ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ PRUDNIK
Sp. z o.o.

URZĄD MIEJSKI W PRUDNIKU
Wpł. 13. 08. 2020
L.dz. ..... L.zał. 5101
podpis .....

Spółka z o.o.
z siedzibą w Lubrzy
ul. Zielona 1
48-231 Lubrza
Adres korespondencyjny:
48-200 Prudnik
Skrytka pocztowa nr 35
Tel. (77) 436 30 25
Tel. (77) 436 33 11
Fax. (77) 436 58 80
www.zecp.com.pl
sekretariat@zecp.com.pl

Spółka zarejestrowana
pod nr KRS
0000170886
w Sądzie Rejonowym
w Opolu
VIII Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru
Sądowego
NIP 755-16-11-683
REGON 531341974
Kapitał zakładowy
6 663 102,68 zł

Lubrza, dnia 13.08.2020 r.

L. dz. 1996 / 2020

RADA MIEJSKA W PRUDNIKU

URZĄD MIEJSKI W PRUDNIKU

POK. 114

W odpowiedzi na pismo z dani 04.08.2020 dotyczące przygotowania informacji z działalności rzeczowo-finansowej za 2019 r przekazujemy sprawozdanie zarządu za rok 2019.

Z poważaniem

Kierownik
Działu Produkcji
mgr inż. Sebastian Trzaska

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

DRUK NR 514

INFORMACJA O WYNIKACH EKONOMICZNO-FINANSOWYCH

ZAKŁADU ENERGETYKI CIEPLNEJ PRUDNIK SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ

Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ I RZECZOWEJ ZA ROK 2019

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

INFORMACJĘ SPORZĄDZONO DNIA 12 SIERPNIA 2020 ROKU

INFORMACJA OGÓLNA .

Zakład Energetyki Cieplnej 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 2019 wyniósł 6 663 102,68 zł i dzielił się na 4 523 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 Cieplnej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością. Prezes Zarządu w chwili obecnej jest powołany na okres 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 2019R

Ze sprawozdania finansowego badanego obecnie przez biegłego rewidenta według stanu na 31.12.2019 oraz rachunku zysków i strat za rok 2019 wynika, że Zakład Energetyki Cieplnej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością działalność gospodarczą zamknęła się zyskiem netto wynoszącym 8 793,94 zł

Sprzedaż energii cieplnej w okresie od 01.01.2019 r do 31.12.2019 r. ukształtowała się na poziomie 10 092 980 zł

Tabela nr 1. Zestawienie sprzedaży.

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń-grudzień 2018 (w zł)	Wykonanie styczeń-grudzień 2019 (w zł)	Różnica sprzedaży rok 2019do 2018 (w zł)
Sprzedaż energii cieplnej	9 674 421	10 092 980	418 559
Sprzedaż pomocnicza	88 888	95 867	6 979
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	2 333	76 215	73 882
Przychody ze sprzedaży materiałów i żużla	28 262	18 106	- 10 156
Przychody operacyjne	34 331	131 616	97 285
Przychody finansowe	162 268	257 878	95 610
Sprzedaż śr. trwałego		7 400	7 400
Razem	**9 990 503**	**10 680 062**	**689 559**

W okresie styczeń-grudzień 2019 r. przychody wzrosły w stosunku do styczeń- grudzień 2018r o 689 559 zł tj o 6,90 %, w tym przychody ze sprzedaży ciepła wzrosły o 418 559 zł tj. 4,32 %.

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 do 31 stycznia 2021 r .

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

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń-grudzień 2019 (w zł)	Plan styczeń-grudzień 2019 (w zł)	Różnica wykonana planu w zł	Odchylenie wykonania w %
Sprzedaż energii cieplnej	10 092 980	11 553 948	-1 460 968	-12,64
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	76 215		76 215	100,00
Przychody ze sprzedaży materiałów i żużla	18 106	12 000	6 106	50,88
Przychody operacyjne	131 616	35 000	96 616	276,04
Przychody finansowe	257 878	265 820	- 7 942	-2,98
Przychody ze sprzedaży środków trwałych	7 400		7 400	100,00
Przychody ze sprzedaży usług pozostałych	95 867		95 867	100
Razem	10 680 062	11 866 768	-1 186 706	-10,00

Koszty wzrosły w omawianym okresie styczeń – grudzień 2019 roku w stosunku do okresu styczeń – grudzień 2018 roku o 765 645,39 zł tj. 7,80 %. Amortyzacja wzrosła o 318 385,60 zł tj. o 18,46% wskutek wzrostu cen na prawa do emisji gazów cieplarnianych których Spółka kupiła 10 tysięcy sztuk na łączną kwotę 897 724 zł. Zużycie materiałów było większe o 32 771,54 zł tj. o 20,21 % w tym materiałów remontowych było większe o 32 402,40 zł tj. o 69,48 %. Koszty zużytego opału były większe niż w okresie styczeń – grudzień 2018 roku o 62 075,39 zł tj. o 2,32 %. Wynika to ze wzrostu cen opału w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego o 10,33%.

Produkcja wytworzona styczeń – grudzień 2019 roku była mniejsza niż w okresie styczeń-grudzień 2018 roku o 6 732 ,28 GJ tj. 3,94 % i wynosiła 164 187,196 GJ. Na wyprodukowanie 1 GJ zużyto w 2018 roku 54,1 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 cieplnej w okresie styczeń – grudzień 2019 roku była mniejsza niż w okresie styczeń – grudzień 2018 roku o 8 804,387 GJ tj. o 6,00 % i wynosiła 137 977,080 GJ. Plan sprzedaży energii cieplnej nie został wykonany w ilości 16 587,92 GJ tj. o 10,73 % (plan sprzedaży za 12 miesięcy 2019 roku wynosił 154 565 GJ). Średnia cena zużycia miału za okres styczeń – grudzień 2018 roku ukształtowała się na poziomie 295,35 zł za tonę a za okres styczeń – grudzień 2019 roku na poziomie średnio 325,88 zł za tonę, co stanowi wzrost o 10,33 %. Zużycie energii elektrycznej wzrosło o 11 781,83 zł tj. o 3,04%.

Wynagrodzenia kosztowe były większe o 222 596,11 zł tj. 7,37%, co wynika między innymi z podwyżki zatwierdzonej przez radę nadzorczą Świadczenia na rzecz pracowników wzrosły o 16 951,57 zł tj. 2,23% w tym składki na ubezpieczenia społeczne wzrosły o 25 423,94 zł tj. o

4,30%. Wzrosły obciążenia z tytułu podatków o 114 664,02 zł tj. o 20,38 % ze względu na wzrost podatku od nieruchomości i opłat za białe certyfikaty. Opłaty lokalne z tytułu podatku od nieruchomości wzrosły aż o 39 948 zł tj. 9,52 %.

2.1. WYNIK FINANSOWY

Za okres od 1.01.2019 r do 31.12.2019 r została poniesiona strata na sprzedaży w wysokości 167 892,60 zł. Strata na podstawowej działalności została pomniejszona przychodami operacyjnymi w kwocie 131 630,08 zł oraz przychodami finansowymi w kwocie 257 878,29 zł a zwiększona o pozostałe koszty operacyjne w kwocie 50 107,36 zł oraz koszty finansowe w kwocie 94 929,47 zł. W rezultacie osiągnięto zysk brutto w wysokości 76 578,94 zł

Na pozostałe przychody operacyjne składają się następujące pozycje:

• amortyzacja środków trwałych sfinan. umorzeniem kredytu WFOŚ	6 461,00 zł
• pozostałe przychody operacyjne	2 000,51 zł
• dofinansowanie stanowiska pracy z Urzędu Pracy	2 498,16 zł
• amortyzacja środków trwałych otrzymanych nieodpłatnie	7 275,40 zł
• prawa do emisji gazów cieplarnianych otrzymane	937,55 zł
• rozwiązanie rezerwy na aktywa finansowe	34 471,79zł
• nadwyżka różnicy inwentaryzacyjnej opał	77 985,67zł
Razem przychody operacyjne	**131 630,08zł**

Na przychody finansowe składają się następujące pozycje

• otrzymane odsetki	1 848,51 zł
• umorzenie pożyczek z WFOŚiGW	245 820 zł
• zwrot opłaty zastępczej z NFOŚiGW	10 209,78 zł
Razem przychody finansowe	**257 878,29 zł**

Na zmniejszenie zysku brutto wpłynęły koszty finansowe w kwocie 94 929,47 zł i pozostałe koszty operacyjne w wysokości 50 107,36 zł. Rentowność sprzedaży brutto wyniosła 0,74 %. Zysk netto wyniósł 8 793,94 zł z uwzględnieniem podatku odroczonego zgodnie z przepisami o rachunkowości. Rentowność sprzedaży netto wyniosła 0,09 %.

2.2. DZIAŁALNOŚĆ INWESTYCYJNA

Nakłady na inwestycje poniesione w roku 2019 wyniosły 1 816 547,33 zł.
Inwestycje te zostały zrealizowane ze środków własnych wygenerowanych z nadwyżek finansowych uzyskanych w 2017 roku oraz 2018 i pożyczek długoterminowych uzyskanych z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska na łączną kwotę 658 600 zł.

2.3. ZATRUDNIENIE I FUNDUSZ WYNAGRODZEŃ

Fundusz płac za 2019 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 49,08 etatów a w osobach 50 osób. Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto łącznie z nagrodą roczną wyniosło 4941,07 zł (w 2018 roku 4 562,76 zł).Wynagrodzenie zarządu za 2019 rok wyniosło 197 182 zł brutto.

2.4. ANALIZA MAJĄTKU I ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA

Tabela nr 3. Struktura źródeł finansowania w %

Treść	2018 rok	2019 rok
A. Kapitał własny	51,40	56,34
B. Rezerwy na zobowiązania	13,43	10,44
C. Zobowiązania długoterminowe	12,82	8,66
E. Zobowiązania krótkoterminowe	21,07	23,97
D. Rozliczenia międzyokresowe	1,28	0,59
Razem	**100,00**	**100,00**

Z przedstawionej tabeli wynika, że w roku 2019 wzrósł udział kapitałów własnych w finansowaniu majątku Spółki o 4,94 % i wzrósł udział zobowiązań krótkoterminowych w finansowaniu Spółki o 2,90 %. Równocześnie też spadł udział zobowiązań długoterminowych w pasywach o 4,16 %. Udział kapitałów obcych w finansowaniu jednostki spadł w roku 2019 o 4,94 % w porównaniu do roku 2018 i wyniósł 43,66 %. Ogółem zobowiązania krótkoterminowe Spółki wyniosły na koniec grudnia 2019 r 3 611 628,69 zł, co oznacza spadek ogólnego zadłużenia krótkoterminowego Spółki w porównaniu z 2018 o 161 464,45 zł.

Ogółem zobowiązania krótkoterminowe wyniosły 3 611 628,69 zł
w tym:

- Krótkoterminowe kredyty bankowe 2 537 776,00 zł
- Zobowiązania z tytułu dostaw i usług 114 543,55 zł
- Zobowiązania z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych 695 845,32 zł
- Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń 138 239,67 zł
- Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe 86 330,16 zł
- zaliczki otrzymane na dostawy 29 845,47 zł
- Fundusze specjalne 9 048,52 zł

Tabela nr 4. Struktura aktywów

Lata		2018	2019
A. Aktywa trwałe		77,28	78,00
B. Aktywa obrotowe		22,72	22,00
	Zapasy	7,61	9,69
	Należności	11,39	11,72
	Inwestycje krótkoterminowe	3,64	0,36
	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	0,08	0,23
Razem		**100,00%**	**100,00%**

Z przedstawionej struktury aktywów wynika, że wzrósł udział aktywów trwałych w strukturze majątku jednostki w porównaniu do roku 2018 o 0,72 %. W spółce spadł udział majątku obrotowego o 0,72 %, którego udział wyniósł w roku 2019 w całości aktywów 22,00 %. Spadł

znacznie również udział inwestycji krótkoterminowych więc najbardziej płynnych aktywów w majątku Spółki o 3,28 %. 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 cieplne 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	1 844 824,01 zł
w tym:	
• Należności z tytułu dostaw robót i usług	1 697 398,02 zł
• Należności od budżetów	138 515,51 zł
• Pozostałe należności	8 910,48 zł

Informacja z działalności rzeczowej za 2019 r. Zakładu Energetyki Cieplnej Prudnik Spółka z o. o.

I. Charakterystyka istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Prudnik.

1. Podstawowe źródła ciepła.

Dostawa ciepła dla miasta Prudnika odbywa się z ciepłowni rejonowej zlokalizowanej w Lubrzy przy ul. Zielonej. Podstawowe źródło ciepła wyposażone jest w trzy jednostki kotłowe typu WR w tym jeden WR-10 (nr 2, tradycyjny, zmodernizowany), jeden WR-10M (nr 1, zmodernizowany w technologii ścian szczelnych) oraz jeden kocioł WR-5M (nr 3, zmodernizowany w technologii ścian szczelnych). W chwili obecnej wydajność kotłowni rejonowej wynosi 30,76 MW, natomiast sumaryczne obciążenie cieplne kotłowni wynosi Q = 27,557MW wg stanu na dzień 31.12.2019 r. , w tym poszczególne potrzeby cieplne składające się na obciążenie cieplne wynoszą:

- Q_{co} = 24,862 MW
- Q_{cwu} = 2,695 MW

Razem 27,557 MW

Wydajność ciepłowni w chwili obecnej w pełni zabezpiecza potrzeby cieplne wszystkich dotychczasowych odbiorców ciepła, ponieważ moc szczytowa każdego z kotłów WR-10 wynosi po 14 MW (przy mocy nominalnej w wysokości 11,63 MW).

Ponadto ZEC Prudnik Spółka z o. o. eksploatuje 4 kotłownie lokalne węglowe (K-718 i K-744 to kotłownie awaryjne uruchamiane tylko na czas przerwy w pracy ciepłowni w Lubrzy) na tzw. ekogroszek o wydajności 0,233 MW z czego:

K 615 Kolejowa	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,

ZEC eksploatuje dwie instalacje solarne. S-656 - na dachu węzła cieplnego przy ul. Cybisa 16, która wykorzystuje energię słoneczną do podgrzewu cyrkulacji CWU oraz S-657 - na dachu węzła przy ul. Skowrońskiego 58/60, która w związku z likwidacją grupowego węzła W-657 została wpięty 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 MW,	N = 0,0487 MW,
S-657 Skowrońskiego 58-60	Q_{cwu} = 0,0155 MW,	N = 0,023 MW,

Ocena stanu technicznego podstawowych źródeł ciepła.

Ciepłownia rejonowa została wybudowana w roku 1982 i od tego czasu eksploatowana prawie bez awaryjnie do roku 1999. Od 2000 r. rozpoczął się proces związany z odnowieniem środków trwałych na ciepłowni rejonowej – głównego źródła ciepła.

Wykonane modernizacje kotłów WR-10M, WR-10 i WR-5M pozwalają w chwili obecnej na zaspokojenie potrzeb cieplnych miasta w większości sezonu grzewczego. Aktualnie, po przeprowadzeniu audytu efektywności energetycznej jesteśmy w trakcie wdrażania systemu

ograniczenia mocy kotłów. Audyt wykazał możliwość podniesienia sprawności procesu spalania o 1% co można uzyskać poprzez obniżenie mocy nominalnej kotłów. Obniżenie mocy pozwoli również na wycofanie spółki z europejskiego systemu handlu uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla.

W 2019 r. Spółka dokonała zakupu biomasy drzewnej postaci trocin, która po odpowiednim przygotowaniu i zmieszaniu, na placu opałowym, z miałem węglowym została spalona w kotłach ciepłowni w Lubrzy. W ten sposób Spółka pozyskała i spaliła w roku 2019 – 33,64 ton biomasy.

- kotłownie lokalne - na paliwo stałe, po zabudowaniu ekologicznych kotłów na ekogroszek stanowią źródło ciepła które jest mniej uciążliwe dla środowiska oraz lokatorów, stan techniczny urządzeń bardzo dobry. Poprzez zabudowę układów regulacji kotłów osiągnięto efekt dopasowania aktualnej wydajności kotła do potrzeb wynikających z temperatury zewnętrznej, co pozwala na uniknięcie niedogrzewań lub przegrzewań mieszkań przy dużych zmianach temperatury dobowej.

- instalacja solarna - 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 2019 roku wyprodukowano 215 GJ ciepła z instalacji solarnych, z czego sprzedano 173 GJ, a pozostała produkcja (solar z węzła W-657) podgrzała wodę powrotną z MSC zmniejszając straty sieciowe.

2. Sieci cieplne.

Z ciepłowni wyprowadzona jest sieć cieplna trójprzewodowa tj. 2 x Dn 400 mm (zasilanie i powrót, o parametrach regulowanych 130^0C / 80^0C) oraz rurociąg 1x Dn 100 mm doprowadzony tylko do Fabryki Mebli.

Długość sieci cieplnych z ciepłowni rejonowej wynosi 18,5 km z czego:

- sieć magistralna - 7,0 km
- sieć rozdzielcza - 5,2 km
- podłączenia do budynków - 6,3 km

Długość instalacji odbiorczych niskoparametrowych wynosi 5,7 km

Całkowita długość sieci cieplnych ZEC Prudnik wynosi 24,2 km

z czego:

- - sieć cieplna w kanałach - 4,0 km
- - sieć cieplna napowietrzna - 0,9 km
- - sieć cieplna w preizolacji - 18,2 km
- - w rurach ochronnych - 0,4 km
- - w budynkach - 0,7 km

Stan techniczny sieci cieplnych wynika w przeważającej mierze z okresu ich eksploatacji, na 24,2 km ciepłociągów eksploatowanych przez ZEC Prudnik Spółka z o. o.:

- 16,4 % eksploatowanych jest do 5 lat,

- 37,2 % eksploatowanych jest od 6 do 15 lat
- 22,8 % eksploatowanych jest od 16 do 25 lat
- 23,6 % eksploatowanych jest po wyżej 25 lat.

Ilość odbiorców ciepła: - 173 odbiorców ciepła, w tym 22 prywatnych.

Ilość interwencji odbiorców ciepła przyjętych przez służby dyspozytorskie ZEC Prudnik – 37 interwencji:

- rozregulowania węzła - z winy ZEC Prudnik – 9 interwencji
- rozregulowania instalacji odbiorczych – z winy odbiorców ciepła – 15 interwencji
- z powodu awarii – 3 interwencje
- inne – 4 interwencje
- zakłócenia w dostawie CWU – 6 interwencji

Ocena stanu technicznego sieci cieplnych.

Aktualnie ZEC Prudnik eksploatuje sieci cieplne 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 82,9 % ogółu sieci wysokoparametrowych, a 75,1 % wszystkich sieci.

Pomimo rozpoczętej wymiany starych ciepłociągów kanałowych (często bez izolacji) na rurociągi preizolowane to jednak ok. 23,6 % sieci jest eksploatowanych powyżej 25 lat, są to przeważnie stare, zewnętrzne instalacje odbiorcze. Poprzez budowę nowych odcinków ciepłociągów oraz ich modernizację stan techniczny sieci cieplnych ulega systematycznej poprawie, a uzyskiwane zwiększenie przepustowości pozwala na podłączenia nowych odbiorców.

Na podstawie przeprowadzanych analiz pracy sieci (ocena ubytków wody, strat cieplnych przesyłu, stan armatury i elementów budowlanych sieci) stwierdzić można, że stan techniczny sieci cieplnych jest dobry.

3. Węzły cieplne :

Z ciepłowni rejonowej poprzez sieć cieplną zasilanych jest 144 szt. węzłów cieplnych, z czego 129 szt. stanowią własność ZEC Prudnik, a 15 szt. jest własnością pozostałych odbiorców. Węzły pośrednie wymiennikowe wyposażone są w regulatory różnicy ciśnień, regulatory pogodowe i liczniki ciepła. W chwili obecnej zabudowane jest 402 szt. układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz 64 szt. wodomierzy cwu i 129 wodomierzy nośnika ciepła. W roku 2019 legalizacji poddano 98 szt. wodomierzy nośników 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 i tak w roku 2019 legalizacji poddano 67 szt. liczników ciepła, a 0 szt. liczników ciepła wymieniono na nowe.

Ocena stanu technicznego węzłów cieplnych.

Węzły cieplne są sterowne 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 114 szt. węzłów cieplnych własnych. W tym za pomocą modemów telefonicznych monitorowane są 2 kotłownie lokalne. Dodatkowo monitorowanych jest 15 szt. węzłów odbiorców obcych. Suma węzłów monitorowanych to 129

szt. Precyzyjna regulacja węzłów pod potrzeby odbiorców (szczególnie przy ogrzewaniu powierzchni niemieszkalnych) znacznie obniża koszty ogrzewania u tych odbiorców. W roku 2019 miały miejsce trzy awarie: awarie pompy instalacji CWU.

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 węźle cieplnym ul. Skowrońskiego 58-60 – decyzja nr WCC/612-ZTO-A/76/W/OWR/2011/MK z dnia 28 grudnia 2011 r. Natomiast w 2013 r. zmiana decyzji nr WCC/612-ZTO-B/76/W/OWR/2013/HK z dnia 14 lutego 2013 r. dotyczyła obu instalacji solarnych oraz kotłowni lokalnych i awaryjnych Spółki. 01.04.2019 r. została wprowadzona nowa taryfa dla ciepła, która została zatwierdzona przez URE.

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 2019 wyprodukowano 164,2 tys. GJ energii cieplnej, z czego sprzedano 138,0 tyś GJ.

Łączne zużycie paliwa rzeczywistego w tym okresie przedstawiało się następująco:

- razem 8 411,41 ton, w tym:
  - Miał 8 335,56 ton
  - Węgiel 42,21 ton
  - Biomasa 33,64 ton

Za cały rok realizowano dostawy opału w ilości:

- razem 8 191,03 ton, w tym:
  - miał 8 123,45 ton
  - węgiel 24,92 ton
  - biomasa 42,66 ton

Stan zapasu opału na dzień 31-12-2019 r. wynosił:

Razem 4 260,94 ton w tym:

- miał 4 067,67 ton
- węgiel 31,30 ton
- biomasa 161,97 ton

Czas dostawy ciepła – 361 dni
Czas dostawy ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania - 255 dni.
Średnia temperatura zewnętrzna w sezonie grzewczym 2018/2019 r. + 7,3 ^{0}C.

III. Sprawozdanie z działalności w zakresie inwestycyjno – remontowej.

1. **W zakresie działalności remontowej w 2019 r. zadania realizowane były w oparciu o plan remontowy.**

W zakresie planu remontów bieżących i przeglądów wykonano:
- przeglądy środków trwałych - 6 szt. na kwotę **43 832,97 zł,**
- remonty bieżące środków trwałych i wyposażenia - 8 szt. na kwotę **115 801,36 zł,**
- remonty awaryjne - 12 szt. na kwotę **43 715,09 zł,**
- **zlecenia remontowe odpłatne - 15 szt. na kwotę 10 417,35 zł,** w tym:
  1. Awaria instalacji CO w budynku Przedszkola Publicznego nr 7 przy ul. Ogrodowej 1 w Prudniku - 266,67 zł
  2. Naprawa instalacji CO w budynku basenu krytego OSiR przy ul. Parkowej w Prudniku - 2 373,19 zł
  3. Naprawa instalacji CO w budynku Łaźni Miejskiej OSiR przy ul. Parkowej 4 w Prudniku - 2 031,81 zł
  4. Wymiana zaworu regulacyjnego w pomieszczeniu firmy Oaza Snu przy ul. Rynek 25 w Prudniku - 557,22 zł
  5. Wymiana zaworu wraz z siłownikiem na węźle cieplnym Aresztu Śledczego przy ul. Kościuszki 7 w Prudniku - 1 780,04 zł
  6. Awaria kotła gazowego w kotłowni PCPR przy ul. Kościuszki 55a w Prudniku - 911,38 zł
  7. Awaria zaworu bezpieczeństwa i naczynia przeponowego w kotłowni PCPR przy ul. Kościuszki 55a w Prudniku - 540,00 zł
  8. Awaria zaworu regulacyjnego przy ul. Jana Kazimierza 10 w Prudniku - 410,33 zł
  9. Awaria sieci wodociągowej w pomieszczeniu węzła cieplnego Urzędu Miejskiego pryz ul. Kościuszki 3 w Prudniku - 729,41 zł

2. **W ramach realizacji planu inwestycyjnego wykonano 2 zadania inwestycyjne** (poz. 1 do 2) **oraz 4 zadania modernizacyjne** (poz. 3 do 6) **na łączną kwotę 796 367,78 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 726 043,20 zł, *w tym:*

1. Budowa sieci cieplnej preizolowanej 2xDN80 wraz z przyłączem i węzła cieplnego przy ul. Szkolnej 5 w Prudniku oraz wewnętrznej i zewnętrznej instalacji odbiorczej przy ul. Szkolnej 7 w Prudniku
   - **150 809,85 zł**
2. Budowa przyłącza cieplnego 2xDN40 i węzła cieplnego przy ul. Pl. Wolności 9 w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*)
   - **44 524,32 zł**
3. Rozbudowa sieci telemetrycznej od komory K-2 przy ul. Zielonej do sieci cieplnej przy ul. Prężyńskiej w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*)
   - **15 987,43 zł**
4. Przebudowa sieci cieplnej magistralnej 2xDN125/80/40 od węzła cieplnego w Banku Spółdzielczym przy ulicy Kościuszki 12 do połączenia z istniejącą siecią cieplną preizolowaną przy ul. Kołłątaja 7 w Prudniku
   - **447 596,02 zł**
5. Przebudowa przyłącza cieplnego 2xDN100 do zakładu produkcyjnego Steinpol Central Services Sp. z o. o. przy ul. Meblarskiej 1 w Prudniku
   - **127 637,33 zł**
6. Modernizacja węzła cieplnego na potrzeby ciepła technologicznego do celów wentylacji w budynku PCM S.A. przy ul. Piastowskiej 69 w Prudniku (*zadanie wykonane siłami własnymi*)
   - **9 812,83 zł**