



**МИРГОРОДСЬКА МІСЬКА РАДА
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ**



(шістдесят восьма сесія восьмого скликання)

Р І Ш Е Н Н Я

від 19 листопада 2025 року

№ 344

Про затвердження Муніципального
енергетичного плану Миргородської
міської територіальної громади на
період до 2030 року

Відповідно до статті 26 Закону України "Про місцеве самоврядування в Україні", статтей 4, 21 Закону України «Про енергетичну ефективність», Методики розроблення місцевих енергетичних планів, затвердженої наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 21.12.2023 № 1163 та рішення Миргородської міської ради від 12.09.2024 № 231 «Про ініціювання розроблення Муніципального енергетичного плану Миргородської міської територіальної громади на період до 2030 року», з метою досягнення національних цілей у сфері енергоефективності, розвитку відновлюваних джерел енергії, застосування вискоелективної когенерації, а також виконання інших завдань, пов'язаних із використанням енергії, міська рада

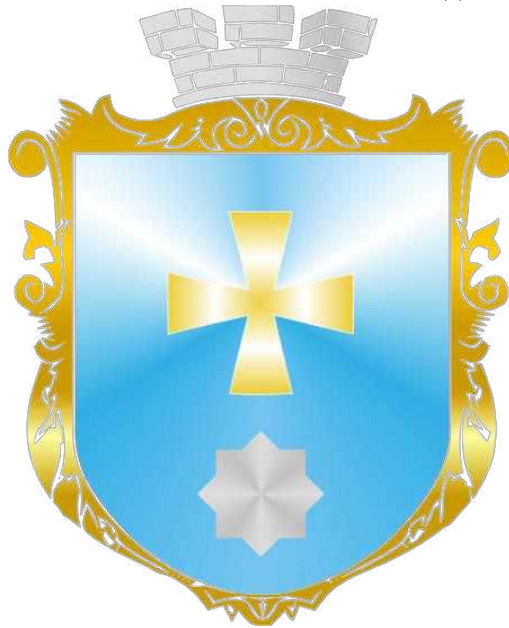
в и р і ш и л а:

1. Затвердити Муніципальний енергетичний план Миргородської міської територіальної громади на період до 2030 року (додається).
2. Визначити джерелами фінансування Муніципального енергетичного плану Миргородської міської територіальної громади на період до 2030 року кошти бюджету громади, комунальних підприємств, міжнародних фінансових установ, грантові та інші кошти, залучені відповідно до чинного законодавства України.
3. Контроль за виконанням цього рішення покласти на постійні комісії з питань бюджету, економіко-інвестиційного планування, підприємництва, промисловості та розвитку сільських територій (Серов В.В.), з питань житлово-комунального господарства, просторового планування, містобудування та комунальних ресурсів (Золотарьова Л.А.), а організацію виконання – на заступника міського голови Молочко Н.В.

Міський голова

Сергій СОЛОМАХА

Додаток
до рішення шістдесят восьмої сесії
міської ради восьмого скликання
від 19 листопада 2025 року №344



**Муніципальний енергетичний план
Миргородської міської територіальної громади
на період до 2030 року**

2025 р.

Зміст

№	Назва	Сторінка
	Перелік скорочень	3
	Вступ	4
	Перелік нормативно-правових документів, які було взято до уваги під час розробки документу	5
1	Резюме муніципального енергетичного плану	6
2	Резюме вихідного стану енергетичного розвитку території Миргородської міської територіальної громади	10
3	Цілі сталого енергетичного розвитку території територіальної громади	68
4	Проекти сталого енергетичного розвитку території територіальної громади	89
5	Організація виконання та фінансування МЕР	100
6	Очікувані результати виконання МЕР	127
	Додатки до МЕР	
	Додаток 1 Каталог проектів сталого енергетичного розвитку території Миргородської міської територіальної громади	
	Додаток 2 Вихідний стан енергетичного розвитку території територіальної громади	
	Додаток 3 Ключові енергетичні показники для виконання бенчмаркінгу	
	Додаток 4 Вихідні дані, що використовувалися для розроблення муніципального енергетичного плану	
	Додаток 5 Прогноз зміни цін і тарифів на енергію та комунальні послуги	

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

АТ – акціонерне товариство

БКУ – бюджетний кодекс України

ВДЕ – відновлювані джерела енергії

ЖКГ – житлово-комунальне господарство

ЗПСМ - загальна практика-сімейна медицина

КНП – комунальне некомерційне підприємство

КП – комунальне підприємство

ЛОЗ – лікувально оздоровчий заклад

МЕП – місцевий енергетичний план, муніципальний енергетичний план

МП – мале підприємство

МТГ/ТГ – міська територіальна громада/територіальна громада

ОМС – орган місцевого самоврядування

ОСББ - об'єднання співвласників багатоквартирного будинку

ПАТ -публічне акціонерне товариство

ПрАТ -приватне акціонерне товариство

ПВ – побутові відходи

ПДВ – податок на додану вартість

ПДСЕР(К) – план дій сталого енергетичного розвитку (клімату)

ПЕР – паливно-енергетичні ресурси

СЕС – сонячна електростанція станція

ТОВ – товариство з обмеженою відповідальністю Т. у. п. – тонна умовного палива

ТЕ – теплова енергія

ТПВ – тверді побутові відходи

ВСТУП

Муніципальний енергетичний план (МЕП) Миргородської міської територіальної громади є одним з кроків на шляху до енергетичної незалежності та безпеки. Цей документ є частиною інструменту про досягнення національних цілей з енергоефективності, розвитку відновлюваних джерел енергії та інших цілей, які пов'язані з використанням енергії та визначені законодавством.

Муніципальний енергетичний план розроблено на підставі Методики розроблення місцевих енергетичних планів затвердженої Наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21 грудня 2023 року №1163.

Метою створення МЕП є сприяння досягненню національних цілей з енергоефективності, розвитку відновлюваних джерел енергії, застосування високоефективної когенерації та інших цілей, які пов'язані з використанням енергії та визначені законодавством; забезпечення раціонального використання бюджетних коштів на придбання енергії та комунальних послуг; визначення пріоритетних секторів енергетичного планування для залучення інвестицій і раціонального використання бюджетного фінансування для енергетичної модернізації об'єктів та інфраструктури території територіальних громад і регіонів; покращення якості надання комунальних послуг, формування енергоефективної поведінки населення; скорочення викидів парникових газів та забезпечення декарбонізації споживання енергії на територіях територіальних громад та регіонах до 2050 року з урахуванням принципу «Енергоефективність насамперед».

Муніципальний енергетичний план розкриває перелік середньострокових і довгострокових цілей енергетичної політики громади та описує організаційно-фінансовий механізм їх досягнення, відповідає заходам, зазначеним в Національному Плані Дій з енергоефективності на період до 2030 року та Національному плану з Енергії та клімату, спрямованим на сприяння створенню об'єднань співвласників багатоквартирних будинків, стимулювання їх до реалізації енергоефективних заходів в багатоквартирних будинках; стимулювання підприємств до впровадження енергоефективних технологій; запровадження моніторингу результативності та ефективності

Розробивши МЕП громада має чітке розуміння раціонального використання бюджетних коштів на придбання енергії (паливно-енергетичних ресурсів) та комунальних послуг. Енергетичний план визначає пріоритетні сектори енергетичного планування для залучення інвестицій і раціонального використання бюджетного фінансування для енергетичної модернізації об'єктів та інфраструктури громади, а також покращення якості надання комунальних послуг, формування енергоефективної поведінки кінцевих споживачів енергії.

Муніципальний енергетичний план Миргородської міської територіальної громади може переглядатися та коригуватися на основі результатів реалізованих проєктів, розвитку економіки громади, зміни державної політики та інших факторів.

НОРМАТИВНО-ПРАВОВІ ДОКУМЕНТИ ВИКОРИСТАНІ ПРИ РОЗРОБЦІ МЕП

Міністерством розвитку громад, територій та інфраструктури України з метою систематизації та створення комплексного підходу до планування сталого енергетичного розвитку територіальних громад, міст Києва та Севастополя та областей, розроблено відповідний наказ Міністерства інфраструктури «Про затвердження складу, змісту, порядку розроблення та оновлення місцевих енергетичних планів» від 21.12.2023 № 1163

Муніципальний енергетичний план Миргородської територіальної громади на період до 2030 року розробляється з урахуванням:

- Закону України “Про місцеве самоврядування в Україні”;
- Закону України “Про енергетичну ефективність”;
- Закону України “Про альтернативні джерела енергії”;
- Закону України “Про альтернативні види палива”;
- Закону України “Про регулювання містобудівної діяльності”;
- Закону України “Про енергетичну ефективність будівель”;
- Закону України “Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг”;
- Закону України “Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання”;
- Закону України “Про житлово- комунальні послуги”;
- Закону України “Про особливості здійснення права власності у багатоквартирному будинку”;
- Закону України “Про Фон енергоефективності”;
- Енергетичної стратегії України на період до 2050 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 квітня 2023 року № 373;
- Концепції реалізації державної політики у сфері забезпечення енергетичної ефективності будівель у частині збільшення кількості будівель з близьким до нульового рівнем споживання енергії, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 січня 2020 року № 88-р;
- Концепції реалізації державної політики у сфері теплопостачання, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 року № 569-р;
- Національного плану дій з енергоефективності на період до 2030 року, схваленого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2021 р. № 1803-р;
- Національний План з енергетики та клімату на період до 2030 року, схваленого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 червня 2024 р. № 587-р;
- Національної транспортної стратегії України на період до 2030 року, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 30 травня 2018 р. № 430-р;
- Оновленого національного визначеного внеску України до Паризької Угоди, схваленого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 30 липня 2021 р. № 868-р;
- Цілей сталого розвитку України до 2030 року, затверджених Указом Президента України від 30 вересня 2019 року № 722/2019;
- Постанови КМУ від 23.12.2021 року № 1460 “Про впровадження систем енергетичного менеджменту”.

1.РЕЗЮМЕ МУНІЦИПАЛЬНОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО ПЛАНУ.

Розробка та реалізація Муніципального енергетичного плану спрямована на системне впровадження нових енергоефективних заходів та проєктів, які дозволять зробити Миргородську міську територіальну громаду більш енергонезалежною, а життя мешканців - більш комфортним.

Прийняття Муніципального енергетичного плану громади забезпечить стратегічне бачення подальшого розвитку та планування капіталовкладень, можливість залучення додаткових позабюджетних інвестицій та стимулювання енергоефективності у всіх секторах громади.

Основними цілями МЕП є:

- скорочення споживання енергетичних ресурсів ключовими секторами громади;
- розвиток ВДЕ та забезпечення енергетичної безпеки громади;
- підвищення свідомості мешканців щодо раціонального використання енергії;
- впровадження заходів із застосуванням сучасних енергозберігаючих технологій у будівлях комунальної сфери та інженерних мережах;
- забезпечення комфортності перебування в будівлях;
- залучення інвестицій у проєкти з питань енергоефективності та відновлювальної енергетики

Пріоритетними секторами Муніципального енергетичного плану Миргородської громади є:

- громадські будівлі;
- житлові будівлі;
- об'єкти теплопостачання
- об'єкти водопостачання та водовідведення;
- об'єкти зовнішнього освітлення;
- об'єкти управління побутовими відходами;.
- громадський транспорт;

Структура МЕПу відповідає Методиці розробки МЕП складається з шести розділів та додатків.

За результатами аналізу вихідного стану проведено огляд географічних і кліматичних характеристик, демографічної ситуації, основних статистичних показників території територіальної громади. Окремо проаналізовано кожен з секторів енергетичного планування. На підставі зібраних даних підготовлено енергетичні та вартісні баланси минулих періодів за категоріями кінцевих споживачів і видами енергії з відображенням відповідних трендів, та основних висновків до них. Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів наведено у таблиці 1.1

Таблиця 1.1

Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів (МВт·год)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Громадські будівлі	11213,8	10525,8	9191,8	9556,6	15934,3	14584,8	13483,6
2	Багатоквартирні будинки			69492,7	92690,5	98985,6	88594,9	86051,2

3	Одно- та двоквартирні будинки			37643,9	132488,2	141124,6	136825,2	132707,9
4	Об'єкти теплопостачання		88786	110448	105058	113635	83491	72513
5	Об'єкти водопостачання і водовідведення				2941,9	2664,4	2458,3	2327,7
6	Об'єкти зовнішнього освітлення		414,6	433,7	397,9	465,3	216,4	246,2
7	Об'єкти з управління побутовими відходами	542,2	548,7	563,6	558,6	574,9	518	606,7
8	Громадський транспорт	1494,1	1764	1900,6	1862,4	2160,8	1824,5	8106,9
	РАЗОМ	13250,1	102039,0	229674,3	345554,1	375544,7	328513,1	316043,0

Станом на 2023 рік загальний обсяг спожитої енергії на території територіальної громади в обраних секторах становив 316043 МВт·год, частка енергії з відновлювальних джерел енергії досягла рівня 1,82 %.

Окремо на підставі зібраних та верифікованих даних проведено бенчмаркінг ключових енергетичних показників об'єктів (систем) на території територіальної громади. Зібрані та верифіковані дані, та результати бенчмаркінгу наведені у відповідних додатках до МЕПу.

На підставі аналізу споживання енергії побудовано базову лінію муніципального енергетичного плану. Базова лінія визначена на основі тренду енергетичного балансу шляхом коригування, з урахуванням показників демографічного та економічного прогнозів розвитку території громади, а також інших впливових факторів, таких як рівень дотримання повітряно-теплого режиму, рівень освітлення та інших вимог утримання будівель, визначених державними медико-санітарними правилами і державними будівельними нормами в галузі утримання будинків, будівель, споруд, а також іншими нормативними документами. Визначення базової лінії проведено як для кожного сектору зокрема, так і для муніципального енергетичного плану загалом.

Ґрунтуючись на базовій лінії (базовому сценарії) споживання енергії на території територіальної громади у пріоритетних секторах, розраховані цільові показники сталого енергетичного розвитку громади (у тому числі секторальні та проміжні цільові показники) щодо підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлювальних джерел енергії.

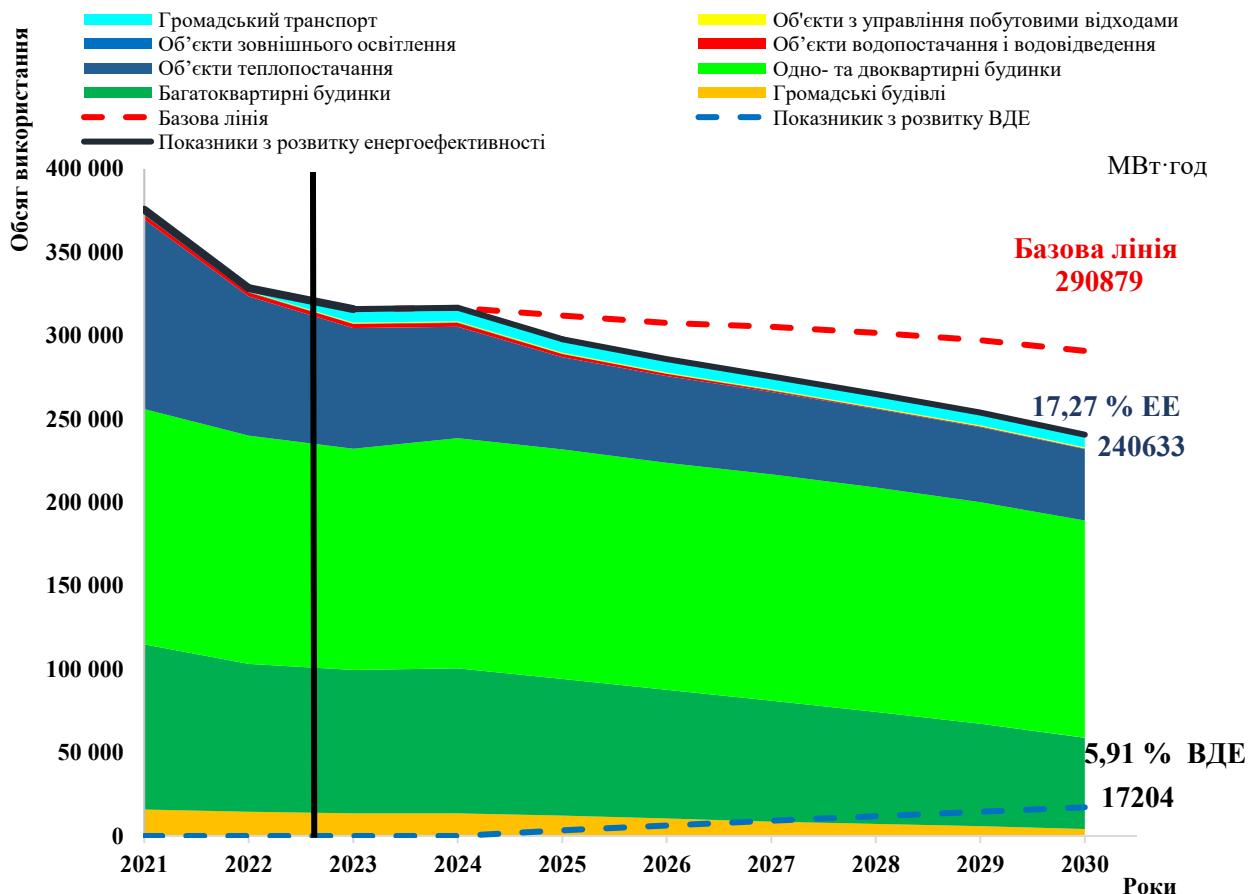


Рис. 1.1. Базова лінія та цільові показники сталого енергетичного розвитку громади, МВт·год

Основні цільові показники сталого енергетичного розвитку Миргородської і міської територіальної громади становлять:

підвищення енергетичної ефективності: зниження кінцевого споживання енергії на **17,27%** або **50246,4 МВт·год /рік** у 2030 році відносно базової лінії енергоспоживання на території територіальної громади;

розвиток відновлюваних джерел енергії: збільшення частки ВДЕ до **5,91 %** в кінцевому споживанні енергії на території територіальної громади (щонайменше **17203,9 МВт·год/рік** енергії споживається з відновлюваних джерел енергії у 2030 році).

Окрім стратегічних цілей сталого енергетичного розвитку території громади розраховано секторальні цілі, котрі будуть оперативними цілями для основних стратегічних цілей.

Реалізація стратегічної мети та досягнення передбачених планом стратегічних цілей здійснюється шляхом впровадження заходів, спрямованих на підвищення енергетичної ефективності у ключових секторах, а також заходів пов'язаних з розвитком відновлюваних джерел енергії та проведенням інформаційно-просвітницьких кампаній на енергозберігаючу тематику.

Таблиця 1.2

Зведена інформація щодо заходів муніципального енергетичного плану, млн грн

Назва проекту	Загальна вартість реалізації з ПДВ, (млн. грн)	Очікувана економія енергії, МВт-год/рік	Обсяг заміщення ВДЕ, МВт-год/рік
1. Громадські будівлі	925,4	7780,2	496,6
2. Житлові будівлі	1027,6	21955,5	15650,9
3. Об'єкти теплопостачання	409,4	18583,8	432,4
4. Об'єкти водопостачання і водовідведення	384,9	1902,1	575,1
5. Об'єкти зовнішнього освітлення	60	24,75	49
6. Об'єкти з управління побутовими відходами			
7. Громадський транспорт			
Разом	2807,3	50246,33	17204

У контексті запропонованих заходів та фінансових ресурсів, необхідних на їх реалізацію, розглянуто можливості міського бюджету Миргородської МТГ щодо фінансування (співфінансування) заходів. Фінансовий план МЕП у розрізі секторів та джерел фінансування приведено у таблиці 1.3. Загальний бюджет МЕПу, в цінах 2023 року становить 2807,3 млн. грн.

Досягнення очікуваних результатів можливе за умови успішної реалізації запланованих проєктів, а також залучення необхідних інвестицій.

Таблиця 1.3

Фінансовий план муніципального енергетичного плану, млн грн

Назва сектору	Місцевий бюджет	Обласний бюджет	Технічна допомога міжнародних донорів (гранти)	Кредитні кошти МФО	Кошти ОСББ	Кошти ФЕЕ	Власні кошти підприємств	Всього
1. Громадські будівлі	179,3		274,8	449,2		20,3	1,8	925,4
2. Житлові будівлі	95,3		75	476,3	95,3	285,7		1027,6
3. Об'єкти теплопостачання	70,7		158,8	179,6			0,3	409,4
4. Об'єкти водопостачання і водовідведення	32,7	25,5	226,4	77,8			22,5	384,9
5. Об'єкти зовнішнього освітлення	6		22,2	31,8				60
6. Об'єкти з Управління								0

побутовими відходами								
7. Громадський транспорт								0
Разом	384	25,5	757,2	1214,7	95,3	306	24,6	2807,3

2. РЕЗЮМЕ ВИХІДНОГО СТАНУ ЕНЕРГЕТИЧНОГО РОЗВИТКУ ТЕРИТОРІЇ МИРГОРОДСЬКОЇ МІСЬКОЇ ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ

2.1. ЗАГАЛЬНА ХАРАКТЕРИСТИКА ГРОМАДИ

Миргородська міська територіальна громада Полтавської області утворилася в результаті процесу децентралізації в 2020 році відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 12 червня 2020 року № 721-р "Про визначення адміністративних центрів та затвердження територій територіальних громад Полтавської області". До складу Миргородської міської територіальної громади входить 37 населених пунктів, тому числі: 1 місто Миргород, що є адміністративним центром, та 36 сіл

2.1.1. Історична довідка

Миргород – одне з давніх поселень на Лівобережній Україні. Дослідники старовини висловлюють припущення, що Миргород було засновано у XII-XIII століттях за часів Київської Русі як сторожовий пункт східної окраїни давньоруської держави. Він був зручним місцем для ведення мирних переговорів між сусідніми народами і племенами. Звідси і давня назва – Миргород, Миргородок.

За іншою легендою, тут влаштовувалися часті ярмарки «всім миром», тобто це був «город», де збирався весь «мир» – Миргород. Місто мало оборонне укріплення - фортецю, яка була розташована в центрі міста. Точна дата заснування міста невідома. Довго першою офіційною письмовою згадкою про Миргород вважалася Грамота польського короля Стефана Баторія від 1575 р. У грамоті йшлося про визначення міста Миргород центром реєстрового козацького полку, тобто адміністративно-територіальною і військовою одиницею. Але згадується Миргород і у праці преосвященного Г.Кониського «Історія русів» (1846 р., 1956 р., 1991 р. видання) На кінець XIX століття в місті працювали канатна фабрика, цегельний завод, чотири водяні млини. Почали працювати Миргородське приходське повітове училище, художньо-промислова школа (станом на сьогодні Миргородський фаховий коледж), відкрилася громадська бібліотека.

Початок XX століття дав місту нові освітні заклади, нові красиві будинки, що сьогодні є пам'ятками архітектури – Миргородська міська дума (сьогодні Миргородська районна рада), Будинок дворянського зібрання (сьогодні Центр естетичного виховання). Саме на початку XX століття лікар І. А. Зубковський, на той час міський голова, змінив долю подальшого розвитку міста Миргород. У буремні часи першої світової війни та революційного перевороту Зубковський добився наукового дослідження та підтвердження лікувальних властивостей мінеральної води, джерело якої пробурили у пошуках питної води для жителів. За ініціативи та наполегливості І. А. Зубковського у 1917 році відкрилась перша водолікарня (ванне відділення на п'ять місць) майбутнього потужного славнозвісного підприємства міста -

курорту 'Миргород'. Миргород дав чимало славних імен в літературі, науці, суспільно-політичному житті.

2.1.2. Географічне положення та кліматичні умови

Миргородська міська територіальна громада розташована в Північно – Західній частині Полтавської області. Площа території громади становить 632.1 км². Місто Миргород є адміністративним центром громади. Місто розташоване на півдорозі залізничної колії Київ – Харків за 105 км від Полтави на березі річки Хорол. Миргород – єдина, крім Полтави-Київської, залізнична станція, на якій робить зупинку швидкісний експрес «Київ-Харків» Зручне географічне розташування та транспортна логістика сприяє комфортному трансферу туристів та відпочивальників. Відстань до міжнародного аеропорту Бориспіль – 200 км.

Місто Миргород знаходиться на березі річки Хорол в місці впадіння в неї річки Лихобабівка, вище за течією на відстані 1 км розташоване село Білики, нижче за течією на відстані 0,5 км розташоване село Гаркушинці. Річка в цьому місці звивиста, утворює лимани, стариці і заболочені озера. Місто Миргород розташоване на перехресті цікавих туристських маршрутів та має зручне залізничне сполучення завдяки комфортабельному швидкісному «Столичному експресу», що з'єднує міста Київ – Миргород – Полтава – Харків. Це дає змогу багатьом співвітчизникам з усієї України та гостям з інших країн відвідати знаменитий Національний Сорочинський ярмарок (цікаве історично традиційне фольклорне та розважальне дійство, торговельний ярмарок, що, починаючи з XVII століття, відбувається кожного року у передостанній тиждень серпня в селищі Великі Сорочинці поблизу Миргорода і збирає сотні тисяч відвідувачів) та відпочити в санаторіях миргородського курорту.

Громада межує з Комишнянською, Великосорочинською, Гоголівською, Великобагачанською, Хорольською, Лубенською та Ромоданівською територіальними громадами Полтавської області. (рисунк 2.1).



Рисунок 2.1. Картосхема Миргородської міської територіальної громади Полтавської області.

Загальна площа Миргородської територіальної громади становить — 632,1 км² (рисунок 2.2)



Рис 2.2. Карта та панорама Миргородської МТГ

Географічне положення Миргородської міської територіальної громади в межах помірного кліматичного поясу зумовлює її риси помірно-континентального типу клімату. Природні умови на території міста визначаються тим, що він розташований у лісостеповій географічній зоні лівобережної частини Придніпровської низини: середня температура повітря липня (+20,5 °C); середня температура повітря січня (– 5,6 °C); середньорічна кількість опадів 574 мм; коефіцієнт зволоження 0,7. Відносна вологість повітря в середньому становить 74 %, найменша вона у травні (61 %), найбільша – у грудні (88 %). Найбільшу повторюваність мають вітри із заходу, найменшу – з півночі та південного сходу. В літні місяці переважають вітри північно-західного та західного напрямку, в холодну пору року – східні. Найбільша швидкість вітру – в лютому, найменша – в серпні. У січні вона в середньому становить 4,6 м/с, у липні – 3,1 м/с. Кількість днів з грозами в середньому за рік дорівнює 13, з градом – 5, зі снігом – 59.

Середня дата появи снігового покриву припадає на другу декаду листопада, а його схід припадає на третю декаду березня. Протягом останніх десятиліть в Україні та на Полтавщині зокрема чітко спостерігаються прояви зміни клімату. Результати досліджень свідчать, що середньорічна температура повітря та деякі інші метеорологічні параметри відрізняються від значень кліматичної норми (усередненого значення за період 1961–1990 рр.). За даним метеорологічних спостережень, проведених на найближчій метеорологічній станції у м. Лубни в період з 1970 по 2020р., середньорічна температура у цьому регіоні зросла приблизно на +2°C порівняно з кліматичною нормою 1961-1990 рр (рисунок 2.3 – 2.8)

Середні температури та опади

Myrhorod

49.96°N, 33.61°E (105 м над рівнем моря).

Модель: ERA5T.

meteoblue

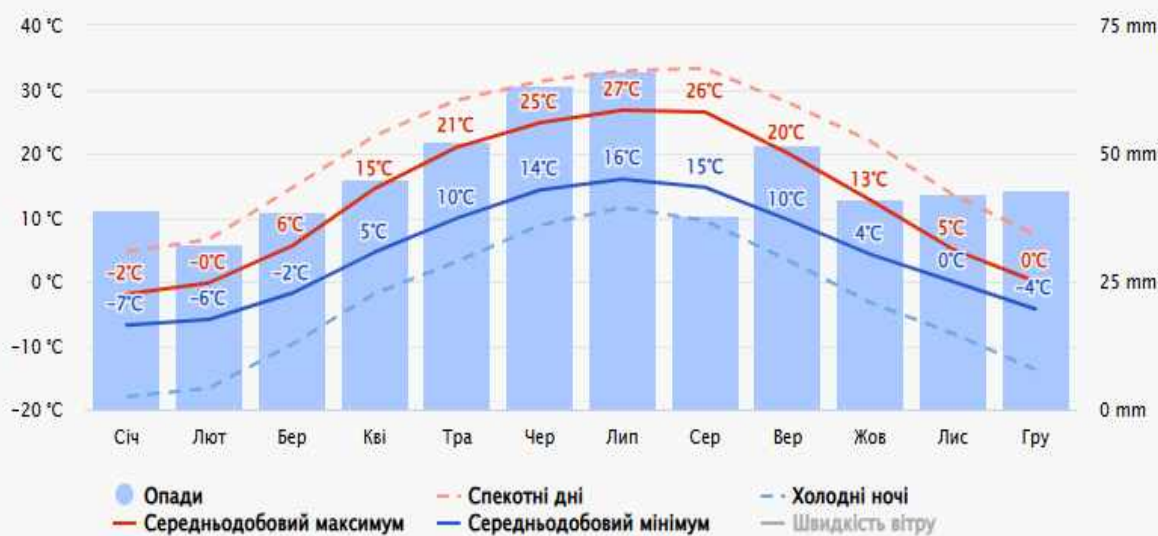


Рис. 2.3. Середні температури та опади

Похмурі, сонячні дні та дні з опадами

Myrhorod

49.96°N, 33.61°E (105 м над рівнем моря).

Модель: ERA5T.

meteoblue

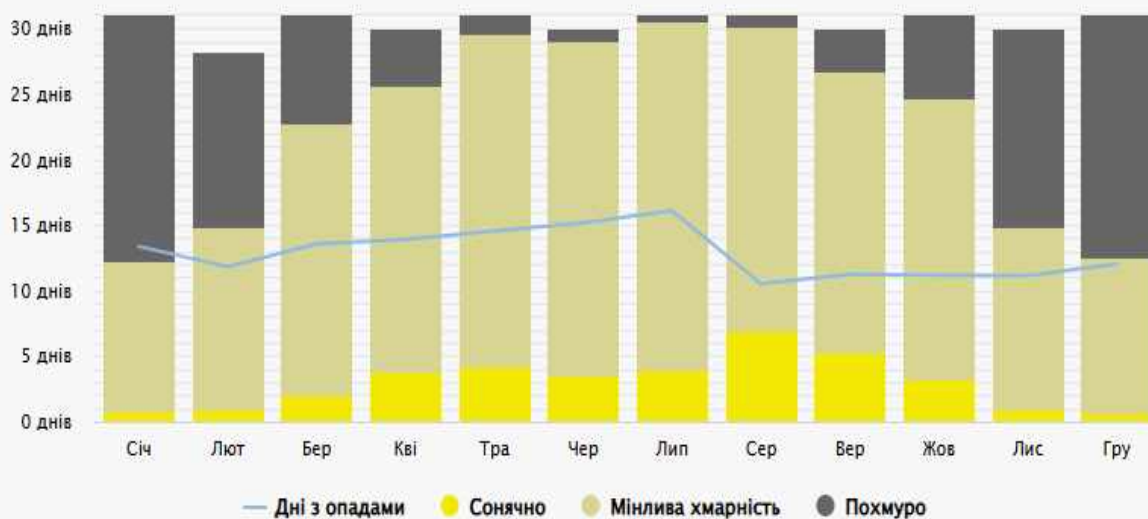


Рис. 2.4. Похмурі, сонячні дні та дні з опадами

Максимальні температури

Myrhorod

49.96°N, 33.61°E (105 м над рівнем моря).

Модель: ERA5T.

meteoblue

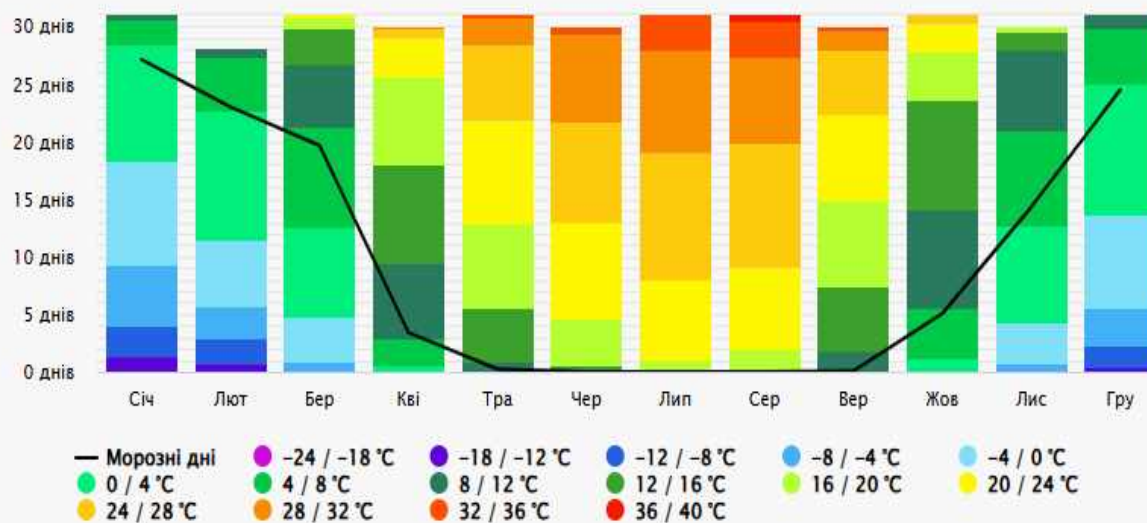


Рис. 2.5. Максимальні температури

Кількість опадів

Myrhorod

49.96°N, 33.61°E (105 м над рівнем моря).

Модель: ERA5T.

meteoblue

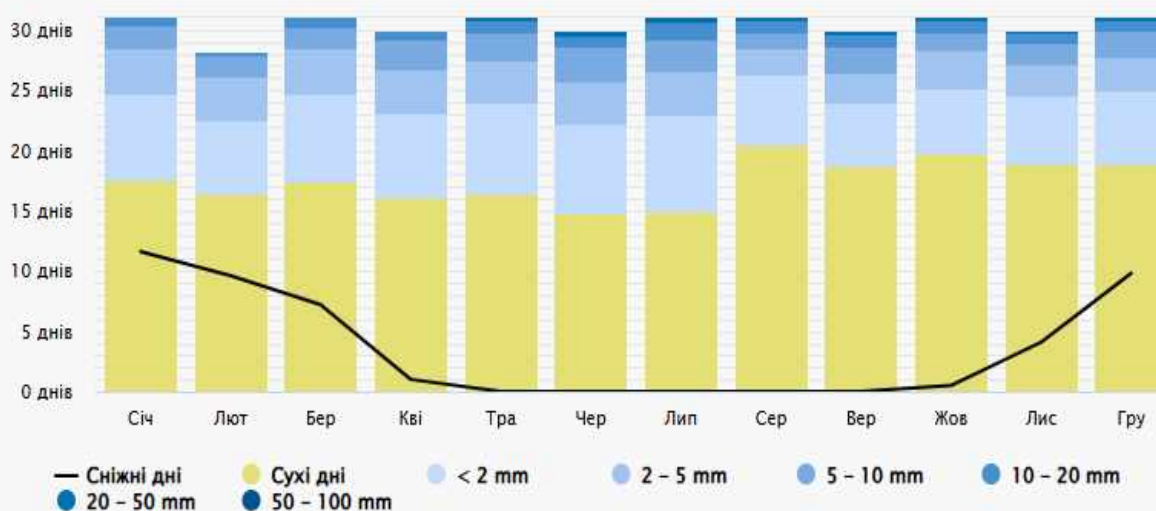


Рис. 2.6. Кількість опадів

Швидкість вітру

Myrhorod

49.96°N, 33.61°E (105 м над рівнем моря).

Модель: ERA5T.

meteoblue

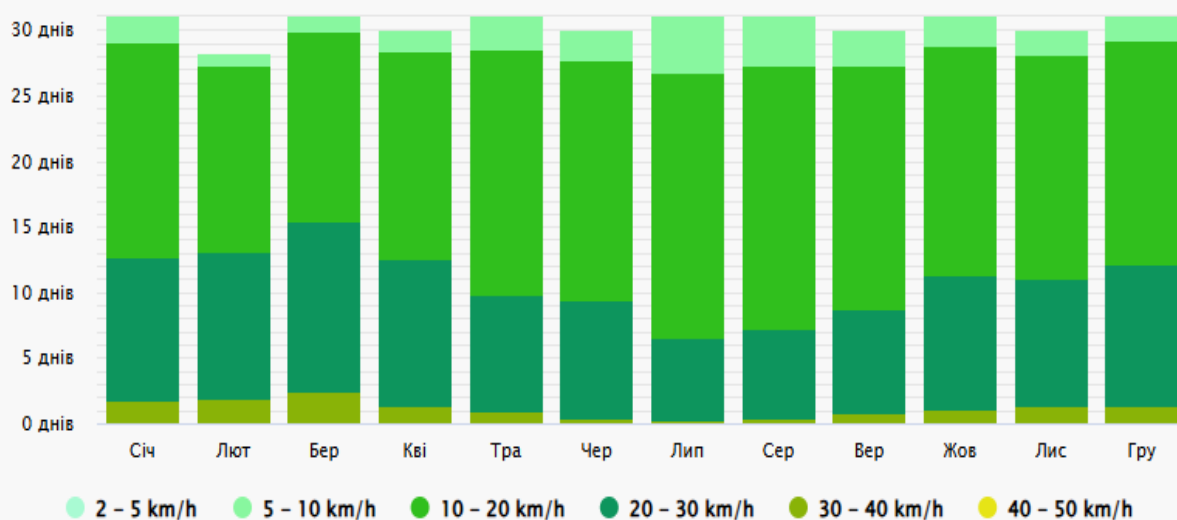


Рис. 2.7. Швидкість вітру

Роза вітрів

Myrhorod

49.96°N, 33.61°E (105 м над рівнем моря).

Модель: ERA5T.

meteoblue

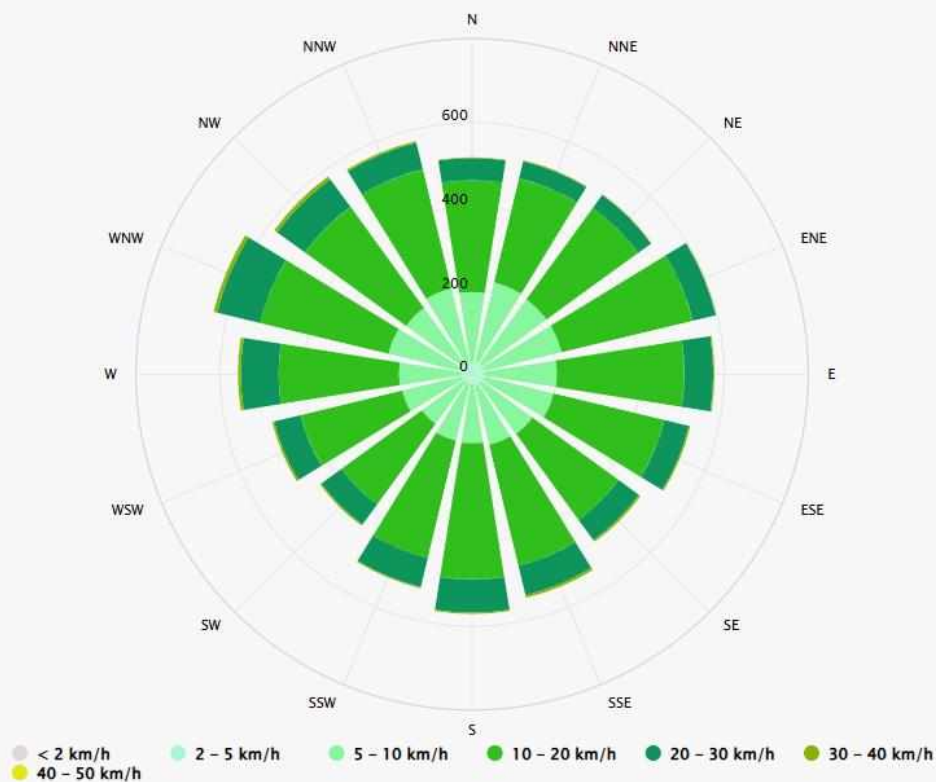


Рис. 2.8. Роза вітрів

З метою нормування умов зовнішнього середовища доцільно розрахувати градусо-дні опалювального періоду минулих та майбутніх періодів. Такий розрахунок приведено у таблиці 2.1

Таблиця 2.1.

Розрахунок градусо-днів опалювального періоду минулих та майбутніх періодів

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Тривалість опалювального періоду	днів	174	176	176	176	171	163	165	146	150	149	148	147	146	145
2	Середня зовнішня температура липня	°C	2,6	-0,9	-0,7	2,1	1,2	2,2	1,2	1,9	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4
3	Середня зовнішня температура липня	°C	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
4	Кількість градусо-днів опалення	°C·до ба	3 027,6	3 678,4	3 643,2	3 150,4	3 214,8	2 901,4	3 102,0	2 642,6	2 685,0	2 652,2	2 634,4	2 601,9	2 569,6	2 552,0

2.1.3. Населення: чисельність та структура

На території Миргородської міської територіальної громади проживає 46,3 тис. осіб (за даними про зареєстрованих громадян станом на 01.07.2024 року), з них 35476 осіб або 76,68 % у адміністративному центрі – м.Миргород (таблиця 2.2.). Фактично більше 90 % населення громади зосереджено у 8 найбільших населених пунктах, у решті 26 менше 10 %. За віковою структурою населення 13,9 % – діти до 18 років. Третина населених пунктів громади (13) є дрібними з населенням до 50 осіб, з них 3 села не мають жителів. 7 сіл, в яких проживає від 51 до 200 осіб, є малими. 4 населених пункта є великими з населенням понад 1 тис. осіб (в тому числі адміністративний центр громади). Показник середньої щільності населення складає 78,47 осіб/км², при середньому показнику по області 47 осіб/км². У гендерному розрізі на території громади переважають жінки - 54 % від загальної кількості населення, чоловіки, відповідно 46 % (рисунок 2.9)

Середньорічні темпи скорочення населення у громаді 1,8 % за рік (2022 рік у порівнянні з 2021 роком), що знаходиться на рівні загальнодержавного показника

Таблиця 2.2

Чисельність населення громади станом на 01.07.2024.

Населений пункт	Кількість осіб	Населений пункт	Кількість осіб
м.Миргород	35476	с.Малинівка	132
с.Бієве	1	с.Малі Сорченці	360
с.Білики	701	с.Мальці	113
с.Верховина	2	с.Марченки	32
с.Веселе	0	с.Милашенкове	26
с.Вовнянка	326	с.Носенки	0
с.Гаркушенці	1202	с.Осове	13

с.Глибоке	1	с.Петрівці	1233
с.Деркачі	114	с.Показове	103
с.Дібрівка	763	с.Рибальське	89
с.Довгалівка	150	с.Руда	104
с.Ємці	1	с.Слобідка	276
с.Єрки	280	с.Стовбине	202
с.Зубівка	714	с.Трудолюб	472
с.Кибинці	829	с.Хомутець	1432
с.Котлярі	1	с.Шахворостівка	460
с.Кузьменки	0	с.Шпакове	7
с.Лещенки	47	с.Ярмаки	239
с.Любівщина	361		



Рис. 2.9. Структура чисельності населення за статтю станом на 1.07.2024

Аналіз статеві-вікової структури населення показує, що серед населення громади переважають люди працездатного віку 56,5%, з них жінки становлять – 51,1%. Значна частка населення старше працездатного віку, питома вага складає 29,7%, яка перевищує частку населення молодше працездатного віку на 15,8 %. (рисунок 2.10, 2.11) Це перевищення свідчить про тенденцію від’ємного сальдо природного приросту населення.



Рис. 2.10. Вікова структура чисельності населення станом на 01.07.2024 року

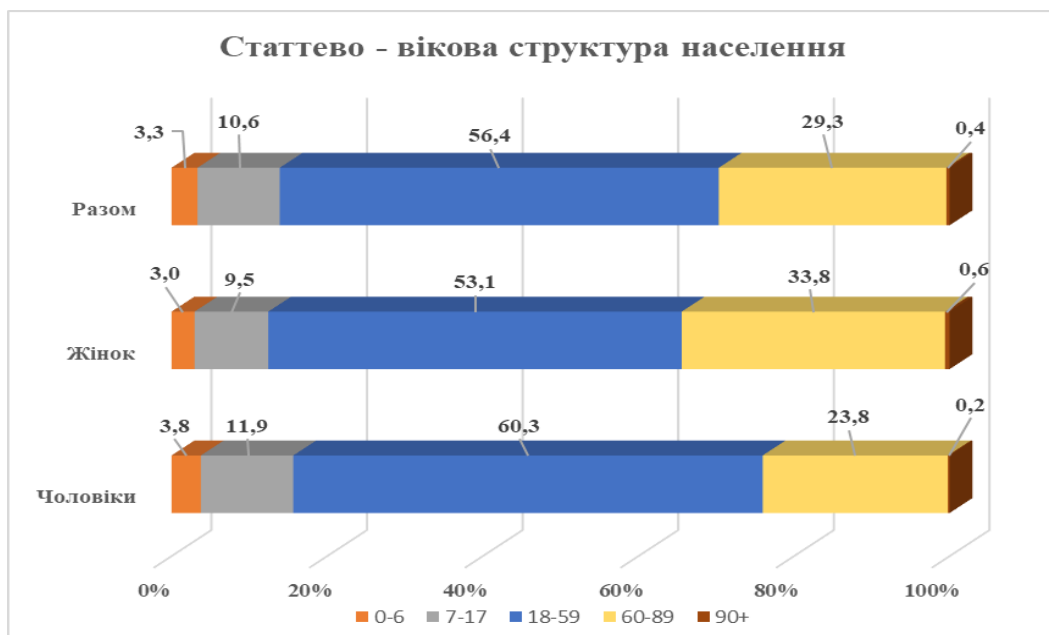


Рис. 2.11. Статтєво-вікова структура населення Миргородської МТГ (дані станом на 27.08.2024 р.)



Рис. 2.12. Динаміка чисельності населення Миргородської громади протягом 2021-2024 років, осіб

Демографічна ситуація у громаді протягом 2022-2023 років змінювалась основним чином під впливом міграційних процесів, викликаних війною – виїзд місцевих мешканців за кордон та поповнення населення громади за рахунок внутрішньо переміщених осіб (ВПО), переважна більшість яких жінки з дітьми.

Таблиця 2.3

Чисельність населення та ВПО в громаді та прогноз до 2030 року

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність постійного населення	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	48,8	45,5	46,1	45,6	45,1	44,6	44,2	43,8	43,2
2	Чисельність внутрішньо переміщених осіб	тис. осіб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	9,7	9,6	9,3	9,0	8,7	8,4	8,1	7,8
3	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0

2.1.4. Оцінка економічного потенціалу громади

Найбільшими підприємствами, що мають вплив на економіку громади, є: ПАТ "Миргородський завод мінеральних вод", ПАТ "Армапром", Товариство з додатковою відповідальністю "Миргородський хлібозавод", ПрАТ "Полтавське хлібоприймальне підприємство", МП "Контакт", Санаторій імені Миколи Гоголя державного підприємства "Південна залізниця", Медичний реабілітаційний центр "Миргород" МВС України, Миргородська філія ПАТ "Полтаваобленерго", ПрАТ ЛОЗ "Миргородкурорт".

В цілому за видами діяльності спеціалізація промислового виробництва продукції територіальної громади представлена як: харчова та переробна промисловість,

машинобудування, виробництво та розподілення газу та води, виробництво пластмасових виробів, деревообробна промисловість. Станом на 01.09.2024 року у громаді було зареєстровано 3523 суб'єкта господарської діяльності.

Таблиця 2.4

**Динаміка зареєстрованих юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців
у Миргородській МТГ, 2021-2024 рр.**

	Загальна кількість, одиниць	Керівниками яких є			
		Чоловіки		Жінки	
		кількість	частка у % до загальної кількості	кількість	частка у % до загальної кількості
Юридичні особи	842	330	39,19	512	60,81
Фізичні особи - підприємці	2681	1134	42,3	1546	57,7

Таблиця 2.5.

**Кількість зареєстрованих юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців
у Миргородській МТГ (на 01.09.2024 р.)**

	01.01.2021р.	01.01.2022р.	01.09.2023р.	01.09.2024р.
Всього,од.:	2635	2868	3263	3523
Юридичні особи в т.ч.	835	838	842	842
Юридичні особи підприємницької структури(комерційні)	170	170	174	174
Фізичні особи- підприємці	1800	2030	2421	2681

Малий бізнес в економіці громади займає чільне місце. За кількістю діючих малих підприємств на 10 тисяч осіб наявного населення, Миргородська територіальна громада вдвічі випереджає аналогічний показник Миргородського району, але відповідний показник є дещо нижчим за відповідний показник Полтавської області.

Близько 70 % найманих працівників зайняті на малих підприємствах, а питома вага продукції малих підприємств в загальному обсязі реалізованої продукції складає 25 %. Переважний напрям в підприємницькій діяльності громади займає торгівельно-посередницька діяльність, сільськогосподарська діяльність та діяльність у сфері послуг. Як і в більшості територіальних громад, які формуються навколо міста – адміністративного центру, в Миргородській міській територіальній громаді понад 87% суб'єктів господарської діяльності працюють в м. Миргород. Окрім зареєстрованих в громаді працює ще понад 59 суб'єктів господарювання, які зареєстровані в інших громадах.

2.2. АНАЛІЗ ВПЛИВІВ ТА ОБМЕЖЕНЬ

2.2.1. Аналіз обмежень для сталого енергетичного розвитку території Миргородської міської територіальної громади.

Розроблення будь-якого плану базується на аналізі ситуації сьогодення та минулих періодів і визначенні набору наявних обмежень: законодавчих, політичних, фінансових, технічних, екологічних, що впливають на формування системи пріоритетів для вибору найбільш оптимальних методів, заходів, дій для досягнення поставлених цілей за даних умов.

У відповідності з Методикою розроблення місцевих енергетичних планів під час аналізу обмежень для сталого енергетичного розвитку території територіальної громади визначаються:

- нормативні та правові обмеження на державному та місцевому рівнях;
- фінансові обмеження та спроможності бюджету території територіальної громади;
- людські обмеження та спроможності території територіальної громади;
- матеріально-технічні та ринкові обмеження.

Нормативно- правові обмеження, особливо на державному рівні, полягають у постійній зміні законодавства України. Розвиток законодавства йде швидкими темпами, але не завжди збігається з тенденціями розвитку ринку, що призводить до виникнення непослідовності і протиріч, і, зрештою, створює обмеження, відсутні при досконалішій та стабільній системі законодавства європейських країн. Також певні обмеження накладає складність прогнозування тарифів або цін на паливо та комунальні послуги у майбутні періоди, це створює невизначеність на період дії проектів. У разі залучення інвестицій містом або комунальним підприємством зростає активність з боку державних контролюючих органів, що в значній мірі обмежує місто, та відволікає людські та часові ресурси на задоволення вимог цих органів.

Фінансові обмеження базуються на неспроможності міської ради реалізовувати проекти за рахунок коштів власного бюджету. Міські ради, згідно Бюджетного Кодексу України, обмежені щодо залучення позик в розмірі не більше 200% середньорічного індикативного прогнозного обсягу надходжень бюджету розвитку на наступні за планом два бюджетні періоди. Комунальні підприємства мають змогу повертати кредитні кошти за рахунок інвестиційної складової, яка закладається в тариф, але процедура узгодження інвестиційної складової досить складна, і затверджується інвестиційна складова лише один раз на рік, що унеможливує реалізацію довгострокових інвестиційних проектів без додаткових гарантій з боку місцевого або державного бюджетів. Бюджетний Кодекс України не передбачає можливості залишення коштів, зекономлених внаслідок реалізації енергоефективних проектів на рахунку розпорядників коштів або у місцевому бюджеті. Внаслідок чого, ані міські ради, ані бюджетні установи не мають змоги залучати інвестиції та розраховуватись із фактичної економії.

Економічні обмеження - висока залежність від традиційних джерел енергії, високі витрати на енергію, а також відсутність економічного стимулювання обмежують розвиток в цьому напрямку. Строки окупності інвестиційних проектів напряму впливають на рішення потенційних інвесторів вкладати кошти в їх реалізацію. В той же час окупність проектів

залежить від багатьох зовнішніх факторів, які неможливо точно спрогнозувати і які змінюються з часом. До таких факторів належать: тарифи на енергоносії (економічна обґрунтованість тарифів), умови та ставки кредитування банківськими установами, курс гривні, законодавчі зміни у сфері оподаткування.

Людські обмеження - місцеві будівельні та інжинірингові компанії не мають достатню кількість кваліфікованих спеціалістів, і достатній досвід у виконанні енергоефективних проєктів. Крім того населення міста не проявляє активності у питаннях енергоефективності. На даний час низький рівень мешканців усвідомлення важливості питання енергоефективності, використання альтернативних видів енергії, енергоощадної поведінки. Монетизація субсидій населенню на короткий період (6 місяців) не достатньо стимулюють населення щодо реалізації енергоефективних проєктів.

Матеріально-технічні та ринкові обмеження можуть виникати через недостатнє технічне забезпечення, сезонного характеру виконання деяких проєктів, застосування в проєктах обладнання та матеріалів з низькою вартістю і з низькими експлуатаційними показниками (що в майбутньому призведе до зменшення економічного ефекту), виконавці робіт (проектувальники, будівельники, монтажники) не мають достатнього досвіду та ресурсів.

Загалом аналіз обмежень показує, що певні обмеження створюють перепони щодо реалізації проєктів, але мають тимчасовий характер. Завершення війни, розвиток ринку дозволяє нівелювати вплив даних обмежень (людських та матеріально-технічних). Розвиток законодавства створює не тільки перепони через прийняття нових законодавчих норм, а й враховує практику реалізації прийнятих норм. Курс України на членство в Європейському Союзі дозволить удосконалити законодавство, та застосовувати дієві норми запозичені з європейського права.

Складніша ситуація з фінансовими обмеженнями. Без суттєвого розширення можливостей місцевого бюджету реалізувати більшість проєктів міськими радами складно.

2.2.2. Результат SWOT-аналізу енергетичного розвитку території ТГ

SWOT-аналіз сильних, слабких сторін, можливостей і загроз сталого енергетичного розвитку виконується на основі визначення внутрішніх і зовнішніх факторів впливу на сталий енергетичний розвиток території територіальної громади за формою згідно з додатком 3 до цієї Методики, де:

сильні сторони – наявні внутрішні позитивні фактори або ресурси в межах території територіальної громади, які можуть бути використані для її сталого енергетичного розвитку;

слабкі сторони – наявні внутрішні негативні фактори в межах території територіальної громади, усунення яких сприятиме її сталому енергетичному розвитку; можливості – наявні або найбільш ймовірні позитивні фактори зовнішнього впливу, які можна використати для сталого енергетичного розвитку території територіальної громади; загрози – наявні або найбільш ймовірні негативні фактори зовнішнього впливу, усунення яких сприятиме сталому енергетичному розвитку території територіальної громади.

За результатами роботи координаційно-робочої групи з питань сталого енергетичного розвитку проведено SWOT-аналіз.

Сильні сторони:

- вигідне географічне розташування; Центр громади м.Миргород розташований на півдорозі залізничної колії Київ – Харків за 105 км від Полтави. Миргород – єдина, крім Полтави- Київської, залізнична станція, на якій робить зупинку швидкісний експрес «Київ-Харків». Відстань до міжнародного аеропорту Бориспіль –200 км.
- статус міста-курорту державного значення: Один з семи курортів України, що мають статус. Статус курорту державного значення надає більше ресурсів для втілення проєктів. Є певний державний захист, тобто на території курорту не можна будувати комплекси, відкривати підприємства, які шкодять природі. Окрім того, це сприяє будівництву доріг та санаторіїв.
- наявна мережа санаторно-курортних закладів. На території громади працюють 7 санаторіїв.
- сприятливі природні умови. Клімат у Миргородській МТГ помірно-континентальний, достатньо вологий, теплий, сприятливий для розвитку промисловості та сільського господарства.
- наявні запаси лікувальної мінеральної та питної води. За даними державної комісії по запасах корисних копалин, Миргородське водне родовище може служити ще сотні років. Дослідження фізичного і хімічного складу миргородської води показали, що її лікувальні властивості залишаються незмінними.
- громада з багатою історико - культурною спадщиною. На території громади -18 культурних пам'яток, з них 3 діючі музеї, садиба і палац Муравйових- Апостолів, притягують туристів з усієї України.
- достатньо розвинена мережа освітніх закладів. У громаді функціонує 15 закладів загальної середньої освіти, 6 закладів дошкільної освіти та 9 структурних підрозділів. Фахова освіта :- один заклад професійної освіти, два заклади фахової передвищої освіти, один заклад вищої освіти.
- наявність досвіду з реалізації інвестиційних проєктів. За останні три роки в громаді реалізовано 5 інфраструктурних проєктів за підтримки міжнародної технічної допомоги.
- екологічно чистий край. Динаміка викидів у м.Миргороді з 2017 по 2020 рік свідчить про зменшення викидів в атмосферне повітря, а їх концентрація свідчить про належність Миргородської МТГ до однієї з найбільш екологічно чистих громад Полтавської області.
- розвинене сільське господарство. Сільськогосподарську продукцію виробляють 73 підприємства, 23 сільськогосподарських та 34 фермерських господарств зареєстровано на території Миргородської МТГ; інші агровиробники зареєстровані в інших територіальних громадах
- розвинена мережа доріг з твердим покриттям. Всі населені пункти громади сполучені дорогами з твердим покриттям. Територію Миргородської міської територіальної громади перетинають державна регіональна автодорога Р 42 та державні територіальні автомобільні шляхи Т1710, Т1715.

Слабкі сторони:

- відсутність Комплексного плану просторового розвитку. 30 населених пунктів громади мають генеральні плани, 20 з них розроблені та затверджені в період з 2017 по 2020 рр. По 4 населеним пунктам розглядається можливість виключення зі списку населених

пунктів України. 18.02.2022 р. прийнято рішення Міської ради №32 про розробку такого плану;

- низька якість проїжджої частини вулиць. Значна частка, вулиць та пішохідних зон населених пунктів громади у незадовільному стані;
 - незадовільний стан р. Хорол Захаращеність прибережної частини річки, замулення русла;
 - недостатня кількість кваліфікованих кадрів та відтік працездатного населення.
- У 2020 році природний приріст населення Миргорода склав (–527 осіб), сальдо міграції (–201). Кількість мешканців громади, які знаходяться у пошуку роботи складає 752 особи, переважно без кваліфікації;
- недостатня якість житлово- комунальних послуг, високий рівень енергоспоживання, часті пориви інженерних мереж;

Можливості:

- використання переваг вигідного економіко-географічного розташування Це дає змогу багатьом землякам з усієї України та гостям з інших країн відвідати знаменитий Національний Сорочинський ярмарок, який збирає сотні тисяч відвідувачів та відпочити в санаторіях миргородського курорту;
- вступ в ЄС: відкриття доступу до коштів структурних й інвестиційних фондів ЄС як для країни-кандидата на членство у ЄС та у контексті післявоєнного відновлення України. Надає змогу збільшити інвестиції в інфраструктуру міста та відкрити доступ бізнесу до грантів та дешевих кредитів;
- діючі проекти та програми міжнародної донорської допомоги на відновлення України та впровадження реформ;
- відкриття для підприємств України широкого доступу на зовнішні ринки. Сприяння розвитку сільськогосподарського виробництва та переробних підприємств;
- стабілізація курсу гривні, зменшення рівня інфляції, зменшення облікової ставки НБУ, що спричинить зменшення кредитних ставок;
- наявність програм кредитування від міжнародних фінансових організацій, зокрема для виконання надзвичайно ефективної програми для відновлення України, для підвищення енергоефективності та сталого розвитку та ін., як під державні, так і під місцеві гарантії займу;
- стає зростання попиту на сільськогосподарську продукцію, зокрема органічну та екологічно чисту, на світових ринках;
- високий потенціал економії енергоресурсів.

Загрози:

- продовження війни та ймовірність наближення лінії бойових дій. Ризики руйнування об'єктів критичної інфраструктури та загроза безпеці населення.
- макроекономічна нестабільність та довготривала економічна рецесія в Україні; Зменшення доходів бюджету, згортання економіки, підвищення рівня безробіття
- ріст інфляції, нестабільність національної валюти, високі кредитні ставки. Зменшення доходів бюджету, згортання економіки, підвищення рівня безробіття.
- погіршення законодавства, збільшення рівня податків, запровадження нових регуляцій для бізнесу. Зменшення кількості суб'єктів господарювання.

2.2.3 Аналіз впливу ОМС на сектори енергетичного планування та визначення секторів

Під час аналізу впливу визначається рівень впливу міської ради, її виконавчих органів («прямий», «опосередкований», «відсутній») на кожний з визначених секторів за трьома напрямками:

управління – вплив на прийняття управлінських рішень в секторі;

регулювання – вплив на діяльність в секторі через прийняття регуляторних актів (у тому числі шляхом регулювання тарифів на комунальні послуги тощо);

фінансування – вплив на забезпечення операційної діяльності та/або розвитку в секторі шляхом здійснення видатків з місцевого бюджету.

Таблиця 2.6

Аналіз впливу міської ради на сектори.

№ з/п	Назва сектору	Управління	Регулювання	Фінансування
1	Громадські будівлі	прямий	прямий	прямий
2	Зовнішнє освітлення	опосередкований	опосередкований	опосередкований
3	Сфера теплопостачання	відсутній	опосередкований	опосередкований
4	Сфера водопостачання	відсутній	опосередкований	опосередкований
5	Сфера управління побутовими відходами	опосередкований	прямий	опосередкований
6	Житлові будинки	відсутній	відсутній	відсутній
7	Громадський транспорт	опосередкований	опосередкований	опосередкований
8	Газова інфраструктура	відсутній	опосередкований	відсутній
9	Електроенергетика	відсутній	опосередкований	відсутній
10	Промисловість	відсутній	відсутній	відсутній
11	Сільське господарство	відсутній	відсутній	відсутній
12	Інші сфери послуг	відсутній	відсутній	відсутній
13	Інші види транспорту	відсутній	відсутній	відсутній

За результатами виконаного аналізу вихідного стану енергетичного розвитку здійснили ранжування та визначено пріоритетні сектори енергетичного планування для досягнення цілей сталого енергетичного розвитку території територіальної громади. При цьому були враховані вимоги щодо включення обов'язкових секторів для визначення цілей сталого енергетичного розвитку території територіальної громади. Визначені сектори окремо виділені у таблиці. Відповідно по даних секторах будуть визначатись цілі сталого енергетичного розвитку.

2.3. ОСНОВНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ СЕКТОРІВ ЕНЕРГЕТИЧНОГО ПЛАНУВАННЯ

2.3.1. Громадські будівлі

Громадські (бюджетні) будівлі представлені будівлями закладів освіти (дошкільні навчальні заклади, заклади середньої освіти та позашкільної освіти), закладів охорони здоров'я (первинна та вторинна ланка), закладів культури, молоді та спорту, будівлями закладів соціального захисту населення, інших бюджетних установ, в т. ч. адміністративних

будівель. Загалом у громаді є 72 установи, котрі включають 119 будівель загальною площею 120,2606 тис. м².

Зведена інформація щодо громадських будівель наведено у таблиці 2.7

Таблиця 2.7

Загальні характеристики будівель бюджетної сфери

№	Показник	Од. вим.	Заклади освіти	Заклади охорони здоров'я	Заклади культури, молоді, спорт	Заклади соціального захисту населення	Інші бюджет ні установ и	РАЗОМ
1	Кількість установ (закладів), що фінансуються з місцевого бюджету*	од.	24	2	22	3	21	72
2	Кількість будівель*	од.	37	27	22	5	28	119
3	Загальна площа*	тис. м²	70,9	23,928	18,1636	1,496	5,773	120,2606
4	Опалювана площа	тис. м²	59,128	18,492	18,1636	1,442	3,9207	101,146
5	Опалюваний об'єм	тис. м³	215,218	54,328	88,076	3,869	23,869	385,360
6	Кількість будівель, включених до системи енергетичного моніторингу ОМС	од.	34	3	22	1	2	62
7	Кількість будівель, включених до системи автоматичного (дистанційного) збору інформації ОМС про енергоспоживання будівель	од.	11	0	22	1	0	34
8	Кількість будівель, що мають дійсний енергетичний сертифікат	од.	15	0	1	0		16
9	Загальна площа термомодернізованих громадських будівель	м²	11544	0	0	0		11544
10	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого теплопостачання	од.	17	10	6	1	23	57
11	Кількість будівель з системою автономного теплопостачання	од.	15	0	0	4	20	39
12	Кількість будівель, приєднаних до мереж газопостачання	од.	16	7	1	4	9	37
13	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водопостачання	од.	36	18	9	5	27	95
14	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водовідведення	од.	18	12	6	4	27	67

Система освіти. В громаді функціонує 15 закладів загальної середньої освіти. З них: 4 ліцеї – (з них 1 опорних заклади), 11- гімназій, в яких у 2023/2024 навчальному році здобуває освіту 5071 учнів та учениць. Середня наповнюваність учбових закладів 63,9 %. Перевезення учнів здійснюється транспортом відділу освіти. У Миргородській міській територіальній

громаді функціонує 6 закладів дошкільної освіти та 9 структурних підрозділів гімназій Дошкільною освітою охоплено 1056 дітей.

До мережі позашкільної освіти громади входять: Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради, Центр естетичного виховання, Дитячо-юнацька спортивна школа.

Станом на 01 січня 2024 року сфера охорони здоров'я на території громади представлена КНП «Миргородський міський центр первинної медико-санітарної допомоги» Миргородської міської ради», до складу якого входять 12 амбулаторії ЗПСМ (7 в м. Миргород та 5 сільських), 5 медичних пунктів тимчасового базування та 4 пункти здоров'я. Послуги охорони здоров'я другого рівня надає КНП «Миргородська лікарня інтенсивного лікування». Медичний заклад надає стаціонарну допомогу на 275 ліжках у 14 відділеннях і, амбулаторну в консультативно – діагностичній поліклініці.

Мережа закладів культури Миргородської територіальної громади становить 33 заклади, з них 17 клубних закладів, 13 бібліотечних закладів, 9 з них – у м. Миргород, 2 музеї.

В громаді функціонує Миргородська мистецька школа ім.А.П.Коломійця, в якій навчається 360 учнів.

З метою надання якісних та наближених до людей соціальних послуг, ефективної організації діяльності у сфері соціального захисту населення, в міській територіальній громаді діють управління соціального захисту населення, Територіальний центр соціального обслуговування, Центр соціальних служб Миргородської міської ради, Центр комплексної реабілітації дітей з інвалідністю м. Миргорода.

Перелік громадських будівель та їх технічні характеристики наведено у додатку 2, а споживання енергетичних ресурсів у таблиці 2.8

Таблиця 2.8

**Обсяги споживання енергоресурсів загалом по всіх громадських будівлях
за період 2017–2023 рр.**

Найменування	Од. вим.	Роки						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	тис. кВт*год	1229,6	1270,7	1259,7	1045,3	1755,8	1666,6	1471,9
Природний газ	тис. м ³	130,4	126,3	121,7	111,6	396,8	387,9	379,4
Теплова енергія на опалення	Гкал	7534,9	6938,2	6920,7	6416,9	8864,1	7930,9	7208,2
Дрова	тон	-*	0,018	0,017	0,016	0,067	0,101	0,169
Вугілля	тис. тон	-	-	-	-	17,580	6,325	8,065

*Інформація про використання дров та вугілля по сектору громадські будівлі не надається в зв'язку з відсутністю даних в бюджетних установах

Для побудови балансу необхідно споживання енергії відобразити у МВт*год. Для цього ми використовуємо перевідні коефіцієнти (додаток 2 до Порядку). Загалом енергетичний баланс в даному секторі наведений у таблиці 2.9

Таблиця 2.9

Енергетичний баланс сектору громадські будівлі, МВт*год

Найменування	Роки						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023

Електроенергія	1229,6	1270,7	1 259,7	1045,3	1755,8	1666,6	1471,9
Природний газ	1224,5	1185,5	1142,9	1048,4	3726,3	3642,8	3562,5
Теплова енергія на опалення	8759,7	8069,1	8048,8	7462,8	10308,9	9223,7	8383,1
Біопаливо		0,521	0,06	0,056	0,165	0,24	0,453
Вугілля					143,1	51,5	65,6

Енергетичний баланс за 2017-2023 рік приведено на рисунку 2.13

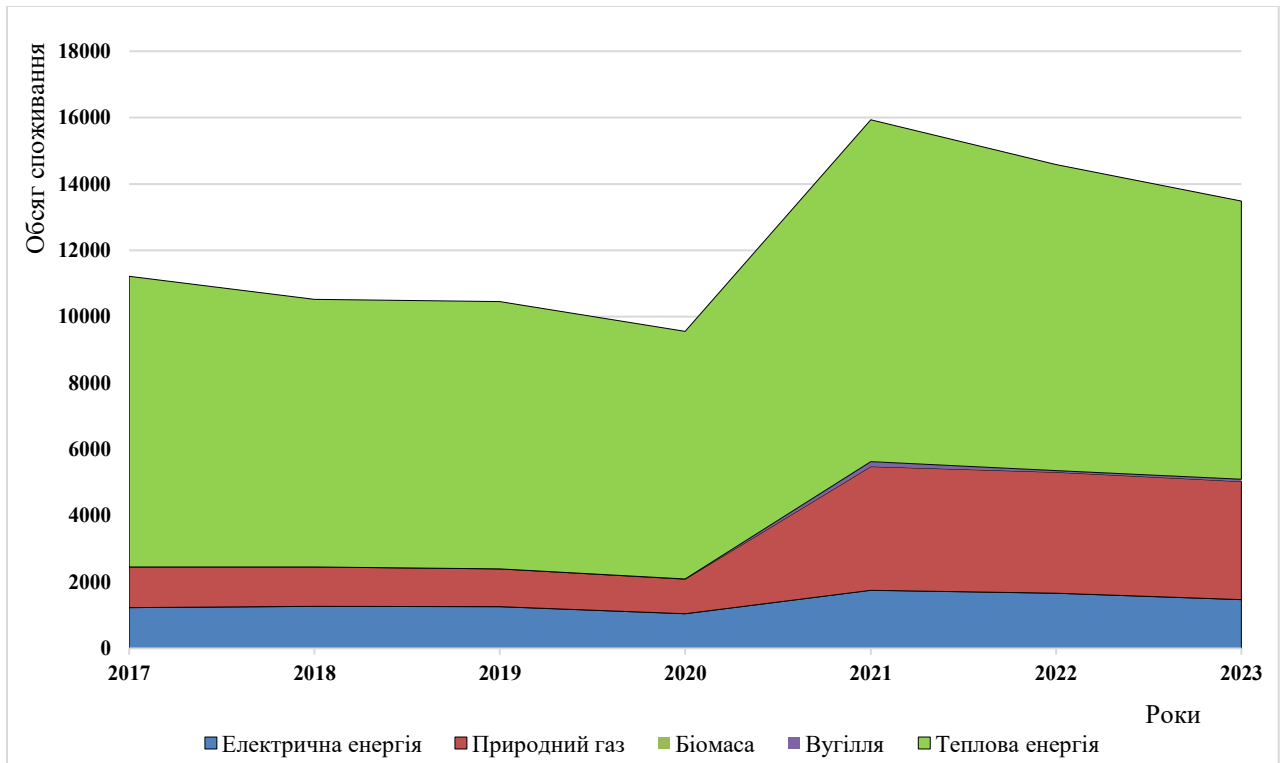


Рис. 2.13. Енергетичний баланс сектору громадські будівлі, МВт*год

З метою побудови вартісних балансів використаємо наступні дані наведені у таблиці 2.10, на рисунках 2.14, 2.15. Дані вартісні баланси розраховано як в гривнях, так і в євро. Для визначення суми в євро використані дані НБУ.

Таблиця 2.10

Вартісні баланси у секторі громадські будівлі

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	млн. грн	2787,7	3253	3538,7	2904,7	6577,5	8883,2	9503,6
		тис. євро	62,455	72,881	79,280	65,078	147,363	199,018	212,919
2	Природний газ	млн. грн	1196,9	1417,3	1097,8	739,4	1609,6	6376,4	1725,3
		тис. євро	26,816	31,752	24,594	16,565	36,062	142,857	38,654
3		млн. грн	10888,4	9940	12993,9	11513,6	20763,3	25875,9	22604,8

	Теплова енергія на опалення	тис. євро	243,943	222,696	291,115	257,949	465,180	579,722	506,438
4	Біопаливо	млн. грн	-	10,9	13,1	15,9	58,4	177,6	281,9
		тис. євро	-	0,245	0,295	0,358	1,309	3,978	6,316
5	Вугілля	млн. грн	-	-	-	-	103,6	177,6	281,9
		тис. євро	-	-	-	-	2,321	0,928	1,732
	Разом	млн. грн	13676,1	14621,3	17643,5	15173,6	29112,5	41354,4	34193,0
		тис. євро	333,214	327,574	395,284	339,949	652,234	926,502	766,059

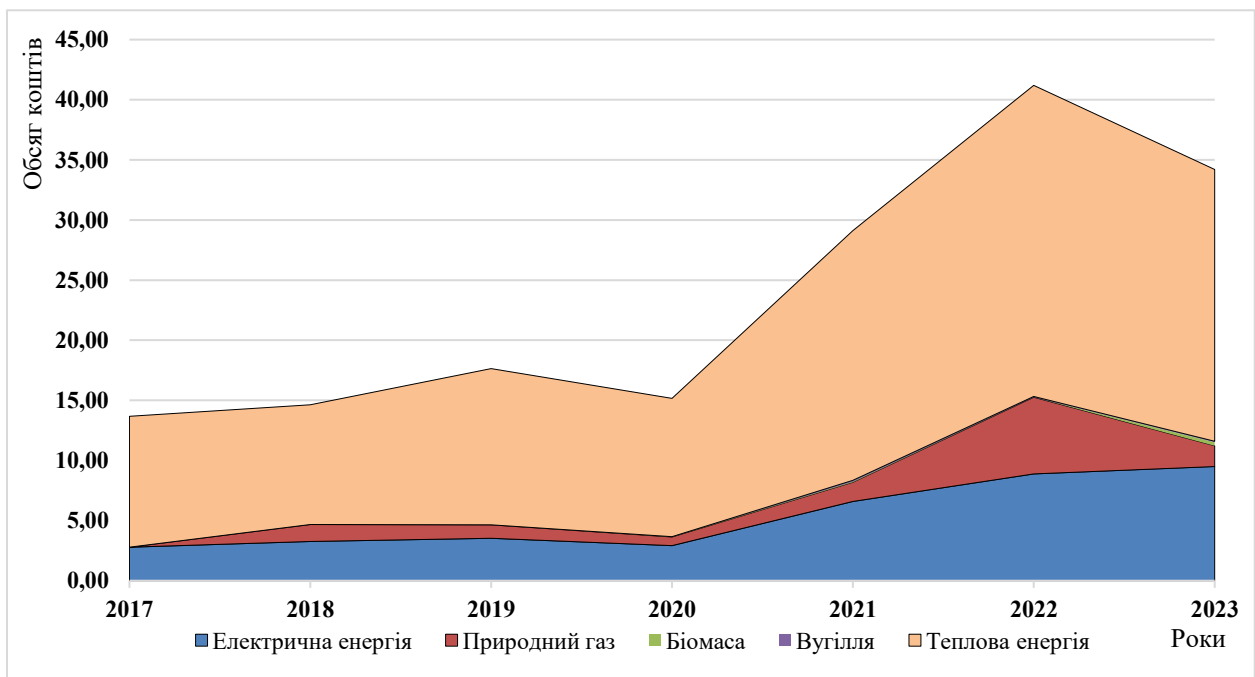


Рис. 2.14 Вартісний баланс сектору громадські будівлі, млн. грн.

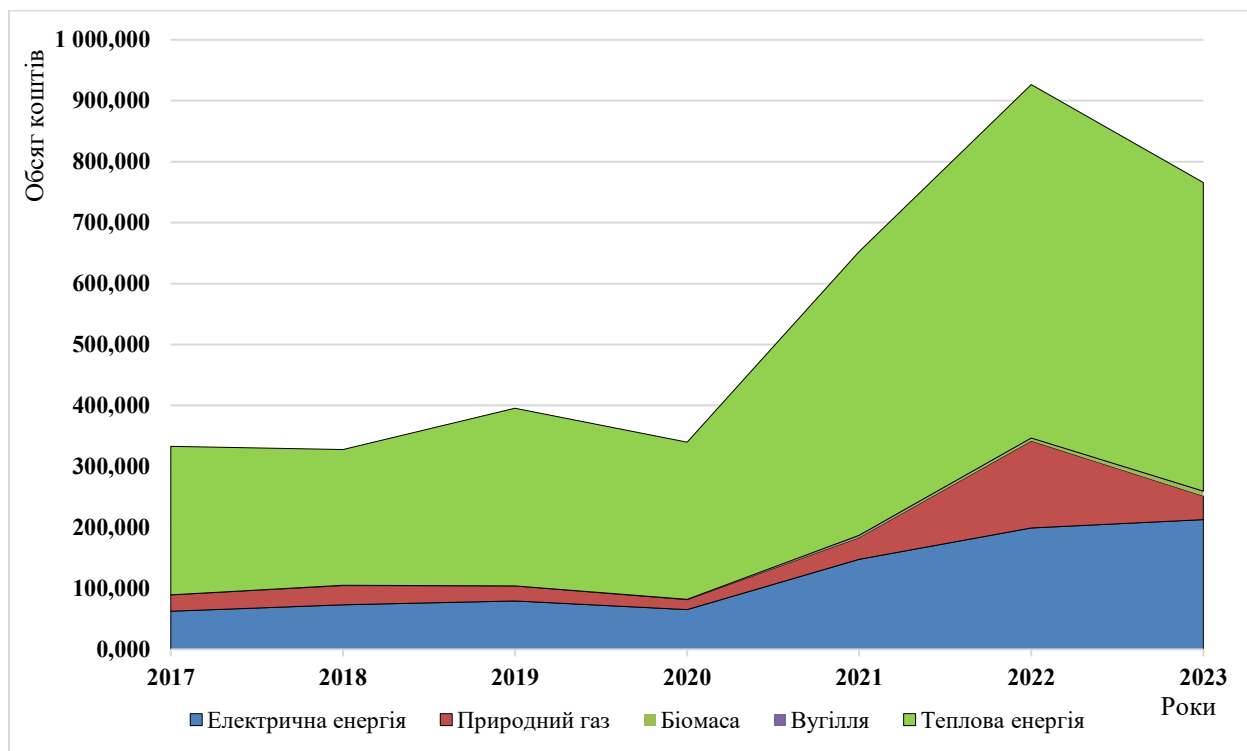


Рис. 2.15. Вартісний баланс сектору громадські будівлі, тис. євро

2.3.2. Житлові будівлі

Галузям житлово-комунального господарства громади притаманні проблеми високого рівня зношеності інфраструктури, у тому числі житлового фонду.

На території громади налічується 18669 житлових будинків. Забудова у м. Миргород – індивідуальна садибна та багатоповерхові житлові будинки. Забудова в прилеглих селах - індивідуальна садибна, а в деяких населених пунктах є по кілька багатоквартирних житлових будинків.

Із загальної кількості житлових будинків, 225 - багатоквартирних.

Найменування	Кількість, од.
Всього багатоквартирних житлових будинків	225
Багатоквартирні житлові будинки - ОСББ	32
Багатоквартирні житлові будинки, які обслуговуються управляючими компаніями (комунальними або приватними)	137
Багатоквартирні житлові будинки, які ведуть самостійне управління та обслуговування	53
Житлові будинки індивідуальної забудови приватний сектор, садибного типу)	18444
Разом усіх житлових будинків	18669

До системи централізованого теплопостачання приєднано 124 багатоквартирних будинка та 23 домогосподарства

На території громади у багатоквартирних будинках створено 32 ОСББ та у період повномасштабного вторгнення, цей процес зупинився.

Створення ОСББ є дуже важливим процесом, оскільки надає співвласникам будинків повне право на управління своїм будинком. Також, слід враховувати, що лише ОСББ мають можливість подати документи до Фонду енергоефективності для проведення комплексної термомодернізації будинків з отриманням значного гранту на відшкодування вкладених коштів.

Споживання паливно-енергетичних ресурсів житловими будинками громади наведено у таблиці 2.11. Дані в таблицях щодо споживання паливно – енергетичних ресурсів в натуральних показниках, а також розраховані енергетичні та вартісні баланси у секторі «Житлові будівлі» відсутні за 2017-2018 та частково за 2019 роки в зв'язку з тим, що ТОВ «Полтаваенергозбут» та АТ «Оператор газорозподільної системи «Полтавагаз» інформацію про споживання енергоресурсів в розрізі споживачів було надано лише за 2019-2023 роки

Таблиця 2.11

Споживання паливно-енергетичних ресурсів житловими будинками громади за 2017-2023 роки

Найменування	Од. вим.	Роки						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	кВт*год	-	-	51801,2	53538,5	54855,2	53889,4	52119,5
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>кВт*год</i>	-	-	<i>14157,3</i>	<i>14632,1</i>	<i>14991,9</i>	<i>14728</i>	<i>14244,3</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	<i>кВт*год</i>	-	-	<i>37643,9</i>	<i>38906,4</i>	<i>39863,3</i>	<i>39161,4</i>	<i>37875,2</i>
Природний газ	тис.м³	-	-	-	12650,3	13688,4	13202,1	12819,4
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>тис.м³</i>	-	-	-	<i>2684,2</i>	<i>2904,5</i>	<i>2801,3</i>	<i>2720,1</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	<i>тис.м³</i>	-	-	-	<i>9966,1</i>	<i>10783,9</i>	<i>10400,8</i>	<i>10099,3</i>
Теплова енергія	Гкал	-	-	47579,9	45446,2	48771,2	40896,8	39781,2
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>Гкал</i>	-	-	<i>47579,9</i>	<i>45446,2</i>	<i>48771,2</i>	<i>40896,8</i>	<i>39781,2</i>

Для побудови балансу, споживання енергоносіїв відображено у МВт*год, для чого використано перевідні коефіцієнти. Енергетичний баланс у секторі житлових будівель наведений у таблиці 2.12 та на рисунку 2.16.

Таблиця 2.12

Енергетичний баланс сектору житлові будівлі

МВт*год

Найменування	Роки						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	-	-	51801,2	53538,5	54855,2	53889,4	52119,5
<i>Багатоквартирні будинки</i>	-	-	<i>14157,3</i>	<i>14632,1</i>	<i>14991,9</i>	<i>14728</i>	<i>14244,3</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	-	-	<i>37643,9</i>	<i>38906,4</i>	<i>39863,3</i>	<i>39161,4</i>	<i>37875,2</i>
Природний газ	-	-	-	118786,3	128534,1	123967,7	120374,1
<i>Багатоквартирні будинки</i>	-	-	-	<i>25204,5</i>	<i>27272,8</i>	<i>26303,9</i>	<i>25541,4</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	-	-	-	<i>93581,8</i>	<i>101261,3</i>	<i>97663,8</i>	<i>94832,7</i>

Теплова енергія	-	-	55335,4	52853,9	56720,9	47563,0	46265,5
Багатоквартирні будинки	-	-	55335,4	52853,9	56720,9	47563,0	46265,5
ВСЬОГО	-	-	107136,6	225178,7	240110,2	225420,1	218759,1

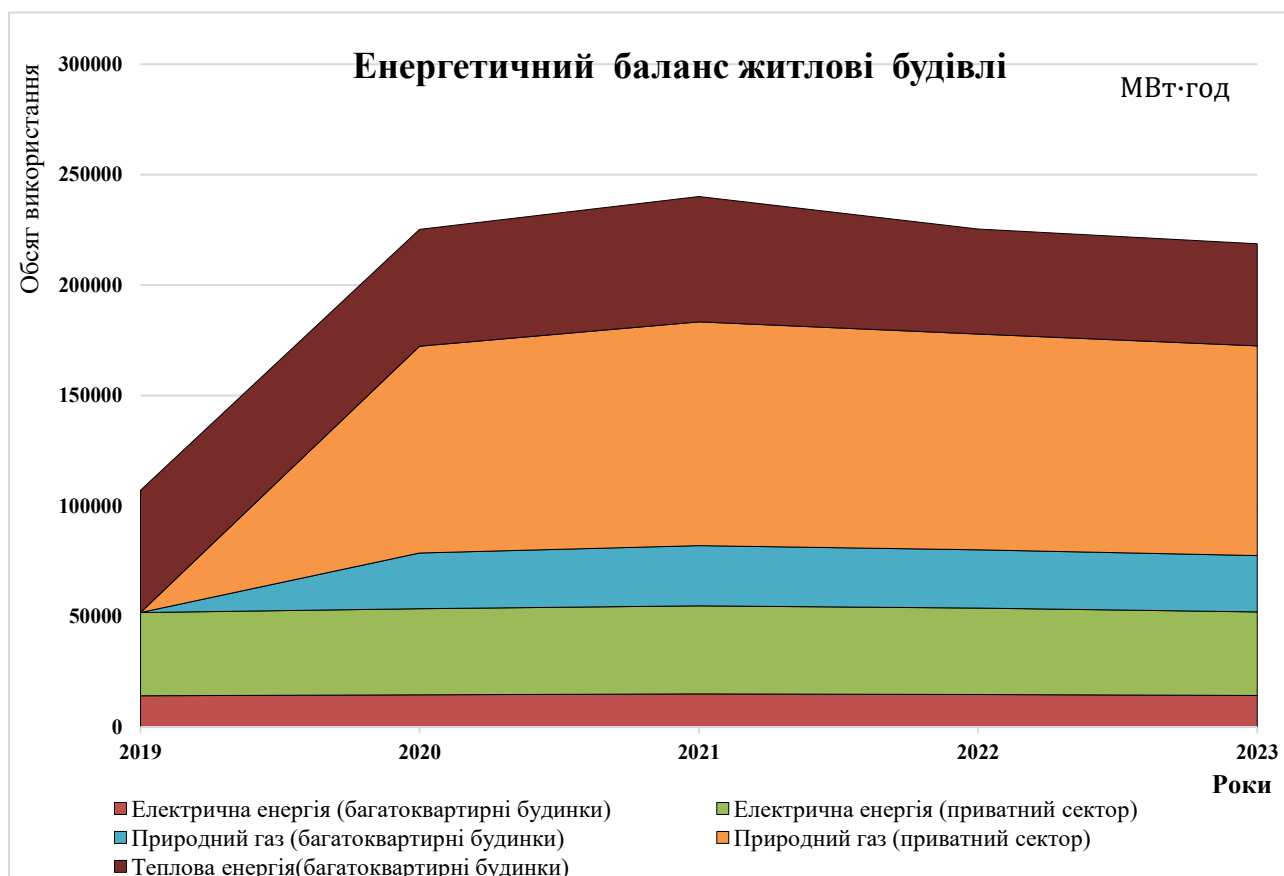


Рис. 2.16. Енергетичний баланс у секторі житлові будівлі за 2019-2023, МВт·год

Аналіз енергетичного балансу житлових будівель показує, що основним видом енергії є природний газ, який використовується, як для опалення будинків, так і для побутових потреб (55,0 %), в тому числі у приватному секторі використання природного газу складає 78,8 % проти 21,2 % у багатоквартирних будинках.

З метою побудови вартісних балансів житлових будівель використовуються дані наведені у таблиці 2.13. Дані вартісні баланси розраховані як в гривнях, так і в євро і представлені на рисунках 2.17 та 2.18. Для визначення суми в євро використані дані НБУ.

Таблиця 2.13

Вартісні баланси для житлових будівель

Показник	Од. вим.	Роки						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	млн грн	-	-	63,1	65,5	87,9	80,5	107,3
	тис. євро	-	-	1 413,5	1 466,4	1 968,5	1 803,2	2 404,2
Багатоквартирні будинки	млн грн	-	-	17,2	17,9	24,0	22	29,3
	тис. євро	-	-	386,3	400,8	538,0	492,8	657,1
Одноквартирні будинки	млн грн	-	-	45,9	47,6	63,9	58,5	78,0

	тис. євро	-	-	1027,2	1065,6	1430,5	1310,4	1747,1
Природний газ	млн грн	-	-	-	669,5	923,7	991,5	960,2
	тис. євро	-	-	-	14 998,6	20 694,5	22214,8	21512,9
<i>Багатоквартирні будинки</i>	млн грн	-	-	-	18,7	25,8	27,6	26,8
	тис. євро	-	-	-	418,2	577,0	619,4	599,8
<i>Одноквартирні будинки</i>	млн грн	-	-	-	650,8	897,9	963,9	933,4
	тис. євро	-	-	-	14 580,4	20 117,5	21 595,4	20 913,1
Теплова енергія	млн грн	-	-	76,9	73,4	104,3	87,5	85,2
	тис. євро	-	-	1722,4	1644,5	2337,7	1960,9	1908,4
<i>Багатоквартирні будинки</i>	млн грн	-	-	76,9	73,4	104,3	87,5	85,2
	тис. євро	-	-	1722,4	1644,5	2337,7	1960,9	1908,4
ВСЬОГО	млн грн	-	-	140,0	808,3	1115,9	1159,5	1152,7
	тис. євро	-	-	3135,9	18109,5	25000,7	25978,9	25825,5

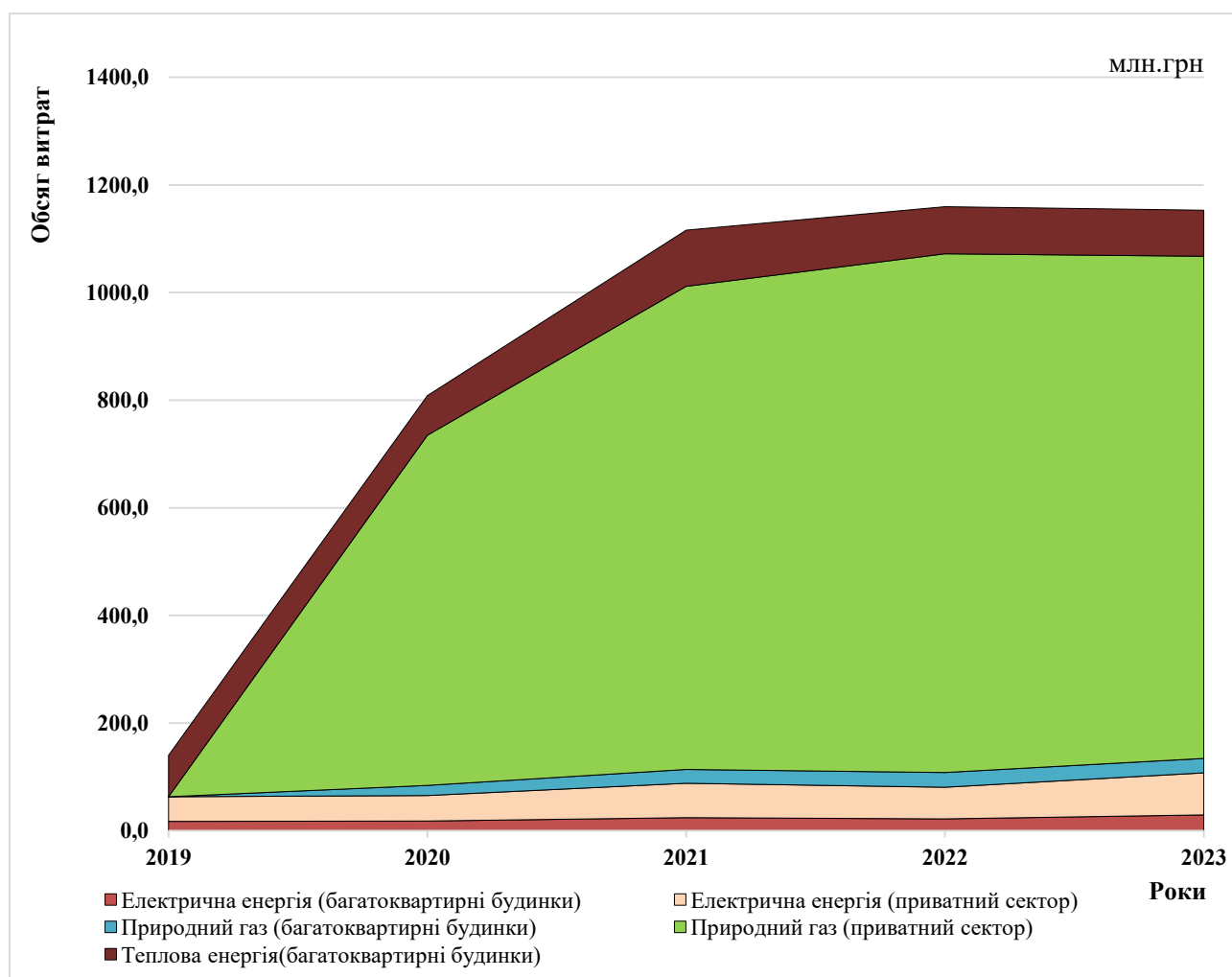


Рис. 2.17. Вартісний баланс у секторі житлові будівлі, млн. грн.

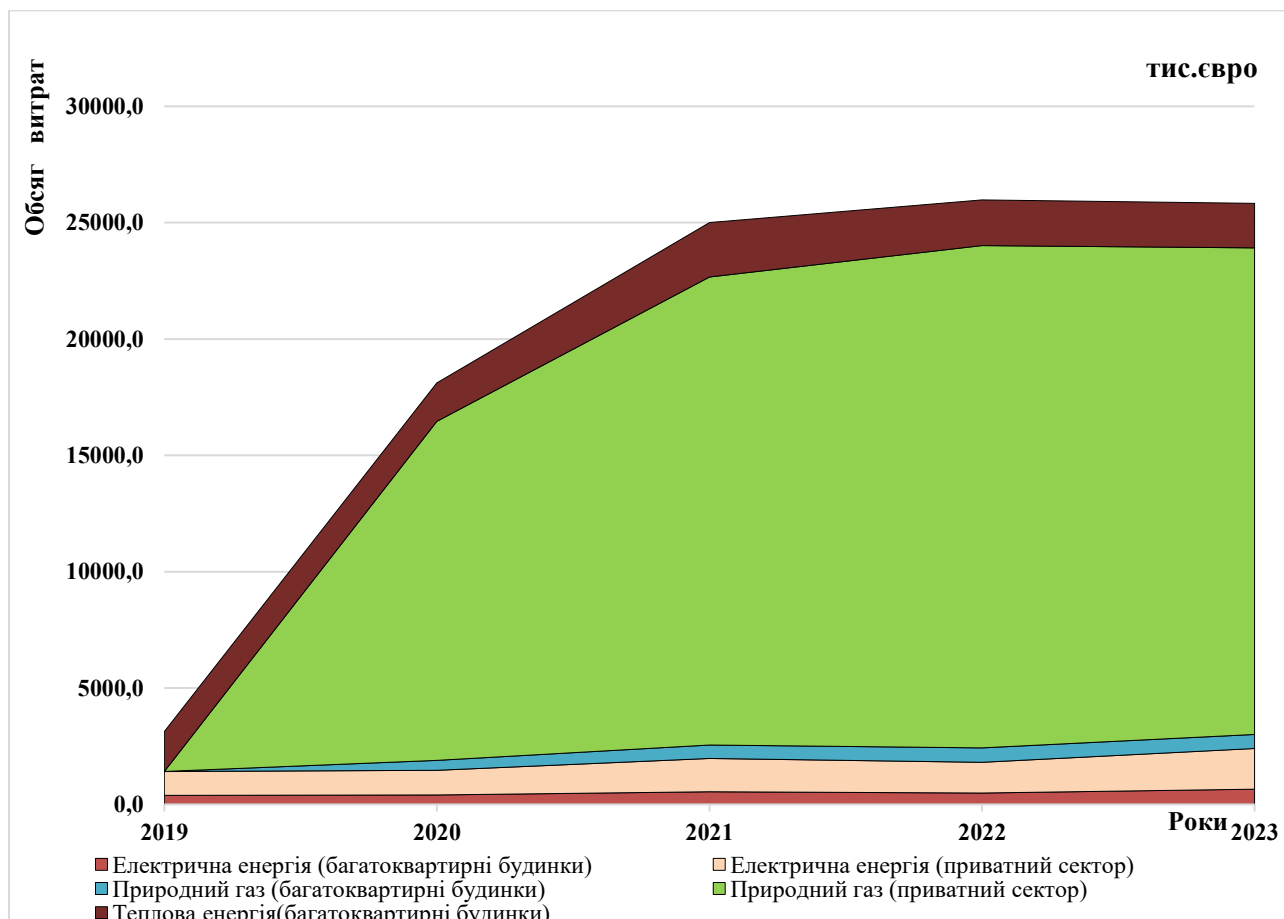


Рис. 2.18. Вартісний баланс у секторі житлові будівлі, тис. євро.

2.3.3. Водопостачання

Сучасна схема водопостачання Миргородської міської територіальної громади представляє собою зональну централізовану систему подачі води. Послуги з постачання води питної якості населенню, бюджетним установам та іншим споживачам громади, а також відведення стічних вод комунальною каналізацією від міста надає комунальне підприємство «Тепловодсервіс» Миргородської міської ради.

Житлові території Миргородської громади централізованими мережами водопостачання забезпечені неповністю. Населення, що проживає на ділянках не забезпечених централізованими мережами водопостачання, для господарсько-питних цілей користується колодязями, розташованими на присадибних ділянках.

Централізованим водопостачанням охоплені 33809 осіб. Річний обсяг виробництва води становить – 1640,7 тис.м³. Загальна протяжність вуличних водопровідних мереж становить 187,1 км. Кількість насосних станцій у системі водопостачання – 63 шт.

Кількість споживачів послуг централізованого водопостачання становить 9857 абонентів, з яких:

побутові споживачі – 9414 аб.,
бюджетні установи- 53 аб.,
інші споживачі- 390 аб.

Комерційними вузлами обліку (лічильниками) обладнані 9221 побутових споживачів. (97,9%)

За даними КП «Тепловодсервіс» у 2023 році річний обсяг виробництва питної води склав 1640,7 тис м³. Загальні обсяги використання води у системі централізованого водопостачання та водовідведення наведено у таблиці 2.14

Таблиця. 2.14

Обсяги використання води у системі централізованого водопостачання

тис. м³

№ п/п	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Річний обсяг виробництва питної води	-	-	-	2333,1	1765,9	1773	1640,7
2	Річний обсяг втрат води	-	-	-	784,1	385,4	465	376,8
2.1	- при виробництві питної води	-	-	-	108,4	34,2	56,3	39,7
2.2	- при транспортуванні питної води	-	-	-	738,7	351,2	453,7	337,1
3	Річний обсяг питного водопостачання споживачам	-	-	-	1416	1355,5	1213	1218,9

*Дані про виробництво, використання питної води, а також дані про водовідведення, споживання енергоносіїв за 2017-2019 роки відсутні в зв'язку з тим, що ОКВП ВКГ "МИРГОРОДВОДОКАНАЛ" було підприємством обласного підпорядкування. У 2020 році КП «Миргородводоканал» було передано у комунальну власність міської ради і у 2023 році було реорганізоване в КП «Тепловодсервіс» .

Енергетичні та вартісні баланси обраховані лише по наявних даних без інформації за 2017-2019 роки

Обсяги споживання води з розподілом за категоріями споживачів наведено у таблиці 2.15. Основним споживачем води становлять побутові споживачі 85,3 %.

Аналіз використання води показує, що втрати становлять 23 відсотки від загального виробництва питної води. При цьому втрати при транспортуванні питної води становлять близько 20,5 відсотків.

Таблиця 2.15

Обсяги споживання води з розподілом за категоріями споживачів

тис. м³

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	-	-	-	1086	1087,6	1041,7	1039,2
2	Бюджетні установи	-	-	-	101,8	95,5	89	80
3	Інші споживачі	-	-	-	228,2	172,4	82,3	99,7
	Загальний обсяг водопостачання	-	-	-	1416	1355,5	1213	1218,9

Загальний обсяг наданих послуг в 2023 році по виробництву питної води становить – 1640,7 тис.м³, реалізовано питної води в обсязі 1218,9 тис.м³, в т.ч. населенню 1039,2 тис.м³, бюджетним установам та організаціям 80 тис.м³, іншим споживачам – 99,7 тис.м³ Прийнято

каналізаційних стічних вод в обсязі 863,1 тис.м³ в т.ч.: від населення – 543,9 тис.м³, бюджетних установ та організацій 69,7 тис.м³, інших споживачів-249,5 тис.м³

КП "Тепловодсервіс " має у своєму розпорядженні три окремі водозабори, на яких розміщено 50 артезіанських свердловин та 63 насосні станції, в тому числі 44 одиниці насосних станцій першого підйому, 3 одиниці – другого підйому, 16 – третього підйому. Середньодобова продуктивність свердловин складає 5102,6 м³/добу.

В таблицях 2.16-2.18 наведено перелік насосних станцій централізованого водопостачання та їх характеристик, а також характеристик свердловин у системі централізованого водопостачання та характеристики водонапірних башт у системах централізованого водопостачання. Дана інформація повинна бути використана при розрахунку проектів сталого енергетичного розвитку.

Таблиця 2.16

Характеристики насосних станцій 2-ого підйому у системі централізованого водопостачання

№	Назва насосної станції	Максимальна продуктивність насосної станції, м ³ /год	Кількість насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	Водозабір №1 насосна станція 2 -го підйому вул Острівна	200	3	59,5	30
2	Водозабір №2насосна станція 2 -го підйому вул Київська	294	2	74	130
3	Водозабір №3 насосна станція 2 -го підйому вул Марусіченка	50	2	30	30,5

Таблиця 2.17

Характеристики свердловин у системі централізованого водопостачання

№	Назва (місце розташування) свердловини	Максимальний дебіт свердловини, м ³ /год	Кількість насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	1/3600, 1987р., Миргород	20	1	9,3	9,3
2	2/3600,1991р.Миргород	20	1	9,3	15,8
3	3,1987р.Миргород	20			
4	7а/1227ре,2001р.Миргород	25	1	9,2	80,1
5	6,1991р.Миргород	30	1	9,3	65,5
6	8/1226ре, 2001р.Миргород	13	1	9,3	31,6
7	9,1991р.Миргород	30	1	9,3	15,8

8	10,1993р.Миргород	15			
9	14,1993р.Миргород	25	1	9,2	69,4
10	15/686-В, 1983р.Миргород	18			
11	16/494, 1983р.Миргород	10	1	9,3	47,5
12	17/4116,1987р.Миргород	15	1	9,3	22,2
13	20/918-В,1987р.Миргород	20			
14	1а/1-г,2005р.Миргород	16	1	2,2	3,9
15	18/1552, 2004р.Миргород	25			
16	15а,2004р.Миргород	12			
17	5/3747,1979р.Миргород	25	1	9,3	75,3
18	6/3600,1991р.Миргород	36	1	9,3	40,7
19	7/3600,1991р.Миргород	36			
20	8/3600,1991р.Миргород	25	1	9,2	80,2
21	9/3600,1991р.Миргород	36			
22	10/4116,1979р.Миргород	63	1	37	38,1
23	10а/3600,1991р.Миргород	36	1	18,5	98,4
24	106/1505- ре,2005р.Миргород	16			
25	8а/1277- ре,2012р.Миргород	12	1	2,2	15
26	12/4116,1979р.Миргород	15			
27	13/1251- ре,2004р.Миргород	25			
28	21/4116,1991р.Миргород	6			
29	21а,2008р.Миргород	2,10	1	0,75	1,7
30	1/22/34,1977р.Миргород	25			
31	3/об69-92,1968р.Миргород	18	1	9,2	43,9
32	5/об76- 101,1976р.Миргород	24	1	9,3	43,9
33	4,1985р. Білики	6	1	3	10,5
34	1137,1973р.Гаркушинці	15	1	3	8,5
35	1138,1973р.Гаркушинці	12	1	3	15,1
36	1,1978р.Зубівка	6	1	3	6,3
37	4,1970р.Кибинці	7	1	3	6,9
38	9,1961р.Кибинці	7	1	3	
39	10,1961р.Кибинці	7	1	3	6,9
40	12,1990р.Петрівці	8	1	3	8,2
41	5,1989р.Хомутець	6	1	3	9,9
42	1-аІ.2009р.Трудолюб	0,5	1	3	5,5
43	29, 1960 Вовнянка	6	1	3	0,6

Загальна електрична потужність свердловин становить 223,5 кВт, річне споживання електроенергії 876,7 тис. кВт/год.

В структурі підприємства діють 11 водонапірних башт загальною ємністю 2425 м³, в тому числі ємність резервуарів водозаборів №1,2,3 склала 2400 м³. Загальна електрична потужність насосних агрегатів складає 163,5 кВт, річне споживання електричної енергії становить 190,5 тис.кВт/год

Таблиця 2.18

Характеристики водонапірних башт у системах централізованого водопостачання

№	Назва (місцерозташування) водонапірної башти	Корисна місткість резервуарів (баків), м³	Електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	с. Білики	15	3	18,288
2	с. Вовняка	25	3	5,613
3	с. Гаркушинці	25	3	31,2
4	с. Зубівка	34	3	5,067
5	с. Кибинці	33	3	9,972
6	с. Кибинці	33	3	7,046
7	с. Петрівці	25		
8	с. Петрівці	16	3	8,77
9	с. Трудолюб	10	0,75	0,588
10	с. Хомуць	25	3	10,492
11	м.Миргород	25	147,5	855,761

Загальна довжина мереж централізованого водопостачання становить 187,1 км, з них 102,5 км потребують заміни.

Каналізаційне господарство налічує 4 каналізаційних насосних станції (таблиця 2.19), 1 об'єкт очисних споруд. Загальна довжина мереж централізованого водовідведення становить 55,2 км., в тому числі 34 км потребують заміни.

Таблиця 2.19

Характеристика насосних станцій у системі централізованого водовідведення

№	Назва насосної станції	Максимальна продуктивність насосної станції, м³/год	Кількість насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	Каналізаційна насосна станція №1 КНС №1 вул Промислова	140	2	77	36,2
2	Каналізаційна насосна станція №2 КНС №2 вул Гоголя	345	4	111	110,9
3	Каналізаційна насосна станція №3 КНС №3 вул Мінзаводська	160	2	40	17,2

4	Каналізаційна насосна станція №4КНС №4 вул Хорольська	237	3	74	39,1
---	---	-----	---	----	------

Максимальна продуктивність насосних станцій водовідведення становить 882 м³/добу. Загальна електрична потужність 302 кВт, річне споживання -203,4 тис.кВт/год. Очисні споруди каналізації м.Миргород зі середньодобовою продуктивністю 2360 м³/добу в рік споживають 447,9 тис.кВт.

Загальний обсяг спожитої електричної енергії на централізоване водопостачання та водовідведення наведено у таблиці 2.20.

Таблиця 2.20

**Обсяги споживання електричної енергії
на централізоване водопостачання та водовідведення**

тис. кВт·год

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія, спожита в системі водопостачання, всього	-	-	-	1981,6	1639,1	1450,4	1345,12
2	Електрична енергія, спожита в системі водовідведення та водоочистки, всього	-	-	-	902,8	897,5	804,2	748,46
3	Загальне споживання електричної енергії на водопостачання, водовідведення та водоочистку	-	-	-	2884,4	2536,6	2254,6	2093,58

З метою побудови енергетичних балансів враховуємо обсяг палива, яке використовується автотранспортом підприємства. Загальний обсяг енергетичних ресурсів у секторі водопостачання приведено у таблиці 2.21

Таблиця 2.21

Обсяги споживання енергії на централізоване водопостачання та водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	-	-	-	2884,4	2536,6	2254,6	2093,58
2	Бензин	тис. л	-	-	-	20,5	21,6	21,1	22,1
3	Дизель	тис. л	-	-	-	21,2	25,4	29,8	28,3
4	Скраплений (зріджений)газ	тис. л	-	-	-	-	2,8	4,6	8,6

Для побудови балансу необхідно споживання енергії відобразити у МВт·год. Для цього ми використовуємо перевідні коефіцієнти (додаток 2 Порядку). Загалом енергетичний баланс в даному секторі наведений у таблиці 2.22 та на рисунку 2.19.

Таблиця 2.22

Енергетичний баланс сектору водопостачання та водовідведення

МВт·год

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	-	-	-	2884,4	2536,3	2254,6	2093,6
2	Бензин	-	-	-	185,320	195,264	190,744	199,784
3	Дизель	-	-	-	214,544	257,048	301,576	286,396
4	Скраплений (зріджений) газ	-	-	-	-	19,124	31,418	58,738
	Разом	-	-	-	3284,264	3007,736	2778,338	2638,518

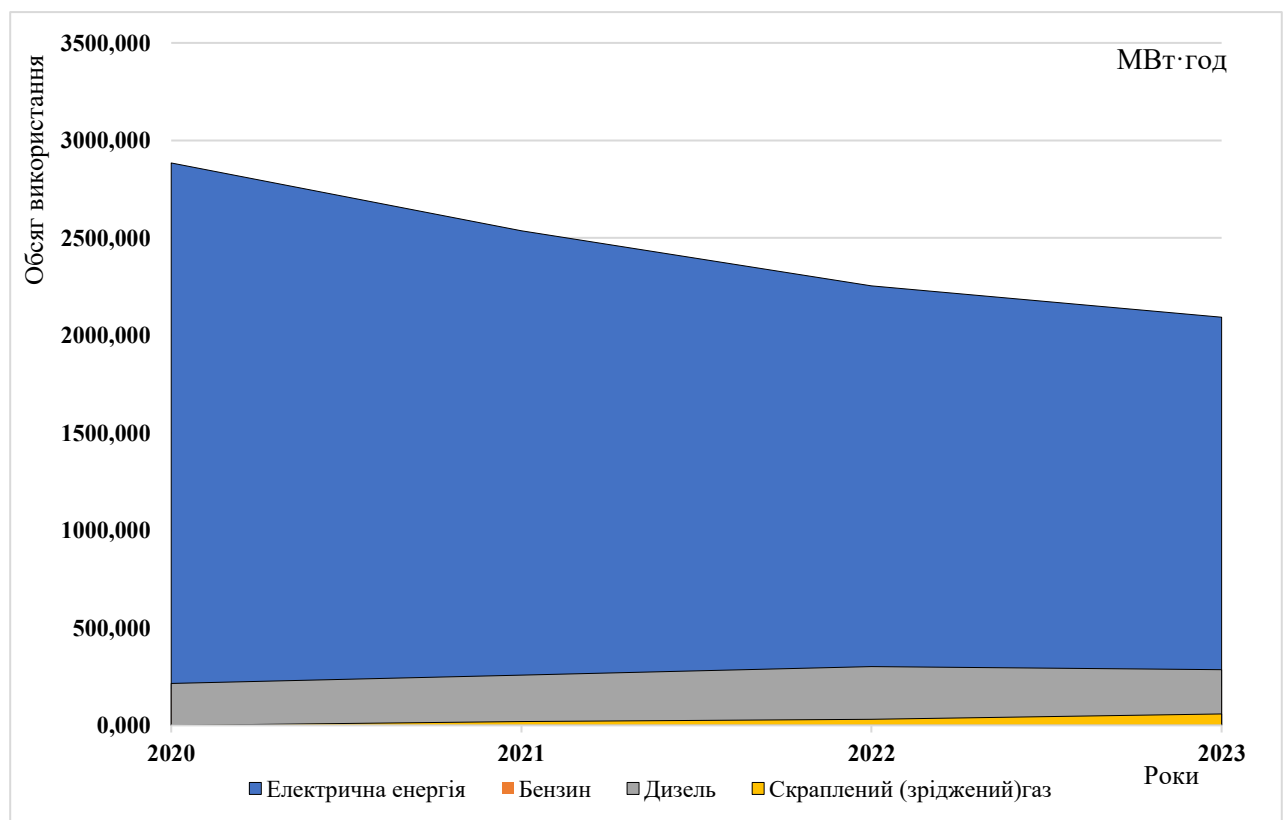


Рис. 2.19. Енергетичний баланс у секторі водопостачання та водовідведення, МВт·год

З метою побудови вартісних балансів використаємо наступні дані наведені у таблиці 2.23. Дані вартісні баланси розраховано як в гривнях, так і в євро і представлені на рисунках 2.20 та 2.21. Для визначення суми в євро використані дані НБУ.

Таблиця 2.23

Вартісні баланси у секторі водопостачання та водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1		млн грн	-	-	-	3,161	9,527	17,325	15,354

	Електрична енергія (активна)	тис. євро	-	-	-	0,071	0,213	0,388	0,344
2	Бензин	млн грн	-	-	-	4,735	4,745	5,856	9,739
		тис. євро	-	-	-	0,106	0,106	0,131	0,218
3	Дизель	млн грн	-	-	-	5,615	6,362	9,298	15,110
		тис. євро	-	-	-	0,126	0,143	0,208	0,339
4	Скраплений (зріджений) газ	млн грн	-	-	-	-	0,247	0,596	1,624
		тис. євро	-	-	-	-	0,006	0,013	0,036
	Разом	млн грн	-	-	-	13,511	20,880	33,074	41,828
		тис. євро	-	-	-	0,303	0,468	0,741	0,937

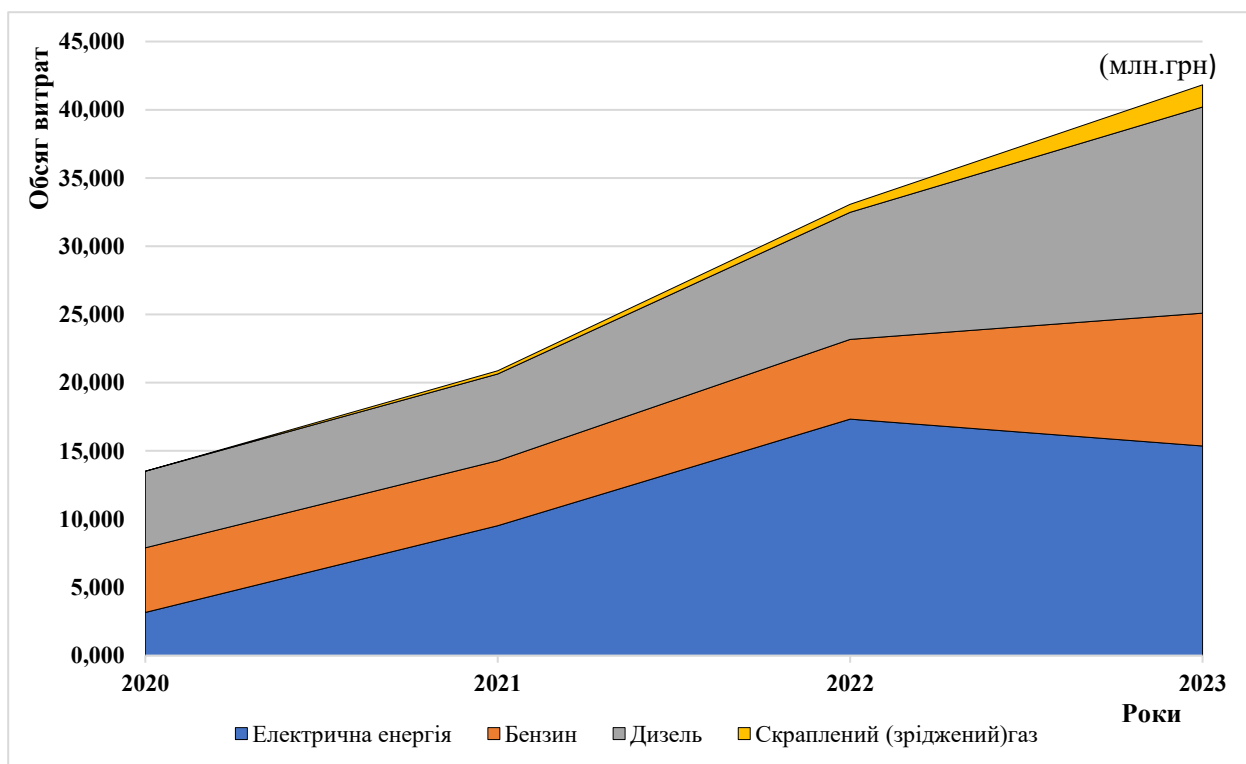


Рис. 2.20 Вартісний баланс у секторі водопостачання та водовідведення, млн. грн.

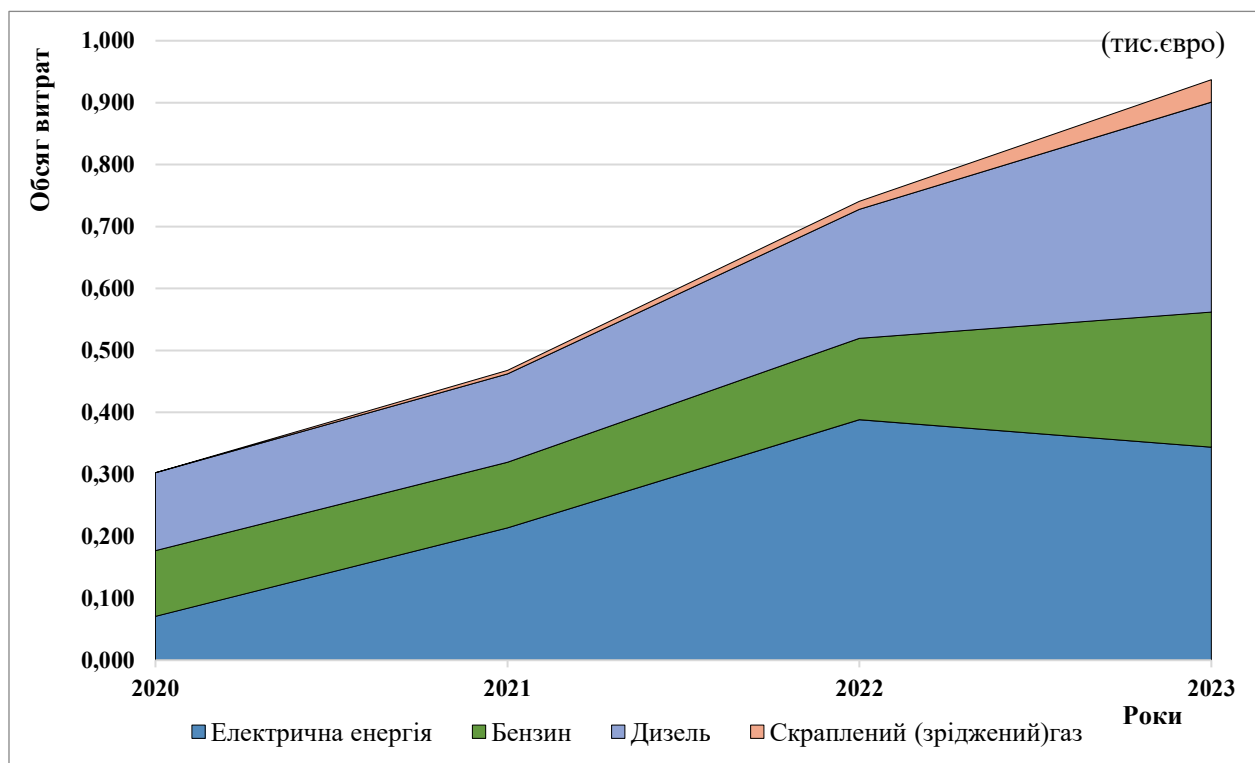


Рис. 2.21. Вартісний баланс у секторі водопостачання та водовідведення, тис. євро

2.3.4. Зовнішнє освітлення

Вуличне освітлення міста та прилеглих селищ Миргородської міської територіальної громади є важливою частиною благоустрою. Функціонування вуличного освітлення сприяє безпеці транспортного, велосипедного та пішохідного руху на міських та селищних вулицях і площах, дозволяє зручно користуватися тротуарами, велодоріжками, проїздами, парками, скверами, що створює затишні та безпечні умови у вечірній час.

Мережі освітлення перебувають на балансі територіальної громади, обслуговуванням займається Комунальне підприємство «Спецкомунтранс», яке виконує роботи по підтриманню працездатності системи освітлення, а саме:

- утримання та експлуатація системи вуличного освітлення;
- поточний та капітальний ремонт системи вуличного освітлення;
- реконструкція та нове будівництво електромереж вуличного освітлення.

Управління освітленням в межах міста Миргорода виконується дистанційно з диспетчерського пункту автоматизованою системою через GSM канали.

Загальна інформація про систему зовнішнього освітлення наведено у таблиці 2.24

Таблиця 2.24

Загальна інформація про систему зовнішнього освітлення

№	Показник	Од. вим.	Всього
1	Кількість опор зовнішнього освітлення	шт.	398
2	Кількість світлоточок (світильників) зовнішнього освітлення	шт.	5592
3	Кількість ламп	шт.	5595
4	Довжина лінії електропередач зовнішнього освітлення, всього	км	5727

	- повітряних ліній	км	4894
	- кабельних ліній	км	833
5	Кількість електричних лічильників	шт.	134
6	Загальна кількість світлоточок, всього	шт.	5592
	- в т. ч. на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	шт.	4214
	- в т. ч. LED - світлодіодна лампа	шт.	5592

Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом, що їх обслуговує наведено у таблиці 2.25 та відображено на рисунку 2.22. Дані таблиці не відображають споживання палива об'єктами зовнішнього освітлення за 2017 рік а також по бензину та скрапленому газу за 2018-2021 роки в зв'язку із відсутністю інформації від КП «Спецкомунтранс»

Таблиця 2.25

Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом

	Вид енергії (палива)	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	Мвт·год	-	414,608	433,743	397,884	465,314	82,577	113,269
2	Бензин	Мвт·год	-	-	-	-	-	68,505	67,592
3	Скраплений газ	Мвт·год	-	-	-	-	-	65,336	65,336
	Разом	Мвт·год		414,608	433,743	397,884	465,314	216,418	246,197

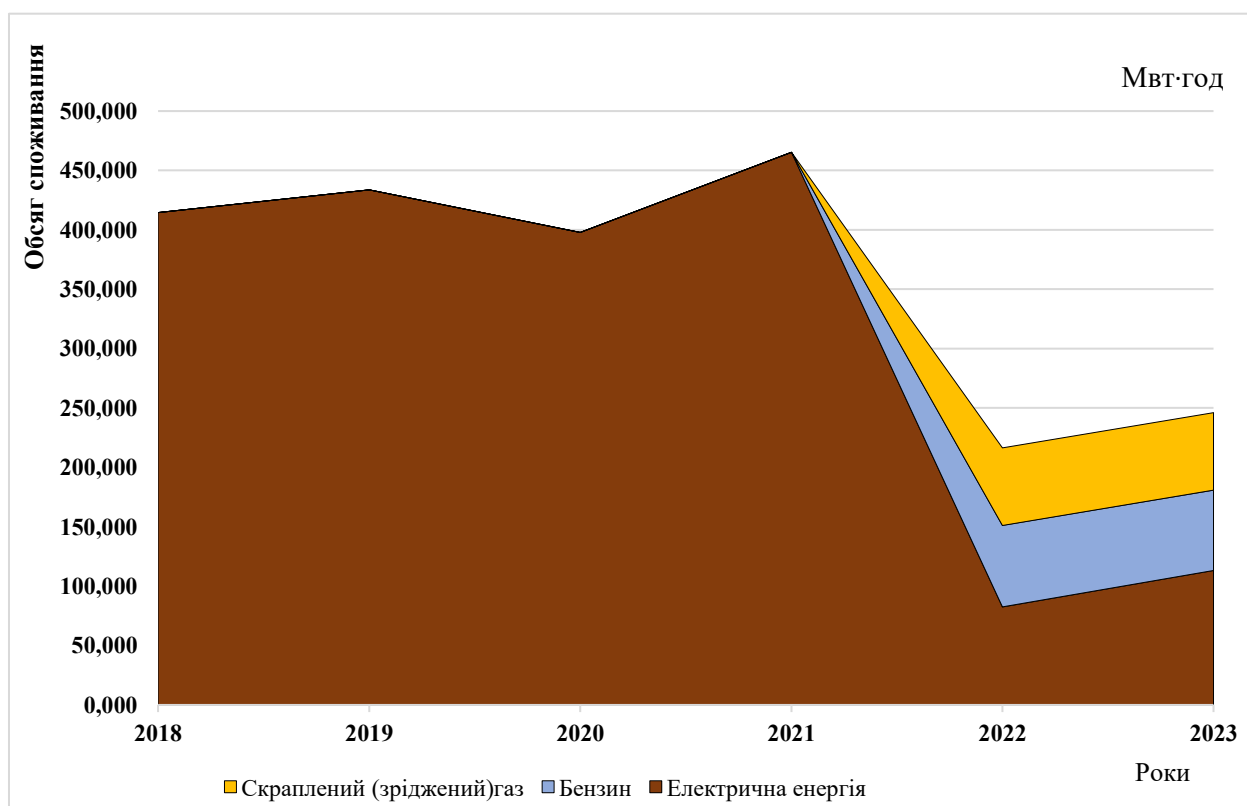


Рис. 2.22. Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом, МВт·год

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на енергоносії та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Розрахункові дані приведено у таблиці 2.26 та представлені на рисунках 2.23 та 2.24

Таблиця 2.26

Вартісні баланси у секторі зовнішнього освітлення

№	Вид енергії	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	млн грн	-	0,630	1,004	0,906	1,441	0,432	0,768
		тис. євро	-	14,120	22,486	20,307	32,293	9,668	17,213
2	Бензин	млн грн	-	-	-	-	-	0,233	0,364
		тис. євро	-	-	-	-	-	5,211	8,155
3	Скrapлений газ	млн грн	-	-	-	-	-	0,181	0,264
		тис. євро	-	-	-	-	-	4,055	5,915
	Разом	млн грн	-	0,630	1,004	0,906	1,441	0,845	1,396
		тис. євро	-	14,120	22,486	20,307	32,293	18,934	31,283

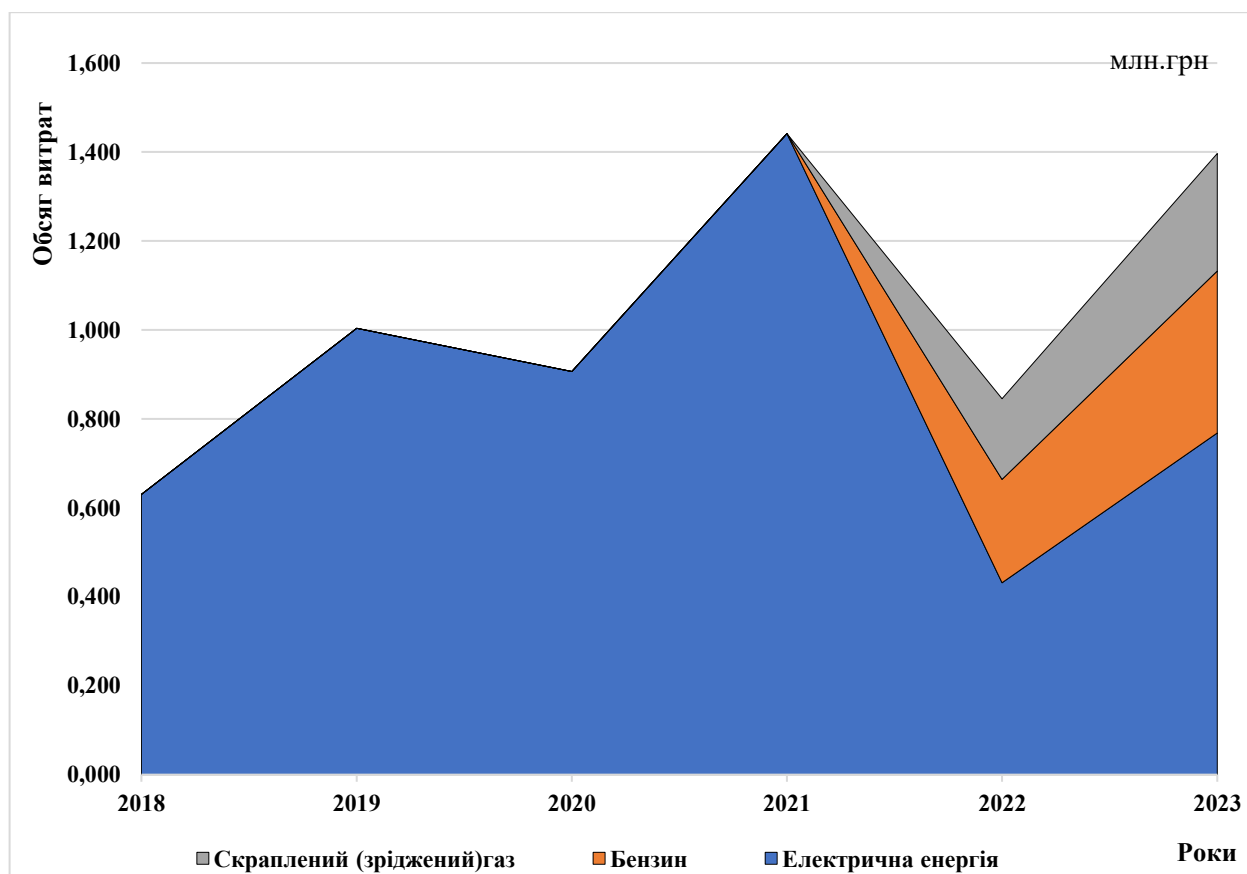


Рис. 2.23 Вартісний баланс у секторі зовнішнього освітлення, млн. грн.

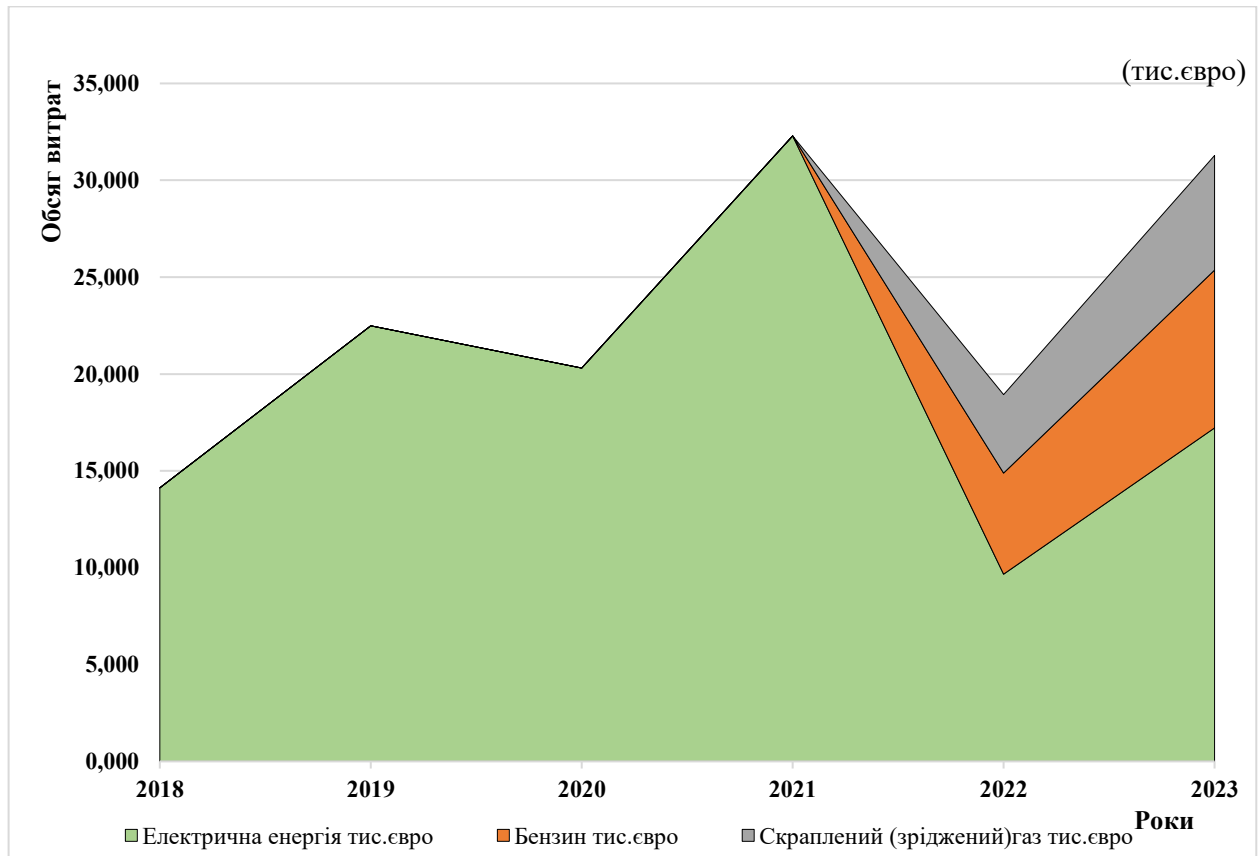


Рис. 2.24 Вартісний баланс у секторі зовнішнього освітлення, тис. євро.

2.3.5. Управління відходами

Збирання та вивезення твердих побутових відходів на території Миргородської міської територіальної громади здійснює КП «Спецкомунтранс» за єдиною планово-регулярною системою. Рівень охоплення планово-регулярною системою санітарного очищення становить: - у місті Миргород – 100% (за охопленням території міста); 89 % (за охопленням зареєстрованого населення); - у сільських населених пунктах громади – 27,3 % (за охопленням населених пунктів); 10% (за охопленням зареєстрованого населення).

На даний час на території Миргородської територіальної громади розташоване одне місцеве сміттєзвалище, площею 12,1 га в с.Білики Миргородської громади. Розрахунковий обсяг полігону становить 520 тис м³. Щорічний об'єм заповнення полігону становить 22,339 тон.

Характеристика полігону побутових відходів наведена в наступній таблиці 2.27.

Таблиця 2.27

Характеристики полігону побутових відходів територіальної громади

Назва (місцерозташування) полігону	Рік прийняття в експлуатацію	Стан експлуатації, (діючий /закритий)	Площа полігону, м²	Розрахунковий обсяг полігону, тис. м³	Обсяг заповнення полігону, тис. м³	Обсяг побутових відходів, що надходять на полігон, тонн/рік	Підприємства, що надають послуги з вивезення побутових відходів
Міське звалище побутових відходів с. Білики, Миргородського району, Полтавської області	1981	діючий	121000	520	323,640	22,339	КП "Спецкому нтранс»"

Послугами зі збирання та вивезення ТПВ охоплено 32,9 тис. абонентів, комунальним підприємством в 2023 забезпечено збір, вивезення та захоронення ТПВ загальною масою – 22,3 тон, об'ємом 132,9 тис м³.

Фактичний стан охоплення громади централізованим збором та вивезенням побутових відходів майже 71 %. Накопичено відходів, станом на 01.01.2024 р. 323,640 тис. м³

Автопарк зі збирання та вивезення відходів складається з 1 сміттєвоза- збирача без ущільнення відходів, 7 сміттєвозів - збирачів з ущільненням відходів та 2 бульдозери.

Річне споживання енергії (палива) транспортом у секторі управління відходами приведено у таблиці 2.28 та на рисунку 2.25

Таблиця 2.28

Річне споживання енергії (палива) транспортом у секторі управління відходами

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Нафтопродукти	тис. л	44,428	46,772	51, 636	50,401	51,145	47,149	55,404
		МВт·год	449,581	473,255	522,409	509,910	517,485	476,991	560,252
2	Скраплений (зріджений)газ	тис. л	13,560	11,050	6,033	7,135	8,400	6,000	6,800
		МВт·год	92,615	75,472	41,205	48,732	57,372	40,980	46,444
	РАЗОМ	тис. л	57,988	57,822	57,669	57,536	59,545	53,149	62,204
		МВт·год	542,196	548,727	563,614	558,642	574,857	517,971	606,696

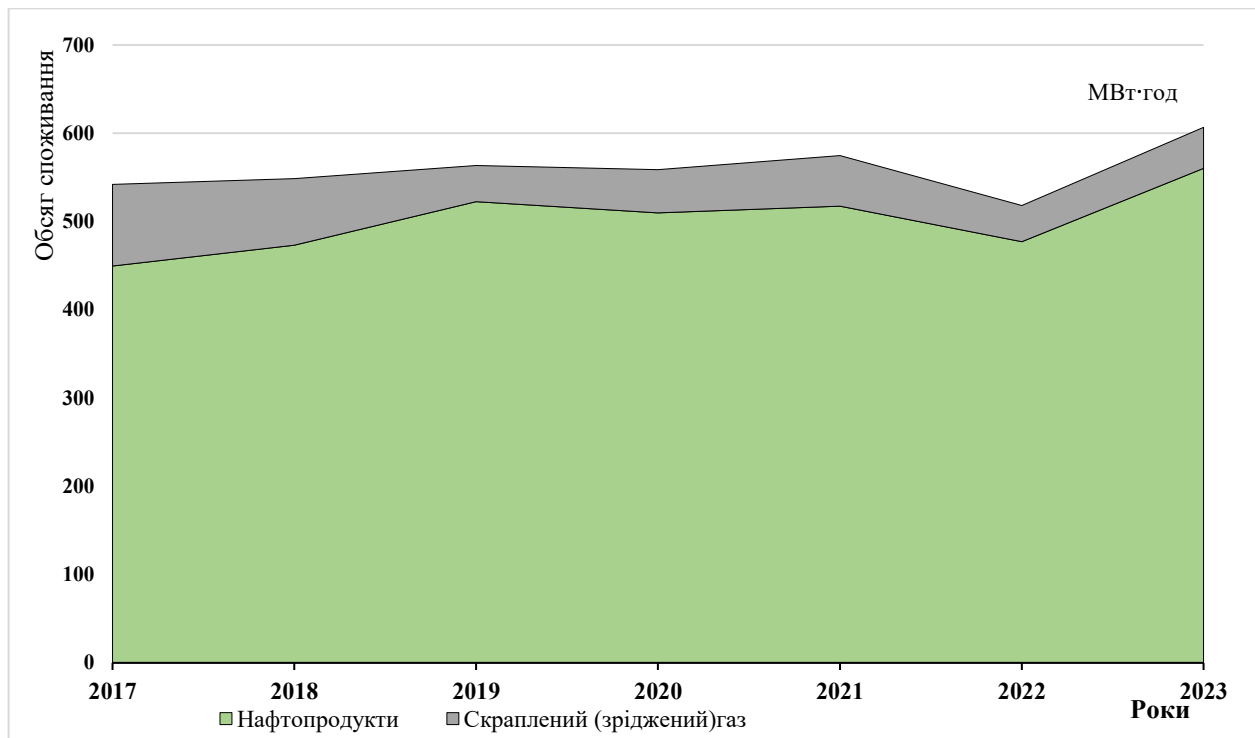


Рис. 2.25. Енергетичний баланс у секторі управління відходами, МВт·год

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на енергоносії та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Розрахункові дані у гривнях приведено у таблиці 2.29 та на рисунку 2.26, розрахункові дані у євро приведено у таблиці 2.30 та на рисунку 2.27.

Таблиця 2.29

Вартісні баланси у секторі управління відходами

млн.грн

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Нафтопродукти	млн.грн	0,819	1,063	1,193	0,957	1,133	2,030	2,355
2	Скраплений (зріджений) газ	млн.грн	0,135	0,123	0,058	0,066	0,110	0,163	0,140
	РАЗОМ	млн.грн	0,954	1,186	1,251	1,022	1,243	2,193	2,495

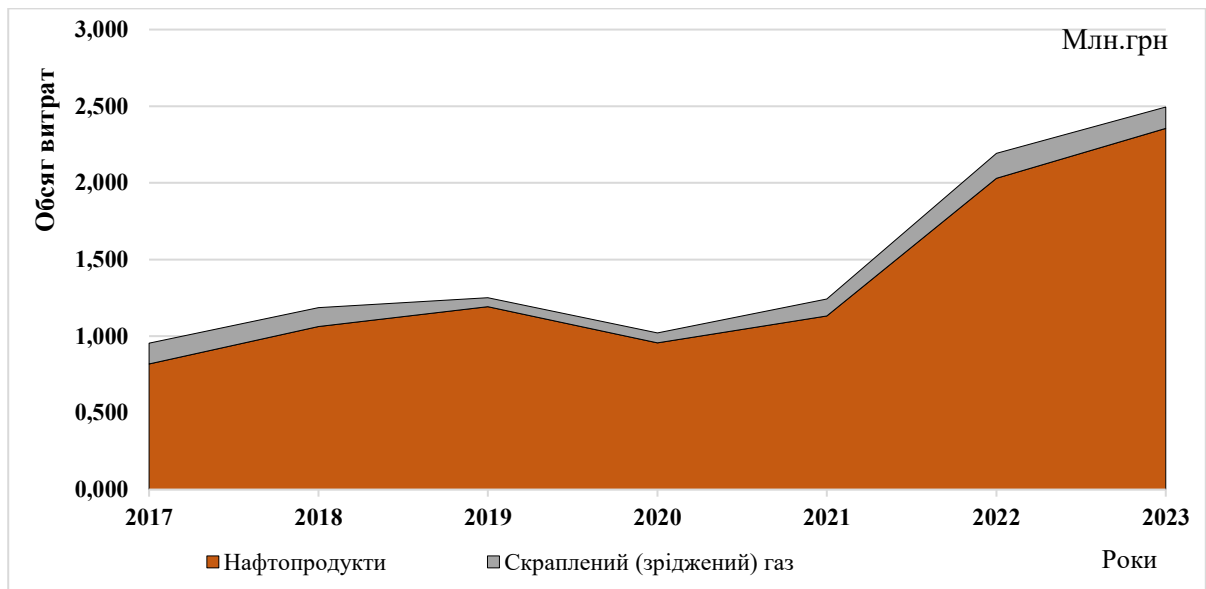


Рис.2.26. Вартісний баланс у секторі управління відходами, млн. грн.

Таблиця 2.29

Вартісні баланси у секторі управління відходами

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Нафтопродукти	тис. євро	18,343	23,815	26,719	21,419	25,376	45,491	52,755
2	Скrapлений (зріджений) газ	тис. євро	3,013	2,760	1,304	1,472	2,471	3,652	3,130
	РАЗОМ	тис. євро	21,356	26,575	28,023	22,891	27,847	49,143	55,884

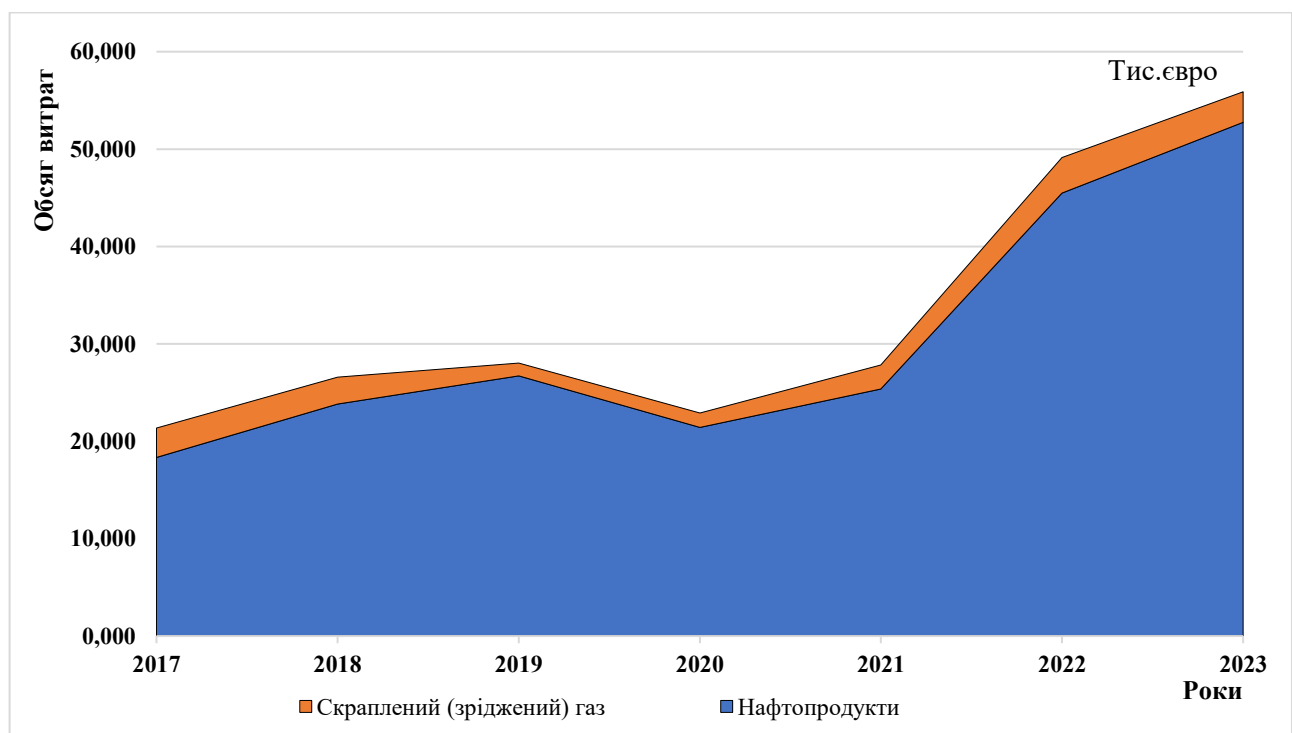


Рис.2.27. Вартісний баланс у секторі управління відходами, тис. євро.

2.3.6. Громадський транспорт

Миргородська міська територіальна громада має розвинену транспортну інфраструктуру для здійснення пасажирських та вантажних перевезень, що необхідна для розвитку економіки.

Мережа доріг загального користування громади становить 530,6 км., в тому числі з твердим покриттям 313,7 км, з удосконаленим покриттям- 216,9 км. На території громади розташовано 3 автомобільних мости загальною протяжністю 0,171 км, один шляхопровід протяжністю 0,130 км.

Перелік доріг місцевого значення, а також їх протяжність наведена в таблиці 2.30

Таблиця 2.30

Перелік доріг місцевого значення

№ п/п	Індекс	Найменування автомобільної дороги	Протяжність (км)
1	O1715207	Миргород – Дібрівка – Ключниківка	10,4
2	O1715208	Миргород – Малі Сорочинці – Хомутець	12,9
3	O1715210	Шахворостівка – Трудолюб	3,6
4	O1715213	/Гадяч – Миргород/ – Бакумівка – Зубівка	12,1
5	O1715214	Великий Байрак – Декабристів – /Р-42/	2,5
6	O1715217	/Гадяч – Миргород – Бакумівка – Зубівка/ – Хомутець	1
7	O1715221	Білики – /Р-42/	2,1
8	O1715222	Гаркушинці – /Миргород – Хорол/	1,9
9	O1715223	/Р-42/ – Кибинці	4,6
10	O1715224	Любівщина – Ярмаки – Петрівці	23,3
11	O1715376	Миргород – Хорол	13,1
12	O1715379	Миргород – Велика Багачка – Байрак – Поділ	6,7
13	C171503	Глибоке – Стовбине	6,4
14	C171504	Дібрівка – Верховина	5,8
15	C171505	Штомпелі – ст.Дібровка – Гасенки	0,1
16	C171506	/Шахворостівка – Трудолюб/ – Малинівка	2,1
17	C171507	/Миргород – Ключниківка/ – Деркачі	1
18	C171521	Руда – /Р-42/	1,6
19	C171527	Іващенки – Милашенкове	1,79
20	C171528	/Р-42/ – Марченки – Лещенки	8,5
21	C171529	/Миргород – Поділ/ – Вовнянка	2,2
22	C171530	Рибальське – /Миргород – Хорол/	1,3
23	C171531	Петрівці – Кузьменки	6
24	C171532	Осове – Мальці	8,2
25	C171533	Осове – Носенки	2,6

26	C171534	Осове – Ємці – Ярмаки	7,5
27	O1715220	/Р-42/ - Іванченки - Полив'яне	2,95
			152,24

На сьогоднішній день основна частина перевезень пасажирів та вантажів у Миргородській територіальній громаді здійснюється автобусним транспортом, легковим автомобільним транспортом, а також вантажним автомобільним транспортом.

Громадський транспорт територіальної громади представлений лише транспортними засобами приватних перевізників. Комунальний громадський транспорт відсутній. На транспортні засоби громадських маршрутів встановлені пристрої GPS навігації.

Транспорте сполучення в межах територіальної громади здійснюють 2 автотранспортних підприємства: ПП «ЛЮГ» та ТОВ «Мир-авто». Всього в громаді 22 маршрути, загальна протяжність яких 303,1 км. Загальна пасажиромісткість на маршрутах складає 870 одиниць. Крім цього, 5 маршрутів забезпечують пасажирське сполучення в межах громади, загальна протяжність становить 98 кілометрів.

Таблиця 2.31

Річне споживання енергії (палива) у секторі громадського пасажирського транспорту

№	Вид енергії (палива)	Од. вим.	2023
1	Бензин	тис. л	11,961
		МВт·год	108,127
2	Дизель	тис. л	339,873
		МВт·год	3439,515
3	Скраплений (зріджений)газ	тис. л	274,644
		МВт·год	1875,819
	РАЗОМ	тис. л	626,478
		МВт·год	5423,461

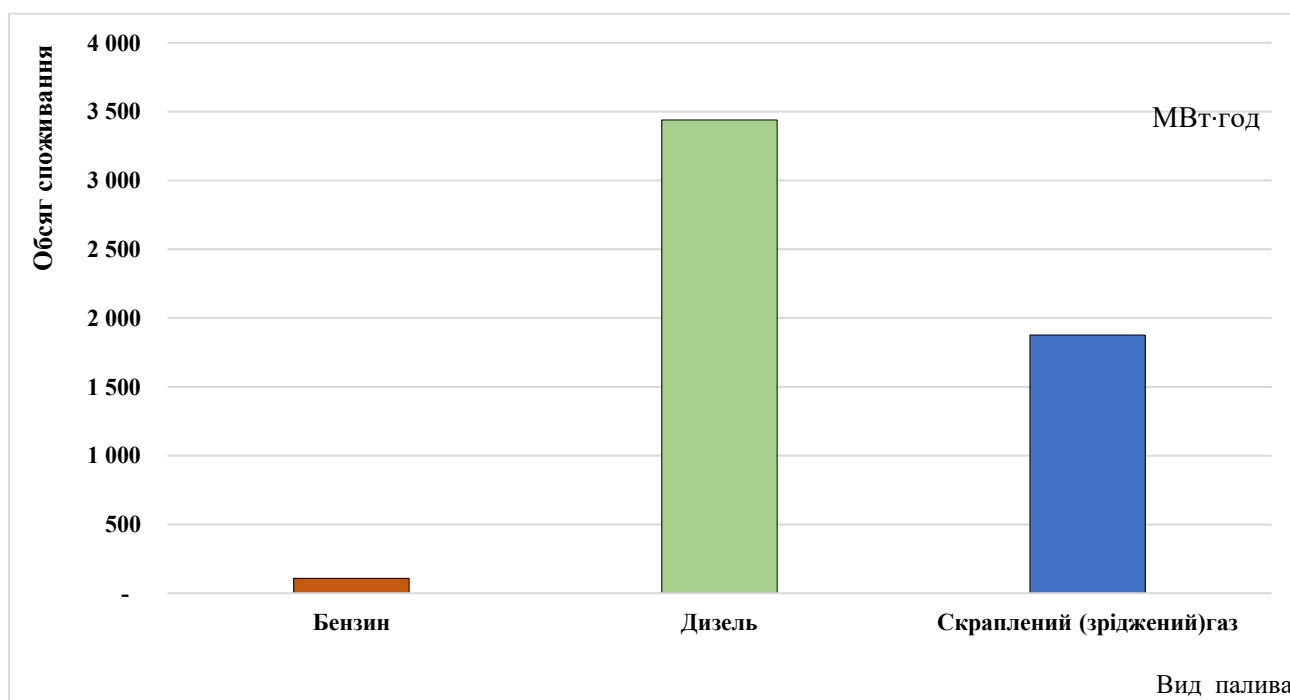


Рис. 2.28. Використання палива у секторі громадського транспорту (щорічне), МВт·год

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на нафтопродукти та скраплений газ за відповідні роки та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Інформацію про споживання палива підприємства перевізники надали лише за 2023 рік, а інформація про використання палива по автомобілях бюджетних та комунальних установ громади наявна за 2017-2023 роки, тому дані у вартісних балансах, що представлені в табличній та графічній формах мають різкі коливання

Розрахункові дані у гривнях та євро приведені відповідно у таблицях 2.40 та 2.41 та на рисунках 2.29 та 2.30

Таблиця 2.40

Вартісний баланс у секторі громадського транспорту

(млн.грн)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Бензин	0,335	0,377	0,344	0,292	0,375	0,605	0,650
2	Дизель	6,975	8,492	7,640	6,440	8,226	14,851	14,832
3	Скраплений (зріджений)газ	3,456	4,288	3,325	3,467	5,216	7,859	10,054
	РАЗОМ	10,766	13,157	11,308	10,200	13,817	23,315	25,536

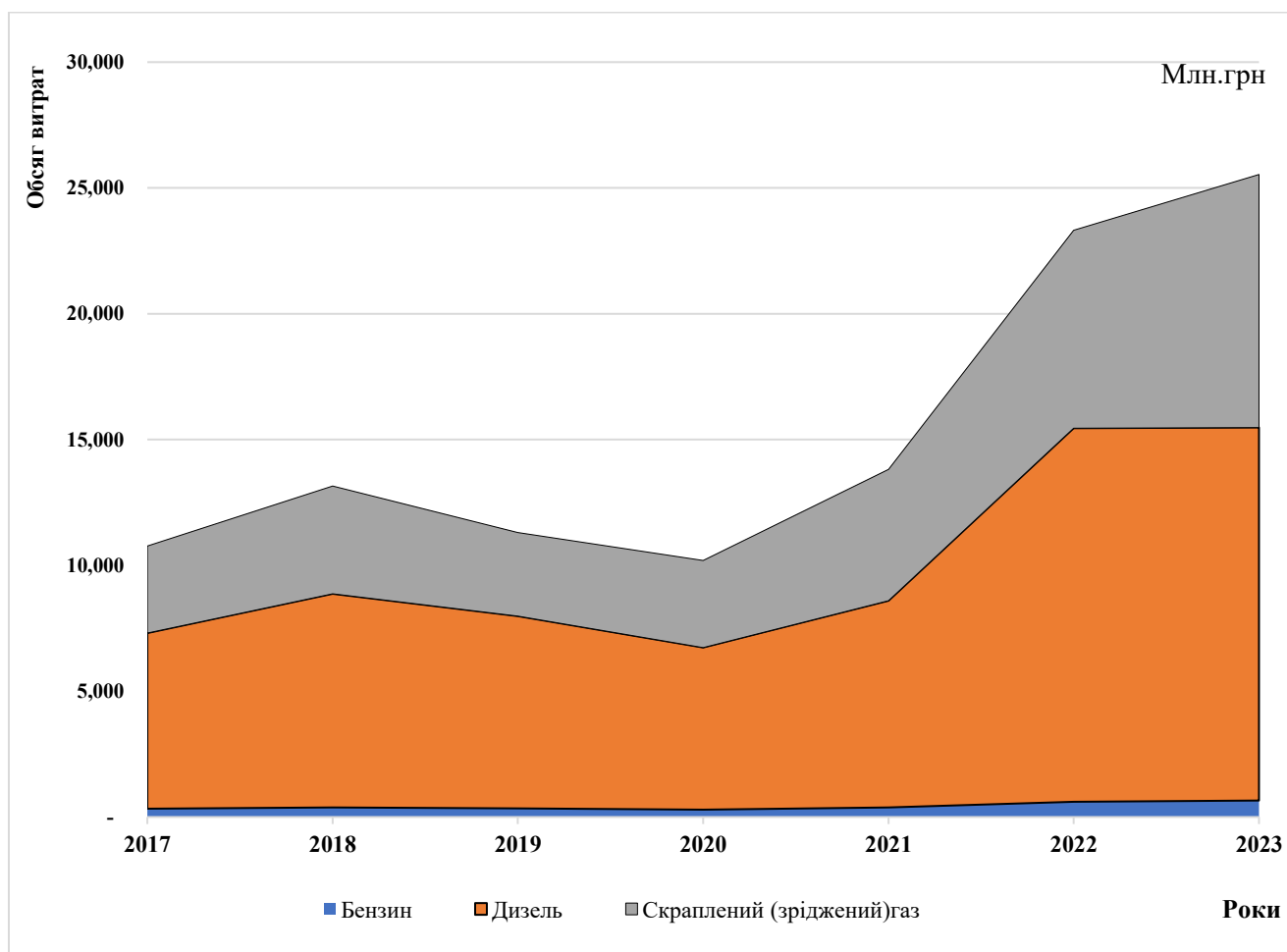


Рис. 2.29 Вартісний баланс у секторі громадського транспорту, млн. грн.

Таблиця 2.41

Вартісний баланс у секторі громадського пасажирського транспорту

(тис.євро)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Бензин	7,503	8,452	7,699	6,552	8,412	13,546	14,559
2	Дизель	156,267	190,256	171,164	144,288	184,297	332,720	332,295
3	Скраплений (зріджений) газ	77,431	96,068	74,488	77,676	116,851	176,074	225,242
	РАЗОМ	241,201	294,776	253,351	228,516	309,560	522,340	572,096

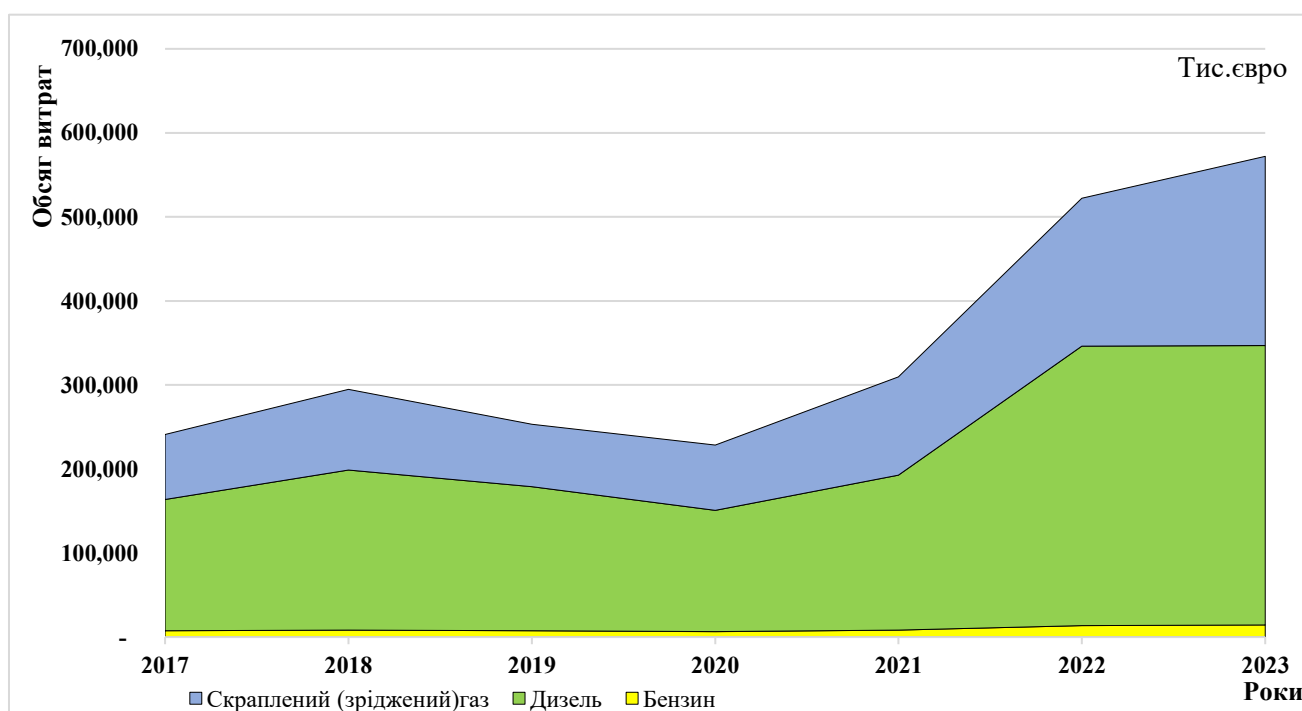


Рис. 2.30 Вартісний баланс у секторі громадського транспорту, тис. євро.

Разом з тим, в громаді активно використовується приватний автотранспорт, транспорт як підприємств комунальної власності, так і інших форм власності та організацій, в тому числі бюджетних.

У власності комунальних підприємств та бюджетних організацій налічується 114 одиниць транспортних засобів. Споживання нафтопродуктів у 2023 році склало 220,0 тис.л, скрапленого газу 74,5 тис.л.

Споживання енергоресурсів іншими видами транспорту (транспорт комунальних підприємств та бюджетних організацій) приведено в таблиці 2.42 та на рисунку 2.31

Споживання енергоресурсів іншими видами транспорту

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Бензин	тис. л	20,72	26,50	35,59	37,92	38,59	31,34	48,05
	МВт·год	187,269	239,546	321,725	342,819	348,852	283,286	434,389
Дизель	тис. л	77,50	99,21	107,29	102,85	128,01	115,85	171,95
	МВт·год	784,300	1004,005	1085,775	1040,842	1295,471	1172,432	1740,094
Скраплений (зріджений) газ	тис. л	76,50	76,20	72,20	70,10	75,60	54,00	74,52
	МВт·год	522,495	520,446	493,126	478,783	516,348	368,820	508,972
ВСЬОГО	тис. л	174,716	201,908	215,079	210,873	242,201	201,190	294,518
	МВт·год	1494,064	1763,997	1900,625	1862,444	2160,671	1824,539	2683,454

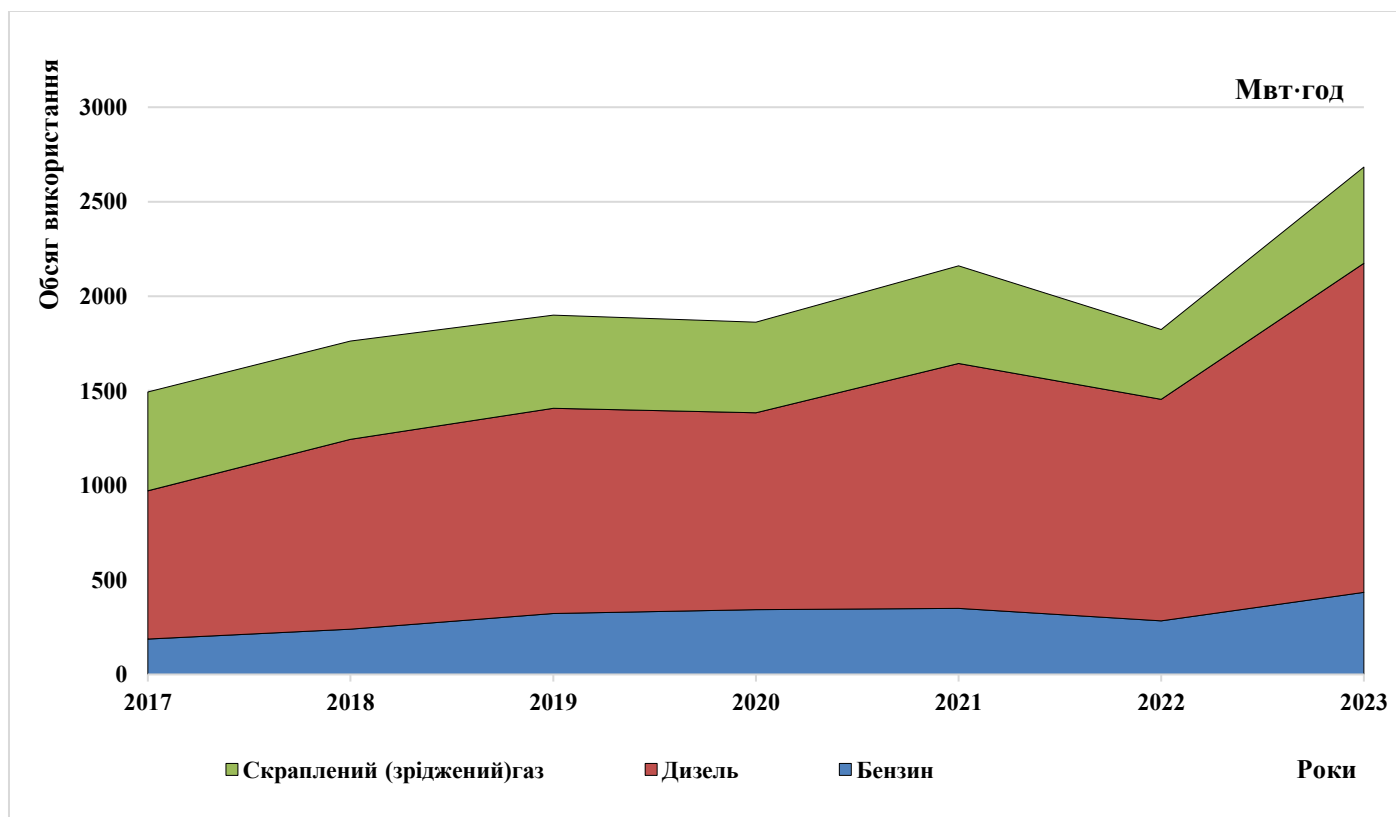


Рис.2.31. Енергетичний баланс у секторі іншого транспорту, МВт·год.

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на нафтопродукти та скраплений газ за відповідні роки та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Розрахункові дані у мільйонах гривень та тисячах євро приведено у таблиці 2.43 та на рисунках 2.32 та 2.33

Вартісний баланс енергії (палива) у секторі іншого транспорту

№	Показник	Од. виміру	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Бензин	млн.грн	0,580	0,836	1,022	0,927	1,211	1,584	2,611
		тис.євро	12,995	18,724	22,907	20,773	27,139	35,490	58,489
2	Дизель	млн.грн	1,992	3,104	3,020	2,441	3,880	6,339	9,397
		тис.євро	44,623	69,548	67,665	54,680	86,928	142,029	210,526
3	Скраплений газ	млн.грн	0,966	1,194	0,877	0,888	1,441	1,551	2,738
		тис.євро	21,647	26,752	19,653	19,898	32,283	34,746	61,339
	ВСЬОГО	млн.грн	3,538	5,134	4,920	4,256	6,532	9,474	14,745
		тис.євро	79,265	115,024	110,226	95,351	146,349	212,265	330,355

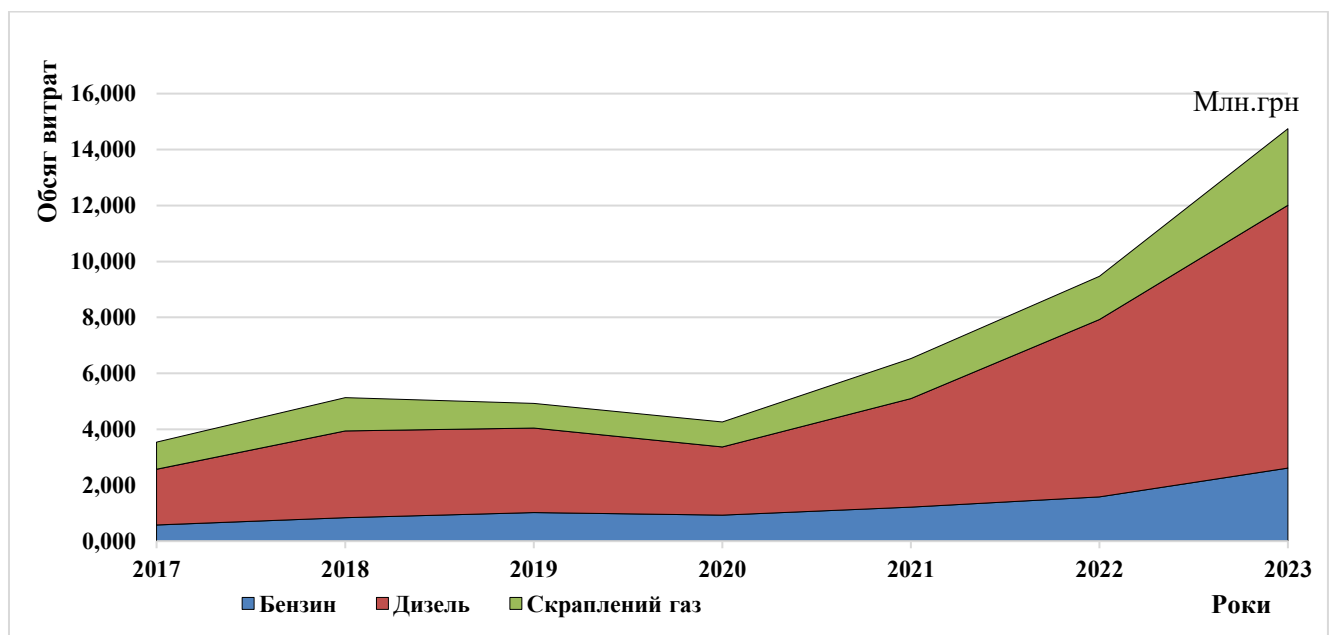


Рис. 2.32. Вартісний баланс сектору інший транспорт, млн.грн

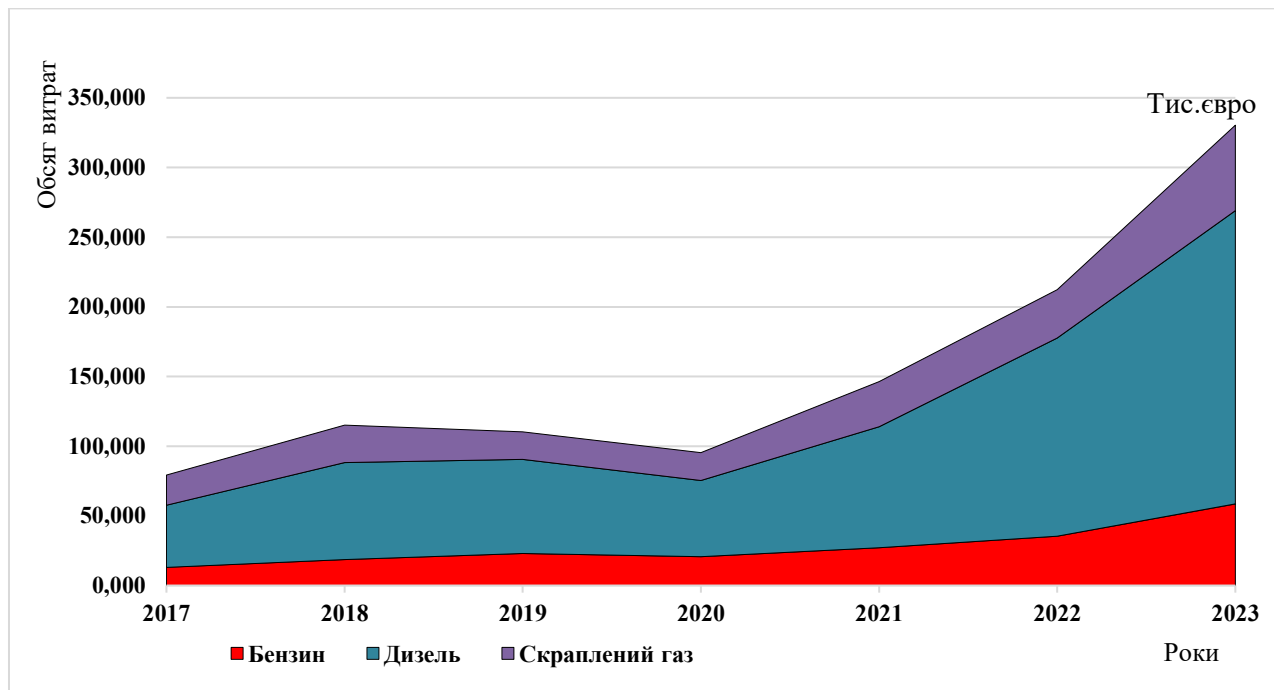


Рис. 2.33. Вартісний баланс сектору інший транспорт, тис. євро.

Слід зазначити, що в громаді з 2015 року відмічається значний розвиток велоруку, зокрема, в місті розпочалося будівництво велодоріжок, велосмуг та паркомісць біля бюджетних установ та інших будівель. Загальна існуюча веломережа становить 15 кілометрів, планова мережа велосипедних маршрутів Миргородської міської територіальної громади становить 190,6 км.

Крім того, у місті розташована вантажно-пасажирська залізнична станція Полтавської дирекції Південної залізниці «Миргород». Розташована на основному напрямку Харків – Київ, на відліку між станціями Полтава – 100 км, Ромодан – 26 км, між станціями Кишинів (13 км) та Милашенкове (8 км). Протяжність залізничних шляхів у місті складає більше 40 км (включаючи під'їзні колії підприємств). Розміри пасажирського руху на добу: в прямому та місцевому сполученні – 24 поїзди, у приміському сполученні – 10. В середньому за добу з вокзалу "Миргород" відправляється близько 600 пасажирів.

2.4. РІЧНИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ БАЛАНС

У відповідності до методики побудови енергетичних, вартісних та інвестиційних балансів для минулих періодів включають побудову балансів для кожного з секторів окремо (далі – секторальні баланси) та зведених балансів (сукупно для всіх секторів).

Кількісні значення показників енергетичних, вартісних та інвестиційних балансів за категоріями кінцевих споживачів, видами енергії та за роками наводяться в додатку до муніципального енергетичного плану.

Секторальні енергетичні баланси побудовано на основі аналізу секторів та витрат паливно енергетичних ресурсів. Зведений енергетичний баланс (2017-2023 роки) за секторами приведено у таблиці 2.44. Аналіз зведеного енергетичного балансу за 2017- 2023 роки наведено на рисунку 2.34, структура зведеного енергетичного балансу за категоріями кінцевих споживачів за 2023 рік наведено на рисунку 2.35.

Таблиця 2.44

Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів

(МВт·год)

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Громадські будівлі	11213,8	10525,8	9191,8	9556,6	15934,3	14584,8	13483,6
Багатоквартирні будинки	-	-	69492,7	92690,5	98985,6	88594,9	86051,2
Одноквартирні будинки	-	-	37643,9	132488,2	141124,6	136825,2	132707,9
Об'єкти теплопостачання	-	88786	110448	105058	113635	83491	72513
Об'єкти водопостачання і водовідведення	-	-	-	2941,9	2664,4	2458,3	2327,7
Об'єкти зовнішнього освітлення	-	414,6	433,7	397,9	465,3	216,4	246,2
Об'єкти з управління побутовими відходами	542,2	548,7	563,6	558,6	574,9	518	606,7
Громадський транспорт	1494,1	1764	1900,6	1862,4	2160,8	1824,5	8106,9
ВСЬОГО	13250,1	102039,0	229674,3	345554,1	375544,7	328513,1	316043,0

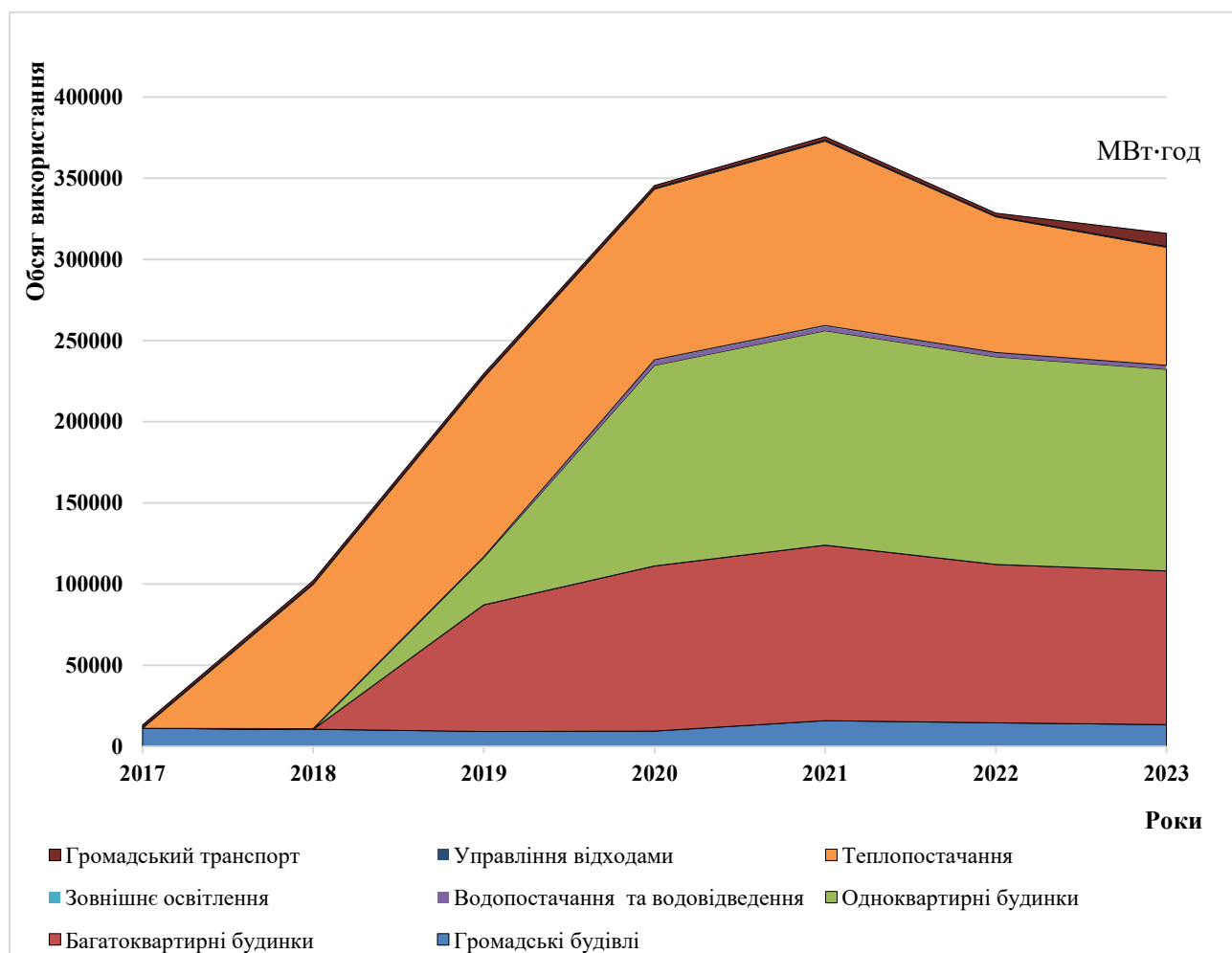


Рис. 2.34. Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів за 2017-2023 роки

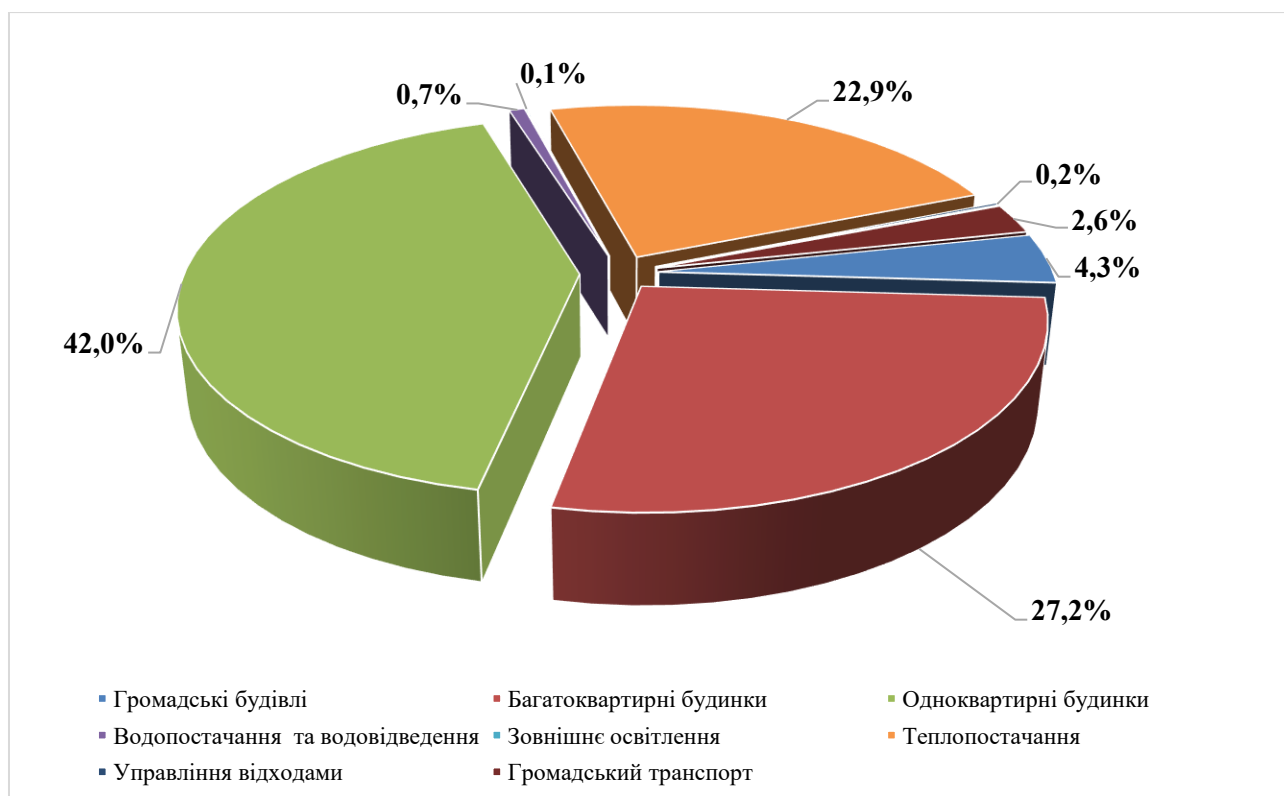


Рис.2.35. Структура зведеного енергетичного балансу за категоріями кінцевих споживачів за 2023 рік

Аналіз енергетичного балансу показує, що основними споживачами енергетичних ресурсів є житловий сектор та об'єкти теплопостачання.

У відповідності з Методикою необхідно провести аналіз та сформуванати енергетичний баланс за видами енергії. Зведений енергетичний баланс (2017-2023 роки) за видами енергії приведено у таблиці 2.45. Аналіз зведеного енергетичного балансу за 2017- 2023 роки наведено на рисунку 2.36, структура зведеного енергетичного балансу за видами енергії за 2023 рік наведено на рисунку 2.37.

Таблиця 2.45

Зведений енергетичний баланс за видами енергії

(МВт·год)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	1229,6	4012,3	54156,9	59642,1	61268,1	59042	56896,2
2	Природний газ	1224,5	87644,5	75791,9	189828,7	208443,4	183774,5	179877,6
3	Біопаливо	0,0	0,5	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4
4	Вугілля	0,0	0,0	0,0	0,0	143,1	51,5	65,7
5	Теплова енергія	8759,7	8069,1	63384,2	60316,7	67029,8	56786,7	54648,6
6	Нафтопродукти	1421,2	1716,7	1929,9	2246	2566,7	2446,1	6788,8
7	Скrapлений (зріджений)газ	615,1	595,9	534,3	527,5	589,8	503,1	2551,8
8	Інші види палива – солома, щепa, пілета	0,0	0,0	33877,0	32993,0	35504,0	25909,0	15214,0
	РАЗОМ	13250,1	102039	229674,3	345554,1	375544,6	328513,1	316043

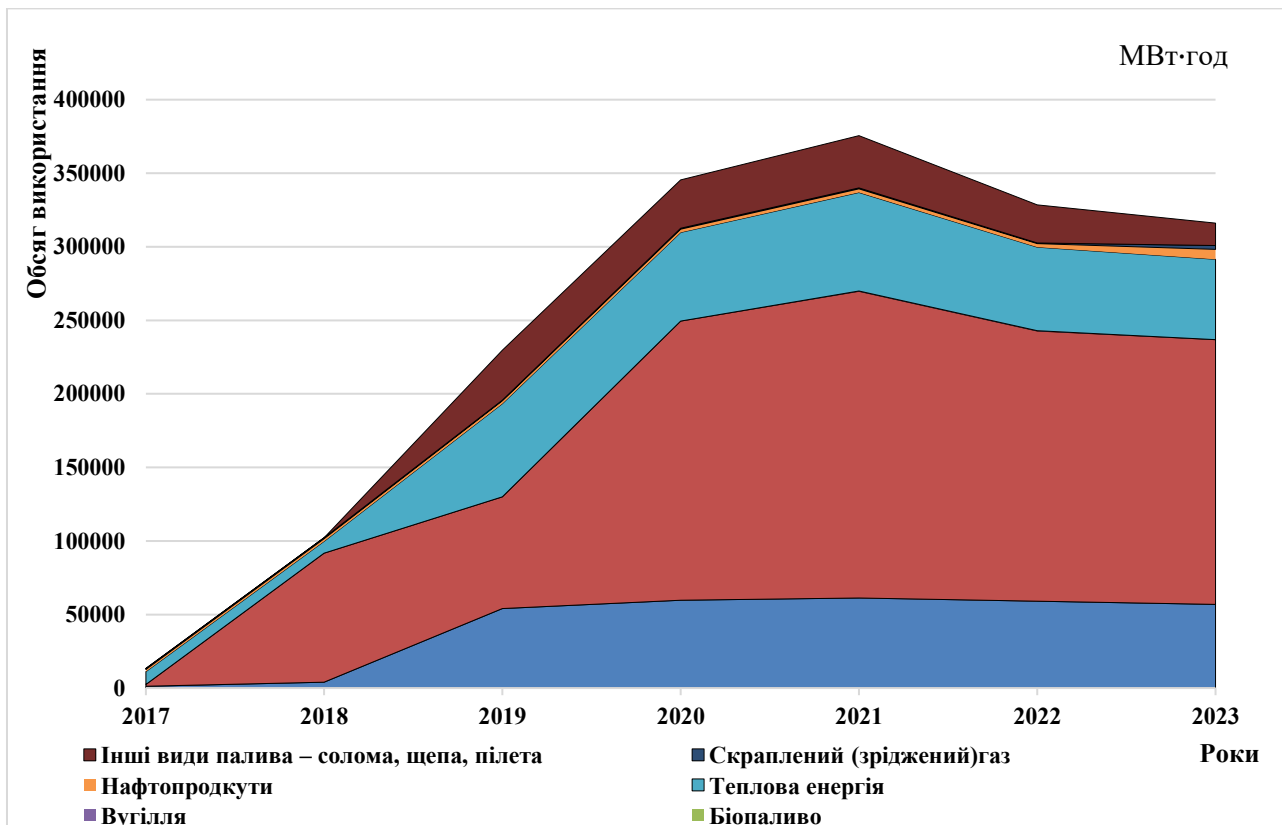


Рис. 2.36 Зведений енергетичний баланс за видами енергії за 2017-2023 роки, МВт·год

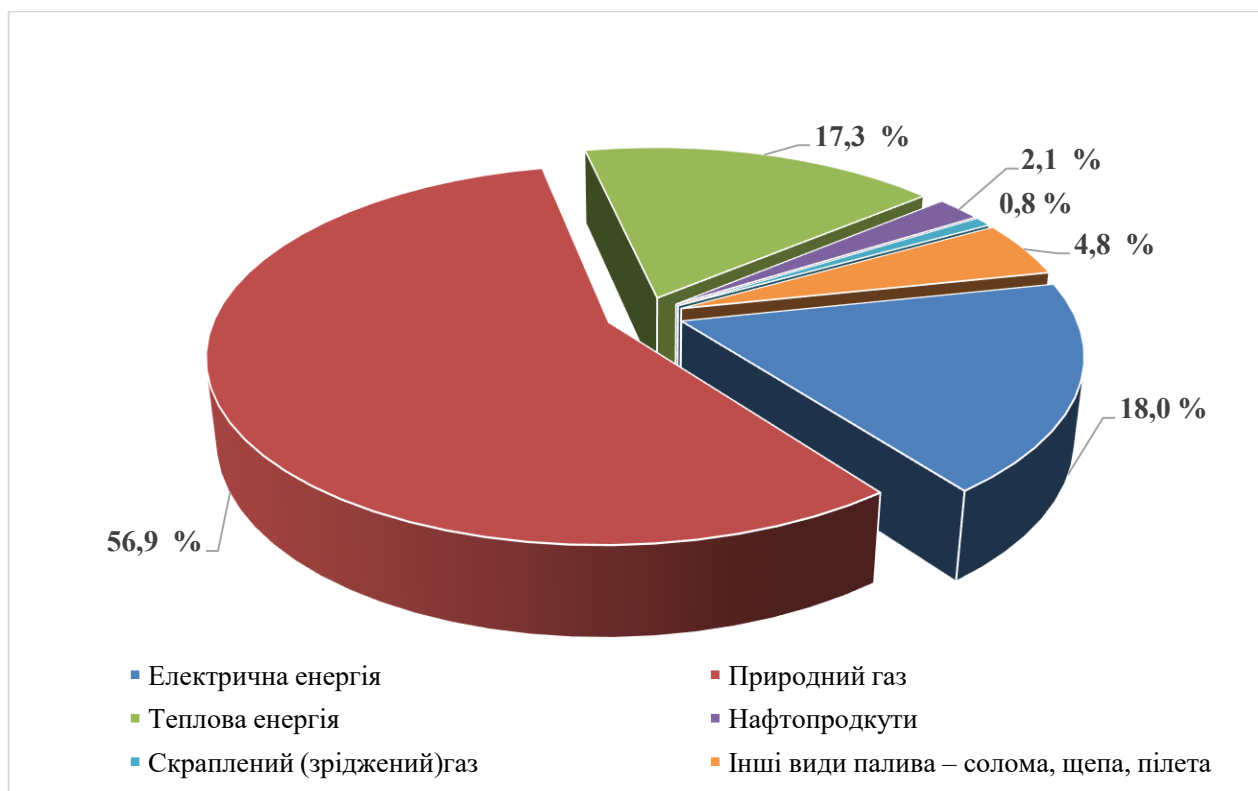


Рис. 2.37. Структура зведеного енергетичного балансу за видами енергії за 2023 рік.

Аналіз даних показує, що в основним джерелом енергії є природний газ, який найбільше використовується в секторі теплопостачання.

На підставі вартісних балансів за секторами кінцевих споживачів сформовано зведені вартісні баланси. Методика передбачає формування вартісних балансів у гривнях та євро.

Таблиця 2.46

Зведений баланс витрат за категоріями кінцевих споживачів

млн. грн.

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Громадські будівлі	14,9	14,6	17,6	15,2	29,1	41,5	34,4
Багатоквартирні будинки	-	-	94,1	110	154,1	137,1	141,3
Одноквартирні будинки	-	-	48,9	116,9	159,5	161,1	177,4
Водопостачання та водовідведення	-	-	-	16,9	23,4	26,1	36,2
Зовнішнє освітлення	-	0,6	1	0,9	1,4	0,8	1,4
Управління відходами	0,9	1,2	1,3	1	1,2	2,2	2,5
Громадський транспорт	14,3	18,3	16,2	14,4	20,4	32,9	40,3
Разом	30,1	34,7	179,1	275,3	389,1	401,7	433,5

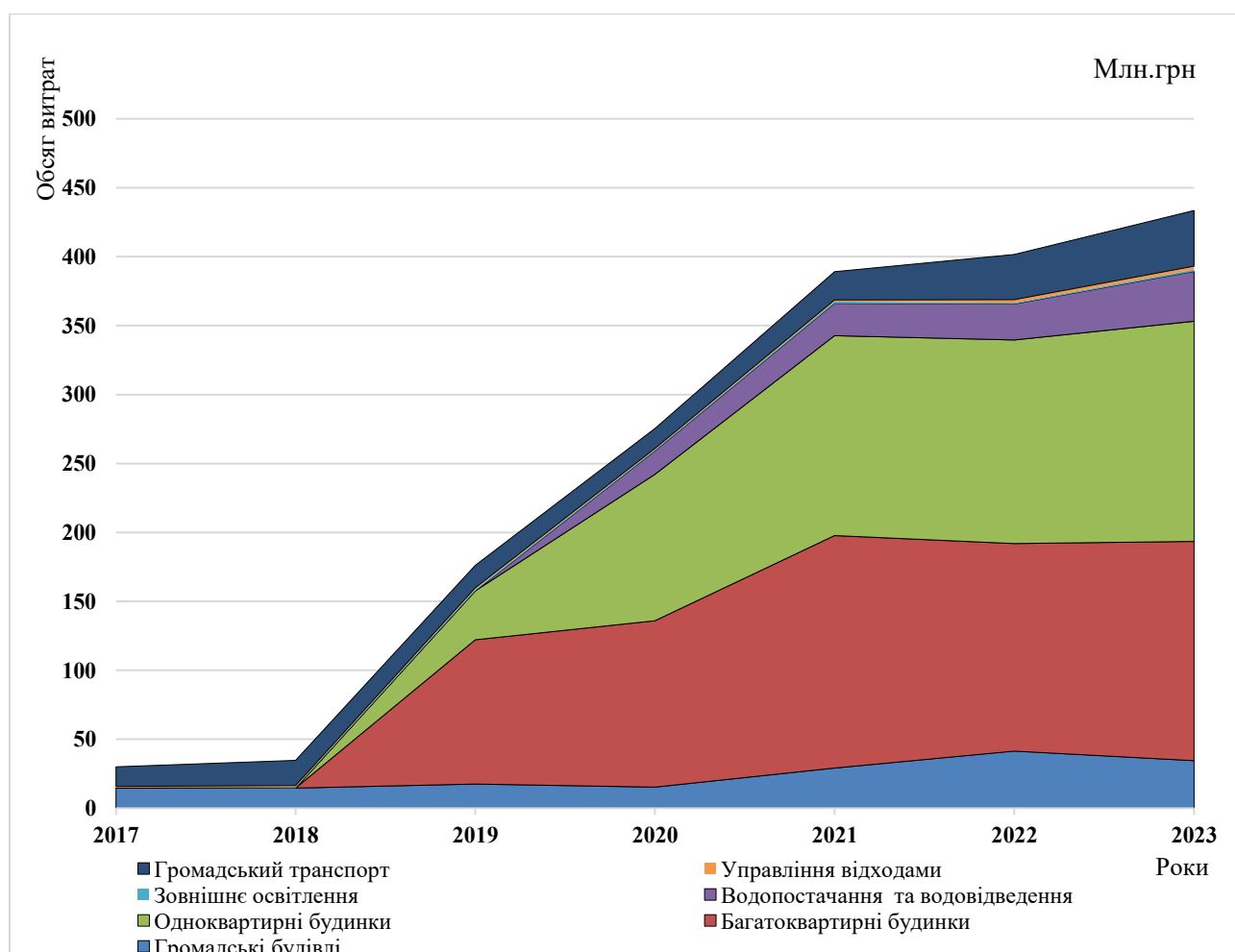


Рис. 2.38. Зведений баланс витрат за категоріями кінцевих споживачів, млн. грн.

Таблиця 2.47

Зведений баланс витрат за категоріями кінцевих споживачів

тис. євро

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Громадські будівлі	333,2	327,6	395,3	339,9	652,2	926,5	766,1
Багатоквартирні будинки	-	-	2108,7	2463,5	3452,7	3073,1	3165,3
Одноквартирні будинки	-	-	1027,2	15646	21548	22905,8	22660,2
Водопостачання та водовідведення	-	-	-	378,8	523,7	585,8	812,1
Зовнішнє освітлення	-	14,1	22,4	20,3	32,3	18,9	31,3
Теплопостачання	-	-	-	-	-	-	-
Управління відходами	21,4	26,6	28,0	22,9	27,9	49,1	55,9
Громадський транспорт	320,5	409,8	363,6	323,9	455,9	734,6	902,5
Разом	675,1	778,1	3945,3	19195,3	26692,7	28293,8	28393,3

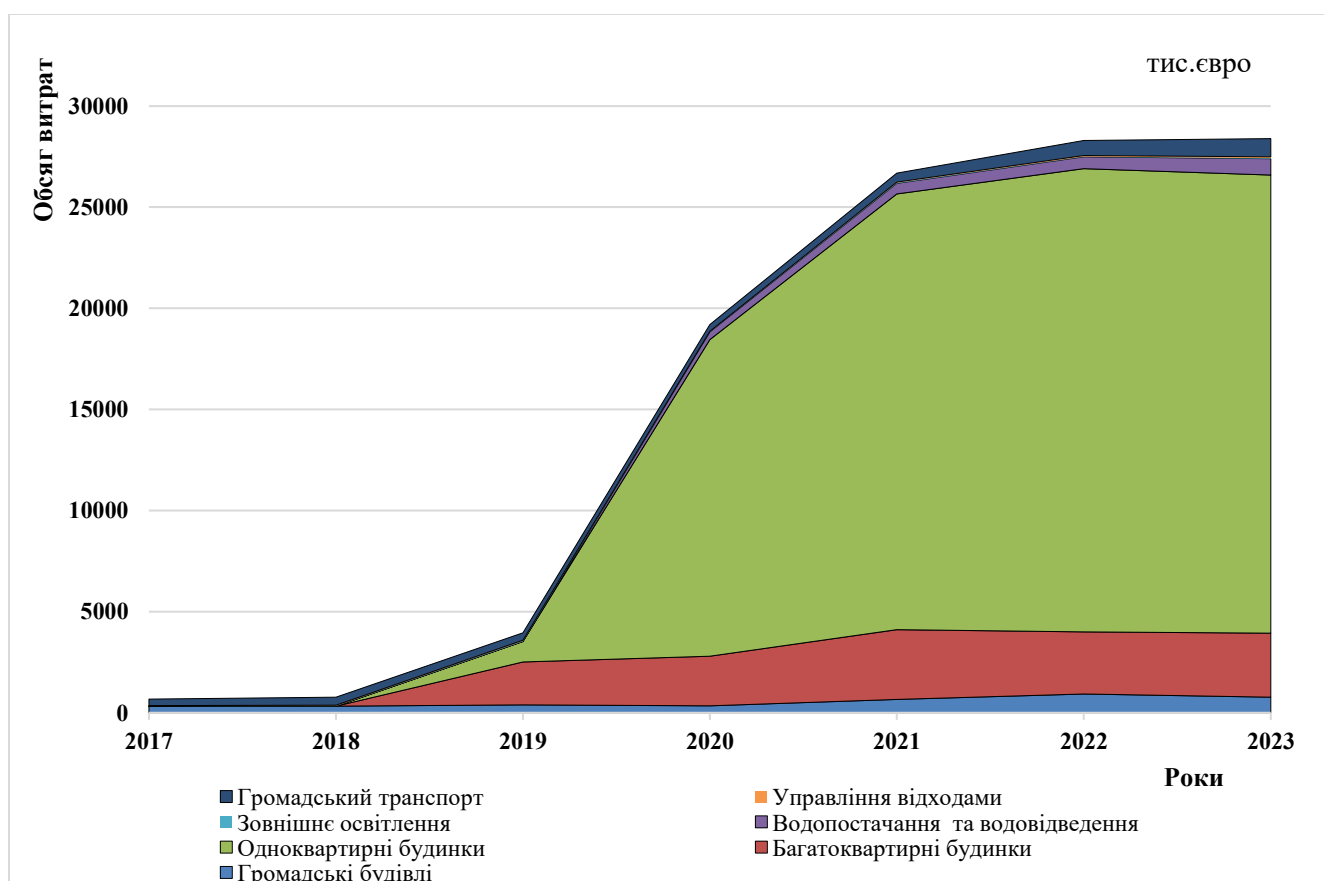


Рис.2.39. Зведений баланс витрат за категоріями кінцевих споживачів, тис.євро.

Зведені баланси повинні бути сформовані як за категоріями кінцевих споживачів, так і за видами енергії. Аналогічно як і до балансів за категоріями кінцевих споживачів, вартісні

баланси за видами енергії формуються у гривнях та євро. Для розрахунку у євро використовується курс обміну НБУ. Зведені баланси витрат за видами енергоносіїв у гривнях та євро представлені в таблиці 2.48 та на рисунках 2.40 та 2.41

Таблиця 2.48

Зведений баланс витрат за видами енергоносіїв

№	Найменування	Од. виміру	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	млн. грн	2,7	3,9	70,6	77,1	109,1	101,7	129,8
		тис. євро	62,5	87	1515,3	1726,1	2 444,5	2 279,0	2 908,9
2	Природний газ	млн. грн	1,2	1,4	1,1	88,7	123	136,6	127,9
		тис. євро	26,9	31,8	24,6	15015,2	20730,6	22357,6	21551,5
3	Біомаса	млн. грн	0	0	0	0	0,1	0,2	0,3
		тис. євро	0	0,2	0,3	0,4	1,3	3,9	6,3
4	Вугілля	млн. грн	0	0	0	0	0,1	0,2	0,3
		тис. євро	0	0	0	0	2,3	0,9	1,7
5	Теплова енергія	млн. грн	10,9	9,9	89,9	84,9	125,1	113,4	107,8
		тис. євро	243,9	222,7	2013,5	1902,4	2802,9	2540,6	2414,8
6	Нафтопродукти	млн. грн	10,7	13,9	13,2	20,2	24,7	39,3	52,7
		тис. євро	239,7	310,8	296,2	452,2	555	881,3	1 180,1
7	Скrapлений (зріджений)газ	млн. грн	4,6	5,6	4,3	4,4	7	10,3	14,7
		тис. євро	102,1	125,6	95,4	99	156,1	230,4	329,9
	РАЗОМ	млн. грн	30,1	34,7	179,1	275,3	389,1	401,7	433,5
		тис. євро	675,1	778,1	3 945,3	19 195,3	26 692,7	28 293,7	28 393,2

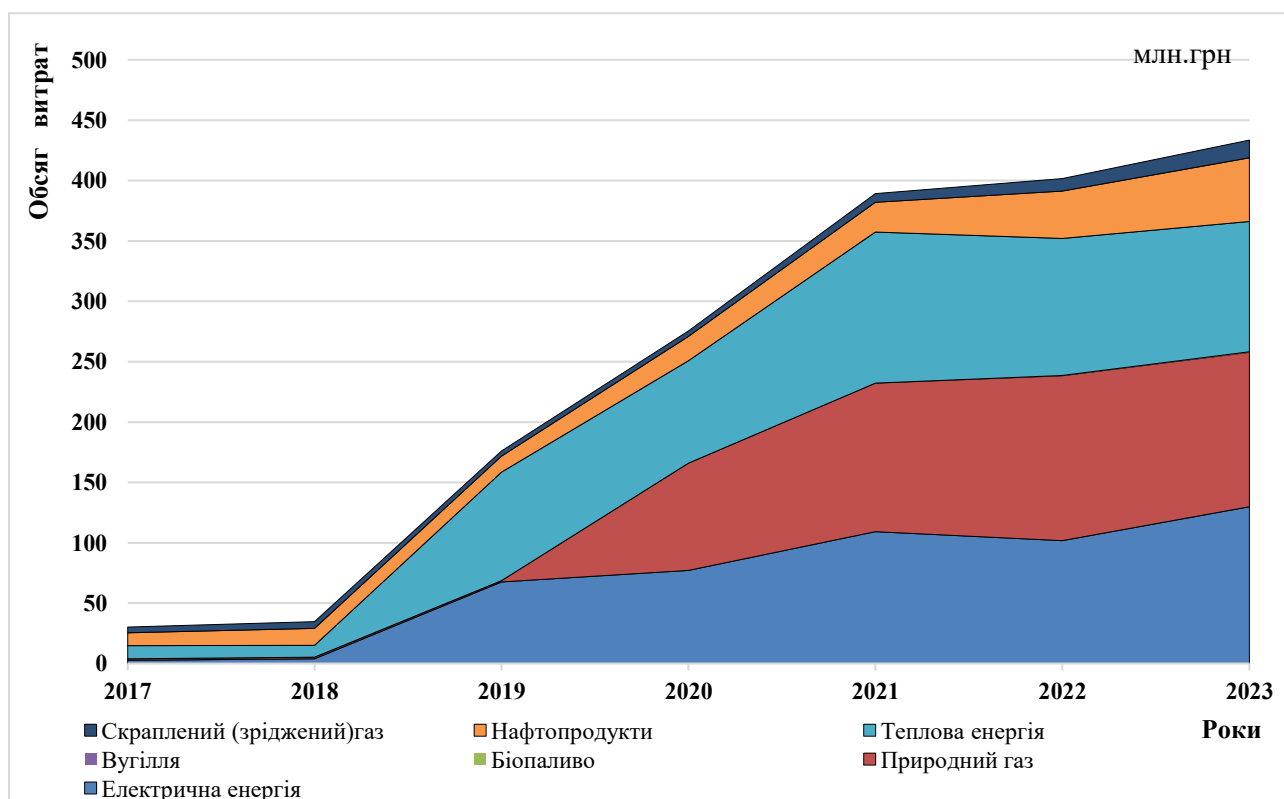


Рис. 2.40. Зведений баланс витрат за видами енергоносіїв, млн грн.

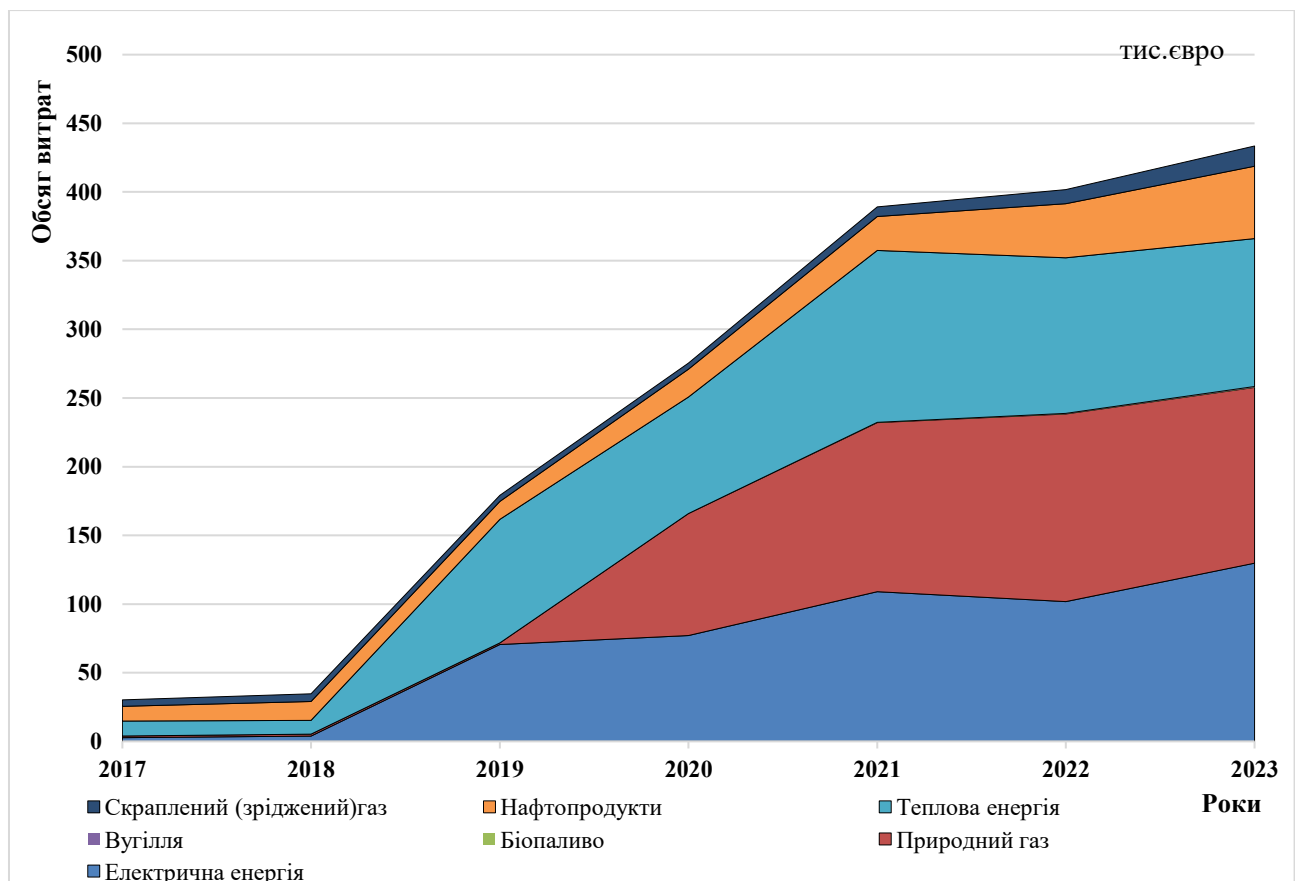


Рис. 2.41. Зведений баланс витрат за видами енергоносіїв, тис. євро

2.5. РІЧНИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ БАЛАНС (У ФОРМІ ДІАГРАМИ СЕНКІ)

Річний енергетичний баланс у формі діаграми Сенкі (Sankey diagram) — це графічне представлення потоків енергії, що показує, як енергія надходить, використовується та втрачається в межах певної системи або країни за рік. Діаграма Сенкі ілюструє енергетичні потоки різної потужності та напрямку у вигляді стрілок, ширина яких пропорційна обсягам енергії, що надходить або витрачається.

Основні елементи річного енергетичного балансу у вигляді діаграми Сенкі:

Джерела енергії — частини діаграми, що показують джерела первинної енергії (вугілля, газ, відновлювані джерела тощо).

Потоки енергії — стрілки, які показують, як енергія переходить з джерел до споживачів і проміжних ланок. Чим більша ширина стрілки, тим більше енергії вона представляє.

Сфери споживання енергії — розподіл енергії між різними секторами економіки або об'єктами, такими як промисловість, транспорт, житловий сектор тощо.

Втрати енергії — енергія, що втрачається у процесі перетворень та передачі (наприклад, через теплові втрати). Зазвичай ці потоки показані як стрілки, що йдуть вбік або вниз.

Переваги використання діаграми Сенкі для енергетичного балансу:

Зручна візуалізація енергетичних потоків, яка наочно показує джерела енергії, її використання та втрати.

Аналіз ефективності використання енергії у різних секторах, що допомагає визначити ділянки з високими втратами або низькою ефективністю.

Прийняття рішень для розробки заходів з оптимізації енергетичних процесів, що сприяють економії ресурсів.

Річна діаграма Сенкі енергетичного балансу стає ефективним інструментом для енергоменеджерів, оскільки дозволяє зібрати і зрозуміти складну інформацію про енергоспоживання і спланувати кроки для підвищення ефективності енергетичних процесів.

Для побудови річної діаграми Сенкі енергетичного балансу необхідно зібрати такі основні дані:

1. Джерела енергії:

Дані про обсяги первинної енергії, які надходять із різних джерел (вугілля, природний газ, біомаса, сонячна та вітрова енергія тощо).

2. Енергетичні перетворення:

Дані про обсяги енергії, що проходять через процеси перетворення, наприклад, виробництво електроенергії з природного газу, вугілля та інших джерел.

Втрати енергії при перетворенні (наприклад, теплові втрати на електростанціях).

3. Передача та розподіл енергії:

Втрати під час передачі та розподілу електроенергії та інших енергетичних ресурсів.

Обсяги енергії, що досягають кінцевих споживачів після транспортування.

4. Споживання енергії за секторами:

Дані про обсяги споживання енергії в різних секторах економіки: промисловість, транспорт, житловий сектор, комерційний сектор, сільське господарство тощо.

Обсяги споживання енергії за типами енергетичних ресурсів

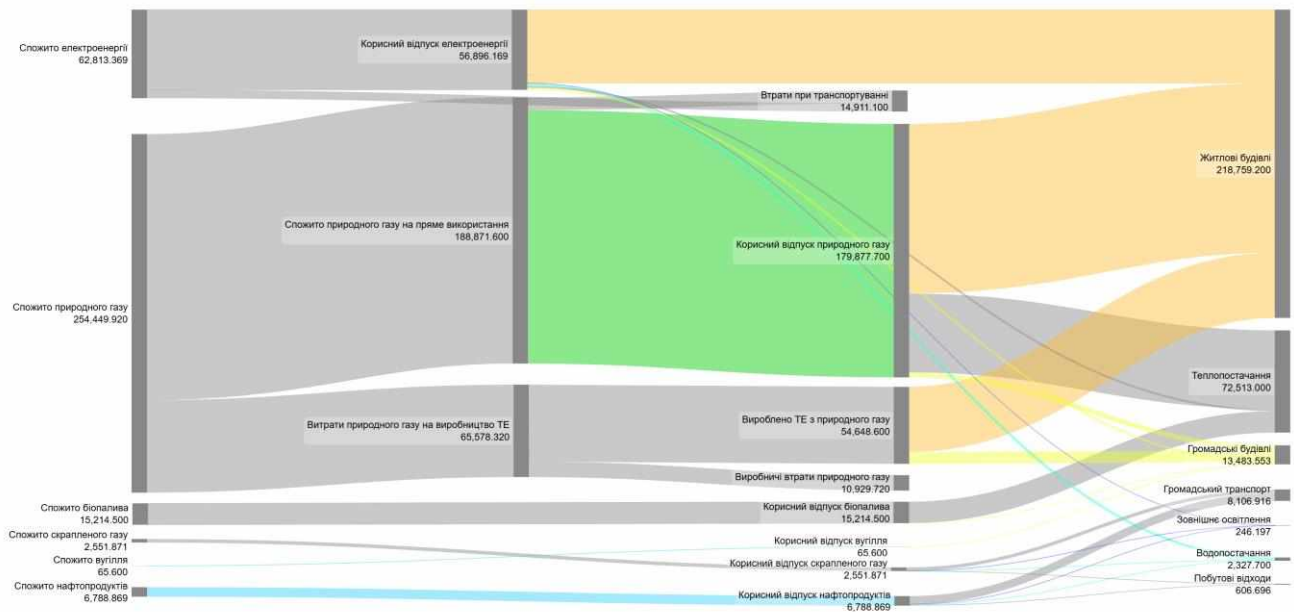
5. Втрати енергії:

Втрати під час різних етапів енергетичного циклу (втрати при видобутку, перетворенні, транспортуванні тощо).

Дані про невикористану енергію або втрати через неефективне обладнання чи інфраструктуру.

6. Коефіцієнти перетворення енергії (якщо джерела або споживачі енергії вимірюються у різних одиницях) для приведення усіх показників до єдиної одиниці виміру, наприклад, джоулів або мегават-годин (МВт·год).

Ці дані формують основу для побудови діаграми Сенкі, яка допомагає візуалізувати всі потоки енергії, від її надходження до кінцевого споживання та втрат.



Made at SankeyMATIC.com

2.6 АНАЛІЗ РЕЗУЛЬТАТІВ БЕНЧМАРКІНГУ КЛЮЧОВИХ ЕНЕРГЕТИЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ОБ'ЄКТІВ (СИСТЕМ) НА ТЕРИТОРІЇ ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ

Бенчмаркінг — це інструмент енергетичного аналізу, що використовується для порівняння енергетичних показників між подібними об'єктами (системами) з урахуванням основних факторів впливу. Метою є оцінка ефективності споживання енергії та визначення оптимальних підходів до підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії.

Бенчмаркінг є важливим інструментом для муніципалітетів у Європі, оскільки дозволяє оцінювати, порівнювати та покращувати ефективність муніципальних енергетичних планів (МЕП). Завдяки цьому міста та села можуть оцінювати рівень споживання енергії, ефективність запроваджених заходів та ініціативи сталого розвитку, порівнюючи їх з найкращими практиками аналогічних муніципалітетів. Такий процес сприяє прозорості та підзвітності, а також створює платформу для постійного вдосконалення шляхом виявлення прогалин, встановлення цілей та обміну знаннями між місцевими органами влади.

Типи бенчмаркінгу для управління енергією на місцевому рівні:

Внутрішній бенчмаркінг — порівняння показників енергоефективності між однотипними об'єктами в межах однієї громади.

Історичний бенчмаркінг — порівняння показників енергоефективності одного об'єкта у різні періоди.

Зовнішній бенчмаркінг — порівняння показників енергоефективності між однотипними об'єктами у різних співставимих громадах.

Основні етапи бенчмаркінгу:

Визначення об'єктів для порівняння — вибір процесів або показників, які потрібно покращити.

Збір інформації — аналіз даних та вивчення кращих практик у галузі.

Аналіз результатів — порівняння показників громади з результатами лідерів.

Розробка плану дій — створення стратегії для подолання розривів та впровадження змін.

Моніторинг та оцінка — перевірка результатів для подальшого вдосконалення.

У межах розробки МЕП бенчмаркінг проводиться для кожного сектора за ключовими енергетичними показниками (перелік яких наведений у додатку 2 до Методики). Очікується, що дані показники оновлюватимуться щороку, що дозволить створити базу даних і виконувати історичний бенчмаркінг.

Для проведення внутрішнього бенчмаркінгу доцільно порівнювати енергетичні показники між подібними будівлями, такими як дитячі садки, школи, лікарні. Також доцільно проводити порівняння показників енергоефективності між співставними громадами, зокрема для громадських будівель. Співставні громади обираються за критеріями подібних кліматичних умов, чисельності населення та кількості громадських будівель.

Перелік ключових енергетичних показників для проведення бенчмаркінгу у додатку 3.

2.7 АНАЛІЗ СТАНУ ЗАПРОВАДЖЕННЯ СИСТЕМ ЕНЕРГЕТИЧНОГО МЕНЕДЖМЕНТУ (У ТОМУ ЧИСЛІ ЕНЕРГОМОНІТОРИНГУ), СТАНУ ОСНАЩЕНОСТІ ВУЗЛАМИ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ ЕНЕРГІЇ

Енергоменеджмент — це система управління використанням енергії з метою підвищення її ефективності та зменшення енергоспоживання. Головна мета енергоменеджменту полягає в оптимізації витрат на енергію, зниженні негативного впливу на довкілля та підвищенні економічної ефективності організацій чи окремих будівель.

Основні компоненти енергоменеджменту:

- 1. Аналіз енергоспоживання** — вивчення обсягів і характеристик енергоспоживання об'єктів для виявлення неефективних ділянок.
- 2. Планування заходів** — розробка стратегій і конкретних заходів для скорочення споживання енергії.
- 3. Впровадження змін** — реалізація заходів щодо підвищення енергоефективності (наприклад, модернізація обладнання, покращення ізоляції).
- 4. Моніторинг та контроль** — постійне відстеження показників енергоспоживання для оцінки ефективності впроваджених змін.
- 5. Аудит і звітність** — періодичний аудит для документування результатів і внесення коректив до планів управління енергією.

Енергоменеджмент є важливим інструментом для зниження витрат на енергоресурси, а також для зменшення викидів парникових газів. Він широко застосовується в промисловості, комерційних установах та державних органах, а також є частиною муніципальних енергетичних планів багатьох країн.

Застосування системи енергоменеджменту допомагає не лише зекономити кошти, але й зробити внесок у сталий розвиток, сприяючи збереженню природних ресурсів та зменшенню екологічного впливу.

Енергомоніторинг — це процес постійного відстеження, збору та аналізу даних про споживання енергії об'єктом або системою. Він є важливою частиною енергоменеджменту і допомагає виявляти відхилення від запланованих показників, неефективні ділянки та знаходити можливості для економії енергії.

Основні цілі енергомоніторингу:

Контроль енергоспоживання в реальному часі для оперативного реагування на зміни.

Виявлення неефективного використання енергії шляхом аналізу даних.

Оцінка ефективності заходів із підвищення енергоефективності.

Завдяки енергомоніторингу можна зменшити витрати на енергію, покращити екологічні показники об'єкта та оптимізувати процеси, що впливають на енергоспоживання.

Для ефективного впровадження заходів в рамках МЕПу та загального підвищення ефективності енергоспоживання в громаді рекомендовано удосконалити систему енергетичного менеджменту.

Аналіз запровадження систем енергоменеджменту показує, що в громаді доцільно запровадити систему енергоменеджменту базовану на стандарті ISO 50 001.

ISO 50001 — це міжнародний стандарт системи енергоменеджменту, розроблений для того, щоб допомогти організаціям покращити енергетичну ефективність, знизити витрати на енергію та скоротити екологічний вплив. Він надає структуру для створення, впровадження, підтримки та вдосконалення системи управління енергією в громаді чи установі.

Основні принципи ISO 50001:

Планування (Plan): встановлення енергетичних цілей і показників, визначення основних енергетичних аспектів та розробка плану дій.

Впровадження (Do): реалізація політики та планів енергоменеджменту, впровадження енергозберігаючих технологій та заходів.

Перевірка (Check): моніторинг і аналіз енергоспоживання, оцінка результативності заходів, контроль за досягненням енергетичних цілей.

Дії щодо вдосконалення (Act): перегляд системи, корекція та впровадження покращень для забезпечення постійного вдосконалення.

Переваги впровадження ISO 50001:

Зниження витрат на енергію завдяки підвищенню ефективності використання ресурсів.

Зменшення впливу на довкілля через зниження викидів парникових газів та інших шкідливих речовин.

Підвищення прозорості управління енергетичними процесами.

Сприяння сталому розвитку через впровадження практик раціонального енергоспоживання.

ISO 50001 забезпечує послідовний підхід до підвищення енергоефективності в будь-якій організації, допомагаючи зменшити операційні витрати та зробити вагомий внесок у збереження природних ресурсів.

При запровадженні системи енергоменеджменту ключовим є запровадження посади енергоменеджера. При цьому енергоменеджер виконує завдання щодо підготовки проєктів, збору даних про енергоспоживання.

Основні завдання, що покладаються на енергоменеджера:

Збір та аналіз даних про енергоспоживання в бюджетних будівлях;

Підготовка рекомендацій щодо підвищення ефективності енергоспоживання (в т. ч. з залученням сторонніх енергоаудиторів);

Навчання персоналу;

Організація обслуговування енергоефективного обладнання;

Підготовка проєктів з підвищення енергоефективності та їх обґрунтування для подачі на фінансування з бюджету та позабюджетних фондів;

Систематизація даних про впроваджені енергоефективні заходи;

Підготовка та супровід проєктів співфінансування заходів з підвищення енергоефективності в житловому секторі;

Систематизація даних про енергоспоживання в розрізі основних секторів МЕР;
Допомога та навчання енергоменджерів структурних підрозділів (при наявності).

3. ЦІЛІ СТАЛОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО РОЗВИТКУ ТЕРИТОРІЇ ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ

3.1 ПОБУДОВА БАЗОВОЇ ЛІНІЇ СПОЖИВАННЯ ЕНЕРГІЇ.

Встановлення цілей сталого енергетичного розвитку території ТГ повинно спиратися на базову лінію споживання енергії.

Базова лінія споживання енергії (далі – базова лінія) відображає прогноз споживання енергії до кінця періоду енергетичного планування та є основою для визначення цілей сталого енергетичного розвитку території територіальної громади і моніторингу їх досягнення, включаючи оцінку ефективності реалізації заходів, визначених у муніципальному енергетичному плані.

Базова лінія визначається на основі тренду енергетичного балансу шляхом коригування з урахуванням показників демографічного та економічного прогнозів розвитку території громади, а також інших впливових факторів, таких як рівень дотримання повітряно-теплового режиму, рівень освітлення та інших вимог утримання будівель, визначених державними медико-санітарними правилами і державними будівельними нормами в галузі утримання будинків, будівель, споруд, а також іншими нормативними документами.

На першому етапі визначаємо базову лінію енергоспоживання для кожного з секторів. Для цього необхідно визначити перелік впливових факторів для кожного сектора, що можуть впливати на рівень енергоспоживання. Це можуть бути:

Демографічні фактори: чисельність населення, структури домогосподарств, міграційні процеси.

Економічні фактори: рівень виробництва, обсяги торгівлі, інвестиції в інфраструктуру.

Технологічні фактори: впровадження нових технологій, рівень енергоефективності обладнання.

Екологічні фактори: вимоги до енергетичної ефективності та зменшення викидів, що регулюються законодавством.

Сезонні та кліматичні фактори: коливання температури, тривалість опалювального сезону, потреба в кондиціонуванні.

Після визначення впливових факторів за допомогою аналізу історичних даних будемо лінію тренду, що дозволяє прогнозувати енергоспоживання в кожному секторі. На основі отриманих результатів проводимо сумування енергетичного споживання кожного з секторів, що дає змогу визначити загальну базову лінію муніципального енергетичного планування. Ця базова лінія слугуватиме основою для подальшого моніторингу та оцінки ефективності реалізації заходів, передбачених у плані, а також для формування цілей сталого енергетичного розвитку територіальної громади.

Базова лінія споживання енергії на території громади повинна бути представлена в графічній та табличній формі, включаючи основні кількісні показники на початок і кінець періоду енергетичного планування в розрізі пріоритетних секторів.

Базова лінія споживання енергії не лише відображає актуальний стан енергетичних потреб територіальної громади, але й слугує основою для подальшого планування заходів з енергетичної ефективності та розвитку відновлювальних джерел енергії. Правильне визначення і моніторинг базової лінії допоможуть досягти цілей сталого енергетичного

розвитку, зменшити витрати на енергію та покращити екологічну ситуацію на території громади.

3.1.1. Визначення базової лінії у секторі громадські будівлі.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення та кількість градусо-діб опалення. У таблиці 3.1 приведено дані по фактичному енергоспоживанні та у таблиці 3.2 прогноз енергоспоживання за сектором громадські будівлі. На рисунку 3.1 дані щодо фактичного та прогнозного споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.1

Фактичне споживання енергії у секторі громадські будівлі

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·доба	3 028	3 678	3 643	3 150	3 215	2 901	3 102
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	11213,7	10526,4	10451,5	9556,7	15934,5	14585	13484,1

Таблиця 3.2

Прогнозне споживання енергії у секторі громадські будівлі

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Кількість градусодіб Опалення (T _{in} =20°C)	°C·до ба	2 643	2 685	2 652	2 634	2 602	2 570	2 552
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	13 606	13 411	13 215	13 020	12 849	12 678	11 958

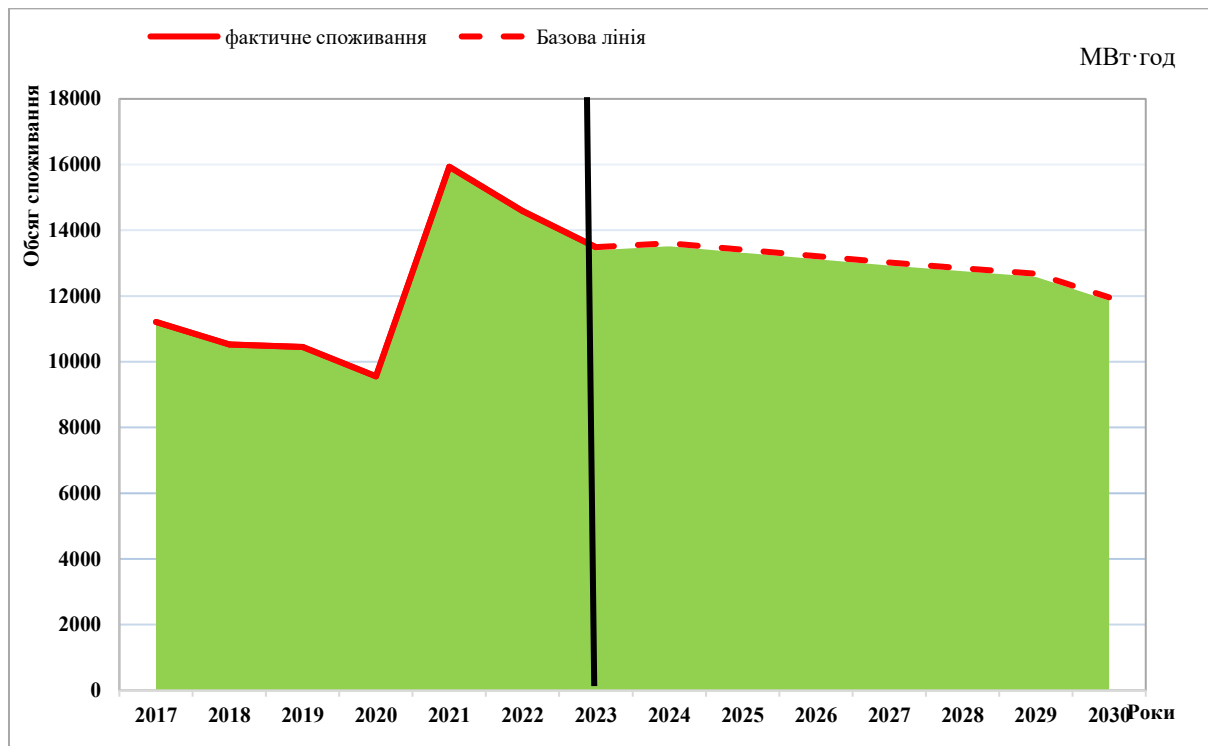


Рис.3.1. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі громадські будівлі, МВт·год

3.1.2. Визначення базової лінії за сектором багатоквартирні будинки.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення та кількість градусо-днів опалення. У таблиці 3.3 та таблиці 3.4 приведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанню за сектором громадські будівлі. На рисунку 3.2 дані щодо фактичного та прогнозного споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.4

Фактичне споживання енергії у секторі багатоквартирні будинки

МВт·год									
№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Кількість градусоднів опалення (T _{in} =20°C)	°C·доба	3 028	3 678	3 643	3 150	3 215	2 901	3 102
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	-	-	69492,7	92690,5	98985,6	88594,9	86051,2

Дані в таблиці щодо споживання паливно – енергетичних ресурсів в натуральних показниках, у секторі багатоквартирні будинки відсутні за 2017-2018 та частково за 2019 роки в зв'язку з тим, що ТОВ «Полтаваенергозбут» та АТ «Оператор газорозподільної системи «Полтавагаз» інформацію про споживання енергоресурсів в розрізі споживачів було надано лише за 2019-2023 роки

Таблиця 3.5

Прогнозне споживання енергії у секторі багатоквартирні будинки

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·доба	2 643	2 685	2 652	2 634	2 602	2 570	2 552
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	86 831	85 584	84 595	83 591	81 886	79 576	76 721

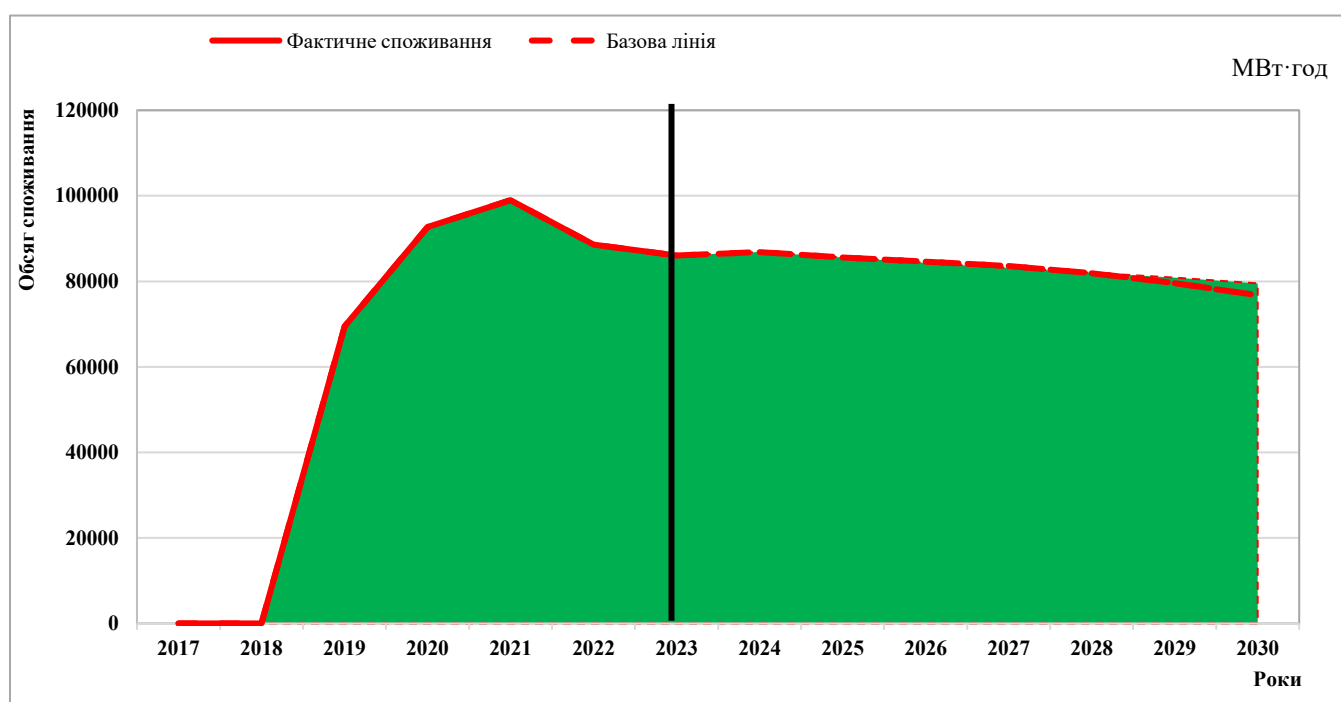


Рис.3.2. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі багатоквартирні будинки, МВт·год

3.1.3. Визначення базової лінії за сектором одно- та двоквартирні будинки.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення та кількість градусодіб опалення. У таблиці 3.6 та таблиці 3.7 приведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанні у секторі одно- та двоквартирні будинки. На рисунку 3.3 дані щодо фактичного та прогнозного споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.6

Фактичне споживання енергії у секторі одно- та двоквартирні будинки

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·доба	3 028	3 678	3 643	3 150	3 215	2 901	3 102
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	-	-	37643,9	132488,2	141124,6	136825,2	132707,9

Дані в таблиці щодо споживання паливно – енергетичних ресурсів в натуральних показниках у секторі одно- та двоквартирні будинки відсутні за 2017-2018 та частково за 2019 роки в зв'язку з тим, що ТОВ «Полтаваенергозбут» та АТ «Оператор газорозподільної системи «Полтавагаз» інформацію про споживання енергоресурсів в розрізі споживачів було надано лише за 2019-2023 роки

Таблиця 3.7

Прогнозне споживання енергії у секторі одно- та двоквартирні будинки

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·доба	2 643	2 685	2 652	2 634	2 602	2 570	2 552
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	138 027	137 725	136 122	135 712	134 432	132 924	130 231

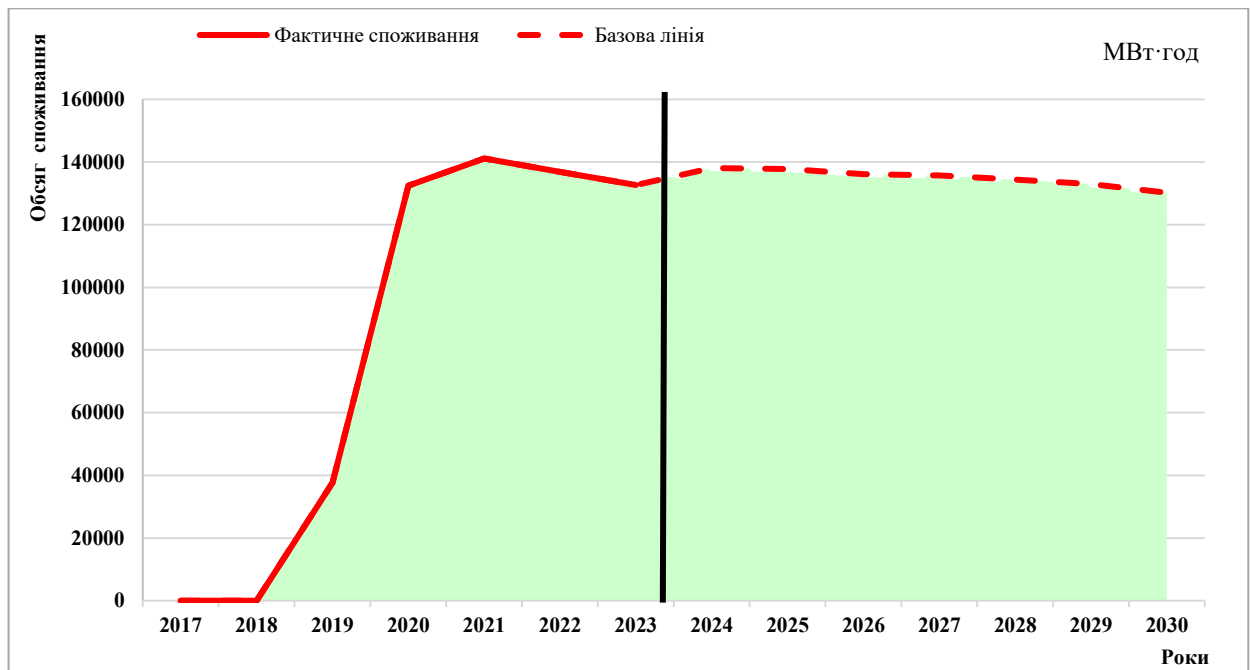


Рис. 3.3 Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі одно- та двоквартирні будинки, МВт·год

З метою визначення цілей сталого енергетичного розвитку доцільно побудувати базову лінії за секторами місцевого енергетичного планування. Тобто необхідно побудувати базову лінії за сектором житлові будівлі.

Фактичне споживання енергії у секторі житлові будинки приведені в таблиці 3.8, прогнозне споживання енергії - у таблиці 3.9 та на рисунку 3.4.

Таблиця 3.8

Фактичне споживання енергії у секторі житлові будинки

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·до ба	3 028	3 678	3 643	3 150	3 215	2 901	3 102
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	-	-	107137	225 179	240 110	225 420	218 759

Прогнозне споживання енергії у секторі житлові будинки

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Кількість градусоднів опалення ($T_{in}=20^{\circ}\text{C}$)	$^{\circ}\text{C}\cdot\text{доба}$	2 643	2 685	2 652	2 634	2 602	2 570	2 552
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	224 858	223 309	220 717	219 303	216 318	212 500	206 952

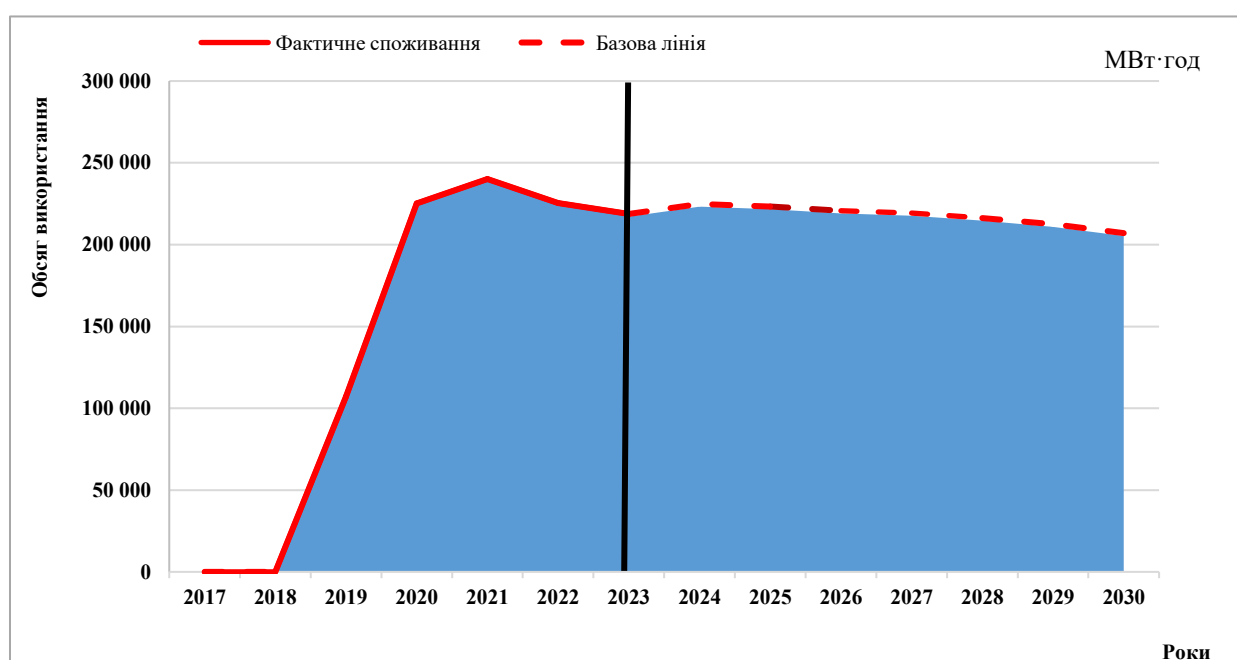


Рис.3.4. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі житлові будинки.

3.1.4. Визначення базової лінії за сектором об'єкти теплопостачання.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення та кількість градусоднів опалення. У таблиці 3.10 та таблиці 3.11 приведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанні за сектором об'єкти теплопостачання. На рисунку 3.5 дані щодо фактичного та прогнозованого споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.10

Фактичне споживання енергії у секторі об'єкти тепlopостачання

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·до ба	3 028	3 678	3 643	3 150	3 215	2 901	3 102
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	0	88 786	110 448	105 058	113 635	83 491	72 514

Таблиця 3.11

Прогнозне споживання енергії у секторі об'єкти тепlopостачання

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·до ба	2 643	2 685	2 652	2 634	2 602	2 570	2 552
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	66 888	64 120	62 737	62 045	61 699	61 526	61 440

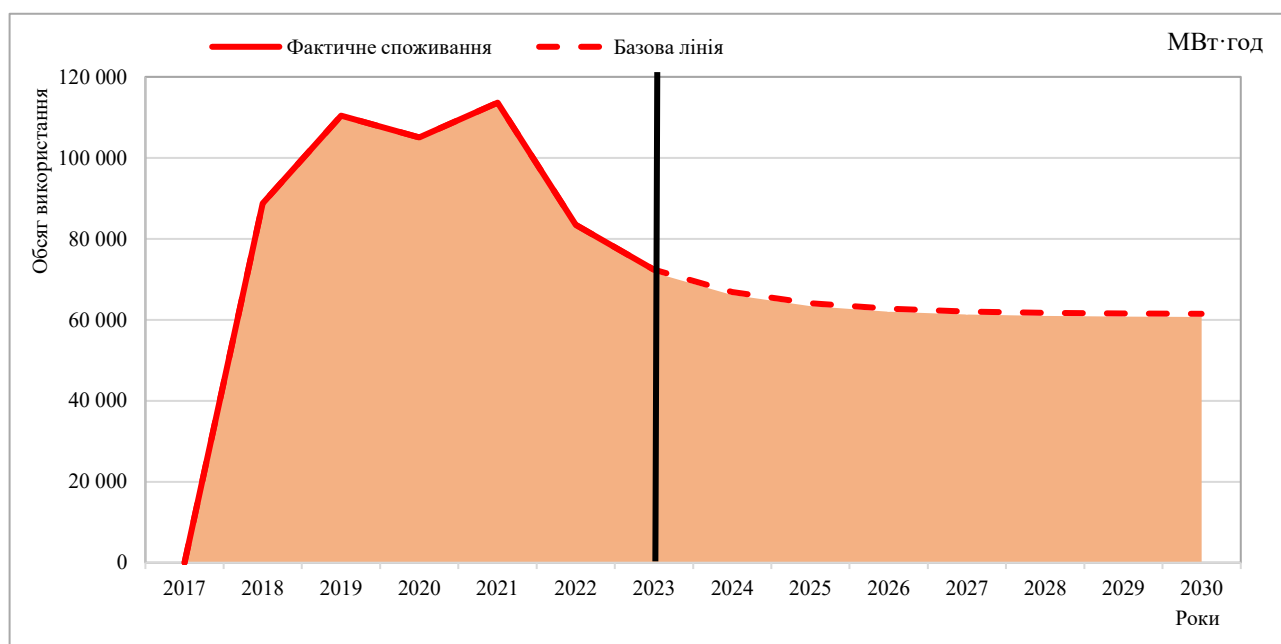


Рис. 3.5. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі тепlopостачання, МВт·год

3.1.5. Визначення базової лінії за сектором об'єкти водопостачання і водовідведення.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення. У таблиці 3.12 та таблиці 3.13 приведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанні за сектором об'єкти водопостачання і водовідведення. На рисунку 3.6 дані щодо фактичного та прогнозованого споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.12

Фактичне споживання енергії у секторі об'єкти водопостачання і водовідведення

МВт·год.

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	0	0	0	2 942	2 664	2 458	2 328

Дані про споживання енергоносіїв на об'єктах водопостачання та водовідведення за 2017-2019 роки відсутні в зв'язку з тим, що ОКВП ВКГ "МИРГОРОДВОДОКАНАЛ" було підприємством обласного підпорядкування. У 2020 році КП «Миргородводоканал» було передано у комунальну власність міської ради і у 2023 році було реорганізоване в КП «Тепловодсервіс».

Таблиця 3.13

Прогнозне споживання енергії у секторі об'єкти водопостачання і водовідведення

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	2 349	2 315	2 281	2 248	2 218	2 189	2 151

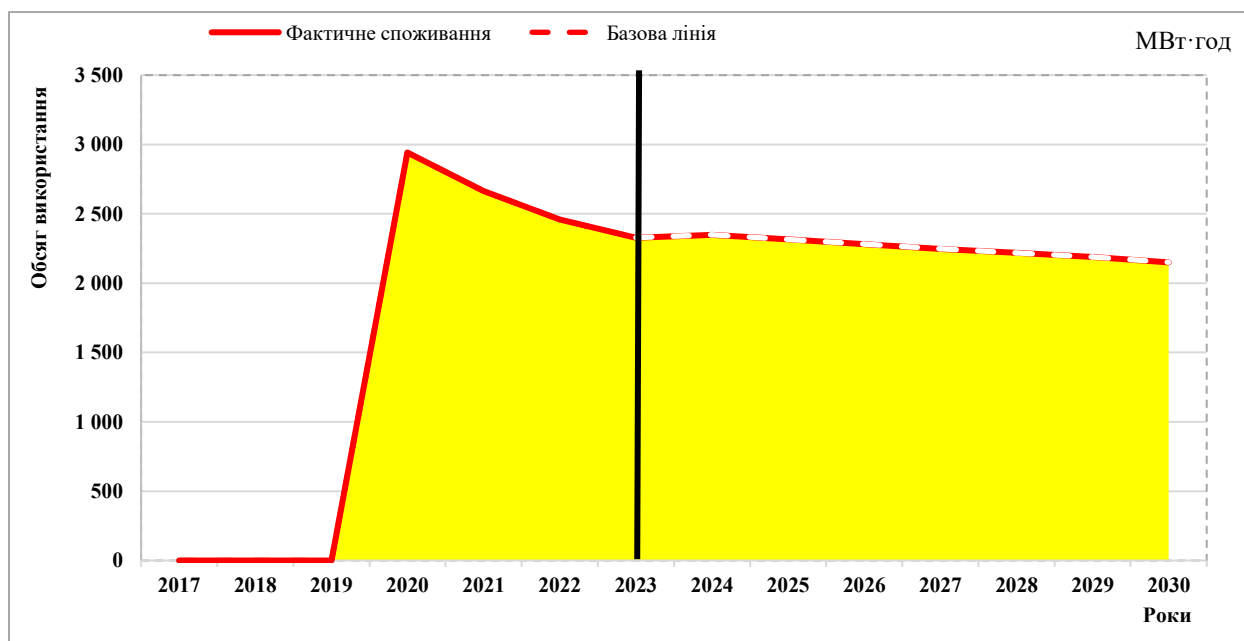


Рис. 3.6. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі об'єкти водопостачання і водовідведення.

3.1.6. Визначення базової лінії за сектором об'єкти зовнішнього освітлення.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення. У таблиці 3.14 та таблиці 3.15 приведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанні за сектором об'єкти зовнішнього освітлення. На рисунку 3.7 дані щодо фактичного та прогнозного споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.14

Фактичне споживання енергії у секторі об'єкти зовнішнього освітлення

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	0	415	434	398	465	216	246

Таблиця 3.15

Прогнозне споживання енергії у секторі об'єкти зовнішнього освітлення

МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	248	245	241	238	235	231	227

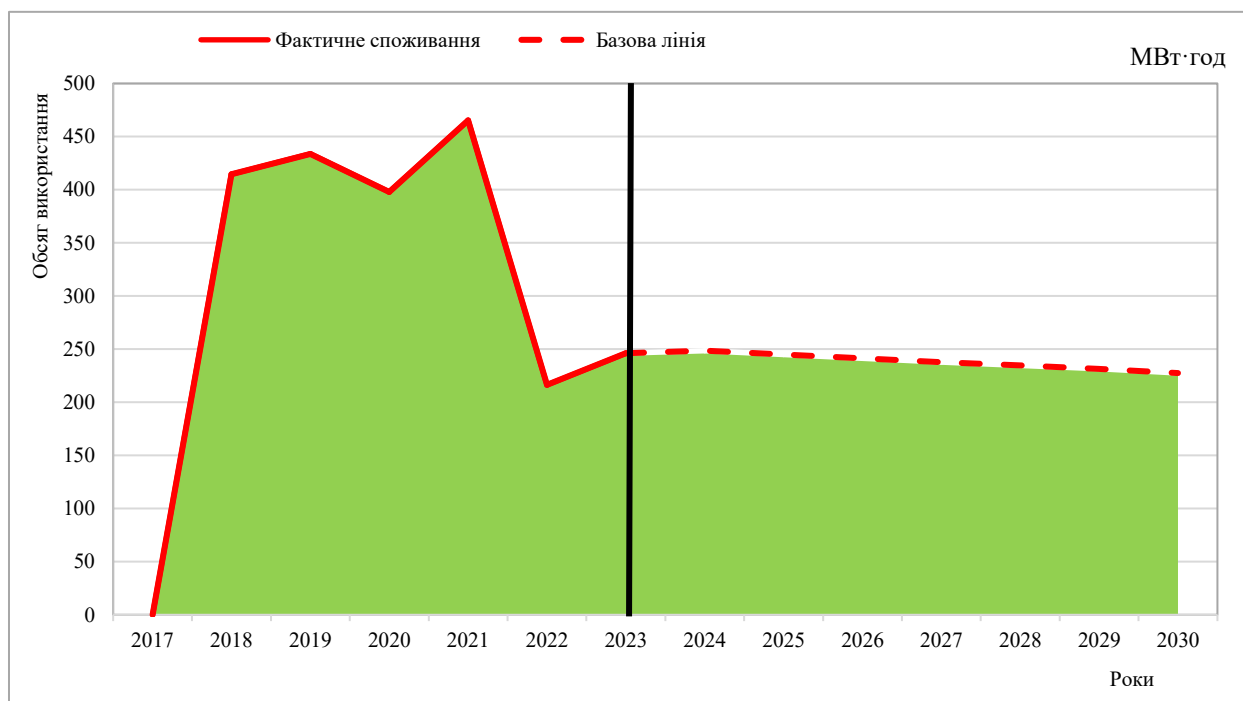


Рис. 3.7. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі об'єкти зовнішнього освітлення, МВт·год

3.1.7. Визначення базової лінії за сектором об'єкти з управління побутовими відходами.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення. У таблиці 3.16 та таблиці 3.17 приведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанні за сектором об'єкти з управління побутовими відходами. На рисунку 3.8 дані щодо фактичного та прогнозованого споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.16

Фактичне споживання енергії у секторі об'єкти з управління побутовими відходами МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	542	549	564	559	575	518	607

Таблиця 3.17

Прогнозне споживання енергії у секторі об'єкти з управління побутовими відходами МВт·год

№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	612	603	595	586	578	570	561

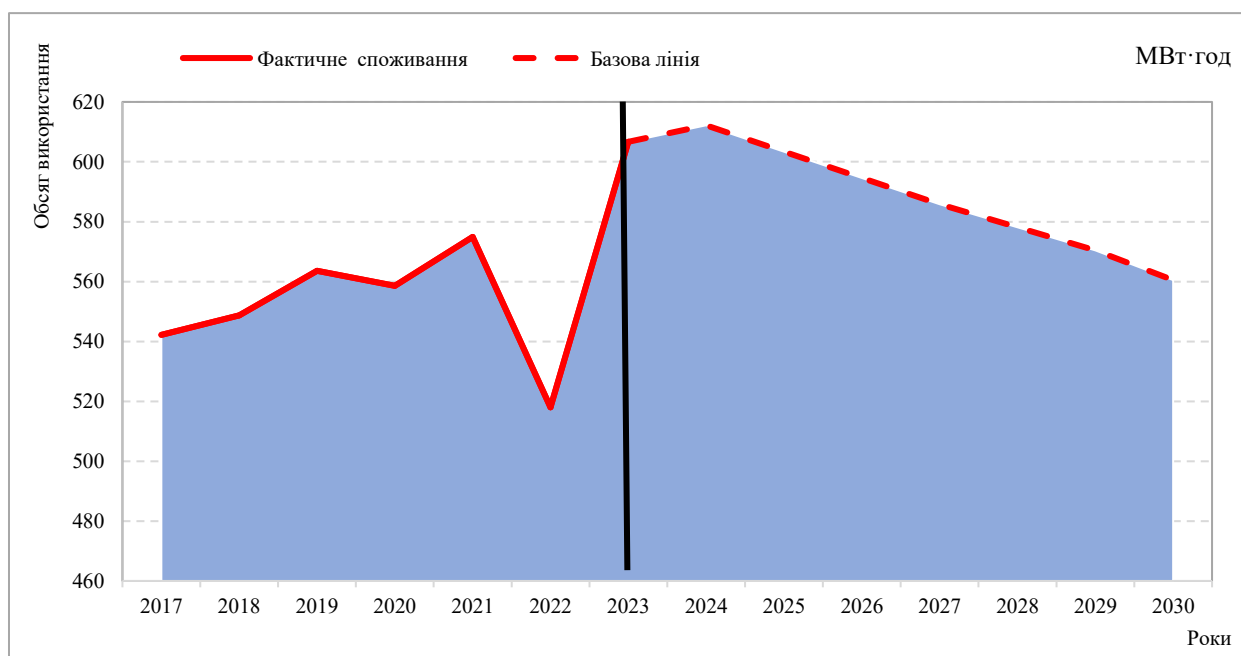


Рис. 3.8. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі об'єкти з управління побутовими відходами.

3.1.8. Визначення базової лінії за сектором громадський транспорт.

Факторами впливу на енергоспоживання є зміна чисельності населення. У таблиці 3.18 та таблиці 3.19 приведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанні за сектором громадський транспорт. На рисунку 3.9 дані щодо фактичного та прогнозного споживання приведені у графічній формі.

Таблиця 3.18

Фактичне споживання енергії у секторі громадський транспорт

МВт·год									
№	Назва	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	40,1	39,8	51,2	50,5	49,6	58,7	55,2
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·доба	3 028	3 678	3 643	3 150	3 215	2 901	3 102
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	1 494	1 764	1 901	1 862	2 161	1 825	8 107

Таблиця 3.19

Прогнозне споживання енергії у секторі громадський транспорт

МВт·год									
№	Назва	Од. вим.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність населення, всього	тис. осіб	55,7	54,9	54,1	53,3	52,6	51,9	51,0
2	Кількість градусодіб опалення (T _{in} =20°C)	°C·доба	2 643	2 685	2 652	2 634	2 602	2 570	2 552
3	Споживання енергії та прогноз	МВт·год	8 180	8 063	7 945	7 828	7 725	7 622	7 590

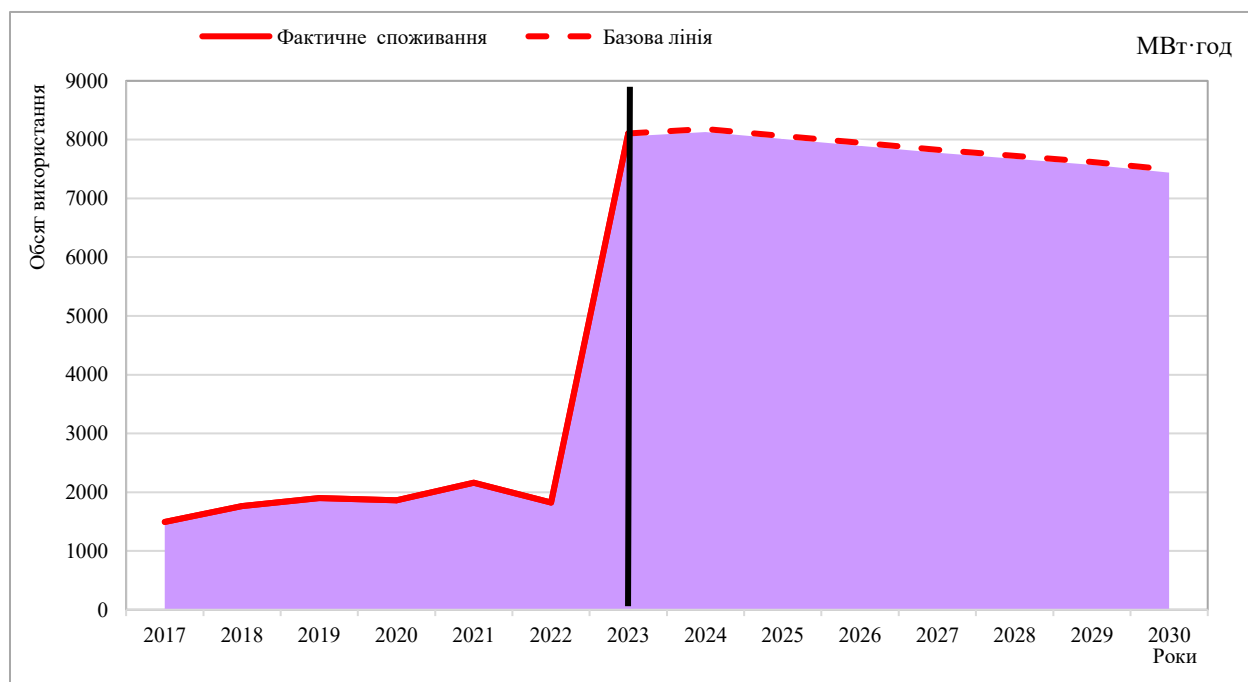


Рис. 3.9. Фактичне та прогнозне споживання енергії у секторі громадський транспорт.

У даному секторі наведені дані про споживання енергоносіїв автотранспортом підприємств-перевізників, що здійснюють свою діяльність на території громади та автотранспортом бюджетних та комунальних установ і організацій. Інформацію про споживання палива підприємства-перевізники надали лише за 2023 рік, а інформація про використання палива по автомобілях бюджетних та комунальних установ громади наявна за 2017-2023 роки, тому на рисунку 3,9 відмічається різкий ріст споживання енергоносіїв у 2023 році у секторі громадського транспорту.

3.1.9. Визначення базової лінії муніципального енергетичного плану.

За результатами базових ліній за секторами визначаємо зведену базову лінію. У таблиці 3.20 та 3.21 наведено дані по фактичному та прогнозованому енергоспоживанні за секторами.

Таблиця 3.20

Зведена таблиця фактичного енергоспоживання за секторами

МВт·год

№	Назва	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Громадські будівлі	11 214	10 526	10 452	9 557	15 935	14 585	13 484
2	Багатоквартирні будинки	-	-	69 492,7	92 690,5	98 985,6	88 594,9	86 051,2
3	Одно- та двоквартирні будинки	-	-	37 644	132 488	141 125	136 825	132 708
4	Об'єкти теплопостачання	-	88 786	110 448	105 058	113 635	83 491	72 513
5	Об'єкти водопостачання і водовідведення	-	-	-	2 941,9	2 664,4	2 458,3	2 327,7
6	Об'єкти зовнішнього освітлення	-	414,6	433,7	397,9	465,3	216,4	246,2
7	Об'єкти з управління побутовими відходами	542,2	548,7	563,6	558,6	574,9	518,0	606,7
8	Громадський транспорт	1 494,1	1 764,0	1 900,6	1 862,4	2 160,8	1 824,5	8 106,9
	РАЗОМ	13 250,0	102 039,7	230 934,0	345 554,2	375 545,1	328 513,3	316044

Таблиця 3.21

Зведена таблиця прогнозного енергоспоживання за секторами

МВт·год

№	Назва	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	13 606	13 411	13 215	13 020	12 849	12 678	12 458
2	Багатоквартирні будинки	86 831	85 584	84 595	83 591	81 886	79 576	76 721
3	Одно- та двоквартирні будинки	138 027	137 725	136 122	135 712	134 432	132 924	130 231
4	Об'єкти теплопостачання	66 888	64 120	62 737	62 045	61 699	61 526	61 440
5	Об'єкти водопостачання і водовідведення	2 349	2 315	2 281	2 248	2 218	2 189	2 151

6	Об'єкти зовнішнього освітлення	248	245	241	238	235	231	227
7	Об'єкти з управління побутовими відходами	612	603	595	586	578	570	561
8	Громадський транспорт	8 180	8 063	7 945	7 828	7 725	7 622	7 590
	РАЗОМ	316 742	312 066	307 732	305 267	301 622	297 317	290 879

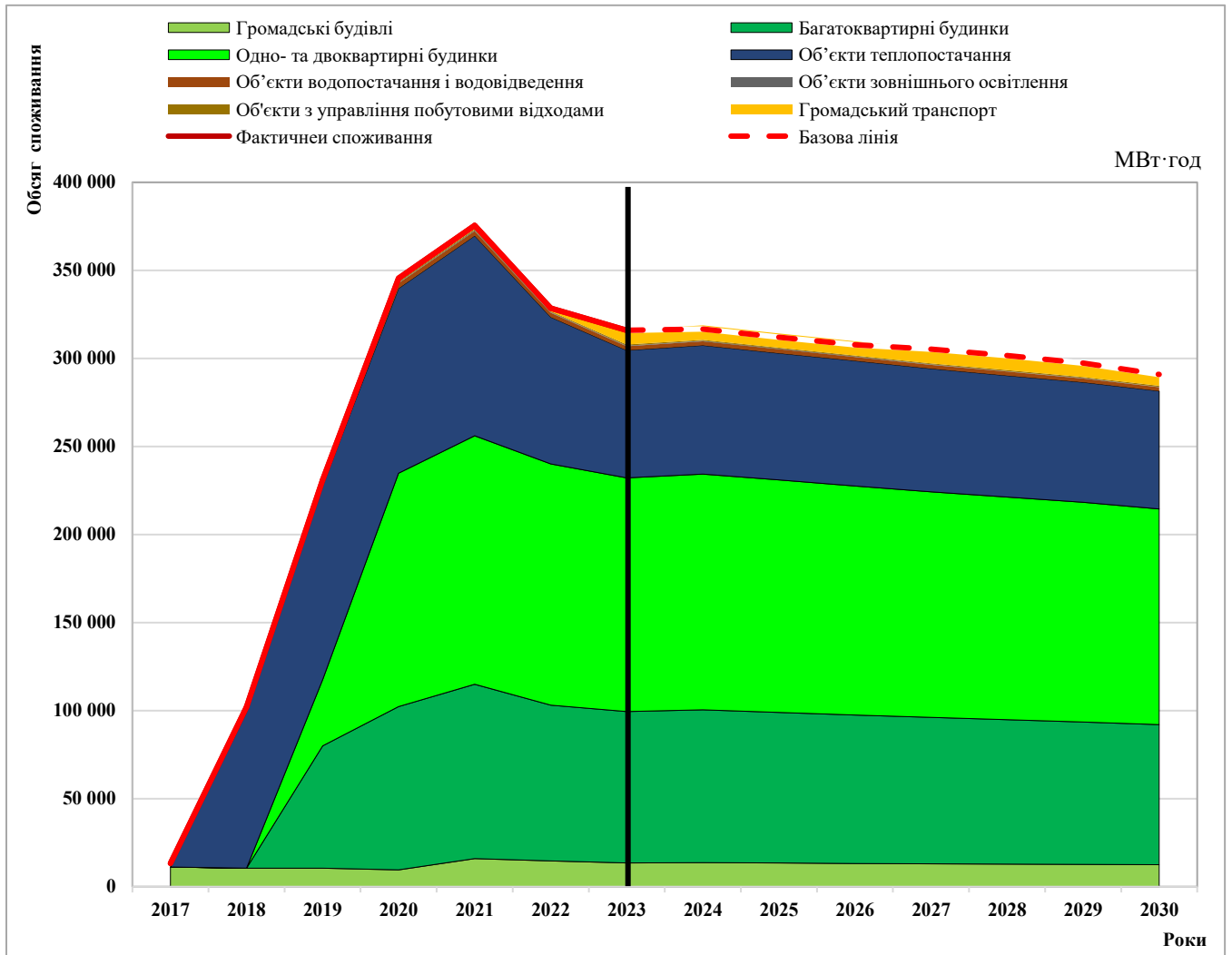


Рис.3.10. Фактичне та прогнозне споживання енергії за секторами

Аналіз даних щодо фактичного енергоспоживання у 2023 році (316044 МВт·год) та прогнозні значення у 2030 році (290879 МВт·год) показує, що з урахуванням зміни чисельності населення та корегування щодо градусоднів енергоспоживання матиме незначне падіння до 2030 року.

Частка секторів у 2023 році та прогнозна частка секторів у 2030 році приведена відповідно на рисунках 3.11 та 3.12



Рис. 3.11 Структура фактичного енергоспоживання по секторах за 2023 рік

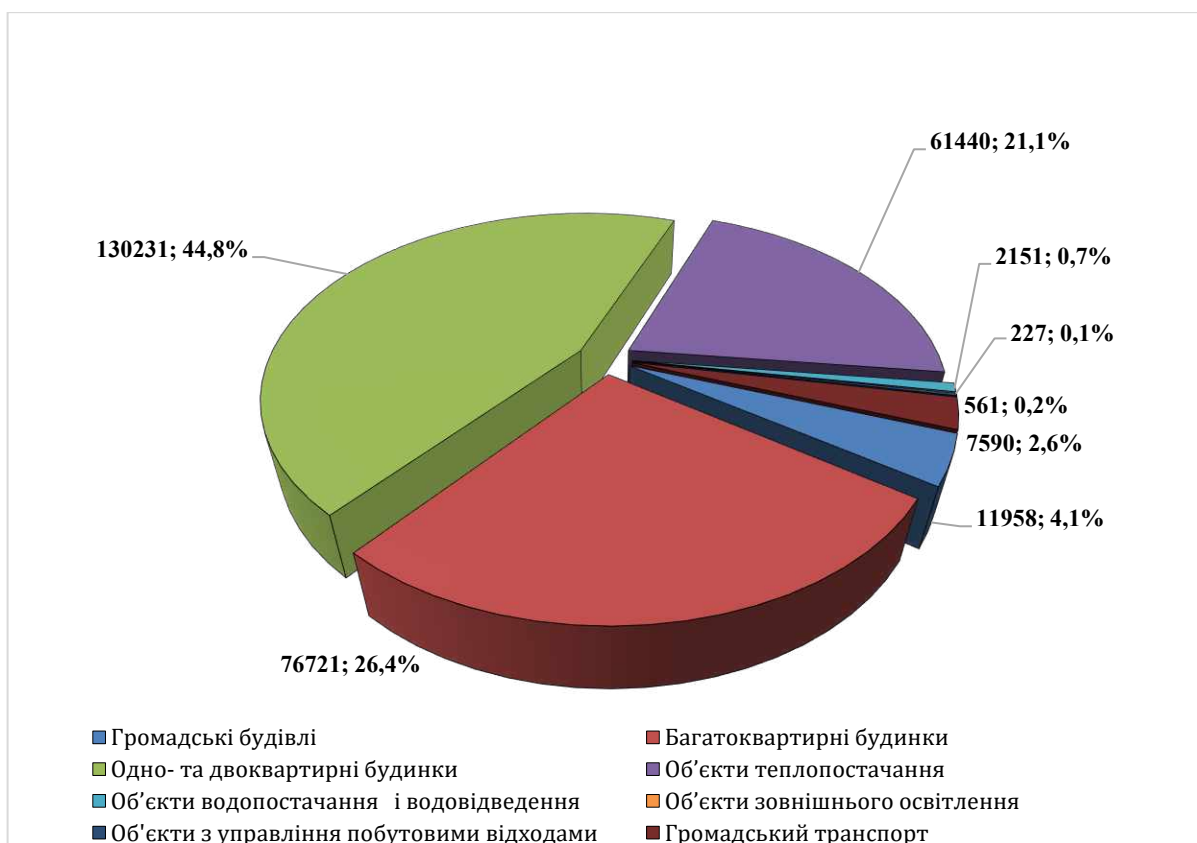


Рис. 3.12 Структура фактичного енергоспоживання по секторах за 2030 рік

3.2 РОЗРАХУНОК ЦІЛЕЙ СТАЛОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО РОЗВИТКУ ТЕРИТОРІЇ ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ

Виходячи з матеріалів Конференції ООН з навколишнього середовища і розвитку (1992 р.), сталий розвиток – це такий розвиток суспільства, який задовольняє потреби сучасності, не ставлячи під загрозу здатність наступних поколінь задовольняти свої власні потреби.

У вересні 2015 року в рамках 70-ї сесії Генеральної Асамблеї ООН у Нью-Йорку відбувся Саміт ООН зі сталого розвитку. Підсумковим документом Саміту «Перетворення нашого світу: порядок денний у сфері сталого розвитку до 2030 року» було затверджено 17 Цілей Сталого Розвитку та 169 завдань. 15 вересня 2017 року Уряд України представив Національну доповідь «Цілі сталого розвитку: Україна», яка визначає базові показники для досягнення Цілей сталого розвитку (ЦСР). У доповіді представлені результати адаптації 17 глобальних ЦСР з врахуванням специфіки національного розвитку.

Україна ратифікувала Паризьку угоду однією з перших (14 липня 2016 року). На виконання Паризької угоди Сторони зобов'язані готувати, повідомляти та підтримувати послідовні національно визначені внески щодо глобального реагування на зміну клімату. Перший Очікуваний національно визначений внесок України Уряд схвалив 16 вересня 2015 року, який після набуття чинності Паризької угоди автоматично став першим національно-визначеним внеском (НВВ) України.

Збільшення частки ВДЕ в енергетичному балансі, розвиток розподіленої генерації та установок зберігання енергії є одними із основних пріоритетів державної політики в електроенергетичному секторі, які визначені Енергетичною стратегією України (ЕСУ) на період до 2050 року, схвалена розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 квітня 2023 року № 37333. ЕСУ також визначає першочерговою стратегічною ціллю самозабезпечення та ефективність споживання.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605 було схвалено Енергетичну стратегію України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», що визначило шлях розвитку енергетики до сталого виробництва та споживання енергії в Україні. Вказаний документ, що є планом забезпечення енергетичної безпеки країни, разом з Директивою 2012/27/EU Європейського Парламенту та Ради від 25 жовтня 2012 року про енергоефективність, яка змінює Директиви 2009/125/EC та 2010/30/EU і скасовує Директиви 2004/8/EC та 2006/32/EC (далі – EED, Директива) є основою для розробки другого Національного плану дій з енергоефективності.

Національний план аналізує поточні заходи і встановлює нові секторальні та міжсекторальні заходи, щоб забезпечити виконання цілей з енергоефективності на період до 2030 року.

Для визначення цілей сталого енергетичного розвитку території громади враховувалися наступні цільові показники, що встановлені національними програмними документами та євроінтеграційними зобов'язаннями України:

скорочення на 17,27% кінцевого енергоспоживання до 2030 року відносно базового сценарію (Національний план дій з енергоефективності на період до 2030 року, схвалений розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2021 року №1803-р);

збільшення до 5,91 % частки енергії з відновлюваних джерел у кінцевому енергоспоживанні у 2030 році (Національний план з енергетики та клімату на період до 2030 року, схвалений розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 червня 2024 року №587-р).

Грунтуючись на базовій лінії (базовому сценарії) споживання енергії на території територіальної громади у пріоритетних секторах, розраховані цільові показники сталого енергетичного розвитку громади (у тому числі секторальні та проміжні цільові показники) щодо підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлювальних джерел енергії.

Окрім стратегічних цілей сталого енергетичного розвитку території громади доцільно розробити секторальні цілі, котрі будуть операційними цілями для основних стратегічних цілей.

Стратегічними цілями з сталого енергетичного розвитку території територіальної громади є:

підвищення енергетичної ефективності: зниження кінцевого споживання енергії на 17,27% (на 50246,3 МВт·год/рік) у 2030 році відносно базової лінії енергоспоживання на території територіальної громади;

розвиток відновлюваних джерел енергії: збільшення частки ВДЕ до 5,91% в кінцевому споживанні енергії на території територіальної громади (щонайменше 17203,9 МВт·год/рік енергії споживається з ВДЕ) у 2030 році.

Операційними цілями є:

Щодо стратегічної цілі СЦ1:

ОЦ 1.1 Зменшення споживання енергоресурсів;

ОЦ 1.2 Зменшення витрат на оплату енергоресурсів;

ОЦ 1.3 Залучення інвестицій у сферу енергоефективності;

ОЦ 1.4 Підвищення обізнаності мешканців громади щодо енергоефективності.

Щодо стратегічної цілі СЦ2:

ОЦ 2.1 Підвищення енергетичної безпеки громади;

ОЦ 2.2 Збільшення використання «зеленої енергетики»;

ОЦ 2.3 Заміщення традиційних джерел енергії на відновлювальні;

ОЦ 2.4 Залучення інвестицій у проекти з відновлювальної енергетики.

В таблиці 3.22 та на рисунку 3.13 нижче приведені результати розрахунку цільових показників. Більш детально цільові показники за кожною ціллю прописані у наступних розділах.

Цільові показники сталого енергетичного розвитку громади

Назва пріоритетного сектора	2023 рік		2030 рік	Цілі сталого енергетичного розвитку на 2030 рік			
	Фактичне кінцеве споживання енергії	Фактична частка енергії з ВДЕ	Прогнозне кінцеве споживання енергії	Прогнозне кінцеве споживання енергії		Розвиток ВДЕ	
	МВт·год/рік	%	МВт·год/рік	МВт·год/рік	%	МВт·год/рік	%
Громадські будівлі	13484,1	1,24%	11 958	7780,2	65,06%	496,6	4,15%
Житлові будинки	218759,1	2,38%	206 952	21955,5	10,61%	15 650,9	7,56%
Багатоквартирні будинки	86051,2	1,66%	76 721	21955,5	28,62%	4 283,3	5,58%
Одно- та двоквартирні будинки	132707,9	2,85%	130 231		0,00%	11 367,6	8,73%
Об'єкти теплопостачання	72513	0,20%	61 440	18583,8	30,25%	432,4	0,70%
Об'єкти водопостачання і водовідведення	2327,7	8,31%	2 151	1902,1	88,43%	575,1	26,73%
Об'єкти зовнішнього освітлення	246,2	6,63%	227	24,8	10,93%	49	21,58%
Об'єкти з управління побутовими відходами	606,7	0,00%	561		0,00%	0	0,00%
Громадський транспорт	8107	0,00%	7 590		0,00%	0	0,00%
Всього (обов'язкові сектори)	316 045	18,02%	290 879	50246,4	17,27%	17203,9	5,91%
Інші сектори	-	-	-	-	-	-	-
ЗАГАЛОМ	316 044	1,82%	290 879	50 246,3	17,27%	17 203,9	5,91%

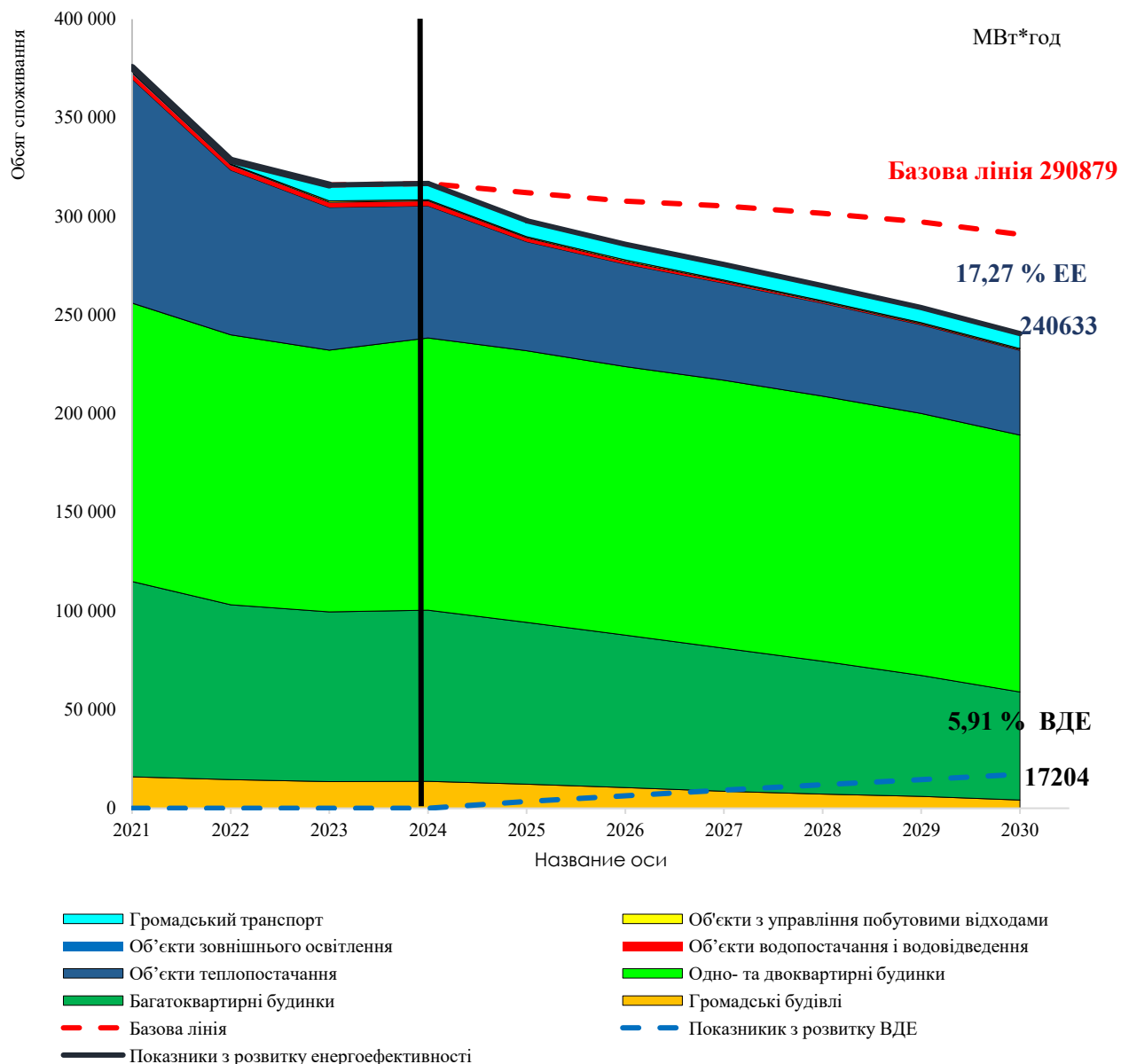


Рис. 3.13. Базова лінія та цільові показники сталого енергетичного розвитку громади, МВт·год

В таблицях 3.23 та 3.24 наведені індикативні (проміжні) цільові показники щодо підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлювальних джерел енергії на території територіальної громади у пріоритетних секторах.

Таблиця 3.23

Щорічні індикативні показники підвищення енергоефективності

Назва пріоритетного сектора	Од. вим.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Громадські будівлі	МВт·год/рік	1148,6	2774,1	4439,9	5611,8	6696,5	7 780,2
	%	9,61%	23,20%	37,13%	46,93%	56,00%	65,06%
Житлові будинки	МВт·год/рік	3657,0	7314,0	10971,0	14632,0	18294,0	21 955,5
	%	1,77%	3,53%	5,3%	7,07%	8,84%	10,61%
	МВт·год/рік	3657,0	7314,0	10971,0	14632,0	18294,0	21 955,5

Багатоквартирні будинки	рік						
	%	4,77%	9,53%	14,3%	19,07%	23,84%	28,62%
Одно- та двоквартирні будинки	МВт·год/рік						0
	%						0,00%
Об'єкти теплопостачання	МВт·год/рік	8 847,4	10 797,7	12 743,0	14 693,1	16 638,6	18 583,8
	%	14,40%	17,57%	20,74%	23,91%	27,08%	30,25%
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт·год/рік	495,8	969,8	1 444,0	1 717,7	1 809,9	1 902,1
	%						88,45%
Об'єкти зовнішнього освітлення	МВт·год/рік						24,8
	%						10,88%
Об'єкти з управління побутовими відходами	МВт·год/рік						0
	%						0,00%
Громадський транспорт	МВт·год/рік						0
	%						0,00%
Всього (обов'язкові сектори)	МВт·год/рік	14153	21864	29610	36671	43460	50246
	%	4,87%	7,52%	10,18%	12,61%	14,94%	17,27%
Інші сектори		-	-	-	-	-	-
ЗАГАЛОМ	МВт·год/рік	14153	21864	29610	36671	43460	50246
	%	4,87%	7,52%	10,18%	12,61%	14,94%	17,27%

Таблиця 3.24

Щорічні індикативні показники розвитку частки відновлюваних джерел енергії в кінцевому споживанні енергії

Назва пріоритетного сектора	Од. вим.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Громадські будівлі	МВт·год/рік	203	353	478	497	497	497
	%	1,70%	2,95%	3,99%	4,15%	4,15%	4,15%
Житлові будинки	МВт·год/рік	2 608	5 215	7 823	10 430	13 038	15 651
	%	1,26%	2,52%	3,78%	5,04%	6,30%	7,56%
Багатоквартирні будинки	МВт·год/рік	714	1 427	2 141	2 854	3 568	4 283
	%	0,93%	1,86%	2,79%	3,72%	4,65%	5,58%
Одно- та двоквартирні будинки	МВт·год/рік	1 894	3 788	5 682	7 576	9 470	11 368
	%	1,45%	2,91%	4,36%	5,82%	7,27%	8,73%

Об'єкти теплопостачання	МВт·год/ рік	432	432	432	432	432	432
	%	0,70%	0,70%	0,70%	0,70%	0,70%	0,70%
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт·год/ рік	150	300	450	525	550	575
	%	6,97%	13,95%	20,93%	24,41%	25,57%	26,74%
Об'єкти зовнішнього освітлення	МВт·год/ рік	8	16	24	32	40	49
	%	3,52%	7,05%	10,57%	14,10%	17,62%	21,59%
Об'єкти з управління побутовими відходами	МВт·год/ рік						0
	%						0,00%
Громадський транспорт	МВт·год/ рік						0
	%						8410,15%
Всього (обов'язкові сектори)	МВт·год/ рік	3 401	6 316	9 207	11 916	14 557	17 204
	%	1,41%	2,62%	3,83%	4,95%	6,05%	5,91%
Інші сектори		-	-	-	-	-	
ЗАГАЛОМ	МВт·год/ рік	3 401	6 316	9 207	11 916	14 557	17 204
	%	1,41%	2,62%	3,83%	4,95%	6,05%	5,91%

4. ПРОЄКТИ СТАЛОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО РОЗВИТКУ ТЕРИТОРІЇ ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ

Реалізація стратегічної мети та досягнення передбачених планом стратегічних цілей здійснюється шляхом впровадження заходів, спрямованих на підвищення енергетичної ефективності у ключових секторах, а також заходів пов'язаних розвитком відновлюваних джерел енергії та проведення інформаційно-просвітницьких кампаній на енергозберігаючу тематику.

Даний розділ містить перелік проєктів (таблиця 4.1) та заходів, які спрямовані на зменшення споживання енергоресурсів в обраних секторах, а саме:

Громадські будівлі

Житлові будинки

Об'єкти теплопостачання

Об'єкти водопостачання і водовідведення

Об'єкти зовнішнього освітлення

Аналіз та відбір енергоефективних заходів сформований на основі плану заходів з реалізації у 2021-2023 роках Національного плану дій з енергоефективності на період до 2030 року.

Сектор громадські будівлі.

Бюджетні установи, як споживачі енергетичних ресурсів є найпроблемнішими для громади, адже фінансуються з місцевого бюджету. Тому заходи з енергозбереження є одні з найбільш актуальних.

Типові заходи у бюджетних будівлях повинні бути скеровані на наступне:

Маловитратні заходи та заходи спрямовані на зміну поведінки:

Забезпечення ефективної технічної експлуатації, підтримання, відновлення та вдосконалення експлуатаційних якостей будівель;

Удосконалення системи енергетичного менеджменту;

Ведення моніторингу споживання енергоресурсів;

Проведення інформаційно-просвітницьких кампаній та підвищення мотивації щодо ощадливого використання ПЕР;

Очищення поверхні ламп та світильників;

Заміна ламп розжарювання на енергоефективні;

Заміна застарілих кухонних плит на сучасні;

Встановлення балансувальної апаратури та теплоізоляції трубопроводів.

Інвестиційні проєкти у громадських будівлях:

Встановлення та наладка індивідуальних теплових пунктів, встановлення системи дистанційного моніторингу;

Заміна вікон та дверей на енергоефективні;

Встановлення локальних систем вентиляції з рекуперацією;

Утеплення даху та підвальних приміщень;

Утеплення зовнішніх стін.

Сектор житлові будівлі.

Житловий сектор, як вже було вище зазначено, є основним споживачем енергетичних ресурсів. Половина резерву зменшення споживання енергії в житловому фонді пов'язана з тепловою ізоляцією огорожувальних конструкцій житлових будинків. Основні заходи у житлових будівлях повинні бути скеровані на наступне.

Маловитратні заходи та заходи спрямовані на зміну поведінки:

Популяризація маловартісних енергоефективних заходів серед населення громади;

Забезпечення належної технічної експлуатації будівель;

Встановлення лічильників обліку ПЕР;

Заміна ламп розжарювання на енергозберігаючі та встановлення приладів регулювання інтенсивності освітлення місць загального користування;

Запровадження принципово нових енергозберігаючих підходів при проєктуванні та будівництві нового житла у громаді.

Інвестиційні проєкти у житлових будівлях:

Заміна вікон та дверей на енергоефективні;

Утеплення даху та підвальних приміщень;

Утеплення зовнішніх стін.

Встановлення ІТП

Об'єкти теплопостачання

Типові заходами у секторі теплопостачання є:

Вдосконалення системи енергоменеджменту на теплопостачальному підприємстві;

Технічне оновлення котелень, переключення теплопостачання на нові котельні,

реконструкція мереж, зменшення втрат в мережах, запровадження системи диспетчеризації

Зменшення витрат мережної води, зниження споживання теплової енергії через припинення перетопів, зменшення витрат електроенергії на перекачування теплоносія, підвищення гідравлічної стійкості системи теплопостачання

Реконструкція окремих котелень з переводом на використання біопалива, теплових насосів та газових насосів у пікові навантаження

Заміна обладнання на енергоефективне, модернізація технологічних схем котелень, автоматизація режимів горіння палива на котлах, заміна підживлювальних насосів та насосів робочої рідини

Оптимізація споживачів з урахуванням зменшення втрат теплової енергії при транспортуванні

Об'єкти водопостачання і водовідведення

Типові заходами у секторі водопостачання та водовідведення є:

Вдосконалення системи енергоменеджменту на водопостачальному підприємстві;

Використання схеми оптимізованого водопостачання та розробка гідравлічної моделі мереж водопостачання;

Встановлення приладів обліку;

Підтримання в належному стані запірної арматури та мереж;

Впровадження сучасних технологій та обладнання для знезараження води;

Підвищення надійності та довговічності системи водопостачання та водовідведення шляхом її модернізації;

Використання ВДЕ на підприємстві, зокрема сонячних станцій

Модернізація (заміна) електронасосних агрегатів та пускорегулюючого обладнання;

Реконструкція каналізаційно-напірних станцій.

Об'єкти зовнішнього освітлення

Об'єкти громадського освітлення включає систему зовнішнього вуличного освітлення, підсвітку історичних та громадських будівель, освітлення парків, скверів тощо. Громадське освітлення займає незначну частку у споживанні енергії. Як було вже зазначено, основним ПЕР для вуличного освітлення є електрична енергія та витрати палива для транспорту, що обслуговує відповідне комунальне підприємство.

Основні заходи у вуличному освітленні:

Очищення поверхні ламп та світильників, утримання їх в робочому стані;

Заміна та реконструкція мереж та опор;

Встановлення приладів регулювання інтенсивності освітлення та датчиків руху;

Заміна джерел світла на світлодіодні лампи;

Використання ВДЕ як джерела енергії.

Перехід транспорту комунальних підприємств, громадського транспорту та автопарку міської ради на гібридні та електромобілі;

Основні очікувані показники муніципальних проєктів.

Таблиця містить стислу інформацію щодо основних очікуваних показників технічних та організаційних муніципальних проєктів.

До основних очікуваних показників технічних проєктів відносяться:

період реалізації проєкту;

кількісні показники (обсяги) реалізації проєкту;

обсяг фінансування (капітальні витрати),

загальний обсяг економії енергії

обсяг заміщення відновлюваними джерелами енергії.

До основних очікуваних показників організаційних проєктів відносяться:

період реалізації проєкту;

кількісні показники (обсяги) реалізації проєкту;

загальний обсяг економії енергії

обсяг фінансування.

Детальний опис та очікувані техніко-економічні показники муніципальних проєктів наведені у додатку 1 до муніципального енергетичного плану «Каталог проєктів сталого енергетичного розвитку території територіальної громади».

Таблица 4.1

№ з/п	Назва проекту		Період реалізації	Загальна вартість реалізації з ПДВ,		Очікувана економія енергії, МВт-год/рік	Обсяг заміщення ВДЕ, МВт-год/рік	Питомі капітальні витрати	
			Дата початку / Дата завершення	(млн. грн)	у тис. євро (курс НБУ 41,99) 01.01.24			(грн/кВт*год)	(євро/кВт*год)
	I. Організаційні (м'які) проєкти			7,3	173,9	468,1	0		
	Вдосконалення системи енергетичного менеджменту у громаді		2025-2027	7,3	173,9	468,1		15,6	0,37
	Технічні проєкти			2 800,00	66 682,50	49 778,23	17 204,00		
	Громадські будівлі			918,10	21 864,70	7 312,10	496,60		
	<i>Забезпечення альтернативними джерелами енергії заклади:</i>			67,90	1 616,90	813,60	406,60		
	загальної середньої освіти	Забезпечення енергетичної незалежності, зниження витрат на енергоспоживання, зменшення екологічного впливу та підвищення екологічної стійкості шляхом встановлення СЕС, теплових насосів, використання біоенергетичних технологій, встановлення інтелектуальних систем керування енергоспоживанням в закладах.	2025-2027	22,00	523,9	220	150	100	2,38
	дошкільної освіти		2025-2026	8	190,5	120	60	66,7	1,59
	позашкільної освіти		2027	4	95,3	70,1	20	57,1	1,36
	охорони здоров'я		2025-2028	12,20	290,5	209,5	75	58,2	1,39
	соціальної сфери		2025-2026	3	71,4	29	30	103,4	2,46
	комунальної сфери		2026-2027	12,2	290,5	105	71,6	116,2	2,77
	інші бюджетні будівлі		2026-2027	6,5	154,8	60		108,3	2,58
	<i>Капітальний ремонт та термомодернізація з облаштуванням благоустрою прилеглої території закладів:</i>			847,6	20185,8	6457,9	0		
	загальної середньої освіти	"Проєкт передбачає виконання заходів з: - відновлення та покращення інфраструктури (реконструкції фасадів, покрівель, цоколю, підлоги, вікон, дверей та інших частин будівель, які потребують ремонту),	2025-2030	360	8573,5	2589		139	3,31
	дошкільної освіти		2026-2030	64	1524,2	883		72,5	1,73
	позашкільної освіти		2026-2030	35	833,5	209		167,5	3,99

	соціального захисту	- модернізації санітарно-технічних систем (ремонт чи заміна мереж водопостачання, водовідведення, тепlopостачання та електричних мереж); - термоізоляції будівель; - модернізації систем опалення (встановлення нових енергоефективних котлів, регулювання температури в окремих приміщеннях, використання автоматичних систем управління) - облаштування благоустрою прилеглої території."	2026-2027	15,9	378,7	253,6		62,7	1,49
	інші бюджетні будівлі		2026-2028	18,3	435,8	110,1		166,2	3,96
	Реконструкція та капітальний ремонт КНП «Миргородська лікарня інтенсивного лікування» Миргородської міської ради	Забезпечення доступності, безпеки та високої якості медичних послуг шляхом ремонту та оновлення приміщень, створення зручних та комфортних умов для пацієнтів, забезпечення доступу до медичних послуг для осіб з обмеженими можливостями, модернізації медичного обладнання у відділеннях закладу	2025-2030	300	7144,6	2072,4		144,8	3,45
	Реконструкція та капітальний ремонт КНП «Миргородський міський центр первинної медико – санітарної допомоги»	Створення сучасного, безпечного та комфортного медичного середовища для пацієнтів та медичного персоналу шляхом капітального ремонту та реконструкції будівель амбулаторій та пунктів здоров'я, укриттів, модернізація внутрішніх приміщень та інженерних систем, оновлення медичних кабінетів та процедурних зон, покращення зручностей для пацієнтів	2025-2030	54,40	1295,5	340,80		159,6	3,8
	Реконструкція системи електропостачання шляхом встановлення сонячної дахової станції по об'єкту соціальної інфраструктури Миргородської міської територіальної громади, Закладу дошкільної освіти № 12 „Світлячок” (ясла - садок) Миргородської міської ради Полтавської області, розташованого за адресою: 37600, Україна,	Забезпечення енергетичної незалежності, зниження витрат на енергоспоживання, зменшення екологічного впливу та підвищення екологічної стійкості шляхом встановлення СЕС	2025	0,8	19,1	8,6	20	93	2,22

	Полтавська область, м. Миргород, вул. Озерна, 71								
	Будівництво наземної сонячної електростанції (для власного споживання) КНП "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради	Забезпечення енергетичної незалежності, зниження витрат на енергоспоживання, зменшення екологічного впливу та підвищення екологічної стійкості шляхом встановлення СЕС	2025	1,8	42,9	32	70	56,3	1,34
	Теплопостачання			409,4	9749,9	18583,78	432,4		
	Модернізація системи теплопостачання м. Миргорода	Реконструкція системи тепломережі, об'єднання систем теплопостачання від різних котелень м. Миргорода за рахунок прокладання трубопроводів перемичок і створенням кільцевих мереж з метою забезпечення надійності та стійкості системи муніципального теплопостачання.	2025-2030	208,6	4967,8	241,3		864,5	20,59
	Модернізація котелень м.Миргород	Повна реконструкція котелень із встановленням автоматизованих котлів з впровадженням сучасних систем автоматизації виробництва і відпуску теплової енергії	2025-2030	130	3096	11 440,30		11,4	0,27
	Реконструкція котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 160 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. Старосвітська, 17-А в м.Миргород Полтавської області	Встановлення когенераційної установки типу TEDOM Cento-160 з параметрами-електрична генерація-160 кВт, тепла генерація - 208 кВт забезпечення енергоживленням самої котельні та розташованого в центрі міста водозабору №1. Проектом передбачено встановлення енергоефективного насосного обладнання з шафами керування. Дана котельня подає теплову енергію до 33 багатоквартирних та 26	2025	13,70	326,3	2 202,35	86,4	6,2	0,15

		об'єктів соціально-побутової та критичної інфраструктури, 2- заклади загальної середньої освіти, 2-заклади дошкільної освіти, 1-спецшкола.							
	Реконструкція котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 180 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. О.Оксанченка, 104-А в м.Миргород Полтавської області	Встановлення когенераційної установки типу Cento-180 з параметрами - електрична генерація -164 кВт, тепла генерація - 208 кВт - забезпечення електроенергією самої котельні, 17 індивідуальних теплових пунктів встановлених в багатоквартирних житлових будинках по вул. О.Оксанченка та водозабору №3 для подачі води на мікрорайон "Авіамістечко"	2025	16,8	400,1	869,30	86	19,3	0,46
	Реконструкція системи електричних мереж шляхом встановлення сонячної електростанції на КП "Тепловодсервіс" Миргородської міської ради за підтримки ГО "Екоclub", Oxfam	Забезпечення енергетичної незалежності, зниження витрат на енергоспоживання, зменшення екологічного впливу та підвищення екологічної стійкості шляхом встановлення СЕС	2025	3,2	76,2	45,10	30	71	1,69
	Встановлення когенераційних установок потужністю 50 кВт на котельнях: вул.Гоголя 100а, вул.Гоголя 156а, вул.Гоголя 181г	Забезпечення енергетичної незалежності, зниження витрат на енергоспоживання, зменшення екологічного впливу та підвищення екологічної стійкості шляхом встановлення когенераційних установок	2025	17,10	407,2	2 250,10	120	7,6	0,18
	Установка модульної котельні потужністю 2 МВт на котельні Гоголя 181Г	Забезпечення енергетичної незалежності, зниження витрат на енергоспоживання, зменшення екологічного впливу та підвищення екологічної стійкості шляхом встановлення модульної котельні	2025	20	476,3	1535,33	110	13	0,31
	Водопостачання та водовідведення			384,90	9 166,50	1 902,10	575,10		
	Реконструкція систем водопостачання та водовідведення громади	Покращення системи водопостачання та водовідведення в місті Миргород, забезпечення сталості водних ресурсів, підвищення якості води та зниження екологічного впливу на навколишнє середовище шляхом реалізації наступних заходів: -будівництво водопровідної мережі вул. Київська-Карбана (у зв'язку з виходом з ладу артезіанської	2025-2030	50,8	1209,8	451,1		112,6	2,68

	свердловини № 15) – виконання закольцовки мікрорайону Зінчаші; -перекладка аварійних ділянок: по вул. Вовка від Сорочинської до Прорізної (Вовка 80/30), 560 м з перепідключенням абонентів у 23 водопровідних колодязів та встановленням запірної арматури по вул. Капніста, по вул. Козацькій від вул. Озерна до Озерна № 55, по вул. Залізнична від залізничного вокзалу до вул. Мінзаводської протяжністю 600м, по вул. Капніста від вул. Слави до вул. Шишацької протяжністю 300 м, по вул. Заливній від вул. Старосвітської до вул. Боровиковського протяжністю 680м, по вул. Котляревського від вул. Полтавської протяжністю 750 м, по вул. Гурамівській в с. Зубівка, по вул. Центральній в с. Петрівці протяжністю 1400 м, по вул. Центральній в с. Хомуцькій протяжністю 3000 м, по вул. Центральній в с. Гаркушинці протяжністю 1450 м. -перекладка ділянок напірного колектора відкритим методом на трьох ділянках протяжністю 850 м, 4900 м, 1370 м.							
Реконструкція очисних споруд господарсько-побутових стічних вод потужністю 7000 м3 /добу в м. Миргороді	Реалізація проекту призведе до: -покращення якості очистки стічних вод; -зменшення витрат питної води у водопровідних мережах; -зменшення негативного екологічного впливу на стан довкілля; -зменшення частки витрат на електроенергію у собівартості послуг з водовідведення.	2025-2030	170,00	4048,6	132,2	150,00	1285,9	30,62
Модернізація насосних станцій Миргородської міської територіальної громади	Підвищення надійності системи водопостачання та водовідведення шляхом реконструкції та модернізації насосних станцій, оновлення напірних	2025-2027	27,2	647,8	617,3	225,10	44,1	1,05

		колекторів та будівництво нових водогонів у сільській місцевості							
	Забезпечення альтернативними джерелами енергії насосних станцій та очисних споруд Миргородської міської територіальної громади	Забезпечення енергетичної незалежності, зниження витрат на енергоспоживання, зменшення екологічного впливу та підвищення екологічної стійкості шляхом встановлення СЕС	2025-2028	136,90	3260,3	701,5	200,00	195,2	4,65
	Житлові будинки			1027,6	24472,5	21955,5	15650,9		
	Модернізація теплових пунктів	Сучасні ІТП будуть включати модульні блоки з датчиками температури зовнішнього повітря і реалізують погодне регулювання, підтримуючи задану температурним графіком температуру в подавальному трубопроводі системи опалення. Схема індивідуального теплового пункту з кількісно-якісним регулюванням, змішувальним насосом у контурі опалення як при залежному, так і незалежному приєднанні, а також із теплообмінником та циркуляційним насосом по теплоносію у контурі гарячого водопостачання, робить його незалежним від гідравлічного режиму теплової мережі	2025-2030	75	1786,1	7843,5	4283,3	9,6	0,23
	Термомодернізація будинків	З метою комплексної термомодернізації необхідно виконати наступні заходи: утеплення огорожуючих конструкцій (стін, даху, перекриття підвалу, цоколю); термомодернізацію місць загального користування шляхом встановлення енергоефективних вікон і дверей у під'їздах, входних дверей до підвалів та виходів на горища, відновлення тамбурів; обладнання будинків системами управління освітленням місць загального користування та заміна світильників на енергоефективні.	2025-2030	952,6	22686,4	14112	11367,6	67,5	1,61

	Зовнішнє освітлення			60	1428,9	24,75	49		
	Модернізація програми автоматичного управління вуличним освітленням	Проект передбачає технічне переоснащення шаф управління вуличним освітленням, переоснащення високоефективними та енергоефективними лампами, які можуть працювати на альтернативних джерелах енергії та вдосконалення процесу автоматичного управління та контролю в мережах вуличного освітлення.	2025-2030	60	1428,9	24,75	49	2424,2	57,73
	Загалом по проєктах МЕР			2 807,30	66856,40	50 246,33	17 204,00		

5. ОРГАНІЗАЦІЯ ВИКОНАННЯ ТА ФІНАНСУВАННЯ МЕП

5.1. ОГЛЯД БЮДЖЕТУ. ВИЗНАЧЕННЯ ФІНАНСОВОЇ РАМКИ.

Інвестиційна стратегія фінансування МЕП повинна містити повний та обґрунтований перелік пріоритетних інвестиційних проєктів і джерел їхнього фінансування за окремими секторами.

Основою для формування інвестиційної стратегії є фінансова рамка, що визначає межі наявних фінансових ресурсів територіальної громади та коштів, які можуть бути залучені, для реалізації інвестиційних проєктів

Для того, щоб охарактеризувати фінансові можливості та відповідним чином відобразити найбільш імовірні їхні межі, визначаються фінансові рамки двох типів: номінальна та реальна.

Номінальна фінансова рамка визначена на основі всіх можливих джерел фінансування в максимально допустимих розмірах.

Реальна фінансова рамка — скоригована номінальна фінансова рамка відповідно до можливостей за кожним із джерел фінансування. Це частина грошових коштів, яка дійсно може бути спрямована на фінансування проєктів/заходів.

При побудові фінансової рамки розглядаються такі основні джерела фінансування проєктів:

- Власні кошти міського бюджету (бюджет розвитку);
- Кошти від місцевих запозичень, що надходять до бюджету розвитку;
- Кошти зовнішніх запозичень та надання місцевих гарантій

За кожним із поданих джерел фінансування на базі фактичних даних за попередні періоди підготовлений прогноз на період до 2030 року.

Обсяг коштів бюджету розвитку місцевого бюджету визначений, виходячи з основних положень законодавства (ст. 71 БКУ). Основні тенденції змін надходження бюджету розвитку визначені з урахуванням фактичного виконання за 2019-2024 рр. та з урахуванням розпису доходів бюджету на 2025 рік, який схвалений рішенням сесії міської ради від 24.12.2024 року. Також слід зауважити, що під час прогнозування врахована ситуація військового стану, пов'язана з агресією російської федерації.

В якості місцевих запозичень, які надходитимуть до бюджету розвитку, розглядаються як внутрішні так і зовнішні запозичення, зокрема шляхом отримання кредитів від міжнародних фінансових організацій. Згідно до частини 3 ст.18 Бюджетного кодексу України загальний обсяг місцевого боргу та гарантованого територіальною громадою боргу (без урахування гарантійних зобов'язань, що виникають за кредитами (позиками) від міжнародних фінансових організацій) станом на кінець бюджетного періоду не може перевищувати 200% середньорічного індикативного прогнозного обсягу надходжень бюджету розвитку (без урахування обсягу місцевих запозичень та капітальних трансфертів (субвенцій) з інших бюджетів), визначеного відповідного місцевого бюджету на наступні за плановим два бюджетних періоди. Граничний рівень запозичень визначений на базі прогнозованого обсягу надходжень бюджету розвитку.

Серед власних коштів комунальних підприємств до яких належить амортизація та чистий прибуток, може передбачатися, що імовірне джерело фінансування при формуванні фінансової рамки є амортизація. Фактичні дані амортизаційних відрахувань комунальних підприємств зібрані на базі фінансової звітності.

Аналіз фінансової рамки МЕП доцільно проводити за період утворення територіальної громади. Аналіз бюджету включає в себе аналіз дохідної та видаткової частини, визначення можливостей запозичень, а також визначення фінансової рамки.

Доходи. За 2023 рік до загального та спеціального фондів бюджету Миргородської міської територіальної громади надійшло 701 963,0 тис. грн. Надходження бюджету до

показників минулого року становлять 109,9 %, у тому числі – загальний фонд складає 658 083,1 тис. грн. (108,1 % до аналогічних показників минулого року), спеціальний фонд 43 879,9 тис. грн. (146,3 % до аналогічного періоду минулого року). У загальному обсязі надходжень трансферти з державного та місцевих бюджетів (субвенції та дотації) становили 128 539,2 тис. грн., їх питома вага у структурі надходжень загального фонду – 19,54 %. Власні та закріплені доходи бюджету громади в загальному обсязі доходів загального фонду 80,47 % становлять – 529 543,9 тис. грн. До спеціального фонду бюджету громади за 2023 рік надійшло доходів у сумі 43 879,9 тис. грн., що на 13 880,2 тис. грн. більше ніж за аналогічний період минулого року.

Динаміка доходів та витрат бюджету Миргородської міської територіальної громади наведено в таблиці 5.1



Рис. 5.1. Загальний обсяг доходів загального фонду бюджету Миргородської МТГ, млн. грн.

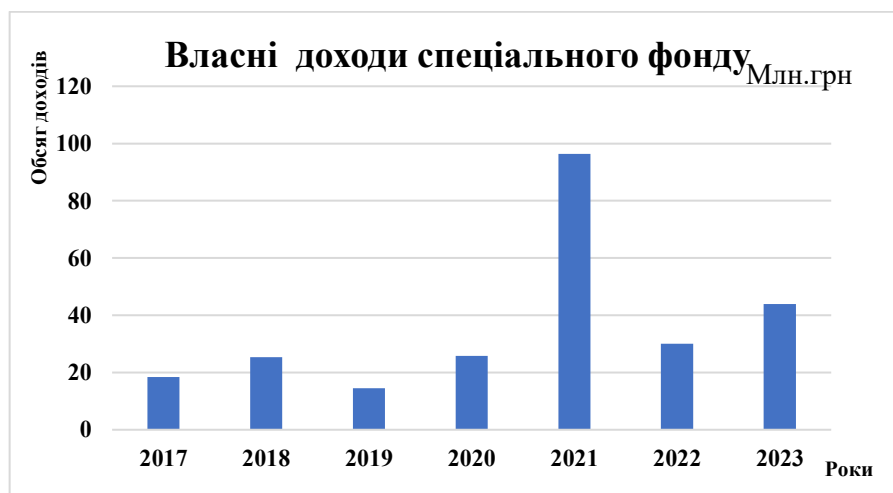


Рис. 5.2. Загальний обсяг доходів спеціального фонду бюджету Миргородської МТГ, млн. грн.

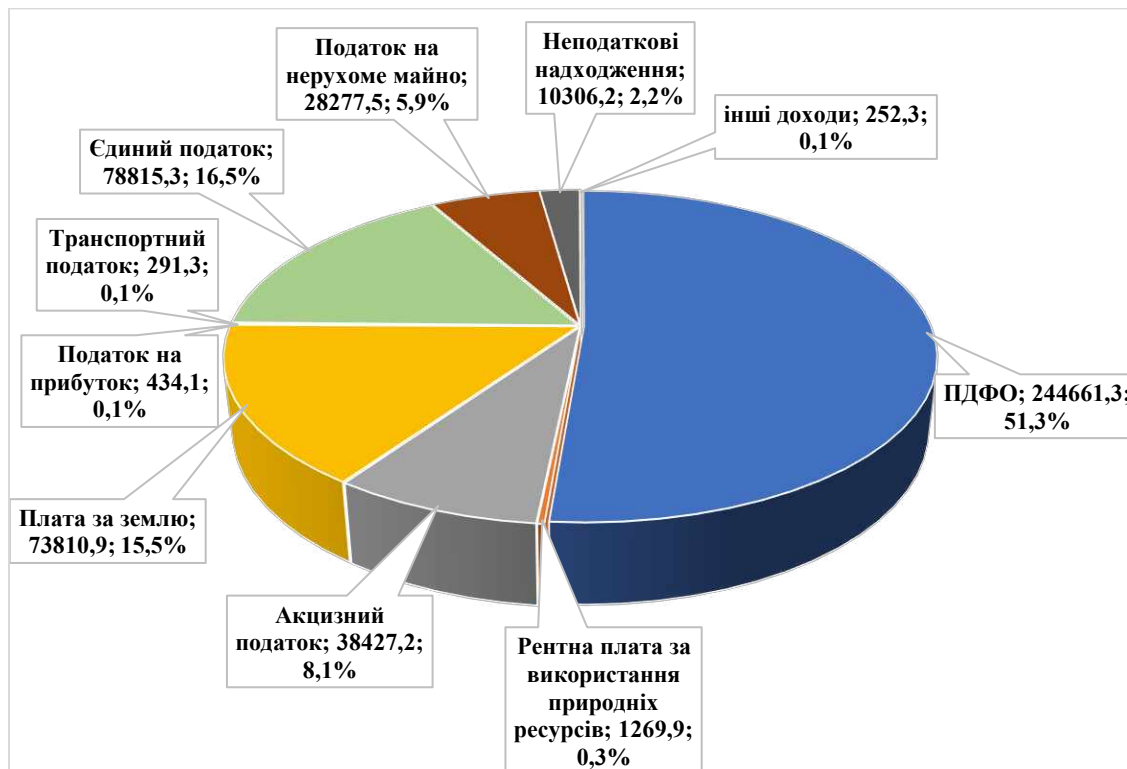


Рис. 5.3 Структура власних доходів загального фонду у 2023 році
Миргородської МТГ, тис. грн

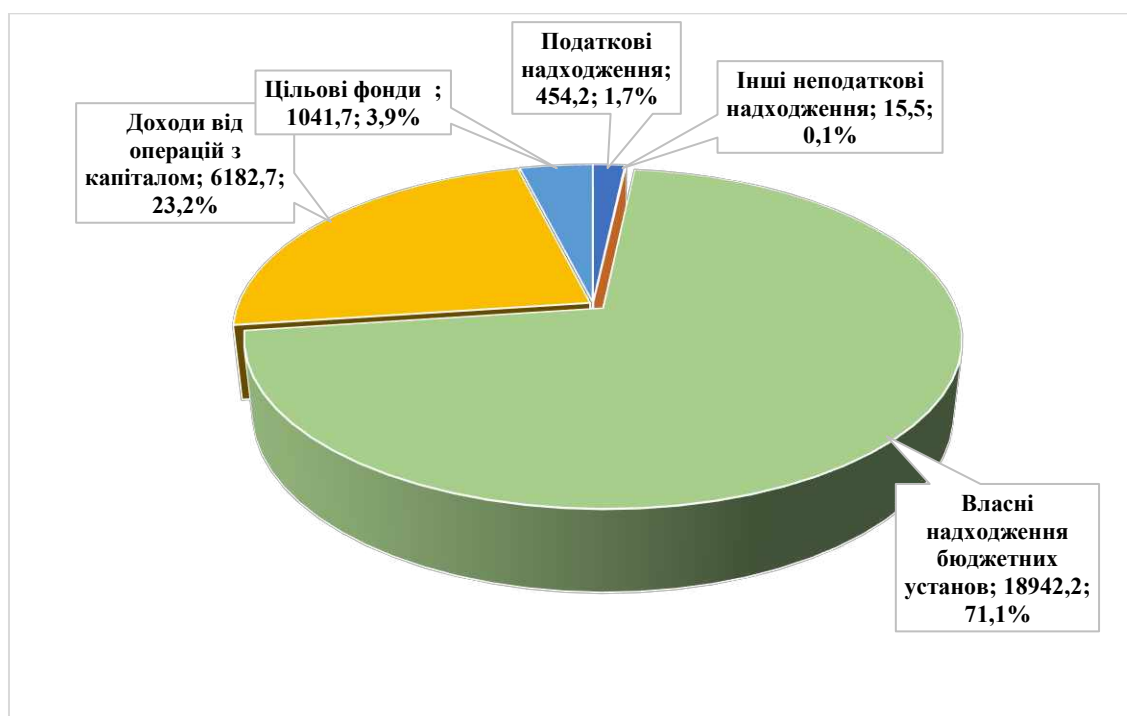


Рис. 5.4 Структура власних доходів спеціального фонду у 2023 році
Миргородської МТГ, тис. грн

Таблиця 5.1

Динаміка доходів та витрат бюджету Миргородської територіальної громади (тис. грн)

Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Всього доходи	405 998,8	434 105,2	388 853,8	326 505,1	573 554,0	638 514,6	701 963,0	691 423,9
Фактичні доходи загального фонду бюджету місцевого самоврядування, всього	387 625,7	408 731,1	374 364,5	300 662,0	477 131,9	608 514,9	658 083,1	635 188,4
- доходи, визначені пунктами 1 та 1' частини першої статті 64 Бюджетного кодексу	174 726,3	195 023,5	232 020,7	233 358,1	341 576,8	478 710,4	529 543,9	476 546,0
- обсяг отриманих міжбюджетних трансфертів	212 899,4	213 707,6	142 343,8	67 303,9	135 555,1	129 804,5	128 539,2	158 642,4
ПДФО	95 174,1	110 247,1	130 754,6	129 567,4	188 615,4	324 995,0	340 452,5	244 661,3
Рентна плата за використання природних ресурсів	0	0	483,2	454,4	816,3	863,7	946,1	1 269,9
Акцизний податок	14 768,8	15 228,0	13 813,9	16 857,6	21 580,7	17 067,4	27 868,8	38 427,2
Плата за землю	25 977,5	27 044,7	31 441,2	29 594,1	53 577,4	49 739,9	64 507,3	73 810,9
Транспортний податок	158,0	187,3	186,0	150,0	60,4	43,7	83,7	291,3
Податок на прибуток	168,6	22,4	4,7	71,3	68,6	1 179,0	-35,2	434,1
Єдиний податок	20 081,8	22 679,2	30 112,2	29 610,8	45 703,9	48 621,7	57 928,0	78 815,3
Податок на нерухоме майно	8 726,9	11 566,7	17 569,1	20 918,9	23 544,5	26 195,1	26 827,7	28 277,5
Неподаткові надходження	9 611,8	7 978,7	7 499,8	6 049,4	7 455,5	9 841,3	10 644,1	10 306,2
інші доходи	58,8	69,4	156,0	84,2	154,1	163,6	320,9	252,3
Фактичні доходи спеціального фонду бюджету місцевого самоврядування, всього, в т.ч.:	18 373,1	25 374,1	14 489,3	25 843,1	96 422,1	29 999,7	43 879,9	56 235,5
Податкові надходження	41,5	40,0	49,3	48,0	315,1	308,9	441,3	454,2
Інші неподаткові надходження	3 241,9	2 601,3	466,8	622,2	839,8	54,2	261,4	15,5
Власні надходження бюджетних установ	5 594,3	15 320,4	10 355,0	17 094,2	13 496,4	15 935,3	29 086,8	18 942,2
Доходи від операцій з капіталом	5 865,1	6 573,8	1 134,4	1 288,8	2 986,5	75,7	530,0	6 182,7
Офіційні трансферти	3 150,0	346,6	1 969,9	6 195,1	78 269,2	13 166,8	12 977,9	29 599,2
Цільові фонди	480,3	492,0	513,9	594,8	515,1	458,8	582,5	1 041,7
Всього видатки	413 034,20	427 039,60	389 949,40	319 915,60	577 318,00	602 657,60	694 430,50	693 682,80
Фактичні видатки із загального фонду бюджету місцевого самоврядування, всього	341 146,80	363 949,70	320 942,10	249 432,90	412 005,00	527 550,90	569 954,30	585 299,40
- поточні видатки із загального фонду	341 146,80	363 949,70	320 942,10	249 432,90	412 005,00	527 550,90	569 954,30	585 299,40
- капітальні видатки із загального фонду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактичні видатки із спеціального фонду бюджету місцевого самоврядування, всього	71 887,40	63 089,90	69 007,30	70 482,70	165 313,00	75 106,70	124 476,2	108 383,40
- поточні видатки із спеціального фонду	5 181,90	5 497,50	6 860,00	4 393,80	51 624,20	7 088,00	13 866,80	14 942,90
- капітальні видатки із спеціального фонду	66 705,40	57 592,40	62 147,30	66 088,90	113 688,80	68 018,70	110 609,40	93 440,50

*за 2024 рік наведено фактичні дані згідно бюджету

Видатки за 2023 рік склали 694 430,50 тис. грн. Розподіл видатків на поточні та капітальні приведено на рис. 5.5- 5.6



Рис. 5.5 Загальний обсяг видатків загального фонду бюджету Миргородської МТГ, млн. грн.



Рис. 5.6. Загальний обсяг видатків спеціального фонду бюджету Миргородської МТГ, млн. грн.

Фактичні видатки на оплату комунальних послуг та енергоносіїв із бюджету міської територіальної громади.

Окремий аналіз доцільно провести щодо видатків на оплату комунальних послуг та енергоносіїв.

Фактичні видатки на оплату комунальних послуг та енергоносіїв за 2017-2023 роки та фактичні витрати на 2024 рік приведено у таблиці 5.2 та на рис. 5.7.

Таблиця 5.2

Фактичні видатки на оплату комунальних послуг та енергоносіїв за 2020-2024 роки
тис. грн.

Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Фактичні видатки на оплату комунальних послуг та енергоносіїв із бюджету місцевого самоврядування, всього	11 105,0	11 030,4	13 130,7	10 863,7	25 387,4	31 379,5	31 249,3	33 429,3
- оплата теплопостачання	7 676,7	6 773,0	8 723,7	7 457,4	12 706,4	17 317,3	15 448,4	15 304,1
- оплата водопостачання та водовідведення	322,5	372,9	358,4	358,3	525,2	437,9	704,0	783,6
- оплата електроенергії	1 606,0	1 906,5	2 151,2	1 680,0	5 126,8	5 566,3	6 816,1	9 399,0
- оплата природного газу	1 494,5	1 957,1	1 443,4	1 058,1	6 159,4	6 882,3	7 263,4	6 871,3
- оплата інших енергоносіїв та інших комунальних послуг	5,3	20,9	137,9	129,2	289,5	603,1	1 017,4	1 071,3
- оплата енергосервісу	0,0	0,0	316,1	180,7	580,1	572,6	0,0	0,0

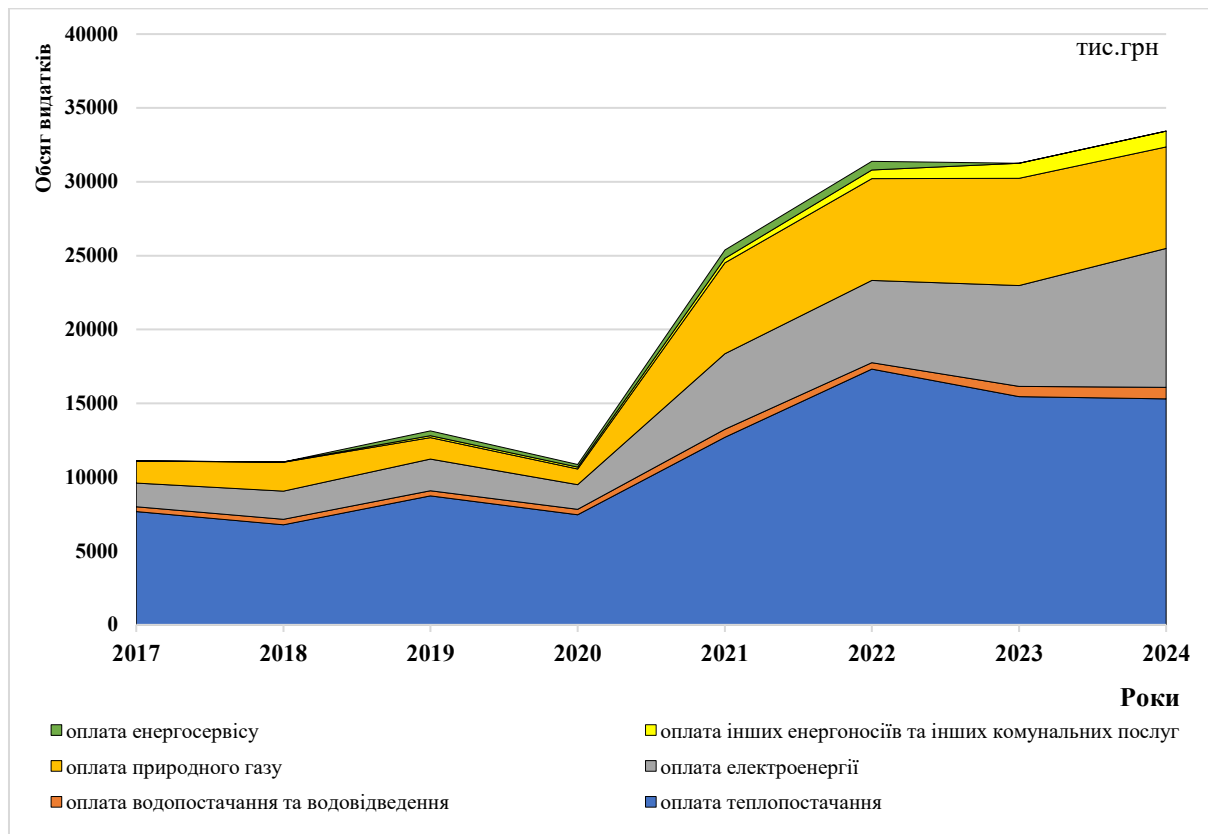


Рис. 5.7. Динаміка фактичних видатків на оплату комунальних послуг та енергоносіїв за 2017-2024 рр, тис. грн.

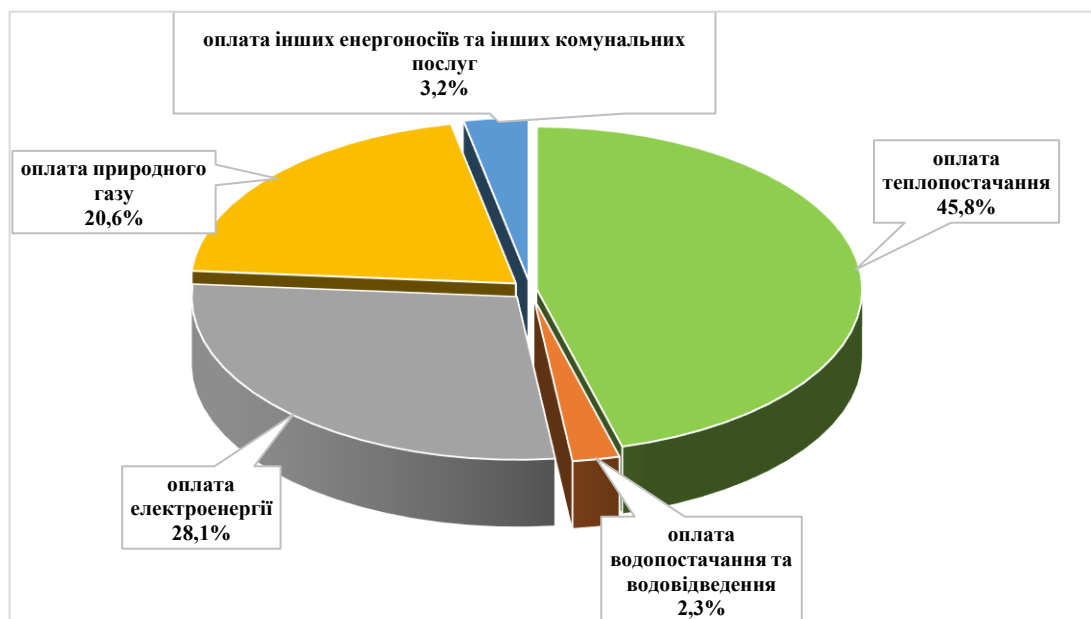


Рис. 5.8. Фактичні видатки на оплату комунальних послуг та енергоносіїв за 2023 рік.

Аналіз видатків по оплаті комунальних послуг показує збільшення оплати по всіх видах енергоносіїв, що пов'язано з ростом тарифів. Можна прогнозувати подальший ріст тарифів на енергоносії та комунальні послуги. Зокрема потреба в електроенергії буде зростати, а необхідність відбудови зруйнованої енергосистеми спричинить ріст тарифів на електроенергію. Відповідно з метою стабілізації видатків на оплату комунальних послуг та енергоносіїв необхідно використовувати заміщення природного газу іншими видами палива,

зокрема місцевими. Ріст тарифів на електроенергію доцільно компенсувати власним виробництвом електроенергії.

Загальний обсяг капітальних витрат, залучених на реалізацію проєктів з підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії за 2017-2023 роки становить 115,6 млн. грн. (таблиця 5.3). Найбільше інвестування відбувалось в секторах громадських будівель та теплопостачання, питома вага становить відповідно 64,2 % та 27,0 % (рисунок 5.9).

Таблиця 5.3.

Обсяг капітальних витрат залучених на реалізацію проєктів з підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії за 2017-2023 роки

тис.грн

Сектор	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Житлові будинки	1271	740,2					
Громадські будівлі		310,7	850,8	15878,6	33084,7	15882,5	8242
Зовнішнє освітлення							
Теплопостачальні підприємства	551,6	8429,4	295,3	7011,5	1764,2	3539,7	9626,1
Управління побутовими відходами				3149,8			
Громадський транспорт							
Водопостачання та водовідведення	5000						
Загальні інвестиції	6822,6	9480,3	1146,1	26039,9	34848,9	19422,2	17868,1

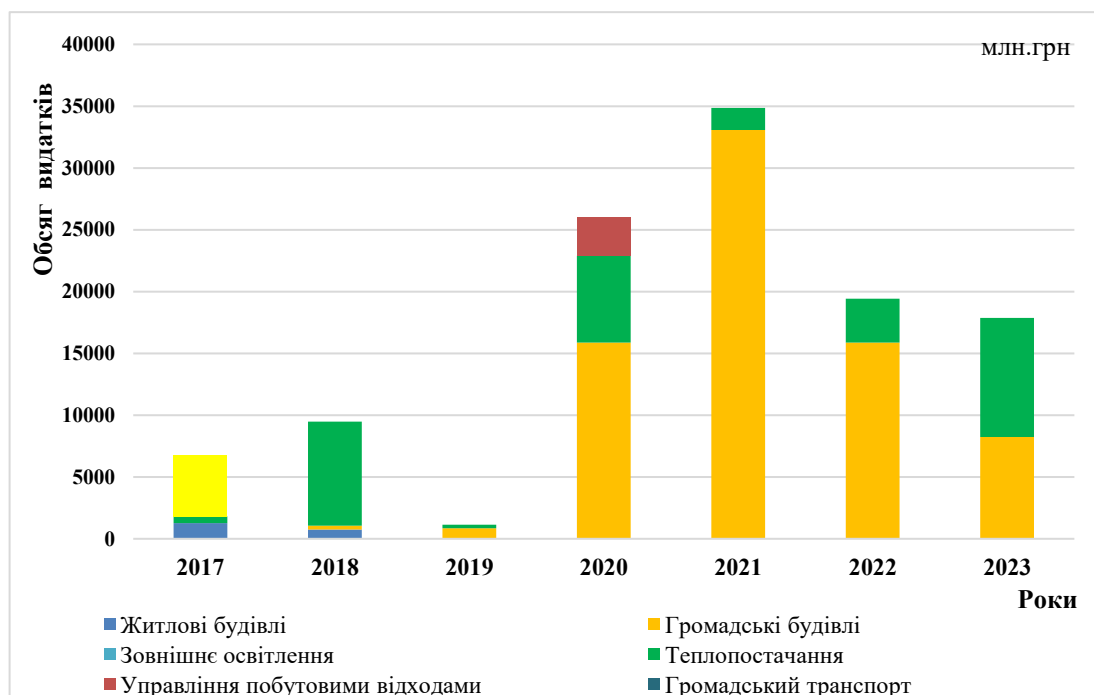


Рис. 5.9. Інвестиційний баланс проєктів з підвищення енергоефективності, млн. грн.

Сформована політика інвестування в різні сектори громади та її тенденція закладені в розрахунок базового сценарію розвитку енергоспоживання кожного сектора окремо.

Фінансова рамка

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

З метою визначення прогнозу надходжень бюджету розвитку місцевого бюджету на майбутні періоди було проаналізовано надходження до бюджету розвитку та фактичні видатки впродовж 2019-2024 років.

Результати прогнозування надходжень до бюджету розвитку територіальної громади на 2026-2030 рр. із урахуванням фактичних даних за період 2019-2024рр. представлено на рисунку 5.10.

Проаналізувавши надходження за 2019-2024рр. спостерігаються значні зменшення надходжень починаючи з 2020 року. Просідання бюджету розвитку у 2021 році є наслідком пандемії корона вірусу. Початок повномасштабної російської агресії та введення військового стану на початку 2022 року теж вплинули на надходження бюджету розвитку

Тенденція зростання показників на наступні роки є дуже повільна.



Рис. 5.10. Прогноз надходжень до бюджету розвитку

Результати прогнозування граничного обсягу запозичень та наданих гарантій на період 2025-2030 року, на базі прогнозних значень надходжень бюджету розвитку наведений на рисунку 5.11.

Граничний обсяг запозичень до бюджету розвитку визначений до очікуваного надходження бюджету розвитку. Середній граничний обсяг запозичень, який місцевий бюджет може залучити на виконання проєктів у 2025-2030 рр. становить 767,0 млн. грн.

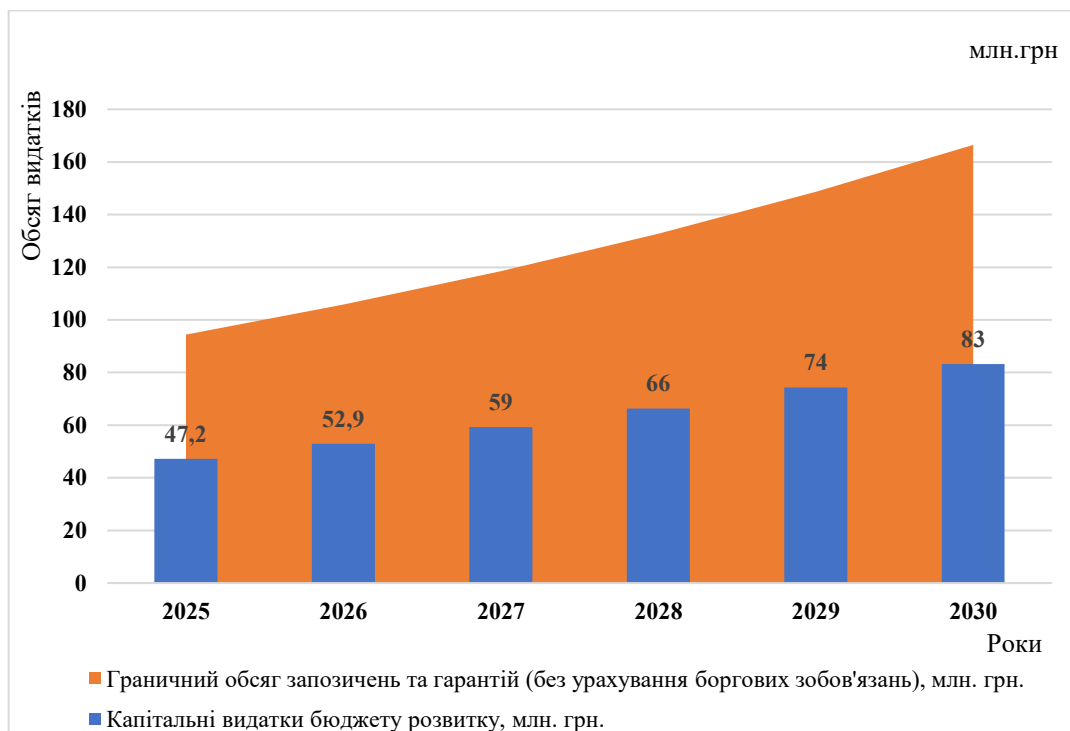


Рис. 5.11. Прогноз граничних запозичень та наданих гарантій, млн.грн.

Виходячи з вище наведеного аналізу, визначена наступна номінальна фінансова рамка (таблиця 5.4):

- Бюджет розвитку міського бюджету – 40 % капітальних видатків у 2025-2030 рр.
- Запозичення (внутрішні та зовнішні) – 20% від граничних обсягів запозичень починаючи з 2027 року;
- Надана гарантії для забезпечення виконання боргових зобов'язань підприємствами - 15% від граничних обсягів запозичень на 2025-2026 роки, а починаючи з 2027 року – 20 %.

Таблиця 5.4

Номінальна фінансова рамка МЕР Миргородської МТГ на 2025-2030 роки

Фінансова рамка	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Капітальні видатки бюджету розвитку, млн. грн.	47,2	52,9	59	66	74	83
Фінансування за рахунок капітальних видатків, %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %
Фінансування за рахунок капітальних видатків, млн. грн.	18,9	21,2	23,7	26,5	29,7	33,3
Граничний обсяг запозичень та гарантій (без урахування боргових зобов'язань), млн. грн.	94,4	105,8	118	133	149	166
Запозичення (внутрішні та зовнішні), %			20%	20%	20%	20%
Запозичення (внутрішні та зовнішні), млн. грн.			24	27	30	34
Надана гарантії для забезпечення виконання боргових зобов'язань підприємствами, %	15 %	15 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Надана гарантії для забезпечення виконання боргових зобов'язань підприємствами, млн. грн.	14,2	15,9	23,7	26,5	29,7	33,3
Фінансова рамка	33,1	37,1	71,1	79,6	89,2	99,9

Фінансова рамка на період впровадження 2025-2030 рр. становить 410,0 млн. грн.

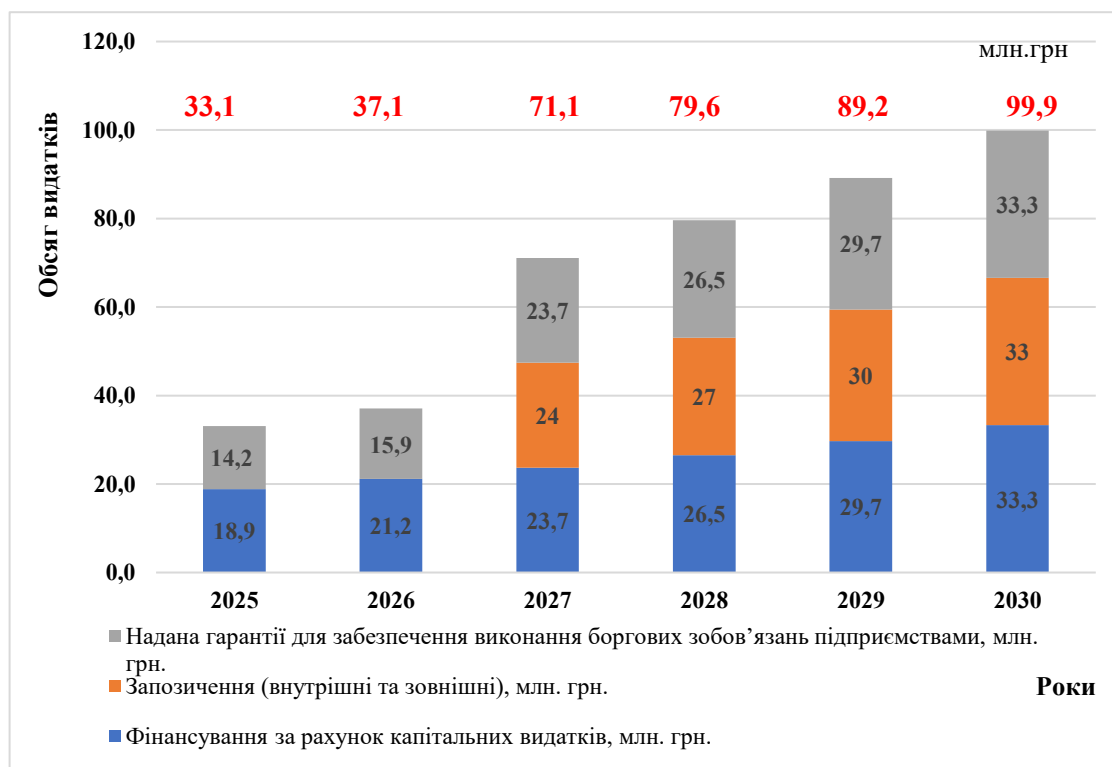


Рис.5.12. Фінансова рамка МЕР Миргородської ТГ на 2025-2030 рр., млн.грн

Слід зауважити, що крім представлених джерел фінансування можуть бути розглянуті й такі джерела:

- Кошти обласного бюджету на виконання проєктів водовідведення ;
- Власні кошти комунальних підприємств;
- Кошти Фонду енергоефективності
- Грантові кошти;
- Кредитні кошти
- Кошти ОСББ.

5.2. КАЛЕНДАРНИЙ ПЛАН РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОЄКТІВ НА ПЕРІОД 2025-2030 РОКІВ

У процесі впровадження МЕР пропонується застосовувати системний підхід до його фінансування з врахуванням соціальної та економічної пріоритетності проєктів.

Фінансування МЕР, у тому числі його впровадження на етапі реалізації пілотних проєктів, здійснюється розпорядниками бюджетних коштів шляхом їх надходження із міського бюджету або від інвесторів.

Формування джерел фінансування інвестиційних проєктів є основою успішної реалізації та виконання МЕР. Визначення обсягів і джерел фінансування базується на даних інвестиційних проєктів, в яких оцінені масштаби витрат та заощаджень фінансових ресурсів (таблиця 5.5). Визначені можливості фінансування інвестиційних проєктів за рахунок власних коштів громади та залучення співфінансування з інших джерел. Проєкти можуть бути профінансовані з використанням різних механізмів та різних джерел, але усі розпорядники коштів повинні діяти узгоджено згідно технологічних та методологічних планів.

Загальний обсяг інвестицій необхідних для виконання МЕП Миргородської ТГ – 2807,3 млн. грн. Період виконання МЕП 2025-2030 рр.

Аналіз потенційних джерел фінансування базується на відомості про характеристики інвестиційних проєктів, що складають МЕП. Інвестиційні проєкти МЕП мають наступні узагальнені показники:

- відносяться до розряду довгострокових;
- потребують значних коштів для реалізації;
- потребують для фінансування «довгі гроші»;

Для реалізації проєктів МЕП заплановано залучити кошти із зовнішніх джерел фінансування (міжнародні фінансові організації, технічна допомога міжнародних донорів). Для досягнення максимальної ефективності використання коштів бюджету територіальної громади необхідно створити сприятливий інвестиційний клімат для залучення інвестицій у реалізацію енергоефективних проєктів.

Таблиця 5.5

Графік та джерела фінансування проєктів МЕП

№	Назва			Графік фінансування проєктів МЕП						
				Всього	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Організаційні (м'які) проєкти			7,3	2,4	2,4	2,5	0	0	0
	Впровадження системи енергетичного менеджменту в громадських будівлях			7,3	2,4	2,4	2,5			
		Місцевий бюджет,	40		0,96	0,96	1,00			
		МФО								
		Технічна допомога міжнародних донорів	60		1,44	1,44	1,5			
11.	Технічні проєкти			2800	511	499	501,3	462,9	411,5	414,3
11.1	Громадські будівлі			918,1	117,1	174,5	181,6	154,5	145	145,4
11.1.1	Забезпечення альтернативними джерелами енергії заклади:			67,9	15,5	25,5	23,7	3,2	0	0
	Закладів загальної середньої освіти			22	7	8	7			
		Технічна допомога міжнародних донорів	60		4,20	4,80	4,20			
		Фонд енергоефективності	30		2,10	2,40	2,10			
		Місцевий бюджет,	10		0,70	0,80	0,70			
	Закладів дошкільної освіти			8	4	4				
		Технічна допомога міжнародних донорів	60		2,40	2,40				
		Фонд енергоефективності	30		1,20	1,20				
		Місцевий бюджет,	10		0,40	0,40				
	Закладів позашкільної освіти			4			4			
		Технічна допомога міжнародних донорів	60				2,40			
		Фонд енергоефективності	30				1,20			

		Місцевий бюджет,	10				0,40			
	Закладів охорони здоров'я			12,2	3	3	3	3,2		
		Технічна допомога міжнародних донорів	60		1,80	1,80	1,80	1,92		
		Фонд енергоефективності	30		0,90	0,90	0,90	0,96		
		Місцевий бюджет,	10		0,30	0,30	0,30	0,32		
	Закладів соціальної сфери			3	1,5	1,5				
		Технічна допомога міжнародних донорів	60		0,90	0,90				
		Фонд енергоефективності	30		0,45	0,45				
		Місцевий бюджет,	10		0,15	0,15				
	Закладів комунальної сфери			12,2		6	6,2			
		Технічна допомога міжнародних донорів	60			3,60	3,72			
		Фонд енергоефективності	30			1,80	1,86			
		Місцевий бюджет,	10			0,60	0,62			
	Інших бюджетних будівель			6,5		3	3,5			
		Технічна допомога міжнародних донорів	60			1,80	2,10			
		Фонд енергоефективності	30			0,90	1,05			
		Місцевий бюджет,	10			0,30	0,35			
11.1.2	Капітальний ремонт та термомодернізація з облаштуванням благоустрою прилеглої території закладів:			847,6	99	149	157,9	151,3	145	145,4
	Закладів загальної середньої освіти			360	40	60	65	65	65	65
		Місцевий бюджет,	20		8,00	12,00	13,00	13,00	13,00	13,00
		МФО	53		21,20	31,80	34,45	34,45	34,45	34,45
		Технічна допомога міжнародних донорів	27		10,80	16,20	17,55	17,55	17,55	17,55
	Закладів дошкільної освіти			64		10	12	14	14	14

		Місцевий бюджет,	20			2,00	2,40	2,80	2,80	2,80
		МФО	53			5,30	6,36	7,42	7,42	7,42
		Технічна допомога міжнародних донорів	27			2,70	3,24	3,78	3,78	3,78
	Закладів позашкільної освіти			35		7	7	7	7	7
		Місцевий бюджет,	20			1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		МФО	53			3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
		Технічна допомога міжнародних донорів	27			1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Закладів соціального захисту			15,9		7	8,9			
		Місцевий бюджет,	20			1,40	1,78			
		МФО	53			3,71	4,72			
		Технічна допомога міжнародних донорів	27			1,89	2,40			
	Інших бюджетних будівель			18,3		6	6	6,3		
		Місцевий бюджет,	20			1,20	1,20	1,26		
		МФО	53			3,18	3,18	3,34		
		Технічна допомога міжнародних донорів	27			1,62	1,62	1,70		
	Реконструкція та капітальний ремонт КНП «Миргородська лікарня інтенсивного лікування» Миргородської міської ради			300	50	50	50	50	50	50
		Місцевий бюджет,	20		10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
		МФО	53		26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
		Технічна допомога міжнародних донорів	27		13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
	Реконструкція та капітальний ремонт КНП «Миргородський міський центр первинної медико – санітарної допомоги»			54,4	9	9	9	9	9	9,4
		Місцевий бюджет,	20		1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,88
		МФО	53		4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,98
		Технічна допомога міжнародних донорів	27		2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,54
	Реконструкція системи електропостачання шляхом встановлення сонячної дахової станції по об'єкту соціальної інфраструктури Миргородської міської територіальної громади, Закладу дошкільної освіти №			0,8	0,8					

	12 „Світлячок” (ясла - садок) Миргородської міської ради Полтавської області	Технічна допомога міжнародних донорів	100		0,8					
	Будівництво наземної сонячної електростанції (для власного споживання) КНП "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради	Власні кошти підприємства	100	1,8	1,8					
2	Теплопостачання			409,4	124,4	60	55	60	55	55
	Модернізація системи теплопостачання м. Миргорода			208,6	33,6	35	35	35	35	35
		Місцевий бюджет,	20		6,72	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
		МФО	53		17,81	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
		Технічна допомога міжнародних донорів	27		9,07	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
	Модернізація котелень м.Миргород			130	20	25	20	25	20	20
		Місцевий бюджет,	20		4,00	5,00	4,00	5,00	4,00	4,00
		МФО	53		10,60	13,25	10,60	13,25	10,60	10,60
		Технічна допомога міжнародних донорів	27		5,40	6,75	5,40	6,75	5,40	5,40
	Реконструкція котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 160 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. Старосвітська, 17-А в м.Миргород Полтавської області			13,7	13,7					
		Місцевий бюджет,	23		3,15					
		Технічна допомога міжнародних донорів	77		10,55					
	Реконструкція котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 180 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. О.Оксанченка, 104-А в м.Миргород Полтавської області			16,8	16,8					
		Технічна допомога міжнародних донорів	100		16,80					
	Реконструкція системи електричних мереж шляхом встановлення сонячної електростанції на КП "Тепловодсервіс" Миргородської міської ради за підтримки ГО "Екоклуб", Oxfam			3,2	3,2					
		Технічна допомога міжнародних донорів	90		2,88					
		Власні кошти КП	10		0,32					
	Встановлення когенераційних установок потужністю 50 кВт на котельнях: вул.Гоголя 100а, вул.Гоголя 156а, вул.Гоголя 181г			17,1	17,1					
		Технічна допомога міжнародних донорів	100		17,10					
				20	20					

	Установка модульної котельні потужністю 2 МВт на котельні Гоголя 181Г	Технічна допомога міжнародних донорів	100		20,00					
3	Водопостачання і водовідведення			384,9	97,5	82,5	82,7	65,4	28,5	28,3
	Реконструкція систем водопостачання та водовідведення громади			50,8	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,3
		Місцевий бюджет,	20		1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,66
		МФО	53		4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,40
		Технічна допомога міжнародних донорів	27		2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,24
	Реконструкція очисних споруд господарсько-побутових стічних вод потужністю 7000 м3 /добу в м. Миргороді			170	50	30	30	20	20	20
		Обл.бюджет	15		7,50	4,50	4,50	3,00	3,00	3,00
		Місцевий бюджет,	10		5,00	3,00	3,00	2,00	2,00	2,00
		МФО	30		15,00	9,00	9,00	6,00	6,00	6,00
		Технічна допомога міжнародних донорів	35		17,50	10,50	10,50	7,00	7,00	7,00
		Власні кошти КП	10		5,00	3,00	3,00	2,00	2,00	2,00
	Модернізація насосних станцій Миргородської міської територіальної громади			27,2	9	9	9,2			
		Місцевий бюджет,	20		1,80	1,80	1,84			
		Технічна допомога міжнародних донорів	60		5,40	5,40	5,52			
		Власні кошти КП	20		1,80	1,80	1,84			
	Забезпечення альтернативними джерелами енергії насосних станцій та очисних споруд Миргородської міської територіальної громади			136,9	30	35	35	36,9		
		Технічна допомога міжнародних донорів	100		30,00	35,00	35,00	36,90		
4	Житлові будівлі			1027,6	162	172	172	173	173	175,6
	Модернізація теплових пунктів			75	12	12	12	13	13	13
		Технічна допомога міжнародних донорів	100		12,00	12,00	12,00	13,00	13,00	13,00
	Термомодернізація будинків			952,6	150	160	160	160	160	162,6
		Місцевий бюджет,	10		15,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,26
		Фонд енергоефективності	30		45,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,78
		Кошти ОСББ	10		15,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,26
		МФО	50		75,00	80,00	80,00	80,00	80,00	81,30
5	Зовнішнє освітлення			60	10	10	10	10	10	10

				60	10	10	10	10	10	10
	Модернізація програми автоматичного управління вуличним освітленням	<i>Місцевий бюджет,</i>	<i>10</i>		<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>
		<i>Технічна допомога міжнародних донорів</i>	<i>37</i>		<i>3,70</i>	<i>3,70</i>	<i>3,70</i>	<i>3,70</i>	<i>3,70</i>	<i>3,70</i>
		<i>МФО</i>	<i>53</i>		<i>5,30</i>	<i>5,30</i>	<i>5,30</i>	<i>5,30</i>	<i>5,30</i>	<i>5,30</i>
	Загальні обсяги фінансування МЕП			2807,3	513,4	501,4	503,8	462,9	411,5	414,3

Загальна інформація щодо планових обсягів ресурсів для фінансування проєктів в розрізі джерел представлено в таблиці 5.6 та на рисунках 5.13 та 5.14.

Таблиця 5.6

Графік фінансування проєктів МЕР в розрізі джерел

млн.грн

№	Назва	Графік фінансування проєктів МЕР						
		Всього	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	За джерелами фінансування							
	Обласний бюджет	25,5	7,5	4,5	4,5	3	3	3
	Міський бюджет	384	60,7	68,8	69,5	63,3	60,7	61
	Власні кошти КП	24,6	8,9	4,8	4,9	2	2	2
	Кредитні кошти МФО	1214,7	180,7	209,6	211,6	207,8	201,8	203,2
	Технічна допомога (гранти) міжнародних донорів	757,2	191	142,1	142,2	121,8	80	80,1
	Фонд Енергоефективності	306	49,6	55,6	55,1	49	48	48,7
	Кошти ОСББ	95,3	15	16	16	16	16	16,3
	Разом	2807,3	513,4	501,4	503,8	462,9	411,5	414,3

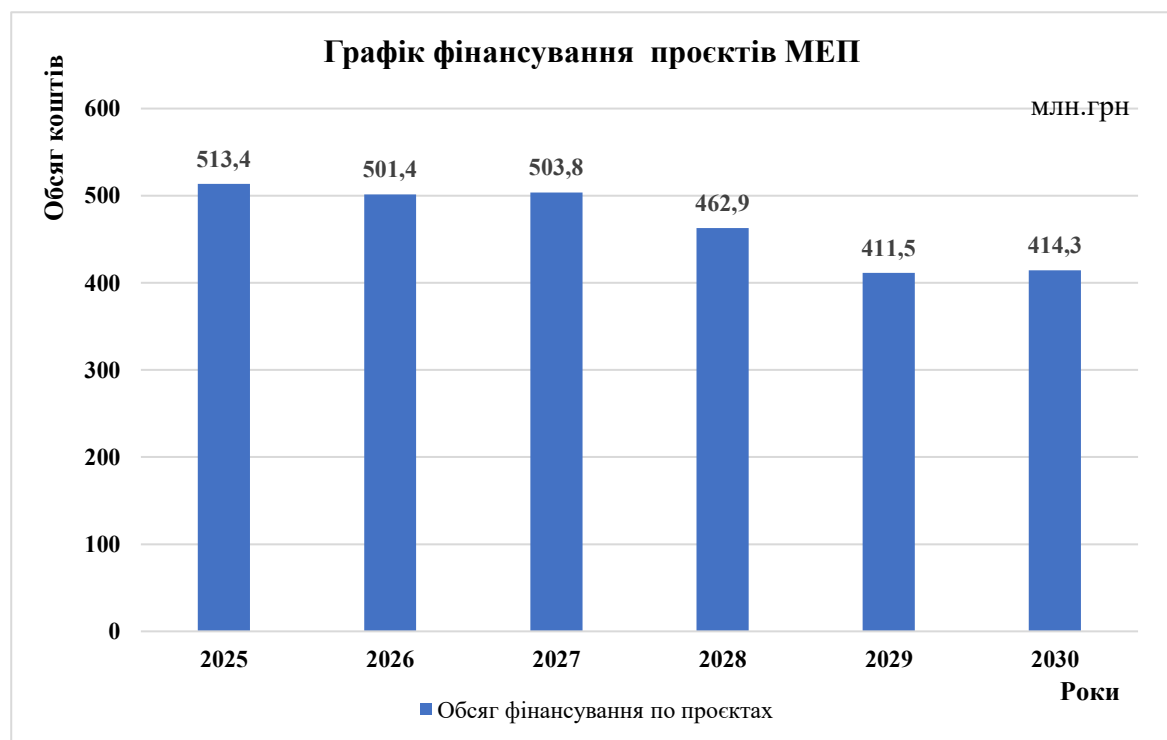


Рис. 5.13. Графік фінансування МЕР, млн.грн

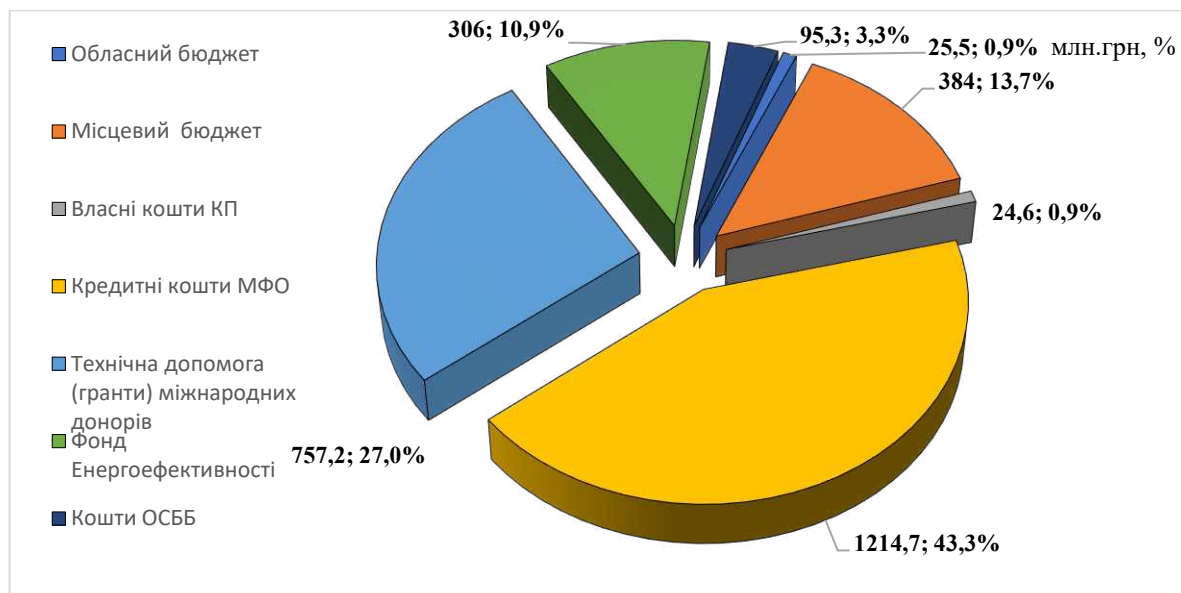


Рис. 5.14. Джерела фінансування проєктів, млн. грн.

Фінансовий план МЕП у розрізі джерел фінансування секторів приведено у таблиці 5.7 та на рисунку 5.15

Таблиця 5.7

Фінансовий план муніципального енергетичного плану

млн грн

Назва сектору	Місцевий бюджет	Обласний бюджет	Технічна допомога міжнародних донорів (гранти)	Кредитні кошти МФО	кошти ОСББ	кошти ФЕЕ	Власні кошти підприємств	Всього
1. Громадські будівлі	179,3		274,8	449,2		20,3	1,8	925,4
2. Житлові будівлі	95,3		75	476,3	95,3	285,7		1027,6
3. Об'єкти теплопостачання	70,7		158,8	179,6			0,3	409,4
4. Об'єкти водопостачання і водовідведення	32,7	25,5	226,4	77,8			22,5	384,9
5. Об'єкти зовнішнього освітлення	6		22,2	31,8				60
6. Об'єкти з управління побутовими відходами								
7. Громадський транспорт								
Разом	384	25,5	757,2	1214,7	95,3	306	24,6	2807,3

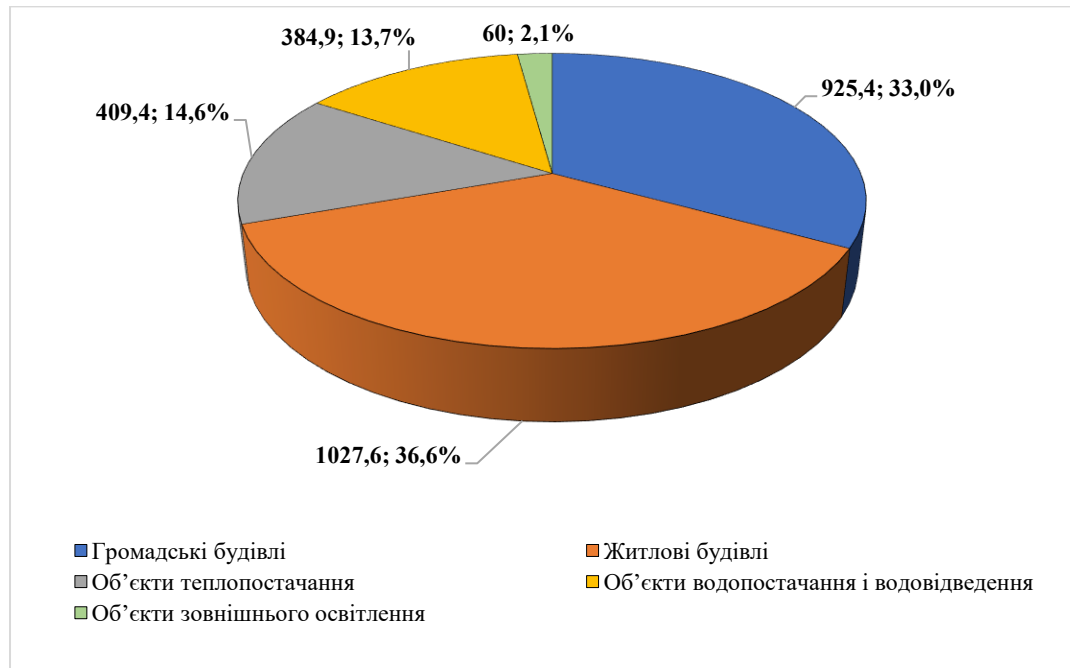


Рис. 5.15. Розподіл фінансування МЕП за сферами, млн.грн

5.3. ОРГАНІЗАЦІЙНА СХЕМА ВИКОНАННЯ МЕП

Однією з базових умов реалізації заходів передбачених Муніципальним енергетичним планом, є адаптація та оптимізація внутрішніх управлінських структур, забезпечення їх компетентними кадрами, а також визначення ключових структур, які повинні бути задіяні як в процесі підготовки, так і в процесі впровадження МЕПу.

З метою координації дій всіх учасників місцевого енергетичного ринку з метою забезпечення сталого енергетичного розвитку Миргородської міської територіальної громади рішенням міської ради було створено робочу групу з питань сталого енергетичного розвитку, завданнями якої крім організації розробки МЕПу є управління, моніторинг та оцінка діяльності з реалізації завдань в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності територіальної громади, а саме:

- визначення стратегічних цілей МЕП;
- вироблення рекомендацій щодо єдиної політики і стратегії при реалізації МЕП та бюджетних програм енергозбереження територіальної громади;
- розробка та подання пропозиції щодо вдосконалення системи енергомоніторингу та енергоменеджменту;
- визначення критеріїв і пріоритетів, необхідних для прийняття рішень щодо окремих проектів;
- подання запитів щодо необхідної інформації про функціонування енергетичної сфери громади до підприємств, організацій та установ всіх форм власності;
- проведення моніторингу виконання Муніципального енергетичного плану, контроль виконання заходів/проектів, визначення причин виникнення виявлених недоліків і ініціація здійснення коригувальних дій в процесі реалізації МЕП;

- підготовка та надання в установленому порядку звітів про хід реалізації МЕП

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

- забезпечують своєчасну і якісну реалізацію прийнятих до виконання проектів;
- здійснюють планування фінансування заходів/проектів;
- готують і надають в установленому порядку і строк звіти про хід реалізації та прогнозах щодо виконання МЕП.

Управління економічного розвитку та інвестицій здійснює:

- в межах своєї компетенції оцінку проекту МЕП;
- моніторинг реалізації МЕП та його окремих підпрограм;
- оцінку результативності та ефективності реалізації МЕП та окремих підпрограм.

Фінансове управління виконавчого комітету Миргородської міської ради здійснює:

- в межах своєї компетенції оцінку проекту МЕП;
- фінансування заходів МЕП та окремих підпрограм відповідно до встановлених лімітів витрачання бюджетних коштів міста;
- контроль та облік витрачання бюджетних коштів на реалізацію Програми енергозбереження міста та її окремих підпрограм;
- підготовку звітності про використання бюджетних коштів на реалізацію МЕП та окремих підпрограм.

Організаційна структура впровадження МЕП є суттєвим елементом у системі енергоменеджменту Миргородської міської територіальної громади. Поточний контроль, обмін інформацією між зацікавленими сторонами та координацію дій всіх учасників повинен забезпечувати енергоменеджер громади. У всіх структурних підрозділах виконавчого комітету та підприємствах, впровадження заходів у яких передбачено у МЕП необхідно визначити відповідальних осіб за моніторинг споживання ПЕР. Визначені відповідальні особи у бюджетних установах та на комунальних підприємствах виконуватимуть роль енергоменеджерів цих установ.



Рис. 5.16. Адміністративна структура впровадження МЕР

Ця структура дозволяє ефективно розподілити функції між командами, забезпечити належний контроль і своєчасно реагувати на будь-які зміни чи виклики у проєкті

5.4. ОСНОВНІ ПОТЕНЦІЙНІ ВНУТРІШНІ ТА ЗОВНІШНІ РИЗИКИ ПРИ ВИКОНАННІ МЕР ТА РЕАЛІЗАЦІЇ МУНІЦИПАЛЬНИХ ПРОЄКТІВ ТА МОЖЛИВИХ ДІЙ ЩОДО ЗНИЖЕННЯ ВИЗНАЧЕНИХ РИЗИКІВ

Аналіз ризиків та припущень — це комплексний підхід, який використовується для підготовки до потенційних невизначеностей, що можуть вплинути на успіх реалізації МЕР. Він об'єднує ідентифікацію ризиків та аналіз припущень, щоб забезпечити більш реалістичне планування та управління можливими змінами в умовах реалізації.

Аналіз припущень.

Припущення — це фактори або передумови, що вважаються правдивими на етапі планування та прийняття рішень, хоча насправді вони можуть бути не повністю підтверджені.

Ідентифікація припущень: Визначення основних передумов, на яких базується план чи стратегія. Наприклад, припущення щодо стабільності цін на матеріали, безперервного доступу до постачальників або передбачуваного зростання попиту.

Аналіз надійності: Оцінка ймовірності правдивості кожного припущення. Тут слід оцінити, наскільки обґрунтоване кожне припущення і чи є воно реалістичним у контексті середовища проєкту чи діяльності.

Вплив на проєкт: Розуміння наслідків для проєкту у разі зміни або неправильного припущення. Розробка альтернативних рішень: Встановлення можливих варіантів у разі, якщо припущення не виправдаються. Це може бути резервний план або додаткові заходи для пом'якшення наслідків.

Ризик-аналіз — це процес ідентифікації, оцінки та управління ризиками, пов'язаними з певними діяльностями, проєктами чи рішеннями, для мінімізації можливих негативних наслідків. Він широко використовується в бізнесі, промисловості, фінансах та управлінні проєктами, допомагаючи передбачити потенційні загрози і розробити план дій для їх уникнення або зниження впливу.

Основні етапи ризик-аналізу:

Ідентифікація ризиків:

Виявлення всіх потенційних ризиків, які можуть вплинути на діяльність або проєкт. Це можуть бути фінансові, операційні, технічні, екологічні чи правові ризики.

Оцінка ризиків:

Визначення ймовірності виникнення кожного ризику та оцінка потенційних наслідків. Ризики часто оцінюються за допомогою шкал ймовірності (низька, середня, висока) та впливу (незначний, середній, критичний).

Аналіз ризиків:

Розрахунок загального ризику, який являє собою поєднання ймовірності та впливу кожного ризику. Це може бути кількісний (наприклад, фінансовий вплив у грошовому еквіваленті) або якісний аналіз.

Розробка стратегії управління ризиками:

Вибір відповідних методів управління ризиками: уникнення, зниження, передача або прийняття ризику. Кожен метод обирається залежно від можливостей, доступних ресурсів та прийняттого рівня ризику.

Моніторинг і контроль ризиків:

Постійний перегляд і оновлення ризиків протягом часу, а також оцінка ефективності заходів щодо управління ризиками. Цей етап дозволяє своєчасно реагувати на нові ризики або зміни в існуючих.

Переваги ризик-аналізу:

- Покращене прийняття рішень — допомагає організаціям приймати більш обґрунтовані рішення на основі реальних даних і прогнозів.
- Оптимізація ресурсів — дозволяє сфокусувати зусилля та ресурси на ключових областях ризику.
- Зменшення невизначеності — допомагає зменшити негативний вплив непередбачуваних подій.

Ризик-аналіз є невід'ємною частиною управління ризиками і допомагає організаціям діяти на випередження, мінімізуючи можливі втрати та збитки.

Припущення щодо припинення військових дій в час реалізації МЕРу

Опис: Проєкт передбачає зупинення військових дій.

Імовірність: Висока – залежить від зовнішньої політичної ситуації та агресивних загарбницьких дій росії.

Вплив на проєкт: Руйнування інфраструктури приведе до скерування ресурсів на відновлення руйнувань, а не на розвиток.

Альтернативні рішення: Поєднувати проєкти відновлення та проєкти з підвищення енергоефективності.

Припущення щодо стабільної внутрішньої політичної ситуації.

Опис: Проєкт передбачає стабільну внутрішню політичну ситуацію, зокрема чинне законодавство щодо підвищення рівня енергоефективності.

Імовірність: Висока – Більшість законодавчих новел щодо енергоефективності відповідають міжнародним договорам та зобов'язанням України.

Вплив на проєкт: Відмова від курсу на енергоефективність зменшить залучення державних та кредитних коштів в дану сферу.

Альтернативні рішення: Рішення щодо реалізації МЕР приймає місцева влада. Більшість ресурсів, котрі планують залучити в реалізацію проєкту є економічно обґрунтованими. Зміна внутрішньополітичної або законодавчої ситуації не має суттєвого впливу на кошти місцевого бюджету, кошти мешканців та ринку кредитних коштів.

Припущення щодо незмінної стратегії місцевої влади на реалізацію проєктів з енергоефективності.

Опис: Проєкт передбачає незмінну стратегію місцевої влади щодо реалізації проєктів з енергоефективності. Проведення місцевих виборів може призвести до зміни очільників міста (міського голову та депутатів місцевої ради).

Імовірність: Середня – Зміна місцевої влади може призвести до невизначеності курсу в перші декілька місяців. Надалі, як правило, нова влада повертається до стратегічних документів місцевого значення.

Вплив на проєкт: Спад зацікавленості до попередніх стратегічних документів може призвести до затримок в реалізації проєктів.

Альтернативні рішення: Реалізація проєктів відбувається в різних секторах. Зміна влади має відчутний вплив виключно на сектор громадські будівлі. Проєкти в інших секторах будуть реалізовані. Це стане драйвером для реалізації проєктів у секторі громадські будівлі.

Припущення щодо доступності технологій та обладнання

Опис: Інноваційні рішення, як-от енергоефективні системи опалення, освітлення, утеплення, будуть доступні на українському ринку.

Імовірність: Висока – попит на енергоефективні технології зростає.

Вплив на проєкт: Затримки в постачанні або відсутність необхідних технологій можуть уповільнити впровадження або підвищити вартість.

Альтернативні рішення: Пошук альтернативних постачальників або варіантів обладнання з аналогічними характеристиками.

Припущення щодо підтримки громади

Опис: Жителі громади та місцеві органи влади підтримуватимуть ініціативу, зокрема сприятимуть освітнім заходам і програмам для підвищення обізнаності.

Імовірність: Висока – за умови активного інформування.

Вплив на проєкт: Відсутність підтримки може знизити ефективність заходів і вплинути на тривалість впровадження змін.

Альтернативні рішення: Проведення регулярних інформаційних сесій, збір зворотного зв'язку, залучення громадських організацій.

Аналіз ризиків та заходи по зниженню ризиків.

Фінансові ризики

Ризик: Недостатнє або нестабільне фінансування МЕРу.

Причини: Зміни в державному або місцевому бюджеті, скорочення кредитних коштів, відмова від надання грантів.

Вплив: Може призвести до скорочення запланованих заходів або затримок у виконанні.

Стратегії управління: Диверсифікація джерел фінансування (залучення додаткових грантів, співпраця з приватними інвесторами), створення резервного фонду.

Технологічні ризики

Ризик: Обмеженість спеціалізованих компаній на ринку міста по наданню послуг, відсутність або затримка постачання енергоефективного обладнання.

Причини: Недостатній рівень кваліфікації фахівців підприємств, збої в ланцюжках постачання, нестача обладнання через високий попит.

Вплив: Затримка реалізації проєкту, підвищення вартості обладнання.

Стратегії управління: Попереднє укладення угод з виконавцями робіт та постачальниками, наявність альтернативних виконавців та постачальників, моніторинг ринку для швидкого реагування на зміни.

Ризики підтримки громади

Ризик: Опір з боку місцевих мешканців або недостатня участь.

Причини: Недостатнє розуміння вигод реалізації МЕРу, страх змін, низька обізнаність.

Вплив: Може знизити ефективність заходів або призвести до конфліктів.

Стратегії управління: Регулярне інформування громади, освітні заходи, залучення місцевих лідерів для підтримки ініціативи.

Політичні ризики

Ризик: Зміни у законодавстві або політична нестабільність.

Причини: Зміни в державній політиці щодо енергоефективності, нестабільність на регіональному рівні.

Вплив: Може призвести до збільшення витрат або перешкод у реалізації запланованих заходів.

Стратегії управління: Моніторинг законодавчих змін, співпраця з державними органами, залучення юристів для оперативного адаптування до нових вимог.

Екологічні ризики

Ризик: Негативний вплив кліматичних умов на енергоефективність заходів.

Причини: Різкі зміни клімату, незвично холодні або теплі сезони.

Вплив: Може зменшити ефективність інвестицій у певні технології або змусити адаптувати заходи.

Стратегії управління: Регулярна оцінка ризиків, вибір технологій, стійких до різних кліматичних умов, адаптивне планування.

Ризики низької енергоефективності

Ризик: Заходи можуть не досягти очікуваного рівня енергоефективності.

Причини: Невірні розрахунки, технічні обмеження, недостатня підготовка персоналу.

Вплив: Може знизити економічну вигоду та вплинути на репутацію проєкту.

Стратегії управління: Проведення попереднього технічного аудиту, залучення експертів для оцінки потенціалу енергоефективності, навчання персоналу.

Організаційні ризики

Ризик: Невідповідність між командою проєкту та очікуваннями.

Причини: Недостатня кваліфікація, низький рівень комунікації та мотивації в команді.

Вплив: Може призвести до збоїв у виконанні проєкту, конфліктів, помилок.

Стратегії управління: Чіткий розподіл ролей і відповідальностей, проведення тренінгів, регулярні збори для обговорення результатів і коригування плану.

5.5. ОРГАНІЗАЦІЯ МОНІТОРИНГУ, АНАЛІЗУ ТА ОЦІНКИ ЕФЕКТИВНОСТІ МЕП В ЦІЛОМУ ТА МУНІЦИПАЛЬНИХ ПРОЄКТІВ

Моніторинг МЕП здійснюється з метою оцінки досягнення встановлених цілей сталого енергетичного розвитку та індикативних показників досягнення цілей, згідно Методики розроблення місцевих енергетичних планів затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України № 1163 від 21.12.2023 р.

Призначенням моніторингу реалізації МЕП є своєчасне одержання достовірної інформації про реалізацію проєктів в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

Предметом моніторингу МЕП є:

- досягнення цільових показників енергозбереження;
- терміни реалізації заходів енергозбереження;
- витрачання фінансових коштів на реалізацію заходів з енергозбереження;
- фактичне досягнення величини економії енергетичних ресурсів.

Організація моніторингу під час реалізації проекту МЕР вклучас:

1. Визначення групи моніторингу

Склад: Енергоменеджер громади, енергоменеджери структурних підрозділів та комунальних підприємств, представники енергопостачальних підприємств

Функції: Забезпечення регулярного моніторингу за досягненням ключових показників, координація з іншими командами, збір та аналіз даних.

2. Вибір індикаторів (показників) ефективності

Індикатори: Перелік індикаторів наведено в наступному розділі

Значення: Індикатори дозволяють вимірювати ефективність виконання МЕРу на кожному етапі

3. Розробка системи збору даних

Збір даних: Використання автоматизованих систем моніторингу (наприклад, лічильників або спеціалізованого програмного забезпечення), ручний збір даних у випадках, де автоматизація неможлива

Частота: Дані мають збиратися на щомісячній основі для оперативного відстеження прогресу та коригування дій. Окремі показники можуть збиратись декілька разів на рік, якщо на це є обґрунтування. Окремі показники, які вклучені в систему енергомоніторингу громади збиратимуться відповідно до періодичності визначеної цією системою.

4. Аналіз і звітність

Аналіз: Дані аналізуються для оцінки відповідності реальних показників очікуванім

Регулярна звітність: Щоквартальні звіти для керівництва громади та щорічні звіти для зацікавлених сторін (депутатів, донорів тощо).

Інтерпретація: Порівняння даних з плановими показниками та визначення причин можливих відхилень.

5. Процедури зворотного зв'язку та коригування

Оцінка ризиків і проблем: Виявлення відхилень, що можуть виникати під час виконання проекту, аналіз їх впливу на цілі проекту

Коригуючі дії: Розробка і реалізація коригуючих заходів для поліпшення ефективності або усунення виявлених недоліків

Впровадження змін: Адаптація процесів або технологій для покращення результатів на основі проведеного моніторингу

6. Залучення громади до моніторингу

Інформування: Періодичне інформування громади про результати реалізації МЕРу

Обговорення: Відкриті зустрічі або онлайн-опитування для отримання зворотного зв'язку.

Прозорість: Результати моніторингу оприлюднюються для підтримання довіри громади та залучення до підтримки МЕРу.

Інформація, отримана в результаті моніторингу реалізації МЕР може бути використана для:

- аналізу актуальності цілей у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;

- аналізу досяжності та адекватності запланованих цільових показників в області енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- аналізу результативності та ефективності запланованих заходів для досягнення цілей у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- аналізу дотримання запланованих параметрів МЕР.

Моніторинг МЕР здійснюється щороку з метою необхідності внесення змін до МЕР для його вдосконалення та вчасного здійснення коригувальних дій щодо уникнення помилок чи неточностей виконання.

За результатами проведення моніторингу виконання МЕР складається Звіт про реалізацію місцевого енергетичного плану, який затверджується рішенням міської ради та оприлюднюється на офіційному вебсайті міської ради.

Загалом запроваджену систему моніторингу реалізації МЕРу необхідно синхронізувати з системою енергоменеджменту. Для проведення моніторингу реалізації МЕР необхідно максимально використовувати систему енергомоніторингу, котра впроваджена в громаді.

6. ОЧІКУВАНІ РЕЗУЛЬТАТИ ВИКОНАННЯ МЕР

6.1 КІЛЬКІСНІ ТА ЯКІСНІ ПОКАЗНИКИ ОЧІКУВАНИХ РЕЗУЛЬТАТІВ СТАНОМ НА 2030 РІК

З метою відслідковування рівня досягнення цілей передбачених у розділі 3 доцільно визначити кількісні та якісні показники. Кількісні показники дозволяють об'єктивно оцінити досягнуті результати проекту на основі числових значень, що легко відстежуються та порівнюються з початковими цілями. Кількісні показники доцільно згрупувати за наступними групами:

Енергоспоживання

Цей показник відображає обсяг використаної енергії, а скорочення енергоспоживання означатиме зменшення залежності від енергоносіїв, що важливо для місцевої економіки та екології.

Економія енергії

Оцінка економії енергії у відсотках і абсолютних значеннях дозволяє зрозуміти реальний вплив проекту на енергетичну систему громади, порівнюючи результат із базовим споживанням.

Зниження викидів CO₂

Скорочення викидів має значення не лише з точки зору екологічної відповідальності, а й допомагає виконувати міжнародні зобов'язання щодо клімату. Це також може позитивно позначитися на іміджі громади.

Фінансові показники

Ці показники відображають безпосередній фінансовий ефект від впроваджених заходів, дозволяючи громадам спрямовувати зекономлені кошти на інші важливі ініціативи та вдосконалення.

Кількість реалізованих заходів

Відслідковування кількості запланованих і реалізованих заходів допомагає оцінити прогрес і вчасне виконання проєктних цілей, що сприяє підвищенню відповідальності.

Якісні показники допомагають визначити соціальні, психологічні та суб'єктивні аспекти проєкту, що, хоч і не мають конкретного числового вираження, мають значний вплив на успішність і стійкість проєкту.

Рівень задоволеності громади

Позитивна реакція населення та підтримка проєкту є важливим індикатором його соціальної прийнятності. Задоволеність громади сприяє подальшій підтримці ініціатив у майбутньому.

Підвищення обізнаності

Високий рівень обізнаності є ключовим фактором для ефективного впровадження будь-яких змін. Поінформовані громадяни охочіше підтримують ідеї щодо енергоефективності, що допомагає зробити зміни довготривалими.

Якість інфраструктури

Поліпшення інфраструктури не лише підвищує комфорт, але й позитивно впливає на соціальну привабливість громади. Покращення в освітленні, опаленні, вентиляції забезпечує більш зручні умови для життя і роботи.

Ефективність управління проєктом

Цей показник важливий для забезпечення вчасного та якісного виконання кожного етапу проєкту. Хороше управління мінімізує ризики та непередбачувані витрати.

Інноваційність заходів

Використання інновацій вказує на те, що громада готова впроваджувати новітні технології та рішення, підвищуючи свою конкурентоспроможність та інвестиційну привабливість.

Ці показники створюють цілісну картину успішності проєкту. Кількісні дані дозволяють оцінити конкретні досягнення у сфері енергоефективності, а якісні показники забезпечують розуміння загальної соціальної та організаційної стійкості проєкту.

Таблиця 6.1

Дерево цілей

Стратегічні цілі	Конкретні цілі	Індикатори
СЦ 1. Підвищення енергетичної ефективності	ОЦ 1.1 Зменшення споживання енергоресурсів;	Зменшення споживання енергії щонайменше на 17,27% до 2030 року. В.т.ч. в громадських будівлях на 65,06 %
	ОЦ 1.2 Зменшення витрат на оплату енергоресурсів;	Зменшення витрат міського бюджету щонайменше на 25% до 2030 року
	ОЦ 1.3 Залучення інвестицій у сферу енергоефективності;	Залучення інвестицій в проєкти енергоефективності щонайменше в розмірі 2807,3 млн. грн. в т.ч. в громадські будівлі в розмірі 925,4 млн. грн.
	ОЦ 1.4 Підвищення обізнаності мешканців громади щодо енергоефективності.	Забезпечення рівня задоволеності мешканців умовами проживання на 50% до 2030р.
СЦ 2. Розвиток відновлюваних джерел енергії	ОЦ 2.1 Заміщення традиційних джерел енергії на відновлювальні;	Забезпечити частку ВДЕ в енергетичному балансі 2030 року щонайменше в розмірі 5,91%
	ОЦ 2.2 Збільшення використання «зеленої енергетики»;	Ріст виробництва енергії з ВДЕ збільшити на 4,09% до 2030

	ОЦ 2.1 Підвищення енергетичної безпеки громади;	Забезпечення споживання енергії з місцевих джерел щонайменше 15 % у енергетичному балансі до 2030 р.
	ОЦ 2.4 Залучення інвестицій у проекти з відновлювальної енергетики.	Залучення інвестицій в проекти ВДЕ щонайменше в розмірі 207,4 млн. грн. в т.ч. в громадські будівлі в розмірі 67,9 млн. грн.

6.2. ЗВЕДЕНІ ЕНЕРГЕТИЧНІ, ВАРТІСНІ ТА ІНВЕСТИЦІЙНІ БАЛАНСИ СТАНОМ НА 2030 РІК

З урахуванням орієнтовного календарного плану та очікуваних результатів від реалізації муніципальних проєктів будуюмо планові енергетичні, вартісні та інвестиційні баланси для майбутніх періодів на період муніципального енергетичного плану.

Таблиця. 6.2

Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів

МВт·год

№	Показник	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	12 262,4	10 440,9	8 580,1	7 237,2	5 981,5	4 177,8
2	Багатоквартирні будинки	81 927,0	77 281,0	72 620,0	67 254,0	61 282,0	54 765,5
3	Одно- та двоквартирні будинки	137 725,0	136 122,0	135 712,0	134 432,0	132 924,0	130 231,0
4	Об'єкти теплопостачання	55 272,6	51 939,3	49 302,0	47 005,9	44 887,4	42 856,2
5	Об'єкти водопостачання і водовідведення	1 819,2	1 311,2	804,0	500,3	379,1	248,9
6	Об'єкти зовнішнього освітлення	240,9	232,8	225,7	218,6	210,4	202,2
7	Об'єкти з управління побутовими відходами	603,0	595,0	586,0	578,0	570,0	561,0
8	Громадський транспорт	8 063,0	7 945,0	7 828,0	7 725,0	7 622,0	7 590,0
	РАЗОМ	297 913,1	285 867,2	275 657,8	264 951,0	253 856,4	240 632,6

На рисунках 6.1, 6.2 зображено зведений енергетичний баланс за категоріями споживачів на 2024- 2030 роки та структура зведеного енергетичного балансу за категоріями кінцевих споживачів на 2030 рік

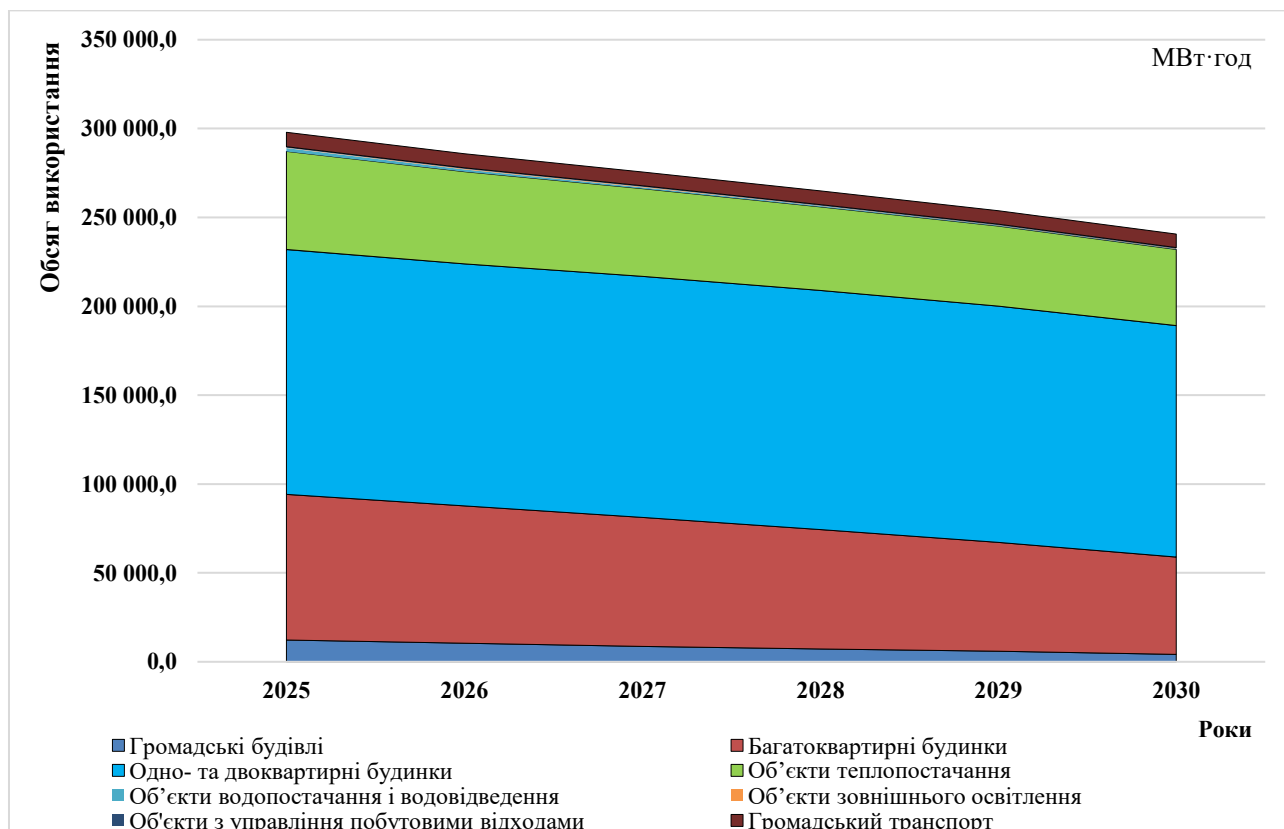


Рис. 6.1. Зведений енергетичний баланс за категоріями споживачів за 2024- 2030 роки, МВт·год

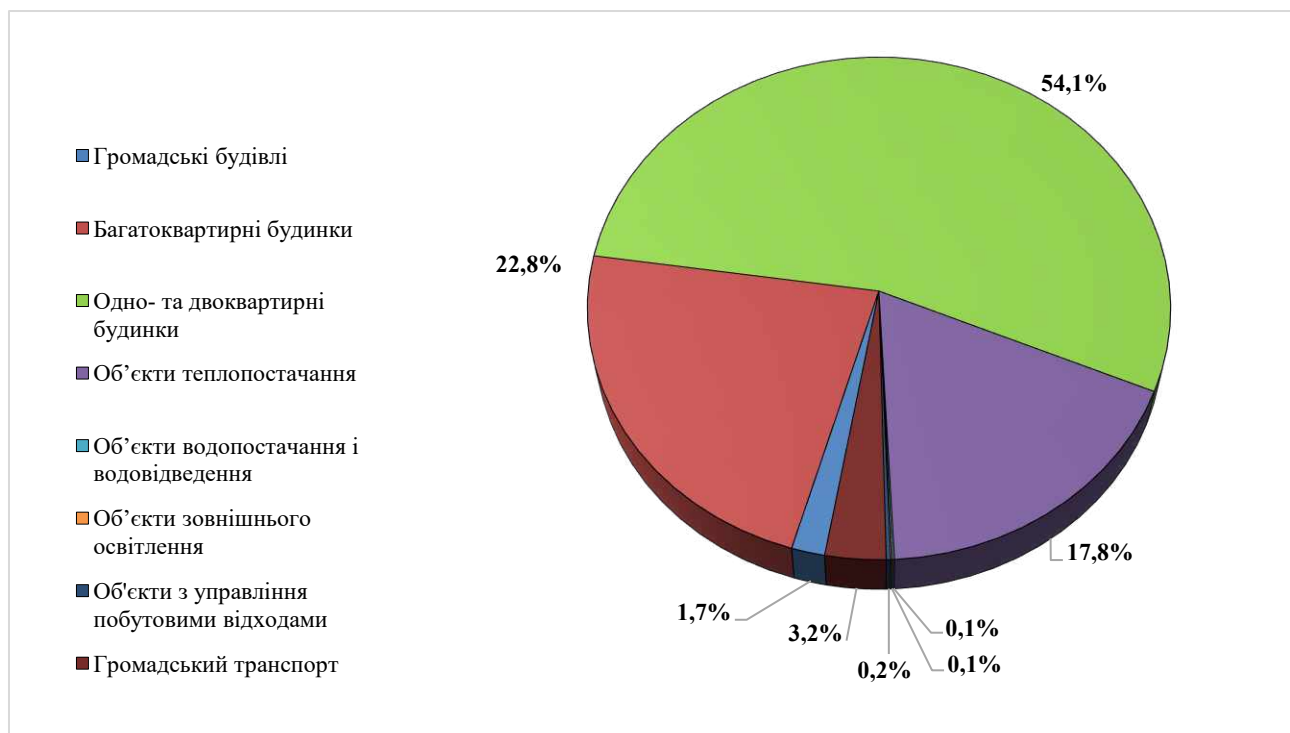


Рис.6.2. Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів за 2030 рік

Зведений енергетичний баланс за видами енергії

МВт*год

№	Показник	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Електрична енергія	53624,4	51456,1	49618,4	47691,2	45694,2	43313,9
2	Природний газ	169512,6	162658,4	156849,3	150757,1	144444,3	136919,9
3	Теплова енергія	51538,9	49455,1	47688,8	45836,5	43917,2	41629,4
4	Нафтопродукти	6554,1	6289,1	6064,5	5828,9	5584,8	5293,9
5	Скrapлений (зріджений)газ	2383,3	2286,9	2205,3	2119,6	2030,8	1925,1
6	Інші види палива – солома, щепa, пілeтa	14299,8	13721,6	13231,5	12717,7	12185,1	11550,4
	РАЗОМ	297913,1	285867,2	275657,8	264951	253856,4	240632,6

На рисунку 6.3 зображено зведений енергетичний баланс за видами енергії за 2024- 2030 роки, а на рисунку 6.4 структура енергетичного балансу за 2030 рік.

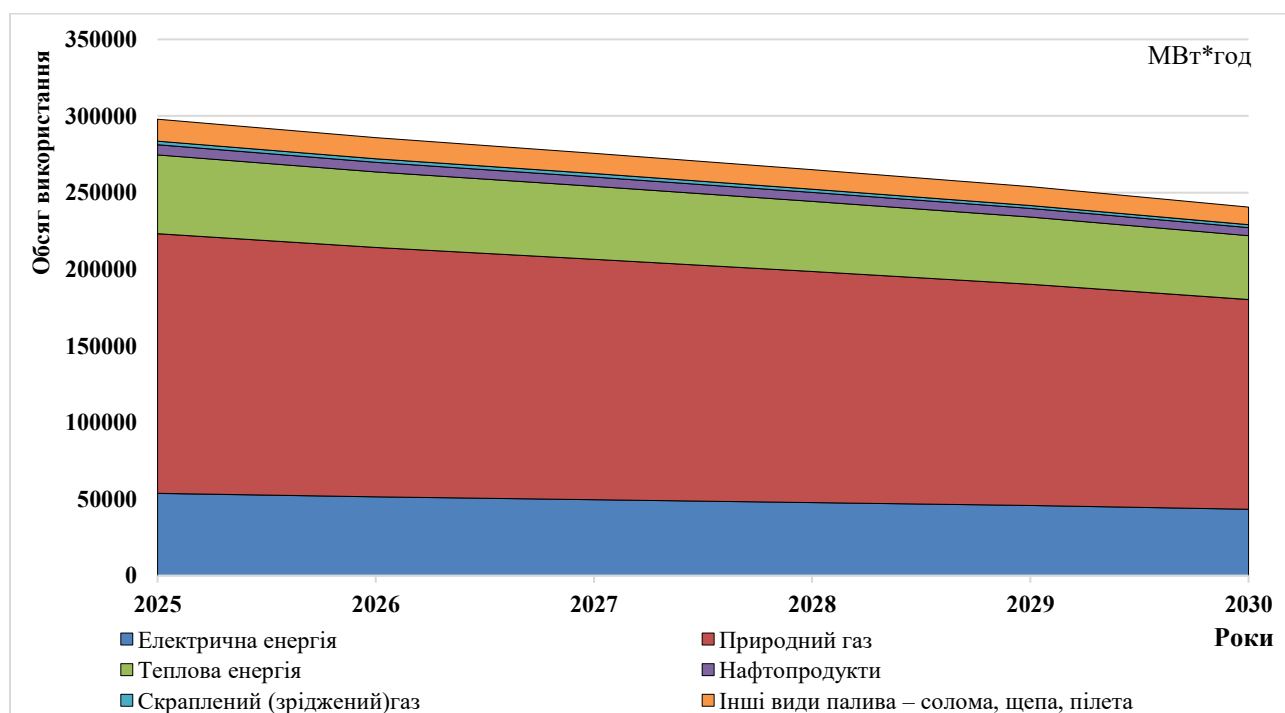


Рис. 6.3. Зведений енергетичний баланс за видами енергії за 2024- 2030 роки, МВт*год

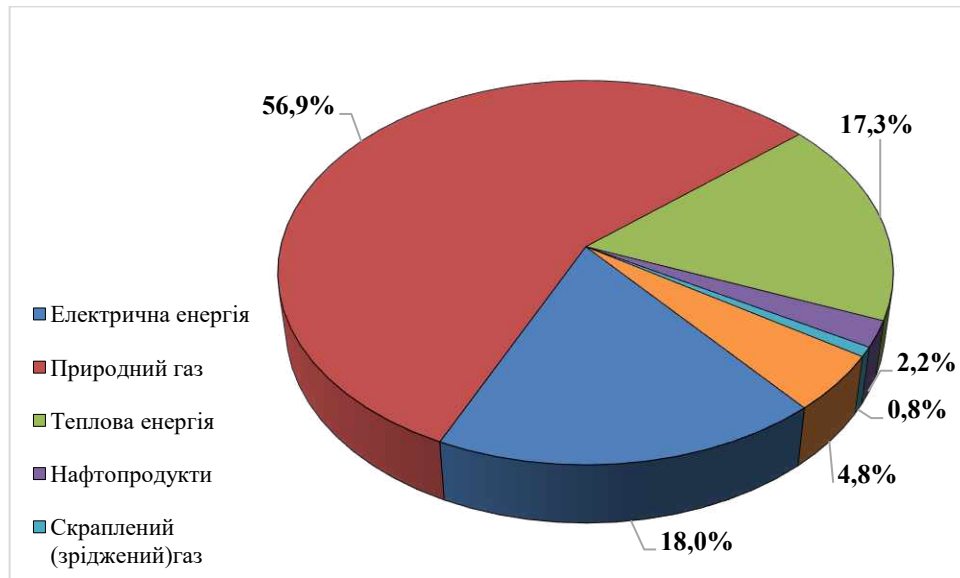


Рис.6.4. Зведений енергетичний баланс за видами енергії за 2030 рік.

Вартісний баланс за 2025- 2030 роки розрахований на підставі прогнозних показників використання енергоносіїв в розрізі кінцевих споживачів із врахуванням прогнозу зміни цін та тарифів на енергію та комунальні послуги (додаток 5) наведений у таблиці 6.4 та на рисунку 6.5

Таблиця 6.4

Вартісний баланс за 2024- 2030 роки

млн. грн

№	Показник	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	44,0	50,3	57,5	68,1	82,8	102,8
2	Житлові будинки	409,5	468,3	535,2	633,5	770,6	956,6
3	Об'єкти водопостачання і водовідведення	46,8	53,5	61,2	72,4	88,1	109,3
4	Об'єкти зовнішнього освітлення	1,7	1,9	2,2	2,6	3,1	3,9
5	Об'єкти з управління побутовими відходами	3,3	3,8	4,4	5,2	6,3	7,8
6	Громадський транспорт	51,8	59,3	67,7	80,2	97,5	121,0
	РАЗОМ	557,2	637,1	728,2	861,9	1 048,5	1 301,5

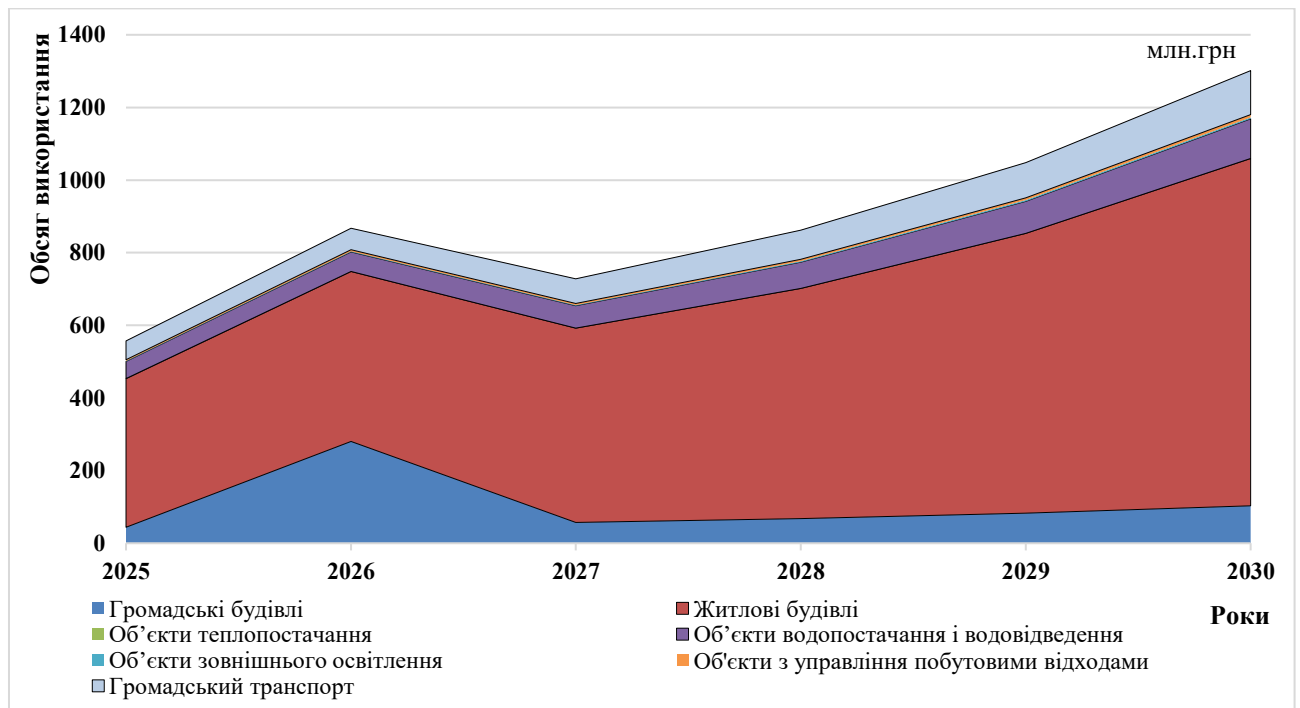


Рис. 6.5. Зведений баланс витрат за категоріями кінцевих споживачів, млн. грн.

Інвестиційний баланс за 2025- 2030 роки наведено у таблиці 6.5

Таблиця. 6.5

Зведений інвестиційний баланс за 2025- 2030 роки

млн. грн.							
№	Показник	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	119,5	176,9	184,1	154,5	145,0	145,4
2	Житлові будинки	162,0	172,0	172,0	173,0	173,0	175,6
3	Об'єкти теплопостачання	124,4	60,0	55,0	60,0	55,0	55,0
4	Об'єкти водопостачання і водовідведення	97,5	82,5	82,7	65,4	28,5	28,3
5	Об'єкти зовнішнього освітлення	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
6	Об'єкти з управління побутовими відходами						
7	Громадський транспорт						
	РАЗОМ	513,40	501,40	503,80	462,90	411,50	414,30

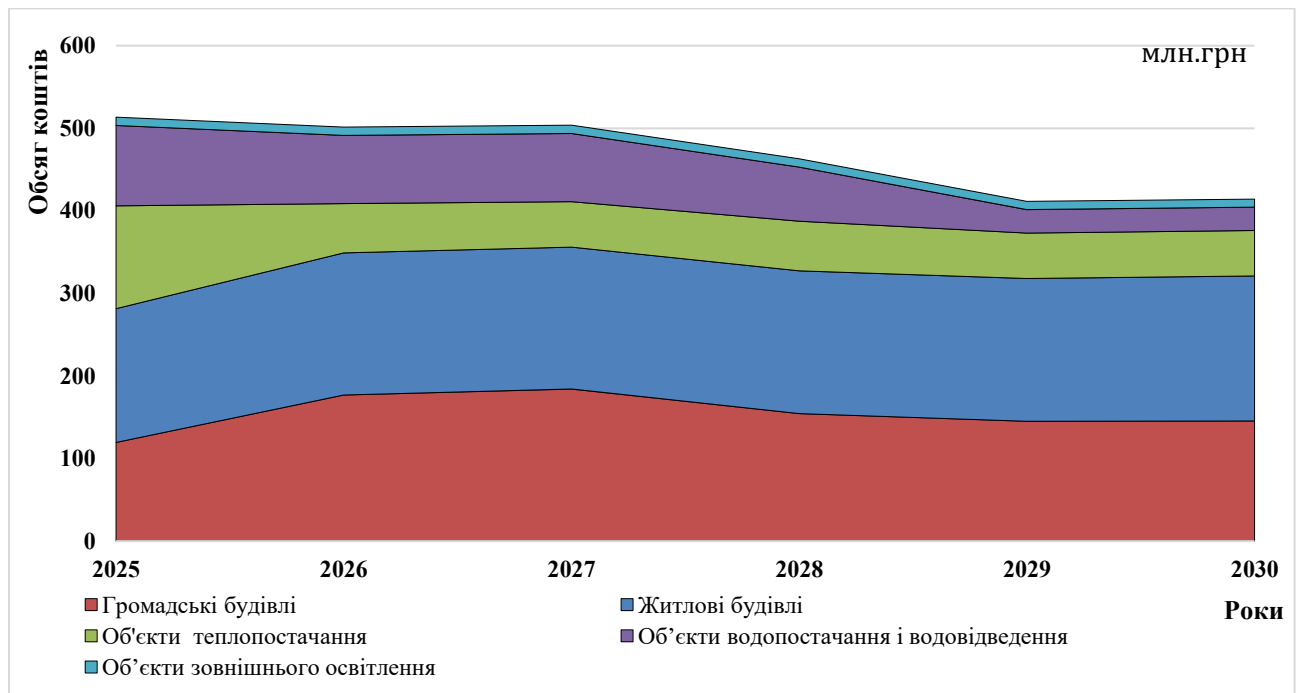


Рис. 6.6. Зведений інвестиційний баланс за 2025- 2030 роки, млн. грн.

Секретар міської ради

Олександр ГУРЖІЙ

Додаток
до рішення шістдесят восьмої сесії
міської ради восьмого скликання
від 19 листопада 2025 року №344

ДОДАТКИ МУНІЦИПАЛЬНИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ ПЛАН

Миргородської міської територіальної
громади

ДОДАТОК 1.

КАТАЛОГ ПРОЕКТІВ СТАЛОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО РОЗВИТКУ ТЕРИТОРІЇ МИРГОРОДСЬКОЇ МІСЬКОЇ ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ

Реалізація стратегічної мети та досягнення передбачених планом стратегічних цілей здійснюється шляхом впровадження заходів, спрямованих на підвищення енергетичної ефективності у ключових секторах, а також заходів пов'язаних розвитком відновлюваних джерел енергії та проведення інформаційно-просвітницьких кампаній на енергозберігаючу тематику.

Даний розділ містить перелік проєктів та заходів, які спрямовані на зменшення споживання енергоресурсів в обраних секторах, а саме:

- Громадські будівлі
- Житлові будинки
- Об'єкти теплопостачання
- Об'єкти водопостачання і водовідведення
- Об'єкти зовнішнього освітлення

I. ВДОСКОНАЛЕННЯ СИСТЕМИ ЕНЕРГЕТИЧНОГО МЕНЕДЖМЕНТУ ГРОМАДИ

Рекомендації розроблено відповідно до проведеного аналізу існуючої системи енергоменеджменту громади.

Система управління енерговикористанням для Миргородської громади має поєднати в особі увесь спектр завдань, які стосуються контролю за енергоспоживанням та умовами комфорту, планування видатків на енергоносії, ефективної експлуатації будівель, енергоефективного проєктування, будівництва та реконструкції об'єктів, залучення інвестицій.

Побудова системи енергоменеджменту включає:

Крок 1. Прийняття рішення про впровадження в виконавчих органах Миргородської міської ради та у закладах, підприємствах, установах та організаціях комунальної власності громади системи енергетичного менеджменту.

Крок 2. Залучення професійних спеціалістів.

Крок 3. Побудова складових системи енергоменеджменту у відповідності до стандарту ISO-50001.

Крок 4. Атестація енергоменеджерів та системи енергоменеджменту на відповідність стандарту ISO - 50001:2011.

Крок 5. Забезпечення безперервності функціонування циклу енергоменеджменту.

Для ефективного функціонування енергоменеджменту необхідно безперервно повторювати цикл «Планування - Виконання - Перевірка - Покращення» для вдосконалення процесу функціонування системи.

Побудова системи енергоменеджменту передбачає наступні складові:

- перша і основна складова - це персонал служби енергоменеджменту (призначення енергоменеджерами не підготовлених людей без чітких функцій може

дискредитувати систему енергоменеджменту, необхідне створення нових та високопрофесійних робочих місць із високим рівнем рентабельності);

- друга складова - система обліку енергоресурсів та факторів, які впливають на енерго- та ресурсоспоживання (на базі існуючих систем обліку можливо робити моніторинг та перевірку ефективності енергоспоживання або для підвищення оперативності аналізу енергоспоживання та відповідних дій службам енергетичного менеджменту потрібні автоматизовані системи контролю та обліку енергоресурсів);

- третя складова - алгоритм прийняття управлінських рішень та дій (потрібно створити алгоритм функціонування системи енергоменеджменту, для чого необхідно розробити пакет документів, що регламентують діяльність енергоменеджменту).

Ключовою фігурою у новій системі енергоменеджменту має стати енергоменеджер громади (відділ/сектор енергоменеджменту).

Однак, у своїй діяльності міський енергоменеджер (відділ енергоменеджменту) повинен спиратися на відповідальних за енергоменеджмент у галузевих сферах виконавчого органу (освіти, охорони здоров'я, культури тощо), а ті, у свою чергу, - на осіб, відповідальних за збирання інформації про споживання енергоносіїв (показів лічильників) в окремих будівлях.

Для цього перш за все необхідно 100 % оснащення споживачів/будівель лічильниками теплової енергії.

В таблиці нижче наведено додаткові витрати, пов'язані з дооснащенням споживачів лічильниками теплової енергії.

Зарубіжний досвід показує, що робота СЕМ в населеному пункті дозволяє скоротити енергоспоживання і, відповідно, платежі за енергоносії на 3 – 5 %.

Оцінка техніко-економічної ефективності вдосконалення СЕМ Миргородської МТГ представлена в таблиці нижче.

Таблиця 1.1

Витрати на вдосконалення та окупність СЕМ для Миргородської МТГ

Назва	Інвестиції	Річна економія паливно-енергетичних і природних ресурсів			Річна економія коштів	Окупність
		Природний газ	Електроенергія	Теплова енергія		
	млн. грн	МВт·год	МВт·год	МВт·год	млн. грн	років
Впровадження системи енергетичного менеджменту в громадських будівля	7,3	123,7	56,0	289,0	1,9	3,8

Таким чином, вдосконалення муніципальної СЕМ і відповідно її ефективної роботи вимагає капіталовкладень у розмірі 7,3 млн грн. Щорічна економія коштів складе 1,9 млн грн. залежно від вартості енергоносіїв. Простий термін окупності до чотирьох років.

До числа першочергових завдань з формування системи енергоменеджменту для будівель комунальної власності Миргородської міської територіальної громади слід відносити формування електронних баз даних про енерговикористання, кількість та якість послуг на об'єктах, які б дали змогу в подальшому формувати реальні баланси споживання енергоресурсів та води (в межах об'єктів, установ, галузей та в цілому по громаді), відслідковувати динаміку зміни відповідних параметрів внаслідок впровадження ресурсозберігаючих заходів та прикладання управлінських зусиль енергоменеджерів.

При формуванні баз даних для будівель у якості першочергового джерела інформації доцільно використати щомісячні рахунки за придбані енергоресурси. Основним каналом поставок інформації у наступні роки повинні слугувати показники приладів обліку та заміри умов комфорту на самих об'єктах. Тому, оснащення будівель комунальної власності Миргородської міської територіальної громади приладами обліку слід відносити до числа першочергових інвестиційних пріоритетів громади.

Поряд зі створенням систем енергоменеджменту для будівель комунальної власності доцільно також започаткувати формування локальних систем енергоменеджменту на усіх підприємствах, установах, організаціях комунальної власності Миргородської міської територіальної громади.

Система енергетичного менеджменту Миргородської міської територіальної громади повинна бути сформована як невід'ємна частина загальної системи управління різноманітними секторами економіки громади.

Рекомендується розробити більш досконалу схему документообігу згідно п. 4.7.1 стандарту ISO 50001 «Системи енергетичного менеджменту. Вимоги та настанови до застосування»:

«Вище керівництво повинно аналізувати СЕМ через заплановані інтервали часу з ціллю забезпечення її постійної придатності, достатності та ефективності».

Вихідні дані для аналізу з боку керівництва, що передаються групою СЕМ за рекомендаціями згаданого стандарту, повинні містити:

- аналіз енергетичної політики;
- аналіз енергетичної результативності та пов'язаних з нею показників енергетичної результативності;
- результати аудитів системи енергетичного менеджменту;
- стан виконання запобіжних та коригувальних дій, щодо енергоефективності;
- рекомендації по покращенню СЕМ та загальної енергоефективності.

II. ТЕХНІЧНІ ПРОЄКТИ

II.1. ПРОЄКТИ В СФЕРІ «ГРОМАДСЬКІ БУДІВЛІ»

Бюджетні установи, як споживачі енергетичних ресурсів є найпроблемнішими для громади, адже фінансуються з міського бюджету. Тому заходи з енергозбереження є одні з найбільш актуальних. Типові заходи у бюджетних будівлях повинні бути скеровані на наступне:

Маловитратні заходи та заходи спрямовані на зміну поведінки:

- Забезпечення ефективної технічної експлуатації, підтримання, відновлення та вдосконалення експлуатаційних якостей будівель;
- Удосконалення системи енергетичного менеджменту;

- Ведення моніторингу споживання енергоресурсів;
- Встановлення лічильників обліку ПЕР;
- Проведення інформаційно-просвітницьких кампаній та підвищення мотивації щодо ощадливого використання ПЕР;
- Очищення поверхні ламп та світильників;
- Заміна ламп розжарювання на енергоефективні;
- Заміна застарілих кухонних плит на сучасні;
- Встановлення балансувальної апаратури та теплоізоляції трубопроводів.

Інвестиційні проєкти у громадських будівлях:

- Встановлення та наладка індивідуальних теплових пунктів, встановлення системи дистанційного моніторингу;
- Заміна вікон та дверей на енергоефективні;
- Встановлення локальних систем вентиляції з рекуперацією;
- Утеплення даху та підвальних приміщень;
- Утеплення зовнішніх стін.

1.1. Забезпечення альтернативними джерелами енергії закладів, що фінансуються із місцевого бюджету:

Через військову агресію росії, постійні обстріли та руйнування енергетичної інфраструктури в Україні особливо загострилася проблема з енергопостачанням закладів комунальної власності (лікарень, амбулаторій, дитячих садків).

Будівництво сонячних електростанцій дозволить вирішити проблему забезпечення енергією комунальних закладів, а також дозволить зменшити витрати на закупівлю електричної енергії з зовнішньої мережі за рахунок заміщення частини споживання електроенергією виробленої з власної сонячної електростанції.

Таблиця 1.2

Встановлення сонячних електростанцій на будівлях, що фінансуються з місцевого бюджету

Назва проєкту	Вартість капітальних витрат, млн. грн	Річна економія, електроенергії, МВт*год	Річна економія коштів, млн. грн	Період окупності, років
Встановлення сонячних електростанцій на будівлях 54 об'єктів (дитячі садки, школи, лікарні та громадських будівлях) орієнтовною встановленою потужністю 835 кВт в т.ч.:	67,9	813,6	8,4	8,1
Встановлення сонячних електростанцій на будівлях 30 об'єктів Управління освіти, молоді та спорту ММР орієнтовною встановленою потужністю 360 кВт	34,0	410,1	4,2	8,0
Встановлення сонячних електростанцій на будівлях охорони здоров'я 10 об'єктів (поліклініка, лікарня, амбулаторії)	12,2	209,5	2,2	5,5

орієнтовною встановленою потужністю 230 кВт				
Встановлення сонячних електростанцій на будівлях соціального захисту 3 об'єктів (Управління соціального захисту населення та Територіальний центр соціального обслуговування (надання соціальних послуг) ММР) орієнтовною встановленою потужністю 80 кВт	3,0	29,0	0,3	10,0
Встановлення сонячних електростанцій на будівлях організацій комунальної власності 6 об'єктів орієнтовною встановленою потужністю 105 кВт	12,2	105,0	1,1	11,0
Встановлення сонячних електростанцій на адміністративних будівлях ММР 5 об'єктів орієнтовною встановленою потужністю 60 кВт	6,5	60	0,6	10,8

Джерелом фінансування проєктів є грантові кошти (60%), кошти Фонду Енергоефективності (30%), місцевий бюджет (10%)

1.2. Капітальний ремонт та термомодернізація з облаштуванням благоустрою прилеглої території закладів:

1.2.1. Підвищення енергоефективності в будівлях бюджетної сфери (ДНЗ)

Опис поточної ситуації

На даний час існуючі будівлі бюджетної сфери мають великі втрати тепла через огорожувальні конструкції оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні у 2-2,5 рази. Дерев'яні вікна та значна частина металлопластикових вікон, що встановлені в будівлях не відповідають сучасним вимогам щодо опору теплопередачі. Відсутні системи автоматичного регулювання споживання теплової енергії в залежності від температури навколишнього повітря. Крім того, спостерігається гідравлічне і теплове розбалансування систем опалення. Існуюча теплова ізоляція розподільчих трубопроводів системи опалення та гарячого водопостачання переважно у незадовільному стані, частково пошкоджена, у деяких випадках повністю відсутня. Існуюча система механічної припливно-витяжної вентиляції перебуває у непрацездатному стані. У закладах проводяться поточні та інколи капітальні ремонти, але їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огорожувальних конструкцій та інженерних систем.

Запропоновані рішення

З метою скорочення видатків з міського бюджету, зниження споживання теплової енергії на опалення, та досягнення середньоєвропейських показників енергоефективності підвищення рівня енергоефективності будівель ДНЗ пропонується впровадити наступні заходи:

утеплення та термоізоляція стін фасаду;

утеплення дахового перекриття;

утеплення підвального перекриття;

встановлення енергозберігаючих вікон та дверей;

утеплення підлоги;

комплексна модернізація системи внутрішнього теплопостачання;

комплексна модернізація системи водопостачання та водовідведення;

комплексна модернізація електромереж;

встановлення сучасних опалювальних приладів;

модернізація системи вентиляції.

Перед визначенням будівель, котрі будуть включені до проекту доцільно провести енергетичний аудит, та відповідно по кожному об'єкту необхідно уточнити перелік заходів та уточнити технічні, економічні та фінансові показники. На даний час у Миргородській міській територіальній громаді функціонує 6 закладів дошкільної освіти та 9 у складі гімназій.

Таблиця 1.3

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності Проекту комплексної термомодернізації в громадських будівлях (ДНЗ)

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії громадськими будівлями (ДНЗ)	МВт-год/рік	1459,2
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	883,0
Загальна вартість реалізації	млн. грн	64,0
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	2,3
Термін окупності заходу	років	27,0 (20*)
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації проекту	2026-2030	

* простий термін окупності – 27,0 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

1.2.2. Підвищення енергоефективності в будівлях бюджетної сфери (Загальної середньої освіти)

Опис поточної ситуації

На даний час існуючі будівлі бюджетної сфери мають великі втрати тепла через огорожувальні конструкції оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні у 2-2,5 рази. Дерев'яні вікна та значна частина металлопластикових вікон, що встановлені в будівлях не відповідають сучасним вимогам щодо опору теплопередачі. Відсутні системи автоматичного регулювання споживання теплової енергії в залежності від температури навколишнього повітря. Крім того, спостерігається гідравлічне і теплове розбалансування систем опалення. Існуюча теплова ізоляція розподільчих трубопроводів системи опалення та гарячого водопостачання переважно у незадовільному стані, частково пошкоджена, у деяких випадках повністю відсутня. Існуюча система механічної припливно-витяжної вентиляції перебуває у непрацездатному стані. У закладах проводяться поточні та інколи капітальні ремонти, але їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огорожувальних конструкцій та інженерних систем.

Запропоновані рішення

З метою скорочення видатків з міського бюджету, зниження споживання теплової енергії на опалення, та досягнення середньоєвропейських показників енергоефективності підвищення рівня енергоефективності будівель ЗОШ пропонується впровадити наступні заходи:

утеплення та термоізоляція стін фасаду;

утеплення дахового перекриття;

утеплення підвального перекриття;

встановлення енергозберігаючих вікон та дверей;

утеплення підлоги;

комплексна модернізація системи внутрішнього теплопостачання;

комплексна модернізація системи водопостачання та водовідведення;

комплексна модернізація електромереж;

встановлення сучасних опалювальних приладів;

модернізація системи вентиляції.

Перед визначенням будівель, котрі будуть включені до проекту доцільно провести енергетичний аудит, та відповідно по кожному об'єкту необхідно уточнити перелік заходів та уточнити технічні, економічні та фінансові показники. На даний час у Миргородській міській територіальній громаді функціонує 15 закладів середньої освіти.

Таблиця 1.4

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту комплексної термомодернізації в громадських будівлях (ЗСО)

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії громадськими будівлями (ДНЗ)	МВт-год/рік	4774,6
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	2589,0
Загальна вартість реалізації	млн. грн	360,0
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	7,5
Термін окупності заходу	років	48(20*)
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації проекту	2025-2030	

*простий термін окупності – 27,0 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

1.2.3. Підвищення енергоефективності в будівлях бюджетної сфери (позашкільної освіти)

Опис поточної ситуації

На даний час існуючі будівлі бюджетної сфери мають великі втрати тепла через огорожувальні конструкції оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні у 2-2,5 рази. Дерев'яні вікна та значна частина металопластикових вікон, що встановлені в будівлях не відповідають сучасним вимогам щодо опору теплопередачі. Відсутні системи автоматичного регулювання споживання теплової енергії в залежності від температури навколишнього повітря. Крім того, спостерігається гідравлічне і теплове розбалансування систем опалення. Існуюча тепла ізоляція розподільчих трубопроводів системи опалення та гарячого водопостачання переважно у незадовільному стані, частково пошкоджена, у деяких випадках повністю відсутня. Існуюча система механічної припливно-витяжної вентиляції перебуває у непрацездатному стані. У закладах проводяться поточні та інколи капітальні ремонти, але

їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огорожувальних конструкцій та інженерних систем.

Запропоновані рішення

З метою скорочення видатків з міського бюджету, зниження споживання теплової енергії на опалення, та досягнення середньоєвропейських показників енергоефективності підвищення рівня енергоефективності будівель позашкільної освіти пропонується впровадити наступні заходи:

утеплення та термоізоляція стін фасаду;
утеплення дахового перекриття;
утеплення підвального перекриття;
встановлення енергозберігаючих вікон та дверей;
утеплення підлоги;
комплексна модернізація системи внутрішнього тепlopостачання;
комплексна модернізація системи водопостачання та водовідведення;
комплексна модернізація електромереж;
встановлення сучасних опалювальних приладів;
модернізація системи вентиляції.

Перед визначенням будівель, котрі будуть включені до проекту доцільно провести енергетичний аудит, та відповідно по кожному об'єкту необхідно уточнити перелік заходів та уточнити технічні, економічні та фінансові показники. На даний час у Миргородській міській територіальній громаді функціонує 5 закладів позашкільної освіти.

Таблиця 1.5

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту комплексної термомодернізації в громадських будівлях (позашкільної освіти)

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії громадськими будівлями	МВт-год/рік	421,6
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	209,0
Загальна вартість реалізації	млн. грн	35
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	0,5
Термін окупності заходу	років	43,7(20*)
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації проекту	2026-2030	

*простий термін окупності – 27,0 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

1.2.4. Підвищення енергоефективності в будівлях бюджетної сфери (соціальна сфера)

Опис поточної ситуації

На даний час існуючі будівлі соціальної сфери мають великі втрати тепла через огорожувальні конструкції оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні у 2-2,5 рази. Дерев'яні вікна та значна частина металлопластикових вікон, що встановлені в будівлях не відповідають сучасним вимогам щодо опору теплопередачі. Відсутні системи автоматичного регулювання споживання теплової енергії в залежності від температури навколишнього повітря. Крім того, спостерігається гідравлічне і теплове розбалансування систем опалення. Існуюча теплова ізоляція розподільчих трубопроводів системи опалення та гарячого водопостачання переважно у незадовільному стані, частково пошкоджена, у деяких випадках повністю відсутня. Існуюча система механічної припливно-витяжної вентиляції перебуває у непрацездатному стані. У закладах проводяться поточні та інколи капітальні ремонти, але їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огорожувальних конструкцій та інженерних систем.

Запропоновані рішення

З метою скорочення видатків з міського бюджету, зниження споживання теплової енергії на опалення, та досягнення середньоєвропейських показників енергоефективності підвищення рівня енергоефективності будівель позашкільної освіти пропонується впровадити наступні заходи:

утеплення та термоізоляція стін фасаду;
утеплення дахового перекриття;
утеплення підвального перекриття;
встановлення енергозберігаючих вікон та дверей;
утеплення підлоги;
комплексна модернізація системи внутрішнього тепlopостачання;
комплексна модернізація системи водопостачання та водовідведення;
комплексна модернізація електромереж;
встановлення сучасних опалювальних приладів;
модернізація системи вентиляції.

Перед визначенням будівель, котрі будуть включені до проекту доцільно провести енергетичний аудит, та відповідно по кожному об'єкту необхідно уточнити перелік заходів та уточнити технічні, економічні та фінансові показники.

Таблиця 1.6

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту комплексної термомодернізації в громадських будівлях (соціальна сфера)

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії	МВт-год/рік	224,4
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	253,6
Загальна вартість реалізації	млн. грн	15,9
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	0,5
Термін окупності заходу	років	31(20*)

Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).
Термін реалізації проекту	2026-2027

*простий термін окупності – 27,0 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

1.2.5. Підвищення енергоефективності в будівлях бюджетної сфери (інші бюджетні будівлі)

Опис поточної ситуації

На даний час існуючі будівлі бюджетної сфери мають великі втрати тепла через огорожувальні конструкції оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні у 2-2,5 рази. Дерев'яні вікна та значна частина металопластикових вікон, що встановлені в будівлях не відповідають сучасним вимогам щодо опору теплопередачі. Відсутні системи автоматичного регулювання споживання теплової енергії в залежності від температури навколишнього повітря. Крім того, спостерігається гідравлічне і теплове розбалансування систем опалення. Існуюча теплова ізоляція розподільчих трубопроводів системи опалення та гарячого водопостачання переважно у незадовільному стані, частково пошкоджена, у деяких випадках повністю відсутня. Існуюча система механічної припливно-витяжної вентиляції перебуває у непрацездатному стані. У закладах проводяться поточні та інколи капітальні ремонти, але їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огорожувальних конструкцій та інженерних систем.

Запропоновані рішення

З метою скорочення видатків з міського бюджету, зниження споживання теплової енергії на опалення, та досягнення середньоєвропейських показників енергоефективності підвищення рівня енергоефективності будівель позашкільної освіти пропонується впровадити наступні заходи:

- утеплення та термоізоляція стін фасаду;
- утеплення дахового покриття;
- утеплення підвального покриття;
- встановлення енергозберігаючих вікон та дверей;
- утеплення підлоги;
- комплексна модернізація системи внутрішнього теплопостачання;
- комплексна модернізація системи водопостачання та водовідведення;
- комплексна модернізація електромереж;
- встановлення сучасних опалювальних приладів;
- модернізація системи вентиляції.

Перед визначенням будівель, котрі будуть включені до проекту доцільно провести енергетичний аудит, та відповідно по кожному об'єкту необхідно уточнити перелік заходів та уточнити технічні, економічні та фінансові показники.

Таблиця 1.7

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту комплексної термомодернізації в громадських будівлях (інші бюджетні будівлі)

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії громадськими будівлями	МВт-год/рік	231,0
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	110,1
Загальна вартість реалізації	млн. грн	18,3
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	0,5
Термін окупності заходу	років	36(20*)
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації проекту	2026-2028	

*простий термін окупності – 27,0 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

1.3. Реконструкція та капітальний ремонт КНП «Миргородська лікарня інтенсивного лікування» Миргородської міської ради

Опис поточної ситуації

На даний час існуючі будівлі сфери охорони здоров'я мають великі втрати тепла через огорожувальні конструкції оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні у 2-2,5 рази. Значна частина металопластикових вікон, що встановлені в будівлях не відповідають сучасним вимогам щодо опору теплопередачі. Відсутні системи автоматичного регулювання споживання теплової енергії в залежності від температури навколишнього повітря. Існуюча тепла ізоляція розподільчих трубопроводів системи опалення переважно у незадовільному стані, частково пошкоджена, у деяких випадках повністю відсутня. У закладах проводяться поточні та інколи капітальні ремонти, але їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огорожувальних конструкцій та інженерних систем.

Запропоновані рішення

З метою скорочення видатків з міського бюджету, зниження споживання теплової енергії на опалення, та досягнення середньоєвропейських показників енергоефективності підвищення рівня енергоефективності будівель охорони здоров'я пропонується впровадити наступні заходи:

Утеплення та термомодернізація стін фасаду;

утеплення дахового перекриття;

утеплення цоколю;

встановлення енергозберігаючих вікон та балконних блоків;

комплексна модернізація системи внутрішнього тепlopостачання;

комплексна модернізація системи водопостачання та водовідведення

комплексна модернізація електромереж

встановлення сучасних опалювальних приладів;

модернізація системи вентиляції.

Перед визначенням будівель, котрі будуть включені до проекту доцільно провести енергетичний аудит, та відповідно по кожному об'єкту необхідно уточнити перелік заходів та уточнити технічні, економічні та фінансові показники. Послуги охорони здоров'я надає кластерна лікарня КНП «Миргородська лікарня інтенсивного лікування». Медичний заклад надає стаціонарну допомогу на 295 ліжках у 12 відділеннях.

Таблиця 1.8

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з реконструкції та капітального ремонту КНП «Миргородська лікарня інтенсивного лікування» Миргородської міської ради

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії	МВт-год/рік	2186,4
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	1704,6
Загальна вартість реалізації	млн. грн	300
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	5,9
Термін окупності заходу	років	51(20*)
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації проекту	2025-2030	

*простий термін окупності – 27,0 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

1.4. Реконструкція та капітальний ремонт КНП «Миргородський міський центр первинної медико-санітарної допомоги»

Опис поточної ситуації

На даний час існуючі будівлі КНП «Миргородський міський центр первинної медико-санітарної допомоги» мають великі втрати тепла через огорожувальні конструкції оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні у 2-2,5 рази. Значна частина металопластикових вікон, що встановлені в будівлях не відповідають сучасним вимогам щодо опору теплопередачі. Відсутні системи автоматичного регулювання споживання теплової енергії в залежності від температури навколишнього повітря. Системи опалення неефективні, потребують реконструкції. У закладах проводяться поточні ремонти, але їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огорожувальних конструкцій та інженерних систем.

Запропоновані рішення

З метою скорочення видатків з міського бюджету, зниження споживання теплової енергії на опалення, та досягнення середньоєвропейських показників енергоефективності підвищення рівня енергоефективності будівель охорони здоров'я пропонується впровадити наступні заходи:

Утеплення та термомодернізація стін фасаду;
утеплення дахового покриття;
утеплення цоколю;
встановлення енергозберігаючих вікон та балконних блоків;
комплексна модернізація системи внутрішнього теплопостачання;
комплексна модернізація системи водопостачання та водовідведення
комплексна модернізація електромереж
встановлення сучасних опалювальних приладів;
модернізація системи вентиляції.

Перед визначенням будівель, котрі будуть включені до проекту доцільно провести енергетичний аудит, та відповідно по кожному об'єкту необхідно уточнити перелік заходів та уточнити технічні, економічні та фінансові показники. До складу КНП «Миргородський міський ЦПМСД» входять 12 амбулаторії ЗПСМ (7 міських та 5 сільських), 4 пункти здоров'я, 5 медичних пунктів тимчасового базування. По амбулаторіях буде проведено заходи по термомодернізації будинків, а у пунктах здоров'я та медичних пунктів тимчасового базування буде поведена комплексна модернізація мереж.

Таблиця 1.9

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з Реконструкція та капітальний ремонт КНП «Миргородський міський центр первинної медико-санітарної допомоги»

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії громадськими будівлями (ЦПМСД)	МВт-год/рік	471,9
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	240,5
Загальна вартість реалізації	млн. грн	54,4

Очікувана річна економія коштів	млн. грн	0,8
Термін окупності заходу	років	68(20 [*])
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації проекту	2025-2030	

*простий термін окупності - 68 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

1.5. Реконструкція системи електропостачання шляхом встановлення сонячної дахової станції по об'єкту соціальної інфраструктури Миргородської міської територіальної громади, Закладу дошкільної освіти № 12 „Світлячок” (ясла - садок) Миргородської міської ради

Опис поточної ситуації

Діяльність закладу дошкільної освіти передбачає значне споживання електроенергії. Робота окремого обладнання потребує безперебійного електроживлення. Зупинка електропостачання цих об'єктів унеможливує функціонування будівель і створює загрозу життю людей. На сьогодні проблема частково вирішується за рахунок використання генераторів, потужність яких забезпечує роботу критично необхідного обладнання. Більшість з цих електростанцій розраховано на використання дизельного палива, що суттєво підвищує вартість електроенергії. При цьому вартість електроенергії для бюджетних будівель суттєво зростає.

Запропоновані рішення

Використання енергії сонця для генерації електричної енергії – технологія електрогенерації, яка розвивається найшвидше. За даними Міжнародного агентства з відновлюваних джерел енергії, щорічне збільшення об'ємів сонячної генерації становить 73%. При цьому з 2009 по 2024 рік середня вартість електроенергії для сонячної енергетики знизилася з 359 до 61 долара за МВт·год, тобто на 83%.

Важливим чинником забезпечення стабільного енергопостачання є акумуляторна батарея, ємність якої дозволяє забезпечити електроживлення критичних пристроїв. Акумуляторні батареї дають можливість накопичити електричну енергію як з сонячної генерації, так і безпосередньо з мережі і використати її при зупинці електропостачання.

Запропоновано створення СЕС на дахах в першу чергу медичних установ, адміністративних будівель, а також ЗОШ та дошкільних навчальних закладів.

Широке впровадження розподіленої сонячної генерації з розміщенням сонячних панелей на дахах громадських будівлях дає можливість:

скоротити витрати на забезпечення енергопостачання;

забезпечити додаткову генерацію електричної енергії в літній період;

забезпечити резервне живлення електроспоживачів при встановленні акумуляторів.

Таблиця 1.10

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з реконструкції системи електропостачання шляхом встановлення сонячної дахової станції по об'єкту соціальної інфраструктури Миргородської міської територіальної громади, Закладу дошкільної освіти № 12 „Світлячок” (ясла - садок) Миргородської міської ради

Найменування величини	Розмірність	Величина
Генерація електричної енергії	МВт-год/рік	8,6
Загальна вартість реалізації	млн. грн	0,8
Зекономлені кошти від використання СЕС	млн. грн/ рік	0,1
Термін окупності заходу	років	8
Джерело фінансування	Грантові кошти (100 %)	
Термін реалізації проекту	2025	

Простий термін окупності- 8 років.

1.6. Будівництво наземної сонячної електростанції (для власного споживання) КНП "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради.

Опис поточної ситуації

Діяльність закладу охорони здоров'я передбачає значне споживання електроенергії. Робота окремих установок та обладнання в будівлях охорони здоров'я потребує безперебійного електроживлення. Зупинка електропостачання цих об'єктів унеможливилює функціонування будівель і створює загрозу життю людей. На сьогодні проблема частково вирішується за рахунок використання генераторів, потужність яких забезпечує роботу критично необхідного обладнання. Більшість з цих електростанцій розраховано на використання дизельного палива, що суттєво підвищує вартість електроенергії. При цьому вартість електроенергії для бюджетних будівель суттєво зростає.

Запропоновані рішення

Використання енергії сонця для генерації електричної енергії – технологія електрогенерації, яка розвивається найшвидше. За даними Міжнародного агентства з відновлюваних джерел енергії, щорічне збільшення об'ємів сонячної генерації становить 73%. При цьому з 2009 по 2024 рік середня вартість електроенергії для сонячної енергетики знизилася з 359 до 61 долара за МВт·год, тобто на 83%.

Широке впровадження розподіленої сонячної генерації шляхом будівництва сонячних електростанцій дає можливість:

скоротити витрати на забезпечення енергопостачання;

забезпечити часткове покриття денного споживання за рахунок генерації СЕС.;

Таблиця 1.11

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з будівництва наземної сонячної електростанції (для власного споживання) КНП "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради

Найменування величини	Розмірність	Величина
Генерація електричної енергії	МВт-год/рік	32
Загальна вартість реалізації	млн. грн	1,8
Зекономлені кошти від використання СЕС	млн. грн/ рік	1,6
Термін окупності заходу	років	1,13
Джерело фінансування	Власні кошти підприємства (100%)	
Термін реалізації проекту	2025	

Простий термін окупності- 1,13 роки.

*такий термін окупності пояснюється тим, що обладнання отримано на безоплатній основі як благодійна допомога.

II.2. ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ

2.1. Модернізація системи теплопостачання м. Миргорода.

Опис поточної ситуації

Серйозною проблемою теплопостачання у громаді в цілому і, зокрема, на окремих ділянках є низька надійність тепломереж і їх незадовільна теплоізоляція, яка зумовлює великі втрати тепла, істотні економічні затрати внаслідок частих аварій і значних об'ємів ремонтних робіт. Тому ми підготували масштабну програму модернізації теплових мереж. Втрати в мережах становлять більше 35 відсотків.

Запропоновані рішення

Пропонується реалізувати проект із заміни магістральні трубопроводи мережі теплопостачання, на попередньо ізольовані.

Заходом передбачається реалізація робіт запланованих для підвищення ефективності, надійності процесу транспортування теплової енергії, зниження витрат на аварійні ремонти по ліквідації поривів та відновленню теплоізоляції, зниження витрат газу та електроенергії на нагрівання та транспортування теплоносія за рахунок виключення втрат теплоносія, застосування новітніх технологій за рахунок заміни ділянок трубопроводу опалення, які повністю відпрацювали свій ресурс. Будуть застосовуватися і використовуватися трубопроводи з попередньою ізоляцією, які є надійними та мають гарантію 30 років, а

служуватимуть набагато більше. Ці надійні трубопроводи не втрачають тепло, їх просто експлуатувати, і саме такі європейські стандарти будуть використовуватися під час реалізації програми з модернізації теплових мереж, теплоенергетичного господарства міста. Проект дозволить покращити рівень надання послуг споживачам теплової енергії, зменшити експлуатаційні витрати за рахунок зменшення кількості аварій на теплових мережах, отримати економію паливно-енергетичних ресурсів та заощадити їх споживання в житлових будинках, бюджетних установах та організаціях.

Таблиця 1.12

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з модернізації системи тепlopостачання м. Миргорода

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії на об'єктах тепlopостачання	МВт-год/рік	44245,9
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	241,3
Загальна вартість реалізації	млн. грн	208,6
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	2,5
Термін окупності заходу	років	83(20*)
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації проекту	2025-2030	

*простий термін окупності - 83 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

2.2. Модернізація котелень м. Миргорода

Опис поточної ситуації

Частина газових котлів, а також технологічне обладнання котелень було введено в експлуатацію у 70-х роках двадцятого сторіччя, вичерпало всі можливі строки експлуатації й не відповідає сучасним вимогам з енергоефективності. Котельні розташовані в щільній міській забудові, забезпечують тепlopостачання житлових будинків, закладів освіти, адміністративних будівель і мають значний запас теплової потужності. Окрім цього, через значне скорочення споживання теплової енергії, на котельнях утворився значний запас встановленої потужності теплової енергії.

Запропоновані рішення

Пропонується повна реконструкція котелень із встановленням автоматизованих котлів з коефіцієнтом корисної дії не нижче 94%, приведенням потужності теплогенеруючого обладнання у відповідність до приєднаного навантаження з впровадженням сучасних

систем автоматизації виробництва і відпуску теплової енергії та будівництво мобільних блочних котелень. Це дозволить підняти рівень безпеки, забезпечити споживачів більш якісними послугами та знизити собівартість виробленої теплової енергії. Впровадження цього заходу дозволить:

- оптимізувати виробництва теплової енергії у відповідності до підключеного навантаження;
- підвищити ефективність використання природного газу завдяки встановленню котлів з більшим коефіцієнтом корисної дії та впровадження погодного регулювання;
- знизити викиди забруднюючих речовин в атмосферу;
- зменшити впливу людського фактору на роботу обладнання котелень;
- підвищити якості послуг.

Таблиця 1.13

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з модернізації котелень м. Миргорода

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії	МВт-год/рік	89041,9
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	6960,7
Загальна вартість реалізації	млн. грн	130
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	14,3
Термін окупності заходу	років	9
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (20 %), грантові кошти (27 %), кредитні кошти (53%).	
Термін реалізації	2025-2030	

Простий термін окупності – 9 років.

2.3. Реконструкція котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 160 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. Старосвітська, 17-А в м.Миргород Полтавської області

Опис поточної ситуації

Система централізованого теплопостачання м. Миргород сформувалась ще за радянських часів і до сьогодні значною мірою базується на застарілих технологіях. Більшість котелень працюють на природному газі та мають низький коефіцієнт корисної дії (ККД), який часто не перевищує 60–70%. Це призводить до надмірного споживання газу, високих фінансових витрат на його закупівлю та значного рівня втрат теплової енергії як під час виробництва, так і транспортування.

Окрім цього, місто повністю залежне від централізованого електропостачання, що робить систему теплопостачання вразливою до перебоїв у роботі енергомережі. В умовах регулярного зростання тарифів на енергоносії та необхідності забезпечення енергетичної незалежності громади, постає нагальна потреба в пошуку альтернативних та ефективних рішень.

Запропоновані рішення

Розвиток когенерації в структурі централізованого теплопостачання є одним з основних напрямків її енергоефективної трансформації. Відповідно до Директиви 27 ЄС, якщо не менше 75% теплової енергії виробляється за рахунок когенераційних установок, то така система теплопостачання вважається енергоефективною.

Впровадження когенераційної установки в структурі теплопостачального КП «Тепловодсервіс» є актуальним інвестиційним проектом.

Для підвищення ефективності системи теплопостачання в місті Миргороді пропонується комплексна реконструкція котелень шляхом встановлення когенераційних установок. Основна ідея полягає у встановленні сучасного обладнання, яке дозволяє одночасно виробляти теплову та електричну енергію з одного джерела – природного газу.

Впровадження цього заходу дозволить:

одночасно виробляти тепло й електроенергію з меншими витратами палива;

зменшити витрати на закупівлю електроенергії;

знижити навантаження на міський бюджет,

покращити екологічну ситуацію,

забезпечити надійність та стабільність теплопостачання.

Таблиця 1.14

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з реконструкції котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 160 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. Старосвітська, 17-А в м. Миргород Полтавської області

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії на об'єктах теплопостачання	МВт-год/рік	13935,1
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	2202,4
Загальна вартість реалізації	млн. грн	13,7
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	5,4
Термін окупності заходу	років	2,5
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (23 %), Грантові кошти (77 %)	
Термін реалізації	2025	

Простий термін окупності складає 2,5 роки.

2.4. Реконструкція котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 180 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. О.Оксанченка, 104-А в м.Миргород Полтавської області

Опис поточної ситуації

Система централізованого теплопостачання м. Миргород сформувалась ще за радянських часів і до сьогодні значною мірою базується на застарілих технологіях. Більшість котелень працюють на природному газі та мають низький коефіцієнт корисної дії (ККД), який часто не перевищує 60–70%. Це призводить до надмірного споживання газу, високих фінансових витрат на його закупівлю та значного рівня втрат теплової енергії як під час виробництва, так і транспортування.

Окрім цього, місто повністю залежне від централізованого електропостачання, що робить систему теплопостачання вразливою до перебоїв у роботі енергомережі. В умовах регулярного зростання тарифів на енергоносії та необхідності забезпечення енергетичної незалежності громади, постає нагальна потреба в пошуку альтернативних та ефективних рішень.

Запропоновані рішення

Розвиток когенерації в структурі централізованого теплопостачання є одним з основних напрямків її енергоефективної трансформації. Відповідно до Директиви 27 ЄС, якщо не менше 75% теплової енергії виробляється за рахунок когенераційних установок, то така система теплопостачання вважається енергоефективною.

Впровадження когенераційної установки в структурі теплопостачального КП «Тепловодсервіс» є актуальним інвестиційним проєктом.

Для підвищення ефективності системи теплопостачання в місті Миргороді пропонується комплексна реконструкція котелень шляхом встановлення когенераційних установок. Основна ідея полягає у встановленні сучасного обладнання, яке дозволяє одночасно виробляти теплову та електричну енергію з одного джерела – природного газу.

Впровадження цього заходу дозволить:

одночасно виробляти тепло й електроенергію з меншими витратами палива;

зменшити витрати на закупівлю електроенергії;

знизити навантаження на міський бюджет,

покращити екологічну ситуацію,

забезпечити надійність та стабільність теплопостачання.

Таблиця 1.15

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з реконструкції котельні шляхом встановлення когенераційної установки потужністю 180 кВт для виробництва теплової та електричної енергії за адресою: вул. О.Оксанченка, 104-А в м.Миргород Полтавської області

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії на об'єктах теплопостачання	МВт-год/рік	5415,6
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	869,3
Загальна вартість реалізації	млн. грн	16,8
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	2,1
Термін окупності заходу	років	8(*)
Джерело фінансування	Грантові кошти (100 %)	
Термін реалізації	2025	

Простий термін окупності складає 8 років.

*- такий термін окупності пояснюється тим, що обладнання та матеріали на встановлення отримано на безоплатній основі як гуманітарна допомога.

2.5. Встановлення когенераційних установок потужністю 50 кВт на котельнях: вул.Гоголя100а, вул.Гоголя 156а, вул.Гоголя 181г

Опис поточної ситуації

Система централізованого теплопостачання м. Миргород сформувалась ще за радянських часів і до сьогодні значною мірою базується на застарілих технологіях. Більшість котелень працюють на природному газі та мають низький коефіцієнт корисної дії (ККД), який часто не перевищує 60–70%. Це призводить до надмірного споживання газу, високих фінансових витрат на його закупівлю та значного рівня втрат теплової енергії як під час виробництва, так і транспортування.

Окрім цього, місто повністю залежне від централізованого електропостачання, що робить систему теплопостачання вразливою до перебоїв у роботі енергомережі. В умовах регулярного зростання тарифів на енергоносії та необхідності забезпечення енергетичної незалежності громади, постає нагальна потреба в пошуку альтернативних та ефективних рішень.

Запропоновані рішення

Розвиток когенерації в структурі централізованого теплопостачання є одним з основних напрямків її енергоефективної трансформації. Відповідно до Директиви 27 ЄС, якщо не менше 75% теплової енергії виробляється за рахунок когенераційних установок, то така система теплопостачання вважається енергоефективною.

Впровадження когенераційної установки в структурі теплопостачального КП «Тепловодсервіс» є актуальним інвестиційним проектом.

Для підвищення ефективності системи теплопостачання в місті Миргороді пропонується комплексна реконструкція котелень шляхом встановлення когенераційних установок. Основна ідея полягає у встановленні сучасного обладнання, яке дозволяє одночасно виробляти теплову та електричну енергію з одного джерела – природного газу.

Впровадження цього заходу дозволить:

- одночасно виробляти тепло й електроенергію з меншими витратами палива;
- зменшити витрати на закупівлю електроенергії;
- знизити навантаження на міський бюджет,
- покращити екологічну ситуацію,
- забезпечити надійність та стабільність теплопостачання.

Таблиця 1.16

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з встановлення когенераційних установок потужністю 50 кВт на котельнях: вул.Гоголя100а, вул.Гоголя 156а, вул.Гоголя 181г

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії на об'єктах теплопостачання	МВт-год/рік	8870,52
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	1374,0
Загальна вартість реалізації	млн. грн	17,1
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	2,9
Термін окупності заходу	років	6 (*)
Джерело фінансування	Грантові кошти (100%)	
Термін реалізації	2025	

Простий термін окупності складає 6 років.

* такий термін окупності пояснюється тим, що обладнання та матеріали на встановлення отримано на безоплатній основі як гуманітарна допомога.

2.6. Реконструкція системи електричних мереж шляхом встановлення сонячної електростанції на КП "Тепловодсервіс" Миргородської міської ради за підтримки ГО "Еко клуб", Oxfam

Опис поточної ситуації

Діяльність КП «Тепловодсервіс» Миргородської міської ради передбачає значне споживання електроенергії. Робота окремих установок та обладнання в будівлях потребує безперебійного електроживлення. Зупинка електропостачання цих об'єктів унеможливило функціонування будівель і створює загрозу життю людей. На сьогодні проблема частково вирішується за рахунок використання генераторів, потужність яких забезпечує роботу критично необхідного обладнання. Більшість з цих електростанцій розраховано на використання дизельного палива, що суттєво підвищує вартість електроенергії. При цьому вартість електроенергії для бюджетних будівель суттєво зростає.

Запропоновані рішення

Використання енергії сонця для генерації електричної енергії – технологія електрогенерації, яка розвивається найшвидше. За даними Міжнародного агентства з відновлюваних джерел енергії, щорічне збільшення об'ємів сонячної генерації становить 73%. При цьому з 2009 по 2024 рік середня вартість електроенергії для сонячної енергетики знизилася з 359 до 61 долара за МВт·год, тобто на 83%.

Широке впровадження розподіленої сонячної генерації шляхом будівництва сонячних електростанцій дає можливість:

скоротити витрати на забезпечення енергопостачання;

забезпечити часткове покриття денного споживання за рахунок генерації СЕС.;

забезпечити часткову автономність в умовах енергетичної нестабільності.

Таблиця 1.17

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з Реконструкція системи електричних мереж шляхом встановлення сонячної електростанції на КП "Тепловодсервіс" Миргородської міської ради за підтримки ГО "Еко клуб", Oxfam

Найменування величини	Розмірність	Величина
Генерація електричної енергії	МВт-год/рік	45,1
Загальна вартість реалізації	млн. грн	3,2
Зекономлені кошти від використання СЕС	млн. грн/ рік	0,5
Термін окупності заходу	років	6(*)
Джерело фінансування	Грантові кошти (90%), Кошти підприємства (10%)	
Термін реалізації проекту	2025	

Простий термін окупності- 6 років.

* такий термін окупності пояснюється тим, що обладнання та матеріали на встановлення отримано на безоплатній основі як гуманітарна допомога.

2.7. Установка модульної котельні потужністю 2 МВт на котельні Гоголя 181Г

Опис поточної ситуації

Технологічне обладнання котельні Гоголя 181Г було введено в експлуатацію у 90-х роках ХХ сторіччя, вичерпало всі можливі строки експлуатації й не відповідає сучасним вимогам з енергозбереження та енергоефективності. Котельні розташовані в щільній міській забудові, забезпечують тепlopостачання житлових будинків, закладів освіти, адміністративних будівель і мають значний запас теплової потужності. Окрім цього, через значне скорочення споживання теплової енергії, на котельнях утворився значний запас встановленої потужності теплової енергії.

Запропоновані рішення

Котельні потребують повної реконструкції з встановленням автоматизованих котлів з коефіцієнтом корисної дії не нижче 94 %, приведенням потужності теплогенеруючого

обладнання у відповідність до приєднаного навантаження з впровадженням сучасних систем автоматизації виробництва і відпуску теплової енергії. Це дозволить підняти рівень безпеки, забезпечити споживачів більш якісними послугами та знизити собівартість виробленої теплової енергії.

Впровадження цього заходу дозволить:

оптимізувати виробництва теплової енергії у відповідності до підключеного навантаження;
підвищити ефективність використання природного газу завдяки встановленню котлів з більшим коефіцієнтом корисної дії та впровадження погодного регулювання;
знизити викиди забруднюючих речовин в атмосферу;
зменшити впливу людського фактору на роботу обладнання котелень;
підвищити якість послуг.

Таблиця 1.18

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з установка модульної котельні потужністю 2 МВт на котельні Гоголя 181Г

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії на об'єкті теплопостачання	МВт-год/рік	2347,2
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	924,6
Загальна вартість реалізації	млн. грн	20,0
Очікувана річна економія енергії	млн. грн	0,7
Термін окупності	років	11
Джерело фінансування	Грантові кошти (100%)	
Період реалізації	2025	

Простий термін окупності - 11 років.

II.3. ВОДОПОСТАЧАННЯ ТА ВОДОВІДВЕДЕННЯ

3.1. Реконструкція систем водопостачання та водовідведення громади

Опис поточної ситуації

Система водопостачання та водовідведення міста Миргорода та Миргородської територіальної громади – це комплекс інженерних мереж і споруд, які забезпечують безперебійне водопостачання мешканців та підприємств міста, відведення господарсько-побутових, виробничих стоків та їх очистку.

Джерелом господарсько-питного водопостачання є артезіанські води Бучакського Харківського горизонту, який залягає на глибині 70–140 м, та Харківського горизонту який залягає на глибині 45-90 м.

Більшість систем водопостачання та каналізації збудовані ще в середині XX століття і мають високий ступінь зносу, що призводить до частих аварій та поривів труб, внаслідок яких зростають витрати на ремонт і обслуговування, виникають перебої з водопостачанням.

Стара інфраструктура не забезпечує належного очищення та транспортування води, що може призвести до потрапляння забруднень, особливо у разі проривів або корозії труб. Застаріле споживає надмірну кількість електроенергії, що збільшує витрати комунального підприємства.

Запропоновані рішення

Покращення системи водопостачання та водовідведення в місті Миргород, забезпечення сталості водних ресурсів, підвищення якості води та зниження екологічного впливу на навколишнє середовище можливе шляхом реалізації наступних заходів:

-будівництво нових водопровідних мереж

-заміна зношених трубопроводів на аварійних ділянках системи водопостачання та водовідведення

-часткова заміна напірного колектора відкритим методом на аварійних ділянках

Реалізації запропонованих заходів дасть можливість:

покращити якість питної води, забезпечивши її відповідність санітарним нормам і зменшивши ризики забруднення під час транспортування;

зменшити кількість аварійних ситуацій, що підвищить надійність водопостачання для населення та знизить витрати на постійні ремонти;

Таблиця 1.19

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з реконструкція систем водопостачання та водовідведення громади

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії на об'єкті теплопостачання	МВт-год/рік	1767,7
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	451,1
Загальна вартість реалізації	млн. грн	50,8
Очікувана річна економія енергії	млн. грн	9,4
Термін окупності	років	5,4
Джерело фінансування	Власні кошти підприємства (20%), грантові кошти (27%), кредитні кошти (53%)	
Період реалізації	2025-2030	

3.2. Реконструкція очисних споруд господарсько-побутових стічних вод потужністю 7000 м³ /добу в м. Миргороді

Опис поточної ситуації

Реконструкція очисних споруд є надзвичайно важливим етапом у забезпеченні ефективного, безпечного та сталого функціонування систем водовідведення і очищення стічних вод.

Стара та зношена інфраструктура очисних споруд часто стає джерелом забруднення навколишнього середовища (наприклад, через витік нечистот у річки чи ґрунтові води).

Погано очищені стоки спричиняють забруднення водних ресурсів, що може призвести до порушення екосистем, загибелі водних організмів і погіршення якості води для споживання людьми та тваринами.

Запропоновані рішення

Очищення води за допомогою новітніх енергоефективних технологій знижує витрати на енергію та хімічні реагенти, що використовуються в процесі очищення.

Для покращення якості очистки стічних вод до належних параметрів та уникнення екологічної катастрофи необхідне виконання реконструкції очисних споруд а саме:

- Виготовлення проекту реконструкції очисних споруд під фактичні об'єми очистити стічних вод- 7000 м³/добу
- Заміна грабельного відділення (механічної очистки стічних вод)
- Заміна відділення пісколовок
- Заміна/реконструкція відділення первинних відстійників
- Заміна заміна повітрорудовок
- Ремонт/заміна аеротенок
- Заміна/реконструкція відділення вторинних відстійників
- Реконструкція мулових майданчиків
- Заміна електроекономного насосного обладнання

Реалізації запропонованих заходів дасть можливість:

покращити якість очистки стічних вод;

зменшити витрати питної води у водопровідних мережах;

зменшити негативний екологічний впливу на стан довкілля;

зменшити частку витрат на електроенергію у собівартості послуг з водовідведення

Таблиця 1.20

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з реконструкції очисних споруд господарсько-побутових стічних вод потужністю 7000 м³ /добу в м. Миргороді

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії	МВт-год/рік	387,3
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	132,2
Загальна вартість реалізації	млн. грн	170,0

Очікувана річна економія коштів	млн. грн	3,2
Термін окупності	років	53(20*)
Джерело фінансування	Місцевий бюджет (10%), обласний бюджет (15%), власні кошти підприємства (10%), грантові кошти (35%), кредитні кошти (30%)	
Період реалізації	2025-2030	

*- простий термін окупності- 53 роки. Проте в проєкті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

3.3. Модернізація насосних станцій Миргородської міської територіальної громади

Опис поточної ситуації

Модернізація насосних станцій є важливим етапом для покращення функціонування систем водопостачання та водовідведення громади.

Джерелом господарсько-питного водопостачання є артезіанські води Бучакського горизонту, який залягає на глибині 70–140 м, та Харківського горизонту який залягає на глибині 45-90 м.

Водопостачання міста Миргорода здійснюється за допомогою 3 водозаборів (на резервуари яких подається вода з 11 артезіанських свердловин) та 6 свердловин які подають воду безпосередньо в водопровідну мережу. Для створення необхідного запасу води та регулювання її подачі в місто побудовано 4 резервуарів чистої води загальним об'ємом 3000 куб. м.

Головним чинником витрат підприємства є електрична енергія, що споживається насосним обладнанням. Середньорічне споживання електроенергії складає 1753,8 МВт/год на рік. Частка вартості електроенергії у собівартості виробництва становить близько 22%.

Запропоновані рішення

Для скорочення витрат на електричну енергію, що споживають агрегатні насоси, необхідно замінити насосне обладнання з частотними перетворювачами та шафами управління.

Встановлення сучасних систем моніторингу та автоматизації дозволить своєчасно виявляти проблеми і оперативно реагувати на них, що підвищить надійність роботи станцій.

Реалізації запропонованих заходів дасть можливість:

- покращити стан мереж та запобігти їх перевантаженню;
- скоротити витрати на технічне обслуговування;
- зменшити вплив на навколишнє середовище;
- зменшити частку витрат на електроенергію у собівартості послуг.
- підвищити якість послуг.

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту з модернізації насосних станцій Миргородської міської територіальної громади

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії	МВт-год/рік	1753,8
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	617,3
Загальна вартість реалізації	млн. грн	27,2
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	11,2
Термін окупності	років	2
Джерело фінансування	Власні кошти підприємства (20%), місцевий бюджет (20%), грантові кошти (60%)	
Період реалізації	2025-2027	

Простий термін окупності - 2 роки.

3.4. Забезпечення альтернативними джерелами енергії насосних станцій та очисних споруд Миргородської міської територіальної громади

Опис поточної ситуації

Робота обладнання на об'єктах водопостачання передбачає значне споживання електроенергії. Робота окремих установок потребує безперебійного електроживлення. Зупинка електропостачання цих об'єктів унеможливило б системи водопостачання загалом і створює загрозу життю людей. На сьогодні проблема частково вирішується за рахунок використання генераторів, потужність яких забезпечує роботу критично необхідного обладнання. Більшість з цих електростанцій розраховано на використання дизельного палива, що суттєво підвищує вартість електроенергії.

Запропоновані рішення

Використання енергії сонця для генерації електричної енергії – технологія електрогенерації, яка розвивається найшвидше. За даними Міжнародного агентства з відновлюваних джерел енергії, щорічне збільшення об'ємів сонячної генерації становить 73%. При цьому з 2009 по 2024 рік середня вартість електроенергії для сонячної енергетики знизилася з 359 до 61 долара за МВт·год, тобто на 83%.

Важливим чинником забезпечення стабільного енергопостачання є акумуляторна батарея, ємність якої дозволяє забезпечити електроживлення критичних пристроїв. Акумуляторні батареї дають можливість накопичити електричну енергію як з сонячної генерації, так і безпосередньо з мережі і використати її при зупинці електропостачання.

Запропоновано створення наземних гібридних СЕС біля об'єктів водопостачання та водовідведення загальною потужністю 467 кВт.

Широке впровадження розподіленої сонячної генерації дає можливість:

скоротити витрати на забезпечення енергопостачання;

забезпечити додаткову генерацію електричної енергії в літній період;
забезпечити резервне живлення об'єктів водопостачання при встановленні акумуляторів.

Таблиця 1.22

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту із забезпечення альтернативними джерелами енергії насосних станцій та очисних споруд Миргородської міської територіальної громади

Найменування величини	Розмірність	Величина
Генерація електричної енергії	МВт-год/рік	701,5
Загальна вартість реалізації	млн. грн	136,9
Зекономлені кошти від використання СЕС	млн. грн/ рік	7,5
Термін окупності заходу	років	18(5*)
Джерело фінансування	Грантові кошти (100%)	
Термін реалізації проекту	2025-2028	

Простий термін окупності - 18 років.

* простий термін окупності - 18 роки. Проте в проекті заплановано залучити кошти державного бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність не перевищуватиме 5 років.

II.4. ЖИТЛОВІ БУДИНКИ

4.1. Модернізація теплових пунктів

Опис поточної ситуації

Окрім центральних теплових пунктів приготування гарячої води здійснюється на індивідуальних теплових пунктах, розташованих безпосередньо в житлових будинках, які також потребують впровадження автоматичного регулювання кількості теплоносія між системами опалення і гарячого водопостачання.

Потрібно здійснити реконструкцію та автоматизацію індивідуальних теплових пунктів, що дозволить забезпечити температуру гарячої води нормативних параметрів незалежно від інтенсивності її споживання та роботу системи опалення в режимі необхідному для будинку в залежності від зовнішніх умов.

Сучасні ІТП будуть включати модульні блоки з датчиками температури зовнішнього повітря і реалізують погодне регулювання, підтримуючи задану температурним графіком температуру в подавальному трубопроводі системи опалення. До складу модуля входить запірна арматура, вузол обліку теплової енергії, автоматика регулювання, циркуляційні насоси, трьохходовий змішувальний клапан, пластинчатий теплообмінник на потреби ГВП (для "повних" ІТП).

Запропоновані рішення

Схема індивідуального теплового пункту з кількісно-якісним регулюванням, змішувальним насосом у контурі опалення як при залежному, так і незалежному приєднанні, а також із теплообмінником та циркуляційним насосом по теплоносію у контурі гарячого

водопостачання, робить його незалежним від гідравлічного режиму теплової мережі. Крім того, ІТП автоматично встановлює індивідуальний гідравлічний режим й тепловий режим по погодному регулятору, забираючи з мережі рівно стільки тепла, скільки в даний момент необхідно споживачеві, зовсім не впливає й не залежить від умов роботи сусідніх споживачів.

Програма передбачає виконати реконструкцію індивідуальних теплових пунктів, розташованих на об'єктах житла.

Позитивними сторонами впровадження даного напрямку є:

- отримання споживачами послуг з теплопостачання в залежності від потреб з відповідною якістю;
- робота внутрішньобудинкової системи теплопостачання в режимі необхідному для будинку;
- модуляцію температури потоку в другому контурі в залежності від температури зовнішнього повітря;
- скорочення споживання природного газу;
- зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Таблиця 1.23

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту модернізації теплових пунктів

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії	МВт-год/рік	44041,6
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	7843,5
Загальна вартість реалізації	млн. грн	75,0
Очікувана річна економія коштів	млн. грн	31,5
Термін окупності заходу	років	2
Джерело фінансування	Грантові кошти (100%)	
Термін реалізації проекту	2025-2030	

Простий термін окупності складає 2 роки.

4.2. Термо модернізація будинків

Опис поточної ситуації

Станом на 01.01.2024 року у Миргородській громаді нараховується 225 багатоквартирних будинків. Енергетичний баланс показує, що найбільше споживають енергію житлові будівлі. Аналіз років забудови індивідуальних будівель показує, що переважна більшість будівель збудована у 60-80 роки і мають низькі енергоефективні властивості. Зокрема при їх будівництво використовувались будівельні матеріали з низькими показниками енергоефективності, технології будівництва не були скеровані на економне використання палива. У багатоквартирних будинках створено 32 ОСББ, з них 30 будинків потребують проведення термоодрнізації. Ріст вартості палива та витрат на опалення змушують власників будівель реалізовувати енергоефективні заходи. Для покращення ситуації розроблено даний проект.

Запропоновані рішення

Пропонуються наступні рішення скеровані на покращення ситуації. Перш за все для будівель, де планується залучити кошти Фонду енергоефективності потрібно провести енергетичний аудит та розробити відповідно сертифікат енергетичної ефективності. З метою комплексної термомодернізації необхідно виконати наступні заходи: утеплення огорожуючих конструкцій (стін, даху, перекриття підвалу, цоколю); термомодернізацію місць загального користування шляхом встановлення енергоефективних вікон і дверей у під'їздах, вхідних дверей до підвалів та виходів на горища, відновлення тамбурів; обладнання будинків системами управління освітленням місць загального користування та заміна світильників на енергоефективні. Для уникнення руйнування дощовими стоками фасадів будівель та унеможливлення просідання фундаменту внаслідок підтоплення, при утепленні фасадів там, де це необхідно відновити систему водовідведення. Для забезпечення належної якості виконання робіт та досягнення запланованої економії заходи необхідно реалізовувати із дотриманням діючих державних норм та стандартів України.

Таблиця 1.24

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проєкту термомодернізація будівель

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії багатоквартирними будинками	МВт-год/рік	26460
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	14112
Загальна вартість реалізації	млн. грн	952,6
Очікувана річна економія коштів	млн. грн/ рік	150,9
Термін окупності заходу	років	6,3
Джерело фінансування	місцевий бюджет (10 %), фонд енергоефективності (30 %), кредитні кошти (50 %), кошти ОСББ (10%)	
Термін реалізації проєкту	2025-2030	

Простий термін окупності- 6,3 роки.

II.5.ЗОВНІШНЄ ОСВІТЛЕННЯ

5.1. Модернізація програми автоматичного управління вуличним освітленням

Опис поточної ситуації

Наявна система зовнішнього освітлення перебуває в робочому стані. Система нараховує 5652 світлоточок, загальна довжина повітряних ліній електропередач зовнішнього освітлення становить 5727 км. Всі світлоточки обладнані світлодіодними лампами. Перехід на освітлення світлодіодними лампами відбувався на існуючі опори, без розрахунку точки встановлення, так звана заміна «точка в точку». Система освітлення частково обладнана апаратурою регулювання світлового потоку. Це приводить до неефективного використання

електроенергії, зокрема у нічний час. Натомість у осінній період доцільно включати вуличне освітлення при складних погодних умовах.

Загалом система зовнішнього освітлення у балансі займає незначний відсоток. У той же час розвиток даного сектору є основою безпеки мешканців та забезпечення комфортних умов проживання у громаді.

Запропоновані рішення

Реалізація проекту полягає у використанні системи автоматичного керування зовнішнім освітленням (встановлення електронної пускорегулювальної апаратури з димерами, розвиток системи автоматизації керування рівнем світлового потоку). Зв'язок між головним контролером і контролером світильника здійснюється через провідні і безпроводні протоколи (через радіоканал). Порядок дій наступний. На першому етапі проводиться аудит системи зовнішнього освітлення, визначаються основні нераціональні втрати електроенергії та визначається необхідна якість освітлення. При розробці заходів необхідно звернути увагу на перелік вулиць де заплановано реконструкцію, перелік ліній електропередач, котрі необхідно замінити, визначити технічні характеристики необхідних освітлювальних пристроїв та апаратури, а також вимоги до апаратури управління зовнішнім освітленням.

Таблиця 1.25

Витрати на впровадження, розрахунок річної економії та оцінка терміну простої окупності проекту модернізації програми автоматичного управління вуличним освітленням

Найменування величини	Розмірність	Величина
Річне споживання енергії на об'єктах зовнішнього освітлення	МВт-год/рік	118,3
Очікувана річна економія енергії	МВт-год/рік	24,75
Загальна вартість реалізації	млн. грн	60,0
Очікувана річна економія енергії	млн. грн	0,3
Термін окупності заходу	років	200,0(20*)
Джерело фінансування	Грантові кошти (37%), кредитні кошти (53%), місцевий бюджет (10%)	
Термін реалізації проекту	2025-2030	

*- простий термін окупності - 200 років. Проте в проекті заплановано залучити кошти бюджету, а також грантові кошти. Тоді розрахункова окупність кредитних коштів не перевищуватиме 20 років.

ДОДАТОК 2.

ВИХІДНИЙ СТАН ЕНЕРГЕТИЧНОГО РОЗВИТКУ ТЕРИТОРІЇ ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ

Громадські будівлі

Громадські (бюджетні) будівлі представлені будівлями закладів освіти (дошкільні навчальні заклади, заклади середньої освіти та позашкільної освіти), закладів охорони здоров'я (первинна та вторинна ланка), закладів культури, молоді та спорту, будівлями закладів соціального захисту населення, інших бюджетних установ, в т. ч. адміністративних будівель. Загалом у громаді є 72 установи, котрі включають 119 будівель загальною площею 120,2606 тис. м².

Зведена інформація щодо громадських будівель наведено у таблиці 2.1

Таблиця 2.1

Загальні характеристики будівель бюджетної сфери

№	Показник	Од. вим.	Заклади освіти	Заклади охорони здоров'я	Заклади культури, молоді, спорт	Заклади соціального захисту населення	Інші бюджет ні установ и	РАЗОМ
1	Кількість установ (закладів), що фінансуються з місцевого бюджету*	од.	24	2	22	3	21	72
2	Кількість будівель*	од.	37	27	22	5	28	119
3	Загальна площа*	тис. м²	70,9	23,928	18,1636	1,496	5,773	120,2606
4	Опалювана площа	тис. м²	59,128	18,492	18,1636	1,442	3,9207	101,146
5	Опалюваний об'єм	тис. м³	215,218	54,328	88,076	3,869	23,869	385,360
6	Кількість будівель, включених до системи енергетичного моніторингу ОМС	од.	34	3	22	1	2	62
7	Кількість будівель, включених до системи автоматичного (дистанційного) збору інформації ОМС про енергоспоживання будівель	од.	11	0	22	1	0	34
8	Кількість будівель, що мають дійсний енергетичний сертифікат	од.	15	0	1	0		16
9	Загальна площа термомодернізованих громадських будівель	м²	11544	0	0	0		11544
10	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого теплопостачання	од.	17	10	6	1	23	57
11	Кількість будівель з системою автономного теплопостачання	од.	15	0	0	4	20	39

12	Кількість будівель, приєднаних до мереж газопостачання	од.	16	7	1	4	9	37
13	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водопостачання	од.	36	18	9	5	27	95
14	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водовідведення	од.	18	12	6	4	27	67

Система освіти. В громаді функціонує 15 закладів загальної середньої освіти. 3 них: 4 ліцеї – (з них 1 опорних заклади), 11- гімназій, в яких у 2023/2024 навчальному році здобуває освіти 5071 учнів та учениць. Середня наповнюваність учбових закладів 63,9 %. Перевезення учнів здійснюється транспортом відділу освіти. У Миргородській міській територіальній громаді функціонує 6 закладів дошкільної освіти та 9 структурних підрозділів гімназій Дошкільною освітою охоплено 1056 дітей.

До мережі позашкільної освіти громади входять: Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради, Центр естетичного виховання, Дитячо-юнацька спортивна школа.

Станом на 01 січня 2024 року сфера охорони здоров'я на території громади представлена КНП «Миргородський міський центр первинної медико-санітарної допомоги» Миргородської міської ради», до складу якого входять 12 амбулаторій ЗПСМ (7 в м.Миргород та 5 сільських), 5 медичних пунктів тимчасового базування та 4 пункти здоров'я. Послуги охорони здоров'я другого рівня надає КНП «Миргородська лікарня інтенсивного лікування». Медичний заклад надає стаціонарну допомогу на 275 ліжках у 14 відділеннях і, амбулаторну в консультативно – діагностичній поліклініці.

Мережа закладів культури Миргородської територіальної громади становить 33 заклади, з них 17 клубних закладів, 13 бібліотечних закладів, 9 з них – у м. Миргород, 2 музеї.

В громаді функціонує Миргородська мистецька школа ім.А.П.Коломійця, в якій навчається 360 учнів.

З метою надання якісних та наближених до людей соціальних послуг, ефективної організації діяльності у сфері соціального захисту населення, в міській територіальній громаді діють управління соціального захисту населення, Територіальний центр соціального обслуговування, Центр соціальних служб Миргородської міської ради, Центр комплексної реабілітації дітей з інвалідністю м. Миргорода.

Перелік громадських будівель та їх технічні характеристики наведено у таблиці 2.2

Таблица 2.2

№	Назва і адреса бюджетної установи	Кількість будівель, шт.*	Вбудована чи окремо розташована	Рік прийняття в експлуатацію, (вказати)	Кількість поверхів, шт.	Площа основи будівлі, * м²	Опалювана площа, м²	Опалюваний об'єм, м³
1	Заклади освіти, в т.ч позашкільна освіта	37				36647,06	59128,47	215217,56
1.1	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей №1 імені Панаса Мирного Миргородської міської ради Полтавської області"	1	окремо	2001	3	2295,2	5521,9	14752
1.2	ОЗО «Миргородська гімназія №3 Миргородської міської ради Полтавської області»	3	окремо	1948	3	487	1318,47	6473,7
			окремо	1948	1	492,4	393,8	1854,9
			окремо		1	155,4	155,4	598
1.3	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей "Лінгвіст" Миргородської міської ради Полтавської області"	1	окремо	1969	3	1414,56	4113,6	11458
1.4	Миргородський ліцей імені Т.Г.Шевченка Миргородської міської ради Полтавської області.	2	окремо	1938	3	1978,37	4294,5	15331
			окремо	1938	1	555,83	436,9	1398,4
1.5	Миргородська гімназія №7 Миргородської міської ради Полтавської області.	1	окремо	1967	3	1712,7	2967,5	16606
1.6	Миргородський ліцей імені І. А. Зубковського Миргородської міської ради Полтавської області.	1	окремо	1985	3	2286	5417	16792,7
1.7	Миргородська гімназія № 2 "Гелікон";	1	окремо	1976	2	982	1964	5853
1.8	Біликівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1992	2	1657	2669	8007
1.9	Гаркушинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1988	2	1342	2522	9042
	Структурний підрозділ-заклад дошкільної освіти (дитячий садок) "Промінчик" Гаркушинської гімназії Миргородської міської ради Полтавської області,	1	окремо	1970	1	393	393	840,82
1.10	Дібрівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1978	2	1798,2	2500	7140

	Структурний підрозділ - ЗДО (дитячий садок) "Пролісок".	1	окремо	1990	2	449,1	230	2130
1.11	Зубівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1987	2	1290,5	1898	5694
1.12	Кишинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області,	2	окремо	1916	2	908	1096,2	3849,04
			окремо	1974	2	358,4	292,6	877,8
1.13	Петрівцівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області,	1	окремо	1975	2	1528	2311,8	10742,8
1.14	Опорний заклад освіти "Хомуцька гімназія Миргородської міської ради Полтавської області"	2	окремо	1969	3	993	2910	13095
			окремо	1921	1	479,1	331,8	1128
1.15	Опорний заклад освіти «Трудолюбівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області»	2	окремо	1990	2	1861,65	3073	12292
			окремо	1985	2	406,75	625	3750
1.16	Заклад дошкільної освіти №2 "Оленка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо розташована	1972	2	1305,3	1986	11916
1.17	Заклад дошкільної освіти №5 "Сонечко" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1968	2	281,7	560	1521
1.18	Заклад дошкільної освіти №7 "Яблунька" (дитячий садок) Миргородської міської ради Полтавської області	2	2	1933рік/ 1984рік	1	293	293	644,6
1.19	Заклад дошкільної освіти №10 "Веселка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо розташована	1982	2	969,1	1845,4	5235
1.20	Заклад дошкільної освіти №11 "Теремок" Миргородської міської ради Полтавської області	2	будівля	1983	2	1270,5	2292	7652,4
			прибудований басейн	1985	1	160,5	160,5	651
1.21	Заклад дошкільної освіти №12 "Світлячок" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області,	1	окремо розташована	1989	2	1016	2058	5557
1.22	Центр естетичного виховання	1	окремо	1917	1	1573	1280	5874
1.23	ДЮСШ	1	окремо	1960	2	713,3	585,1	4883
1.24	Стадіон "Старт"	1	окремо	1980	1	1359,9	1077	5840

1.25	Шаховий клуб	1	Вбудована	1972	1	93,4	80,6	225
1.26	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	1	окремо розташована	1912	1	365	365	1277,5
1.27	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	1	окремо розташована	1913	1	1422,2	1422,2	4977,7
2	Заклади охорони здоров'я	27	0	47415	46	14684,3	18537,3	54327,8
2.1	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради							
2.1.1	Головний лікувальний корпус	1	окремий	1973	4	2281,4	6021,4	15101,4
2.1.2	Інфекційний корпус	1	окремий	1973	2	561,2	896,7	2869,4
2.1.3	Паталогоанатомічний корпус	1	окремий	1973	1	233,1	180,3	576,9
2.1.4	Господарський корпус	1	окремий	1973	1	749,2	170	544
2.1.5	Харчоблок	1	окремий	1973	1	176	122,5	390
2.1.6	Дитячий лікувальний корпус	1	окремий	1985	4	2145,9	3484,9	11151,7
2.1.7	Лікувальний корпус	1	окремий	1969	3	534,3	1587,6	5080,3
2.1.8	Гараж з диспетчерською	1	окремий	1969	1	474,8	82	262,4
2.2	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородський центр ПМСД"							
2.2.1	АЗПСМ №8 (Поліклініка)	1	окремо	1989	5	5265	4240,7	12722
2.2.2	АЗПСМ №1	1	вбудована	1982	5	225,9	225,9	564,7
2.2.3	АЗПСМ № 2	1	окремо	1953	1	102,6	102,6	256
2.2.4	АЗПСМ № 4	1	окремо	2018	1	104	104	354
2.2.5	АЗПСМ № 5	1	окремо	2019	1	104	81,9	311
2.2.6	АЗПСМ № 7	1	окремо	2020	1	107	84,2	320
2.2.7	Медичний пункт тимчасового базування (далі МПТБ) с.Малі Сорочинці,	1	вбудована	1959	1	64,8	48,2	154
2.2.8	АЗПСМ с.Гаркушенці,	1	окрема	1950	1	172,7	172,7	402
2.2.9	МПТБ с. Вовнянка,	1	окрема	1976	1	75	63,1	208
2.2.10	МПТБ с. Рибальське	1	окрема	1940	1	78,5	78,5	196
2.2.11	АЗПСМ с. Дібрівка,	1	вбудована	1990	1	82,9	55,1	196
2.2.12	МПТБ с. Стовбино,	1	окремо		1	Вісутній техпаспорт на будівлю		

2.2.13	МПТБ с. Зубівка	1	вбудована	1963	1	498,7	196	764
2.2.14	Пункт здоров'я, с. Шафоростівка,	1	окремо	1961	1	60,7	60,7	221
2.2.15	АЗПСМ с. Петрівці,	1	окремо	2020	1	347,3	293,6	1027
2.2.16	Пункт здоров'я с. Ярмаки	1	окремо	1970	1	119,3	84,7	296
2.2.17	МПТБ с. Єрки,	1	окремо	1917	1	120	100	360
2.2.18	АЗПСМ с. Кибенці,	1	вбудована		2	Амбулаторія в приміщенні сільської ради		
2.2.19	АЗПСМ с. Хомутець,	1	вбудована		2	Амбулаторія в приміщенні сільської ради		
3	Заклади культури, молоді, спорт	22	0	43061	31	14898,9	18163,6	88076
3.1	Миргородська мистецька школа імені А.П.Коломійця	1	окремо	2022	2	1330,6	2050,6	13577
3.2	Публічна бібліотека ім.Д.Гурамівшілі Миргородської міської ради	1	окремо	1958	1	409,6	307,1	1550
3.3	Єрківська сільська бібліотека– відділ с. Єрки	1	окремо	1917	1	649,0	488,1	2938
3.4	Дитячо-юнацька бібліотека Миргородської міської ради	1	окремо	1979	3	343,0	760,7	4150
3.5	Миргородський краєзнавчий музей ім.Опанаса Сластьона	1	вбудовано	1995	2	947,2	1046,4	5217
3.6	Миргородський літературно-меморіальний музей Давида Гурамівшілі	1	окремо	1969	1	332,0	230,3	1106
3.7	Миргородський міський будинок культури	1	окремо	1958	2	1171,5	1478,1	9682
3.8	Біликівський сільський будинок культури. с.Білики,	1	окремо	1968	1	210,5	179,9	708
3.9	Вовнянський сільський клуб с. Вовнянка,	1	окремо	1966	1	351,4	274,8	1321
3.10	Гаркушинський сільський будинок культури с. Гаркушинці	1	окремо	1969	2	762,9	1059,7	5561
3.11	Довгалівський сільський клуб с. Довгалівка,	1	окремо	1966	1	438,9	355,9	2261
3.12	Зубівський сільський будинок культури. с.Зубівка	1	окремо	1882	1	504,8	421	2744

3.13	Кибинський сільський будинок культури с.Кибинці,	1	окремо	1992	2	882,8	1691	6253
3.14	Любівщинський сільський клуб с. Любівщина,	1	окремо	1970	1	265,7	192,9	894
3.15	Малосорочинський сільський клуб с. Малі Сорочинці	1	окремо	1920	1	360,4	295	220
3.16	Мальцівський сільський клуб с.Мальці,	1	окремо	1917	1	437,5	357	1952
3.17	Петрівцівський сільський будинок культури с.Петрівці,	1	окремо	1967	2	1020,4	1038,8	6624
3.18	Слобідський сільський будинок культури с.Слобідка,	1	окремо	1932	1	389,7	324,1	1851
3.19	Хомутецький сільський будинок культури с. Хомутець,	1	окремо	1975	2	1667,9	3467	8939
3.20	Шахворостівський сільський будинок культури с. Шахворостівка,	1	окремо	1962	1	767,7	570,6	3326
3.21	Ярмаківський сільський будинок культури с. Ярмаки,	1	окремо	1967	1	603,2	449,5	3039
3.22	Центр культури та дозвілля м.Миргород	1	окремо	1910	1	1052,2	1125,1	4163
4	Заклади соціального захисту населення	5	0	9949	5	1495,8	1441,7	3868,5
4.1	Територіальний центр соціального обслуговування (надання соціальних послуг) Миргородської міської ради,	1	окремо розташовані	2023	1	471,7	458,2	1374,78
4.2	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), (житловий корпус)	1	окремо розташовані	1960	1	101,7	89,7	234,03
4.3	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), (харчовий корпус)	1	окремо розташовані	1960	1	280,5	251,9	654,94
4.4	Управління соціального захисту населення Миргородської міської ради,	1	окремо розташовані	1995	1	387,4	387,4	968,5

4,5	Центр комплексної реабілітації дітей з інвалідністю,	1	розташовано на 1 поверсі 5-ти поверхового будинку	2011	1	254,5	254,5	636,25
5	Інші бюджетні установи, в т. ч. адміністративні будівлі	28	0	39234	58	10256,9	3920,7	23869,3
5.1	Управління освіти молоді та спорту Миргородської міської ради	1	Окремо	1928	2	392,4	553,2	1803,3
5.2	Фінансове управління Миргородської міської ради, м.Миргород	1	окремо	1956	1	220,4	145,6	843
5.3	Архів - м.Миргород,	1	окремо	1954	2	4931	579	3308
5.4	Інспектор м/р - м.Миргород,	1	вбудовано	1917	1	371	254,2	1688
5.5	УКР - м.Миргород,	1	вбудовано	1973	2	454	214	1641
5.6	Інспектор м/р - с.Зубівка,	1	окремо	1898	1	320,6	204,2	1150
5.7	Інспектор м/р с.Гаркушинці,	2	окремо	1954	1	161	52,3	523
5.8	Архітектура - м.Миргород,	1	вбудовано	2016	9	222,7	95,4	579
5.9	Інспектор м/р - с.Білики,	2	окремо	1979	1	221,6	125,5	715
5.10	Інспектор м/р - с.Вовнянка,	1	окремо	невід.	1	365,7	190,8	1355
5.11	Оборона - с.Малі Сорочинці,	6	окремо	1900	1	513,2	361,5	1802
5.12	Оборона - м.Миргород,	1	вбудовано	1981	5	79,5	39,1	310
5.13	Інспектор м/р, адміністратор - с.Петрівці,	1	окремо	1965	1	363,5	201,5	1335
5.14	Інспектор м/р , адміністратор - с.Кибинці,	1	окремо	1971	2	309,3	227,9	1953
5.15	ФАП - с.Хомуць,	1	вбудовано	1979	2	176,5	135,8	343
5.16	Інспектор м/р, адміністратор - с.Хомуць,	1	вбудовано	1979	2	148,7	60,1	476
5.17	Поліція - с.Хомуць,	1	вбудовано	1979	2	22,2	17,1	73
5.18	Оборона - с.Хомуць,	1	вбудовано	1979	2	483,5	300	1447
5.19	Громадська організація. - м.Миргород,	1	вбудовано	1977	9	58,9	35,5	165
5.20	Інспектор м/р - с.Ярмаки,	1	окремо	1971	2	307	50	1958
5.21	Громадська організація - м.Миргород,	1	вбудовано	1978	9	134,2	78	402

№	Назва і адреса бюджетної установи	Клас енергетичної ефективності (вказується за наявності сертифікату)	Вид теплозабезпечення (централізоване, автономне)	Кількість теплових вводів в будівлю, шт.	Кількість індивідуальних теплових пунктів, шт.	Вид опалення
1	Заклади освіти, в т.ч позашкільна освіта					
1.1	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей №1 імені Панаса Мирного Миргородської міської ради Полтавської області",	G	централізоване	1	0	
1.2	ОЗО «Миргородська гімназія №3Миргородської МР»	G	централізоване	1	0	
		B	централізоване	1	0	
		0	централізоване	1	0	
1.3	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей "Лінгвіст" Миргородської міської ради Полтавської області"	G	централізоване	1	0	
1.4	Миргородський ліцей імені Т.Г.Шевченка Миргородської міської ради Полтавської області.	G	централізоване	1	1	
		G	централізоване	1	0	
1.5	Миргородська гімназія №7 Миргородської міської ради Полтавської області.	0	централізоване	1	0	
1.6	Миргородський ліцей імені І. А. Зубковського Миргородської міської ради Полтавської області.	C	централізоване	1	0	
1.7	Миргородська гімназія № 2 "Гелікон";	0	централізоване	1	1	
1.8	Біликівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області с.Білики,	0	автономне	1	1	
1.9	Гаркушинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області, с.Гаркушинці,	0	автономне	1	1	

	Структурний підрозділ-заклад дошкільної освіти (дитячий садок) "Промінчик" Гаркушинської гімназії Миргородської міської ради Полтавської області, с.Гаркушинці,	0	автономне	1	1	
1.10	Дібрівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області с. Дібрівка	0	автономне	1	1	
	Структурний підрозділ - ЗДО (дитячий садок) "Пролісок". с. Дібрівка	0	автономне	1	1	
1.11	Зубівська гімназія, с. Зубівка,	0	автономне	1	1	
1.12	Кишинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області, с. Кишинці,	0	автономне	1	0	
		0	автономне	1	0	
1.13	Петрівцівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області, с. Петрівці,	G	автономне	1		
1.14	Опорний заклад освіти "Хомуцька гімназія Миргородської міської ради Полтавської області", с. Хомуць	0	автономне	1	0	
		0	автономне	1	0	
1.15	Опорний заклад освіти "Трудолюбівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області", с. Трудолюб,					
1.16	Заклад дошкільної освіти №2 "Оленка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області,	0	централізоване	1	0	
1.17	Заклад дошкільної освіти №5 "Сонечко" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області	D	централізоване	1	1	
1.18	Заклад дошкільної освіти №7 "Яблунька" (дитячий садок) Миргородської міської ради Полтавської області,	0	автономне	1	1	
1.19	Заклад дошкільної освіти №10 "Веселка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області	0	централізоване	1	1	
1.20	Заклад дошкільної освіти №11 "Теремок" Миргородської міської ради Полтавської області	G	централізоване	1		
			централізоване	1		
1.21	Заклад дошкільної освіти №12 "Світлячок" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області,	0	автономне (газ)	1	1	
1.22	Центр естетичного виховання, м. Миргород, вул. Грекова, 5	0	централізоване	1	1	

1.23	ДЮСШ	так	автономне	1	1	
1.24	Стадіон "Старт"	так	автономне	1	1	
1.25	Шаховий клуб	ні	центр.	1		
1.26	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	0	автономне	0	0	дрова/газ
1.27	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	0	автономне	0	0	тепло/газ
2	Заклади охорони здоров'я					
2.1	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради					
2.1.1	Головний лікувальний корпус	0	централізоване	1	1	дрова
2.1.2	Інфекційний корпус	0	централізоване	1	1	дрова
2.1.3	Патологоанатомічний корпус	0	централізоване	1	0	дрова
2.1.4	Господарський корпус	0	централізоване	1	0	дрова
2.1.5	Харчоблок	0	централізоване	0	0	дрова
2.1.6	Дитячий лікувальний корпус	0	централізоване	1	1	дрова
2.1.7	Лікувальний корпус	0	централізоване	1	0	дрова
2.1.8	Гараж з диспетчерською	0	централізоване	1	0	дрова
2.2	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородський центр ПМСД"					
2.2.1	АЗПСМ №8; вул. Гоголя, 149 А (Поліклініка)		централізоване	1	1	
2.2.2	АЗПСМ №1 вул. Старосвітська, 22/5		централізоване			
2.2.3	АЗПСМ № 2 вул. Оксанченка, 40		автономне			газ
2.2.4	АЗПСМ № 4 вул. Ламана, 23 А		автономне			електро
2.2.5	АЗПСМ № 5 вул. Свідницького, 9		автономне			електро
2.2.6	АЗПСМ № 7 вул, 9 Травня, 4А		автономне			електро

2.2.7	Медичний пункт тимчасового базування (далі МПТБ) с.Малі Сорочинці, вул. Хомутецька, 1 Б		автономне			дрова, груба
2.2.8	АЗПСМ с.Гаркушенці, вул. Центральна, 7		автономне			газ
2.2.9	МПТБ с. Вовнянка, Новоселівська, 16		автономне			газ
2.2.10	МПТБ с. Рибальське вул Шевченка , 15		автономне			газ
2.2.11	АЗПСМ с. Дібрівка, вул. Першотравнева, 2		автономне			газ
2.2.12	МПТБ с. Стовбино, вул. Шевченка,3		автономне			електрокотел
2.2.13	МПТБ с. Зубівка, вул. Козацька, 1		автономне			дрова, котел
2.2.14	Пункт здоров'я, с. Шафоростівка, вул. Центральна, 75		автономне			газ
2.2.15	АЗПСМ с. Петрівці, вул. Центральна, 16		автономне			електрокотел
2.2.16	Пункт здоров'я с. Ярмаки, вул. Перемоги, 14		автономне			дрова, груба
2.2.17	МПТБ с. Єрки, вул. Зубковського, 58		автономне			газ
2.2.18	АЗПСМ с. Кибенці, вул, Михайлівська, 137		автономне			газ
2.2.19	АЗПСМ с. Хомутець, вул. Шевченка, 12 А		автономне			газ
3	Заклади культури, молоді, спорт					
3.1	Миргородська мистецька школа імені А.П.Коломійця м.Миргород,		централізоване	1		водяне
3.2	Публічна бібліотека ім.Д.Гурамівшілі Миргородської міської ради м.Миргород,		централізоване	1		водяне
3.3	Єрківська сільська бібліотека– відділ с.Єрки,					електроенергія
3.4	Дитячо-юнацька бібліотека Миргородської міської ради м.Миргород		централізоване	1		водяне
3.5	Миргородський краєзнавчий музей ім.Опанаса Сластьона		централізоване	1		водяне
3.6	Миргородський літературно-меморіальний музей Давида Гурамівшілі		централізоване	1		водяне
3.7	Миргородський міський будинок культури		централізоване	1		водяне
3.8	Біликівський сільський будинок культури. с.Білики,					електроенергія дрова
3.9	Вовнянський сільський клуб с. Вовнянка,					електроенергія
3.10	Гаркушинський сільський будинок культури с. Гаркушинці,					електроенергія

3.11	Довгалівський сільський клуб с. Довгалівка,					електроенергія
3.12	Зубівський сільський будинок культури. с.Зубівка,					електроенергія
3.13	Кибинський сільський будинок культури с. Кибинці,					дрова
3.14	Любівщинський сільський клуб с. Любівщина,					електроенергія
3.15	Малосорочинський сільський клуб с. Малі Сорочинці,					електроенергія
3.16	Мальцівський сільський клуб с. Мальці,					електроенергія
3.17	Петрівцівський сільський будинок культури с. Петрівці,					електроенергія
3.18	Слобідський сільський будинок культури с. Слобідка,					дрова
3.19	Хомутецький сільський будинок культури с. Хомутець					електроенергія
3.20	Шахворостівський сільський будинок культури с. Шахворостівка,					дрова
3.21	Ярмаківський сільський будинок культури с. Ярмаки,					електроенергія
3.22	Центр культури та дозвілля м.Миргород	G	централізоване	1		газ
4	Заклади соціального захисту населення					
4.1	Територіальний центр соціального обслуговування (надання соціальних послуг) Миргородської міської ради, м. Миргород		автономне	1	1	газ
4.2	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), м. Миргород (житловий корпус)		автономне	1	1	газ
4.3	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), м. Миргород (харчовий корпус)		автономне	1	1	газ
4.4	Управління соціального захисту населення Миргородської міської ради, м. Миргород		автономне	1	1	газ
4.5	Центр комплексної реабілітації дітей з інвалідністю, м. Миргород		централізоване	1	0	тепло

5	Інші бюджетні установи, в т. ч. адміністративні будівлі					
5.1	Управління освіти молоді та спорту Миргородської міської ради	0	централізоване	1	0	
5.2	Фінансове управління Миргородської міської ради, м.Миргород		централізоване	1		тепло
5.3	Архів - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.4	Інспектор м/р - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.5	УКР - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.6	Інспектор м/р - с.Зубівка,		автономне			ел.конв.
5.7	Інспектор м/р с.Гаркушинці,		автономне			газ
5.8	Архітектура - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.9	Інспектор м/р - с.Білики,		автономне			дрова
5.10	Інспектор м/р - с.Вовнянка,		автономне			ел.конв.
5.11	Оборона - с.Малі Сорочинці,		автономне			дрова
5.12	Оборона - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.13	Інспектор м/р, адміністратор - с.Петрівці,		автономне			ел.конв.
5.14	Інспектор м/р , адміністратор - с.Кибинці,		автономне			газ
5.15	ФАП - с.Хомуць,		автономне			газ
5.16	Інспектор м/р, адміністратор - с.Хомуць,		автономне			газ
5.17	Поліція - с.Хомуць,		автономне			газ
5.18	Оборона - с.Хомуць,		автономне			газ
5.19	Громадська організація. - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.20	Інспектор м/р - с.Ярмаки,		автономне			дрова
5.21	Громадська організація. - м.Миргород,		централізоване			гар.пара

Обсяги споживання енергетичних ресурсів в цілому по сектору «Громадські будівлі» наведено у таблиці 2.3 а в таблицях 2.4-2.8 споживання енергоресурсів за групами громадських будівель

Таблиця 2.3

**Обсяги споживання енергоресурсів загалом по всіх громадських будівлям
за період 2017–2023 рр.**

Найменування	Од. вим.	Роки						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	тис. кВт*год	1229,6	1270,7	1259,7	1045,3	1755,8	1666,6	1471,9
Природний газ	тис. м ³	130,4	126,3	121,7	111,6	396,8	387,9	379,4
Теплова енергія на опалення	Гкал	7534,9	6938,2	6920,7	6416,9	8864,1	7930,9	7208,2
Дрова	тон		0,018	0,017	0,016	0,067	0,101	0,169
Вугілля	тис. тон					17,580	6,325	8,065

Таблиця 2.4

Річне споживання енергії (палива) закладами освіти, в т.ч позашкільна освіта

Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електрична енергія	тис. кВт·год	617,262	659,498	668,750	514,711	814,583	690,596	764,506
Природний газ	тис. м ³	94,720	85,998	86,072	76,066	322,047	307,059	308,350
Дрова	тон	0,000	0,018	0,017	0,016	0,023	0,031	0,089
Вугілля	тис. тон					12,580	6,325	8,065
Теплова енергія	Гкал	4574,834	3985,170	3991,283	3325,110	4366,387	4107,701	3741,215

Таблиця 2.5

Річне споживання енергії (палива) закладами охорони здоров'я

Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електрична енергія	тис. кВт·год	524,365	528,202	505,627	452,606	634,735	649,666	578,449
Природний газ	тис. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	32,100	29,800	31,200
Дрова	тон							
Вугілля	тис. тон							
Теплова енергія	Гкал	2523,000	2477,000	2461,000	2625,000	3830,900	3202,000	2926,000

Таблиця 2.6

Річне споживання енергії (палива) закладами культури, молоді і спорту

Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електрична енергія	тис. кВт·год	23,581	25,094	24,157	16,638	117,928	122,525	78,785
Природний газ	тис. м³	26,062	30,416	26,263	24,871	20,545	24,162	21,851
Дрова	тон							
Вугілля	тис. тон					5,000		
Теплова енергія	Гкал	199,844	242,637	199,000	170,776	427,915	372,037	416,839

Таблиця 2.7

Річне споживання енергії (палива) закладами соціального захисту

Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електрична енергія	тис. кВт·год	40,645	35,769	35,127	32,988	43,431	37,292	30,260
Природний газ	тис. м³	9,621	9,841	9,377	10,717	12,777	14,920	17,994
Дрова	тон							
Вугілля	тис. тон							
Теплова енергія	Гкал	127,547	142,495	140,783	90,187	77,268	61,242	43,362

Таблиця 2.8

**Річне споживання енергії (палива) закладами інших бюджетних установ,
в т. ч. адміністративних будівель**

Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електрична енергія	тис. кВт·год	23,747	22,143	26,027	28,345	145,113	166,554	19,867
Природний газ	тис. м³							
Дрова	тон							
Вугілля	тис. тон							
Теплова енергія	Гкал	106,722	90,858	128,637	205,820	161,620	187,940	80,770

Для побудови балансу необхідно споживання енергії відобразити у МВт*год. Для цього ми використовуємо перевідні коефіцієнти (додаток 2 до Порядку) Загалом енергетичний баланс в даному секторі наведений у таблиці 2.9

Таблиця 2.9

Енергетичний баланс сектору громадські будівлі, МВт*год,

Найменування	Роки						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	1229,6	1270,7	1 259,7	1045,3	1755,8	1666,6	1471,9
Природний газ	1224,5	1185,5	1142,9	1048,4	3726,3	3642,8	3562,5
Теплова енергія на опалення	8759,7	8069,1	8048,8	7462,8	10308,9	9223,7	8383,1
Біопаливо		0,521	0,06	0,056	0,165	0,24	0,453
Вугілля					143,1	51,5	65,6

Енергетичний баланс за 2017- 2023 рік приведено на рис 2.1

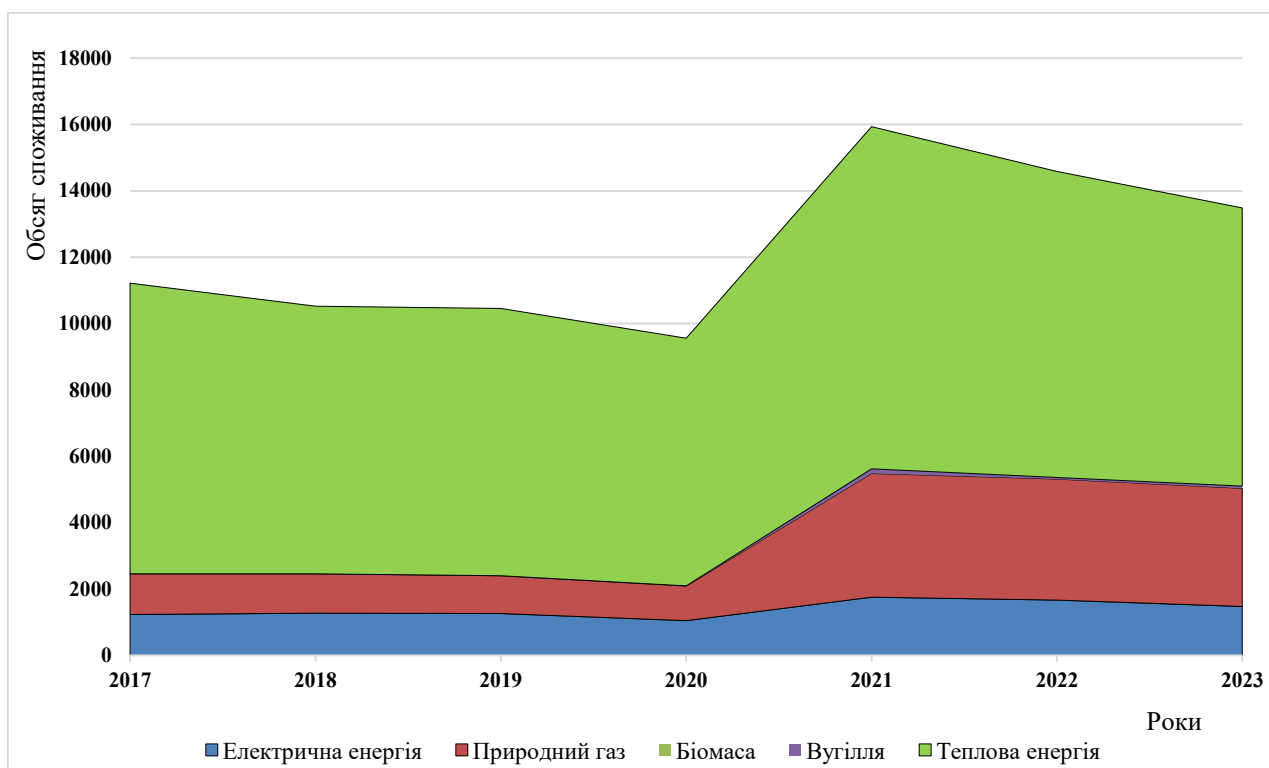


Рис.2.1 Енергетичний баланс сектору громадські будівлі, МВт*год

Окрім розрахунку споживання енергоносіїв доцільно проаналізувати обсяги використання води бюджетними будівлями. Обсяги використання води всіма бюджетними будівлями, а також в розрізі групи будівель наведено в таблиці 2.10

Таблиця 2.10

Обсяги використання води бюджетними установами

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
	Бюджетні будівлі, в т.ч.	тис. м³	32,080	31,834	29,952	25,095	30,519	22,656	26,775
1	Заклади освіти, в тому числі позашкільна освіта	тис. м³	15,776	16,727	16,126	12,032	14,472	9,351	13,088

2	Заклади охорони здоров'я	тис. м³	14,600	13,385	12,253	11,578	13,880	11,216	11,377
3	Заклади культури, молоді і спорту	тис. м³	0,350	0,440	0,393	0,339	0,849	0,790	1,012
4	Заклади соціального захисту населення	тис. м³	1,085	1,017	1,120	0,849	1,005	1,047	1,044
5	Інші бюджетні установи, в тому числі адміністративні будівлі	тис. м³	0,269	0,265	0,060	0,297	0,313	0,252	0,254

З метою формування вартісних балансів використовуємо тарифи на основні види палива та ресурси для бюджетних установ (таблиця 2.11).

Таблиця 2.11

Тарифи на основні види палива та ресурси для бюджетних будівель

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/Квт*год	1,87	2,17	2,37	2,37	3,41	4,79	5,74
2	Природний газ	грн/м3	8,07	6,88	8,07	5,94	9,85	13,66	13,66
3	Дрова	грн/м3	0,00	0,00	0,00	0,00	982,54	1 799,00	1 640,00
4	Вугілля	грн/тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	5 800,00	0,00	0,00
5	Теплова енергія	грн/Гкал	1 233,66	1 233,66	1 637,33	1 618,57	2 349,42	3 207,53	3 160,28

З метою побудови вартісних балансів використаємо наступні дані наведені у таблиці 2.12. Дані вартісні баланси розраховано як в гривнях, так і в євро. Для визначення суми в євро використані дані НБУ.

Таблиця 2.12

Вартісні баланси у секторі громадські будівлі

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	млн. грн	2787,7	3253	3538,7	2904,7	6577,5	8883,2	9503,6
		тис. євро	62,455	72,881	79,280	65,078	147,363	199,018	212,919
2	Природний газ	млн. грн	1196,9	1417,3	1097,8	739,4	1609,6	6376,4	1725,3
		тис. євро	26,816	31,752	24,594	16,565	36,062	142,857	38,654
3	Теплова енергія на опалення	млн. грн	10888,4	9940	12993,9	11513,6	20763,3	25875,9	22604,8
		тис. євро	243,943	222,696	291,115	257,949	465,180	579,722	506,438
4	Біопаливо	млн. грн	-	10,9	13,1	15,9	58,4	177,6	281,9
		тис. євро	-	0,245	0,295	0,358	1,309	3,978	6,316
5	Вугілля	млн. грн	-	-	-	-	103,6	177,6	281,9

		тис. євро	-	-	-	-	2,321	0,928	1,732
	Разом	млн. грн	13676,1	14621,3	17643,5	15173,6	29112,5	41354,4	34193,0
		тис. євро	333,214	327,574	395,284	339,949	652,234	926,502	766,059

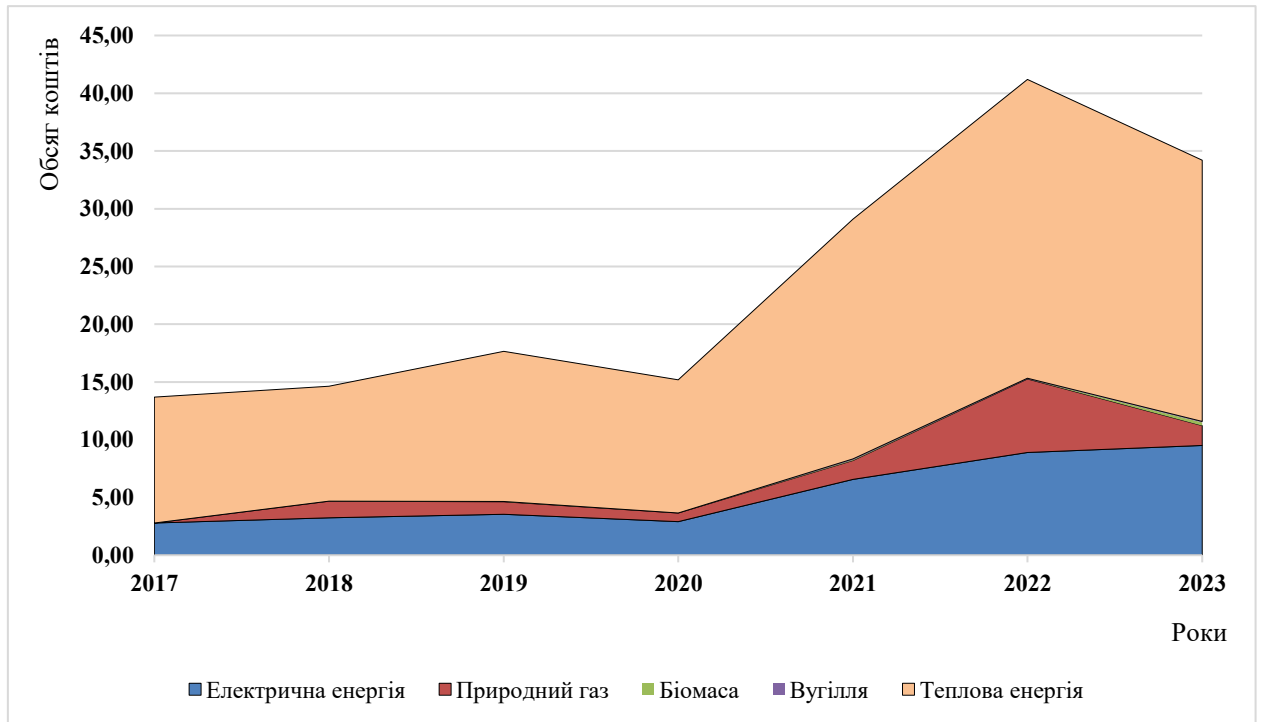


Рис. 2.2 Вартісний баланс сектору громадські будівлі, млн. грн.

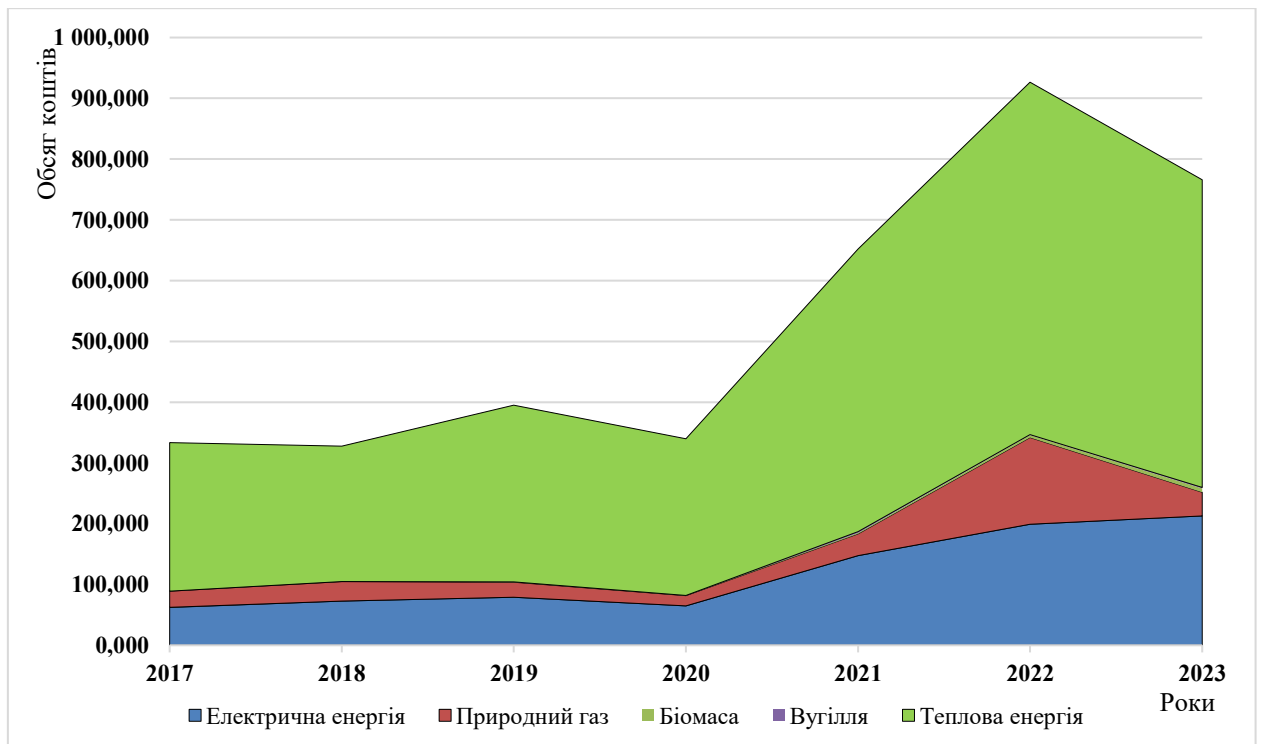


Рис. 2.3 Вартісний баланс сектору громадські будівлі, тис. євро

Житлові будівлі

Галузям житлово-комунального господарства громади притаманні проблеми високого рівня зношеності інфраструктури, у тому числі житлового фонду.

На території громади налічується 18669 житлових будинків. Забудова у м. Миргород – індивідуальна садибна та багатоповерхові житлові будинки. Забудова в прилеглих селах - індивідуальна садибна, а в деяких населених пунктах є по кілька багатоквартирних житлових будинків.

Із загальної кількості житлових будинків, 225 - багатоквартирних.

Найменування	Кількість, од.
Всього багатоквартирних житлових будинків	225
Багатоквартирні житлові будинки - ОСББ	32
Багатоквартирні житлові будинки, які обслуговуються управляючими компаніями (комунальними або приватними)	140
Багатоквартирні житлові будинки, які ведуть самостійне управління та обслуговування	53
Житлові будинки індивідуальної забудови приватний сектор, садибного типу)	18444
Разом усіх житлових будинків	18669

До системи централізованого теплопостачання приєднано 124 багатоквартирних будинка та 23 домогосподарства

На території громади у багатоквартирних будинках створено 32 ОСББ та у період повномасштабного вторгнення, цей процес зупинився.

Створення ОСББ є дуже важливим процесом, оскільки надає співвласникам будинків повне право на управління своїм будинком. Також, слід враховувати, що лише ОСББ мають можливість подати документи до Фонду енергоефективності для проведення комплексної термомодернізації будинків з отриманням значного гранту на відшкодування вкладених коштів.

Споживання паливно-енергетичних ресурсів житловими будинками громади наведено у таблиці 2.13. Дані в таблицях щодо споживання паливно – енергетичних ресурсів в натуральних показниках, а також розраховані енергетичні та вартісні баланси у секторі «Житлові будівлі» відсутні за 2017-2018 та частково за 2019 роки в зв'язку з тим, що ТОВ «Полтаваенергозбут» та АТ «Оператор газорозподільної системи «Полтавагаз» інформацію про споживання енергоресурсів в розрізі споживачів було надано лише за 2019-2023 роки

Таблиця 2.13

**Споживання паливно-енергетичних ресурсів житловими будинками громади
за 2017-2023 роки**

Найменування	Од. вим.	Роки						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	кВт*год	-	-	51801,2	53538,5	54855,2	53889,4	52119,5
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>кВт*год</i>	-	-	<i>14157,3</i>	<i>14632,1</i>	<i>14991,9</i>	<i>14728</i>	<i>14244,3</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	<i>кВт*год</i>	-	-	<i>37643,9</i>	<i>38906,4</i>	<i>39863,3</i>	<i>39161,4</i>	<i>37875,2</i>
Природний газ	тис.м³	-	-	-	12650,3	13688,4	13202,1	12819,4
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>тис.м³</i>	-	-	-	<i>2684,2</i>	<i>2904,5</i>	<i>2801,3</i>	<i>2720,1</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	<i>тис.м³</i>	-	-	-	<i>9966,1</i>	<i>10783,9</i>	<i>10400,8</i>	<i>10099,3</i>
Теплова енергія	Гкал	-	-	47579,9	45446,2	48771,2	40896,8	39781,2
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>Гкал</i>	-	-	<i>47579,9</i>	<i>45446,2</i>	<i>48771,2</i>	<i>40896,8</i>	<i>39781,2</i>

Для побудови балансу, споживання енергоносіїв відображено у МВт*год, для чого використано перевідні коефіцієнти. Енергетичний баланс у секторі житлових будівель наведений у таблиці 2.14 та на рис. 2.4.

Таблиця 2.14

Енергетичний баланс сектору житлові будівлі, МВт*год

Найменування	Роки						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	-	-	51801,2	53538,5	54855,2	53889,4	52119,5
<i>Багатоквартирні будинки</i>	-	-	<i>14157,3</i>	<i>14632,1</i>	<i>14991,9</i>	<i>14728</i>	<i>14244,3</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	-	-	<i>37643,9</i>	<i>38906,4</i>	<i>39863,3</i>	<i>39161,4</i>	<i>37875,2</i>
Природний газ	-	-	-	118786,3	128534,1	123967,7	120374,1
<i>Багатоквартирні будинки</i>	-	-	-	<i>25204,5</i>	<i>27272,8</i>	<i>26303,9</i>	<i>25541,4</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>	-	-	-	<i>93581,8</i>	<i>101261,3</i>	<i>97663,8</i>	<i>94832,7</i>
Теплова енергія	-	-	55335,4	52853,9	56720,9	47563,0	46265,5
<i>Багатоквартирні будинки</i>	-	-	<i>55335,4</i>	<i>52853,9</i>	<i>56720,9</i>	<i>47563,0</i>	<i>46265,5</i>
ВСЬОГО	-	-	107136,6	225178,7	240110,2	225420,1	218759,1
<i>Багатоквартирні будинки</i>			<i>69492,7</i>	<i>92690,5</i>	<i>98985,6</i>	<i>88594,9</i>	<i>86051,2</i>
<i>Одноквартирні будинки</i>			<i>37643,9</i>	<i>132488,2</i>	<i>141124,6</i>	<i>136825,2</i>	<i>132707,9</i>

							01.10.2021 до 250кВт -1,2 грн/кВт, понад 250 кВт - 1,4грн/кВт		2,2грн/кВт
2	Природний газ	грн/м куб			6,33	8,90	6,86	7,96	7,96

Таблиця 2.16

Вартісні баланси для житлових будівель

№ Показник	Од. вим.	Роки						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	млн грн	-	-	63,1	65,5	87,9	80,5	107,3
	тис. євро	-	-	1 413,5	1 466,4	1 968,5	1 803,2	2 404,2
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>млн грн</i>	-	-	17,2	17,9	24,0	22	29,3
	<i>тис. євро</i>	-	-	386,3	400,8	538,0	492,8	657,1
<i>Одноквартирні будинки</i>	<i>млн грн</i>	-	-	45,9	47,6	63,9	58,5	78,0
	<i>тис. євро</i>	-	-	1027,2	1065,6	1430,5	1310,4	1747,1
Природний газ	млн грн	-	-	-	669,5	923,7	991,5	960,2
	тис. євро	-	-	-	14 998,6	20 694,5	22214,8	21512,9
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>млн грн</i>	-	-	-	18,7	25,8	27,6	26,8
	<i>тис. євро</i>	-	-	-	418,2	577,0	619,4	599,8
<i>Одноквартирні будинки</i>	<i>млн грн</i>	-	-	-	650,8	897,9	963,9	933,4
	<i>тис. євро</i>	-	-	-	14 580,4	20 117,5	21 595,4	20 913,1
Теплова енергія	млн грн	-	-	76,9	73,4	104,3	87,5	85,2
	тис. євро	-	-	1722,4	1644,5	2337,7	1960,9	1908,4
<i>Багатоквартирні будинки</i>	<i>млн грн</i>	-	-	76,9	73,4	104,3	87,5	85,2
	<i>тис. євро</i>	-	-	1722,4	1644,5	2337,7	1960,9	1908,4
ВСЬОГО	млн грн	-	-	140,0	808,3	1115,9	1159,5	1152,7
	тис. євро	-	-	3135,9	18109,5	25000,7	25978,9	25825,5

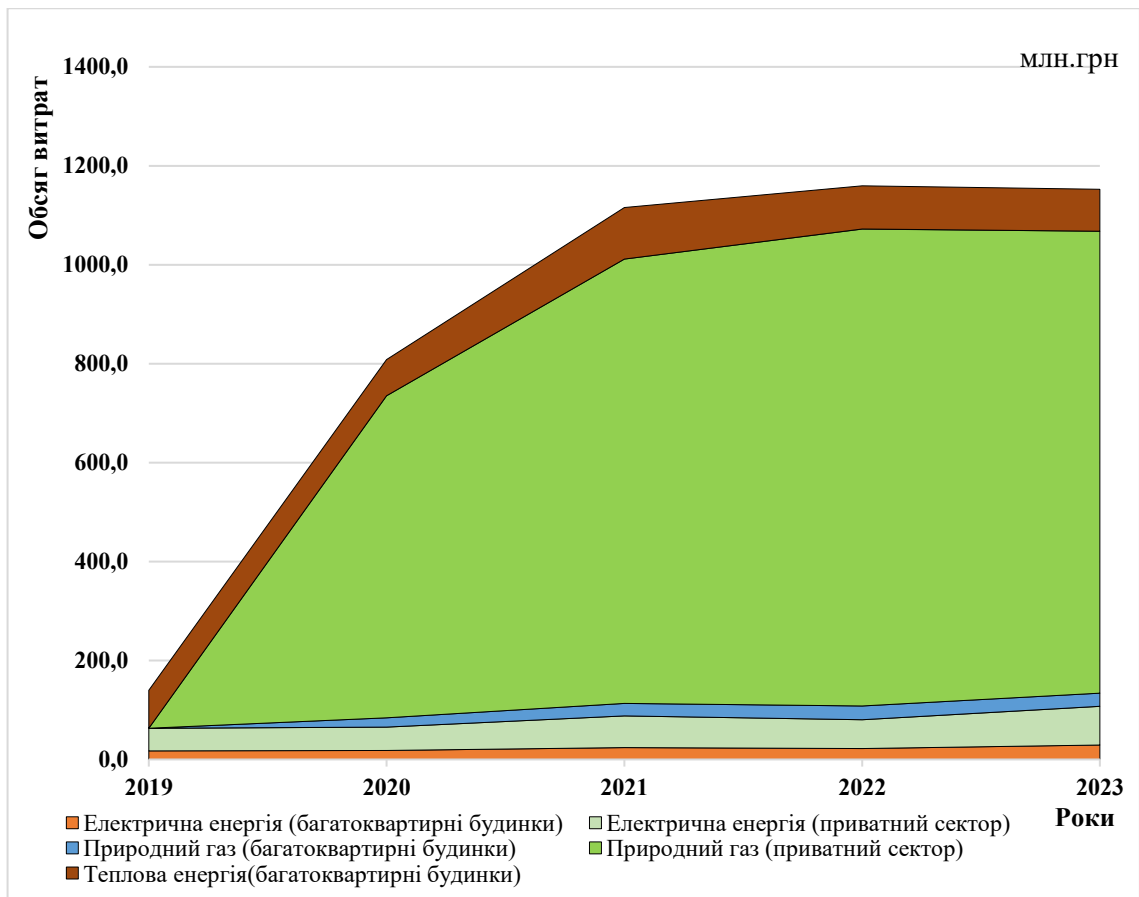


Рис. 2.5. Вартісний баланс у секторі житлові будівлі, млн. грн.

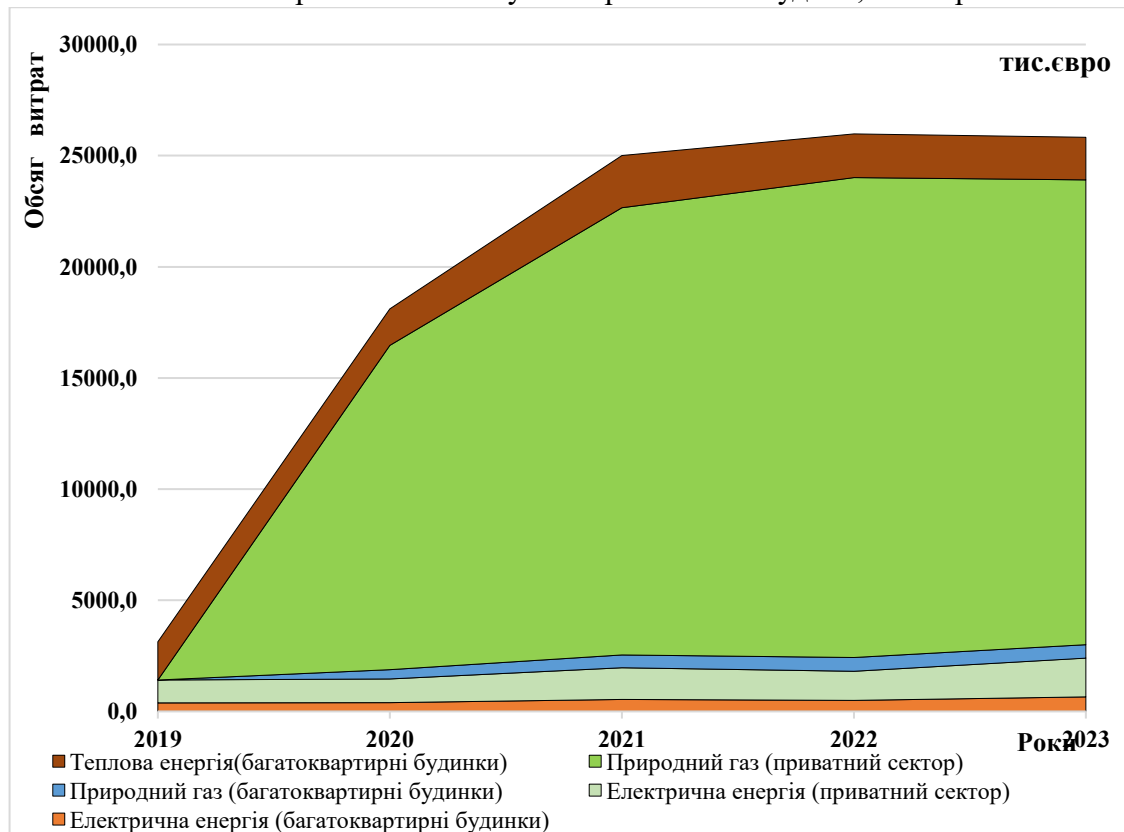


Рис. 2.6. Вартісний баланс у секторі житлові будівлі, тис. євро.

Водопостачання та водовідведення

Сучасна схема водопостачання Миргородської міської територіальної громади представляє собою зональну централізовану систему подачі води. Послуги з постачання води питної якості населенню, бюджетним установам та іншим споживачам громади, а також відведення стічних вод комунальною каналізацією від міста надає комунальне підприємство «Тепловодсервіс» Миргородської міської ради.

Житлові території Миргородської громади централізованими мережами водопостачання забезпечені неповністю. Населення, що проживає на ділянках не забезпечених централізованими мережами водопостачання, для господарсько-питних цілей користується колодязями, розташованими на присадибних ділянках.

Централізованим водопостачанням охоплені 33809 осіб. Річний обсяг виробництва води становить – 1640,7 тис.м³. Загальна протяжність вуличних водопровідних мереж становить 187,1 км. Кількість насосних станцій у системі водопостачання – 63 шт.

Кількість споживачів послуг централізованого водопостачання становить 9857 абонентів, з яких:

побутові споживачі – 9414 аб.,
бюджетні установи- 53 аб.,
інші споживачі- 390 аб.

Комерційними вузлами обліку (лічильниками) обладнані 9221 побутових споживачів. (97,9%)

Таблиця 2.17

Загальна інформація про систему централізованого водопостачання і водовідведення

№	Показник	Од. вим.	Значення
1	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водопостачання	чол.	33809
2	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водовідведення	чол.	15799
3	Кількість споживачів послуг централізованого водопостачання	шт.	18644
	- побутові споживачі	шт.	18152
	- бюджетні установи	шт.	57
	- інші споживачі	шт.	435
4	Кількість споживачів послуг централізованого водовідведення	шт.	9857
	- побутові споживачі	шт.	9414
	- бюджетні установи	шт.	53
	- інші споживачі	шт.	390
5	Кількість споживачів, які мають комерційні вузли обліку води	шт.	9221
	- побутові споживачі	шт.	9221
	- бюджетні установи	шт.	

	- інші споживачі	шт.	
6	Кількість водозабірних споруд з поверхневих джерел водопостачання	шт.	0
7	Середньодобовий дебіт (продуктивність) поверхневих джерел водопостачання	м³/год	
8	Кількість водозабірних споруд з підземних джерел водопостачання (свердловин)	шт.	44
9	Середньодобовий дебіт свердловин	м³/год	
10	Загальна кількість насосних станцій, всього в т.ч:	шт.	63
11	- насосні станції першого підйому	шт.	44
12	- насосні станції другого підйому	шт.	3
13	- насосні станції третього підйому	шт.	16
14	Кількість водонапірних башт	шт.	11
15	Довжина мереж централізованого водопостачання	км	187,1
16	Довжина мереж централізованого водопостачання, які потребують заміни	км	102.5
17	Кількість очисних споруд централізованого водовідведення	шт.	1
18	Виробнича потужність очисних споруд водовідведення	м³/добу	14000
19	Кількість насосних станцій водовідведення	шт.	4
20	Довжина мереж централізованого водовідведення	км	55,2
21	Довжина мереж централізованого водовідведення, які потребують заміни	км	34

За даними КП «Тепловодсервіс» у 2023 році річний обсяг виробництва питної води склав 1640,7 тис м³. Загальні обсяги використання води у системі централізованого водопостачання та водовідведення наведено у таблиці 2.18

Таблиця 2.18

Обсяги використання води у системі централізованого водопостачання, тис. м³

№ з/п	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Річний обсяг виробництва питної води	-	-	-	2333,1	1765,9	1773	1640,7
2	Річний обсяг втрат води	-	-	-	784,1	385,4	465	376,8
2.1	- при виробництві питної води	-	-	-	108,4	34,2	56,3	39,7
2.2	- при транспортуванні питної води	-	-	-	738,7	351,2	453,7	337,1

3	Річний обсяг питного водопостачання споживачам	-	-	-	1416	1355,5	1213	1218,9
---	--	---	---	---	------	--------	------	--------

*Дані про виробництво, використання питної води, а також дані про водовідведення, споживання енергоносіїв за 2017-2019 роки відсутні в зв'язку з тим, що ОКВП ВКГ "МИРГОРОДВОДОКАНАЛ" було підприємством обласного підпорядкування. У 2020 році КП «Миргородводоканал» було передано у комунальну власність міської ради і у 2023 році було реорганізоване в КП «Тепловодсервіс».

Енергетичні та вартісні баланси обраховані лише по наявних даних без інформації за 2017-2019 роки

Обсяги споживання води з розподілом за категоріями споживачів наведено у таблиці 2.19. Основним споживачем води становлять побутові споживачі 85,3 %.

Аналіз використання води показує, що втрати становлять 23 відсотки від загального виробництва питної води. При цьому втрати при транспортуванні питної води становлять близько 20,5 відсотків.

Таблиця 2.19

Обсяги споживання води з розподілом за категоріями споживачів, тис. м³

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	-	-	-	1086	1087,6	1041,7	1039,2
2	Бюджетні установи	-	-	-	101,8	95,5	89	80
3	Інші споживачі	-	-	-	228,2	172,4	82,3	99,7
	Загальний обсяг водопостачання	-	-	-	1416	1355,5	1213	1218,9

Загальний обсяг наданих послуг в 2023 році по виробництву питної води становить – 1640,7 тис.м³, реалізовано питної води в обсязі 1218,9 тис.м³, в т.ч. населенню 1039,2 тис.м³, бюджетним установам та організаціям 80 тис.м³, іншим споживачам – 99,7 тис.м³ Прийнято каналізаційних стічних вод в обсязі 863,1 тис.м³ в т.ч.: від населення – 543,9 тис.м³, бюджетних установ та організацій 69,7 тис.м³, інших споживачів-249,5 тис.м³

КП "Тепловодсервіс" має у своєму розпорядженні три окремі водозабори, на яких розміщено 50 артезіанських свердловин та 63 насосні станції, в тому числі 44 одиниці насосних станцій першого підйому, 3 одиниці – другого підйому, 16 – третього підйому. Середньодобова продуктивність свердловин складає 5102,6 м³/добу.

В таблицях 2.20-2.23 наведено перелік насосних станцій централізованого водопостачання та їх характеристик, а також характеристик свердловин у системі централізованого водопостачання та характеристики водонапірних башт у системах централізованого водопостачання. Дана інформація повинна бути використана при розрахунку проектів сталого енергетичного розвитку.

Таблиця 2.20

Характеристики насосних станцій 2-ого підйому у системі централізованого водопостачання

№	Назва насосної станції	Максимальна продуктивність насосної станції, м³/год	Кількість насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	Водозабір №1 насосна станція 2 -го підйому вул Острівна	200	3	59,5	30
2	Водозабір №2насосна станція 2 -го підйому вул Київська	294	2	74	130
3	Водозабір №3 насосна станція 2 -го підйому вул Марусіченка	50	2	30	30,5

Таблиця 2.21

Характеристики свердловин у системі централізованого водопостачання

№	Назва (місце розташування) свердловини	Максимальний дебіт свердловини, м³/год	Кількість насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	1/3600, 1987р., Миргород	20	1	9,3	9,3
2	2/3600,1991р.Миргород	20	1	9,3	15,8
3	3,1987р.Миргород	20			
4	7а/1227ре,2001р.Миргород	25	1	9,2	80,1
5	6,1991р.Миргород	30	1	9,3	65,5
6	8/1226ре, 2001р.Миргород	13	1	9,3	31,6
7	9,1991р.Миргород	30	1	9,3	15,8
8	10,1993р.Миргород	15			
9	14,1993р.Миргород	25	1	9,2	69,4
10	15/686-В, 1983р.Миргород	18			
11	16/494, 1983р.Миргород	10	1	9,3	47,5
12	17/4116,1987р.Миргород	15	1	9,3	22,2
13	20/918-В,1987р.Миргород	20			
14	1а/1-г,2005р.Миргород	16	1	2,2	3,9
15	18/1552, 2004р.Миргород	25			
16	15а,2004р.Миргород	12			
17	5/3747,1979р.Миргород	25	1	9,3	75,3
18	6/3600,1991р.Миргород	36	1	9,3	40,7
19	7/3600,1991р.Миргород	36			
20	8/3600,1991р.Миргород	25	1	9,2	80,2
21	9/3600,1991р.Миргород	36			

22	10/4116,1979р.Миргород	63	1	37	38,1
23	10а/3600,1991р.Миргород	36	1	18,5	98,4
24	106/1505-ре,2005р.Миргород	16			
25	8а/1277-ре,2012р.Миргород	12	1	2,2	15
26	12/4116,1979р.Миргород	15			
27	13/1251-ре,2004р.Миргород	25			
28	21/4116,1991р.Миргород	6			
29	21а,2008р.Миргород	2,10	1	0,75	1,7
30	1/22/34,1977р.Миргород	25			
31	3/о669-92,1968р.Миргород	18	1	9,2	43,9
32	5/о676-101,1976р.Миргород	24	1	9,3	43,9
33	4,1985р. Білики	6	1	3	10,5
34	1137,1973р.Гаркушинці	15	1	3	8,5
35	1138,1973р.Гаркушинці	12	1	3	15,1
36	1,1978р.Зубівка	6	1	3	6,3
37	4,1970р.Кибинці	7	1	3	6,9
38	9,1961р.Кибинці	7	1	3	
39	10,1961р.Кибинці	7	1	3	6,9
40	12,1990р.Петрівці	8	1	3	8,2
41	5,1989р.Хомутець	6	1	3	9,9
42	1-аІ.2009р.Трудолюб	0,5	1	3	5,5
43	29, 1960 Вовнянка	6	1	3	0,6

Загальна електрична потужність свердловин становить 223,5 кВт, річне споживання електроенергії 876,7 тис. кВт/год.

В структурі підприємства діють 11 водонапірних башт загальною ємністю 2425 м³, в тому числі ємність резервуарів водозаборів №1,2,3 склала 2400 м³. Загальна електрична потужність насосних агрегатів складає 163,5 кВт, річне споживання електричної енергії становить 190,5 тис.кВт/год.

Таблиця 2.22

Характеристики водонапірних башт у системах централізованого водопостачання

№	Назва (місцерозташування) водонапірної башти	Корисна місткість резервуарів (баків), м ³	Електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	с. Білики	15	3	18,288
2	с. Вовняка	25	3	5,613
3	с. Гаркушинці	25	3	31,2
4	с. Зубівка	34	3	5,067
5	с. Кибинці	33	3	9,972
6	с. Кибинці	33	3	7,046
7	с. Петрівці	25		

8	с. Петрівці	16	3	8,77
9	с. Трудолюб	10	0,75	0,588
10	с. Хомутець	25	3	10,492
11	м.Миргород	25	147,5	855,761

Загальна довжина мереж централізованого водопостачання становить 187,1 км, з них 102,5 км потребують заміни.

Каналізаційне господарство налічує 4 каналізаційних насосних станцій, 1 об'єкт очисних споруд. Загальна довжина мереж централізованого водовідведення становить 55,2 км., в тому числі 34 км потребують заміни.

Таблиця 2.23

Характеристика насосних станцій у системі централізованого водовідведення

№	Назва насосної станції	Максимальна продуктивність насосної станції, м³/год	Кількість насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	Каналізаційна насосна станція №1 КНС №1 вул Промислова	140	2	77	36,2
2	Каналізаційна насосна станція №2 КНС №2 вул Гоголя	345	4	111	110,9
3	Каналізаційна насосна станція №3 КНС №3 вул Мінзаводська	160	2	40	17,2
4	Каналізаційна насосна станція №4 КНС №4 вул Хорольська	237	3	74	39,1

Максимальна продуктивність насосних станцій водовідведення становить 882 м³/добу. Загальна електрична потужність 302 кВт, річне споживання -203,4 тис.кВт/год. Очисні споруди каналізації м.Миргород зі середньодобовою продуктивністю 2360 м³/добу в рік споживають 447,9 тис.кВт.

Загальний обсяг спожитої електричної енергії на централізоване водопостачання та водовідведення наведено у таблиці 2.24

Таблиця 2.24

**Обсяги споживання електричної енергії
на централізоване водопостачання та водовідведення,**

тис. кВт·год

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія, спожита в системі водопостачання, всього	-	-	-	1981,6	1639,1	1450,4	1345,12
2	Електрична енергія, спожита в системі водовідведення та водоочистки, всього	-	-	-	902,8	897,5	804,2	748,46
3	Загальне споживання електричної енергії на водопостачання, водовідведення та водоочистку	-	-	-	2884,4	2536,6	2254,6	2093,58

З метою побудови енергетичних балансів враховуємо обсяг палива, яке використовується автотранспортом підприємства. Загальний обсяг енергетичних ресурсів у секторі водопостачання приведено у таблиці 2.25

Таблиця 2.25

Обсяги споживання енергії на централізоване водопостачання та водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	-	-	-	2884,4	2536,6	2254,6	2093,58
2	Бензин	тис. л	-	-	-	20,5	21,6	21,1	22,1
3	Дизель	тис. л	-	-	-	21,2	25,4	29,8	28,3
4	Скраплений (зріджений) газ	тис. л	-	-	-	-	2,8	4,6	8,6

Для побудови балансу необхідно споживання енергії відобразити у МВт·год. Для цього ми використовуємо перевідні коефіцієнти (додаток 2 Порядку). Загалом енергетичний баланс в даному секторі наведений у таблиці 2.26 та на рисунку 2.7

Таблиця 2.26

Енергетичний баланс сектору водопостачання та водовідведення, МВт·год

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	-	-	-	2884,4	2536,3	2254,6	2093,6
2	Бензин	-	-	-	185,320	195,264	190,744	199,784
3	Дизель	-	-	-	214,544	257,048	301,576	286,396
4	Скраплений (зріджений) газ	-	-	-	-	19,124	31,418	58,738
	Разом	-	-	-	3284,264	3007,736	2778,338	2638,518

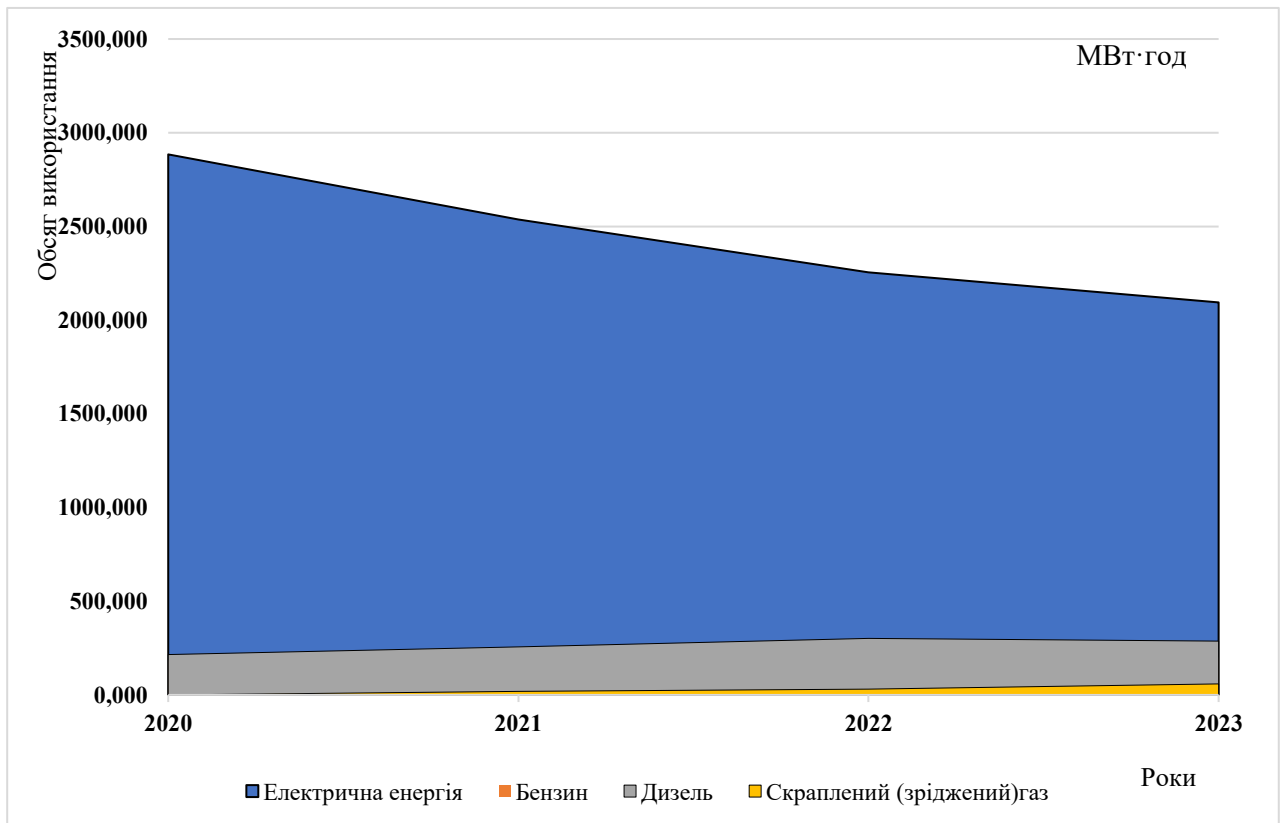


Рис. 2.7 Енергетичний баланс у секторі водопостачання та водовідведення, МВт·год

З метою побудови вартісних балансів використаємо наступні дані наведені у таблиці 2.27. Дані вартісні баланси розраховано як в гривнях, так і в євро і представлені на рисунках 2.8-2.9. Для визначення суми в євро використані дані НБУ.

Таблиця 2.27

Вартісні баланси у секторі водопостачання та водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія (активна)	млн грн	-	-	-	3,161	9,527	17,325	15,354
		тис. євро	-	-	-	0,071	0,213	0,388	0,344
2	Бензин	млн грн	-	-	-	4,735	4,745	5,856	9,739
		тис. євро	-	-	-	0,106	0,106	0,131	0,218
3	Дизель	млн грн	-	-	-	5,615	6,362	9,298	15,110
		тис. євро	-	-	-	0,126	0,143	0,208	0,339
4	Скrapлений (зріджений)газ	млн грн	-	-	-	-	0,247	0,596	1,624
		тис. євро	-	-	-	-	0,006	0,013	0,036
	Разом	млн грн	-	-	-	13,511	20,880	33,074	41,828
		тис. євро	-	-	-	0,303	0,468	0,741	0,937

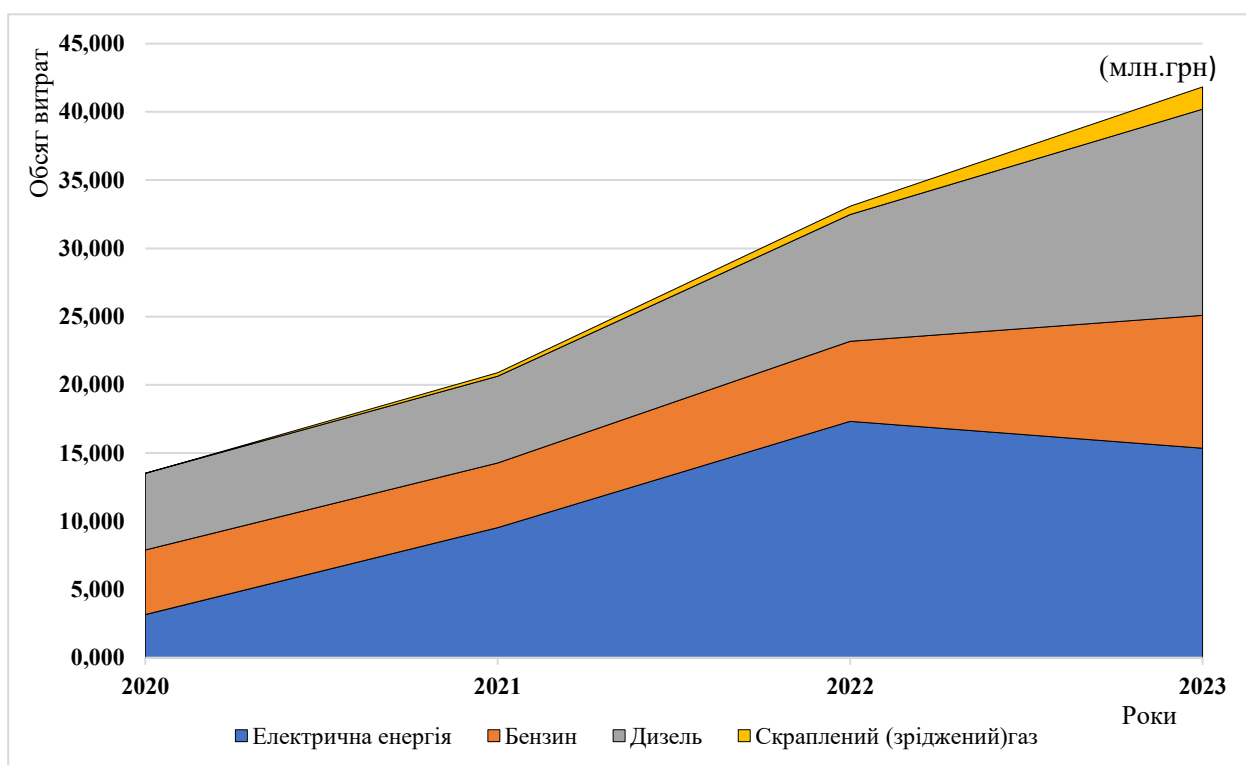


Рис. 2.8 Вартісний баланс у секторі водопостачання та водовідведення, млн. грн.

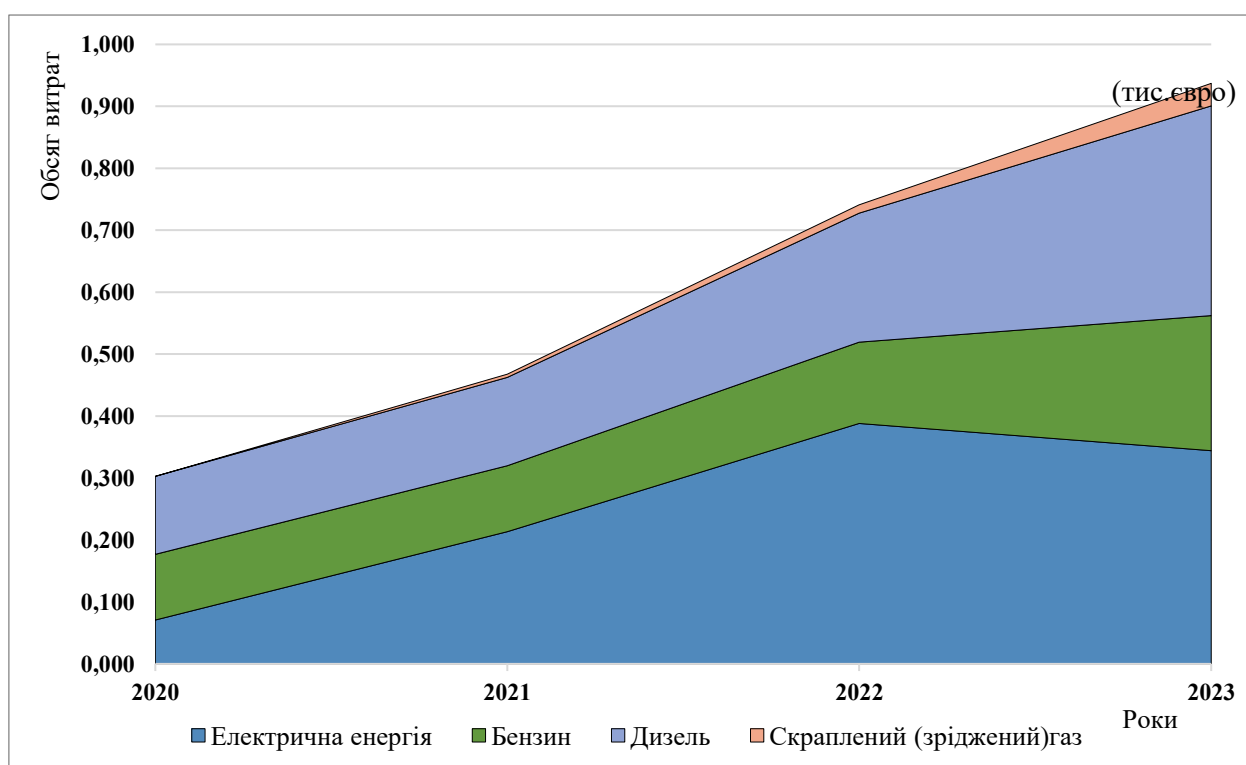


Рис. 2.9 Вартісний баланс у секторі водопостачання та водовідведення, тис. євро

Зовнішнє освітлення

Вуличне освітлення міста та прилеглих сіл Миргородської міської територіальної громади є важливою частиною благоустрою. Функціонування вуличного освітлення сприяє безпеці транспортного, велосипедного та пішохідного руху на міських та селищних вулицях і площах, дозволяє зручно користуватися тротуарами, велодоріжками, проїздами, парками, скверами, що створює затишні та безпечні умови у вечірній час.

Мережі освітлення перебувають на балансі територіальної громади, обслуговуванням займається Комунальне підприємство «Спецкомунтранс», яке виконує роботи по підтриманню працездатності системи освітлення, а саме:

- утримання та експлуатація системи вуличного освітлення;
- поточний та капітальний ремонт системи вуличного освітлення;
- реконструкція та нове будівництво електромереж вуличного освітлення.

Управління освітленням в межах міста Миргорода виконується дистанційно з диспетчерського пункту автоматизованою системою через GSM канали.

Загальна інформація про систему зовнішнього освітлення наведено у таблиці 2.28

Таблиця 2.28

Загальна інформація про систему зовнішнього освітлення

№	Показник	Од. вим.	Всього
1	Кількість опор зовнішнього освітлення	шт.	398
2	Кількість світлоточок (світильників) зовнішнього освітлення	шт.	5592
3	Кількість ламп	шт.	5595
4	Довжина лінії електропередач зовнішнього освітлення, всього	км	5727
	- повітряних ліній	км	4894
	- кабельних ліній	км	833
5	Кількість електричних лічильників	шт.	134
6	Загальна кількість світлоточок, всього	шт.	5592
	- в т. ч. на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	шт.	4214
	- в т. ч. LED - світлодіодна лампа	шт.	5592

Загальна інформація про кількість світлоточок наведено у таблиці 2.29.

Таблиця 2.29

Загальна інформація про кількість світлоточок

№	Тип джерела освітлення (світильника, лампи)	Одинична потужність, Вт	Кількість джерел освітлення, шт
1	На дорогах поза меж населених пунктів	10/30/50	193
2	На вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	10/30/50	4214
3	В паркових зонах	10/30/50	567
4	В інших зонах, ділянках, територіях	10/30/50	618

Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом, що їх обслуговує наведено у таблиці 2.30 та на рисунку. Дані таблиці не відображають споживання палива об'єктами зовнішнього освітлення за 2017 рік, а також по бензину та скрапленому газу за 2018-2021 роки в зв'язку із відсутністю інформації від КП «Спецкомунтранс»

Таблиця 2.30

Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом

	Вид енергії (палива)	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	Мвт·год	-	414,608	433,743	397,884	465,314	82,577	113,269
2	Бензин	Мвт·год	-	-	-	-	-	68,505	67,592
3	Скраплений газ	Мвт·год	-	-	-	-	-	65,336	65,336
	Разом	Мвт·год		414,608	433,743	397,884	465,314	216,418	246,197

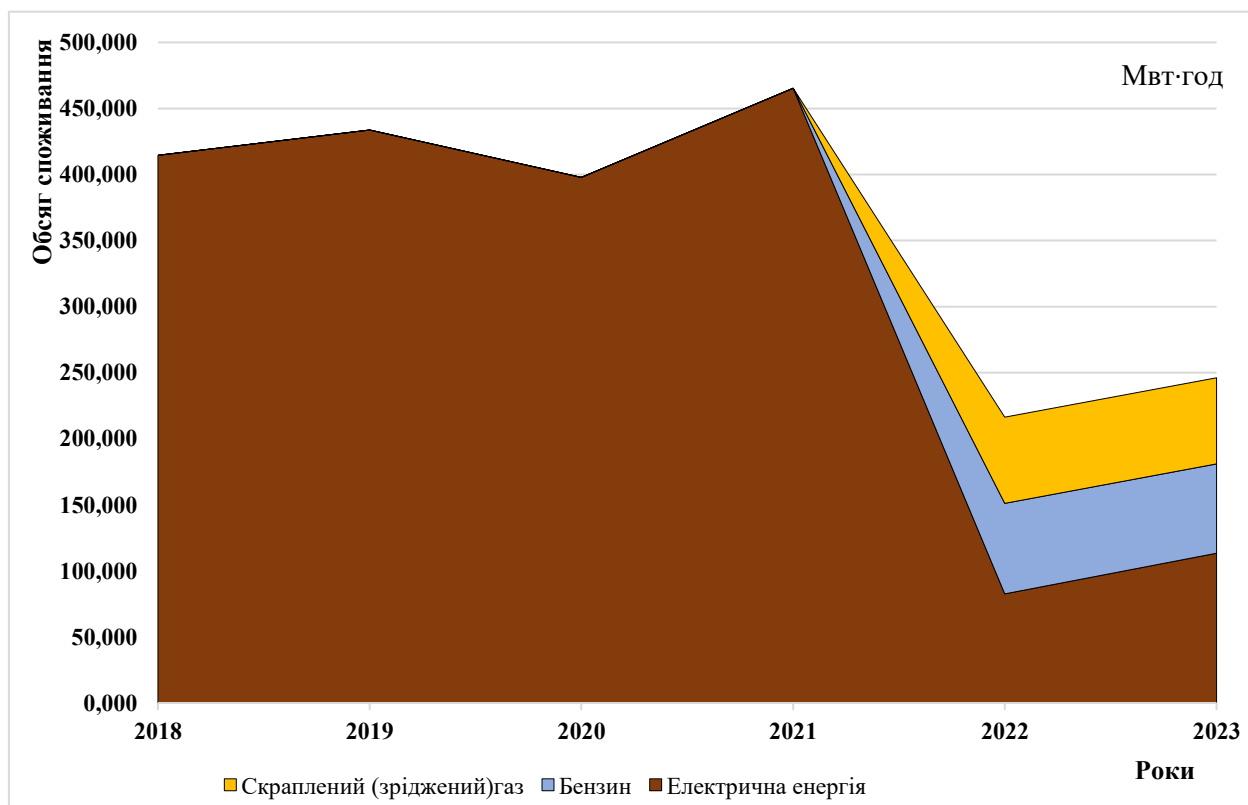


Рис.2.10. Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом, МВт·год

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на енергоносії та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Розрахункові дані приведені у таблиці 2.31 та представлені на рисунках 2.11 та 2.12

Таблиця 2.31

Вартісні баланси у секторі зовнішнього освітлення

№	Вид енергії	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	млн грн	-	0,630	1,004	0,906	1,441	0,432	0,768
		тис. євро	-	14,120	22,486	20,307	32,293	9,668	17,213
2	Бензин	млн грн	-	-	-	-	-	0,233	0,364
		тис. євро	-	-	-	-	-	5,211	8,155
3	Скраплений газ	млн грн	-	-	-	-	-	0,181	0,264
		тис. євро	-	-	-	-	-	4,055	5,915
	Разом	млн грн	-	0,630	1,004	0,906	1,441	0,845	1,396
		тис. євро	-	14,120	22,486	20,307	32,293	18,934	31,283

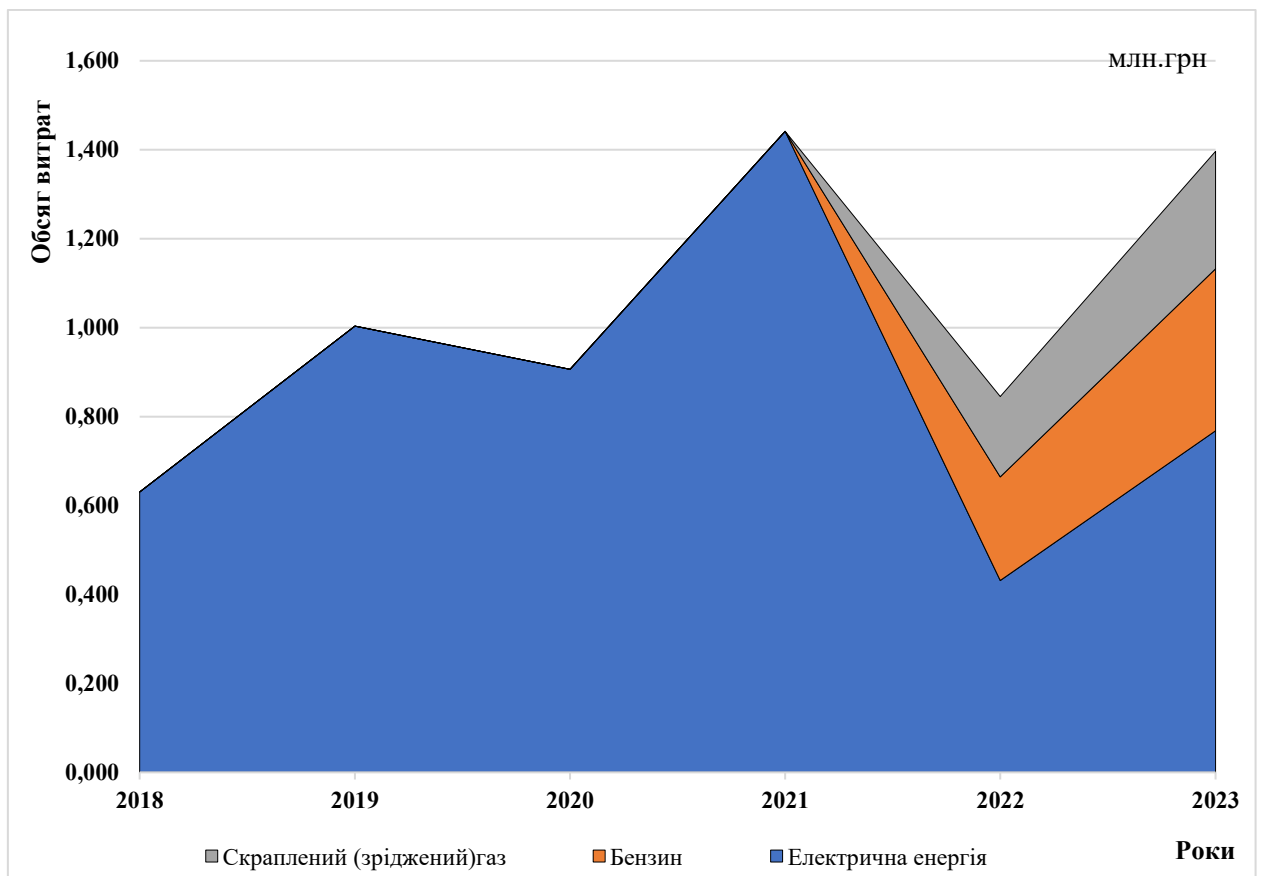


Рис. 2.11. Вартісний баланс у секторі зовнішнього освітлення, млн. грн.

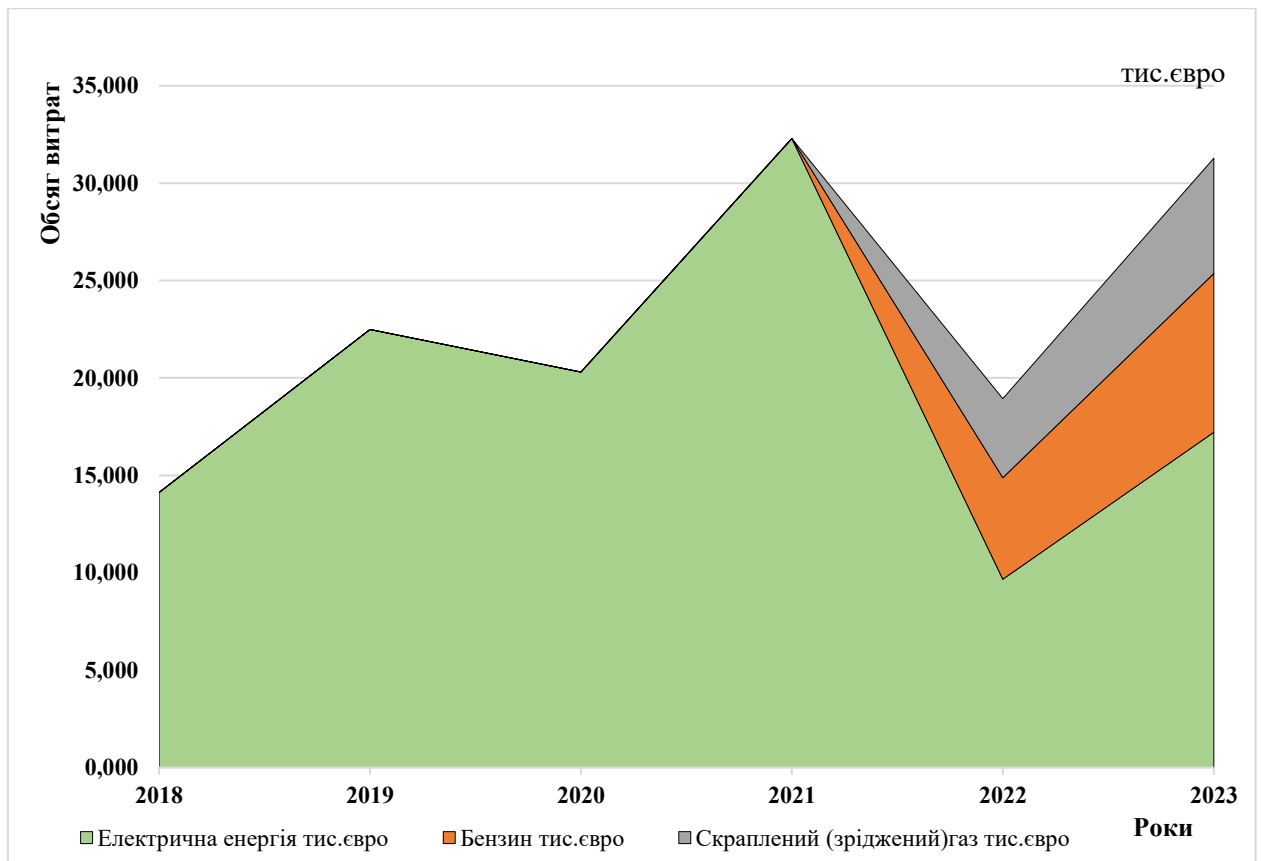


Рис. 2.12. Вартісний баланс у секторі зовнішнього освітлення, тис. євро.

Управління відходами

Збирання та вивезення твердих побутових відходів на території Миргородської міської територіальної громади здійснює КП «Спецкомунтранс» за єдиною планово-регулярною системою. Рівень охоплення планово-регулярною системою санітарного очищення становить: - у місті Миргород – 100% (за охопленням території міста); 89 % (за охопленням зареєстрованого населення); - у сільських населених пунктах громади – 27,3 % (за охопленням населених пунктів); 10% (за охопленням зареєстрованого населення).

На даний час на території Миргородської територіальної громади розташоване одне місцеве сміттєзвалище, площею 12,1 га в с.Білики Миргородської громади. Розрахунковий обсяг полігону становить 520 тис м3. Щорічний об'єм заповнення полігону становить 22,339 тон.

Загальна інформація про управління побутовими відходами на території територіальної громади наведено у таблиці 2.32

Таблиця 2.32

Загальна інформація про управління побутовими відходами

№	Показник	Од- вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, яке охоплене послугами вивезення	тис. чол.	34,293	34,005	33,685	34,173	33,833	33,094	32,895

	побутових відходів								
2	Вага утворених побутових відходів	тонн	12109	20410	23138	22074	27203	19978	22339
	Об'єм утворених побутових відходів	тис. м³				116,79	143,926	118,868	132,96
3	Вага роздільно зібраних побутових відходів	тонн	327,874	114,639	175,72	156,597	117,119	149,596	103,135
4	Вага побутових відходів, що потрапляють під поховання	тонн	12109	20410	23138	22074	27203	19978	22339
	Об'єм побутових відходів, що потрапляють під поховання	м³				116,79	143,926	118,868	132,96

Характеристика полігону побутових відходів наведена в наступній таблиці 2.33.

Таблиця 2.33

Характеристики полігону побутових відходів територіальної громади

Назва (місцерозташування) полігону	Рік прийняття в експлуатацію	Стан експлуатації, (діючий/закритий)	Площа полігону, м²	Розрахунковий обсяг полігону тис. м³	Обсяг заповнення полігону, тис. м³	Обсяг побутових відходів, що надходять на полігон, тонн/рік	Підприємства, що надають послуги з вивезення побутових відходів
Міське звалище побутових відходів с. Білики, Миргородського району, Полтавської області	1981	діючий	121000	520	323,640	22,339	КП "Спецкому нтранс"

Послугами зі збирання та вивезення ТПВ охоплено 32,9 тис. абонентів, комунальним підприємством в 2023 забезпечено збір, вивезення та захоронення ТПВ загальною масою – 22,3 тон, об'ємом 132,9 тис м³.

Фактичний стан охоплення громади централізованим збором та вивезенням побутових відходів майже 71 %. Накопичено відходів, станом на 01.01.2024 р. 323,640 м³

Автопарк зі збирання та вивезення відходів складається з 1 сміттєвоза- збирача без ущільнення відходів, 7 сміттєвозів - збирачів з ущільненням відходів та 2 бульдозери.

Річне споживання енергії (палива) транспортом у секторі управління відходами у МВт·год приведено у таблиці 2.34 та на рисунку 2.13.

Таблиця 2.34

Річне споживання енергії (палива) транспортом у секторі управління відходами

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Нафтопродукти	тис. л	44,428	46,772	51,636	50,401	51,145	47,149	55,404
		МВт·год	449,581	473,255	522,409	509,910	517,485	476,991	560,252
2	Скраплений (зріджений)газ	тис. л	13,560	11,050	6,033	7,135	8,400	6,000	6,800
		МВт·год	92,615	75,472	41,205	48,732	57,372	40,980	46,444
	РАЗОМ	тис. л	57,988	57,822	57,669	57,536	59,545	53,149	62,204
		МВт·год	542,196	548,727	563,614	558,642	574,857	517,971	606,696

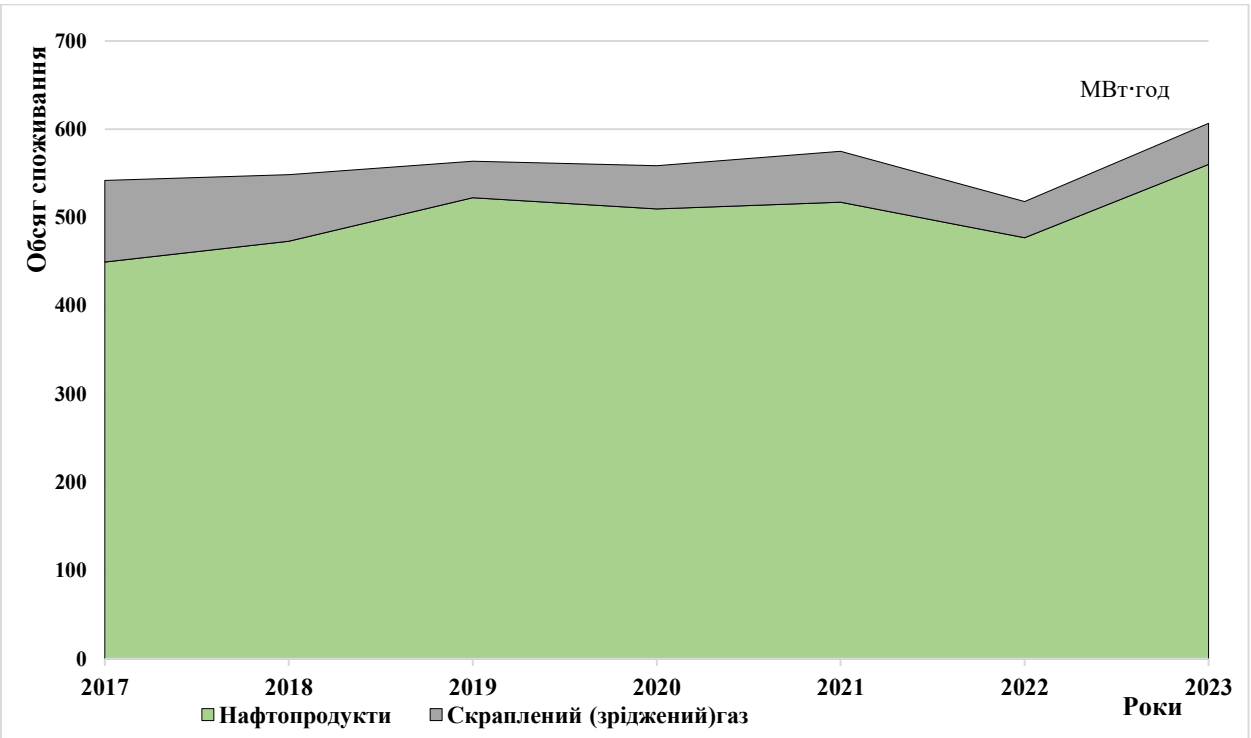


Рис. 2.13. Енергетичний баланс у секторі управління відходами, МВт·год

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на енергоносії та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Розрахункові дані у гривнях приведено у таблиці 2.35 та на рисунку 2.14, розрахункові дані у євро приведено у таблиці 2.36 та на рисунку 2.15.

Таблиця 2.35

Вартісний баланс у секторі управління відходами

млн.грн									
№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Нафтопродукти	млн.грн	0,819	1,063	1,193	0,957	1,133	2,030	2,355
2	Скраплений (зріджений) газ	млн.грн	0,135	0,123	0,058	0,066	0,110	0,163	0,140
	РАЗОМ	млн.грн	0,954	1,186	1,251	1,022	1,243	2,193	2,495

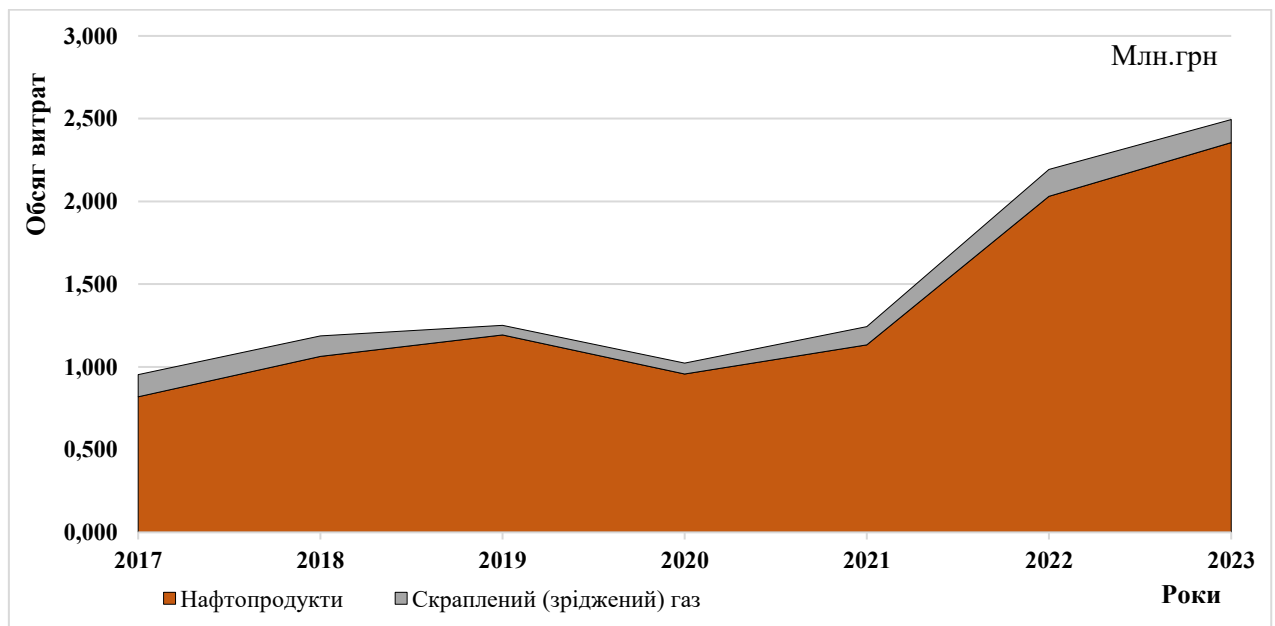


Рис.2.14. Вартісний баланс у секторі управління відходами, млн. грн.

Таблиця 2.36

Вартісний баланс у секторі управління відходами

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Нафтопродукти	тис. євро	18,343	23,815	26,719	21,419	25,376	45,491	52,755
2	Скраплений (зріджений) газ	тис. євро	3,013	2,760	1,304	1,472	2,471	3,652	3,130
	РАЗОМ	тис. євро	21,356	26,575	28,023	22,891	27,847	49,143	55,884

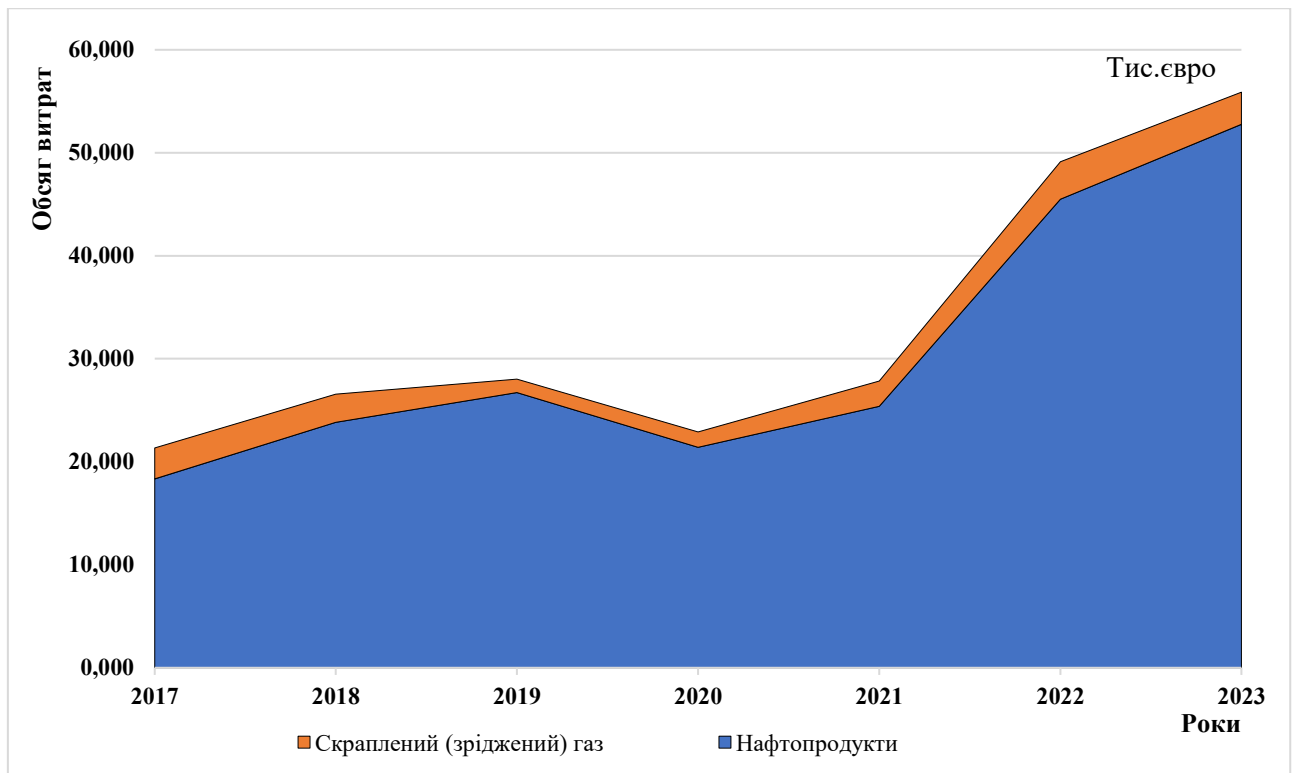


Рис. 2.15. Вартісний баланс у секторі управління відходами, тис. євро.

Громадський транспорт

Миргородська міська територіальна громада має розвинену транспортну інфраструктуру для здійснення пасажирських та вантажних перевезень, що необхідна для розвитку економіки.

Мережа доріг загального користування громади становить 530,6 км., в тому числі з твердим покриттям 313,7 км, з удосконаленим покриттям- 216,9 км. На території громади розташовано 3 автомобільних мости загальною протяжністю 0,171 км, один шляхопровід протяжністю 0,130 км.

Загальна інформація про громадський транспорт наведено у таблиці 2.37

Таблиця 2.37

Загальна інформація про громадський транспорт

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Загальна кількість маршрутів	од.	22	22	22	22	22	22	22
2	Загальна протяжність маршрутів	км	303,10	303,10	303,10	303,10	303,10	303,10	303,10
3	Загальна кількість автобусів на маршрутах	од.	22	22	22	22	22	27	27
4	Загальна пасажиромісткість на маршрутах	од.	870	870	870	870	870	870	870
5	Середня пасажиромісткість на маршрутах	місць/машину	29						29

6	Середній вік автомашин, що здійснюють пасажирські перевезення	років	11	12	13	14	15	16	17
---	---	-------	----	----	----	----	----	----	----

Перелік доріг місцевого значення, а також їх протяжність наведено в таблиці 2.38

Таблиця 2.38

Перелік доріг місцевого значення

№ п/п	Індекс	Найменування автомобільної дороги	Протяжність (км)
1	O1715207	Миргород – Дібрівка – Ключниківка	10,4
2	O1715208	Миргород – Малі Сорочинці – Хомутець	12,9
3	O1715210	Шахворостівка – Трудолюб	3,6
4	O1715213	/Гадяч – Миргород/ – Бакумівка – Зубівка	12,1
5	O1715214	Великий Байрак – Декабристів – /Р-42/	2,5
6	O1715217	/Гадяч – Миргород – Бакумівка – Зубівка/ – Хомутець	1
7	O1715221	Білики – /Р-42/	2,1
8	O1715222	Гаркушинці – /Миргород – Хорол/	1,9
9	O1715223	/Р-42/ – Кибинці	4,6
10	O1715224	Любівщина – Ярмаки – Петрівці	23,3
11	O1715376	Миргород – Хорол	13,1
12	O1715379	Миргород – Велика Багачка – Байрак – Поділ	6,7
13	C171503	Глибоке – Стовбине	6,4
14	C171504	Дібрівка – Верховина	5,8
15	C171505	Штомпелі – ст.Дібровка – Гасенки	0,1
16	C171506	/Шахворостівка – Трудолюб/ – Малинівка	2,1
17	C171507	/Миргород – Ключниківка/ – Деркачі	1
18	C171521	Руда – /Р-42/	1,6
19	C171527	Іващенки – Милашенкове	1,79
20	C171528	/Р-42/ – Марченки – Лещенки	8,5
21	C171529	/Миргород – Поділ/ – Вовнянка	2,2
22	C171530	Рибальське – /Миргород – Хорол/	1,3
23	C171531	Петрівці – Кузьменки	6
24	C171532	Осове – Мальці	8,2
25	C171533	Осове – Носенки	2,6
26	C171534	Осове – Ємці – Ярмаки	7,5
27	O1715220	/Р-42/ - Іванченки - Полив'яне	2,95
			152,24

На сьогоднішній день основна частина перевезень пасажирів та вантажів у Миргородській територіальній громаді здійснюється автобусним транспортом, легковим автомобільним транспортом, а також вантажним автомобільним транспортом.

Громадський транспорт територіальної громади представлений лише транспортними засобами приватних перевізників. Комунальний громадський транспорт відсутній. На транспортні засоби громадських маршрутів встановлені пристрої GPS навігації.

Транспорте сполучення в межах територіальної громади здійснюють 2 автотранспортних підприємства: ПП «ЛЮГ» та ТОВ «Мир-авто». Всього в громаді 22 маршрути, загальна протяжність яких 303,1 км. Загальна пасажиромісткість на маршрутах складає 870 одиниць.

Крім цього, 5 маршрутів забезпечують пасажирське сполучення в межах громади, загальна протяжність становить 98 кілометрів.

Таблиця 2.39

Річне споживання енергії (палива) у секторі громадського пасажирського транспорту

№	Вид енергії (палива)	Од. вим.	2023
1	Бензин	тис. л	11,961
		МВт·год	108,127
2	Дизель	тис. л	339,873
		МВт·год	3439,515
3	Скrapлений (зріджений)газ	тис. л	274,644
		МВт·год	1875,819
	РАЗОМ	тис. л	626,478
		МВт·год	5423,461

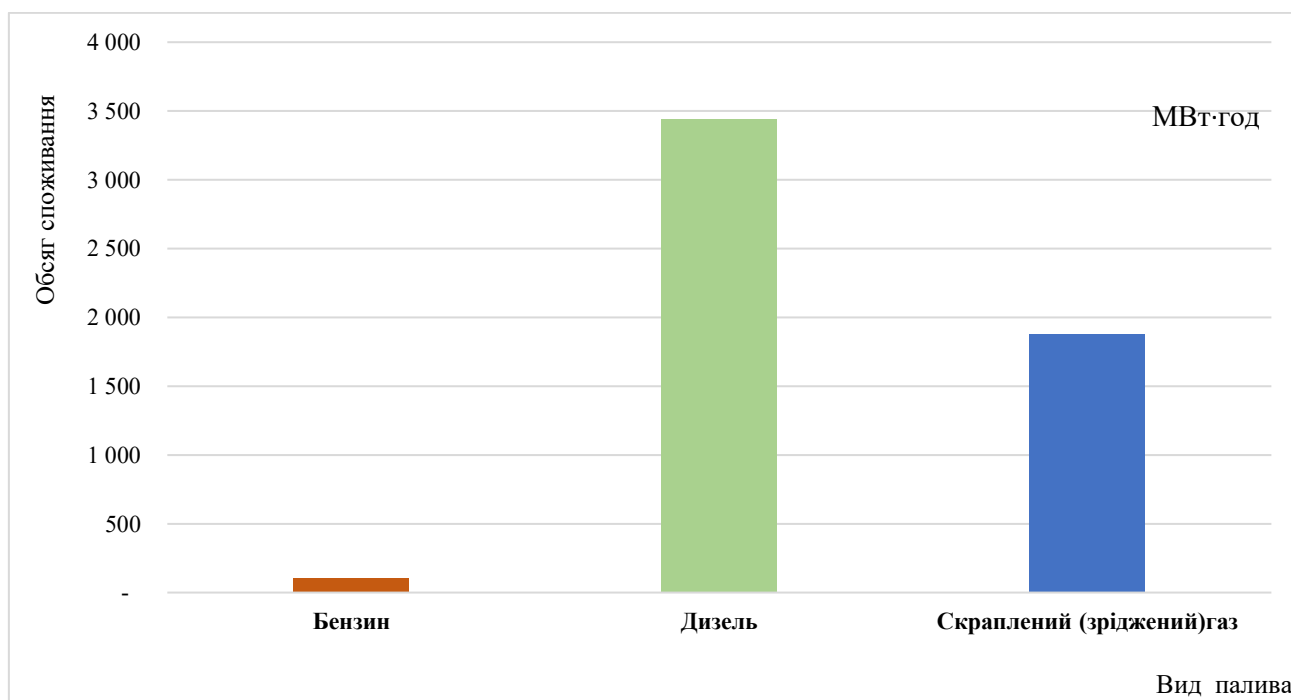


Рис. 2.16. Використання палива у секторі громадського транспорту (щорічне), МВт·год

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на нафтопродукти та скраплений газ за відповідні роки та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Інформацію про споживання палива підприємства перевізники надали лише за 2023 рік, а інформація про використання палива по автомобілях бюджетних та комунальних установ громади наявна за 2017-2023 роки, тому дані у вартісних балансах, що представлені в табличній та графічній формах мають різкі коливання

Розрахункові дані у гривнях та євро приведені відповідно у таблицях 2.40 та 2.41 та на рисунках 2.17 та 2.18

Таблиця 2.40

Вартісний баланс у секторі громадського транспорту

(млн.грн)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Бензин	0,335	0,377	0,344	0,292	0,375	0,605	0,650
2	Дизель	6,975	8,492	7,640	6,440	8,226	14,851	14,832
3	Скраплений (зріджений)газ	3,456	4,288	3,325	3,467	5,216	7,859	10,054
	РАЗОМ	10,766	13,157	11,308	10,200	13,817	23,315	25,536

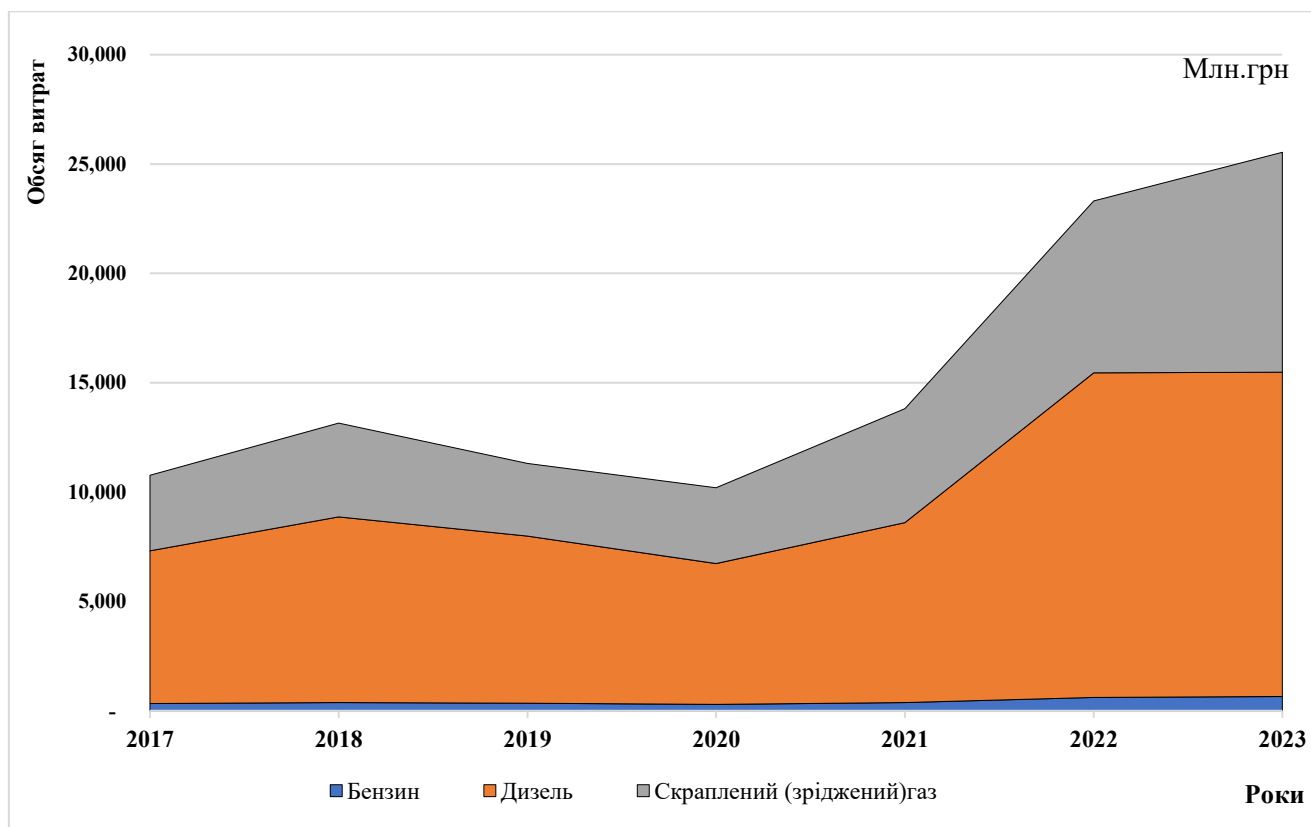


Рис. 2.17. Вартісний баланс у секторі громадського транспорту, млн. грн.

Таблиця 2.41

Вартісний баланс у секторі громадського пасажирського транспорту

(тис.євро)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Бензин	7,503	8,452	7,699	6,552	8,412	13,546	14,559
2	Дизель	156,267	190,256	171,164	144,288	184,297	332,720	332,295
3	Скраплений (зріджений)газ	77,431	96,068	74,488	77,676	116,851	176,074	225,242
	РАЗОМ	241,201	294,776	253,351	228,516	309,560	522,340	572,096

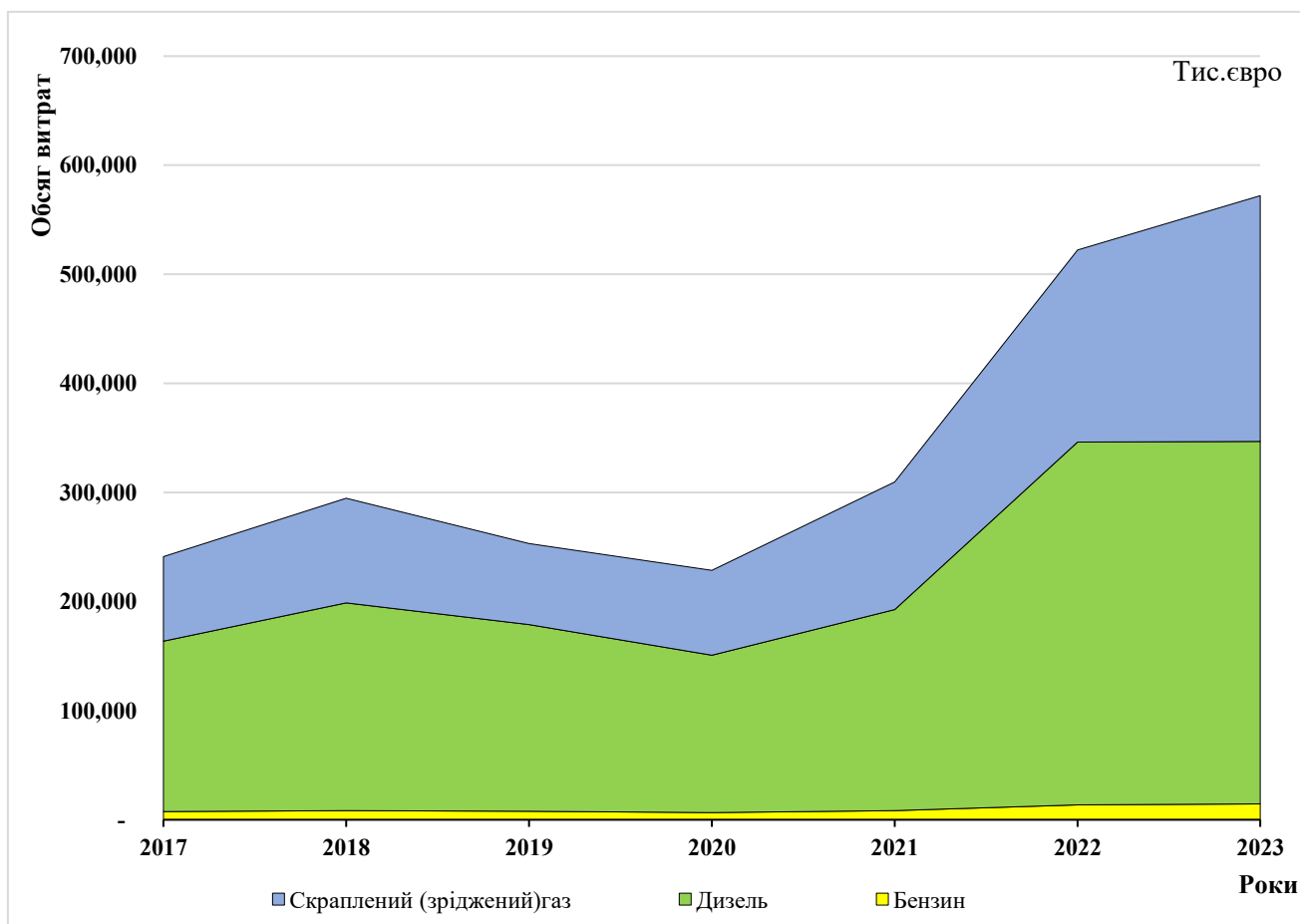


Рис. 2.18. Вартісний баланс у секторі громадського транспорту, тис. євро.

Разом з тим, в громаді активно використовується приватний автотранспорт, транспорт як підприємств комунальної власності, так і підприємств інших форм власності та організацій, в тому числі бюджетних.

У власності комунальних підприємств та бюджетних організацій налічується 114 одиниць транспортних засобів. Споживання нафтопродуктів у 2023 році склало 220,0 тис.л, скрапленого газу 74,5 тис.л.

Споживання енергоресурсів іншими видами транспорту (транспорт комунальних підприємств та бюджетних організацій) приведено в таблиці 2.42 та на рисунку 2.19

Таблиця 2.42

Споживання енергії (палива) у секторі іншого транспорту

Найменування	Од. виміру	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Бензин	тис. л	20,72	26,50	35,59	37,92	38,59	31,34	48,05
	МВт·год	187,269	239,546	321,725	342,819	348,852	283,286	434,389
Дизель	тис. л	77,50	99,21	107,29	102,85	128,01	115,85	171,95
	МВт·год	784,300	1004,005	1085,775	1040,842	1295,471	1172,432	1740,094
Скраплений (зріджений) газ	тис. л	76,50	76,20	72,20	70,10	75,60	54,00	74,52
	МВт·год	522,495	520,446	493,126	478,783	516,348	368,820	508,972
ВСЬОГО	тис. л	174,716	201,908	215,079	210,873	242,201	201,190	294,518
	МВт·год	1494,064	1763,997	1900,625	1862,444	2160,671	1824,539	2683,454

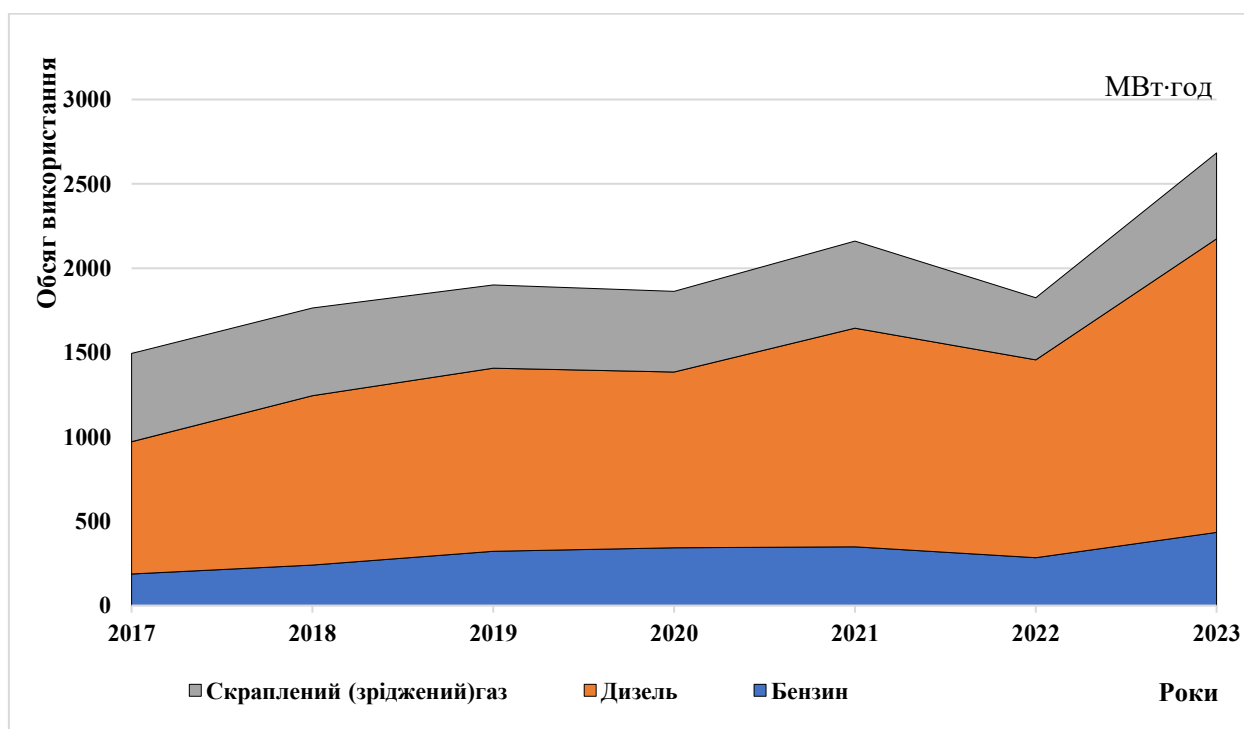


Рис. 2.19. Енергетичний баланс у секторі іншого транспорту, МВт·год.

Вартісний баланс побудований у гривнях на основі тарифів на нафтопродукти та скраплений газ за відповідні роки та у євро з використанням курсу обміну валют НБУ.

Розрахункові дані у мільйонах гривень та тисячах євро приведено у таблиці 2.43 та на рисунках 2.20 та 2.21

Таблиця 2.43

Вартісний баланс енергії (палива) у секторі іншого транспорту

№	Показник	Од. вимиру	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Бензин	млн.грн	0,580	0,836	1,022	0,927	1,211	1,584	2,611
		тис.євро	12,995	18,724	22,907	20,773	27,139	35,490	58,489
2	Дизель	млн.грн	1,992	3,104	3,020	2,441	3,880	6,339	9,397
		тис.євро	44,623	69,548	67,665	54,680	86,928	142,029	210,526
3	Скrapлений газ	млн.грн	0,966	1,194	0,877	0,888	1,441	1,551	2,738
		тис.євро	21,647	26,752	19,653	19,898	32,283	34,746	61,339
	ВСЬОГО	млн.грн	3,538	5,134	4,920	4,256	6,532	9,474	14,745
		тис.євро	79,265	115,024	110,226	95,351	146,349	212,265	330,355

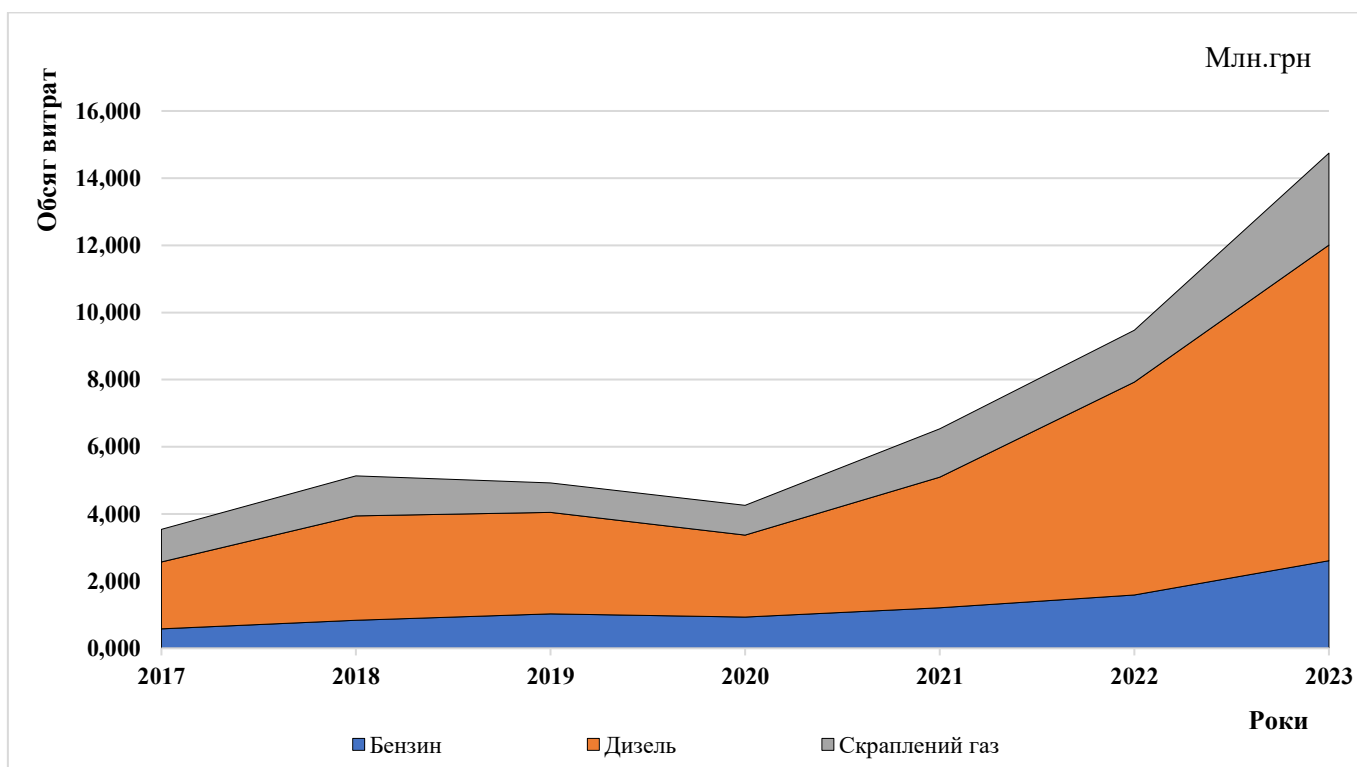


Рис. 2.20. Вартісний баланс сектору інший транспорт, млн.грн

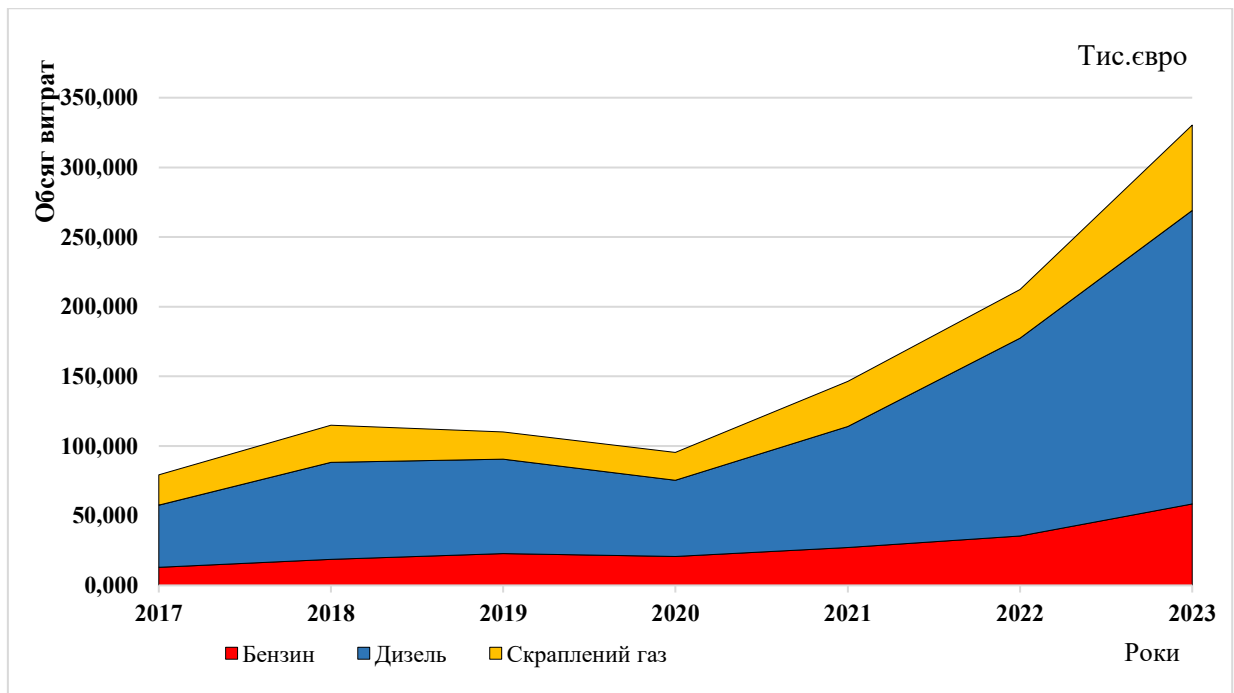


Рис. 2.21. Вартісний баланс сектору інший транспорт, тис. євро.

Слід зазначити, що в громаді з 2015 року відмічається значний розвиток велоруку, зокрема, в місті розпочалося будівництво велодоріжок, велосмуг та паркомісць біля бюджетних установ та інших будівель. Загальна існуюча веломережа становить 15 кілометрів, планова мережа велосипедних маршрутів Миргородської міської територіальної громади становить 190,6 км.

Крім того, у місті розташована вантажно-пасажирська залізнична станція Полтавської дирекції Південної залізниці «Миргород». Розташована на основному напрямку Харків – Київ, на відліку між станціями Полтава – 100 км, Ромодан – 26 км, між станціями Кишинів (13 км) та Милашенкове (8 км). Протяжність залізничних шляхів у місті складає більше 40 км (включаючи під'їзні колії підприємств).

Розміри пасажирського руку на добу: в прямому та місцевому сполученні – 24 поїзди, у приміському сполученні – 10. В середньому за добу з вокзалу "Миргород" відправляється близько 600 пасажирів.

ДОДАТОК 3.

КЛЮЧОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОКАЗНИКИ ДЛЯ ВИКОНАННЯ БЕНЧМАРКІНГУ

Таблиця 3.1

**Мінімальний перелік
ключових енергетичних показників для виконання бенчмаркінгу**

№	Ключові енергетичні показники	Одиниця вимірювання	Значення
1	2	3	4
	Рік застосування показників		2023
	Найменування області		Полтавська
	Найменування територіальної громади		Миргородська
	Характер рельєфу (вказати: рівнинний, горбистий, гірський)	-	рівнинний
	Чисельність населення	осіб	46839
	Кількість домогосподарств	од.	
1	Загальні дані		
1.1	Питома кількість штатних одиниць структурного підрозділу енергоменеджменту (енергоменеджерів) на 10000 населення	‰	0,213
1.2	Відношення витрат з місцевого бюджету на оплату комунальних послуг та енергоносіїв до фактичних поточних видатків місцевого бюджету, всього, у тому числі:	%	5,35 %
	оплата теплопостачання	%	2,65 %
	оплата водопостачання та водовідведення	%	0,12 %
	оплата електроенергії	%	1,17 %
	оплата природного газу	%	1,24 %
	оплата інших енергоносіїв та інших комунальних послуг	%	0,17 %
	оплата енергосервісу	%	0,00 %
1.3	Загальне кінцеве споживання енергії на особу	кВт·год/ос.	8017
1.4	Частка відновлювальної енергії в загальному кінцевому споживанні енергії	%	0,0%
2	Громадські будівлі		
2.1	Структура громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету (за загальною площею), всього, у тому числі:	%	100,0%
	будівлі закладів дошкільної освіти	%	10,6 %
	будівлі закладів освіти	%	48,4 %
	будівлі закладів охорони здоров'я	%	19,9 %
	будівлі закладів соціального захисту населення	%	1,2 %
	будівлі інших бюджетних установ	%	19,9 %
2.2	Частка громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, включених до системи енергетичного моніторингу (за загальною площею)	%	96,3 %

2.3	Частка громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, включених до системи автоматизованого збору інформації про споживання енергії (за загальною площею)	%	27,6 %
2.4	Частка громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, які мають дійсний енергетичний сертифікат (за загальною площею)	%	8,0 %
2.5	Частка термомодернізованих громадських будівель (за загальною площею)	%	15,4%
2.6	Частка громадських будівель з близьким до нульового рівня енергоспоживанням (за загальною площею)	%	0,0%
2.7	Питоме фактичне енергоспоживання при опаленні громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, всього, у тому числі:	кВт·год/м³	31,17
	будівлі закладів дошкільної освіти	кВт·год/м³	26,98
	будівлі закладів освіти	кВт·год/м³	34,30
	будівлі закладів охорони здоров'я	кВт·год/м³	68,03
	будівлі закладів соціального захисту населення	кВт·год/м³	56,70
	будівлі інших бюджетних установ	кВт·год/м³	8,76
2.8	Питоме фактичне споживання електроенергії в громадських будівлях, що фінансуються з місцевого бюджету, всього, у тому числі:	кВт·год/м²	14,55
	будівлі закладів дошкільної освіти	кВт·год/м²	17,38
	будівлі закладів освіти	кВт·год/м²	10,68
	будівлі закладів охорони здоров'я	кВт·год/м²	31,28
	будівлі закладів соціального захисту населення	кВт·год/м²	20,99
	будівлі інших бюджетних установ	кВт·год/м²	7,15
3	Житлові будівлі		
3.1	Частка домогосподарств у багатоквартирних будинках	%	49,6 %
3.2	Структура житлових будівель (за загальною площею), всього, у тому числі:	%	100,0%
	будівлі одноквартирні	%	46,5 %
	будівлі двоквартирні	%	3,2 %
	будівлі багатоквартирні	%	49,6 %
	будівлі для колективного проживання	%	0,6 %
3.3	Питоме фактичне енергоспоживання на опалення житлових будівель, всього, у тому числі:	кВт·год/м²	68,14
	будівлі одноквартирні	кВт·год/м²	95,37
	будівлі двоквартирні	кВт·год/м²	95,36
	будівлі багатоквартирні	кВт·год/м²	42,01
	будівлі для колективного проживання	кВт·год/м²	117,12
3.4	Питоме фактичне споживання електроенергії в житлових будівлях, всього, у тому числі:	кВт·год/м²	25,10
	будівлі одноквартирні	кВт·год/м²	29,46
	будівлі двоквартирні	кВт·год/м²	29,45
	будівлі багатоквартирні	кВт·год/м²	21,42
	будівлі для колективного проживання	кВт·год/м²	0,00
3.5	Частка житлових будівель з близьким до нульового	%	0,0%

	рівня енергоспоживанням (за загальною площею)		
4	Зовнішнє освітлення		
4.1	Структура системи зовнішнього освітлення (за кількістю світлоточок), всього, у тому числі:	%	100,0%
	на дорогах поза меж населених пунктів	%	3,5 %
	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	%	75,4 %
	в паркових зонах	%	10,1 %
	в інших зонах, ділянках, територіях	%	11,1 %
4.2	Частка непрацюючих світлоточок, всього, у тому числі:	%	0,0%
	на дорогах поза меж населених пунктів	%	0,0%
	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	%	0,0%
	в паркових зонах	%	0,0%
	в інших зонах, ділянках, територіях	%	0,0%
4.3	Питома електрична потужність однієї працюючої світлоточки, всього, у тому числі:	Вт/од.	30,00
	на дорогах поза меж населених пунктів	Вт/од.	30,00
	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	Вт/од.	30,00
	в паркових зонах	Вт/од.	30,00
	в інших зонах, ділянках, територіях	Вт/од.	30,00
4.4	Питоме річне споживання електричної енергії на роботу однієї працюючої світлоточки, всього, у тому числі:	кВт·год/од.	20,26
	на дорогах поза меж населених пунктів	кВт·год/од.	20,73
	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	кВт·год/од.	20,24
	в паркових зонах	кВт·год/од.	20,28
	в інших зонах, ділянках, територіях	кВт·год/од.	20,23
4.5	Частка світлоточок оснащених світлодіодними джерелами світла (за загальною кількістю працюючих і непрацюючих світлоточок)	%	100,0%
5	Сфера теплопостачання		
5.1	Частка централізованого теплопостачання (за опалюваною площею будівель)	%	0,0 %
5.2	Частка домогосподарств, приєднаних до систем централізованого теплопостачання	%	0,0 %
5.3	Частка теплової енергії, виробленої з відновлювальних джерел енергії в системах централізованого теплопостачання	%	1,3 %
5.4	Частка теплової енергії, виробленої з використанням скидної теплової енергії в системах централізованого теплопостачання	%	1,3 %
5.5	Частка теплової енергії, виробленої в результаті комбінованого виробництва теплової та електричної енергії в системах централізованого теплопостачання	%	0,0%

5.6	Питомі витрати умовного палива на виробництво теплової енергії	кг у.п./Гкал	154,64
5.7	Питомі витрати електроенергії при виробництві теплової енергії	кВт·год/Гкал	22,54
5.8	Питомі витрати електроенергії на транспортування теплової енергії	кВт·год/Гкал	6,65
5.9	Частка втрати теплової енергії в теплових мережах	%	45,0 %
5.10	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого тепlopостачання, оснащених індивідуальними тепловими пунктами	%	0,0 %
5.11	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого тепlopостачання, оснащених вузлами комерційного обліку теплової енергії	%	0,0%
5.12	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого тепlopостачання, оснащених вузлами комерційного обліку послуги з постачання гарячої води	%	0,0%
5.13	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого тепlopостачання, оснащених вузлами розподільного обліку теплової енергії	%	0,0%
5.14	Частка громадських будівель, які приєднані до систем централізованого тепlopостачання, оснащених індивідуальними тепловими пунктами	%	0,0%
5.15	Частка громадських будівель, які приєднані до систем централізованого тепlopостачання, оснащених вузлами комерційного обліку теплової енергії	%	0,0%
6	Сфера водопостачання і водовідведення		
6.1	Структура системи питного водопостачання (за чисельністю населення), всього, у тому числі:	%	100,0%
	централізованого	%	72,2 %
	нецентралізованого	%	27,8 %
6.2	Питоме споживання електричної енергії на функціонування системи централізованого водопостачання, всього, у тому числі:	кВт·год/м³	0,97
	на виробництво (забір і фільтрацію) води	кВт·год/м³	0,38
	на транспортування води	кВт·год/м³	0,20
6.3	Лінійний коефіцієнт втрат води	тис. м³/км	2,76
6.4	Частка виробничих витрат води	%	2,1 %
6.5	Частка втрат води в мережах централізованого водопостачання	%	27,7 %
6.6	Структура системи водовідведення (за чисельністю населення), всього, у тому числі:	%	100,0 %
	централізованого	%	33,7 %
	нецентралізованого	%	66,3 %
6.7	Питоме споживання електричної енергії на функціонування системи централізованого водовідведення, всього, у тому числі:	кВт·год/м³	0,66
	на збирання та транспортування стічних вод	кВт·год/м³	0,19
	на очищення та скидання стічних вод	кВт·год/м³	0,45

6.8	Частка утилізації осадів стічних вод (за об'ємом в абсолютно сухій речовині)	%	0,0%
6.9	Питомий обсяг виробництва теплової енергії на одиницю об'єму (в абсолютно сухій речовині) осадів стічних вод	кВт·год/м³	0,00
6.10	Питомий обсяг виробництва електричної енергії на одиницю об'єму осадів стічних вод в абсолютно сухій речовині	кВт·год/м³	0,00
7	Сфера управління побутовими відходами		
7.1	Частка населення, охоплена послугами з вивезення побутових відходів	%	70,2 %
7.2	Частка роздільно зібраних побутових відходів (за вагою від зібраних відходів)	%	0,5 %
7.3	Частка рецикльованих (перероблених) побутових відходів (за вагою від зібраних відходів)	%	0,0 %
7.4	Частка перероблених та утилізованих відходів, всього, у тому числі:	%	0,0 %
	спалено (термічно оброблено)	%	0,0 %
	потрапило на заготівельні пункти вторинної сировини та сміттєпереробні лінії	%	0,0 %
7.5	Частка відновлених побутових відходів (за вагою від зібраних відходів), всього, у тому числі:	%	0,0 %
	з виробництвом теплової та/або електричної енергії	%	0,0 %
	з виробництвом біогазу	%	0,0 %
7.6	Питомий обсяг виробництва теплової енергії на одиницю ваги термічно оброблених відходів	МДж/т	0,00
7.7	Питомий обсяг спалювання природного газу на одиницю ваги термічно оброблених відходів	МДж/т	0,00
7.8	Питомий обсяг виробництва електричної енергії на одиницю ваги термічно оброблених відходів	МДж/т	0,00
8	Громадський транспорт		
8.1	Питоме споживання енергії громадським транспортом на душу населення	МДж/ос.	0,0
8.2	Питоме споживання енергії громадським транспортом на одиницю пасажирообігу	МДж/(пас·км)	0,0
8.3	Частка пасажирообігу громадського нерейкового транспорту, всього, у тому числі:	%	0,0%
	тролейбуси	%	0,0%
	електроавтобуси	%	0,0%
	автобуси	%	0,0%
8.4	Питоме споживання енергії громадським нерейковим транспортом, всього, у тому числі:	МДж/(пас·км)	0,0
	тролейбуси	МДж/(пас·км)	0,0
	електроавтобуси	МДж/(пас·км)	0,0
	автобуси	МДж/(пас·км)	0,0
8.5	Частка пасажирообігу громадського рейкового транспорту, всього, у тому числі:	%	0,0%
	метрополітен	%	0,0%

	трамваї	%	0,0%
	інший електричний рейковий транспорт	%	0,0%
	інший неелектричний рейковий транспорт	%	0,0%
8.6	Питоме споживання енергії громадським рейковим транспортом, всього, у тому числі:	МДж/(пас·км)	0,00
	метрополітен	МДж/(пас·км)	0,00
	трамваї	МДж/(пас·км)	0,00
	інший електричний рейковий транспорт	МДж/(пас·км)	0,00
	інший неелектричний рейковий транспорт	МДж/(пас·км)	0,00

ДОДАТОК 4.

ВИХІДНІ ДАНІ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ РОЗРОБЛЕННЯ
МУНІЦИПАЛЬНОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО ПЛАНУ

Сектор «Громадські будівлі»

Таблиця 4.1

Загальні характеристики будівель бюджетної сфери (станом 01.01 2024)

№	Показник	Од. вим.	Заклади освіти, в т.ч позашкільна освіта	Заклади охорони здоров'я	Заклади культури, молоді, спорт	Заклади соціального захисту населення	Інші бюджетні установи, в т. ч. адміністративні будівлі
1	Кількість бюджетних установ (закладів)* (бюджетів всіх рівнів)	од.	25	2	22	3	53
2	Кількість будівель*	од.	37	27	22	5	53
3	Загальна площа*	тис. м ²	73,62	23,928	18,1636	1,496	9,917
4	Кількість установ (закладів), що фінансуються з місцевого бюджету*	од.	24	2	22	3	21
5	Кількість будівель*	од.	37	27	22	5	28
6	Загальна площа*	тис. м ²	70,9	23,928	18,1636	1,496	5,773
7	Опалювана площа	тис. м ²	59,1	18,492	18,1636	1,442	3,919
8	Опалюваний об'єм	тис. м ³	217,6	54,252	88,076	3,869	23,869
9	Кількість будівель, включених до системи енергетичного моніторингу ОМС	од.	34	3	22	1	2
10	Кількість будівель, включених до системи автоматичного (дистанційного) збору інформації ОМС про енергоспоживання будівель	од.	11	0	22	1	0
11	Кількість будівель, що мають дійсний енергетичний сертифікат	од.	15	0	1	0	0
12	Загальна площа термомодернізованих громадських будівель	м ²	11544	0	0	0	0
13	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого тепlopостачання	од.	17	10	6	1	23

14	Кількість будівель з системою автономного теплопостачання	од.	15	0	0	4	20
15	Кількість будівель, приєднаних до мереж газопостачання	од.	16	7	1	4	9
16	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водопостачання	од.	36	18	9	5	27
17	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водовідведення	од.	18	12	6	4	27

Таблиця 4.2

Характеристики громадських будівель, що утримуються за рахунок бюджету місцевого самоврядування

№	Назва і адреса бюджетної установи	Кількість будівель, шт.*	Вбудована чи окремо розташована	Рік прийняття в експлуатацію, (вказати)	Кількість поверхів, шт.	Площа основи будівлі, * м²	Опалювана площа, м²	Опалюваний об'єм, м³
1	Заклади освіти, в т.ч позашкільна освіта	37				36647,06	59128,47	215217,56
1.1	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей №1 імені Панаса Мирного Миргородської міської ради Полтавської області"	1	окремо	2001	3	2295,2	5521,9	14752
1.2	ОЗО «Миргородська гімназія №3 Миргородської міської ради Полтавської області»	3	окремо	1948	3	487	1318,47	6473,7
			окремо	1948	1	492,4	393,8	1854,9
			окремо		1	155,4	155,4	598
1.3	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей "Лінгвіст" Миргородської міської ради Полтавської області"	1	окремо	1969	3	1414,56	4113,6	11458
1.4	Миргородський ліцей імені Т.Г.Шевченка Миргородської міської ради Полтавської області.	2	окремо	1938	3	1978,37	4294,5	15331
			окремо	1938	1	555,83	436,9	1398,4
1.5	Миргородська гімназія №7 Миргородської міської ради Полтавської області.	1	окремо	1967	3	1712,7	2967,5	16606
1.6	Миргородський ліцей імені І. А. Зубковського Миргородської міської ради Полтавської області.	1	окремо	1985	3	2286	5417	16792,7
1.7	Миргородська гімназія № 2 "Гелікон";	1	окремо	1976	2	982	1964	5853
1.8	Біликівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1992	2	1657	2669	8007
1.9	Гаркушинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1988	2	1342	2522	9042

	Структурний підрозділ-заклад дошкільної освіти (дитячий садок) "Промінчик" Гаркушинської гімназії Миргородської міської ради Полтавської області,	1	окремо	1970	1	393	393	840,82
1.10	Дібрівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1978	2	1798,2	2500	7140
	Структурний підрозділ - ЗДО (дитячий садок) "Пролісок".	1	окремо	1990	2	449,1	230	2130
1.11	Зубівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1987	2	1290,5	1898	5694
1.12	Кибинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області,	2	окремо	1916	2	908	1096,2	3849,04
			окремо	1974	2	358,4	292,6	877,8
1.13	Петрівцівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області,	1	окремо	1975	2	1528	2311,8	10742,8
1.14	Опорний заклад освіти "Хомутецька гімназія Миргородської міської ради Полтавської області"	2	окремо	1969	3	993	2910	13095
			окремо	1921	1	479,1	331,8	1128
1.15	Опорний заклад освіти «Трудолюбівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області»	2	окремо	1990	2	1861,65	3073	12292
			окремо	1985	2	406,75	625	3750
1.16	Заклад дошкільної освіти №2 "Оленка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо розташована	1972	2	1305,3	1986	11916
1.17	Заклад дошкільної освіти №5 "Сонечко" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо	1968	2	281,7	560	1521
1.18	Заклад дошкільної освіти №7 "Яблунька" (дитячий садок) Миргородської міської ради Полтавської області	2	2	1933рік/ 1984рік	1	293	293	644,6
1.19	Заклад дошкільної освіти №10 "Веселка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області	1	окремо розташована	1982	2	969,1	1845,4	5235
1.20	Заклад дошкільної освіти №11 "Теремок" Миргородської міської ради Полтавської області	2	будівля	1983	2	1270,5	2292	7652,4
			прибудований басейн	1985	1	160,5	160,5	651

1.21	Заклад дошкільної освіти №12 "Світлячок" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області,	1	окремо розташована	1989	2	1016	2058	5557
1.22	Центр естетичного виховання	1	окремо	1917	1	1573	1280	5874
1.23	ДЮСШ	1	окремо	1960	2	713,3	585,1	4883
1.24	Стадіон "Старт"	1	окремо	1980	1	1359,9	1077	5840
1.25	Шаховий клуб	1	Вбудована	1972	1	93,4	80,6	225
1.26	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	1	окремо розташована	1912	1	365	365	1277,5
1.27	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	1	окремо розташована	1913	1	1422,2	1422,2	4977,7
2	Заклади охорони здоров'я	27	0	47415	46	14684,3	18537,3	54327,8
2.1	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради							
2.1.1	Головний лікувальний корпус	1	окремий	1973	4	2281,4	6021,4	15101,4
2.1.2	Інфекційний корпус	1	окремий	1973	2	561,2	896,7	2869,4
2.1.3	Паталогоанатомічний корпус	1	окремий	1973	1	233,1	180,3	576,9
2.1.4	Господарський корпус	1	окремий	1973	1	749,2	170	544
2.1.5	Харчоблок	1	окремий	1973	1	176	122,5	390
2.1.6	Дитячий лікувальний корпус	1	окремий	1985	4	2145,9	3484,9	11151,7
2.1.7	Лікувальний корпус	1	окремий	1969	3	534,3	1587,6	5080,3
2.1.8	Гараж з диспетчерською	1	окремий	1969	1	474,8	82	262,4
2.2	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородський центр ПМСД"							
2.2.1	АЗПСМ №8 (Поліклініка)	1	окремо	1989	5	5265	4240,7	12722
2.2.2	АЗПСМ №1	1	вбудована	1982	5	225,9	225,9	564,7
2.2.3	АЗПСМ № 2	1	окремо	1953	1	102,6	102,6	256
2.2.4	АЗПСМ № 4	1	окремо	2018	1	104	104	354
2.2.5	АЗПСМ № 5	1	окремо	2019	1	104	81,9	311
2.2.6	АЗПСМ № 7	1	окремо	2020	1	107	84,2	320
2.2.7	Медичний пункт тимчасового базування (далі МПТБ) с.Малі Сорочинці,	1	вбудована	1959	1	64,8	48,2	154
2.2.8	АЗПСМ с.Гаркушенці,	1	окрема	1950	1	172,7	172,7	402
2.2.9	МПТБ с. Вовнянка,	1	окрема	1976	1	75	63,1	208

2.2.10	МПТБ с. Рибальське	1	окрема	1940	1	78,5	78,5	196
2.2.11	АЗПСМ с. Дібрівка,	1	вбудована	1990	1	82,9	55,1	196
2.2.12	МПТБ с. Стовбино,	1	окремо		1	Вісутній техпаспорт на будівлю		
2.2.13	МПТБ с. Зубівка	1	вбудована	1963	1	498,7	196	764
2.2.14	Пункт здоров'я, с. Шафоростівка,	1	окремо	1961	1	60,7	60,7	221
2.2.15	АЗПСМ с. Петрівці,	1	окремо	2020	1	347,3	293,6	1027
2.2.16	Пункт здоров'я с. Ярмаки	1	окремо	1970	1	119,3	84,7	296
2.2.17	МПТБ с. Єрки,	1	окремо	1917	1	120	100	360
2.2.18	АЗПСМ с. Кибенці,	1	вбудована		2	Амбулаторія в приміщенні сільської ради		
2.2.19	АЗПСМ с. Хомутець,	1	вбудована		2	Амбулаторія в приміщенні сільської ради		
3	Заклади культури, молоді, спорт	22	0	43061	31	14898,9	18163,6	88076
3.1	Миргородська мистецька школа імені А.П.Коломійця	1	окремо	2022	2	1330,6	2050,6	13577
3.2	Публічна бібліотека ім.Д.Гурамівлі Миргородської міської ради	1	окремо	1958	1	409,6	307,1	1550
3.3	Єрківська сільська бібліотека– відділ с. Єрки	1	окремо	1917	1	649,0	488,1	2938
3.4	Дитячо-юнацька бібліотека Миргородської міської ради	1	окремо	1979	3	343,0	760,7	4150
3.5	Миргородський краєзнавчий музей ім.Опанаса Сластьона	1	вбудовано	1995	2	947,2	1046,4	5217
3.6	Миргородський літературго-меморіальний музей Давида Гурамівлі	1	окремо	1969	1	332,0	230,3	1106
3.7	Миргородський міський будинок культури	1	окремо	1958	2	1171,5	1478,1	9682
3.8	Біликівський сільський будинок культури. с.Білики,	1	окремо	1968	1	210,5	179,9	708
3.9	Вовнянський сільський клуб с. Вовнянка,	1	окремо	1966	1	351,4	274,8	1321
3.10	Гаркушинський сільський будинок культури с. Гаркушинці	1	окремо	1969	2	762,9	1059,7	5561
3.11	Довгалівський сільський клуб с. Довгалівка,	1	окремо	1966	1	438,9	355,9	2261
3.12	Зубівськийсільський будинок культури. с.Зубівка	1	окремо	1882	1	504,8	421	2744

3.13	Киби́нський сільський будинок культури с.Киби́нці,	1	окремо	1992	2	882,8	1691	6253
3.14	Любівщинський сільський клуб с. Любівщина,	1	окремо	1970	1	265,7	192,9	894
3.15	Малосорочинський сільський клуб с. Малі Сорочинці	1	окремо	1920	1	360,4	295	220
3.16	Мальцівський сільський клуб с.Мальці,	1	окремо	1917	1	437,5	357	1952
3.17	Петрівцівський сільський будинок культури с.Петрівці,	1	окремо	1967	2	1020,4	1038,8	6624
3.18	Слобідський сільський будинок культури с.Слобідка,	1	окремо	1932	1	389,7	324,1	1851
3.19	Хомутецький сільський будинок культури с. Хомутець,	1	окремо	1975	2	1667,9	3467	8939
3.20	Шахворостівський сільський будинок культури с. Шахворостівка,	1	окремо	1962	1	767,7	570,6	3326
3.21	Ярмаківський сільський будинок культури с. Ярмаки,	1	окремо	1967	1	603,2	449,5	3039
3.22	Центр культури та дозвілля м.Миргород	1	окремо	1910	1	1052,2	1125,1	4163
4	Заклади соціального захисту населення	5	0	9949	5	1495,8	1441,7	3868,5
4.1	Територіальний центр соціального обслуговування (надання соціальних послуг) Миргородської міської ради,	1	окремо розташовані	2023	1	471,7	458,2	1374,78
4.2	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), (житловий корпус)	1	окремо розташовані	1960	1	101,7	89,7	234,03
4,3	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), (харчовий корпус)	1	окремо розташовані	1960	1	280,5	251,9	654,94
4,4	Управління соціального захисту населення Миргородської міської ради,	1	окремо розташовані	1995	1	387,4	387,4	968,5
4,5	Центр комплексної реабілітації дітей з інвалідністю,	1	розташовано на 1 поверсі 5-ти поверхового будинку	2011	1	254,5	254,5	636,25

5	Інші бюджетні установи, в т. ч. адміністративні будівлі	28	0	39234	58	10256,9	3920,7	23869,3
5.1	Управління освіти молоді та спорту Миргородської міської ради	1	Окремо	1928	2	392,4	553,2	1803,3
5.2	Фінансове управління Миргородської міської ради, м.Миргород	1	окремо	1956	1	220,4	145,6	843
5.3	Архів - м.Миргород,	1	окремо	1954	2	4931	579	3308
5.4	Інспектор м/р - м.Миргород,	1	вбудовано	1917	1	371	254,2	1688
5.5	УКР - м.Миргород,	1	вбудовано	1973	2	454	214	1641
5.6	Інспектор м/р - с.Зубівка,	1	окремо	1898	1	320,6	204,2	1150
5.7	Інспектор м/р с.Гаркушинці,	2	окремо	1954	1	161	52,3	523
5.8	Архітектура - м.Миргород,	1	вбудовано	2016	9	222,7	95,4	579
5.9	Інспектор м/р - с.Білики,	2	окремо	1979	1	221,6	125,5	715
5.10	Інспектор м/р - с.Вовнянка,	1	окремо	невід.	1	365,7	190,8	1355
5.11	Оборона - с.Малі Сорочинці,	6	окремо	1900	1	513,2	361,5	1802
5.12	Оборона - м.Миргород,	1	вбудовано	1981	5	79,5	39,1	310
5.13	Інспектор м/р, адміністратор - с.Петрівці,	1	окремо	1965	1	363,5	201,5	1335
5.14	Інспектор м/р , адміністратор - с.Кибинці,	1	окремо	1971	2	309,3	227,9	1953
5.15	ФАП - с.Хомутець,	1	вбудовано	1979	2	176,5	135,8	343
5.16	Інспектор м/р, адміністратор - с.Хомутець,	1	вбудовано	1979	2	148,7	60,1	476
5.17	Поліція - с.Хомутець,	1	вбудовано	1979	2	22,2	17,1	73
5.18	Оборона - с.Хомутець,	1	вбудовано	1979	2	483,5	300	1447
5.19	Громадська організація. - м.Миргород,	1	вбудовано	1977	9	58,9	35,5	165
5.20	Інспектор м/р - с.Ярмаки,	1	окремо	1971	2	307	50	1958
5.21	Громадська організація - м.Миргород,	1	вбудовано	1978	9	134,2	78	402

№	Назва і адреса бюджетної установи	Клас енергетичної ефективності (вказується за наявності сертифікату)	Вид теплозабезпечення (централізоване, автоном-не)	Кількість теплових вводів в будівлю, шт.	Кількість індивідуальних теплових пунктів, шт.	Вид опалення
1	Заклади освіти, в т.ч позашкільна освіта					
1.1	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей №1 імені Панаса Мирного Миргородської міської ради Полтавської області",	G	централізоване	1	0	
1.2	ОЗО «Миргородська гімназія №3Миргородської МР»	G	централізоване	1	0	
		B	централізоване	1	0	
		0	централізоване	1	0	
1.3	Опорний заклад освіти "Миргородський ліцей "Лінгвіст" Миргородської міської ради Полтавської області"	G	централізоване	1	0	
1.4	Миргородський ліцей імені Т.Г.Шевченка Миргородської міської ради Полтавської області.	G	централізоване	1	1	
		G	централізоване	1	0	
1.5	Миргородська гімназія №7 Миргородської міської ради Полтавської області.	0	централізоване	1	0	
1.6	Миргородський ліцей імені І. А. Зубковського Миргородської міської ради Полтавської області.	C	централізоване	1	0	
1.7	Миргородська гімназія № 2 "Гелікон";	0	централізоване	1	1	
1.8	Біликівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області с.Білики,	0	автономне	1	1	
1.9	Гаркушинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області, с.Гаркушинці,	0	автономне	1	1	
	Структурний підрозділ-заклад дошкільної освіти (дитячий садок) "Промінчик" Гаркушинської гімназії Миргородської міської ради Полтавської області, с.Гаркушинці,	0	автономне	1	1	
1.10	Дібрівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області с. Дібрівка	0	автономне	1	1	
	Структурний підрозділ - ЗДО (дитячий садок) "Пролісок". с. Дібрівка	0	автономне	1	1	
1.11	Зубівська гімназія, с. Зубівка,	0	автономне	1	1	
1.12	Кибинська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області, с. Кибинці,	0	автономне	1	0	
		0	автономне	1	0	
1.13	Петрівцівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області, с. Петрівці,	G	автономне	1		

1.14	Опорний заклад освіти "Хомутецька гімназія Миргородської міської ради Полтавської області", с. Хомутець	0	автономне	1	0	
		0	автономне	1	0	
1.15	Опорний заклад освіти "Трудолюбівська гімназія Миргородської міської ради Полтавської області", с. Трудолюб,					
1.16	Заклад дошкільної освіти №2 "Оленка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області,	0	централізоване	1	0	
1.17	Заклад дошкільної освіти №5 "Сонечко" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області	D	централізоване	1	1	
1.18	Заклад дошкільної освіти №7 "Яблунька" (дитячий садок) Миргородської міської ради Полтавської області,	0	автономне	1	1	
1.19	Заклад дошкільної освіти №10 "Веселка" (ясла-садок) комбінованого типу Миргородської міської ради Полтавської області	0	централізоване	1	1	
1.20	Заклад дошкільної освіти №11 "Теремок" Миргородської міської ради Полтавської області	G	централізоване	1		
			централізоване	1		
1.21	Заклад дошкільної освіти №12 "Світлячок" (ясла-садок) Миргородської міської ради Полтавської області,	0	автономне (газ)	1	1	
1.22	Центр естетичного виховання, м. Миргород, вул. Грекова, 5	0	централізоване	1	1	
1.23	ДЮСШ	так	автономне	1	1	
1.24	Стадіон "Старт"	так	автономне	1	1	
1.25	Шаховий клуб	ні	центр.	1		
1.26	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	0	автономне	0	0	дрова/газ
1.27	Центр позашкільної освіти Миргородської міської ради Полтавська область,	0	автономне	0	0	тепло/газ
2	Заклади охорони здоров'я					
2.1	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородська лікарня інтенсивного лікування" Миргородської міської ради					
2.1.1	Головний лікувальний корпус	0	централізоване	1	1	дрова
2.1.2	Інфекційний корпус	0	централізоване	1	1	дрова
2.1.3	Паталогоанатомічний корпус	0	централізоване	1	0	дрова
2.1.4	Господарський корпус	0	централізоване	1	0	дрова
2.1.5	Харчоблок	0	централізоване	0	0	дрова
2.1.6	Дитячий лікувальний корпус	0	централізоване	1	1	дрова
2.1.7	Лікувальний корпус	0	централізоване	1	0	дрова
2.1.8	Гараж з диспетчерською	0	централізоване	1	0	дрова
2.2	Комунальне некомерційне підприємство "Миргородський центр ПМСД"					

2.2.1	АЗПСМ №8; вул. Гоголя, 149 А (Поліклініка)		централізоване	1	1	
2.2.2	АЗПСМ №1 вул. Старосвітська, 22/5		централізоване			
2.2.3	АЗПСМ № 2 вул. Оксанченка, 40		автономне			газ
2.2.4	АЗПСМ № 4 вул. Ламана, 23 А		автономне			електро
2.2.5	АЗПСМ № 5 вул. Свідницького, 9		автономне			електро
2.2.6	АЗПСМ № 7 вул, 9 Травня, 4А		автономне			електро
2.2.7	Медичний пункт тимчасового базування (далі МПТБ) с.Малі Сорочинці, вул. Хомутецька, 1 Б		автономне			дрова, груба
2.2.8	АЗПСМ с.Гаркушенці, вул. Центральна, 7		автономне			газ
2.2.9	МПТБ с. Вовнянка, Новоселівська, 16		автономне			газ
2.2.10	МПТБ с. Рибальське вул Шевченка , 15		автономне			газ
2.2.11	АЗПСМ с. Дібрівка, вул. Першотравнева, 2		автономне			газ
2.2.12	МПТБ с. Стовбино, вул. Шевченка,3		автономне			електрокотел
2.2.13	МПТБ с. Зубівка, вул. Козацька, 1		автономне			дрова, котел
2.2.14	Пункт здоров'я, с. Шафоростівка, вул. Центральна, 75		автономне			газ
2.2.15	АЗПСМ с. Петрівці, вул. Центральна, 16		автономне			електрокотел
2.2.16	Пункт здоров'я с. Ярмаки, вул. Перемоги, 14		автономне			дрова, груба
2.2.17	МПТБ с. Єрки, вул. Зубковського, 58		автономне			газ
2.2.18	АЗПСМ с. Кибенці, вул, Михайлівська, 137		автономне			газ
2.2.19	АЗПСМ с. Хомутець, вул. Шевченка, 12 А		автономне			газ
3	Заклади культури, молоді, спорт					
3.1	Миргородська мистецька школа імені А.П.Коломійця м.Миргород,		централізоване	1		водяне
3.2	Публічна бібліотека ім.Д.Гурамівшвілі Миргородської міської ради м.Миргород,		централізоване	1		водяне
3.3	Єрківська сільська бібліотека– відділ с.Єрки,					електроенергія
3.4	Дитячо-юнацька бібліотека Миргородської міської ради м.Миргород		централізоване	1		водяне
3.5	Миргородський краєзнавчий музей ім..Опанаса Сластьона		централізоване	1		водяне
3.6	Миргородський літературго-меморіальний музей Давида Гурамівшвілі		централізоване	1		водяне
3.7	Миргородський міський будинок культури		централізоване	1		водяне
3.8	Біликівський сільський будинок культури. с.Білики,					електроенергія дрова
3.9	Вовнянський сільський клуб с. Вовнянка,					електроенергія
3.10	Гаркушинський сільський будинок культури с. Гаркушинці,					електроенергія
3.11	Довгалівський сільський клуб с. Довгалівка,					електроенергія
3.12	Зубівський сільський будинок культури. с.Зубівка,					електроенергія

3.13	Кишинський сільський будинок культури с. Кишинці,					дрова
3.14	Любівщинський сільський клуб с. Любівщина,					електроенергія
3.15	Малосорочинський сільський клуб с. Малі Сорочинці,					електроенергія
3.16	Мальцівський сільський клуб с. Мальці,					електроенергія
3.17	Петрівцівський сільський будинок культури с. Петрівці,					електроенергія
3.18	Слобідський сільський будинок культури с. Слобідка,					дрова
3.19	Хомутецький сільський будинок культури с. Хомутець					електроенергія
3.20	Шахворостівський сільський будинок культури с. Шахворостівка,					дрова
3.21	Ярмаківський сільський будинок культури с. Ярмаки,					електроенергія
3.22	Центр культури та дозвілля м.Миргород	G	централізоване	1		газ
4	Заклади соціального захисту населення					
4.1	Територіальний центр соціального обслуговування (надання соціальних послуг) Миргородської міської ради, м. Миргород		автономне	1	1	газ
4.2	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), м. Миргород (житловий корпус)		автономне	1	1	газ
4.3	Відділення стаціонарного догляду для постійного або тимчасового проживання Територіального центру соціального обслуговування (надання соціальних послуг), м. Миргород (харчовий корпус)		автономне	1	1	газ
4.4	Управління соціального захисту населення Миргородської міської ради, м. Миргород		автономне	1	1	газ
4.5	Центр комплексної реабілітації дітей з інвалідністю, м. Миргород		централізоване	1	0	тепло
5	Інші бюджетні установи, в т. ч. адміністративні будівлі					
5.1	Управління освіти молоді та спорту Миргородської міської ради	0	централізоване	1	0	
5.2	Фінансове управління Миргородської міської ради, м.Миргород		централізоване	1		тепло
5.3	Архів - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.4	Інспектор м/р - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.5	УКР - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.6	Інспектор м/р - с.Зубівка,		автономне			ел.конв.
5.7	Інспектор м/р с.Гаркушинці,		автономне			газ
5.8	Архітектура - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара

5.9	Інспектор м/р - с.Білики,		автономне			дрова
5.10	Інспектор м/р - с.Вовнянка,		автономне			ел.конв.
5.11	Оборона - с.Малі Сорочинці,		автономне			дрова
5.12	Оборона - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.13	Інспектор м/р, адміністратор - с.Петрівці,		автономне			ел.конв.
5.14	Інспектор м/р , адміністратор - с.Кибинці,		автономне			газ
5.15	ФАП - с.Хомутець,		автономне			газ
5.16	Інспектор м/р, адміністратор - с.Хомутець,		автономне			газ
5.17	Поліція - с.Хомутець,		автономне			газ
5.18	Оборона - с.Хомутець,		автономне			газ
5.19	Громадська організація. - м.Миргород,		централізоване	1		гар.пара
5.20	Інспектор м/р - с.Ярмаки,		автономне			дрова
5.21	Громадська організація. - м.Миргород,		централізоване			гар.пара

Таблиця 4.3

Річне споживання енергії (палива) будівлями бюджетної сфери

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	1229,600	1270,706	1259,688	1045,288	1755,790	1666,633	1471,867
2	Природний газ	тис. м³	130,403	126,255	121,712	111,654	396,837	387,941	379,395
3	Дрова	-	0,000	0,018	0,017	0,016	0,067	0,101	0,169
4	Вугілля	-	0,000	0,000	0,000	0,000	17,580	6,325	8,065
5	Теплова енергія	Гкал	7531,947	6938,160	6920,703	6416,893	8864,090	7930,920	7208,186

Таблиця 4.4

Річне споживання енергії (палива) закладами освіти, в т.ч позашкільна освіта

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	617,262	659,498	668,750	514,711	814,583	690,596	764,506
2	Природний газ	тис. м³	94,720	85,998	86,072	76,066	322,047	307,059	308,350
3	Дрова	-	0,000	0,018	0,017	0,016	0,023	0,031	0,089
4	Вугілля	-	0,000	0,000	0,000	0,000	12,580	6,325	8,065
5	Теплова енергія	Гкал	4574,834	3985,170	3991,283	3325,110	4366,387	4107,701	3741,215

Таблиця 4.5

Річне споживання енергії (палива) закладами охорони здоров'я

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	524,365	528,202	505,627	452,606	634,735	649,666	578,449
2	Природний газ	тис. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	32,100	29,800	31,200
3	Теплова енергія	Гкал	2523,000	2477,000	2461,000	2625,000	3830,900	3202,000	2926,000

Таблиця 4.6

Річне споживання енергії (палива) закладами культури, молоді, спорт

	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	23,581	25,094	24,157	16,638	117,928	122,525	78,785
2	Природний газ	тис. м³	26,062	30,416	26,263	24,871	20,545	24,162	21,851
3	Дрова	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,044	0,070	0,080
4	Вугілля	-	0,000	0,000	0,000	0,000	5,000	0,000	0,000
5	Теплова енергія	Гкал	199,844	242,637	199,000	170,776	427,915	372,037	416,839

Таблиця 4.7

Річне споживання енергії (палива) закладами соціального захисту населення

	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	40,645	35,769	35,127	32,988	43,431	37,292	30,260
2	Природний газ	тис. м³	9,621	9,841	9,377	10,717	12,777	14,920	17,994
3	Теплова енергія	Гкал	127,547	142,495	140,783	90,187	77,268	61,242	43,362

Таблиця 4.8

Річне споживання енергії (палива) закладами інших бюджетних установ, в т. ч. адміністративних будівель

	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	23,747	22,143	26,027	28,345	145,113	166,554	19,867
2	Природний газ	тис. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	9,368	12,000	0,000
3	Теплова енергія	Гкал	106,722	90,858	128,637	205,820	161,620	187,940	80,770

Таблиця 4.9

Обсяги використання води бюджетними установами

	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
	Бюджетні будівлі, в т.ч.	тис. м³	32,080	31,834	29,952	25,095	30,519	22,656	26,775
1	Заклади освіти, в тому числі позашкільна освіта	тис. м³	15,776	16,727	16,126	12,032	14,472	9,351	13,088
2	Заклади охорони здоров'я	тис. м³	14,600	13,385	12,253	11,578	13,880	11,216	11,377
3	Заклади культури, молоді і спорту	тис. м³	0,350	0,440	0,393	0,339	0,849	0,790	1,012
4	Заклади соціального захисту населення	тис. м³	1,085	1,017	1,120	0,849	1,005	1,047	1,044
5	Інші бюджетні установи, в тому числі адміністративні будівлі	тис. м³	0,269	0,265	0,060	0,297	0,313	0,252	0,254

Таблиця 4.10

Тарифи на основні види палива та ресурси для бюджетних будівель

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/КВт·год	1,87	2,17	2,37	2,37	3,41	4,79	5,74
2	Природний газ	грн/м3	8,07	6,88	8,07	5,94	9,85	13,66	13,66
3	Дрова	грн/м3	0,00	0,00	0,00	0,00	982,54	1 799,00	1 640,00
4	Вугілля	грн/тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	5 800,00	0,00	0,00
5	Теплова енергія	грн/Гкал	1 233,66	1 233,66	1 637,33	1 618,57	2 349,42	3 207,53	3 160,28

Таблиця 4.11

**Обсяги витрат коштів на оплату енергії та комунальних послуг,
спожитих в громадських будівлях, що утримуються за рахунок бюджету місцевого
самоврядування**

(тис.грн)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	2 787,7	3 253,0	3 538,7	2 904,7	6 577,5	8 883,2	9 503,6
2	Природний газ	1 196,9	1 417,2	1 097,8	739,4	1 609,6	6 376,4	1 725,3
3	Біомаса	0,00	10,9	13,2	15,9	58,4	177,6	281,9
4	Вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	103,6	41,4	77,3
5	Теплова енергія	10 888,4	9 940,0	12 993,9	11 513,5	20 763,3	25 875,9	22 604,8

Сектор «Житлові будинки»

Таблиця 4.12

Загальна інформація про житлові будівлі

№	Показник	Од. вим.	Будівлі одноквартирні	Будівлі багатоквартирні	Разом
1	Кількість житлових будівель всього в т.ч.:	од.	18444	225	18669
2	Загальна площа	тис. м ²	1324,6	1322,5	2665,1
3	Площа житлових приміщень	тис. м ²	1010,3	1065,9	2076,2
4	Площа нежитлових приміщень (без урахування місць загального користування)	тис. м ²			
5	Кількість будівель, включених до системи енергетичного моніторингу ОМС	од.			
6	Кількість будівель, включених до системи автоматизованого	од.			

	збору інформації ОМС про енергоспоживання будівель				
7	Кількість будівель, що мають дійсний енергетичний сертифікат	од.			
8	Кількість будівель, котрі утворили ОСББ	од.		32	32
12	Кількість квартир (будівель) з системою індивідуального опалення, ВСЬОГО, у т.ч.	од.			
13	- з газовими котлами	од.			
14	- з електричними котлами	од.			
15	- з твердопаливними котлами	од.			
16	Кількість будівель, приєднаних до мереж газопостачання	од.			
17	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водопостачання	од.			
19	Кількість будівель з встановленими домашніми СЕС	од.			
20	Кількість будівель з встановленими сонячними водонагрівачами	од.			
21	Кількість будівель з встановленими тепловими насосами	од.			

Таблиця 4.13

Річне споживання енергії (палива) багатоквартирними будинками

Найменування	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	кВт·год	-	-	14157,3	14632,1	14991,9	14728	14244,3
Природний газ	тис.м ³	-	-	-	2684,2	2904,5	2801,3	2720,1
Теплова енергія	Гкал	-	-	47579,9	45446,2	48771,2	40896,8	39781,2

Таблиця 4.14

Річне споживання енергії (палива) одноквартирними будинками

Найменування	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Електроенергія	кВт·год	-	-	37643,9	38906,4	39863,3	39161,4	37875,2
Природний газ	тис.м ³	-	-	-	9966,1	10783,9	10400,8	10099,3

Таблиця 4.15

Тарифи на основні види палива та ресурси (без ПДВ) для житлових будівель

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт	з 01.03.2017, до 100 кВт - 0,75 грн/кВт, понад 100 кВт - 1,4 грн/кВт	до 100 кВт - 0,75 грн/кВт, понад 100 кВт - 1,4 грн/кВт	до 100 кВт - 0,75 грн/кВт, понад 100 кВт - 1,4 грн/кВт	до 100 кВт - 0,75 грн/кВт, понад 100 кВт - 1,4 грн/кВт	з 01.03.2017 по 30.09.2021, до 100 кВт - 0,75 грн/кВт, понад 100 кВт - 1,4 грн/кВт; з 01.10.2021 до 250кВт -1,2 грн/кВт, понад 250 кВт - 1,4грн/кВт	до 250кВт -1,2 грн/кВт , понад 250 кВт - 1,4грн/кВт	по 30.05.2023 - до 250кВт -1,2 грн/кВт , понад 250 кВт - 1,4грн/кВт ; з 01.06.2023 - 2,2грн/кВт
2	Природний газ	грн/м куб			6,33	8,90	6,86	7,96	7,96

Таблиця 4.16

Обсяги витрат коштів на оплату енергії та комунальних послуг, спожитих в житлових будівлях (без ПДВ)

(тис.грн)

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія			63 094,0	65 454,2	87 866,0	80 487,0	107 310,9
2	Природний газ				669 462,5	923 700,2	991 560,1	960 231,4
3	Теплова енергія			76 879,1	73 401,8	104 341,7	87 523,5	85 183,5
		0,00	0,00	139 973,1	808 318,5	1115907,9	1 159570,6	1152725,8

Загальна інформація про систему централізованого водопостачання і водовідведення

№	Показник	Од. вим.	Значення
1	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водопостачання	чол.	33809
2	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водовідведення	чол.	15799
3	Кількість споживачів послуг централізованого водопостачання	шт.	18644
	- побутові споживачі	шт.	18152
	- бюджетні установи	шт.	57
	- інші споживачі	шт.	435
4	Кількість споживачів послуг централізованого водовідведення	шт.	9857
	- побутові споживачі	шт.	9414
	- бюджетні установи	шт.	53
	- інші споживачі	шт.	390
5	Кількість споживачів, які мають комерційні вузли обліку води	шт.	9221
	- побутові споживачі	шт.	9221
	- бюджетні установи	шт.	
	- інші споживачі	шт.	
6	Кількість водозабірних споруд з поверхневих джерел водопостачання	шт.	0
7	Середньодобовий дебіт (продуктивність) поверхневих джерел водопостачання	м³/год	
8	Кількість водозабірних споруд з підземних джерел водопостачання (свердловин)	шт.	44
9	Середньодобовий дебіт свердловин	м³/год	
10	Загальна кількість насосних станцій, всього в т.ч:	шт.	63
11	- насосні станції першого підйому	шт.	44
12	- насосні станції другого підйому	шт.	3
13	- насосні станції третього підйому	шт.	16
14	Кількість водонапірних башт	шт.	11
15	Довжина мереж централізованого водопостачання	км	187,1
16	Довжина мереж централізованого водопостачання, які потребують заміни	км	102.5
17	Кількість очисних споруд централізованого водовідведення	шт.	1
18	Виробнича потужність очисних споруд водовідведення	м³/добу	14000
19	Кількість насосних станцій водовідведення	шт.	4
20	Довжина мереж централізованого водовідведення	км	55,2
21	Довжина мереж централізованого водовідведення, які потребують заміни	км	34

Таблиця 4.18

Обсяги використання води у системі централізованого водопостачання та водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Річний обсяг виробництва питної води	тис. м³				2333,1	1765,9	1773	1640,7
2	Річний обсяг втрат води	тис. м³				784,1	385,4	465	376,8
	- при виробництві питної води	тис. м³				108,4	34,2	56,3	39,7
	- при транспортуванні питної води	тис. м³				738,7	351,2	453,7	337,1
3	Річний обсяг питного водопостачання споживачам	тис. м³				1416	1355,5	1213	1218,9
4	Річний обсяг водовідведення	тис. м³				1097,8	1123,2	1001,8	993,5
5	Річний обсяг скидання очищених стічних вод	тис. м³				1097,8	1123,2	1001,8	993,5

Таблиця 4.19

Споживання води споживачами всіх категорій

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	тис. м³				1086	1087,6	1041,7	1039,2
2	Бюджетні установи	тис. м³				101,8	95,5	89	80
3	Інші споживачі	тис. м³				228,2	172,4	82,3	99,7
4	Промислові підприємства	тис. м³							
	Загальний обсяг водопостачання	тис. м³				1416	1355,5	1213	1218,9

Таблиця 4.20

**Характеристики насосних станцій у системі
централізованого водопостачання та водовідведення**

№	Назва насосної станції	Рік прийняття в експлуатацію	Максимальна продуктивність насосної станції, м³/год	Середньодобова продуктивність насосної станції, м³/добу	Кількість насосних агрегатів, шт.	Кількість задіяних насосних агрегатів, шт.	Кількість резервних насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Електрична задіяна потужність насосних агрегатів, кВт	Електрична резервна потужність насосних агрегатів, кВт	Наявність автоматичного регулювання (часотні перетворювачі, пристрої плавного пуску), так/ні	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
	<i>Насосні станції централізованого водопостачання</i>											
1	Водозабір №1 насосна станція 2-го підйому вул Острівна		200	287	3	2	1	59,5	22,5	37	ні	30
2	Водозабір №2насосна станція 2-го підйому вул Київська		294	2161	2	1	1	74	37	37	так	130
3	Водозабір №3 насосна станція 2-го підйому вул Марусіченка		50	274	2	1	1	30	15	15	так	30,5
...												
	<i>Насосні станції централізованого водовідведення</i>											
1	Каналізаційна насосна станція №1 КНС №1 вул Промислова		140	500	2	1	1	77	22	55	ні	36,2
2	Каналізаційна насосна станція №2 КНС №2 вул Гоголя		345	1865	4	3	1	111	74	37	так	110,9
3	Каналізаційна насосна станція №3 КНС №3 вул Мінзаводська		160	246	2	1	1	40	18	22	ні	17,2
4	Каналізаційна насосна станція №4КНС №4 вул Хорольська		237	740	3	2	1	74	56,5	17,5	так	39,1

Таблиця 4.21

Характеристики свердловин у системі централізованого водопостачання

№	Назва (місце розташування) свердловини	Максимальний дебіт свердловини, м³/год	Кількість насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	1/3600, 1987р., Миргород	20	1	9,3	9,3
2	2/3600, 1991р. Миргород	20	1	9,3	15,8
3	3, 1987р. Миргород	20			
4	7а/1227ре, 2001р. Миргород	25	1	9,2	80,1

5	6,1991р.Миргород	30	1	9,3	65,5
6	8/1226ре, 2001р.Миргород	13	1	9,3	31,6
7	9,1991р.Миргород	30	1	9,3	15,8
8	10,1993р.Миргород	15			
9	14,1993р.Миргород	25	1	9,2	69,4
10	15/686-В, 1983р.Миргород	18			
11	16/494, 1983р.Миргород	10	1	9,3	47,5
12	17/4116,1987р.Миргород	15	1	9,3	22,2
13	20/918-В,1987р.Миргород	20			
14	1а/1-г,2005р.Миргород	16	1	2,2	3,9
15	18/1552, 2004р.Миргород	25			
16	15а,2004р.Миргород	12			
17	5/3747,1979р.Миргород	25	1	9,3	75,3
18	6/3600,1991р.Миргород	36	1	9,3	40,7
19	7/3600,1991р.Миргород	36			
20	8/3600,1991р.Миргород	25	1	9,2	80,2
21	9/3600,1991р.Миргород	36			
22	10/4116,1979р.Миргород	63	1	37	38,1
23	10а/3600,1991р.Миргород	36	1	18,5	98,4
24	106/1505-ре,2005р.Миргород	16			
25	8а/1277-ре,2012р.Миргород	12	1	2,2	15
26	12/4116,1979р.Миргород	15			
27	13/1251-ре,2004р.Миргород	25			
28	21/4116,1991р.Миргород	6			
29	21а,2008р.Миргород	2,10	1	0,75	1,7
30	1/22/34,1977р.Миргород	25			
31	3/об669-92,1968р.Миргород	18	1	9,2	43,9
32	5/об76-101,1976р.Миргород	24	1	9,3	43,9
33	4,1985р. Білики	6	1	3	10,5
34	1137,1973р.Гаркушинці	15	1	3	8,5
35	1138,1973р.Гаркушинці	12	1	3	15,1
36	1,1978р.Зубівка	6	1	3	6,3
37	4,1970р.Кибинці	7	1	3	6,9
38	9,1961р.Кибинці	7	1	3	
39	10,1961р.Кибинці	7	1	3	6,9
40	12,1990р.Петрівці	8	1	3	8,2
41	5,1989р.Хомутець	6	1	3	9,9
42	1-аІ.2009р.Трудолюб	0,5	1	3	5,5
43	29, 1960 Вовнянка	6	1	3	0,6

Таблиця 4.22

Характеристики водонапірних башт у системах централізованого водопостачання

№	Назва (місцерозташування) водонапірної башти	Корисна місткість резервуарів (баків), м³	Електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	с. Білики	15	3	18,288
2	с. Вовняка	25	3	5,613
3	с. Гаркушинці	25	3	31,2
4	с. Зубівка	34	3	5,067
5	с. Кибинці	33	3	9,972
6	с. Кибинці	33	3	7,046
7	с. Петрівці	25		
8	с. Петрівці	16	3	8,77
9	с. Трудолоб	10	0,75	0,588
10	с. Хомутець	25	3	10,492
11	м.Миргород	25	147,5	855,761

Таблиця 4.23

Обсяги споживання електричної енергії на централізоване водопостачання і водовідведення

тис. кВт·год

№	Показник	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія, спожита в системі водопостачання, всього	-	-	-	1981,6	1639,1	1450,4	1345,123
	- на виробництво питної води	-	-	-	1588,81	1363,674	1143,12	1057,4
	- на транспортування питної води	-	-	-	331,98	233,29	259,71	243,18
	- на інші потреби	-	-	-	60,81	42,136	47,57	44,543
2	Електрична енергія, спожита в системі водовідведення та водоочистки, всього	-	-	-	902,8	897,5	804,2	748,464
	- на транспортування стічних вод	-	-	-	305,24	273,02	212,957	232,72
	- на очищення стічних вод	-	-	-	588,1	616,5	583,1	508,12
	- на інші потреби	-	-	-	9,46	7,98	8,143	7,624
3	Загальне споживання електричної енергії на водопостачання, водовідведення та водоочистку	-	-	-	2884,4	2536,6	2254,6	2093,587

Таблиця 4.24

Обсяги споживання енергії на централізоване водопостачання та водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	-	-	-	2884,4	2536,6	2254,6	2093,58
2	Бензин	тис. л	-	-	-	20,5	21,6	21,1	22,1
3	Дизель	тис. л	-	-	-	21,2	25,4	29,8	28,3
4	Скrapлений (зріджений) газ	тис. л	-	-	-	-	2,8	4,6	8,6

Таблиця 4.25

Обсяги нарахування коштів за послугу централізованого водопостачання (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	тис. грн	-	-	-	13850,8	18230	22452,6	22062,8
2	Бюджетні установи	тис. грн	-	-	-	1219,7	1542,3	1764,9	1880,3
3	Інші споживачі	тис. грн	-	-	-	2587	2806	2149,5	2192,8
4	Промислові споживачі	тис. грн	-	-	-	-	-	-	-
5	Сільське господарство	тис. грн	-	-	-	-	-	-	-
	Загальний обсяг нарахувань (водопостачання)	тис. грн	-	-	-	17657,5	22578,3	26367	26135,9

Таблиця 4.26

Обсяги нарахування коштів за послугу централізованого водовідведення (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	тис. грн	-	-	-	10901	11374,5	12321,4	12610,2
2	Бюджетні установи	тис. грн	-	-	-	1243,1	1727,3	1716,8	1849,5
3	Інші споживачі	тис. грн	-	-	-	4402,1	5865,8	4975,6	6100
4	Промислові споживачі	тис. грн	-	-	-	-	-	-	-
5	Сільське господарство	тис. грн	-	-	-	-	-	-	-
4	Загальний обсяг нарахувань (водовідведення)	тис. грн	-	-	-	16546,2	18967,6	19013,8	20559,7

Сектор зовнішнє освітлення

Таблиця 4.27

Загальна інформація про систему зовнішнього освітлення

№	Показник	Од. вим.	Всього
1	Кількість опор зовнішнього освітлення	шт.	398
2	Кількість світлоточок (світильників) зовнішнього освітлення	шт.	5592
3	Кількість ламп	шт.	5595
4	Довжина лінії електропередач зовнішнього освітлення, всього	км	5727
	- повітряних ліній	км	4894
	- кабельних ліній	км	833
5	Кількість електричних лічильників	шт.	134
6	Протяжність вулиць	км	
7	Кількість шаф управління зовнішнім освітленням	шт.	
8	Загальна кількість світлоточок, всього	шт.	5592
	- в т. ч. на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	шт.	4214
	- в т. ч. LED - світлодіодна лампа	шт.	5592

Таблиця 4.28

Загальна інформація про кількість світлоточок

№	Показник	Од. вим.	Кількість працюючих світлоточок
1	На дорогах поза меж населених пунктів	шт.	193
2	На вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	шт.	4214
3	В паркових зонах	шт.	567
4	В інших зонах, ділянках, територіях	шт.	618
5	Кількість світлоточок, всього	шт.	5592

Таблиця 4.29

Характеристики працюючих світлоточок

№	Тип джерела освітлення (світильника, лампи)	Одинична потужність, Вт	Кількість джерел освітлення, шт
1	На дорогах поза меж населених пунктів		
1.1	ЛР - лампа розжарювання		
1.2	МГЛ - металогалогенна лампа		
1.3	ДРЛ - дугова ртутна люмінесцентна лампа		
1.4	ДНаТ - дугова натрієва трубчаста лампа		
1.5	ДКсТ - дугова ксенонова трубчаста лампа		
1.6	LED - світлодіодна лампа	10 30 50	193
2	На вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів		
2.1	ЛР - лампа розжарювання		
2.2	МГЛ - металогалогенна лампа		
2.3	ДРЛ - дугова ртутна люмінесцентна лампа		

2.4	ДНаТ - дугова натрієва трубчаста лампа		
2.5	ДКсТ - дугова ксенонова трубчаста лампа		
2.6	LED - світлодіодна лампа	10 30 50	4214
3	В паркових зонах		
3.1	ЛР - лампа розжарювання		
3.2	МГЛ - металогалогенна лампа		
3.3	ДРЛ - дугова ртутна люмінесцентна лампа		
3.4	ДНаТ - дугова натрієва трубчаста лампа		
3.5	ДКсТ - дугова ксенонова трубчаста лампа		
3.6	LED - світлодіодна лампа	10 30 50	567
4	В інших зонах, ділянках, територіях		
4.1	ЛР - лампа розжарювання		
4.2	МГЛ - металогалогенна лампа		
4.3	ДРЛ - дугова ртутна люмінесцентна лампа		
4.4	ДНаТ - дугова натрієва трубчаста лампа		
4.5	ДКсТ - дугова ксенонова трубчаста лампа		
4.6	LED - світлодіодна лампа	10 30 50	618

Таблиця 4.30

Обсяги споживання електричної енергії

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	На дорогах поза меж населених пунктів	кВт·год	2,682	2,708	2,719	2,749	2,805	2,85	3,909
2	На вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	кВт·год	58,551	59,123	59,358	60,028	61,239	62,228	85,357
3	В паркових зонах	кВт·год	7,878	7,955	7,987	8,077	8,24	8,373	11,485
4	В інших зонах, ділянках, територіях	кВт·год	8,587	8,67	8,704	8,803	8,98	9,126	12,518
5	Споживання електроенергії, всього	кВт·год	77,698	78,456	78,768	79,657	81,264	82,577	113,269

Таблиця 4.31

Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	77,698	78,456	78,768	79,657	81,264	82,577	113,269
2	Бензин	тис. л						7,578	7,477
3	Скrapлений (зріджений) газ	тис. л						9,566	9,566

Таблиця 4.32

Витрати коштів за енергоносії и у секторі зовнішнього освітлення

№	Вид енергії	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	млн грн	-	630,228	1003,641	906,410	1441,380	431,530	768,304
2	Бензин	млн грн	-	-	-	-	-	232,600	364,000
3	Скраплений газ	млн грн	-	-	-	-	-	181,000	264,000
	Разом	млн грн	-	630,228	1003,641	906,410	1441,380	845,130	1396,304

Таблиця 4.33

Тариф на енергоносії для об'єктів зовнішнього освітлення і транспортом

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт·год	2,28	2,64	2,87	2,93	3,95	5,68	7,13
2	Бензин	грн/л	-	27,54	28,45	26,47	26,27	40,67	52,41
3	Дизель	грн/л	-	24,45	28,90	23,70	25,27	45,26	46,84
4	Скраплений (зріджений) газ	грн/л	-	13,17	11,86	11,61	14,26	32,00	27,89

Сектор управління побутовими відходами

Таблиця 4.34

Загальна інформація про управління побутовими відходами на території територіальної громади

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, яке охоплене послугами вивезення побутових відходів	тис. чол.	34,293	34,005	33,685	34,173	33,833	33,094	32,895
2	Вага утворених побутових відходів	тонн	12109	20410	23138	22074	27203	19978	22339
	Об'єм утворених побутових відходів	тис. м³				116,79	143,926	118,868	132,96
3	Вага роздільно зібраних побутових відходів	тонн	327,874	114,639	175,72	156,597	117,119	149,596	103,135

4	Вага побутових відходів, що потрапляють під поховання	тонн	12109	20410	23138	22074	27203	19978	22339
	Об'єм побутових відходів, що потрапляють під поховання	м³				116,79	143,926	118,868	132,96

Таблиця 4.35

Характеристики полігонів побутових відходів територіальної громади

Назва (місцезнаходження) полігону	Рік прийняття в експлуатацію	Стан експлуатації, (діючий/закритий)	Площа полігону, м²	Розрахунковий обсяг полігону, тис. м³	Обсяг заповнення полігону, тис. м³	Обсяг побутових відходів, що надходять на полігон, тонн/рік	Підприємства, що надають послуги з вивезення побутових відходів
Міське звалище побутових відходів с. Білики, Миргородського району, Полтавської області	1981	діючий	121000	520	323,640	22,339	КП "Спецкомунтранс»"

Таблиця 4.36

Склад автопарку в сфері управління відходами

№	Показник	Од. вим.	Кількість
1	Смітєвози-збирачі без ущільненням відходів	шт.	1
2	Смітєвози-збирачі з ущільненням відходів	шт.	7
3	Бульдозери	шт.	2

Таблиця 4.37

Річне споживання енергії (палива) об'єктами (полігонами), транспортом

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Бензин	тис. л	0,028	0,072	0,136	0,138	0,095	0,145	0,404
2	Дизель	тис. л	44,400	46,700	51,500	50,263	51,050	47,004	55,000
3	Скrapлений (зріджений)газ	тис. л	13,560	11,050	6,033	7,135	8,400	6,000	6,800

Таблиця 4.38

Обсяги нарахування коштів за послуги з управління побутовими відходами

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Населення	тис. грн	3578	4425,5	5009	6128	7180,7	10394,2	14414,6
2	Бюджетні установи	тис. грн	502,7	477,6	507,3	551	574	1081	1637,7
3	Інші підприємства, установи, організації	тис. грн	1610,9	1737	1522,6	1229,2	1555,1	2145,6	3168,5

Таблиця 4.39

Вартість ресурсів, спожитих на потреби об'єктів управління відходами, транспорт

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Нефтепродукти	тис.грн	818,735	1062,963	1192,591	956,044	1132,652	2030,500	2354,700
1.1	- бензин	тис. грн	0,535	1,763	3,091	2,544	2,092	5,2	17,7
1.2	- дизель	тис. грн	818,2	1061,2	1189,5	953,5	1130,56	2025,3	2337
2	Скrapлений (зріджений) газ	тис.грн	134,500	123,200	58,200	65,700	110,300	163,000	139,700

Сектор громадський транспорт

Таблиця 4.40

Загальна інформація про громадський транспорт

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Загальна кількість маршрутів	од.	22	22	22	22	22	22	22
2	Загальна протяжність маршрутів	км	303,1	303,1	303,1	303,1	303,1	303,1	303,1
3	Загальна кількість автобусів на маршрутах	од.	22	22	22	22	22	27	27
4	Загальна пасажиромісткість на маршрутах	од.	870	870	870	870	870	870	870
5	Середня пасажиромісткість на маршрутах	місць/машину	29						29,00
6	Середній вік автомашин, що здійснюють пасажирські перевезення	років	11	12	13	14	15	16	17

Таблиця 4.41

Обсяг споживання палива в сфері громадського транспорту та транспорту бюджетних та комунальних установ

Найменування	Од. виміру	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Бензин	тис. л	20,72	26,50	35,59	37,92	38,59	31,34	60,011
Дизель	тис. л	77,50	99,21	107,29	102,85	128,01	115,85	511,823
Скраплений (зріджений)газ	тис. л	76,50	76,20	72,20	70,10	75,60	54,00	349,164
ВСЬОГО	тис. л	174,716	201,908	215,079	210,873	242,201	201,190	920,998

ДОДАТОК 5. ПРОГНОЗ ЗМІНИ ЦІН І ТАРИФІВ НА ЕНЕРГІЮ ТА КОМУНАЛЬНІ ПОСЛУГИ

Таблиця 5.1.

Прогноз зміни цін і тарифів на енергію та комунальні послуги													
Зміна тарифів на комунальні послуги для населення (грудень до грудня), %, зокрема:	Розмірність	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Зміна тарифів на комунальні послуги для населення (грудень до грудня), %, зокрема:													
природний газ	% зростання						0%	10%	25%	23%	32%	38%	44%
	грн/куб м	6,99	7,2	8,56	7,96	7,96	7,96	8,76	10,95	13,41	17,65	24,35	35,1
електроенергія	% зростання						64%	15%	18%	18%	19%	20%	22%
	грн/кВт·год	1,68	1,68	1,68	1,68	2,64	4,64	5,34	6,27	7,37	8,78	10,57	12,86
постачання теплової енергії та гарячої води	% зростання						0%	15%	25%	23%	28%	32%	36%
Населення	грн/Гкал	1597	1597	1597	1333	1267	1267	1457	1822	2232	2864	3783	5138
Комерційні ціна на джерела енергії	Розмірність	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Інфляція							9%	7%	6%	5%	5%	5%	5%
природний газ	% зростання							0,50%	25,00%	22,50%	31,70%	37,90%	44,20%
	грн/тис куб м	6656	4021	9468	12735	12596	16600	16689	20861	25555	33648	46406	66901
електроенергія	% зростання							7,00%	5,50%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
	грн/кВт·год	2,69	2,74	3,81	5,33	6,61	9	9,63	10,16	10,67	11,2	11,76	12,35
постачання теплової енергії та гарячої води	% зростання							15%	25%	23%	28%	32%	36%
	грн/Гкал	1749,4	1694,6	2412,3	4296,7	4234,6	4234,6	4869,8	6087,3	7456,9	9569,7	12640	17169,4
Біомаса	-												
дрова (45% вологості)	грн/т	894	894	894	894	1193	1400	1498	1602,86	1715,06	1835,11	1963,57	2101,02
дрова сухі (20% вологості)	грн/т	842	996	1058	1306	1269	1269	1357,47	1452,5	1554,17	1662,96	1779,37	1903,93

<i>тріска деревна</i>	грн/т	1018	1018	1018	1018	1357	1139	1218,68	1303,99	1395,27	1492,93	1597,44	1709,26
<i>пелета з деревини</i>	грн/т	4677	4677	4677	4677	8294	10127	10836	11595	12406	13275	14204	15198
<i>пелета з лушпиння соняшникового</i>	грн/т	4677	4677	4677	4677	8294	10127	10836	11595	12406	13275	14204	15198
Бензин	грн/л	28,45	26,47	26,27	40,67	52,41	57,42	62,94	63,53	64,7	66,56	71,22	76,2
Дизель	грн/л	28,9	23,7	25,27	45,26	46,84	55,58	61,56	62,75	64,5	66,57	71,23	76,22
Скrapлений (зріджений) газ	грн/л	11,86	11,61	14,26	32	27,89	32,84	36,64	37,6	38,89	40,53	43,37	46,4
Стиснений газ (метан)	грн/м ³	14,21	12,07	14,97	46,83	37,36	37,36	41,68	42,78	44,24	46,11	49,34	52,79

Секретар міської ради

Олександр ГУРЖІЙ