

**ZARZĄD  
MEGAWAT Sp. z O.O.**

**SPRAWOZDANIE  
Z DZIAŁALNOŚCI  
W 2023 ROKU**

**Rogoźno, dnia 22 maja 2024 roku**

W roku sprawozdawczym - 2023 - Spółką „Megawat” kierował jednoosobowy Zarząd:

- Renata Tomaszewska – powołana do pełnienia funkcji Prezesa Zarządu z dniem 1 czerwca 2022 roku Uchwałą Rady Nadzorczej nr 326/2022 z dnia 31 maja 2022 roku .

Z Prezesem Zarządu zawarta została Umowa o świadczenie usług zarządzania na czas powołania na Członka Zarządu z obowiązkiem świadczenia osobistego, tzw. kontrakt menadżerski.

Radę Nadzorczą stanowili:

- Marcin Kropidłowski – Przewodniczący,
- Justyna Michalska – Sekretarz,
- Jacek Oświecimski – Członek,

powołani na trzyletnią kadencję uchwałą Zwyczajnego Zgromadzenia Wspólników nr 330/2023 w dniu 12 czerwca 2023 roku.

Pani Anna Kornobis – główna księgowa Spółki jest prokurentem samoistnym.

Spółka wpisana jest do Rejestru Przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym Poznań Nowe Miasto i Wilda, IX Wydziale Gospodarczym Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 000187507.

Podstawowym kierunkiem działalności Spółki, zgodnie z ideą jej powołania, jest produkcja, przesyłanie i dystrybucja energii cieplnej. Działalność ta prowadzona jest na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dwóch koncesji:

- WCC/311/540/OT-5/98/MW na wytwarzanie ciepła,
- PCC/320/540/U/OT-5/98/MW na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Koncesje te ważne są do 31 października 2025 roku.

## SYTUACJA GOSPODARCZA SPÓŁKI

### **Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła**

Działalność ta realizowana była z ośmiu źródeł ciepła:

- kotłowni gazowo-olejowej o mocy 13,8 MW przy ulicy Fabrycznej 7,
- kotłowni gazowej w Muzeum Regionalnym o mocy 92 kW,
- kotłowni gazowej w SP nr 2 przy ulicy W. Poznańskiej 36 o mocy 82 kW,
- kotłowni gazowej w OW „Za jeziorem” o mocy 175 kW,
- kotłowni gazowej w Urzędzie Miasta o mocy 59 kW,
- kotłowni gazowej przy Pl. K. Marcinkowskiego 12 o mocy 59 kW,
- kotłowni gazowej w Liceum Ogólnokształcącym o mocy 100 kW,
- kotłowni gazowej w sali gimnastycznej LO o mocy 40 kW.

W roku sprawozdawczym łącznie sprzedano 32.512,84 GJ energii cieplnej, co stanowi 96,89% sprzedaży roku poprzedniego, a udział poszczególnych grup odbiorców przedstawiał się następująco:

- budownictwo mieszkaniowe (S.M., wspólnoty)	20.036,81 GJ	tj. 61,63 %
- instytucje użyteczności publicznej (szkoły, przedszkola, ZOZ, RCK, GOPS, UTW, OSiR apteka, policja)	10.132,80 GJ	tj. 31,17 %
- przemysł, usługi (BROEN, Biedronka, Orange, pozostałe usługi)	2.343,23 GJ	tj. 7,20 %

Największym odbiorcą jest Spółdzielnia Mieszkaniowa, która zużyła 18.356,28 GJ energii cieplnej, tj. 56,46 % całej sprzedaży rocznej.

Spółka jest właścicielem przesyłowych i rozdzielczych sieci ciepłowniczych. Ich łączna długość wynosi 2 x 5.012,5 m, średnice nominalne kształtują się od 20 do 250 mm, a pojemność zładu to 61,5 m<sup>3</sup> wody. Sieci wykonane są jako napowietrzne (2 x 194 m) oraz jako podziemne (2 x 4.818,5 m). Wśród sieci podziemnych wszystkie wykonane są w technologii rur preizolowanych, a udział sieci preizolowanych w całej długości sieci stanowi 96,13%.

Całkowite zapotrzebowanie mocy cieplnej na koniec roku wyniosło 6,0509 MW, z czego u odbiorców sieciowych 5,4439 MW i u odbiorców z kotłowni lokalnych 0,607 MW.

Łączna zainstalowana moc cieplna wszystkich kotłowni wynosi 14,407 MW, przy czym moc osiągalna to 11,557 MW. Różnica ta to efekt przeprowadzonych w 2010 roku prac inwestycyjnych, polegających na wymianie palników przy dwóch kotłach w kotłowni sieciowej. Poszczególne kotły w tym obiekcie pracują w następujących zakresach mocy cieplnej:

- kocioł nr 3 - KOG-1,8 od 0,070 do 0,550 MW,
- kocioł nr 2 - KOG-6 od 0,750 do 4,400 MW,
- kocioł nr 1 - KOG-6 od 2,200 do 6,000 MW.

Takie ustawienia zakresów mocy uwzględniają rzeczywiste potrzeby cieplne odbiorców sieciowych oraz pozwalają na płynność pracy poszczególnych jednostek kotłowych, przy zachowaniu wysokiej sprawności wytwarzania ciepła. Nadwyżka mocy gwarantuje utrzymanie ruchu kotłowni nawet w sytuacjach awarii pojedynczych kotłów.

Na koniec roku ciepło z kotłowni sieciowej dostarczane było do 24 odbiorców poprzez 40 węzłów cieplnych.

Poniższa tabela obrazuje osiągnięty przez Spółkę wynik w zakresie całej działalności energetycznej, tj. wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła w 2023 roku oraz jego odniesienie do lat poprzednich.

L.p.	Wyszczególnienie	2019	2020	2021	2022	2023
	<b>Wielkość sprzedaży [GJ]</b>	35.665,1	33.904,1	32.086,8	33.556,60	32.512,84
<b>I</b>	<b>Koszty ogółem:</b>	<b>3.209.642</b>	<b>3.198.039</b>	<b>3.433.909</b>	<b>3.250.671</b>	<b>11.348.873</b>
A.	Koszty stałe w tym:	1.285.155	1.365.027	1.503.078	1.579.950	1.674.234
A.1	amortyzacja	149.772	169.296	197.597	213.912	213.705
A.2	wynagrodzenia	749.432	773.822	837.173	884.923	922.976
A.3	świadczenia	150.071	167.701	166.603	186.623	222.086
A.4	materiały i energia	23.092	17.134	19.980	43.247	36.006
A.5	usługi obce	73.184	86.146	129.148	85.798	102.515
A.6	podatki i opłaty	50.141	50.513	51.765	53.020	50.795
A.7	pozostałe koszty stałe	89.464	100.415	100.812	112.427	126.151
B.	Koszty zmienne w tym:	1.924.486	1.833.012	1.930.831	1.670.721	9.674.639
B.1	paliwo technologiczne	1.836.923	1.753.169	1.841.618	1.581.976	9.581.223
B.2	energia elektryczna	64.835	56.827	59.925	56.269	66.157
B.3	opłata za środowisko	1.763	1.798	2.080	1.914	1.971
B.4	koszty efektywności energetycz.	18.157	18.165	24.193	27.287	21.284
B.5	pozostałe koszty zmienne	2.809	3.053	3.015	3.275	4.004
<b>II</b>	<b>Przychody ogółem</b>	<b>3.270.525</b>	<b>3.130.500</b>	<b>3.534.463</b>	<b>3.218.321</b>	<b>11.020.266</b>
<b>III</b>	<b>Wynik</b>	<b>60.883</b>	<b>/-/ 67.539</b>	<b>100.554</b>	<b>/-/32.350</b>	<b>/-/328.607</b>

Analizując strukturę kosztów działalności energetycznej należy stwierdzić, że przy sprzedaży rocznej niższej o 3,11 % niż w roku 2022, koszty ogółem w stosunku do roku poprzedniego wzrosły o 249,12%. Koszty stałe wzrosły o 94.284 zł tj. o 5,97%, a koszty zmienne wzrosły o 8.003.918 zł tj. o 479,07%. Drastyczny wzrost kosztów zmiennych w stosunku do roku poprzedniego spowodowany był lawinowym przyrostem kosztów zakupu paliwa gazowego – cena paliwa gazowego w umowie na 2023 wynosiła od 76 do 79 groszy za kWh, cena umowna w roku 2022 kształtowała się na poziomie 9 gr za kWh. Wzrost kosztów stałych, niezależnych od wielkości produkcji nastąpił głównie w pozycjach: wynagrodzenia i świadczenia, usługi obce i pozostałe koszty stałe, co jest skutkiem wysokiego poziomu inflacji w roku 2022 i 2023.

Do końca maja 2023 roku w rozliczeniach z odbiorcami ciepła stosowana była XXIII Taryfa dla ciepła, zmieniona od 1 stycznia 2023 roku dla kotłowni sieciowej oraz 9 marca dla kotłowni lokalnych. Przyczyną konieczności zmian w Taryfie XXIII była zmiana cen gazu. Od czerwca 2023 roku obowiązywała XXIV taryfa dla ciepła. Wprowadzenie nowej taryfy wiązało się ze wzrostem o 1,87 % odpłatności ponoszonych przez odbiorców kotłowni sieciowej oraz 2,69% dla odbiorców kotłowni lokalnych dla kalkulacyjnej wielkości sprzedaży.

Wprowadzenie w życie zmian XXIII taryfy oraz założeń XXIV umożliwiło przedsiębiorstwu skorzystanie z rozwiązań pomocowych zawartych w *Ustawie o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw* (DZ.U. z 2022 r., poz. 1967 z późn. zm.). Na mocy tej ustawy uprawnieni odbiorcy, tj.: mieszkańcy spółdzielni i wspólnot mieszkaniowych oraz podmioty wrażliwe (m.in. podmioty systemu oświaty, jednostki pomocy społecznej, zakłady opieki zdrowotnej, apteki, jednostki kultury, organizacje pozarządowe) uzyskały prawo do zakupu ciepła po preferencyjnej cenie, a Spółka możliwość wnioskowania o rekompensatę, bądź wyrównanie do Zarządcy Rozliczeń S.A. w wysokości odpowiadającej różnicy pomiędzy „pełną” ceną ciepła zatwierdzoną przez Urząd Regulacji Energetyki a ceną płaconą przez uprawnionych odbiorców. W efekcie wprowadzonych zmian do *Ustawy o szczególnych rozwiązaniach... w związku z sytuacją na rynku paliw*, odbiorcy uprawnieni przez cały 2023 rok korzystali z mechanizmu ceny maksymalnej, co oznaczało, że niezależnie od cen zatwierdzonych przez URE dla spółki Megawat, ceną końcowa dla tych klientów były ceny i stawki obowiązujące na dzień 30 września 2022 roku powiększone o 40%. Sprzedaż dla tej grupy odbiorców, liczona na podstawie sprzedaży roku 2023 stanowi 91,5 % sprzedaży ogółem.

Pozostali odbiorcy, których nie chroni *Ustawa* to klienci komercyjni (przemysł, usługi) oraz urzędy państwowe i samorządowe. Dla tych odbiorców w przypadku kotłowni sieciowej nastąpił drastyczny wzrost stawek i opłat od 1 stycznia 2023 roku o 253,12%. Dla kotłowni lokalnych, z których jedynym odbiorcą ciepła niechronionym ustawowo jest Urząd Miejski, nastąpił wzrost opłat od 1 stycznia 2023 roku o 103,04%, a od 9 marca 2023 roku o 84,85%.

W obliczu zmieniającej się sytuacji na rynku, utrzymującego się trendu spadających cen gazu na giełdach, Spółka podpisała umowę na zakup paliwa gazowego na rok 2024 po cenie kształtującej się na poziomie 36 groszy oraz na rok 2025 po cenie 26 groszy. |

Spółka od 16 maja 2017 roku wdrożyła i utrzymuje System Zarządzania Energią zgodnie z normą ISO 50001:2018 w zakresie produkcji, przesyłu i dystrybucji energii cieplnej produkowanej z gazu ziemnego. W maju 2023 roku miał w Spółce miejsce audyt recertyfikacyjny, który zakończył się sukcesem Spółki i przez kolejny okres tj. od 16 maja 2023 roku do 15 maja 2026 roku mamy prawo posługiwać się certyfikatem wystawionym przez DEKRA Certification, Inc Atlanta USA., potwierdzającym, że Megawat Sp. z o. o. w Rogoźnie wdrożyła i utrzymuje system zarządzania energią zgodnie z nową normą ISO 50001:2018. Warunkiem utrzymania ważności tego certyfikatu jest coroczny audyt nadzorujący. W maju roku 2024 przeprowadzony został audyt nadzorujący.

### **Działalność usługowa i sprzedaż materiałów**

Ten element działalności stanowił w 2023 roku 1,95 % przychodów ze sprzedaży (bez pozostałej działalności operacyjnej i finansowej) i wygenerował kwotę 217.364,04 zł. W 81,77 % źródłem tych przychodów były wpływy z dzierżawy majątku Spółki – 177.749,30 zł. Na koniec 2023 roku Spółka wydierżawiała konstrukcje stalowe kominów po starej kotłowni węglowej pod potrzeby czterech operatorów telefonii komórkowej i internetu oraz dwóm najemcom pod potrzeby łączności radiowej. Oprócz tego Rogozińskie Centrum Kultury dzierżawi instalację centralnego ogrzewania w budynku Muzeum Regionalnego, oraz wynajmuje pomieszczenie sklepowe w budynku magazynowym o pow. 83 m<sup>2</sup> z firmą TAJEMNICE OGRODU.

Ponadto od października roku 2022 Spółka sprawuje nadzór i prowadzi obsługę eksploatacyjną kotłowni gazowej w budynku socjalnym Gminy Rogoźno na ulicy Fabrycznej 10 w ramach podpisanej w dniu 30 września 2022 roku umowy.

Koszt prowadzenia działalności usługowej w roku 2023 wyniósł ogółem 286.254,32 zł.

Działalność ta (głównie dzierżawa), z uwagi na przeprowadzony w roku 2023 kompleksowy remont i modernizację wież wsporczych przyniosła Spółce stratę w kwocie /-/ 68.890,28 zł. Koszt remontu wież kominowych wyniósł 197.240 zł netto.

### **Pozostała działalność operacyjna i finansowa**

Na ogólną kwotę 14.742,58 zł pozostałych przychodów operacyjnych składają się wartości wynikające ze sprzedaży złomu (9.373,78 zł), nadwyżek magazynowych (700 zł), refaktur (4.617,22 zł), przeniesienia na przychody wartości przypadającej do rozliczenia w roku 2023 opłaty przyłączeniowej (48 zł) oraz zaokrągleń (3,58 zł).

Pozostałe koszty operacyjne w wysokości 5.718,60 zł wynikają z kosztów likwidacji środka trwałego (935,93 zł), refaktur (4.617,22 zł), inwentaryzacji magazynu (77,17 zł), kosztów umorzenia odsetek od nieterminowych płatności (85,98 zł) oraz zaokrągleń (2,30 zł). Wynik na pozostałej działalności operacyjnej to zysk w wysokości 9.023,98 zł.

Z działalności finansowej Spółka uzyskała przychody z lokowania środków pieniężnych na poziomie 47.138,24 zł; poniesione koszty finansowe wyniosły ogółem 8.887,88 zł, z czego 3.120,00 to prowizja od udzielonej przez bank Pekao SA w dniu 5 października 2023 roku pożyczki w wysokości 260.000,00 zł na remont i modernizację wież kominowych, odsetki od pożyczki wyniosły 5.767,88 zł. Wynik na działalności finansowej to zysk w wysokości 38.250,36 zł.

## STAN I KIERUNKI ZMIAN W ZAKRESIE WYPOSAŻENIA SPÓŁKI W SKŁADNIKI MAJĄTKU TRWAŁEGO

Stan majątku trwałego (w tym wartości niematerialne i prawne) na dzień 31 grudnia 2023 roku wynosił 9.211.933,93 zł, przy umorzeniu 6.783.030,74 zł. W stosunku do 2022 roku nastąpiło zmniejszenie wartości ewidencyjnej o łączną kwotę 1.306.809,92 zł, wynikające z przyjęcia na stan nowych środków trwałych i wartości niematerialnych o wartości 1.328.251,05 zł oraz z likwidacji środków trwałych i wartości niematerialnych o 21.441,13 zł. W roku sprawozdawczym nie miały miejsca żadne zmiany własności gruntów.

## WIELKOŚĆ I RODZAJ KAPITAŁÓW WŁASNYCH

**Kapitał zakładowy** Spółki na 31 grudnia 2023 roku wynosił **1.578.750 zł** i dzielił się na 6.315 udziałów o wartości nominalnej 250,00 zł każdy. Właścicielem wszystkich udziałów jest Gmina Rogoźno. W stosunku do 2022 roku zmiany nie wystąpiły.

**Kapitał zapasowy** na 31 grudnia 2023 roku wynosił **1.033.482,53 zł**. W stosunku do 2022 roku nastąpiło zwiększenie o 105.951,28 zł, co wynika z przeniesienia na kapitał zapasowy zysku wypracowanego przez spółkę w roku 2022.

**Kapitał rezerwowy** (utworzony z tytułu aktualizacji wyceny środków trwałych) wynosił na dzień 31 grudnia 2023 roku **278.130,46 zł**. W stosunku do 2022 zmiany nie wystąpiły

## CZYNNIKI RYZYKA I ZAGROŻENIA, KONTYNUACJA DZIAŁALNOŚCI

W związku z sytuacją związaną z wysokimi kosztami zakupu gazu ziemnego poważnym zagrożeniem dla Spółki, od stycznia 2023 roku była wypłacalność odbiorców za pobrane ciepło. Problem ten dotyczył przede wszystkim odbiorców, którzy nie mają prawa do korzystania z mechanizmu dopłat do ceny ciepła. Jednocześnie bardzo istotna dla płynności przedsiębiorstwa była terminowość przekazywania środków od Zarządcy Rozliczeń S.A. z tytułu rekompensat oraz wyrównania do ceny maksymalnej.

Szansą dla Spółki jest uspokojenie sytuacji na rynku gazowym i podpisanie korzystnego kontraktu na zakup paliwa gazowego na rok 2024 i 2025.

## SYTUACJA FINANSOWA I MOŻLIWOŚCI PŁATNICZE SPÓŁKI

W trakcie całego 2023 roku, pomimo trudności związanych z wysokimi cenami ciepła (drogie paliwo gazowe), Spółka nie miała trudności z utrzymaniem płynności finansowej w swojej

bieżącej działalności. Z uwagi na konieczność przeprowadzenia pilnych prac remontowych i modernizacyjnych wież kominowych (konstrukcje wsporcze), w roku 2023 zaciągnięty został kredyt (pożyczka) w Banku Pekao SA w wysokości 260.000 zł i trzyletnim okresem spłaty. Spółka nie ma innych obciążeń z tytułu pożyczek, kredytów czy poręczeń. Wygenerowane w latach poprzednich środki pieniężne zabezpieczały płynność finansową w działalności bieżącej, pozwalały na prowadzenie zintensyfikowanych, planowych i pozaplanowych inwestycji i modernizacji majątku Spółki.

## SYTUACJA KADROWA SPÓŁKI

W grupie pracowników obsługi kotłowni w roku 2023 nastąpiło zatrudnienie 1 pracownika zmianowego. Dla tej grupy pracowników od 1 października 2019 roku obowiązuje w Spółce system pracy w ruchu ciągłym w rozumieniu art. 138 Kodeksu pracy.

W grupie pracowników umysłowych w stosunku do roku 2022 zatrudnienie nie zmieniło. Z Prezesem Zarządu podpisana jest umowa o świadczenie usług zarządzania. Na koniec 2023 roku w Spółce na umowę o pracę zatrudnionych było dziesięć osób na 10 etatach.

Aktualną strukturę zatrudnienia pokazuje poniższa tabela.

L.p.	Wyszczególnienie	Ilość etatów na 31.12.2023 r.
1.	Główna księgowość	1,0
2.	Kierownik utrzymania ruchu	1,0
3.	Księgowość i administracja	1,0
4.	Operatorzy kotłów	6,0
5.	Obsługa bieżąca i remonty	1,0
Łącznie [etaty]		10,0

Wszyscy zatrudnieni pracownicy, tam gdzie jest to niezbędne, posiadają uprawnienia energetyczne do wykonywania powierzonych obowiązków.

## PRACE INWESTYCYJNE I PRZEWIDYWANE KIERUNKI ROZWOJU

W roku sprawozdawczym realizowano głównie zadania ujęte w „Planie rozwoju Megawat w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na ciepło na lata 2021 – 2023” zatwierdzonego Uchwałą nr 290/2020 Wspólników Megawat Sp. z o.o. z dnia 30 grudnia 2020 roku (ze zmianami).

Łącznie na zadania inwestycyjne ujęte w Planie w 2023 roku wydatkowano 1.314.389,60 zł. Plan na wykonanie tych zadań zakładał 1.501.700,00 zł.



W roku 2023 wykonano następujące zadania planowe:

- rozbudowa sieci osiedlowej na osiedlu Kościuszki wraz z przyłączem do budynku Paderewskiego 19 - 530.976,00 zł,
- przyłącze ciepłe do budynku OSP Rogoźno - 255.634,79 zł,
- przyłącze ciepłe do hali przy ul. Fabrycznej 7d - 149.746,37 zł,
- zakup i wymiana węzła ciepłego w budynku Policji - 32.481,12 zł,
- zakup węzła ciepłego do budynku mieszkalnego na ul. Paderewskiego 19 - 89.382,81zł,
- zakup węzła ciepłego do budynku OSP Rogoźno - 50.787,68 zł,
- zakup węzła ciepłego do hali na ul. Fabrycznej 7d - 53.607,66 zł,
- modernizacja konstrukcji wsporczych (montaż szynodrablin na wieżach 1 i 2) - 143.500,00 zł,
- modernizacja systemu aktywności operatora - 2.967,48 zł,
- wymiana i modernizacja sprzętu IT z oprogr. - 5.305,69 zł,

Ponadto w ramach pozostałych prac inwestycyjnych i modernizacyjnych wykonano (zakupiono) następujące przedsięwzięcia:

- modernizacja układu technologicznego w kotłowni LO - 3.814,31 zł,
- zabudowa pomieszczeń księgowości oraz pomieszczenia socjalnego pracowników - 8.398,36 zł,
- zakup przenośnego klimatyzatora na salę konferencyjną - 1.648,78 zł,
- koncesja na odwiert poszukiwawczo-rozpoznawczy dla ujęcia wód geotermalnych - 200.000,00 zł.

Razem nakłady na niefinansowe aktywa trwałe w roku 2023 wyniosły 1.528.251,05 zł.

Zadania przewidziane do realizacji w roku 2024 i następnych przedstawia harmonogram stanowiący załącznik do obowiązującego w Spółce „Planu rozwoju Megawat w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na ciepło na lata 2024 – 2026”.

Planowany zakres prac Spółka zamierza finansować ze środków własnych, których źródłem będzie amortyzacja liczona w ciężar kosztów oraz ewentualne odpisy z osiąganego zysku przekazywanego na kapitał zapasowy Spółki. Tam, gdzie pojawi się taka możliwość, Spółka będzie aplikowała o bezzwrotne środki zewnętrzne, z ogólnie dostępnych źródeł dofinansowania.

## Harmonogram rzeczowo – finansowy prac inwestycyjnych i modernizacyjnych na lata 2024 – 2026

Lp	Rodzaj robót	Zakres rzeczowy		Planowane nakłady [tys.zł]			
		Jednostka	Ilość	2024	2025	2026	Ogółem
<b>I</b>	<b>KOTŁOWNIA 13,8 MW.</b>						
1.	Przeгляд i modernizacja automatyki kotłowni SK 1, SK2, SK3, SO i RK	kpl.	1	15.0			<b>15.0</b>
	<b>KOTŁOWNIE LOKALNE</b>						
1.	Wymiana kotła i modernizacja technologii w kotłowni LO szkoła ul. Wielka Poznańska 61 (3-015) (2004 r.)	kpl	1	90.0			<b>90,0</b>
2.	Wymiana kotła i modernizacja technologii w kotłowni Plac Karola Marcinkowskiego 12 (3-014)	kpl.	1		60.0		<b>60.0</b>
3.	Wymiana kotła i modernizacja technologii w kotłowni LO sala ul. Wielka Poznańska 61 (3-016) (2008 r.)	kpl.	1			50.0	<b>50.0</b>
	<b>WEZŁY CIEPLNE wymiana (zakup i montaż)</b>						
1.	Zdalny odczyt ciepłomierzy u odbiorców	szt	40		34.0		<b>34.0</b>
2.	SP3 ul. Seminariałna 16 – 270 kW (4-055) (2004 r.)	kpl	1	80			<b>80</b>
3.	Przemysława 11 (4-046) – 90 kW (2002 r.)	kpl.	1		40.0		<b>40.0</b>
4.	Przemysława 16 (4-048) – 100 kW (2002 r.)	kpl.	1		50.0		<b>50.0</b>
1.	Kościuszki 41 (4-054) – 150 kW (2004 r.)	kpl.	1			70.0	<b>70.0</b>
2.	Przedszkole nr 1 ul. Krótka 6 - 100 kW ( 4-057)(2005 r.)	kpl.	1			55.0	<b>55.0</b>
	<b>SPRZĘT IT</b> (biurowy, informatyczny, monitoring itp.)	kpl		10.0	10.0	10.0	<b>30.0</b>
<b>ŁĄCZNIE NAKŁADY:</b>				<b>195.0</b>	<b>194.0</b>	<b>185.0</b>	<b>574.0</b>

Zmienne ceny paliw kopalnych, zmieniające się warunki geopolityczne oraz konieczność ochrony klimatu wymuszają poszukiwanie nowych źródeł energii. W związku z powyższym, w 2023 roku spółka podjęła działania w celu poszukiwania alternatywnego odnawialnego źródła energii oraz przyszłego odejścia od spalania gazu ziemnego. W ten sposób będzie można ograniczyć szkodliwe emisje zanieczyszczeń oraz CO<sub>2</sub>, zmniejszyć swoją zależność od paliwa kopalnego, a także zwiększyć bezpieczeństwo energetyczne spółki. Inwestycja

w czystą technologię w ogrzewnictwie to także obniżanie przyszłych kosztów ciepła. Dlatego jednym z priorytetów spółki jest wykorzystanie lokalnego, bezemisyjnego źródła ciepła – geotermii, która jest stabilnym, dostępnym i niezależnym od warunków pogodowych źródłem energii. Już w 2022 roku Spółka rozpoczęła działania w celu rozpoznania możliwości wykorzystania OZE podejmując współpracę z Akademią Górniczo – Hutniczą w Krakowie. W 2023 roku na zlecenie Spółki Polska Geotermalna Asocjacja działająca przy AGH opracowała dokumentację dla Gminy Rogoźno:

1. Ocena zasobów energetycznych wód geotermalnych wraz z możliwością ich energetycznego wykorzystania w Gminie Rogoźno.
2. Projekt robót geologicznych na wykonanie otworu poszukiwawczo-rozpoznawczego wód termalnych GT-1 w miejscowości Rogoźno.
3. 28 listopada 2023 roku Marszałek Województwa Wielkopolskiego wydał decyzję o zatwierdzeniu Projektu robót geologicznych na wykonanie otworu poszukiwawczo-rozpoznawczego wód termalnych GT-1 w miejscowości Rogoźno.

Ze względu na wysokie koszty odwiertu i budowy infrastruktury geotermalnej, niezbędnym jest pozyskanie na ten cel środków zewnętrznych. Pozyskanie wód geotermalnych jest szansą zarówno dla ciepłownictwa jak i rekreacji, balneologii czy tańszej energii elektrycznej. Jest szansą na rozwój spółki jak i Gminy Rogoźno.

## **PODSUMOWANIE:**

1. **Rok 2023, pod względem warunków pogodowych w okresie grzewczym, był dla Spółki kolejnym cieplejszym rokiem niż poprzedni, a sprzedaż ciepła była niższa o 3,11%. Ilość rzeczywiście sprzedanego ciepła - 32.512,84 GJ - była niższa od wielkości kalkulacyjnej przyjmowanej przy opracowywaniu taryfy – 35.826,40 GJ. Ta bardzo niekorzystna sytuacja oraz niemożliwy do ujęcia w taryfie wzrost niektórych pozycji kosztów nie pozwolił na wypracowanie dodatniego wyniku finansowego z działalności energetycznej. Sytuację tę pogorszyło również opóźnione zatwierdzenie przez URE zmiany XXIII Taryfy ciepła dla kotłowni lokalnych (9 marca weszła ona do stosowania, wysokie ceny gazu obowiązywały od 1 stycznia 2023 roku). W podstawowej swojej działalności Spółka notuje stratę w wysokości /-/ 328.606,68 zł.**

2. Remont wież kominowych wydzierżawianych na rzecz telefonii komórkowej i internetu w wysokości 197.240 zł spowodowały, że również na działalności usługowej Spółka odnotowała w roku sprawozdawczym stratę w wysokości /-/ 68.890,28 zł
3. Biorąc pod uwagę zysk wygenerowany na działalności finansowej w wysokości 38.250,36 zł oraz rozliczając zysk z pozostałej działalności operacyjnej 9.023,98 zł, rok sprawozdawczy Spółka zamyka stratą w wysokości /-/ 350.222,62 zł
4. Zarząd wnioskuje do Zgromadzenia Wspólników, aby całość straty za 2023 rok w kwocie /-/ 350.222,62 zł pokryć z kapitału zapasowego Spółki.

PREZES ZARZĄDU  
MEGAWAT Sp. z o.o.

  
mgr Renata Tomaszewska

Prezes Zarządu Megawat Sp. z o.o.  
mgr Renata Tomaszewska

Rogoźno, dnia 22 maja 2024 roku