



INFORMACJA O WYNIKACH EKONOMICZNO-FINANSOWYCH ZA ROK 2025

**ZAKŁADU ENERGETYKI CIEPŁEJ PRUDNIK
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**

Sporządzono dnia 20 lipca 2026 roku



INFORMACJA OGÓLNA.

Zakład Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością powstał na podstawie aktu notarialnego z dnia 25.03.1998 r. Spółka posiada osobowość prawną i jest wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Opolu pod numerem 170886 w rejestrze przedsiębiorców. Forma działalności firmy to spółka z ograniczoną odpowiedzialnością. Spółka rozpoczęła działalność 1 maja 1998 r. Kapitał zakładowy Spółki na koniec roku 2025 wyniósł 6 954 788,36 zł i dzielił się na 4 721 udziałów po 1 473,16 zł każdy. Spółkę reprezentuje na zewnątrz w stosunku do władzy i osób trzecich w sądzie i poza sądem jednoosobowy zarząd sprawowany przez Prezesa Zarządu. Rada Nadzorcza Spółki liczy trzy osoby. Członkowie Rady są powoływani na okres trzech lat przez Walne Zgromadzenie Wspólników Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością. Prezes Zarządu jest powołany na okres trzyletniej kadencji w ramach umowy o świadczenie usług w zakresie zarządzania. Siedziba Spółki mieści się na terenie Gminy Lubrza. Przedmiotem działalności Spółki jest zaspokajanie potrzeb mieszkańców Gminy Prudnik w zakresie ciepłownictwa oraz produkcji i usług w tym zakresie.

1. INFORMACJA O WYNIKACH EKONOMICZNO - FINANSOWYCH ZA 2025 R.

Ze sprawozdania finansowego według stanu na 31.12.2025 oraz rachunku zysków i strat za rok 2025 wynika, że Zakład Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością działalność gospodarczą zamknęła zyskiem netto wynoszącym 1 000 085,61 zł.

Sprzedaż energii ciepłej w okresie od 01.01.2025 r. do 31.12.2025 r. ukształtowała się na poziomie 17 080 344 zł.

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń-grudzień 2024 (w zł)	Wykonanie styczeń-grudzień 2025 (w zł)	Różnica sprzedaży rok 2025 do 2024 (w zł)
Sprzedaż energii ciepłej	16 290 838	17 080 344	789 506
Sprzedaż pomocnicza	100 324	25 557	- 74 767
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	65 006	64 479	- 527
Przychody ze sprzedaży materiałów i zużła	25 554	13 860	- 11 694
Przychody operacyjne	195 886	301 483	105 597
Przychody finansowe	166 281	133 516	- 32 765
Razem	16 843 889	17 619 239	775 350

W okresie styczeń-grudzień 2025 r. przychody wzrosły w stosunku do styczeń-grudzień 2024r. o 775 350 zł, tj. 4,60%, w tym przychody ze sprzedaży ciepła o 789 506 zł, tj. 4,85%.

W roku 2025 zostały zatwierdzone ceny i stawki opłat taryfowych dla ciepła przez Urząd Regulacji Energetyki na podstawie decyzji Prezesa URE nr OWR.ZT.4210.34.2024.76.XIX.DBD z dnia 20 lutego 2025 roku zmienionej decyzją Prezesa URE nr OWR.ZT.4210.27.2025.76.XIX.DBD z dnia 1 października 2025 r.



Tabela nr 2. Wykonanie planu przychodów w okresie styczeń - grudzień 2025

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń - grudzień 2025 (w zł)	Plan styczeń - grudzień 2025 (w zł)	Różnica wykonania planu w zł	Odchylenie wykonania w %
Sprzedaż energii ciepłej	17 080 344	16 393 806	686 538	4,19
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	64 479		64 479	100,00
Przychody ze sprzedaży materiałów i zużła	13 860	14 700	-840	- 5,71
Przychody operacyjne	301 483	120 000	181 483	151,24
Przychody finansowe	133 516	30 000	103 516	345,05
Przychody ze sprzedaży usług pozostałych	25 557		25 557	100,00
Razem	17 619 239	16 558 506	1 060 733	6,41

Koszty w omawianym okresie styczeń – grudzień 2025 w stosunku do okresu styczeń – grudzień 2024 wzrosły o 356 473,12 zł, tj. o 2,28%. Amortyzacja spadła o 206 337,94 zł, tj. o 15,61%.

Zużycie materiałów było wyższe o 149 195,77 zł, tj. o 33,77%, w tym materiałów remontowych było wyższe o 54 530,58 zł, tj. o 23,57%. Koszty zużytego opału były niższe niż w okresie styczeń – grudzień 2024 r. o 533 804,34 zł, tj. o 9,47%.

Produkcja wytworzona styczeń - grudzień 2025 roku była wyższa niż w okresie styczeń-grudzień 2024 roku o 11 105 GJ, tj. 7,5% i wynosiła 159 080 GJ. Na wyprodukowanie 1 GJ zużyto w 2025 roku 52,58 kg opału (kg/ GJ) a w 2024 r. 51,45 kg na 1 GJ, a więc zużycie opału wzrosło w związku ze spadkiem kaloryczności opału. Sprzedaż energii ciepłej w okresie styczeń - grudzień 2025 roku była wyższa niż w okresie styczeń - grudzień 2024 roku o 14 338 GJ, tj. o 11,59% i wynosiła 138 014 GJ. Plan sprzedaży energii ciepłej został przekroczony w ilości 7 230 GJ, tj. o 5,53% (plan sprzedaży za 12 miesięcy 2025 roku wynosił 130 784 GJ). Średnia cena zużycia mialu za okres styczeń-grudzień 2024 r. ukształtowała się na poziomie 744,97 zł za tonę, a za okres styczeń – grudzień 2025 r. na poziomie średnio 614,03 zł za tonę, co stanowi spadek o 17,58%. Analizę wzrostu cen opału przedstawiono w tabeli nr 3. Zużycie energii elektrycznej wzrosło o 104 825,22 zł, tj. o 11,75%.

Wynagrodzenia kosztowe były większe o 518 102,87 zł, tj. 11,42%, co wynika między innymi z regulacji płacowych. Uwzględniając wynagrodzenia inwestycyjne suma wszystkich wynagrodzeń była większa o 521 080,99 zł, tj. o 11,47%. Świadczenia na rzecz pracowników wzrosły o 122 092,61 zł, tj. o 10,26%, w tym składki na ubezpieczenia społeczne wzrosły o 86 922,99 zł, tj. o 10,05%.



ZUŻYCIE OPAŁU OKRES STYCZEŃ-GRUDZIEŃ 2024 i STYCZEŃ-GRUDZIEŃ 2025 R.

Tabela nr 3

	2024			2025			Wskaźnik wzrostu /spadku cen
Opał	Ilość	Wartość	Cena jedn.	Ilość	Wartość	Cena jedn.	%
Miał	7 555,05	5 628 294,01	744,97	8 300,72	5 096 914,82	614,03	- 17,58
Węgiel	2,025	2 790,45	1 378,0	0,00	0,00	0,00	- 100
Biomasa	57,75	3 395,70	58,80	63,88	3 761,00	58,87	0,12
Razem	7 614,83	5 634 480,16	x	8 364,60	5 100 675,82	x	x

2.1.KOSZT WŁASNY SPRZEDAŻY

Struktura i dynamika kosztów rodzajowych

Tabela nr 4

Indeks kosztów	Wyszczególnienie	Okresy			
1	2	3	4	5	6
	Zestawienie kosztów rodzajowych	styczeń- grudzień 2024	styczeń- grudzień 2025	Kwota wzrostu lub spadku kosztów styczeń- grudzień 2024 do styczeń- grudzień 2025 w zł	Spadek lub wzrost kosztów styczeń- grudzień 2024 do styczeń- grudzień 2025 w %
400	Amortyzacja	1 321 888,37	1 115 550,43	-206 337,94	-15,61
410	Zużycie materiałów	441 784,09	590 979,86	149 195,77	33,77
410-10	materiały pobrane na zlecenia remontowe	231 328,05	285 858,63	54 530,58	23,57
410-01	pozostałe materiały techniczne	62 761,76	141 842,18	79 080,42	126,00
410-02	odzież, obuwie, napoje BHP	7 999,39	15 828,03	7 828,64	97,87
410-06	zużycie materiałów pobranych na eksploatację kotłowni	1 860,00	0,00	-1 860,00	-100,00
410-05	zużycie materiałów środki do uzdatniania wody	2 468,02	601,50	-1 866,52	-75,63
410-07	Zużycie olejów i smarów	613,85	1 559,68	945,83	154,08
410-08	zużycie materiałów do 100 zł podl. ewiden. ilościow.	65 592,12	77 462,50	11 870,38	18,10
410-09	zużycie materiałów biurowych	9 854,72	12 072,49	2 217,77	22,50
410-11	mat. pobr. do przesyłu ciepła sieci wysokopar.	0,00	98,38	98,38	0,00



Indeks kosztów	Wyszczególnienie	Okresy			
410-13	mater. techn. do utrzyman. budynku administ.	496,33	403,20	-93,13	-18,76
410-15	materiały informatyczne	9 832,25	9 863,51	31,26	0,32
410-12	Materiały do pob. do przesyłu ciepła na sieci niskopar.	0,00	37,58	37,58	0,00
410-18	Materiały pobrane do obsługi liczników ciepła	0,00	0,00	0,00	0,00
410-19	zużycie materiałów - środki BHP	10 377,74	9 143,99	-1 233,75	-11,89
410-20	części transport. pobrane do remontu	0,00	0,00	0,00	0,00
410-22	Materiały bezpośredni pobrane na wydział transportowy	8 187,08	5 523,34	-2 663,74	-32,54
410-14	Ogumienie środków transportowych	0,00	0,00	0,00	0,00
410-24	zużycie śr. chem. i sanitarnych	6 238,61	4 235,54	-2 817,63	-31,11
410-25	materiały pobr.do obsługi węzłów parowych	0,00	0,00	0,00	0,00
410-26	mater. pobr. do przes. ciepł. węzłów grup.	78,43	1 983,73	1 905,30	2 429,30
410-27	zużycie mater. na węzł. indywidualn.	1 408,45	1 279,18	-129,27	-9,18
410-29	Materiały dydaktyczne czasopisma książki	11 929,21	12 943,04	1 013,83	8,50
410-30	Materiały sieć teletransmisji	5 723,72	8 081,10	2 357,38	41,19
	zużycie pozostałych materiałów	5 034,36	2 162,26	-2 872,10	-57,05
412	Zużycie opału	5 634 480,16	5 100 675,82	-533 804,34	-9,47
412-01	zużycie mialu	5 628 294,01	5 096 914,82	-531 379,19	-9,44
412-02	zużycie węgla	2 790,45	0,00	-2 790,45	-100,00
412-03	zużycie koksu	0,00	0,00	0,00	0,00
412-06	zużycie drewna opałowego	0,00	0,00	0,00	0,00
412-07	zużycie opału-biomasa	3 395,70	3 761,00	365,30	10,76
413	Zużycie paliwa płynnego	29 105,37	24 189,77	-4 915,60	-16,89
414	Zużycie gazu	128 658,01	112 655,97	-16 002,04	-12,44
419	Zużycie energii	906 731,95	1 013 382,80	106 650,85	11,76
419-06	energia elektryczna rok2018/ 2019	0,00	0,00	0,00	0,00
419-02	zużycie energii elektrycznej	892 213,88	997 039,10	104 825,22	11,75
419-03	zużycie wody	14 518,07	16 343,70	1 825,63	12,57
426	Usługi transportowe	0,00	0,00	0,00	0,00
427	Usługi remontowe	4 800,00	50 737,50	45 937,50	957,03
429	Pozostałe usługi	538 879,12	718 309,70	179 430,58	33,30
429-06	Usługi łączności	9 002,76	9 293,26	290,50	3,23
429-01	K-ty składowania i usuwania odpadów	52 376,38	45 519,05	-6 857,33	-13,09
429-07	usługi informatyczne	32 594,51	106 755,75	74 161,24	227,53
429-33	Usługi doradcze (emisja)	0,00	0,00	0,00	0,00
429-30	Legalizacja i naprawa liczników ciepła	14 424,98	9 260,00	-5 164,98	-35,81
429-31	Sponsoring	8 130,08	19 241,19	11 111,11	136,67
429-16	Usługi kurierskie	2 649,67	5 253,73	2 604,06	98,28
429-10	Pozostałe usługi -Opłaty za dzierżawę butli	11 989,90	3 133,20	-8 856,70	-73,87
429-17	Wykonanie analizy opału	3 270,33	4 464,00	1 193,67	36,50
429-20	Konserwacja dźwigu	2 448,00	2 448,00	0,00	0,00
429-18	Opłaty za przynależność do Izby Gosp. Ciepłown.	0,00	0,00	0,00	0,00
429-21	Usługi dotyczące transportu	22 902,31	34 302,37	11 400,06	49,78
429-22	Naprawa urządzeń administracyjnych	340,00	2 190,47	1 850,47	544,26



Indeks kosztów	Wyszczególnienie	Okresy			
429-23	Używanie częstotliw. radiokomun.	0,00	0,00	0,00	0,00
429-24	Opłata za dozór techniczny	12 995,81	12 521,23	-474,58	-3,65
429-25	Pomiary stężeń emisji.	3 450,00	10 450,00	7 000,00	202,90
429-26	Pozostałe usługi-techniczne	47 036,32	64 971,24	17 934,92	38,13
429-27	Pozostałe usługi - Projekty i dokumentacje	0,00	0,00	0,00	0,00
429-28	Pozostałe usługi-badanie bilansu	18 600,00	26 000,00	7 400,00	39,78
429-29	Pozostałe usługi-wynajem pomieszczeń	185 310,33	191 077,24	5 766,91	3,11
429-37	usługi i transp. nie stanowiące KUP	10 087,33	1 634,14	-8 453,19	-83,80
429-38	usługa reklama	0,00	0,00	0,00	0,00
	Inne usługi	101 270,41	102 144,83	874,42	0,86
431	Wynagrodzenia	4 537 477,29	5 055 580,16	518 102,87	11,42
431-01	Osobowy fundusz płac	3 623 040,97	4 048 081,12	425 040,15	11,73
431-02	wynagrodzenia bezosobowe	6 500,00	8 500,00	2 200,00	30,77
431-05	nagrody jubileuszowe	88 512,60	41 233,40	-47 279,20	-53,42
431-03	wynagrodzenia rady nadzorczej	52 827,84	52 821,24	-6,60	-0,01
431-14	Wynagrodzenie kontrakt menadżerski	263 300,00	321 540,00	58 240,00	22,12
431-09	Odprawy emerytalne	6 525,12	54 026,40	47 501,28	727,98
431-06	Nagroda roczna	486 517,00	529 378,00	42 861,00	8,81
431-13	Ekwiwalent za urlop	10 253,76	0,00	-10 253,96	-100,00
452	Świadczenia na rzecz pracowników	1 189 720,61	1 311 813,22	122 092,61	10,26
452-01	składki z tytułu ubezpieczeń społecznych i f pracy	864 675,53	951 598,52	86 922,99	10,05
452-02	odpisy na zakładowy fundusz świadczeń socjalnych	115 430,53	135 498,23	20 067,70	17,39
452-06	szkolenia pracowników, studia pracowników	51 156,00	56 608,52	5 452,52	10,66
452-15	Składki na Okręgową Izbę Inż..	1 407,00	0,00	-1 407,00	-100,00
452-08	badania okresowe pracowników	5 445,00	7 624,00	2 179,00	40,02
452-04, 452-09	świadczenia związane z bezpieczeństwem i higieną pracy	12 294,01	17 319,39	5 025,38	40,88
452-40	Składki PPE PKO TFI	139 312,54	143 164,56	3 852,02	2,77
460	Podatki i opłaty lokalne	861 002,80	839 504,46	-21 498,34	-2,50
460-02	podatek od nieruchomości	579 760,00	614 487,00	34 727,00	5,99
460-01	wpłaty na PFRON Warszawa	61 927,00	47 779,00	-14 148,00	-22,85
460-11	opłaty za emisję zanieczyszczeń	84 671,00	95 087,00	10 416,00	12,30
460-	pozostałe opłaty	134 644,80	82 151,46	-52 493,34	-38,99
462	Usługi bankowe	13 250,32	14 601,35	1 351,03	10,20
463	Podróże służbowe	4 285,60	4 731,35	445,75	10,40
469	Ubezpieczenia majątkowe	49 153,31	64 977,73	15 824,42	32,19
	RAZEM KOSZTY	15 661 217,00	16 017 690,12	356 473,12	2,28
	Wynagrodzenia inwestycyjne	4 908,17	7 886,29		
	RAZEM WYNAGRODZENIA	4 542 385,46	5 063 466,45	521 080,99	11,47
	Udział wynagrodzeń i składek ZUS w kosztach ogółem	34,49%	37,50%		
	Udział kosztów opalu	35,98%	31,84%		

2.2. WYNIK FINANSOWY

Za okres od 1.01.2025 r. do 31.12.2025 r. został osiągnięty zysk na sprzedaży w wysokości 919 125,98 zł. Zysk na podstawowej działalności został powiększony przychodami operacyjnymi



w kwocie 301 482,59 zł oraz przychodami finansowymi w kwocie 133 516,16 zł, a pomniejszony o pozostałe koszty operacyjne w kwocie 47 310,42 zł oraz koszty finansowe w kwocie 75 136,70 zł. W rezultacie osiągnięto zysk brutto w wysokości 1 231 677,61 zł.

Na pozostałe przychody operacyjne składają się następujące pozycje:

• amortyzacja środków trwałych sfinansow. umorzeniem kredytu WFOŚ	2 871,12 zł
• amortyzacja środków trwałych otrzymanych nieodpłatnie	7 936,80 zł
• dopłata z Urzędu Pracy	5 760,00 zł
• odszkodowanie za samochód	1 700,00 zł
• sprzedaż samochodu Citroen Berlingo	2 500,00 zł
• pozostałe przychody operacyjne	280 714,67 zł
Razem przychody operacyjne	301 482,59 zł

Na przychody finansowe składają się następujące pozycje

• otrzymane odsetki	130 202,02 zł
• odpis na odsetki naliczone	3 314,14 zł
Razem przychody finansowe	133 516,16 zł

Na zmniejszenie zysku brutto wpłynęły koszty finansowe w kwocie 75 136,70 zł i pozostałe koszty operacyjne w wysokości 47 310,42 zł.

Rentowność sprzedaży brutto wyniosła 7,17%.

Zysk netto wyniósł 1 000 085,61 zł z uwzględnieniem podatku odroczonego zgodnie z przepisami o rachunkowości. Rentowność sprzedaży netto wyniosła 5,82%.

2.3. DZIAŁALNOŚĆ INWESTYCYJNA

W roku 2025 zrealizowano inwestycje na kwotę **1 496 092,53 zł**.

Inwestycje te zostały zrealizowane ze środków własnych wygenerowanych z nadwyżek finansowych uzyskanych w 2025 roku oraz pożyczki z WFOŚiGW w wysokości 218 900,00 zł.

INWESTYCJE 2025

Nr inwent.	Nazwa	Wartość
1914/2/21/211	Sieć ciepła WP przy ul. Frankla	392 322,45
1913/2/21/211	Przyłącze Wp ul. Legionów 3	73 499,49
1826/2/21/211	Przyłącze ciepłe ul. Batorego	234 672,01
Grupa 2		700 493,95
1994/4/46/469	W-787 Węzeł ciepły ul. Ligonía 3	1 545,66
1991/4/46/469	W-783 węzeł ciepły jednofunkcyjny dwuobiegowy o mocy Q=121 kW przy ul. Sybiraków w Prudniku	44 380,86
1992/4/46/469	W-784 węzeł ciepły jednofunkcyjny dwuobiegowy o mocy Q=96,4 kW przy ul. Podgórznej w Prudniku	44 500,72



1993/4/46/469	W-785 Węzeł cieplny jednofunkcyjny dwuobiegowy o mocy $Q=30,4$ kW przy ul. Podgórnej w Prudniku	39 793,47
Grupa 4		130 220,71
327/7/74/742	Samochód ciężarowy Toyota Proace City 2025	102 484,94
Grupa 7		102 484,94
Razem środki trwałe		933 199,60
Budowa agregatu prądowłórczego do zasilania awaryjnego szafy pompowej na terenie Ciepłowni Rejonowej K-623 przy ul. Zielonej 1 w Lubrzy (kontynuacja w 2026 r.)		5 176,97
Dokumentacja techniczna - przebudowa magistrali ciepłej ul. Kochanowskiego Prudnik		38 200,00
Węzeł cieplny ul. Frankla		54 650,00
Kogeneracja ul. Zielona 1 - Inst. gazowa		447 765,96
Dokumentacja - kogeneracja ul. Zielona		9 100,00
Dokumentacja sieci i węzła ul. Frankla		8 000,00
Razem środki trwałe w budowie		562 892,93
Ogółem		1 496 092,53

2.4. ZATRUDNIENIE I FUNDUSZ WYNAGRODZEŃ

Fundusz płac za 2025 r. pracowników zatrudnionych na podstawie umowy o pracę wyniósł 4 672 718,92 zł. Są to wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę łącznie z nagrodą roczną, nagrodami jubileuszowymi oraz odprawami emerytalnymi. Zatrudnienie przeciętne wyniosło za 12 miesięcy 45 etatów, a w osobach 46 osób. Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto łącznie z nagrodą roczną wyniosło w 2025 r. 8 653,18 zł (w 2024 roku 8 037,47 zł), co stanowi wzrost o 7,66%. Wynagrodzenie zarządu za 2025 rok wyniosło 201 540 zł wynagrodzenie przeciętne miesięczne 16 795 zł brutto.

2.5. ANALIZA MAJĄTKU I ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA

Struktura źródeł finansowania w %

Tabela nr 5

Treść	2024 rok	2025 rok
A. Kapitał własny	59,07	67,62
B. Rezerwy na zobowiązania	9,37	9,97
C. Zobowiązania długoterminowe	11,84	9,03
E. Zobowiązania krótkoterminowe	19,55	13,25
D. Rozliczenia międzyokresowe	0,17	0,13
Razem	100,00	100,00



Z przedstawionej tabeli wynika, że w roku 2025 wzrósł udział kapitałów własnych w finansowaniu majątku Spółki o 8,55 pp. Równocześnie spadł udział zobowiązań długoterminowych w finansowaniu Spółki o 2,81 pp. oraz zobowiązań krótkoterminowych o 6,3 pp. Udział kapitałów obcych w finansowaniu jednostki zmniejszył się w roku 2025 o 8,55 pp. w porównaniu do roku 2024 i wyniósł 32,38%. Ogółem zobowiązania krótkoterminowe Spółki wyniosły na koniec grudnia 2025 r. 2 463 912,05, a zobowiązania długoterminowe 1 679 700,00 zł, co oznacza spadek ogólnego zadłużenia Spółki w porównaniu z 2024 r. o 2 008 744,37 zł.

Ogółem zobowiązania krótkoterminowe wyniosły 2 463 912,05 zł
w tym:

• Krótkoterminowe kredyty bankowe	844 758,44 zł
• Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	556 584,64 zł
• Zobowiązania z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych	674 386,04 zł
• Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	275 053,23 zł
• Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	98 978,59 zł
• Fundusze specjalne	14 151,11 zł

Struktura aktywów

Tabela nr 6

Lata		2024	2025
A. Aktywa trwałe		57,60	60,92
B. Aktywa obrotowe		42,40	39,08
	Zapasy	12,04	12,07
	Należności	14,77	14,60
	Inwestycje krótkoterminowe	15,29	11,83
	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	0,30	0,58
Razem		100,00%	100,00%

Z przedstawionej struktury aktywów wynika, że wzrósł udział aktywów trwałych w strukturze majątku jednostki w porównaniu do roku 2024 o 3,32 pp., a tym samym spadł udział majątku obrotowego, który wyniósł w 2025 r. 39,08% całości aktywów. Zmniejszył się udział inwestycji krótkoterminowych, a więc najbardziej płynnych aktywów w majątku Spółki o 3,46 pp. Spółka zdaniem zarządu w sposób maksymalny wykorzystuje możliwości pozyskania pożyczek na realizację zadań inwestycyjnych. Spółka posiada, w większości majątek nieatrakcyjny dla kredytodawcy, taki jak sieci ciepłownicze i wymienniki ciepła. Stosuje się więc zabezpieczenie kredytu w postaci zastawu na wierzytelnościach od naszych kontrahentów z tytułu dostawy ciepła.

Należności wyniosły na koniec okresu 2 716 390,10 zł

w tym:

• Należności z tytułu dostaw robót i usług	2 660 623,47 zł
• Należności od budżetów	47 742,63 zł
• Pozostałe należności	8 024,00 zł



2.6. ZESTAWIENIE WSKAŹNIKÓW EFEKTYWNOŚCI GOSPODAROWANIA

Tabela nr 7

Wskaźniki płynności finansowej			2025	2024
Wskaźnik płynności bieżącej (I) aktywa obrotowe - należności z tyt. dostaw i usług powyżej 12 mc / rezerwy i zobowiązania krótkoterm. - zobow. krótkoterm. powyżej 12 mc	1,2-2,0	krotność	2,02	1,71
Wskaźnik płynności szybkiej (II) aktywa obrot. - zapasy – krótkoterm. RMK czynne - należ. z tyt. dost. i usł.pow.12 mc - /zobowiązania krótkotermin. - zobow. z tyt. dostaw i usług pow. 12 mc	1,0	krotność	2,00	1,54
Wskaźnik płynności natychmiastowej (III) inwestycje krótkoterminowe / zobowiązania krótkotermin. - zobow. z tyt. dostaw i usług pow. 12 mc	0,1-0,2	krotność	0,89	0,78
Wskaźnik handlowej zdolności kredytowej należności z tyt. dostaw i usług/ zobowiązania z tyt. dostaw i usług	1,0	krotność	4,78	1,48

Tabela nr 8

Wskaźniki rotacji (obrotowość)			2025	2024
Szybkość obrotu zapasami średni stan zapasów x 365 dni /przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	wskaźnik malejący	w dniach	49	57
Szybkość obrotu należnościami średni stan należności z tytułu dostaw i usług 365 dni/ przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	ilość dni porównywalna z lp	w dniach	58	67
Stopień spłaty zobowiązań średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług x 365 dni /przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	ilość dni porównywalna z lp	w dniach	26	24
Produktywność aktywów przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów / aktywa ogółem		zł / zł	0,92	0,84

Tabela nr 9

Wskaźniki zyskowności w %	2025	2024
Wskaźnik rentowności sprzedaży (zysk brutto/sprzedaż produktów i materiałów netto x 100%)	7,17	4,86
Wskaźnik zyskowności sprzedaży (zysk netto/sprzedaż netto x 100 %)	5,82	4,10
Wskaźnik rentowności ogółu majątku (ROA) zysk netto/ogólną wartość majątku x 100 %	5,38	3,45
Wskaźnik zyskowności kapitałów własnych zysk netto/kapitały własne x 100%	7,95	5,84

2



Tabela 10

Wskaźniki do analizy poziomej i pionowej bilansu.			2025	2024	2023
Złota reguła bilansowania (kapitały własne + rezerwy długoterminowe) x 100/ aktywa trwałe	100-150	procent	117,50	109,88	110,71
Złota reguła bilansowania II kapitały obce krótkoterminowe x 100 /aktywa obrotowe	40-80	procent	49,45	58,39	63,86
Złota reguła finansowania kapitały własne x 100/ kapitał obcy	powyżej 100	procent	208,83	144,34	145,12
Wartość bilansowa jednostki Aktywa ogółem - zobowiązania ogółem	wskaźnik wzrostowy	tys. zł	12 576,71	11 576,63	10 900,34
Wskaźnik wyposażenia jednostki w trwałe środki gospodarcze aktywa trwałe x 100/ aktywa ogółem	30-50	procent	60,92	57,60	57,40

Przedstawione powyżej wskaźniki płynności finansowej wskazują, że na koniec 2025 r. Spółka miała lepszą płynność finansową niż w roku 2024. Wskaźnik bieżącej płynności wynosił 2,02 (powinien on się zawierać w przedziale od 1,2 do 2,0). Wskaźnik wysokiej płynności finansowej wynosił 2,00, a norma dla tego wskaźnika wynosi powyżej 1. Nastąpiło zjawisko wydłużenia okresu płacenia zobowiązań z tytułu dostawy robót i usług na poziomie 26 dni poprzednio 24 dni, co wynika z umów z dostawcami usług i środków trwałych.

W literaturze zaleca się dotrzymywanie tzw. złotej reguły finansowania (reguły bilansowej), według której nie powinno się zadłużać przedsiębiorstwo w stopniu większym niż 50%, czyli

Kapitał własny
----- > 1
zobowiązania ogółem

Dla Spółki relacja ta wynosi na koniec 2025 r. 2,09 (na koniec 2024 roku 1,44), czyli spełniony jest warunek tej reguły.

3. WYZWANIA STOJĄCE PRZED SPÓŁKĄ W ROKU 2026 I LATACH NASTĘPNYCH

W roku 2020 podjęto decyzję o rozpoczęciu szeregu przedsięwzięć związanych z modernizacją źródła ciepła w ZEC Prudnik, dla którego opracowano i wybrano jeden wariant modernizacyjny polegający na tzw. kogeneracji rozproszonej. Wariant ten ewoluował z uwagi na zmianę cen nośników energii i ostatnia wersja tego programu została we wrześniu 2023 r. ostatecznie zgłoszona w NFOŚiGW w Warszawie w programie Ciepłownictwo Powiatowe. Założenia programu wymagały zakończenia zadania do końca 2026 r. (przy wymaganym okresie realizacji wynoszącym 20-24 miesiące), dlatego Zarząd Spółki zrezygnował z tego działania. W 2025 została opracowana nowa koncepcja również polegająca na kogeneracji, w ramach której złożono wniosek o dofinansowanie do NFOŚiGW. Wniosek przeszedł poprawnie ocenę formalną, obecnie oczekuje na ocenę merytoryczną.



Aktualnie prowadzone są prace zmierzające do pozyskania innych źródeł finansowania, które pozwolą na wykonanie niezbędnych modernizacji przy zachowaniu ekonomicznie uzasadnionego wpływu na taryfę dla naszych odbiorców. W tym zakresie Spółka jest w procesie aplikowania o środki w ramach programu FEnIKS na przebudowę infrastruktury przesyłowej. Ponadto Spółka analizuje możliwość realizacji inwestycji w układ kogeneracyjny, finansowanej z kredytu inwestycyjnego, przy uwzględnieniu wsparcia w postaci premii kogeneracyjnej i dodatkowych dochodów z tytułu proaktywnego obrotu energią elektryczną.

Najważniejszym zagrożeniem związanych z brakiem realizacji inwestycji jest spodziewany potencjalny wzrost taryfy za ciepło związany m. in. z systemem ETS2, który zobowiąże Spółkę do ponoszenia kosztów zakupu opału zwiększonych o tzw. opłatę paliwową.

Kolejnym zagrożeniem jest konieczność dopasowania standardów emisyjnych dla ciepłowni węglowej do roku 2030, ponieważ w tym roku wchodzi nowe rygorystyczne standardy. Ciągnie to za sobą kosztowne inwestycje w urządzenia ochrony powietrza dla kotłów węglowych.

Tylko efektywne systemy ciepłownicze, w przyszłości będą mogły otrzymać dofinansowanie z UE. Czyli brak zrealizowanej inwestycji w źródło OZE wykluczy Spółkę z możliwości finansowania kolejnych inwestycji z wykorzystaniem środków unijnych.

Kolejnym zagrożeniem obserwowanym już obecnie jest wymóg instytucji finansowych (banki) do przedstawienia planów dekarbonizacji. Brak takiego planu lub brak jego realizacji do roku 2030 (całkowita dekarbonizacja) spowoduje zaprzestanie finansowania bieżącej działalności Spółki przez te banki. Podobna sytuacja występuje w przypadku firm ubezpieczeniowych, które nie są zainteresowane w ubezpieczaniu aktywów węglowych.

Sprzedaż ciepła wg planu ustalono w roku 2026 na poziomie 130 804 GJ (wykonanie sprzedaży w 2025 r. 138 014 GJ), tj. około 16 510 789,60 zł (wykonanie sprzedaży ciepła w 2025 roku wyniosło 17 080 344,56 zł), co oznacza zmniejszenie sprzedaży ciepła o 569 554,96 zł, tj. o 3,34%. Plan sprzedaży energii cieplnej na rok 2026 opracowany został przy założeniu utrzymaniu taryfy na ciepło aktualnie obowiązującej do grudnia 2026 roku (odnowienie taryfy będzie miało miejsce w czerwcu 2026). Wynik netto wynikający z planu sprzedaży, planu kosztów oraz salda zysków i strat ustalono w roku 2026 na poziomie 322 900 zł. W planie na rok 2026 zakłada się uzyskanie rentowności na poziomie minimalnym, tj. 1,96%. Udział kapitału obcego w finansowaniu będzie miał tendencję rosnącą i wzrośnie do poziomu 40,11% w roku 2026.

4. PROPOZYCJA ZARZĄDU DOTYCZĄCA PODZIAŁU ZYSKU

Zarząd Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością proponuje:

- zysk netto za rok 2025 w wysokości 1 000 085,61 zł przeznaczyć na zasilenie kapitału zapasowego z przeznaczeniem na działalność inwestycyjną spółki, modernizację źródeł ciepła i pozyskanie nowych odbiorców ciepła.
- oceniając pozytywnie działalność Spółki w roku 2025, Zarząd wnosi do Rady Nadzorczej Spółki oraz do Walnego Zgromadzenia Spółki o:
 1. Przyjęcie sprawozdania Zarządu z działalności w roku 2025
 2. Przyjęcie sprawozdania finansowego za rok 2025



**UDZIELENIE ZARZĄDOWI SPÓŁKI ABSOLUTORIUM Z WYKONANIA
PRZEZ ZARZĄD OBOWIĄZKÓW ZA ROK 2025**



**Informacja z działalności rzeczowej za 2025 r. oraz informacja o zamierzeniach na 2026 r.
Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z o. o.**

I. Charakterystyka istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Prudnik.

1. Podstawowe źródła ciepła:

Na dzień 31.12.2025 r. stan posiadania ZEC Prudnik Spółka z o. o. wynosi:

W zakresie źródeł ciepła centralnych:

ZEC Prudnik Spółka z o. o. eksploatuje ciepłownię centralną przy ul. Zielonej 1 w Lubrzy na potrzeby miasta Prudnik. Wydajność ciepłowni do niedawna wynosiła 30,76MW, ciepłownia i sieć ciepłownicza były projektowane na obciążenie ok. 31MW.

Od sierpnia 2020 roku ciepłownia pracuje na kotłach ze zmniejszoną mocą cieplną:

Kocioł WR-10 M nr 1 - 7,5 MW

Kocioł WR-10 nr 2 - 7,0 MW

Kocioł WR-5 M nr 3 - 2,2 MW

Razem: **16,7 MW**

Bilans ciepła na dzień 31.12.2025 r. z ciepłowni centralnej wynosi:

$Q_{co} = 21,023 \text{ MW}$

$Q_{cwu} = 1,472 \text{ MW}$

$Q_{max} = 22,495 \text{ MW}$

Ocena stanu technicznego podstawowych źródeł ciepła.

Ciepłownia rejonowa została wybudowana w roku 1982 i od tego czasu jest eksploatowana prawie bezawaryjnie. W poprzednich latach przeprowadzono szereg prac modernizacyjnych, które zwiększyły niezawodność produkcji i dostawy ciepła do odbiorców. W chwili obecnej zainstalowane kotły typu WR ciepłowni rejonowej wraz z urządzeniami pomocniczymi znajdują się w dobrym stanie technicznym. Z uwagi na zrealizowane modernizacje uzyskano:

- modernizacja dwóch kotłów w technologii ścian szczelnych W-10M nr 1 i WR-5M nr 3, i jednego w technologii tradycyjnej WR-10 nr 2 - osiągnięto przede wszystkim zwiększenie niezawodności pracy. Automatyzacja procesu spalania każdego kotła jak i całej kotłowni umożliwia sterowanie produkcją ciepła z dobrym jej dopasowaniem do rzeczywistych potrzeb systemu odbiorczego. Sterowanie kotłów równocześnie zapewnia ich ruch w obszarze najwyższych możliwych sprawności energetycznych, poprawne sterowanie procesu spalania oraz niedopuszczanie do wystąpienia uszkodzeń elementów kotłów.
- modernizacja układu technologicznego pompowni - pozwoliła na ograniczenie zużycia energii elektrycznej oraz zwiększyła niezawodność dostawy ciepła.
- modernizacja układu odpylania kotłów za pomocą filtrów workowych - zapewniła dostosowanie do standardów emisyjnych obowiązujących od 1 stycznia 2016 r. do 1 stycznia 2030 r.

W 2016 roku zawarto Wieloletnią Umowę Kupna Węgla Energetycznego z Polską Grupą Górniczą S. A., która zapewniała dostawy wysokiej jakości paliwa. Rok później podpisano następną Wieloletnią Umowę z bezterminowym okresem obowiązywania i gwarantowaną ceną roczną węgla. W grudniu 2021 r. PGG S. A. wypowiedziała uprzednio wymienioną umowę argumentując to zmianami na rynku węglowym, które wymuszają modyfikacje zasad kontraktacji



poprzez stosowanie cen węgla w krótkim czasie bliskim cenie rynkowej. Okres wypowiedzenia wynosił 2 lata, w tym czasie dostawy opału były zapewnione oraz został przygotowany projekt nowej umowy. We wrześniu 2022 r. podpisano Nową Wieloletnią Umowę dostawy węgla, która obowiązuje do dziś.

Ponadto Spółka dokonuje zakupu biomasy drzewnej, tj. trocin oraz zrębki w postaci rozdrobnionych gałęzi drzew liściastych i iglastych, które po zmieszaniu na placu opałowym z miałem węglowym, zostają spalane w kotłach ciepłowni w Lubrzy. W ten sposób Spółka pozyskała i spaliła w roku 2025 – 63,88 tony biomasy.

Od 2021 r. ZEC Prudnik Sp. z o. o. procedował wniosek w NFOŚiGW (wariant OZE), który dotyczył rozbudowy kotłowni rejonowej o dodatkowe źródło energii cieplnej i energii elektrycznej w postaci: pompy ciepła powietrze/woda o mocy 1,0 MWt, instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy 0,999 MWp, wodnego kotła wysokoparametrowego na olej opałowy o mocy nominalnej 1,7 MWt, magazynu ciepła o pojemności 100 m³ oraz wodnego kotła wysokoparametrowego na biomasę o mocy nominalnej 5,0 MWt. Ostatecznie po pertraktacjach z Funduszem, Zgromadzenie Wspólników podjęło uchwałę nr 9/2025 z dnia 28 sierpnia 2025 r. w sprawie wycofania z NFOŚ wniosku dotyczącego wariantu OZE. Jednocześnie został zatwierdzony wariant nr 2 dotyczący budowy układu kogeneracji gazowej na terenie ciepłowni oraz ciepłowni OZE w pobliżu ciepłowni ZEC, na którego wniosek złożono do Funduszu w październiku 2025 r.

W zakresie kotłowni lokalnych:

ZEC Prudnik Spółka z o. o., na dzień 31.12.2025 r., eksploatuje 2 awaryjne kotłownie lokalne węglowe o wydajności 0,100 MW, z czego:

K 718 Piastowska 64, Q cwu = 0,030 MW, N = 0,050 MW, szpital PCM Prudnik,
K 744 Młyńska 11, Q cwu = 0,040 MW, N = 0,050 MW, DPS Prudnik,

– kotłownie awaryjne - na paliwo stałe.

Kotłownie po zabudowaniu kotłów na ekogroszek stanowią źródło ciepła, które jest mniej uciążliwe dla środowiska oraz lokatorów. Są uruchamiane podczas awarii sieci ciepłej oraz podczas planowanych postojów sieci.

Ocena stanu technicznego węglowych źródeł ciepła.

Stan kotłów jest dobry, mimo blisko 10-cio letnich urządzeń kotłowni.

– kotłownia lokalna - na paliwo gazowe.

ZEC Prudnik Spółka z o. o., na dzień 31.12.2025 r., eksploatuje 3 kotłownie lokalne gazowe o wydajności 0,452 MW, z czego:

G 1 Prężyńska 3-5-7, Q co = 0,140 MW, N = 0,336 MW,
G 2 Kolejowa 20, Q co = 0,060 MW, N = 0,055 MW,
G 3 Wiejska 22, Q co = 0,050 MW, N = 0,061 MW,

Kotłownie gazowe są opalane gazem ziemnym, zaopatrzone w kotły kondensacyjne z zamkniętą komorą spalania firmy „DeDietrich”.

Ocena stanu technicznego lokalnych gazowych źródeł ciepła.

Kotłownia nowe, wybudowana w G-1 w 2020 r., G-2 w 2021 r. i G-3 w 2022 r.

W zakresie instalacji solarnych:

Od roku 2011 i 2012 ZEC eksploatuje dwie instalacje solarne. Instalację S-656, znajdującą się na dachu węzła ciepłego przy ul. Cybisa 16, która wykorzystuje energię słoneczną do



podgrzewu cyrkulacji CWU oraz instalację S-657, znajdującą się na dachu węzła przy ul. Skowrońskiego 58/60, która w związku z likwidacją grupowego węzła W-657 została wpięta do rurociągu powrotnego MSC, zmniejszając straty przesyłowe. Łączna wydajność cieplna instalacji solarnych wynosi 0,0717 MW, z czego:

S-656 Cybisa, $Q_{cwu} = 0,031 \text{ MW}$, $N = 0,049 \text{ MW}$,

S-657 Skowrońskiego 58-60, $Q_{cwu} = 0,016 \text{ MW}$, $N = 0,023 \text{ MW}$,

Poprzez zabudowę układu regulacji solaru osiągnięto efekt dopasowania aktualnej wydajności instalacji solarnej do potrzeb wynikających z konieczności utrzymania temperatury CWU w okresie doby. Ponadto zabudowano układ pomiarowo rozliczeniowy do określenia ilości pozyskanego ciepła z tej instalacji. Jest to źródło ciepła z wykorzystaniem energii odnawialnej (OZE), w tym przypadku słonecznej. Jak pokazuje doświadczenie nie tylko w okresie lata, ale również w każdy z dni słonecznych w pozostałych porach roku pozyskanie tej energii jest skuteczne. Łącznie za okres 2025 roku wyprodukowano 201,14 GJ ciepła z instalacji solarnych, z czego sprzedano 160,44 GJ, pozostała produkcja (solar z węzła W-657) podgrzała wodę powrotną z MSC zmniejszając straty sieciowe.

Ocena stanu technicznego solarnych źródeł ciepła.

Instalacje solarne pozostają w dobrym stanie technicznym, są serwisowane przez ZEC na bieżąco, pracują praktycznie bezawaryjnie.

2. Sieci ciepłne:

Z ciepłowni wyprowadzona jest sieć ciepłna 2 x Dn 400 mm (zasilanie i powrót, o parametrach regulowanych 130°C / 80°C).

Długość sieci ciepłnych z ciepłowni rejonowej wynosi 19,7 km z czego:

- sieć magistralna - 7,0 km
- sieć rozdzielcza - 6,2 km
- podłączenia do budynków - 6,5 km

Długość instalacji odbiorczych niskoparametrowych wynosi 5,7 km.

Całkowita długość sieci ciepłnych ZEC Prudnik wynosi 25,4 km.

Ocena stanu technicznego sieci ciepłnych.

Aktualnie ZEC Prudnik eksploatuje sieci ciepłne wysokotemperaturowe oraz instalacje odbiorcze niskoparametrowe. W pewnej części są to sieci budowane w starej technologii – kanałowej, natomiast od połowy lat dziewięćdziesiątych budowane są tylko sieci preizolowane, które w chwili obecnej stanowią 88,8% ogółu sieci wysokoparametrowych, a 80,8% wszystkich sieci.

Pomimo rozpoczętej wymiany starych ciepłociągów kanałowych (często bez izolacji), na rurociągi preizolowane, to jednak ok. 26,8% sieci jest eksploatowanych powyżej 25 lat, są to przeważnie stare, zewnętrzne instalacje odbiorcze. Poprzez budowę nowych odcinków ciepłociągów oraz ich modernizację stan techniczny sieci ciepłnych ulega systematycznej poprawie, a uzyskiwane zwiększenie przepustowości pozwala na podłączenia nowych odbiorców. Na podstawie przeprowadzanych analiz pracy sieci (ocena ubytków wody, strat ciepłych przesyłu, stan armatury i elementów budowlanych sieci) stwierdzić można, że stan techniczny sieci ciepłnych jest dobry.

W 2025 r. nie było przerw w dostawie ciepła w postaci centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej.



3. Węzły ciepłne:

Z ciepłowni rejonowej poprzez sieć ciepłą zasilanych jest 158 szt. węzłów ciepłych, z czego 144 szt. stanowią własność ZEC Prudnik, a 14 szt. jest własnością pozostałych odbiorców. Węzły pośrednie wymiennikowe wyposażone są w regulatory różnicy ciśnień, regulatory pogodowe i liczniki ciepła. W chwili obecnej zabudowanych jest 436 szt. układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz 38 szt. wodomierzy CWU i 147 wodomierzy nośnika ciepła. W roku 2025 legalizacji poddano 44 szt. liczników ciepła i zakupiono 43 szt. nowych liczników ciepła. Układy pomiarowe wymagają dokonania comiesięcznego odczytu u odbiorcy ciepła. W celu uproszczenia czynności odczytywania danych z liczników ciepła powstała baza do zdalnego odczytywania liczników za pomocą sieci telemetrii. Wszystkie zabudowane układy pomiarowo-rozliczeniowe podlegają ustawie o kontroli metrologicznej i muszą być co pięć lat legalizowane.

Ocena stanu technicznego węzłów ciepłych.

Wszystkie węzły ciepłe są sterowane za pomocą regulatorów z jednego punktu (dyspozytorni) w systemie teletransmisji, który został uruchomiony pod koniec 1999 roku. W tej chwili do tego systemu włączonych i monitorowanych jest 128 szt. węzłów ciepłych własnych. W tym za pomocą modemów telefonicznych monitorowane są 3 kotłownie gazowe. Dodatkowo monitorowanych jest 10 szt. węzłów odbiorców obcych. Suma węzłów monitorowanych to 138 szt. (100% możliwych do monitorowania węzłów). Precyzyjna regulacja węzłów pod potrzeby odbiorców (szczególnie przy ogrzewaniu powierzchni niemieszkalnych) znacznie obniża koszty ogrzewania u tych odbiorców.

II. Sprawozdanie z realizacji działalności w zakresie produkcji energii ciepłej.

1. Sprawozdanie z realizacji ustawy Prawo Energetyczne.

Ustalenia zawarte w koncesjach udzielonych przez URE nałożyły na ZEC Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością obowiązek prowadzenia działalności zgodnie z *Ustawą „Prawo Energetyczne”* oraz na bieżąco realizowania wymogów w nich zawartych. W październiku roku 2007 Spółka uzyskała przedłużenie wymaganych prawem koncesji do roku 2025. W roku 2011 uzyskano zmianę koncesji na wytwarzanie ciepła. Zmiana dotyczyła wprowadzenia instalacji solarnej na węźle ciepłym ul. Skowrońskiego 58-60. Natomiast w 2013 r. zmiana koncesji dotyczyła obu instalacji solarnych oraz kotłowni lokalnych i awaryjnych Spółki. W 2020 r. uzyskano zmianę koncesji na wytwarzanie ciepła, w której wpisano obniżenie mocy ciepłowni K-623 do 16,7MW i nową kotłownię lokalną o mocy 0,336MW na paliwo gazowe w CKZiU przy ul. Prężyńskiej 3-5-7. W 2021 r. wystąpiono o zmianę koncesji, dla kotłowni K-615, a w 2022 r. - K-616, które przerobiono odpowiednio na kotłownie gazowe o nr G-2 i G-3. W styczniu 2025 zakończone zostało postępowanie przedłużające aktualne koncesje na wytwarzanie i przesył ciepła do roku 2040.

2. Sprawozdanie z działalności w zakresie wytwarzania i dystrybucji ciepła.

ZEC Prudnik Sp. z o. o. w okresie sezonu grzewczego dostarcza ciepło na potrzeby CO i CWU. Natomiast w okresie letnim tylko na potrzeby podgrzewu ciepłej wody użytkowej. W okresie roku 2025 wyprodukowano 160,1 TJ energii ciepłej, z czego sprzedano 138,0 TJ.

Łączne zużycie paliwa rzeczywistego w tym okresie przedstawiało się następująco:

- razem 8 364,60 ton, w tym:
 - miał 8 300,72 ton
 - węgiel 0,0 ton



- biomasa 63,88 ton
- gaz ziemny 31,65 tys. m³

Za cały rok realizowano dostawy opalu w ilości:

- razem 8 587,83 ton, w tym:
 - miał 8 523,95 ton
 - węgiel 0,0 ton
 - biomasa 63,88 ton

Stan zapasu opalu na dzień 31-12-2025 r. wynosił:

- Razem 3 828,62 ton, w tym:
- miał 3 828,62 ton
 - węgiel 0,0 ton
 - biomasa 0,0 ton

Czas dostawy ciepła: 365 dni

Czas dostawy ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania: 245 dni.

Średnia temperatura zewnętrzna w sezonie grzewczym 2024/2025 r. + 5,7 °C.

Ilość interwencji odbiorców ciepła przyjętych przez służby dyspozytorskie ZEC Prudnik

- 22 interwencje:

- rozregulowania węzła - z winy ZEC Prudnik - 4 interwencje
- rozregulowania instalacji odbiorczych - z winy odbiorców ciepła - 7 interwencji
- z powodu awarii - 1 interwencja
- zakłócenia w dostawie CWU - 4 interwencje
- inne (wył. węzła z powodu wysokiej temp. zew.) - 6 interwencji

III. Sprawozdanie z działalności w zakresie inwestycyjno – remontowej.

W zakresie planu remontów bieżących i przeglądów wykonano:

- przeglądy środków trwałych - 14 szt. na kwotę 60 302,15 zł,
- remonty bieżące środków trwałych i wyposażenia - 25 szt. na kwotę 237 757,46 zł,
- remonty awaryjne - 26 szt. na kwotę 125 663,78 zł,
- likwidacja środków trwałych - 1 szt. na kwotę 1 348,62 zł,
- zlecenia remontowe zewnętrzne odpłatne - 39 szt. na kwotę 62 833,30 zł, w tym:
 1. Wykonanie demontażu zbiorników wyrównawczych w budynku Starostwa Powiatowego w Prudniku. - 11 565,26 zł
 2. Wymiana regulatora temperatury w węźle cieplnym 1 Oddział Santander Bank Polska S.A. przy ul. Piastowskiej 18 w Prudniku. - 3 140,23 zł
 3. Przeprowadzenie regulacji instalacji centralnego ogrzewania w budynku DPS w Prudniku. - 367,53 zł
 4. Przegląd zestawu hydroforowego w budynku SSM w Prudniku. - 476,82 zł
 5. Usunięcie awarii instalacji CO w budynku hali sportowej ASiP przy ul. Łuczniczej 1 w Prudniku. - 661,50 zł
 6. Wymiana mieszalników wody do natrysków i umywalek na obiekcie Krytej Pływalni Sójka przy ul. Podgórznej w Prudniku. - 464,04 zł
 7. Wymiana wymiennika ciepła na instalacji CWU w kompleksie sportowym Sójka przy ul. Podgórznej 7 w Prudniku. - 1 516,97 zł



8. Wykonanie zabudowy systemu uzupełniania zładu CO w budynku Starostwa Powiatowego w Prudniku.	-	761,88 zł
9. Naprawa pionu instalacji CWU w budynku przy ul. Piastowskiej 6 w Prudniku.	-	1 517,54 zł
10. Wykonanie regeneracji mieszaczy termostatycznych.	-	821,98 zł
11. Wymiana zaworu trójdzielnego w węźle cieplnym na obiekcie Krytej Pływalni Sójka przy ul. Podgórnej w Prudniku.	-	817,22 zł
12. Wymiana baterii w ciepłomierzu przy ul. Kościuszki 20a w Prudniku.	-	93,50 zł
13. Usunięcie awarii w węźle cieplnym w Hotelu Olimp.	-	224,48 zł
14. Wykonanie naprawy kotła w Dworek Szumilas w Wieszczyne 3.	-	457,21 zł
15. Zamontowanie zaworu czerpального w Hotelu Olimp.	-	1 571,04 zł
16. Prace naprawcze - rura ciepłownicza ul. Wojska Polskiego 11.	-	545,76 zł
17. Przegląd nagrzewnic.	-	68,81 zł
18. Wymiana zaworu cyrkulacyjnego wody ciepłej.	-	1 164,86 zł
19. Naprawa odpływu kanalizacji deszczowej w budynku Urzędu Miejskiego przy ul. Kościuszki 3 w Prudniku.	-	1 217,86 zł
20. Wykonanie uszczelki do filtra basenowego.	-	144,50 zł
21. Usunięcie awarii zaworu w węźle cieplnym na obiekcie Krytej Pływalni Sójka przy ul. Podgórnej w Prudniku.	-	63,24 zł
22. Wymiana kotła CO w budynku wielorodzinnym przy ul. Głuchołaskiej 1 w Łące Prudnickiej.	-	7 188,46 zł
23. Usunięcie awarii instalacji centralnego ogrzewania w pokoju nr 25 w budynku Urzędu Miejskiego przy ul. Kościuszki 3 w Prudniku.	-	1 017,43 zł
24. Zabudowa sytemu uzupełnienia instalacji płynem glikol w centrum handlowo-usługowym przy ul. Sybiraków 1, 2 i 4 w Prudniku.	-	10 712,86 zł
25. Wymiana podgrzewacza wody w budynku szatni przy boisku sportowym Orlik w Parku Miejskim w Prudniku.	-	586,78 zł
26. Usunięcie awarii instalacji wewnętrznej w centrum handlowo-usługowym przy ul. Sybiraków 2 w Prudniku.	-	334,36 zł
27. Wymiana regulatora temperatury pokojowej na bezprzewodowy.	-	303,54 zł
28. Usunięcie awarii w Hotelu Olimp.	-	286,03 zł
29. Naprawa grzejnika w Domu Handlowym przy ul. Zamkowej 2 w Prudniku.	-	92,48 zł
30. Przegląd prawidłowości podłączenia i montażu liczników ciepła w centrum handlowo-usługowym przy ul. Sybiraków 1, 2 i 4 w Prudniku.	-	339,95 zł
31. Usunięcie awarii systemu kanalizacyjnego w węźle cieplnym Urzędu Miejskiego w Prudniku.	-	556,80 zł
32. Usunięcie awarii grzejnika na terenie Publicznej Szkoły Podstawowej nr 4 przy ul. Dąbrowskiego 2 w Prudniku.	-	155,54 zł
33. Wykonanie przeglądu szczelności wymiennika ciepła na Kompleksie Sportowym Sójka przy ul. Podgórnej 7 w Prudniku.	-	216,68 zł
34. Usunięcie awarii instalacji CO na hali Obuwnik przy ul. Łuczniczej 1 w Prudniku.	-	539,42 zł



- | | | |
|--|---|-------------|
| 35. Naprawa instalacji grzejnika. | - | 562,06 zł |
| 36. Wymiana regulatora pogodowego, pompy obiegowej CO i czujnika ciśnienia powrotu CO oraz wykonanie przeglądu instalacji CO na węźle ciepłym W-114 na terenie Oddziału Zewnętrznego w Prudniku. | - | 7 390,27 zł |
| 37. Wymianę pompy CO w budynku wielorodzinnym przy ul. Głucholaskiej 1 w Łące Prudnickiej. | - | 2 614,40 zł |
| 38. Przeniesienie istniejącego hydrantu w lokalu Xtreme Kids w centrum handlowo-usługowym przy ul. Sybiraków 1 w Prudniku. | - | 988,93 zł |
| 39. Wymiana odmulacza na węźle ciepłym W-114 na terenie Oddziału Zewnętrznego w Prudniku. | - | 1 285,08 zł |

1. W ramach realizacji planu inwestycyjnego wykonano 7 zadań inwestycyjnych (poz. 1 do 7) oraz 1 zadanie modernizacyjne (poz. 8) na łączną kwotę 835 891,63 zł, w tym:

Zadania inwestycyjne i modernizacyjne realizowane przez Wykonawców obcych wyłonionych w postępowaniach w ramach wymogów „Regulaminu Udzielania Zamówień” przez ZEC Prudnik Sp. z o. o. na łączną kwotę 705 670,92 zł, w tym:

1. Budowa sieci ciepłej 2xDN125/100/50 wraz z przyłączem 2xDN32 przy ul. Samuela Frankla w Prudniku
 - 392 322,45 zł
2. Budowa przyłącza ciepłego 2xDN32 przy ul. Legionów 3 w Prudniku
 - 73 499,49 zł
3. Budowa węzła ciepłego jednofunkcyjnego o mocy Q=58 kW przy ul. Legionów 3 w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*)
 - 1 545,66 zł
4. Budowa węzła ciepłego jednofunkcyjnego dwuobiegowego o mocy Q=121 kW przy ul. Sybiraków w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*)
 - 44 380,86 zł
5. Budowa węzła ciepłego jednofunkcyjnego dwuobiegowego o mocy Q=96,4 kW przy ul. Podgórznej w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*)
 - 44 500,72 zł
6. Budowa węzła ciepłego jednofunkcyjnego dwuobiegowego o mocy Q=30,4 kW przy ul. Podgórznej w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*)
 - 39 793,47 zł
7. Budowa agregatu prądotwórczego do zasilania awaryjnego szafy pompowej na terenie Ciepłowni Rejonowej K-623 przy ul. Zielonej 1 w Lubrzy (*zadanie w trakcie realizacji*)
 - 5 176,97 zł
8. Przebudowa przyłącza ciepłego 2xDN100/80/50/25/15 przy ul. Batorego 45 w Prudniku
 - 234 672,01 zł

IV. Wykaz zamierzeń inwestycyjno – remontowych na 2026 r. w oparciu o plan inwestycyjny i remontowy.

1. Inwestycje:

Budowa węzła ciepłego dwufunkcyjnego o łącznej mocy Q=295 kW w budynku mieszkalnym przy ul. Włoskiej 21 w Prudniku



Realizacja powyższego zadania jest kontynuacją rozpoczętego w 2024 r. zadania inwestycyjnego wynikającego z działań zmierzających do dostawy ciepła i ciepłej wody użytkowej dla tego budynku. W pierwszym etapie w 2024 r. Spółka wykonała projekt budowlano-wykonawczy i wybudowała przyłącz ciepły do tego budynku. Aneksowana umowa o przyłączenie do węzła ciepłowniczego instalacji ciepła i ciepłej wody użytkowej dla tego budynku przewiduje rozpoczęcie odbioru ciepła od października 2026 r. Właściciel budynku wykona na własny koszt adaptację pomieszczenia na węzeł ciepły oraz budowę instalacji ciepła i ciepłej wody użytkowej oraz doprowadzi ją do węzła ciepłego. Natomiast w drugim etapie w 2026 r. Spółka na to zadanie opracuje projekt techniczny wykonawczy węzła ciepłego wraz z jego dostawą oraz uzyska stosowane pozwolenia. Z uwagi na opóźnienia prac budowlanych przebudowy budynku zabudowa węzła została przeniesiona do realizacji na 2026 r. Obecnie odbiorca ciepła jest w trakcie przebudowy budynku i wydzielania niezależnego pomieszczenia węzła ciepłego. Po przygotowaniu pomieszczenia Spółka w 2026 r. przystąpi do dalszych prac montażowych i uruchomienia węzła ciepłego. W trakcie każdej budowy przyłącza ciepłego dokonywana jest dodatkowa rozbudowa sieci teletransmisji, która łączy bezpośrednio węzły ciepłe z dyspozytornią ZEC Prudnik Sp. z o.o. znajdującą się na Ciepłowni Rejonowej w Lubrzy.

- **Budowa agregatu prądotwórczego do zasilania awaryjnego szafy pompowej na terenie Ciepłowni Rejonowej K-623 przy ul. Zielonej 1 w Lubrzy**

Realizacja powyższego zadania jest kontynuacją rozpoczętego w 2025 r. zadania inwestycyjnym polegającego na zaprojektowaniu, dostawie, instalacji i uruchomieniu zewnętrznego stacjonarnego agregatu prądotwórczego o mocy czynnej do 50 kW oraz układu przełączenia zasilania SZR, który zapewni logikę przełączania zasilania z zasilania podstawowego, którym jest odpływ z wyłącznika RMP w rozdzielni NN na zasilanie rezerwowe jakim będzie agregat prądotwórczy. Agregat wytwarza energię elektryczną i jest napędzany wydajnym silnikiem spalinowym Diesla co gwarantuje awaryjne źródło energii elektrycznej w przypadku braku zasilania sieciowego. Zabudowany agregat ograniczy wystąpienie niepożądanych skutków oraz zabezpieczy prace Ciepłowni Rejonowej K-623 ponieważ będzie służył jako źródło energii elektrycznej głównie w celu zapewnienia automatycznego zasilania awaryjnego szafy pompowej w przypadku nagłego całkowitego zaniku napięcia elektrycznego dla całej lub części Ciepłowni Rejonowej K-623 oraz ewentualnego manualnego zasilania rezerwowego dla innych obwodów. Po dostawie agregatu prądotwórczego w momencie sprzyjających warunków pogodowych Wykonawca w 2026 r. przystąpi do dalszych prac instalacyjnych i uruchomienia agregatu.

- **Rozbudowa i przebudowa magistrali ciepłej 2xDN250 i 4xDN150 o łącznej długości 97,5 mb przez rzekę Prudnik przy ul. Kochanowskiego w Prudniku**

Realizacja powyższego zadania jest planowanym zadaniem odtworzeniowym magistrali ciepłowniczej wysokotemperaturowej, która na odcinku wzdłuż mostu nad rzeką Prudnik przy ul. Kochanowskiego pozostała nie wymieniona w ramach likwidacji skutków powodzi w 1997 r. Ciepłociąg w tym miejscu biegnie wzdłuż tzw. mostu garbatego i opiera się na jego konstrukcji, co stwarza zagrożenie poważnej awarii w przypadku uszkodzenia mostu. W wyniku powodzi we wrześniu 2024 r. została naruszona konstrukcja mostu i zachodzi pilna potrzeba poprowadzenia ciepłociągu pod dnem rzeki. W pierwszym etapie w 2025 r. Spółka wykonała projekt budowlano-wykonawczy oraz uzyskała stosowane uzgodnienia. Wymiana ciepłociągu jest planowana do wykonania w 2026 r. Modernizacja polegać będzie na zastosowaniu rur preizolowanych i poprowadzeniu rurociągu w rurach osłonowych pod dnem



rzecki. Ponadto w ramach tego zadania modernizacji podlegać będzie komora K-26, w której wymienione zostaną podłączenia rurociągów i armatury. W związku z zastosowaniem rur preizolowanych zmniejszeniu ulegną straty przesyłowe ciepła na powyższym odcinku oraz zostanie wyeliminowany odcinek magistrali ciepłej podatny na uszkodzenie w wyniku kolejnej powodzi.

- **Budowa węzła ciepłego dwufunkcyjnego o łącznej mocy 222 kW w budynku mieszkalnym nr 2 przy ul. Samuela Frankla w Prudniku**

Realizacja powyższego zadania jest kontynuacją rozpoczętego w 2025 r. zadania inwestycyjnego wynikającego z działań zmierzających do dostawy ciepła i ciepłej wody użytkowej dla tego budynku. W pierwszym etapie w 2025 r. Spółka wykonała projekt budowlano-wykonawczy i wybudowała sieć ciepłą wraz z przyłączem do tego budynku. Aneksowana umowa o przyłączenie do węzła ciepłowniczego instalacji ciepła i ciepłej wody użytkowej dla tego budynku przewiduje rozpoczęcie odbioru ciepła od kwietnia 2026 r. Właściciel budynku wykona na własny koszt adaptację pomieszczenia na węzeł ciepły oraz budowę instalacji ciepła i ciepłej wody użytkowej oraz doprowadzi ją do węzła ciepłego. W drugim etapie w 2025 r. Spółka jest w trakcie opracowywania projektu technicznego wykonawczego węzła ciepłego wraz z jego dostawą oraz uzyskania stosowanych pozwoleń. Z uwagi na opóźnienia prac budowlanych nowego budynku zabudowa węzła została przeniesiona do realizacji na 2026 r. Obecnie odbiorca ciepła jest w trakcie budowy nowego budynku i wydzielania niezależnego pomieszczenia węzła ciepłego. Po przygotowaniu pomieszczenia Spółka w 2026 r. przystąpi do dalszych prac montażowych i uruchomienia węzła ciepłego. W trakcie każdej budowy sieci ciepłej wraz z przyłączem dokonywana jest dodatkowa rozbudowa sieci teletransmisji, która łączy bezpośrednio węzły ciepłe z dyspozytornią ZEC Prudnik Sp. z o.o. znajdującą się na Ciepłowni Rejonowej w Lubrzy.

- **Budowa przyłącza ciepłego preizolowanego niskoparametrowego 1x2ØDN50 o długości 45 mb przy ul. Traugutta 13a w Prudniku i rozbudowa węzła ciepłego W-767 przy ul. Traugutta 9 w Prudniku**

Realizacja tego zadania jest kontynuacją rozwoju sieci ciepłej i likwidacji niskiej emisji miasta Prudnik. Budowa pozwoli na wyłączenie uciążliwych dla środowiska i otoczenia emitorów. W wyniku realizacji tego zadania zostaną zlikwidowane indywidualne piece kaflowe i gazowe, a w ich miejsce rozbudowany zostanie węzeł ciepły W-767. Rozbudowa węzła ciepłego zasilanego z miejskiej sieci ciepłowniczej poprawi zdecydowanie niezawodność dostawy ciepła do tego budynku. W wyniku realizacji tego zadania zostaną podłączone wszystkie lokale w budynku mieszkalnym przy ul. Traugutta 13a. Podłączenie nowego odbiorcy ciepła stanowić będzie źródło dodatkowych przychodów dla ZEC Prudnik Sp. z o.o. Spółka dla tego zadania jest w trakcie opracowywania projektu budowlano-wykonawczego przyłącza ciepłego i rozbudowy węzła ciepłego oraz uzyskania stosownych pozwoleń. Budowa przyłącza i węzła ciepłego jest planowana do wykonania w 2026 r. W trakcie każdej budowy przyłącza ciepłego dokonywana jest dodatkowa rozbudowa sieci teletransmisji, która łączy bezpośrednio węzły ciepłe z dyspozytornią ZEC Prudnik Sp. z o.o. znajdującą się na Ciepłowni Rejonowej w Lubrzy.

- **Budowa sieci ciepłej preizolowanej wysokoparametrowej wraz z przyłączami 2xDN100/32 o łącznej długości 117 mb i dwóch węzłów ciepłych dwufunkcyjnych o mocy 134 kW każdy do budynku mieszkalnego nr 3 i 4 przy ul. Samuela Frankla w Prudniku**



Budowa powyższa jest kontynuacją rozwoju sieci ciepłej w mieszkaniowej części miasta i likwidacji niskiej emisji miasta Prudnik. Budowa pozwoli na uniknięcie włączenia nowych uciążliwych dla środowiska i otoczenia emitorów. Budowa węzłów ciepłych zasilanych z miejskiego systemu grzewczego poprawi zdecydowanie niezawodność dostawy ciepła i ciepłej wody użytkowej do tych obiektów. W wyniku realizacji tego zadania zostaną podłączone dwa nowo budowane przez prywatnego inwestora budynki mieszkalne nr 3 i 4 przy ul. Samuela Frankla w Prudniku. W budynkach powstaną dwa węzły ciepłe o mocy 134 kW każdy. Podłączenie dodatkowego odbiorcy ciepła stanowić będzie źródło dodatkowych przychodów dla ZEC Prudnik Sp. z o.o. Spółka dla tego zadania jest w trakcie opracowywania projektu budowlano-wykonawczego sieci ciepłej wraz z przyłączami oraz uzyskania stosownych pozwoleń. W drugim etapie w 2026 r. Spółka na to zadanie opracuje projekty techniczne wykonawcze węzłów ciepłych wraz z ich dostawą oraz uzyska stosowane pozwolenia. Budowa sieci ciepłej wraz z przyłączami i węzłów ciepłych jest planowana do wykonania w 2026 r. W trakcie każdej budowy sieci ciepłej wraz z przyłączami dokonywana jest dodatkowo rozbudowa sieci teletransmisji, która łączy bezpośrednio węzły ciepłe z dyspozytornią ZEC Prudnik Sp. z o.o. znajdującą się na Ciepłowni Rejonowej w Lubrzy.

- **Budowa przyłącza ciepłego preizolowanego wysokoparametrowego 2xDN32 o długości około 45 mb i węzła ciepłego dwufunkcyjnego o łącznej mocy $Q=145$ kW w budynku mieszkalnym przy ul. Armii Krajowej 14 w Prudniku**

Realizacja tego zadania jest kontynuacją rozwoju sieci ciepłej i likwidacji niskiej emisji miasta Prudnik. Budowa pozwoli na wyłączenie uciążliwych dla środowiska i otoczenia emitorów. W wyniku realizacji tego zadania zostaną zlikwidowane indywidualne piece kaflowe i gazowe, a w ich miejsce wybudowany zostanie węzeł ciepły. Budowa węzła ciepłego zasilanego z miejskiej sieci ciepłowniczej poprawi zdecydowanie niezawodność dostawy ciepła i ciepłej wody użytkowej do tego budynku. W wyniku realizacji tego zadania zostaną podłączone wszystkie lokale w budynku mieszkalnym przy ul. Armii Krajowej 14. W budynku powstanie węzeł ciepły o mocy 145 kW. Podłączenie nowego odbiorcy ciepła stanowić będzie źródło dodatkowych przychodów dla ZEC Prudnik Sp. z o.o. Spółka dla tego zadania opracuje projekt budowlano-wykonawczy przyłącza ciepłego i projekt techniczny wykonawczy węzła ciepłego oraz uzyska stosowne pozwolenia. Budowa przyłącza i węzła ciepłego jest planowana do wykonania w 2026 r. W trakcie każdej budowy przyłącza ciepłego dokonywana jest dodatkowa rozbudowa sieci teletransmisji, która łączy bezpośrednio węzły ciepłe z dyspozytornią ZEC Prudnik Sp. z o.o. znajdującą się na Ciepłowni Rejonowej w Lubrzy.

- **Projekt budowlano-wykonawczy dla zadania: Przebudowa sieci ciepłej od punktu P-17a do komory K-18A oraz budowa sieci ciepłej od komory K-18 do punktu sieciowego P-A wraz z nowym przyłączem do węzła W-666 oraz budowa sieci ciepłej wraz z przyłączami przy ul. Kombatantów 2-16, 18-32, 34-40, ul. Lwowskiej 1-3 oraz przy ul. Nowej, Robotniczej i Wileńskiej w Prudniku**

Realizacja tego zadania jest planowanym zadaniem odtworzeniowym tradycyjnej kanałowej sieci ciepłowniczej wysokoparametrowej, która biegnie od punktu P-17a przez teren istniejącego kompleksu boisk sportowych przy ul. Podgórznej w kierunku zasilanego kompleksu budynków mieszkalnych przy ul. Kombatantów. Modernizacja jest związana z planowanym rozgrupowaniem węzła ciepłego W-653, przeniesieniem sieci ciepłej poza kompleks sportowy oraz powstaniem nowej sieci ciepłej wraz z przyłączami do podłączenia domków mieszkalnych jednorodzinnych przy ul. Nowej, Robotniczej i Wileńskiej w Prudniku. Modernizacja sieci ciepłej polegać będzie w głównej mierze na wymianie fragmentu



magistrali ciepłej 2xDN200/125 na preizolowany oraz budowie nowych odcinków preizolowanej sieci ciepłej wraz z przyłączami, co pozwoli na podłączenie nowych odbiorców ciepła i ciepłej wody użytkowej, a w przyszłości zapewni dalszą możliwość podłączenia kolejnych budynków w tym obszarze. W związku z zastosowaniem rur preizolowanych zmniejszeniu ulegną straty przesyłowe na powyższym odcinku. Spółka na to zadanie w 2016 r. opracuje projekt budowlano-wykonawczy sieci ciepłej wraz z przyłączami oraz uzyska stosowne pozwolenia. Wymiana i budowa nowych ciepłociągów jest planowana do wykonania najwcześniej w 2027 r. W trakcie każdej budowy sieci ciepłej wraz z przyłączami dokonywana jest dodatkowo rozbudowa sieci teletransmisji, która łączy bezpośrednio węzły ciepłne z dyspozytornią ZEC Prudnik Sp. z o.o. znajdującą się na Ciepłowni Rejonowej w Lubrzy.

- **Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 100 kW**

Realizacja tego zadania jest planowanym zadaniem związanym z zamierzeniem wybudowania instalacji fotowoltaicznej przeznaczonej do wytworzenia energii elektrycznej przy wykorzystaniu odnawialnych źródeł energii. Planowane przedsięwzięcie budowy polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy 100 kW na terenie Spółki wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Spółka na to zadanie opracuje dokumentację techniczną. Uzyskana energia elektryczna będzie wykorzystana na zasilanie własnych urządzeń Spółki.

- **Budowa sieci ciepłej preizolowanej wysokoparametrowej wraz z przyłączem 2xDN150/65 o łącznej długości około 400 mb i węzła ciepłego jednofunkcyjnego w budynku Zakładu Usług Komunalnych przy ul. Przemysłowej 1 w Prudniku**

Budowa powyższa jest kontynuacją rozwoju sieci ciepłej w przemysłowej części miasta i likwidacji niskiej emisji miasta Prudnik. Budowa pozwoli na wyłączenie uciążliwych dla środowiska i otoczenia emitorów. Budowa węzła ciepłego zasilanego z miejskiego systemu grzewczego poprawi zdecydowanie niezawodność dostawy ciepła do tego budynku. W wyniku realizacji tego zadania zostanie podłączony budynek Zakładu Usług Komunalnych przy ul. Przemysłowej 1 w Prudniku. W budynkach powstanie węzeł ciepły. Podłączenie dodatkowego odbiorcy ciepła stanowić będzie źródło dodatkowych przychodów dla ZEC Prudnik Sp. z o.o. Spółka dla tego zadania opracuje projekt budowlano-wykonawczy sieci ciepłej wraz z przyłączem oraz projekt techniczny wykonawczy węzła ciepłego wraz z jego dostawą oraz uzyska stosowne pozwolenia. Budowa sieci ciepłej wraz z przyłączem i węzłem ciepłym jest planowana do wykonania w 2026 r. W trakcie każdej budowy sieci ciepłej wraz z przyłączem dokonywana jest dodatkowo rozbudowa sieci teletransmisji, która łączy bezpośrednio węzły ciepłne z dyspozytornią ZEC Prudnik Sp. z o.o. znajdującą się na Ciepłowni Rejonowej w Lubrzy.

Prezes Zarządu
Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Sp. z o.o.
[Podpis]
dr inż. Paweł Kurtasz