

# **Sprawozdanie Zarządu z działalności Spółki Dalkia Polska Energia S.A. za 2022 r.**

Katowice, 31.05. 2023 r.

## Spis treści

1	Dane wstępne	3
1.1	Struktura właścicielska	3
1.2	Organy Spółki	3
1.3	Prawne uwarunkowania działalności Spółki	3
2	Podstawowa działalność	4
	Energia cieplna	4
	Energia elektryczna	4
3	Działania w zakresie ochrony środowiska	4
4	Sytuacja w zakresie BHP	5
5	Certyfikacja systemów ISO	6
6	Sytuacja kadrowo – płacowa Spółki	6
7	Działania remontowo – modernizacyjne	7
	Remonty	7
	Inwestycje	7
8	Sytuacja ekonomiczno – finansowa Spółki	7
	Przychody	7
	Stan należności i zobowiązań	7
	Instrumenty finansowe i ryzyko	8
9	Przewidywane kierunki rozwoju Spółki	8

## 1 Dane wstępne

### 1.1 Struktura właścicielska

Kapitał zakładowy Spółki wynosi 202 265 035,70 zł i dzieli się na 22 226 927 akcji. Od 16 października 2015 roku, 100 % akcji Dalkia Polska Energia S.A. jest w posiadaniu Dalkia Polska sp. z o.o., co stanowi ją jedynym akcjonariuszem Spółki Dalkia Polska Energia S.A.

### 1.2 Organy Spółki

Organami Spółki są:

- 1 – Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy
- 2 – Rada Nadzorcza
- 3 – Zarząd

W roku 2022 w skład Rady Nadzorczej wchodził:

#### **A – w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 26 września 2022 r.**

- Fabien Brémont (rezygnacja z dniem 26 września 2022 r.)
- Anaïs Azzopardi
- Jacek Chodkowski
- Karine Girard

#### **B – w okresie od 26 września 2022 r. do 31 grudnia 2022 r.**

- Yannick Duport (powołany z dniem 26 września 2022 r.)
- Anaïs Azzopardi
- Jacek Chodkowski
- Karine Girard

W roku 2022 w skład Zarządu Spółki wchodził:

#### **A – w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r.**

- Konrad Borowski – Prezes Zarządu
- Piotr Garczyński – Zastępca Prezesa Zarządu

### 1.3 Prawne uwarunkowania działalności Spółki

W zakresie wymaganym ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne, Dalkia Polska Energia S.A. posiada koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Postępowania taryfowe zakończone w 2022 r.:

- Decyzja Prezesa URE z dnia 9 lutego 2022 r., Nr OKA.4210.6.2022.CW zatwierdzająca zmianę XVIII taryfy dla ciepła (ze względu na wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>).
- Decyzja Prezesa URE z dnia 4 lipca 2022 r., Nr OKA.4210.35.2022.AZa zatwierdzająca XIX taryfę dla ciepła.
- Decyzja Prezesa URE z dnia 7 września 2022 r., Nr OKA.4210.93.2022.AZa zatwierdzająca zmianę XIX taryfy dla ciepła (ze względu na wzrost kosztów zakupu paliwa).
- Decyzja Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2022 r., Nr OKA.4210.150.2022.AZa zatwierdzająca zmianę XIX taryfy dla ciepła (ze względu na doliczenie do cen ciepła wytworzonego w jednostkach kogeneracji, kwoty wynikającej ze zmiany rozporządzenia taryfowego – z tytułu pokrycia kosztów paliwa, które nie zostały uwzględnione w cenie referencyjnej).

#### Posiadane koncesje:

- Na wytwarzanie ciepła - decyzja Prezesa URE z dnia 1 października 1998 r., Nr WCC/146/136/U/1/98/MS (ze zm.).
- Na przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzja Prezesa URE z dnia 6 października 1998 r., Nr PCC/157/136/U/1/98/MS (ze zm.).
- Na obrót ciepłem - decyzja Prezesa URE z dnia 27 października 2021 r., Nr OCC/390/136/W/OKA/2021/CW.
- Na wytwarzanie energii elektrycznej - decyzja Prezesa URE z dnia 28 marca 2001 r., Nr WEE/118/136/N/1/2/2001/MS (ze zm.).
- Na obrót energią elektryczną - decyzja Prezesa URE z dnia 20 listopada 2019 r., Nr OEE/11300/136/W/OKA/2019/CW.

#### Postępowania koncesyjne zakończone w 2022 r.:

- Decyzja Prezesa URE z dnia 11 października 2022 r., Nr OKA.4110.20.2022.CW zmieniająca koncesję na wytwarzanie ciepła (likwidacja źródła „Kleofas” oraz modernizacja źródeł: „Niwka-Modrzejów”, „Kostuchna”, „Wieczorek”, „Śląsk” i „Szopienice”).
- Decyzja Prezesa URE z dnia 11 października 2022 r., Nr OKA.4110.25.2022.CW zmieniająca koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła (zmiana charakterystyki sieci ciepłowniczej nr 10).
- Decyzja Prezesa URE z dnia 17 listopada 2022 r., Nr OKA.4111.82.2022.PS zmieniająca koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej (dotyczy uwzględnienia w koncesji kolejnej jednostki kogeneracji na terenie elektrociepłowni „Wesoła”).
- Decyzja Prezesa URE z dnia 17 listopada 2022 r., Nr OKA.4110.5.2022.PS zmieniająca koncesję na wytwarzanie ciepła (dotyczy uwzględnienia w koncesji kolejnej jednostki kogeneracji na terenie elektrociepłowni „Wesoła”).
- Decyzja Prezesa URE z dnia 28 listopada 2022 r., Nr OKA.4110.50.2022.CW zmieniająca koncesję na wytwarzanie ciepła (modernizacja źródła: „Mysłowice”).

## 2 Podstawowa działalność

### Energia ciepła

Według stanu na dzień 31 grudnia 2022 r. ciepłownie DPE S.A. zorganizowane są w 9 zakładach produkcyjnych (10 źródeł ciepła), w których łączna moc ciepła zainstalowana wynosiła **419 MW**.

Moc zamówiona na dzień 31 grudnia 2022 r. to **325 MW** (przy 331 MW na dzień 31 grudnia 2021 r.). Sprzedaż energii ciepłej w roku 2022 wyniosła **2 068 TJ** (przy 2 329 TJ w roku 2021).

DPE S.A. prowadzi działalność na terenie 5 miast tj.: Katowice, Mysłowice, Sosnowiec, Ruda Śląska, Chorzów.

### Energia elektryczna

Energia elektryczna wytwarzana jest w Spółce w agregatach gazowych w 4 zakładach. Całkowita moc elektryczna zainstalowana wyniosła na koniec 2022 r. **19 MW**.

Sprzedaż energii elektrycznej w roku 2022 wyniosła **84 GWh** (przy 71 GWh w roku 2021).

## 3 Działania w zakresie ochrony środowiska

W roku 2022 przeprowadzone zostały 2 kontrole Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Zakładzie Produkcyjnym 5 Wieczorek i Zakładzie Produkcyjnym 13 Szopienice. Kontrole zakończyły się wynikami pozytywnymi, nie stwierdzono żadnych naruszeń i wykroczeń.

W roku 2022 uzyskano decyzje wygaszające zezwolenia na emisje gazów cieplarnianych dla dwóch instalacji: Zakład Produkcyjny 2 Niwka Modrzejów oraz Zakład Produkcyjny 4 Murcki. Ponadto uzyskano zmiany zezwoleń zatwierdzające zmiany planów monitorowania wielkości emisji gazów cieplarnianych dla Zakładu Produkcyjnego 3 Mysłowice, 5 Wieczerek oraz 9 Wesoła. Zmiana spowodowana była zmianami w instalacjach jakie zaszły w roku 2021.

Złożono wniosek o wygaszenie pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza dla Zakładu Produkcyjnego 8 Kleofas co związane było z wyłączeniem instalacji z dalszej eksploatacji. Uzyskano stosowną decyzję Urzędu Miasta Katowice wygaszającą w/w pozwolenie.

Ponadto złożono wniosek o wygaszenie pozwolenia zintegrowanego dla Zakładu Produkcyjnego 4 Murcki, co spowodowane było zmianami w instalacji (zmniejszenie mocy kotłów oraz wyrejestrowanie kotłów). W zamian za to opracowano wniosek o wydanie decyzji na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza dla tej instalacji zastępującej pozwolenie zintegrowane (w związku z zmniejszeniem mocy całkowitej instalacji wprowadzonej w paliwie poniżej 50 MW) oraz wniosek o wydanie decyzji na wytwarzanie odpadów. W następstwie wniosku uzyskano wymaganą decyzję na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza. Postępowanie ws. wydania decyzji na wytwarzanie odpadów jest jeszcze w toku. Z podobnych powodów, jak w przypadku Zakładu Produkcyjnego 4 Murcki, opracowano i złożono wniosek o zmianę decyzji na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza dla Zakładu Produkcyjnego 2 Niwka Modrzejów. Również w tym wypadku uzyskano stosowną decyzję zmieniającą.

W roku 2022 opracowano również i złożono wnioski aktualizacyjne o zmianę zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych wraz z planem monitorowania emisji CO<sub>2</sub>, dla IV etapu EU ETS dla Zakładów Produkcyjnych 5 Wieczerek, 9 Wesoła, 12 Śląsk i 13 Szopienice, co związane jest z realizowanymi zmianami w obrębie instalacji. Kompleksowe wnioski złożone zostały w grudniu 2022 r. w Urzędach Miast Katowice, Mysłowice i Ruda Śląska.

W roku 2022 roku złożono wnioski o zmiany pozwoleń zintegrowanych dla Zakładu Produkcyjnego 5 Wieczerek, 9 Wesoła, 12 Śląsk oraz 13 Szopienice. Do grudnia 2022 r. uzyskano stosowne zmiany pozwoleń zgodnie ze złożonymi wnioskami .

Ponadto opracowano wymagane operaty przeciwpożarowe dla Zakładu Produkcyjnego 4 Murcki i Zakładu Produkcyjnego 12 Śląsk oraz uzyskano stosowne postanowienia właściwych Komendantów Straży Pożarnej zatwierdzających te operaty. Operaty wraz z postanowieniami stanowiły załączniki do wniosków o zmiany pozwoleń zintegrowanych (TP12 Śląsk) i decyzji na wytwarzanie odpadów (TP4 Murcki), związanych ze zmianami w instalacjach.

Również w roku 2022 uzyskano opinię właściwych Komendantów Straży Pożarnej podtrzymujących postanowienia zatwierdzające operaty ppoż. w przypadku planowanych zmian w instalacjach. Opinie dotyczyły operatów dla Zakładów Produkcyjnych 3 Mysłowice, 9 Wesoła, 5 Wieczerek, 6 Wujek i 13 Szopienice.

#### **4 Sytuacja w zakresie BHP**

W trosce o ciągłą poprawę stanu BHP w DPE S.A. w 2022 r. kontynuowano program poprawy bezpieczeństwa i warunków pracy pod nazwą „Cap Dalkia”.

Priorytetem programu jest cel „Zero wypadków” przy pracy oraz podnoszenie świadomości pracowników DPE S.A. jak również pracowników wykonawców z zakresu kultury bezpieczeństwa pracy, co odzwierciedla najlepsze standardy Grupy Dalkia.

Cel realizowano poprzez promowanie kultury prewencji w środowisku pracy oraz kształtowanie świadomości w zakresie bezpiecznych zachowań.

W 2022 roku odnotowano 1 wypadek przy pracy, pracownika DPE S.A. zatrudnionego w Zakładzie Utrzymania Ruchu. Miał on miejsce 08 października i był to wypadek lekki, oraz 1 wypadek przy pracy pracownika wykonawcy, który miał miejsce 27 października.

Kontynuowano program skierowany do pracowników DPE S.A. i pracowników kontraktowych promujący zgłaszanie zdarzeń potencjalnie wypadkowych - zgłoszono 9 zdarzeń.

W każdym z ww. przypadków zostały podjęte daleko idące środki zapobiegawcze, które miały na celu eliminację podobnych zdarzeń w przyszłości.

Zrealizowane dodatkowe działania :

- spółka uzyskała certyfikat systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy - ISO 45001;
- przeprowadzono szkolenia z pierwszej pomocy dla pracowników – kurs ukończyło ponad 150 osób;
- opracowano Ramową Instrukcję Bezpieczeństwa dla pracowników DPE S.A. i Wykonawców ;
- wdrożono dobrowolną i bezpłatną opiekę psychologiczną dla pracowników DPE S.A.;
- zakupiono telefony komórkowe dla wszystkich pracowników, na których zainstalowano aplikację napadową SOS Alert;
- kontynuowano program zgłaszania sytuacji niebezpiecznych w aplikacji O mały włos, w sumie dokonano 212 zgłoszeń;
- przeprowadzono Wizyty Managerskie bezpieczeństwa pracy - 90 kontroli w zakładach produkcyjnych i w obszarze dystrybucji ciepła;
- przeprowadzono coroczny tydzień bezpieczeństwa;
- stale monitorowana jest sytuacja epidemiologiczna dotycząca COVID -19.

## **5 Certyfikacja systemów ISO**

W 2022 roku z pozytywnym wynikiem przeprowadzony został pierwszy audyt kontrolny (zewnętrzny) systemu zarządzania opartego o normy ISO 9001, ISO 14001 oraz ISO 45001.

Nie stwierdzono żadnych niezgodności, jedynie szereg konstruktywnych obserwacji pozwalających na dalsze udoskonalanie obowiązującego Systemu.

Dalkia Polska Energia S.A. posiada obecnie wdrożony i certyfikowany zintegrowany system zarządzania jakością, środowiskiem oraz BHP według wymagań norm ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 oraz ISO 45001: 2018.

## **6 Sytuacja kadrowo – płacowa Spółki**

Stan zatrudnienia pracowników na 1-go stycznia 2022 roku wynosił 278; w trakcie roku przyjęto 14 osób, natomiast odeszło 30 osób.

W związku z pandemią wirusa COVID-19 kontynuowano stosowanie szeregu rozwiązań związanych z przeciwdziałaniem zakażeniu tym wirusem, m.in. praca zdalna, ograniczono do minimum obsadę, prowadzono zdalne spotkania i procedury współpracy z firmami zewnętrznymi, dystrybuowano środki dezynfekcyjne i środki ochrony osobistej, prowadzono zdalne szkolenia i odnawianie uprawnień zawodowych. W miesiącu marcu wprowadzono dodatkową opiekę psychologiczną i psychiatryczną dla pracowników DPE.

W związku z wojną w Ukrainie w miesiącu marcu wprowadzono możliwość przeznaczenia 1 płatnego dnia miesięcznie na wolontariat pracowniczy.

W miesiącu kwietniu zakończył działalność operacyjną Zakład Produkcyjny TP 8 Kleofas w Katowicach.

W miesiącu sierpniu i wrześniu 2022 nastąpiło rozwiązanie umów o pracę z 8 pracownikami. Była to

realizacja Programu Dobrowolnych Odejsć uzgodniona w 2021 roku ze związkami zawodowymi działającymi w Spółce.

W maju 2022 uzgodniono ze związkami zawodowymi wprowadzenie zmian organizacyjnych w Spółce, m.in. wprowadzenie w okresie letnim brygad remontowych składających się z pracowników Zakładów Produkcyjnych oraz utworzenie Zakładu Utrzymania Ruchu. Zmiany w strukturze organizacyjnej Spółki weszły w życie z dniem 1 września 2022.

## **7 Działania remontowo – modernizacyjne**

### **Remonty**

W roku 2022 zrealizowano zadania remontowe o łącznej wartości netto 7 448 tys. PLN.

W ramach remontów wykonano zaplanowane zadania remontowe, realizowano bieżące prace konserwacyjne i naprawcze, usuwano awarie, a także prowadzono obsługę serwisową instalacji i urządzeń w tym instalacji kogeneracyjnych. Zwiększony nacisk położono na działania prewencyjne poprzez wykonywanie okresowych przeglądów maszyn, urządzeń i instalacji energetycznych.

### **Inwestycje**

W 2022 roku nakłady inwestycyjne wyniosły łącznie 68 151 tys. PLN.

W ramach inwestycji w 2022 r. realizowano m.in.:

- zadania objęte projektem EMERALD w tym:
  - modernizację kotła WR25 w Zakładzie TP13 Szopienice;
  - modernizację dwóch kotłów WR25 w TP3 Mysłowice;
- zakończono budowę instalacji kogeneracyjnej o mocy 2x1,5 MWe w TP9 Wesoła;
- realizowano budowę nowych jednostek kogeneracyjnych o mocy 1,0 MWe w Zakładzie TP13 Szopienice oraz 2x1,5 MWe w TP3 Mysłowice;
- przyłączenia nowych odbiorców ciepła;
- zadania związane z poprawą efektywności oraz bezpieczeństwa;
- zadania mające na celu modernizację istniejących urządzeń produkcyjnych i dystrybucyjnych;
- modernizację infrastruktury IT;

## **8 Sytuacja ekonomiczno – finansowa Spółki**

### **Przychody**

Łączne przychody ze sprzedaży osiągnięte w roku 2022 wyniosły 226 919 tys.PLN i były wyższe od przychodów roku 2021 o 51 876 tys.PLN.

Sytuacja Spółki pod kątem płynności jest dobra. Zdaniem Zarządu pandemia COVID-19 oraz konflikt zbrojny na Ukrainie nie miały negatywnego wpływu na sytuację ekonomiczno-finansową spółki w roku 2022.

### **Stan należności i zobowiązań**

Stan należności na dzień 31 grudnia 2022 r. wyniósł 59 854 tys.PLN i był wyższy od roku poprzedniego o 17 362 tys.PLN. Wynika to głównie ze zmiany taryfy (wzrost cen ciepła) oraz wzrostu cen energii elektrycznej).

Stan zobowiązań na dzień 31 grudnia 2022 r. wyniósł 118 939 tys.PLN i był wyższy od roku poprzedniego o 23 549 tys.PLN. Wynika to głównie ze wzrostu ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> oraz cen zakupowanego węgla.

Spółka reguluje na bieżąco zobowiązania wobec kontrahentów, jak również wobec Skarbu Państwa. W ocenie Spółki, na podstawie posiadanych opinii prawnych, prowadząc działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji wykorzystujących w procesie spalania gaz z odmetaowania kopalni, Spółka nie podlega pod obowiązek odprowadzenia odpisu na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny w myśl art. 21 ust. 1 pkt 10 Ustawy o środkach nadzwyczajnych. Z ostrożności, do czasu otrzymania wiążącej interpretacji, Spółka zawiązuje rezerwę z tego tytułu.

Spółka zawiera transakcje z odbiorcami o dobrej renomie. W Spółce na bieżąco monitorowane są należności oraz sprawdzana kondycja finansowa klientów, co znacznie ogranicza narażenie jednostki na należności nieściągalne.

### **Instrumenty finansowe i ryzyko**

Informacje dotyczące instrumentów finansowych oraz zarządzaniem ryzykiem zostały zaprezentowane w sprawozdaniu finansowym.

## **9 Przewidywane kierunki rozwoju Spółki**

### **1. Ciepłownictwo:**

Zwiększanie wykorzystania ciepła sieciowego :

- Podłączanie do sieci ciepłowniczej budynków wielorodzinnych, przemysłowych oraz usługowych, głównie w rejonie Zakładu TP13 Szopienice i TP5 Wieczorek;
- Promowanie marki Dalkia Polska Energia S.A. na rynku ciepła w aglomeracji śląskiej, jako firma pierwszego wyboru;
- Zwiększenie udziału ciepłej wody użytkowej dla obecnych klientów;
- Wprowadzenie nowych usług i rozwiązań, rozliczanie ciepła u odbiorcy w ramach usługi, budowa jednostek rozporoszonych;
- Akwizycja nowych rynków ciepła;
- Podnoszenie standardu obsługi klienta, wraz z wprowadzaniem nowych narzędzi komunikacyjnych.

### **2. Energia elektryczna:**

Zwiększenie produkcji i sprzedaży energii elektrycznej produkowanej w kogeneracji w oparciu o następujące paliwa:

- gaz naturalny (zakłady Szopienice);
- gaz z odmetaowania kopalń (zakład Wieczorek)
- RDF tj. refuse derived fuel pozyskiwany ze składowiska odpadów komunalnych w rejonie Sosnowiec – Juliusz oraz Katowice - Szopienice.





## Zarząd Dalkia Polska Energia S.A.

---

Zastępca Prezesa Zarządu DPE S.A.

---

Prezes Zarządu DPE S.A.