирних будинків та ЖБК державними банками. В рамках цього передбачено відшкодування з боку Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження України 40% від суми кредиту, яка надана на придбання енергоефективних матеріалів та обладнання, але не більше ніж 10 тис. гривень у розрахунку на одну квартиру багатоквартирного будинку за одним кредитним договором. Термін кредитування від 1 до 10 років, максимальна сума кредиту 10 млн. грн.

Період реалізації : 2016-2024 рр.

Джерела фінансування:

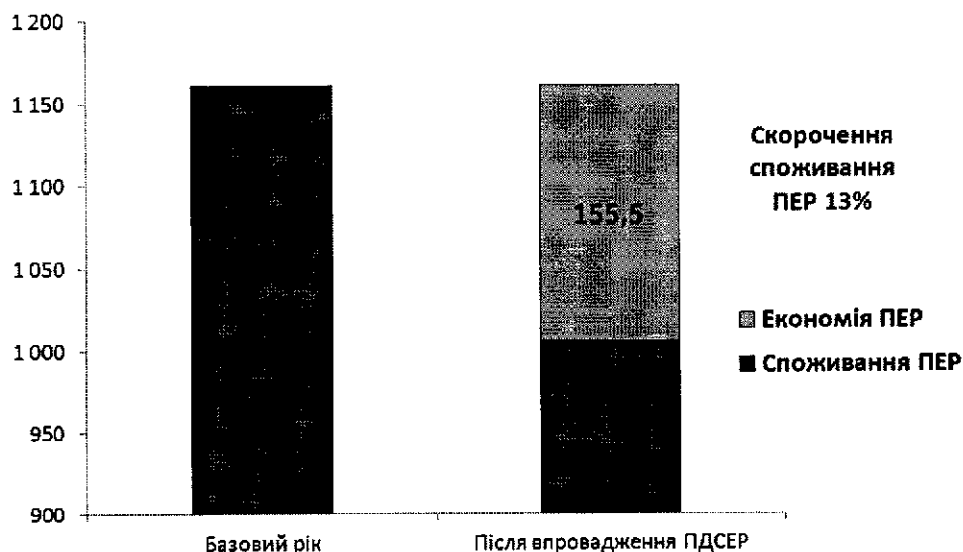
Міський бюджет – 41,3 млн. грн.;

Державний бюджет (відшкодування Держенергоефективності) – 109,1 млн. грн.;

Кредитні кошти – 234,0 млн. грн.;

Кошти ОСББ, ЖБК, населення – 28,9 млн. грн.

Рис. 4.4.4. Скорочення споживання ПЕР у житловому секторі (тис. МВт·год.)



4.4.1.4. Третинні будівлі

Проектом передбачено реалізацію комплексу енергоефективних заходів, спрямованих на економію теплової енергії шляхом погодного регулювання, з налагодженням гідравлічного та теплового режиму внутрішньо-будинкових систем опалення та усуненням теплових втрат у неопалювальних приміщеннях.

Таблиця 4.4.8. Показники ефективності проекту

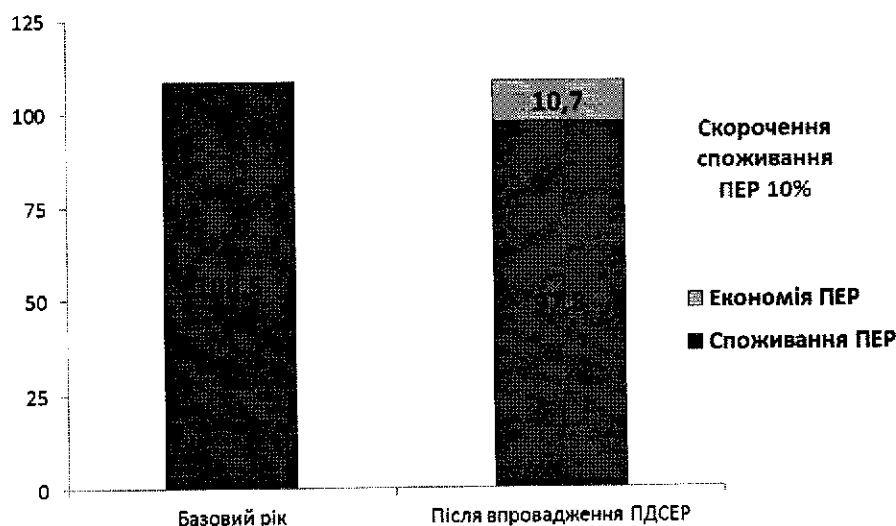
Інвестиції	Економія ПЕР	Скорочення викидів CO <sub>2</sub>	Зниження витрат	Простий термін окупності	Внутрішня норма рентабельності (ІВР)	Чиста приведена вартість (ЧПВ)	Коефіцієнт привнесеної вартості (КПВ)
млн. грн.	МВт·год.	т. CO <sub>2</sub>	млн. грн.	років	%	млн. грн.	(КПВ)
21 853,0	10 749,5	2 895,5	10 251,7	2,1	45,8%	41 139,5	1,9

Упровадження Проекту триватиме поступово протягом 2016-2024 рр. та фінансуватиметься 100% за кошти власників третинного сектору.

Джерела фінансування:

Кошти власників третинного сектору – 21,8 млн. грн.

Рис. 4.4.5. Скорочення споживання ПЕР у третинному секторі (тис. МВт·год.)



4.4.1.5. Теплоенергетика

У рамках реалізації Проекту "Муніципальна енергетична реформа в Україні" фахівцями компанії ПЕФ "ОптімЕнерго" проведенні обстеження енергетичних секторів міста, за результатами яких розроблений звіт "Про енергетичні аудити з рекомендаціями щодо енергоефективних заходів, поновлених джерел енергії та інвестиційних проектів для ПДСЕР міста Суми".

Згідно зі звітом у секторі вироблення та постачання теплової енергії виявлений великий потенціал з енергозбереження та скорочення викидів парникових газів. Енергоаудиторами запропонований перелік енергоефективних заходів, який дозволить скоротити споживання ПЕР для виробництва та постачання теплової енергії не менше ніж на 10%. Детальний опис проектів окремо для ТОВ "Сумитеплоенерго" та ДКППВ ПАТ "СМНВО" наведений у Додатку 1.

Таблиця 4.4.9. Показники ефективності проекту

Проекти	Інвестиції	Економія ПЕР	Скорочення викидів CO <sub>2</sub>	Зниження витрат	Простий термін окупності	Відсоток порозумовленого фінансування (PPV)	Чисельний показник (NPV)	Коефіцієнт ліквідності (Liquidity Ratio)
	млн. грн.	МВт·год.	т CO <sub>2</sub>	млн. грн.	роки	%	млн. грн.	
<b>Теплоенергетика</b>	<b>50 112,3</b>	<b>107 953,1</b>	<b>33 027,6</b>	<b>52 422,3</b>	<b>1,0</b>	<b>104,5%</b>	<b>271 999,8</b>	<b>5,4</b>
Впровадження енергетичного менеджменту ТОВ "Сумитеплоенерго"	13 417,7	69 049,8	18 169,4	26 835,4	0,5	200,0%	151 474,4	11,3
Впровадження енергетичного менеджменту ДКППВ ПАТ "СМНВО"	5 664,6	24 428,9	5 615,9	11 329,2	0,5	200,0%	63 948,7	11,3
Зниження витрат електроенергії об'єктами ТОВ "Сумитеплоенерго"	21 000,0	3 800,0	4 121,1	6 346,0	3,3	32,8%	17 993,4	0,9
Підвищення енергоефективності системи підготовки резервного палива ДКППВ ПАТ "СМНВО"	1 030,0	5 994,3	1 210,9	2 544,0	0,4	247,0%	14 601,8	14,2
Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії на ДКППВ ПАТ "СМНВО"	9 000,0	4 680,0	3 910,3	5 367,6	1,7	59,1%	23 981,6	2,7

За рахунок реалізації Проектів очікується загальний обсяг річної економії ПЕР 107 953,1 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси на 52 422,3 тис. грн. Мінімальний обсяг скорочення викидів парникових газів становитиме 33 027,6 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації :2016-2019 рр.  
 Джерела фінансування  
 Власні кошти теплостачаючих підприємств – 50,1 млн. грн.

Рис. 4.4.6. Графік фінансування Проектів, (млн. грн.)

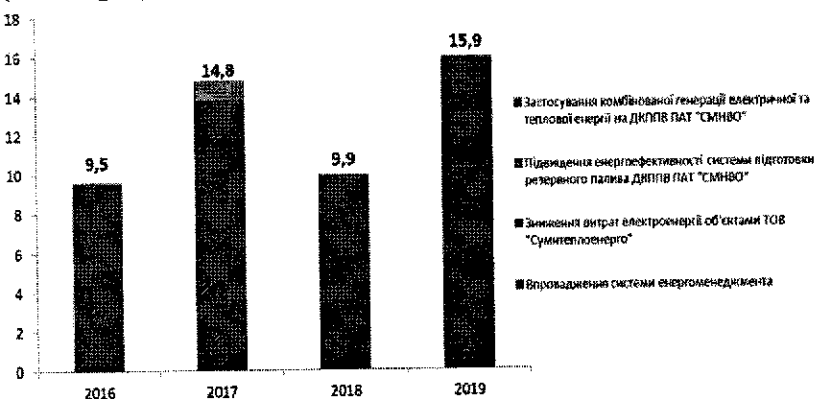
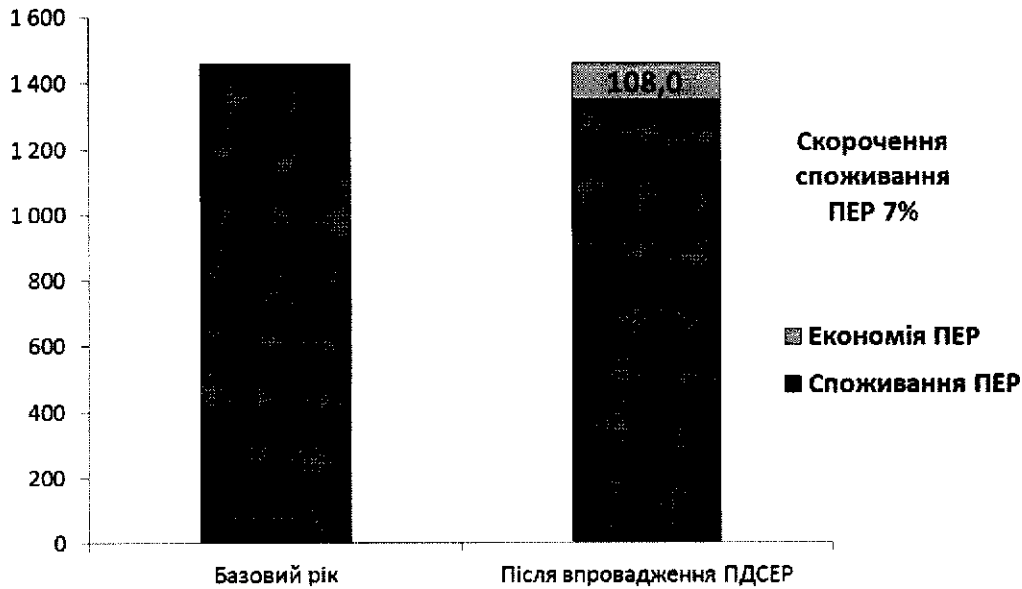


Рис. 4.4.7. Скорочення споживання ПЕР у секторі теплоенергетики (тис. МВт·год.)



#### 4.4.1.6. Заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії

##### 4.4.1.6.1. Будівництво міні -ТЕЦ на твердих побутових відходах

Одною із значних проблем будь-якого сучасного міста є збільшення обсягів утворення твердих побутових відходів і м. Суми не є винятком. Місто має значні проблеми в сфері збирання вивозу та захоронення твердих побутових відходів (ТПВ). Для прибирання ТПВ потрібні значні ресурси, витрачається пальне, відводяться великі території під звалища. Обсяг сміття, яке утворилося в місті в 2013 році становив приблизно 315,5 тис. м<sup>3</sup>.

У передових країнах світу відходи переробляються, частина з них спалюється. Енергія горіння використовується для забезпечення тепловою енергією міста. Слід зазначити, що при цьому значна робота по сортуванню сміття виконується мешканцями, тобто створюються нові робочі місця.

Використання ТПВ в якості палива значно складніше, ніж газу. Для використання ТПВ необхідні сховища палива та додаткові пристрої підготовки та транспортування. Використання ТПВ потребує (окрім фінансування будівництва) організаційних зусиль по розробці важелів впливу для впровадження заміщення газу (організації фондів заохочення за рахунок використання частини коштів від економії палива).

Лінії по переробці ТПВ доцільно розмістити на території очисних споруд міста. Там можна буде використовувати очищені стічні води для підживлення міні -ТЕЦ, золу після спалювання відходів доцільно направляти на очисні споруди, надлишкову теплову енергію використовувати для осушення частково зневодненого мулу (кеку).

Для започаткування сталого використання енергії з твердих побутових відходів необхідно виконати наступні кроки:

- Налагодити роздільне збирання ТПВ населенням, заохочення до цього виконати за рахунок введення двоставкового тарифу: на сортування та вивезення сміття.
- Забезпечити населення ємностями для роздільного збирання ТПВ;

## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

118

- Збудувати сміттесортувальний комплекс на існуючому полігоні (або на території міні -ТЕЦ) з продуктивністю 100 тис. т. у рік. Після сортування для подальшої переробки використовується 50-60% ТПВ
- Будівництво міні -ТЕЦ на територіях очисних споруд міста. Використання енергії спалення відходів для комбінованої генерації електричної та теплової енергії.

Таблиця 4.4.10. Показники ефективності проекту

333 903,0	70 593,7	10 887,0	26 230,0	75 825,2	4,4	18,6%	132 010,3	0,4
-----------	----------	----------	----------	----------	-----	-------	-----------	-----

За рахунок реалізації Проекту очікується річне заміщення природного газу у обсязі 70 594 МВт·год·рік (7 490 тис. м<sup>3</sup> природного газу) та скорочення споживання електричної енергії на 10 887 МВт·год·рік. Скорочення витрат на енергоресурси на 75 825 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 26 230 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2022-2024 рр.

### Джерела фінансування:

Міський бюджет – 16,7 млн. грн.

Гранти, технічна допомога МФО – 33,4 млн.грн.

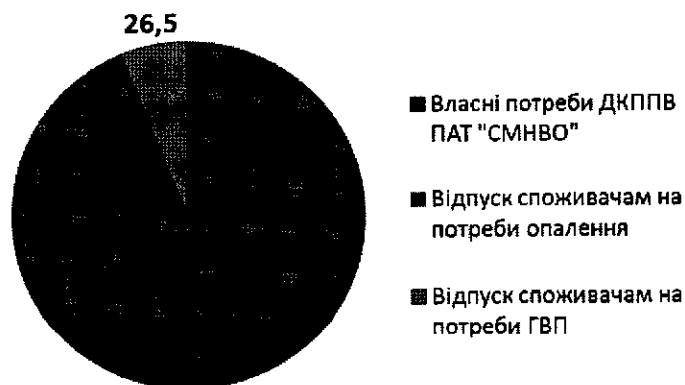
ДПП – 283,8 млн. грн.

### 4.4.1.6.2. Реконструкція котельні ДКППВ ПАТ "Сумське МНВО" з влаштуванням твердопаливних біокотлів на потреби ГВП

У зв'язку з важким становищем в енергетичному секторі країни, постійним здороженням викопних енергетичних ресурсів, потенційною небезпекою перебоїв у газопостачанні, головним завданням міської влади є забезпечення надійного та безперебійного постачання тепловою енергією, яка використовується на потреби опалення та гарячого водопостачання всіх секторів міста. Для цього органи міського самоврядування ініціюють реалізацію проектів по заміщенню природного газу на місцеві альтернативні види палива. В якості демонстраційного проекту розглядається можливість реконструкції опалювальної котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО".

Станом на 2013 р. котельня ДКППВ ПАТ "СМНВО" забезпечує потреби в тепловій енергії 25% споживачів підключених до централізованої системи теплопостачання. В якості палива для виробництва теплової енергії використовується природний газ. Річний обсяг споживання природного газу котельнею становить 50,2 млн. м<sup>3</sup>, а обсяг

Рис. 4.4.8. Структура використання ТЕ виробленої ДКППВ ПАТ "СМНВО" (тис. МВт·год)



## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

119

виробництва теплової енергії сягає 436 297,7 МВт·год., із яких 181 757,1 МВт·год. використовується на власні виробничі потреби підприємства. Решта ТЕ в обсязі 254 540,5 МВт·год. відпускається на потреби опалення та гарячого водопостачання споживачів ЦСТ. Припущення прийняті при плануванні проекту:

- Передбачається влаштування двох твердопаливних біокотлів тепловою потужністю 4 та 3 МВт, які забезпечуватимуть виробництво теплової енергії на потреби гарячого водопостачання;
- В якості біопалива використовується тюкована солома. Для забезпечення надійної роботи котлів передбачається влаштування дублюючої лінії твердого біопалива (деревна тріска, гранули вироблені з деревини або агровідходів). Річний обсяг споживання соломи становить 8,7 тис. т/рік. Прийнята вартість тюкованої соломи 750 грн./т;
- Витрати пов'язані з експлуатацією твердопаливної частини котельні оцінені на рівні 14 113,5 тис. грн. у рік.

Таблиця 4.4.11. Показники ефективності проекту

Витрати на реалізацію проекту (млн. грн.)	Витрати на енергоресурси (млн. грн.)	Скорочення витрат на енергоресурси (млн. грн.)	Витрати на експлуатацію (млн. грн.)	Витрати на експлуатацію (млн. грн.)	Відсоток скорочення витрат на енергоресурси (%)	Витрати на експлуатацію (млн. грн.)	Витрати на експлуатацію (млн. грн.)
39 200,0	30 572,7	6 175,7	11 836,6	3,3	27,5%	33 530,9	0,9

За рахунок реалізації Проекту очікується річне заміщення природного газу у обсязі 30 572,7 МВт·год. (3 243,8 тис. м<sup>3</sup> природного газу) та скорочення витрат на енергоресурси на 71 160 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 6 175,7 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2019-2020 рр.

Джерела фінансування:

Власні кошти підприємства – 39,2 млн. грн.

### 4.4.1.6.3. Узагальнені показники ефективності впровадження проектів заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії

У результаті впровадження запланованих у ПДСЕР заходів із заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії очікується річне заміщення природного газу у обсязі 101 166 МВт·год. (10 836 тис. м<sup>3</sup> природного газу), що складає 5,8% від загального споживання традиційних джерел енергії. Очікуване скорочення викидів парникових газів становить 32 406 т CO<sub>2</sub>.

Рис. 4.4.9. Графік фінансування проектів (млн. грн.)

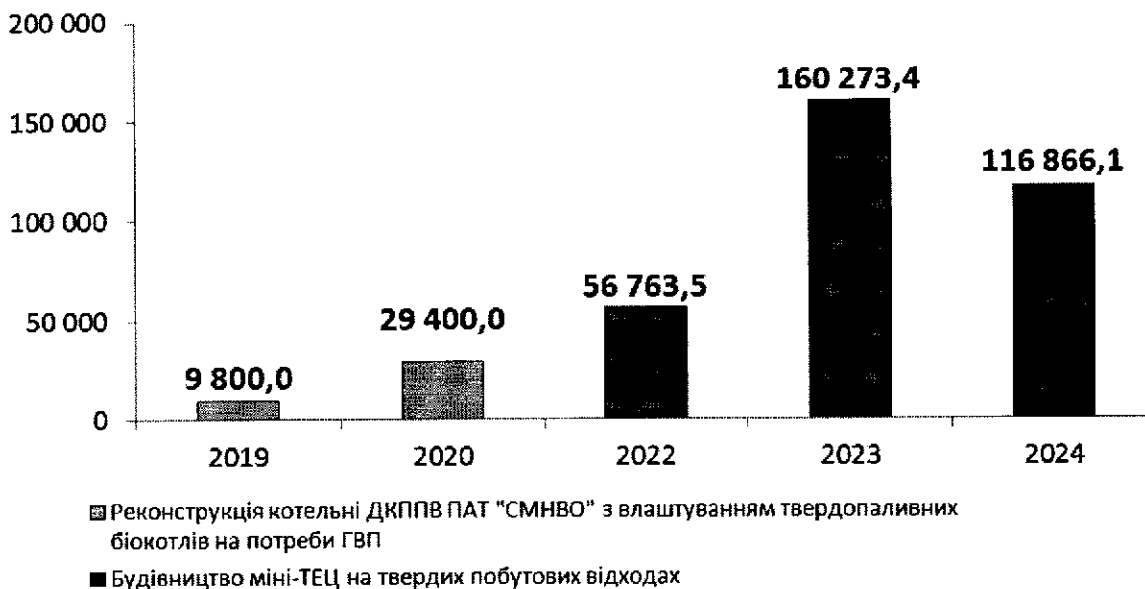
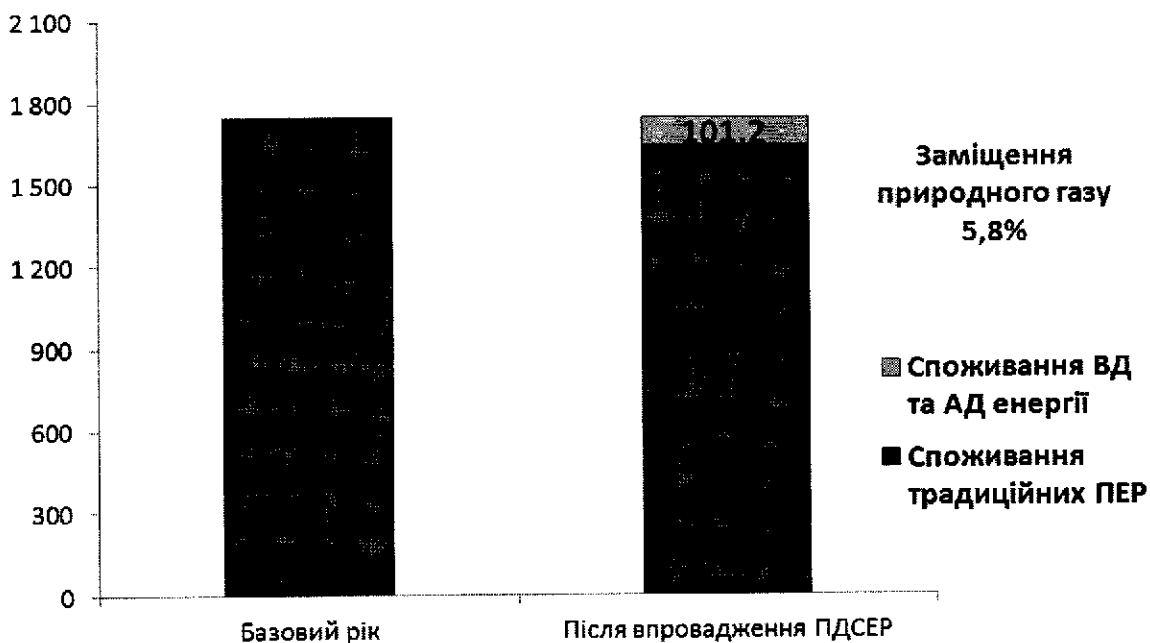


Рис. 4.4.10. Обсяги заміщення природного газу за рахунок використання ТПВ та імпортованої CO<sub>2</sub> нейтральної теплової енергії (тис. МВт·год.)





4.4.1.7. Муніципальне вуличне освітлення

4.4.1.7.1. Впровадження енергоменеджменту

Енергетичний менеджмент – система управління, спрямована на забезпечення раціонального використання паливно-енергетичних ресурсів (ПЕР), яка базується на проведенні типових енерготехнологічних вимірюваннях, перевірках, аналізу використання енергії та впровадженні енергозберігаючих заходів. ЕМ є важливою складовою системи управління міським енергоспоживанням, яка націлена, зокрема, на мінімізацію фінансових витрат. Система енергетичного менеджменту є частиною загальної системи управління підприємством, яка включає в себе організаційну структуру, функції управління, обов'язки та відповідальність, процедури, процеси, ресурси для формування, впровадження, досягнення цілей політики енергозбереження.

Основою енергетичного менеджменту, є постійне функціонування циклу, що включає послідовність таких процедур:

- вимірювання енергоспоживання,
- аналіз енергоспоживання;
- розробка енергозберігаючих заходів;
- упровадження енергозберігаючих заходів.

Як будь-яка інша система, енергетичний менеджмент являє собою сукупність його складових елементів і взаємозв'язок між ними. Складовими елементами енергоменеджменту є:

- навчений персонал;
- сучасний автоматизований облік енергоресурсів;
- аналіз енергоспоживання й прийняття управлінських рішень

У випадку відсутності хоча б одного елемента енергетичний менеджмент не буде являти собою систему енергозбереження, що зведе до мінімуму ефект енергозберігаючої політики на підприємстві (організації).

Таблиця 4.4.12. Показники ефективності проекту

Витрати на впровадження системи енергоменеджменту (тис. грн.)	Економія ПЕР (МВт·год.)	Економія витрат на енергоресурси (тис. грн.)	Економія викидів парникових газів (т CO <sub>2</sub> )	Економія витрат на енергоресурси (% до витрат до впровадження)	Економія викидів парникових газів (% до викидів до впровадження)	Економія витрат на енергоресурси (млн грн.)	Економія викидів парникових газів (млн т CO <sub>2</sub> )
68,0	299,0	324,3	136,0	0,5	200,0%	767,7	11,3

В результаті впровадження системи енергетичного менеджменту річний обсяг економії ПЕР становитиме 299,0 МВт·год., скорочення витрат на енергоресурси – 136,0 тис. грн. Мінімальний обсяг скорочення викидів парникових газів становитиме 324,3 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2016 р.

Джерела фінансування:

Міський бюджет – 68,0 тис. грн.

4.4.1.7.2. Впровадження енергоефективних джерел світла

За результатами проведеного енергетичного аудиту системи вуличного освітлення виявлено, що в системах вуличного освітлення міста використовуються джерела світла з невисокою світловіддачею (ЛР, ДКСТ). Такими джерелами світла є лампи типу ДНаТ, МГЛ та LED (світловіддача яких складає від 80 до 120 лм/Вт) та лампи типу КЛЛ, ЛБ та ін. з середньою світловіддачею 50-80 лм/Вт.

Оскільки номінальна потужність ламп розжарювання є невеликою та складає 100 Вт та 300 Вт, наявний типоряд ламп ДНаТ та МГЛ не дозволяє використовувати їх для заміни у даному випадку. Світильники з лампами типу LED мають досить значну вартість, тому економічний сенс їх використання у даному випадку сумнівний.

Отже, для підвищення енергоефективності системи вуличного освітлення необхідно передбачити заміну джерел світла на компактні люмінесцентні лампи (КЛЛ), що мають світловіддачу в середньому 60 лм/Вт. Лампи даного типу мають відносно невелику вартість та широко представлені на ринку

Таблиця 4.4.13. Показники ефективності проекту

1 500,0	1 940,0	2 103,9	885,0	1,7	58,4%	3 937,9	2,6
---------	---------	---------	-------	-----	-------	---------	-----

За рахунок реалізації проекту очікується загальний обсяг річної економії ПЕР, який складає 1 940,0 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси на 885,0 тис. грн. Мінімальний обсяг скорочення викидів парникових газів становитиме 2 103,9 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2017-2020 рр.

Джерела фінансування:

Міський бюджет – 1,5 млн. грн.

4.4.1.7.3. Узагальнені показники ефективності впровадження проектів з підвищення енергоефективності вуличного освітлення

У результаті впровадження запланованих у ПДСЕР заходів очікується загальний обсяг річної економії ПЕР 2 239 МВт·год , що складає 37% від загального споживання. Скорочення витрат на енергоресурсі складатиме 1 021 тис. грн. Очікуване скорочення викидів парникових газів становить 2 428,2 т CO<sub>2</sub>.

Рис. 4.4.11. Графік фінансування проектів (тис. грн.)

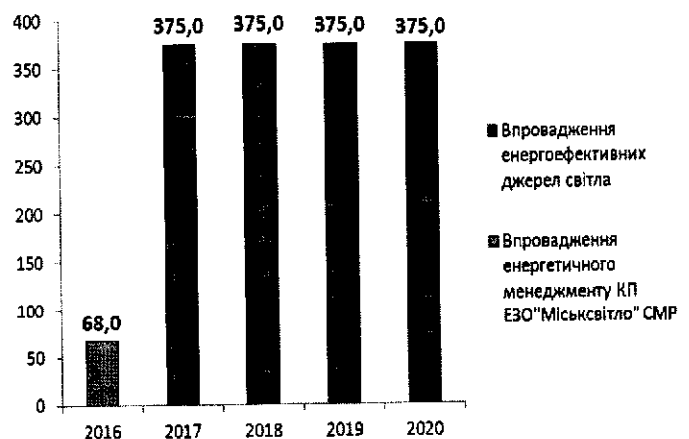
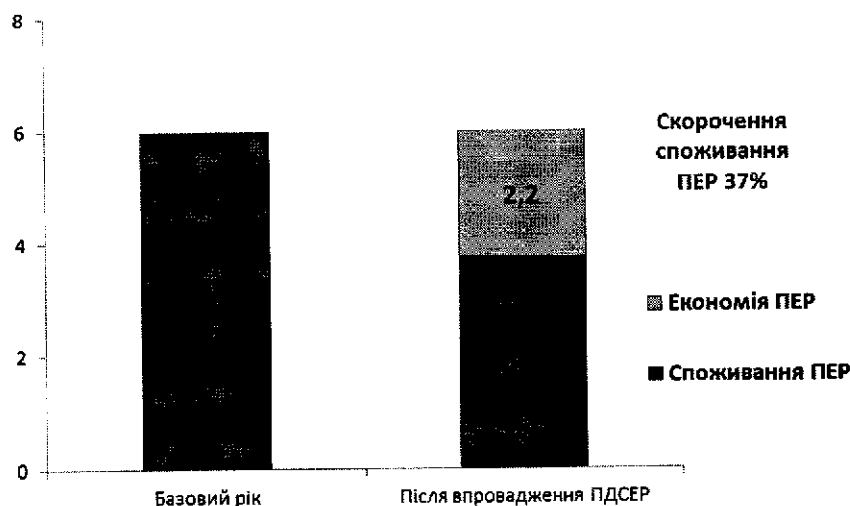


Рис. 4.4.12. Скорочення споживання ПЕР у секторі вуличного освітлення (тис. МВт·год)



4.4.1.8. Системи централізованого водопостачання та водовідведення

Згідно з графіком виконання ремонтних робіт централізованої системи водопостачання та водовідведення КП "Міськводоканал" Сумської міської ради планує виконати ряд проектів направлених на скорочення споживання електроенергії, скорочення втрат питної води із водогонів та удосконалення системи очистки стічних вод.

За рахунок реалізації проектів очікується загальний обсяг річної економії ПЕР 4 842,5 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси на 8 303,5 тис. грн. Мінімальний обсяг скорочення викидів парникових газів буде складати 5 251,7 т CO<sub>2</sub>. Річний обсяг скорочення втрат питної води становитиме 640 м<sup>3</sup>.

Таблиця 4.4.14. Показники ефективності проектів

Назва проекту	Обсяг інвестицій (тис. грн)	Економія ПЕР (тис. МВт·год)	Скорочення витрат на енергоресурси (тис. грн)	Скорочення викидів парникових газів (тис. т CO <sub>2</sub> )	Скорочення втрат питної води (тис. м <sup>3</sup> )	Ефективність (коefficient)	Вартість за одиницю економії ПЕР (тис. грн/МВт·год)	Вартість за одиницю скорочення викидів парникових газів (тис. грн/т CO <sub>2</sub> )	
<b>Система водопостачання та водовідведення</b>	<b>9 941,0</b>	<b>4 842,5</b>	<b>8 303,5</b>	<b>5 251,7</b>	<b>640</b>	<b>1,2</b>	<b>83,3%</b>	<b>41 080,4</b>	<b>4,1</b>
Впровадження енергетичного менеджменту КП "Міськводоканал" СМР	1 363,6	1 633,0	2 727,1	1 771,0		0,5	200,0%	15 393,4	11,3
Переоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 16	445,7	192,4	321,3	208,6		1,4	71,8%	1 528,3	3,4
Переоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 7Б	350,1	70,1	117,1	76,0		3,0	33,1%	473,5	1,4

## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

1024

Переоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 12	760,6	56,4	61,2	94,2	8,1	4,1%	-181,8	-0,2
Переоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 6А	80,5	8,8	9,5	14,6	5,5	12,7%	9,4	0,1
Переоснащення насосних агрегатів Пришибського водозабору, свердловина № 8А	251,6	61,3	66,5	102,4	2,5	39,2%	377,7	1,5
Переоснащення КНС-1А насосними агрегатами з шафами керування	1 170,0	278,3	301,8	464,7	2,5	38,1%	1 685,3	1,4
Переоснащення мулонасосної станції № 2 на очисних спорудах фекальними насосними агрегатами з шафами керування	2 368,9	2 541,8	2 756,5	4 244,8	0,6	179,2%	23 713,3	10,0
Реконструкція водогону Д 500 мм від Тополянського водозабору до пр. Курський	3 150,0	0,5	0,6	217,4	14,5	-6,2%	-1 814,3	-0,6

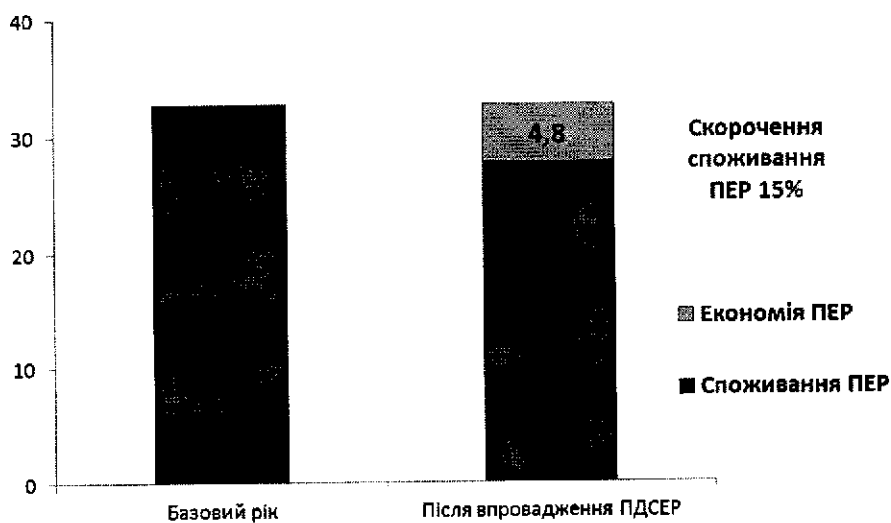
Період реалізації : 2016-2022 рр.

Джерела фінансування:

Міський бюджет – 7,8 млн. грн.

власних коштів КП "Міськводоканал" СМР – 2,1 млн. грн.

Рис. 4.4.13. Скорочення споживання ПЕР при централізованому водопостачанні та водовідведенні (тис. МВт·год)



4.4.1.9. Транспорт

4.4.1.9.1. *Заміна застарілого тролейбусного складу КП "Електроавтотранс" Сумської міської ради*

Тролейбусний парк КП «Електроавтотранс» СМР налічує 62 одиниць, із них 53 одиниці рухомого складу тролейбусів відпрацювали свій нормативний термін експлуатації, морально застарілі, мають енерговитратне обладнання, не відповідають вимогам сучасного комфорту для перевезення пасажирів і потребують оновлення. Проектом передбачається виконати заміну старих тролейбусів типу ЗІУ-9 та ПМЗ Т2 на тролейбуси типу Богдан Т701.10 або тролейбуси інших виробників з подібними технічними характеристиками. Більш детальний опис заходу наведено у Додатку 1.

Таблиця 4.4.15. Показники ефективності проекту

Витрати на енергозбереження, кВт·год	Витрати на енергоресурси, кВт·год	Скорочення витрат на енергоресурси, кВт·год	Витрати на енергозбереження, грн	Скорочення витрат на енергоресурси, грн	Економія, грн	Відсоток економії	Витрати на енергозбереження, т CO <sub>2</sub>	Скорочення витрат на енергоресурси, т CO <sub>2</sub>
299 287,5	15 241,7	2 928,2	34 000,0	8,8	2%	-90 372,2	-0,3	

За рахунок реалізації Проекту очікується загальний обсяг річної економії ПЕР 15 241,7 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси на 34 000 тис. грн. Мінімальний обсяг скорочення викидів парникових газів становитиме 2 928,2 т CO<sub>2</sub>.

Період реалізації : 2015-2024 рр.

Джерела фінансування:

Міський бюджет – 59,9 млн. грн.;

Кредитні кошти МФО – 239,4 млн. грн.

4.4.1.9.2. *Міська цільова програма "Два колеса" зі створення та розвитку велосипедних доріжок у м. Суми на 2013 – 2018 рр.*

Програма зі створення та розвитку велосипедних доріжок у м. Суми розроблена за ініціативи Сумського міського благодійного фонду «За чисте місто», Сумської обласної організації «Червоний хрест України», Громадського об'єднання «Ініціативний форум Сумщини». Основною метою програми є створення та розвиток велосипедної інфраструктури в м. Суми для забезпечення безпеки пересування організованих велосипедистів по місту шляхом виведення їх із загального транспортного потоку і влаштуванням для них спеціального проїзду - ділянки (велодоріжки) без зменшення ширини проїзної частини руху для автомобілів, використовуючи при цьому існуючі бульварні частини вулиць і тротуарів та «кишені» доріг, відокремлюючи проїзд велосипедистів від загального руху пішоходів. Побудовані велодоріжки з'єднають між собою окремі райони міста для безперешкодного і безпечного пересування людей по об'єктах велотранспортної інфраструктури.

У рамках програми передбачається будівництво (облаштування) 23,59 км поєднаних і відособлених велодоріжок таких типів:

- двосмугових велодоріжок із зустрічним рухом шириною 2,2 м;
- велодоріжок із одностороннім рухом та велосмуг (у тому числі і на проїжджій частині) шириною від 1 до 1,5 м.

## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

Програма сприяє розвитку альтернативних безмоторних транспортних засобів (велосипедів) за рахунок упровадження таких заходів:

126

- будівництво об'єктів велосипедної інфраструктури (велодоріжок, місць для паркування, дорожньої розмітки і знаків);
- створення адміністративно-правової практики, що упорядковує велотранспортний рух;
- інформаційне забезпечення підтримки велосипедної інфраструктури;
- вироблення спеціальних рекомендацій для дітей та їх батьків.

Принципи програми відповідають сучасним європейським тенденціям щодо культури пересування містом на велосипедах та державним нормам використання вулично-дорожнього простору.

Велосипед розглядається як повноцінний транспортний засіб для проведення системного і поетапного планування та здійснення транспортної та містобудівної політики Сум.

Реалізація програми збільшить використання потенціалу велотранспорту в місті, що призведе до покращення екологічної ситуації (зниженню викидів) та пропагуватиме здоровий спосіб життя для територіальної громади міста.

Швидка динаміка зростання кількості автомобілів на дорогах Сум, окрім позитивних моментів, приводять до проблем міського рівня – автомобільні «затори» в години пік, збільшення числа ДТП, переповнення вулиць і дворів запаркованими автомобілями, акустичне навантаження тощо. Тому, велосипедний транспорт може бути розглянутий міською владою як альтернативний автомобільному транспорту і завдання ПДСЕР полягає у формуванні свідомості членів територіальної громади міста раціонально використовувати автомобільний транспорт та збільшити міські пересування велотранспортом. За час реалізації ПДСЕР велосипедний транспорт має стати невід'ємною складовою частиною довгострокової інтегрованої транспортної політики і належним чином ураховуватися при плануванні територіального розвитку міста та його інфраструктури.

Переваги велосипедного транспорту:

- забезпечує надійність і зручність пересування в місті з розширеною та інтенсивною транспортною інфраструктурою, знижує ризики заторів на дорогах та "запаркованість" тротуарів;
- економічно вигідний, тобто є найдоступнішим власним транспортом для малозабезпечених (пенсіонери, неповні та багатодітні сім'ї, безробітні);
- екологічний, не спричиняє шуму і не вимагає великих площ для паркування;
- безпечний для учасників дорожнього руху;
- відкриває нові робочі місця у торгівлі і різних галузях послуг, пов'язаних з велосипедом, і тим самим подає підтримку малому і середньому бізнесу;
- формує передумови для розвитку велосипедного туризму в місті та передмісті.

Міська цільова програма "Два колеса" зі створення та розвитку велосипедних доріжок у м. Суми затверджена до реалізації на період 2013-2018 рр., у зв'язку з цим потребує внесення змін на період впровадження ПДСЕР, тобто до 2025 року.

**Період реалізації** : 2017-2020 рр.

Фінансуватиметься програма за рахунок міського бюджету (8,4 млн. грн. або 55%), грантових коштів у рамках проекту "Розвиток велотранспорту за для добробуту громадян" від Європейського Союзу (1,2 млн. грн. або 8%), та інших залучених коштів (5,7 млн. грн. або 37%).

# РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

## 4.4.1.10. Узагальнені результати впровадження ПДСЕР м. Суми

127

Таблиця 4.4.16. Зведені показники по проектах ПДСЕР

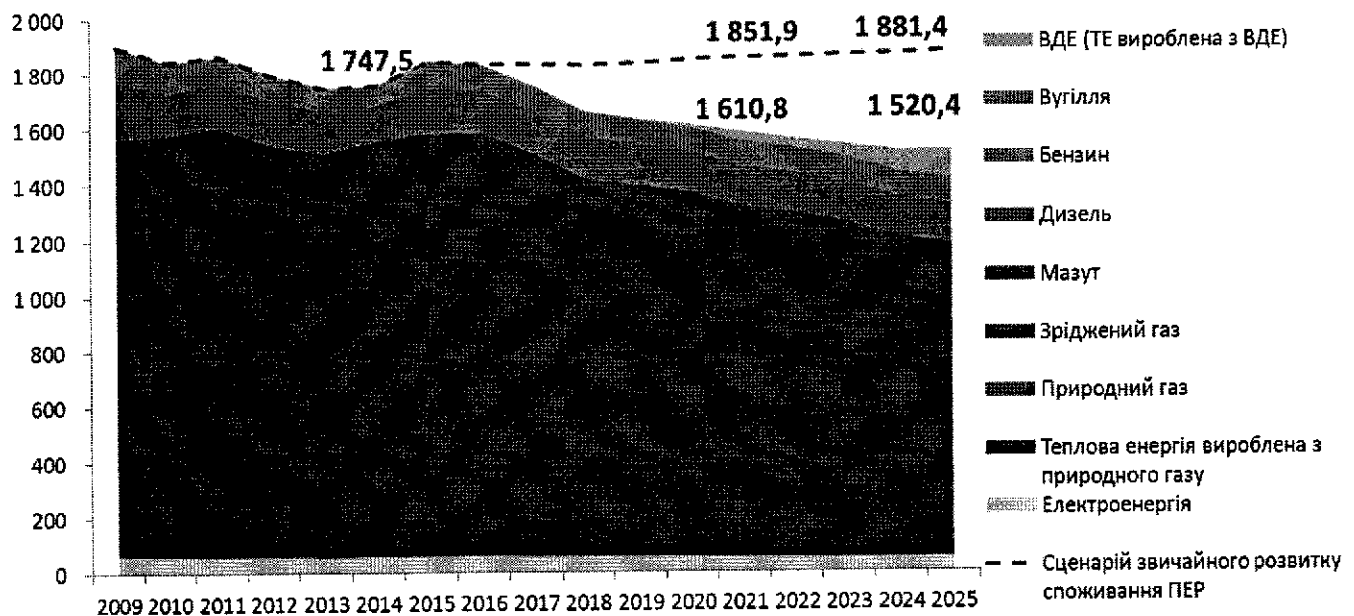
<b>Бюджетний сектор</b>	<b>184 025,0</b>	<b>969,7</b>	<b>64 279,0</b>	<b>13 614,6</b>	<b>52 945,1</b>	<b>3,5</b>	<b>25,9%</b>	<b>141 299,9</b>	<b>0,8</b>
Впровадження енергетичного менеджменту	6 900,7		20 034,7	1 185,2	13 801,4	0,5	200,0%	77 902,8	11,3
ПУЛ 1. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти і науки (ДНЗ №2, №14, №22, ЗОШ №29)	10 463,4		1 266,3	376,0	1 319,0	7,9	4,4%	787,7	0,1
Комплексна термомодернізація та реконструкція системи теплопостачання ЗОШ №11	4 642,6	212,0	431,2	178,3	379,3	12,2	5,2%	1 000,2	0,2
ПУЛ 2. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ЗОШ №24, СССШ №25, ДНЗ №№ 3, 15, 28, 39, Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди)	9 469,5		2 010,5	615,1	1 946,7	4,9	15,8%	7 135,9	0,8
ПУЛ 3. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (26 ЗОШ)	34 088,0	184,5	6 302,4	1 840,9	6 428,6	5,3	13,6%	5 413,0	0,2
ПУЛ 4. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (30 ДНЗ)	34 339,7	189,1	5 204,7	1 561,2	5 479,0	6,3	9,5%	-673,5	-0,02
ПУЛ 5. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (5 об'єктів)	3 267,4		644,4	191,1	604,3	5,4	13,1%	445,7	0,1
ПУЛ 6. Підвищення енергоефективності в закладах відділу охорони здоров'я Сумської міської ради (11 об'єктів)	32 053,8	384,1	4 681,1	1 483,9	4 611,7	7,0	7,2%	337,1	0,01
ПУЛ 7. Модернізація теплових вводів та системи опалення з використання енергозберігаючих технологій (122 об'єктів державного та обласного підпорядкування)	48 800,0		23 703,8	6 182,8	18 375,2	2,7	35,9%	64 107,7	1,3
<b>Населення</b>	<b>413 437,4</b>		<b>155 467,9</b>	<b>41 664,9</b>	<b>97 672,5</b>	<b>4,2</b>	<b>19,7%</b>	<b>186 717,9</b>	<b>0,5</b>
Пілотний проект з модернізації теплових вводів та систем опалення з використанням енергозберігаючих технологій для 7-х будинків ОСББ та ЖБК	4 408,6		1 169,3	341,1	823,2	5,4	13,3%	649,6	0,1
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій (1 106 буд.)	409 028,8		154 298,6	41 323,8	96 849,3	4,2	19,8%	186 068,3	0,5
<b>Третинні будівлі</b>	<b>21 853,0</b>		<b>10 749,5</b>	<b>2 895,5</b>	<b>10 251,7</b>	<b>2,1</b>	<b>45,8%</b>	<b>41 139,5</b>	<b>1,9</b>
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій	21 853,0		10 749,5	2 895,5	10 251,7	2,1	45,8%	41 139,5	1,9
<b>Теплоенергетика</b>	<b>50 112,3</b>		<b>107 953,1</b>	<b>33 027,6</b>	<b>52 422,3</b>	<b>1,0</b>	<b>104,5%</b>	<b>271 999,8</b>	<b>5,4</b>
Впровадження енергетичного менеджменту в ТОВ "Сумитеплоенерго"	13 417,7		69 049,8	18 169,4	26 835,4	0,5	200,0%	151 474,4	11,3
Впровадження енергетичного менеджменту в ДКППВ ПАТ "СМНВО"	5 664,6		24 428,9	5 615,9	11 329,2	0,5	200,0%	63 948,7	11,3
Зниження витрат електроенергії об'єктами ТОВ "Сумитеплоенерго"	21 000,0		3 800,0	4 121,1	6 346,0	3,3	32,8%	17 993,4	0,9
Підвищення енергоефективності системи підготовки резервного палива ДКППВ ПАТ "СМНВО"	1 030,0		5 994,3	1 210,9	2 544,0	0,4	247,0%	14 601,8	14,2
Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії в ДКППВ ПАТ "СМНВО"	9 000,0		4 680,0	3 910,3	5 367,6	1,7	59,1%	23 981,6	2,7
<b>Заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії</b>	<b>373 103,0</b>	<b>101 156,4</b>	<b>10 887,0</b>	<b>32 405,7</b>	<b>87 661,9</b>	<b>4,3</b>	<b>18,6%</b>	<b>165 541,3</b>	<b>0,4</b>
Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах	333 903,0	70 593,7	10 887,0	26 230,0	75 825,2	4,4	18,6%	132 010,3	0,4
Реконструкція котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО" з влаштуванням твердопаливних біокотлів на потреби ГВП	39 200,0	30 572,7		6 175,7	11 836,6	3,3	27,5%	33 530,9	0,9

# РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

128

Проект	Інвестиційні витрати (млн грн)	Зменшення витрат на енергію (тис. кВт·год)		Зменшення витрат на CO <sub>2</sub> (тис. т)		Коефіцієнт економії енергії (%)	Коефіцієнт економії CO <sub>2</sub> (%)	Вартість економії (млн грн)	Середній показник (кВт·год/тис. т CO <sub>2</sub> )	
		Виробничий сектор	Транспорт	Виробничий сектор	Транспорт					
<b>Муниципальне вуличне освітлення</b>	<b>1 568,0</b>			<b>2 439,0</b>	<b>2 428,2</b>	<b>1 021,0</b>	<b>1,5</b>	<b>64,7%</b>	<b>4 705,6</b>	<b>3,0</b>
Впровадження енергетичного менеджменту на КП ЕЗО "Міськвітло" СМР	68,0			299,0	324,3	136,0	0,5	200,0%	767,7	11,3
Впровадження енергоефективних джерел світла	1 500,0			1 940,0	2 103,9	885,0	1,7	58,4%	3 937,9	2,6
<b>Система водопостачання та водовідведення</b>	<b>9 941,0</b>			<b>4 842,5</b>	<b>5 251,7</b>	<b>8 303,5</b>	<b>1,2</b>	<b>83,3%</b>	<b>41 080,4</b>	<b>4,1</b>
Впровадження енергетичного менеджменту на КП "Місьководканал" СМР	1 363,6			1 633,0	1 771,0	2 727,1	0,5	200,0%	15 393,4	11,3
Переоснащення насосних агрегатів в Тополянського водозабору, свердловина № 16	445,7			192,4	208,6	321,3	1,4	71,8%	1 528,3	3,4
Переоснащення насосних агрегатів в Лучанського водозабору, свердловина № 7Б	350,1			70,1	76,0	117,1	3,0	33,1%	473,5	1,4
Переоснащення насосних агрегатів в Лучанського водозабору, свердловина № 12	760,6			56,4	61,2	94,2	8,1	4,1%	-181,8	-0,2
Переоснащення насосних агрегатів в Тополянського водозабору, свердловина № 6А	80,5			8,8	9,5	14,6	5,5	12,7%	9,4	0,1
Переоснащення насосних агрегатів в Пришибського водозабору, свердловина № 8А	251,6			61,3	66,5	102,4	2,5	39,2%	377,7	1,5
Переоснащення КНС-1А насосними агрегатами з шафами керування	1 170,0			278,3	301,8	464,7	2,5	38,1%	1 685,3	1,4
Переоснащення мулонасосної станції № 2 на очисних спорудах фекальними насосними агрегатами з шафами керування	2 368,9			2 541,8	2 756,5	4 244,8	0,6	179,2%	23 713,3	10,0
Реконструкція водогону Д 500 мм від Тополянського водозабору до пр. Курський	3 150,0			0,5	0,6	217,4	14,5	-6,2%	-1 814,3	-0,6
<b>Транспорт</b>	<b>314 558,9</b>			<b>15 241,7</b>	<b>2 928,2</b>	<b>34 000,0</b>	<b>9,3</b>	<b>2,4%</b>	<b>-90 372,2</b>	<b>-0,3</b>
Заміна застарілого тролейбусного складу КП "Електроавтотранс" СМР	299 287,5			15 241,7	2 928,2	34 000,0	8,8	2,4%	-90 372,2	-0,3
Створення та розвиток велосипедних доріжок у місті Суми	15 271,4									
<b>Разом по проектах ПДСЕР</b>	<b>1 368 598,6</b>	<b>102 136,0</b>	<b>371 659,7</b>	<b>134 218,3</b>	<b>344 278,0</b>	<b>4,0</b>	<b>22%</b>	<b>1 049 466,2</b>	<b>0,8</b>	

Рис. 4.4.17. Паливно-енергетичний баланс за результатами впровадження ПДСЕР (тис. МВт·год)





## РОЗДІЛ 4. ЗАСОБИ ДОСЯГНЕННЯ ЦІЛЕЙ ПДСЕР

Рис. 4.4.18. Рівень викидів парникових газів із врахуванням упровадження ПДСЕР (тис. т CO<sub>2</sub>)

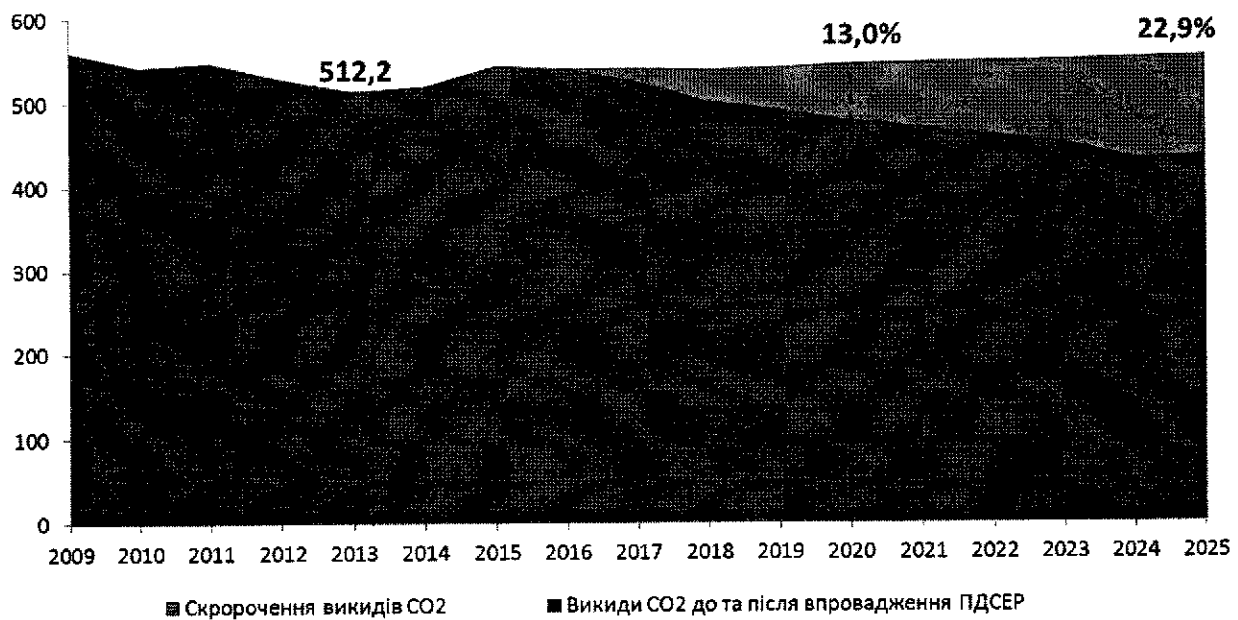
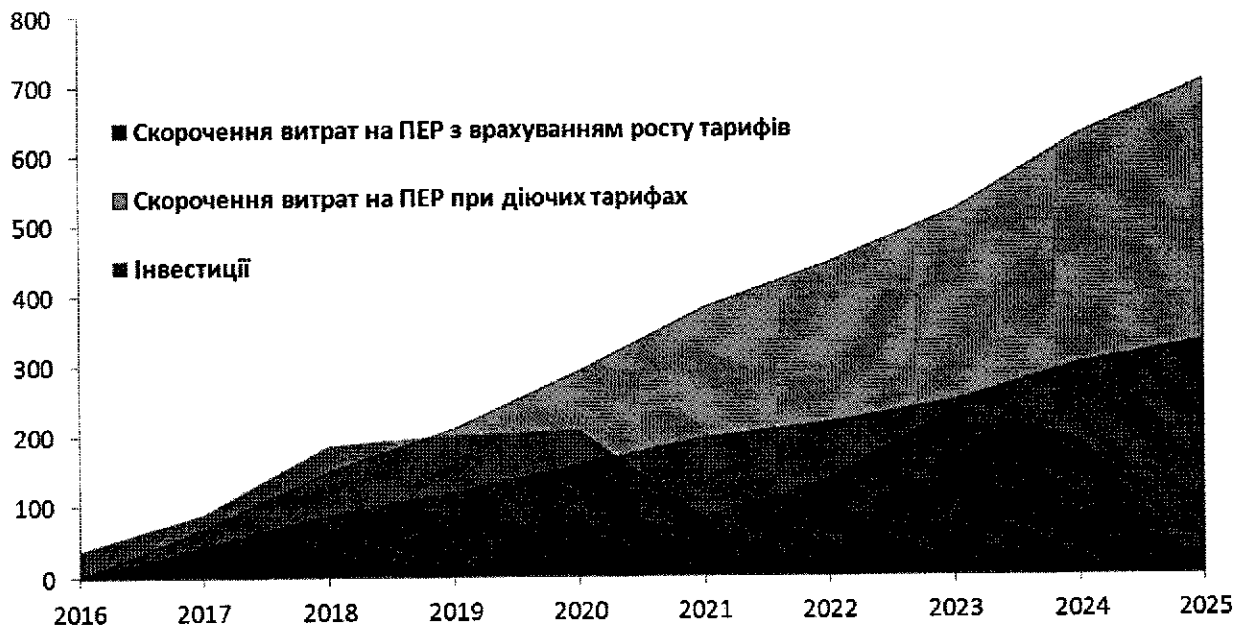


Рис. 4.4.19. Інвестиційний баланс ПДСЕР



За рахунок упровадження запланованих проектів із підвищення енергоефективності, заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії в секторах включених у ПДСЕР очікується загальна річна економія паливно-енергетичних ресурсів в обсязі 371 659,7 МВт-год. (21,3%), заміщення природного газу на ВДЕ 10,8 млн. м<sup>3</sup> МВт-год. (5,8%). Скорочення витрат на ПЕР, яке буде отримане протягом періоду ПДСЕР становитиме 1 707,3 млн. грн. при діючих тарифах на ПЕР та 3 396,4 млн. грн. із врахуванням зростання тарифів. Річне скорочення викидів парникових газів досягне 134,6 тис. т CO<sub>2</sub>, що становитиме 26,2% від рівня викидів у Базовому році.

## РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

130

### 5.1. Фінансова рамка ПДСЕР

Формування джерел фінансування інвестиційних проектів є основою успішної реалізації та виконання ПДСЕР. Визначення обсягів і джерел фінансування базується на даних інвестиційних проектів, в яких визначені структура проекту, цільові показники ефективності, проектні пропозиції, а також оцінені масштаби витрат та заощаджень ресурсів. Визначені можливості фінансування інвестиційних проектів за рахунок власних коштів міста та залучення співфінансування з інших джерел. Проекти можуть бути профінансовані з використанням різних механізмів та різних джерел, але усі розпорядники коштів повинні діяти узгоджено згідно з технологічними та методологічними планами.

Загальний обсяг інвестицій необхідних для реалізації ПДСЕР міста Суми – 1 368,6 млн. грн.

Період виконання ПДСЕР 2016-2025 рр.

Таблиця 5.1.1. Загальний обсяг інвестицій необхідних для реалізації ПДСЕР

Проекти	Інвестиції, млн. грн.	Період реалізації, рік	Джерела фінансування, млн. грн.	
<b>Бюджетний сектор</b>				
Впровадження енергетичного менеджменту	6,9	2016-2017	Міський бюджет	6,9
ПУЛ 1. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти і науки (ДНЗ №№ 2, 14, 22, ЗОШ №29)	10,5	2 016	Міський бюджет	0,9
			Кредит НЕФКО	9,6
Комплексна термомодернізація та реконструкція системи теплопостачання ЗОШ №11	4,6	2 016	Міський бюджет	4,6
ПУЛ 2. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ЗОШ №24, ССШ №25, ДНЗ №№3, 15, 28, 39, Сумська міська дитяча клінічна лікарня Св. Зінаїди)	9,5	2 017	Міський бюджет	0,9
			Кредит НЕФКО	8,5
ПУЛ 3. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (26 ЗОШ)	34,1	2018-2020	Міський бюджет	10,8
			Кредит МФО	23,3
ПУЛ 4. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (30 ДНЗ)	34,3	2020-2022	Міський бюджет	11,8
			Кредит МФО	22,6
ПУЛ 5. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (5 об'єктів)	3,3	2 022,0	Міський бюджет	1,2
			Кредит МФО	2,1
ПУЛ 6. Підвищення енергоефективності в закладах відділу охорони здоров'я Сумської міської ради (11 об'єктів)	32,1	2023-2024	Міський бюджет	12,9
			Кредит МФО	19,2
ПУЛ 7. Модернізація теплових ввідів та системи опалення з використання енергозберігаючих технологій (122 об'єкти державного та обласного підпорядкування)	48,8	2016-2024	Державний бюджет	24,4
			Обласний бюджет	24,4
<b>Разом</b>	<b>184,0</b>	<b>2016-2024</b>		<b>184,0</b>
<b>Житловий сектор, населення</b>				
Пілотний проект з модернізації теплових ввідів та систем опалення з використанням енергозберігаючих технологій для 7-х будинків ОСББ та ЖБК	4,4	2 016	Державний бюджет	1,2
			Міський бюджет	0,4
			Кредити КБ	2,5
			ОСББ, ЖБК	0,3

## РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

			(131)	
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використання енергозберігаючих технологій (1 106 буд.)	409,0	2016-2024	Державний бюджет	107,9
			Міський бюджет	40,9
			Кредити КБ	231,5
			ОСББ, ЖБК, населен.	28,6
<b>Разом</b>	<b>413,4</b>	<b>2016-2024</b>		<b>413,4</b>
<b>Третинні бюджеті</b>				
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій	21,9	2016-2023	Приватні інвестиції	21,9
<b>Разом</b>	<b>21,9</b>	<b>2016-2023</b>		<b>21,9</b>
<b>Теплоенергетика</b>				
Впровадження енергетичного менеджменту ТОВ "Сумитеплоенерго "	13,4	2016-2017	Власні кошти підприємств ЦСТ	13,4
Впровадження енергетичного менеджменту ДКППВ ПАТ "СМНВО"	5,7	2016-2017	Власні кошти підприємств ЦСТ	5,7
Зниження витрат електроенергії об'єктами ТОВ "Сумитеплоенерго "	21,0	2017-2019	Власні кошти підприємств ЦСТ	21,0
Підвищення енергоефективності системи підготовки резервного палива ДКППВ ПАТ "СМНВО "	1,0	2017	Власні кошти підприємств ЦСТ	1,0
Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії на ДКППВ ПАТ "СМНВО"	9,0	2018-2019	Власні кошти підприємств ЦСТ	9,0
<b>Разом</b>	<b>50,1</b>	<b>2016-2019</b>		<b>50,1</b>
<b>Використання нетрадиційних джерел енергії</b>				
Будівництво міні -ТЕЦ на твердих побутових відходах	333,9	2022-2024	Міський бюджет	16,7
			Гранти	33,4
			Приватні інвестори (ДПП)	283,8
Реконструкція котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО " з влаштуванням твердопаливних біокотлів для забезпечення потреб ГВС	39,2	2019-2020	Приватні інвестори (ДПП)	39,2
<b>Разом</b>	<b>373,1</b>	<b>2019-2024</b>		<b>373,1</b>
<b>Муниципальне суцільне освітлення</b>				
Впровадження енергетичного менеджменту КП ЕЗО "Міськвітло" СМР	0,1	2016	Міський бюджет	0,1
Впровадження енергоефективних джерел світла	1,5	2017-2020	Міський бюджет	1,5
<b>Разом</b>	<b>1,6</b>	<b>2016-2020</b>		<b>1,6</b>
<b>Система водопостачання та водовідведення</b>				
Впровадження енергетичного менеджменту КП "Міськводоканал" СМР	1,3	2016	Власні кошти КП	1,3
Переоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 16	0,45	2017	Міський бюджет	0,41
			Власні кошти КП	0,01
Переоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 7Б	0,35	2017	Міський бюджет	0,34
			Власні кошти КП	0,01
Переоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 12	0,76	2018	Міський бюджет	0,73
			Власні кошти КП	0,03

## РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

132

Переоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 6А	0,08	2019	Міський бюджет Власні кошти КП	0,06 0,02
Переоснащення насосних агрегатів Пришибського водозабору, свердловина № 8А	0,25	2019	Міський бюджет Власні кошти КП	0,24 0,01
Переоснащення КНС-1А насосними агрегатами з шафами керування	1,17	2020	Міський бюджет Власні кошти КП	0,16 0,01
Переоснащення мулонасосної станції № 2 на очисних спорудах фекальними насосними агрегатами з шафами керування	2,37	2021	Міський бюджет Власні кошти КП	2,36 0,01
Реконструкція водогону Д 500 мм від Тополянського водозабору до пр. Курський	3,2	2022	Міський бюджет Власні кошти КП	2,5 0,7
<i>Разом</i>	<b>9,9</b>	<b>2016-2022</b>		<b>9,9</b>
<b>Транспорт</b>				
Заміна застарілого тролейбусного складу КП "Електроавтотранс" СМР	299,3	2016-2024	Міський бюджет Кредит МФО	59,9 239,4
Створення та розвиток велосипедних доріжок у м. Суми	15,3	2016-2021	Міський бюджет Гранти Кредити КБ	8,4 1,2 5,7
<i>Разом</i>	<b>314,6</b>	<b>2016-2024</b>		<b>314,6</b>
<b>Обсяги фінансування ПДСЕР</b>	<b>1 368,6</b>	<b>2016-2024</b>		<b>1 368,6</b>

Аналіз потенційних джерел фінансування базується на відомості про характеристики інвестиційних проектів, що складають ПДСЕР. Інвестиційні проекти ПСЕДР мають такі узагальнені показники:

- відносяться до розряду довгострокових;
- потребують значних коштів для реалізації;
- потребують для фінансування «довгі гроші»;
- мають прийнятні економічні показники при низьких ставках кредитування – 3-4%.

Для реалізації проектів ПДСЕР заплановано залучити кошти із зовнішніх джерел фінансування (міжнародні банківські організації, приватні інвестори, схеми із участю компаній ЕСКО). Для досягнення максимальної ефективності використання коштів міського бюджету необхідно задіяти механізми співфінансування та державно-приватного партнерства, а також створити сприятливий інвестиційний клімат та надати місцеві гарантії для залучення інвестицій для реалізації енергоефективних проектів.

# РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

## Таблиця 5.1.3. Графік та джерела фінансування проектів ПДСЕР

Проект	Період фінансування										
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
<b>Бюджетний сектор</b>											
Впровадження енергетичного менеджменту	6 900,7	6 900,7	3 450,3								
ПУЛ 1. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти і науки (ДНЗ №2, №14, №22, ЗОШ №29)	10 463,4	10 463,4	10 463,4								
Комплексна термомодернізація та реконструкція системи теплоснабження ЗОШ №11	4 642,6	4 642,6	4 642,6								
ПУЛ 2. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ЗОШ №24, №25, ДНЗ №3, №15, №28, №39, Дитяча лікарня)	9 469,5	9 469,5	9 469,5								
ПУЛ 3. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти і науки (26 ЗОШ)	34 088,0	34 088,0	13 775,2	14 268,8	6 044,0						
ПУЛ 4. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти і науки (30 ДНЗ)	34 339,7	34 339,7		8 086,3		14 835,5	11 417,9				
ПУЛ 5. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки (5 об'єктів)	3 267,4	3 267,4				3 267,4					
ПУЛ 6. Підвищення енергоефективності в закладах відділу охорони здоров'я (11 об'єктів)	32 053,8	32 053,8							15 913,3		16 140,5
ПУЛ 7. Модернізація теплових вводів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій (122 об'єкти в державного та обласного підпорядкування)	48 800,0	48 800,0	4 880,0	5 856,0	5 856,0	5 856,0	7 320,0	5 856,0	7 320,0	5 856,0	5 856,0
<b>Разом</b>	<b>184 025,0</b>	<b>184 025,0</b>	<b>18 556,3</b>	<b>17 799,9</b>	<b>19 631,2</b>	<b>20 124,8</b>	<b>20 691,5</b>	<b>22 005,3</b>	<b>23 233,3</b>	<b>21 996,5</b>	
<b>Житловий сектор, населення</b>											
Пілотний проект з модернізації теплових вводів та систем опалення з використанням енергозберігаючих технологій для 7-х будинків ОСББ та ЖЕК	4 408,6	4 408,6	4 408,6								
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій (1 106 буд.)	409 028,8	409 028,8	50 540,4	51 257,5	50 568,5	51 514,6	52 669,1	51 457,0	51 379,7	49 642,1	49 642,1
<b>Разом</b>	<b>413 437,4</b>	<b>413 437,4</b>	<b>4 408,6</b>	<b>50 540,4</b>	<b>50 568,5</b>	<b>51 514,6</b>	<b>52 669,1</b>	<b>51 457,0</b>	<b>51 379,7</b>	<b>49 642,1</b>	
<b>Тристоронні будівлі</b>											
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій	21 853,0	21 853,0	1 529,7	2 185,3	2 185,3	2 185,3	3 278,0	2 185,3	2 185,3	2 840,9	2 840,9
<b>Разом</b>	<b>21 853,0</b>	<b>21 853,0</b>	<b>1 529,7</b>	<b>2 185,3</b>	<b>2 185,3</b>	<b>2 185,3</b>	<b>3 278,0</b>	<b>2 185,3</b>	<b>2 185,3</b>	<b>2 840,9</b>	
<b>Теплоенергетика</b>											
Впровадження енергетичного менеджменту ТОВ "Сумителлоенерго"	13 417,7	13 417,7	6 708,9	6 708,9							
Впровадження енергетичного менеджменту ДКПВ ПАТ "СМНВО"	5 664,6	5 664,6	2 832,3	2 832,3							
Зниження витрат електроенергії об'єктами ТОВ "Сумителлоенерго"	21 000,0	21 000,0	4 200,0	6 300,0	10 500,0						
Підвищення енергоефективності системи підготовки резервного палива ДКПВ ПАТ "СМНВО"	1 030,0	1 030,0	1 030,0								
Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії на ДКПВ ПАТ "СМНВО"	9 000,0	9 000,0	3 600,0	5 400,0							
<b>Разом</b>	<b>50 112,3</b>	<b>50 112,3</b>	<b>9 541,2</b>	<b>14 771,2</b>	<b>9 900,0</b>	<b>15 900,0</b>					
<b>Використання нетрадиційних джерел енергії</b>											
Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах	333 903,0	333 903,0					56 763,5	160 273,4		116 866,1	
Реконструкція котельні ДКПВ ПАТ "СМНВО" з влаштуванням твердопаливних блоків на потреби ГВП	39 200,0	39 200,0		9 800,0							
<b>Разом</b>	<b>373 103,0</b>	<b>373 103,0</b>		<b>9 800,0</b>	<b>29 400,0</b>		<b>56 763,5</b>	<b>160 273,4</b>		<b>116 866,1</b>	

133

# РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

Проекти	Термин виконання									
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
Впровадження енергетичного менеджменту КП ЕСО "Міськвітло"СМР	68,0	68,0								
Впровадження енергоефективних джерел світла	1 500,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0				
<b>Разом</b>	<b>1 568,0</b>	<b>375,0</b>	<b>375,0</b>	<b>375,0</b>	<b>375,0</b>	<b>375,0</b>				
<i>Система водопостачання та водовідведення</i>										
Впровадження енергетичного менеджменту КП "Міськводоканал" СМР	1 363,6	1 363,6								
Перевоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 16	445,7		445,7							
Перевоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 12	350,1		350,1							
Перевоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 12	760,6		760,6							
Перевоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 6А	80,5			80,5						
Перевоснащення насосних агрегатів Пришибського водозабору, свердловина № 8А	251,6			251,6						
Перевоснащення КНС-1А насосними агрегатами з шафами керування	1 170,0				1 170,0					
Перевоснащення мулонасосної станції №2 на очисних спорудах фекальними насосними агрегатами з шафами керування	2 368,9					2 368,9				
Реконструкція водогону Д 500 мм від Тополянського водозабору до пр. Курський	3 150,0						3 150,0			
<b>Разом</b>	<b>9 941,0</b>	<b>1 363,6</b>	<b>795,8</b>	<b>332,1</b>	<b>1 170,0</b>	<b>2 368,9</b>	<b>3 150,0</b>	<b>3 150,0</b>		
<i>Транспорт</i>										
Заміна застарілого тролейбусного складу КП "Електроавтотранс"СМР	299 287,5	299 287,5		99 662,7	99 662,7					
Створення та розвиток велосипедних доріжок у м. Суми	15 271,4	15 271,4	2 609,6	2 294,4	2 348,5	2 570,0	2 717,2			
<b>Разом</b>	<b>314 558,9</b>	<b>314 558,9</b>	<b>2 609,6</b>	<b>101 957,1</b>	<b>102 011,2</b>	<b>102 532,0</b>	<b>2 717,2</b>			
<b>Обсяги фінансування ПДСЕР</b>	<b>1 368 598,6</b>	<b>38 199,0</b>	<b>89 077,1</b>	<b>186 066,8</b>	<b>201 296,9</b>	<b>207 163,3</b>	<b>81 724,6</b>	<b>136 653,7</b>	<b>237 071,7</b>	<b>191 345,5</b>
<i>Бюджетні фінансування</i>										
<b>Джерела фінансування</b>	<b>Разом</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Державний бюджет, в т.ч.	9,8%	133 547,5	15 782,7	16 460,0	16 278,1	16 527,9	16 832,6	17 244,6	17 224,2	16 033,5
Кошти державного бюджету	1,8%	24 400,0	2 440,0	2 928,0	2 928,0	2 928,0	2 928,0	3 660,0	3 660,0	2 928,0
Відшкодування державств з енергофіакт. та енергозабереж.	8,0%	109 147,5	13 342,7	13 532,0	13 350,1	13 599,9	13 904,6	13 584,6	13 564,2	13 105,5
Обласний бюджет	1,8%	24 400,0	2 440,0	2 928,0	2 928,0	2 928,0	2 928,0	3 660,0	3 660,0	2 928,0
Міський бюджет	13,6%	185 634,8	11 011,7	12 010,1	31 596,5	31 629,2	32 625,5	14 359,7	15 589,2	17 348,0
Власні кошти КП	0,2%	2 116,4	47,3	34,5	27,7	7,2	6,1	630,0		
Кредити МФО, в т.ч.	23,7%	324 716,1	9 563,5	8 522,6	89 330,2	89 589,6	9 600,0	9 600,0	9 600,0	9 600,0
Кредити НЕФКО	1,3%	18 086,1	9 563,5	8 522,6						
Кредити МФО	22,4%	306 630,0			89 330,2	89 589,6	9 600,0	9 600,0	9 600,0	9 600,0
Гранти, технічна допомога МФО	2,5%	34 612,0	1 221,7							
Кредити комерційних банків	17,5%	239 648,4	2 495,3	30 044,2	29 678,6	30 313,8	31 033,4	29 124,7	16 027,3	11 686,6
Власні кошти підприємств ЦСТ	3,7%	50 112,3	9 541,2	14 771,2	15 900,0	15 900,0	6 964,8	55 128,9	142 014,3	105 652,0
Приватні інвестиції, в т.ч.	27,3%	373 811,2	1 838,3	5 723,1	15 525,1	35 191,3	3 278,0	3 278,0	2 185,3	2 840,9
Приватні інвестиції	1,6%	21 853,0	1 529,7	2 185,3	2 185,3	2 185,3	3 278,0	48 249,0	136 232,4	99 336,1
Державно-приватне партнерство (ДПП)	23,6%	323 017,6			9 800,0	29 400,0	3 685,8	3 602,0	3 596,6	3 474,9
ОСББ, ЖБК, населення	2,1%	28 940,6	308,6	3 537,8	3 539,8	3 605,0	3 685,8	3 602,0	3 596,6	3 474,9
<b>Разом</b>	<b>100%</b>	<b>1 368 598,6</b>	<b>38 199,0</b>	<b>89 077,1</b>	<b>186 066,8</b>	<b>201 296,9</b>	<b>81 724,6</b>	<b>136 653,7</b>	<b>237 071,7</b>	<b>191 345,5</b>

## РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

### 5.2. Механізми залучення інвестицій

135

Енергозбереження та енергоефективність – це в першу чергу фінансова категорія, де залучаються специфічні фінансові механізми. Ці механізми не потрібно створювати заново, вони вже розроблені декілька десятиліть тому, успішно застосовуються в умовах ринкової економіки. Це не разові діяння чи кампанії, це безперервний, сталий бізнес, що повинен працювати на «револьверній» основі, забезпечуючи стійкий наростаючий прибуток сьогодні та в майбутньому. Для міста все більш очевидним є той факт, що впровадження енергозбереження та енергоефективності неможливе без ефективного партнерства державних та місцевих органів влади з представниками приватного бізнесу. Стратегії та програми, що орієнтуються тільки на використання бюджетних коштів, не дозволяють органам влади здійснювати масштабні, стратегічні проекти з реформування житлово-комунального господарства та міського теплозабезпечення. Визнаною у світі альтернативою такому способу фінансування є *публічно-приватне партнерство (ППП)*, у законодавстві України визначений як державно-приватне партнерство (ДПП).

#### Механізм ЕСКО (Енергосервісний контракт)

Енергосервісний контракт - загальновизнаний у всьому світі метод роботи в сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності. Він заснований на наданні спеціалізованою енергосервісною компанією комплексу послуг та інвестиційних заходів щодо практичного енергозбереження з відшкодуванням власних витрат і отриманням фінансового прибутку з фактично досягнутої економії енерговитрат. У рамках даного виду відносин споживач енергії не витрачає свої кошти на енергозбереження: основну частину ризику бере на себе енергосервісна компанія (ЕСКО), яка реалізує даний проект за свій рахунок. Енергосервісні контракти можуть застосовуватися промисловими підприємствами, установами бюджетної та соціальної сфери, а також житловим фондом. Предметом енергосервісного договору (контракту) є здійснення виконавцем дій, спрямованих на енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності використання енергетичних ресурсів замовником. Завдання, які вирішуються в процесі здійснення енергосервісних контрактів:

- Досягнення конкретних програмно-цілевих показників економії енергоресурсів при їх виробництві, передачі та споживанні;
- Досягнення певного рівня комфорту при оптимальному споживанні енергоресурсів.

При реалізації першого завдання енергосервісна компанія укладає контракт, інвестує свої кошти і отримує відсоток від отриманої економії, в тому числі і з бюджетних коштів, призначених для оплати енергоресурсів. При цьому енергосервісна компанія не займається управлінням, виробництвом і обслуговуванням будинків і споруд. Для вирішення другого завдання енергосервісна компанія повністю бере на себе право управління нерухомістю та здійснює функцію енергозбереження. Широке застосування енергосервісних контрактів у бюджетній сфері міста забезпечить:

- Істотне підвищення енергоефективності об'єктів комунального майна та бюджетної сфери;
- Оптимізацію бюджетних витрат на оплату енергоресурсів у зазначених будинках при зниженні їх обсягу;
- Залучення позабюджетних фінансових ресурсів у модернізацію об'єктів майна бюджетної сфери.

Місто Суми може скористатися досвідом міста Дніпропетровськ, де протягом останніх 3-х років розроблялися за підтримки ЄБРР пілотні проекти підвищення енергоефективності в бюджетних

## РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

установах міста шляхом реалізації проектів на основі «енергетичного перформанс-контракту» (ЕПК) та застосувати дану схему для впровадження енергоефективних заходів в установах бюджетного сектора.

### Державно-приватне партнерство

136

Останнім часом тема державно-приватного партнерства (ДПП) набрала в Україні особливої актуальності. Державно-приватне партнерство - це юридично оформлене на певний термін взаємовигідне співробітництво органів і організацій публічної влади та суб'єктів приватного підприємництва щодо об'єктів, що знаходяться безпосередньо в сфері державних інтересів і контролю, яка передбачає об'єднання ресурсів і розподіл ризиків між партнерами, здійснюване з метою найбільш ефективної реалізації проектів, що мають важливе державне та суспільне значення. Основна ідея ДПП - залучення приватного бізнесу для більш ефективного та якісного виконання завдань, що відносяться до публічного сектору на умовах компенсації витрат, поділу ризиків, зобов'язань і компетенції. В енергетичній стратегії України, передбачається використовувати механізми державно-приватного партнерства для досягнення енергетичної безпеки, розвитку енергетичної інфраструктури, підтримки стратегічних ініціатив при реалізації енергетичних проектів і підвищення ефективності енергетики. Механізми державно-приватного партнерства є базовою конструкцією залучення позабюджетних інвестицій у розвиток різних видів інфраструктури. В рамках реалізації ДПП - проектів може бути вирішена задача розвитку міської енергетичної інфраструктури. Залучення приватних інвестицій може не тільки вирішити проблему заміни застарілого обладнання, а й замінити його на більш енергоефективне, що відповідає сучасним технологічним та екологічним стандартам. За допомогою приватних коштів можуть бути створені нові інфраструктурні об'єкти. Використання механізмів державно-приватного партнерства дозволяє більш ефективно здійснювати управління інфраструктурними об'єктами, що знаходяться в міській власності. ДПП - проекти також доцільно створювати і реалізовувати в рамках окремих великих енергозберігаючих заходів у міському масштабі. Всі поліпшення міського майна, в тому числі вироблені за рахунок залучених інвестицій, у кінцевому підсумку повинні перейти у власність міста і не підлягати вилученню після закінчення терміну договору ДПП. Варіанти окупності бізнес-моделей державно-приватного партнерства:

- За рахунок послуг споживачам і досягнутої економії.
- За рахунок надання послуг місту і бюджетним організаціям.
- За рахунок поступової оплати переходу власності до міста.

В якості першого пілотного проекту ДПП для міста Суми слід розглянути проект з Реконструкції котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО" з влаштуванням твердопаливних біокотлів на потреби ГВП.

В ході розробки ПДСЕР Робочою групою проведений детальний аналіз ефективності споживання теплових ресурсів споживачами підключеними до котельні та підведені перші підсумки на користь розробки окремого пілотного проекту. Але для цього органам міського самоврядування слід узгодити рамки реалізації проекту з постачальником теплової енергії на умовах співфінансування, що потребує розробки інвестиційної програми.

Механізм ДПП необхідно застосувати на фінансування проекту по будівництву міні -ТЕЦ на твердих побутових відходах. Найбільш ефективна схема фінансування 20 % за рахунок коштів міського бюджету та 80% коштів приватного інвестора.



## РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

### Залучення позабюджетних коштів

137

Обмеженість коштів місцевих бюджетів не дає можливості реалізувати довгострокові інвестиційні проекти. Для таких потреб можливо залучати позабюджетні кошти комерційних банків та міжнародних фінансових донорів. Найбільш привабливими є кредити МФО.

Залучення позикових коштів до бюджету міст для фінансування будь-яких програм та інвестиційних проектів регламентується Бюджетним кодексом України. З урахуванням обмежень, установлених частиною 3 статті 18 Бюджетного кодексу України, міські бюджети можуть залучати позики в розмірі не більше 200 % середньорічного індикативного прогнозного обсягу надходжень бюджету розвитку на наступні за планом два бюджетні періоди.

МФО використовують різні форми співробітництва у взаємовідносинах з українськими містами, зокрема надають технічну допомогу та кредитні кошти, що залучаються для здійснення різноманітних проектів. Умови надання кредитів МВФ, ЄБРР, Всесвітнього банку, НЕФКО, а саме процентна ставка, термін погашення, пільговий період, дуже привабливі для України, бо за багатьма показниками є кращими, ніж можна було б отримати з інших джерел. Різноманітні схеми залучення кредитних та грантових коштів від МФО додаються у Додатку 6.

### Залучення кредитних коштів для фінансування проектів у житловому секторі

Ріст цін на газ, на тепло та на електроенергію примушують кожного власника квартири чи будинку шукати способи економії цих ресурсів. Для багатоповерхівок одним з реальних довготривалих способів економії тепла є зменшення його споживання шляхом утеплення будинків. Першими до цього будуть готові приступити об'єднання власників – ОСББ. Такі групи мешканців мають можливість обговорювати варіанти залучення кредитних ресурсів, які все частіше з'являються в Україні.

Модернізація житлового фонду, який є величезним нераціональним споживачем енергоносіїв, не може проводитися без фінансових інструментів, до яких відносяться довгі кредити з невеликими відсотками. Такі фінансові механізми дозволяють провести необхідні зміни для зменшення споживання. При цьому отримана щорічна економія коштів буде спрямовуватися меншими сумами на погашення затрат, адже фінансування передбачає повернення коштів протягом 5 років.

Для фінансування енергозберігаючих проектів у житловому секторі в Україні працюють наступні міжнародні програми:

- Німецьке міжнародне співробітництво (GIZ): проект технічного співробітництва між Урядом України та Урядом Федеративної Республіки Німеччина – пілотний проект "Енергоефективна забудова" (2009-2013); проект "Енергоефективність у будівлях" (2007-2013)
- Міжнародна фінансова корпорація (IFC): проект "Енергоефективність у житловому секторі України"
- Європейський союз: Партнерство країн Східної Європи з охорони навколишнього середовища та енергозбереження ("E5P")
- Ініціатива з енергозбереження в будівлях у країнах Східної Європи та Центральної Азії (ESIB)
- Німецьке фінансове співробітництво (KfW): фінансова та технічна допомога ПроКредитБанку у фінансуванні енергоефективності для мікро, малих та середніх підприємств та домогосподарств: DemoUkraine, енергоефективні демопроекти в секторі тепlopостачання України
- Швейцарське Агентство з розвитку та співробітництва (SDC).

На державному рівні для реалізації проектів термомодернізації житлового фонду розроблені та затверджені Національна програми "Пільгове кредитування юридичних осіб, в тому числі ОСББ, для проведення реконструкції, капітальних та поточних ремонтів об'єктів житлово-комунального господарства" та постанова КМУ "Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у

## РОЗДІЛ 5. ФІНАНСУВАННЯ ПДСЕР

138

державному бюджеті для здійснення заходів щодо ефективного використання енергетичних ресурсів та енергозбереження, на виконання яких здійснюється кредитування співвласників багатоквартирних будинків та ЖБК державними банками. В рамках цього передбачено відшкодування з боку Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження України 40% від суми кредиту, яка надана на придбання енергоефективних матеріалів та обладнання, але не більше ніж 10 тис. гривень у розрахунку на одну квартиру багатоквартирного будинку за одним кредитним договором. Термін кредитування від 1 до 10 років, максимальна сума кредиту 10 млн. грн.

6.1. Аналіз ризиків

139

<p>Невідповідність системи управління процесам підвищення енергоефективності згідно з поставленими цілями у ПДСЕР</p>	<p>Формування цілісної системи управління процесом підвищення енергоефективності економіки міста, що забезпечує розподіл повноважень та ефективну взаємодію органів виконавчої влади міста та господарюючих суб'єктів і населення</p>
<p>Несвоєчасне прийняття або неприйняття необхідних регуляторних та організаційно-правових актів, що визначають механізми міського регулювання у сфері підвищення енергоефективності</p>	<p>Своєчасне прийняття необхідних регуляторних та організаційно-правових актів, що визначають механізми регулювання у сфері підвищення енергоефективності будівель і споруд, а також товарів, робіт, послуг, що закуповуються для муніципальних потреб. Вимоги до обліку виробництва, передачі та споживання енергетичних ресурсів, проведення енергетичних обстежень та енергетичної паспортизації об'єктів, положень, що вводять у дію механізми стимулювання споживачів до ефективного використання енергії</p>
<p>Низька ефективність системи моніторингу результативності реалізації ПДСЕР та відсутність практики регулярного поновлення супутніх програм у галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності</p>	<p>1.Формування ефективної системи моніторингу споживання ресурсів, енергозбереження та підвищення енергоефективності у всіх секторах економіки міста і системи інформаційної та освітньої підтримки діяльності в даній сфері; 2.Введення практики регулярного формування та оновлення прийнятих програм із підвищення енергоефективності, а також програм підвищення енергоефективності організації з муніципальною участю</p>
<p>Нестача підготовлених кадрів, здатних розробляти програми і управляти реалізацією ПДСЕР</p>	<p>Організація проведення семінарів, тренінгів по одержанню знань представниками міськвиконкому в галузі енергозбереження та енергоефективності</p>
<p>Недостатнє бюджетне фінансування, неадекватність механізмів залучення позабюджетних джерел на умовах ДПП для фінансування запланованих проектів</p>	<p>1.Створення необхідних і достатніх умов по реалізації державно-приватного партнерства в рамках цільових угод із підвищення енергоефективності в енергоємних галузях економічної діяльності та при реалізації програм із енергозбереження та підвищення енергоефективності. 2.Формування системи виділення бюджетних асигнувань, необхідних для підтримки і стимулювання реалізації проектів із підвищення ефективності використання енергії, розвитку поновлюваних джерел енергії та екологічно чистих виробничих технологій</p>
<p>Відсутність спеціалізованих компаній на ринку міста по наданню послуг із енергетичного обстеження, спеціалізованого енергосервісного бізнесу, консалтингових і проектних організацій у галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності</p>	<p>Розробка та виконання пілотних проектів по залученню енергосервісних компаній до виконання енергетичних проектів міста на умовах повернення залучених коштів від одержаної економії енергоресурсів у результаті виконаних проектів</p>
<p>Неадекватна інформаційна та пропагандистська робота з формування стереотипів поведінки і мотивацій, націлених на раціональне та екологічно відповідальне використання енергії та води у всіх верств населення</p>	<p>1.Забезпечення формування нових стереотипів поведінки і мотивацій, націлених на раціональне та екологічно відповідальне використання енергії, енергетичних та природних ресурсів у всіх верств населення. 2.Забезпечення формування та розвитку виду діяльності з підвищення енергоефективності за рахунок створення сталого енергетичного розвитку, включаючи ДПП, ОСББ, громадські організації, спеціалізований</p>

	енергосервісний бізнес, консалтингові та проектні організації.
Повільний розвиток економіки міста, повільне оновлення основних фондів і недостатньо активна інноваційна політика міста по залученню інвестицій	1.Забезпечення умов для динамічного розвитку економіки міста, активізація роботи щодо прискорення оновлення основних фондів і активізація інноваційної політики міста по залученню інвестицій. 2.Створення ефективної системи стимулювання підвищення енергоефективності та обліку як критерію виділення коштів з міського бюджету районам міста з метою впровадження на їхній території енергозберігаючих та екологічно чистих виробничих технологій та реалізації районних програм підвищення ефективності використання енергії.
Відсутність практичного досвіду виконання пільгових проектів та одержання практичних результатів від запровадження енергоефективних заходів	1.Реалізація комплексу заходів щодо підвищення енергоефективності на об'єктах бюджетної сфери, що дозволяють знизити питоме споживання енергії. 2.Створення необхідних і достатніх умов по реалізації типових енергозберігаючих проектів, які можуть широко застосовуватися в різних секторах економіки з мінімальними накладними витратами по їх реалізації

### 6.2. Організація управління енергоресурсами міста

Діяльність у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності міста Суми охоплює наступні сфери діяльності:

- Адміністративно-регульовану, де місто має повноваження регулювати сфери діяльності суб'єктів шляхом встановлення нормативних вимог міста;
- Адміністративно-нерегульовану, де у міста відсутні повноваження регулювати діяльність суб'єктів шляхом встановлення нормативних вимог.

Методи управління від сфери діяльності

Адміністративно-регульована	Адміністративно-нерегульована
Встановлення нормативних вимог та визначення відповідальності за їх виконання в області енергозбереження і підвищення енергетичної ефективності.	
Мотивація добровільної діяльності, спрямованої на підвищення рівня енергозбереження та енергетичної ефективності.	
Створення необхідних умов для здійснення діяльності в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.	

Головними управлінськими елементами у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності є:

- Система прийнятих цілей і завдань;
- Система розрахованих показників (затрат, продуктивності, якості) для оцінки досягнутих результатів виконання ПДСЕР;
- Система заходів та проектів включених у ПДСЕР, та більш детально прописаних у бюджетних програмах для виконання;
- Система взаємовідносин суб'єктів діяльності в рамках реалізації ПДСЕР;
- Функції та процедури здійснення діяльності в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;

- Ресурсне забезпечення по виконанню запланованих проектів та заходів у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

Досягнення цілей у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності обумовлюється вирішенням завдань, які поділяються на три напрямки:

- Завдання щодо здійснення заходів/проектів по об'єктам господарювання технічного, технологічного та організаційного характеру, безпосереднім результатом яких є підвищення рівня енергозбереження та енергетичної ефективності на об'єктах.
- Завдання з управління діяльністю суб'єктів господарювання в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.
- Ресурсне забезпечення управління діяльністю в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

### ***Здійснення заходів/проектів***

Характеристикою, що відображає цілі та завдання в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності в кількісному вираженні, є цільові показники, які розробляються по запланованим проектам у ПДСЕР та термінах виконання. Показники в галузі енергозбереження розраховуються відповідно до встановленої методики, що забезпечує об'єктивну оцінку і порівнянність результатів діяльності окремих суб'єктів діяльності в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності на всіх рівнях управління зазначеної діяльності.

Здійснення заходів/проектів у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності включає:

- Визначення методики, параметрів, що характеризують і описують заходи/проекти;
- Визначення та класифікація енергоефективних заходів за встановленими класифікаційними ознаками;
- Розробка критеріїв та методів відбору з визначенням пріоритетів у реалізації заходів/проектів;
- Визначення першочергових об'єктів для обстеження, проведення енергетичних аудитів та підготовки проектної документації до реалізації енергоефективних проектів;
- Реалізація заходів та проектів у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

### ***Управління діяльністю***

Система взаємовідносин суб'єктів діяльності при виконанні ПДСЕР визначає:

- Склад суб'єктів діяльності в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- Відносини та функціональну підпорядкованість суб'єктів у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- Відповідальність і повноваження суб'єктів у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

Процедури діяльності встановлюють вимоги і регламентують порядок здійснення діяльності у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності та підлягають виданню у вигляді нормативних документів або рекомендацій щодо здійснення діяльності.

Система управління реалізації ПДСЕР передбачає застосування задокументованих процедур по виконанню таких видів діяльності:

- Управління цільовими показниками;
- Управління програмами енергозбереження міста;
- Управління заходами та проектами з енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- Управління джерелами та обсягами фінансування заходів та проектів;
- Управління енергосервісною діяльністю;
- Постійний (регулярний) моніторинг виконання ПДСЕР;
- Забезпечення кваліфікації та компетентності при виконанні завдань ПДСЕР;
- Інформаційне забезпечення діяльності по виконанню ПДСЕР;
- Пропаганда і популяризація енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

### *Ресурсне забезпечення*

Ресурсне забезпечення діяльності по реалізації ПДСЕР включає:

- Забезпечення відповідної компетенції та кваліфікації персоналу відповідального за виконання проектів ПДСЕР;
- Забезпечення підрядними організаціями і постачальниками продукції та послуг;
- Забезпечення нормативною, методичною та довідковою інформацією;
- Забезпечення інфраструктурою, обладнанням і засобами праці для здійснення управління діяльністю під час виконання та моніторингу ПДСЕР.

### **6.3. Організаційна структура управління та моніторингу ПДСЕР**

Управління та моніторинг діяльності з реалізації завдань у галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності міста Суми здійснюється виконавчими органами Сумської міської ради. В число головних виконавців входять:

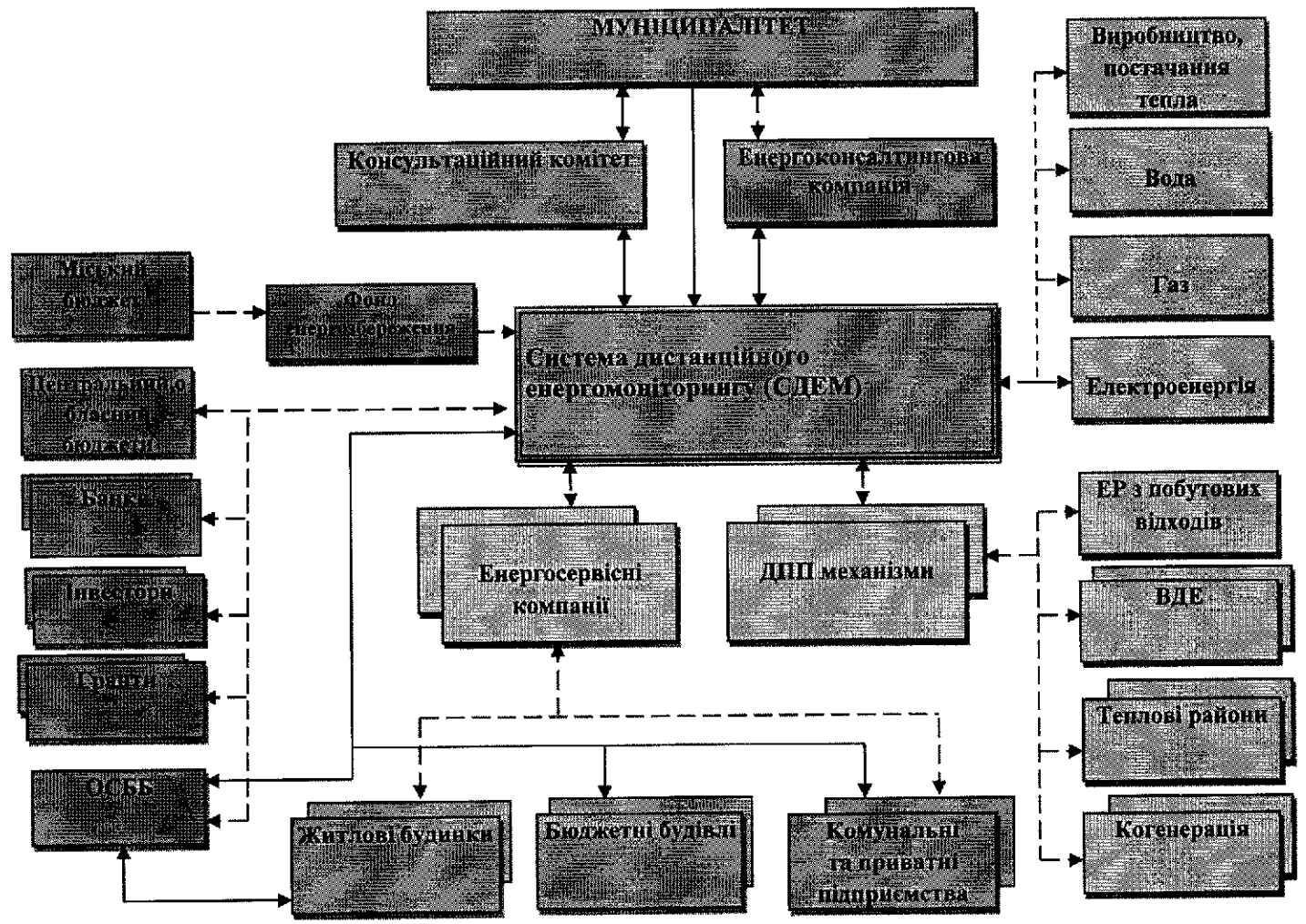
- Консультаційний комітет із розробки ПДСЕР;
- Робоча група з представників структурних підрозділів СМР, підпорядкованих бюджетних установ та закладів, комунальних підприємств по збору первинної інформації відносно ефективності споживання енергоресурсів у місті та з розробки ПДСЕР. Планується залучати Робочу групу до організації реалізації ПДСЕР;
- Координатор із управління діяльністю у сфері енергозбереження та енергоефективності. Призначається відповідний структурний підрозділ Сумської міської ради, до завдань та функцій якого віднесена зазначена сфера управління.

З метою забезпечення діяльності органів управління міськвиконкому мають функціонувати Робочі групи галузевих та територіальних органів виконавчої влади, і так само повинні бути призначені відповідальні особи в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності. Управління зазначеною діяльністю пропонується здійснювати у формі розробки та реалізації розробленого ПДСЕР. Виконавцем, відповідальним за організацію реалізації ПДСЕР є Координатор з управління діяльністю у сфері енергозбереження та енергоефективності.

Організаційно-технічне супроводження ПДСЕР може здійснювати організацією, яка визначається на конкурсній основі Координатором ПДСЕР.

**Організаційна структура міського управління енергоресурсами та виконання**

→ Організаційно-адміністративні зв'язки  
 - - - - - Договірні-правові зв'язки



**Основні функції СДЕМ**

1. **Ефективне споживання енергоресурсів**
  - Енергетична паспортизація
  - Енергомоніторинг
  - Енергоаудити та енергосканування
2. **Ефективне забезпечення енергоресурсами**
  - Укладання договорів на енергопостачання
  - Розрахунки та проведення платежів по договорах
  - Контроль якості та оптимізація послуг
3. **Інвестиційна діяльність**
  - Розробка програм з енергозбереження та енергоефективності
  - ТЕО простів
  - Проведення тендерів, підписання контрактів
4. **Стратегічна діяльність**
  - Розробка перспективних та інвестиційних програм
  - Інвестиційне аудиту
  - Управління фінансовими потоками

## РОЗДІЛ 6. ЗАСОБИ ВИКОНАННЯ ТА МОНІТОРИНГУ ПДСЕР

До компетенції Консультативного комітету віднесені наступні основні завдання:

144

- визначення стратегічних цілей у ПДСЕР міста Суми;
- вироблення єдиної міської політики і стратегії при реалізації ПДСЕР та бюджетних програм енергозбереження міста;
- визначення критеріїв і пріоритетів, необхідних для прийняття рішень щодо окремих проектів;
- координація діяльності органів виконавчої влади міста;
- внесення пропозицій щодо вдосконалення регуляторної та адміністративної політики під час виконання ПДСЕР у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

До компетенції Координатора ПДСЕР та енергетичної політики міста входять такі основні завдання:

- організація планування та контролю досягнення показників ПДСЕР та супутніх бюджетних програм міста;
- організація планування та здійснення фінансування заходів/проектів програм з енергозбереження;
- розміщення державних замовлень на реалізацію заходів/проектів ПДСЕР;
- контроль виконання заходів/проектів, визначення причин виникнення виявлених недоліків і ініціація здійснення коригувальних дій в процесі реалізації ПДСЕР;
- підготовка та надання в установленому порядку звітів про хід реалізації ПДСЕР .

Виконавці всіх прийнятих до реалізації проектів, включених до ПДСЕР, здійснюють такі основні завдання:

- забезпечують своєчасну і якісну реалізацію прийнятих до виконання проектів;
- здійснюють планування фінансування заходів/проектів;
- розміщують державні замовлення на реалізацію заходів/проектів у галузевих та районних програмах;
- готують і надають в установленому порядку і строк звіти про хід реалізації та прогнози щодо виконання ПДСЕР міста Суми.

Міський голова

О.М. Лисенко

Виконавець: Липова С.А.



# ДОДАТКИ

## ДОДАТОК 1. РЕЄСТР ІНВЕСТИЦІЙНИХ ПРОЄКТІВ

145

### Зведені показники по проектах ПДСЕР

<b>Бюджетний сектор</b>	<b>184 025,0</b>	<b>969,7</b>	<b>64 279,0</b>	<b>13 614,6</b>	<b>52 945,1</b>	<b>3,5</b>	<b>25,9%</b>	<b>141 299,9</b>	<b>0,8</b>
Впровадження енергетичного менеджменту	6 900,7		20 034,7	1 185,2	13 801,4	0,5	200,0%	77 902,8	11,3
ПУЛ 1. Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти і науки (ДНЗ №2, №14, №22, ЗОШ №29)	10 463,4		1 266,3	376,0	1 319,0	7,9	4,4%	787,7	0,1
Комплексна термомодернізація та реконструкція системи тепlopостачання ЗОШ №11	4 642,6	212,0	431,2	178,3	379,3	12,2	5,2%	1 000,2	0,2
ПУЛ 2. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ЗОШ №24, ССШ №25, ДНЗ №№ 3, 15, 28, 39, Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди)	9 469,5		2 010,5	615,1	1 946,7	4,9	15,8%	7 135,9	0,8
ПУЛ 3. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (26 ЗОШ)	34 088,0	184,5	6 302,4	1 840,9	6 428,6	5,3	13,6%	5 413,0	0,2
ПУЛ 4. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (30 ДНЗ)	34 339,7	189,1	5 204,7	1 561,2	5 479,0	6,3	9,5%	-673,5	-0,02
ПУЛ 5. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах управління освіти і науки Сумської міської ради (5 об'єктів)	3 267,4		644,4	191,1	604,3	5,4	13,1%	445,7	0,1
ПУЛ 6. Підвищення енергоефективності в закладах відділу охорони здоров'я Сумської міської ради (11 об'єктів)	32 053,8	384,1	4 681,1	1 483,9	4 611,7	7,0	7,2%	337,1	0,01
ПУЛ 7. Модернізація теплових вводів та системи опалення з використання енергозберігаючих технологій (122 об'єктів державного та обласного підрядкування)	48 800,0		23 703,8	6 182,8	18 375,2	2,7	35,9%	64 107,7	1,3
<b>Населення</b>	<b>413 437,4</b>		<b>155 467,9</b>	<b>41 664,9</b>	<b>97 672,5</b>	<b>4,2</b>	<b>19,7%</b>	<b>186 717,3</b>	<b>0,5</b>
Пілотний проект з модернізації теплових вводів та систем опалення з використанням енергозберігаючих технологій для 7-х будинків ОСББ та ЖБК	4 408,6		1 169,3	341,1	823,2	5,4	13,3%	649,6	0,1
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використання енергозберігаючих технологій (1 106 буд.)	409 028,8		154 298,6	41 323,8	96 849,3	4,2	19,8%	186 068,3	0,5
<b>Третинні будівлі</b>	<b>21 853,0</b>		<b>10 749,5</b>	<b>2 895,5</b>	<b>10 251,7</b>	<b>2,1</b>	<b>45,8%</b>	<b>41 139,5</b>	<b>1,9</b>
Модернізація теплових вводів та системи опалення з використання енергозберігаючих технологій	21 853,0		10 749,5	2 895,5	10 251,7	2,1	45,8%	41 139,5	1,9
<b>Теплоенергетика</b>	<b>50 112,3</b>		<b>107 953,1</b>	<b>33 027,6</b>	<b>52 427,3</b>	<b>1,0</b>	<b>104,5%</b>	<b>271 999,8</b>	<b>5,4</b>
Впровадження енергетичного менеджменту в ТОВ "Сумитеплоенерго"	13 417,7		69 049,8	18 169,4	26 835,4	0,5	200,0%	151 474,4	11,3
Впровадження енергетичного менеджменту в ДКППВ ПАТ "СМНВО"	5 664,6		24 428,9	5 615,9	11 329,2	0,5	200,0%	63 948,7	11,3
Зниження витрат електроенергії об'єктами ТОВ "Сумитеплоенерго"	21 000,0		3 800,0	4 121,1	6 346,0	3,3	32,8%	17 993,4	0,9
Підвищення енергоефективності системи підготовки резервного палива ДКППВ ПАТ "СМНВО"	1 030,0		5 994,3	1 210,9	2 544,0	0,4	247,0%	14 601,8	14,2
Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії в ДКППВ ПАТ "СМНВО"	9 000,0		4 680,0	3 910,3	5 367,6	1,7	59,1%	23 981,6	2,7
<b>Заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії</b>	<b>373 103,0</b>	<b>101 166,4</b>	<b>10 897,0</b>	<b>32 405,7</b>	<b>87 661,9</b>	<b>4,3</b>	<b>19,6%</b>	<b>165 541,3</b>	<b>0,4</b>
Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах	333 903,0	70 593,7	10 887,0	26 230,0	75 825,2	4,4	18,6%	132 010,3	0,4
Реконструкція котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО" з влаштуванням твердопаливних біокотлів на потреби ГВП	39 200,0	30 572,7	6 175,7	11 836,6	3,3	27,5%	33 530,9	0,9	

## ДОДАТКИ

146

Назва проекту	Значення показників		Значення показників		Коефіцієнт	Відсоток виконання	Значення показників	Відсоток виконання
	Міліони грн	Міліони грн	Міліони грн	Міліони грн				
<b>Муниципальне вуличне освітлення</b>	<b>1 568,0</b>		<b>2 239,0</b>	<b>2 428,2</b>	<b>1,5</b>	<b>64,7%</b>	<b>4 705,6</b>	<b>3,0</b>
Впровадження енергетичного менеджменту на КП ЕЗО "Міськвітло" СМР	68,0		299,0	324,3	136,0	200,0%	767,7	11,3
Впровадження енергоефективних джерел світла	1 500,0		1 940,0	2 103,9	885,0	58,4%	3 937,9	2,6
<b>Система водопостачання та водовідведення</b>	<b>9 941,0</b>		<b>4 842,5</b>	<b>5 251,7</b>	<b>8 303,5</b>	<b>83,3%</b>	<b>41 080,4</b>	<b>4,1</b>
Впровадження енергетичного менеджменту на КП "Міськводоканал" СМР	1 363,6		1 633,0	1 771,0	2 727,1	200,0%	15 393,4	11,3
Переоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 16	445,7		192,4	208,6	321,3	71,8%	1 528,3	3,4
Переоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 7Б	350,1		70,1	76,0	117,1	33,1%	473,5	1,4
Переоснащення насосних агрегатів Лучанського водозабору, свердловина № 12	760,6		56,4	61,2	94,2	4,1%	-181,8	-0,2
Переоснащення насосних агрегатів Тополянського водозабору, свердловина № 6А	80,5		8,8	9,5	14,6	12,7%	9,4	0,1
Переоснащення насосних агрегатів Пришибського водозабору, свердловина № 8А	251,6		61,3	66,5	102,4	39,2%	377,7	1,5
Переоснащення КНС-1А насосними агрегатами з шафами керування	1 170,0		278,3	301,8	464,7	38,1%	1 685,3	1,4
Переоснащення мулонасосної станції № 2 на очисних спорудах фекальними насосними агрегатами з шафами керування	2 368,9		2 541,8	2 756,5	4 244,8	179,2%	23 713,3	10,0
Реконструкція водогону Д 500 мм від Тополянського водозабору до пр. Курський	3 150,0		0,5	0,6	217,4	-6,2%	-1 814,3	-0,6
<b>Транспорт</b>	<b>314 558,9</b>		<b>15 241,7</b>	<b>2 928,2</b>	<b>34 000,0</b>	<b>2,4%</b>	<b>-90 372,2</b>	<b>-0,3</b>
Заміна застарілого тролейбусного складу КП "Електроавтотранс" СМР	299 287,5		15 241,7	2 928,2	34 000,0	2,4%	-90 372,2	-0,3
Створення та розвиток велосипедних доріжок у місті Суми	15 271,4							
<b>Разом по проектах ПДЦЕР</b>	<b>1 368 598,6</b>	<b>102 136,0</b>	<b>371 659,7</b>	<b>134 216,3</b>	<b>344 278,0</b>	<b>4,0%</b>	<b>1 049 466,2</b>	<b>0,8</b>

Категорія	Кількість	Вартість	Відсоток
...	...	...	...

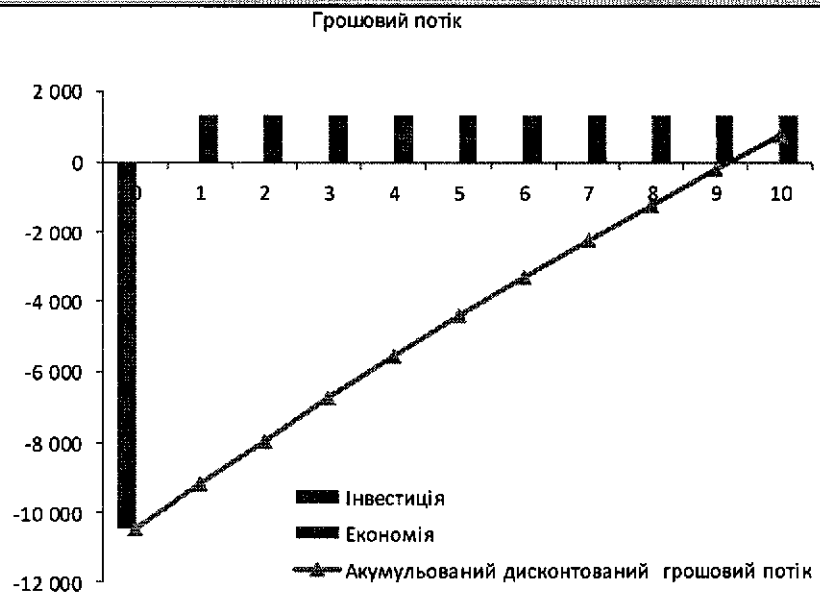
Економічні показники		Грошовий потік	
Інвестиції, тис. грн.	6 900,7		
Економія, МВт*год в рік	20 034,7		
теплова енергія	18 992,7		
електроенергія	732,9		
природний газ	309,1		
Річна економія, тис. грн.	13 801,4		
Простий термін окупності, рік	0,5		
Ставка дисконтування, %	10%		
Дисконтований термін окупності, рік	0,5		
NPV	77 902,8		
NPVQ грн.	11,3		
IRR, %	200%		
Скорочення викидів CO2 тн.	1185,2		

За відсутності сучасного управління системою енергетичного менеджменту в муніципалітеті відсутній дієвий контроль за споживанням енергетичних ресурсів на міському рівні. У першу чергу це відноситься до управління бюджетними установами, де необхідно запровадити облік та аналіз споживання енергоресурсів, виконання енергоаудитів будівель, розробку енергоефективних заходів, управління виконанням проектних робіт та влаштування енергозберігаючого обладнання, планування нових норм споживання енергоресурсів. Автоматизований енергомоніторинг у бюджетних установах є вкрай необхідним для забезпечення якісного та оперативного контролю рівня енергоефективності будівель та верифікації отриманої економії в результаті впровадження ЕЕЗ. Тому реалізація впровадження енергетичного менеджменту є одним з ключових завдань.

Вартість упровадження енергетичного менеджменту, виходячи зі світової практики, складає біля 50% розрахункової економії енергоресурсів. Обсяг розрахункової економії становить щонайменше 10% від річного споживання бюджетним сектором міського підпорядкування.

Назва Програми	Програма Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти Івано-Франківської міської ради					
Назва Проєкту	ПІП-Підвищення енергоефективності в освітніх закладах управління освіти Івано-Франківської міської ради (ДНЗ №№ 2, 14, 22, ЗОШ №29)					
Заходи	Кількість будівель, од.	Джерело фінансування			Вартість, тис. грн.	
		Державний бюджет	Кредит НІФКО	Всього	Початок	Кінець
Заміна старих дерев'яних вікон на сучасні енергоефективні утеплені вікна з модернізацією інженерних мереж	4	499,0	9,600,0	10,099,0	2015	2016
				10,463,4		

Економічні показники	
Інвестиції, тис. грн.	10 463,4
Економія, МВт·год в рік	1 266,3
теплова енергія	1 220,0
електроенергія	46,3
природний газ	
Річна економія, тис. грн.	1 319,0
Простий термін окупності, рік	7,9
Ставка дисконтування, %	3%
Дисконтований термін окупності, рік	9,2
NPV	787,7
NPV0, грн.	0,1
IRR, %	4%
Скорочення викидів CO2 тн.	376,0



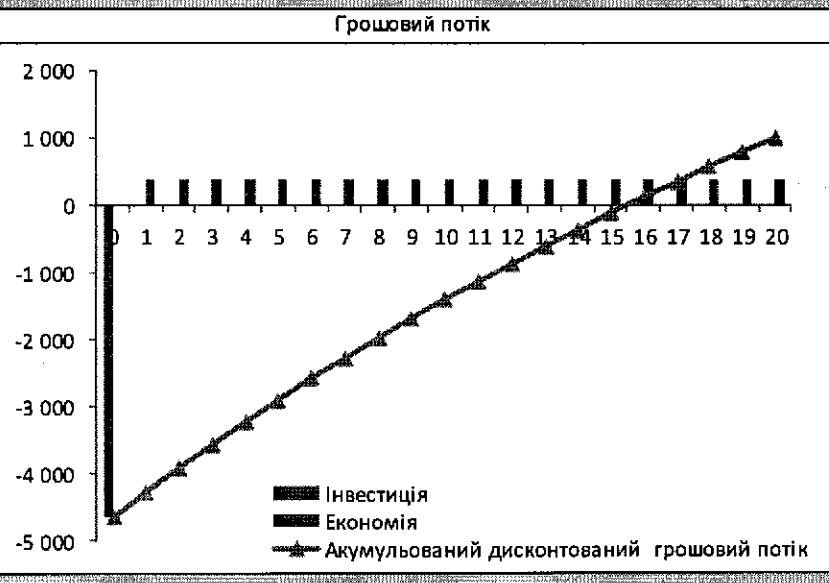
Для виконання проєкту в 2015 році м. Суми розпочали співпрацю з Північною екологічною фінансовою корпорацією НЕФКО в рамках якої вже підписана кредитна угода на загальну суму 9,6 млн. грн. У рамках проєкту передбачається виконати часткову термомодернізацію 4-х закладів управління освіти та науки Сумської міської ради – ДНЗ №№ 2, 14, 22 та ЗОШ №29.

Заплановані наступні енергозберігаючі та енергоефективні заходи:

- заміна старих вікон на сучасні металопластикові (ДНЗ №№2, 22 та ЗОШ №29);
- утеплення зовнішніх стін будівлі шаром мінеральної вати зі щільністю 145 кг/м<sup>3</sup> та коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м·°С), завтовшки 100 мм за методом скріпленої теплоізоляції (ДНЗ №№ 2, 22 та ЗОШ № 29);
- влаштування автоматизованих індивідуальних теплових пунктів із погодним та програмним регулюванням подачі теплоносія (ДНЗ №№ 2, 22);
- заміна розжарювальних ламп на компактні люмінесцентні лампи (ДНЗ №№ 2, 22);
- заміна сталевих реєстрів на ефективні опалювальні прилади (ДНЗ № 22);
- заміна входних дверей (ДНЗ № 14).

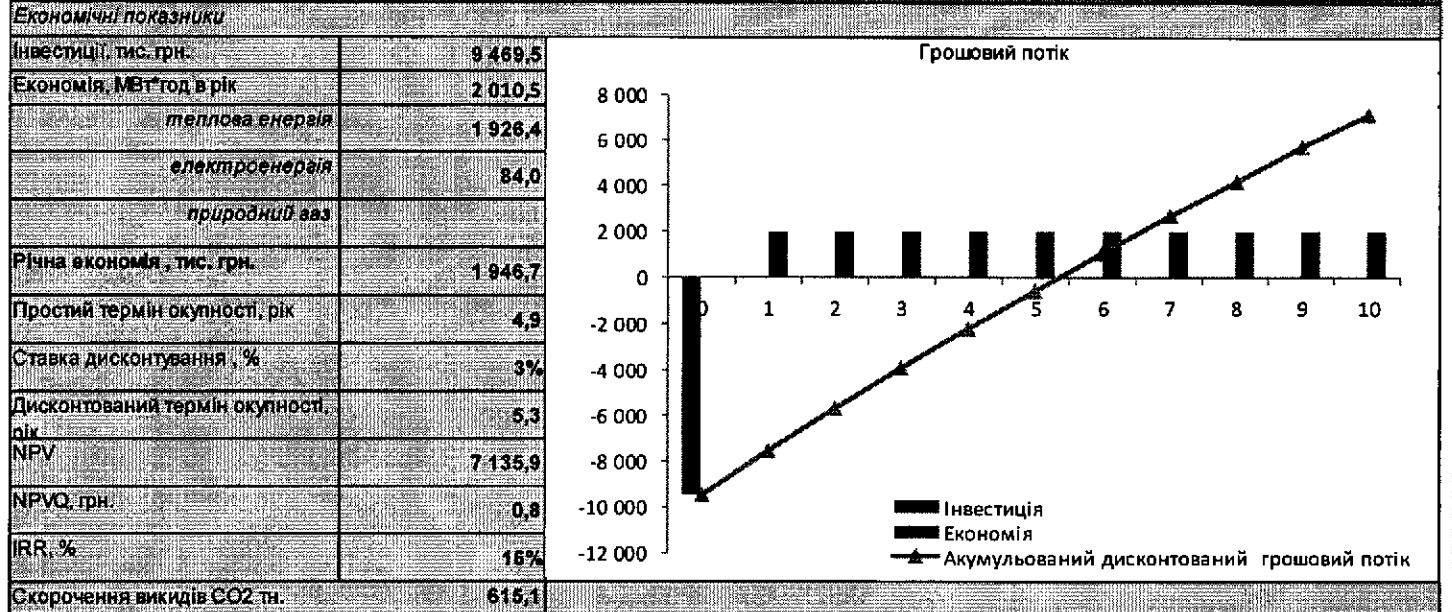
У результаті впровадження Проєкту очікується загальна річна економія паливно-енергетичних ресурсів 1 266,3 МВт·год. та скорочення витрат на енергоресурси 1 319,0 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 376,0 т CO<sub>2</sub>.

Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності бюджетних установ" МОН на 2015-2016 роки						
Назва Проекту	Комплексна форма модернізації та реконструкції системи теплопостачання ЗОШ №11						
Заходи	Контрольована діяльність: будівництво та заміна енергозалежних елементів твердопаливної котельні для заміщення природного газу та місцевих альтернативних джерел енергії	Кінцева будівельна	Джерело фінансування		Відсоток виконання		
			Міський бюджет	4642,6	100%	2016	2016
		Разом	4642,6	100%			
<b>Економічні показники</b>							
Інвестиції, тис. грн.	4 642,6						
Економія/Заміщення, МВт·год в рік	431,2/212						
теплова енергія	427,1						
електроенергія	4,1						
заміщення природного газу	212,0						
Річна економія, тис. грн.	379,3						
Простий термін окупності, рік	12,2						
Ставка дисконтування, %	10%						
Дисконтований термін окупності, рік	15,5						
NPV	1 000,2						
NPV0, грн.	0,2						
IRR, %	5%						
Скорочення викидів CO2 тн.	178,3						



У рамках проекту "Муніципальна енергетична реформа в Україні" в 2015 році розроблені енергетичні аудити для 8-ми бюджетних установ, у тому числі для ЗОШ №11. Згідно з технічними рішеннями, запропонованих у звіті з енергетичного аудиту передбачається реалізація проекту з повної термомодернізації будівлі школи, модернізації інженерних мереж із використанням енергоефективних технологій, відновлення загально-обмінної вентиляції з системою рекуперації теплової енергії від витяжного повітря та реконструкція системи теплопостачання шляхом будівництва індивідуальної твердопаливної біокотельні.

Економічні показники	
Інвестиції, тис. грн.	9 469,5
Економія, МВт/год в рік	2 010,5
теплова енергія	1 926,4
електроенергія	84,0
природний газ	
Річна економія, тис. грн.	1 946,7
Простий термін окупності, рік	4,9
Ставка дисконтування, %	3%
Дисконтований термін окупності, рік	5,3
NPV	7 135,9
NPVQ, грн.	0,8
IRR, %	16%
Скорочення викидів CO2 тн.	615,1



Після реалізації проекту "Підвищення енергоефективності в освітніх закладах м. Суми (ПУЛ 1)" використовуючи набутий досвід місто планує продовжувати активну співпрацю з корпорацією НЕФКО для чого започаткує проект "Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах м. Суми (ПУЛ 2)". У рамках проекту планується виконати часткову термомодернізацію 6-ти закладів управління освіти і науки Сумської міської ради (ЗОШ №24, ССШ №25, ДНЗ №№ 3, 15, 28, 39) та закладу відділу охорони здоров'я (Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди). ЕЕЗ (Пакет 3) передбачають заміну старих дерев'яних вікон на енергоефективні металопластикові та модернізацію інженерних мереж із використанням енергоефективних технологій.

<b>Назва Програми</b>	Програма "Підвищення енергоефективності в бюджетних установах міста на 2016-2026 рр."						
<b>Назва Проекту</b>	ПУТ 2. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах та установах управління освіти і науки Сумської міської ради (26 ЗОШ)						
<b>Заходи</b>	Часткова термомодернізація модернізація інженерних мереж з використанням енергозастративних технологій 2-х ЗОШ (EE3 Paket 0) та комплексна термомодернізація модернізація інженерних мереж будівництво твердотопливної котельні для заміщення природного газу на місцеві альтернативні джерела енергії 2-х ЗОШ (EE3 Paket 2)	<b>Кількість будівель, од.</b>	<b>Джерело фінансування</b>		<b>Впровадження</b>		
					<b>Початок</b>	<b>Кінець</b>	
		26	Міський бюджет	10751,7	42%	2018	2020
			Кредити МФО	22306,3	68%		
			Бюджет	34 088,0	100%		

<b>Економічні показники</b>		<b>Грошовий потік</b>	
Інвестиції, тис. грн.	34 088,0		
Економія/Заміщення, МВт/год в рік	6302,3/184,5		
теплова енергія	6 032,7		
електроенергія	144,8		
природного газу	124,8/184,5		
Річна економія, тис. грн.	6 428,6		
Простий термін окупності, рік	5,3		
Ставка дисконтування, %	10%		
Дисконтований термін окупності, рік	7,9		
NPV	5 413,0		
NPVQ, грн.	0,2		
IRR, %	14%		
Скорочення викидів CO2 тн.	1840,9		

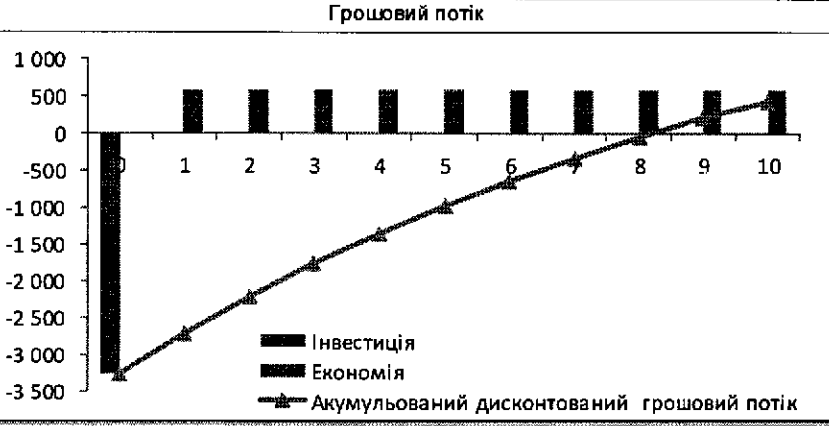
<b>Назва Програми</b>	Програма "Підвищення енергоефективності в бюджетних установах міста на 2016-2026 рр."						
<b>Назва Проекту</b>	ПУТ 4. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах та установах управління освіти і науки Сумської міської ради (30 ДНЗ)						
<b>Заходи</b>	Часткова термомодернізація модернізація інженерних мереж з використанням енергозастративних технологій 2-х ДНЗ (EE3 Paket 0) та комплексна термомодернізація модернізація інженерних мереж будівництво твердотопливної котельні для заміщення природного газу на місцеві альтернативні джерела енергії 2-х ДНЗ (EE3 Paket 2)	<b>Кількість будівель, од.</b>	<b>Джерело фінансування</b>		<b>Впровадження</b>		
					<b>Початок</b>	<b>Кінець</b>	
		30	Міський бюджет	11701,0	34%	2020	2022
			Кредити МФО	22557,8	66%		
			Бюджет	24 339,7	100%		

<b>Економічні показники</b>		<b>Грошовий потік</b>	
Інвестиції, тис. грн.	34 339,7		
Економія/Заміщення, МВт/год в	5204,6/189,1		
теплова енергія	4 472,4		
електроенергія	210,4		
природний газ	521,8/189,1		
Річна економія, тис. грн.	5 479,0		
Простий термін окупності, рік	6,3		
Ставка дисконтування, %	10%		
Дисконтований термін окупності, рік	10,3		
NPV	-673,5		
NPVQ, грн.	-0,02		
IRR, %	10%		
Скорочення викидів CO2 тн.	1561,2		

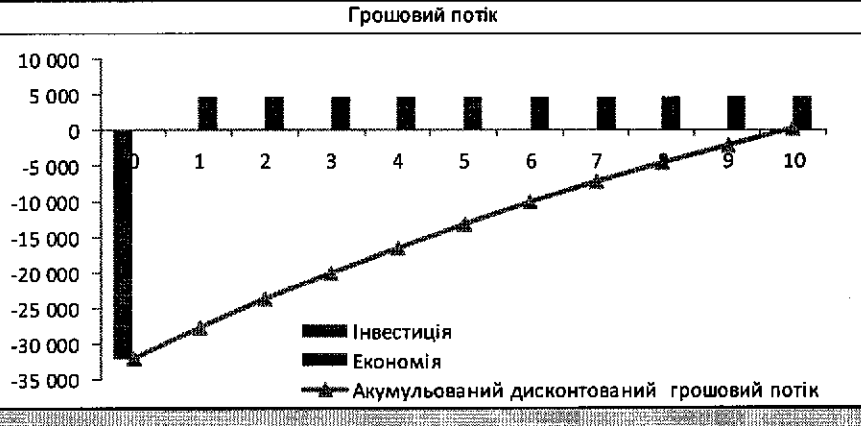
# ДОДАТКИ

152

Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності в бюджетних установах міста на 2016-2025 рр."						
Назва Проекту	ПУЛ5. Підвищення енергоефективності в бюджетних закладах та установах управлінської області місту Сумської міської ради (6 об'єктів)						
Заходи	Часткова термомодернізація модернізація інженерних мереж з впровадженням енергозберігаючих технологій (EE3 Пакет 3)	Кількість бюджетної од.	Джерело фінансування		Впровадження		
			Міський бюджет	1131,4	35%	Початок	
				Кредити МФО	2155,9		85%
		6	Разом	3267,4	100%	2022	2027
<b>Економічні показники</b>							
Інвестиції, тис. грн.	3 267,4						
Економія, МВт*год в рік	644,4						
теплова енергія	623,9						
електроенергія	20,5						
природний газ							
Річна економія, тис. грн.	604,3						
Простий термін окупності, рік	5,4						
Ставка дисконтування, %	10%						
Дисконтований термін окупності, рік	8,2						
NPV	445,7						
NPVQ, грн.	0,1						
IRR, %	13%						
Скорочення викидів CO2 тн.	1483,9						

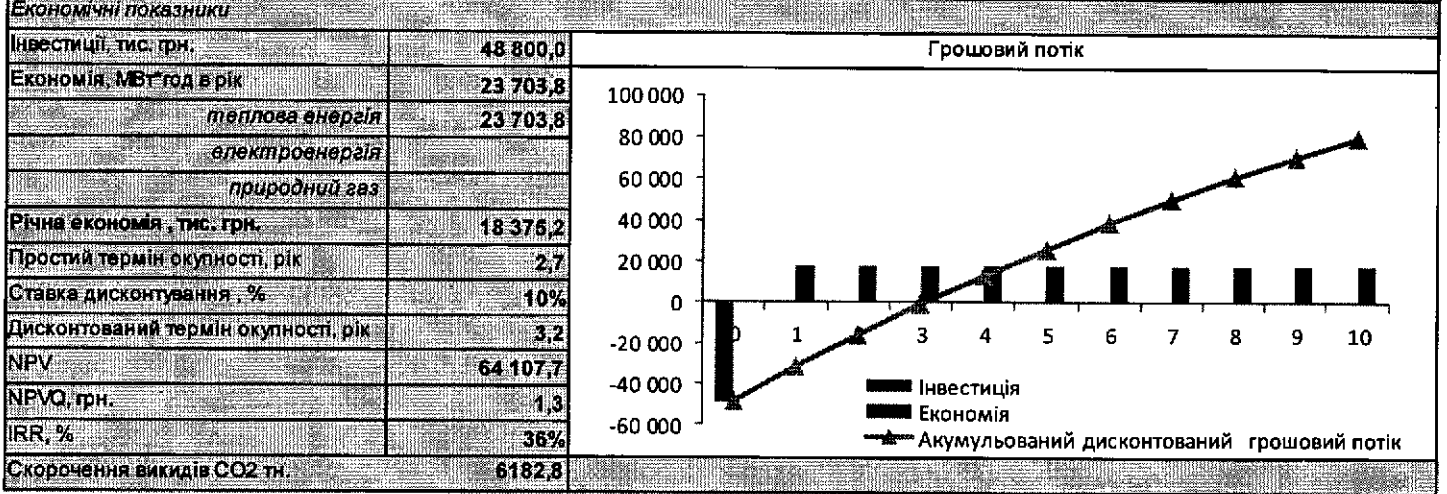


Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності в бюджетних установах міста на 2016-2025 рр."						
Назва Проекту	ПУЛ5. Підвищення енергоефективності в закладах обласної лікарні здоров'я Сумської міської ради (11 об'єктів)						
Заходи	Часткова термомодернізація модернізація інженерних мереж з впровадженням енергозберігаючих технологій (EE3 Пакет 3)	Кількість бюджетної од.	Джерело фінансування		Впровадження		
			Міський бюджет	12053,8	40%	Початок	
				Кредити МФО	19200,0		60%
		11	Разом	32053,8	100%	2023	2027
<b>Економічні показники</b>							
Інвестиції, тис. грн.	32 053,8						
Економія/Заміщення, МВт*год в рік	4681,1/384,1						
теплова енергія	3 031,9						
електроенергія	518,8						
природний газ	1130,4/384,1						
Річна економія, тис. грн.	4 611,7						
Простий термін окупності, рік	7,0						
Ставка дисконтування, %	10%						
Дисконтований термін окупності	9,9						
NPV	337,1						
NPVQ, грн.	0,0						
IRR, %	7%						
Скорочення викидів CO2 тн.	1483,9						





Додаток 4.2. Паритетний енергофактор - з об'єктами енергозбереження на 2011-2025 роки					
Інвестиції, тис. грн.	48 800,0				
Економія, МВт·год/рік	23 703,8				
теплова енергія	23 703,8				
електроенергія					
природний газ					
Річна економія, тис. грн.	18 375,2				
Простий термін окупності, рік	2,7				
Ставка дисконтування, %	10%				
Дисконтований термін окупності, рік	3,2				
NPV	64 107,7				
NPVQ, грн.	1,3				
IRR, %	36%				
Скорочення викидів CO2 тн	6182,8				



**Опис пакетів енергоефективних заходів для бюджетних будівель**

Розглянуті проекти пропонують три різні варіанти впровадження енергозберігаючих заходів у будівлях. Пакет 1 базований на виконанні високорентабельних маловитратних заходів. Пакет 2 потребує значних інвестицій у глибоку термомодернізацію будівель із значним потенціалом річної економії енергії. Пакет 3 передбачає реалізацію заходів, які дозволяють досягти оптимального скорочення споживання енергетичних ресурсів, при цьому забезпечуючи дотримання нормативної температури повітря в приміщеннях та досягти економічних показників, які дозволяють залучати кошти міжнародних фінансових організацій та енергосервісних компаній. Перелік об'єктів та пакети ЕЕЗ, передбачених окремо для кожного об'єкту наведені у Додатку 4.

**Перелік ЕЕЗ включених до Пакету 1:**

1	Заміна ламп розжарювання внутрішнього освітлення
2	Заміна ламп зовнішнього освітлення
3	Влаштування зарадіаторних теплових рефлекторів
4	Встановлення ручних балансувальних вентилів з попереднім налаштуванням (балансування системи опалення).
5	Встановлення автоматизованого вузла подачі ТЕ
6	Встановлення автоматизованого вузла подачі ГВП
7	Реконструкція системи теплопостачання об'єкту із влаштуванням автоматизованої твердопаливної біокотельні. Захід переважно реалізовується для об'єктів, які мають власні опалювальні котельні. Також реалізація заходу передбачається для об'єктів, які підключені до ЦСТ але знаходяться на тупикових ділянках системи теплопостачання

**ДОДАТКИ**

154

8	Заміна швидкісного теплообмінника системи ГВ на пластинчастий
9	Влаштування ізоляції трубопроводів системи опалення
10	Влаштування ізоляції трубопроводів системи ГВС

**Перелік ЕЕЗ включених до Пакету 2:**

№ з/м	ЕЕЗ
1	Заміна ламп розжарювання внутрішнього освітлення
2	Заміна ламп зовнішнього освітлення
3	Влаштування радіаторних теплових рефлекторів
4	Встановлення ручних балансувальних вентилів із попереднім налаштуванням (балансування системи опалення).
5	Встановлення автоматизованого вузла подачі ТЕ
6	Встановлення автоматизованого вузла подачі ГВП
7	Реконструкція системи тепlopостачання об'єкту із влаштуванням автоматизованої твердопаливної біокотельні. Захід переважно реалізовується для об'єктів, які мають власні опалювальні котельні. Також реалізація заходу передбачається для об'єктів, які підключені до ЦСТ, але знаходяться на тупикових ділянках системи тепlopостачання
8	Заміна швидкісного теплообмінника системи ГВ на пластинчастий
9	Відновлення системи вентиляції з влаштуванням рекупераційних установок
10	Влаштування ізоляції трубопроводів системи опалення
11	Влаштування ізоляції трубопроводів системи ГВС
12	Утеплення зовнішніх стін
13	Заміна (утеплення) дверей
14	Утеплення покрівлі
15	Заміна зенітних ліхтарів
16	Утеплення підлоги
17	Заміна вікон на металопластикові

**Перелік ЕЕЗ включених до Пакету 3:**

№ з/м	ЕЕЗ
1	Заміна ламп розжарювання внутрішнього освітлення
2	Заміна ламп зовнішнього освітлення
3	Влаштування радіаторних теплових рефлекторів
4	Встановлення ручних балансувальних вентилів із попереднім налаштуванням (балансування системи опалення).
5	Встановлення автоматизованого вузла подачі ТЕ
6	Встановлення автоматизованого вузла подачі ГВП
7	Реконструкція системи тепlopостачання об'єкту із влаштуванням автоматизованої твердопаливної біокотельні. Захід переважно реалізовується для об'єктів, які мають власні опалювальні котельні. Також реалізація заходу передбачається для об'єктів, які підключені до ЦСТ, але знаходяться на тупикових ділянках системи тепlopостачання
8	Заміна швидкісного теплообмінника системи ГВ на пластинчастий
9	Влаштування ізоляції трубопроводів системи опалення
10	Влаштування ізоляції трубопроводів системи ГВС
16	Утеплення підлоги
17	Заміна вікон на металопластикові

**Захід 1, Захід 2. Заміна ламп розжарювання внутрішнього освітлення.** Для забезпечення потреб внутрішнього та зовнішнього освітлення, у бюджетних будівлях, переважно використовується розжарювальні лампи потужністю 60 та 100 Вт. Для скорочення витрат на електроенергію передбачається заміна ламп розжарювання на світлодіодні лампи. Економія електричної енергії при впровадженні цього заходу складає біля 90%. Враховуючи режим експлуатації системи освітлення, економічний строк служби освітлювальних приладів становитиме 10 років.

**Захід 3. Влаштування зарядіаторних теплових рефлекторів.** З метою зменшення теплового потоку, що йде від радіатора опалення до зовнішньої стіни, біля якої його встановлено, передбачається влаштування зарядіаторних теплових рефлекторів із ізолону завтовшки 5 мм, укритого шаром алюмінієвої фольги (еквівалентний термічний опір  $1,2 \text{ м}^2 \cdot \text{C}/\text{Вт}$ ). Установлення такого екрану відбувається за допомогою клею безпосередньо на ділянку стіни, що знаходиться за радіатором. Зазначений захід підвищує не менш як на 1% кількість теплоти, що віддається приладом опалення безпосередньо у приміщення (для неутеплених стін).

**Захід 4. Встановлення ручних балансувальних вентилів із попереднім налаштуванням (балансування системи опалення).** З метою запобігання надмірного споживання теплової енергії в окремих приміщеннях, рекомендується виконати балансування системи опалення будівлі. Перед початком упровадження заходів по модернізації системи опалення, проведення очистки системи опалення, яка забезпечить сприятливі умови для роботи встановленого устаткування, та балансування системи опалення. Очистку системи опалення пропонується виконати гідродинамічним методом, який забезпечить руйнування відкладень та видалення шламу тонкими струменями води високого тиску, які подаються в робочу зону від компресора через спеціальні насадки. Балансування системи опалення пропонується виконати шляхом установлення балансуєчих вентилів на стояках системи опалення. Рекомендований захід лише розподіляє споживання теплової енергії рівномірно по будівлі та створює сприятливі умови для впровадження енергоефективних заходів по модернізації системи опалення. Тому, він не має прямої економії, але дозволяє запобігти таким негативним явищам, як збільшення обсягів теплоносія, що надходить до окремих приміщень та передчасний вихід із ладу встановленого на систему опалення устаткування.

**Захід 5. Встановлення автоматизованого вузла подачі ТЕ.** Пропонується у приміщеннях де розташовані вузли вводу теплової енергії та елеваторні вузли влаштувати автоматизовані теплові пункти з погодним регулюванням температури теплоносія, які облаштовуються циркуляційними насосами, приладами обліку теплоносія, регулюючою арматурою, автоматичним контролем і управлінням. Робота теплового пункту буде здійснюватись в автоматичному режимі відповідно до температури зовнішнього повітря та графіку присутності людей у будівлі. На пульт управління надходить сигнал від датчика температури зовнішнього повітря; бажана температура усередині приміщення виставляється оператором за узгодженням із споживачами. На підставі цих двох даних автоматично коригується температура теплоносія внутрішнього контуру опалення будівлі. Встановлення такого регулятора передбачене на тепловому вводі будівлі. Застосування заходу дозволить зменшити обсяг річного споживання тепла будинком щонайменше на 10%.

**Захід 6. Встановлення автоматизованого вузла подачі ГВП.** Для об'єктів, на яких підігрів води на потреби гарячого водопостачання здійснюється в тепловому пункті за допомогою власного теплообмінника, передбачається влаштування автоматичного регулятора теплового потоку, який забезпечить підтримання постійної температури води в системі гарячого водопостачання.

**Захід 7. Реконструкція системи теплопостачання об'єкту з влаштуванням автоматизованої твердопаливної біокотельні.** Захід переважно реалізовується для об'єктів, які мають власні

опалювальні котельні або для об'єктів, які підключені до ЦСТ, але знаходяться на тупикових ділянках системи тепlopостачання. У рамках заходу передбачається реконструкція існуючих котельних або будівництво нових твердопаливних біокотельних. Для забезпечення надійного процесу вироблення теплової енергії необхідно влаштовувати щонайменше два автоматизованих твердопаливних біокотла. В якості біопалива рекомендується використовувати деревну тріску або деревні гранули. Оперативний склад біопалива розташовується поруч із біокотельнею. Експлуатація твердопаливних біокотлів здійснюватиметься режимі повної автоматизації з постійною присутністю чергового персоналу. Загальна кількість обслуговуючого персоналу, який необхідний для забезпечення контролю та обслуговування однієї біокотельні мінімум 4 чоловіки. Реалізація заходу дозволить знизити собівартість виробництва теплової енергії за рахунок використання дешевого місцевого біопалива.

**Захід 8. Заміна швидкісного теплообмінника системи ГВ на пластинчастий.** Для об'єктів, на яких підігрів води на потреби гарячого водopостачання здійснюється в тепловому пункті за допомогою власного кожухотрубного теплообмінника, передбачається заміна старого теплообмінника на сучасний високоефективний пластинчастий.

**Захід 9. Відновлення системи вентиляції з влаштуванням рекупераційних установок.** Відновлення та організація ефективної роботи вентиляційної системи необхідна, в першу чергу, для дотримання санітарно-гігієнічних умов перебування персоналу і відвідувачів у приміщеннях. При відновленні роботи системи вентиляції значно зросте споживання електричної та теплової енергії. Враховуючи енергоємність системи, необхідно визначити можливості відновлення існуючих систем припливно-витяжних систем та влаштування нових вентиляційних систем. Для скорочення витрат теплової енергії на підігрів припливного повітря при розробці техніко-економічного обґрунтування реконструкції системи вентиляції потрібно передбачити використання рекупераційних установок із проміжним теплоносієм водно-гліколевого розчину. Використання рекупераційних установок такого типу дозволить ефективно використовувати енергетичний потенціал витяжного відпрацьованого повітря, який буде використаний для попереднього підігріву свіжого припливного повітря. Для впровадження даного заходу рекомендується провести додаткові обстеження існуючих вентиляційних систем, розробити техніко-економічне обґрунтування для вибору оптимальної схеми вентиляції з рекуперацією тепла та розробити проектно-кошторисну документацію на реконструкцію системи вентиляції з влаштуванням рекупераційних установок.

**Захід 10. Влаштування ізоляції трубопроводів системи опалення.** З метою запобігання теплових втрат від трубопроводів пропонується виконати ізоляцію, або заміну існуючої ізоляції (яка знаходиться в незадовільному стані). Для цього використовувати теплоізоляційні циліндри з базальтового волокна, які являють собою готову до застосування конструкцію. Вироби складаються з шару жорстко формованого базальту та покрівельного шару алюмінієвої фольги, яка армована склосіткою. Зигзагоподібний проріз уздовж виробу дає можливість його монтажу безпосередньо на існуючий трубопровід. Теплопровідність матеріалу складає 0,04 Вт / м·С. Теплову ізоляцію запірної арматури пропонується виконувати з того ж матеріалу. Рекомендована товщина теплової ізоляції в залежності діаметру розподільчих трубопроводів на об'єктах, що розглядається повинна становити 30-50 мм.

**Захід 11. Влаштування ізоляції трубопроводів системи ГВП.** З метою запобігання теплових втрат пропонується виконати ізоляцію теплообмінників системи ГВП, а також за ізолювати, або виконати заміну існуючої ізоляції, яка знаходиться в незадовільному стані, трубопроводів системи ГВП. Для цього використовувати теплоізоляційні циліндри з базальтового волокна, які являють собою готову до застосування конструкцію. Вироби складаються із шару жорстко формованого базальту та покрівельного шару алюмінієвої фольги, яка армована склосіткою. Зигзагоподібний проріз вздовж виробу дає можливість його монтажу безпосередньо на існуючий трубопровід. Теплопровідність матеріалу складає 0,04 Вт / м·С. Теплову ізоляцію запірної арматури пропонується виконувати з того ж

матеріалу. Рекомендована товщина теплової ізоляції в залежності від діаметру розподільчих трубопроводів на об'єктах повинна становити 30-50 мм.

**Захід 12. Утеплення зовнішніх стін.** . Пропонується утеплення зовнішніх стін будівель та парпетів покрівлі шаром мінеральної вати з щільністю 145 кг/м<sup>3</sup> та коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/м·°C, завтовшки 100 мм за методом скріпленої теплоізоляції. У відповідності до ДБН В.2.6-33:2008 для утеплення фасадів будівель дошкільних навчальних закладів, шкіл та лікарень дозволяється застосовувати тільки негорючі матеріали.

**Захід 13. Заміна (утеплення) дверей.** Рекомендується виконати заміну старих вхідних дверей на нові утеплені. Також рекомендується виконати утеплення існуючих металевих дверей.

**Захід 14. Утеплення покрівлі.** Рекомендується виконати утеплення горищного перекриття та суміщеного перекриття спіненим пінополіуретаном, який наноситься методом напилення. Товщина шару утеплювача суміщеної покрівлі 90 мм, перекриття неопаловального горища 50 мм. Густина пінополіуретану повинна становити не менше 50-60 кг/м<sup>3</sup>. Технологія виконання робіт з утеплення покрівлі наведеним методом полягає в наступному:

- Очищення покрівлі від сміття та пошкодженої гідроізоляції;
- Нанесення безшовного напилення із спіненого пінополіуретану. Напилення виконується в декілька шарів, товщина першого шару приблизно має становити 2-5 мм, товщина другого та наступних шарів має становити 10-25 мм. Після нанесення кожного шару необхідно зачекати поки пінополіуретан затвердне. Наведена технологія нанесення пінополіуретани дозволить забезпечити необхідну щільність теплоізоляційного шару.
- Для захисту пінополіуретану від ультрафіолету та забезпечення додаткової гідроізоляції на шар ізоляції наноситься захисне напилення з рідкої резини або полімочивина.

**Захід 15. Заміна зенітних ліхтарів.** Пропонується заміна старих зенітних ліхтарів на сучасні енергоефективні металопластикові. Рекомендоване значення термічного опору конструкції ліхтаря складає 1,11 м<sup>2</sup>·°C/Вт.

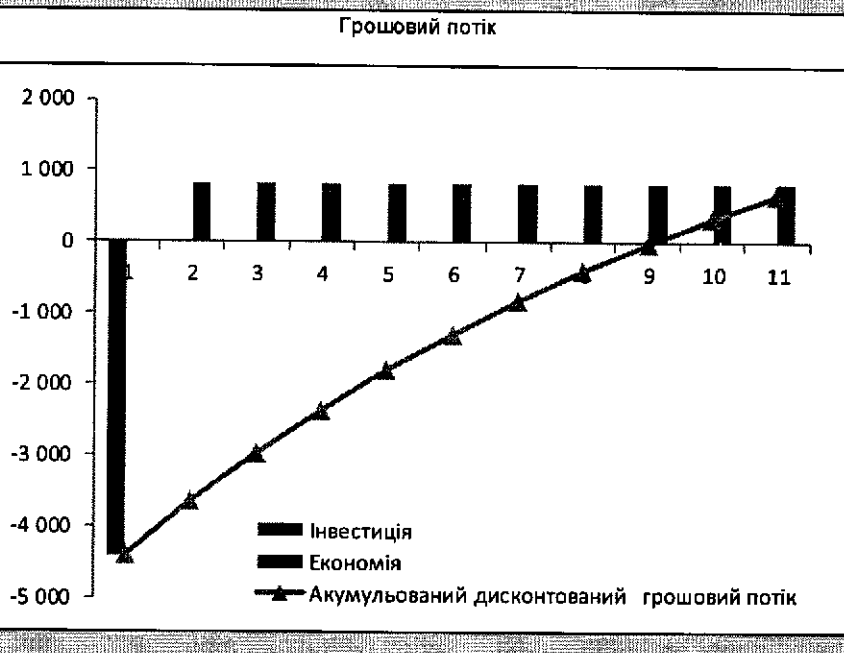
**Захід 16. Утеплення підлоги.** Захід упроваджується тільки для дошкільних навчальних закладів. Рекомендується виконати утеплення підвального перекриття з боку підвального приміщення будівлі (знизу) шаром мінеральної вати зі щільністю 145 кг/м<sup>3</sup> та коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м·°C), завтовшки 100 мм.

**Захід 17. Заміна вікон на металопластикові.** Рекомендується заміна старих вікон на сучасні металопластикові. Профіль вікна планується застосувати 5-ти камерний, склопакети – двокамерні типу 4i-10-4-10-4i, з м'яким енергозберігаючим покриттям, що зменшує втрати теплоти з променевим теплообміном. Рекомендоване значення термічного опору конструкції вікна складає 1,11 м<sup>2</sup>·°C/Вт. Заміна вже встановлених металопластикових вікон не передбачається. Нові вікна обов'язково повинні бути обладнані системою мікро провітрювання.

Населення (Житлові багатоповерхові будинки)

Сфера діяльності	Прогнозований річний витратний ефект (тис. грн.)	Витрати на енергозбереження (тис. грн.)	Економія (тис. грн.)
Житлові багатоповерхові будинки	1 140,9	28,4	1 112,5
Всього	1 140,9	28,4	1 112,5

Економічні показники	
Інвестиції, тис. грн.	4 408,6
Економія, МВт*год в рік	1 169,3
теплова енергія	1 140,9
електроенергія	28,4
природний газ	
Річна економія, тис. грн.	823,2
Простий термін окупності, рік	5
Ставка дисконтування, %	23%
Дисконтований термін окупності, рік	8
NPV	649,6
NPV0, грн.	0,1
IRR, %	64961%
Скорочення викидів CO2 тн.	341,1



Житлові будинки займають найбільшу питому вагу серед споживачів ПЕР в місті, що визначає цей сектор як один з найбільш важливих при плануванні сталого енергетичного розвитку м. Суми. У зв'язку з цим міська влада ініціюватиме розробку програми "Підвищення енергоефективності в житлових будинках на 2016-2025 рр.". В рамках програми запланована реалізація проектів з енергозбереження та підвищення енергоефективності при використанні ПЕР для 1 113 житлових будинків.

Реалізація програми передбачається двома етапами. До першого етапу включені 7-м житлових будинків ОСББ та ЖБК. Для цих будинків в рамках проекту "Муніципальна енергетична реформа в Україні" розроблені енергетичні аудити, в яких обґрунтовані ЕЕЗ, які дозволяють скоротити споживання теплової енергії на потреби опалення на 20-25%%. Проектом передбачається реалізація комплексу енергоефективних та енергозберігаючих заходів спрямованих на економію теплової енергії шляхом заміни старих дерев'яних вікон на нові енергоефективні металопластикові вікна в місцях загального користування (сходові клітини), впровадження погодного регулювання, налагодження гідравлічного та теплового режиму внутрішньо-будинкових систем опалення та усунення теплових втрат в неопалювальних приміщеннях.

Назва Програми:		Програма "Підвищення енергоефективності в житлових будинках на 2016-2024 рр."							
Назва Проекту:		Модернізація теплових апаратів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій (1 106 буд.)							
Заходи	Часткова термомодернізація будинків, модернізація теплових апаратів та системи опалення з використанням енергозберігаючих технологій (ЕЕЗ Пакет 3)	Кількість будівель, од.	Джерело фінансування		Впровадження				
			1106		Державний бюджет	107 983,6	26%	2016	2024
					Міський бюджет	40 902,9	10%		
					Кошти ІБ	231 510,3	57%		
					Власні кошти ОСББ/ЖБК	28 632,8	7%		
Разом	409 028,8	100%							
<b>Економічні показники</b>									
Інвестиції, тис. грн.	409 028,8	<p style="text-align: center;">Грошовий потік</p> <p>Легенда:  <span style="display: inline-block; width: 10px; height: 10px; background-color: black; margin-right: 5px;"></span> Інвестиція  <span style="display: inline-block; width: 10px; height: 10px; background-color: gray; margin-right: 5px;"></span> Економія  <span style="display: inline-block; width: 10px; height: 10px; border: 1px solid black; margin-right: 5px;"></span> Акумульований дисконтований грошовий потік</p>							
Економія, МВт*год в рік	154 298,6								
теплова енергія	154 298,6								
електроенергія									
природний газ									
Річна економія, тис. грн.	96 849,3								
Простий термін окупності, рік	4								
Ставка дисконтування, %	23%								
Дисконтований термін окупності, рік	6								
NPV	186 068,3								
NPVQ, грн.	0,5								
IRR, %	20%								
Скорочення викидів CO2	41323,8								

У результаті успішної реалізації першого етапу програми, проведення масштабної інформаційної компанії та за підтримки міської влади передбачається протягом 2017-2024 рр. поступова реалізація другого етапу часткової термомодернізації 1 106 багатоквартирних житлових будинків.

За рахунок впровадження програми очікується загальна річна економія паливно-енергетичних ресурсів 155 467,9 МВт\*год. та скорочення витрат на енергоресурси 97 672,5 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 41 664,9 т CO<sub>2</sub>.

Опис пакетів ЕЕЗ наведений вище в розділі *Бюджетні будівлі*. Енергоефективні заходи, передбачені для впровадження в житловому секторі:

- Встановлення автоматичного вузла подачі ТЕ.
- Встановлення радіаторних термостатичних регуляторів з попереднім налаштуванням (балансування двохтрубної системи опалення).
- Встановлення регуляторів витрати теплоносія СО (гідравлічне та теплове балансування одноктрубної системи опалення).
- Ізоляція трубопроводів системи опалення.
- Ізоляція трубопроводів та теплообмінників системи ГВП.
- Встановлення зарядаторних рефлекторів (екранів).
- Заміна старих дерев'яних вікон в місцях загального користування на нові енергоефективні металопластикові.

Третинні будівлі

Назва Проєкту		Кількість будівель од.	Джерело фінансування		Тривалість	
Заходи			Прилади інвестиції	Відсоток	Початок	Кінець
Модернізація інженерних мереж з використанням енергоефективних технологій (Пакет 1)			21 853,0	100%	2016	2023
			Разом	21 853,0	100%	

Економічні показники	
Інвестиції, тис. грн.	21 853,0
Економія, МВт·год в рік	10 749,5
теплова енергія	10 749,5
електроенергія	
природний газ	
Річна економія, тис. грн.	10 251,7
Простий термін окупності, рік	2,1
Ставка дисконтування, %	10%
Дисконтований термін окупності	2,5
NPV	41 139,5
NPVQ, грн.	1,9
IRR, %	46%
Скорочення викидів CO2 тн	2895,5

**Грошовий потік**

Легенда:  
 ■ Інвестиція  
 ■ Економія  
 ▲ Акумульований дисконтований грошовий потік

Проєктом передбачено реалізацію комплексу енергоефективних заходів спрямованих на економію теплової енергії шляхом погодного регулювання, налагодженням гідравлічного та теплового режиму внутрішньо-будинкових систем опалення та усуненням теплових втрат в неопалювальних приміщеннях. Реалізація Проєкту триватиме поступово протягом 2016-2024 рр. та фінансуватиметься 100% за власний кошт власників третинного сектору.

- ЕЕЗ заплановані до реалізації в рамках вказаного проєкту відносяться до Пакету 1 та описані вище:
- встановлення автоматичного вузла подачі ТЕ.
  - встановлення радіаторних термостатичних регуляторів з попереднім налаштуванням (балансування двохтрубної системи опалення).
  - встановлення регуляторів витрати теплоносія СО (гідравлічне та теплове балансування однотрубної системи опалення).
  - ізоляція трубопроводів системи опалення.
  - ізоляція трубопроводів та теплообмінників системи ГВП.
  - встановлення зарядаторних рефлекторів (екранів).



Теплоенергетика

Назва Програми	Інвестиційна програма "Енергоефективність централізованої системи тепло-постачання на 2016-2018 ро.					
Назва Проекту	Впровадження енергетичного менеджменту ТОВ "Сучасне Дієво"					
Заходи	Впровадження системи енергетичного менеджменту	Джерело фінансування			Впровадження	
		Власні кошти підприємства ТОВ	13 417,7	100%	Початок	Кінець
		Разом	13 417,7	100%	2016	2017

Інвестиції, тис. грн.	13 417,7	Грошовий потік	
Економія, МВт*год в рік	69 049,8		
вузеля	25 525,3		
електроенергія	763,0		
природний газ	42 761,5		
Річна економія, тис. грн.	26 835,4		
Простий термін окупності, рік	0,6		
Ставка дисконтування, %	10%		
Дисконтований термін окупності, рік	0,5		
NPV	151 474,4		
NPVQ, грн.	11,3		
IRR, %	200%		
Скорочення викидів CO2 тн.	18169,4		

Назва Програми	Інвестиційна програма "Енергоефективність централізованої системи тепло-постачання на 2016-2018 ро.					
Назва Проекту	Впровадження енергетичного менеджменту ДКПБ ПА "СМНВО"					
Заходи	Впровадження системи енергетичного менеджменту	Джерело фінансування			Впровадження	
		Власні кошти підприємства ТОВ	5 664,6	100%	Початок	Кінець
		Разом	5 664,6	100%	2016	2017

Інвестиції, тис. грн.	5 664,6	Грошовий потік	
Економія, МВт*год в рік	24 428,9		
вузеля	0,0		
електроенергія	772,0		
природний газ	23 656,9		
Річна економія, тис. грн.	11 329,2		
Простий термін окупності, рік	0,5		
Ставка дисконтування, %	10%		
Дисконтований термін окупності, рік	0,5		
NPV	63 948,7		
NPVQ, грн.	11,3		
IRR, %	200%		
Скорочення викидів CO2	5615,9		

Підприємству можуть бути запропоновані десятки технічних проектів, що дозволяють знизити енергоспоживання. Однак усі вони будуть малорезультативними, якщо на цьому підприємстві не організована система керування витратами енергоресурсів – енергетичний менеджмент.

**Енергетичний менеджмент** – це система управління, спрямована на забезпечення раціонального використання паливно-енергетичних ресурсів (ПЕР), яка базується на проведенні типових енерготехнологічних вимірювань, перевірок, аналізу використання енергії та впровадженні енергозберігаючих заходів.

Енергетичний менеджмент (ЕМ) – важлива складова системи управління міським енергопостачанням, яка націлена, зокрема, на мінімізацію фінансових витрат на теплопостачання при забезпеченні необхідного рівня комфортності теплового режиму будівель, надійності теплопостачання та дотриманні екологічних вимог.

**Система енергетичного менеджменту** – частина загальної системи управління підприємством чи муніципалітетом, яка включає в себе організаційну структуру, функції управління, обов'язки та відповідальність, процедури, процеси, ресурси для формування, впровадження, досягнення цілей політики енергозбереження.

Система енергоменеджменту заснована на принципі Циклу Демінга (див. рис. 6.1) PDCA — Плануй (**Plan**) - Дій (**Do**) - Перевірйай (**Check**) - Вдосконалюй (**Act**):

- **плануй** — передбачає провести енергетичний аналіз і визначити базовий рівень енергетичної ефективності, індикаторів (показників) енергоефективності (IEE), постановку цілей, задач і розроблення планів заходів, необхідних для досягнення результатів, які підвищать рівень енергетичної ефективності відповідно до енергетичної політики організації;
- **виконуй** — передбачає впровадити плани заходів у сфері енергетичного менеджменту;
- **перевірйай** — передбачає здійснити моніторинг та вимірювання ключових характеристик діяльності, що визначають рівень досяжної енергоефективності, щодо енергетичної політики, цілей і задокументованих результатів;
- **дій** — передбачає вжити заходів щодо постійного підвищення рівня досяжної енергоефективності.

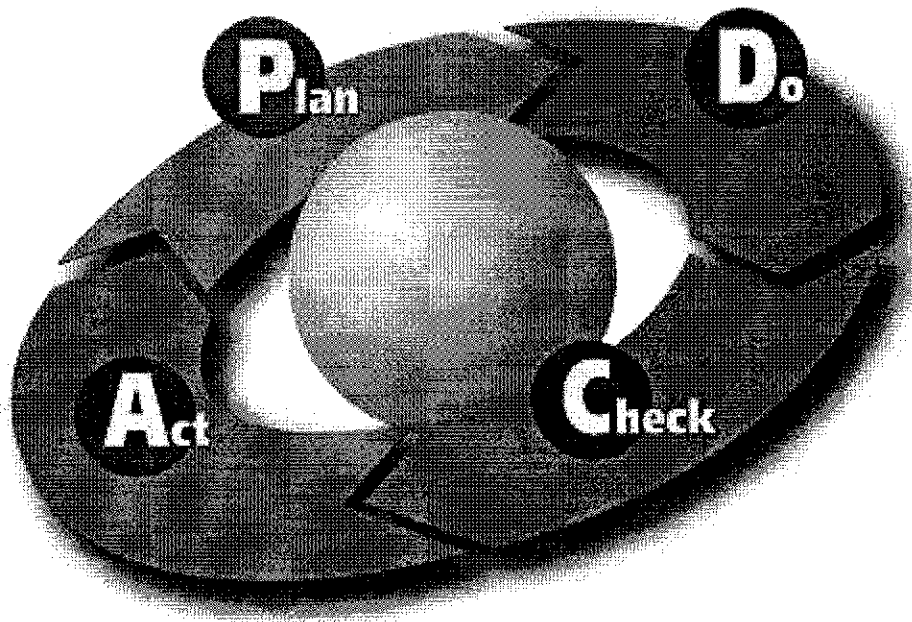


Рис. 6.1. Цикл Демінга — модель безперервного поліпшення процесів – PDCA

Загальні вимоги до структури функціонування системи ЕМ наведено в стандарті ISO 50001:2011 «Системи енергетичного менеджменту. Вимоги з посібником по застосуванню». Структурна схема системи енергетичного менеджменту у відповідності до ISO 50001:2011 зображена на рис. 6.2.

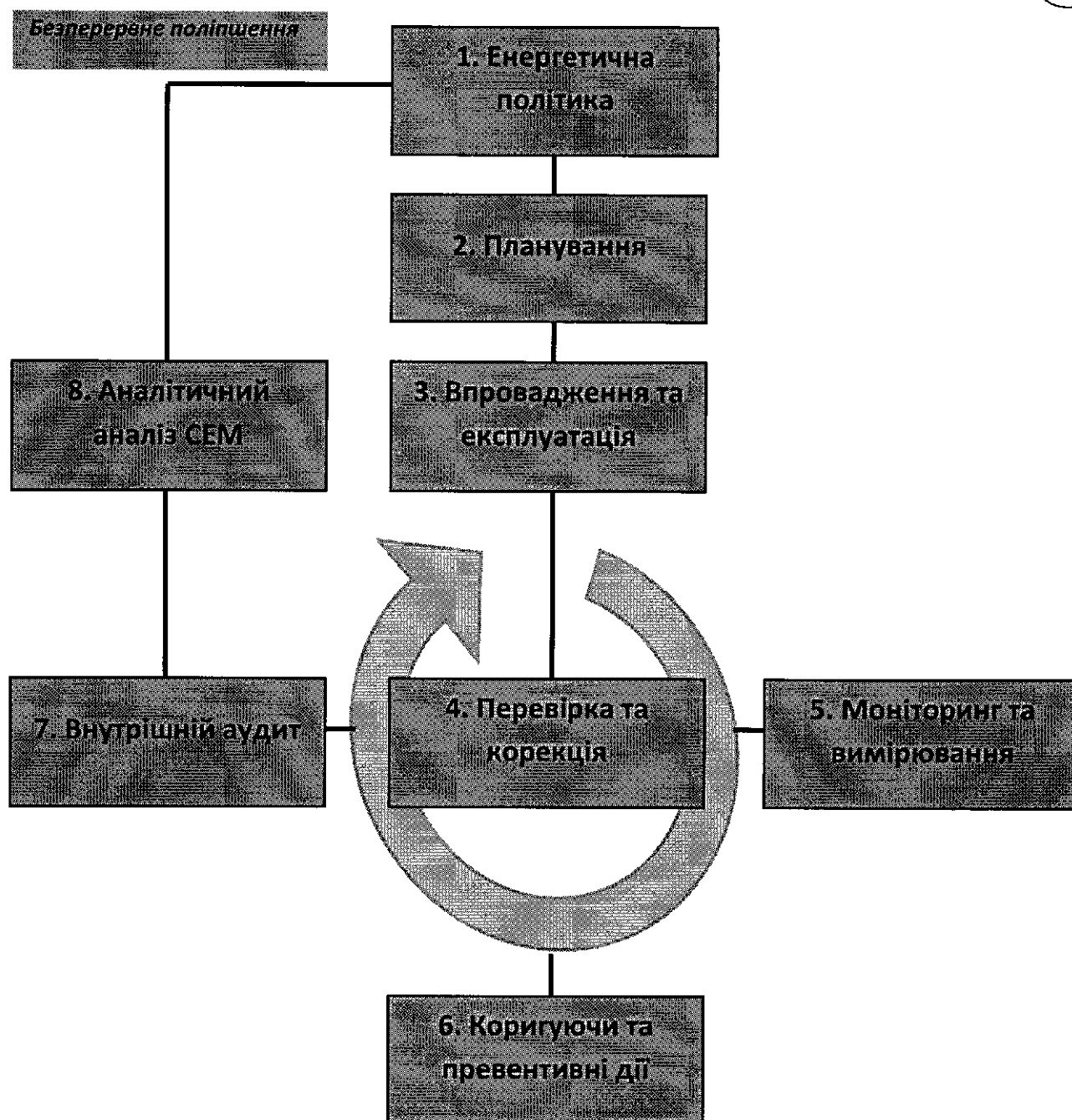


Рис. 6.2. Структурна схема системи енергетичного менеджменту

Основою енергетичного менеджменту, є постійне функціонування циклу, що включає послідовність наступних процедур:

- вимірювання енергоспоживання,
- аналіз енергоспоживання;
- розробка енергозберігаючих заходів;
- упровадження енергозберігаючих заходів.

Як будь-яка інша система, енергетичний менеджмент являє собою сукупність його складових елементів і взаємозв'язок між ними. Складовими елементами енергоменеджменту є:

- Навчений персонал;
- Сучасний автоматизований облік енергоресурсів;
- Аналіз енергоспоживання й прийняття управлінських рішень.

**ОБОВ'ЯЗКОВА УМОВА – НЕОБХІДНА НАЯВНІСТЬ УСІХ ТРЬОХ СКЛАДОВИХ ЕЛЕМЕНТІВ ЕНЕРГЕТИЧНОГО МЕНЕДЖМЕНТУ**

У випадку відсутності хоча б одного елемента енергетичний менеджмент не буде являти собою систему енергозбереження, що зведе до мінімуму ефект енергозберігаючої політики на підприємстві.

**Навчений персонал** – найбільш важлива складова енергетичного менеджменту і являє собою спеціальну штатну структуру, состав якої може коливатися від одного до декількох фахівців-енергоменеджерів, залежно від кількості зайнятих працівників та потужності основних видів виробництва обладнання підприємства, номенклатури споживаних енергоресурсів і т.д. Енергоменеджер(и) у своїй роботі керуються спеціальними нормативними документами, які регламентують їхню діяльність на підприємстві.

Призначення енергоменеджерами непідготовлених людей без чітких функцій, крім дискредитації енергозбереження й додаткового хаосу й бюрократії, підприємству нічого не принесе.

Енергоменеджери покликані бути не сторонніми реєстраторами неефективного використання енергоносіїв (для цього існують спеціальні державні структури), а організаторами впровадження енергоефективних організаційних і технічних заходів. У цьому змісті вони повинні розвантажити інженерно-технічний персонал, що займається енергозабезпеченням виробництва й експлуатацією енергоустаткування.

**Облік енергоресурсів** – це комплекс сучасних автоматизованих засобів обліку ПЕР, за допомогою яких енергоменеджери підприємства можуть здійснювати оперативний контроль витрат тих або інших енергоресурсів і їх параметри.

Чим вище рівень організації обліку ПЕР, тем вище якість роботи з керування витратами енергоресурсів.

Засоби обліку витрат ПЕР повинні відповідати наступним вимогам:

- забезпечувати облік усіх вхідних і вихідних енергетичних і матеріальних потоків по підприємству (організації) і його підрозділам.
- забезпечувати автоматичний контроль енергоспоживання установками великої одиничної потужності й безперервного технологічного процесу.
- забезпечувати можливість подальшого розвитку й подальшої сумісності із системами програм фінансового менеджменту для оперативного керування вартістю продукції (послуг).
- забезпечувати для оперативного експлуатаційного персоналу сталість доступу до інформації, як у табличному вигляді, так і у вигляді діаграм і графіків. Система повинна сповіщати персонал про відхилення енергоспоживання від заданих величин і допомагати реагувати на причини зростання витрат енергії.
- автоматично виводити матеріальні й енергетичні баланси підприємства (організації) і його підрозділів, обчислювати питомі витрати й будувати графіки основних тенденцій.

**Аналіз енергоспоживання та прийняття управлінських рішень.**

Енергоменеджери підприємства (організації) використовують певні методики для обробки й аналізу даних про енергоспоживання. На підставі проведеного аналізу енергоменеджери ухвалюють рішення, пов'язані з підтримкою оптимального рівня витрат ПЕР. Після цього дані рішення оперативно впроваджуються.

Є дві основні методики контролю й аналізу енергоспоживання – методика питомого нормування (як правило, застосовується на вітчизняних підприємствах) і методика Контролю й Нормалізації (застосовується за кордоном).

Найбільш ефективною методикою аналізу енергоспоживання на сьогоднішній день є метод Контролю й Нормалізації енергоспоживання (КиН).

## ДОДАТКИ

165

### Функціонування енергетичного менеджменту на підприємстві

Функціонування енергетичного менеджменту здійснюється за циклом Демінгу. Початок Зміст першого циклу енергетичного менеджменту такий:

#### **Енергетичний аудит**

Початок функціонування енергетичного менеджменту на підприємстві (організації) покликаний забезпечити енергетичний аудит, який повинен бути виконаний енергосервісною фірмою. У завдання енергоаудиту входить:

- вимірювання потоків усіх видів енергії;
- складання енергетичних балансів по видах енергії;
- установлення залежностей витрат енергії від змінних факторів;
- розробка енергоефективних заходів.

Енергоаудит дозволяє визначити реально досяжні оптимальні рівні енергоспоживання при існуючій техніці й технології.

Енергоаудит надає цінну інформацію для прийняття ефективних управлінських рішень щодо зниження енерговитрат підприємства (організації).

#### **Моніторинг енергоспоживання**

Моніторинг енергоспоживання здійснюється за допомогою системи обліку ПЕР.

Використовуючи автоматизовану систему контролю й обліку енергоресурсів (АСКОЕ), енергоменеджери постійно відслідковують величину споживання всіх енергоресурсів, що споживаються підприємством (організацією) на технологічні й господарсько-побутові потреби. Моніторинг споживання енергії ведеться як по підприємству у цілому, так і по окремих підрозділах, особливо енергоємному устаткуванню. У процесі моніторингу відбувається накопичення інформації про енергоспоживання підприємства (організації). На підставі даної інформації енергоменеджери мають можливість:

- формувати енергетичні баланси різного профілю за будь-який період, що вивчається (аналізується);
- визначати базові залежності енергоспоживання від визначальних факторів;
- проводити аналіз ефективності використання енергії.

#### **Реєстрація базових ліній енергоспоживання**

Маючи накопичену статистичну інформацію щодо витрат енергоресурсів і значень факторів, які визначають дані витрати енергії, слід визначити базові, при сьогоdnішньому рівні техніки й технології виробництва, залежності енергоспоживання від визначальних факторів – випуску продукції, кількості градусодіб, т.д.

#### **Аналіз фактичного енергоспоживання**

Інформація про енергоспоживання повинна бути *задокументована* у вигляді відомості із позначенням відхилень від базових значень і графіків. Приклад такої відомості представлений нижче.

#### **Відомість моніторингу енергоспоживання**

Доба	Кількість градусодіб	Значення витрат ПЕР				Відхилення Qфакт - Qбаз (+/-)	Тариф, грн./од. ПЕР	Вартість ПЕР, грн.
		Фактична витрата Qфакт	Од. вим.	Базова витрата Qбаз	Од. вим.			
01.01.14								
02.01.14								

## ДОДАТКИ

968

-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
31.01.14								
РАЗОМ								

У випадку відхилення значення енергоспоживання від оптимального в більшу сторону, енергоменеджер повинен розібратися із причиною відхилення й дати відповідні вказівки для приведення енергоспоживання до нормативного значення. У складних випадках для цих цілей може бути використана допомога консультантів сторонніх організацій.

Випадки зменшення витрати енергії аналізуються з тою же ретельністю, оскільки вони можуть бути наслідком помилок системи обліку або вигідного енергетичного режиму в рамках існуючої технології. Якщо зменшення витрати не помилка обліку, режим зниженої витрати енергії вводиться як стандартний для всіх змін експлуатаційного персоналу.

Це є **коригуючи та превентивні дії**, які передбачені стандартом

### **Розробка енергоефективних заходів**

Заходи можуть розроблятися як самими енергоменеджерами підприємства, так і із залученням фахівців сторонніх організацій. Після ухвалення рішення про впровадження енергоефективних заходів готується бізнес-план для керівництва підприємства або інвестора. Бізнес-план повинен також містити розгорнутий економічний аналіз вигоди пропонованого заходу із визначенням показників внутрішньої норми рентабельності IRR і дисконтованого доходу NPV.

Після вирішення всіх питань із технікою й економікою необхідно виконати правильну закупівлю устаткування не тільки за ціновими показниками, що немаловажно, але й за якістю з урахуванням можливих експлуатаційних і ремонтних витрат у процесі експлуатації. Потім слід вибрати виконавців, оцінивши попередній досвід їх роботи на інших об'єктах, відгуки й перевірку на місцях результатів роботи.

### **Впровадження енергоефективних заходів**

На даному етапі складаються сіткові графіки впровадження проекту, укладають контракти з виконавцями й проводяться роботи з монтажу, пуску й налагодженню енергоефективного встаткування «під ключ».

Передачею в постійну експлуатацію нового обладнання, або технології, цикл енергетичного менеджменту замикається.

Далі система енергетичного менеджменту робить наступний цикл.

Згідно до стандарту ISO- 500001 крім циклу Демінга структура енергоменеджменту має включати цикл вдосконалення СЕМ через внутрішній аудит та аналітичний аналіз СЕМ.

### **Внутрішній аудит СЕМ.**

Організація має провадити внутрішні аудити з запланованою періодичністю задля встановлення того, що СЕМ:

- відповідає запланованим заходам у сфері енергетичного менеджменту та вимогам цього стандарту;
- відповідає встановленим енергетичним цілям і завданням;
- результативно запроваджена, підтримувана в робочому стані та поліпшує енергетичні характеристики.

Програму та графіки аудитів треба планувати з урахуванням статусу й важливості процесів і ділянок, що підлягають аудиту, а також результатів попередніх аудитів.

Вибір аудиторів і порядку проведення аудитів мають забезпечувати об'єктивність і неупередженість процесу аудиту.

Документацію щодо результатів аудиту треба зберігати та доводити до відома найвищого керівництва.

**Аналітичний аналіз системи ЕМ**

Найвище керівництво має періодично аналізувати СЕМ організації для забезпечення постійної її придатності, адекватності та ефективності.

Необхідно документувати інформацію щодо аналізу з боку керівництва.

**Вхідні дані для аналізу з боку керівництва**

У вхідних даних для аналізування з боку керівництва має бути така інформація:

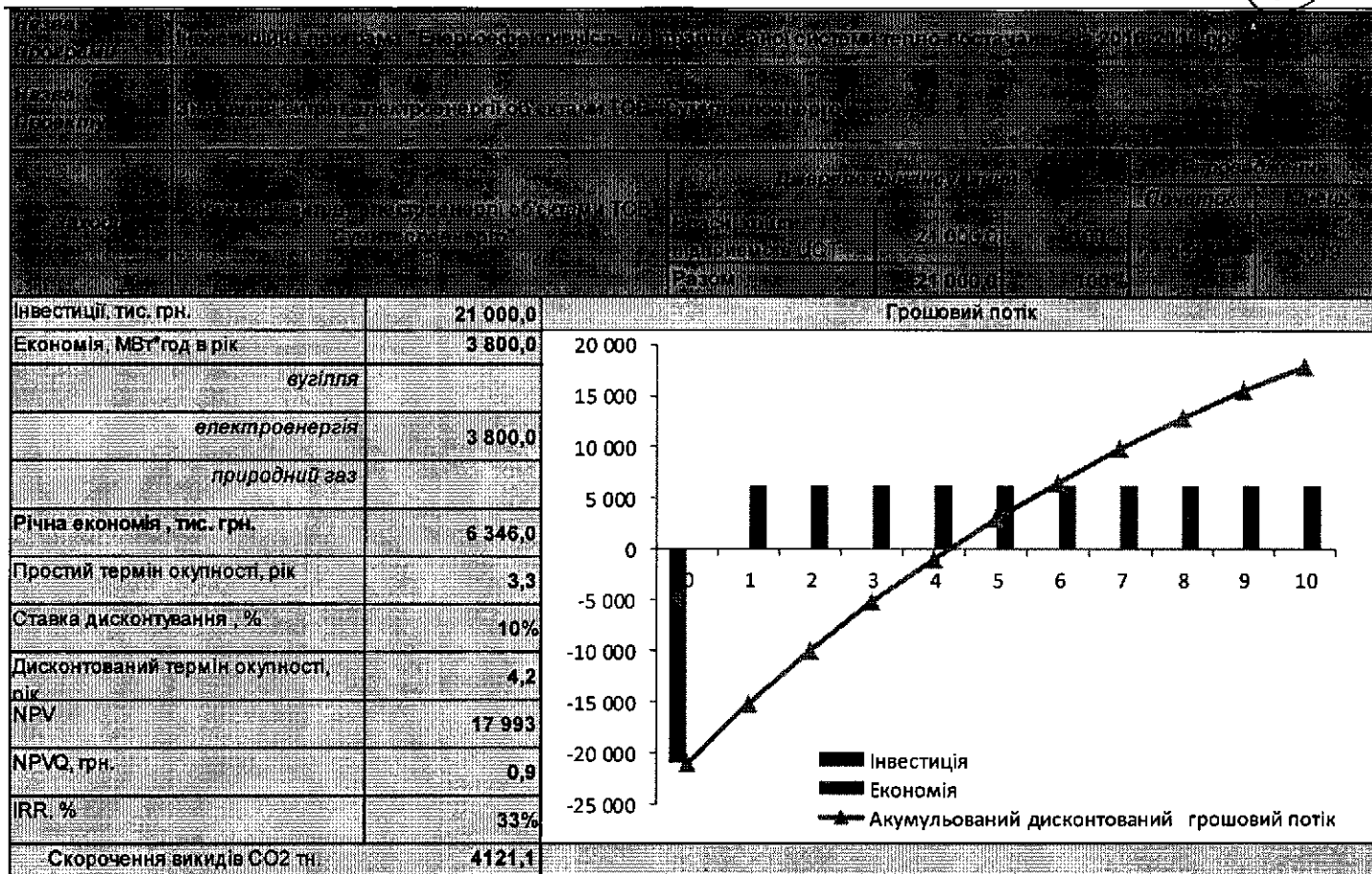
- a) дії, виконані після останнього аналізу з боку керівництва;
- b) аналіз енергетичної політики;
- c) аналіз енергохарактеристик та пов'язаних з ними ІЕХ;
- d) результати оцінки відповідності законодавчим вимогам із урахуванням їх розвитку і зміни, а також іншим вимогам, що їх організація має дотримувати;
- e) ступінь досягнення поставлених цілей і виконання завдань у сфері управління енергоефективністю;
- f) результати аудитів СЕМ;
- g) стан виконання запобіжних і коригувальних дій;
- h) запланований рівень енергохарактеристик для наступного періоду;
- i) рекомендації щодо поліпшення.

**Вихідні дані аналізу з боку керівництва**

Вихідні дані аналізування з боку керівництва мають охоплювати всі рішення і дії, пов'язані зі:

- a) змінами енергохарактеристик організації;
- b) змінами енергетичної політики;
- c) змінами ІЕХ;
- d) змінами цілей, завдань або інших елементів СЕМ відповідно до зобов'язань організації щодо безперервного поліпшення;
- e) змінами, що стосуються розподілу ресурсів.

У результаті СЕМ виходить на наступний рівень досконалості в частині політичних цілей, організаційних та технічних завдань



За результатами попереднього енергетичного обстеження котельні на вул. Нахімова, 30 були зроблені наступні принципові висновки щодо ефективності використання електричної енергії.

1. Фактичні значення витрати мережної води в теплових мережах котельні не відповідають розрахунковим значенням, що свідчить про розбалансованість системи теплопостачання й відсутність проведення наладки гідравлічного та теплового режиму. Взагалі, продуктивність мережних насосів і необхідний створюваний тиск визначаються гідравлічним режимом системи теплопостачання кожного з джерел генерації теплової енергії. При цьому продуктивність мережного насоса є величиною відносно постійною при якісному методі регулювання відпуску теплової енергії в теплову мережу. Таким чином, оптимальним вважається витрата електроенергії на потреби мережного насоса за умови відповідності його фактичної продуктивності значенням розрахункової витрати мережної води.

2. Часто має місце невідповідність характеристик підживлювальних насосів, що використовуються на котельнях, фактичним параметрам підживлення теплових мереж. Установлення підживлювальних насосів із характеристиками, що відповідають фактичним параметрам підживлення теплових мереж, дозволяє отримати економію електричної енергії.

3. Додатково, для інших котелень. Існуючий режим регулювання продуктивності тягодутьових механізмів котлів на котельнях за допомогою напрямних апаратів або шибєрів не є ефективним із точки зору споживання електричної енергії. Рациональним є процес регулювання продуктивності даних пристроїв за допомогою перетворювачів частоти, що дозволяє досягти економії електричної енергії.

Структура можливого потенціалу економії електроенергії:

- модернізація насосних станцій мережної води котелень – 10-30%;
- модернізація технологічної схеми потужних котелень – 20-30%;
- автоматизація режимів згоряння палива на котлах – 3-5%;
- заміна підживлювальних насосів – 1-3%;
- використання енергоефективних джерел світла – (економія визначається окремо).



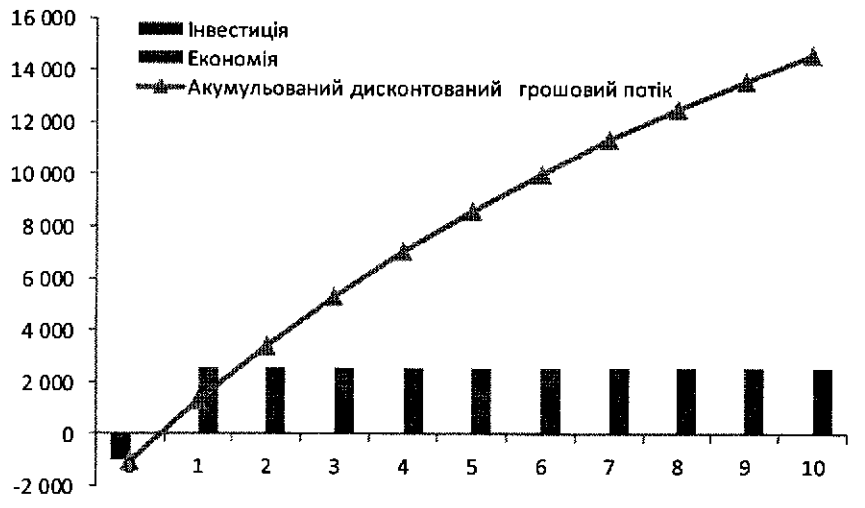
## ДОДАТКИ

469

Визначена структура потенціалу економії електричної енергії є основою для розробки заходів із підвищення ефективності використання електроенергії (ЗПЕ) для всіх котелень й ЦТП підприємства ТОВ «Сумитеплоенерго». Тобто, такі заходи є корпоративними програмами з підвищення енергоефективності використання електроенергії, які відображають очікуваний потенціал економії електроенергії, який був виявлений на основі проведеного попереднього енергетичного обстеження. Уточнення потенціалу економії електроенергії буде здійснюватися в разі проведення детального енергетичного обстеження об'єктів теплопостачальних підприємств – котелень та ЦТП. Тому необхідним є проведення детального енергоаудиту систем електроспоживання окремих об'єктів теплопостачальних підприємств (котелень, ЦТП), на підставі результатів якого будуть розроблені та впроваджені комплекси енергоефективних проектів (групового типу, за групами електроприймачів).

Потенціал економії електроенергії внаслідок комплексної модернізації систем електроспоживання котелень й ЦТП підприємства становитиме близько 25% за песимістичною оцінкою.

Назва Програми	Інвестиційна програма "Енергоефективність і оптимізованої системи теплопостачання до 2016-2019 рр."					
Назва Проекту	Підвищення енергоефективності системи підготовки резервного палива ДКППВ ПАТ "СМНВО"					
Заходи	Здійснення енергоефективності системи підготовки резервного палива ДКППВ ПАТ "СМНВО"	Джерело фінансування		Впровадження		
		Власні кошти підприємства ПАТ	1 030,0	100%	Початок	Кінець
		Разом	1 030,0	100%	2016	2017
Інвестиції, тис. грн.	1 030,0	Грошовий потік				
Економія, МВт*год в рік	5 994,3					
вугілля						
електроенергія						
природний газ	5 994,3					
Річна економія, тис. грн.	2 544,0					
Простий термін окупності, рік	0,4					
Ставка дисконтування, %	10%					
Дисконтований термін окупності, рік	0,4					
NPV	14 601,8					
NPVQ, грн.	14,2					
IRR, %	247%					
Скорочення викидів CO2	1210,9					



У поточний час в якості резервного палива для котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО" використовується мазут. Мазутний бак має діаметр 24 м, висоту – 12 м. Підігрів мазутного бака здійснюється за рахунок підведення пара до вбудованих у мазутний бак парових регістрів, що втратили свою герметичність. Конденсат пара періодично після відстоювання зливається з нижньої частини бака. Мазутопроводи від насосної до котельного відділення спорожнені. Циркуляція мазуту до котельні не здійснюється.

Під час обстеження температура зовнішнього повітря склала  $-7^{\circ}\text{C}$ , середня температура зовнішньої поверхні мазутного бака склала  $+35^{\circ}\text{C}$ . Витрати теплової енергії на підігрів бака за даними розрахунків склали 0,97 Гкал/год.

Підігрів мазутного баку здійснюється впродовж всього опалювального періоду (4680 годин).

Пропонується наступний алгоритм використання резервного палива, що не потребує його підігріву:

- установити бак пускового палива (пічного), що достатній для пуску котла ДЕ-10 та розігріву 1 тис. т. мазуту від  $-10^{\circ}\text{C}$  до  $50^{\circ}\text{C}$  (цистерна 60 м<sup>3</sup>).
- установити насоси-диспергатори, що дозволять відмовитися від постійної роботи насосів рециркуляції.

Резервне паливо зберігається при температурі зовнішнього повітря. У разі необхідності розпалювання котельні з холодного стану без природного газу котел ДЕ-10 розпалюється на пічному паливі. Після отримання пару, прогрівається до  $50^{\circ}\text{C}$  мазутний бак. Установлюється на рециркуляцію мазутне кільце котельні. Після цього мазут подається на пальники котла.

# ДОДАТКИ

171

Назва Програми	Інвестиційна програма "Енергоефективність централізованої системи теплопостачання на 2015-2019 роки"				
Назва Проекту	Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії на ДКПШВ ПАТ "СМНВО"				
Заходи	Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії на ДКПШВ ПАТ "СМНВО"	Джерело фінансування		Інтервал часу	
				Початок	Кінець
		Власні кошти підприємства ДСГ	9 000,0	100%	2015
		Разом	9 000,0	100%	2015
Інвестиції, тис. грн.	9 000,0	Грошовий потік			
Економія, МВт/год в рік	4 680,0				
вузільна					
електроенергія	4 680,0				
природний газ					
Річна економія, тис. грн.	5 387,6				
Простий термін окупності, рік	1,7				
Ставка дисконтування, %	10%				
Дисконтований термін окупності	1,7				
NPV	23 982				
NPV0, грн	2,7				
IRR, %	69%				
Скорочення викидів CO2, тн	3910,3				

У котельні ДКПШВ ПАТ "СМНВО" навантаження несуть два котли КВГМ-100. Вони працюють із сумарним навантаженням ~ 100 Гкал/год. ККД котлів складає 93-94%, споживання газу складає ~ 12000 нм<sup>3</sup>/год.

Загальне споживання електричної енергії за 2014 рік склало 12811 тис. кВт год. Електрична потужність, що споживається, коливається у рамках 1200 – 2500 кВт. Таким чином, споживана електрична потужність котельні коливається в межах 1,58-3,5 МВт-год.

На котельні встановлено два котли ГМ-50-14-250 паропродуктивністю 50 т/год кожний. Також у котельні встановлені мережні пароводяні підігрівачі, в яких можна підігрівати паром мережну воду.

У котельні в роботі знаходиться один паровий котел ГМ-50. Він працює з навантаженням ~ 8 т/год.

*Пропонується для скорочення витрат палива впровадити комбіновану генерацію електричної та теплової енергії*

Для цього необхідно:

1. Встановити чотири турбіни ПТУ-250-14/5 фірми «Констар» потужністю 0,35 МВт кожна. Встановлення чотирьох турбін доцільно тому, що високий ККД вони мають лише, якщо навантаження близьке до номінального. Турбіни мають невеликі габарити і добре компонується в котельні.
2. Підвищити тиск у барабані котла ГМ-50-14-250 до 14 кг/см<sup>2</sup>. Це дозволить перепад тиску від 14 до 3 кг/см<sup>2</sup> використати для генерації електричної енергії в обсязі ~1 МВт.
3. Відпрацьований пар після турбіни завести в колектор власних потреб котельні та на пароводяні мережні підігрівачі.

За такою схемою для покриття базового електричного навантаження котельні буде використовуватися енергія власної генерації. Термін роботи турбіни – впродовж опалювального сезону (4680 годин). Водогрійні котли генерують додаткову теплову енергію, що необхідна для потреб міста (60÷70 Гкал/год.).

Заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії

Назва Програми	проектна програма "Заміщення традиційних джерел енергії на відновлювальні та альтернативні на 2016-2024 роки"					
Назва Проекту	Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах					
Заходи	Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах	Джерело фінансування			Розрахунок	
		Міський бюджет	16 895,2	5%	2022	2024
		Грант	32 390,3			
		ДПД	283 817,5	85%		
Разом	333 903,0	90%				
<b>Економічні показники</b>						
Інвестиції, тис. грн.	333 903,0	<p style="text-align: center;">Грошовий потік</p> <p>Легенда:                  ■ Інвестиція                  ■ Економія                  ▲ Акумульований дисконтований грошовий потік</p>				
Заміщення, МВт*год в рік	70 593,7					
теплова енергія						
електроенергія						
природний газ	70 593,7					
Річна економія, тис. грн.	75 825,2					
Простий термін окупності, рік	4,4					
Ставка дисконтування, %	10%					
Дисконтований термін окупності, рік	6,1					
NPV	132 010,3					
NPVQ, грн.	0,4					
IRR, %	19%					
Скорочення викидів CO2 тн	26230					

Одною із значних проблем будь-якого сучасного міста є збільшення обсягів утворення твердих побутових відходів і м. Суми не є винятком. Місто має значні проблеми в сфері збирання вивозу та захоронення твердих побутових відходів (ТПВ). Для прибирання ТПВ потрібні значні ресурси, витрачається пальне, відводяться великі території під звалища. Обсяг сміття, яке утворилося в місті в 2013 році становив приблизно 315,5 тис. м<sup>3</sup>.

У передових країнах світу відходи переробляються, частина з них спалюється. Енергія горіння використовується для забезпечення тепловою енергією міста. Слід зазначити, що при цьому значна робота по сортуванню сміття виконується мешканцями, тобто створюються нові робочі місця.

Використання ТПВ в якості палива значно складніше, ніж газу. Для використання ТПВ необхідні сховища палива та додаткові пристрої підготовки та транспортування. Використання ТПВ потребує (окрім фінансування будівництва) організаційних зусиль по розробці важелів впливу для впровадження заміщення газу (організації фондів заохочення за рахунок використання частини коштів від економії палива).

Лінії переробки ТПВ доцільно розмістити на території очисних споруд міста. Там можна буде використовувати очищені стічні води для підживлення міні-ТЕЦ, золу після спалювання відходів

## ДОДАТКИ

173

доцільно направляти на очисні споруди, надлишкову теплову енергію використовувати для осушення частково зневодненого мулу (кеку).

Для започаткування сталого використання енергії з твердих побутових відходів необхідно виконати наступні кроки:

- Налагодити роздільне збирання ТПВ населенням, заохочення до цього виконати за рахунок введення двоставкового тарифу: на сортування та вивезення сміття.
- Забезпечити населення ємностями для роздільного збирання ТПВ.
- Збудувати сміттесортувальний комплекс на існуючому полігоні (або на території міні-ТЕЦ) з продуктивністю 100 тис. т. у рік. Після сортування для подальшої переробки використовується 50-60% ТПВ
- Будівництво міні-ТЕЦ на територіях очисних споруд міста. Використання енергії спалення відходів для комбінованої генерації електричної та теплової енергії.

За рахунок реалізації Проекту очікується річне заміщення природного газу у обсязі 70 594 МВт-год-рік (7 490 тис. м<sup>3</sup> природного газу) та скорочення споживання електричної енергії на 10 887 МВт-год-рік. Скорочення витрат на енергоресурси на 75 825 тис. грн. Скорочення викидів парникових газів становитиме 26 230 т CO<sub>2</sub>.

Назва програми:	Інвестиційна програма "Заміщення традиційних джерел енергії на відновлювальні та альтернативні на 2015-2020 роки"			
Назва проекту:	Реконструкція котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО" з встановленням твердопаливних біокотлів та електричних котлів ГВП			
Заходи:	Реконструкція котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО" з встановленням твердопаливних біокотлів та електричних котлів ГВП	Джерело фінансування:		Виробничі
		Місцевий бюджет		0%
		ДПП	39 200,0	100%
		Разом	39 200,0	100%

Економічні показники		Грошовий потік	
Інвестиції, тис. грн.	39 200,0		
Заміщення, МВт*год в рік	30 572,7		
теплова енергія			
електроенергія			
природний газ	30 572,7		
Річна економія, тис. грн.	11 836,6		
Простий термін окупності, рік	3,3		
Ставка дисконтування, %	10%		
Дисконтований термін окупності, рік	4,2		
NPV	33 530,9		
NPVQ, грн.	0,9		
IRR, %	28%		
Екскорачення викидів CO2	6176		

У зв'язку з важким становищем в енергетичному секторі країни, постійним здороженням викопних енергетичних ресурсів, потенційною небезпекою перебоїв у газопостачанні, головним завданням міської влади є забезпечення надійного та безперебійного постачання тепловою енергією, яка використовується на потреби опалення та гарячого водопостачання всіх секторів міста. Для цього органи місцевого самоврядування ініціюють реалізацію проектів по заміщенню природного газу на місцеві альтернативні види палива. В якості демонстраційного проекту розглядається можливість реконструкції опалювальної котельні ДКППВ ПАТ "СМНВО".

У 2013 р. котельня ДКППВ ПАТ "СМНВО" забезпечувала потреби в тепловій енергії 25% споживачів, підключених до централізованої системи теплопостачання. В якості палива для виробництва теплової енергії використовується природний газ. Річний обсяг споживання природного газу котельнею становить 50,2 млн. м<sup>3</sup>, а обсяг виробництва теплової енергії сягає 436 297,7 МВт\*год., із яких 181 757,1 МВт\*год. використовується на власні виробничі потреби підприємства. Решта ТЕ в обсязі 254 540,5 МВт\*год. відпускається на потреби опалення та гарячого водопостачання споживачів ЦСТ.

Припущення прийняті при плануванні проекту:

- передбачається влаштування двох твердопаливних біокотлів тепловою потужністю 4 та 3 МВт, які забезпечуватимуть виробництво теплової енергії на потреби гарячого водопостачання;
- у якості біопалива використовується тюкована солома. Для забезпечення надійної роботи котлів передбачається влаштування дублюючої лінії твердого біопалива (деревна тріска, гранули вироблені з деревини або агровідходів). Річний обсяг споживання соломи становить 8,7 тис. т/рік. Прийнята вартість тюкованої соломи 750 грн/т;
- витрати пов'язані з експлуатацією твердопаливної частини котельні оцінені на рівні 14 113,5 тис. грн. в рік;

Підвищення енергоефективності вуличного освітлення

Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності вуличного освітлення" на 2016-2020 рр.					
Назва Проєкту	Впровадження енергетичного менеджменту КП ЕЗО "Міськвітло" СМР					
Заходи	Впровадження системи енергетичного менеджменту	Джерело фінансування			Впровадження	
		Міський бюджет	68,0	100%	Початок	Кінець
		Разом	68,0	100%	2016	2016
Інвестиції, тис. грн.	68,0	Грошовий потік				
Економія, МВт*год в рік	299,0	<p>300 000 250 000 200 000 150 000 100 000 50 000 0 -50 000 -100 000 -150 000 -200 000 -250 000</p> <p>0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10</p> <p>■ Інвестиція ■ Економія ▲ Акумульований дисконтований грошовий потік</p>				
електроенергія	299,0					
Річна економія, тис. грн.	136,0					
Простий термін окупності, рік	0,5					
Ставка дисконтування, %	10%					
Дисконтований термін окупності, рік	0,5					
NPV	768					
NPVQ, грн.	11,3					
IRR, %	200%					
Скорочення викидів CO2 тн.	324,3					

Енергетичний менеджмент – система управління, спрямована на забезпечення раціонального використання паливно-енергетичних ресурсів (ПЕР), яка базується на проведенні типових енерготехнологічних вимірювань, перевірок, аналізу використання енергії та впровадженні енергозберігаючих заходів. ЕМ, є важливою складовою системи управління міським енергоспоживанням, яка націлена, зокрема, на мінімізацію фінансових витрат. Система енергетичного менеджменту є частиною загальної системи управління підприємством, яка включає в себе організаційну структуру, функції управління, обов'язки та відповідальність, процедури, процеси, ресурси для формування, впровадження, досягнення цілей політики енергозбереження.

Основою енергетичного менеджменту, є постійне функціонування циклу, що включає послідовність наступних процедур:

- вимірювання енергоспоживання,
- аналіз енергоспоживання;
- розробка енергозберігаючих заходів;
- упровадження енергозберігаючих заходів.

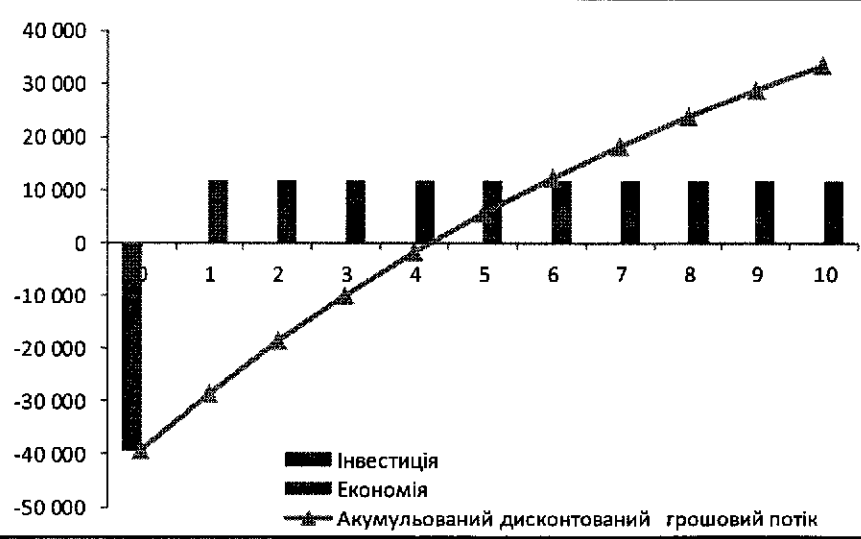
Як будь-яка інша система, енергетичний менеджмент являє собою сукупність його складових елементів і взаємозв'язок між ними. Складовими елементами енергоменеджменту є:

- навчений персонал;
- сучасний автоматизований облік енергоресурсів;
- аналіз енергоспоживання й прийняття управлінських рішень

У випадку відсутності хоча б одного елемента енергетичний менеджмент не буде являти собою систему енергозбереження, що зведе до мінімуму ефект енергозберігаючої політики на підприємстві (організації).



Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності вуличного освітлення" на 2016-2020 рр.				
Назва Проекту	Варощахочіт енергоефективних джерел світла				
Заходи	Впровадження енергоефективних джерел світла	Джерело фінансування		Впровадження	
				Початок	Термін
		Державний бюджет	1 500,0	100%	2016
		Разом	1 500,0	100%	
Інвестиції, млн. грн.	1 500,0	Грошовий потік			
Економія, МВт*год в рік	1 940,0				
електроенергія	1 940,0				
Річна економія, тис. грн.	885,0				
Простий термін окупності, рік	1,7				
Ставка дисконтування, %	10%				
Дисконтований термін окупності, рік	3,6				
NPV	3 938				
NPVQ, грн.	2,6				
IRR, %	58%				
Скорочення викидів CO2	2103,9				



За результатами проведеного енергетичного аудиту системи вуличного освітлення виявлено, що у системах вуличного освітлення міста використовуються джерела світла з невисокою світловіддачею (ЛР, ДКСТ). Такими джерелами світла є лампи типу ДНаТ, МГЛ та LED (світловіддача складає від 80 до 120 лм/Вт) та лампи типу КЛЛ, ЛБ та ін. із середньою світловіддачею 50-80 лм/Вт.

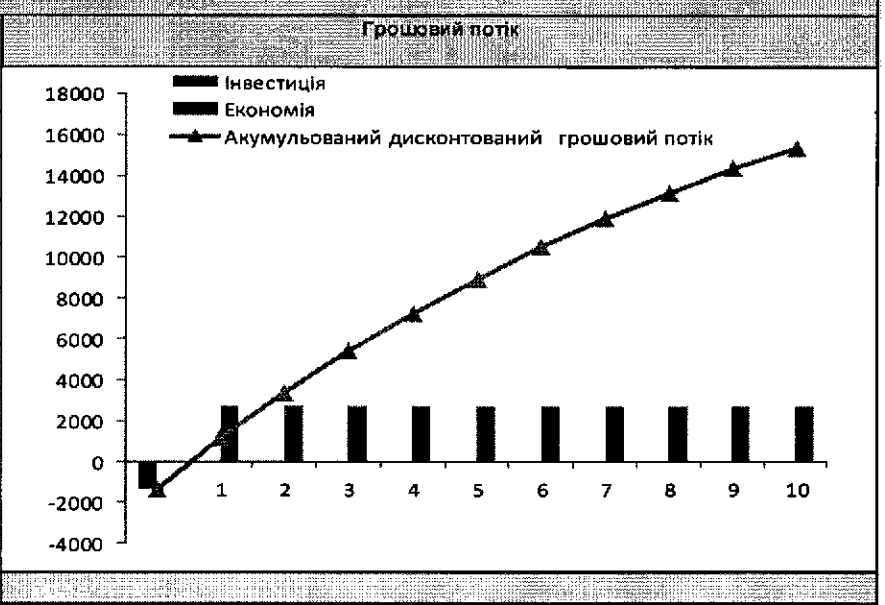
Оскільки номінальна потужність ламп розжарювання є невеликою та складає 100 Вт та 300 Вт, наявний типоряд ламп ДНаТ та МГЛ не дозволяє використовувати їх для заміни у даному випадку. Світильники з лампами типу LED мають досить велику вартість тому економічний сенс їх використання у даному випадку сумнівний.

Отже, для підвищення енергоефективності системи вуличного освітлення необхідно передбачити заміну джерел світла на компактні люмінесцентні лампи (КЛЛ), що мають світловіддачу в середньому 60 лм/Вт. Лампи даного типу мають відносно невелику вартість та широко представлені на ринку

Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення

Програма	Програма "Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення"
Ціль	Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення
Проект	Діючий проєкт

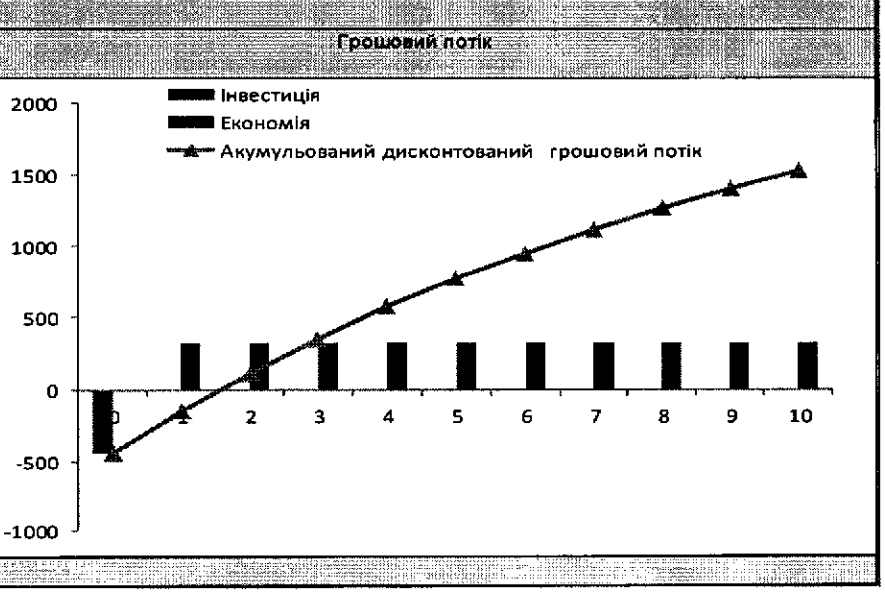
Інвестиції, тис. грн.	1 363,6
Економія, МВт*год в рік	1 633,0
холодна вода	
електроенергія	1 633,0
Річна економія, тис. грн.	2 727,1
Простий термін окупності, рік	0,5
Ставка дисконтування, %	10%
Дисконтований термін окупності, рік	0,5
NPV	15 393,4
NPVQ, грн.	11,3
IRR, %	200%
Скорочення викидів CO2, тн.	1771,0



Програма	Програма "Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення"
Ціль	Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення
Проект	Діючий проєкт

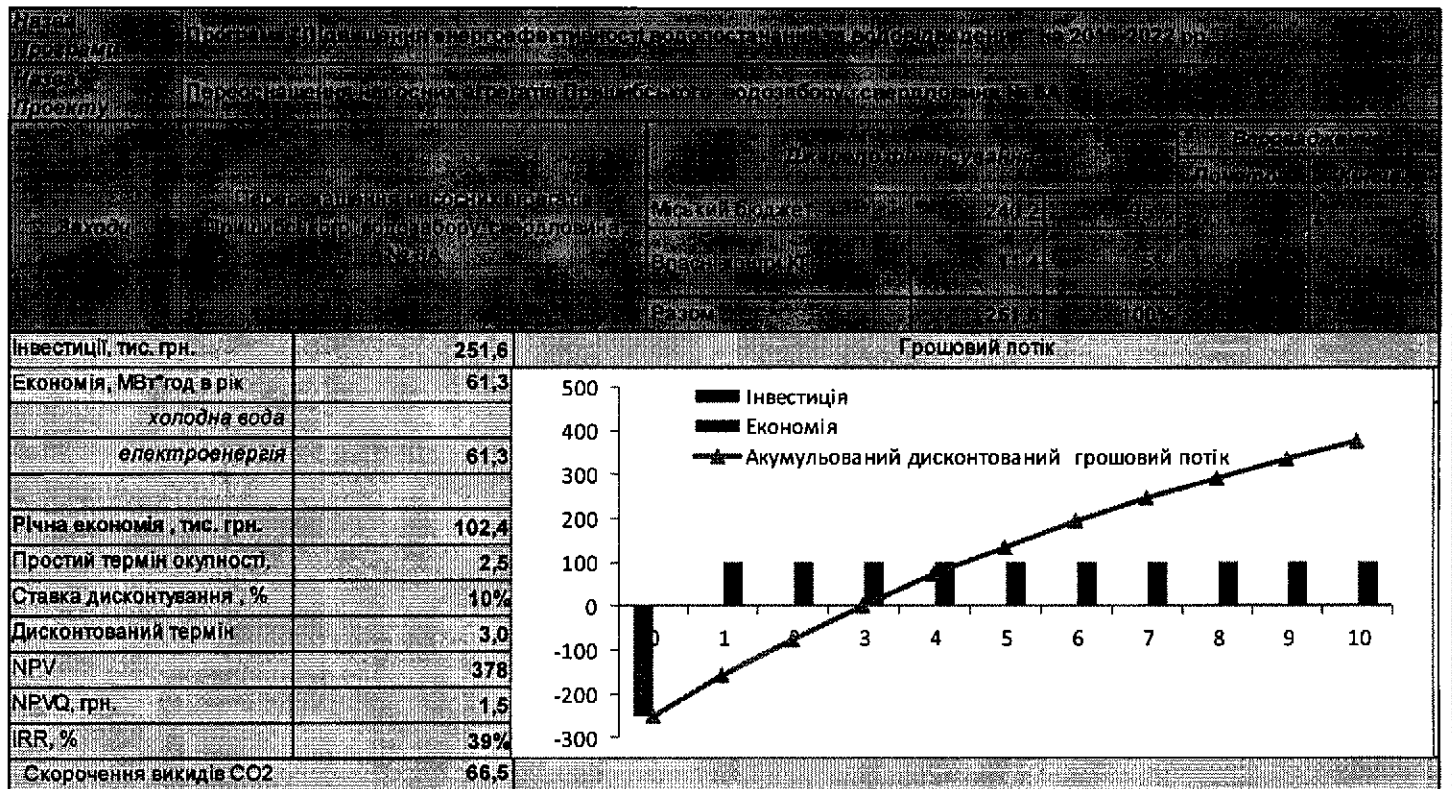
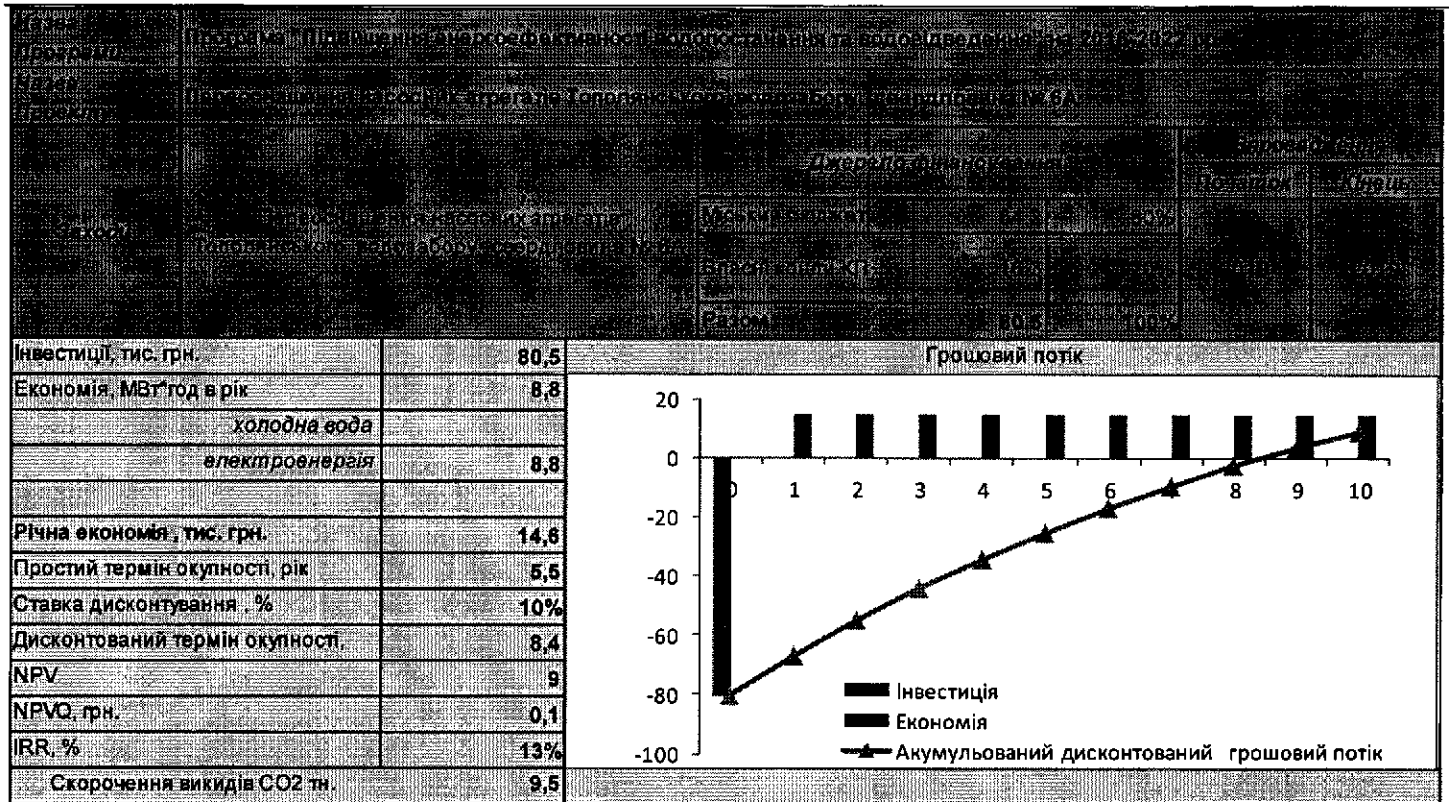
Економічні показники

Інвестиції, тис. грн.	445,7
Економія, МВт*год в рік	192,4
холодна вода	
електроенергія	192,4
Річна економія, тис. грн.	321,3
Простий термін окупності, рік	1,4
Ставка дисконтування, %	10%
Дисконтований термін окупності, рік	1,6
NPV	1 528,3
NPVQ, грн.	3,4
IRR, %	72%
Скорочення викидів CO2	208,6



Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення" на 2016-2022 рр.					
Назва Проекту	Переконання насосних агрегатів Луцького водозабору, Свердловина №7Б					
Заходи	Переконання насосних агрегатів Луцького водозабору, Свердловина №7Б	Джерело фінансування			Введення в експлуатацію	
		Міський бюджет	350,1	100%	Початок	Кінець
		Власні кошти КП	110,0	31%	2016	2017
Разом		350,1	100%			
Інвестиції, тис. грн.	350,1	Грошовий потік				
Економія, МВт*год в рік	70,1					
холодна вода						
електроенергія	70,1					
Річна економія, тис. грн.	117,1					
Простий термін окупності, рік	3,0					
Ставка дисконтування, %	10%					
Дисконтований термін окупності, рік	3,7					
NPV	474					
NPVQ, грн.	1,4					
IRR, %	33%					
Скорочення викидів CO2, тн.	76,0					

Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення" на 2016-2022 рр.					
Назва Проекту	Переконання насосних агрегатів Луцького водозабору, Свердловина №12					
Заходи	Переконання насосних агрегатів Луцького водозабору, Свердловина №12	Джерело фінансування			Введення в експлуатацію	
		Міський бюджет	726,1	95%	Початок	Кінець
		Власні кошти КП	34,5	5%	2016	2018
Разом		760,6	100%			
Інвестиції, тис. грн.	760,6	Грошовий потік				
Економія, МВт*год в рік	56,4					
холодна вода						
електроенергія	56,4					
Річна економія, тис. грн.	94,2					
Простий термін окупності, рік	8,1					
Ставка дисконтування, %	10%					
Дисконтований термін окупності, рік	17,3					
NPV	-182					
NPVQ, грн.	-0,2					
IRR, %	4%					
Скорочення викидів CO2	61,2					



Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення" на 2016-2022 рр.					
Назва Проекту	Перевладнення КНС-1А насосним агрегатами з шафами керування					
Заходи	Перевладнення КНС-1А насосним агрегатами з шафами керування	Джерело фінансування			Впровадження	
					Початок	Кінець
		Міський бюджет	1 170,0	100%	2021	2021
		Власні кошти КП	0,0	0%		
		Разом	1 170,0	100%		
Інвестиції, тис. грн.	1 170,0	Грошовий потік				
Економія, МВт*год в рік	278,3					
холодна вода						
електроенергія	278,3					
Річна економія, тис. грн.	464,7					
Простий термін окупності, рік	2,5					
Ставка дисконтування, %	10%					
Дисконтований термін окупності	3,0					
NPV	1 685					
NPVQ, грн.	1,4					
IRR, %	38%					
Скорочення викидів CO2 тн.	301,8					

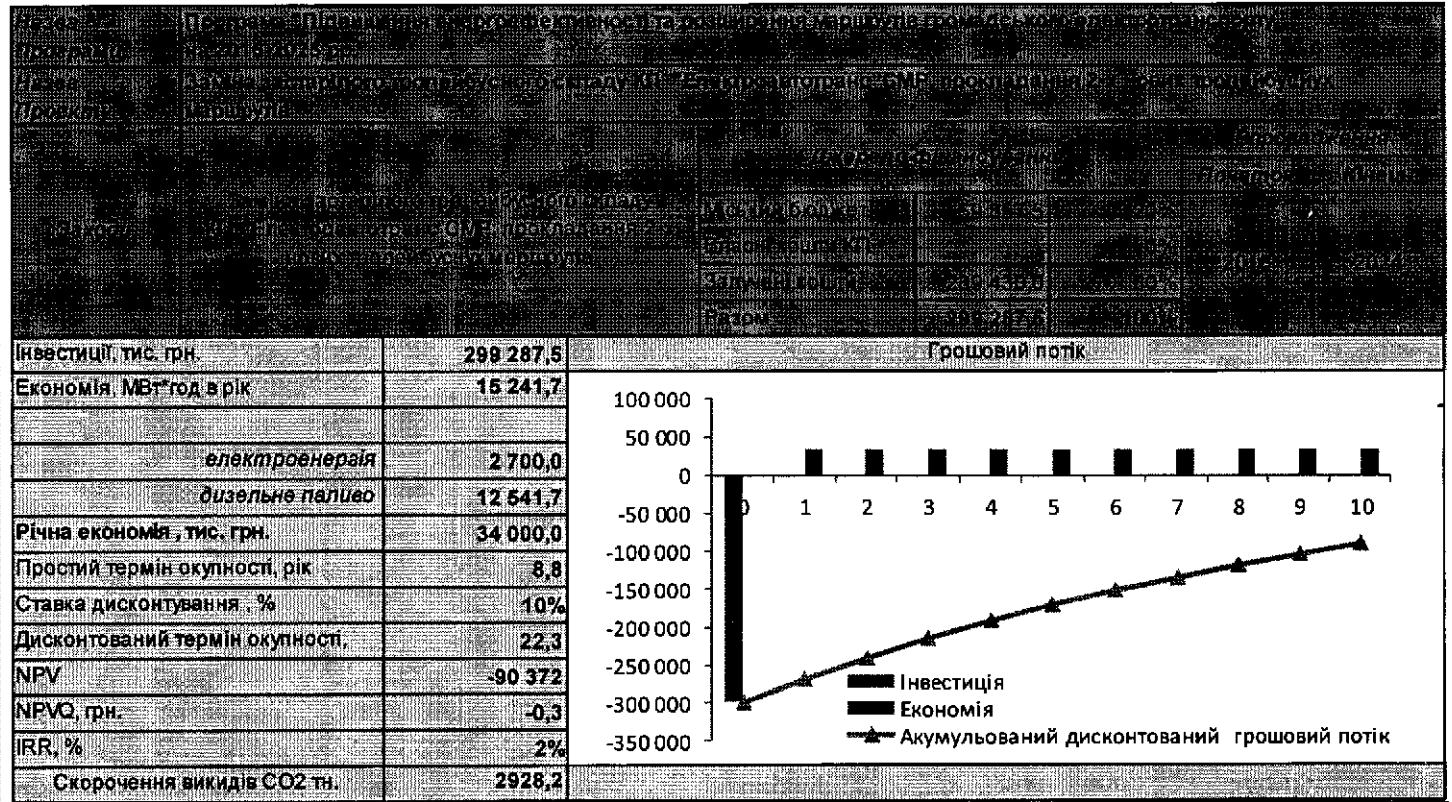
Назва Програми	Програма "Підвищення енергоефективності водопостачання та водовідведення" на 2016-2022 рр.					
Назва Проекту	Перевладнення мулонасосної станції №2 на очисних спорудах фекальними насосними агрегатами з шафами керування					
Заходи	Перевладнення мулонасосної станції №2 на очисних спорудах фекальними насосними агрегатами з шафами керування	Джерело фінансування			Впровадження	
					Початок	Кінець
		Міський бюджет	2 368,9	100%	2021	2021
		Власні кошти КП	0,0	0%		
		Разом	2 368,9	100%		
Інвестиції, тис. грн.	2 368,9	Грошовий потік				
Економія, МВт*год в рік	2 541,8					
холодна вода						
електроенергія	2 541,8					
Річна економія, тис. грн.	4 244,8					
Простий термін окупності	0,6					
Ставка дисконтування, %	10%					
Дисконтований термін	0,6					
NPV	23 713					
NPVQ, грн.	10,0					
IRR, %	179%					
Скорочення викидів CO2	2756,5					

Інвестиційні витрати		Грошовий потік	
Інвестиції, тис. грн.	3 150,0		
Економія, в рік			
холодна вода, тис. м <sup>3</sup>	0,6		
електроенергія, МВт*год	0,6		
Річна економія, тис. грн.	217,4		
Простий термін окупності, рік	14,5		
Ставка дисконтування, %	10%		
Дисконтований термін окупності	24,0		
NPV	-1 814		
NPVQ, грн.	-0,6		
IRR, %	-6%		
Скорочення викидів CO <sub>2</sub> тн	0,6		

Згідно з графіком виконання ремонтних робіт централізованої системи водопостачання та водовідведення КП "Міськводоканал" планує виконати ряд проектів направлених на скорочення споживання електроенергії, скорочення втрат питної води із водогонів та удосконалення системи очистки стічних вод.

За рахунок реалізації Проекту очікується загальний обсяг річної економії ПЕР 4 842,5 МВт\*год. та скорочення витрат на енергоресурси на 8 303,5 тис. грн. Мінімальний обсяг скорочення викидів парникових газів 5 251,7 т CO<sub>2</sub>. Річний обсяг скорочення втрат питної води становитиме 640 м<sup>3</sup>. Реалізація проектів відбуватиметься протягом 2016-2022 років та фінансуватиметься за рахунок власних коштів КП «Міськводоканал» та за рахунок міського бюджету

Транспорт



Тролейбусний парк КП «Електроавтотранс» СМР налічує 62 одиниці. 53 одиниці рухомого складу тролейбусів відпрацювали свій нормативний термін експлуатації, морально застаріли, мають енерговитратне обладнання, не відповідають вимогам сучасного комфорту для перевезення пасажирів і потребують оновлення. Проектом передбачається виконати заміну старих тролейбусів типу ЗІУ-9 та ПМЗ Т2 на тролейбуси типу Богдан Т701.10 або тролейбуси інших виробників з подібними технічними характеристиками.

**Додаток 2. Прийняті показники перерахунку енергетичних ресурсів до єдиної енергетичної одиниці**

Вид палива	Одиниця виміру	Коефіцієнт перерахунку
Природний газ	ГДж/тис.м <sup>3</sup>	33,9
Електроенергія		
Вугілля кам'яне	ГДж/т	22,9
Бензин моторний	ГДж/т	44,3
Газойлі (паливо дизельне)	ГДж/т	43,0
Мазути топкові	ГДж/т	40,4
Пропан і бутан скраплені	ГДж/т	47,3
Деревина	ГДж/т	17,9
Солома	ГДж/т	14,2



**Додаток 3. Коефіцієнти викидів парникових газів (CO<sub>2</sub>) для розрахунку кадастру викидів**

Вид палива	Коефіцієнти викидів CO <sub>2</sub> при спалюванні палива в різних секторах	
	г CO <sub>2</sub> /ТДж	г CO <sub>2</sub> /МВт·год
Природний газ	55,35	0,202
Електроенергія		1,085
Вугілля кам'яне	94,72	0,341
Бензин моторний	69,17	0,249
Газойлі (паливо дизельне)	74,17	0,267
Мазути топкові	77,50	0,279
Пропан і бутан скраплені	63,06	0,227
МКВТ ТОВ «Сумитеплоенерго»		0,272
МКВТ ДКПІВ ПАТ «СМНВО»		0,257
МКВТ ДНЗ СВПУБА		0,218
МКВТ ОСББ "Альянс"		0,224
МКВТ ДВНЗ УАБСНБУ		0,193
МКВТ СНАУ		0,225
Біомаса		0



№ п/п	Наименование образовательной организации	Курсовые образовательные программы (КОП)				Среднее профессиональное образование (СПО)				Среднее специальное образование (ССО)				Курсовые образовательные программы (КОП)				Среднее профессиональное образование (СПО)				Среднее специальное образование (ССО)			
		№	Итого	на 01.09.2023	на 01.09.2024	№	Итого	на 01.09.2023	на 01.09.2024	№	Итого	на 01.09.2023	на 01.09.2024	№	Итого	на 01.09.2023	на 01.09.2024	№	Итого	на 01.09.2023	на 01.09.2024	№	Итого	на 01.09.2023	на 01.09.2024
1	Средняя специальная школа I-III ступени №1 им. В. Стрельникова (ССШ №1)	5,0	16,6	241,3	132,8	8,3	0,0	14,5	215,6	718,5	5,0	15,4	718,9	640,2	8,3	0,0	13,5	652,0	257,4	5,0	15,6	274,0	125,8	4,3	0,0
2	Средняя специальная школа I-III ступени №2 им. Д. Писарева (ССШ №2)	4,9	14,7	214,5	171,0	8,2	0,0	12,8	193,1	617,2	4,9	13,7	655,8	558,9	8,2	0,0	12,0	579,1	262,8	4,9	14,7	324,4	130,5	4,2	0,0
3	Средняя специальная школа I-III ступени №3 им. Иеремии Липецкого А. Морозова (ССШ №3)	3,1	7,2	105,8	88,8	5,2	0,0	6,3	95,3	312,2	3,1	6,7	322,0	273,8	5,2	0,0	5,9	284,9	124,7	3,1	7,2	139,1	112,9	5,2	0,0
4	Средняя специальная школа I-III ступени №4 (ССШ №4)	5,9	11,2	164,4	129,8	8,9	0,0	9,8	144,4	453,6	5,3	10,4	493,3	424,2	8,9	0,0	9,1	462,2	194,4	5,3	11,2	215,9	174,9	4,9	0,0
5	Средняя специальная школа I-III ступени №5 (ССШ №5)	5,1	16,2	235,9	188,3	8,5	0,0	14,2	211,0	701,7	5,1	15,1	771,8	615,5	8,5	0,0	13,2	697,2	289,4	5,1	16,2	310,6	259,8	4,5	0,0
6	Средняя специальная школа I-III ступени №6 (ССШ №6)	11,1	28,9	413,3	495,7	18,5	0,0	25,4	539,7	1253,0	11,1	26,9	1293,0	1160,7	18,5	0,0	21,6	1662,9	516,7	11,1	28,9	556,7	666,3	18,5	0,0
7	Средняя специальная школа I-III ступени №7 (ССШ №7)	2,8	3,2	48,5	37,3	4,8	0,0	4,2	46,1	139,0	2,8	3,0	144,8	121,9	4,8	0,0	3,9	130,4	57,3	2,8	3,2	63,3	50,3	4,6	0,0
8	Средняя специальная школа I-III ступени №8 (ССШ №8)	9,4	13,1	196,0	152,2	15,7	0,0	11,5	179,4	567,3	9,4	11,2	588,8	497,6	15,7	0,0	10,7	523,9	233,9	9,4	13,1	256,4	205,2	15,7	0,0
9	Средняя специальная школа I-III ступени №9 (ССШ №9)	6,2	10,4	154,2	120,7	10,4	0,0	9,1	140,1	448,8	6,2	9,7	465,6	394,5	10,4	0,0	8,5	413,8	185,3	6,2	10,4	202,0	162,7	10,4	0,0
10	Средняя специальная школа I-III ступени №10 (ССШ №10)	4,1	0,0	142,1	111,0	4,7	0,0	0,0	135,7	427,1	4,1	0,0	0,0	374,6	4,7	0,0	0,0	379,3	202,9	4,1	0,0	0,0	170,0	4,7	0,0
11	Средняя специальная школа I-III ступени №11 (ССШ №11)	3,2	2,6	40,6	45,0	5,3	0,0	2,3	52,6	113,7	3,2	2,4	118,3	147,1	5,3	0,0	2,1	154,5	46,9	3,2	2,6	52,7	66,7	5,3	0,0
12	Средняя специальная школа I-III ступени №12 им. Б. Верейского (ССШ №12)	4,0	5,1	77,1	87,9	5,7	0,0	4,5	99,1	222,3	4,0	4,8	331,0	287,5	6,7	0,0	4,2	288,3	91,7	4,0	5,1	100,0	118,5	6,7	0,0
13	Средняя специальная школа I-III ступени №13 им. А.С. Матвеева (ССШ №13)	6,0	14,3	218,9	280,1	10,0	0,0	14,3	500,4	708,0	6,0	15,2	719,1	935,7	10,0	0,0	13,3	939,0	291,9	6,0	16,3	314,2	377,6	10,0	0,0
14	Средняя специальная школа I-III ступени №14 (ССШ №14)	10,5	35,6	480,7	350,9	17,5	0,0	25,5	437,8	1458,8	10,5	31,3	1488,5	1277,8	17,5	0,0	21,4	1322,7	600,7	10,5	33,6	644,8	526,9	17,5	0,0
15	Средняя специальная школа I-III ступени №15 (ССШ №15)	4,8	18,5	267,8	214,5	8,0	0,0	16,2	238,7	799,6	4,8	12,2	821,5	701,3	8,0	0,0	15,0	724,4	329,7	4,8	18,5	353,0	218,2	8,0	0,0
16	Средняя специальная школа I-III ступени №16 им. М.С. Нестерова (ССШ №16)	3,0	3,9	58,9	65,6	5,0	0,0	3,4	54,1	170,0	3,0	3,6	176,7	148,1	5,0	0,0	5,2	157,3	70,1	3,0	3,9	77,0	61,5	5,0	0,0
17	Средняя специальная школа I-III ступени №17 (ССШ №17)	5,1	14,5	209,5	245,8	8,6	0,0	13,6	267,0	621,4	5,1	13,3	639,9	808,7	8,6	0,0	11,7	824,0	256,2	5,1	14,3	275,7	311,4	8,6	0,0
18	Средняя специальная школа I-III ступени №18 (ССШ №18)	5,1	9,2	116,2	106,9	8,6	0,0	8,1	123,5	398,4	5,1	8,5	412,1	349,4	8,6	0,0	7,5	365,5	164,3	5,1	9,2	178,6	144,1	8,6	0,0
19	Средняя специальная школа I-III ступени №19 (ССШ №19)	8,9	23,9	349,9	410,1	14,8	0,0	21,0	446,0	1036,7	8,9	22,2	1067,8	1340,8	14,8	0,0	19,5	1375,2	427,5	8,9	23,9	460,3	552,9	14,8	0,0
20	Средняя специальная школа I-III ступени №20 (ССШ №20)	6,7	14,4	212,2	167,7	11,1	0,0	12,7	181,4	624,9	6,7	13,4	645,0	548,1	11,1	0,0	11,8	571,0	257,7	6,7	14,4	278,8	216,0	11,1	0,0
21	Средняя специальная школа I-III ступени №21 (ССШ №21)	12,8	12,6	275,3	219,3	14,5	0,0	11,0	244,9	731,4	12,8	11,7	759,2	643,7	14,5	0,0	10,3	648,4	345,9	12,8	0,0	371,2	303,4	14,5	0,0
22	Средняя специальная школа I-III ступени №22 (ССШ №22)	9,5	0,0	125,8	107,3	4,0	0,0	0,0	111,5	503,9	9,5	0,0	0,0	507,5	442,0	4,0	0,0	446,1	145,3	9,5	0,0	148,8	137,5	9,5	0,0
23	Средняя специальная школа I-III ступени №23 (ССШ №23)	3,4	8,5	125,1	99,1	5,8	0,0	7,5	112,5	369,9	3,4	7,9	381,3	324,5	5,8	0,0	7,0	337,2	151,5	3,4	8,5	164,5	135,8	5,8	0,0
24	Средняя специальная школа I-III ступени №24 (ССШ №24)	5,0	7,7	114,4	89,2	8,3	0,0	8,7	104,2	332,5	5,0	7,1	344,6	231,7	8,3	0,0	6,9	306,2	137,1	5,0	7,7	149,8	120,3	8,3	0,0
25	Средняя специальная школа I ступени №25 (ССШ №25)	5,0	11,1	163,2	129,1	8,3	0,0	9,7	147,1	481,1	5,0	10,3	486,4	422,0	8,3	0,0	9,1	439,4	187,3	5,0	10,4	202,8	164,3	8,3	0,0
26	Средняя специальная школа I ступени №26 (ССШ №26)	6,5	7,4	117,0	132,3	10,9	0,0	6,8	150,6	315,8	6,5	7,2	349,5	414,3	10,9	0,0	6,3	451,5	138,5	6,5	7,8	152,7	178,1	10,9	0,0
27	Средняя специальная школа I ступени №27 (ССШ №27)	9,1	12,7	189,9	147,5	15,1	0,0	11,5	173,8	549,4	9,1	11,8	570,7	487,3	15,1	0,0	10,3	507,8	216,7	9,1	12,7	246,5	186,9	15,1	0,0

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования (млн руб.)		Объем финансирования (тыс руб.)		Объем финансирования (тыс руб.)		Объем финансирования (тыс руб.)		Объем финансирования (тыс руб.)		Объем финансирования (тыс руб.)		Итого
		2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	
137	Средняя общеобразовательная школа № 1 (СОШ № 1)	247,7	1,4	6,9	3,0	69,7	205,0	79,6	371,3	0,0	0,0	740,2	740,2	0,0
138	Средняя общеобразовательная школа № 2 (СОШ № 2)	251,6	4,3	15,2	6,8	61,3	182,3	80,8	393,8	0,0	0,0	1718,3	1718,3	0,0
63	Средняя общеобразовательная школа № 3 (СОШ № 3)	124,5	3,8	13,8	6,2	31,3	90,1	40,4	171,1	0,0	0,0	766,3	766,3	0,0
94	Средняя общеобразовательная школа № 4 (СОШ № 4)	184,6	2,9	10,4	4,6	49,0	140,1	63,0	278,0	0,0	0,0	889,0	889,0	0,0
142	Средняя общеобразовательная школа № 5 (СОШ № 5)	276,5	2,5	9,1	4,1	68,3	200,5	88,6	369,2	0,0	0,0	3095,0	3095,0	0,0
254	Средняя общеобразовательная школа № 6 (СОШ № 6)	712,2	2,3	7,9	4,1	118,1	341,5	152,5	644,9	0,0	0,0	1130,4	1130,4	0,0
42	Средняя общеобразовательная школа № 7 (СОШ № 7)	59,1	3,9	14,9	6,4	35,4	41,6	39,5	90,6	0,0	0,0	2914,7	2914,7	0,0
115	Средняя общеобразовательная школа № 8 (СОШ № 8)	233,4	2,9	10,5	4,6	60,9	167,8	77,4	349,7	0,0	0,0	379,0	379,0	0,0
91	Средняя общеобразовательная школа № 9 (СОШ № 9)	182,1	3,6	13,1	5,8	47,0	131,7	60,0	264,2	0,0	0,0	1078,2	1078,2	0,0
0,0	Средняя общеобразовательная школа № 10 (СОШ № 10)	182,6	10,2	12,2	12,0	42,0	120,6	59,7	212,0	0,0	0,0	4842,6	4842,6	0,0
23	Средняя общеобразовательная школа № 11 (СОШ № 11)	69,3	3,8	13,9	6,1	13,1	33,3	16,2	36,8	0,0	0,0	419,1	419,1	0,0
45	Средняя общеобразовательная школа № 12 (СОШ № 12)	129,7	2,0	7,3	3,7	23,1	61,8	29,2	134,9	0,0	0,0	483,0	483,0	0,0
143	Средняя общеобразовательная школа № 13 (СОШ № 13)	401,9	2,3	7,9	4,1	66,4	197,6	85,2	359,5	0,0	0,0	1635,6	1635,6	0,0
295	Средняя общеобразовательная школа № 14 (СОШ № 14)	573,9	3,6	12,8	5,7	34,7	416,1	183,8	753,2	0,0	0,0	3286,0	3286,0	0,0
162	Средняя общеобразовательная школа № 15 (СОШ № 15)	381,4	3,2	11,5	5,2	76,7	227,8	99,8	404,7	0,0	0,0	1635,3	1635,3	0,0
34	Средняя общеобразовательная школа № 16 (СОШ № 16)	69,9	3,1	11,4	5,0	18,5	50,5	23,4	106,7	0,0	0,0	349,9	349,9	0,0
126	Средняя общеобразовательная школа № 17 (СОШ № 17)	392,6	2,3	8,1	4,2	58,2	169,0	75,2	314,4	0,0	0,0	1466,0	1466,0	0,0
81	Средняя общеобразовательная школа № 18 (СОШ № 18)	160,7	3,2	11,6	5,2	41,2	118,2	52,7	239,3	0,0	0,0	3218,1	3218,1	0,0
210	Средняя общеобразовательная школа № 19 (СОШ № 19)	588,2	2,5	8,6	3,9	97,4	282,2	125,8	527,9	0,0	0,0	2310,7	2310,7	0,0
127	Средняя общеобразовательная школа № 20 (СОШ № 20)	249,8	4,6	16,7	7,4	63,1	180,8	81,2	346,7	0,0	0,0	1855,0	1855,0	0,0
110	Средняя общеобразовательная школа № 21 (СОШ № 21)	329,0	2,8	10,6	5,4	85,1	216,5	113,2	417,8	0,0	0,0	1765,4	1765,4	0,0
0,0	Средняя общеобразовательная школа № 22 (СОШ № 22)	131,5	4,2	11,6	4,2	37,1	140,8	43,3	259,9	0,0	0,0	811,4	811,4	0,0
75	Средняя общеобразовательная школа № 23 (СОШ № 23)	147,0	3,5	12,6	5,7	36,8	106,5	47,5	200,1	0,0	0,0	831,6	831,6	0,0
67	Средняя общеобразовательная школа № 24 (СОШ № 24)	135,3	3,8	14,0	6,2	35,1	97,8	44,3	199,4	0,0	0,0	835,8	835,8	0,0
92	Средняя общеобразовательная школа № 25 (СОШ № 25)	181,6	1,5	7,5	3,0	48,4	139,1	59,2	263,3	0,0	0,0	538,3	538,3	0,0
63	Средняя общеобразовательная школа № 26 (СОШ № 26)	196,8	3,7	13,2	5,9	35,5	95,4	44,7	209,2	0,0	0,0	1185,6	1185,6	0,0
23	Средняя общеобразовательная школа № 27 (СОШ № 27)	64,1	2,8	10,5	4,6	59,0	162,6	74,9	316,5	0,0	0,0	1636,4	1636,4	0,0
111	Средняя общеобразовательная школа № 28 (СОШ № 28)	225,2	2,8	10,5	4,6	59,0	162,6	74,9	316,5	0,0	0,0	1084,4	1084,4	0,0
112	Средняя общеобразовательная школа № 29 (СОШ № 29)	64,1	2,8	10,5	4,6	59,0	162,6	74,9	316,5	0,0	0,0	1084,4	1084,4	0,0
113	Средняя общеобразовательная школа № 30 (СОШ № 30)	225,2	2,8	10,5	4,6	59,0	162,6	74,9	316,5	0,0	0,0	1084,4	1084,4	0,0















№ п/п	Наименование дошкольного учреждения	№ дошкольного учреждения	№ группы	Возрастная группа	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость	Среднемесячная посещаемость							
1	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 1 "Радость"				3 460,0	991,5	41,2	0,0	48,7	22	481,5	349,4	68,8	0,0	42,7	16,9	471,9	418,9	41,2	0,0	48,7	2,2	508,9	553,6	6 401,0	1 018,0
2	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 2 "Золотая рыбка"																									
3	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 3 "Золотая рыбка"																									
4	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 4 "Золотая рыбка"																									
5	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 5 "Солнышко"																									
6	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 6 "Мелодия"																									
7	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 7 "Полосатый"																									
8	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 8 "Звездочка"																									
9	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 9 "Солнышко"																									
10	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 10 "Малышок"																									
11	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 11 "Звездочка"																									
12	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 12 "Солнышко"																									
13	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 13 "Малышок"																									
14	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 14 "Звездочка"																									
15	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 15 "Солнышко"																									
16	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 16 "Солнышко"																									
17	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 17 "Радуга"																									
18	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 18 "Звездочка"																									
19	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 19 "Звездочка"																									
20	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 20 "Солнышко"																									
21	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 21 "Болосинка"																									
22	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 22 "Золотая рыбка"																									
23	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 23 "Золотая рыбка"																									
24	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 24 "Болосинка"																									
25	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 25 "Болосинка"																									
26	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 26 "Болосинка"																									
27	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 27 "Болосинка"																									
28	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 28 "Болосинка"																									
29	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 29 "Болосинка"																									
30	Сумской дошкольный детский сад (пос.-садок) № 30 "Болосинка"																									

Наименование объекта	Финансирование из областного бюджета			Финансирование из местного бюджета			Финансирование из внебюджетных источников			Итого														
	Средств областного бюджета	Средств местного бюджета	Средств внебюджетных источников	Средств областного бюджета	Средств местного бюджета	Средств внебюджетных источников	Средств областного бюджета	Средств местного бюджета	Средств внебюджетных источников	Средств областного бюджета	Средств местного бюджета	Средств внебюджетных источников												
Средней дошкольной начальной школа (детский сад) № 1 "Розышка"	82,5	6,1	16,5	105,2	72,4	10,5	0,0	14,5	99,1	307,5	6,1	15,9	329,5	269,7	10,3	0,0	13,9	293,9	112,8	6,1	16,5	135,5	99,0	
Средней дошкольной начальной школа № 2 "Солнышко"	101,3	7,7	0,0	113,6	88,9	8,4	0,0	4,1	0,0	101,4	375,6	7,7	0,0	4,0	0,0	0,0	3,5	0,0	341,4	136,6	7,7	0,0	148,9	119,9
Средней дошкольной начальной школа № 3 "Светлячок"	48,9	5,2	17,7	111,8	77,9	4,7	0,0	15,6	102,2	331,0	5,2	17,1	0,0	15,0	0,0	0,0	15,0	0,0	314,0	121,5	5,2	17,7	144,4	108,6
Средней дошкольной начальной школа № 6 "Матрешка"	82,9	5,8	16,6	105,3	72,7	9,7	0,0	14,5	97,0	308,9	5,8	15,9	0,0	14,0	0,0	0,0	9,4	0,0	284,6	113,4	5,8	16,6	135,7	99,4
Средней дошкольной начальной школа № 7 "Полосатая"	56,7	6,9	11,3	75,0	49,7	11,6	0,0	9,9	71,2	211,2	6,9	10,9	0,0	9,4	0,0	0,0	22,4	0,0	206,4	71,5	6,9	11,3	96,8	64,0
Средней дошкольной начальной школа № 8 "Космонавт"	133,2	8,2	26,6	168,1	116,9	13,7	0,0	13,3	153,9	496,3	8,2	25,6	0,0	22,4	0,0	0,0	18,8	0,0	471,5	182,1	8,2	26,6	217,0	159,8
Средней дошкольной начальной школы комплекс "Загадочная школа 1 ступень-дошкольный начальный класс, № 9 "Восток"	121,0	8,7	24,2	153,9	156,5	14,6	0,0	11,2	192,3	399,3	6,5	21,4	0,0	18,8	0,0	0,0	21,0	0,0	546,0	122,8	8,7	24,2	155,7	158,9
Средней дошкольной начальной школа № 10 "Малышок"	130,6	9,9	26,1	166,5	168,9	16,5	0,0	22,9	208,2	486,3	9,9	25,1	0,0	22,0	0,0	0,0	26,1	0,0	667,5	165,6	9,9	26,1	202,6	214,2
Средней дошкольной начальной школы комплекс "Загадочная школа 1 ступень-дошкольный начальный класс, № 11 "Курочка"	84,5	6,6	16,9	110,0	74,1	14,4	0,0	14,8	109,5	314,8	6,6	18,2	0,0	14,2	0,0	0,0	14,2	0,0	304,8	115,5	6,6	16,9	141,0	101,3
Средней дошкольной начальной школа № 12 "Одулибашка"	102,6	6,9	20,5	130,0	90,0	11,4	0,0	18,0	119,4	381,3	6,9	19,7	0,0	17,3	0,0	0,0	17,3	0,0	564,0	140,3	6,9	20,5	167,6	123,1
Средней дошкольной начальной школа (центр развития ребенка) № 13 "Пчелка"	96,5	7,1	19,9	123,8	84,7	11,6	0,0	16,9	113,3	359,5	7,1	18,5	0,0	16,5	0,0	0,0	16,5	0,0	343,4	131,9	7,1	19,9	158,3	115,7
Средней дошкольной начальной школа (детский сад) № 14 "Солнышко"	115,9	2,5	0,0	142,1	101,7	2,6	0,0	20,7	125,0	486,1	2,5	0,0	22,6	0,0	0,0	0,0	19,9	0,0	405,0	158,1	2,5	0,0	184,2	136,6
Средней дошкольной начальной школа (детский сад) № 16 "Солнышко"	110,7	6,1	22,1	139,0	97,1	10,2	0,0	19,4	126,7	412,5	6,1	21,3	0,0	18,7	0,0	0,0	18,7	0,0	360,7	151,4	6,1	21,1	179,6	132,8
Средней дошкольной начальной школа (детский сад) № 17 "Адуся"	114,4	8,7	23,6	150,8	103,9	14,6	0,0	20,7	139,2	441,1	8,7	22,7	0,0	20,0	0,0	0,0	20,0	0,0	421,4	161,9	8,7	23,6	194,2	142,0
Средней дошкольной начальной школа (центр развития ребенка) № 18 "Звончок"	95,5	7,8	19,1	122,4	89,8	13,0	0,0	16,7	113,5	355,8	7,8	18,4	0,0	16,1	0,0	0,0	16,1	0,0	341,2	130,6	7,8	19,1	157,5	114,6
Средней дошкольной начальной школа № 19 "Ручеек"	92,9	4,9	19,5	123,3	85,8	8,2	0,0	17,1	111,2	364,6	4,9	18,8	0,0	16,5	0,0	0,0	16,5	0,0	344,5	133,8	4,9	19,5	158,3	117,4
Средней дошкольной начальной школы комплекс "Загадочная школа 1 ступень-дошкольный начальный класс, (детский сад) № 20 "Полосатая"	126,4	6,7	25,2	158,3	110,9	11,1	0,0	22,1	144,2	470,9	6,7	24,3	0,0	21,3	0,0	0,0	21,3	0,0	445,5	172,8	6,7	25,2	204,7	151,6
Средней дошкольной начальной школы (детский сад) № 21 "Болосай"	72,6	7,0	14,5	94,1	93,9	11,7	0,0	12,7	118,4	270,6	7,0	14,0	0,0	12,2	0,0	0,0	12,2	0,0	373,9	99,3	7,0	14,5	120,8	129,4
Средней дошкольной начальной школы (детский сад) № 22 "Золотая рыбка"	145,9	7,3	29,1	182,3	188,7	13,2	0,0	25,6	226,5	543,5	7,3	28,0	0,0	24,6	0,0	0,0	24,6	0,0	739,8	199,5	7,3	29,1	235,9	250,0
Средней дошкольной начальной школы (детский сад) № 25 "Болосай"	108,1	8,7	21,6	138,3	139,8	14,5	0,0	18,9	179,2	402,6	8,7	20,8	0,0	18,2	0,0	0,0	18,2	0,0	553,4	147,7	8,7	21,6	178,0	191,1
Средней дошкольной начальной школы (центр развития ребенка) № 26 "Лоскутик"	105,2	10,3	21,0	136,5	92,3	17,2	0,0	18,4	127,9	391,8	10,3	20,2	0,0	17,7	0,0	0,0	17,7	0,0	378,6	143,8	10,3	21,0	175,1	126,1
Итого	82,5	6,1	16,5	105,2	72,4	10,5	0,0	14,5	99,1	307,5	6,1	15,9	0,0	13,9	0,0	0,0	13,9	0,0	293,9	112,8	6,1	16,5	135,5	99,0

№ п/п	Средства областного бюджета			Средства областного бюджета			Средства областного бюджета			Итого	Планируемый остаток на 31.12.2019						
	№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п								
1	10,3	0,0	14,5	123,7	5,7	21,8	8,4	39,6	94,6	41,8	171,9	ПЗ	0,0	0,0	1 038,0	1 038,0	
2	8,4	0,0	4,1	0,0	182,4	3,1	10,4	5,2	37,1	111,6	46,7	200,2	ПЗ	0,0	0,0	694,3	694,3
3	6,7	0,0	15,6	130,8	3,3	12,7	6,0	34,7	100,3	43,5	175,0	ПЗ	0,0	0,0	780,6	780,6	
4	9,7	0,0	14,5	123,7	3,4	13,3	6,2	33,4	94,6	41,6	170,1	ПЗ	0,0	0,0	765,2	765,2	
5	11,6	0,0	9,9	89,5	2,6	10,6	4,9	26,0	67,9	31,7	137,8	ПЗ	0,0	0,0	425,8	425,8	
6	13,7	0,0	21,3	156,8	3,2	12,4	5,8	52,4	150,9	65,7	265,1	ПЗ	0,0	0,0	1 142,9	1 142,9	
7	14,6	0,0	21,2	194,7	1,4	6,4	3,4	46,8	115,3	47,3	240,1	ПЗ	0,0	0,0	655,4	655,4	
8	16,5	0,0	22,9	253,6	1,8	7,0	3,5	51,0	142,3	60,1	262,3	ПЗ	0,0	0,0	875,3	875,3	
9	14,4	0,0	14,8	130,5	3,3	13,2	6,0	36,9	99,4	45,4	199,0	ПЗ	0,0	0,0	785,1	785,1	
10	11,4	0,0	18,0	152,5	2,8	11,0	5,1	40,9	116,8	51,2	208,0	ПЗ	0,0	0,0	780,7	780,7	
11	11,8	0,0	16,9	144,4	3,2	12,9	5,9	39,1	110,5	48,8	200,1	ПЗ	0,0	0,0	837,2	837,2	
12	2,6	0,0	20,7	0,0	162,0	2,6	10,7	5,4	40,7	127,5	52,1	217,0	ПЗ	0,0	0,0	868,7	868,7
13	10,2	0,0	19,4	162,4	4,6	17,7	8,3	42,8	124,6	53,8	215,2	ПЗ	0,0	0,0	1 347,5	1 347,5	
14	14,6	0,0	20,7	177,3	4,6	18,2	8,5	48,1	135,6	59,9	246,0	ПЗ	0,0	0,0	1 499,1	1 499,1	
15	13,0	0,0	16,7	144,3	3,4	13,6	6,3	39,6	110,2	49,1	203,9	ПЗ	0,0	0,0	904,3	904,3	
16	8,2	0,0	17,1	142,7	3,5	13,5	6,3	37,3	109,6	47,0	186,6	ПЗ	0,0	0,0	904,3	904,3	
17	11,1	0,0	22,1	184,9	3,6	14,6	6,9	46,5	141,9	61,1	243,9	ПЗ	0,0	0,0	1 272,0	1 272,0	
18	11,7	0,0	11,7	152,9	3,5	13,3	6,3	30,0	86,8	36,9	157,0	ПЗ	0,0	0,0	968,3	968,3	
19	12,2	0,0	25,6	295,7	2,3	10,5	5,1	59,0	155,0	66,8	265,9	ПЗ	0,0	0,0	1 530,0	1 530,0	
20	14,5	0,0	18,9	234,5	2,3	8,7	4,2	42,2	118,4	53,0	220,8	ПЗ	0,0	0,0	984,7	984,7	
21	17,2	0,0	13,4	161,7	3,4	13,8	6,3	45,5	125,2	56,0	237,0	ПЗ	0,0	0,0	1 039,5	1 039,5	
22	11,3	53,2	8,3	72,8	1,0	1,0	0,0	1,1	1,3	1,3	1,3	ПЗ	0,0	2 622,0	0,0	2 622,0	

СР	П1			П2			П3						
	Видовый (ФР, МВР, ГФ)			Видовый (ФР, МВР, ГФ)			Видовый (ФР, МВР, ГФ)						
	ФР	МВР	ГФ	ФР	МВР	ГФ	ФР	МВР	ГФ				
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 1 "Радость"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,8	6,1	0,0	16,5	135,5
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 2 "Солнышко"	378,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 3 "Золотые клочки"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,6	7,7	0,0	4,4	148,9
Сумский дошкольный начальный заклад № 5 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,5	5,2	0,0	17,7	144,4
Сумский дошкольный начальный заклад № 6 "Малыш"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113,4	5,8	0,0	16,6	135,7
Сумский дошкольный начальный заклад № 7 "Полосатая"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	6,9	0,0	11,3	95,8
Сумский дошкольный начальный заклад № 8 "Космос"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182,1	8,2	0,0	26,6	217,0
Сумский дошкольный начально-интегрированный комплекс "Загляните в школу" (степень-дошкольный начальный заклад, № 9 "Весенняя"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	122,8	8,7	0,0	24,2	155,7
Сумский дошкольный начальный заклад № 10 "Малыш"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,6	9,9	0,0	26,1	201,6
Сумский дошкольный начально-интегрированный комплекс "Загляните в школу" (степень-дошкольный начальный заклад, № 11 "Звездочка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	115,5	8,6	0,0	16,9	141,0
Сумский дошкольный начальный заклад № 12 "Опалённый"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,3	6,9	0,0	20,5	167,6
Сумский дошкольный начальный заклад (центр развития ребенка) № 13 "Крутая"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131,9	7,1	0,0	19,3	158,3
Сумский дошкольный начальный заклад № 14 "Солнышко"	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 15 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,1	2,5	0,0	23,6	184,2
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 16 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,4	6,1	0,0	22,1	179,6
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 17 "Радость"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	161,9	8,7	0,0	23,6	194,2
Сумский дошкольный начальный заклад (центр развития ребенка) № 18 "Знайка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	130,6	7,8	0,0	19,1	157,5
Сумский дошкольный начальный заклад № 19 "Звездочка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,8	4,9	0,0	19,5	158,3
Сумский специальный дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 20 "Толстячок"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,8	6,7	0,0	25,2	204,7
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 21 "Волны"	432,0	20,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	7,0	0,0	14,5	120,8
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 23 "Золотые клочки"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	199,5	7,3	0,0	29,1	235,9
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 25 "Белоснежка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	147,7	8,7	0,0	21,6	178,0
Сумский дошкольный начальный заклад (центр развития ребенка) № 26 "Лоскутики"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	143,8	10,3	0,0	21,0	175,1
Сумский дошкольный начальный заклад (пост-садок) № 27 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	169,7	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Заказчик (наименование)				Исполнитель (наименование)				Сумма	
	№	И	ИП	ИФ	№	И	ИП	ИФ		
112,8	6,1	0,0	16,5	135,5	99,0	10,3	0,0	14,5	123,7	8,4
378,0	25,8	0,0	0,0	403,8	381,8	43,1	0,0	0,0	0,0	8,1
136,6	7,7	0,0	4,6	148,9	119,9	12,8	0,0	4,1	136,7	5,1
121,5	5,3	0,0	17,7	144,4	106,6	8,7	0,0	15,6	130,8	6,0
119,4	5,8	0,0	16,6	135,7	99,4	9,7	0,0	14,5	123,7	6,2
77,5	6,9	0,0	11,3	95,8	68,0	11,6	0,0	9,9	89,5	4,8
182,1	8,2	0,0	26,6	217,0	159,8	13,7	0,0	23,3	156,8	5,8
112,8	8,7	0,0	24,2	135,7	158,9	14,8	0,0	31,3	204,7	3,2
165,6	9,5	0,0	26,1	201,6	214,2	16,5	0,0	33,7	264,5	3,3
115,5	8,6	0,0	16,9	141,0	101,3	14,4	0,0	14,8	130,5	6,0
140,3	6,9	0,0	20,5	187,6	131,1	11,4	0,0	18,0	152,5	5,1
131,9	7,1	0,0	19,3	158,3	115,7	11,8	0,0	16,9	144,4	5,8
6,0	0,0	0,0	0,0	6,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7
158,1	2,5	0,0	23,6	184,2	188,6	4,2	0,0	20,7	163,6	5,3
151,4	6,1	0,0	22,1	179,6	132,8	10,2	0,0	19,4	162,4	8,3
161,9	8,7	0,0	21,6	184,2	142,0	14,6	0,0	20,7	177,3	4,5
130,6	7,8	0,0	19,1	157,5	114,6	13,0	0,0	16,7	144,3	6,3
133,8	4,9	0,0	19,5	158,3	117,4	8,2	0,0	17,1	142,7	6,3
172,8	6,7	0,0	25,2	204,7	151,6	11,1	0,0	22,1	184,9	6,9
99,3	7,0	0,0	14,5	110,8	128,4	11,7	0,0	18,8	158,9	6,1
412,0	20,5	0,0	0,0	432,5	517,9	34,2	0,0	0,0	0,0	8,4
199,5	7,3	0,0	29,1	239,9	258,0	13,2	0,0	37,7	307,9	4,9
147,7	8,7	0,0	21,6	178,0	191,3	14,5	0,0	27,9	233,5	4,0
143,8	10,3	0,0	21,0	175,1	126,1	17,2	0,0	18,4	161,7	6,3
0,0	6,8	154,4	8,5	169,7		11,3	145,0	8,0	164,3	15,0

№	Средства областного бюджета, тыс. руб.				№	Исполнительный финансовый год									
	ФФ	ФП	ФВ	ФД		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
30,7	6,7	0,0	4,5	41,8	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	1 038,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
307,8	24,0	0,0	0,0	0,0		9 017,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
37,2	8,3	0,0	1,3	46,7	2017	0,0	694,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39,0	5,7	0,0	4,8	49,5	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	780,6	0,0	0,0	0,0	0,0	
30,8	6,3	0,0	4,5	41,6	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	765,2	0,0	0,0	0,0	0,0	
21,1	7,5	0,0	3,1	31,7	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	425,8	0,0	0,0	0,0	0,0	
49,5	8,9	0,0	7,2	65,7	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	1 143,9	0,0	0,0	0,0	0,0	
31,6	9,5	0,0	6,2	47,3	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	655,4	0,0	0,0	0,0	0,0	
47,6	10,7	0,0	6,7	60,1	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	875,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
31,4	9,4	0,0	4,6	45,4	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	785,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
38,2	7,4	0,0	5,6	51,2	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	780,7	0,0	0,0	0,0	0,0	
35,9	7,6	0,0	5,2	48,8	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	837,2	0,0	0,0	0,0	0,0	
1,6	0,0	0,0	0,0	0,0		51,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
48,0	2,7	0,0	6,4	52,1	2017	0,0	868,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
41,2	6,6	0,0	6,0	59,8	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 347,5	0,0	0,0	0,0	
44,0	9,5	0,0	6,4	59,9	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 490,1	0,0	0,0	0,0	
35,5	8,4	0,0	5,2	49,1	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	904,3	0,0	0,0	0,0	
36,4	5,3	0,0	5,3	47,0	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	304,3	0,0	0,0	0,0	
47,0	7,2	0,0	6,9	61,1	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 272,0	0,0	0,0	0,0	
25,6	7,6	0,0	4,7	36,9	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
106,1	22,2	0,0	0,0	0,0		4 750,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
51,3	7,9	0,0	7,5	66,8	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 510,0	0,0	0,0	0,0	
38,0	9,4	0,0	5,6	53,0	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	938,7	0,0	0,0	0,0	
39,1	11,2	0,0	5,7	56,0	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 019,5	0,0	0,0	0,0	
7,9	31,2	1,7	40,3	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 622,0	0,0	0,0	0,0	



	ТЕ										ТЕ									
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 1 "Росалка"	0,0	0,0	0,0	112,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 2 "Солнышко"	378,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 3 "Солнышко"	0,0	136,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик № 5 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	211,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик № 6 "Мельница"	0,0	0,0	0,0	113,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик № 7 "Пчелочка"	0,0	0,0	0,0	77,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик № 8 "Косачик"	0,0	0,0	0,0	182,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начально-высший комплекс "Заглянувшие в школу" 1 ступени-дошкольный начальный садик № 9 "Бережанка"	0,0	0,0	0,0	122,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик № 10 "Малышок"	0,0	0,0	0,0	165,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начально-высший комплекс "Заглянувшие в школу" 1 ступени-дошкольный начальный садик № 11 "Журавочки"	0,0	0,0	0,0	115,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик № 12 "Олимпиадец"	0,0	0,0	0,0	340,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (центр развития ребенка) № 13 "Луна"	0,0	0,0	0,0	191,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (центр развития ребенка) № 14 "Луна"	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 15 "Солнышко"	0,0	158,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 16 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	153,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 17 "Радуга"	0,0	0,0	0,0	0,0	161,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (центр развития ребенка) № 18 "Звончок"	0,0	0,0	0,0	130,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик № 19 "Ручеек"	0,0	0,0	0,0	133,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 20 "Пчелочка"	0,0	0,0	0,0	172,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 21 "Волочка"	0,0	0,0	0,0	99,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 22 "Солнышко"	412,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 23 "Золотый колокольчик"	0,0	0,0	0,0	0,0	199,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (г.Солнечногорск) № 24 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	147,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (центр развития ребенка) № 25 "Бережанка"	0,0	0,0	0,0	0,0	143,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	0,0	0,0	0,0
Сумский дошкольный начальный садик (центр развития ребенка) № 26 "Ласкалочка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,0	0,0	0,0



	Средний уровень расходов на 1 учащегося													
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 1 "Розалина"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 2 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	130,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 3 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 4 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 5 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 6 "Мирасла"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 7 "Помощь"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 8 "Космос"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 9 "Восход"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 10 "Малышок"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 11 "Жулькин"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 12 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 13 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 14 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 15 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 16 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 17 "Радуга"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (центр развития ребенка) № 18 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад № 19 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 20 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 21 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 22 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	128,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 23 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 24 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 25 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарный дошкольный образовательный заклад (после-садов) № 26 "Солнышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>56,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11,3</b>

Средний уровень расходов на 1 учащегося

56,0 11,3

№ п/п	Назва підприємства	Вид діяльності	Сума встановленої грошової оцінки			Сума фактичної грошової оцінки			Сума грошової оцінки за вартістю			Сума грошової оцінки за балансовою вартістю			
			ДК	ДТ	ДЗ	ДК	ДТ	ДЗ	ДК	ДТ	ДЗ	ДК	ДТ	ДЗ	
	ДКПДВ ПАТ"Сумське НВО"		2 290,2	538,7	60,5	0,0	53,9	3,2	653,1	696,8	101,0	0,0	47,3	23,9	868,9
	Сумський дошкільний навчальний заклад (поса-садок) № 30 "Чебурашка"		2 009,8	486,8	50,7	0,0	60,6	2,4	598,0	629,6	84,6	0,0	78,4	17,9	810,4
	Сумський дошкільний навчальний заклад (поса-садок) № 31 "Лісова"		1 351,7	229,4	25,8	0,0	28,6	1,0	283,8	201,3	43,0	0,0	25,1	7,7	277,0
	Сумський дошкільний навчальний заклад (поса-садок) № 32 "Ластівка"		1 228,3	219,8	20,6	0,0	27,4	1,5	267,8	192,8	34,5	0,0	24,0	11,1	262,4
	Сумський дошкільний навчальний заклад № 33 "Маринка"		2 621,7	732,5	50,5	0,0	91,2	2,8	874,2	642,5	84,4	0,0	80,0	20,8	827,7
	Сумський дошкільний навчальний заклад (центр розвитку дитини) № 36 "Червононька коточівка"		2 541,4	530,1	36,9	0,0	66,0	3,3	633,0	485,0	61,7	0,0	57,9	24,8	609,3
	Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня-дошкільний навчальний заклад № 37 "Зірочка"		3 225,8	523,3	59,0	0,0	65,1	2,5	641,5	676,9	88,5	0,0	84,3	19,2	868,8
	Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня-дошкільний навчальний заклад № 38 "Зірочка"		2 142,9	507,8	42,7	0,0	46,4	3,3	596,9	656,8	71,3	0,0	40,7	24,7	793,5
	Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня-дошкільний навчальний заклад № 40 "Дельфін"		2 877,1	517,0	48,7	0,0	64,4	4,3	630,0	668,7	81,4	0,0	83,2	32,5	865,8
	Сумський навчально-виховний комплекс: "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 41 "Радуга"		2 593,7	774,5	47,9	0,0	96,4	3,3	918,9	1 001,9	80,0	0,0	124,7	25,1	1 231,7
	Сумський навчально-виховний комплекс: "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 42"		2 078,0	357,6	47,5	0,0	44,5	2,7	449,6	462,6	79,3	0,0	57,6	20,7	620,1
	Сумський міський центр еколого-натуралістичної творчості учнівської молоді (ШЕНТУМ)		2 115,2	281,5	47,4	0,0	13,1	0,7	342,0	246,9	79,2	0,0	11,5	5,1	342,8
	Міський машинобудівний навчально-виробничий комбінат (МНВК)		1 376,0	214,2	12,1	0,0	10,0	0,2	236,2	277,0	20,2	0,0	12,9	1,6	311,7
	Сумський міський центр науково-технічної творчості молоді (ЦНТМ)		2 332,9	484,5	20,8	0,0	22,5	0,5	527,8	425,0	34,7	0,0	19,8	4,1	483,5
	Сумський Палац дітей та юнацтва (ПДЮ)		9 142,3	945,1	83,1	0,0	43,9	1,0	1 072,1	829,0	138,7	0,0	38,5	7,2	1 013,5
	Сумська спеціалізована загальноосвітня школа (Спецшкола)		2 230,4	517,2	29,1	0,0	24,1	1,7	570,4	453,7	48,5	0,0	21,1	12,7	536,0
			87 270,3	17 044,7	1 714,7	710,9	3 203,8	118,0	21 862,3	17 889,3	2 893,8	65,3	16,6	47,5	21 030,6

Назва закладу	Площа приміщення, кв. м	Площа території, кв. м	Середній розмір приміщення, кв. м	Кількість дітей, осіб	Кількість педагогів, осіб	Кількість працівників, осіб	Кількість дітей, осіб	Кількість педагогів, осіб	Кількість працівників, осіб	Грошові показники					
										Відшкодування	Відшкодування	Відшкодування			
							млн грн	млн грн	млн грн	млн грн	млн грн	млн грн			
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 30 "Чебурашка"	703,6	60,5	0,0	53,9	3,2	852,2	438,2	4 988,1	747,0	142,1	11,7	0,0	9,3	0,0	163,2
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 31 "Яліска"	530,8	50,7	0,0	60,6	2,4	632,1	344,5	4 097,4	824,0	102,6	7,5		20,5		130,7
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 31 "Яліска"	245,5	25,8	0,0	28,6	1,0	299,8	231,7	2 755,7	537,3	48,4	3,8		9,7		61,9
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 32 "Ластівка"	235,2	20,6	0,0	27,4	1,5	283,2	210,5	2 504,1	488,3	46,3	3,1		9,3		58,7
Сумський дошкільний навчальний заклад № 33 "Маяк"	783,8	50,5	0,0	91,2	2,8	925,5	449,4	5 344,8	1 042,2	154,4	7,5		30,8		192,8
<b>Сумський дошкільний навчальний заклад (центр розвитку дитини) № 36 "Червонозоря ваточка"</b>	<b>567,2</b>	<b>36,9</b>	<b>0,0</b>	<b>66,0</b>	<b>3,3</b>	<b>670,1</b>	<b>435,6</b>	<b>5 181,1</b>	<b>1 010,3</b>	<b>111,8</b>	<b>5,5</b>		<b>22,3</b>		<b>139,6</b>
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня-дошкільний навчальний заклад № 37 "Зорянка"	560,0	53,0	0,0	65,1	2,5	678,1	552,9	6 576,4	1 282,3	110,3	7,9		22,0		140,3
Сумський дошкільний навчальний заклад № 40 "Дельфін"	693,8	42,7	0,0	46,4	3,3	807,4	371,0	4 421,7	1 047,7	138,9	13,5	0,0	20,2	0,0	172,5
Сумський дошкільний навчальний заклад № 40 "Дельфін"	553,2	48,7	0,0	64,4	4,3	666,2	493,2	5 865,5	1 143,7	109,0	7,3		21,8		136,0
Сумський навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 41 "Райдуга"	828,8	47,9	0,0	96,4	3,3	973,1	444,6	5 706,1	1 063,4	163,3	7,1		32,6		203,1
Сумський навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 42"	382,7	47,5	0,0	44,5	2,7	474,6	356,2	4 236,4	826,0	75,4	7,1		15,1		97,5
<b>Сумський інтегрований центр еколого-природознавчої творчості учнівської молоді (ЦЕНТУМ)</b>	<b>295,6</b>	<b>47,4</b>	<b>0,0</b>	<b>13,1</b>	<b>0,7</b>	<b>356,1</b>	<b>204,5</b>	<b>2 749,8</b>	<b>401,9</b>	<b>59,6</b>	<b>5,1</b>		<b>4,2</b>		<b>68,8</b>
Міський міжшкільний навчально-виробничий комбінат (МНВК)	224,9	12,1	0,0	10,0	0,2	246,9	133,0	1 788,8	261,4	45,3	1,3		3,2		49,8
Сумський міський центр науково-технічної творчості молоді (ЦНТМ)	508,8	20,8	0,0	22,5	0,5	552,0	225,6	3 032,7	443,2	102,6	2,2		7,2		112,0
Сумський Палац дітей та юнацтва (ПДЮ)	992,3	83,1	0,0	43,9	1,0	1 119,4	883,9	10 056,5	1 737,0	200,1	8,8		14,0		223,0
Сумська спеціалізована загальноосвітня школа (Спецшкола)	543,1	29,1	0,0	24,1	1,7	596,2	215,6	2 453,4	423,8	109,5	3,1		7,7		120,3

Назва закладу	Рівень виконання закладу на маршрутурі ІІІ				Генеральні виконання маршрутурі ІІІ				Генеральні виконання маршрутурі ІІ				Генеральні виконання маршрутурі ІІ								
	ПД	В.кв.	Г.кв.	Пр.	ПД	В.кв.	Г.кв.	Пр.	ПД	В.кв.	Г.кв.	Пр.	ПД	В.кв.	Г.кв.	Пр.					
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 30 "Чебурашка"	183,8	9,6	0,0	12,1	0,0	205,5	528,5	11,7	0,0	8,1	0,0	548,3	683,5	9,6	0,0	10,5	0,0	703,6	173,5	11,7	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 31 "Ягдиця"	42,4	6,4	0,0	8,5	57,3	180,2	382,3	7,5	19,7	19,7	409,5	494,5	12,6	12,6	0,0	17,3	0,0	524,4	140,3	7,5	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 32 "Ластівка"	40,6	5,1	0,0	8,1	53,9	172,6	3,1	3,8	9,3	9,3	193,3	158,1	6,4	6,4	0,0	8,2	0,0	172,6	66,1	3,8	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 33 "Мартинка"	135,5	12,6	0,0	27,1	175,1	575,3	7,5	3,1	8,9	8,9	184,6	504,6	12,6	5,1	0,0	7,8	0,0	164,3	65,3	3,1	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (центр розвитку дитини) № 36 "Переможна кітченя"	98,0	9,2	0,0	19,6	126,8	416,3	5,5	5,9	29,7	20,3	367,4	383,6	9,9	9,9	0,0	19,0	0,0	373,8	152,8	5,5	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа I ступеня-дошкільний навчальний заклад № 37 "Зорянка"	143,7	13,2	0,0	19,3	175,2	411,0	7,9	7,9	21,5	21,2	440,1	531,6	13,2	13,2	0,0	18,6	0,0	563,4	150,8	7,9	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад № 40 "Дельфін"	179,7	13,7	0,0	26,1	0,0	219,5	516,1	13,5	0,0	19,3	0,0	548,9	667,5	13,7	0,0	25,0	0,0	706,2	209,1	13,5	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад № 41 "Радуга"	141,0	12,1	0,0	19,1	172,2	406,0	7,3	7,3	20,9	20,9	434,2	525,2	12,1	12,1	0,0	18,4	0,0	555,6	149,0	7,3	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа I ступеня - дошкільний навчальний заклад № 42"	211,2	11,9	0,0	28,6	251,8	608,4	7,1	7,1	31,4	31,4	646,9	786,9	11,9	11,9	0,0	27,5	0,0	826,3	207,2	7,1	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа I ступеня - дошкільний навчальний заклад № 42"	97,5	11,8	0,0	13,2	122,5	280,9	7,1	7,1	14,5	14,5	302,4	363,3	11,8	11,8	0,0	12,7	0,0	387,8	103,1	7,1	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа I ступеня - дошкільний навчальний заклад № 43"	81,5	8,1	0,0	10,5	102,5	252,0	24,8	24,8	31,3	31,3	345,2	417,8	24,8	24,8	0,0	26,8	0,0	442,1	126,4	24,8	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа I ступеня - дошкільний навчальний заклад № 44"	52,3	8,4	0,0	3,7	64,4	191,7	5,1	5,1	3,9	3,9	200,7	168,2	8,4	8,4	0,0	3,4	0,0	180,0	68,0	5,1	0,0
Міський міжшкільний навчально-виховний комплекс "Міської міської територіальної творчості молоді (ЦНТМ) виробничий комбінат (МНВК)"	58,7	2,2	0,0	2,8	63,6	145,9	1,3	1,3	3,0	3,0	150,1	188,7	2,2	2,2	0,0	2,6	0,0	193,4	51,7	1,3	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Міської міської територіальної творчості молоді (ЦНТМ) творчість дітей та юнацтва (ЦТДЮ)"	90,0	3,7	0,0	6,3	100,0	330,0	2,2	2,2	6,7	6,7	338,9	289,5	3,7	3,7	0,0	5,9	0,0	299,0	117,0	2,2	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Міської міської територіальної творчості молоді (ЦНТМ) творчість дітей та юнацтва (ЦТДЮ)"	175,5	14,8	0,0	12,3	202,6	643,8	8,8	8,8	13,0	13,0	665,6	564,7	14,8	14,8	0,0	11,4	0,0	590,9	228,2	8,8	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Міської міської територіальної творчості молоді (ЦНТМ) творчість дітей та юнацтва (ЦТДЮ)"	96,1	5,2	0,0	6,7	108,0	352,3	3,1	3,1	7,1	7,1	362,6	309,0	5,2	5,2	0,0	6,3	0,0	320,5	124,9	3,1	0,0

№ п/п	Назва закладу	Головний економічний матеріал на ліквідацію (ПЗ)										Сторонні матеріали				Інвентарні матеріали				
		ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ	ПЗ
9,3	0,0	194,5	224,4	9,6	0,0	12,1	0,0	246,1	2,1	7,1	3,0	51,7	150,8	59,7	260,6	0,0	0,0	747,0	0,0	747,0
20,5	168,3	181,5	12,6	0,0	18,0	0,0	212,0	2,1	7,8	3,9	39,9	111,7	49,6	204,6	0,0	0,0	824,0	0,0	824,0	
9,7	79,6	56,0	6,4	0,0	8,5	0,0	72,9	4,0	16,0	7,4	19,9	55,7	24,8	102,5	0,0	0,0	537,3	0,0	537,3	
9,3	75,7	55,6	5,1	0,0	8,1	0,0	68,8	3,9	15,2	7,1	18,5	52,7	23,1	93,8	0,0	0,0	488,3	0,0	488,3	
30,8	249,5	185,2	12,6	0,0	27,1	0,0	224,8	2,6	9,8	4,6	58,6	172,7	74,0	292,8	0,0	0,0	1 042,2	0,0	1 042,2	
21,1	161,8	9,9	126,6	19,8	0,0	0,0	156,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 050,0	0,0	5 050,0	
22,3	180,6	134,0	9,2	0,0	19,6	0,0	162,8	3,4	13,2	6,2	42,4	125,0	53,6	212,2	0,0	0,0	1 010,3	0,0	1 010,3	
22,0	180,8	195,1	13,2	0,0	19,3	0,0	227,6	3,2	11,7	5,6	42,6	119,8	53,1	218,4	0,0	0,0	1 282,3	0,0	1 282,3	
20,2	0,0	242,7	270,4	13,7	0,0	26,1	0,0	310,2	1,7	6,3	3,4	55,6	152,4	73,6	236,8	0,0	0,0	1 047,7	0,0	1 047,7
21,8	178,0	192,7	12,1	0,0	19,1	0,0	223,9	2,9	10,6	5,1	41,5	117,8	51,8	211,8	0,0	0,0	1 383,7	0,0	1 383,7	
32,6	247,0	268,0	11,9	0,0	28,6	0,0	308,5	1,8	6,9	3,4	58,2	172,4	69,5	290,1	0,0	0,0	1 063,4	0,0	1 063,4	
15,1	125,2	133,3	11,8	0,0	13,2	0,0	158,3	2,9	10,9	5,2	30,9	83,7	38,1	161,4	0,0	0,0	826,0	0,0	826,0	
65,1	0,0	7 645,3	4 284,8	337,7	1,7	295,8	0,0	3 285,0	3,3	11,2	6,4	1 805,9	3 727,7	1 445,3	7 811,0	0,0	7 811,0	0,0	7 811,0	
3,9	77,0	59,6	8,4	0,0	3,4	0,0	71,5	3,2	15,3	5,6	22,8	58,7	25,0	135,4	0,0	0,0	401,9	0,0	401,9	
3,0	56,0	66,9	2,2	0,0	2,6	0,0	71,7	2,1	9,2	3,6	13,9	39,7	15,5	73,6	0,0	0,0	261,4	0,0	261,4	
6,8	136,0	102,6	3,7	0,0	5,9	0,0	112,3	2,3	10,1	3,9	32,3	94,0	36,1	167,0	0,0	0,0	443,2	0,0	443,2	
13,2	260,3	200,2	14,8	0,0	11,6	0,0	226,5	4,4	17,0	7,7	67,8	188,2	75,3	371,9	0,0	0,0	1 737,0	0,0	1 737,0	
7,2	135,2	109,6	5,2	0,0	6,3	0,0	121,1	2,0	7,7	3,5	35,2	101,1	39,3	185,8	0,0	0,0	423,8	0,0	423,8	





№	Загальні вимоги ПЕР, МБС/ГОД					Бюджетні 100% вид. фонд					Суми:			
	ІТ	І	ІІ	ІІІ	ІІІІ	ІТ	І	ІІ	ІІІ	ІІІІ		ІТ	ІІ	ІІІ
	373,5	11,7	0,0	9,3	194,5	224,4	19,5	0,0	12,1	256,0	2,9			
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 30 "Чебурашка"	140,3	7,5	0,0	20,5	168,3	181,5	12,6	0,0	26,5	220,6	3,7			
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 31 "Підзор"	66,1	3,8	0,0	9,7	79,6	58,0	6,4	0,0	8,5	72,9	7,4			
Сумський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) № 32 "Пастушок"	63,3	3,1	0,0	9,3	75,7	55,6	5,1	0,0	8,1	68,8	7,1			
Сумський дошкільний навчальний заклад № 33 "Меринка"	211,1	7,5	0,0	30,8	249,5	185,2	12,6	0,0	27,1	224,8	4,6			
	0,0	5,9	367,4	20,3	393,6		9,9	344,8	19,0	373,8	13,5			
Сумський дошкільний навчальний заклад (центр розвитку дитини) № 36 "Червоненька кітченка"	152,8	5,5	0,0	22,3	180,6	134,0	9,2	0,0	19,6	162,8	6,2			
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня-дошкільний навчальний заклад № 37 "Зірочка"	150,8	7,9	0,0	22,0	180,8	195,1	13,2	0,0	28,5	236,8	5,4			
	209,1	13,5	0,0	20,2	242,7	270,4	22,5	0,0	26,1	319,0	3,3			
Сумський дошкільний навчальний заклад № 40 "Дельфін"	149,0	7,3	0,0	21,8	178,0	192,7	12,1	0,0	28,2	233,0	4,9			
Сумський навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 41 "Радуга"	207,2	7,1	0,0	32,6	247,0	268,0	11,9	0,0	42,2	322,1	3,3			
Сумський навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 42"	103,1	7,1	0,0	15,1	125,2	133,3	11,8	0,0	19,5	164,6	5,0			
<b>Загальні вимоги ПЕР, МБС/ГОД</b>	<b>341,6</b>	<b>25,1</b>	<b>311,8</b>	<b>162,0</b>	<b>817,3</b>	<b>834,4</b>	<b>107,7</b>	<b>352,3</b>	<b>305,4</b>	<b>730,3</b>	<b>6,2</b>			
Сумський імісійний центр еколого-натуралістичної творчості учнівської молоді (ЦЕНТРАМ)	68,0	5,1	0,0	3,9	77,0	59,6	8,4	0,0	3,4	71,5	5,6			
Міський міжшкільний навчально-виховний комплекс (МНВК) виробничий комбінат (МНВК)	51,7	1,3	0,0	3,0	56,0	66,9	2,2	0,0	3,9	72,9	3,6			
Сумський міський центр науково-технічної творчості молоді (ЦНТМ)	117,0	2,2	0,0	6,8	126,0	102,6	3,7	0,0	5,9	112,3	3,9			
Сумський Палац дітей та юнацтва (ПДЮ)	228,2	8,8	0,0	13,2	250,3	200,2	14,8	0,0	11,6	226,5	7,7			
Сумська спеціалізована загальноосвітня школа (Спецшкола)	124,9	3,1	0,0	7,2	135,2	109,6	5,2	0,0	6,3	121,1	3,5			

№ п/п	Сторонова заклада (за версійним планом, т. СОЗ)					Рік завершення будівництва	Забудовний термін										
	№ п/п						0	2015	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	I	II	III	IV	V			2016	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
44,6	12,7	0,0	2,4	59,7	2017	0,0	747,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36,1	8,2	0,0	5,3	49,6	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	824,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18,0	4,2	0,0	2,6	24,8	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	537,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17,2	3,3	0,0	2,5	23,1	2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	488,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57,4	8,2	0,0	8,4	74,0	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 042,2	0,0	0,0	0,0	0,0
6,4	74,2	4,1	84,7	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 050,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41,6	6,0	0,0	6,1	53,6	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 010,3	0,0	0,0	0,0	0,0
38,8	8,6	0,0	5,7	53,1	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 282,3	0,0	0,0	0,0	0,0
53,8	14,6	0,0	5,2	73,6	2017	0,0	1 047,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38,4	7,9	0,0	5,6	51,8	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 143,7	0,0	0,0	0,0	0,0
53,3	7,7	0,0	8,4	69,5	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 063,4	0,0	0,0	0,0	0,0
26,5	7,7	0,0	3,9	38,1	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	826,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1 813,3	316,7	305,4	1 744,3	2 014,0	2 141,3	3 357,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 143,5	11 437,9	0,0	0,0	0,0	0,0
18,5	5,5	0,0	1,1	25,0	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	401,9	0,0	0,0	0,0	0,0
13,3	1,4	0,0	0,8	15,5	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	261,4	0,0	0,0	0,0	0,0
31,8	2,4	0,0	1,8	36,1	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	443,2	0,0	0,0	0,0	0,0
62,1	9,6	0,0	3,6	75,3	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 737,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34,0	3,4	0,0	2,0	39,3	2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	423,8	0,0	0,0	0,0	0,0



Назва закладу	ПІ													ГВ					
	Місяць													Рік					
	2014	2015	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Сумський дошкільний навчальний заклад (школа-садок) № 30 "Сібурашка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (школа-садок) № 31 "Лідва"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5
Сумський дошкільний навчальний заклад (школа-садок) № 32 "Ластівка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7
Сумський дошкільний навчальний заклад № 33 "Маринка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3
Сумський дошкільний навчальний заклад (центр розвитку дитини) № 36 "Червонозна велючка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня-дошкільний навчальний заклад № 37 "Зірочка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад № 40 "Дельфін"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 41 "Райдуба"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський навчально-виховний комплекс "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 42"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський бізнесний центр еколого-інформаційної творчості учнівської молоді (ЦЕНТУМ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Міський міжшкільний навчально-виробничий комбінат (МНВК)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський міський центр науково-технічної творчості молоді (ЦНТМ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський Палац дітей та юнацтва (ДДЮ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумська спеціалізована загальноосвітня школа (Спецшкола)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>РАЗОМ: 70 закладів</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>367,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>37,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>24,2</b>

Сумський район	133,1
Сумський район	26,9

Назва закладу	Середня школа № 1													
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Сумський дошкільний навчальний заклад (шля-садок) № 30 "Чубурасик"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (шля-садок) № 31 "Лілея"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (шля-садок) № 32 "Ластівка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад № 33 "Барвінок"	30,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад № 36 "Червоненька квіточка"	20,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад (центр розвитку дитини) № 36 "Червоненька квіточка"	22,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський спеціальний навчально-виховний комплекс: "Загальноосвітня школа І ступеня-дошкільний навчальний заклад № 37 "Зірочка"	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський дошкільний навчальний заклад № 40 "Дельфіні"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський навчально-виховний комплекс: "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 41 "Райдуга"	21,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський навчально-виховний комплекс: "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 42"	32,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський навчально-виховний комплекс: "Загальноосвітня школа І ступеня - дошкільний навчальний заклад № 43"	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Всього за 2022 рік</b>	<b>164,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Сумський районський центр еколого-натуралістичної творчості учнівської молоді (ЦЕНТМУ)	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Міський міжшкільний навчально-виховний комплекс (МНВК)	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський міський центр науково-технічної творчості молоді (ЦНТМ)	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумський Палац дітей та юнацтва (ПОУ)	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумська спеціалізована загальноосвітня школа (СПШО)	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Всього за 2022 рік</b>	<b>133,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

Сумський район	133,1
Сумський район	26,9

Об'єкт	Суб'єкт господарювання	ІДП (класифікація)	ПІДП (класифікація)	Об'єкти фінансування за період з 2010 по 2017						Витрати на енергоспоживання за період з 2010 по 2017				Всього за період з 2010 по 2017			
				Об'єкти фінансування						Витрати на енергоспоживання							
				ІДП	ПІДП	ПІДП	ПІДП	ПІДП	ПІДП	ПІДП	ПІДП	ПІДП	ПІДП		ПІДП	ПІДП	
Відділ охорони здоров'я	Завдання по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"		273 488,2	42 851,9	3 575,9	905,3	3 436,5	196,4	50 769,6	43 762,2	5 971,7	849,8	3 372,9	1 484,7	54 941,4	
		Поліклінічне відділення №1 та стаціонар		13 476,7	1 347,4	466,3	0,0	610,1	30,7	2 423,9	1 181,9	778,8	0,0	535,2	232,3	2 728,2	
		Лікарня		1 793,7	416,2	147,0	0,0	47,7	4,3	610,9	365,1	245,5	0,0	41,8	32,6	685,0	
		Лікарня (стаціонар)		9 900,8	1 984,2	199,9	0,0	227,4	17,3	2 411,5	1 740,5	333,9	0,0	195,5	130,9	2 404,7	
		поліклінічна №2		5 656,1	760,3	89,7	0,0	25,4	2,2	875,4	666,9	149,8	0,0	22,3	16,4	855,4	
		поліклінічна №1		3 636,1	400,1	52,7	0,0	45,9	1,7	498,6	517,5	88,0	0,0	59,3	12,7	677,5	
		КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"		7 226,3	1 564,7	310,7	2,0	179,3	0,3	2 056,7	1 372,5	518,9	1,9	157,3	2,0	2 052,5	
		КУ "Сумський пологовий будинок №1"		3 317,3	392,8	77,9	0,0	45,0	1,1	515,7	508,1	130,1	0,0	58,2	8,1	704,6	
		ЦЗ "Центр ПМСД №3 м. Суми"		1 871,7	320,0	310,7	0,0	36,7	11,9	667,4	280,7	518,9	0,0	32,2	50,2	922,0	
		Комуніальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"		6 085,1	879,3	38,7	0,0	100,8	6,2	1 018,8	1 137,3	64,7	0,0	130,3	46,6	1 378,9	
		КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"		5 250,9	640,9	108,4	0,0	73,4	2,2	822,7	829,0	181,0	0,0	95,0	16,8	1 121,8	
		КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"		20 355,0	3 755,6	554,6	0,0	430,4	30,7	4 740,6	3 294,3	936,2	0,0	377,5	232,4	4 830,4	
		Заклад охорони здоров'я "Сумська міська клінічна лікарня №1"		31 316,5	12 461,5	2 596,5	1 515,4	1 955,5	120,9	18 560,2	11 393,6	4 319,7	1 425,4	1 708,5	313,4	20 238,9	
		Заклад охорони здоров'я "Сумська міська клінічна лікарня №1"		5 600,3	554,3	107,7	75,0	37,7	0,0	1 881,3	1 155,3	10 281,4	7 227,2	0,0	0,0	0,0	0,0

Сумська міська рада

Відділ охорони здоров'я

Сумська міська клінічна лікарня №1

Сумська міська клінічна лікарня №2

Сумська міська клінічна лікарня №3

Сумська міська клінічна лікарня №4

Сумська міська клінічна лікарня №5

Сумський пологовий будинок №1

Сумський центр ПМСД №3

Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка

Сумська міська клінічна лікарня №4

Сумська міська клінічна лікарня №5

Сумська міська клінічна лікарня №1

Сумська міська клінічна лікарня №1

Об'єкт	Бюджетна частина коштів (у тис. грн.)				Собівартість (у тис. грн.)				Інвестиційні витрати (у тис. грн.)				Годовий зведений енергобаланс ПІ				
	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206
Загальною по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	46 292,9	3 599,2	905,3	3 436,5	196,4	54 387,3	43 483,0	352 870,0	71 483,5	9 814,7	477,6	178,3	1 031,0	0,0	11 501,6		
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"	1 455,2	466,3	0,0	610,1	30,7	2 531,7	2 277,6	17 306,1	4 043,0	229,5	60,7		102,1		392,3		
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	449,5	147,0	0,0	47,7	4,3	644,2	303,1	2 690,5	639,2	70,9	19,1		8,0		98,0		
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	2 588,1	199,9	0,0	227,4	17,3	3 065,7	1 679,3	12 714,1	3 528,0	408,2	32,6	0,0	38,0	0,0	478,8		
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	821,1	89,7	0,0	25,4	2,2	936,2	955,9	7 263,3	1 696,8	165,6	9,5		8,1		183,2		
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	432,1	52,7	0,0	45,9	1,7	530,7	614,5	4 669,3	1 090,8	87,1	5,6		14,6		107,4		
КУ "Сумський пологовий будинок №2"	1 689,9	310,7	2,0	179,3	0,3	2 181,8	1 221,3	9 279,6	2 575,0	266,5	40,4		30,0		337,0		
КЗ "Центр ПМСД №3 м.Суми"	424,2	77,9	0,0	45,0	1,1	547,2	560,6	4 259,9	1 182,1	85,5	8,3		14,4		108,2		
Комуніальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"	345,6	310,7	0,0	36,7	11,9	693,0	316,3	2 403,5	667,0	69,7	33,1		11,7		114,5		
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	949,6	38,7	0,0	100,8	6,2	1 089,1	1 028,4	7 814,2	2 168,3	191,5	4,1		32,2		227,8		
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	692,2	108,4	0,0	73,4	2,2	874,0	887,4	6 742,9	1 871,1	139,6	11,5		23,4		174,6		
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"	4 056,1	554,6	0,0	430,4	30,7	5 041,1	3 440,1	26 138,8	7 253,2	639,8	72,2		72,0		784,0		
Загальною по всім закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	13 903,6	2 586,6	1 516,4	1 995,6	120,8	20 052,6	14 617,2	110 149,5	25 002,2	2 354,0	27,2	238,9	483,5	0,0	3 463,5		

Сумська міська рада

Сумська міська клінічна лікарня №1

Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди

Сумський пологовий будинок №2

Центр ПМСД №3 м.Суми

Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка

Сумська міська клінічна лікарня №4

Сумська міська клінічна лікарня №5

Об'єкт	Годовий економічний витрат на енергоресурси П1										Годовий економічний витрат на енергоресурси П2										Годовий економічний витрат на енергоресурси П2										Годовий економічний витрат на енергоресурси П2									
	ЕО, тис. грн.		ПІ, тис. грн.		ПВ, тис. грн.		ХВ, тис. грн.		Мінер. тис. грн.		Інше, тис. грн.		ЕО, тис. грн.		ПІ, тис. грн.		ПВ, тис. грн.		ХВ, тис. грн.		Мінер. тис. грн.		Інше, тис. грн.		ЕО, тис. грн.		ПІ, тис. грн.		ПВ, тис. грн.		ХВ, тис. грн.		Мінер. тис. грн.		Інше, тис. грн.					
	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018						
Загальною по закладу управління освіти і науки Сумської міської ради	9 936,9	762,3	167,3	920,0	0,0	11 786,5	29 557,2	429,0	646,6	976,5	0,0	31 609,4	29 952,6	681,2	606,9	871,2	0,0	32 111,9	11 442,1	431,3	253,7																			
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"	201,3	101,4	0,0	89,5		392,2	1 086,1	60,7		102,1		1 248,9	952,7	101,4	0,0	89,5		1 143,6	365,2	60,7																				
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	62,2	32,0	0,0	7,0		101,1	335,5	19,1		8,0		362,6	294,3	32,0	0,0	7,0		333,3	112,8	19,1																				
Лікарня Святої Зінаїди	358,1	32,5	0,0	33,4	0,0	423,9	1 931,7	32,6	0,0	38,0	0,0	2 002,3	1 694,4	32,5	0,0	33,4	0,0	1 760,3	649,6	32,6	0,0																			
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	145,2	15,9	0,0	7,1		168,3	612,8	11,7		4,2		628,8	537,6	19,5	0,0	3,7		560,8	206,1	11,7																				
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	112,7	9,4	0,0	12,8		134,9	322,5	6,9		7,7		337,0	417,1	11,5	0,0	6,7		435,3	108,5	6,9																				
Лікарня Святої Зінаїди	233,8	67,5	0,0	26,3		327,7	1 261,3	40,4		30,0		1 331,7	1 106,3	67,5	0,0	26,3		1 200,2	424,1	40,4																				
КУ "Сумський пологовий будинок №1"	110,6	13,9	0,0	12,6		137,1	315,6	10,1		7,5		334,3	409,5	16,9	0,0	6,6		433,1	106,5	10,1																				
НЗ"Центр ПМСД №3 м. Суми																																								
Комунальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"	61,1	55,2	0,0	10,3		126,6	258,0	40,4		6,1		304,5	226,3	67,5	0,0	5,4		299,2	86,7	40,4																				
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	247,7	6,9	0,0	28,2		282,8	708,8	5,0		16,9		730,7	916,8	8,4	0,0	14,8		940,0	238,3	5,0																				
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	180,5	19,3	0,0	20,6		220,4	516,6	14,1		12,3		543,0	668,2	23,6	0,0	10,8		702,6	173,7	14,1																				
Лікарня Святої Зінаїди		50,0	224,2	27,2		301,4		29,9	1 130,4	29,0		1 189,3		50,0	1 061,0	27,2		1 138,2		29,9																				
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"	561,2	120,6	0,0	63,1		744,9	3 027,4	72,2		72,0		3 171,6	2 655,5	120,6	0,0	63,1		2 839,2	1 018,0	72,2																				
Загальною по міській лікарні залученої	2 374,5	524,5	124,2	336,1	0,0	3 361,4	10 377,4	243,2	1 330,4	333,8	0,0	12 194,8	9 878,8	551,3	1 061,0	294,6	0,0	11 785,7	3 483,7	143,2	180,1																			

Сумська міська клінічна лікарня №1  
 Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди  
 Лікарня Святої Зінаїди  
 КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"  
 КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"  
 Лікарня Святої Зінаїди  
 КУ "Сумський пологовий будинок №1"  
 НЗ"Центр ПМСД №3 м. Суми  
 Комунальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"  
 КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"  
 КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"  
 Лікарня Святої Зінаїди  
 КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"  
 Загальною по міській лікарні залученої



Линейный проект в доверительном управлении	Миллионы грн	
	П1	П2
0,0	10 463,4	17 045,9
П3	0,0	0,0
П3	0,0	0,0
П3	0,0	0,0
П3	0,0	0,0
П3	0,0	0,0
П3	0,0	0,0
П3	0,0	0,0
П3	0,0	0,0
П2	0,0	8 867,4
П3	0,0	0,0
0,0	0,0	8 867,4

Объект	Годовые показатели затрат на инфраструктуру ПЗ										Итого тыс. грн	Скорочен на выходы парниковых газов П2	Скорочен на выходы парниковых газов П3	Фактически выходы парниковых газов			
	Энергетическое ПЗ		ТЭО		ПЗ		ПЗ		Итого								
	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн	тыс. грн							
Заголовок по закладкам управленческой отчетности на территории Сумской мисской рады	1 077,1	0,0	13 154,2	11 572,1	685,0	238,1	916,6	0,0	13 411,9	3,7	11,0	5,3	3 680,7	8 918,8	4 204,0	17 378,4	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"	102,1		528,0	320,4	101,4	0,0	89,5		511,3	5,8	15,1	7,9	156,0	389,0	192,9	1 067,5	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	8,0		139,9	99,0	32,0	0,0	7,0		137,9	3,0	8,1	4,6	42,2	114,2	53,6	294,7	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	38,0	0,0	720,2	569,8	32,5	0,0	33,4	0,0	635,6	3,9	7,2	5,6	156,7	571,0	222,3	982,6	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	4,2		222,0	180,8	19,5	0,0	3,7		204,0	5,7	13,0	8,3	57,6	180,5	69,9	327,5	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	7,7		123,0	140,3	11,5	0,0	6,7		158,5	4,6	10,7	6,9	32,3	92,4	37,3	180,2	
КУ "Сумський пологовий будинок №1"	30,0		494,6	372,0	67,5	0,0	26,3		465,9	3,7	7,7	5,5	124,5	395,1	167,4	845,7	
КЗ "Центр ПМСД №3 м.Суми"	7,5		124,1	137,7	16,9	0,0	6,6		161,3	4,1	9,8	7,3	34,7	94,4	40,3	205,3	
Комуніальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"	6,1		133,3	76,1	67,5	0,0	5,4		149,0	2,5	8,0	4,5	58,0	115,7	69,1	440,9	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	16,9		260,2	308,3	8,4	0,0	14,8		331,5	3,6	8,3	6,5	62,0	192,3	71,2	312,4	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	12,3		200,1	224,7	23,6	0,0	10,8		259,0	4,0	9,6	7,2	54,5	151,5	63,2	314,6	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	29,0		439,1		50,0	356,8	27,2		434,0							59,5	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"	77,0		1 162,2	893,0	120,6	0,0	63,1		1 076,7	4,6	9,2	6,7	271,9	921,2	374,8	1 821,7	
Заголовок по закладкам бюджетного розподілу	333,8	0,0	4 546,9	3 322,0	551,3	356,8	294,6	0,0	4 524,7	4,3	9,3	6,4	1 530,9	3 885,3	2 233,7	7 397,9	
Ітого																	

Сумська міська рада  
 Департамент економіки та фінансів  
 Департамент енергетики та інфраструктури  
 Департамент охорони здоров'я  
 Департамент освіти та науки  
 Департамент культури, молодіжної політики та спорту  
 Департамент соціальної роботи та захисту населення  
 Департамент туризму, інформації та зв'язків з громадськістю  
 Департамент управління містом

Об'єкт	Код об'єкту	ПЗ	П1				П2				П3									
			Економія ПЕР, МІВУГОД				Економія ПЕР, МІВУГОД				Економія ПЕР, МІВУГОД									
			ТЕ	Б	ПТ	ПВ	Загалом	ТЕ	Б	ПТ	ПВ	Загалом	ТЕ	Б	ПТ	ПВ	Загалом			
Усього тр.		65 233,3	92 742,5	1 220,0	46,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1 266,3	633,1	27,6	646,6	36,0	1 336,3	11 136,5	408,7	0,0	989,4	12 534,7
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради:		4 043,0	4 043,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	365,2	60,7	0,0	102,1	528,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"		639,2	639,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,8	19,1	0,0	8,0	139,9
лікарня Святої Зінаїди		3 528,0	3 528,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	649,6	32,6	0,0	38,0	720,2
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"		1 696,8	1 696,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	206,1	11,7	0,0	4,2	222,0
лікарня Святої Зінаїди		1 090,8	1 090,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	108,5	6,9	0,0	7,7	123,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"		2 575,0	2 575,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	424,1	40,4	0,0	30,0	494,6
КУ "Сумський пологовий будинок №1"		1 182,1	1 182,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106,5	10,1	0,0	7,5	124,1
КЗ "Центр ПМСД №3 м.Суми"		667,0	667,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,7	40,4	0,0	6,1	133,3
Комуніальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"		2 168,3	2 168,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,3	5,0	0,0	16,9	260,2
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"		1 871,1	1 871,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	173,7	14,1	0,0	12,3	200,1
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"		0,0	8 867,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"		7 253,2	7 253,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 018,0	72,2	0,0	72,0	1 162,2
Загалом по медичким закладам		26 744,4	35 581,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	1 130,4	29,0	1 189,3	3 489,7	313,3	0,0	304,8	4 107,8
Загалом по бюджетному сектору		91 947,7	128 944,3	1 220,0	46,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1 266,3	633,1	52,5	1 977,0	65,1	2 527,6	13 676,3	722,1	0,0	796,4	15 502,5
РАІСР																				

Об'єкти для яких розроблені ЗАРПН  
 ЗАЛПКОС  
 СБ-СБМД  
 Об'єкти належать до бюджету міста Суми  
 розташовані на території міської територіальної громади м. Суми  
 територіальної громади м. Суми

Об'єкт	Загальна автономія ПЕР, МВРГГГД					Бюджетна ПЕР, тис. грн.					Окупність
	ТЕ	Е	ПШ	ГВ	Загалом	ТЕ	Е	ПФ	ГВ	Загалом	
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	12 989,6	477,6	646,6	1 025,5	15 139,3	13 101,0	797,6	606,9	1 050,9	15 556,5	6,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"	365,2	60,7	0,0	102,1	528,0	320,4	101,4	0,0	89,5	511,3	7,9
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	112,8	19,1	0,0	8,0	139,9	99,0	32,0	0,0	7,0	137,9	4,6
КУ "Сумська міська клінічна лікарня Святої Зінаїди"	649,6	32,6	0,0	38,0	720,2	569,8	54,4	0,0	33,4	657,5	5,4
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	206,1	11,7	0,0	4,2	222,0	180,8	19,5	0,0	3,7	204,0	8,3
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	108,5	6,9	0,0	7,7	123,0	140,3	11,5	0,0	9,9	161,7	6,7
КУ "Сумський пологовий будинок №1"	424,1	40,4	0,0	30,0	494,6	372,0	67,5	0,0	26,3	465,9	5,5
НБ"Центр ПМСД №3 м. Суми	106,5	10,1	0,0	7,5	124,1	137,7	16,9	0,0	9,7	164,4	7,2
Консультаційна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"	86,7	40,4	0,0	6,1	133,3	76,1	67,5	0,0	5,4	149,0	4,5
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	238,3	5,0	0,0	16,9	260,2	308,3	8,4	0,0	21,8	338,5	6,4
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	173,7	14,1	0,0	12,3	200,1	224,7	23,6	0,0	15,9	264,2	7,1
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"	0,0	29,9	1 130,4	29,0	1 189,3		50,0	1 061,0	27,2	1 138,2	7,8
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	1 018,0	72,2	0,0	72,0	1 162,2	893,0	120,6	0,0	63,1	1 076,7	6,7
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	3 483,7	343,2	1 130,4	333,9	5 291,1	3 322,0	539,2	1 061,0	313,0	5 269,3	6,8
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Сумська міська рада  
 Департамент освіти і науки  
 Сумська міська клінічна лікарня №1

Об'єкт	Скорочення внаслідок парникових газів у СО <sub>2</sub>						Рік впровадження	Інвестиції, тис. грн.									
	TE	t	ПГ	ГВ	Загалом	0		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	3 473,1	518,0	430,6	271,5	4 393,2		15 106,0	5 941,5	13 775,2	14 268,8	14 130,3	14 835,5	14 685,3	0,0	0,0	0,0	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"	99,3	65,8	0,0	27,8	192,9	2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 043,0	0,0	0,0	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	30,7	20,8	0,0	2,2	53,6	2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	639,2	0,0	0,0	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	176,7	35,3	0,0	10,3	222,3	2017	0,0	3 528,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	56,1	12,7	0,0	1,2	69,9	2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 696,8	0,0	0,0	
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	27,9	7,4	0,0	2,0	37,3	2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 090,8	0,0	
КУ "Сумський пологовий будинок №1"	115,4	43,9	0,0	8,2	167,4	2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 575,0	0,0	
КЗ "Центр ПМСД №3 м.Суми	27,4	11,0	0,0	1,9	40,3	2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 182,1	0,0	
Комунальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"	23,6	43,9	0,0	1,7	69,1	2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	667,0	0,0	0,0	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	61,4	5,5	0,0	4,3	71,2	2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 168,3	0,0	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	44,7	15,3	0,0	3,2	63,2	2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 871,1	0,0	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"		32,5	228,3	5,9	266,6	2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 867,4	0,0	0,0	
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"	276,9	78,3	0,0	19,6	374,8	2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 253,2	0,0	
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради	940,0	372,2	228,3	85,1	4 674,7		0,0	3 528,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35 913,3	16 140,5	0,0	
Загалом по всіх відомостях до ПДСР	413,1	870,2	359,0	359,6	6 071,9		15 106,0	6 469,5	31 775,2	14 268,8	14 130,3	14 835,5	14 685,3	15 913,3	16 140,5	0,0	

Об'єкти дані по розробці ЄА РНД "АМТІНОЗ"  
 Об'єкти введеної потужності є розташовані на територіях діючих підприємств. Переглядати дані перевернути на об'єкті.



ГВ

ПГ

Об'єкт	Економіка ПГ										Економіка ГВ							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Загальною по закладом управління освіти Івано-Франківської міської ради	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумський пологовий будинок №2"	40,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КЗ "Центро ПМСД №3 м. Суми"	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Комуніальна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"	72,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загальною по відділу охорони здоров'я Івано-Франківської міської ради	148,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загальною по 55 закладів охорони здоров'я Івано-Франківської міської ради	148,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Об'єкти дані у межах розробки ЄА РНІІ  
 АРІТКОН  
 Об'єкти дані у межах розробки ЄА РНІІ  
 Об'єкти дані у межах розробки ЄА РНІІ  
 Об'єкти дані у межах розробки ЄА РНІІ  
 Об'єкти дані у межах розробки ЄА РНІІ  
 Об'єкти дані у межах розробки ЄА РНІІ

Сторінка з 1 на 1	№	Т	К
№	7	004	1
Т	002		

Об'єкт	Скорочення вихідів варіантових годин - ГОД													
	2022	2023	2024	2025	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Загалом по закладам управління освіти і науки Сумської міської ради					496,7	386,7	723,3	773,4	775,8	621,3	615,8	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №1"	0,0	102,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	192,9	0,0	0,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	0,0	0,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	222,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,9	0,0	0,0
КУ "Сумська міська дитяча клінічна лікарня Святої Зінаїди"	0,0	0,0	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	0,0
КУ "Сумський пологовий будинок №1"	0,0	0,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,4	0,0
КЗ "Центр ПМСД №3 м.Суми"	0,0	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,3	0,0
Комуніцельна установа "Сумська міська клінічна стоматологічна поліклініка"	0,0	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,1	0,0	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	0,0	0,0	16,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,2	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №4"	0,0	0,0	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,2	0,0
КУ "Сумська міська клінічна лікарня №5"	0,0	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	266,6	0,0	0,0
Загалом по відділу економіки, зарплати і кадрів	0,0	149,5	146,3	0,0	0,0	222,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	652,3	754,2	0,0
Всього	0,0	149,5	146,3	0,0	496,7	386,7	723,3	773,4	775,8	621,3	615,8	192,9	374,8	0,0

384,1	77,6
-------	------

Сторінка 1 з 1

Дата: 2023.05.15 10:00:00

Відділ економіки, зарплати і кадрів

Сумська міська рада

Додаток 5 Проекти з енергозбереження в житловому секторі

вул. Черепіна, 84А	так	10	ТОВ "Сумителлоенерго"	8 052,8	879,0	109,2					1 492,4
вул. Д.Короченко, 41	так	9	ТОВ "Сумителлоенерго"	8 124,1	815,1	100,3	17,5	0,0	555,4	0,0	1 388,0
вул.Петропавлівська, 101	так	9	ТОВ "Сумителлоенерго"	4 011,8	414,0	103,2	13,9	0,0	351,5	0,0	779,5
пр.З.Ивасовицького, 5	так	14	ТОВ "Сумителлоенерго"	7 446,3	1 021,3	137,1	29,0	0,0	554,7	0,0	1 604,9
вул. Г.Кондратьєва, 112	так	5	ТОВ "Сумителлоенерго"	6 802,3	684,6	100,6	11,1	0,0	0,0	0,0	695,7
вул. Раданська, 5	так	5	ТОВ "Сумителлоенерго"	3 046,1	378,6	124,3	2,6	0,0	0,0	0,0	381,2
вул.Львівська, 4	так	5	ТОВ "Сумителлоенерго"	5 183,3	543,2	104,8	12,3	0,0	0,0	0,0	555,5



№ п/п	Наименование объекта	Инвестиции в основной капитал										Инвестиции в нематериальные активы		Итого			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13		
584,1	ул. Червоний, 84А	0,0	393,2	0,0	1 007,7	978,5	21,6	0,0	591,7	0,0	1 591,8	11%	0%	606,9	75,4	5 215,3	647,6
541,7	Вул. Дікоротченко, 41	0,0	369,0	0,0	935,3	922,5	17,5	0,0	555,4	0,0	1 495,3	13%	0%	489,7	60,3	4 708,4	579,6
275,1	вул.Петроградівська, 10А	0,0	233,6	0,0	528,3	473,9	13,9	0,0	351,5	0,0	839,3	14%	0%	370,1	92,3	2 609,8	650,6
678,6	пр.З.Красовицького, 5	0,0	368,6	0,0	1 088,0	1 089,3	29,0	0,0	554,7	0,0	1 672,9	7%	0%	563,7	75,7	5 294,9	711,1
454,9	вул.І.Котляревська, 132	0,0	0,0	0,0	470,5	903,8	11,1	0,0	0,0	0,0	914,9	32%	0%	564,3	83,0	4 347,0	639,1
251,6	Вул.Радваська, 6	0,0	0,0	0,0	255,2	378,6	2,6	0,0	0,0	0,0	381,2	0%	0%	300,0	98,5	2 158,8	708,7
360,9	вул.Львівська, 4	0,0	0,0	0,0	378,2	674,8	12,3	0,0	0,0	0,0	687,0	24%	0%	499,8	96,4	3 554,9	685,8

	ДМ/42	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.	Г.О.т. МБ.т.з.							
		93 тыс. грн.	17 тыс. грн.	15 тыс. грн.	10 тыс. грн.	7 тыс. грн.	6 тыс. грн.	18 тыс. грн.	17 тыс. грн.	12 тыс. грн.	18 тыс. грн.	17 тыс. грн.	12 тыс. грн.	19 тыс. грн.	18 тыс. грн.							
		тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.	тыс. грн.							
вул. Черетітка, 84А	811,2	169,0	4,0	0,0	0,0	23,2	0,0	196,1	12%	17%	18%	4%	112,3	10,4	0,0	15,4	0,0	138,1	585,9	4,0	0,0	
вул. Дікорощенно, 41	681,6	119,8	3,2	0,0	0,0	37,8	0,0	160,7	11%	13%	18%	7%	79,6	7,0	0,0	25,1	0,0	111,7	489,2	3,2	0,0	0,0
вул. Петропавлівська, 101	440,5	78,7	2,8	0,0	0,0	18,1	0,0	99,6	12%	17%	20%	5%	52,3	6,9	0,0	12,0	0,0	71,2	212,4	2,8	0,0	0,0
пр. З. Красовицького, 5	929,7	206,2	6,8	0,0	0,0	15,4	0,0	228,4	14%	19%	23%	3%	137,0	18,0	0,0	10,3	0,0	165,2	633,0	6,8	0,0	0,0
вул. Г. Кондратьєва, 112	650,6	170,6	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	175,3	19%	19%	43%	0%	113,3	10,6	0,0	0,0	0,0	123,9	508,3	4,8	0,0	0,0
вул. Радниська, 6	345,3	113,4	80,3	1,1	0,0	0,0	0,0	81,4	21%	21%	42%	0%	53,4	0,6	0,0	0,0	0,0	54,0	239,7	1,1	0,0	0,0
вул. Лебідина, 4	549,6	106,0	121,3	5,9	0,0	0,0	0,0	127,2	19%	18%	48%	0%	80,6	11,6	0,0	0,0	0,0	92,2	381,6	5,9	0,0	0,0

	Годовая экономия энергоресурсов ПЗ			Годовая экономия затрат на энергоресурсы ПЗ									
	ТЭ, МВт·ч	ЭЭ, тыс. грн.	КПД, %	ТЭ От, тыс. грн.	ЭЭ, тыс. грн.	ПГ, тыс. грн.	ГВ, тыс. грн.	ХВ, тыс. грн.	Итого, тыс. грн.				
Вул. Червона, 84А	23,2	0,0	593,1	37%	58%	18%	4%	376,0	10,4	0,0	15,4	0,0	401,9
Вул. Д. Корбутенко, 41	37,8	0,0	530,1	35%	53%	18%	7%	325,0	7,0	0,0	25,1	0,0	357,2
Вул. Петроградська, 103	18,1	0,0	233,3	28%	45%	20%	5%	141,1	6,9	0,0	12,0	0,0	160,1
Вул. Мисливською, 5	15,4	0,0	655,2	39%	58%	23%	3%	420,6	18,0	0,0	10,3	0,0	448,9
Вул. Кондратьева, 112	0,0	0,0	513,1	56%	56%	43%	0%	337,8	10,6	0,0	0,0	0,0	348,4
Вул. Радянська, 6	0,0	0,0	240,8	63%	63%	42%	0%	159,3	0,6	0,0	0,0	0,0	159,9
Вул. Бєдінська, 4	0,0	0,0	387,5	56%	57%	48%	0%	253,6	11,6	0,0	0,0	0,0	265,1



Адрес	Сторонення вилучення парникових газів		П2	CO2	CO2
	CO2	CO2			
Вул. Черепіна, 80А	56,6	164,5	61,0	450,5	
вул. Д.Коротченко, 43	46,3	146,7	51,2	420,9	
бульвар Шевченківський, 101	29,3	65,7	30,8	239,6	
пр. 23 Кривошицького, 5	67,6	183,7	79,7	478,6	
вул. Г. Найдорстича, 112	51,6	143,4	53,1	257,8	
вул. Радницька, 5	23,0	66,4	23,9	105,8	
вул. Лебедінська, 4	39,4	110,2	41,4	196,8	

П3	0,0	0,0	811,2	811,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
П3	0,0	0,0	681,6	681,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
П3	0,0	0,0	440,5	440,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
П3	0,0	0,0	929,7	929,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
П3	0,0	0,0	650,6	650,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
П3	0,0	0,0	345,3	345,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
П3	0,0	0,0	549,6	549,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

буль. Черепина, 8/2А	185,2	4,0	0,0	23,2	212,4	185,2	4,0	0,0	23,2	212,4	123,1	5,6	0,0	15,4	144,1	50,4	4,3	0,0	6,3	61,0
буль. Д.Короленко, 41	137,9	3,2	0,0	37,8	178,8	137,9	3,2	0,0	37,8	178,8	91,6	4,4	0,0	25,1	121,2	37,5	3,4	0,0	10,3	51,2
буль. Петропавловская, 301	84,0	2,8	0,0	18,1	104,8	84,0	2,8	0,0	18,1	104,8	55,8	3,9	0,0	12,0	71,7	22,8	3,0	0,0	4,9	30,8
пр. З.Красовицкой, 5	250,6	6,8	0,0	15,4	272,8	250,6	6,8	0,0	15,4	272,8	166,5	9,5	0,0	10,3	186,3	68,2	7,3	0,0	4,2	79,7
буль. П.Кондратьева, 112	176,4	4,8	0,0	0,0	181,1	176,4	4,8	0,0	0,0	181,1	117,2	6,7	0,0	0,0	123,9	48,0	5,2	0,0	0,0	53,1
буль. Раданская, 6	83,6	1,1	0,0	0,0	84,7	83,6	1,1	0,0	0,0	84,7	55,6	1,5	0,0	0,0	57,1	22,7	1,2	0,0	0,0	23,9
буль. Серафимская, 4	128,7	5,9	0,0	0,0	134,6	128,7	5,9	0,0	0,0	134,6	85,5	8,3	0,0	0,0	93,8	35,0	6,4	0,0	0,0	41,4









Теплова енергія	0,66	0,54	грн/кВт*ч
Електроенергія	1,41		грн/кВт*ч
Природний газ	0,38		грн/кВт*ч
Холодна вода			грн/м3
Вугілля			
Дрова			

Теплова енергія	0,27	0,26	т CO2/МВт*год.
Електроенергія	1,08		т CO2/МВт*год.
Природний газ	0,20		т CO2/МВт*год.
Холодна вода			т CO2/МВт*год.
Вугілля	0,34		т CO2/МВт*год.
Дрова	0,00		т CO2/МВт*год.

Додаток 6. Приклади схем фінансування ЕЕЗ в бюджетній сфері

Схема 1

Прямі кредити комунальним підприємствам під державні гарантії – потенційна модель для Світового Банку в Україні

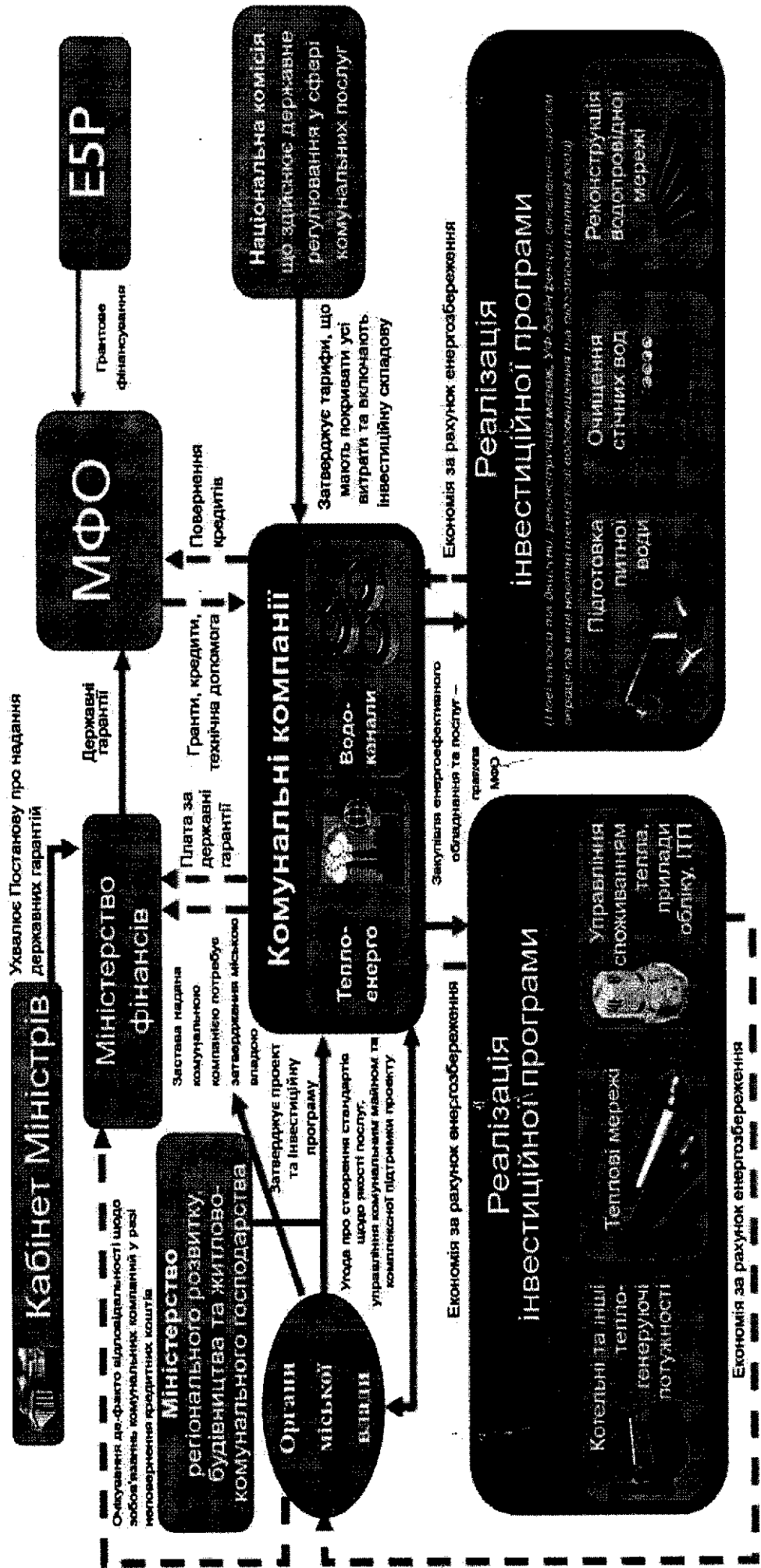


Схема 2

Прямі кредити комунальним підприємствам під муніципальні гарантії – існуюча модель ЄБРР

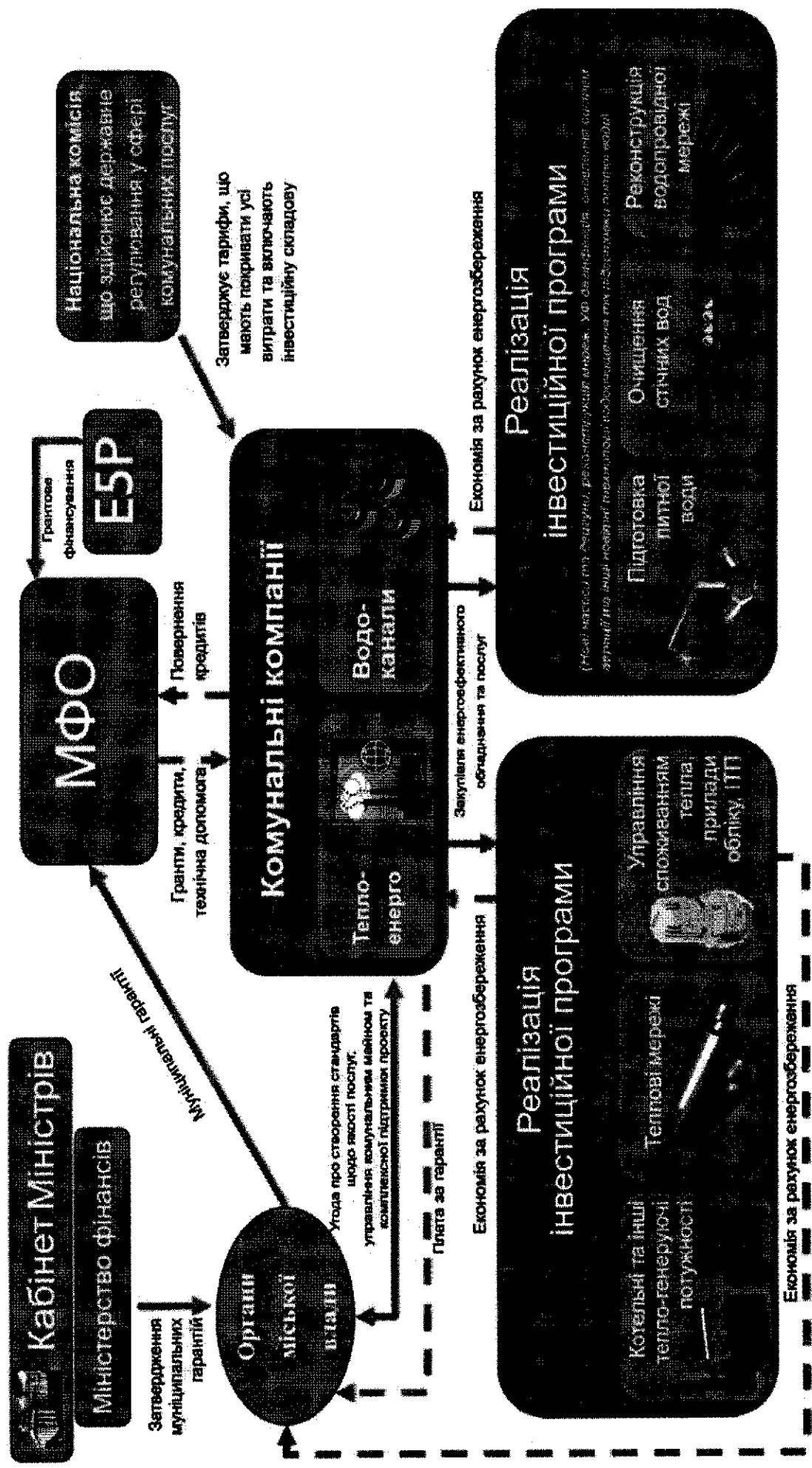


Схема 3

# Прямі кредити комунальним підприємствам під муніципальні гарантії та співфінансування з міського бюджету – існуюча модель НЕФКО

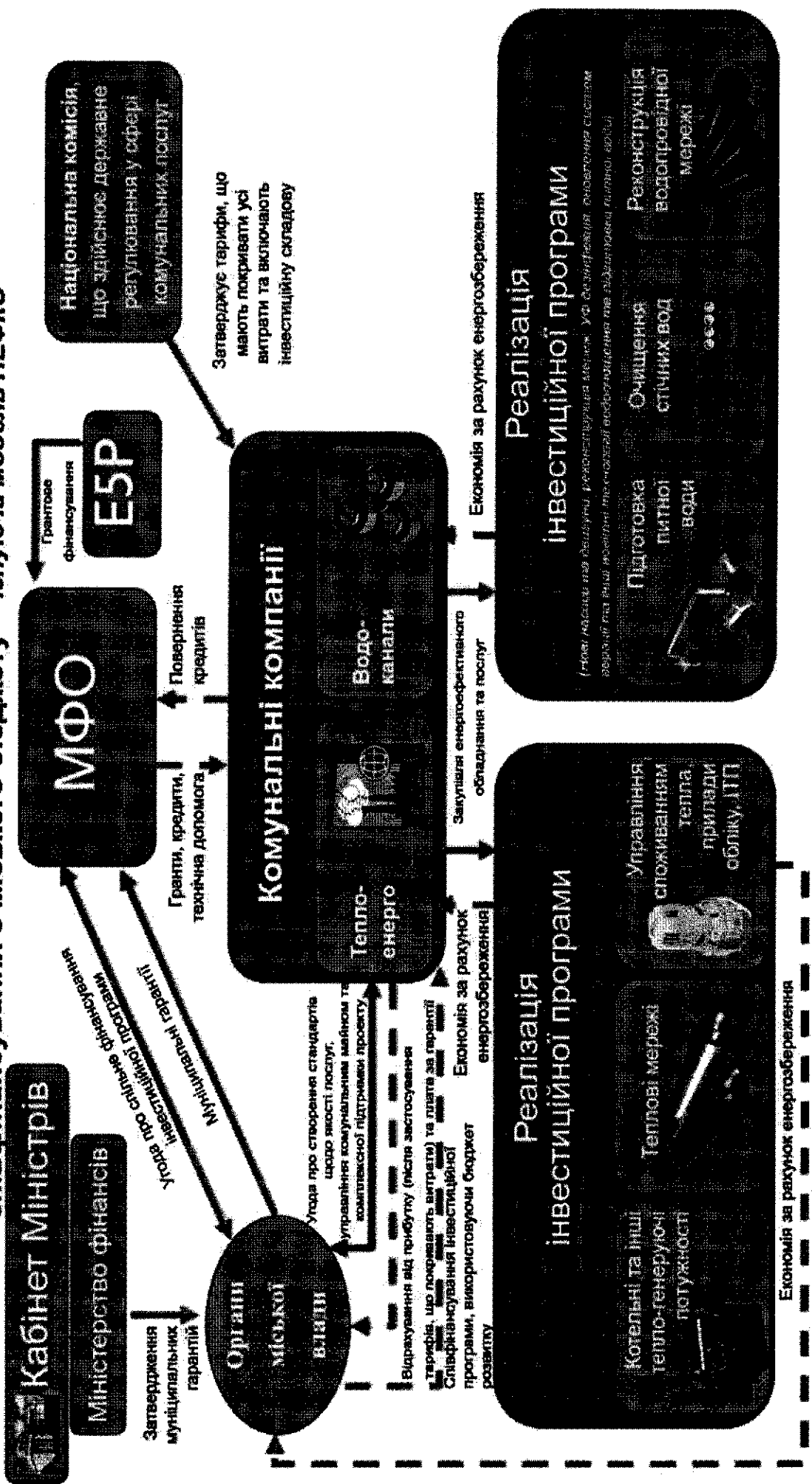


Схема 4

# Придбання муніципальних облігацій банками під частковій гарантії МФО - потенційна модель для розширення існуючої практики

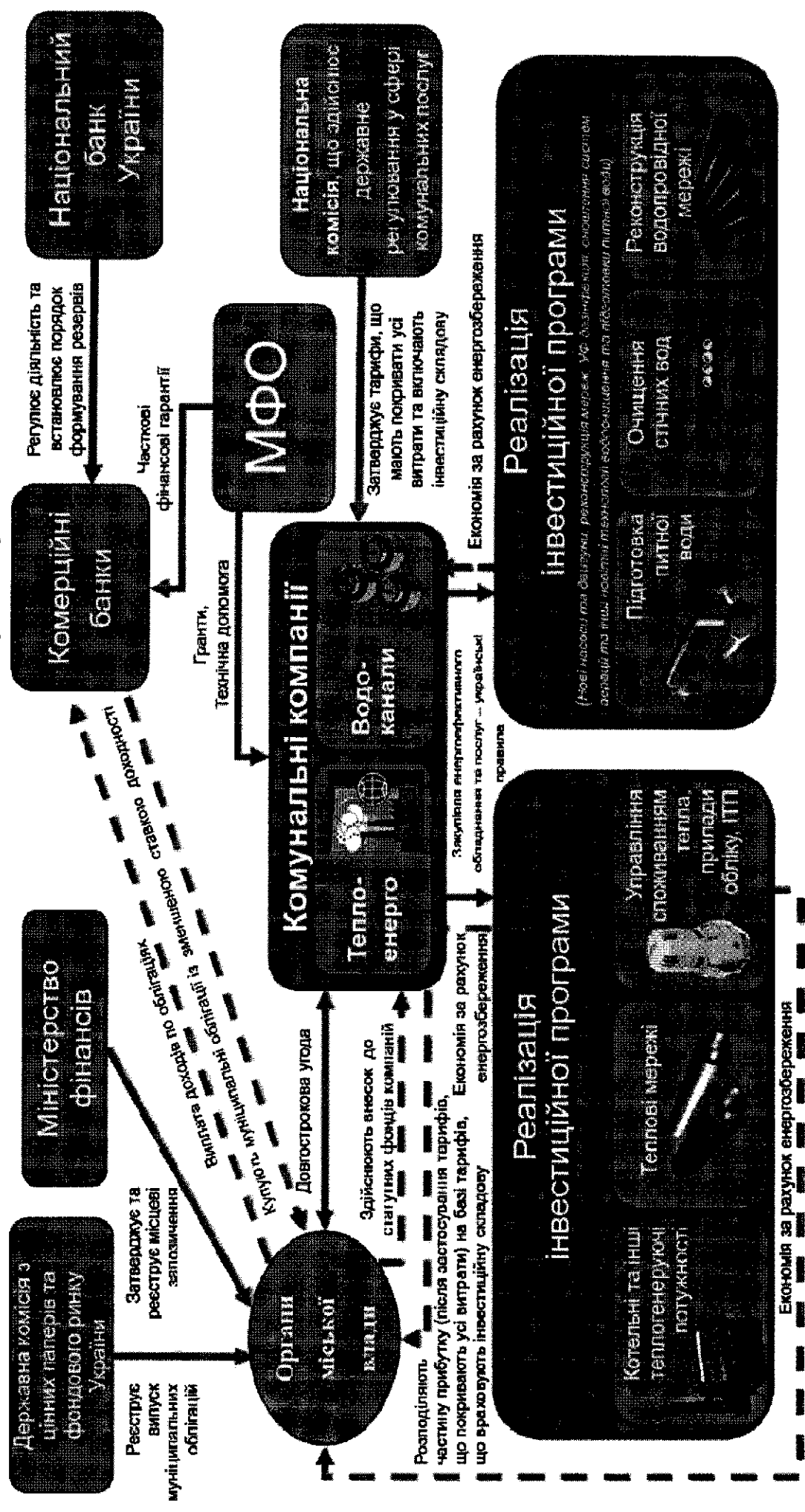


Схема 5

**Кредитна лінія МФО, що надається комерційним банкам під державні гарантії – існуюча модель кредитної лінії Світового Банку в Україні**

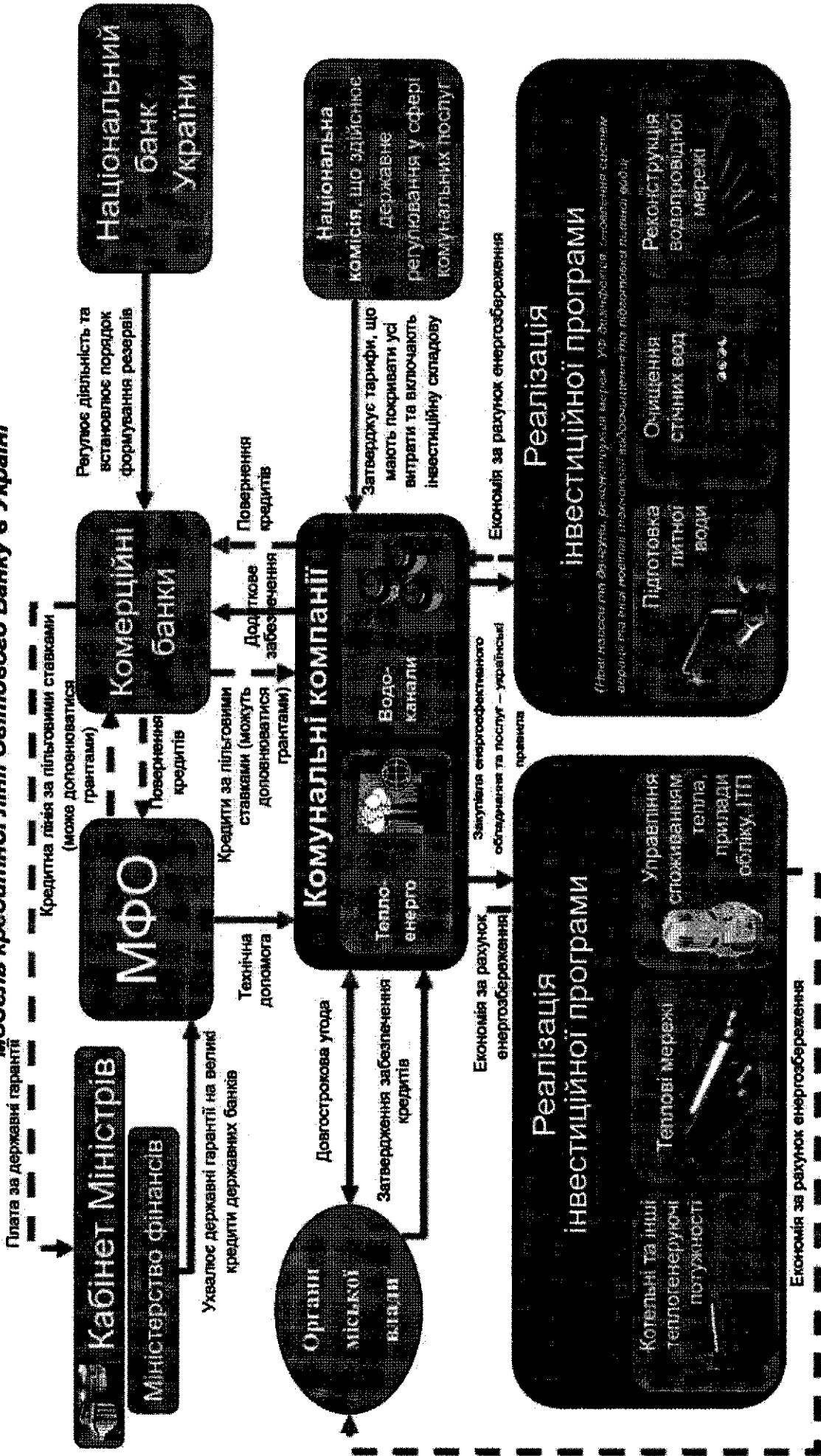
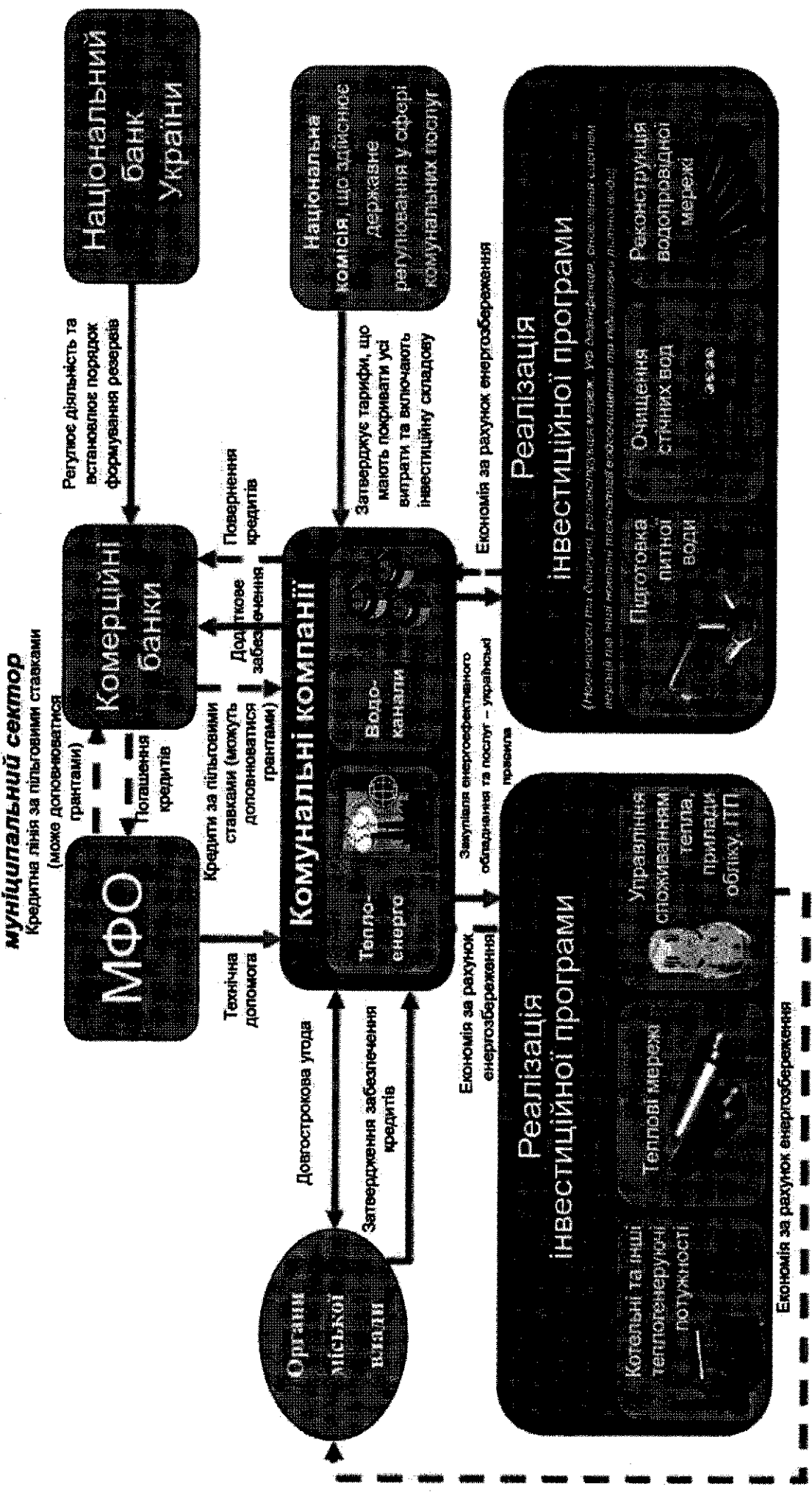


Схема 6

**Кредитна лінія МФО, що надається комерційним банкам без державних гарантій – Існуюча модель кредитування житлового, промислового сектору + МСП; потенційне розширення на муніципальний сектор**



(Нова лінійка та більший розвиток розподільчих мереж. Успішнішою, орієнтованою системою лінійки газ для більш повільно розвивається економіки України та інфраструктури лінійки води)



Схема 7

# Кредитне співфінансування муніципалітетів МФО та комерційними банками – потенційна модель

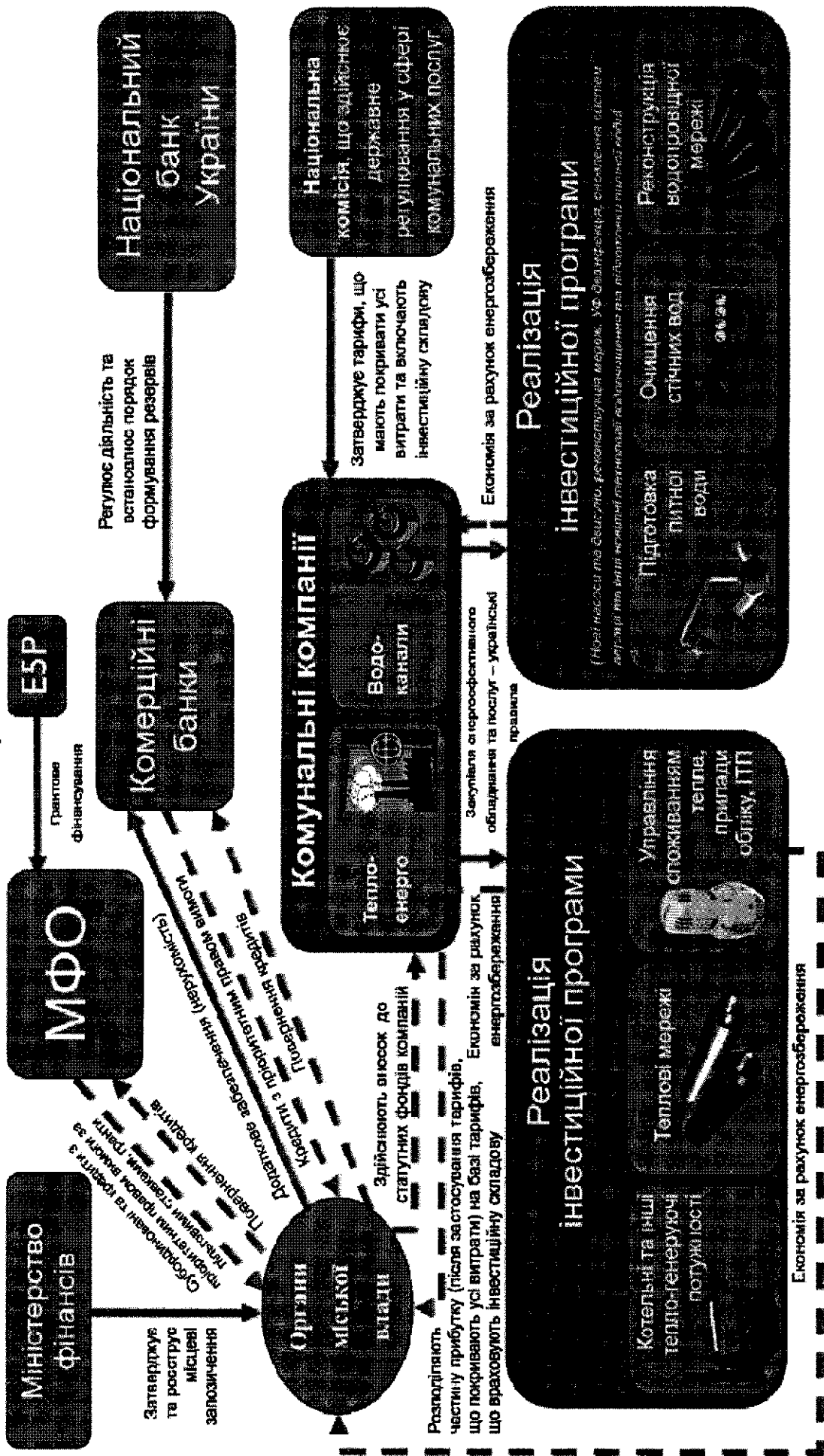


Схема 8

Кредити муніципалітетами, синдиковані МФО – потенційна модель

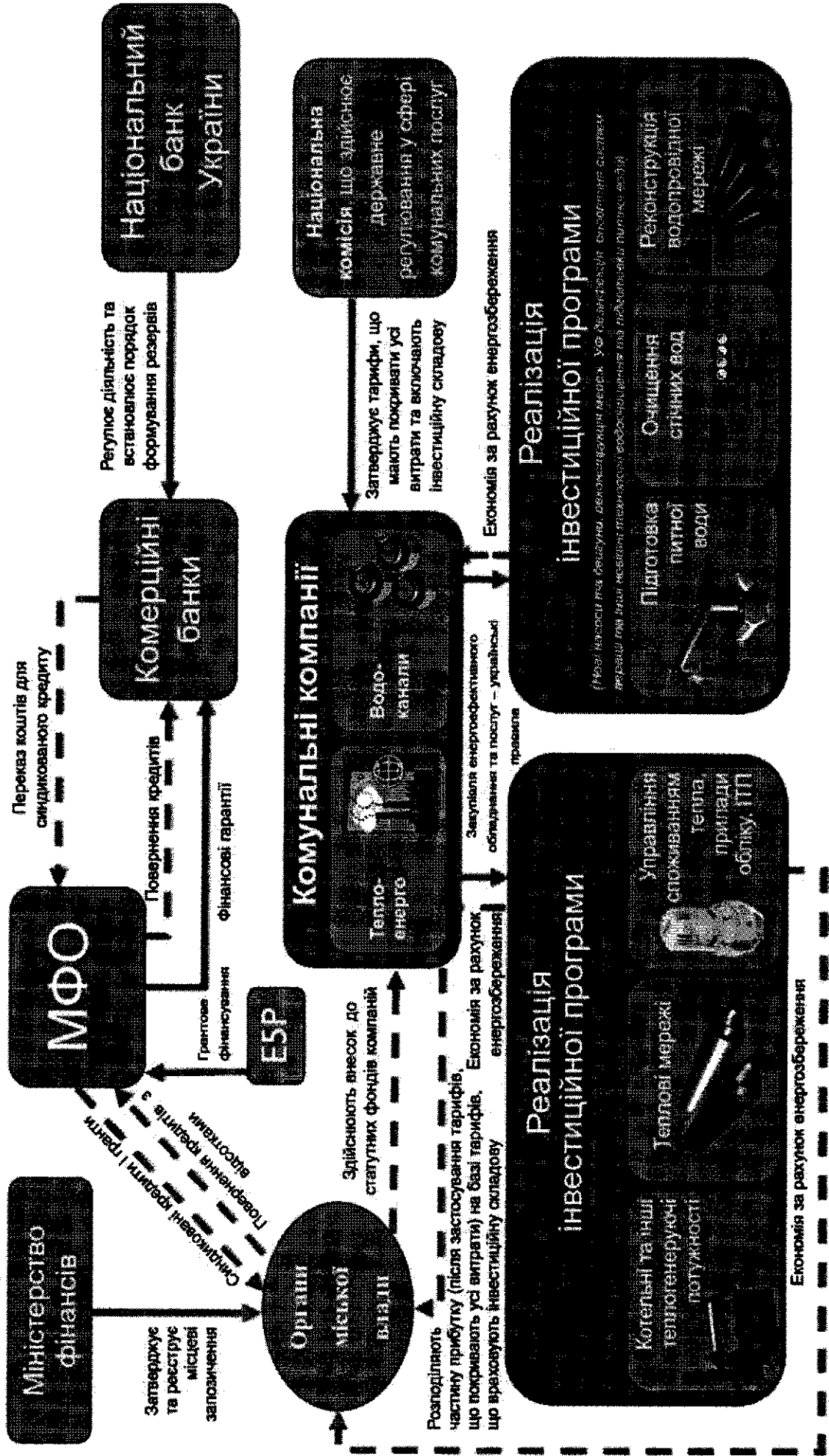


Схема 9

**Кредити комерційних банків муніципалітетам під фінансові гарантії МФО – потенційна модель**

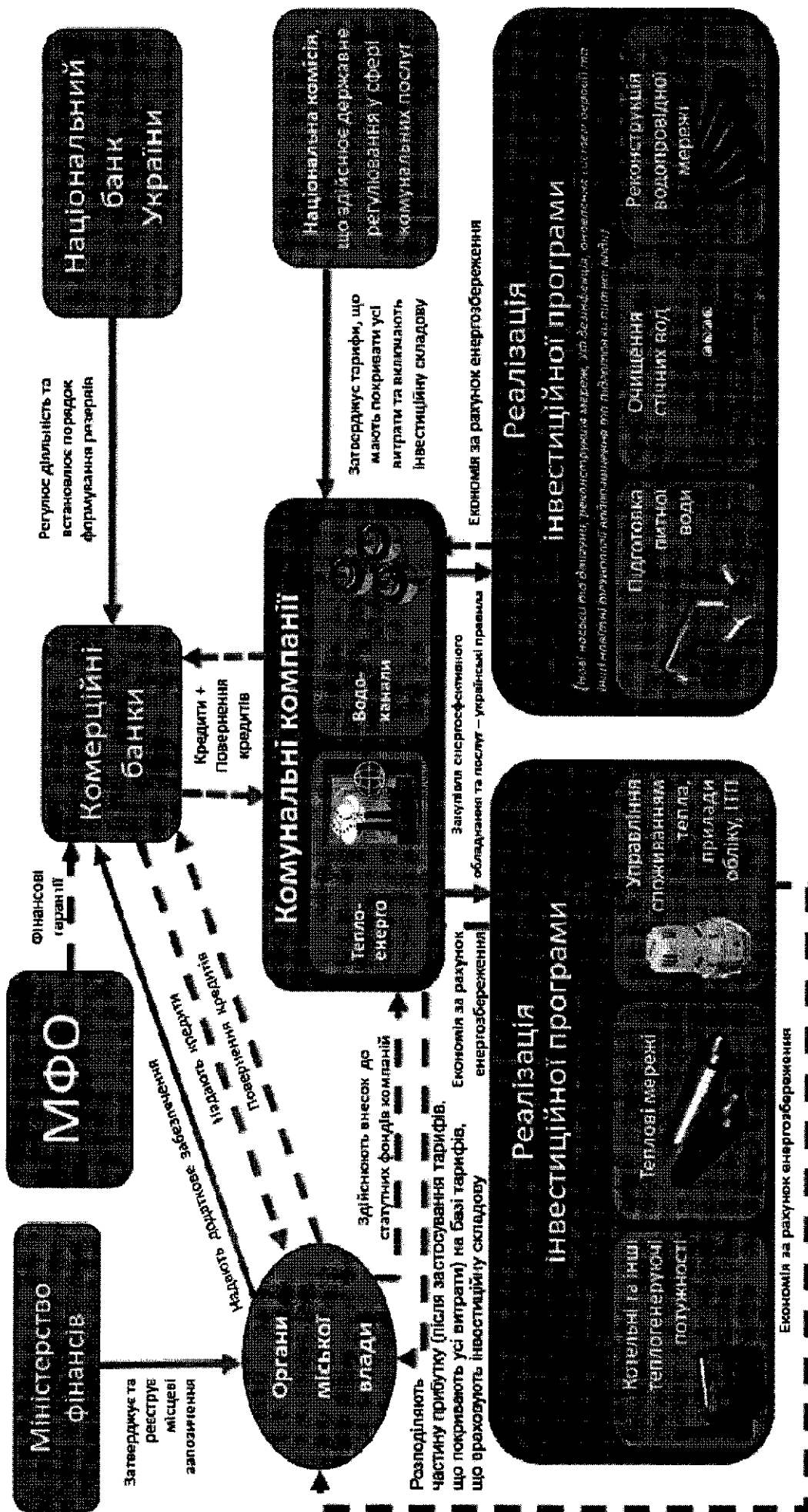


Схема 10

Співфінансування Муніципального ЕСКО з боку МФО та комерційних банків для реалізації концепції аутсорсингу послуг з теплопостачання – потенційна модель

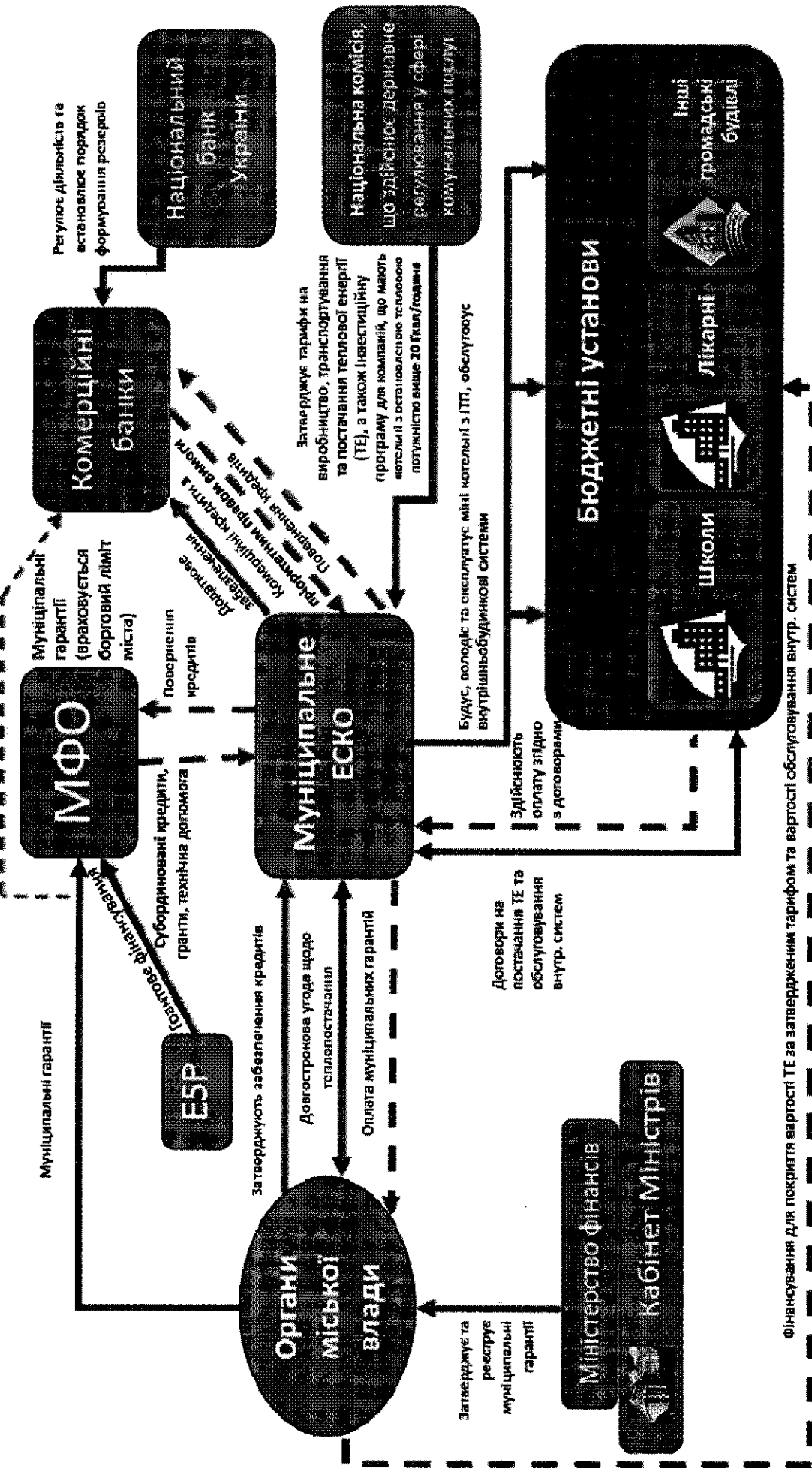


Схема 11

Гарантії МФО постачальникам обладнання для забезпечення фінансування аутсорсингу теплопостачання через лізинг обладнання для ЕСКО – потенційна модель

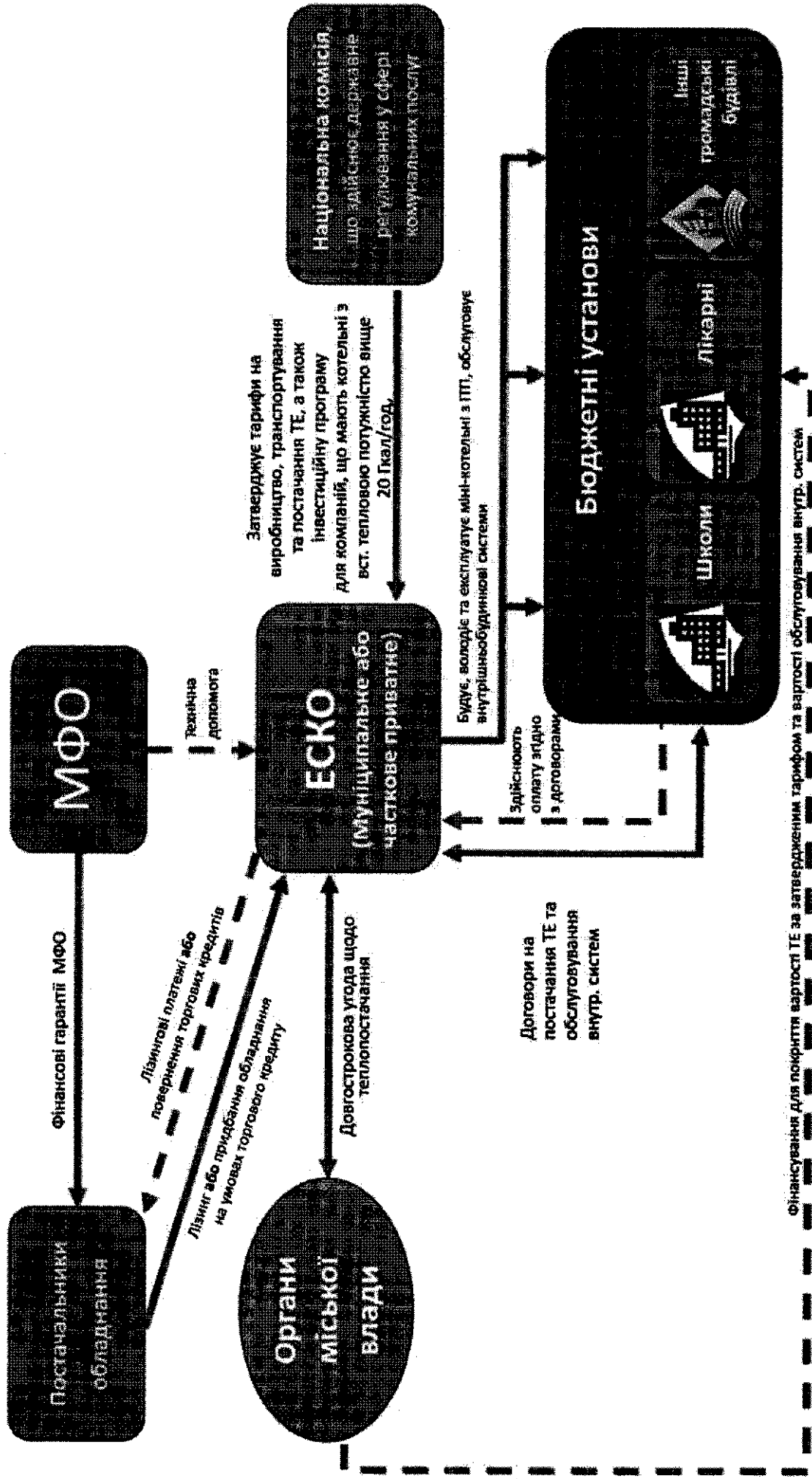
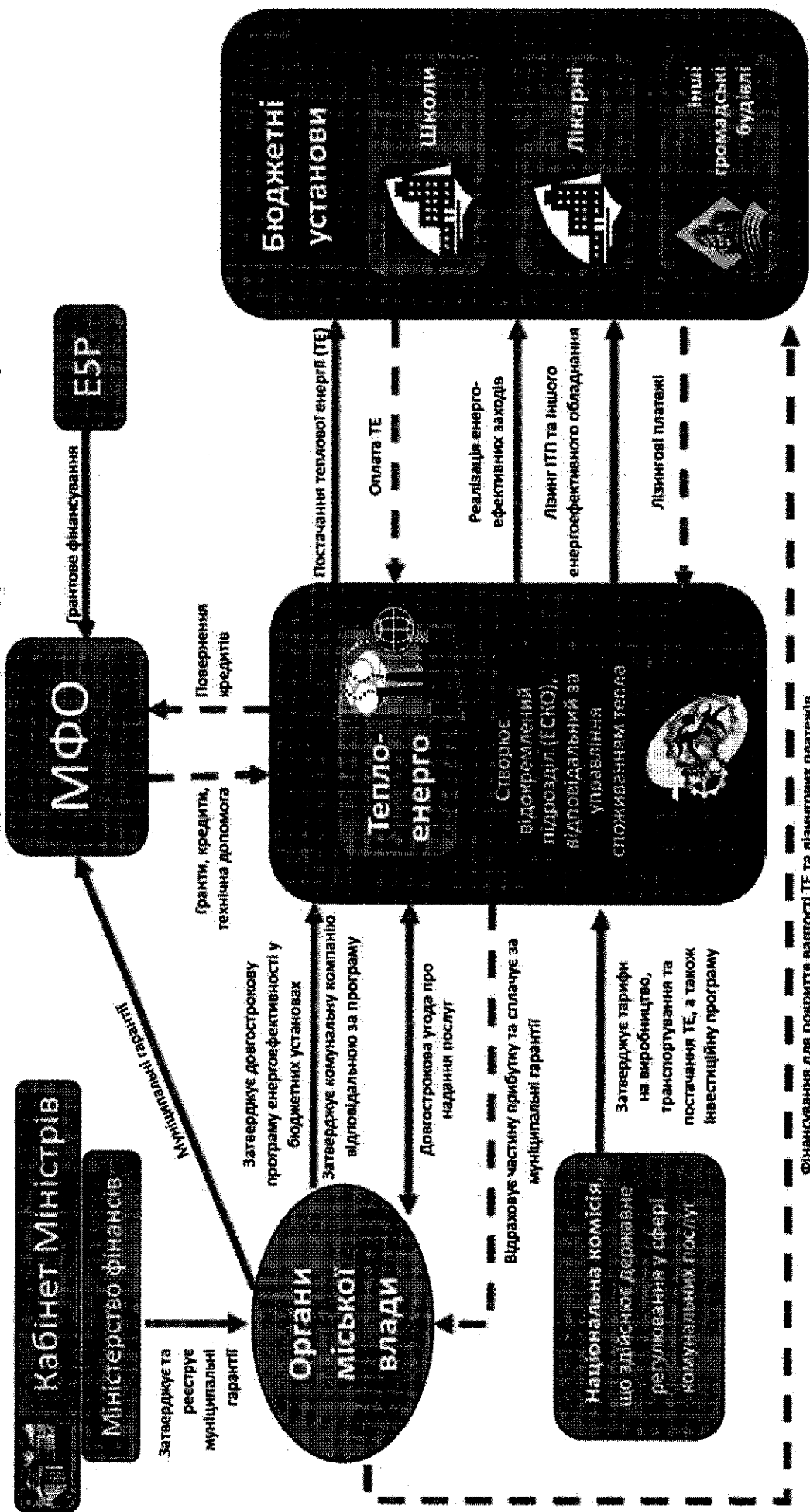


Схема 12

Кредити від МФО під муніципальні гарантії для ЕСКО, створених на базі теплопостачальних компаній для встановлення енергоефективного обладнання і його подальшого лізингу – потенційна модель



Показник	Формула розрахунку	Загальна характеристика
Простий термін окупності (PP)	$PP = \frac{I_0}{CF}$ <p><math>I_0</math> – стартові інвестиції; <math>CF</math> – річна чиста економія</p>	PP – це число років, необхідних для відшкодування стартових інвестиційних проектів.
Внутрішня норма рентабельності (IRR)	$IRR = r_1 + \frac{NPV(r_1)}{NPV(r_1) - NPV(r_2)} \cdot (r_2 - r_1)$ <p><math>r_1</math> – значення процентної ставки в дисконтному множнику, при якому <math>NPV &lt; 0</math> ; <math>r_2</math> – значення процентної ставки в дисконтному множнику, при якому <math>NPV &gt; 0</math></p>	IRR характеризує верхню границю припустимого рівня банківської процентної ставки, перевищення якої робить проект збитковим.
Чиста приведена вартість (NPV)	$NPV = \sum_{t=0}^n \frac{CF_t}{(1+r)^t} - I_0$ <p><math>CF_t</math> – річні грошові надходження у періоді <math>t</math>; <math>I_0</math> – стартові інвестиції; <math>r</math> – ставка дисконтування чистих грошових потоків</p>	NPV це сума поточної вартості всіх прогнозованих із врахуванням ставки дисконтування грошових потоків. Якщо $NPV > 0$ – поточна вартість доходів перевищує поточну вартість витрат і проект слід прийняти. При $NPV < 0$ – проект слід відхилити, тому що він не принесе дохід на вкладені кошти.
Коефіцієнт чистої приведеної вартості (NPVQ)	$NPVQ = \frac{NPV}{I_0}$	Характеризує відношення поточної вартості інвестицій і вкладених коштів. Чим вище NPVQ, тим рентабельніший проект
Індекс рентабельності (PI)	$PI = \frac{\sum_{t=1}^n \frac{CF_t}{(1+r)^t}}{I_0} = \frac{NPV + I_0}{I_0}$	Характеризує рівень доходів на одиницю витрат.
Дисконтований термін окупності (DPP)	$DPI = n$ при якому $\sum_{t=1}^n \frac{CF_t}{(1+r)^t} > I_0$ $n$ – кількість періодів	DPP це термін, за який відшкодовуються первинні витрати на реалізацію проекту за рахунок доходів, дисконтованих за заданою відсотковою ставкою.