ТЕРНОПІЛЬСЬКА ОБЛАСНА РАДА
ТЕРНОПІЛЬСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

Регіональний енергетичний план Тернопільської області до 2030 року



Тернопіль – 2026

Зміст

Перелік скорочень **3**
Розділ I. Вступ **4**
Розділ II. Резюме Регіонального енергетичного плану **6**
Розділ III. Резюме вихідного стану енергетичного розвитку Тернопільської області **7**
3.1. Адміністративно-територіальний устрій, природно-кліматичні та демографічні характеристики 7
3.2. Пріоритетні сектори енергетичного планування 15
3.3. Основні характеристики секторів енергетичного планування 18
3.4. Стан запровадження систем енергетичного менеджменту та енергомоніторингу 35
3.5. Зведені енергетичні, вартісні та інвестиційні баланси 36
3.6. Результати бенчмаркінгу ключових енергетичних показників 37
3.7. Аналіз фінансової спроможності Тернопільської області 39
3.8. Аналіз впливів та обмежень 44
3.9. SWOT-аналіз енергетичного розвитку Тернопільської області 47
Розділ IV. Цілі сталого енергетичного розвитку Тернопільської області **49**
4.1. Базова лінія споживання енергії 49
4.2. Цілі сталого енергетичного розвитку 49
4.3. Щорічні індикативні показники 50
4.4. Забезпеченість цілей проєктами та ключові ризики даних 50
Розділ V. Проєкти сталого енергетичного розвитку Тернопільської області **51**
5.1. Технічні проєкти 51
5.2. Організаційні проєкти 51
Розділ VI. Організація виконання та фінансування Регіонального енергетичного плану **52**
6.1. Організаційна структура управління, моніторингу та оцінки 52
6.2. Потреба у фінансових ресурсах 52
6.3. Джерела фінансування 52
6.4. Календарний план реалізації 53
6.5. Основні внутрішні та зовнішні ризики 54
6.6. Організація моніторингу, аналізу та оцінки ефективності РЕП 56
Розділ VII. Очікувані результати виконання Регіонального енергетичного плану **58**
7.1. Кількісні та якісні показники основних очікуваних результатів 58
7.2. Прогнозні енергетичні та вартісні баланси 59
Розділ VIII. Додатки до Регіонального енергетичного плану **61**
Додаток 1. Каталог проєктів сталого енергетичного розвитку Тернопільської області 61
Додаток 2. Прогноз змін цін і тарифів на енергію та комунальні послуги 72
Додаток 3. Споживання енергоносіїв установами, підприємствами та організаціями у 2022–2024 роках 76
Додаток 4. Генеруючі та теплогенеруючі потужності 81
Додаток 5. Реалізація ЕСКО-договорів в області 88
Додаток 6. Прогнозована вартість спожитої енергії та комунальних послуг 90

Перелік скорочень

АТ – акціонерне товариство
БКУ – Бюджетний кодекс України
ВВП – валовий внутрішній продукт
ВДЕ – відновлювані джерела енергії
ВЕС – вітрова електростанція
ВПО – внутрішньо переміщені особи
ГВП – гаряче водопостачання
ГЕС – гідроелектростанція
ГРП – газорозподільчий пункт
ГРС – газорозподільна станція
ДБН – державні будівельні норми
ЕСКО – енергосервісна компанія
ЖКГ – житлово-комунальне господарство
КГУ – когенераційна установка
КЕВП – коефіцієнт ефективності використання палива
КНП – комунальне некомерційне підприємство
КП – комунальне підприємство
МВт·год – мегават-година
ОВА – обласна військова адміністрація
ОСББ – об’єднання співвласників багатоквартирного будинку
ПЕР – паливно-енергетичні ресурси
РЕП – регіональний енергетичний план
СЕС – сонячна електростанція
УЗЕ – установка зберігання енергії
ІТП – індивідуальний тепловий пункт

Розділ І. Вступ

Регіональний енергетичний план Тернопільської області до 2030 року спрямований на сталий енергетичний розвиток території та об’єктів області, розроблений на виконання рішення 8 сесії Тернопільської обласної ради 7 скликання від 23 липня 2025 року № 1277 “Про розроблення проєкту Регіонального енергетичного плану Тернопільської області на період до 2030 року” та відповідно до Закону України „Про енергетичну ефективність”, керуючись статтями 43, 44 Закону України „Про місцеве самоврядування в Україні” та наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21 грудня 2023 року № 1163 „Про затвердження Методики розроблення місцевих енергетичних планів”, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 16 лютого 2024 р. за № 245/41590, Даний документ є частиною досягнення національних цілей з енергоефективності, розвитку відновлюваних джерел енергії та інших цілей, які пов'язані з використанням енергії та визначені законодавством України.

Основною метою РЕП 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;
- скорочення залежності від зовнішніх постачальників енергії та забезпечення стабільності енергопостачання в області;
- забезпечення раціонального використання коштів місцевого бюджету на придбання енергії та комунальних послуг;
- визначення пріоритетних секторів енергетичного планування для залучення інвестицій і раціонального використання місцевого фінансування для енергетичної модернізації об’єктів та інфраструктури області;
- покращення якості надання комунальних послуг, формування енергоефективної поведінки населення;
- скорочення викидів парникових газів та інших шкідливих речовин, забезпечення декарбонізації споживання енергії на території області до 2030 року з урахуванням принципу „Енергоефективність насамперед”.

Розроблення регіонального енергетичного плану забезпечує області чітке бачення раціонального використання бюджетних коштів на придбання паливно-енергетичних ресурсів та оплату комунальних послуг. План визначає пріоритетні сектори енергетичного планування для залучення інвестицій, спрямування бюджетного фінансування на модернізацію об’єктів та інфраструктури, підвищення якості надання комунальних послуг, а також формування енергоефективної поведінки кінцевих споживачів енергії.

Нормативно-правова та методологічна основа

Національні

Закон України "Про енергетичну ефективність", від 21.10.2021 р. № 1818-IX;

Закон України «Про енергетичну ефективність будівель», від 22.06.2017 р.

№ 2118-XIII;

Національний план дій з енергоефективності на період до 2030 року, від 29.12.2021 р. № 1803-р;

Національний план дій з відновлюваної енергетики на період до 2030 року, від 13.08.2024 р. № 761-р

Енергетичної стратегії України на період до 2050 року, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 квітня 2023 року № 373-р,

Оновленого національного визначеного внеску України до Паризької Угоди, схваленого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 30 липня 2021 р. № 868-р;

Національна стратегія теплозабезпечення України до 2030 року;

Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року;

Операційний план заходів з реалізації у 2024 - 2026 роках Стратегії розвитку розподіленої генерації на період до 2035 року.

Регіональні

Стратегії розвитку Тернопільської області на 2021–2027 роки;

Обласна комплексна програма енергонезалежності та енергоефективності на 2025-2027 роки;

Програма регіонального економічного розвитку Тернопільської області на 2025-2027 роки.

Методологічні документи, задіяні в процесі розробки РЕП

Наказ Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21.12.2023 № 1163 «Про затвердження Методики розроблення місцевих енергетичних планів», зареєстрований у Міністерстві юстиції України 16.02.2024 за № 245/41590;

ДСТУ ISO 50001:2020 Системи енергетичного менеджменту. Вимоги та настанова щодо використання;

ДСТУ 9190:2022 Енергетична ефективність будівель. Метод розрахунку енергоспоживання під час опалення, охолодження, вентиляції, освітлення та гарячого водопостачання;

Наказ №260 від 27.10.2020 р. "Про затвердження Мінімальних вимог до енергетичної ефективності будівель";

ДБН В.2.6-31 Теплова ізоляція та енергоефективність будівель

Розділ ІІ. Резюме Регіонального енергетичного плану

Таблиця 1. Основні параметри РЕП

Назва	Регіональний енергетичний план Тернопільської області до 2030 року (далі – РЕП)
Підстави для розробки РЕП	Закон України «Про енергетичну ефективність» від 21.10.2021 № 1818-IX; Методика розроблення місцевих енергетичних планів, затверджена наказом Мінрозвитку від 21.12.2023 № 1163
Розробники РЕП	Робоча група з питань сталого енергетичного розвитку Тернопільської області, утворена рішенням 8 сесії Тернопільської обласної ради 7 скликання від 23 липня 2025 року № 1277 «Про розроблення проєкту Регіонального енергетичного плану Тернопільської області на період до 2030 року»; управління з питань енергетичної інфраструктури та комунальних послуг Тернопільської обласної військової адміністрації
Охоплення РЕП	Громадські будівлі – установи, підприємства та організації, галузеве управління якими здійснює Тернопільська ОВА: 39 технічних проєктів у каталозі охоплюють заклади охорони здоров'я, освіти, культури, соціального захисту, молоді та спорту
Основна ціль РЕП	До 2030 року за рахунок впровадження енергоефективних заходів та заміщення традиційних джерел енергії: • підвищити енергоефективність: 1 823 МВт·год/рік (3,9 %); • збільшити частку ВДЕ1 991 МВт·год/рік (4,4 %); • запровадити обласну систему енергетичного менеджменту, залучити позабюджетні кошти та забезпечити інформаційно-просвітницьку діяльність
Термін реалізації	2026–2030 роки
Основні заходи	Модернізація інженерних систем та термомодернізація громадських будівель; модернізація систем теплопостачання, водопостачання та водовідведення в громадських будівлях; використання нетрадиційних та альтернативних джерел енергії; організаційні проєкти (енергетичний менеджмент, сертифікація, ЕСКО, інформаційні кампанії)
Обсяги та джерела фінансування РЕП	Орієнтовна потреба – 359,4 млн грн, з них технічні проєкти – 335,9 млн грн, організаційні – 23,5 млн грн (див. розділ VI)

Таблиця 2. Обсяги та строки фінансування РЕП за роками, млн грн

Показник	2026	2027	2028	2029	2030	Всього
Технічні проєкти	61,7	118,5	101,1	35,6	19,0	335,9
Організаційні проєкти	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	23,5
Усього	**66,4**	**123,2**	**105,8**	**40,3**	**23,7**	**359,4**

Цільові показники РЕП до 2030 року

Таблиця 3. Узагальнені цілі сталого енергетичного розвитку (сектор «Громадські будівлі»)

Показник	Одиниця	Підтверджено каталогом проєктів
Базова лінія споживання (2022 р.)	МВт·год/рік	47 034,9
Підвищення енергоефективності	МВт·год/рік	1 823
Підвищення енергоефективності	% базової лінії	3,9
Заміщення енергії ВДЕ	МВт·год/рік	1 991
Частка ВДЕ у кінцевому споживанні 2030 р.	%	4,4
Прогнозоване кінцеве споживання 2030 р. (після заходів з ЕЕ)	МВт·год/рік	**45 212,0**

Розділ ІІІ. Резюме вихідного стану енергетичного розвитку Тернопільської області

3.1. Адміністративно-територіальний устрій, природно-кліматичні та демографічні характеристики

Тернопільська область розташована у західній частині України, входить до складу Подільського економічного району та межує з Львівською, Івано-Франківською, Чернівецькою, Хмельницькою та Рівненською областями. Адміністративним центром є місто Тернопіль.

Розпорядженнями Кабінету Міністрів України від 22 квітня 2020 року № 482-р затверджено перспективний план формування територій громад Тернопільської області, від 12 червня 2020 року № 724-р – визначено 55 адміністративних центрів та затверджено території відповідних територіальних громад області, а постановою Центральної виборчої комісії від 08 серпня 2020 року № 160 на 25 жовтня 2020 року призначено перші вибори відповідних депутатів і голів територіальних громад, які відбулися у визначений термін.Крім цього, 17 липня 2020 року Верховною Радою України було прийнято постанову № 807-IX, згідно якої на території області утворено 3 райони – Кременецький район, Тернопільський та Чортківський числовими показниками, наведеними в таблиці 4.

Таблиця 4. Новостворені райони Тернопільської області

Назва району	Адміністративний центр	Чисельність населення станом на 01.01.2020	Площа території району, км²	Кількість рад	Кількість населених пунктів
Кременецький	місто Кременець	143 191	2 635,2	100	204
Тернопільський	місто Тернопіль	565 037	6 174,7	272	492
Чортківський	місто Чортків	330 467	5 025,5	243	362



Рисунок 2. Тернопільська область

Таблиця 5. Чисельність населення та площа територій територіальних громад області

№ з/п	Назва територіальної громади	Чисельність населення, осіб (за даними Держстату станом на 01.01.2020)	Площа території громади, кв. км (за даними Держгеокадастру)
1	Байковецька	12 000	172,6
2	Бережанська	26 817	240,8
3	Білецька	10 923	137,0
4	Білобожницька	10 977	270,5
5	Більче-Золотецька	4 031	104,2
6	Борсуківська	6 409	152,6
7	Борщівська	29 386	411,8
8	Бучацька	38 181	523,3
9	Васильковецька	8 200	170,2
10	Великоберезовицька	23 134	196,9
11	Великобірківська	5 972	65,6
12	Великогаївська	11 331	147,8
13	Великодедеркальська	6 399	164,7
14	Вишнівецька	17 638	321,4
15	Гримайлівська	9 647	330,8
16	Гусятинська	15 745	246,8
17	Заводська	6 900	90,7
18	Заліщицька	27 326	350,4
19	Залозецька	10 749	247,7
20	Збаразька	39 341	591,0
21	Зборівська	19 488	466,7
22	Золотниківська	7 702	284,3
23	Золотопотіцька	15 244	160,1
24	Іванівська	4 131	109,6
25	Іване-Пустенська	4 880	80,2
26	Козівська	25 403	428,9
27	Козлівська	4 473	95,6
28	Колиндянська	6 694	155,7
29	Копичинецька	13 298	171,1
30	Коропецька	6 132	86,7
31	Кременецька	42 405	523,0
32	Купчинецька	3 871	97,6
33	Лановецька	22 007	479,6
34	Лопушненська	5 219	143,9
35	Мельнице-Подільська	16 719	244,5
36	Микулинецька	17 346	239,9
37	Монастириська	19 757	471,5
38	Нагірянська	8 738	180,6
39	Нараївська	6 854	218,1
40	Озернянська	7 171	167,7
41	Підволочиська	18 803	350,4
42	Підгаєцька	16 785	474,4
43	Підгороднянська	7 383	123,5
44	Почаївська	18 021	217,5
45	Саранчуківська	6 472	224,2
46	Скала-Подільська	10 323	183,9
47	Скалатська	13 517	224,2
48	Скориківська	8 348	262,7
49	Теребовлянська	30 861	440,5
50	Тернопільська	226 162	167,2
51	Товстенська	18 591	338,5

№ з/п	Назва територіальної громади	Чисельність населення, осіб (за даними Держстату станом на 01.01.2020)	Площа території громади, кв. км (за даними Держгеокадастру)
52	Трибухівська	8 817	118,8
53	Хоростківська	13 831	184,6
54	Чортківська	37 050	151,0
55	Шумська	25 093	632,5

Таблиця 6. Число адміністративно-територіальних одиниць області

районів	-	3	обласних рад	-	1
міст	-	18	районних рад	-	3
селищ	-	17	міських рад територіальних громад	-	18
сіл	-	1023	селищних рад територіальних громад	-	16
міських територіальних громад	-	18	сільських рад територіальних громад	-	21
селищних територіальнихгромад	-	16			
сільських територіальнихгромад	-	21			
населених пунктів –1058	-	1058			
у тому числі: міських – 35, сільських – 1023					

Таблиця 7. Коротка характеристика області

Показник	Характеристика
Адміністративний центр	м. Тернопіль
Площа	~13,8 тис. км²
Населення	~1 млн осіб
Адміністративний поділ	3 райони, 55 громад

Тернопільська область є однією із середньозаселених українських областей. За кількістю жителів область займає 20 місце серед регіонів України, випереджаючи Чернівецьку, Кіровоградську, Волинську, Чернігівську та Херсонську області. Щільність населення області складає 75,66 чол./кв. км (по Україні – 74,12 чол./кв. км). Серед областей Західного регіону за показником щільності населення область займає 5 місце і поступається Львівській (115,51 чол./кв. км), Чернівецькій (111,69 чол./кв. км), Закарпатській (98,36 чол./кв. км) та Івано-Франківській (98,6 чол./кв. км) областям.

Історичний розвиток

Тернопільська область утворена 4 грудня 1939 року, територія складає 13,8 тис. кв. км, населення становить 1 038 695 осіб (станом на 1 січня 2020 року). В області, як і у Західному регіоні в цілому, історично склалася не схожа, ніж на інших територіях України система розселення, при якій значну частку складають малочисельні поселення, причому міське населення складає близько 45 % від загальної чисельності. В адміністративно-територіальному устрої (до проведення реформи) область складалася з 17 районів, 4 міст обласного значення (міста Бережани, Тернопіль, Кременець та Чортків), 14 міст районного значення, 17 селищ міського типу, 1 селища та 1023 сіл. У системі місцевого самоврядування – з 17 районних рад, 18 міських, 17 селищних та 580 сільських рад. Концепція реформування місцевого самоврядування та територіальної організації влади в Україні, схвалена Кабінетом Міністрів України у квітні 2014 року, визначила основні напрями і механізми формування ефективного місцевого самоврядування та територіальної організації влади для створення і підтримки повноцінного життєвого середовища для громадян, надання високоякісних та

доступних публічних послуг, становлення інститутів прямого народовладдя, задоволення інтересів громадян в усіх сферах життєдіяльності на відповідній території, узгодження інтересів держави та територіальних громад.

Основні географічні та кліматичні характеристики

Тернопільська область знаходиться у західній частині України. Площа області – 13,8 тис.кв.км, що становить 2,3% від території держави. Протяжність із півночі на південь – 195 км, із заходу на схід – 129 км.

Тернопільська область має зручне транспортно-географічне розташування: знаходиться у центрі Західної України на перетині міжнародних магістралей. Відстань від м. Тернопіль до 10 найбільших міст України складає: до м. Харків–769 км напряму і 914 км автошляхами; до м. Дніпро – 692 і 807 км відповідно; до м. Одеса – 505 і 668 км; до м. Львів –117 і 127 км.

Відстань від м. Тернопіль до столиці м. Київ – 470 км, до кордону з Польщею, Словаччиною, Угорщиною та Румунією – від 220 до 350 км. Через область проходять залізничні та автомобільні міжнародні транспортні коридори у напрямках Берлін-Одеса та Балтійське - Чорне море. Це створює можливості для стратегічного розвитку області.

Область займає стратегічно вигідне положення, будучи транзитною територією між заходом і центром країни.

Рельєф області переважно хвилястий, з окремими підвищеннями та передгірськими ділянками Подільської височини на заході та південному заході. Висоти над рівнем моря коливаються від 180 до 430 м. Територія характеризується карстовими формами рельєфу, численними долинами річок та невеликими озерами. Геологічна будова включає осадові породи (пісковики, глини, вапняки), що є основою для будівельної та гірничої промисловості.

Річкова мережа області належить басейну Дністра та Прип’яті. Основні річки: Дністер, Серет, Збруч, Нічлава. Річки мають помірну водність та використовуються для меліорації, водопостачання, рекреаційних цілей та розвитку місцевого туризму. Озер та штучних водосховищ небагато, але вони активно використовуються для рибництва та відпочинку.

Область нараховує понад 2400 річок і потічків сумарною довжиною більше 10 тис. км, переважають річки, довжина яких менше . Середня густина річкової сітки 0,48 км/кв.км. Ця величина в межах області не однакова і змінюється від 0,2 км/кв.км у центрі області до 0,75 км/кв.км на її окраїні. Нахил від 0,005 м/км (верхів’я річок Серет і Збруч) до 4 м/км (річка Джурин).

Гідроенергетичні ресурси Тернопільської області складають 427 млн кВт/год, що становить 1,36% від загальних по Україні. Із цієї кількості технічно можливі для використання гідроенергоресурси становлять 282 млн кВт год. Економічно можливі до використання гідроенергоресурси оцінюються в 128 млн кВт год., що становить близько 8,4 % загального споживання електричної енергії в області у 2024 році.

Перепади рельєфу в зоні, прилеглій до рік, дуже малі, тому спорудження нових ГЕС із греблями та водосховищами є недоцільним через можливе затоплення великих площ сільськогосподарських угідь.

Лісові масиви Тернопільської області — це не лише екологічний щит та природний ландшафт, а й важливий компонент регіонального енергетичного балансу. Хоча область традиційно вважається малолісною (лісистість близько 14 %), навіть ця відносно невелика площа є стратегічним резервом для розвитку відновлюваної енергетики.

Передусім ідеться про використання біомаси. Відходи лісозаготівлі, деревина низької якості, неліквідні породи (граб, осика, береза) та побічні продукти деревообробки становлять вагомий ресурс для виробництва теплової та електричної енергії. За оцінками фахівців, технічний потенціал деревної біомаси області може покривати до 10–12 % потреб регіону в тепловій енергії для бюджетної сфери та частини приватного сектору.

Важливою є й регіональна політика. У рамках стратегії розвитку області на 2021–2027 роки одним із пріоритетів визначено збільшення частки відновлюваних джерел енергії, серед яких деревна біомаса займає помітне місце. Вже сьогодні частина котелень у громадах області переведена на щепу, пелети та брикети. Це дозволяє не лише зменшити залежність від природного газу, а й забезпечити роботою місцеві деревообробні підприємства, створюючи додану вартість у межах території.

Однак енергетичне використання лісів має і свої ризики. Низька лісистість регіону накладає природні обмеження: надмірна експлуатація може призвести до зменшення захисних функцій лісів, деградації біорізноманіття та посилення ерозійних процесів. Тому науковці й лісівники наголошують: основним джерелом деревної біомаси мають бути не стиглі насадження, а саме відходи, низькосортна деревина та побічні продукти деревообробки.

У перспективі використання біоенергетики з лісових ресурсів Тернопільщини варто розглядати у поєднанні з іншими видами відновлюваної енергії — сонячною, вітровою та малою гідроенергетикою. Тільки комплексний підхід дозволить створити справді сталу енергетичну систему області, в якій лісові ресурси відіграватимуть важливу, але збалансовану роль.

Таким чином, ліси Тернопільської області — це не лише природний спадок, а й енергетичний актив, який, за умови раціонального використання, здатний підсилити енергетичну незалежність регіону та сприяти досягненню цілей європейської зеленої трансформації.

Тернопільська область характеризується високим рівнем розораності території — понад 70 % земельного фонду використовується під сільськогосподарське виробництво. Це створює значні обмеження для просторового розвитку енергетичної інфраструктури. Водночас у структурі земель області наявні категорії, що можуть бути залучені до реалізації проєктів відновлюваної енергетики без шкоди для аграрного комплексу.

Таблиця 8. Земельні ресурси Тернопільської області для розвитку енергетики*

Вид земель / категорія використання	Орієнтовна площа (тис. га)	Можливий напрям використання	Потенційний енергетичний ефект
Малопродуктивні та деградовані землі	20–25	Сонячні електростанції (СЕС)	Потужність до 800–1000 МВт встановленої потужності
Несільськогосподарські землі, пагорби, уздовж трас	5–7	Вітрові електростанції (ВЕС)	Потужність 100–200 МВт
Землі під енергетичними культурами (верба, тополя, міскантус)	30–40	Біоенергетика (тепло, біопаливо)	200–300 тис. т умовного палива на рік
Промислові території, дахи будівель	1–2 (площа дахів – у перерахунку)	Малі СЕС, дахова генерація	Десятки МВт, локальне покриття потреб
Рекультивовані землі (кар'єри, сміттєзвалища)	2–3	СЕС, біогазові установки	20–30 МВт електричної потужності

*Примітка: це орієнтовні оцінки, які ґрунтуються на середніх показниках земельного фонду та технічних коефіцієнтах використання для ВДЕ. Реальні значення залежать від конкретних проєктів, інвестицій та природних умов (сонячна інсоляція, вітрові потоки, доступність земель).

Землі для сонячної енергетики. Малопродуктивні та деградовані землі (еродовані схили, ділянки з низькою родючістю ґрунтів) становлять значний резерв для розміщення сонячних електростанцій (СЕС).За експертними оцінками, таких земель в області може бути понад 20–25 тис. га, що створює умови для будівництва промислових СЕС сумарною потужністю у сотні мегават.

Частина проєктів реалізується також на дахах промислових та комунальних будівель, що знижує навантаження на земельний фонд.

Тернопільська область розташована в помірному кліматичному поясі і характеризується помірно континентальним кліматом. Середньорічна температура коливається в межах +7–+9 °C, а річна кількість опадів становить приблизно 600–700 мм, з максимумом у літні місяці, особливо в червні – липні. Вітрова активність у регіоні помірна – середня швидкість вітру складає 4–5 м/с, що є достатнім для розвитку маломасштабних вітрових електростанцій, але не дозволяє реалізовувати великі промислові вітрові проекти без додаткового техніко-економічного обґрунтування.

Тернопільщина отримує близько 1800–1900 годин сонячного сяйва на рік, що дозволяє ефективно використовувати дахові сонячні панелі на громадських і приватних будівлях, а також розміщувати сонячні електростанції на територіях аграрного призначення. Потенціал такої генерації досить значний і може забезпечити встановлення понад 100 МВт потужності сонячних електростанцій на дахах у містах та селищах.

Завдяки помірній швидкості вітру можна застосовувати невеликі вітрові турбіни для локальної генерації електроенергії. На сприятливих ділянках області існує можливість встановлення вітрових установок сумарною потужністю до 100 МВт. Для розширення вітрової генерації необхідно детально досліджувати місцеві умови та проводити економічні розрахунки щодо доцільності інвестування.

Великий потенціал для розвитку біоенергетики Тернопільщина має завдяки активному сільському господарству. Значні обсяги сільськогосподарських відходів – солома, гній, залишки зернових культур – можуть використовуватися для виробництва біогазу та твердого біопалива. Це створює можливість встановлення біоенергетичних установок

потужністю 10–20 МВт, що не тільки забезпечить додаткову енергію, а й зменшить негативний вплив на довкілля.

Слід також враховувати вплив змін клімату. Підвищення температури повітря може зменшувати ефективність сонячних панелей, а зміни у режимі опадів можуть впливати на біоенергетику. Тому при плануванні енергетичних проектів важливо проводити оцінку кліматичних ризиків та враховувати можливі коливання погодних умов.

До 2030 року стратегічною метою є збільшення частки відновлювальних джерел енергії у загальному енергоспоживанні регіону, відповідно до національних енергетичних планів. Для Тернопільської області це означає активний розвиток сонячної та вітрової енергетики, а також підтримку біоенергетичних проєктів. Розвиток ВДЕ сприятиме не лише енергетичній незалежності області, а й екологічній безпеці, зменшенню викидів парникових газів та створенню нових робочих місць у сфері «зеленої» економіки.

Область знаходиться в західній частині України, де середня швидкість вітру нижча, ніж на півдні чи узбережжях Чорного моря, що може бути одним із обмежувальних факторів для масштабного впровадження вітрової енергетики. В середньому, швидкість вітру в цьому регіоні становить 4-5 м/с, що достатньо для середніх і малих вітрових установок, але може бути недостатньо для великих ВЕС.

Потенціал вітрової енергії для встановлених потужностей складає понад 18 000 МВт·год на рік, що може забезпечити енергетичні потреби невеликих громад та бізнесів. Проте для максимально ефективного використання цього ресурсу необхідні додаткові дослідження щодо специфіки місцевого клімату та рельєфу. Для розміщення вітроелектростанцій (ВЕС) можна використовувати несільськогосподарські землі: ділянки вздовж транспортних коридорів, пагорбисті території з низькою щільністю населення. Важливим фактором є можливість поєднання вітрової генерації з аграрним використанням (агровітрові парки).

Землі для біоенергетики - найбільший потенціал у області пов’язаний із вирощуванням енергетичних культур (верба, тополя, міскантус) на землях, що тимчасово не обробляються або мають низьку агровиробничу цінність.

За орієнтовними оцінками, площа таких угідь може становити 5–7 % сільськогосподарських земель, тобто до 40 тис. га. Це дозволяє отримати біомасу, еквівалентну десяткам тисяч тонн умовного палива на рік.

В умовах високої розораності основним завданням стає пошук балансу: розвиток енергетики має відбуватися не за рахунок родючих чорноземів, а шляхом залучення маргінальних земель, деградованих ділянок та індустріальних територій. Важливе значення має і повторне використання земель після рекультивації кар’єрів, сміттєзвалищ та інших порушених територій.

В обласних програмах розвитку акцент зроблено на стимулюванні раціонального землекористування для ВДЕ. Йдеться про створення земельних банків для інвесторів, запровадження «зелених зон» для СЕС і ВЕС, а також розвиток локальних біоенергетичних кластерів на основі сільських громад.

На території області є поклади будівельних матеріалів: глина, пісок, гравій, вапняк. Використовуються для будівництва, виробництва цементу та кераміки. В області немає значних покладів металів або рідкісних корисних копалин.

Таким чином, Тернопільська область має комплексний природно-ресурсний потенціал, який створює сприятливі умови для сталого економічного розвитку, підвищення рівня життя населення та реалізації сучасних енергетичних та екологічних проєктів.

Основними забруднювачами атмосферного повітря та джерелами викидів парникових газів є підприємства добувної і переробної промисловості, теплоенергетики, автотранспорт. Основними причинами, що зумовлюють незадовільний стан якості атмосферного повітря в населених пунктах, є недотримання суб'єктами господарювання норм природоохоронного законодавства, низькі темпи впровадження новітніх технологій з енергозбереження та безвідповідальне ставлення до навколишнього середовища.

Динаміка зміни кількості населення Тернопільської області

Тернопільська область є однією із середньо заселених українських областей. За кількістю жителів область займає 20 місце серед регіонів України, випереджаючи Чернівецьку, Кіровоградську, Волинську, Чернігівську та Херсонську області.

Щільністьнаселенняобластіскладає75,66 чол. / кв. км (по Україні – 74,12 чол./кв. км). Серед областей Західного регіону за показником щільності область займає 5 місце і поступається Львівській (115,51 чол. / кв. км), Чернівецькій (111,69 чол. / кв. км), Закарпатській (98,36 чол. / кв. км) та Івано - Франківській (98,6 чол./кв. км) областям.

За даними останнього перепису 2001 року, на території Тернопільської області нараховувалось 1142 тис. осіб, а станом на 1 січня 2020 року – 1038,7 тис. осіб. В області впродовж останніх 20років спостерігається тенденція до спаду чисельності постійного та наявного населення.

Аналіз демографічної ситуації в Тернопільській області упродовж 2020–2025 років свідчить про сталі тенденції скорочення чисельності наявного населення. Згідно з офіційними оцінками, станом на 1 січня 2020 року в області проживало 1 038,7 тис. осіб, на початок 2021 року – 1 030,6 тис. осіб, а на 1 січня 2022 року – 1 021,7 тис. осіб. Таким чином, упродовж 2020–2022 років зафіксовано зменшення кількості населення на понад 17 тис. осіб, що пояснюється негативним природним приростом та міграційними процесами.

З початком повномасштабної збройної агресії проти України у лютому 2022 року демографічна ситуація на Тернопільщині зазнала суттєвих змін унаслідок масового переміщення населення. Область стала одним із регіонів, що прийняли значну кількість внутрішньо переміщених осіб (ВПО). За різними оцінками, упродовж 2022 року чисельність ВПО у регіоні коливалася від 80 тис. до 156 тис. осіб, що тимчасово підвищило загальну кількість населення до рівня 1,1–1,18 млн осіб.

У 2023 році чисельність ВПО поступово знижувалася, зумовлюючи корекцію демографічних показників. Станом на кінець 2023 року в області було зареєстровано 73,2 тис. внутрішньо переміщених осіб, що у поєднанні з базовим населенням формувало загальну оцінку на рівні 1,095 млн осіб. На кінець 2024 року кількість зареєстрованих ВПО становила близько 67,3 тис. осіб, а у середині 2025 року – орієнтовно 63 тис. осіб, що визначає скориговану чисельність населення в межах 1,08–1,09 млн осіб.

Таблиця 9. Кількість ВПО в області, тис. осіб

Рік/дата	Базове населення (без ВПО)	ВПО (осіб)	Разом
2020-01-01	1038700	0	1038700
2021-01-01	1030600	0	1030600
2022-01-01	1021713	0	1021713
2022 (пік, низький)	1021713	80000	1101713
2022 (пік, середній)	1021713	120000	1141713
2022 (пік, високий)	1021713	156000	1177713
2023-12-31	1021713	73247	1094960
2024-12-31	1021713	67255	1088968
2025-07-01 (середина)	1021713	62961	1084674

Варто підкреслити, що структура внутрішньо переміщених осіб у регіоні має специфічні особливості: значну частку становлять діти та особи похилого віку. Це зумовлює зростання навантаження на систему освіти, охорони здоров'я та соціальної підтримки.

Отже, демографічний аналіз свідчить, що Тернопільська область у 2020–2025 роках перебуває під впливом подвійних чинників: довгострокового природного скорочення населення та масштабних внутрішніх міграцій, пов'язаних із воєнними подіями. Врахування обох факторів є необхідною умовою для коректного прогнозування розвитку області.

На підставі всебічного аналізу можливостей реалізації як реалістичного, так і оптимістичного варіанту прогнозу динаміки чисельності населення для подальших розрахунків у схемі планування території Тернопільської області вибраний оптимістичний варіант прогнозу, за яким чисельність населення області у 2030 р. становитиме 1041,2 тис. осіб (табл. 10).

Таблиця 10. Прогноз чисельності населення області у 2020 – 2030 рр

Показник	Рік		
	2020	2025	2030
Всього населення, тис. осіб, в тому числі	1038,7	1040,3	1041,2
Міського населення, тис. осіб	473,7	469,1	470,0
Сільського населення, тис. осіб	565,0	571,2	571,2

3.2. Пріоритетні сектори енергетичного планування

Відповідно до наказу Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21 грудня 2023 року № 1163 «Про затвердження Методики розроблення місцевих енергетичних планів» та рішення робочої групи з питань сталого енергетичного розвитку Тернопільської області, утвореної відповідно до рішення Тернопільської обласної ради від 23 липня 2025 року № 1277, пріоритетним сектором енергетичного планування визначено громадські будівлі — підприємства, установи та організації, галузеве управління якими здійснюють структурні підрозділи Тернопільської обласної військової адміністрації.

Вибір громадських будівель як пріоритетного сектору зумовлений їх значним потенціалом скорочення споживання енергетичних ресурсів, можливістю централізованого планування заходів з енергоефективності та необхідністю забезпечення безперебійного функціонування закладів соціальної сфери.

Водночас в умовах повномасштабної збройної агресії Російської Федерації проти України питання енергетичної стійкості набуло стратегічного значення. Енергетична інфраструктура залишається одним із критичних елементів забезпечення життєдіяльності населення та функціонування економіки.

У зв'язку з цим заходи РЕП мають бути спрямовані не лише на скорочення споживання енергії, а й на підвищення автономності та стійкості споживачів, диверсифікацію джерел енергії та розвиток розподіленої генерації.

Пріоритетними напрямами енергетичного планування області є:

- підвищення енергоефективності громадських будівель;
- термомодернізація будівель;
- впровадження систем енергоменеджменту та енергомоніторингу;
- розвиток сонячної та іншої відновлюваної генерації;
- встановлення систем накопичення електричної енергії;
- розвиток газотурбінної, газопоршневої та біогазової генерації;
- розвиток когенерації;
- забезпечення резервного та автономного електроживлення критично важливих об'єктів;
- зменшення залежності від природного газу;
- модернізація систем теплопостачання;
- підвищення енергоефективності підприємств водопровідно-каналізаційного господарства;
- стимулювання енергоефективності житлового фонду;
- розвиток розподіленої генерації на рівні громад;
- підготовка інвестиційних проєктів для залучення державного, місцевого та міжнародного фінансування.

Важливим інструментом реалізації зазначених напрямів є обласна комплексна програма енергонезалежності та енергоефективності на 2025–2027 роки, затверджена розпорядженням начальника обласної військової адміністрації від 13 грудня 2024 року № 691/01.02-01.

Основні напрями програми передбачають збільшення використання розподіленої генерації та альтернативних джерел енергії, підвищення енергоефективності, скорочення споживання енергоресурсів та підвищення енергетичної незалежності області.

У 2024 році порівняно з 2021 роком населенням області досягнуто скорочення споживання природного газу на 6 %, бюджетними установами та організаціями — на 12 %, теплогенеруючими підприємствами — на 17,5 %.

Основними заходами зі скорочення споживання енергоносіїв є переведення котелень соціальної сфери на альтернативні види палива, термомодернізація житлових будинків та громадських будівель, модернізація систем теплопостачання, впровадження енергоефективного обладнання та підвищення обізнаності населення щодо раціонального використання енергетичних ресурсів.

У межах Фінансової угоди «Енергоефективність громадських будівель в Україні» між Україною та Європейським інвестиційним банком реалізуються та плануються проєкти з термомодернізації будівель закладів освіти, охорони здоров'я, соціальної, адміністративної та культурної сфер.

У м. Тернополі в межах Програми розвитку муніципальної інфраструктури в Україні за кошти Європейського інвестиційного банку передбачено встановлення системи автоматизованого енергомоніторингу в громадських будівлях освіти, культури та спорту.

Також подано заявку на участь у конкурсному відборі проєктів у рамках Фінансової угоди «Енергоефективність громадських будівель в Україні» для комплексної термомодернізації будівель сфери охорони здоров'я орієнтовною вартістю 10,8 млн євро з ПДВ.

У дошкільному навчальному закладі № 32 м. Тернополя проведено термомодернізацію будівлі вартістю близько 28 млн гривень у рамках проєкту «Глибока термомодернізація будівель закладів освіти м. Тернопіль» Програми розвитку муніципальної інфраструктури в Україні.

На 2025–2026 роки заплановано проведення аналогічної термомодернізації ще 19 закладів освіти м. Тернополя та запровадження автоматизованого енергомоніторингу в громадських будівлях освіти, культури та спорту.

Чортківською міською територіальною громадою розроблено Комплексну програму з енергоефективності та клімату на 2023–2025 роки, спрямовану на системне впровадження заходів сталого енергетичного розвитку, підвищення енергоефективності та виконання зобов'язань у сфері кліматичної політики.

Одним із напрямів місцевої енергетичної політики є впровадження системи управління енергетичним розвитком відповідно до міжнародних підходів та стандартів, зокрема в частині муніципальних будівель, енергопостачання і розподілу енергії, мобільності, внутрішньої організації, комунікації та співпраці.

Реалізація енергоефективних заходів у системах освітлення, опалення, водопостачання, водовідведення та інших об'єктах інфраструктури створює можливості для скорочення споживання енергоресурсів та відповідного зменшення витрат на їх придбання.

Аналіз енергетичних секторів Тернопільської області свідчить про наявність значного потенціалу скорочення споживання енергетичних ресурсів та одночасного підвищення енергетичної стійкості.

Основними напрямами розвитку енергетичного сектору області на період реалізації РЕП є поєднання енергоефективності зі збільшенням власної генерації, розвитком відновлюваних джерел енергії, когенерації та систем накопичення енергії.

Пріоритетними є заходи, які дозволяють одночасно скорочувати споживання енергії, зменшувати фінансове навантаження на бюджети та споживачів, підвищувати автономність критичної інфраструктури та забезпечувати безперервність надання основних послуг населенню.

З урахуванням наявного потенціалу першочергового розвитку потребують сонячна генерація, системи накопичення енергії, когенерація, використання біомаси та біогазу, енергетичне використання відходів, модернізація систем теплопостачання, водопостачання та водовідведення, а також комплексна термомодернізація громадських і житлових будівель.

Важливою передумовою реалізації визначених заходів є формування дієвої системи енергоменеджменту та енергомоніторингу, підготовка якісних інвестиційних проєктів, залучення міжнародної технічної та фінансової допомоги, використання механізмів

державної підтримки та забезпечення координації дій органів державної влади, органів місцевого самоврядування, підприємств і установ.

Таким чином, розвиток енергетики Тернопільської області в межах РЕП має бути орієнтований на формування децентралізованої, енергоефективної та стійкої енергетичної системи, здатної забезпечувати потреби населення, економіки та критичної інфраструктури в умовах зміни структури енергоспоживання, воєнних ризиків та поступового переходу до низьковуглецевої економіки.

3.3. Основні характеристики секторів енергетичного планування

Постачання первинних паливно-енергетичних ресурсів

Газопостачання

Газопостачання Тернопільської області здійснюється через систему магістральних та розподільних газопроводів, інтегрованих до загальноукраїнської газотранспортної та газорозподільної систем. Газорозподільна інфраструктура охоплює міські та сільські території області та забезпечує потреби побутових, бюджетних, комунальних, промислових та інших споживачів.

Забезпечення природним газом споживачів області через газові мережі високого, середнього та низького тиску здійснюють Тернопільська філія Товариства з обмеженою відповідальністю «Газорозподільні мережі України», ПрАТ «Тернопільміськгаз» та ДП «Кременецьке управління з підготовки та реалізації газу».

Рівень газифікації області є високим. Газифікація охоплює понад 95 % населених пунктів, у містах рівень газифікації наближається до 100 %. Водночас для окремих віддалених населених пунктів та об'єктів характерним є використання локальних систем газопостачання та скрапленого газу.

Газорозподільна система області включає газопроводи різних класів тиску, газорегуляторні пункти, газорозподільні станції та інші об'єкти, необхідні для транспортування і розподілу природного газу кінцевим споживачам. Надійність функціонування зазначеної інфраструктури є одним із факторів забезпечення стабільної роботи систем теплопостачання, промислових підприємств, об'єктів соціальної сфери та житлового фонду.

Природний газ залишається одним з основних енергоресурсів області. Найбільша частка його споживання припадає на населення, яке використовує газ переважно для опалення, приготування їжі та гарячого водопостачання. Значними споживачами також є промислові підприємства та підприємства теплопостачання.

Споживання природного газу має виражений сезонний характер. У осінньо-зимовий період обсяги споживання суттєво зростають унаслідок використання природного газу для опалення житлових, громадських та виробничих будівель. У теплий період року споживання зменшується переважно за рахунок припинення або скорочення опалювального навантаження.

У промисловості природний газ використовується як паливо для технологічних процесів та в окремих виробництвах як сировина. Для підприємств харчової, переробної,

текстильної, хімічної та інших галузей стабільність газопостачання є важливою умовою безперервності виробничих процесів.

Природний газ також використовується підприємствами централізованого теплопостачання для виробництва теплової енергії. Газові котельні забезпечують теплом житлові будинки, заклади охорони здоров'я, освіти, культури та інші об'єкти соціальної інфраструктури.

За наявними даними, загальний обсяг споживання природного газу в області у 2024 році становив 472,2 млн м³.

Структура споживання природного газу характеризується поступовим зменшенням частки населення та одночасним збільшенням частки промисловості.

Таблиця 11. Структура споживання природного газу, %

№	Категорія	2022 рік	2023 рік	2024 рік
1	Населення, %	64,15	64,10	61,91
2	Промисловість, %	11,08	14,61	18,15
3	Бюджет, %	3,47	3,67	3,58
4	Релігійні організації, %	0,32	0,30	0,30
5	Теплопостачальні підприємства, %	11,79	11,08	10,91
6	Нормативні втрати, %	9,19	6,24	5,16



Рисунок 3. Структура споживання природного газу в 2024 році, %

У 2022–2024 роках частка населення у структурі споживання природного газу зменшилася з 64,15 % до 61,91 %, тоді як частка промисловості зросла з 11,08 % до 18,15 %. Така динаміка, зокрема, пов'язана зі змінами структури економічної діяльності області та збільшенням виробничого навантаження.

Одним із чинників зміни структури споживання є релокація підприємств із регіонів України, які зазнали значного впливу воєнних дій. Розміщення нових виробничих потужностей у Тернопільській області створює додатковий попит на енергетичні ресурси, у тому числі природний газ, і водночас формує потребу у підвищенні енергоефективності виробництва та модернізації енергетичної інфраструктури.

Важливим напрямом підвищення енергетичної стійкості є розвиток розподіленої генерації та когенерації. Газові когенераційні установки можуть одночасно виробляти електричну і теплову енергію, підвищуючи ефективність використання палива та забезпечуючи додаткове джерело електро- і теплопостачання для критично важливих об'єктів.

Застосування когенераційних установок доцільне насамперед на об'єктах централізованого теплопостачання, у закладах охорони здоров'я, на підприємствах водопровідно-каналізаційного господарства, промислових підприємствах та інших об'єктах із одночасною потребою в електричній і тепловій енергії.

В умовах воєнних ризиків розвиток когенерації та розподіленої генерації сприяє:

- підвищенню автономності критичної інфраструктури;
- забезпеченню резервного електро- та теплопостачання;
- зменшенню залежності окремих об'єктів від централізованої енергосистеми;
- підвищенню ефективності використання природного газу;
- забезпеченню роботи об'єктів у разі аварійних або планових обмежень електропостачання.

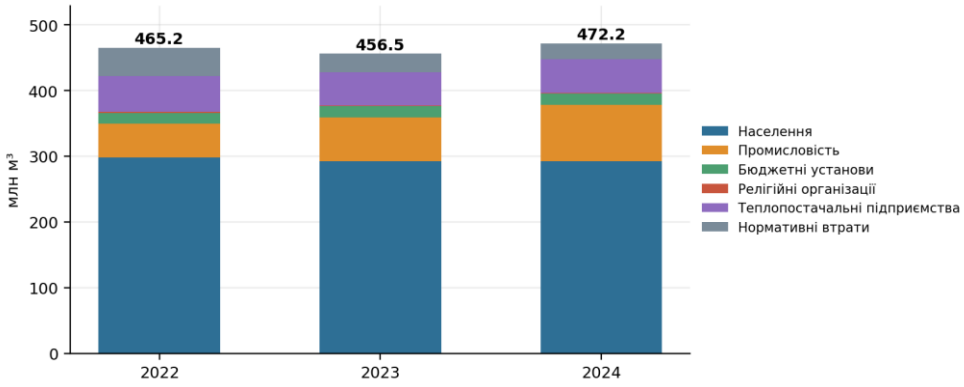


Рисунок 4. Динаміка споживання природного газу за категоріями споживачів, млн м³

Подальший розвиток газового сектору області має здійснюватися з урахуванням необхідності підвищення надійності газорозподільної інфраструктури, скорочення споживання природного газу за рахунок енергоефективності, розвитку альтернативних джерел енергії та використання природного газу насамперед у тих сферах, де його заміщення іншими енергоресурсами є технічно або економічно складним.

Електропостачання

Електропостачання Тернопільської області забезпечується сукупністю об'єктів генерації, передачі та розподілу електричної енергії. Система електропостачання включає високовольтні та розподільні електричні мережі, трансформаторні підстанції, розподільні пункти та інші об'єкти електроенергетичної інфраструктури.

Основним оператором системи розподілу електричної енергії в області є АТ «Тернопільобленерго», яке забезпечує розподіл електричної енергії споживачам, експлуатацію та технічне обслуговування розподільних мереж, облік електричної енергії та реагування на аварійні ситуації.

Важливою складовою розвитку енергетики Тернопільщини є впровадження енергозберігаючих технологій та інтеграція відновлюваних джерел енергії. Це сприяє зниженню втрат електроенергії, підвищенню ефективності системи та підтримці екологічної безпеки регіону.

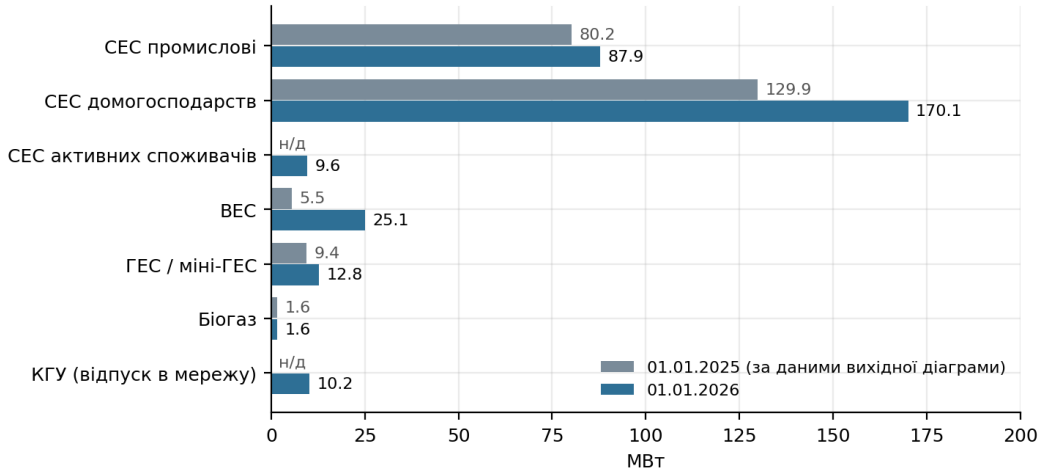


Рисунок 5. Встановлена потужність відновлюваних джерел енергії та розподіленої генерації в області, МВт

Енергетичний комплекс області демонструє стійку динаміку зростання та адаптації до сучасних викликів. Протягом 2025 року введено в експлуатацію 81 МВт нових генеруючих потужностей, що станом на 1 січня 2026 року становить 112 % від запланованого річного показника.

Важливим індикатором самодостатності регіональної енергосистеми є те, що сумарна потужність відновлюваних джерел енергії (ВДЕ) та об'єктів розподіленої генерації в області на початку 2026 року досягла 317,26 МВт , що перевищує зафіксоване максимальне (пікове) споживання електричної потужності в області – 265,33 МВт. Водночас встановлена потужність СЕС і ВЕС не є диспетчеризованою та не гарантує покриття пікового навантаження, тому таке порівняння має індикативний характер.

За результатами проведеного обласною військовою адміністрацією аналізу недіючих, законсервованих або виведених з експлуатації генеруючих об’єктів, в області відсутні установки потужністю від 1 МВт, що потребують відновлення. Водночас сформовано та передано Міністерству енергетики України перелік потенційних перспективних майданчиків для розміщення нових високоефективних газотурбінних та газопоршневих установок потужністю понад 5 МВт.

Розподілена когенерація та забезпечення стійкості критичної інфраструктури

Розвиток когенераційних установок (КГУ) є пріоритетним напрямом децентралізації енергосистеми. Наразі в області наявні 39 когенераційних установок загальною потужністю 68,07 МВт, які були закуплені підприємствами різних форм власності або отримані як гуманітарна допомога. З них 5 установок потужністю 10,2 МВт уже стабільно генерують електроенергію в загальну мережу.

Безпосередньо до електричних мереж області підключено 28 когенераційних установок загальною встановленою потужністю 37,96 МВт. Структура їх використання є такою:

- 8 установок (17,1 МВт) — працюють за ринковими умовами для виробництва та продажу електричної енергії;
- 20 установок (20,86 МВт) — забезпечують енергонезалежність та власні технологічні потреби підприємств.

Муніципальні проєкти та проходження опалювального періоду: КП ТМ „Тернопільміськтеплокомуненерго” починаючи з 2023 року успішно впровадило проєкт будівництва 8 розподілених джерел енергогенерації із застосуванням газопоршневих КГУ на котельнях м. Тернопіль загальною потужністю 5,147 МВт. З них 6 одиниць залучено як міжнародну технічну допомогу (1 — від Міжнародної організації з міграції, 4 — від USAID „Проєкт з енергетичної безпеки”, 1 — від GIZ). Це дозволяє гарантувати стабільне теплопостачання для 60 % населення міста, що користується централізованим теплом, навіть за умов повної відсутності електроенергії в мережі.

Енергоефективність, термомодернізація та автономізація соціальної сфери

Пріоритетом регіональної політики залишається зменшення питомого споживання паливно-енергетичних ресурсів через заходи з термомодернізації та впровадження відновлюваних джерел безпосередньо на об'єктах споживання.

Автономізація даховими СЕС: З метою покриття власного споживання у 41 об'єкті (громадські та адміністративні будівлі, заклади охорони здоров’я, освіти та соціального захисту населення) встановлено сонячні електростанції сумарною потужністю понад 1,2 МВт.

Проєкт „Енергоефективність громадських будівель”: Охоплює 6 територіальних громад, де на 12 об’єктах соціальної інфраструктури проводяться комплексні заходи на загальну суму 595 млн гривень.

Програма розвитку муніципальної інфраструктури України (м. Тернопіль): У співпраці з Мінфіном, Мінрозвитку громад та за фінансування Європейського інвестиційного банку (ЄІБ) реалізується масштабний проєкт глибокої термомодернізації 21 закладу освіти. Наразі активні будівельні роботи тривають у 5 закладах. Завдяки повному комплексу енергоефективних заходів очікується скорочення енергоспоживання щонайменше на 20 % із паралельним благоустроєм прилеглих територій.

Стимулювання індивідуальних ініціатив та енергонезалежності громадського сектору і бізнесу

В області фіксується високий рівень залученості населення та суб'єктів господарювання до державних та грантових програм енергомодернізації:

- Програма „ГрінДім”: Першим успішним прикладом комплексної автономізації багатоквартирного житлового фонду стало ОСББ „Чернівецька 53” у м. Тернопіль, яке за рахунок грантових коштів встановило власну СЕС потужністю 26,4 кВт.

Урядові програми пільгового кредитування: Протягом 2025 року мешканці та бізнес області отримали 126 кредитів на загальну суму 110,58 млн гривень для забезпечення власної енергонезалежності, з яких:

- Юридичні особи (суб'єкти господарювання): 46 кредитів на суму 82,49 млн гривень (інвестиції у промислову автономізацію);
- Фізичні особи (населення): 80 кредитів на суму 28,09 млн гривень (встановлення відновлюваних джерел енергії та систем накопичення для приватних домогосподарств).

Реалізація зазначених заходів дозволяє суттєво підвищити коефіцієнт енергетичної стійкості області, децентралізувати генерацію та знизити навантаження на магістральні мережі в пікові періоди.

Перспективні проєкти на стадії реалізації та наміри інвесторів

Таблиця 13. Перспективні проєкти розвитку генерації та наміри інвесторів

Ініціатор / Проєкт	Запланована потужність	Специфікація та очікуваний ефект
Проєкт за підтримки АТ «Укргазбанк»	13,5 МВт	Встановлення сучасних вітротурбін виробництва компанії Vestas. Очікувана щорічна генерація — понад 56 000 МВт·год.
Міжрегіональний консорціум (Elementum Energy, фонд МДГ)	До 400 МВт (сумарно)	Масштабний комплекс вітропарків на межі Львівської, Тернопільської та Рівненської областей для інтеграції в загальнонаціональну мережу.
Група компаній «ОККО»	Етап оцінки / розширення	Системне інвестування у зелену енергетику Західної України. Компанія формує портфель активів вітрової генерації в регіоні.

Надійність електропостачання має визначальне значення для функціонування населення, промисловості, аграрного сектору, підприємств житлово-комунального господарства, бюджетних установ та об'єктів критичної інфраструктури.

Структура споживання електричної енергії області визначається особливостями економіки, рівнем урбанізації, розвитком промисловості та аграрного сектору, а також побутовими потребами населення.

Основними категоріями споживачів є промисловість, сільське господарство, підприємства житлово-комунального господарства, бюджетні організації, населення та інші організації.

Фактичний рівень споживання електроенергії споживачами області, тис. кВт·год

Таблиця 14. Фактичний рівень споживання електроенергії споживачами області, тис. кВт·год

Споживачі	Роки		
	2022	2023	2024
Промисловість	168 178	196 134	199 348
Сільське господарство	93 856	98 406	101 276
Підприємства ЖКГ	122 838	108 079	105 090
Бюджетні організації	51 417	65 143	69 297
Населення	682 226	655 042	630 807
Інші організації	161 422	173 641	187 409
Втрати	242 725	234 608	219 691
Виробничі втрати	8 509	5 133	4 730
Загальне споживання електроенергії	**1531171**	**1536186**	**1517648**

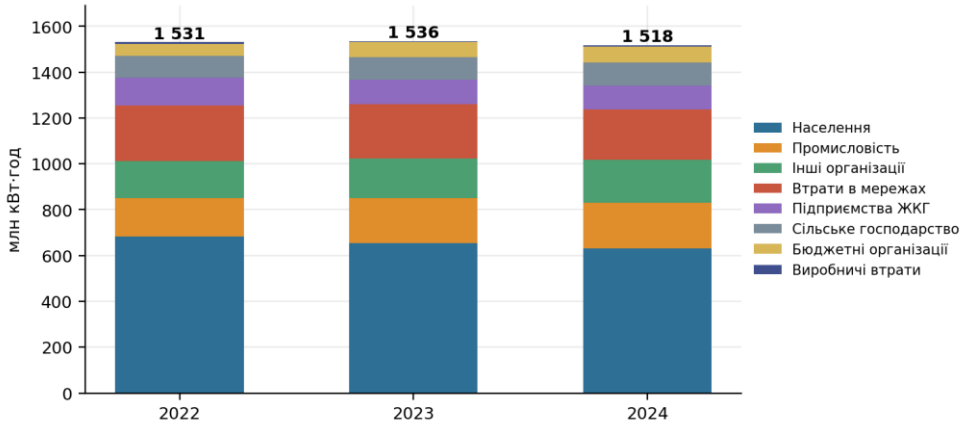


Рисунок 6. Динаміка споживання електричної енергії за категоріями споживачів, млн кВт·год

У 2022–2024 роках загальне споживання електричної енергії області залишалося відносно стабільним, однак структура споживання за окремими категоріями змінювалася.

Найбільшим споживачем залишається населення. Водночас у 2024 році порівняно з 2022 роком спостерігається зростання споживання електроенергії промисловістю та сільським господарством, а також бюджетними організаціями. Одночасно споживання підприємствами ЖКГ та населенням скоротилося.

Окремою складовою є технологічні та виробничі втрати електроенергії. Зниження обсягів втрат у 2022–2024 роках свідчить про позитивну динаміку, однак потребує подальшого розвитку мереж та підвищення їх ефективності.

В умовах воєнних ризиків ключовим завданням електроенергетичного сектору є не лише забезпечення достатнього обсягу електричної енергії, а й підвищення стійкості системи до пошкоджень, аварійних відключень та дефіциту потужності.

Перспективним напрямом є розвиток розподіленої генерації, зокрема сонячних електростанцій, когенераційних установок, біогазових та вітрових установок, а також систем накопичення електричної енергії. Поєднання генеруючих установок із накопичувачами та системами автоматичного управління дозволяє підвищувати автономність окремих об'єктів і зменшувати навантаження на мережу у пікові періоди.

Подальша модернізація електричних мереж області має бути спрямована на підвищення пропускної спроможності, зменшення втрат, автоматизацію управління, забезпечення можливості підключення нових об'єктів розподіленої генерації та створення умов для роботи окремих об'єктів у локальному або острівному режимі.

Відновлювані джерела енергії

Тернопільська область має значний технічно досяжний потенціал використання відновлюваних джерел енергії. Для його оцінки використано дані Атласу енергетичного потенціалу відновлюваних джерел енергії України, виданого у 2020 році Інститутом відновлюваної енергетики Національної академії наук України.

Оціночний потенціал встановленої потужності відновлюваних джерел енергії області становить близько 1 901 МВт, а потенціал річного виробництва електричної енергії — близько 2,28 млрд кВт·год.

Наявні природно-кліматичні та ресурсні умови створюють можливості для подальшого розвитку сонячної, вітрової, гідро-, геотермальної енергетики, а також енергетичного використання біомаси та відходів.

Станом на 01 січня 2026 року загальна потужність генеруючих установок області становила 317,26 МВт, у тому числі:

- 13 мінігідроелектростанцій — 12,8 МВт;
- 6104 сонячні електростанції приватних домогосподарств — 170,09 МВт;
- 65 сонячних електростанцій юридичних споживачів, які працюють за механізмом самовиробництва (активні споживачі), — 9,619 МВт;
- 49 промислових сонячних електростанцій — 87,88 МВт;
- 8 вітрових електростанцій — 25,10 МВт;
- 2 біогазові електростанції — 1,57 МВт;

- 5 когенераційних установок, які здійснюють відпуск електричної енергії в мережу, — 10,2 МВт.

У 2025 році в області введено в експлуатацію 81 МВт генеруючих потужностей, що становить 112 % від запланованого показника на відповідний рік.

Сонячна енергетика

Сонячна енергетика є одним із найбільш розвинених напрямів відновлюваної енергетики області. Значні темпи її розвитку зумовлені наявністю достатнього рівня сонячної радіації, доступністю технологій та можливістю встановлення сонячних електростанцій як на промислових об'єктах, так і в приватних домогосподарствах.

Область характеризується високою активністю приватних домогосподарств у встановленні сонячних електростанцій. За наданими даними, у 2019 році було зафіксовано значний приріст кількості таких установок, що супроводжувався інвестиціями понад 52 млн євро.

Порівняно з 2019 роком у 2023 році загальна потужність об'єктів відновлюваної енергетики в області зросла в 1,84 раза, або на 99,8 МВт, а генерація електричної енергії збільшилася у 3,2 раза, або на 179,51 млн кВт·год.

Подальший розвиток сонячної генерації доцільно орієнтувати не лише на збільшення встановленої потужності, а й на забезпечення власного споживання електричної енергії, поєднання СЕС із системами накопичення енергії та створення локальних енергетичних систем для критичної інфраструктури.

Вітрова енергетика

Вітровий потенціал області є нерівномірним та залежить від місцевих природних і рельєфних умов. У середньому швидкість вітру оцінюється на рівні 4–5 м/с, що створює можливості для використання малих та середніх вітрових установок на територіях із відповідними характеристиками вітрового ресурсу.

Станом на 01 січня 2026 року в області функціонує 8 вітрових електростанцій загальною потужністю 25,10 МВт.

Подальший розвиток вітрової енергетики потребує детального дослідження локального вітрового потенціалу, оцінки можливостей підключення до електричних мереж, визначення земельних ділянок та врахування екологічних і містобудівних обмежень.

Гідроенергетика

Тернопільська область має розгалужену річкову мережу. На території області налічується понад 2400 річок і потічків сумарною довжиною понад 10 тис. км. Середня густота річкової мережі становить близько 0,48 км/км².

Гідроенергетичні ресурси області оцінюються у 427 млн кВт·год, що становить близько 1,36 % загального потенціалу України. Технічно можливий для використання потенціал оцінюється у 282 млн кВт·год, економічно можливий — у 128 млн кВт·год.

Особливістю області є відносно невеликі перепади рельєфу на окремих ділянках річок, що обмежує доцільність будівництва великих за площею гідротехнічних споруд.

В області функціонує 13 мінігідроелектростанцій. Також визначено 4 недіючі мінігідроелектростанції загальною потужністю близько 1 МВт, можливість відновлення яких потребує техніко-економічного та екологічного обґрунтування.

Перспективним напрямом є модернізація існуючих малих ГЕС та відновлення раніше функціонуючих об'єктів за умови їх економічної доцільності та дотримання природоохоронних вимог.

Геотермальна енергетика

Геотермальна енергетика має потенціал для розвитку, однак рівень його дослідженості поступається сонячній, вітровій та біоенергетиці.

За наявними оцінками, технічний потенціал геотермальних ресурсів області становить близько 80 МВт електричної потужності, а потенційний виробіток електроенергії — близько 596 млн кВт·год на рік.

Практичне використання цього потенціалу потребує проведення додаткових геологічних досліджень, визначення перспективних територій, оцінки економічної доцільності та залучення інвестицій.

Біоенергетика

Тернопільська область має значний потенціал виробництва енергії з біомаси, що обумовлено розвинутим сільськогосподарським виробництвом, лісовими ресурсами та харчовою промисловістю.

Основними видами біомаси є:

- відходи рослинництва;
- відходи тваринництва;
- деревні відходи;
- відходи деревообробної промисловості;
- органічні відходи харчової промисловості;
- енергетичні культури.

Сільськогосподарські підприємства області можуть використовувати для виробництва енергії солому, стебла, лушпиння, відходи тваринництва та інші органічні залишки. Додатковим ресурсом є відходи лісозаготівлі та деревообробки, які можуть використовуватися для виробництва теплової енергії, пелет та брикетів.

Перспективним є вирощування енергетичних культур, зокрема міскантусу, енергетичної верби та тополі, на землях, придатних для такого використання.

На території області ТОВ «Захід Агропродукт» у с. Соколів Тернопільського району побудовано біогазову установку потужністю 1 МВт, що використовує відходи птахівництва та рослинницькі відходи. Частка курячого посліду становить 40 %, рослинних відходів — 60 %.

Енергетичне використання відходів

Область має значний потенціал використання побутових відходів для виробництва енергії. Щорічно утворюється близько 900 тис. м³, або близько 200 тис. тонн, твердих побутових відходів. Для їх захоронення використовується 31 сміттєзвалище.

Загальний обсяг накопичених на сміттєзвалищах області відходів оцінюється приблизно у 26 млн м³, або 6,45 млн тонн.

На полігоні твердих побутових відходів поблизу с. Малашівці Тернопільського району ТОВ «БІОГАЗ ЕНЕРДЖІ-ТЕРНОПІЛЬ» встановлено газогенераторну (когенераційну) установку потужністю 659 кВт для виробництва електричної енергії з використанням біогазу, який утворюється внаслідок розкладання органічної складової відходів.

З огляду на ресурсну базу та наявну інфраструктуру пріоритетними для розвитку розподіленої генерації в області є сонячна енергетика, вітрова енергетика, біоенергетика та енергетичне використання відходів.

Нафтопродукти

Нафтопродукти є важливим енергетичним ресурсом для транспортного, аграрного, промислового та будівельного секторів області. Основними видами пального є бензин, дизельне паливо та скраплений газ.

Найбільшим споживачем нафтопродуктів є транспортний сектор, у якому вони використовуються для пасажирських та вантажних перевезень. Значні обсяги дизельного пального використовуються аграрними підприємствами для забезпечення роботи тракторів, комбайнів та іншої сільськогосподарської техніки.

У промисловості та будівництві нафтопродукти використовуються як паливо для спеціальної техніки, генераторних установок, сушильного обладнання та інших технологічних процесів.

У комунальному господарстві та соціальній інфраструктурі рідке паливо переважно виконує резервну функцію, зокрема використовується для роботи дизельних генераторів у разі аварійного припинення електропостачання.

Тернопільська область не має власних нафтопереробних потужностей, тому забезпечення нафтопродуктами залежить від міжрегіональних поставок та імпорту. Це зумовлює залежність сектору від цінових, логістичних та безпекових ризиків.



Рисунок 7. Структура споживання нафтопродуктів у 2024 році, % (експертна оцінка; джерело даних потребує уточнення)

Водночас на рівні області відсутня повна статистична інформація щодо обсягів споживання нафтопродуктів за окремими секторами, зокрема через значну частку приватного транспорту та приватного аграрного сектору. У зв'язку з цим детальна кількісна оцінка споживання нафтопродуктів у межах РЕП є обмеженою.

Основними напрямами зниження залежності від нафтопродуктів є розвиток електротранспорту, підвищення енергоефективності транспортної системи, використання альтернативних видів палива та поступова електрифікація окремих технологічних процесів.

Водопостачання та водовідведення

Системи централізованого водопостачання та водовідведення є важливою складовою критичної інфраструктури області та характеризуються значною енергоємністю, насамперед через використання насосного обладнання.

Централізованим водопостачанням у Тернопільській області забезпечено 83 населені пункти. Рівень охоплення послугами централізованого водопостачання становить 94 % у містах, 88 % у селищах та 5 % у селах.

Послуги централізованого водопостачання надають 37 суб'єктів господарювання. Протяжність водопровідних мереж становить 1362,88 км. Для забезпечення централізованого водопостачання використовується 114 комунальних водозаборів.

Централізованим водовідведенням забезпечено 43 населені пункти, з них 17 міст, 10 селищ та 16 сільських населених пунктів. Рівень охоплення послугами централізованого водовідведення становить 94 % у містах, 59 % у селищах та 1,6 % у селах.

Послуги централізованого водовідведення надають 28 підприємств. Загальна протяжність каналізаційних мереж становить 661,01 км.

У 2023 році підприємствами водопровідно-каналізаційного господарства подано в мережу 17,328 млн м³ води, з яких втрати становили 3,1 млн м³, або близько 18 %. Усім споживачам відпущено 14,1 млн м³ води.

Однією з основних проблем сектору є високий рівень зношеності інженерної інфраструктури. В аварійному стані перебуває 653,8 км водопровідних мереж, або 48 % їх загальної протяжності, та 281,47 км каналізаційних мереж, або 42,5 %.

Значна частина водопровідних і каналізаційних мереж потребує реконструкції та заміни. Зношеність мереж призводить до збільшення аварійності, втрат води та додаткового енергоспоживання.

Окремим фактором енергоємності є технічний стан та режим роботи насосного обладнання. Оптимізація роботи насосів, встановлення частотно-регульованих приводів, заміна електродвигунів та автоматизація управління можуть забезпечити скорочення споживання електричної енергії.

У 2020–2023 роках в області реалізовувався проєкт «Розвиток міської інфраструктури-2» з модернізації систем водопостачання та водовідведення за рахунок кредитних ресурсів Світового банку та Фонду чистих технологій загальною вартістю 36,7 млн доларів США.

У межах проєкту в м. Тернополі реалізовано проєкт «Будівництво станції знезалізнення води з реконструкцією насосної станції третього підйому в м. Тернополі» вартістю 8,1 млн євро.

У 2023 році також реалізовувалися проєкти з будівництва та реконструкції очисних споруд у м. Бучач та м. Борщів.

З метою скорочення витрат на електричну енергію окремі підприємства водопровідно-каналізаційного господарства реалізовують проєкти із встановлення сонячних електростанцій та переходу на альтернативні джерела енергії.

Водночас 24 каналізаційні очисні споруди підприємств комунальної сфери не забезпечують необхідного рівня очищення стічних вод, з них 9 потребують першочергової реконструкції.

У населених пунктах без централізованого водовідведення використовуються септики та вигрібні ями, що створює додаткові екологічні ризики для джерел водопостачання.

Для забезпечення населення якісними послугами водопостачання та водовідведення обласною військовою адміністрацією сформовано перелік із 66 проєктів орієнтовною вартістю 989,8 млн гривень, які потребують фінансування.

Основними напрямами модернізації сектору є:

- заміна найбільш аварійних ділянок водопровідних та каналізаційних мереж;
- оптимізація роботи насосного обладнання;
- впровадження автоматизованого управління та енергомоніторингу;
- зменшення втрат води;
- модернізація очисних споруд;
- використання відновлюваних джерел енергії;
- забезпечення резервного електроживлення критичних об'єктів;
- підвищення енергоефективності підприємств водопровідно-каналізаційного господарства.

Теплопостачання

Теплопостачання є одним із ключових енергетичних секторів області, оскільки безпосередньо забезпечує функціонування житлового фонду, громадських будівель, закладів охорони здоров'я, освіти та інших об'єктів соціальної інфраструктури.

На території області здійснюють господарську діяльність у сфері теплопостачання 28 суб'єктів господарювання, у тому числі 5 комунальних та 23 приватних підприємства.

В області експлуатується 1019 котелень. Із них 746 котелень працюють на традиційних видах палива, 160 — на електричній енергії, 59 — на вугіллі, 527 — на природному газі. На нетрадиційних видах палива, зокрема біомасі, деревині, торфобрикетах та інших видах палива, працює 273 котельні.

На окремих об'єктах встановлено комбіноване обладнання, що дозволяє використовувати як природний газ, так і альтернативні види палива.

Розвиток когенерації є одним із ключових напрямів підвищення стійкості систем теплопостачання. На котельнях КП ТМ ТМР «Тернопільміськтеплокомуненерго» встановлено сім когенераційних установок загальною електричною потужністю 3,6 МВт. На ще одній когенераційній установці потужністю 1,5 МВт завершуються монтажні роботи.

Використання когенерації дозволяє одночасно виробляти електричну та теплову енергію, підвищувати ефективність використання палива та створювати додаткові можливості для забезпечення споживачів тепловою енергією в умовах обмеження централізованого електропостачання.

Однією з основних проблем теплопостачання є технічний стан теплових мереж. Протяжність ветхих теплових мереж становить 41,0 км, аварійних — 93,67 км.

Комунальними підприємствами замінено 32,4 км теплових мереж на попередньоізольовані труби. Орієнтовна вартість модернізації ветхих теплових мереж із використанням попередньоізольованих труб становить 1115,0 млн гривень.

Протягом 2023–2025 років у м. Тернополі за підтримки міжнародних партнерів здійснювалася модернізація магістральних ділянок теплових мереж з метою об'єднання локальних районних теплових мереж найбільших котелень міста в єдину систему централізованого теплопостачання.

Об'єднання теплових мереж створює можливість більш гнучкого використання різних джерел теплової енергії, у тому числі джерел, що використовують місцеві та альтернативні види палива. Реалізовані заходи дозволяють забезпечувати тепловою енергією до 93 % споживачів системи централізованого теплопостачання міста від джерел, які використовують альтернативні види палива.

КП ТМ «Тернопільміськтеплокомуненерго» Тернопільської міської ради є одним із учасників проєкту «Підвищення енергоефективності в секторі централізованого теплопостачання України», який реалізується за кошти позики Міжнародного банку реконструкції та розвитку.

Важливим резервом енергоефективності є вдосконалення систем обліку та регулювання теплової енергії.

Рівень оснащення житлових будівель вузлами комерційного обліку теплової енергії становить 40,2 %, нежитлових — 82,46 %. Рівень оснащення приладами обліку гарячої води становить відповідно 60,96 % та 93,33 %.

Індивідуальні теплові пункти з погодним регулюванням подачі тепла дозволяють адаптувати теплове навантаження до фактичних погодних умов та зменшувати надлишкове споживання теплової енергії. За наявними оцінками, економія теплової енергії при облаштуванні таких ІТП може становити від 15 до 50 %.

У багатоквартирних житлових будинках м. Тернополя встановлено 290 ІТП, у тому числі 82 ІТП у бюджетних установах.

Основними напрямами розвитку сектору теплопостачання є:

- модернізація та заміна ветхих і аварійних теплових мереж;
- підвищення ефективності котелень;
- розвиток когенерації;
- збільшення використання місцевих та альтернативних видів палива;
- встановлення систем накопичення енергії;
- впровадження ІТП та автоматичного регулювання;
- розширення комерційного обліку;
- зменшення залежності від природного газу;
- забезпечення резервного електроживлення теплопостачальних підприємств;
- підвищення стійкості централізованих систем теплопостачання до воєнних та інших зовнішніх ризиків.

Житловий фонд та енергоефективність будівель

Житловий фонд є одним із найбільших кінцевих споживачів енергії області, а підвищення енергоефективності будівель є одним із ключових резервів скорочення споживання природного газу та електричної енергії.

У напрямі вдосконалення управління житловим фондом в області визначено 36 управителів. Станом на 2025 рік в області зареєстровано 1638 об'єднань співвласників багатоквартирних будинків, що на 52 об'єднання більше порівняно з 2024 роком.

Функціонування ОСББ створює передумови для прийняття співвласниками рішень щодо комплексної термомодернізації будинків, модернізації внутрішньобудинкових систем, встановлення індивідуальних теплових пунктів, сонячних електростанцій та систем накопичення енергії.

20 ОСББ області беруть участь у програмі Фонду енергоефективності «Енергодім». Загальний обсяг фінансування проєктів становить 120,3 млн гривень, очікувана економія енергії відповідно до опису проєктів — 4,7 млн кВт·год на рік.

13 проєктів уже реалізовано у містах Чортків, Тернопіль, Теребовля, Збараж та селі Великі Гаї. Загальна вартість реалізованих проєктів становить 73,0 млн гривень.

Подальше підвищення енергоефективності житлового фонду потребує стимулювання термомодернізації, розвитку програм фінансової підтримки ОСББ та ЖБК, впровадження відновлюваних джерел енергії та систем накопичення енергії.

Громадські будівлі (пріоритетний сектор)

Громадські будівлі є пріоритетним сектором енергетичного планування Тернопільської області. У сфері управління структурних підрозділів обласної державної адміністрації перебуває 80 об’єктів, які потребують проведення заходів з термомодернізації, підвищення енергоефективності, встановлення відновлюваних джерел енергії та систем накопичення енергії.

Розподіл об’єктів за відповідними структурними підрозділами:

Таблиця 15. Розподіл об’єктів за структурними підрозділами ОВА

Структурний підрозділ	Кількість об’єктів
Департамент охорони здоров’я	18
Департамент освіти і науки	24
Департамент соціального захисту населення	10
Департамент культури та туризму	21
Управління молоді та спорту	7
Разом	80

Об’єкти установ, підприємств та закладів спільної власності територіальних громад сіл, селищ і міст Тернопільської області розташовані у 22 територіальних громадах: Тернопільській, Теребовлянській, Кременецькій, Чортківській, Коропецькій, Скориківській, Микулинецькій, Збаразькій, Бережанській, Борщівській, Монастириській, Заліщицькій, Гримайлівській, Великогаївській, Більче-Золотецькій, Скалатській, Підгороднянській, Великоберезовицькій, Скала-Подільській, Мельнице-Подільській, Почаївській та Білобожницькій.

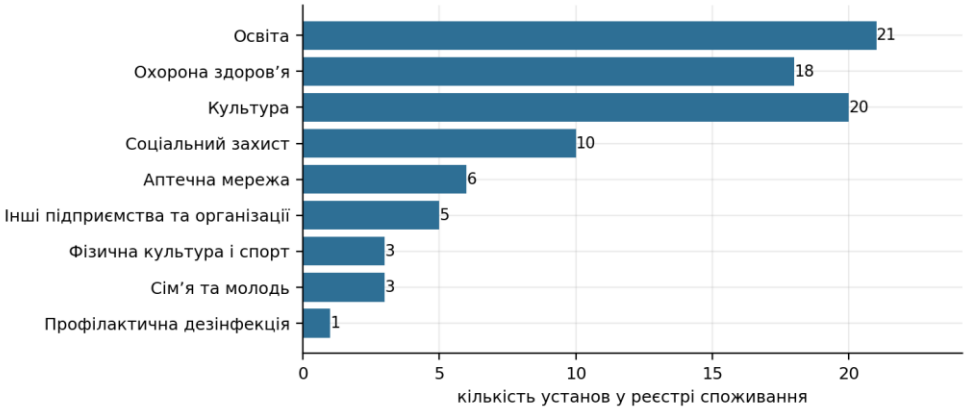


Рисунок 8. Кількість установ, підприємств і організацій за галузями (за реєстром споживання ПЕР)

Окремі установи не мають будівель на балансі, оскільки здійснюють діяльність в орендованих приміщеннях. Перелік громадських будівель, їх технічні характеристики та показники споживання паливно-енергетичних ресурсів наведено у відповідному додатку до Регіонального енергетичного плану.

У 2018–2020 роках за кошти обласного бюджету для 20 установ обласної власності, що експлуатують 41 будівлю, проведено енергетичні аудити. За результатами обстежень для відповідних будівель визначено клас енергоефективності G та розроблено рекомендації щодо підвищення їх енергоефективності.

Більше 85 % громадських будівель збудовано у радянський період. Значна частина таких будівель характеризується підвищеними тепловтратами через огороджувальні конструкції, недостатньою теплоізоляцією та високою потребою в тепловій енергії для опалення.

У багатьох будівлях експлуатуються застарілі системи опалення, які не забезпечують належного регулювання теплопостачання. Наявні гідравлічні та теплові розбалансування систем опалення призводять до наднормативного споживання теплової енергії. Одночасно в окремих будівлях не забезпечуються нормативні параметри мікроклімату, зокрема температурний режим та необхідний повітрообмін.



Рисунок 9. Структура споживання ПЕР у секторі «Громадські будівлі» у базовому 2022 році

Охорона здоров'я

Система охорони здоров'я є одним із ключових елементів соціальної інфраструктури області. В області сформовано спроможну мережу закладів охорони здоров'я

Тернопільського госпітального округу, до якої входять 2 надкластерні заклади, 3 надкластерні центри, 7 кластерних та 13 загальних закладів охорони здоров'я.

З метою забезпечення безперервності надання медичних послуг та підвищення стійкості до аварійних відключень електроенергії медичні заклади області обладнані 269 альтернативними джерелами живлення. З них 58 одиниць встановлено в обласних лікарнях, 37 — у кластерних лікарнях та 174 — в інших закладах охорони здоров'я.

У закладах охорони здоров'я області також експлуатуються об'єкти сонячної генерації:

Таблиця 16. Потужність об'єктів власної генерації закладів охорони здоров'я, кВт

Заклад	Потужність, кВт
КНП «Тернопільська комунальна міська лікарня № 2» Тернопільської міської ради	42
КНП «Чортківська центральна міська лікарня» Чортківської міської ради	21
КНП «Бережанська центральна міська лікарня» Бережанської міської ради	36
КНП «Шумська міська лікарня» Шумської міської ради	50
КНП «Лановецька міська лікарня»	40
КНП «Тернопільська обласна дитяча клінічна лікарня» Тернопільської обласної ради	56
КНП «Тернопільський обласний клінічний онкологічний диспансер» Тернопільської обласної ради	150
КНП «Центр первинної медико-санітарної допомоги» Чортківської міської ради	15
КНП «Центр первинної медико-санітарної допомоги» Байковецької сільської ради	15

Подальше розширення використання сонячної генерації, систем накопичення енергії та інших джерел автономного енергозабезпечення розглядається як один із напрямів підвищення енергетичної стійкості закладів охорони здоров'я. Заклади продовжують роботу із залучення інвесторів та реалізації відповідних проєктів.

Соціальний захист населення

У системі соціального захисту населення функціонують установи, що забезпечують цілодобове проживання, харчування, медичне обслуговування та соціальну підтримку підопічних.

До мережі установ комунальної власності обласної ради належать:

- Скала-Подільський психоневрологічний будинок-інтернат;
- Мельнице-Подільський психоневрологічний будинок-інтернат;
- Почаївський психоневрологічний будинок-інтернат;
- Петриківський обласний геріатричний пансіонат;
- Петриківський обласний комунальний дитячий будинок-інтернат;
- Бережанський психоневрологічний будинок-інтернат;
- Теребовлянський психоневрологічний будинок-інтернат;
- Тернопільський обласний центр комплексної реабілітації;
- Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Тернопільський обласний центр соціально-психологічної допомоги "Родинний затишок"»;
- Буданівський психоневрологічний будинок-інтернат.

Енергетична стійкість зазначених установ має особливе значення з огляду на цілодобовий режим роботи та необхідність безперервного забезпечення життєво необхідних

послуг. Перспективними напрямами є термомодернізація будівель, модернізація систем опалення, впровадження відновлюваних джерел енергії та систем накопичення енергії.

Культура

Тернопільська область має розгалужену мережу закладів культури та значний культурний і туристичний потенціал. До мережі обласних закладів культури належать театри, філармонія, мистецькі та культурні коледжі, бібліотеки, музеї, методичні центри та інші установи.

Основні заклади мережі:

- Тернопільський академічний обласний український драматичний театр ім. Т. Г. Шевченка;
- Тернопільський академічний театр актора і ляльки;
- Тернопільська обласна філармонія;
- Тернопільський мистецький фаховий коледж ім. Соломії Крушельницької;
- Теребовлянський фаховий коледж культури і мистецтв;
- Тернопільський обласний методичний центр народної творчості;
- Тернопільський обласний центр охорони та наукових досліджень пам'яток культурної спадщини;
- Тернопільський обласний центр дозвілля «Терноцвіт»;
- Тернопільське обласне комунальне підприємство «Фірма "Кінодністер"»;
- Тернопільська обласна бібліотека для дітей;
- Тернопільська обласна універсальна наукова бібліотека;
- Тернопільська обласна бібліотека для молоді;
- Тернопільський обласний художній музей;
- Тернопільський обласний краєзнавчий музей;
- Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Музей національно-визвольної боротьби Тернопільщини»;
- музейний комплекс «Лемківське село»;
- обласний комунальний літературно-меморіальний музей Юліуша Словацького в м. Кременці;
- обласний комунальний меморіальний музей-садиба Леся Курбаса;
- обласний комунальний музей Богдана Лепкого в м. Бережани;
- обласний комунальний етнографічно-меморіальний музей Володимира Гнатюка;
- Борщівський обласний комунальний краєзнавчий музей.
- Заклади культури потребують системного оновлення матеріально-технічної бази, проведення енергоефективних заходів, модернізації систем опалення та впровадження відновлюваних джерел енергії.

Проведення термомодернізації та встановлення сучасних систем енергозабезпечення сприятиме зниженню експлуатаційних витрат, підвищенню енергетичної стійкості закладів та створенню належних умов для надання культурних послуг.

Аналіз рівня енергоефективності громадських будівель

Проведений аналіз свідчить про наявність значного потенціалу підвищення енергоефективності громадських будівель області.

Ключовими проблемами є:

- високі тепловтрати через огороджувальні конструкції;
- фізичний та моральний знос систем опалення;
- відсутність або недостатній рівень автоматичного регулювання теплопостачання;
- теплове та гідравлічне розбалансування систем;
- недостатній рівень теплоізоляції окремих будівель;
- необхідність модернізації систем вентиляції;
- залежність частини об'єктів від централізованого або одного основного джерела енергопостачання.

З урахуванням безпекової ситуації енергоефективність громадських будівель доцільно розглядати у взаємозв'язку з енергетичною стійкістю. Термомодернізація повинна доповнюватися заходами з диверсифікації джерел енергії, встановлення сонячних електростанцій, систем накопичення енергії, резервних джерел живлення та сучасних систем управління енергоспоживанням.

Інвестиційний баланс та розвиток енергосервісу

Інвестиційна політика області спрямована на залучення ресурсів для розвитку інфраструктури, економіки та соціальної сфери, у тому числі для реалізації енергоефективних та енергетичних проєктів.

Одним із механізмів залучення приватного капіталу до модернізації громадських будівель є енергосервіс (ЕСКО).

Енергосервіс дозволяє здійснювати модернізацію шкіл, дитячих садків, лікарень та інших бюджетних установ із залученням приватних інвестицій та оплатою послуг енергосервісної компанії за рахунок досягнутої економії енергоресурсів.

В області укладено 11 угод щодо надання енергосервісних послуг та відповідні енергосервісні договори для впровадження заходів з енергоефективності у бюджетних установах.

Водночас високі інвестиційні ризики в умовах воєнного стану впливають на темпи реалізації ЕСКО-проєктів. Незважаючи на це, енергосервісні компанії продовжують реалізацію заходів з енергоефективності, зокрема у закладах охорони здоров'я та на об'єктах водопровідно-каналізаційного господарства.

Розвиток ЕСКО-механізму доцільно розглядати як один із інструментів залучення позабюджетних ресурсів для модернізації громадських будівель, скорочення споживання енергоресурсів та зменшення видатків на їх оплату.

3.4. Стан запровадження систем енергетичного менеджменту та енергомоніторингу

Розпорядженням голови обласної державної адміністрації від 7 вересня 2018 року № 672-од «Про обласну систему енергетичного менеджменту» затверджено Концепцію запровадження системи енергетичного менеджменту та Положення про обласну систему енергетичного менеджменту.

До Національної бази даних енергетичних та експлуатаційних характеристик будівель внесено 361 будівлю області, у тому числі 74 будівлі бюджетних установ.

Станом на дату підготовки Плану в області функціонує обласна система енергетичного менеджменту, утворена розпорядженням 2018 року, формується база енергетичних характеристик будівель, а подальший розвиток системи передбачено організаційними проєктами РЕП (розділ V, додаток 1).

3.5. Зведені енергетичні, вартісні та інвестиційні баланси

Для побудови енергетичних балансів усі енергоносії приведено до МВт·год за перевідними коефіцієнтами додатка 1 до Методики: 1 Гкал = 1,163 МВт·год; 1 тис. м³ природного газу = 9,39 МВт·год. Базовим роком обрано 2022 рік – рік, що передує початку відновлення даних системи енергоменеджменту та характеризується повною наявністю даних за всіма категоріями споживачів.

Таблиця 17. Зведений енергетичний баланс сектору «Громадські будівлі» за видами енергоносіїв, МВт·год

Енергоносій	2022	2023	2024	Частка 2022, %
Електрична енергія	9 439,2	10 338,5	10 898,8	20,1
Природний газ	17 030,0	17 574,0	17 807,6	36,2
Теплова енергія	20 565,7	19 047,6	18 331,6	43,7
Усього	**47 034,9**	**46 960,2**	**47 038,0**	**100,0**

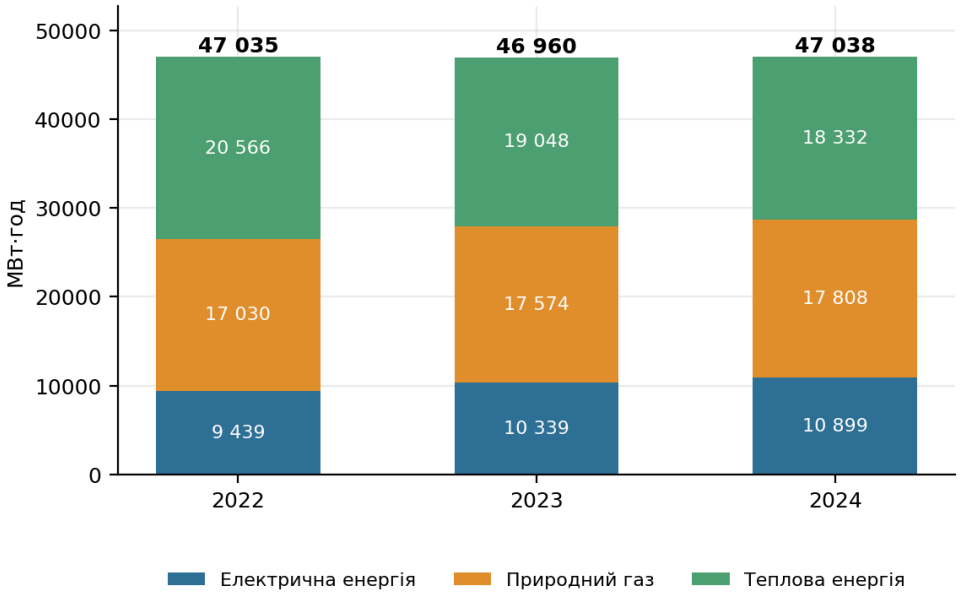


Рисунок 10. Енергетичний баланс за видами енергоносіїв, МВт·год

Таблиця 18. Енергетичний баланс за категоріями споживачів, МВт·год

Категорія	2022	2023	2024	Частка 2022, %
Охорона здоров'я	25 783,9	24 642,8	24 837,1	54,8
Освіта	11 691,8	12 367,6	12 966,5	24,9
Культура	3 762,9	3 606,3	3 549,5	8,0
Соціальний захист	3 356,2	3 895,4	3 397,1	7,1
Інші*	2 440,0	2 448,1	2 287,7	5,2
Усього	**47 034,9**	**46 960,2**	**47 038,0**	**100,0**

** Інші підприємства та організації, аптечна мережа, установи фізичної культури і спорту; сімейна і молодіжна політика та профілактична дезінфекція споживання не мали.*

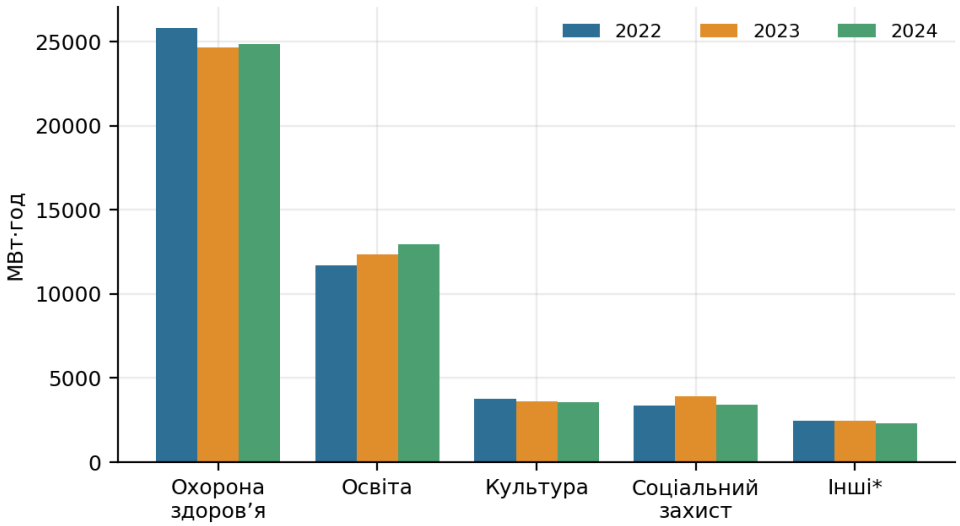


Рисунок 11. Енергетичний баланс за категоріями споживачів, МВт·год

Найбільшим споживачем є охорона здоров'я (понад половину кінцевого споживання), що визначає пріоритетність проєктів у закладах цієї галузі. Структура за видами енергоносіїв стабільна: у 2022–2024 роках сукупне споживання змінювалося в межах ±0,2 %, тому для прогнозування прийнято постійну базову лінію.

Вартісні баланси. Прогноз вартості спожитої енергії та комунальних послуг на 2027–2030 роки наведено в додатку 6. Інвестиційний баланс (потреба у фінансових ресурсах за роками та галузями) наведено в розділі VI.

3.6. Результати бенчмаркінгу ключових енергетичних показників

Питомий показник споживання теплової енергії становить 0,009 Гкал на 1 м³ опалювального об'єму будівлі (≈ 10,5 кВт·год/м³).

Питомий показник споживання природного газу становить 1,5 м³ на 1 м³ опалювального об'єму будівлі при середньому рівні питомого споживання по регіонах 0,9 м³ на 1 м³ опалювального об'єму (у перерахунку за коефіцієнтом 9,39 МВт·год/тис. м³: ≈ 14,1 проти ≈ 8,5 кВт·год/м³).

Питомий показник споживання електричної енергії становить 20 кВт·год на 1 м² загальної площі будівлі при середньому рівні 25 кВт·год на 1 м².

Таблиця 19. Питомі показники споживання у громадських будівлях відносно середніх по регіонах

Енергоносій	Категорія будівель	Одиниця	Тернопільська область	Середнє по регіонах	Відхилення, %
Теплова енергія	Лікувальні заклади	кВт·год/м³	36,4	27,9	+30,5
Теплова енергія	Заклади культури	кВт·год/м³	27,1	18,9	+43,4
Теплова енергія	Заклади освіти	кВт·год/м³	11,6	18,8	−38,3
Природний газ	Лікувальні заклади	кВт·год/м³	17,8	10,8	+64,8
Природний газ	Заклади культури	кВт·год/м³	5,2	9,0	−42,2
Природний газ	Заклади соціального призначення	кВт·год/м³	6,9	22,0	−68,6
Електрична енергія	Громадські будівлі (загалом)	кВт·год/м²	20,0	25,0	−20,0

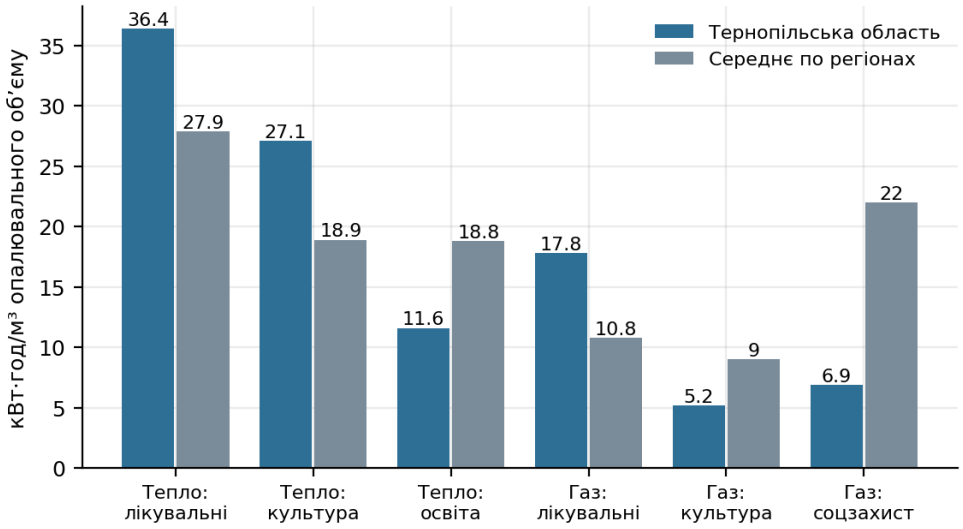


Рисунок 12. Питоме споживання теплової енергії та газу: Тернопільська область і середнє по регіонах

Теплова енергія

Для лікувальних закладів питомий показник споживання становить 36,4 кВт·год на 1 м³ опалювального об'єму будівлі при середньому рівні по регіонах 27,9 кВт·год.

Для закладів культури відповідний показник становить 27,1 кВт·год на 1 м³ при середньому рівні по регіонах 18,9 кВт·год.

Для закладів освіти показник становить 11,6 кВт·год на 1 м³ опалювального об'єму при середньому рівні 18,8 кВт·год, що є одним із найнижчих показників серед областей.

Природний газ

У лікувальних закладах питомий показник споживання природного газу становить 17,8 кВт·год на 1 м³ опалювального об'єму при середньому рівні по регіонах 10,8 кВт·год.

У закладах культури показник становить 5,2 кВт·год на 1 м³ при середньому рівні 9,0 кВт·год.

У закладах соціального призначення показник становить 6,9 кВт·год на 1 м³ при середньому рівні 22,0 кВт·год, що відповідає найнижчому рівню споживання серед регіонів.

Починаючи з 2018 року в області реалізуються заходи з підвищення енергоефективності громадських будівель, зокрема утеплення огороджувальних конструкцій, заміна вікон та вхідних дверей, встановлення індивідуальних теплових пунктів та впровадження інших енергоефективних рішень.

Водночас під час аналізу фактичного енергоспоживання необхідно враховувати зміни режимів експлуатації громадських будівель. У 2019–2021 роках на енергоспоживання вплинули обмеження, пов'язані з пандемією COVID-19 та переходом частини освітнього процесу в дистанційний формат. Після початку повномасштабного вторгнення російської федерації у 2022–2024 роках режим експлуатації частини навчальних та інших громадських будівель також відрізнявся від штатного.

Зазначені фактори призвели до зменшення фактичного споживання енергетичних ресурсів, тому низькі показники фактичного споживання не завжди можуть розглядатися як безпосередній результат підвищення енергоефективності. Зокрема, зниження споживання

теплової енергії в окремих випадках супроводжувалося недотриманням нормативних параметрів температури внутрішнього повітря та якості повітрообміну.

Динаміка споживання енергетичних ресурсів протягом аналізованого періоду загалом характеризується зниженням. При цьому споживання теплової енергії залежить від температури зовнішнього повітря та тривалості опалювального сезону.

Основними факторами, що впливали на зміну енергоспоживання, є:

- тимчасове зменшення чисельності населення внаслідок виїзду людей після початку повномасштабного вторгнення;
- перебої та обмеження електропостачання у 2023–2024 роках;
- зміна режимів експлуатації громадських будівель;
- впровадження енергоефективних заходів.

Проведений аналіз громадських будівель Тернопільської області свідчить про наявність значного потенціалу скорочення споживання енергетичних ресурсів за рахунок термомодернізації, модернізації систем опалення та вентиляції, автоматизації теплопостачання, впровадження систем енергоменеджменту, використання відновлюваних джерел енергії та систем накопичення енергії.

Водночас при оцінці результатів енергоспоживання необхідно враховувати вплив воєнного стану, зміни режимів роботи установ, тимчасове скорочення чисельності користувачів будівель, аварійні відключення електроенергії та інші фактори, які можуть штучно зменшувати фактичні показники споживання.

Тому оцінка потенціалу енергозбереження має базуватися не лише на фактичному споживанні, а й на нормативних параметрах мікроклімату, режимах експлуатації будівель, технічному стані конструкцій та інженерних систем.

3.7. Аналіз фінансової спроможності Тернопільської області

Бюджет області формується у відповідності до Бюджетного та Податкового кодексів України. Традиційно Тернопільська область отримувала кошти з державного бюджету у вигляді міжбюджетних трансфертів – дотацій та субвенцій у значно більшому обсязі, ніж перераховувала надходжень додержавного бюджету. Суттєве зростання співвідношення переданого фінансового ресурсу до державного бюджету, зібраного на території області у вигляді податків та інших платежів, до отриманих трансфертів з державного бюджету відбулося в умовах розгортання повномасштабної війни у 2022 та 2023 роках. У 2023 році область вперше за тривалий час передала до державного бюджету фінансового ресурсу більше, аніж отримала у вигляді міжбюджетних трансфертів. Тенденція до зростання коефіцієнту співвідношення обсягів переданого фінансового ресурсу до державного бюджету до отриманих коштів має двояку природу. З одного боку, вона пов’язана із зміною підходів до формування трансфертів до місцевих бюджетів та зниженням загального рівня спроможності місцевих бюджетів низки східних та південних областей, з іншого – Тернопільська область не зазнала суттєвих економічних втрат після 24 лютого 2022 року і продовжувала нарощувати власний економічний потенціал навіть у складних умовах повномасштабного вторгнення. Цьому, однозначно, сприяло її тилове розташування.

Тернопільська область у 2022 році порівняно з попереднім роком продемонструвала позитивну динаміку зростання усіх основних бюджетоутворюючих податків, сплачених до державного бюджету, крім ПДВ.

Найбільше зростання акцизного податку (на 98,6 %), податку на прибуток (на 22,7 %), ПДФО та військового збору (на 12,7 %). Адаптація бізнесу до військового стану, релокація підприємств дозволила перерахувати до державного бюджету на 273,3 млн гривень більше ПДВ, на 333,8 млн гривень податку на прибуток.

У структурі податкових надходжень Тернопільської області до державного бюджету 2022 року найбільшою була частка ПДФО та військового збору – 48,5 % та ПДВ – 39,1 %, порівняно з 2021 роком відбулось зростання частки ПДФО та військового збору на 7,6 % і зниження частки ПДВ на 11,5 %.

У 2023 році частка податку на прибуток підприємств підвищилась до 14,4 %, акцизного податку – 2,9 %, інших платежів – 10,2 %, натомість ПДФО знизилась до 39,3 %, ПДВ – 33,3 %. Зокрема, надійшло: ПДФО – 2 289 млн гривень, ПДВ –1 937,4 млн гривень, податку на прибуток підприємств – 837,2 млн гривень, акцизного податку – 167,4 млн гривень, інших платежів – 595,4 млн гривень.

Доходи місцевих бюджетів

Зведений бюджет Тернопільської області формується з доходів 59 місцевих бюджетів, з яких – 1 обласний, 3 районних та 55 бюджетів територіальних громад.

Місцевими бюджетами області за 2018-2023 роки та 8 місяців 2024 року забезпечено ріст доходів загального фонду в порівнянні з середнім показником по Україні. Незважаючи на вкрай негативний вплив збройної агресії російської федерації на стан соціально-економічного розвитку регіонів, вдалося забезпечити ріст доходів у 2022 році. Одним із факторів зростання є збільшення нормативу зарахування ПДФО до місцевих бюджетів – з 60 % до 64 % з початку 2022 року. Водночас левова частка приросту податку на доходи фізичних осіб обумовлена значним зростанням надходжень податку з грошового забезпечення військовослужбовців (+1,2 млрд гривень).

Одним із важливих показників фінансової спроможності місцевих бюджетів є ріст надходжень власних доходів до зведеного бюджету та їх питомої ваги. За 2018-2023 роки зміцнилася фінансова спроможність, власні доходи зросли з 4 316,4 млн гривень до 9 620,5 млн гривень, або в 2,2 раза, а обсяг трансфертів з державного місцевим бюджетам зменшився на 48,3 %.

Видатки місцевих бюджетів

Впродовж 2018-2024 років загальний обсяг видатків місцевих бюджетів області характеризувався зростанням, однак зі значним спадом у 2020 році. Одним із основних факторів, що обумовили такий спад, була низка змін до податкового законодавства, зокрема щодо підтримки платників податків на період здійснення заходів, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19).

В перший рік війни відбулось зростання частки видатків на фінансування соціальної сфери у структурі видатків зведеного бюджету області та зменшення видатків на економічну діяльність, що зумовлено обмеженням у фінансуванні розвиткових проєктів. Близько 10 % бюджетного ресурсу органи управління використовують на фінансування державного

управління. Поступове відновлення економічної активності у 2023 році сприяло зміні структури видатків у напрямку збільшення, зокрема видатки економічної діяльності збільшились на 724,5 млн гривень (на 62,5 %).

Видатки обласного бюджету на оплату енергоносіїв у 2022 - 2025 роках зросли з 246,7 млн гри до 272.5 млн грн, або на 25,8 мли грн (10 %).

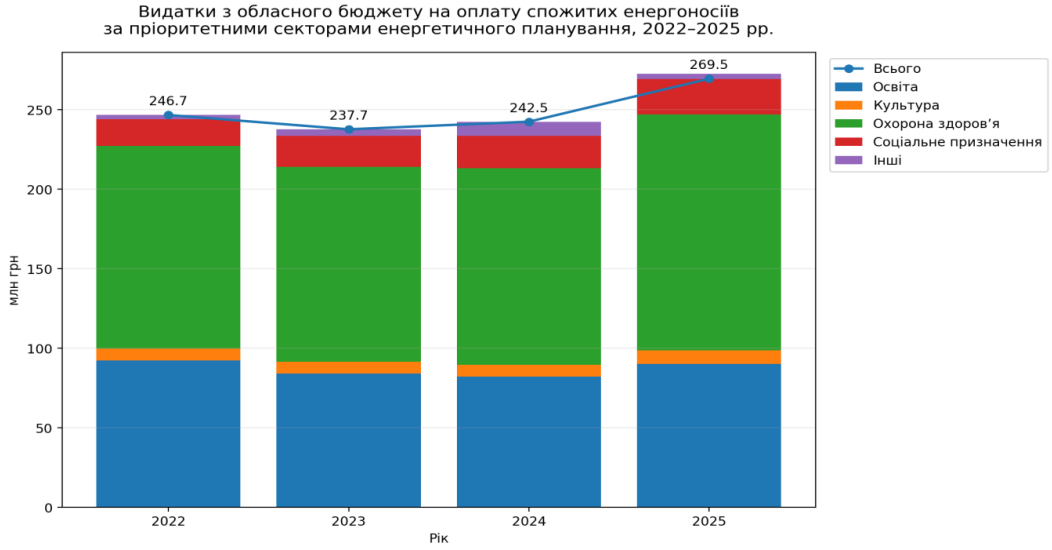


Рисунок 13. Видатки з обласного бюджету на оплату комунальних послуг та енергоносіїв за пріоритетними секторами, 2022–2025 рр.

Фінансування обласних цільових програм у 2018-2024 роках

У 2018 році з обласного бюджету профінансовано 45 обласних цільових програм на суму 91,1 млн гривень. Якщо згрупувати всі обласні програми за стратегічними цілями, то найбільше було використано на виконання заходів програм, спрямованих на розвиток соціально-культурної сфери та покращення якості життя – 35,1 млн гривень.

У 2019 році з обласного бюджету направлено на фінансування обласних цільових програм 98,6 млн гривень, з них на розвиток соціально-культурної сфери – 36,1 млн гривень.

У 2020 році заходи обласних програм профінансовано на 77,6 млн гривень, що на 21,4 % менше показника попереднього року, відповідно до зміни пріоритетності видатків у зв'язку з поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19.

У 2021 році з обласного бюджету профінансовано 47 обласних цільових програм на 129,1 млн гривень. Із загального обсягу програм по галузях соціально-культурної сфери та органів управління – 23 програми, на виконання заходів яких було фактично використано 96,1 млн гривень.

При цьому найбільше коштів передбачено на виконання заходів програм, спрямованих на покращення якості життя – 35,6 млн гривень, виконання загальнодержавних функцій – 28,7 млн гривень, соціального захисту та соціального забезпечення – 27,9 млн гривень, оздоровлення та відпочинку дітей – 8,2 млн гривень.

У 2022 році за кошти обласного бюджету реалізувались 53 обласні цільові програми, на виконання заходів яких було направлено 121,8 млн гривень, з них по галузях соціально-культурної сфери та органів управління – 29 програм із використанням 89,7 млн гривень.

По програмах галузей соціально-культурної сфери за стратегічними цілями, у порівнянні з 2021 роком, збільшено видатки на виконання заходів соціального захисту та соціального забезпечення на 5,3 млн гривень та зменшено спрямування коштів на реалізацію програм за іншими напрямками на 7,2 млн гривень.

Зважаючи на виклики воєнного часу, у 2022 році додатково було затверджено та профінансовано нові обласні цільові програми, зокрема сприяння обороноздатності військових формувань на території Тернопільської області, сприяння територіальній обороні в Тернопільській області.

У 2023 році з обласного бюджету профінансовано 56 обласних цільових програм обсягом 267,9 млн гривень, з них з питань духовного та фізичного розвитку – 88,7 млн гривень, соціального захисту та підтримки ветеранів – 28,1 млн гривень, підтримки Сил безпеки та оборони – 65,8 млн гривень. У 2024 році в обласному бюджеті заплановано до фінансування 56 обласних програм на суму 263,4 млн гривень, з них з питань духовного та фізичного розвитку – 81,1 млн гривень, соціального захисту та підтримки ветеранів – 29,5 млн гривень, підтримки Сил безпеки та оборони – 84,2 млн гривень.

На фінансування обласних цільових програм протягом 2024 року використано 253,6 млн гривень, зокрема на виконання заходів: освітнього спрямування – 7,1 млн гривень; медичної сфери – 45,4 млн гривень; соціального захисту, підтримки ветеранів та окремих категорій громадян – 28,1 млн гривень; духовного і фізичного розвитку – 24,9 млн гривень; регіонального економічного розвитку, цифровізації, підтримки промисловості, транспорту, сільського господарства та екології – 64,2 млн гривень.

У 2025 році на виконання заходів обласних програм профінансовано на 345,2 млн гривень, зокрема на виконання заходів: освітнього спрямування – 7 млн гривень; медичної сфери – 40,5 млн гривень; соціального захисту, підтримки ветеранів та окремих категорій громадян – 62,7 млн гривень; духовного і фізичного розвитку – 15 млн гривень; регіонального економічного розвитку, цифровізації, підтримки промисловості, транспорту, сільського господарства та екології – 114,3 млн гривень.

Попри те, що за 2018-2023 роки надходження зросли з 4 092 до 9 416,2 гривень на 1 мешканця, або в 2,3 раза, обсяг власних доходів місцевих бюджетів в розрахунку на одного мешканця у Тернопільській області залишається нижчим, ніж загалом по Україні – 9 416,2 гривень проти 11 548,9 гривень (у 2023 році).

У структурі власних доходів зведеного бюджету Тернопільської області у 2023 році переважали: податки на доходи (64,6 %), рентні платежі (19,5 %) та акцизні платежі (5,1 %).

Попри втрату доходів від ПДФО з грошового забезпечення військовослужбовців (частка ПДФО з грошового забезпечення військовослужбовців у зведеному бюджеті області у 2023 році складала 23,1 %) у 2024 року мала місце тенденція до зростання податкових доходів загалом в регіоні, зокрема за рахунок зростання місцевих податків і зборів, що свідчить про активізацію малого бізнесу.

Обсяг доходів обласного бюджету (без міжбюджетних трансфертів) за 2025 рік склав 1 689,3 млн гривень. До загального фонду надійшло 1 483,4 млн гривень власних доходів. Надходження податку та збору на доходи фізичних осіб склали 1 290,2 млн гривень (у структурі доходів загального фонду питома вага даного платежу становить 87 відсотка). Податку на прибуток підприємств надійшло 147,8 млн гривень, рентної плати та плати за використання інших природних ресурсів – 12,2 млн гривень, плати за надання

адміністративних послуг – 29,3 млн гривень. Спеціальний фонд за доходами виконано на 205,9 млн гривень. Власних надходжень бюджетних установ одержано 193,1 млн гривень (питома вага – 93,8 відсотка від усіх надходжень спеціального фонду); екологічного податку, коштів від відчуження майна, що перебуває в комунальній власності, грошових стягнень за шкоду, заподіяну порушенням законодавства про охорону навколишнього природного середовища, коштів від відшкодування втрат сільськогосподарського і лісогосподарського виробництва –12,8 млн гривень. З державного бюджету надійшло 920,7 млн гривень міжбюджетних трансфертів.

Видатки склали 2 432,6 млн гривень (загального фонду – 1 905,1 млн гривень, спеціального – 527,4 млн гривень). Із загального фонду на освіту спрямовано 1 009,2 млн гривень, охорону здоров'я – 219,5 млн гривень, соціальний захист та соціальне забезпечення – 216,6 млн гривень, культуру та мистецтво – 159,8 млн гривень, фізичну культуру та спорт – 49,6 млн гривень.

Прогноз обласного бюджету на 2026-2028 роки включає прогнозні показники за основними видами доходів, фінансування, видатків і кредитування, а також за бюджетними програмами, які забезпечують виконання інвестиційних проєктів. Зазначені показники є основою для складання головними розпорядниками бюджетних коштів планів своєї діяльності, місцевих програм та формування показників проєкту обласного бюджету на 2026 рік.

Формування проєкту бюджету на відповідний рік здійснюватиметься з урахуванням змін основних прогнозних показників економічного і соціального розвитку держави та області, а також змін у нормативно-правовій базі.

Обсяг ресурсу обласного бюджету на 2026-2028 роки прогнозується в обсязі 2 196 358,3 тис. гривень, 2 237 620,9 тис. гривень та 2 450 950,6 тис. гривень відповідно.

Власні доходи загального фонду обласного бюджету на 2026 рік прогнозуються в обсязі 1 413 113,8 тис. гривень, що на 3,7 відсотка більше очікуваних надходжень 2025 року, 2027 рік – 1 467 771,4 тис. гривень, на3,9 відсотка більше прогнозних надходжень попереднього року, 2028 рік –1 526 530,3 тис. гривень, на 4 відсотки більше прогнозних надходжень 2027 року.

Основним джерелом доходів обласного бюджету на 2026-2028 роки залишатиметься податок та збір на доходи фізичних осіб (більше 88 відсотків в структурі доходів).

Найбільшими платниками податку на доходи фізичних осіб є регіональна філія „Львівська залізниця" ПАТ „Українська залізниця", АТ „Тернопільобленерго", ТОВ „Тернопільелектропостач", ТЗОВ „СЕ Борднетце-Україна", ПРАТ „Тернопільський молокозавод", ПАП „Агропродсервіс", ТОВ „Контінентал фармерз Тернопіль", ТзОВ „Радехівський цукор".

У 2026-2028 роках прогнозується одержати 1 242 114,4 тис. гривень, 1 293 142,7 тис. гривень та 1 349 019,3 тис. гривень податку на доходи фізичних осіб відповідно. Темпи росту прогнозуються у 2026 році на рівні 3,5 відсотка,у 2027 – 4,1 відсотка та у 2028 роках – 4,3 відсотка.

З метою здійснення видатків капітального характеру закладів соціально-культурної сфери, розбудови об'єктів інфраструктури області тощо планується спрямування коштів

загального фонду до спеціального фонду: у 2026 році –46 400 тис. гривень, у 2027 році – 36 000 тис. гривень, у 2028 році – 35 000 тис. гривень.

Обсяг публічних інвестицій на підготовку та реалізацію публічних інвестиційних проектів та програм публічних інвестицій з урахуванням середньострокового плану пріоритетних публічних інвестицій становить у 2026році – 50 000 тис. гривень, у 2027 та 2028 роках – по 40 000 тис. гривень.

Сума видатків та надання кредитів з обласного бюджету у 2026-2028 роках прогнозується в загальних обсягах 2 196 358,3 тис. гривень, 2 237 620,9 тис. гривень та 2 450 950,6 тис. гривень.

Граничні показники видатків обласного бюджету та надання кредитів з бюджету головним розпорядникам коштів становлять:

- на 2026 рік – 2 196 358,3 тис. гривень, у тому числі видатки загального фонду – 1 987 956,7 тис. гривень, спеціального фонду – 208 401,6 тис. гривень(мінімальна заробітна плата з 1 січня 2026 року – 8 688 гривень, коефіцієнт росту видатків на оплату праці – 1,086);
- на 2027 рік – 2 237 620,9 тис. гривень, у тому числі видатки загального фонду – 2 034 796,5 тис. гривень, спеціального фонду – 202 824,4 тис. гривень(мінімальна заробітна плата з 1 січня 2027 року – 9 374 гривень; коефіцієнт росту видатків на оплату праці – 1,079);
- на 2028 рік – 2 450 950,6 тис. гривень, у тому числі видатки загального фонду – 2 243 241,6 тис. гривень, спеціального фонду – 207 709 тис. гривень (мінімальна заробітна плата з 1 січня 2028 року – 10 059 гривень; коефіцієнт росту видатків на оплату праці – 1,072).

3.8. Аналіз впливів та обмежень

Відповідно до Методики розроблення місцевих енергетичних планів, затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21 грудня 2023 року № 1163, визначено рівень впливу Тернопільської обласної ради та Тернопільської обласної державної адміністрації на сектори

Під час аналізу впливу визначається рівень впливу Тернопільської обласної ради та Тернопільської обласної державної адміністрації («прямий», «опосередкований», «відсутній») на кожний з секторів за трьома напрямами:

- 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 обласного бюджету.

Таблиця 20. Аналіз впливу Тернопільської обласної ради та Тернопільської ОВА на сектори

№ з/п	Сектор	Напрямок впливу	Рівень впливу
1	Громадські будівлі (підприємств,установ та організацій,галузеве управління якими здійснює Тернопільська облдержадміністрація)	Управління	Прямий
		Регулювання	Прямий
		Фінансування	Прямий
2	Житлові будівлі	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній

№ з/п	Сектор	Напрямок впливу	Рівень впливу
		Фінансування	Опосередкований
3	Сфера водопостачання і водовідведення	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Опосередкований
4	Сфера теплопостачання	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Опосередкований
5	Сфера управління побутовими відходами	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Опосередкований
6	Розподіл та постачання природного газу	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Відсутній
7	Розподіл та постачання електричної енергії	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Відсутній
8	Зовнішнє освітлення	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Відсутній
9	Громадський транспорт	Управління	Відсутній
		Регулювання	Опосередкований
		Фінансування	Відсутній
10	Промисловість	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Опосередкований
11	Сільське господарство	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Опосередкований
12	Інші сфери послуг	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Відсутній
13	Інші види транспорту	Управління	Відсутній
		Регулювання	Відсутній
		Фінансування	Відсутній

За результатами проведеного аналізу пріоритетним сектором енергетичного планування в Регіональному енергетичному плані визначено громадські будівлі підприємств, установ та організацій, галузеве управління якими здійснює Тернопільська обласна державна адміністрація.

Водночас стан інших секторів враховується як зовнішнє середовище та фактори, що впливають на досягнення цілей енергетичного розвитку області.

Нормативно-правові обмеження

Розвиток енергетичного сектору та реалізація енергоефективних проєктів здійснюються в умовах постійного оновлення законодавства та нормативно-правової бази.

Нестабільність регуляторного середовища, зміна правил функціонування енергетичних ринків, тарифної політики, механізмів державної підтримки та оподаткування можуть ускладнювати довгострокове планування та оцінку економічної ефективності інвестиційних проєктів.

Окремим фактором невизначеності є складність прогнозування майбутньої вартості енергоресурсів та тарифів, що впливає на фінансові моделі проєктів і рішення потенційних інвесторів.

Фінансові обмеження

Основним фінансовим обмеженням є недостатність бюджетних ресурсів для одночасної реалізації значної кількості проєктів з термомодернізації, розвитку ВДЕ, накопичення енергії та модернізації інженерної інфраструктури.

Для реалізації масштабних енергоефективних проєктів необхідно залучати зовнішні джерела фінансування, зокрема міжнародні фінансові установи, грантові програми, приватних інвесторів та механізми ЕСКО.

Для підвищення ефективності використання бюджетних коштів доцільно застосовувати механізми співфінансування, державно-приватного партнерства, місцевих гарантій та інші фінансові інструменти.

Обмеження також пов’язані з вартістю кредитних ресурсів на внутрішньому ринку та необхідністю залучення довгострокового фінансування. Економічна ефективність та строки окупності проєктів залежать від тарифів на енергоносії, процентних ставок, валютного курсу, податкової політики та інших зовнішніх факторів.

Людські обмеження

Попри наявність в області будівельних та інжинірингових компаній із досвідом реалізації енергоефективних проєктів, існує потреба у подальшому розвитку професійних компетентностей.

Основними обмеженнями є:

- недостатня кількість кваліфікованих фахівців;
- відтік кадрів унаслідок воєнних та соціально-економічних факторів;
- недостатній досвід реалізації комплексних енергоефективних проєктів;
- потреба у підвищенні кваліфікації персоналу, відповідального за експлуатацію нових енергетичних активів;
- недостатня мотивація до системного управління енергоспоживанням;
- потреба у підвищенні рівня енергетичної культури та ощадної поведінки споживачів.

Матеріально-технічні та ринкові обмеження

До матеріально-технічних обмежень належать недостатній рівень технічного забезпечення окремих об’єктів, сезонність виконання окремих видів робіт та фізичний знос існуючої інфраструктури.

Додатковим ризиком є вибір обладнання та матеріалів виключно за критерієм мінімальної початкової вартості без належної оцінки їх життєвого циклу. Такий підхід може призвести до збільшення експлуатаційних витрат та зменшення очікуваного економічного ефекту.

Обмеженнями для реалізації проєктів також можуть бути залежність від традиційних джерел енергії, коливання вартості енергоресурсів, інфляційні процеси та недостатній рівень економічного стимулювання.

3.9. SWOT-аналіз енергетичного розвитку Тернопільської області

SWOT-аналіз енергетичного розвитку Тернопільської області сформовано з урахуванням внутрішнього стану енергетичного сектору області, наявних ресурсів, інфраструктурних обмежень, тенденцій розвитку енергетики, воєнних ризиків, державної політики та європейського курсу України.

Таблиця 21. SWOT-аналіз енергетичного розвитку Тернопільської області

Сильні сторони	Слабкі сторони
Значний розвиток відновлюваної енергетики, насамперед сонячної, біоенергетики та малої гідроенергетики	Значна зношеність інженерних мереж і обладнання систем електро-, тепло-, водопостачання та водовідведення
Значна кількість встановлених генеруючих потужностей ВДЕ та розподіленої генерації	Висока енергоємність окремих об'єктів бюджетної та комунальної сфери
Значний технічно досяжний потенціал ВДЕ	Значна частка будівель із низькими показниками енергоефективності
Наявність лісових, сільськогосподарських та біогенних ресурсів	Обмеженість фінансових ресурсів місцевих бюджетів для масштабної модернізації
Розвинений аграрний та деревообробний сектор	Недостатній рівень впровадження систем енергоменеджменту та енергомоніторингу на регіональному і місцевому рівнях
Наявність земельних ділянок для розміщення об'єктів ВДЕ	Обмежені можливості обласної влади безпосередньо впливати на розвиток систем розподілу електричної енергії та газорозподільних мереж
Наявність газової та електричної інфраструктури для розвитку розподіленої генерації	Значна протяжність ветхих та аварійних теплових, водопровідних і каналізаційних мереж
Наявність потенціалу розвитку когенерації	Нерівномірне охоплення населених пунктів централізованими послугами водопостачання та водовідведення
Наявність обласних та місцевих програм підтримки енергоефективності	Обмежена доступність інвестиційних ресурсів для реалізації масштабних енергетичних проєктів
Досвід реалізації проєктів за підтримки міжнародних фінансових організацій	Недостатній рівень розвитку енергетичного використання відходів
Активність громад та ОСББ у реалізації енергоефективних заходів	Недостатня кількість підготовлених інвестиційних проєктів із повним техніко-економічним обґрунтуванням
Можливості	Загрози
Подальший розвиток розподіленої генерації	Продовження збройної агресії Російської Федерації проти України
Розвиток когенерації та тригенерації	Пошкодження об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок ракетних та дронових атак
Встановлення систем накопичення електричної енергії	Дефіцит електричної потужності та застосування обмежень електропостачання
Залучення міжнародного фінансування	Зростання вартості енергетичних ресурсів та комунальних послуг
Розвиток енергетичних кооперативів та локальних енергетичних систем	Скорочення міжнародної фінансової та матеріально-технічної допомоги
Розвиток сонячної, вітрової та біоенергетики	Обмежені фінансові можливості операторів мереж щодо їх модернізації
Використання біомаси та відходів для виробництва енергії	Перевантаження електричних мереж у пікові періоди
Термомодернізація громадських та житлових будівель	Зміни державної політики та нормативно-правової бази
Декарбонізація та інтеграція до кліматичних ініціатив ЄС	Дефіцит кваліфікованих кадрів
Розвиток енергоменеджменту та цифрового енергомоніторингу	Подальше старіння енергетичної та комунальної інфраструктури
Створення локальних енергетичних систем для критичної інфраструктури	Обмеження пропускної спроможності мереж для приєднання нових генеруючих потужностей

SWOT-аналіз свідчить, що ключовими передумовами енергетичного розвитку області є наявність значного потенціалу відновлюваної енергетики, розвиненого аграрного та лісогосподарського секторів, існуючої газової та електричної інфраструктури, а також досвіду реалізації енергоефективних проєктів.

Водночас основними внутрішніми обмеженнями залишаються зношеність інженерної інфраструктури, недостатній рівень енергоменеджменту, обмеженість фінансових ресурсів та необхідність модернізації об'єктів критичної інфраструктури.

Найбільш суттєвими зовнішніми ризиками є воєнні загрози, пошкодження енергетичної інфраструктури, дефіцит енергетичних ресурсів, цінові та логістичні ризики, а також обмеженість інвестиційних ресурсів.

Розділ IV. Цілі сталого енергетичного розвитку Тернопільської області

4.1. Базова лінія споживання енергії

Базову лінію побудовано для пріоритетного сектору «Громадські будівлі» за даними 2022–2024 років. Сукупне споживання за цей період коливалося в межах 46 960–47 038 МВт·год/рік (−0,2…0,0 %), а перелік будівель, що перебувають у веденні ОВА, не передбачає суттєвого розширення, тому до 2030 року прийнято базову лінію на рівні базового 2022 року – 47 034,9 МВт·год/рік.

Таблиця 22. Базова лінія споживання енергії у 2025–2030 роках, МВт·год/рік

Енергоносій	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Електрична енергія	9 439,2	9 439,2	9 439,2	9 439,2	9 439,2	9 439,2
Природний газ	17 030,0	17 030,0	17 030,0	17 030,0	17 030,0	17 030,0
Теплова енергія	20 565,7	20 565,7	20 565,7	20 565,7	20 565,7	20 565,7
Усього	**47 034,9**	**47 034,9**	**47 034,9**	**47 034,9**	**47 034,9**	**47 034,9**

4.2. Цілі сталого енергетичного розвитку

Актуальність підвищення енергоефективності та розвитку відновлюваної енергетики в Україні зумовлена необхідністю підвищення енергетичної безпеки, зниження витрат на енергоресурси, підвищення стійкості енергетичної інфраструктури та зменшення негативного впливу на довкілля.

Враховуючи положення національних документів у сфері енергоефективності та розвитку відновлюваної енергетики, а також результати аналізу стану громадських будівель області, у межах Регіонального енергетичного плану визначаються цілі щодо скорочення споживання енергоресурсів та збільшення використання відновлюваних джерел енергії.

Відповідно до Методики цілі виражаються двома окремими показниками: (1) підвищення енергоефективності – скорочення кінцевого споживання енергії (МВт·год/рік та % відносно базової лінії); (2) розвиток ВДЕ – обсяг енергії з відновлюваних джерел (МВт·год/рік) і його частка в кінцевому споживанні 2030 року. Ефекти не додаються: генерація СЕС не зменшує кінцеве споживання, а лише змінює його структуру.

- підвищення енергоефективності: 1 823 МВт·год/рік (3,9 %);
- розвиток ВДЕ: 1 991 МВт·год/рік (частка 4,4 %).

Досягнення зазначених цілей передбачає реалізацію комплексу взаємопов’язаних заходів:

- термомодернізацію громадських будівель;
- модернізацію систем опалення та вентиляції;
- встановлення індивідуальних теплових пунктів та засобів автоматичного регулювання;
- впровадження систем енергомоніторингу та енергоменеджменту;
- встановлення сонячних електростанцій;
- впровадження систем накопичення електричної енергії;
- використання інших відновлюваних та альтернативних джерел енергії;
- залучення ЕСКО-механізмів та інших інвестиційних інструментів;

- залучення міжнародної технічної та фінансової допомоги;
- формування енергоощадної поведінки працівників та користувачів громадських будівель.

Таблиця 23. Цілі сталого енергетичного розвитку сектору «Громадські будівлі» на 2030 рік

Сектор	Базова лінія 2030, МВт·год/рік	Підвищення енергоефективності		Розвиток ВДЕ		Прогнозоване кінцеве споживання 2030, МВт·год/рік
		МВт·год/рік	%	МВт·год/рік	%	
Громадські будівлі	47 034,9	1 823	3,9	1 991	4,4	45 212,0

Частка ВДЕ розрахована від прогнозованого кінцевого споживання 2030 року після заходів з енергоефективності (підхід Методики).

4.3. Щорічні індикативні показники

Таблиця 24. Щорічні індикативні показники підвищення енергоефективності (накопичувальним підсумком)

Показник	2026	2027	2028	2029	2030
Економія за проєктами каталогу, МВт·год/рік	0,0	881,6	1 511,4	1 822,9	1 822,9
Економія, % базової лінії	0,0	1,9	3,2	3,9	3,9
Нерозподілений резерв до орієнтиру (енергоменеджмент), МВт·год/рік	–	–	–	–	277

Таблиця 25. Щорічні індикативні показники розвитку ВДЕ (накопичувальним підсумком)

Показник	2026	2027	2028	2029	2030
Заміщення за проєктами каталогу (скориговано), МВт·год/рік	152,9	625,2	1 337,8	1 787,6	1 991,2
Частка ВДЕ у кінцевому споживанні, %	0,33	1,35	2,94	3,95	4,40
Заявлений орієнтир, МВт·год/рік	–	–	–	–	4 900
Потребує додаткових проєктів, МВт·год/рік	–	–	–	–	2 909

Ефект проєкту враховується з року завершення його реалізації; для проєктів із діапазоном строків – з останнього року діапазону.

4.4. Забезпеченість цілей проєктами та ключові ризики даних

Підтверджений каталогом рівень досягнення орієнтиру з енергоефективності становить 87 %, з розвитку ВДЕ – 41 %.

Розділ V. Проєкти сталого енергетичного розвитку Тернопільської області

5.1. Технічні проєкти

Для досягнення цілей РЕП ініціюється впровадження проєктів з енергозбереження, енергоефективності та заміщення природного газу на відновлювальні та альтернативні джерела енергії в секторах на які має прямий та опосередкований вплив.

Таблиця 26. Зведені показники технічних проєктів за галузями

Галузь	Кількість проєктів	Вартість, млн грн	Економія енергії (ЕЕ, скориговано), МВт·год/рік	Заміщення ВДЕ (як подано), МВт·год/рік	Заміщення ВДЕ (скориговано), МВт·год/рік
Заклади охорони здоров'я	9	159,1	1 027,0	116,3	116,3
Заклади освіти	11	23,5	0,0	363,0	359,1
Заклади культури	6	84,6	280,0	602,3	290,6
Заклади соціального захисту населення	11	60,0	516,0	3 544,0	1 108,6
Заклади молоді та спорту	1	0,2	0,0	6,6	6,6
УЕМК Тернопільської обласної ради	1	8,5	0,0	110,0	110,0
Усього	**39**	**335,9**	**1 822,9**	**4 742,2**	**1 991,2**

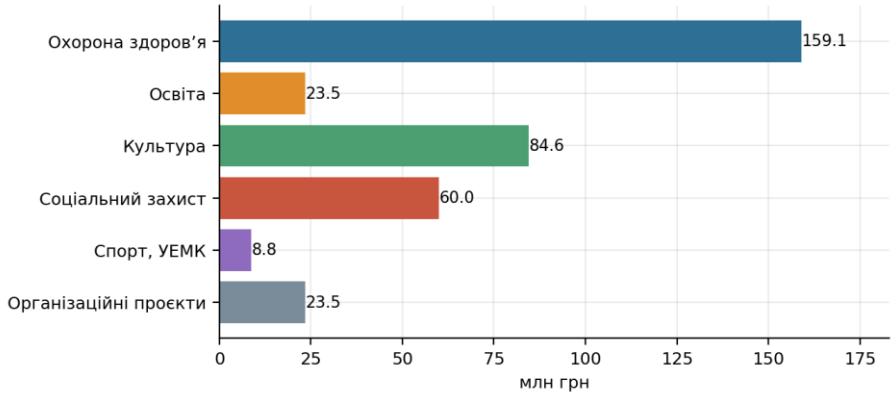


Рисунок 14. Орієнтовна вартість проєктів за галузями, млн грн

Загалом у каталозі виділено лише проєкти з відомими потужностями СЕС: не менше 0,77 МВт нових СЕС із УЗЕ . Повний перелік технічних проєктів наведено в додатку 1.

5.2. Організаційні проєкти

РЕП передбачає 17 організаційних проєктів: запровадження системи енергетичного менеджменту та енергомоніторингу, фінансову підтримку енергомодернізації за програмами «ЕНЕРГОДІМ» та «5-7-9 %», відшкодування відсотків за кредитами на ВДЕ, формування бази об'єктів для енергосервісу, сертифікацію будівель, інформаційні кампанії, розвиток розподіленої генерації, збір даних для наступних планів та ін. Вартість визначена для проєктів, що мають кошторис, – 23,5 млн грн за 2026–2030 роки; для решти вартість визначатиметься за результатами підготовки проєктів. Опис і перелік – у додатку 1.

Розділ VI. Організація виконання та фінансування Регіонального енергетичного плану

6.1. Організаційна структура управління, моніторингу та оцінки

Управління, моніторинг та оцінка діяльності з реалізації завдань в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності області здійснюється:

- робочою групою з питань сталого енергетичного розвитку;
- структурними підрозділами обласної військової адміністрації.

До компетенції Робочої групи з питань сталого енергетичного розвитку входять такі основні завдання:

- організація планування та контролю досягнення показників РЕП та супутніх бюджетних програм;
- контроль виконання заходів / проєктів, визначення причин виникнення виявлених недоліків і ініціація здійснення коригувальних дій в процесі реалізації РЕП;
- взаємодія з міжнародними донорами, експертами, бізнесом, громадами та науковими установами;
- моніторинг реалізації проєктів та програм з енергоефективності;
- підготовка та надання в установленому порядку звітів про хід реалізації РЕП.

Виконавці всіх прийнятих до реалізації проєктів включених до РЕП здійснюють такі основні завдання:

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

6.2. Потреба у фінансових ресурсах

Загальна орієнтовна потреба у фінансових ресурсах на 2026–2030 роки становить 359,4 млн грн, у тому числі технічні проєкти – 335,9 млн грн (93,5 %), організаційні – 23,5 млн грн.

Таблиця 27. Потреба у фінансових ресурсах за галузями та роками, млн грн

Напрям	2026	2027	2028	2029	2030	Всього
Охорона здоров’я	46,1	54,8	42,0	16,2	0,0	159,1
Освіта	0,0	6,0	6,0	7,5	4,0	23,5
Культура	6,9	36,7	34,0	3,5	3,5	84,6
Соціальний захист	0,0	21,1	19,1	8,3	11,5	60,0
Спорт, УЕМК	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8
Організаційні проєкти	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	23,5
Усього	**66,4**	**123,2**	**105,8**	**40,3**	**23,7**	**359,4**

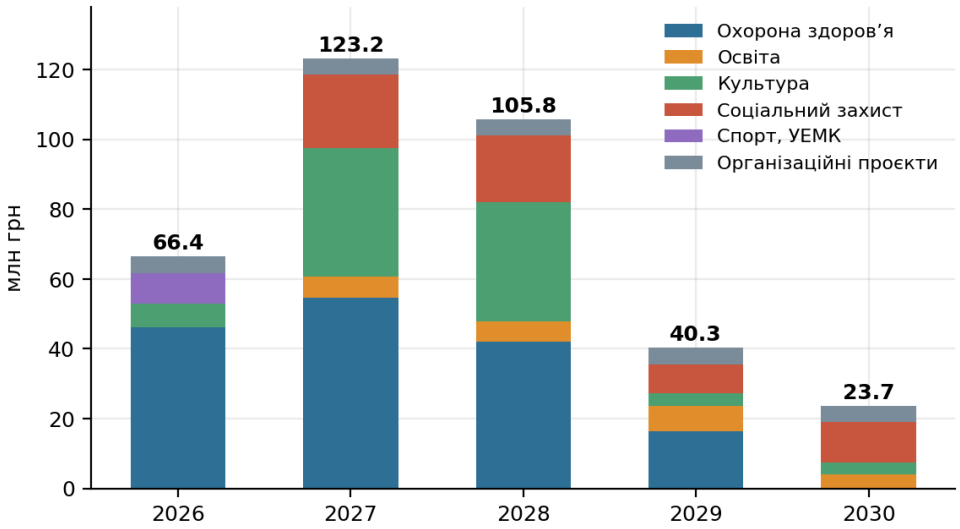


Рисунок 15. Потреба у фінансових ресурсах за роками та напрямами, млн грн

6.3. Джерела фінансування

Фінансування РЕП здійснюватиметься з обласного та місцевих бюджетів, коштів державних програм і фондів, міжнародної технічної допомоги, кредитів міжнародних фінансових організацій, коштів ЕСКО та приватних інвестицій. Конкретна структура джерел визначається під час підготовки кожного проєкту; у вихідних матеріалах вона наведена лише для організаційних проєктів.

Таблиця 28. Джерела фінансування за типами заходів

Тип заходів	Основні джерела фінансування
Термомодернізація та модернізація інженерних систем закладів	Обласний бюджет, державні програми та фонди (Фонд енергоефективності, Фонд декарбонізації, державна програма термомодернізації), кредити МФО, ЕСКО
СЕС та системи зберігання енергії	Обласний бюджет, міжнародна технічна допомога та гранти, пільгові кредитні програми, приватні інвестиції
Енергетичний менеджмент, сертифікація, навчання	Обласний бюджет, міжнародна технічна допомога, партнерські кошти
Підтримка ОСББ, ЖБК та бізнесу (відшкодування відсотків за кредитами)	Обласний і місцеві бюджети, державні програми «ЕНЕРГОДІМ» та «Доступні кредити 5-7-9 %»

6.4. Календарний план реалізації

Таблиця 29. Календарний план: проєкти за роком завершення та очікуваний ефект

Показник	2026	2027	2028	2029	2030	Всього
Кількість проєктів, що завершуються	3	13	10	9	4	39
Витрати на технічні проєкти, млн грн	61,7	118,5	101,1	35,6	19,0	335,9
Приріст економії енергії (ЕЕ), МВт·год/рік	0,0	881,6	629,8	311,5	0,0	1 822,9
Приріст заміщення ВДЕ (скориговано), МВт·год/рік	152,9	472,3	712,5	449,9	203,6	1 991,2

6.5. Основні внутрішні та зовнішні ризики

Аналіз внутрішніх та зовнішніх ризиків – це комплексний підхід, який використовується для підготовки до потенційних невизначеностей, що можуть вплинути на

успіх реалізації РЕП. Він об'єднує ідентифікацію ризиків та аналіз припущень, щоб забезпечити більш реалістичне планування та управління можливими змінами в умовах реалізації. Аналіз припущень наведено таблиці.

Таблиця 30. Припущення щодо реалізації РЕП та ймовірність їх виконання

Припущення щодо припинення військових дій в час реалізації РЕПу	Опис: Проєкт передбачає зупинення військових дій Імовірність:Висока - залежить від зовнішньої політичної ситуації та агресивних загарбницький дій росії Вплив на проєкт:Руйнування інфраструктури приведе до скерування ресурсів на відновлення руйнувань, а не на розвиток Альтернативні рішення: Поєднувати проєкти відновлення та з проєктами з підвищення енергоефективності
Припущення щодо стабільної внутрішньо політичної ситуації	Опис: Проєкт передбачає стабільну внутрішньо політичну ситуацію, зокрема чинне законодавство щодо підвищення рівня енергоефективності Імовірність: Висока – Більшість законодавчих рішень 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 сферуАльтернативні рішення: Рішення щодо реалізації РЕП приймає місцева влада. Більшість ресурсів, котрі планують залучити в реалізацію проєкту є економічно обґрунтованими. Зміна внутрішньополітичної або законодавчої ситуації немає суттєвого впливу на кошти обласного бюджету та ринку кредитних коштів
Припущення щодо незмінної стратегії місцевої влади на реалізацію проектів з енергоефективності	Опис: Проєкт передбачає незмінну стратегію місцевої влади щодо реалізації проєктів з енергоефективності. Проведення місцевих виборів може привести до зміни очільників області (голови обласної ради та депутатів) Імовірність: Середня – Зміна місцевої влади може привести 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 привести до затримок в реалізації проєктів. Зміна влади має відчутний вплив на сектор громадські будівлі. Альтернативні рішення: Реалізація проєктів відбувається в різних секторах. 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, такі як 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	Опис: 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 наведено в таблицях нижче.

Таблиця 31. Ризики реалізації РЕП та заходи щодо їх зниження

Фінансові ризики	Ризик: Недостатнє або нестабільне фінансування РЕП. Причини: Зміни в державному або обласному 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 з надання послуг, відсутність або затримка постачання енергоефективного обладнання Причини:Недостатній рівень кваліфікації фахівців підприємств, збоїв 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 РЕП, страх змін, низька обізнаність Вплив:Може знизити ефективність заходів або призвести до конфліктів Стратегії управління:Регулярне інформування,освітні заходи, залучення місцевих лідерів для підтримки ініціативи
Політичні ризики	Ризик: Зміни у законодавстві або політична нестабільність Причини:Змінив державній політиці щодо енергоефективності, нестабільність на регіональному рівні Вплив: Може призвести до збільшення витрат або перешкоду 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

6.6. Організація моніторингу, аналізу та оцінки ефективності РЕП

Моніторинг Регіонального енергетичного плану здійснюється для оцінки досягнення встановлених цілей сталого енергетичного розвитку області та індикативних показників досягнення цілей сталого енергетичного розвитку, забезпечення їх сталості, оцінки необхідності внесення змін до Регіонального енергетичного плану для його вдосконалення та вчасного уникнення помилок чи неточностей, уточнення базової лінії та сценарію сталого енергетичного розвитку Тернопільської області.

Моніторинг реалізації заходів та досягнення встановлених цілей сталого енергетичного розвитку здійснюється щороку структурним підрозділом облдержадміністрації, який відповідальний за запровадження та забезпечення функціонування системи енергетичного менеджменту. До процесу моніторингу можуть залучатися представники зацікавлених сторін у сфері сталого енергетичного розвитку області, зокрема асоціацій та громадських організацій, інших юридичних осіб (за згодою їх керівників) та фізичні особи (за згодою). За результатами проведення моніторингу виконання Регіонального енергетичного плану складається річний звіт про його реалізацію за формою згідно з додатком 5 до Методики розроблення місцевих енергетичних планів, затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21 грудня 2023 року № 1163 та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 16 лютого 2024 року за № 245/41590. Річний звіт про виконання Регіонального енергетичного плану затверджується Тернопільською обласною радою та оприлюднюється на її офіційному вебсайті.

Щороку до п’ятого числа четвертого місяця, що настає за звітним періодом, Тернопільська облдержадміністрація подає до Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження України інформацію, що міститься в затверджених річних звітах про виконання Регіонального енергетичного плану за формою згідно з додатком 5 до Методики розроблення місцевих енергетичних планів, затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21 грудня 2023 року № 1163 та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 16 лютого 2024 року за № 245/41590.

До 20 квітня обласна військова адміністрація узагальнює річні звіти та подає до Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження зведений звіт про виконання РЕП за формою, визначеною Методикою; дані вносяться до національної системи моніторингу енергоефективності (за наявності).

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

Предметом моніторингу РЕП є:

- досягнення цільових показників енергозбереження;
- терміни реалізації заходів енергозбереження;

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

Інформація, отримана в результаті моніторингу реалізації РЕП, використовується в наступних основних цілях:

- 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 достатності запланованих заходів для досягнення цілей у сфері 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 РЕП.

Розділ VII. Очікувані результати виконання Регіонального енергетичного плану

7.1. Кількісні та якісні показники основних очікуваних результатів

З метою моніторингу рівня досягнення цілей доцільно визначити кількісні та якісні показники. Кількісні показники дозволяють об'єктивно оцінити досягнуті результати проєкту 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 довкілля;
- економія енергії - оцінка економії енергії у відсотках і абсолютних значеннях дозволяє зрозуміти реальний вплив проєкту на енергетичну систему громади, порівнюючи результат із базовою лінією;
- фінансові показники - ці показники відображають безпосередній фінансовий ефект від впроваджених заходів, дозволяючи громадам спрямовувати зекономлені кошти на інші важливі ініціативи та вдосконалення;
- кількість реалізованих проєктів - моніторинг кількості запланованих і реалізованих проєктів 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 - 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 мешканців громади 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 області. Покращення систем освітлення, опалення, вентиляції забезпечує комфортніші умови для життя і роботи;
- ефективність управління проєктом - цей показник важливий для забезпечення вчасного та якісного виконання кожного етапу проєкту. Якісне та відповідальне 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 32. Кількісні показники очікуваних результатів до 2030 року

Ціль / напрям	Показник	Очікуване значення
Підвищення енергоефективності	Скорочення кінцевого споживання енергії (за каталогом, скориговано)	2100 МВт·год/рік
Розвиток ВДЕ	Заміщення енергії відновлюваними джерелами (скориговано)	4 900 МВт·год/рік
Розвиток ВДЕ	Нові СЕС із системами зберігання енергії	не менше 0,77 МВт (потужність 11 проєктів уточнюється)
Реалізація проєктів	Технічні проєкти	39 проєктів, 335,9 млн грн
Реалізація проєктів	Організаційні проєкти	17 проєктів, 23,5 млн грн (визначена частина)
Енергетичний менеджмент	Охоплення системою енергетичного менеджменту	установи, підприємства й організації у веденні ОВА
Економія природного газу	Скорочення споживання газу за проєктами	146,4 тис. м³/рік

Якісні результати: підвищення температурного та санітарного комфорту в закладах, зростання енергетичної стійкості критичної інфраструктури, зменшення залежності від природного газу, розвиток компетентностей персоналу.

7.2. Прогнозні енергетичні та вартісні баланси

Таблиця 33. Прогнозний енергетичний баланс сектору «Громадські будівлі», МВт·год/рік

Показник	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Базова лінія	47 034,9	47 034,9	47 034,9	47 034,9	47 034,9	47 034,9
Скорочення за рахунок ЕЕ	0,0	0,0	881,6	1 511,4	1 822,9	1 822,9
Кінцеве споживання після заходів з ЕЕ	**47 034,9**	**47 034,9**	**46 153,3**	**45 523,5**	**45 212,0**	**45 212,0**
У т. ч. з відновлюваних джерел	0,0	152,9	625,2	1 337,8	1 787,6	1 991,2
У т. ч. з традиційних джерел	47 034,9	46 882,0	45 528,1	44 185,7	43 424,3	43 220,8

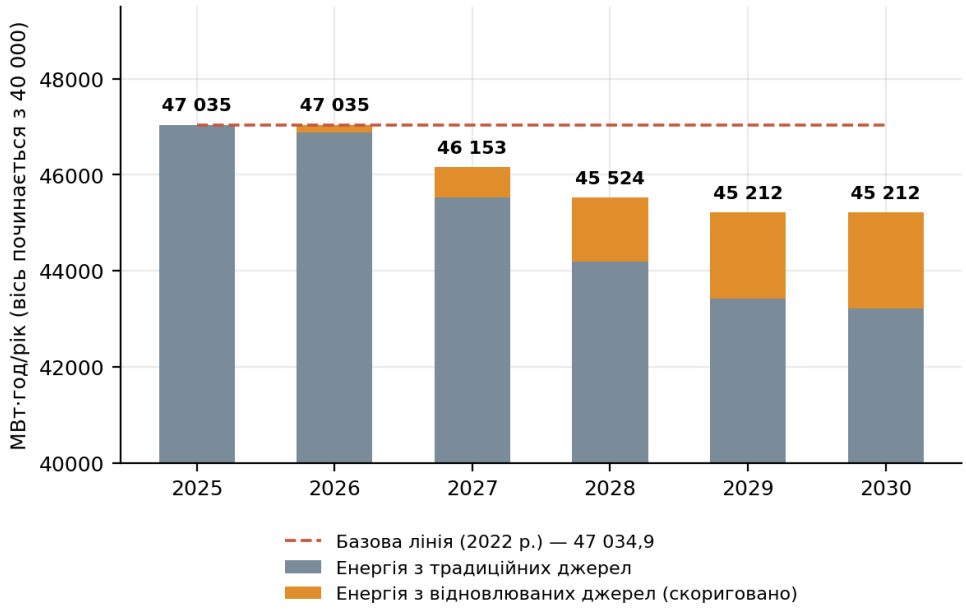


Рисунок 16. Прогнозний енергетичний баланс за джерелами енергії, МВт·год/рік

Прогнозована вартість спожитої енергії та комунальних послуг на 2027–2030 роки наведена в додатку 6; вона зростає з 343,8 до 359,0 млн грн/рік. Прогноз цін і тарифів – у додатку 2.

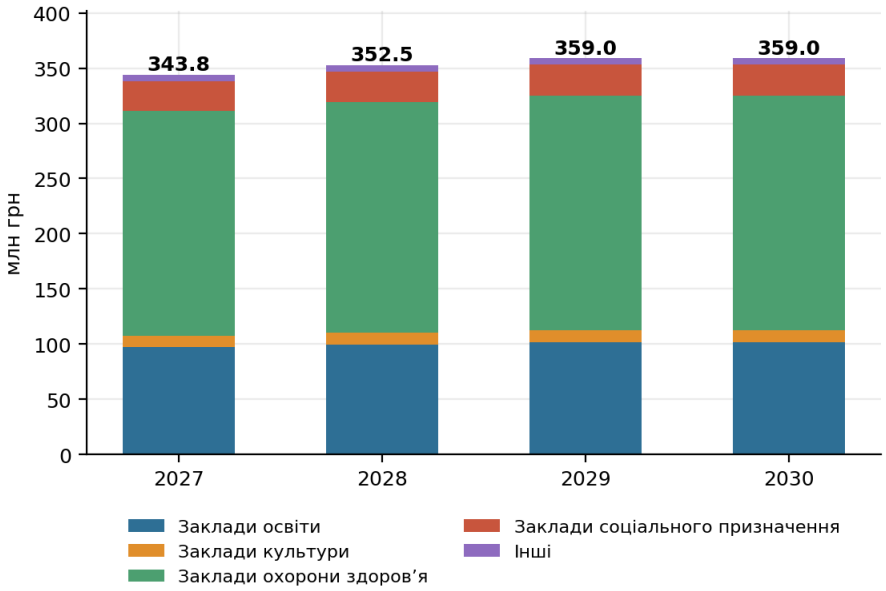


Рисунок 17. Прогнозована вартість спожитої енергії та комунальних послуг, млн грн

Розділ VIII. Додатки до Регіонального енергетичного плану

До РЕП додаються: каталог проєктів сталого енергетичного розвитку (додаток 1), прогнози цін і тарифів (додаток 2), інформація про споживання енергоносіїв (додаток 3), генеруючі та теплогенеруючі потужності (додаток 4), реалізація ЕСКО-договорів (додаток 5), прогнозна вартість спожитої енергії та комунальних послуг (додаток 6).

Додаток 1. Каталог проєктів сталого енергетичного розвитку Тернопільської області

Для забезпечення досягнення цілей сталого енергетичного розвитку Тернопільської області, за результатами аналізу поданих пропозицій структурними підрозділами облдержадміністрації, підприємствами, установами та організаціями, галузеве управління якими здійснює Тернопільська облдержадміністрація, сформовано каталог проєктів сталого енергетичного розвитку Тернопільської області, що включає в себе технічні та організаційні проєкти. Зокрема, вказані проєкти можуть бути представлені кредитно-фінансовим установам, міжнародним фінансовим організаціям та потенційним інвесторам.

1. Технічні проекти.

Існуючі будівлі структурних підрозділів облдержадміністрації, підприємств, установ та організацій, галузеве управління якими здійснює Тернопільська облдержадміністрація мають великі втрати тепла через огороджувальні конструкції, оскільки їх теплотехнічні характеристики не відповідають сучасним вимогам та менші за нормативні. 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 переважно у незадовільному стані, частково пошкоджена. У закладах проводяться поточні та інколи капітальні ремонти, але їх обсяги не достатні для запобігання поступовій руйнації огороджуючих конструкцій та інженерних систем. Також, діяльність громадських установ передбачає значне споживання електроенергії. Зупинка електропостачання цих об'єктів унеможливлює функціонування будівель і створює загрозу життю і здоров'ю окремих категорій людей. На сьогодні проблема частково вирішується за рахунок використання генераторів (на окремих об'єктах сонячних електростанцій), потужність яких забезпечує роботу критично необхідного обладнання. Більшість з цих електростанцій розраховано на використання дизельного палива, що суттєво підвищує вартість електроенергії. Технічні проєкти, включені до каталогу проєктів сталого енергетичного розвитку Тернопільської області, передбачають реалізацію проєктів з підвищення енергоефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії в структурних підрозділах облдержадміністрації, підприємствах, установах та організаціях, галузеве управління якими здійснює Тернопільська облдержадміністрація, зокрема, утеплення стін, заміну вікон та дверей, утеплення даху та підвального перекриття,

модернізацію системи опалення, встановлення індивідуальних теплових пунктів, модернізацію та заміну системи освітлення, встановлення сонячних електростанцій.

1.1. Технічні проєкти

Таблиця 34. Каталог технічних проєктів (з підвищення енергоефективності та розвитку ВДЕ)

Галузь	№	Найменування проєкту	Строк	Установа	Вартість, грн	Заг. економія (подано), МВт·год	Газ, м³	Тепло, Гкал	Ел. ен., МВт·год	Інші види палива, МВт·год	ВДЕ (подано), МВт·год	ЕЕ (скориг.), МВт·год	ВДЕ (скориг.), МВт·год
Охорона здоров’я	1	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 100 кВт з УЗЕ 30 кВт·год	2026-2027	КНП «Тернопільський обласний клінічний перинатальний центр "Мати і дитина" ТОР	2 500 000	80,0	–	–	80,0	–	80,0	–	80,0
Охорона здоров’я	2	Модернізація котельні з автоматизацією, погодозалежним регулюванням та балансуванням системи опалення	2027	КНП «Тернопільський обласний центр служби крові» ТОР	300 000	73,9	7 000	–	–	–	–	65,7	–
Охорона здоров’я	3	Комплексна термомодернізація будівель (утеплення фасадів і покрівлі, заміна вікон/дверей)	2026-2027	КНП «Заліщицький обласний госпіталь інвалідів війни та реабілітованих» ТОР	288 992	80,0	7 583	–	–	–	–	71,2	–
Охорона здоров’я	4	Капітальний ремонт покрівлі з утепленням	2027	КНП «Тернопільський регіональний фтизіопульмонологічний медичний центр» ТОР	10 335 936	150,0	14 218	–	–	–	–	133,5	–
Охорона здоров’я	5	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 33 кВт з УЗЕ 30 кВт·год	2026	КНП «Тернопільський обласний центр служби крові» ТОР	2 000 000	36,3	–	–	36,3	–	36,3	–	36,3
Охорона здоров’я	6	Реконструкція будівлі поліклінічного корпусу з прибудовою ліфтової шахти та надбудовою (енергозберігаючі заходи)	2026-2028	КНП «Тернопільська обласна клінічна лікарня» ТОР	77 161 361	300,0	28 436	–	–	–	–	267,0	–
Охорона здоров’я	7	Термомодернізація існуючого лікувального корпусу	2028-2029	КНП «Микулинецька обласна фізіотерапевтична лікарня реабілітації» ТОР	24 000 000	250,0	23 697	–	–	–	–	222,5	–
Охорона здоров’я	8	Капітальний ремонт радіологічного корпусу зі створенням паліативного відділення	2026-2027	КНП «Тернопільський обласний клінічний онкологічний диспансер» ТОР	34 000 000	200,0	18 957	–	–	–	–	178,0	–
Охорона здоров’я	9	Термомодернізація гаражних боксів	2028-2029	КНП «Центр екстреної медичної допомоги та медицини катастроф» ТОР	8 500 000	100,0	9 479	–	–	–	–	89,0	–
Освіта	10	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2027	Коропецький ліцей з посиленою військово-фізичною підготовкою Тернопільської обласної ради	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	11	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2027	Збаразький ліцей Тернопільської обласної ради	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	12	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2027	Бережанський ліцей імені Богдана Лепкого Тернопільської обласної ради	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	13	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2028	Теребовлянський навчально-реабілітаційний центр	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	14	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2028	Тернопільська спеціальна школа Тернопільської обласної ради	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	29,1
Освіта	15	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2028	Теребовлянський академічний ліцей імені Ярослави Стецько	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0

Галузь	№	Найменування проєкту	Строк	Установа	Вартість, грн	Заг. економія (подано), МВт·год	Газ, м³	Тепло, Гкал	Ел. ен., МВт·год	Інші види палива, МВт·год	ВДЕ (подано), МВт·год	ЕЕ (скориг.), МВт·год	ВДЕ (скориг.), МВт·год
Освіта	15	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2029	Тернопільський навчально-реабілітаційний центр Тернопільської обласної ради	2 500 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	16	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2029	Чортківський гуманітарно-педагогічний фаховий коледж ім. О. Барвінського	2 500 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	17	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2029	Заліщицький навчально-реабілітаційний центр Тернопільської обласної ради	2 500 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	18	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2030	Комунальний заклад «Центр позашкільної освіти Тернопільської обласної ради»	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Освіта	19	Встановлення/розширення дахової СЕС орієнтовною потужністю 30 кВт з УЗЕ 120 кВт·год	2030	Фаховий коледж Кременецької обласної гуманітарно-педагогічної академії ім. Тараса Шевченка	2 000 000	33,0	–	–	33,0	–	33,0	–	33,0
Культура	20	Термомодернізація будівлі навчального корпусу Теребовлянського фахового коледжу культури і мистецтв з будівництвом модульної котельні	2026-2027	Теребовлянський фаховий коледж культури і мистецтв	13 750 000	192,7	14 000	–	45,0	–	–	176,5	–
Культура	21	Реконструкція будівлі Музею національно-визвольної боротьби Тернопільщини, м. Тернопіль, вул. Медова, 5	2027	Музей національно-визвольної боротьби Тернопільщини	15 830 660	49,0	–	–	40,0	2,5	8,3	40,7	8,3
Культура	22	Підвищення енергоефективності нового корпусу Тернопільського мистецького фахового коледжу ім. Соломії Крушельницької: реконструкція даху та СЕС 240 кВт з УЗЕ	2027-2028	Тернопільський мистецький фаховий коледж ім. Соломії Крушельницької	28 000 000	62,8	–	–	54,0	5,5	264,0	62,8	178,1
Культура	23	Підвищення енергоефективності Тернопільського обласного краєзнавчого музею шляхом встановлення СЕС 240 кВт та УЗЕ 720-960 кВт	2028	Тернопільський обласний краєзнавчий музей	20 000 000	264,0	–	–	–	–	264,0	–	62,4
Культура	24	Підвищення енергоефективності Тернопільського академічного обласного театру актора і ляльки шляхом встановлення СЕС 30 кВт та УЗЕ 45-80 кВт	2029	Тернопільський академічний обласний театр актора і ляльки	3 500 000	33,0	–	–	–	–	33,0	–	17,3
Культура	25	Підвищення енергоефективності Тернопільської обласної філармонії шляхом встановлення СЕС 30 кВт та УЗЕ 45-80 кВт	2030	Тернопільська обласна філармонія	3 500 000	33,0	–	–	–	–	33,0	–	24,4
Соц. захист	26	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2027	Бережанський психоневрологічний будинок-інтернат	2 475 000	170,0	–	–	170,0	–	170,0	–	89,9
Соц. захист	27	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2027	Петриківський обласний геріатричний пансіонат	3 600 000	230,0	–	–	230,0	–	230,0	–	195,1
Соц. захист	28	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2028	Почаївський психоневрологічний будинок-інтернат	3 600 000	230,0	–	–	230,0	–	230,0	–	153,9
Соц. захист	29	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2028	Скала-Подільський психоневрологічний будинок-інтернат	2 025 000	900,0	–	–	900,0	–	900,0	–	52,4
Соц. захист	30	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2028	Теребовлянський психоневрологічний будинок-інтернат	4 500 000	322,0	–	–	322,0	–	322,0	–	170,6
Соц. захист	31	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2029	Мельнице-Подільський психоневрологічний будинок-інтернат	2 025 000	150,0	–	–	150,0	–	150,0	–	145,5

Галузь	№	Найменування проєкту	Строк	Установа	Вартість, грн	Заг. економія (подано), МВт·год	Газ, м³	Тепло, Гкал	Ел. ен., МВт·год	Інші види палива, МВт·год	ВДЕ (подано), МВт·год	ЕЕ (скориг.), МВт·год	ВДЕ (скориг.), МВт·год
Соц. захист	32	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2029	Буданівський психоневрологічний будинок-інтернат	4 500 000	322,0	–	–	322,0	–	322,0	–	98,0
Соц. захист	33	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2029	Петриківський обласний комунальний дитячий будинок-інтернат	1 800 000	120,0	–	–	120,0	–	120,0	–	90,0
Соц. захист	34	Реконструкція дахового покриття з встановлення СЕС та УЗЕ	2030	Тернопільський обласний центр комплексної реабілітації дітей-інвалідів	11 475 000	1 100,0	–	–	1 100,0	–	1 100,0	–	113,1
Соц. захист	35	Капітальний ремонт з утеплення фасаду будівлі	2027	Петриківський обласний геріатричний пансіонат	15 000 000	242,7	23 000	–	–	–	–	216,0	–
Соц. захист	36	Капітальний ремонт з утеплення фасаду будівлі	2028	Теребовлянський психоневрологічний будинок-інтернат	9 000 000	300,0	–	–	–	300,0	–	300,0	–
Молодь і спорт	37	Підвищення енергоефективності комплексу лижних трамплінів шляхом встановлення СЕС 6 кВт та УЗЕ	2026	КУТОР «Тернопільська обласна дитячо-юнацька спортивна школа із зимових видів спорту»	250 000	6,6	–	–	6,6	–	6,6	–	6,6
УЕМК	38	Забезпечення адмінбудинку електроенергією шляхом встановлення СЕС та УЗЕ	2026	Управління з експлуатації майнового комплексу Тернопільської обласної ради	8 500 000 – 12 000 000	110,0	–	–	110,0	–	110,0	–	110,0
Усього					**336**	**6 471,0**	**146 370**	**–**	**4 278,9**	**308,0**	**4 742,2**	**1 822,9**	**1 991,2**

1.2. Організаційні проєкти

Таблиця 35. Каталог організаційних проєктів

№	Стратегічна ціль / напрям	Захід / проєкт	Період реалізації	Орієнтовна вартість, грн	Очікуваний результат	Основний показник результативності	Відповідальні виконавці	Джерела фінансування
1	Підвищення енергоефективності та розвиток енергоменеджменту	Впровадження та забезпечення функціонування системи енергетичного менеджменту та енергомоніторингу в структурних підрозділах Тернопільської ОВА, підприємствах, установах та організаціях спільної власності територіальних громад області	2026–2030	0,00*	Створено дієву систему управління енергоспоживанням, забезпечено регулярний моніторинг та аналіз споживання енергоресурсів	частка об’єктів, охоплених енергомоніторингом; кількість об’єктів з призначеними енергоменеджерами	Тернопільська ОВА, структурні підрозділи, установи та підприємства	обласний бюджет, місцеві бюджети, міжнародна технічна допомога
2	Підвищення енергоефективності будівель	Формування та щоквартальне оновлення переліку громадських будівель області, перспективних для реалізації ЕСКО-проєктів	2026–2030	0,00	Сформовано портфель потенційних ЕСКО-проєктів	кількість будівель, включених до переліку; кількість підготовлених ЕСКО-проєктів	Тернопільська ОВА, органи місцевого самоврядування, балансоутримувачі	без додаткового фінансування / у межах поточної діяльності
3	Підвищення енергоефективності будівель	Проведення енергетичної сертифікації громадських будівель, що перебувають у спільній власності територіальних громад області	2026–2030	3 500 000	Визначено клас енергетичної ефективності будівель та перелік першочергових заходів з термомодернізації	кількість сертифікованих будівель; кількість розроблених рекомендацій	Тернопільська ОВА, балансоутримувачі	обласний бюджет, місцеві бюджети, грантові кошти
4	Енергетична стійкість та децентралізація енергопостачання	Розвиток розподіленої генерації на території області із застосуванням СЕС, КГУ, біогазових установок, вітрових установок та інших локальних джерел генерації	2026–2030	визначається за проєктами	Збільшено обсяг локальної генерації та зменшено залежність критичної інфраструктури від централізованого електропостачання	приріст встановленої потужності розподіленої генерації, МВт	Тернопільська ОВА, громади, підприємства, оператори систем розподілу, інвестори	державний та місцеві бюджети, приватні інвестиції, кредити, гранти

№	Стратегічна ціль / напрям	Захід / проєкт	Період реалізації	Орієнтовна вартість, грн	Очікуваний результат	Основний показник результативності	Відповідальні виконавці	Джерела фінансування
5	Енергетична стійкість та накопичення енергії	Створення регіонального портфеля проєктів встановлення систем накопичення енергії (УЗЕ) на об’єктах критичної інфраструктури та громадських будівлях	2026–2030	визначається за проєктами	Підвищено автономність критичних об’єктів та забезпечено можливість резервування електропостачання	встановлена ємність УЗЕ, МВт·год	Тернопільська ОВА, громади, підприємства	державний та місцеві бюджети, міжнародна допомога, кредити, приватні кошти
6	Енергетична стійкість критичної інфраструктури	Створення енергетичних хабів на базі об’єктів критичної інфраструктури із поєднанням СЕС, УЗЕ, КГУ, резервних джерел живлення та систем управління навантаженням	2026–2030	визначається за проєктами	Створено локальні енергетичні вузли, здатні забезпечувати критичні навантаження під час аварійних відключень	кількість створених енергетичних хабів; встановлена потужність локальної генерації	Тернопільська ОВА, громади, підприємства критичної інфраструктури	державний/місцеві бюджети, міжнародні фонди, приватні інвестиції
7	Розвиток когенерації та заміщення природного газу	Сприяння встановленню газопоршневих, газотурбінних та інших когенераційних установок на підприємствах теплопостачання, водопостачання та інших об’єктах критичної інфраструктури	2026–2030	визначається за проєктами	Підвищено ефективність використання палива та надійність теплового й електричного забезпечення	встановлена потужність КГУ, МВт; кількість КГУ	Тернопільська ОВА, громади, підприємства ТКЕ	державний/місцеві бюджети, кредити, гранти, приватні інвестиції
8	Розвиток ВДЕ	Реалізація проєктів з використання сонячної, вітрової, гідро-, біоенергетики та інших ВДЕ	2026–2030	визначається за проєктами	Збільшено виробництво енергії з ВДЕ та частку відновлюваних джерел в енергобалансі області	приріст встановленої потужності ВДЕ, МВт; виробництво енергії з ВДЕ, МВт·год	Тернопільська ОВА, громади, підприємства, інвестори	приватні інвестиції, державні та місцеві бюджети, гранти, кредити
9	Енергоефективність громадських будівель	Реалізація комплексних проєктів термомодернізації будівель закладів охорони здоров’я, освіти, культури, соціального захисту та інших бюджетних установ	2026–2030	визначається за проєктами	Зменшено споживання теплової та електричної енергії будівлями	економія енергії, МВт·год/рік; кількість термомодернізованих будівель	Тернопільська ОВА, органи місцевого самоврядування, балансоутримувачі	державний та місцеві бюджети, ЕСКО, гранти, кредити
10	Енергетична стійкість закладів охорони здоров’я	Встановлення СЕС та УЗЕ на об’єктах охорони здоров’я області, визначених пріоритетними для забезпечення автономного електропостачання	2026–2030	згідно з інвестиційними проєктами	Забезпечено резервне та частково автономне електропостачання медичних закладів	кількість об’єктів із СЕС та УЗЕ; потужність СЕС, МВт; ємність УЗЕ, МВт·год	Тернопільська ОВА, департамент охорони здоров’я, КНП	державний та обласний бюджети, громади, гранти, міжнародна допомога
11	Фінансові механізми енергомодернізації	Запровадження механізмів підтримки залучення кредитних ресурсів для реалізації проєктів енергоефективності, ВДЕ, УЗЕ та когенерації комунальними підприємствами та установами	2026–2030	2 500 000 щорічно	Збільшено кількість реалізованих енергетичних проєктів із використанням кредитного фінансування	кількість підтриманих проєктів; обсяг залучених кредитних коштів	Тернопільська ОВА, фінансові органи, громади	обласний бюджет, державні програми, кредити
12	Підтримка енергоефективності житлового сектору	Сприяння участі ОСББ області у державних та інших програмах енергомодернізації багатоквартирних будинків	2026–2030	1 000 000 щорічно	Збільшено кількість модернізованих багатоквартирних будинків та зменшено їх енергоспоживання	кількість ОСББ-учасників; кількість модернізованих будинків; економія енергії	Тернопільська ОВА, органи місцевого самоврядування, ОСББ	обласний та місцеві бюджети, Фонд енергоефективності, гранти
13	Енергетична автономність населення	Інформаційна підтримка населення щодо державних програм фінансування встановлення генеруючих установок з використанням ВДЕ та систем накопичення	2026–2030	0,00	Підвищено обізнаність населення та збільшено кількість приватних установок ВДЕ	кількість інформаційних заходів; кількість встановлених установок	Тернопільська ОВА, громади	без додаткового фінансування
14	Інформаційна та інвестиційна підтримка	Створення регіонального онлайн-ресурсу/розділу «Енергетика Тернопільщини» з інформацією про програми підтримки, проєкти, інвестиційні можливості та успішні практики	2026–2027	визначається	Забезпечено відкритий доступ до актуальної інформації про енергетичні можливості області	функціонування ресурсу; кількість опублікованих проєктів та програм	Тернопільська ОВА	обласний бюджет, міжнародна технічна допомога
15	Інституційна спроможність та партнерство	Проведення щорічного форуму енергоефективності та енергетичної стійкості Тернопільської області	2026–2030	500 000 щорічно	Забезпечено координацію органів влади, громад, бізнесу, банків, міжнародних партнерів та інвесторів	кількість учасників; кількість представлених проєктів; кількість укладених партнерств	Тернопільська ОВА	обласний бюджет, міжнародна технічна допомога, партнерські кошти

№	Стратегічна ціль / напрям	Захід / проєкт	Період реалізації	Орієнтовна вартість, грн	Очікуваний результат	Основний показник результативності	Відповідальні виконавці	Джерела фінансування
16	Моніторинг реалізації РЕП	Формування та ведення регіональної бази даних щодо виробництва і споживання енергії, реалізації енергоефективних проєктів, розвитку ВДЕ, УЗЕ та розподіленої генерації	2026–2030	0,00	Забезпечено щорічний моніторинг виконання РЕП та накопичення даних для наступного циклу енергетичного планування	щорічний звіт про виконання РЕП; актуальність бази даних	Тернопільська ОВА, громади, підприємства	у межах поточної діяльності
17	Залучення інвестицій	Формування регіонального портфеля інвестиційних проєктів у сфері енергоефективності, ВДЕ, розподіленої генерації та накопичення енергії для залучення державного, міжнародного та приватного фінансування	2026–2030	визначається за проєктами				

1.3. Опис організаційних проєктів

Сучасні технологічні можливості енергоефективного поліпшення будівель і систем, зокрема, регулювання споживання енергоресурсів в залежності від обсягу завдань та функцій, використовується не в достатній мірі. Роботи з розробки та впровадження заходів з енергозбереження носять нестабільний характер, а обласний бюджет виступає практично основним джерелом реалізації проєктів з енергозбереження. Цілісна система управління процесами енергоспоживання практично відсутня. Моніторинг споживання енергоресурсів здебільшого здійснюється на місцях у примітивній формі. Аналіз ефективності використання енергоресурсів не проводиться. Все це призводить не тільки до необґрунтовано високих втрат енергоресурсів через наявність застарілих технологій, систем і обладнання, але й до зниження якості енергетичних послуг при спробах організувати заощадження енергоресурсів.

Реалізація енергоефективних проєктів свідчить, що впровадження сучасного високотехнологічного обладнання дає можливість заощаджувати значні обсяги енергоресурсів, але при цьому проблеми організаційно-управлінського та технічного характеру залишаються невирішеними.

Пропонується скористатись набутим досвідом проєктів зі створення комп'ютеризованої системи управління енергоспоживанням для бюджетної сфери. Пропоновані новації в системі управління мають забезпечити цілісність процесів управління споживанням енергоресурсів і поєднати їх з традиційними видами управлінської діяльності.

Система управління енергоспоживанням має поєднати в собі увесь спектр завдань, які стосуються контролю за енергоспоживанням та умовами комфорту, планування видатків на придбання енергоресурсів, ефективної експлуатації будівель, енергоефективного проєктування, будівництва та реконструкції об'єктів, залучення інвестицій.

Запровадження системи енергетичного менеджменту дозволить забезпечити:

- ефективне споживання енергії та комунальних послуг;
- раціональне використання коштів на оплату енергії та комунальних послуг;
- планування та реалізація проєктів з підвищення енергоефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії, проведення моніторингу результатів їх запровадження; підвищення енергетичної ефективності та зменшення викидів парникових газів;
- забезпечення сертифікації енергетичної ефективності будівель;
- забезпечення показової ролі органів державної влади у підвищенні енергетичної ефективності будівель.

Відшкодування з обласного бюджету частину суми кредиту, за умови участі у програмах державної установи „Фонд енергоефективності".

Враховуючи той факт, що значна частина енергії та комунальних послуг в області споживається житловим сектором, а основна частина багатоквартирних житлових будинків побудована від 40 до 60 років тому, існує потенціал для економії енергетичних ресурсів та впровадження в них енергоефективних заходів.

На сьогодні, однією з найдієвіших програм в Україні з підвищення енергоефективності в житловому секторі є програма підтримки енергомодернізації багатоквартирних будинків „ЕНЕРГОДІМ” державної установи „Фонд енергоефективності”.

Для додаткової підтримки ОСББ заплановано відшкодовувати частину тіла кредитів, що надаються об’єднанням співвласників багатоквартирних будинків на реалізацію проєктів за програмами державної установи „Фонд енергоефективності”.

Відшкодування з обласного бюджету відсотків за кредитами, залученими комунальними некомерційними підприємствами (комунальними підприємствами) охорони здоров’я обласного підпорядкування, комунальними підприємствами Тернопільської обласної ради, на проєкти з впровадження відновлюваних джерел енергії.

Для забезпечення розвитку відновлюваних джерел енергії в комунальних некомерційних підприємствах (комунальних підприємствах) охорони здоров’я Тернопільської обласної ради, комунальних підприємствах Тернопільської обласної ради, для підвищення енергетичної безпеки та можливості роботи в автономному режимі під час можливих обмежень електропостачання або аварійних відключень електроенергії, заплановано відшкодувати з обласного бюджету частини відсотків за кредитами (5%, але не більше ніж фактична відсоткова ставка, передбачена кредитним договором), на проєкти з впровадження відновлюваних джерел енергії без застосування „зеленого” тарифу та механізму ринкової премії, установок зберігання енергії, будівництва та улаштування газотурбінних, газопоршневих та біогазових генераційних установок (когенераційні установки), здійснюється в рамках Державної програми „Доступні кредити 5-7-9%”.

База будівель підприємств, установ та організацій, галузеве управління якими здійснює Тернопільська обласна державна адміністрація, що можуть стати потенційними об'єктами енергосервісу.

В умовах обмеженості коштів в обласному та державному бюджетах, одним із найефективніших механізмів реалізації проєктів з підвищення енергоефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії є енергосервіс. Для постійного інформування потенційних виконавців енергосервісу періодично оновлюється база будівель підприємств, установ та організацій, галузеве управління якими здійснює Тернопільська обласна державна адміністрація, що можуть стати потенційними об'єктами енергосервісу.

Сертифікація енергетичної ефективності будівель

Відповідно до Закону України „Про енергетичну ефективність будівель” сертифікація енергетичної ефективності – це вид енергетичного аудиту будівель, під час якого здійснюється аналіз використання енергії в будівлі, інформації про характеристики огороджувальних конструкцій та інженерних систем, оцінюється відповідність енергетичної ефективності встановленим мінімальним вимогам до енергетичної ефективності будівель та надаються рекомендації щодо підвищення рівня енергетичної ефективності будівлі, що враховують місцеві кліматичні умови, є технічно та економічно обґрунтованими; Законом України „Про енергетичну ефективність будівель” встановлено, що сертифікація енергетичної ефективності є обов’язковою для: об’єктів будівництва, що за класом наслідків

(відповідальності) належать до об’єктів із середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками, які визначаються відповідно до Закону України „Про регулювання містобудівної діяльності”; будівель, у яких мають намір здійснювати термомодернізацію та/або енергоефективні заходи, спрямовані на підвищення теплотехнічних характеристик огороджувальних конструкцій, для здійснення яких надається державна підтримка; будівель державної власності, у яких розміщені органи виконавчої влади, що займають понад 250 квадратних метрів опалюваної площі; будівель комунальної власності, у яких розміщені органи місцевого самоврядування, які займають понад 250 квадратних метрів опалюваної площі; будівель комунальної власності з опалюваною площею понад 250 квадратних метрів, які часто відвідують громадяни.

Сертифікація енергетичної ефективності дає можливість оцінити реальний рівень споживання енергії та комунальних послуг будівель і виявити потенціал для енергозбереження. Також, сертифікація енергетичної ефективності допомагає дотримуватися екологічних стандартів і сприяє зниженню негативного впливу будівель на навколишнє середовище. Важливим аспектом є підвищення репутації підприємств, установ та організацій, які мають сертифікати енергетичної ефективності, що може допомогти отримати додаткову підтримку від міжнародних партнерів або донорських організацій для реалізації нових проєктів з підвищення енергоефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії.

Проведення заходів з енергоефективності Тернопільської області

З 2018 року Тернопільська облдержадміністрація спільно з зацікавленими представниками проводить семінари, наради з енергоефективності, які в залежності від року мають свою тематику. Перші форуми були сконцентровані: на ОСББ (допомозі жителям у їх створенні, реєстрації, проведенні зборів співвласників та допомозі в участі у програмах енергоефективності); впровадження енергетичного менеджменту; стимулювання встановлення відновлювальних джерел енергії в області.

Під час воєнного стану більший акцент робився на організації роботи ОСББ та громадського сектору в умовах настання кризових ситуацій, можливих блекаутів, або тривалих відключеннях електропостачання, теплопостачання та газопостачання. Поряд з цим, багато уваги приділялось участі у програмах міжнародної підтримки, отриманні грантів, пільгових кредитів та співпраці з донорами, підготовці заявок, та встановленні сучасних енергоефективних технологій та відновлюваних джерел енергії. Участь у заходах беруть територіальні громади області, районні державні адміністрації, комунальні підприємства області, бізнес, промислові та сільськогосподарські підприємства, виробники енергоефективної продукції, проєктні організації, енергоаудитори, профільні громадські організації та інші.

Розвиток розподіленої генерації в області

Об’єднана енергетична система України будувалася як централізована з великими вузловими електростанціями та системою передачі електричної енергії з лініями високих класів напруг. Така побудова об’єднаної енергетичної системи України є вразливою в умовах повномасштабної збройної агресії російської федерації. Так, у разі пошкодження великої кількості об’єктів генерації (електростанцій) та/або високовольтних трансформаторних

підстанцій системи передачі можливе виникнення системної аварії з тривалим знеструмленням значної кількості споживачів. Під час повномасштабної збройної агресії російської федерації проти України енергетичний сектор став однією з головних цілей у зв'язку із стратегічним значенням для економіки і життєзабезпечення населення. У зв'язку із значним дефіцитом доступної потужності генерації, що виник внаслідок таких обстрілів, та в умовах недостатньої пропускної спроможності міждержавних перетинів із суміжними енергосистемами застосовуються заходи з обмеження електроспоживання, які мають негативний вплив на обороноздатність держави та призводять до значних соціально-економічних збитків.

Таким чином, зважаючи на масштаб пошкоджень існуючих генеруючи потужностей та необхідність розосередження генерації для посилення стійкості енергосистеми, виникла нагальна потреба в прискореному будівництві та/або розміщенні нової розподіленої генерації шляхом, зокрема, вжиття скоординованих організаційних, регуляторних, правових та економічних заходів.

Основною перевагою розподіленої генерації є будівництво та/або розміщення нових генеруючих потужностей на великій кількості майданчиків, які підключаються до розподільних мереж та є наближеними до споживача. При цьому ураження великої кількості відносно малопотужних електростанцій та установок зберігання енергії є значно складнішим завданням, ніж знищення відносно обмеженої кількості теплових електростанцій та гідроелектростанцій значної потужності, що дасть змогу мінімізувати втрати потужності в об'єднаній енергетичній системі України.

Розвиток розподіленої генерації в області дозволить забезпечити:

- збільшення сумарної встановленої потужності маневрової генерації з використанням газотурбінних, газопоршневих та когенераційних установок, зокрема високоефективних;
- збільшення сумарної встановленої потужності об'єктів відновлюваної енергетики виробниками та активними споживачами;
- збільшення сумарної встановленої потужності та ємності установок зберігання енергії;
- модернізацію мережевої інфраструктури, зокрема створення мікромереж на принципах „розумних мереж";
- популяризацію необхідності розвитку розподіленої генерації у суспільстві та підготовку кваліфікованого персоналу.

Збір, накопичення та збереження протягом терміну дії Регіонального енергетичного плану інформації і даних, які будуть використані для розроблення наступного регіонального енергетичного плану.

Для розроблення наступних регіональних енергетичних планів, зібрану інформацію та дані, які використовувались при розробці Регіонального енергетичного плану, необхідно зберігати у машиночитаному форматі протягом всього періоду дії плану.

Додаток 2. Прогноз змін цін і тарифів на енергію та комунальні послуги

Соціально-економічна ситуація в Україні у 2026 році формується під впливом воєнних ризиків, пошкодження та необхідності відновлення енергетичної інфраструктури, зростання операційних витрат підприємств, коливань цін на енергоресурси та інфляційних процесів.

Зазначені фактори безпосередньо впливають на собівартість виробництва, транспортування та постачання енергетичних ресурсів і комунальних послуг та, відповідно, формують ризики подальшого перегляду тарифів у середньостроковій перспективі.

Для Тернопільської області додатковим фактором є висока енергоємність окремих підприємств критичної інфраструктури, зокрема підприємств централізованого водо- та теплопостачання, значна частка витрат на електричну енергію у структурі собівартості послуг, необхідність утримання та модернізації зношеної інфраструктури, а також обмежені фінансові можливості територіальних громад.

У середньостроковій перспективі 2027–2030 років найбільш імовірними є поступове наближення тарифів до економічно обґрунтованого рівня, перегляд окремих складових тарифів відповідно до зміни вартості енергоресурсів, заробітної плати, матеріалів, послуг та інвестиційних потреб підприємств.

1. Централізоване водопостачання та водовідведення

У 2026 році для побутових споживачів м. Тернополя застосовуються тарифи, визначені чинними нормативними рішеннями державних органів. Для інших категорій споживачів, зокрема юридичних осіб та бюджетних установ, вартість послуг є вищою та більшою мірою залежить від фактичної собівартості їх надання.

Основним фактором ризику для підприємств водопостачання та водовідведення є зростання вартості електричної енергії, яка є однією з найбільших складових операційних витрат, а також необхідність проведення ремонтів, заміни насосного обладнання, мереж та іншої інфраструктури.

У 2027–2030 роках за умови послаблення або скасування державних обмежень щодо тарифоутворення можливе поетапне підвищення тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення. Темпи такого підвищення залежатимуть від фактичної зміни собівартості послуг, вартості електричної енергії, інвестиційних програм та рішень регулятора.

Водночас прогнозування конкретного рівня тарифу на 2027–2030 роки на сьогодні є передчасним і має здійснюватися після затвердження відповідних економічно обґрунтованих розрахунків та регуляторних рішень.

2. Постачання теплової енергії та гарячої води

Теплопостачальні підприємства області продовжують функціонувати в умовах значного фінансового навантаження, зумовленого невідповідністю між фактичною собівартістю виробництва теплової енергії та чинними тарифами для населення, зростанням вартості енергоресурсів, необхідністю аварійних ремонтів та підготовки теплового господарства до опалювальних сезонів.

У середньостроковій перспективі основним ризиком є поступове зменшення обсягів державної компенсаційної підтримки та необхідність приведення тарифів до економічно обґрунтованого рівня.

У 2027–2030 роках можливе поетапне коригування тарифів на теплову енергію та гаряче водопостачання залежно від державної тарифної політики, вартості природного газу та інших енергоносіїв, рівня заробітної плати, витрат на ремонт і модернізацію теплових мереж.

При цьому конкретні темпи зростання тарифів на опалення та гарячу воду не можуть бути достовірно визначені на весь прогнозний період без урахування майбутніх рішень Кабінету Міністрів України, НКРЕКП, органів місцевого самоврядування та фактичної динаміки цін на енергоресурси.

3. Електропостачання

Для населення у 2026 році діють встановлені державою умови постачання електричної енергії. Водночас ціна електричної енергії для непобутових споживачів формується в умовах ринкових механізмів та може істотно коливатися залежно від ситуації на ринку, балансу попиту і пропозиції, стану енергосистеми, імпортних можливостей та інших факторів.

Окремим фактором зростання витрат підприємств є тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, які встановлюються НКРЕКП та періодично переглядаються з урахуванням економічних показників діяльності операторів систем розподілу.

У 2027–2030 роках зберігається ризик поступового зростання вартості електричної енергії для різних категорій споживачів. Водночас фіксувати конкретний щорічний відсоток підвищення тарифу для населення недоцільно, оскільки його рівень залежатиме від державної політики щодо спеціальних умов постачання, стану енергетичного ринку та макроекономічної ситуації.

Для підприємств критичної інфраструктури області зростання вартості електроенергії є одним із ключових ризиків, оскільки безпосередньо впливає на собівартість послуг водопостачання, водовідведення, теплопостачання та інших життєво необхідних послуг.

4. Газопостачання

У 2026 році для побутових споживачів діють державні механізми регулювання ціни на природний газ. Вартість послуг з розподілу природного газу визначається окремо та залежить від встановлених регулятором тарифів.

У середньостроковій перспективі 2027–2030 років основним ризиком є поступове приведення цін та тарифів у газовому секторі до ринкових умов, зокрема в контексті подальшої інтеграції України до європейського енергетичного ринку.

Водночас прогнозування фіксованого щорічного зростання ціни природного газу на 8–12 % є недостатньо обґрунтованим, оскільки фактична ціна залежатиме від європейських цінових індикаторів, валютного курсу, обсягів внутрішнього видобутку, імпорту, державної політики щодо захисту побутових споживачів та безпекової ситуації.

5. Загальна оцінка на 2027–2030 роки

У середньостроковій перспективі для Тернопільської області прогнозується збереження ризику підвищення вартості енергетичних ресурсів та комунальних послуг. Найбільший вплив на фінансовий стан підприємств комунальної сфери матимуть:

- зміна вартості електричної енергії та природного газу;
- інфляційне зростання вартості матеріалів, обладнання та ремонтних робіт;
- підвищення витрат на оплату праці;
- необхідність відновлення та модернізації критичної інфраструктури;
- поступове приведення тарифів до економічно обґрунтованого рівня;
- зміна механізмів державної підтримки та компенсації різниці в тарифах;
- розвиток конкурентного та ринкового механізму ціноутворення;
- необхідність залучення інвестицій для підвищення енергоефективності та енергетичної стійкості підприємств.

Таким чином, у 2027–2030 роках найбільш імовірним сценарієм є поступове зростання тарифного навантаження на споживачів, особливо у випадку скорочення державної підтримки та скасування окремих обмежень щодо тарифоутворення.

Для стримування темпів зростання тарифів доцільним є реалізація заходів з енергоефективності, модернізації мереж і обладнання, зменшення технологічних втрат, використання відновлюваних джерел енергії, встановлення систем накопичення енергії, розвитку когенерації та розподіленої генерації.

Для територіальних громад області такі заходи мають розглядатися не лише як інструмент скорочення видатків, а і як механізм зниження майбутнього тарифного навантаження на населення та підвищення фінансової й енергетичної стійкості підприємств критичної інфраструктури.

Таблиця 36. Прогноз середніх тарифів для населення в області

Період / рік	Електроенергія, грн/кВт·год	Природний газ, грн/м³	Водопостачання та водовідведення (м. Тернопіль), грн/м³	Опалення та гаряче водопостачання
2026	4,32 (чинний рівень)	7,96 (чинний рівень для побутових споживачів)	36,70 (чинний рівень)	Без істотної зміни за умови збереження чинних механізмів державного регулювання
2027	4,70–5,00	8,30–8,70	45–50	+10–15% у разі часткового перегляду тарифів
2028	5,20–5,80	9,00–10,00	55–62	+15–25% за умови поступового скорочення державної підтримки
2029	5,80–6,50	9,80–11,00	65–72	+7–12%
2030	6,30–7,20	10,50–12,00	72–80	+5–10%, переважно в межах інфляційного коригування

Висновки для бюджетного планування області

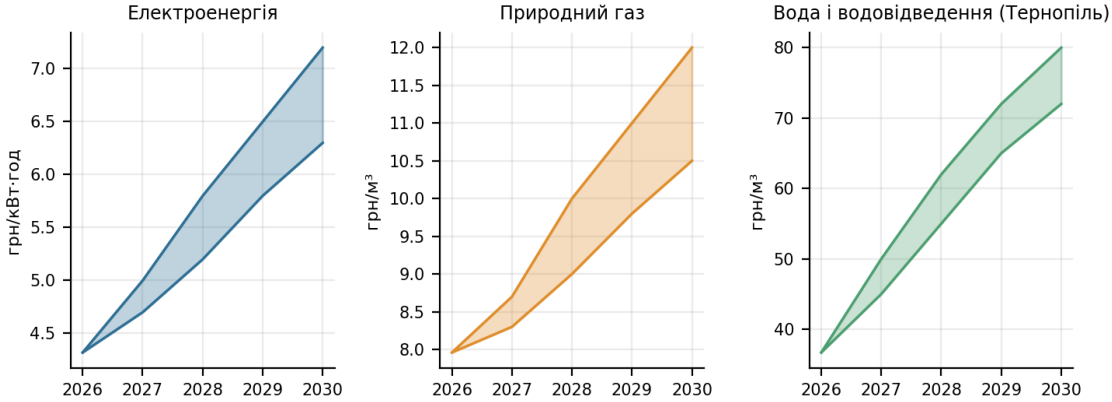


Рисунок 18. Прогнозні діапазони цін і тарифів на 2026–2030 роки

Ключовим фактором стримування соціальної напруги в Тернопільській області у 2026–2030 роках виступатиме автоматичне перепризначення субсидій. Оскільки понад 100 млн грн щорічно витрачається на покриття різниці в тарифах для підприємств ТКЕ та водоканалу із місцевих фондів, поетапний перехід до ринкових цін дозволить вивільнити кошти громад на модернізацію мереж Тернопільщини та енергонезалежність (встановлення когенераційних установок, сонячних станцій на об'єктах водоканалу тощо).

Додаток 3. Споживання енергоносіїв установами, підприємствами та організаціями у 2022–2024 роках

Таблиця 37. Інформація щодо споживання енергоносіїв за період з 2022 по 2024 роки

	Інформація щодо споживання енергоносіїв за період з 2022 по 2024 роки										
	Категорії кінцевих споживачів	Адреса Код ЄДРПОУ	електроенергія, МВт*год			природний газ, тис. м3			теплова енергія, Гкал		
			2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
	ВСЬОГО, в т.ч										
	назва установи										
	ОСВІТА		1 560,48	1 601,70	1 651,26	704,53	706,25	783,15	3 023,06	3 554,80	3 406,24
1	Кременецька обласна гуманітарно-педагогічна академія ім. Тараса Шевченка	02125556 47003, вул. Ліцейна, 1, м. Кременець	326,77	432,28	437,24	110,85	140,15	145,89	709,00	894,00	926,00
2	Чортківський гуманітарно-педагогічний фаховий коледж імені Олександра Барвінського	02125533 48500, вул. Подільська, 41, м. Чортків	94,97	115,31	99,79	0,00	0,00	0,00	643,60	779,60	765,90
3	Тернопільський обласний центр еколого-натуралістичної творчості учнівської молоді	14052058 46008, вул. Микулинецька, 21,м. Тернопіль	177,98	178,76	185,88	22,78	22,04	26,40	0,00	0,00	0,00
5	Тернопільський обласний комунальний інститут післядипломної педагогічної освіти	02139788 46027, вул. Громницького, 1,м. Тернопіль	50,55	49,64	49,47	0,00	0,00	0,00	445,74	401,50	388,90
6	Тернопільський обласний комунальний заклад соціальної підтримки та виховання дітей	21161925 46011, вул. С. Бандери, 81 м. Тернопіль	11,40	12,29	13,60	15,71	14,66	12,85	0,00	0,00	0,00
7	Тернопільська спеціальна школа Тернопільської обласної ради	14028539 46011, вул. Лесі Українки, 9-А м. Тернопіль	23,14	27,95	29,10	4,25	6,20	6,67	385,20	377,00	388,84
8	Коропецький обласний ліцей-інтернат з посиленою військово-фізичною підготовкою	04590961 48370, вул. Каганця, 3А,смт Коропець,Чортківський район	150,00	182,88	228,63	148,4	117,5	120,4	0,00	0,00	0,00
9	Тернопільський навчально-реабілітаційний центр Тернопільської обласної ради	21157160 46023, вул. Братів Бойчуків, 6,м. Тернопіль	55,90	58,56	57,42	56,20	53,20	54,60	0,00	0,00	0,00
10	Теребовлянський навчально-реабілітаційний центр	04590984 48100, вул. Залізнична, 8 м. Теребовля, Тернопільського району	57,40	64,22	72,30	64,6	65,1	69,0	0,00	0,00	0,00
11	Новосільська спеціальна школа Тернопільської обласної ради	04590978 47811, вул. Франка І., 48 с. Нове Село, Тернопільський район	81,19	72,84	83,89	71,2	77,9	75,4	0,00	0,00	0,00
12	Струсівський обласний мистецький ліцей	04590990 48127, вул. Миру, 3А,с. Струсів,Тернопільський район	68,16	49,50	59,00	57,7	56,4	62,4	0,00	0,00	0,00
13	Теребовлянський академічний ліцей імені Ярослави Стецько	21163120 48100, вул. Застіноцька, 41 м. Теребовля, Тернопільський район	58,80	52,29	56,88	1,6	1,5	49,0	748,00	1 007,00	843,00
14	Збаразький ліцей Тернопільської обласної ради	04590949 47302, вул. Д. Галицького, 52м. Збараж, Тернопільський район	126,40	72,95	69,52	84,0	79,3	84,2	0,00	0,00	0,00
15	Бережанський ліцей Тернопільської обласної ради	0459089547501, вул. Руська, 13м. Бережани,Тернопільський район	48,81	46,23	48,30	6,3	6,1	6,3	0,00	0,00	0,00
16	Заліщицький навчально-реабілітаційний центр Тернопільської обласної ради	0459093248600, вул. Ст. Бандери, 68м. Заліщики, Чортківський район	165,68	127,33	97,91	50,2	54,1	54,3	0,00	0,00	0,00
17	Тернопільський обласний комунальний центр туризму, краєзнавства, спорту та екскурсій учнівської молоді	14051449 46001, вул. С. Качали, 3,м. Тернопіль	1,75	1,52	1,55	8,98	9,62	9,87	0,00	0,00	0,00

	Інформація щодо споживання енергоносіїв за період з 2022 по 2024 роки											
	Категорії кінцевих споживачів	Адреса Код ЄДРПОУ	електроенергія, МВт*год			природний газ, тис. м3			теплова енергія, Гкал		
			2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
18	Тернопільський обласний комунальний центр науково-технічної творчості школярів та учнівської молоді	2534809846001, вул. С. Стрільців, 13,м. Тернопіль	12,69	12,23	12,63	0,00	0,00	0,00	82,40	86,20	84,30
19	Тернопільське обласне комунальне територіальне відділення Малої академії наук України	24620144 46001,вул. Січових Стрільців, 13,м. Тернопіль	1,25	1,30	1,26	0,00	0,00	0,00	9,12	9,50	9,30
20	Тернопільський обласний ліцей «Знамення»	3479352548143, вул. Шептицького К., 53с. Зарваниця,Тернопільський район	27,26	32,59	30,71	0	0	0	0	0	0
21	Тернопільський обласний комунальний навчально-курсовий центр	03363387 46011,вул. Гетьмана П. Дорошенка, 9м. Тернопіль	13,21	6,41	7,59	0,62	0,849	1,339	0	0	0
23	Коропецьке професійно-технічне училище Тернопільської обласної ради	2115032448370, вул. Марка-Каганця, 3, смт Коропець, Чортківський район	7,17	4,62	8,59	1,2	1,6	4,5	0	0	0
	СІМ'Я ТА МОЛОДЬ ТА ІНШІ										
1	Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Тернопільський обласний центр підготовки громадян до національного спротиву»	37417991 46000, вул. Грушевського, 8м. Тернопіль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Тернопільський обласний пластовий вишкільний центр»	42732639 47722, вул. Галицька, 3 А, с. Скоморохи,Тернопільський район	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Тернопільський обласний ветеранський простір підтримки ветеранів війни та територіальної оборони «Ветеранський простір»	43788384 46001, вул. Грушевського,8 м. Тернопіль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ОХОРОНА ЗДОРОВ'Я		5468,04	6266,74	6897,83	661,775	644,398	630,966	12125,374	10597,74	10330,651
1	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільська обласна клінічна лікарня» Тернопільської обласної ради	02001311 46002, вул. Клінічна, 1, м. Тернопіль	1855,33	1937,00	1954,19	0,609	0,725	8,7	3414,3141	3186,8584	2508,217
2	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільська обласна дитяча клінічна лікарня» Тернопільської обласної ради	02001305 46023, вул. А. Сахарова, 2А, м. Тернопіль	283,87	614,97	817,04	0	0	0	2268,87	1929,49	1568,95
3	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільський регіональний фтизіопульмонологічний медичний центр» Тернопільської обласної ради	02001328 47772, вул. Підлісна, 26-А, с. Великі Гаї, Тернопільський район	229,72	280,33	245,62	97,7	73,7	81,8	0	0	0
4	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільська обласна клінічна психоневрологічна лікарня» Тернопільської обласної ради	02001280 46027, вул. Тролейбусна, 14, м. Тернопіль	1086,23	1198,1	1214,95	17,7	17,2	19,8	4052,76	2948,75	3878,22
5	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільський обласний клінічний онкологічний диспансер» Тернопільської обласної ради	02001274 46023, вул. Р. Купчинського, 8, м. Тернопіль	112,5	189,12	482,00	132,6	129,8	125,2	0	0	0
6	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільський обласний медичний центр соціально-небезпечних захворювань» Тернопільської обласної ради	14030985 46027, вул. Тролейбусна, 14, м. Тернопіль	37,88	52,79	84,44	0	0	0	0	0	0
7	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільський обласний центр служби крові» Тернопільської обласної ради	02009519 46002, вул. Клінічна, 8, м. Тернопіль	106,33	93,59	91,15	48,38	48,7	50,146	0	0	0
8	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільський обласний центр реабілітації та розвитку дитини» Тернопільської обласної ради	03395192 46023, вул. А. Сахарова, 2, м. Тернопіль	134,66	138,33	133,55	0	0	0	310,5	315,6	307,5
9	Чортківський медичний фаховий коледж	02011611 48500, вул. Гоголя, 7, м. Чортків	184,95	193,63	204,79	4,5	6,4	6,2	606	846,6	764
10	Кременецький медичний фаховий коледж імені Арсена Річинського	02011605 47003, вул. Словацького, 12, м. Кременець	132,00	32,44	87,52	22,4	19,5	21,2	495,4	421,5	376,2
11	Комунальне некомерційне підприємство «Микулинецька обласна фізіотерапевтична лікарня реабілітації» Тернопільської обласної ради	02001038 48120, вул. Галицька, 2, смт Микулинці, Тернопільський район	286,45	204,96	204,96	156,1	150,4	136,4	0	0	0

	Інформація щодо споживання енергоносіїв за період з 2022 по 2024 роки											
	Категорії кінцевих споживачів	Адреса Код ЄДРПОУ	електроенергія, МВт*год			природний газ, тис. м3			теплова енергія, Гкал		
			2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
12	Комунальне некомерційне підприємство «Заліщицький дитячий центр медичної реабілітації» Тернопільської обласної ради	03397050 48640, вул. Грушевського, 12, м. Заліщики,Чортківський район	246,36	193,8	193,56	6,9	8,3	7,7	0	0	0
13	Комунальне некомерційне підприємство «Заліщицький обласний госпіталь інвалідів війни та реабілітованих» Тернопільської обласної ради	02000671 48600, вул. М. Шашкевича, 42, м. Заліщики, Чортківський район	90,87	94,62	114,74	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільське обласне патологоанатомічне бюро» Тернопільської обласної ради	21157390 46002, вул. Клінічна, 1, м. Тернопіль	0	0	0	0	0	0	80,2	83,81	57,44
15	Комунальне некомерційне підприємство «Центр екстреної медичної допомоги та медицини катастроф» Тернопільської обласної ради	14054198 46020, вул. Рєпіна, 11, м. Тернопіль	169,27	178,21	194,63	11,2	10,3	9,6	137,01	98,49	102,07
16	Комунальне некомерційне підприємство «Більче-Золотецька обласна лікарня реабілітації імені В.Г. Вершигори» Тернопільської обласної ради	21132409 48733, вул. Осередок, 27, с. Більче-Золоте, Чортківський район	74,03	423,92	423,49	146,5	162,1	148,2	0	0	0
17	Комунальна установа Тернопільської обласної ради «База спеціального медичного постачання»	00182113 46001, вул. Крушельницької, 18, офіс 302, м. Тернопіль	34,9	32,63	17,68	17,2	17,2	16,1	0,02	0,0415	0,0536
18	Комунальне некомерційне підприємство «Тернопільський обласний клінічний перинатальний центр «Мати і дитина» Тернопільської обласної ради	35492401 46001, вул. Замкова, 10, м. Тернопіль	402,69	408,30	433,52	0	0	0	760,3	766,6	768
	КУЛЬТУРА		635,75	707,19	712,35	19,071	33,112	51,288	2534,92	2225,43	2025,45
1	Тернопільський мистецький фаховий коледж ім. Соломії Крушельницької	02214828 46008, вул. М. Паращука, 4, м. Тернопіль	151,24	190,72	178,12	0	0	0	211,39	171,75	205,17
2	Тернопільський академічний обласний український драматичний театр ім. Т.Г. Шевченка	02225737 46001, б-р Т. Шевченка, 6, м. Тернопіль	54,72	60,78	60,48	0	0	0	422,18	384,6	366,57
3	Тернопільська обласна філармонія	02225720 46001, вул. Князя Острозького, 11, м. Тернопіль	28,64	23,53	24,42	0	0	0	238,06	175,31	134,79
4	Тернопільський академічний обласний театр актора і ляльки	05509429 46001, вул. С. Стрільців, 15, м. Тернопіль	15,76	17,93	17,33	0	0	0	173	172	222
5	Теребовлянський фаховий коледж культури і мистецтв	02214811 48100, вул. Шевченка, 1, м. Теребовля, Тернопільський район	163,80	231,25	288,79	0	14,1	32,9	672,34	477,89	402,69
6	Тернопільська обласна бібліотека для дітей	02220071 46001, вул. Коперника, 17, м. Тернопіль	9,32	7,11	8,31	0	0	0	38,74	35,88	34,93
7	Тернопільська обласна універсальна наукова бібліотека	02220065 46001, Т. Шевченка, 15б, м. Тернопіль	23,43	22,44	24,83	0	0	0	144,19	156,12	143,04
8	Тернопільська обласна бібліотека для молоді	05531647 46003, вул. Д. Нечая, 29, м. Тернопіль	17,53	13,61	10,57	0	0	0	156	155	121
9	Тернопільський обласний художній музей	14028841 46003, вул. Крушельницької, 1, м. Тернопіль	6,08	6,29	4,66	0	0	0	63	69,96	55,73
10	Тернопільський обласний краєзнавчий музей	02220036 46008, площа Героїв Євромайдану, 3, м. Тернопіль	125,07	101,59	62,39	0	0	0	263,9	243,3	213,5
11	Комунальне підприємство Тернопільської обласної ради «Тернопільський обласний центр дозвілля «Терноцвіт»	14031108 46001, б-р Шевченка, 6, м. Тернопіль	*	*	*	0	0	0	14,26	14,61	12,59
12	Тернопільський обласний методичний центр народної творчості	02220042 46008, вул. Медова, 3, м. Тернопіль	6,38	4,05	4,7	0	0	0	27,02	29,56	23,51
13	Тернопільський обласний центр охорони та наукових досліджень пам’яток культурної спадщини	25887607 46016, вул. Київська, 3а, м. Тернопіль, (вул. Бродівська, 44)	*	*	*	0	0	0	0	0	0

	Інформація щодо споживання енергоносіїв за період з 2022 по 2024 роки											
	Категорії кінцевих споживачів	Адреса Код ЄДРПОУ	електроенергія, МВт*год			природний газ, тис. м3			теплова енергія, Гкал		
			2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
14	Борщівський обласний комунальний краєзнавчий музей	26309440 48702, вул. Шевченка, 9, м. Борщів, Чортківський район	3,12	2,64	2,05	6,3	6,0	5,9	0	0	0
15	Обласний комунальний етнографічно-меморіальний музей Володимира Гнатюка	26309545 48351, с. Велеснів Чортківський район	0,41	0,34	0,32	2,2	2,5	2,1	0	0	0
16	Обласний комунальний музей Богдана Лепкого в м. Бережани	26309373 47501, площа Ринок, 1, м. Бережани, Тернопільський район	2,46	1,94	0,92	2,9	2,7	2,3	0	0	0
17	Обласний комунальний меморіальний музей-садиба Леся Курбаса	26309491 47845, с. Старий Скалат, Тернопільський район	1,38	0,93	0,96	1,9	2,2	2,2	0	0	0
18	Обласний комунальний літературно-меморіальний музей Юліуша Словацького в м. Кременці	26198376 47003, вул. Ю.Словацького, 16, м. Кременець	1,93	2,07	1,71	3,8	3,6	3,6	0	0	0
19	Музейний комплекс «Лемківське село»	32147832 48300, вул. Шевченка, 59А, м. Монастирська, Чортківський район	16,09	13,2	12,87	2,1	2,1	2,2	0	0	0
20	Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Музей національно-визвольної боротьби Тернопільщини»	42731505 46008, вул. Коперника, 1, м. Тернопіль	8,39	6,77	8,92	0	0	0	110,84	139,45	89,93
	ФІЗИЧНА КУЛЬТУРА І СПОРТ		12,51	7,58	6,74	17,32	18,64	17,02	0	0	0
1	Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Тернопільська обласна школа вищої спортивної майстерності»	37457725 46400, вул. Соломії Крушельницької, 18, 302, м. Тернопіль	1,08	1,29	1,34	0	0	0	0	0	0
3	Комунальна установа Тернопільської обласної ради	40862025 46000 ЮА – м. Тернопіль, вул. А. Шептицького, 26, ФА –вул. Соломії Крушельницької, 18, 305	11,43	6,29	5,4	0	0	0	0	0	0
4	«Тернопільська обласна дитячо-юнацька спортивна школа з біатлону»	44646328 47751, вул. Бережанська, буд. 64а, село Підгородне, Тернопільський район	0	0	0	17,32	18,64	17,02	0	0	0
	СОЦІАЛЬНИЙ ЗАХИСТ		1101,16	1116,75	1114,42	240,157	295,911	243,1	0	0	0
1	Скала-Подільський психоневрологічний будинок-інтернат	03189498 48720, вул. Богуна, 2, смт Скала-Подільська, Чортківський район	58,02	57	52,37	12,1	17,6	5,1	0	0	0
2	Мельнице-Подільський психоневрологічний будинок-інтернат	21163568 48751, вул. Івана Франка, 39, смт Мельниця-Подільська, Чортківський район	153,72	132,36	145,52	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Почаївський психоневрологічний будинок-інтернат	03189529 47025, вул. Шкільна, 36, м. Почаїв, Кременецький район	138,14	164,66	153,93	12,4	57,9	46,8	0	0	0
4	Петриківський обласний геріатричний пансіонат	03562589 47720, вул. Зелена, 15, с. Петриків, Тернопільський район	229,54	171,93	195,09	90,1	101,03	83,153	0	0	0
5	Петриківський обласний комунальний дитячий будинок-інтернат	03189481 47720, вул. Зелена, 11, с. Петриків, Тернопільський район	98,54	87,68	90,03	68,2	66,4	62,8	0	0	0
6	Бережанський психоневрологічний будинок-інтернат	03189506 47510, вул. Богдана Хмельницького, 62, с. Краснопуща,Тернопільський район	2,93	102,19	89,94	0	0	0	0	0	0
7	Теребовлянський психоневрологічний будинок-інтернат	03189535 48100, вул. Глещавецька, 68, м. Теребовля, Тернопільський район	207,36	178,68	170,64	2,2	0,0	0,0	0	0	0
8	Тернопільський обласний центр комплексної реабілітації	39427137 46400, вул. Академіка Сахарова, 2, м. Тернопіль	127,76	123,04	113,13	0,0	0,0	0,0	0	0	0
9	Комунальна установа Тернопільської обласної ради «Тернопільський обласний центр соціально-психологічної допомоги «Родинний затишок»	43435704 48500, вул. Монастирська, 2Б, м. Чортків	6,86	7,03	5,79	1,5	2,1	4,7	0	0	0

	Інформація щодо споживання енергоносіїв за період з 2022 по 2024 роки											
	Категорії кінцевих споживачів	Адреса Код ЄДРПОУ	електроенергія, МВт*год			природний газ, тис. м3			теплова енергія, Гкал		
			2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
10	Буданівський психоневрологічний будинок-інтернат	02001044 48154, Теребовлянський район, с. Буданів, вул. Яценяка, 1А	78,29	92,18	97,98	53,6	51,0	40,5	0	0	0
	ІНШІ ПІДПРИЄМСТВА ТА ОРГАНІЗАЦІЇ		590,33	575,33	463,01	159,527	161,344	157,092	0	0	0
1	Управління з експлуатації майнового комплексу Тернопільської обласної ради	30165302 46021, вул. Грушевського, 8, м. Тернопіль	523,1	465,03	448,95	151,4	154,04	148,8	0	0	0
6	Тернопільське обласне комунальне підприємство «Фірма «Кінодністер»	02403897 46002, м. Тернопіль, ЮА - вул. Лисенка, 10, ФА – вул. Омеляна Польового, 2	7,47	6,81	8,20	7	6,01	7	0	0	0
7	Тернопільське обласне комунальне підприємство «Фірма «Тернопільавіаавтотранс»	31299719 47717, вул. Молодіжна,5, село Смиківці, Тернопільський район	55,91	99,39	2,11				0	0	0
8	Чортківське обласне комунальне міжрайонне бюро технічної інвентаризації	21130534 48500, вул. Сонячна, 7, м. Чортків	3,85	4,1	3,75	1,1	1,3	1,3	0	0	0
9	Комунальне підприємство теплових мереж Тернопільської обласної ради «Тернопільтеплокомуненерго»	03353590 46016, вул. Київська, 3А, м. Тернопіль	76,00	74,42	70,01	2 453,1	2 310,6	2 407,2	0	0	0
	АПТЕЧНА МЕРЕЖА		70,95	63,25	53,21	11,248	11,915	13,823	0	0	0
1	Тернопільське обласне виробничо-торгове аптечне об’єднання	30249871 46002, м. Тернопіль, вул. Бродівська, 5	33,87	29,86	26,06	10,2	10,5	11,2	0	0	0
2	Тернопільська обласна комунальна міжлікарняна аптека №126	05273518 м. Тернопіль, вул. Тролейбусна, 14	18,41	19,83	19,72	0,0	0,0	0,0	0	0	0
3	Обласна комунальна міжлікарняна аптека №104 м. Заліщики	21145458 48600, м. Заліщики, вул. Бандери, 56	10,68	7,79	3,17	1,0	1,4	2,6	0	0	0
4	Чортківська обласна комунальна центральна районна аптека №143	21159822 48500, м. Чортків, вул. С. Бандери, 20	4,07	3,68	2,63				0	0	0
6	Державно-комунальна аптека №122	22599322 46006, м. Тернопіль, вул. Федьковича, 16	0,55	0,33	0,12	0,033	0,012	0,022	0	0	0
7	Лановецька обласна комунальна центральна районна аптека № 25	01979776 47402, м. Ланівці, вул. Незалежності, 4	3,37	1,76	1,51				0	0	0
	ПРОФІЛАКТИЧНА ДЕЗИНФЕКЦІЯ										
1	Комунальне підприємство Тернопільської обласної ради «Профілактична дезинфекція»	21162528 46020, м. Тернопіль, вул. Рєпіна, 14, ФА – м. Тернопіль, вул. Бродівська, 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Сукупне споживання енергоносіїв, МВт год								
			9 439,22	10 338,54	10 898,82	17 029,94	*17 574,04*	17 807,54	20 565,74	19 047,58	18 331,60
	Споживання енергоносіїв у базовому 2022 році, МВт год 47 034,90										

Додаток 4. Генеруючі та теплогенеруючі потужності

Таблиця 38. Інформація щодо генеруючих потужностей

№	Назва підприємства, установи, організації	Вид палива, що використовує теплогенеруюча установка	Кількість теплогенеруючих установок кожного виду, штук	Загальна потужність теплогенеруючих установок кожного виду, кВт	Потужність резервного джерела живлення (генератора), кВт	Потужність наявного генеруючого обладнання з відновлювальних джерел (СЕС, УЗЕ...), кВт	Потреба у генеруючому обладнанні, кВт (генератор, СЕС, УЗЕ)
1	Бережанський ліцей імені Богдана Лепкого Тернопільської обласної ради	природний газ	ні	0	0	0	
		електрична енергія	ні	0			
		деревне паливо	ні	0			
2	Збаразький ліцей Тернопільської обласної ради	природний газ	ні	0	10 кВт -1 шт.	0	генератор 40кВт або
		деревне паливо	ні	0			СЕС 70 кВт
		деревне паливо	ні	0			
3	Коропецький ліцей з посиленою військово-фізичною підготовкою Тернопільської обласної ради	природний газ	2	2000	0	0	
		електрична енергія					СЕС 70-100 кВт з системою накопичення енергії 200 кВт
		деревне паливо					
4	Новосільська спеціальна школа Тернопільської обласної ради	природний газ	ні	0		0	
		електрична енергія	ні	0			
		деревне паливо	ні	0			
5	Теребовлянський академічний ліцей імені Ярослави Стецько	природний газ	2	1500	5 кВт-1 шт. 7,5 кВт-2 шт. 2,5 кВт-1 шт.	0	генератор 40 кВт
		електрична енергія	0	0			
		деревне паливо	0	0			
6	Теребовлянський навчально-реабілітаційний центр	природний газ	1	480	8 кВт - 1шт; 2,5 кВт - 2 шт.	0	генератор 40кВт
		електрична енергія	ні	0			
		деревне паливо	ні	0			
7	Струсівський обласний мистецький ліцей	природний газ	ні	0	20	0	генератор
		електрична енергія	ні	0			СЕС 70 кВт 80
		деревне паливо	ні	0			
8	Тернопільський навчально-реабілітаційний центр Тернопільської обласної ради	природний газ	1	200	9 кВт. 2шт., 11 кВт. 1шт.	0	СЕС 30 кВт
		електрична енергія	0	0			
		деревне паливо	0	0			
9	Тернопільська спеціальна школа Тернопільської обласної ради	природний газ	ні	ні	7,5 кВт		
		електрична енергія	ні	ні			20
		деревне паливо	ні	ні			
10	Тернопільський обласний ліцей “Знамення”	природний газ	0	0	7,5 кВт	0	немає потреби
		електрична енергія	0	0			

№	Назва підприємства, установи, організації	Вид палива, що використовує теплогенеруюча установка	Кількість теплогенеруючих установок кожного виду, штук	Загальна потужність теплогенеруючих установок кожного виду, кВт	Потужність резервного джерела живлення (генератора), кВт	Потужність наявного генеруючого обладнання з відновлювальних джерел (СЕС, УЗЕ...), кВт	Потреба у генеруючому обладнанні, кВт (генератор, СЕС, УЗЕ)
		деревне паливо	0	0			
11	Державний навчальний заклад "Шумське професійно-технічне училище"	природний газ	0	0	7,5 кВт - 1 шт., 6,8 кВт - 1 шт.	0	2 генератори (по 30 кВт)
		електрична енергія	0	0			
		деревне паливо	0	0			
12	Державний навчальний заклад "Тернопільський професійний коледж з посиленою військовою та фізичною підготовкою"	природний газ	1	0,8 МВт	9 кВт - 1шт; 7,5 кВт - 2 шт.	33 кВт	акумулююча ємність
		електрична енергія	0	0			
		деревне паливо	0	0			
13	Лановецька філія Державного навчального закладу "Тернопільський професійний коледж з посиленою військовою та фізичною підготовкою"	природний газ	2	200	3 шт - 21 кВт	0	
		електрична енергія	15	30			СЕС 40 кВт з системою накопичення енергії 200 кВт
		деревне паливо	0	0			
14	Державний навчальний заклад "Вишнівецький професійний ліцей"	природний газ	2	10 кВт	0,8 кВт-1 шт; 2.5 кВт- 1 шт; 5,5 кВт- 1 шт; 7 кВт- 1 шт.	0	
		електрична енергія	8	40 кВт			СЕС 70-100 кВт з системою накопичення енергії 200 кВт
		деревне паливо	3	400 кВт			
15	Державний навчальний заклад "Чортківське вище професійне училище"	природний газ	3 по 100 кВт 3 по 96 кВт	588 кВт	7 кВт - 1 шт; 7,5 кВт - 1 шт; 6,5 кВт - 2 шт	0	-
		електрична енергія	-	-			-
		деревне паливо	-	-			-
16	Державний навчальний заклад "Бучацьке професійно-технічне училище"	природний газ	-	-	-	-	-
		електрична енергія	-	-			-
		деревне паливо	-	-			-
17	Державний навчальний заклад "Кременецький професійний ліцей"	природний газ	2	1,26 МВт	7 кВт - 1 шт; 7,5 кВт - 1 шт; 8 кВт - 1 шт.	0	-
		електрична енергія					-
		деревне паливо	1	0,545МВт			-
18	Державний навчальний заклад "Почаївське вище професійне училище"	природний газ	0	0	50 кВт	0	-
		електрична енергія	0	0			-
		деревне паливо	0	0			-
19	Державний професійно-технічний навчальний заклад "Заліщицьке вище професійне училище"	природний газ	0		50 кВт	0	
		електрична енергія	0				
		деревне паливо	1	600			СЕС 30 кВт
20	Державний навчальний заклад "Борщівський	природний газ	4	384	50,9 кВт	-	СЕС 100 кВт
		електрична енергія	-	-			

№	Назва підприємства, установи, організації	Вид палива, що використовує теплогенеруюча установка	Кількість теплогенеруючих установок кожного виду, штук	Загальна потужність теплогенеруючих установок кожного виду, кВт	Потужність резервного джерела живлення (генератора), кВт	Потужність наявного генеруючого обладнання з відновлювальних джерел (СЕС, УЗЕ...), кВт	Потреба у генеруючому обладнанні, кВт (генератор, СЕС, УЗЕ)
	професійний ліцей	деревне паливо	-	-			
21	Державний навчальний заклад "Підволочиський професійний ліцей"	природній газ	-		2шт. по 7,5кВт	0	акумулююча ємність
		електрична енергія	-				СЕС 70кВт
		деревне паливо	0	0			
22	Борщівськицй агротехнічний фаховий коледж	природний газ	5	3170	-	-	2 генератори по 25кВт кожний
		електрична енергія	-				
		деревне паливо	-				
23	Фаховий коледж Кременецької обласної гуманітарно-педагогічної академії ім. Тараса Шевченка	природний газ	-	-	1 шт. 3,5 кВт	-	Дизель генератор потужність 40 кВт
		електрична енергія	-	-			
		деревне паливо	-	-			
24	Тернопільський фаховий коледж харчових технологій і торгівлі	природний газ	ні	0	0	0	Дизель генератор потужність 40 кВт
		електрична енергія	ні	0			
		деревне паливо	ні	0			
25	Чортківський гуманітарно-педагогічний фаховий коледж ім.О.Барвінського	природний газ	-	-	2 шт по 2,8	-	-
		електрична енергія	-	-			40 кВт
		деревне паливо	-	-			-
26	Кременецький лісотехнічний фаховий коледж	природний газ	-	-	10	-	-
		електрична енергія	5	51			-
		деревне паливо	2	400			-
27	КНП «Тернопільська обласна клінічна лікарня» ТОР	немає	немає	немає	хірургічний к-с -200 кВт; хірургічний к-с МРТ- 100 кВт; терапевтичний к-с №4 - 200 кВт; терапевтичний к-с №1,2 - 165 кВт; лабораторний к-с - 160кВт; будівля офтальмологічноговідділення - 66 кВт; харчоблок - 53 кВт; Госпіс - 44 кВт.	ВДЕ- 80 кВт; УЗЕ- 80 кВт/год	650 кВт/год
28	КНП «Тернопільська обласна дитяча клінічна лікарня» ТОР	немає	немає	немає	2 штуки головний корпус) - 288 кВт, 1 штука (кухня, господарська частина) - 104 кВт	ВДЕ - 55 кВт/год.	немає

№	Назва підприємства, установи, організації	Вид палива, що використовує теплогенеруюча установка	Кількість теплогенеруючих установок кожного виду, штук	Загальна потужність теплогенеруючих установок кожного виду, кВт	Потужність резервного джерела живлення (генератора), кВт	Потужність наявного генеруючого обладнання з відновлювальних джерел (СЕС, УЗЕ...), кВт	Потреба у генеруючому обладнанні, кВт (генератор, СЕС, УЗЕ)
29	КНП «Тернопільська обласна клінічна психоневрологічна лікарня» ТОР	Деревне паливо	1	1200	корпус "А"- 220кВт; корпус "Б"-110кВт; корпус "В-Г" - 220кВт:	ВДЕ-200 кВт/год	500кВт-год
30	КНП «Тернопільський обласний клінічний онкологічний диспансер» ТОР	Природний газ	16	1 680,0	220 кВт, 110 кВт	3 шт. по 5,5 кВт Тесла	немає
31	КНП «Тернопільський регіональний фтизіопульмонологічний медичний центр» ТОР	Природний газ	1	720	1. 26.8 кВт 2. 80 кВт 3. 220 кВт 4. 176 кВт 5. 50 кВт 6 .5.5 кВт 7. 5.5 кВт	немає	немає
32	КНП «Центр екстреної медичної допомоги та медицини катастроф» ТОР	Природний газ	1	96			
33	КНП «Тернопільський обласний медичний центр соціально-небезпечних захворювань» ТОР	немає	немає	немає	88,0	немає	120
34	КНП «Тернопільський обласний клінічний перинатальний центр “Мати і дитина”» ТОР	Немає	немає	немає	161,0	80 кВт/ год	200 кВт/год
35	КНП «Заліщицький обласний госпіталь інвалідів війни та реабілітованих» ТОР	немає	немає	немає	50 кВт; 27кВт	немає	Немає
36	КНП «Заліщицький дитячий центр медичної реабілітації» ТОР	Природний газ	1	600	44кВт, 20кВт,	немає	немає
37	КНП «Більче-Золотецька обласна лікарня реабілітації ім. В.Г. Вершигори» ТОР	Природний газ, Деревне паливо	1	1000	165, 170	немає	30
38	КНП «Микулинецька обласна фізіотерапевтична лікарня реабілітації» ТОР	Природний газ	3	1880	5, 7,5, 13, 80	немає	80
39	КНП «Тернопільський обласний центр реабілітації та розвитку дитини» ТОР	немає	немає	немає	50,0	немає	немає

№	Назва підприємства, установи, організації	Вид палива, що використовує теплогенеруюча установка	Кількість теплогенеруючих установок кожного виду, штук	Загальна потужність теплогенеруючих установок кожного виду, кВт	Потужність резервного джерела живлення (генератора), кВт	Потужність наявного генеруючого обладнання з відновлювальних джерел (СЕС, УЗЕ...), кВт	Потреба у генеруючому обладнанні, кВт (генератор, СЕС, УЗЕ)
40	КНП «Тернопільський обласний центр служби крові» ТОР	Природний газ	3,0	300 кВт	155,0	немає	30 кВт
41	КУ ТОР «База спеціального медичного постачання»	Природний газ, Деревне паливо	2,0	150,0	5,5кВт; 5,5 кВт;8 кВт; 50 кВт	немає	немає
42	Тернопільська обласна універсальна наукова бібліотека	централізоване					генератор – 30 СЕС – 23 УЗЕ – 25-30
43	Тернопільська обласна бібліотека для молоді	централізоване					генератор – 30
44	Тернопільська обласна бібліотека для дітей	централізоване			5		генератор - 20
45	Тернопільський академічний обласний український драматичний театр ім. Т.Г.Шевченка	централізоване					генератор – 100 СЕС – 60 УЗЕ – 180-240
46	Тернопільський академічний обласний театр актора і ляльки	централізоване			0,65		генератор – 30 СЕС – 30 УЗЕ – 45-80
47	Тернопільська обласна філармонія	централізоване			50		генератор – 10 СЕС – 26 УЗЕ – 45-80
48	Тернопільський обласний методичний центр народної творчості	централізоване			2,8		
49	Тернопільське обласне комунальне підприємство „Фірма„Кінодністер”	природний газ	3	75			генератори 3 шт. – 5+5+15
50	Тернопільськийобласнийкраєзнавчий музей	централізоване					генератор – 50 СЕС – 30 УЗЕ – 45-80
51	Тернопільський обласний художній музей	централізоване			2		
52	Музей національно-визвольної боротьби Тернопільщини	централізоване					генератор – 7 СЕС – 7,5 УЗЕ – 15-30
53	Борщівський обласний комунальний музей	природний газ	1	49	4,4		
54	Обласний комунальний музей Богдана Лепкого	природний газ	1	23,9			генератор – 20

№	Назва підприємства, установи, організації	Вид палива, що використовує теплогенеруюча установка	Кількість теплогенеруючих установок кожного виду, штук	Загальна потужність теплогенеруючих установок кожного виду, кВт	Потужність резервного джерела живлення (генератора), кВт	Потужність наявного генеруючого обладнання з відновлювальних джерел (СЕС, УЗЕ...), кВт	Потреба у генеруючому обладнанні, кВт (генератор, СЕС, УЗЕ)
55	Обласний етнографічно-меморіальний музей Володимира Гнатюка	природний газ	1	23	3		
56	Обласний меморіальний музей-садиба Леся Курбаса	природний газ	1	13	2,2		
57	Обласний комунальний літературно-меморіальний музей Юліуша Словацького	природний газ	1	29			генератор – 20
58	Музейний комплекс „Лемківське село”	природний газ	5	20	2		газовіконвектори 3 шт. - 15
59	Тернопільський мистецький фаховий коледж ім. Соломії Крушельницької	централізоване			3		генератори 3 шт. – 10+10+10 СЕС – 240 УЗЕ – 720-960
60	Теребовлянський фаховий коледж культури і мистецтв	природний газ	2	200	14,5		генератори 2 шт. – 3+3 СЕС – 236 УЗЕ – 700-1200
61	Тернопільський обласний центр дозвілля "Терноцвіт"	централізоване					генератор – 15
62	Тернопільський обласний центр охорони та наукових досліджень пам’яток культурної спадщини	централізоване			2		
63	Бережанський психоневрологічний будинок-інтернат	Природний газ			3 по 6,5 кВт 1-40 кВт		
		Електрична енергія	1	10			СЕС 60 кВт
		Деревне паливо	7	75			
64	Петриківський обласний геріатричний пансіонат	Природний газ	3	878	2 по 4,8 кВт; 1 - 30 кВт; 1 - 53,6 кВт		
		Електрична енергія					СЕС 80 кВт
		Деревне паливо	3	950			
65	Почаївський психоневрологічний будинок-інтернат	Природний газ	3	458	2 по 7,5 кВт 2 по 3кВт		
		Електрична енергія					СЕС 80 кВт
		Деревне паливо					
66	Скала-Подільський психоневрологічний будинок-інтернат	Природний газ	3	207,5	2 по 3,5Квт		
		Електрична енергія					СЕС 30 кВт
		Деревне паливо	2	200			
67	Теребовлянський психоневрологічний будинок-інтернат	Природний газ	2	200	2 по 6,5кВТ; 1-4,5кВт		
		Електрична енергія					СЕС 30 кВт
		Деревне паливо	3	300			

№	Назва підприємства, установи, організації	Вид палива, що використовує теплогенеруюча установка	Кількість теплогенеруючих установок кожного виду, штук	Загальна потужність теплогенеруючих установок кожного виду, кВт	Потужність резервного джерела живлення (генератора), кВт	Потужність наявного генеруючого обладнання з відновлювальних джерел (СЕС, УЗЕ...), кВт	Потреба у генеруючому обладнанні, кВт (генератор, СЕС, УЗЕ)
68	Мельнице-Подільськийпсихоневрологічний будинок-інтернат	Природний газ			1-7кВт, 1-6.5кВт, 2 по5,30		
		Електрична енергія					СЕС 50 кВт
		Деревне паливо	2	800			
69	Буданівський психоневрологічний будинок-інтернат	Природний газ	2	500	1-24кВт,1-15 кВт,3-8кВт,1-3.3кВт		
		Електрична енергія					СЕС 100 кВт
		Деревне паливо					
70	Петриківський обласний комунальний дитячий будинок-інтернат	Природний газ			1-2кВт, 1-5кВт, 1- 6.5кВт, 1-30кВт, 1-135кВт.		
		Електрична енергія	5	178,5			СЕС 30 кВт
		Деревне паливо					
71	Тернопільський обласний центр комплексної реабілітації	Природний газ			1-6 кВт, 1-6кВт		
		Електрична енергія	2	14			СЕС 100 кВт
		Деревне паливо					

Додаток 5. Реалізація ЕСКО-договорів в області

Таблиця 39. Реалізація ЕСКО-договорів в області

№ з/п	Характеристика об'єкту енергосервісу	Дата укладання енергосервісного (ЕСКО) договору	Строк дії ЕСКО договору	Ціна енергосервісного договору (тис грн)	Перелік енергоефективних заходів, відповідно до договору	Базовий річний рівень споживання паливно-енергетичних ресурсів (далі - ПЕР) та житлово-комунальних послуг (далі - ЖКП) у натуральних показниках		Рівень скорочення споживання відповідних ПЕР та/або ЖКП, який має бути досягнуто в результаті здійснення енергосервісу, за кожний рік дії енергосервісного договору (у натуральних показниках та відсотках до базового рівня споживання ПЕР та ЖКП)		Фактичний рівень скорочення споживання ПЕР та/або ЖКП у відсотках(%) та натуральних величинах, за звітний період		Скорочення витрат замовника в грошовій формі (грн.) на споживання ПЕР та/або ЖКП у результаті здійснення енергосервісу, за звітний період
1	КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ЗБАРАЗЬКА ЦЕНТРАЛЬНА ЛІКАРНЯ" ЗБАРАЗЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ	29.10.2025	7 років 148 днів (з 29 жовтня 2025 до 24 березня 2033)	5192,3	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об'єкту енергосервісу загальною потужністю 60 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	111,7	Електроенергія тис. кВт*год	31,64	Електроенергія тис. кВт*год	26,8	296015,08
								Електроенергія %	16,4	Електроенергія %	23,99	
2	Комунальне некомерційне підприємство "ТЕРНОПІЛЬСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ФТИЗІОПУЛЬМОНОЛОГІЧНИЙ МЕДИЧНИЙ ЦЕНТР"Тернопільської обласної ради	26.08.2025	8 років 196 днів (до 10.03.2034 р.)	3 982, 258	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об'єкту енергосервісу загальною потужністю не менш 50 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	141,2	Електроенергія тис. кВт*год	24,17	Електроенергія тис. кВт*год	15,4	220 933,04
								Електроенергія %	15,5	Електроенергія %	10,91	
3	Комунальне некомерційне підприємство "Микулинецька обласна фізіотерапевтична лікарня реабілітації"Тернопільської обласної ради	18.06.2025	7 років 352 дні (до 19.03.2033 р.)	3235,9	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об'єкту енергосервісу загальною потужністю не менш 40 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	134,6	Електроенергія тис. кВт*год	23,08	Електроенергія тис. кВт*год	17,63	197 998,54
								Електроенергія %	18	Електроенергія %	13,10	
4	Комунальне некомерційне підприємство "Тернопільський обласний клінічний онкологічний диспансер" Тернопільськоїи обласної ради	18.04.2025	8 років 324 дні(до 08.03.2034)	12 318,66	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспоживання об'єкту енергосервісу загальною потужністю не менш 150 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	251,0	Електроенергія тис. кВт*год	82,47	Електроенергія тис. кВт*год	77,59	875 780,66
								Електроенергія %	34	Електроенергія %	30,91	
5	Комунальне некомерційне підприємство "Борщівська міська лікарня" Борщівської міської ради	01.04.2025	7 років 352 дні (19.03.2033)	6280,544	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об'єкту енергосервісу загальною потужністю не менш 80 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	243,0	Електроенергія тис. кВт*год	45,00	Електроенергія тис. кВт*год	41,72	517 887,10
								Електроенергія %	20	Електроенергія %	17,17	
6	Комунальне некомерційне	25.02.2025	9 років 13 днів (до 10.03.2034 р.)	4165,8	Встановлення сонячної електричної станції для	Електроенергія тис. кВт*год	222,9	Електроенергія тис. кВт*год	23,70	Електроенергія тис. кВт*год	14,33	168 186,25

№ з/п	Характеристика об’єкту енергосервісу	Дата укладання енергосервісного (ЕСКО) договору	Строк дії ЕСКО договору	Ціна енергосервісного договору (тис грн)	Перелік енергоефективних заходів, відповідно до договору	Базовий річний рівень споживання паливно-енергетичних ресурсів (далі - ПЕР) та житлово-комунальних послуг (далі - ЖКП) у натуральних показниках		Рівень скорочення споживання відповідних ПЕР та/або ЖКП, який має бути досягнуто в результаті здійснення енергосервісу, за кожний рік дії енергосервісного договору (у натуральних показниках та відсотках до базового рівня споживання ПЕР та ЖКП)		Фактичний рівень скорочення споживання ПЕР та/або ЖКП у відсотках(%) та натуральних величинах, за звітний період		Скорочення витрат замовника в грошовій формі (грн.) на споживання ПЕР та/або ЖКП у результаті здійснення енергосервісу, за звітний період
	підприємство "Більче-Золотецька обласна лікарня реабілітації імені В.Г.Вершигори" Тернопільської обласної ради				потреб електроспожи вання об’єкту енергосервісу загальною потужністю не менше 50 кВт			Електроенергія %	13,31	Електроенергія %	6,43	
7	Комунальне некомерційне підприємство "Копичинецька комунальна лікарня" Копичинецької міської ради	25.02.2025	8 років 20 днів (до 15.03.2033 р.)	3318,5	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об’єкту енергосервісу загальною потужністю не менше 40 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	151,8	Електроенергія тис. кВт*год	22,42	Електроенергія тис. кВт*год	19,73	226 368,40
								Електроенергія %	16,3	Електроенергія %	13,00	
8	Комунальне некомерційне підприємство "Тернопільська комунальна міська лікарня №2"	17.02.2025	10 років 163 дні (до 30.07.2035 р.)	9935,4	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об’єкту енергосервісу загальною потужністю не менш 130 кВт та ємністю АКБ 60 кВт *год	Електроенергія тис. кВт*год	434,8	Електроенергія тис. кВт*год	51,27	Електроенергія тис. кВт*год	62,73	854,515,52
								Електроенергія %	12,5	Електроенергія %	14,43	
9	Комунальне некомерційне підприємство "Тернопільська обласна клінічна психоневрологічна лікарня" Тернопільської обласної ради	13.02.2025	8 років 25 днів (до 10.03.2033 р.)	16970,9	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об’єкту енергосервісу загальною потужністю не менш 200 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	551,0	Електроенергія тис. кВт*год	122,93	Електроенергія тис. кВт*год	93,63	1 084 915,68
								Електроенергія %	23	Електроенергія %	16,99	
10	Збаразьке міське комунальне підприємство "ЗБАРАЖ"	20.01.2025	9 років 39 днів (до28.02.2034 р.)	2641,9	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об’єкту енергосервісу загальною потужністю до 30 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	82,8	Електроенергія тис. кВт*год	15,51	Електроенергія тис. кВт*год	7,87	113854,98
								Електроенергія %	12	Електроенергія %	9,57	
11	КНП "Тернопільський обласний клінічний перинатальний центр "Мати і дитина" Тернопільської обласної ради"	24.12.2025	8 років 63 дні (до 03.03.2034 р.)	6 014,29	Встановлення сонячної електричної станції для потреб електроспожи вання об’єкту енергосервісу загальною потужністю 80 кВт	Електроенергія тис. кВт*год	77,2	Електроенергія тис. кВт*год	38,44	Електроенергія тис. кВт*год	9,75	108645,58
								Електроенергія %	17	Електроенергія %	12,63	

Додаток 6. Прогнозована вартість спожитої енергії та комунальних послуг

Таблиця 40. Загальна прогнозована вартість спожитої енергії та комунальних послуг, млн грн

Категорії кінцевих споживачів	Роки споживання енергії та комунальних послуг			
	2027 рік	2028 рік	2029 рік	2030 рік
Всього, в т. ч.:	343,8	352,5	359	359,0
Громадські будівлі:				
Заклади освіти	97,3	99,8	101,6	101,6
Заклади культури	10,3	10,6	10,8	10,8
Заклади охорони здоров’я	203,9	209	212,9	212,9
Заклади соціального призначення	26,9	27,6	28,1	28,1
Інші (в тому числі Управління з майнового комплексу Тернопільської обласної ради)	5,4 (1,9)	5,5 (1,9)	5,6 (2)	5,6 (2)