

**INFORMACJA O WYNIKACH  
EKONOMICZNO-FINANSOWYCH  
ZAKŁADU ENERGETYKI CIEPLNEJ PRUDNIK  
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ  
Z DZIAŁALNOŚCI  
FINANSOWEJ I RZECZOWEJ  
ZA ROK 2020**

Prezes Zarządu  
Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Sp. z o.o.  
*mgr inż. Stanisław Polasz*

INFORMACJĘ SPORZĄDZONO DNIA 14 LIPCA 2021 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 2020 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 2020 R

Ze sprawozdania finansowego badanego obecnie przez biegłego rewidenta według stanu na 31.12.2020 oraz rachunku zysków i strat za rok 2020 wynika, że Zakład Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością działalność gospodarczą zamknęła się zyskiem netto wynoszącym 13 387,27 zł

Sprzedaż energii ciepłej w okresie od 01.01.2020 r do 31.12.2020 r. ukształtowała się na poziomie 10 602 675 zł

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń-grudzień 2019 (w zł)	Wykonanie styczeń-grudzień 2020 (w zł)	Różnica sprzedaży rok 2020 do 2019 (w zł)
Sprzedaż energii ciepłej	10 092 980	10 602 675	509 695
Sprzedaż pomocnicza	95 867	54 737	- 41 130
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	76 215	6 047	- 70 168
Przychody ze sprzedaży materiałów i zużła	18 106	4 302	- 13 804
Przychody operacyjne	131 616	377 034	245 418
Przychody finansowe	257 878	95 837	- 162 041
Sprzedaż śr. trwałego	7 400	5 666	- 1 734
<b>Razem</b>	<b>10 680 062</b>	<b>11 146 298</b>	<b>466 236</b>

W okresie styczeń-grudzień 2020 r. przychody wzrosły w stosunku do styczeń- grudzień 2019 r o 466 236 zł tj 4,37 %, w tym przychody ze sprzedaży ciepła wzrosły o 509 695 zł tj. 5,05 %.

W roku 2019 zostały zatwierdzone ceny i stawki opłat taryfowych dla ciepła przez Urząd Regulacji Energetyki na podstawie decyzji Prezesa URE OWR 4210.52.2019.76.XV.GM z dnia 20 grudnia 2019 roku.

**Tabela nr 2. Wykonanie planu przychodów w okresie styczeń - grudzień 2019**

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń-grudzień 2020(w zł)	Plan styczeń-grudzień 2020 (w zł)	Różnica wykonana planu w zł	Odchylenie wykonania w %
Sprzedaż energii ciepłej	10 602 675	10 959 606	-356 931	-3,26
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	6 047		6 047	100,00
Przychody ze sprzedaży materiałów i zużła	4 302	13 000	- 8 698	-66,91
Przychody operacyjne	377 034	550 000	-172 966	-31,45
Przychody finansowe	95 837	128 475	- 32 638	-25,40
Przychody ze sprzedaży środków trwałych	5 666		5 666	100,00
Przychody ze sprzedaży usług pozostałych	54 737		54 737	100
<b>Razem</b>	<b>11 146 298</b>	<b>11 651 081</b>	<b>-504 783</b>	<b>-4,33</b>

Koszty wzrosły w omawianym okresie styczeń – grudzień 2020 w stosunku do okresu styczeń-grudzień 2019 o 369 159,54 zł tj. 3,49 %. Amortyzacja wzrosła o 359 771,56 zł tj. o 17,61 % wskutek wzrostu cen na prawa do emisji gazów cieplarnianych, których Spółka kupiła na łączną kwotę 586 558,41 zł . Zużycie materiałów było mniejsze o 45 749,64 zł tj. o 23,47 % w tym materiałów remontowych było mniejsze o 14 686,96 zł tj. o 18,58 %. Koszty zużytego opału były większe niż w okresie styczeń – grudzień 2019 r o 100 498,14 zł tj. o 3,66 %. Wynika to ze wzrostu cen zużytego mialu w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego o 5,57%.

Produkcja wytworzona styczeń -grudzień 2020 roku była większa niż w okresie styczeń-grudzień 2019 roku o 1251 GJ tj. 0,76 % i wynosiła 165 438 GJ. Na wyprodukowanie 1 GJ zużyto w 2020 roku 50,74 kg opału ( kg/ GJ) a w 2019 roku 51,14 kg na 1 GJ a więc zużycie opału spadło w związku ze wzrostem kaloryczności opału. Sprzedaż energii ciepłej w okresie styczeń - grudzień 2020 roku była większa niż w okresie styczeń - grudzień 2019 roku o 1465,31 GJ tj. o 1,06 % i wynosiła 139 442 GJ. Plan sprzedaży energii ciepłej nie został wykonany w ilości o 7 670 GJ tj. o 5,21 % (plan sprzedaży za 12 miesięcy 2020 roku wynosił 147 112 GJ). Średnia cena zużycia mialu za okres styczeń-grudzień 2019r. ukształtowała się na poziomie 325,88 zł za tonę a za okres styczeń – grudzień 2020 r. na poziomie średnio 344,05 zł za tonę, co stanowi wzrost o 5,57 %. Zużycie energii elektrycznej wzrosło o 56 152,54 zł tj. o 14,05 %.

Wynagrodzenia kosztowe były mniejsze o 63 846,26 zł tj. 1,97%, co wynika między innymi ze spadku wypłaconych nagród jubileuszowych. Uwzględniając wynagrodzenia inwestycyjne suma wszystkich wynagrodzeń była mniejsza o 45 699,05 zł tj. 1,4%.Świadczenia na rzecz pracowników wzrosły o 4 987,79 zł tj. 0,64% w tym składki na ubezpieczenia społeczne wzrosły o 24 465,75 zł tj. o 3,97%.

## 2.1. WYNIK FINANSOWY

Za okres od 1.01.2020 r do 31.12.2020 r została poniesiona strata na sprzedaży w wysokości 317 294,62 zł. Strata na podstawowej działalności została pomniejszona przychodami operacyjnymi w kwocie 382 699 ,73 zł oraz przychodami finansowymi w kwocie 95 837,19 zł a zwiększona o pozostałe koszty operacyjne w kwocie 73 044,36 zł oraz koszty finansowe w kwocie 78 681,67 zł. W rezultacie osiągnięto zysk brutto w wysokości 9 516,27 zł

Na pozostałe przychody operacyjne składają się następujące pozycje:

• amortyzacja środków trwałych sfinans. umorzeniem kredytu WFOŚ	5 459,52 zł
• pozostałe przychody operacyjne	21 062,27 zł
• dofinansowanie stanowiska pracy z Urzędu Pracy	2 498,16 zł
• amortyzacja środków trwałych otrzymanych nieodpłatnie	7 800,30 zł
• prawa do emisji gazów cieplarnianych otrzymane	2 347,84 zł
• rozwiązanie rezerwy na aktywa finansowe	337 865,64zł
• przychód ze sprzedaży środka trwałego	5 666,00
<b>Razem przychody operacyjne</b>	<b>382 699,73 zł</b>

Na przychody finansowe składają się następujące pozycje

• otrzymane odsetki	362,19 zł
• umorzenie pożyczek z WFOŚiGW	95 475,00 zł
<b>Razem przychody finansowe</b>	<b>95 837,19 zł</b>

Na zmniejszenie zysku brutto wpłynęły koszty finansowe w kwocie 78 681,67 zł i pozostałe koszty operacyjne w wysokości 73 044,36 zł tym:

• darowizny	4 996,93 zł
• odpis na białe certyfikaty za 2019 r	67 986,00 zł
• pozostałe koszty operacyjne	61,43 zł

Rentowność sprzedaży brutto wyniosła 0,09 %.

Zysk netto wyniósł 13 387,27 zł z uwzględnieniem podatku odroczonego zgodnie z przepisami o rachunkowości. Rentowność sprzedaży netto wyniosła 0,13 %.

## 2.2. DZIAŁALNOŚĆ INWESTYCYJNA

Nakłady na inwestycje poniesione w roku 2020 wyniosły **1 550 989,33 zł**.

Inwestycje te zostały zrealizowane ze środków własnych wygenerowanych z nadwyżek finansowych uzyskanych w 2019 roku oraz 2019 i pożyczek długoterminowych uzyskanych z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska na łączną kwotę 595 500 zł.

## 2.3. ZATRUDNIENIE I FUNDUSZ WYNAGRODZEŃ

Fundusz płac za 2020 r. pracowników zatrudnionych na podstawie umowy o pracę wyniósł 3 012 815,92 zł. Są to wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę łącznie z nagrodą roczną i nagrodami jubileuszowymi. Zatrudnienie przeciętne wyniosło za 12 miesięcy 48,3 etatów a w osobach 49 osób. Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto łącznie z nagrodą roczną wyniosło 5 046,63 zł (w 2019 roku 4941,07 zł ). Wynagrodzenie zarządu za 2019 rok wyniosło 182 614 zł wynagrodzenie przeciętne miesięczne 15 217,83 zł brutto.

## 2.4. ANALIZA MAJĄTKU I ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA

Struktura źródeł finansowania w %

Tabela nr 3

Treść	2019 rok	2020 rok
A. Kapitał własny	56,34	61,09
B. Rezerwy na zobowiązania	10,44	9,48
C. Zobowiązania długoterminowe	8,66	5,60
E. Zobowiązania krótkoterminowe	23,97	22,09
D. Rozliczenia międzyokresowe	0,59	1,74
<b>Razem</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

Z przedstawionej tabeli wynika, że w roku 2020 wzrósł udział kapitałów własnych w finansowaniu majątku Spółki o 4,75 % i spadł udział zobowiązań krótkoterminowych w finansowaniu Spółki o 1,88 %. Równocześnie też spadł udział zobowiązań długoterminowych w pasywach o 3,06 %. Udział kapitałów obcych w finansowaniu jednostki spadł w roku 2020 o 4,75 % w porównaniu do roku 2019 i wyniósł 38,91 %. Ogółem zobowiązania krótkoterminowe Spółki wyniosły na koniec grudnia 2020 r. 3 407 279,40 zł, co oznacza spadek ogólnego zadłużenia krótkoterminowego Spółki w porównaniu z 2019 o 365 813,94 zł.

Ogółem zobowiązania krótkoterminowe wyniosły 3 407 279,40 zł

w tym:

- Krótkoterminowe kredyty bankowe 1 613 681,31 zł
- Zobowiązania z tytułu dostaw i usług 1 131 347,12 zł
- Zobowiązania z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych 416 258,36 zł
- Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń 140 352,38 zł
- Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe 90 409,49 zł
- Fundusze specjalne 15 230,74 zł

Struktura aktywów

Tabela nr 4

Lata		2019	2020
A. Aktywa trwałe		78,00	77,48
B. Aktywa obrotowe		22,00	22,52
	Zapasy	9,69	9,34
	Należności	11,72	12,44
	Inwestycje krótkoterminowe	0,36	0,51
	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	0,23	0,23
<b>Razem</b>		<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

Z przedstawionej struktury aktywów wynika, że spadł udział aktywów trwałych w strukturze majątku jednostki w porównaniu do roku 2019 o 0,52 %. W spółce wzrósł udział majątku obrotowego o 0,52 %, którego udział wyniósł w roku 2020 w całości aktywów 22,52 %. Wzrósł

również udział inwestycji krótkoterminowych więc najbardziej płynnych aktywów w majątku Spółki o 0,15 %. 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 ciepłne 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	1 868 705,67 zł
w tym:	
• Należności z tytułu dostaw robót i usług	1 795 185,86 zł
• Należności od budżetów	59 677,53 zł
• Pozostałe należności	13 842,28 zł



**INFORMACJA Z DZIAŁALNOŚCI RZECZOWEJ ZA 2020R. ORAZ INFORMACJA O  
ZAMIERZENIACH NA 2021R. ZAKŁADU ENERGETYKI CIEPLNEJ PRUDNIK  
SPÓŁKA Z O. O.****I. CHARAKTERYSTYKA ISTNIEJĄCEGO SYSTEMU CIEPŁOWNICZEGO MIASTA PRUDNIK.****1. Podstawowe źródła ciepła.**

Na dzień 31.12.2020 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

Konieczność modernizacji kotłów kotłowni K-623, poprzez ograniczenie mocy cieplnej **poniżej 20MW w paliwie**, wynika z potrzeby zahamowania wzrostu kosztów ogrzewania CO i CWU dla odbiorców ciepła. W wyniku ograniczenia mocy, ZEC przestał spełniać wymogi regulacji *Ustawy o handlu emisjami* i decyzją Starostwa Powiatowego przestał uczestniczyć w systemie handlu emisjami EU ETS.

Modernizacja kotłów poprzedzona była wieloletnią analizą temperatur zewnętrznych i zużycia ciepła u odbiorców przez ZEC Prudnik Sp. z o. o. oraz audytem wykonanym przez wyspecjalizowaną firmę audytorską. Również wraz z tym zadaniem obniżono parametry wyjściowe ciśnienia wody do MSC, co obniżyło zużycie energii elektrycznej.

Przedsiębiorstwo zobowiązuje się do zabezpieczenia potrzeb cieplnych i ciągłości dostaw ciepła dla odbiorców, przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi.

Bilans ciepła na dzień 31.12.2020 r. z ciepłowni centralnej wynosi:

Q co = 24,738 MW

Q cwu = 2,685 MW

Q max = 27,423 MW

Ilość odbiorców ciepła: - 174 odbiorców ciepła, w tym 22 prywatnych.

ZEC Prudnik Spółka z o. o. eksploatuje 4 kotłownie lokalne węglowe o wydajności 0,233 MW z czego:

K 615 Kolejowa 20 Q co = 0,060 MW, N = 0,075 MW,

K 616 Wiejska 22 Q co = 0,058 MW, N = 0,058 MW,

K 718 Piastowska 64 Q cwu = 0,060 MW, N = 0,050 MW, szpital PCM Prudnik,

K 744 Młyńska 11 Q cwu = 0,040 MW, N = 0,050 MW, DPS Prudnik,

**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. Modernizacja układu odpylania kotłów za pomocą filtrów workowych - zapewniła dostosowanie do standardów emisyjnych obowiązujących od 1 stycznia 2016 r. **do 1 stycznia 2030 r.**

Spółka dokonuje zakupu biomasy drzewnej w postaci trocin, które po odpowiednim przygotowaniu i zmieszaniu na placu opałowym z miałem węglowym, zostają spalane w kotłach ciepłowni w Lubrzy. W ten sposób Spółka pozyskała i spaliła w roku 2020 – 143,32 tony biomasy.

– kotłownie lokalne - na paliwo stałe - ekogroszek,

aktualnie pracuje tylko jedna kotłownia lokalna przy ul. Wiejska ponieważ druga przy ul. Kolejowa aktualnie jest modernizowana na paliwo gazowe. Od 2017 r. uruchomiono możliwość monitorowania parametrów kotłowni oraz możliwość załączenia „gorącej rezerwy” kotła (załączenie i wyłączenie pompy obiegowej), z pozycji dyspozytorni zakładowej. Kotłownie znajdują się poza zasięgiem sieci ciepłej.

– kotłownia lokalna - na paliwo gazowe.

G 1 Prężyńska 3-5-7       $Q_{co} = 0,250$  MW,       $N = 0,336$  MW,

Pierwsza kotłownia gazowa ZEC jest opalana gazem ziemnym, zaopatrzona jest w kaskadowo połączone 4 kotły kondensacyjne z zamkniętą komorą spalania typu np. Evodens Pro AMC 90 firmy „DeDietrich”, moc nominalna każdego kotła to 84 kW. Obiekt w pełni zaspokaja potrzeby ciepłe szkoły CKZiU, posiada również rezerwę mocy do podłączenia pobliskich obiektów szkoły.

– instalacje solarne, jest to źródło ciepła z wykorzystaniem energii odnawialnej OZE, w tym przypadku słonecznej. Jak pokazuje doświadczenia nie tylko w okresie lata, ale również w każdy z dni słonecznych w pozostałych porach roku pozyskanie tej energii jest skuteczne. Łącznie za okres 2020 roku wyprodukowano 202 GJ ciepła z instalacji solarnych, z czego sprzedano 163 GJ, a pozostała produkcja (solar z węzła W-657) podgrzała wodę powrotną z MSC zmniejszając straty sieciowe.

## 2. Sieci ciepłe:

Z ciepłowni wyprowadzona jest sieć ciepła 2 x Dn 400 mm (zasilanie i powrót, o parametrach regulowanych 130<sup>0</sup>C / 80<sup>0</sup>C).

Długość sieci ciepłych z ciepłowni rejonowej wynosi 18,9 km z czego:

- |                           |          |
|---------------------------|----------|
| - sieć magistralna        | - 7,0 km |
| - sieć rozdzielcza        | - 5,5 km |
| - podłączenia do budynków | - 6,4 km |

Długość instalacji odbiorczych niskoparametrowych wynosi 5,7 km

Całkowita długość sieci ciepłych ZEC Prudnik wynosi 24,6 km

Aktualnie ZEC Prudnik eksploatuje sieci ciepłe wysokotemperaturowe oraz instalacje odbiorcze. 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 83,1 % ogółu sieci wysokoparametrowych, a 75,4 % wszystkich sieci.

Pomimo rozpoczętej wymiany starych ciepłociągów kanałowych (często bez izolacji), na rurociągi preizolowane, to jednak ok. 23,2 % sieci jest eksploatowanych powyżej 25 lat, są to przeważnie stare, zewnętrzne instalacje odbiorcze. Poprzez budowę nowych odcinków



ciepłociągów oraz ich modernizację stan techniczny sieci ciepłych 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 ciepłych jest dobry. W roku 2020 wystąpiły dwie awarie magistralnego ciepłociągu zasilającego DN 400 mm, które były spowodowane zawilgoceniem rurociągu oraz uszkodzeniem punktów stałych (podpór).

### **3. Węzły ciepłe:**

Z ciepłowni rejonowej poprzez sieć ciepłą zasilanych jest 145 szt. węzłów ciepłych, z czego 133 szt. stanowią własność ZEC Prudnik, a 12 szt. jest własnością pozostałych odbiorców. Węzły pośrednie wymiennikowe wyposażone są w regulatory różnicy ciśnień, regulatory pogodowe i liczniki ciepła. W chwili obecnej zabudowane jest 403 szt. układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz 65 szt. wodomierzy CWU i 132 wodomierzy nośnika ciepła. W roku 2020 legalizacji poddano 42 szt. liczników ciepła. Układy pomiarowe wymagają dokonania comiesięcznego odczytu u odbiorcy ciepła. W celu uproszczenia czynności odczytywania danych z liczników ciepła powstaje 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.

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 121 szt. węzłów ciepłych własnych. W tym za pomocą modemów telefonicznych monitorowane są 2 kotłownie lokalne na ekogroszek i 1 kotłownia gazowa. Dodatkowo monitorowanych jest 9 szt. węzłów odbiorców obcych. Suma węzłów monitorowanych to 130 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 cieplnej.**

### **1. Sprawozdanie z realizacji ustawy Prawo Energetyczne.**

Ustalenia zwarte w koncesjach udzielonych przez URE nałożyły na ZEC Prudnik Spółka z o. o. 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 dotyczy wprowadzenia instalacji solarnej na węzle 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 jest wpisane obniżenie mocy ciepłowni K-623 do **16,7MW** i nowa kotłownia lokalna o mocy 0,336MW na paliwo gazowe w CKZiU przy ul. Prężyńskiej 3-5-7.

### **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 2020 wyprodukowano 164,7 tys. GJ energii cieplnej, z czego sprzedano 139,4 tys GJ.

Łączne zużycie paliwa rzeczywistego w tym okresie przedstawiało się następująco:

- razem 8 354,84 ton, w tym:	- miał	8 170,88 ton
	- węgiel	40,64 ton
	- biomasa	143,32 ton

Za cały rok realizowano dostawy opału w ilości:

- razem 7 989,67 ton, w tym:	- miał	7 923,12 ton
	- węgiel	52,00 ton
	- biomasa	14,55 ton

Stan zapasu opału na dzień 31-12-2020 r. wynosił:

- razem 3 862,57 ton w tym:	- miał	3 819,91 ton
	- węgiel	42,66 ton
	- biomasa	0 ton

Czas dostawy ciepła – 354 dni

Czas dostawy ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania - 271 dni.

Średnia temperatura zewnętrzna w sezonie grzewczym 2019/2020 r. + 7,6 °C.

Ilość interwencji odbiorców ciepła przyjętych przez służby dyspozytorskie ZEC Prudnik – 35 interwencji:

- rozregulowania węzła - z winy ZEC Prudnik	- 3	interwencji
- rozregulowania instalacji odbiorczych – z winy odbiorców ciepła	- 7	interwencji
- z powodu awarii	- 9	interwencji
- zakłócenia w dostawie CWU	- 7	interwencji
- inne	- 9	interwencji

### III. Sprawozdanie z działalności w zakresie inwestycyjno – remontowej.

1. **W zakresie działalności remontowej w 2020 r. zadania realizowane były w oparciu o plan remontowy.** W zakresie planu remontów bieżących i przeglądów wykonano:


- przeglądy środków trwałych - 4 szt. na kwotę **16 927,88 zł**,
- remonty bieżące środków trwałych i wyposażenia - 1 szt. na kwotę **32 196,42 zł**,
- remonty awaryjne - 17 szt. na kwotę **70 106,70 zł**,
- likwidacja środków trwałych – 1 szt. na kwotę **586,93 zł**,
- zlecenia remontowe odpłatne - 6 szt. na kwotę **3 702,02 zł**, w tym:
  1. Awaria listwy napędu AMV Danfoss w węźle cieplnym przy ul. Piastowskiej 18 w 1 Oddział w Prudniku - **272,78 zł**
  2. Wymiana zaworu CWU w budynku Publicznego Przedszkola nr 1 przy ul. Podgórznej 9a w Prudniku - **488,48 zł**
  3. Wykonanie wentylacji mechanicznej wywiewnej oraz odprowadzenia wody ze studzienki schładzającej w pomieszczeniu węzła cieplnego W-771 przy ul. Szkolnej 5 w Prudniku - **266,19 zł**
  4. Montaż układu regulacji temperatury w budynku mieszkalnym przy ul. Filipa Roboty 7 w Prudniku - **787,03 zł**
  5. Wykonanie przyłącza CO do budynku przy ul. Zamkowej 4 w Prudniku - **634,01zł**

6. Skrócenie przyłącza ciepłego niskoparametrowego 2xDN40  
w budynku byłej Palmiarni przy ul. Piastowskiej 6 w Prudniku - 1 253,53 zł

**2. W ramach realizacji planu inwestycyjnego wykonano 3 zadania inwestycyjne (poz. 1 do 3) oraz 3 zadania modernizacyjne (poz. 4 do 6) na łączną kwotę 867 490,90 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 747 281,00 zł, w tym:

1. Budowa przyłącza ciepłego preizolowanego 2xDn65 i węzła ciepłego przy ul. Szkolnej 7a w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*) - 71 881,17 zł
2. Budowa kotłowni gazowej i instalacji gazowej PE63 przy ulicy Prężyńskiej 3-5-7 w Prudniku przy ulicy Prężyńskiej 3-5-7 w Prudniku - 273 791,45 zł
3. Budowa sieci ciepłej preizolowanej 2xDn65 wraz z przyłączem i węzłem ciepłym przy ul. Chrobrego 37 w Prudniku - 281 489,53 zł
4. Modernizacja kotłów WR-10 i kotła WR-5 na Ciepłowni Centralnej K-623 przy ul. Zielonej 1 w Lubrzy - 192 000,00 zł
5. Modernizacja węzła ciepłego W-652 przy ul. Szpitalnej 6 w Prudniku na potrzeby zabudowy modułu ciepłej wody użytkowej o mocy Q=100 kW (*zadanie wykonane siłami własnymi*)- 26 514,12 zł
6. Modernizacja węzła ciepłego W-693 przy ul. Zamkowej 4 w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*) - 21 814,65 zł

Prezes Zarządu  
Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Sp. z o.o.  
  
mgr inż. Stanisław Polasz