

**UCHWAŁA NR XXXVII/573/17  
RADY MIASTA TYCHY**

**z dnia 25 maja 2017 r.**

**zmieniająca uchwałę w sprawie przyjęcia do realizacji Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020**

Na podstawie art. 18 ust. 1, w związku z art. 7 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 8 marca 1990r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2016r. poz. 446 t.j. z późn.zm.), na wniosek Prezydenta Miasta Tychy, po zaopiniowaniu przez Komisję Infrastruktury Miejskiej i Ochrony Środowiska

**Rada Miasta Tychy uchwała:**

**§ 1**

Załącznik do uchwały nr XXIX/486/16 Rady Miasta Tychy z dnia 19 grudnia 2016r. w sprawie przyjęcia do realizacji Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020, po aktualizacji w maju 2017r., otrzymuje brzmienie jak załącznik nr 1 do niniejszej uchwały.

**§ 2**

Wykonanie Uchwały powierza się Prezydentowi Miasta Tychy.

**§ 4**

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

Przewodniczący Rady  
Miasta Tychy

**mgr Maciej Gramatyka**

Załącznik do Uchwały Nr XXXVII/573/17  
Rady Miasta Tychy  
z dnia 25 maja 2017 r.



**INFRASTRUKTURA  
I ŚRODOWISKO**  
NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI



UNIA EUROPEJSKA  
FUNDUSZ SPÓJNOŚCI



### **Dla rozwoju infrastruktury i środowiska**

Projekt współfinansowany przez Unię Europejską ze środków Funduszu Spójności w ramach  
Programu Infrastruktura i Środowisko

# *Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020 - aktualizacja*



Tychy, maj 2017



Fundacja na rzecz  
Efektywnego  
Wykorzystania  
Energii

Polish  
Foundation  
for Energy  
Efficiency

#### Współpraca ze strony Urzędu Miasta w Tychach:

- Wydział Komunalny, Ochrony Środowiska i Rolnictwa
- Wydział Rozwoju Miasta i Funduszy Europejskich

#### Wykonawcy:

- Łukasz Polakowski – prowadzący
- Piotr Kukla
- Małgorzata Kocoń
- Adam Motyl
- Łukasz Rajek
- Agata Szyja

Zdjęcie z okładki: Fotoloto

## Spis treści

|       |  |    |
|-------|--|----|
| 1.    | Podstawy formalne opracowania .....  | 16 |
| 2.    | Polityka energetyczna na szczeblu międzynarodowym .....  | 19 |
| 2.1   | Polityka UE oraz świata .....  | 19 |
| 2.2   | Dyrektywy Unii Europejskiej .....  | 20 |
| 2.3   | Cel i zakres opracowania.....  | 21 |
| 3.    | Dotychczasowe działania miasta Tychy w zakresie efektywności energetycznej, gospodarki niskoemisyjnej oraz wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych..... | 23 |
| 4.    | Charakterystyka społeczno - gospodarcza miasta Tychy.....  | 25 |
| 4.1   | Lokalizacja miasta .....   | 25 |
| 4.2   | Warunki naturalne.....   | 28 |
| 4.3   | Sytuacja społeczno - gospodarcza.....  | 29 |
| 4.3.1 | Uwarunkowania demograficzne .....  | 29 |
| 4.3.2 | Działalność gospodarcza .....  | 32 |
| 4.3.3 | Rolnictwo i leśnictwo.....   | 34 |
| 4.4   | Ogólna charakterystyka infrastruktury budowlanej.....  | 35 |
| 4.4.1 | Zabudowa mieszkaniowa.....   | 37 |
| 4.4.2 | Obiekty użyteczności publicznej.....   | 42 |
| 4.4.3 | Obiekty handlowe, usługowe, przedsiębiorstw produkcyjnych .....  | 42 |
| 5.    | Charakterystyka nośników energetycznych zużywanych na terenie miasta Tychy.....  | 43 |
| 5.1   | Opis ogólny systemów energetycznych miasta.....  | 43 |
| 5.1.1 | System ciepłowniczy .....  | 43 |
| 5.1.2 | Lokalne systemy ciepłownicze .....   | 52 |
| 5.1.3 | System gazowniczy .....  | 56 |
| 5.1.4 | System elektroenergetyczny .....   | 63 |
| 5.2   | Pozostałe nośniki energii.....   | 71 |
| 5.3   | System transportowy .....  | 73 |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

|       |  |     |
|-------|--|-----|
| 6.    | Stan środowiska na obszarze miasta .....                                     | 79  |
| 6.1   | Charakterystyka głównych zanieczyszczeń atmosferycznych .....                | 79  |
| 6.2   | Ocena stanu atmosfery na terenie województwa śląskiego oraz miasta Tychy .   | 81  |
| 6.3   | Emisja substancji szkodliwych i dwutlenku węgla na terenie miasta Tychy..... | 91  |
| 6.4   | Ocena jakości powietrza na terenie miasta Tychy .....                        | 96  |
| 7.    | Metodologia opracowania planu gospodarki niskoemisyjnej.....                 | 103 |
| 7.1   | Struktura PGN .....  | 103 |
| 7.2   | Metodyka .....   | 104 |
| 7.3   | Informacje od przedsiębiorstw energetycznych .....                           | 106 |
| 7.4   | Ankietyzacja obiektów mieszkalnych jednorodzinnych i wielorodzinnych .....   | 107 |
| 7.5   | Pozostałe źródła danych.....   | 108 |
| 8.    | Inwentaryzacja emisji CO <sub>2</sub> .....                                  | 109 |
| 8.1   | Podstawowe założenia.....  | 109 |
| 8.2   | Charakterystyka głównych sektorów odbiorców energii .....                    | 111 |
| 8.2.1 | Obiekty użyteczności publicznej.....   | 111 |
| 8.2.2 | Obiekty mieszkalne .....   | 114 |
| 8.2.3 | Handel, usługi, przedsiębiorstwa .....                                       | 117 |
| 8.2.4 | Oświetlenie uliczne.....   | 120 |
| 8.2.5 | Transport .....  | 120 |
| 8.2.6 | Przemysł.....  | 122 |
| 8.3   | Bazowa inwentaryzacja emisji CO <sub>2</sub> - rok 2013.....                 | 124 |
| 8.4   | Inwentaryzacja emisji CO <sub>2</sub> – prognoza na rok 2020.....            | 129 |
| 8.5   | Inwentaryzacja emisji CO <sub>2</sub> – podsumowanie .....                   | 134 |
| 9.    | Plan gospodarki niskoemisyjnej .....   | 136 |
| 9.1   | Wizja i cele strategiczne .....  | 136 |
| 9.2   | Cele szczegółowe.....  | 137 |
| 9.3   | Obszary interwencji.....   | 143 |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

|      |   |     |
|------|---|-----|
| 9.4  | Analiza potencjału redukcji emisji gazów cieplarnianych. Identyfikacja możliwych do wdrożenia przedsięwzięć wraz z ich opisem i analizą społeczno-ekonomiczną. .... | 145 |
| 9.5  | Wskaźniki ekonomiczne przedsięwzięć.....  | 149 |
| 9.6  | Efekt energetyczny i ekologiczny .....  | 150 |
| 10.  | Realizacja planu .....  | 151 |
| 10.1 | Harmonogram działań .....   | 152 |
| 10.2 | Finansowanie przedsięwzięć .....  | 152 |
| 10.3 | Struktury organizacyjne.....  | 160 |
| 10.4 | System monitoringu i oceny - wytyczne .....   | 160 |
| 10.5 | Analiza ryzyka realizacji planu .....   | 166 |
|      | Podsumowanie / streszczenie .....   | 175 |

## Spis rysunków

|  |    |
|--|----|
| Rysunek 4-1 Lokalizacja miasta Tychy na tle województwa.....   | 26 |
| Rysunek 4-2 Mapa miasta Tychy .....  | 27 |
| Rysunek 4-3 Liczba ludności w mieście Tychy w latach 2001 – 2013.....  | 30 |
| Rysunek 4-4 Prognoza demograficzna dla miasta Tychy.....   | 31 |
| Rysunek 4-5 Udział liczby poszczególnych grup wg klasyfikacji PKD 2007.....  | 34 |
| Rysunek 4-6 Użytkowanie gruntów na terenie miasta Tychy .....  | 35 |
| Rysunek 4-7 Mapa stref klimatycznych Polski i minimalne temperatury zewnętrzne.....  | 36 |
| Rysunek 4-8 Struktura wiekowa budynków wg liczby mieszkań i powierzchni w mieście Tychy .....  | 39 |
| Rysunek 4-9 Udział liczby mieszkań z piecami w poszczególnych grupach wiekowych.....   | 40 |
| Rysunek 5-1 System ciepłowniczy PEC Tychy w 2013 r.....  | 44 |
| Rysunek 5-2 System ciepłowniczy TAURON Ciepło sp. z o. o. w 2013 r.....  | 44 |
| Rysunek 5-3 Udział odbiorców w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 r. ....   | 47 |
| Rysunek 5-4 Udział odbiorców w poszczególnych grupach pod względem ilości dostarczanego ciepła w 2013 r.....   | 48 |
| Rysunek 5-5 Udział odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 r.....  | 50 |
| Rysunek 5-6 Udział ilości sprzedanego ciepła w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 r. ....   | 51 |
| Rysunek 5-7 Schemat funkcjonowania oddziałów PSG w Polsce .....  | 57 |
| Rysunek 5-8 Struktura sprzedaży gazu ziemnego w całkowitym zużyciu w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 roku.....   | 60 |
| Rysunek 5-9 Dynamika zmian zużycia gazu ziemnego w latach 2011 - 2013.....   | 61 |
| Rysunek 5-10 Dynamika zmian liczby odbiorców w latach 2011 - 2013 .....  | 61 |
| Rysunek 5-11 Zasięg terytorialny spółek zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej.....  | 63 |
| Rysunek 5-12 Dynamika sprzedaży energii elektrycznej w latach 2011 - 2013 .....  | 69 |
| Rysunek 5-13 Struktura sprzedaży energii elektrycznej w 2013 roku.....   | 70 |
| Rysunek 5-14 Udział w zużyciu energii końcowej poszczególnych paliw (ogrzewanie, produkcja cwu, potrzeby bytowe, potrzeby technologiczne, napędy, oświetlenie) ..... | 72 |
| Rysunek 5-15 Udział grup odbiorców w zapotrzebowaniu na energię .....  | 73 |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

|   |     |
|---|-----|
| Rysunek 6-1 Obszary przekroczeń dopuszczalnej częstości przekraczania poziomu stężeń 24-godzinnych pyłu zawieszonego – kryterium ochrona zdrowia .....  | 83  |
| Rysunek 6-2 Obszary przekroczeń średnich stężeń rocznych pyłu zawieszonego PM10 - kryterium ochrona zdrowia ludzi.....  | 84  |
| Rysunek 6-3 Obszary przekroczeń średnich stężeń rocznych pyłu PM2.5 - kryterium ochrona zdrowia ludzi .....   | 85  |
| Rysunek 6-4 Obszary przekroczeń średnich stężeń rocznych benzo(a)pirenu - kryterium ochrona zdrowia ludzi .....   | 86  |
| Rysunek 6-5 Strefy w województwie śląskim, dla których dokonano ocenę jakości powietrza .....   | 87  |
| Rysunek 6-6 Liczba przekroczeń dopuszczalnego poziomu stężeń 24-godzinnych pyłu zawieszonego PM10 w latach 2012-2013 (wartości w etykietach dot. 2013 roku) oraz pokrycie czasu pomiarami w procentach w 2013 roku..... | 88  |
| Rysunek 6-7 Stężenia 24-godzinne pyłu zawieszonego pyłu PM10 w latach 2009 – 2013.....  | 89  |
| Rysunek 6-8 Widok panelu głównego aplikacji do szacowania emisji ze środków transportu.....   | 93  |
| Rysunek 6-9 Udział rodzajów źródeł emisji w całkowitej emisji poszczególnych zanieczyszczeń do atmosfery w Tychach w 2013 roku.....   | 100 |
| Rysunek 6-10 Udział emisji zastępczej z poszczególnych źródeł emisji w całkowitej emisji substancji szkodliwych przeliczonych na emisję równoważną SO <sub>2</sub> w Tychach w 2013 roku .....                          | 101 |
| Rysunek 7-1 Zakres Ustawy – Prawo Energetyczne dotyczący planowania energetycznego w gminie ...   | 104 |
| Rysunek 8-1 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze użyteczności publicznej.....   | 112 |
| Rysunek 8-2 Udział emisji CO <sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze użyteczności publicznej .....  | 114 |
| Rysunek 8-3 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze mieszkalnictwa ..  | 115 |
| Rysunek 8-4 Udział emisji CO <sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze mieszkalnictwa.....  | 117 |
| Rysunek 8-5 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze handel, usługi przedsiębiorstwa .....  | 118 |
| Rysunek 8-6 Udział emisji CO <sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze handel, usługi, przedsiębiorstwa .....   | 119 |
| Rysunek 8-7 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze transportowym ..   | 121 |
| Rysunek 8-8 Udział emisji CO <sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze transportu .....   | 122 |
| Rysunek 8-9 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze przemysłowym...  | 123 |
| Rysunek 8-10 Udział emisji CO <sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze przemysłowym.....   | 124 |



## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

|  |     |
|--|-----|
| Rysunek 8-11 Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitym zużyciu energii końcowej w roku 2013 .....        | 126 |
| Rysunek 8-12 Udział poszczególnych nośników energii w bilansie energetycznym .....                               | 127 |
| Rysunek 8-13 Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitej emisji CO <sub>2</sub> w roku 2013 .....          | 128 |
| Rysunek 8-14 Udział poszczególnych nośników energii i paliw w całkowitej emisji CO <sub>2</sub> w roku 2013..... | 128 |
| Rysunek 8-15 Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitym zużyciu energii końcowej w roku 2020 .....        | 132 |
| Rysunek 8-16 Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitej emisji CO <sub>2</sub> w roku 2020 .....          | 133 |
| Rysunek 8-17 Udział poszczególnych nośników energii i paliw w całkowitej emisji CO <sub>2</sub> w roku 2020....  | 134 |

## Spis tabel

|  |    |
|--|----|
| Tabela 2-1 Dyrektywy Unii Europejskiej w zakresie efektywności energetycznej .....   | 20 |
| Tabela 3-1 Wykaz zadań termomodernizacyjnych prowadzonych przez Wydział Przygotowania i Realizacji Inwestycji.....                                   | 24 |
| Tabela 4-1 Porównanie podstawowych wskaźników demograficznych .....  | 30 |
| Tabela 4-2 Wskaźniki zmian związanych z rynkiem pracy.....   | 32 |
| Tabela 4-3 Liczba podmiotów gospodarczych wg klasyfikacji PKD 2007 w latach 2009 - 2013.....   | 33 |
| Tabela 4-4 Przeciętne roczne zapotrzebowanie energii na ogrzewanie w budownictwie mieszkaniowym w kWh/m <sup>2</sup> powierzchni użytkowej .....     | 37 |
| Tabela 4-5 Podział budynków ze względu na zużycie energii do ogrzewania.....   | 37 |
| Tabela 4-6 Statystyka mieszkaniowa z lat 1995 – 2013 dotycząca miasta Tychy.....   | 38 |
| Tabela 4-7 Wskaźniki zmian w gospodarce mieszkaniowej .....  | 39 |
| Tabela 4-8 Wykaz administratorów budynków mieszkalnych na terenie miasta Tychy.....  | 41 |
| Tabela 5-1 Podstawowe dane techniczne dotyczące źródła ciepła w TAURON Ciepło sp. z o.o. ....  | 45 |
| Tabela 5-2 Podstawowe dane dotyczące instalacji ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza w TAURON Ciepło sp. z o.o. ....                   | 45 |
| Tabela 5-3 Emisja zanieczyszczeń i zużycie paliw w TAURON Ciepło sp. z o.o.....  | 45 |
| Tabela 5-4 Podstawowe dane techniczne dotyczące źródła ciepła w PEC Tychy sp. z o.o. ....  | 46 |
| Tabela 5-5 Podstawowe dane dotyczące instalacji ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza w PEC Tychy sp. z o.o. ....                       | 46 |
| Tabela 5-6 Emisja zanieczyszczeń i zużycie paliw w źródle PEC Tychy sp. z o.o.....   | 46 |
| Tabela 5-7 Dane dotyczące liczby odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2011 - 2013 – TAURON Ciepło sp. z o. o..... | 47 |
| Tabela 5-8 Dane dotyczące ilości ciepła dostarczonego odbiorcom w latach 2011 – 2013 TAURON Ciepło sp. z o. o.....                                   | 48 |
| Tabela 5-9 Dane dotyczące mocy zamówionej w latach 2011 – 2013 – TAURON Ciepło sp. z o.o.....  | 49 |
| Tabela 5-10 Dane dotyczące liczby odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2011 - 2013 – PEC Tychy .....              | 49 |
| Tabela 5-11 Dane dotyczące ilości ciepła dostarczonego odbiorcom w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2011 - 2013 – PEC Tychy .....           | 50 |
| Tabela 5-12 Dane dotyczące mocy zamówionej w latach 2011 – 2013 – PEC Tychy .....  | 51 |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

|  |    |
|--|----|
| Tabela 5-13 Podstawowe dane techniczne dotyczące źródła ciepła w FENICE Poland sp. z o.o. ....   | 53 |
| Tabela 5-14 Podstawowe dane dotyczące instalacji ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza w FENICE Poland sp. z o.o.....   | 53 |
| Tabela 5-15 Emisja zanieczyszczeń, zużycie paliw i energii elektrycznej w FENICE Poland sp. z o.o. ....  | 54 |
| Tabela 5-16 Dane dotyczące liczby odbiorców w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2010 - 2013 – FENICE Poland sp. z o. o. ....   | 54 |
| Tabela 5-17 Dane dotyczące ilości ciepła dostarczonego odbiorcom w latach 2010 – 2013 – FENICE Poland sp. z o. o.....  | 55 |
| Tabela 5-18 Dane dotyczące mocy zamówionej w latach 2010 – 2013 – FENICE Poland sp. z o. o.....  | 55 |
| Tabela 5-19 Długość sieci ciepłowniczej w latach 2010 – 2013 – FENICE Poland sp. z o. o. ....  | 55 |
| Tabela 5-20 Charakterystyka stacji redukcyjno – pomiarowych związanych z zasilaniem miasta Tychy ...   | 58 |
| Tabela 5-21 Długość sieci gazowej na terenie miasta Tychy.....   | 59 |
| Tabela 5-22 Liczba odbiorców gazu ziemnego w poszczególnych grupach odbiorców na terenie miasta Tychy w latach 2011 - 2013 roku.....   | 59 |
| Tabela 5-23 Zużycie gazu ziemnego w poszczególnych grupach odbiorców na terenie miasta Tychy w latach 2011 - 2013 roku, tys. m <sup>3</sup> .....                              | 60 |
| Tabela 5-24 Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku .....  | 62 |
| Tabela 5-25 Lista projektów inwestycyjnych związana z przyłączeniami nowych odbiorców .....  | 62 |
| Tabela 5-26 Długości linii napowietrznych i kablowych WN, SN i nN będących własnością TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach zlokalizowanych na terenie miasta Tychy..... | 65 |
| Tabela 5-27 Punkty świetlne oświetlenia ulicznego.....   | 66 |
| Tabela 5-28 Zużycie energii elektrycznej w 2011 roku w podziale na poszczególne grupy taryfowe .....   | 68 |
| Tabela 5-29 Zużycie energii elektrycznej w 2012 roku w podziale na poszczególne grupy taryfowe .....   | 68 |
| Tabela 5-30 Zużycie energii elektrycznej w 2013 roku w podziale na poszczególne grupy taryfowe.....  | 69 |
| Tabela 5-31 Zużycie nośników energii na terenie miasta Tychy łącznie i we wszystkich grupach użytkowników energii (z wyłączeniem transportu).....                              | 71 |
| Tabela 5-32 Wiek autobusów PKM Tychy obsługujących transport miejski w zależności od zużywanego paliwa .....   | 74 |
| Tabela 5-33 Zużycie paliwa i emisja CO <sub>2</sub> w transporcie miejskim .....   | 75 |
| Tabela 5-34 Zużycie paliwa przez przewoźników kolejowych na terenie miasta Tychy – pociągi – w 2013 roku.....  | 76 |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

|  |     |
|--|-----|
| Tabela 5-35 Sumaryczne zestawienie zużycia paliw i energii elektrycznej w poszczególnych rodzajach transportu na terenie miasta Tychy w 2013 roku .....                                | 77  |
| Tabela 5-36 Sumaryczne zestawienie zużycia paliw i energii elektrycznej w poszczególnych rodzajach transportu na terenie miasta Tychy w 2020 roku .....                                | 78  |
| Tabela 6-1 Dopuszczalne normy w zakresie jakości powietrza – kryterium ochrony zdrowia .....   | 80  |
| Tabela 6-2 Dopuszczalne normy w zakresie jakości powietrza – kryterium ochrony roślin .....  | 81  |
| Tabela 6-3 Poziomy alarmowe dla niektórych substancji .....  | 81  |
| Tabela 6-4 Czynniki meteorologiczne wpływające na stan zanieczyszczenia atmosfery .....  | 82  |
| Tabela 6-5 Przewidziany dla Tychów efekt ekologiczny w ramach działań naprawczych.....   | 91  |
| Tabela 6-6 Zestawienie podstawowych substancji zanieczyszczających ze źródeł emisji wysokiej na terenie miasta Tychy .....   | 92  |
| Tabela 6-7 Szacunkowa emisja substancji szkodliwych do atmosfery na terenie miasta Tychy ze spalania paliw do celów grzewczych w 2013 roku (emisja niska) .....                        | 92  |
| Tabela 6-8 Założenia do wyznaczenia emisji liniowej .....  | 94  |
| Tabela 6-9 Roczna emisja substancji szkodliwych do atmosfery ze środków transportu na terenie miasta Tychy [kg/rok].....   | 95  |
| Tabela 6-10 Roczna emisja dwutlenku węgla ze środków transportu na terenie miasta Tychy [kg/rok]...  | 95  |
| Tabela 6-11 Imisja zanieczyszczeń na terenie miasta Tychy w poszczególnych miesiącach 2011 roku – stacja przy ul. Tołstoja 1 .....   | 96  |
| Tabela 6-12 Imisja zanieczyszczeń na terenie miasta Tychy w poszczególnych miesiącach 2012 roku – stacja przy ul. Tołstoja 1 .....   | 96  |
| Tabela 6-13 Imisja zanieczyszczeń na terenie miasta Tychy w poszczególnych miesiącach 2013 roku – stacja przy ul. Tołstoja 1 .....   | 97  |
| Tabela 6-14 Imisja pyłu zawieszonego PM10 odnotowana w automatycznych pomiarach na stacjach pomiarowych zlokalizowanych na terenie województwa śląskiego w 2013 roku .....             | 97  |
| Tabela 6-15 Imisja tlenków azotu NO <sub>2</sub> odnotowana w automatycznych stacjach pomiarowych zlokalizowanych na terenie województwa śląskiego w 2013 roku .....                   | 98  |
| Tabela 6-16 Współczynniki toksyczności zanieczyszczeń .....  | 99  |
| Tabela 6-17 Zestawienie zbiorcze emisji substancji do atmosfery z poszczególnych źródeł emisji na terenie miasta Tychy w 2013 roku .....   | 100 |
| Tabela 6-18 Zmiana emisji substancji do atmosfery z poszczególnych źródeł emisji na terenie miasta Tychy w okresie 2013 - 2020 roku (wg planu rozwoju <i>business as usual</i> ) ..... | 102 |
| Tabela 8-1 Wskaźniki emisji CO <sub>2</sub> wykorzystane w ramach inwentaryzacji emisji.....   | 110 |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

|  |     |
|--|-----|
| Tabela 8-2 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w obiektach użyteczności publicznej .....                               | 112 |
| Tabela 8-3 Roczna emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w obiektach użyteczności publicznej .....                 | 113 |
| Tabela 8-4 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze mieszkalnictwa .....   | 115 |
| Tabela 8-5 Roczna emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w obiektach mieszkalnych .....                            | 116 |
| Tabela 8-6 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze handel, usługi przedsiębiorstwa.....                         | 117 |
| Tabela 8-7 Roczna emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w obiektach sektora handel, usługi, przedsiębiorstwa..... | 119 |
| Tabela 8-8 Zużycie energii oraz emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia miejskiego .....               | 120 |
| Tabela 8-9 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze transportowym.....   | 120 |
| Tabela 8-10 Roczna emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w sektorze transportowym.....                            | 121 |
| Tabela 8-11 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze przemysłu .....   | 122 |
| Tabela 8-12 Roczna emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w sektorze przemysłu .....                               | 123 |
| Tabela 8-13 Zużycie energii końcowej w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2013.....   | 125 |
| Tabela 8-14 Emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem energii w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2013.....                                   | 127 |
| Tabela 8-15 Zestawienie kalkulowanej powierzchni użytkowej obiektów dla terenów inwestycyjnych przyjętych do zagospodarowania do 2030 r. ....                | 130 |
| Tabela 8-16 Zestawienie potrzeb energetycznych obszarów ujętych w prognozie do 2030.....   | 131 |
| Tabela 8-17 Zestawienie zmian wskaźników zapotrzebowania na ciepło budynków mieszkalnych istniejących i nowo wznoszonych do roku 2030 .....                  | 131 |
| Tabela 8-18 Wskaźniki rozwoju nowobudowanego mieszkalnictwa .....  | 131 |
| Tabela 8-19 Zużycie energii końcowej w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2020.....   | 132 |
| Tabela 8-20 Emisja CO <sub>2</sub> związana z wykorzystaniem energii w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2020.....                                   | 133 |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

|  |     |
|--|-----|
| Tabela 8-21 Porównanie zużycia energii końcowej w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2013 i 2020.....                             | 135 |
| Tabela 8-22 Porównanie emisji CO <sub>2</sub> związanej ze zużyciem energii w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2013 i 2020..... | 135 |
| Tabela 9-1 Zestawienie celów szczegółowych oraz obszarów interwencji .....   | 143 |
| Tabela 8-2 Zestawienie działań przewidzianych do realizacji .....  | 146 |
| Tabela 9-2 Wyznaczenie celu redukcji emisji CO <sub>2</sub> do roku 2020.....  | 150 |
| Tabela 10-1 Wskaźniki monitoringu proponowane dla grupy użyteczność publiczna / infrastruktura komunalna.....                            | 163 |
| Tabela 10-2 Wskaźniki monitoringu proponowane dla sektora mieszkalnictwo.....  | 164 |
| Tabela 10-3 Wskaźniki monitoringu proponowane dla sektora handel, usługi, przedsiębiorstwa .....   | 164 |
| Tabela 10-4 Wskaźniki monitoringu proponowane dla sektora transportowego .....   | 165 |
| Tabela 10-5 Korzyści społeczne poszczególnych działań.....   | 169 |

## Alfabetyczny wykaz skrótów

ARE – Agencja Rozwoju Energetyki  
BAU – biznes jak zwykle (business as usual)  
B(a)P – benzo(a)piren  
BDR – Bank Danych Regionalnych  
c.o. – centralne ogrzewanie  
c.w.u. – ciepła woda użytkowa  
C<sub>6</sub>H<sub>6</sub> – benzen  
CBDP – Centralna Baza Danych Przestrzennych  
CH<sub>4</sub> - metan  
CHP – Combined Heat and Power  
CO – tlenek węgla  
CO – tlenek węgla  
CO<sub>2</sub> – dwutlenek węgla  
COP3 – trzecia konferencja klimatyczna  
DGC – wskaźnik dynamicznego kosztu jednostkowego  
EEAP - Drugi Krajowy Plan Działań Dotyczący Efektywności Energetycznej  
Er – emisja ekwiwalentna  
GDDKiA - Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad  
GIS – System Zielonych Inwestycji (program NFOŚiGW)  
GHG (EGC) – gazy cieplarniane  
GJ – jednostka ciepła (gigadżul)  
GPZ – Główny Punkt Zasilania  
GUS – Główny Urząd Statystyczny  
ha – powierzchnia w hektarach  
HC, - węglowodory  
HCal - węglowodory alifatyczne  
HCar – węglowodory aromatyczne  
INSPIRE - Infrastructure for Spatial Information in the European Community  
IPCC - Intergovernmental Panel on Climate Change (Międzyrządowy Zespół ds. Zmian Klimatu)  
KMP – Krajowa Polityka Miejska  
KOBIZE – Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami  
KPZK – Koncepcja przestrzennego zagospodarowania kraju 2030  
kV – napięcie elektryczne (kilowolt)  
kWh – zużycie energii (kilowatogodziny)  
LCA - Ocena cyklu życia (Life Cycle Assessment)  
LNG (ang. Liquefied Natural Gas) – gaz ziemny w postaci ciekłej o temp. poniżej -162 °C  
LPG – gaz ciekły  
MJ – jednostka ciepła (megadżul)

MWA - megawoltamper jest jednostką używaną do określania mocy znamionowej np. transformatorów energetycznych

MW<sub>e</sub> – moc elektryczna

MWh – zużycie energii (megawatogodziny)

MW<sub>t</sub> – moc cieplna

NFOŚiGW – Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej

Nm<sub>3</sub> - normalnych metrach sześciennych na godzinę (Nm<sub>3</sub>/h)

NPV – wartość bieżąca netto inwestycji

N<sub>2</sub>O – podtlenek azotu

NO<sub>x</sub> – tlenki azotu

NSP2002 – Narodowy Spis Powszechny 2002

OZE – Odnawialne Źródło Energii

Pb – ołów

PDK – plan działań krótkookresowych

PGE – Polska Grupa Energetyczna

PGN – plan gospodarki niskoemisyjnej

PGNiG SA– Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA

PM<sub>10</sub>, PM<sub>2.5</sub> – pył zawieszony o średnicy odpowiednio 10 i 2,5 μm

POiŚ – Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko

PolSeFF – program dofinansowujący przedsięwzięcia energooszczędne realizowane przez małe i średnie przedsiębiorstwa ([www.polseff.org](http://www.polseff.org))

POP – program ochrony powietrza

PSE – Polskie Sieci Energetyczne

PWP – Projekt Wspierania Przedsiębiorczości

RPO – Regionalny Program Operacyjny

SEAP – plan działań na rzecz zrównoważonej energii

SIT – System Informacji o Terenie

SN – średnie napięcie

SPBT – prosty okres zwrotu inwestycji

SO<sub>2</sub> – dwutlenek siarki

SOJP - Systemu Oceny Jakości Powietrza

SO<sub>x</sub> – tlenki siarki

TSP – pył ogółem

UE – Unia Europejska

UNFCCC - ramowa Konwencja Klimatyczna UNFCCC

WFOŚiGW – Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej

WIOŚ - Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska



## 1. Podstawy formalne opracowania

Podstawą formalną opracowania „Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020” jest umowa zawarta pomiędzy Miastem Tychy a konsorcjum złożonym z ATMOTERM S.A. oraz Fundacji na rzecz Efektywnego Wykorzystania Energii w Katowicach z dnia 05.12.2014r.

Niniejsze opracowanie zawiera:

- charakterystykę stanu istniejącego,
- identyfikację obszarów problemowych,
- metodologię opracowania Planu,
- cele strategiczne i szczegółowe,
- ocenę stanu aktualnego i przewidywanych zmian w zakresie inwentaryzacji zanieczyszczeń, gazów cieplarnianych,
- plan gospodarki niskoemisyjnej - plan przedsięwzięć,
- opis realizacji działań zmniejszających emisję gazów cieplarnianych oraz monitorowanie efektów.

Niniejsza dokumentacja została wykonana zgodnie z umową, obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej. Dokumentacja wydana jest w stanie kompletnym ze względu na cel oznaczony w umowie.

W trakcie tworzenia niniejszego Planu przeanalizowano następujące dokumenty:

### I. Dokumenty krajowe:

- Ustawa z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2013 r. poz. 594 z późn. zm.).
- Ustawa z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2013 r. poz. 595 z późn. zm.).
- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.).
- Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnienie informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 z późn. zm.).
- Ustawa z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jednolity Dz. U. z 2015 poz. 199).
- Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1409 z późn. zm.).

- Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2015 r. poz. 184 z późn. zm.).
- Ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.).
- Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) oraz rozporządzenia do Ustawy aktualne na dzień podpisania umowy.
- Załącznik nr 9 do Regulaminu Konkursu nr 2/POIiŚ/9.3/2013 - Szczegółowe zalecenia dotyczące struktury planu gospodarki niskoemisyjnej.
- Poradnik „Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii (SEAP)”.
- Drugi Krajowy Plan Działań Dotyczący Efektywności Energetycznej (EEAP).
- Krajowy Plan Działań w zakresie energii ze źródeł odnawialnych.
- „Polityka Energetyczna Państwa do 2030 roku” zawierająca długoterminową strategię rozwoju sektora energetycznego, prognozę zapotrzebowania na paliwa i energię oraz program działań do 2030 roku. "Polityka" określa 6 podstawowych kierunków rozwoju naszej energetyki - oprócz poprawy efektywności energetycznej jest to między innymi wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii. Przyjęty dokument zakłada również rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii oraz rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii. Zakłada też ograniczenie wpływu energetyki na środowisko.
- „Strategia rozwoju energetyki odnawialnej” (przyjęta przez Sejm 23 sierpnia 2001 roku) zakładająca wzrost udziału energii ze źródeł odnawialnych w bilansie paliwowo-energetycznym kraju do 7,5% w 2010 r. i do 14% w 2020 r., w strukturze zużycia nośników pierwotnych. Wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii (OZE) ułatwi przede wszystkim osiągnięcie założonych w polityce ekologicznej celów w zakresie obniżenia emisji zanieczyszczeń odpowiedzialnych za zmiany klimatyczne oraz zanieczyszczeń powietrza.
- „Polityka Klimatyczna Polski” (przyjęta przez Radę Ministrów w listopadzie 2003r.) zawierająca strategię redukcji emisji gazów cieplarnianych w Polsce do roku 2020. Dokument ten określa między innymi cele i priorytety polityki klimatycznej Polski.
- Projekt Krajowej Polityki Miejskiej - mający na celu wzmocnienie zdolności miast i obszarów zurbanizowanych do kreowania zrównoważonego rozwoju i tworzenia miejsc pracy oraz poprawa jakości życia mieszkańców będzie podstawowym celem Krajowej Polityki Miejskiej (KPM). Wszystkie miasta mają być dobrym miejscem do życia, z dostępem do wysokiej jakości usług z zakresu ochrony zdrowia, edukacji, transportu, kultury, administracji publicznej, itp..
- Polityka ekologiczna Państwa w latach 2009 - 2012 z perspektywą do roku 2016.
- Koncepcja polityki przestrzennego zagospodarowania kraju 2030 - Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie przyjęcia Koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030 (KPZK 2030). Jest to najważniejszy dokument dotyczący ładu przestrzennego Polski. Jego celem strategicznym jest efektywne wykorzystanie przestrzeni kraju i jej zróżnicowanych potencjałów rozwojowych do osiągnięcia: konkurencyjności, zwiększenia zatrudnienia i większej sprawności państwa oraz spójności społecznej, gospodarczej i przestrzennej w długim okresie.

## II. Dokumenty lokalne

- „Program ochrony powietrza dla stref województwa śląskiego, w których stwierdzone zostały ponadnormatywne poziomy substancji w powietrzu”, Uchwała Nr III/52/15/2010 Sejmiku Województwa Śląskiego z dnia 16 czerwca 2010 r.
- „Program ochrony powietrza dla terenu województwa śląskiego mającego na celu osiągnięcie poziomów dopuszczalnych substancji w powietrzu oraz pułapu stężenia ekspozycji”, Uchwała Nr IV/57/3/2014 Sejmiku Województwa Śląskiego z dnia 17 listopada 2014 r.
- „Program rozwoju gospodarczego Metropolii „Silesia” do 2025 r.” Grudzień 2014, Górnośląski Związek Metropolitalny.
- „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy”, Uchwała Nr 0150/745/2001 Rady Miasta Tychy z dnia 30 listopada 2001 r.
- Aktualizacja „Projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy”, Uchwała Nr XV/320/12 Rady Miasta Tychy z dnia 26 stycznia 2012 r.
- „Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Tychy” Uchwała Nr XXXIII/692/13 Rady Miasta Tychy z dnia 30 sierpnia 2013 r.
- Obowiązujące Miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego na terenie miasta Tychy.
- „Strategia Rozwoju Miasta Tychy 2020+”, Uchwała nr XLI/847/14 Rady Miasta Tychy z dnia 24 kwietnia 2014 r.
- „Lokalny Programu Rewitalizacji Miasta Tychy”, Uchwała Nr 0150/XXXII/724/09 Rady Miasta Tychy z dnia 25 czerwca 2009 r.
- „Program ochrony środowiska dla miasta Tychy na lata 2013 - 2016 z uwzględnieniem perspektywy do 2020 r.”, Uchwała Nr XXXIV/706/13 Rady Miasta Tychy z dnia 26 września 2013 r.
- Plan zrównoważonego rozwoju publicznego transportu zbiorowego dla obszaru właściwości organizatora publicznego transportu zbiorowego - Gminy Tychy

## 2. Polityka energetyczna na szczeblu międzynarodowym

### 2.1 Polityka UE oraz świata

Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych jest przedmiotem porozumień międzynarodowych. Ramowa Konwencja Klimatyczna UNFCCC, ratyfikowana przez 192 państwa, stanowi podstawę prac nad światową redukcją emisji gazów cieplarnianych. Pierwsze szczegółowe uzgodnienia są wynikiem trzeciej konferencji stron (COP3) w 1997r. w Kioto. Na mocy postanowień Protokołu z Kioto kraje, które zdecydowały się na jego ratyfikację, zobowiązały się do redukcji emisji gazów cieplarnianych średnio o 5,2% do 2012r. Ograniczenie wzrostu temperatury o 2–3°C wymaga jednak stabilizacji stężenia gazów cieplarnianych w atmosferze (w przeliczeniu na CO<sub>2</sub>) na poziomie 450–550 ppm. Oznacza to potrzebę znacznie większego ograniczenia emisji. Od 2020r. globalna emisja powinna spadać w tempie 1–5% rocznie, tak aby w 2050r. osiągnąć poziom o 25–70% niższy niż obecnie. Ponieważ sektor energetyczny odpowiada za największą ilość emitowanych przez człowieka do atmosfery gazów cieplarnianych (GHG) w tym obszarze musimy intensywnie ograniczać emisję CO<sub>2</sub>. Takie ograniczenie można osiągnąć poprzez: poprawę efektywności energetycznej, zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii oraz czystych technologii energetycznych w bilansie energetycznym i ograniczenie bezpośredniej emisji z sektorów przemysłu emitujących najwięcej CO<sub>2</sub> (w tym energetyki). Rozwiązania w zakresie poprawy efektywności energetycznej, czyli ograniczenia zapotrzebowania na energię są często najtańszym sposobem osiągnięcia tego celu.

Z końcem 2006 roku Unia Europejska zobowiązała się do ograniczenia zużycia energii o 20% w stosunku do prognozy na rok 2020. Dla osiągnięcia tego ambitnego celu podejmowanych jest szereg działań w zakresie szeroko rozumianej promocji efektywności energetycznej. Działania te wymagają zaangażowania społeczeństwa, decydentów i polityków oraz wszystkich podmiotów działających na rynku. Edukacja, kampanie informacyjne, wsparcie dla rozwoju efektywnych energetycznie technologii, standaryzacja i przepisy dotyczące minimalnych wymagań efektywnościowych i etykietowania, „Zielone zamówienia publiczne” to tylko niektóre z tych działań.

Potrzeba wzmocnienia europejskiej polityki w zakresie racjonalizacji zużycia energii została mocno wyartykułowana w wydanej w 2000r. „Zielonej Księdze w kierunku europejskiej strategii na rzecz zabezpieczenia dostaw energii”. Natomiast w 2005r. elementy tej polityki zostały zebrane w „Zielonej Księdze w sprawie racjonalizacji zużycia energii czyli jak uzyskać więcej mniejszym nakładem środków”.

W dokumencie tym wskazano potencjał ograniczenia zużycia energii do 2020 roku. Wykazano, że korzyści to nie tylko ograniczenie zużycia energii i oszczędności z tego wynikające, ale również poprawa konkurencyjności, a co za tym idzie zwiększenie zatrudnienia, realizacja strategii lizbońskiej. Energooszczędne urządzenia, usługi i technologie zyskują coraz większe znaczenie na całym świecie. Jeżeli Europa utrzyma swoją znaczącą pozycję w tej dziedzinie poprzez opracowywanie i wprowadzanie nowych, energooszczędnych technologii, to będzie to mocny atut handlowy.

Polityka klimatyczna Unii Europejskiej skupia się na wdrożeniu tzw. pakietu klimatyczno-energetycznego. Założenia tego pakietu są następujące:

- UE liderem i wzorem dla reszty świata w sprawie ochrony klimatu ziemi – niedopuszczenie do większego niż 2°C wzrostu średniej temperatury Ziemi,
- Cele pakietu „3 x 20%” (redukcja gazów cieplarnianych, wzrost udziału OZE w zużyciu energii finalnej, wzrost efektywności energetycznej) współrealizują politykę energetyczną UE.

Cele szczegółowe pakietu klimatycznego:

- zmniejszyć emisję gazów cieplarnianych (EGC) o 20% w 2020r. w stosunku do 1990r. przez każdy kraj członkowski,
- zwiększyć udział energii ze źródeł odnawialnych (OZE) do 20% w 2020r., w tym osiągnąć 10% udziału biopaliw,
- zwiększyć efektywność energetyczną wykorzystania energii o 20% do roku 2020.

## 2.2 Dyrektywy Unii Europejskiej

W poniższej tabeli zebrano wybrane europejskie regulacje dotyczące efektywności energetycznej, które stopniowo transponowane są do prawodawstwa państw członkowskich.

**Tabela 2-1 Dyrektywy Unii Europejskiej w zakresie efektywności energetycznej**

| Dyrektywa  | Cele i główne działania  |
|--|--|
| Dyrektywa EC/2004/8 o promocji wysokosprawnej kogeneracji  | Zwiększenie udziału skojarzonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła (kogeneracji)<br>Zwiększenie efektywności wykorzystania energii pierwotnej i zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych<br>Promocja wysokosprawnej kogeneracji i korzystne dla niej bodźce ekonomiczne (taryfy) |
| Dyrektywa 2003/87/WE ustanawiająca program handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych na obszarze Wspólnoty | Ustanowienie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych na obszarze Wspólnoty<br>Promowanie zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych w sposób opłacalny i ekonomicznie efektywny  |
| Dyrektywa 2010/31/WE o charakterystyce energetycznej budynków  | Ustanowienie minimalnych wymagań energetycznych dla nowych i remontowanych budynków<br>Certyfikacja energetyczna budynków<br>Kontrola kotłów, systemów klimatyzacji i instalacji grzewczych  |

| Dyrektywa   | Cele i główne działania  |
|---|--|
| Dyrektywa 2005/32/WE Ecodesign o projektowaniu urządzeń powszechnie używających energię | Projektowanie i produkcja sprzętu i urządzeń powszechnego użytku o podwyższonej sprawności energetycznej<br>Ustalanie wymagań sprawności energetycznej na podstawie kryterium minimalizacji kosztów w całym cyklu życia wyrobu (koszty cyklu życia obejmują koszty nabycia, posiadania i wycofania z eksploatacji) |
| Dyrektywa 2012/27/UE o efektywności energetycznej i serwisie energetycznym              | Zmniejszenie, od 2008r. zużycia energii końcowej o 1%, czyli osiągnięcie 9% w 2016r.<br>Obowiązek stworzenia i okresowego uaktualniania <i>Krajowego planu działań dla poprawy efektywności energetycznej</i>  |

Poniżej przedstawiono obowiązujące dokumenty krajowe (także będące w fazie projektów) stanowiące implementację dyrektyw europejskich w zakresie energii i środowiska:

- Strategia rozwoju Energetyki Odnawialnej (2001 r.),
- Wieloletni program promocji biopaliw lub innych paliw odnawialnych na lata 2008-2014 (2007 r.),
- Strategia działalności górnictwa węgla kamiennego w Polsce w latach 2007-2015 (2007 r.),
- Polityka dla przemysłu gazu ziemnego (2007 r.),
- Program dla elektroenergetyki (2006 r.),
- Polityka ekologiczna państwa w latach 2009-2012 z perspektywą do 2016 (2008 r.),
- Polityka energetyczna Polski do 2030 roku (2009 r.),
- Drugi Krajowy Plan Działań dotyczący efektywności energetycznej dla Polski (2011 r.),
- Ustawa o efektywności energetycznej (2011 r.),
- Ustawa Prawo Energetyczne (aktualizacja 2013 r.),
- Zmiany w Ustawie Prawo budowlane (np. nakładające nowe wymagania dla budynków oddawanych do użytkowania w tym budynków przebudowywanych) (2013 r.),
- Ustawa o charakterystyce energetycznej budynków (2014 r.),
- Projekt Krajowej Polityki Miejskiej (2013 r.),
- Ustawa o Odnawialnych Źródłach Energii (2015 r.).

## 2.3 Cel i zakres opracowania

Celem niniejszego dokumentu jest przedstawienie zakresu działań możliwych do realizacji w związku z ograniczeniem zużycia energii finalnej oraz zmniejszeniem emisji zanieczyszczeń oraz gazów cieplarnianych do atmosfery. Cel ten jest zbieżny z dotychczasową polityką energetyczną miasta Tychy, jego realizacja wpisuje się w dotychczasowe funkcje poszczególnych wydziałów Urzędu Miasta Tychy oraz Jednostek Organizacyjnych Miasta. Celem dokumentu jest

przedstawienie wyników inwentaryzacji emisji zanieczyszczeń gazów cieplarnianych oraz analiza działań proponowanych do realizacji.

Do celów szczegółowych należą:

- ugruntowanie pozycji miasta Tychy w grupie polskich miast rozwijających koncepcję miast zrównoważonych energetycznie, wyróżniających się w zakresie koncepcji niskoemisyjnych obszarów miejskich,
- rozwój planowania energetycznego oraz zarządzania energią w mieście,
- optymalizacja działań związanych z produkcją i wykorzystaniem energii na terenie miasta,
- zmniejszenie zużycia energii w poszczególnych sektorach odbiorców energii,
- zmniejszenie emisji zanieczyszczeń powietrza (w tym gazów cieplarnianych) związanej ze zużyciem energii na terenie miasta,
- realizacja koncepcji „wzorcowej roli sektora publicznego” w zakresie racjonalnego gospodarowania energią,
- zaangażowanie poszczególnych uczestników lokalnego rynku energii w działania ograniczające emisję gazów cieplarnianych,
- spełnienie wymagań Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej dotyczących formy i zakresu Planu gospodarki niskoemisyjnej.

Niniejszy dokument rozważa realizację skutecznego monitorowania efektów podejmowanych działań, przedstawiając szereg możliwych do wykorzystania wskaźników oraz propozycję harmonogramu monitoringu.

Zakres opracowania jest zgodny z wytycznymi NFOŚiGW. Zawiera wszelkie elementy wyróżniające PGN spośród innych dokumentów planistycznych, funkcjonujących w gminie, a w szczególności:

- inwentaryzację emisji CO<sub>2</sub> związaną z wykorzystaniem energii na terenie miasta Tychy, w tym inwentaryzację bazową dla roku 2013,
- określa stan istniejący w zakresie racjonalnej gospodarki energetycznej,
- wyznacza cel w postaci redukcji emisji możliwej do osiągnięcia w roku 2020,
- wyznacza poszczególne działania pozwalające na osiągnięcie zakładanego celu oraz ich efektów środowiskowych i społecznych,
- proponuje system monitoringu efektów wdrażania przedsięwzięć.

### 3. Dotychczasowe działania miasta Tychy w zakresie efektywności energetycznej, gospodarki niskoemisyjnej oraz wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych

Miasto Tychy od wielu lat realizuje szereg działań mających na celu efektywne wykorzystanie i wytwarzanie energii. Działania te w dużej mierze mają charakter inwestycyjny bezpośrednio wpływając na obniżenie kosztów energii i paliw w obiektach użyteczności publicznej, budynkach mieszkalnych, transporcie prywatnym oraz publicznym. Ponadto, bardzo poważnie traktuje się komunikację z lokalną społecznością starając się realizować model gminy angażującej społeczeństwo w działania publiczne.

Działania związane z efektywnością energetyczną, gospodarką niskoemisyjną oraz wykorzystaniem energii ze źródeł odnawialnych koordynuje Wydział Komunalny, Ochrony Środowiska i Rolnictwa. Do zadań tego wydziału należy min.:

- Planowanie, aktualizacja i nadzór przetargu na dostawę energii elektrycznej dla jednostek Miasta Tychy;
- Planowanie, aktualizacja i nadzór przetargu na dystrybucję energii elektrycznej dla jednostek Miasta Tychy;
- Monitorowanie zużycia i kosztów nośników energetycznych w obiektach gminnych (energia elektryczna, ciepło, paliwa gazowe itp.);
- Opracowanie i aktualizacja „Planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe” dla Miasta Tychy (aktualizacja w roku 2015);
- Nadzór nad realizacją zadań wynikających z „Planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe”;
- Współpraca z pozostałymi wydziałami UM i jednostkami gminy w zakresie polityki energetycznej gminy;
- Współpraca z przedsiębiorstwami wytwarzającymi i przesyłającymi nośniki energii;
- Uzgadnianie planów rozwojowych przedsięwzięć energetycznych w zakresie ciepła, energii elektrycznej i gazu;
- Wykonywanie sprawozdań w zakresie efektywności energetycznej oraz odnawialnych źródeł energii (w tym w ramach Systemu Analiz Samorządowych);
- Współpraca ze Śląskim Związkiem Gmin i Powiatów w ramach Komisji ds. Lokalnej Polityki Energetycznej oraz Górnośląskim Związkiem Metropolitalnym „Silesia”;
- Podejmowanie działań informacyjnych w zakresie niskiej emisji i odnawialnych źródeł energii;
- Współpraca z organizacjami propagującymi regionalne użytkowanie i zarządzanie energią.

Ponadto do obowiązków wydziału należą:

- Utrzymanie, remonty i konserwacja oświetlenia ulicznego w mieście;
- Nadzorowanie i koordynowanie usuwania awarii na infrastrukturze oświetleniowej.



Dodatkowo w działaniach z zakresu efektywności energetycznej, gospodarki niskoemisyjnej i wykorzystania odnawialnych źródeł energii aktywnie włączają się również inne wydziały Urzędu Miasta min. Wydział Przygotowania i Realizacji Inwestycji oraz Wydział Informacji, Promocji i Współpracy z Zagranicą.

W latach 2002 – 2007 miasto Tychy realizowało „Program Ograniczenia Niskiej Emisji”. Celem Programu było ograniczenie niskiej emisji poprzez wymianę starego źródła ciepła na nowe, ekologiczne źródło ciepła. Programem objęto budownictwo jednorodzinne i inne budynki mieszkalne, wyposażone w indywidualne, nieekologiczne i niskoenergetyczne kotłownie węglowe. Doboru nowego źródła ciepła, producenta i firmy montażowej dokonał Inwestor.

Pogram prowadzony był w dwóch etapach: I etap w latach 2002-2004, II etap w latach 2006-2007. W pierwszym etapie wymieniono ok. 1.500 kotłów węglowych na nowe, ekologiczne źródła ciepła w tym:

- 1356 kotłów węglowych retortowych;
- 120 kotłów gazowych;
- 24 kotły olejowe.

W drugim etapie wymieniono ok. 700 kotłów węglowych na nowe źródła ciepła, w tym:

- 659 kotłów węglowych retortowych;
- 41 gazowych.

W ramach prac prowadzonych przez Wydział Informacji, Promocji i Współpracy z Zagranicą zrealizowano również dwie kampanie:

- Kampanię dotyczącą ograniczenia niskiej emisji z domów jednorodzinnych i wymiany kotłów węglowych na ekologiczne źródła ciepła – w 2001 roku,
- Program edukacyjno-informacyjny promujący wśród mieszkańców selektywną zbiórkę odpadów oraz zbiórkę odpadów niebezpiecznych „Razem przeciwko odpadom”- w 2004 roku.

Wydział Przygotowania i Realizacji Inwestycji realizuje min. działania termomodernizacyjne w jednostkach użyteczności publicznej. Poniżej przedstawiono wykaz zadań termomodernizacyjnych prowadzonych przez ww. Wydział.

**Tabela 3-1 Wykaz zadań termomodernizacyjnych prowadzonych przez Wydział Przygotowania i Realizacji Inwestycji**

| Lp. | Rok  | Obiekt   | Wartość zadania |
|-----|------|--|-----------------|
| 1   | 2002 | DPS ul. Kopernika                                | 132 642,02      |
| 2   | 2004 | I LO ul. Korczaka                                | 1 516 096,45    |
| 3   | 2006 | Gimnazjum nr 5 ul. Młodzieżowa (1 ściana)        | 29 973,39       |
| 4   | 2006 | Przedszkole nr 28                                | 243 398,22      |
| 5   | 2006 | SP nr 1 (1 ściana)                               | 118 808,59      |
| 6   | 2007 | Niepubliczne Przedszkole Muzyczne ul. Ujejskiego | 402 718,38      |

|    |           |  |               |
|----|-----------|--|---------------|
| 7  | 2007      | SP nr 22 ul. Harcerska                   | 1 842 715,35  |
| 8  | 2007      | Przedszkole „Akademia Przedszkolaka”     | 218 036,56    |
| 9  | 2007      | ZS Sportowych                            | 3 833 755,31  |
| 10 | 2007      | SOSW (dach)                              | 139 767,90    |
| 11 | 2008      | Gimnazjum nr 11                          | 2 045 128,84  |
| 12 | 2008      | Przedszkole nr 29                        | 820 102,84    |
| 13 | 2008      | Urząd Miasta                             | 6 842 956,81  |
| 14 | 2008      | III LO ul. Elfów (sala gimnastyczna)     | 981 366,16    |
| 15 | 2008/2009 | Cmentarz Wartogłowiec                    | 1 605 280,58  |
| 16 | 2009      | ZS nr 5 ul. Edukacji (basen)             | 3 176 344,59  |
| 17 | 2009      | MDK nr 2 ul. Elfów                       | 339 837,00    |
| 18 | 2009      | SP Specjalna ul. Edukacji                | 796 025,65    |
| 19 | 2009      | SP nr 36 ul. De Gaulle’a                 | 616 229,30    |
| 20 | 2009      | Niepubliczne Przedszkole ul. Nałkowskiej | 791 854,14    |
| 21 | 2009      | Przedszkole nr 21 ul. Zelwerowicza       | 1 440 695,19  |
| 22 | 2009      | Żłobek ul. Fitelberga                    | 612 482,69    |
| 23 | 2009      | ZSS ul. Edukacji (warsztaty)             | 2 769 466,66  |
| 24 | 2009      | ZS nr 4 al. Bielska                      | 9 122 782,60  |
| 25 | 2010      | Zespół Szkół Muzycznych                  | 4 688 499,50  |
| 26 | 2010      | Przedszkole nr 18                        | 425 292,00    |
| 27 | 2010      | SP nr 40                                 | 5 273 667,16  |
| 28 | 2010      | SP nr 35                                 | 3 436 440,25  |
| 29 | 2010      | Gimnazjum nr 12                          | 3 460 547,54  |
| 30 | 2010      | Noclegownia ul. Mikołowska               | 59 731,05     |
| 31 | 2011      | Świetlica Wilkowyje (dach)               | 45 837,70     |
| 32 | 2011      | SP nr 10 ul. Borowa                      | 590 659,15    |
| 33 | 2012      | SP nr 18                                 | 4 994 568,06  |
| 34 | 2012      | LO III                                   | 4 293 674,00  |
| 35 | 2013      | SP nr 37 i P6                            | 14 512 098,58 |

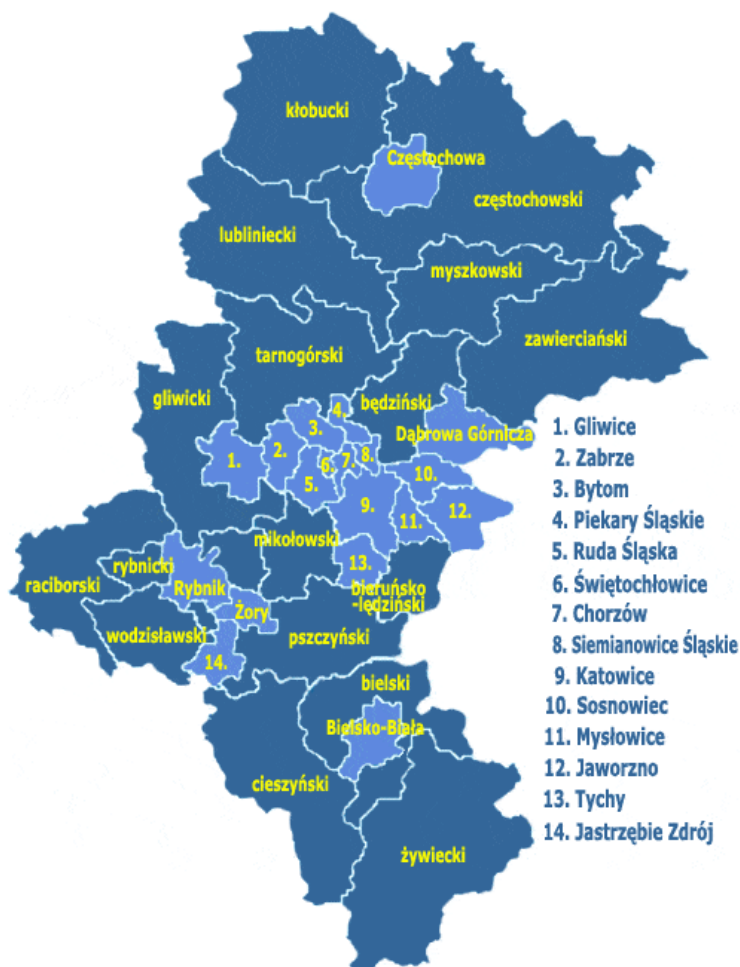
źródło: Urząd Miasta Tychy

## 4. Charakterystyka społeczno - gospodarcza miasta Tychy

### 4.1 Lokalizacja miasta

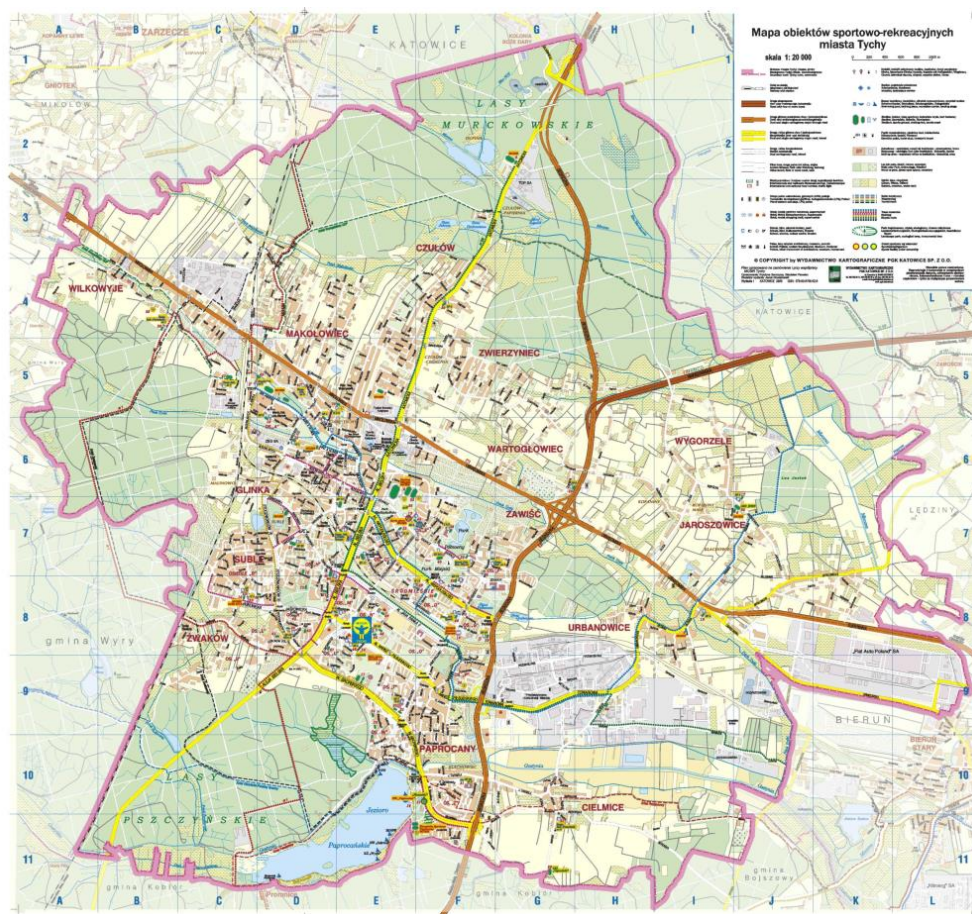
Miasto Tychy jest miastem na prawach powiatu, położonym w południowej Polsce, w centralnej części województwa śląskiego. Miasto graniczy od północy z miastem Katowice, od wschodu z gminą Lędziny i gminą Bieruń, od południa z gminą Bojszowy i gminą Kobiór, od zachodu z gminą Wiry oraz gminą Mikołów.

Miasto Tychy jest jednym z większych miast pod względem powierzchni w województwie śląskim, liczącym 81,8 km<sup>2</sup>, natomiast liczba mieszkańców Tychów wynosi 128 799 (GUS, 2013 r.).



Rysunek 4-1 Lokalizacja miasta Tychy na tle województwa

źródło: [www.miasta.pl](http://www.miasta.pl)



Rysunek 4-2 Mapa miasta Tychy

źródło: [www.mosir.tychy.pl](http://www.mosir.tychy.pl)

Miasto posiada bardzo dobrze rozwiniętą sieć dróg, przez co ułatwiony jest dostęp do ważniejszych sieci komunikacyjnych w regionie. Przez Tychy przebiegają:

- droga ekspresowa S1, Wschodnia Obwodnica GOP, fragment trasy E462,
- droga krajowa nr 1 (relacji Gdańsk – Cieszyn),
- droga krajowa nr 44 (relacji Gliwice – Kraków),
- droga krajowa nr 86 (relacji Węzeł Podwarpie – Tychy-Wartogłowiec).

Miasto Tychy ma również bardzo dobrze rozwiniętą sieć kolejową, obecnie wspiera rozwój systemu transportu kolejowego m.in. poprzez budowę lub modernizację stacji kolejowych. W mieście znajduje się aż 7 stacji:

- Tychy,
- Tychy Al. Bielska,
- Tychy Gr. Roweckiego,
- Tychy Lodowisko,
- Tychy Miasto (obecnie nieczynna),
- Tychy Zachodnie,

- Tychy Żwaków.

Na terenie miasta funkcjonuje Katowicka Specjalna Strefa Ekonomiczna. W podstrefie Tyskiej funkcjonuje 50 firm, reprezentujących branżę metalową, motoryzacyjną, poligraficzną, elektryczną, tworzyw sztucznych, wyrobów ze szkła, maszynową, chemiczną, spożywczą, logistyczną, AGD, deweloperską, informatyczną, budowlaną czy papierniczą.

Miasto od września 2007 r. jest również jednym z 14 członków Górnośląskiego Związku Metropolitalnego (GZM).

## 4.2 Warunki naturalne

Pod względem geograficznym – zgodnie z regionalizacją fizycznogeograficzną Polski w układzie dziesiętnym opracowaną przez J. Kondrackiego (2002 r.) - Tychy położone są na pograniczu dwóch całkowicie odmiennych struktur: Wyżyny Śląskiej i Kotliny Oświęcimskiej, rozdzielonych w sposób naturalny rzeką Gostynią.

Zgodnie z podziałem Polski na regiony klimatyczne opracowanym przez A. Wosia (w: Klimat Polski w drugiej połowie XX w., 2010 r.) obszar Tychów położony jest w regionie 26 – Górnośląskim. Region ten obejmuje swoim zasięgiem Wyżynę Śląską, południowo – zachodni fragment Wyżyny Krakowsko – Częstochowskiej oraz zachodnią część Pogórza Karpackiego.

Średnia roczna temperatura powietrza notowana w regionie Górnośląskim wynosi 8,1°C (pomiar wieloletnie) – przy czym wartość średnia dla stycznia to -2,4°C, a dla lipca 17,8°C. Roczna amplituda temperatury kształtuje się na poziomie 19,9°C (źródło: *Program ochrony środowiska dla miasta Tychy na lata 2013-2016 z uwzględnieniem perspektywy do 2020 r.* projekt).

Średnie roczne zachmurzenie ogólne nieba regionu Górnośląskiego wynosi 65% - najmniejsze jest w sierpniu (54%), największe natomiast w grudniu (74%). Przeciętna liczba dni pogodnych notowana w skali roku to 36. Najmniej dni pogodnych jest w listopadzie – 2, najwięcej w sierpniu – 4. Największą liczbą dni pogodnych odznacza się kalendarzowe lato – 11. Z kolei dni pochmurnych w omawianym regionie klimatycznym przeciętnie w roku jest 132 – najmniej w czerwcu – 8, najwięcej w grudniu – 17.

Średnia roczna suma opadów w omawianym regionie to 675 mm, przy czym najmniej opadów występuje w lutym (33 mm), a najwięcej w lipcu (96 mm) – i jest to wartość najwyższa w porównaniu z innymi regionami. Przeciętnie w roku notuje się 175 dni z opadem i 28 dni z burzami (najwięcej w czerwcu – 9).

W regionie Górnośląskim pierwszy dzień z przymrozkiem pojawia się 14 października (data średnia), natomiast ostatni 30 kwietnia. Przeciętnie w skali roku występuje 78 dni z przymrozkiem, i 35 dni z mrozem (z temperaturą w ciągu doby poniżej 0°C). Przeciętnie pierwszy dzień mroźny pojawia się 28 listopada, a ostatni 2 marca. Pierwszy dzień z pokrywą śnieżną zazwyczaj występuje 23 listopada, ostatni 23 marca. Średnia roczna liczba dni z pokrywą śnieżną w regionie Górnośląskim wynosi 64.

Przeciętna długość klimatycznych pór roku wynosi dla: przedwiośnia – 21 dni, wiosny – 27 dni, przedlecia – 27 dni, lata – 65 dni, polednia- 26 dni, jesieni – 37 dni, przedzima – 24 dni i zimy – 138 dni.

Pod względem hydrograficznym Tychy położone są w całości w zlewni rzeki Gostyni (zlewnia II rzędu), będącej lewobrzeżnym dopływem Wisły. Gostynia - największy ciek powierzchniowy Tychów, przepływający przez południową część miasta – ma swoje źródła w miejscowości Orzesze, skąd płynie równoleżnikowo z zachodu na wschód przez gminy: Wiry, Tychy i Bieruń. W granicach Tychów długość rzeki wynosi 9,5 km. Jej bezpośrednimi dopływami są: – Mleczna (drugi pod względem wielkości ciek przepływający przez Tychy, lewobrzeżny dopływ Gostyni), – Potok Tyski (dopływ lewobrzeżny), – Dopływ spod Wyr (dopływ lewobrzeżny), – Potok Paprocański (dopływ lewobrzeżny), – Dopływ z Jeziora Paprocańskiego (jedyne dopływ prawobrzeżny - sztuczny kanał odprowadzający wody z Jeziora Paprocańskiego).

Poza wodami płynącymi ważnym elementem sieci hydrograficznej Tychów są wody stojące, a wśród nich Jezioro Paprocańskie. Jest ono utworzonym pod koniec XVIII w. w wyniku spiętrzenia wód Gostyni zbiornikiem retencyjnym, położonym w południowej części miasta (w Paprocanach), w obrębie Lasów Kobiórskich. Jezioro, które obecnie pełni funkcje rekreacyjne, rybacko – wędkarskie i przeciwpowodziowe, ma powierzchnię około 110 ha (wg niektórych źródeł 106 ha), jego głębokość to około 2,5 m, a pojemność 1 650 tys. m<sup>3</sup>. Zbiornik jest zasilany przez wody Starej Gostynki oraz drobne ciekły leśne. W jego „części cofkowej” wykształciły się tereny zabagnione, które są ostoją ptactwa wodnego.

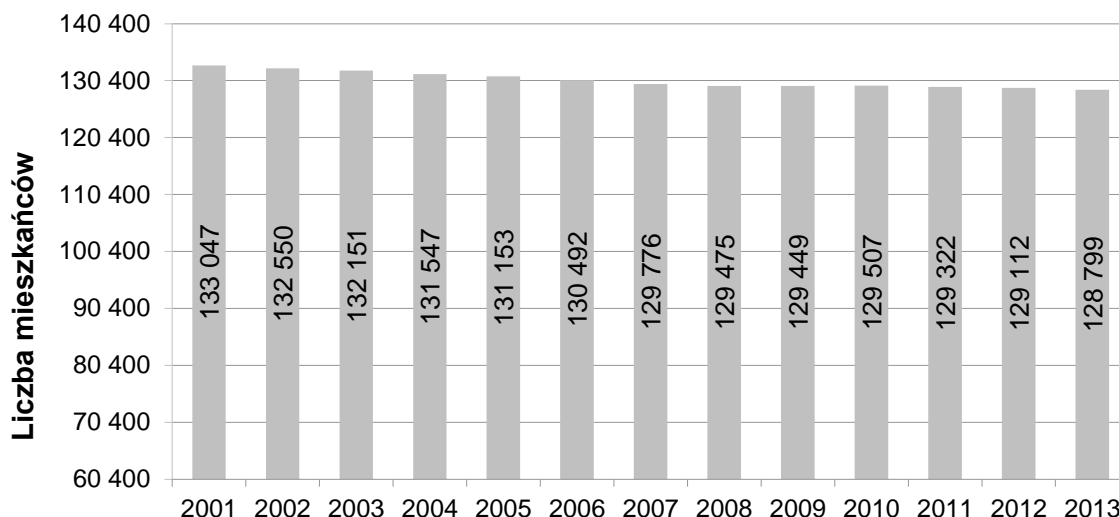
### 4.3 Sytuacja społeczno - gospodarcza

W niniejszym dziale przedstawiono podstawowe dane dotyczące miasta Tychy za 2013 rok (ostatni zamknięty rok bilansowy) oraz trendy zmian wskaźników stanu społecznego i gospodarczego w latach 1995 – 2013. Wskaźniki opracowano w oparciu o informacje Głównego Urzędu Statystycznego zawarte w Banku Danych Lokalnych ([www.stat.gov.pl](http://www.stat.gov.pl)), raport z wyników Narodowych Spisów Powszechnych Ludności i Mieszkań przeprowadzonych w 2002 i 2011 r., a także dane Urzędu Miasta Tychy.

#### 4.3.1 Uwarunkowania demograficzne

Jednym z podstawowych czynników wpływających na rozwój gmin jest sytuacja demograficzna oraz perspektywy jej zmian. Przyrost ludności to przyrost liczby konsumentów, a zatem wzrost zapotrzebowania na energię oraz jej nośniki, zarówno sieciowe jak i w postaci paliw stałych, czy ciekłych. Z poniższego rysunku wynika, że liczba ludności w mieście Tychy uległa w latach 2001-2013 zmniejszeniu o 4 248 osób (Rysunek 4-3).

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020



Rysunek 4-3 Liczba ludności w mieście Tychy w latach 2001 – 2013

źródło: GUS

Duży wpływ na zmiany demograficzne mają takie czynniki jak: przyrost naturalny będący pochodną liczby zgonów i narodzin, a także migracje krajowe oraz zagraniczne, które w wyniku otwarcia zagranicznych rynków pracy szczególnie przybrały na sile, praktycznie w skali całego kraju.

W tabeli 4-1 porównano podstawowe wskaźniki demograficzne dotyczące miasta Tychy w zestawieniu z analogicznymi wskaźnikami dla województwa śląskiego oraz dla Polski.

Tabela 4-1 Porównanie podstawowych wskaźników demograficznych

| Wskaźnik  | Wielkość     | Jednostka       | Trend z lat 1995-2013     |   |
|---|--------------|-----------------|---------------------------|---|
| Stan ludności wg stałego miejsca zamieszkania na 31.12.2013r. | 128 799      | osoby           | ↘                         |   |
| Powierzchnia gminy  | 81,8         | km <sup>2</sup> | ↗                         |   |
| Gęstość zaludnienia   | <b>gmina</b> | <b>1574,4</b>   | <b>os./km<sup>2</sup></b> | ↘ |
|   | województwo  | 372,9           | os./km <sup>2</sup>       | ↘ |
|   | kraj         | 123,1           | os./km <sup>2</sup>       | ↘ |
| Przyrost naturalny  | <b>gmina</b> | <b>0,13</b>     | <b>%</b>                  | ↘ |
|   | województwo  | -0,14           | %                         | ↘ |
|   | kraj         | -0,05           | %                         | ↘ |
| Saldo migracji  | <b>gmina</b> | <b>-0,37</b>    | <b>%</b>                  | ↗ |
|   | województwo  | -0,20           | %                         | ↘ |
|   | kraj         | -0,05           | %                         | ↘ |

- ↘ - trend spadkowy
- - bez zmian
- ↗ - trend wzrostowy

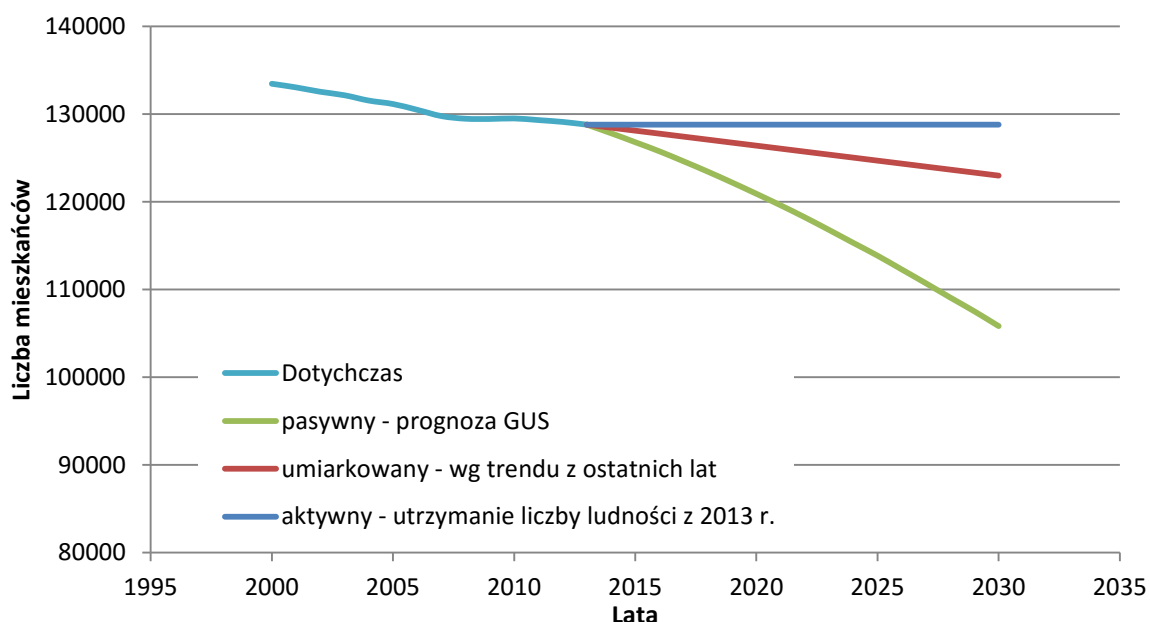
źródło: GUS

Średnia gęstość zaludnienia w gminie wynosi około 1 574 os./km<sup>2</sup> i jest ponad czterokrotnie wyższa niż dla województwa śląskiego. Zakładane zmiany w strukturze demograficznej miasta wyznaczono na podstawie prognozy wykonanej przez Główny Urząd Statystyczny dla miasta Tychy.

Prognoza GUS przewiduje do 2030 roku zmniejszenie liczby ludności o 22 969 osób, co stanowi spadek w stosunku do stanu ludności z 2013 roku o 17,8%. Taki stopień zmian jest prawdopodobny, jednakże dotychczasowy trend zmian liczby mieszkańców wskazuje na mniejszy spadek liczby ludności.

W dalszej analizie trend oparty o prognozy GUS przyjęto jako pasywny (najbardziej niekorzystny) scenariusz rozwoju miasta (Scenariusz A).

W scenariuszu umiarkowanym (Scenariusz B) przyjęto, że liczba ludności będzie się zmniejszać zgodnie z trendem z ostatnich lat. Natomiast wariant aktywny (Scenariusz C) wskazuje na utrzymanie liczby ludności w stosunku do 2013 roku. Wszystkie scenariusze przedstawiono na rysunku 4-4.



**Rysunek 4-4 Prognoza demograficzna dla miasta Tychy**

źródło: GUS, obliczenia własne FEWE

W ostatnich latach liczba ludności w wieku poprodukcyjnym uległa wzrostowi w stosunku do liczby ludności w wieku przedprodukcyjnym i produkcyjnym, co oznacza stopniowe starzenie się społeczności miasta. Tę kwestię należy zaliczyć do negatywnych wskaźników społeczno – gospodarczych, niemniej jednak nie jest to jedynie problem lokalny, lecz dotyczący praktycznie całego kraju.

Liczba ludności w wieku produkcyjnym (w roku 2013 udział tej grupy w całkowitej liczbie ludności wyniósł około 65,4%) wzrosła. Natomiast stosunek liczby mieszkańców pracujących w odniesieniu do wszystkich mieszkańców w wieku produkcyjnym - na przestrzeni omawianego



przedziału czasowego – wzrósł o nieco ponad 11%. Pozytywnym zjawiskiem jest także rosnąca liczba podmiotów gospodarczych, co świadczy o rozwoju gospodarczym miasta.

W kolejnej tabeli zestawiono wskaźniki zmian związanych z rynkiem pracy w mieście Tychy, województwie oraz całym kraju.

**Tabela 4-2 Wskaźniki zmian związanych z rynkiem pracy**

| Wskaźnik   |              | Wielkość     | Jednostka    | Trend z lat 1995-2013 |
|--|--------------|--------------|--------------|-----------------------|
| Ludność w wieku produkcyjnym do liczby mieszkańców ogółem                | <b>gmina</b> | <b>65,4</b>  | %            | ↗                     |
|  | województwo  | 63,8         | %            | ↗                     |
|  | kraj         | 63,4         | %            | ↗                     |
| Ludność w wieku poprodukcyjnym do liczby mieszkańców ogółem              | <b>gmina</b> | <b>18,0</b>  | %            | ↗                     |
|  | województwo  | 19,3         | %            | ↗                     |
|  | kraj         | 18,4         | %            | ↗                     |
| Ludność w wieku przedprodukcyjnym do liczby mieszkańców ogółem           | <b>gmina</b> | <b>16,5</b>  | %            | ↘                     |
|  | województwo  | 16,9         | %            | ↘                     |
|  | kraj         | 18,2         | %            | ↘                     |
| Liczba pracujących w stosunku do liczby mieszkańców w wieku produkcyjnym | <b>gmina</b> | <b>53,2</b>  | %            | ↗                     |
|  | województwo  | 40,2         | %            | ↘                     |
|  | kraj         | 35,5         | %            | ↘                     |
| Liczba podmiotów gospodarczych na 1000 mieszkańców                       | <b>gmina</b> | <b>108,1</b> | l.p./1000os. | ↗                     |
|  | województwo  | 100,1        | l.p./1000os. | ↗                     |
|  | kraj         | 105,7        | l.p./1000os. | ↗                     |

- ↘ - trend spadkowy
- - bez zmian
- ↗ - trend wzrostowy

źródło: GUS

#### 4.3.2 Działalność gospodarcza

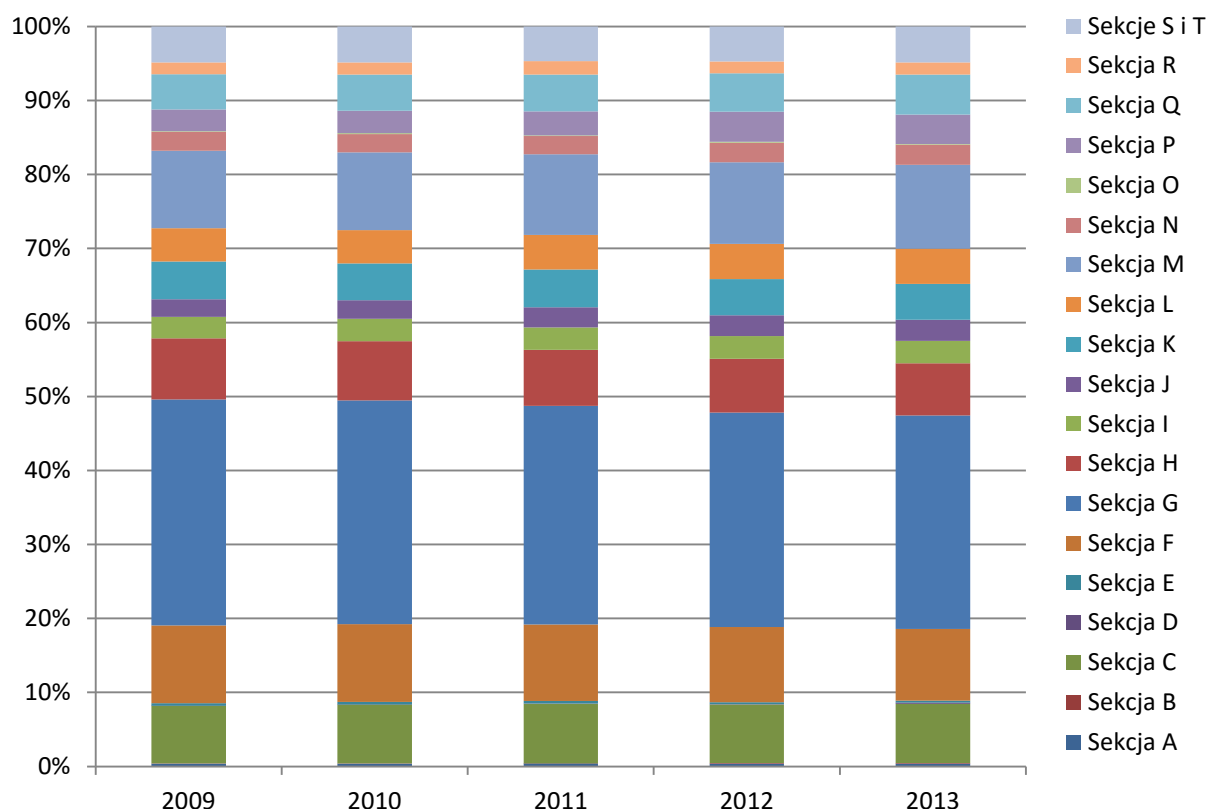
Na terenie miasta w 2013 roku zarejestrowanych było 13 917 firm. W ciągu ostatnich 15 lat liczba ta wzrosła o ponad 43%. Dane o ilości podmiotów gospodarczych na terenie miasta w latach 1995 – 2013 przedstawiono w tabeli 4-3.

**Tabela 4-3 Liczba podmiotów gospodarczych wg klasyfikacji PKD 2007 w latach 2009 - 2013**

| Wyszczególnienie  | Jednostka miary | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|---|-----------------|------|------|------|------|------|
| Sekcja A - Rolnictwo, łowiectwo i leśnictwo   | jed. gosp.      | 49   | 52   | 53   | 52   | 52   |
| Sekcja B - Górnictwo i wydobywanie  | jed. gosp.      | 2    | 3    | 3    | 8    | 10   |
| Sekcja C - Przetwórstwo przemysłowe   | jed. gosp.      | 1011 | 1067 | 1070 | 1078 | 1116 |
| Sekcja D - Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych  | jed. gosp.      | 3    | 4    | 4    | 6    | 23   |
| Sekcja E - Dostawa wody; gospodarowanie ściekami i odpadami oraz działalność związana z rekultywacją  | jed. gosp.      | 43   | 44   | 43   | 37   | 37   |
| Sekcja F - Budownictwo  | jed. gosp.      | 1367 | 1411 | 1377 | 1382 | 1347 |
| Sekcja G - Handel hurtowy i detaliczny; naprawa pojazdów samochodowych, motocykli oraz artykułów użytku osobistego i domowego   | jed. gosp.      | 3964 | 4058 | 3923 | 3943 | 4017 |
| Sekcja H - Hotele i restauracje   | jed. gosp.      | 1074 | 1071 | 1008 | 990  | 981  |
| Sekcja I - Transport, gospodarka magazynowa i łączność  | jed. gosp.      | 372  | 409  | 402  | 419  | 421  |
| Sekcja J - Pośrednictwo finansowe   | jed. gosp.      | 312  | 337  | 363  | 380  | 400  |
| Sekcja K - Obsługa nieruchomości, wynajem i usługi związane z prowadzeniem działalności gospodarczej  | jed. gosp.      | 665  | 665  | 676  | 666  | 674  |
| Sekcja L - Administracja publiczna i obrona narodowa; obowiązkowe ubezpieczenia społeczne i powszechne ubezpieczenie zdrowotne  | jed. gosp.      | 580  | 607  | 624  | 647  | 661  |
| Sekcja M - Edukacja   | jed. gosp.      | 1363 | 1411 | 1447 | 1505 | 1575 |
| Sekcja N - Ochrona zdrowia i pomoc społeczna  | jed. gosp.      | 328  | 330  | 325  | 359  | 381  |
| Sekcja O - Działalność usługowa, komunalna, społeczna i indywidualna, pozostała   | jed. gosp.      | 14   | 14   | 13   | 13   | 13   |
| Sekcja P - Edukacja   | jed. gosp.      | 382  | 408  | 429  | 554  | 554  |
| Sekcja Q - Opieka zdrowotna i pomoc społeczna   | jed. gosp.      | 614  | 654  | 664  | 710  | 753  |
| Sekcja R - Działalność związana z kulturą, rozrywką i rekreacją   | jed. gosp.      | 210  | 225  | 238  | 218  | 228  |
| Sekcje S i T - Pozostała działalność usługowa, Gospodarstwa domowe zatrudniające pracowników; gospodarstwa domowe produkujące wyroby i świadczące usługi na własne potrzeby | jed. gosp.      | 629  | 648  | 624  | 640  | 674  |

źródło: GUS

Na poniższym rysunku przedstawiono udział liczby podmiotów w odpowiednich sekcjach wg PKD2007.



**Rysunek 4-5 Udział liczby poszczególnych grup wg klasyfikacji PKD 2007**

źródło: GUS

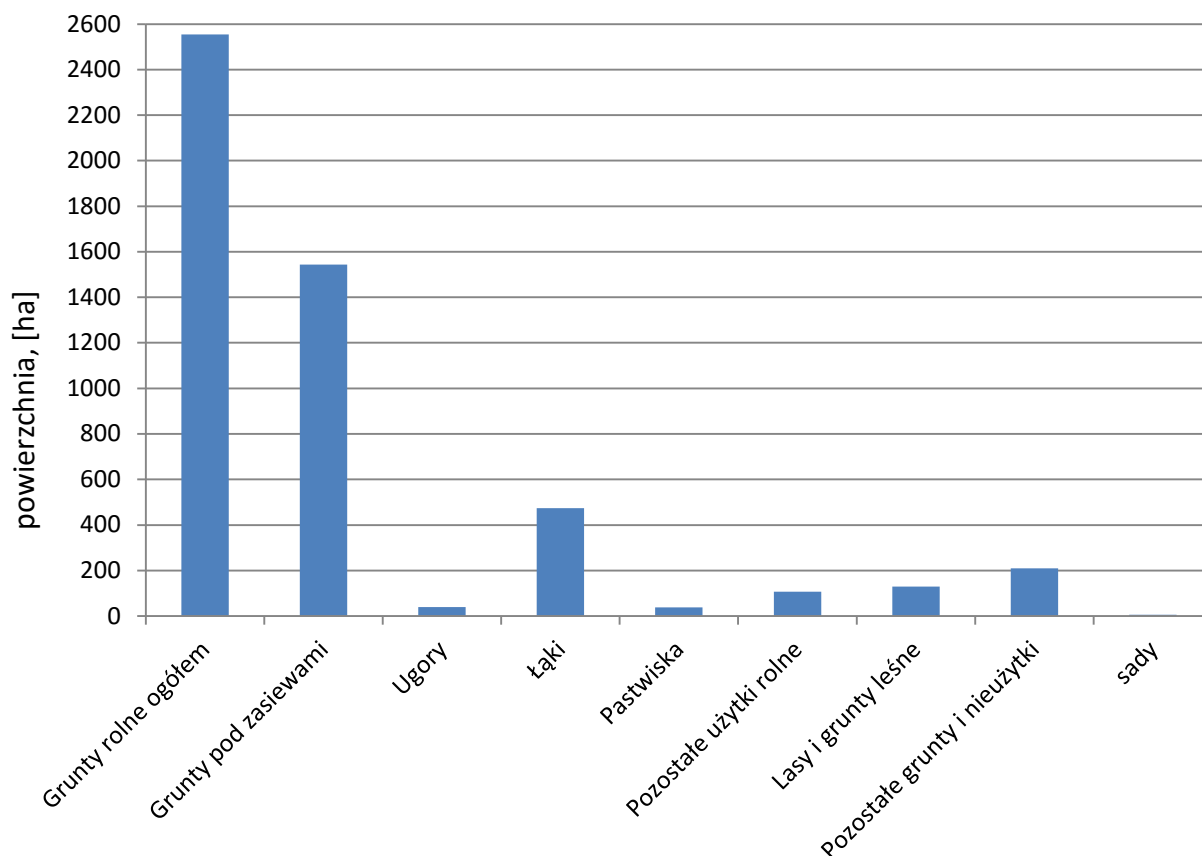
Na podstawie powyższej tabeli (4-3) i rysunku (4-5) do największych grup branżowych na terenie Tychów należą w 2013 firmy z kategorii:

- handel hurtowy i detaliczny; naprawa pojazdów samochodowych, motocykli oraz artykułów użytku osobistego i domowego (4 017 podmiotów),
- edukacja (1 575 podmiotów),
- budownictwo (1 347 podmiotów),
- przetwórstwo przemysłowe (1 116 podmiotów).

### 4.3.3 Rolnictwo i leśnictwo

Teren miasta należy do obszarów o średniej koncentracji gruntów rolnych, które stanowią około 31,2% jego powierzchni. Analogiczna średnia w województwie i w kraju jest wyższa od średniej w mieście.

Szczegółowa struktura przeznaczenia gruntów na obszarze miasta została przedstawiona na rysunku 4-6.



Rysunek 4-6 Użytkowanie gruntów na terenie miasta Tychy

źródło: GUS

#### 4.4 Ogólna charakterystyka infrastruktury budowlanej

Obiekty budowlane znajdujące się na terenie miasta różnią się wiekiem, technologią wykonania, przeznaczeniem, w związku z tym ich energochłonność jest także zróżnicowana. Spośród wszystkich budynków wyodrębniono podstawowe grupy obiektów:

- budynki mieszkalne jednorodzinne i wielorodzinne,
- obiekty użyteczności publicznej,
- obiekty handlowe, usługowe i przemysłowe – podmioty gospodarcze.

W sektorze budynków mieszkalnych i użyteczności publicznej (budynki edukacyjne, urzędy, obiekty sportowe) energia może być użytkowana do realizacji celów takich jak: ogrzewanie i wentylacja, podgrzewanie wody, klimatyzacja, gotowanie, oświetlenie, napędy urządzeń elektrycznych, zasilanie urządzeń biurowych i sprzętu AGD. W budownictwie tradycyjnym energia zużywana jest głównie do celów ogrzewania pomieszczeń. Zasadniczymi czynnikami, od których zależy to zużycie jest temperatura zewnętrzna i temperatura wewnętrzna pomieszczeń ogrzewanych, a to z kolei wynika z przeznaczenia budynku. Charakterystyczne minimalne temperatury zewnętrzne dane są dla poszczególnych stref klimatycznych kraju. Podział na te strefy pokazano na poniższym rysunku.



Minimalna temperatura zewnętrzna danej strefy klimatycznej:

- I strefa (-16°C),
- II strefa (-18°C),
- III strefa (-20°C),
- IV strefa (-22°C),
- V strefa (-24°C).

**Rysunek 4-7 Mapa stref klimatycznych Polski i minimalne temperatury zewnętrzne**

źródło: [www.imgw.pl](http://www.imgw.pl)

Inne czynniki decydujące o wielkości zużycia energii w budynku to:

- zwartość budynku (współczynnik A/V) – mniejsza energochłonność to minimalna powierzchnia ścian zewnętrznych i płaski dach;
- usytuowanie względem stron świata – pozyskiwanie energii promieniowania słonecznego – mniejsza energochłonność to elewacja południowa z przeszkleniami i roletami opuszczanymi na noc; elewacja północna z jak najmniejszą liczbą otworów w przegrodach zewnętrznych - w tej strefie budynku można lokalizować strefy gospodarcze, natomiast pomieszczenia pobytu dziennego od strony południowej;
- stopień osłonięcia budynku od wiatru;
- parametry izolacyjności termicznej przegród zewnętrznych (tj. ściany, okna, stropy, dachy itp.);
- rozwiązania wentylacji wewnątrz;
- świadome, przemyślane wykorzystanie energii promieniowania słonecznego, energii gruntu.

Tabela 4-4 obrazuje jak kształtowały się standardy ochrony cieplnej budynków w poszczególnych okresach. Po roku 1993 nastąpiła znaczna poprawa parametrów energetycznych nowobudowanych obiektów, co bezpośrednio wiąże się ze zmniejszeniem strat ciepła, wykorzystywanego do celów grzewczych.

**Tabela 4-4 Przeciętne roczne zapotrzebowanie energii na ogrzewanie w budownictwie mieszkaniowym w kWh/m<sup>2</sup> powierzchni użytkowej**

| Rok budowy           | od                 | do                 |
|----------------------|--------------------|--------------------|
|                      | kWh/m <sup>2</sup> | kWh/m <sup>2</sup> |
| do 1966              | 240                | 350                |
| w latach 1967 - 1984 | 240                | 280                |
| w latach 1985 - 1992 | 160                | 200                |
| w latach 1993 - 1997 | 120                | 160                |
| od 1998              | 90                 | 120                |

źródło: www.KAPE

Orientacyjna klasyfikacja budynków mieszkalnych w zależności od jednostkowego zużycia energii użytkowej w obiekcie podana jest w poniższej tabeli.

**Tabela 4-5 Podział budynków ze względu na zużycie energii do ogrzewania**

| Rodzaj budynku        | Zakres jednostkowego zużycia energii, kWh/m <sup>2</sup> /rok |
|-----------------------|---|
| energochłonny         | Powyżej 150   |
| średnio energochłonny | 120 do 150  |
| standardowy           | 80 do 120   |
| energooszczędny       | 45 do 80  |
| niskoenergetyczny     | 20 do 45  |
| pasywny               | Poniżej 20  |

źródło: www.KAPE

#### 4.4.1 Zabudowa mieszkaniowa

Na terenie miasta Tychy można wyróżnić następujące rodzaje zabudowy mieszkaniowej: jednorodzinna, wielorodzinna oraz rolniczą zagrodową. Dane dotyczące budownictwa mieszkaniowego opracowano w oparciu o informacje GUS do roku 2013 oraz Narodowy Spis Powszechny 2002 oraz 2011.

Na koniec 2013 roku na terenie miasta zlokalizowanych było 48 720 mieszkań o łącznej powierzchni użytkowej 3 101 990 m<sup>2</sup> (wg danych GUS). Wskaźnik powierzchni mieszkalnej przypadającej na jednego mieszkańca wyniósł 24,1 m<sup>2</sup> i wzrósł w odniesieniu do 1995 roku o około 5 m<sup>2</sup>/osobę. Średni metraż przeciętnego mieszkania wynosił 70,63 m<sup>2</sup> (2013 rok) i wzrósł w odniesieniu do 1995 roku o około 5,6 m<sup>2</sup>/mieszkańca. Rosnące wskaźniki związane z gospodarką mieszkaniową stanowią pozytywny czynnik świadczący o wzroście jakości życia społeczności miasta i stanowią podstawy do prognozowania dalszego wzrostu poziomu życia w następnych latach.

W tabeli 4-5 i 4-6 zestawiono informacje na temat zmian w gospodarce mieszkaniowej.

**Tabela 4-6 Statystyka mieszkaniowa z lat 1995 – 2013 dotycząca miasta Tychy**

| Rok  | Mieszkania istniejące |                       | Mieszkania oddane do użytku w danym roku |                       |
|------|-----------------------|-----------------------|--|-----------------------|
|      | Liczba                | Powierzchnia użytkowa | Liczba                                   | Powierzchnia użytkowa |
|      | sztuk                 | m <sup>2</sup>        | sztuk                                    | m <sup>2</sup>        |
| 1995 | 43 293                | 2 507 740             | 64                                       | 7663                  |
| 1996 | 43 352                | 2 515 427             | 59                                       | 7687                  |
| 1997 | 43 436                | 2 525 453             | 84                                       | 10026                 |
| 1998 | 43 502                | 2 535 517             | 66                                       | 10064                 |
| 1999 | 43 781                | 2 562 181             | 279                                      | 26664                 |
| 2000 | 43 987                | 2 583 790             | 206                                      | 21609                 |
| 2001 | 44 193                | 2 605 399             | 206                                      | 21 609                |
| 2002 | 44 427                | 2 633 062             | 234                                      | 27 663                |
| 2003 | 44 612                | 2 656 848             | 185                                      | 23 786                |
| 2004 | 44 847                | 2 689 870             | 235                                      | 33 022                |
| 2005 | 45 248                | 2 730 333             | 401                                      | 40 463                |
| 2006 | 45 476                | 2 761 667             | 228                                      | 31 334                |
| 2007 | 45 847                | 2 800 036             | 371                                      | 38 369                |
| 2008 | 46 131                | 2 836 994             | 284                                      | 36 958                |
| 2009 | 46 805                | 2 901 453             | 674                                      | 64 459                |
| 2010 | 47 264                | 2 945 858             | 459                                      | 44 405                |
| 2011 | 47 765                | 2 996 381             | 501                                      | 50 523                |
| 2012 | 48 004                | 3 025 689             | 239                                      | 29 308                |
| 2013 | 48 315                | 3 058 637             | 311                                      | 32 948                |

źródło: GUS

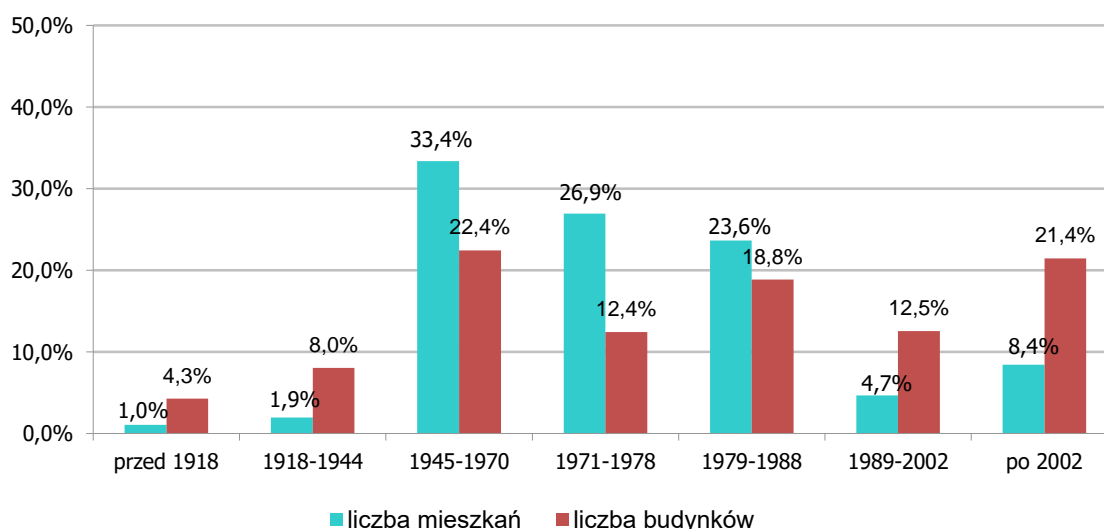
Na terenie miasta, pod względem liczby mieszkań i ich powierzchni użytkowej, przeważa zabudowa wielorodzinna (ok. 67,6% powierzchni mieszkalnej). Najwięcej budynków wzniesiono po roku 1988 (blisko 34% budynków).

**Tabela 4-7 Wskaźniki zmian w gospodarce mieszkaniowej**

| Wskaźnik  |             | Wielkość | Jedn.                    | Trend z lat 1995-2013 |
|---|-------------|----------|--------------------------|-----------------------|
| Gęstość zabudowy mieszkaniowej  | gmina       | 379,2    | m <sup>2</sup> pow.uż/ha | ↗                     |
|   | województwo | 97,6     | m <sup>2</sup> pow.uż/ha | ↗                     |
|   | kraj        | 32,4     | m <sup>2</sup> pow.uż/ha | ↗                     |
| Średnia powierzchnia mieszkania na 1 mieszkańca                             | gmina       | 24,1     | m <sup>2</sup> /osobę    | ↗                     |
|   | województwo | 26,2     | m <sup>2</sup> /osobę    | ↗                     |
|   | kraj        | 26,3     | m <sup>2</sup> /osobę    | ↗                     |
| Średnia powierzchnia mieszkania   | gmina       | 63,7     | m <sup>2</sup> /mieszk.  | ↗                     |
|   | województwo | 69,9     | m <sup>2</sup> /mieszk.  | ↗                     |
|   | kraj        | 73,1     | m <sup>2</sup> /mieszk.  | ↗                     |
| Liczba osób na 1 mieszkanie   | gmina       | 2,6      | os./mieszk.              | ↘                     |
|   | województwo | 2,7      | os./mieszk.              | ↘                     |
|   | kraj        | 2,8      | os./mieszk.              | ↘                     |
| Liczba oddanych mieszkań w latach 1995-2013 na 1000 mieszkańców             | gmina       | 41,0     | szt.                     | ↗                     |
|   | województwo | 34,2     | szt.                     | ↗                     |
|   | kraj        | 56,6     | szt.                     | ↗                     |
| Udział mieszkań oddawanych w latach 1995-2013 w całkowitej liczbie mieszkań | gmina       | 10,8     | %                        | ↗                     |
|   | województwo | 9,1      | %                        | ↗                     |
|   | kraj        | 15,7     | %                        | ↗                     |
| Średnia powierzchnia oddawanego mieszkania w latach 1995 - 2013             | gmina       | 110,0    | m <sup>2</sup> /mieszk.  | ↗                     |
|   | województwo | 123,7    | m <sup>2</sup> /mieszk.  | ↗                     |
|   | kraj        | 101,0    | m <sup>2</sup> /mieszk.  | ↗                     |

źródło: GUS

Udział procentowy liczby mieszkań oraz budynków wybudowanych w poszczególnych okresach w mieście przedstawiono na rysunku 4-8.



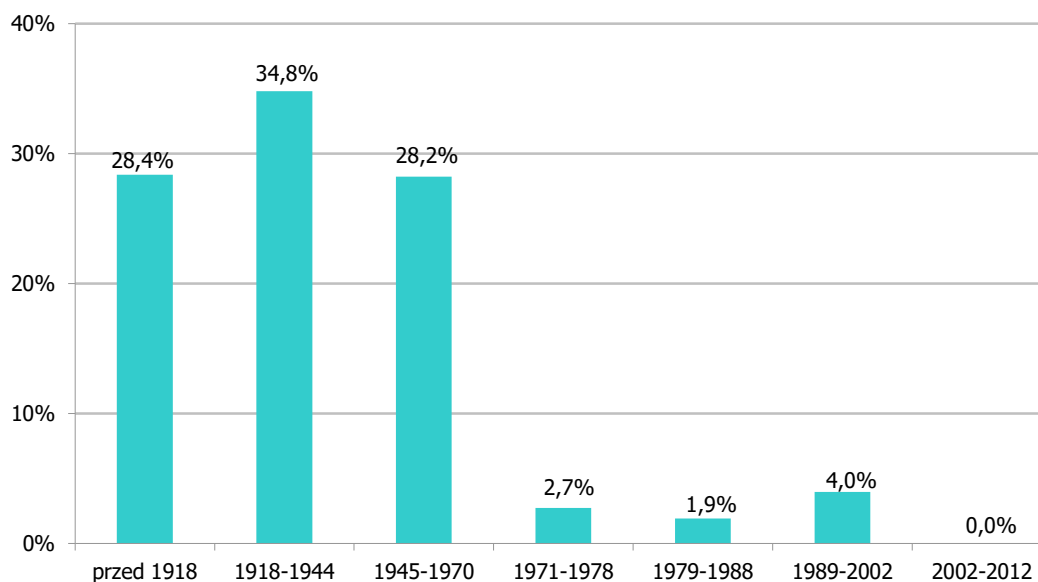
**Rysunek 4-8 Struktura wiekowa budynków wg liczby mieszkań i powierzchni w mieście Tychy**

źródło: GUS



Ogólny stan zasobów mieszkaniowych jest w zasadzie bardzo podobny do sytuacji województwa śląskiego. Generalnie w całym mieście zastosowane technologie w budynkach zmieniały się wraz z upływem czasu i rozwojem technologii wykonania materiałów budowlanych oraz wymogów normatywnych. Począwszy od najstarszych budynków, w których zastosowano mury wykonane z cegły oraz kamienia wraz z drewnianymi stropami, kończąc na budynkach najnowocześniejszych, gdzie zastosowano ocieplenie przegród budowlanych materiałami termoizolacyjnymi.

Na podstawie diagnozy stanu aktualnego zasobów mieszkaniowych w gminie można stwierdzić, że duży udział w strukturze stanowią budynki charakteryzujące się często dostatecznym stanem technicznym oraz niskim lub średnim stopniem termomodernizacji (część budynków wielorodzinnych posiada jedynie wymienione okna w mieszkaniach oraz w częściach wspólnych). Jednocześnie ogrzewanie piecowe występuje stosunkowo rzadko co spowodowane jest dużym udziałem budynków wybudowanych po 1970 roku. Budynki ogrzewane piecami stanowią ok. 1,7% powierzchni ogrzewanej mieszkań.



**Rysunek 4-9 Udział liczby mieszkań z piecami w poszczególnych grupach wiekowych**

źródło: GUS

W poniższej tabeli przedstawiono informacje na temat administratorów budynków mieszkalnych na terenie miasta Tychy.

**Tabela 4-8 Wykaz administratorów budynków mieszkalnych na terenie miasta Tychy**

| Nazwa   | Adres  |
|---|--|
| Tyskie TBS Sp. z o.o.                               | 43-100 Tychy ul. Budowlanych 59                  |
| Miejski Zarząd Budynków Mieszkalnych                | 43-100 Tychy ul. Filaretów 31                    |
| Tyska Spółdzielnia Mieszkaniowa OSKARD              | 43-100 Tychy ul. Dąbrowskiego 39                 |
| Pracownicza Spółdzielnia Mieszkaniowa STELLA        | 43-100 Tychy ul. Hierowskiego 29                 |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa TERESA                    | 43-100 Tychy Al. Piłsudskiego 32                 |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa KAROLINA                  | 43-100 Tychy ul. Konecznego 28                   |
| Tyska Spółdzielnia Mieszkaniowa ZUZANNA             | 43-100 Tychy ul. Zgrzebnioka 35                  |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa GLINKA                    | 43-100 Tychy ul. Hańczy 31                       |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa KORA                      | 43-100 Tychy ul. Ks. Świerzeżo 3                 |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa LOKUM                     | 43-100 Tychy ul. Boh. Warszawy 14                |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa WERONIKA                  | 43-100 Tychy ul. Armii Krajowej 105              |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa FUNDAMENT                 | 43-100 Tychy ul. Dmowskiego 15                   |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa Właścicieli PAPROTKA      | 43-100 Tychy ul. Poziomkowa 77                   |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa WSPÓLNOTA                 | 43-100 Tychy ul. Budowlanych 35/24               |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa WSPÓLNY DOM               | 40-029 Katowice ul. Reymonta 24                  |
| Kompania Węglowa S.A Zakład Zagospodarowania Mienia | 43-155 Bieruń ul. Granitowa 132                  |
| Zakład Usługowo Handlowy HONORATA Sp. z o. o        | 43-143 Łędziny ul. Pokoju 106                    |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa KOMUNALNIK                | 41-506 Chorzów ul. Karpacka 38                   |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa RYNECZEK                  | 43-100 Tychy Plac Filipa Nowary 11/1             |
| Śląsko-Dąbrowska Spółka Mieszkaniowa Sp. z o.o.     | 41-408 Mysłowice ul. Piastów 6a                  |
| Zrzeszenie Właścicieli i Zarządców Domów            | 40-078 Katowice Plac Wolności 9                  |
| ARPOL Sp. z o.o.                                    | 43-100 Tychy, ul. Grota Roweckiego 42 p. 236-237 |
| Jacek Litawski                                      | 43-100 Tychy, ul. Cielmicka 51/17                |
| SM ENERGETYK  | 44-100 Gliwice, ul. Opolska 7                    |
| Akord Sp. z o.o.                                    | 43-100 Tychy, ul. Nowa 39/2                      |
| Zespół Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o.           | 44-100 Gliwice, ul. Jagiellońska 4               |
| PKP S.A. Oddział Gospodarowania Nieruchomościami.   | 40-012 Katowice, ul. Dworcowa 3                  |
| Spółdzielnia Mieszkaniowa RAZEM                     | 43-170 Łaziska Górne, ul. Pstrowskiego 4         |
| TBS MAGNOLIA Sp. z o.o.                             | 43-100 Tychy, ul. Orzeszkowej 17a/9              |
| Castelia. Nowoczesne zarządzanie nieruchomości.     | 40-709 Katowice, ul. Panewnicka 24/1a            |
| Damian Bałuszyński                                  | 43-100 Tychy, ul. Dąbrowskiego 40                |
| Nadwiślańska Spółka Mieszkaniowa Sp. z o.o.         | 32-620 Brzeszcze, ul. Mickiewicza 2,             |

źródło: Urząd Miasta Tychy

#### 4.4.2 Obiekty użyteczności publicznej

Na obszarze miasta znajdują się budynki użyteczności publicznej o zróżnicowanym przeznaczeniu, wieku i technologii wykonania. Wykaz obiektów należących do miasta Tychy przedstawiono w załączniku nr 1 do PGN.

#### 4.4.3 Obiekty handlowe, usługowe, przedsiębiorstw produkcyjnych

Ważną rolę w bilansie energetycznym miasta Tychy odgrywają przedsiębiorstwa. W mieście zlokalizowana jest Podstrefa Tyska Katowickiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej S.A., gdzie funkcjonuje szereg dużych przedsiębiorstw produkcyjnych z branży budowlanej, spożywczej, oświetleniowej, papierniczej i innych. Ponadto, na obszarze Tychów zlokalizowany jest zakład produkcyjny samochodów m.in. marki FIAT (FCA Poland S.A.), a także inne przedsiębiorstwa związane z przemysłem motoryzacyjnym. Przedsiębiorstwa produkcyjne oprócz energii zużywanej na potrzeby grzewcze charakteryzują się dużym zapotrzebowaniem energii na cele technologiczne i produkcyjne.

W pozostałej, nieprzemysłowej części miasta funkcjonuje wiele firm z branży handlowo-usługowej.

## 5. Charakterystyka nośników energetycznych zużywanych na terenie miasta Tychy

### 5.1 Opis ogólny systemów energetycznych miasta

Wydobycie paliw i produkcja energii stanowi jeden z najbardziej niekorzystnych dla środowiska rodzajów działalności człowieka. Wynika to zarówno z ogromnej ilości użytkowanej energii, jak i z istoty przemian energetycznych, którym energia musi być poddawana w celu dostosowania do potrzeb odbiorców.

Miasto Tychy należy do grupy dużych gmin pod względem liczby ludności, która wynosi około 128,8 tys. mieszkańców (rok 2013 wg GUS). Jedną z istotniejszych dziedzin funkcjonowania miasta jest gospodarka energetyczna, czyli zagadnienia związane z zaopatrzeniem w energię, jej użytkowaniem i gospodarowaniem na terenie miasta zapewniając bezpieczeństwo i równość dostępu zasobów.

#### 5.1.1 System ciepłowniczy

##### 5.1.1.1 Informacje ogólne

Koncesję na produkcję, przesył i dystrybucję ciepła na terenie miasta Tychy posiadają następujące podmioty:

- TAURON Ciepło sp. z o.o.,
- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. zwana dalej PEC Tychy.

Działalność Spółki TAURON Ciepło sp. z o.o. prowadzona jest zgodnie z uzyskanymi od Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesjami na:

- wytwarzanie ciepła: WCC/357/216/U/2/98/PK z dnia 26.X.1998 r. z późniejszymi zmianami.
- przesyłanie i dystrybucję ciepła: PCC/367/216/U/2/98/PK z dnia 9.XI.1998 r. z późniejszymi zmianami.
- obrót ciepłem: OCC/105/2016/U/2/98/PK z dnia 26.X.1998 r. z późniejszymi zmianami.

Na rysunkach 5-1 i 5-2 przedstawiono schemat systemu ciepłowniczego PEC Tychy i TAURON Ciepło sp. z o.o.



**Rysunek 5-1 System ciepłowniczy PEC Tychy w 2013 r.**

źródło: PEC Tychy



**Rysunek 5-2 System ciepłowniczy TAURON Ciepło sp. z o. o. w 2013 r.**

źródło: TAURON Ciepło sp. z o. o.

TAURON Ciepło sp. z o.o. posiada następujące źródła ciepła:

- kocioł BFB na biomasę o wydajności nominalnej 135 t/h,
- kocioł WP-120 na miał węglowy o wydajności 140 MW<sub>t</sub>,
- kocioł WR-40 na miał węglowy o wydajności 40 MW<sub>t</sub>.

Podstawowe informacje dotyczące ww. źródeł podano w tabelach od 5-1 do 5-2. Emisję gazową i pyłu do atmosfery w latach 2011 – 2013 ze źródła należącego do TAURON Ciepło sp. z o.o. podano w tabeli 5-3.

**Tabela 5-1 Podstawowe dane techniczne dotyczące źródła ciepła w TAURON Ciepło sp. z o.o.**

| Typ kotła/urządzenia | BFB                  | WP-120              | WR-40              |
|----------------------|----------------------|---------------------|--------------------|
| Rodzaj paliwa        | biomasa (od 2013 r.) | miał węglowy        | miał węglowy       |
| Wydajność nominalna  | 135 t/h              | 140 MW <sub>t</sub> | 40 MW <sub>t</sub> |
| Sprawność nominalna  | 87%                  | 89%                 | 91%                |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-2 Podstawowe dane dotyczące instalacji ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza w TAURON Ciepło sp. z o.o.**

| Parametr/kocioł                    | BFB          | WP-120       | WR-40         |
|------------------------------------|--------------|--------------|---------------|
| Rodzaj odpylania                   | elektrofiltr | elektrofiltr | filtr workowy |
| Sprawność odpylania (projektowana) | 100%         | 99%          | 99%           |
| Wysokość kominów [m]               | 180          | 180          | 120           |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-3 Emisja zanieczyszczeń i zużycie paliw w TAURON Ciepło sp. z o.o.**

| Wyszczególnienie                    | Jednostka | BFB  |       |        | WP-120 |        |       | WR-40 |      |      |
|-------------------------------------|-----------|------|-------|--------|--------|--------|-------|-------|------|------|
|                                     |           | 2011 | 2012  | 2013   | 2011   | 2012   | 2013  | 2011  | 2012 | 2013 |
| Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> ) | Mg/rok    | 846  | 187   | 162    | 444    | 496    | 344   | -     | -    | 13   |
| Dwutlenek azotu (NO <sub>2</sub> )  | Mg/rok    | b.d. | 69    | 255    | 151    | 158    | 129   | -     | -    | 4    |
| Tlenek węgla (CO)                   | Mg/rok    | b.d. | 36    | 149    | 13     | 15     | 8     | -     | -    | 2    |
| Dwutlenek węgla (CO <sub>2</sub> )  | Mg/rok    | b.d. | 45763 | 368    | 91573  | 143430 | 97324 | -     | -    | 7924 |
| Pył                                 | Mg/rok    | b.d. | 11    | 17     | 30     | 20     | 16    | -     | -    | 1    |
| Ilość zużytego paliwa - węgiel      | Mg/rok    | b.d. | 25522 | 276354 | 45278  | 72662  | 47324 | -     | -    | 3685 |

Źródło: ankietyzacja

Ponadto PEC Tychy Sp. z o.o. eksploatuje kotłownię zlokalizowaną w dzielnicy Wilkowyje o łącznej mocy nominalnej 5,4 MW. Parametry źródła przedstawiono w tabelach 5-4 i 5-5. Emisję gazową i pyłu do atmosfery w latach 2011 – 2013 ze źródła należącego do PEC Tychy sp. z o.o. podano w tabeli 5-6.

**Tabela 5-4 Podstawowe dane techniczne dotyczące źródła ciepła w PEC Tychy sp. z o.o.**

| Typ kotła/urządzenia | KWR 2000 (3 szt.)               |
|----------------------|---------------------------------|
| Rodzaj paliwa        | Węgiel kamienny                 |
| Moc nominalna        | 5,4 [MW]<br>w tym: 3 x 1,8 [MW] |
| Sprawność nominalna  | 83%                             |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-5 Podstawowe dane dotyczące instalacji ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza w PEC Tychy sp. z o.o.**

| Parametr / kocioł                  | KWR 2000                                 |
|------------------------------------|--|
| Rodzaj odpylania                   | cyklofiltr workowy typ CF-1x710 (3 szt.) |
| Sprawność odpylania (projektowana) | 96%                                      |
| Wysokość kominów [m]               | 6  |

źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-6 Emisja zanieczyszczeń i zużycie paliw w źródle PEC Tychy sp. z o.o.**

| Wyszczególnienie                    | Jednostka | BFB    |        |          |
|-------------------------------------|-----------|--------|--------|----------|
|                                     |           | 2011   | 2012   | 2013     |
| Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> ) | Mg/rok    | 18,352 | 9,16   | 6,544    |
| Dwutlenek azotu (NO <sub>2</sub> )  | Mg/rok    | 4,588  | 4,98   | 4,09     |
| Tlenek węgla (CO)                   | Mg/rok    | 11,47  | 12,45  | 10,225   |
| Dwutlenek węgla (CO <sub>2</sub> )  | Mg/rok    | 2408,7 | 2615,5 | 2147,208 |
| Pył                                 | Mg/rok    | 0,678  | 0,908  | 0,741    |
| Ilość zużytego paliwa - węgiel      | Mg/rok    | 1147   | 1245   | 1022,48  |

Źródło: ankietyzacja

#### 5.1.1.2 Odbiorcy i zużycie ciepła sieciowego

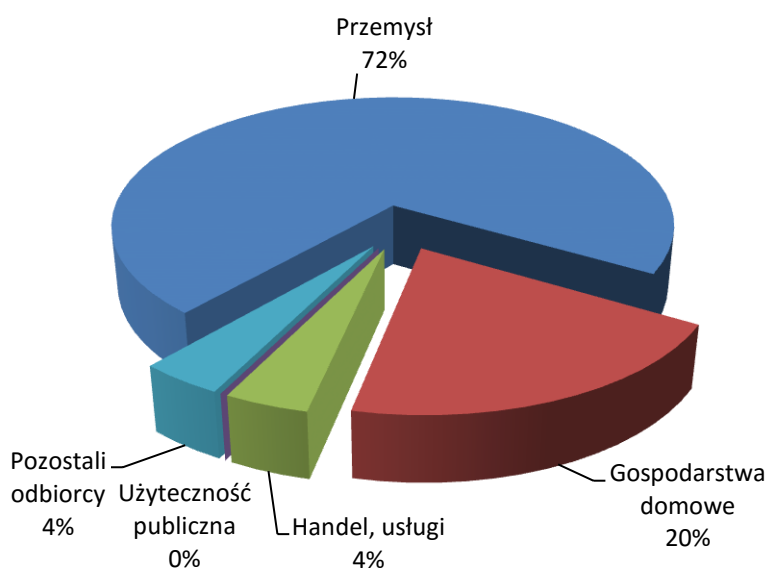
Na terenie miasta Tychy ciepło sieciowe dostarczane jest do odbiorców przez TAURON Ciepło oraz PEC Tychy. W poniższych tabelach przedstawiono informacje dotyczące ilości odbiorców, zużycia oraz mocy zamówionej przez odbiorców ciepła sieciowego na terenie miasta Tychy będących klientami TAURON Ciepło sp. z o.o.

**Tabela 5-7 Dane dotyczące liczby odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2011 - 2013 – TAURON Ciepło sp. z o. o.**

| Grupa odbiorców       | Liczba odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych latach – TAURON Ciepło sp. z o. o. [szt.] |           |           |
|-----------------------|---|-----------|-----------|
|                       | 2011  | 2012      | 2013      |
| Przemysł              | 18  | 18        | 18        |
| Gospodarstwa domowe   | 5   | 5         | 5         |
| Handel, usługi        | 1   | 1         | 1         |
| Użyteczność publiczna | 0   | 0         | 0         |
| Pozostali odbiorcy    | 1   | 1         | 1         |
| <b>RAZEM</b>          | <b>25</b>   | <b>25</b> | <b>25</b> |

Źródło: ankietyzacja

Dane zawarte w powyższej tabeli przedstawiono również w formie wykresu.



**Rysunek 5-3 Udział odbiorców w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 r.**

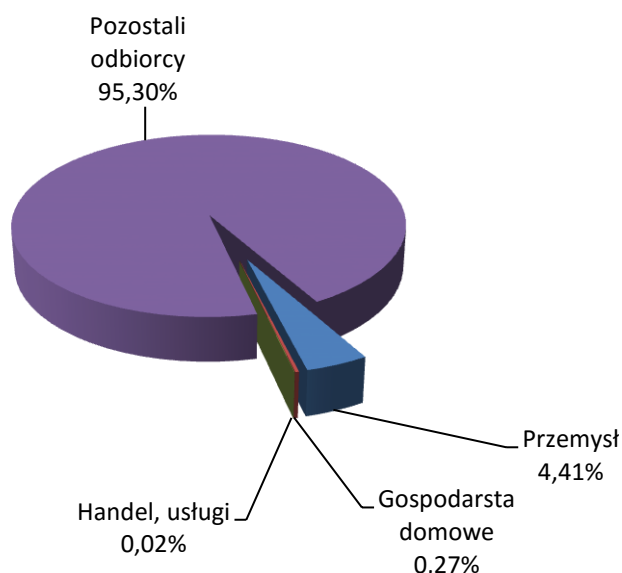
Źródło: ankietyzacja



**Tabela 5-8 Dane dotyczące ilości ciepła dostarczonego odbiorcom w latach 2011 – 2013 TAURON Ciepło sp. z o. o.**

| Grupa odbiorców     | Ilość ciepła dostarczonego odbiorcom w poszczególnych latach – TAURON Ciepło sp. z o. o. [GJ] |                  |                  |
|---------------------|---|------------------|------------------|
|                     | 2011  | 2012             | 2013             |
| Przemysł            | 83 035  | 85 737           | 81 182           |
| Gospodarstwa domowe | 4 861   | 4 958            | 4 969            |
| Handel, usługi      | 181   | 328              | 300              |
| Pozostali odbiorcy  | 1 735 310   | 1 734 196        | 1 752 523        |
| <b>RAZEM</b>        | <b>1 823 387</b>  | <b>1 825 219</b> | <b>1 838 974</b> |

Źródło: ankietyzacja



**Rysunek 5-4 Udział odbiorców w poszczególnych grupach pod względem ilości dostarczanego ciepła w 2013 r.**

Źródło: ankietyzacja

Z powyższego wykresu wynika, iż głównym odbiorcą ciepła jest grupa „pozostali odbiorcy”. Do tej grupy należy jeden odbiorca ciepła – PEC Tychy. Roczna sprzedaż ciepła w TAURON Ciepło wzrosła z ok. 1823 TJ (w 2011r.) do 1840 TJ (w 2013r.).

**Tabela 5-9 Dane dotyczące mocy zamówionej w latach 2011 – 2013 – TAURON Ciepło sp. z o.o.**

| Grupa odbiorców     | Ilość mocy zamówionej w poszczególnych latach – TAURON Ciepło sp. z o. o. [MW] |                |                |
|---------------------|--|----------------|----------------|
|                     | 2011   | 2012           | 2013           |
| Przemysł            | 23,889   | 23,691         | 22,446         |
| Gospodarstwa domowe | 0,830  | 0,830          | 0,830          |
| Handel, usługi      | 0,060  | 0,060          | 0,060          |
| Pozostali odbiorcy  | 207,500  | 207,500        | 207,500        |
| <b>RAZEM</b>        | <b>232,279</b>   | <b>232,081</b> | <b>230,836</b> |

Źródło: ankietyzacja

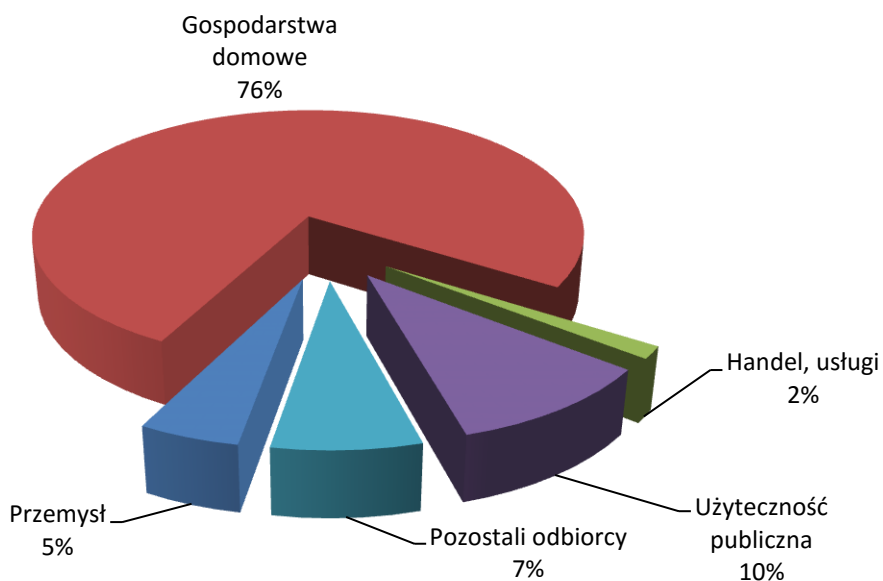
W poniższych tabelach przedstawiono informacje dotyczące ilości odbiorców, zużycia oraz mocy zamówionej przez odbiorców ciepła sieciowego na terenie miasta Tychy będących klientami PEC Tychy.

**Tabela 5-10 Dane dotyczące liczby odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2011 - 2013 – PEC Tychy**

| Grupa odbiorców       | Liczba odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych latach – PEC Tychy [szt.] |            |            |
|-----------------------|---|------------|------------|
|                       | 2011  | 2012       | 2013       |
|                       | odbiorcy  | odbiorcy   | odbiorcy   |
| Przemysł              | 37  | 36         | 36         |
| Gospodarstwa domowe   | 476   | 513        | 573        |
| Handel, usługi        | 9   | 10         | 11         |
| Użyteczność publiczna | 77  | 76         | 77         |
| Pozostali odbiorcy    | 84  | 84         | 53         |
| <b>RAZEM</b>          | <b>683</b>  | <b>719</b> | <b>750</b> |

Źródło: ankietyzacja

Dane zawarte w powyższej tabeli przedstawiono również w formie wykresu.



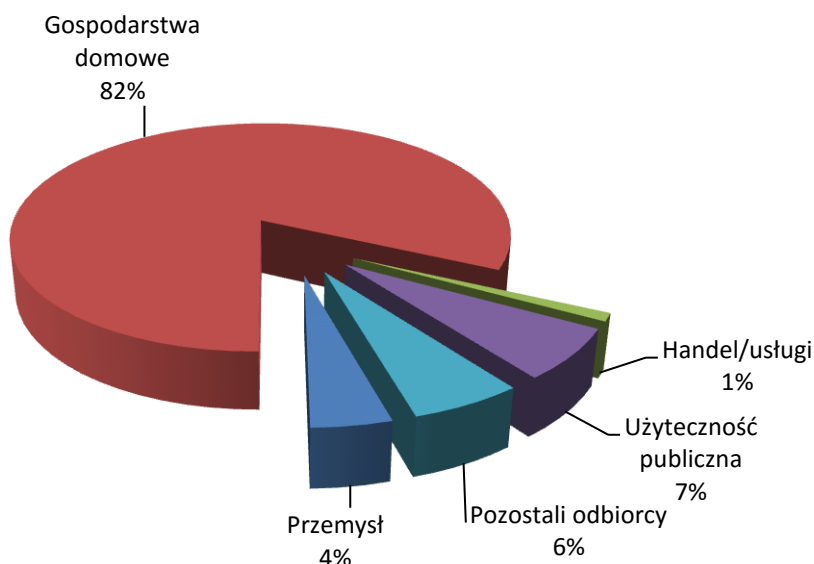
**Rysunek 5-5 Udział odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 r.**

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-11 Dane dotyczące ilości ciepła dostarczonego odbiorcom w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2011 - 2013 – PEC Tychy**

| Grupa odbiorców       | Ilości ciepła dostarczonego odbiorcom w poszczególnych latach – PEC Tychy [GJ] |                     |                     |
|-----------------------|--|---------------------|---------------------|
|                       | 2011   | 2012                | 2013                |
|                       | odbiorcy   | odbiorcy            | odbiorcy            |
| Przemysł              | 64 587,59  | 66 848,36           | 66 873,89           |
| Gospodarstwa domowe   | 1 273 654,19   | 1 296 955,62        | 1 292 174,35        |
| Handel, usługi        | 17 195,72  | 15 430,91           | 16 840,46           |
| Użyteczność publiczna | 133 871,31   | 121 368,75          | 105 111,02          |
| Pozostali odbiorcy    | 67 045,67  | 83 551,47           | 93 960,68           |
| <b>RAZEM</b>          | <b>1 556 354,48</b>  | <b>1 584 155,11</b> | <b>1 574 960,40</b> |

Źródło: ankietyzacja



Rysunek 5-6 Udział ilości sprzedanego ciepła w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 r.

Źródło: ankietyzacja

Tabela 5-12 Dane dotyczące mocy zamówionej w latach 2011 – 2013 – PEC Tychy

| Grupa odbiorców       | Ilość mocy zamówionej w poszczególnych latach – PEC Tychy [MW] |                 |                 |
|-----------------------|--|-----------------|-----------------|
|                       | 2011   | 2012            | 2013            |
|                       | MW   | MW              | MW              |
| Przemysł              | 16,8780  | 17,1260         | 15,6420         |
| Gospodarstwa domowe   | 177,2067   | 176,9232        | 175,8163        |
| Handel/usługi         | 4,9520   | 5,1530          | 5,3030          |
| Użyteczność publiczna | 29,2700  | 28,6495         | 27,2820         |
| Pozostali odbiorcy    | 12,2067  | 11,7932         | 13,1280         |
| <b>RAZEM</b>          | <b>240,5134</b>  | <b>239,6449</b> | <b>237,1713</b> |

Źródło: ankietyzacja

Roczna sprzedaż ciepła w PEC Tychy wzrosła z ok. 1556 TJ (w 2011 r.) do 1574 TJ (w 2013 r.). Spowodowane jest to m.in. przyłączeniem do sieci nowych odbiorców (wzrost o 67 odbiorców).

### 5.1.1.3 Plany rozwojowe dla systemu ciepłowniczego na terenie miasta

Na podstawie informacji uzyskanych z TAURON Ciepło sp. z o.o. przedsiębiorstwo to realizuje projekt inwestycyjny pod nazwą „Odbudowa mocy wytwórczych Elektrociepłowni Tychy S. A.”. Uwarunkowania lokalizacyjne elektrociepłowni oraz konfiguracja sieci sprawiają, że jest ona i będzie w przyszłości jedynym źródłem wytwarzającym ciepło dla potrzeb systemu ciepłowniczego. Odbudowa mocy uwzględnia zapotrzebowanie docelowej mocy cieplnej na poziomie 260 MWt przy 10 MWt mocy cieplnej w okresie pozagrzewczym. Odbudowa mocy wytwórczych w Zakładzie Wytwarzania Tychy wynika z konieczności dostosowania tego źródła do nowych zastrzonych norm emisyjnych, które będą obowiązywały od 2016 r. Z tego powodu wyłączono z eksploatacji kocioł wodny węglowy typu WP-120 K-4 z paleniskiem pyłowym o wydajności cieplnej 80 MW, uruchomiony w 1975 r.

W 2013 roku został zrealizowany pierwszy etap modernizacji źródła ciepła, w którym zmodernizowano kocioł fluidalny bloku BC-35 na spalanie 100% biomasy z wydajnością 40 MWe oraz 70 MWt oraz wybudowano i przekazano do eksploatacji kocioł wodny węglowy typu WR-40 z paleniskiem rusztowym o wydajności 40 MW, mocy minimalnej 10 MW. Obecnie realizowana jest budowa kogeneracyjnego bloku BC-50 wraz z niezbędną infrastrukturą – realizacja do 2016 roku. Drugi etap odbudowy mocy ciepłowniczego zrealizowany zostanie poprzez budowę nowego bloku energetycznego o mocy elektrycznej 65 MWe i mocy cieplnej 86 MWt, składającego się z kotła fluidalnego współpracującego z turbiną kondensacyjno-ciepłowniczą. Inwestycja odbudowy mocy ma na celu utrzymanie obecnego statusu Zakładu Wytwarzania Tychy tj. podstawowego i głównego wytwórcy ciepła dla odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Tychy.

W latach 2015 – 2017 PEC Tychy planuje także inne inwestycje na terenie miasta Tychy, takie jak:

- montaż zaworu regulacyjnego z ogranicznikiem przepływu w 16 węzłach cieplnych ,
- modernizacja węzłów cieplnych.

### 5.1.2 Lokalne systemy ciepłownicze

Na terenie miasta Tychy funkcjonuje spółka FENICE Poland sp. z o. o. W poprzednich latach źródła ciepła FENICE Poland zasilają miejską sieć ciepłowniczą, natomiast aktualnie źródła ciepła należące do spółki przeznaczone są głównie do zasilania zakładu FCA Poland S.A. w Tychach oraz zakładów przemysłowych. Działalność spółki prowadzona jest zgodnie z uzyskanymi od Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesjami na:

- wytwarzanie ciepła: WCC/782/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8.IV.1999 r. z późniejszymi zmianami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła: PCC/817/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8.IV.1999 r. z późniejszymi zmianami.

FENICE Poland jako źródło ciepła posiada cztery kotły wodne rusztowe WR 25/40 na miał węglowy MII/A o wydajności maksymalnej 4 x 40 MW.

Podstawowe informacje dotyczące źródła podano w tabelach 5-13 i 5-14. Emisję gazową i pyłu do atmosfery w latach 2011 – 2013 ze źródła należącego do FENICE Poland podano w tabeli 5-15.

**Tabela 5-13 Podstawowe dane techniczne dotyczące źródła ciepła w FENICE Poland sp. z o.o.**

| Typ kotła/urządzenia | Kotły wodne rusztowe WR 25/40 – 4 sztuki      |
|----------------------|---|
| Rodzaj paliwa        | miał węglowy MII/A                            |
| Wydajność nominalna  | 2 x 30 + 2 x 40 MW /<br>Maksymalnie 4 x 40 MW |
| Sprawność nominalna  | 80-85%  |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-14 Podstawowe dane dotyczące instalacji ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza w FENICE Poland sp. z o.o.**

| Parametr                           | Wartość  |
|------------------------------------|--|
| Rodzaj odpylania                   | 2 x Cyklony + 1 x worki filtracyjne + 1 x Core Separator |
| Sprawność odpylania (projektowana) | 90-96%   |
| Odsiarczanie                       | Aktualnie brak, w planie od roku 2016                    |
| Wysokość kominów [m]               | 150  |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-15 Emisja zanieczyszczeń, zużycie paliw i energii elektrycznej w FENICE Poland sp. z o.o.**

| Wyszczególnienie                    | Jednostka | 2011      | 2012     | 2013      |
|-------------------------------------|-----------|-----------|----------|-----------|
| Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> ) | Mg/rok    | 390,6     | 390,6    | 428,35    |
| Dwutlenek azotu (NO <sub>2</sub> )  | Mg/rok    | 102,43    | 102,43   | 110,56    |
| Tlenek węgla (CO)                   | Mg/rok    | 108,2     | 70,09    | 80,24     |
| Dwutlenek węgla (CO <sub>2</sub> )  | Mg/rok    | 89777     | 85979    | 82684     |
| B(a)P                               | Mg/rok    | 0,018     | 0,017    | 0,016     |
| Pył                                 | Mg/rok    | 32,56     | 32,56    | 28,12     |
| Sadza                               | Mg/rok    | 2,09      | 1,89     | 1,64      |
| Ilość zużytego paliwa - węgiel      | Mg/rok    | 45801,885 | 43161,45 | 39311,768 |

Źródło: ankietyzacja

W poniższych tabelach przedstawiono liczbę odbiorców, ilość ciepła dostarczonego odbiorcom oraz moc zamówioną w latach 2010 – 2013, a także długość sieci ciepłowniczej FENICE Poland sp. z o.o. na terenie miasta Tychy.

**Tabela 5-16 Dane dotyczące liczby odbiorców w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2010 - 2013 – FENICE Poland sp. z o. o.**

| Grupa odbiorców     | Liczba odbiorców ciepła sieciowego w poszczególnych latach – FENICE Poland [szt.] |           |           |           |
|---------------------|---|-----------|-----------|-----------|
|                     | 2010  | 2011      | 2012      | 2013      |
| Przemysł            | 37  | 38        | 39        | 39        |
| Gospodarstwa domowe | 1   | 1         | 1         | 1         |
| <b>RAZEM</b>        | <b>38</b>   | <b>39</b> | <b>40</b> | <b>40</b> |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-17 Dane dotyczące ilości ciepła dostarczonego odbiorcom w latach 2010 – 2013 – FENICE Poland sp. z o. o.**

| Grupa odbiorców     | Ilość ciepła dostarczonego odbiorcom w poszczególnych latach – FENICE Poland [GJ] |                |                |                |
|---------------------|---|----------------|----------------|----------------|
|                     | 2010  | 2011           | 2012           | 2013           |
| Przemysł            | 907 340   | 776 365        | 740 717        | 695 569        |
| Gospodarstwa domowe | 16 353  | 12 945         | 12 226         | 12 931         |
| <b>RAZEM</b>        | <b>923 693</b>  | <b>789 310</b> | <b>752 943</b> | <b>708 500</b> |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-18 Dane dotyczące mocy zamówionej w latach 2010 – 2013 – FENICE Poland sp. z o. o.**

| Grupa odbiorców     | Ilość mocy zamówionej – FENICE Poland [MW] |                |                |                |
|---------------------|--|----------------|----------------|----------------|
|                     | 2010                                       | 2011           | 2012           | 2013           |
| Przemysł            | 149,301                                    | 146,913        | 143,936        | 143,297        |
| Gospodarstwa domowe | 1,22                                       | 1,22           | 1,22           | 1,22           |
| <b>RAZEM</b>        | <b>150,521</b>                             | <b>148,133</b> | <b>145,156</b> | <b>144,517</b> |

Źródło: ankietyzacja

**Tabela 5-19 Długość sieci ciepłowniczej w latach 2010 – 2013 – FENICE Poland sp. z o. o.**

| Rok         | Długość sieci | Straty przesyłowe ciepła |
|-------------|---------------|--------------------------|
|             | km            | %                        |
| <b>2010</b> | 14,3          | 7,8                      |
| <b>2011</b> | 14,3          | 6,9                      |
| <b>2012</b> | 14,4          | 5,5                      |
| <b>2013</b> | 14,5          | 6,1                      |

Źródło: ankietyzacja

Na podstawie informacji FENICE Poland sp. z o.o., spółka ta planuje w latach 2015 – 2020 wykonanie instalacji odsiarczania, odpylania i odazotowania czterech kotłów w ramach Przejściowego Planu Krajowego w celu dostosowania emisji SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> i pyłu do wymagań Dyrektywy IED.



W zakresie inwestycji rozwojowych i rozbudowy sieci ciepłowniczych – nie przewiduje się działań. W zakresie inwestycji modernizacyjnych sieci ciepłowniczych przewiduje się bieżące wymiany rurociągów z zastosowaniem systemu rur preizolowanych. W węzłach ciepłych przewiduje się bieżące prace konserwacyjno – remontowe.

### 5.1.3 System gazowniczy

#### 5.1.3.1 Informacje ogólne

PGNiG S.A. dostarcza do odbiorców zlokalizowanych na obszarze miasta Tychy gaz ziemny wysokometanowy typu E (dawniej GZ-50) o parametrach określonych w PN-C-04753-E:

- ciepło spalania<sup>1</sup> - zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego - nie mniejsze niż 34,0 MJ/m<sup>3</sup> – Taryfa jednakże stanowi, że nie może być mniejsze niż 38,0 MJ/m<sup>3</sup>, za standardową przyjmując wartość 39,5 MJ/m<sup>3</sup>,
- wartość opałowa<sup>2</sup> - nie mniejsza niż 31,0 MJ/m<sup>3</sup>.

Operatorem oraz właścicielem infrastruktury gazowej średniego, podwyższonego średniego oraz wysokiego ciśnienia na terenie miasta Tychy jest Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. – Oddział w Zabrze (PSG).

Oddział w Zabrze (dawniej Górnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.) rozpoczął działalność 1 lipca 2013 roku. Przekształcenie spółki w oddział było rezultatem konsolidacji obszaru dystrybucji Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., w efekcie której sześć spółek gazownictwa zajmujących się dystrybucją gazu ziemnego w Polsce zostało połączonych w jedną spółkę ogólnopolską.

PSG Oddział w Zabrze dostarcza gaz do blisko 1,3 mln odbiorców na obszarze województwa śląskiego i opolskiego oraz 41 gmin województwa małopolskiego, 5 gmin województwa łódzkiego i 3 gmin województwa świętokrzyskiego.

---

<sup>1</sup> Ciepło spalania gazu jest ilością ciepła wydzieloną przy całkowitym spalaniu 1m<sup>3</sup> gazu. Jednostką ciepła spalania gazu jest MJ/m<sup>3</sup> gazu w warunkach normalnych tzn. przy ciśnieniu 101,3 kPa i w temperaturze 25°C.

<sup>2</sup> Wartość opałowa odpowiada ilości ciepła wydzielonego przy spalaniu 1m<sup>3</sup> gazu, gdy woda zawarta w produktach spalania występuje w postaci pary (wartość opałowa jest mniejsza od ciepła spalania o wielkość ciepła skraplania pary wodnej).



**Rysunek 5-7 Schemat funkcjonowania oddziałów PSG w Polsce**

Źródło: [www.psgaz.pl](http://www.psgaz.pl)

Na podstawie informacji PSG Oddział w Zabrzu, na obszarze miasta Tychy zlokalizowana jest następująca sieć gazowa:

- I. Wysokiego ciśnienia DN 350/300 CN 2,5 MPa relacji Chełm Śląski – Tychy wraz z odgałęzieniami do:
  - SRP Tychy ul. Czarna – DN 150,
  - SRP Tychy ul. Kościelna – DN 150,
  - SRP Tychy Fiat Auto Poland – DN 200/100.
- II. Podwyższonego średniego ciśnienia DN 350/300 CN 1,6 MPa relacji Szopienice – Przegędza wraz z odgałęzieniem do SRP Tychy ul. Barbary – DN 300/200.
- III. Średniego ciśnienia w zakresie średnic  $\Phi 20$  –  $\Phi 400$  oraz niskiego ciśnienia w zakresie średnic  $\Phi 40$  –  $\Phi 500$  wykonana ze stali oraz z PE.

Ponadto, na terenie miasta Tychy znajdują się stacje redukcyjno-pomiarowe I<sup>o</sup> oraz II<sup>o</sup> będące własnością PSG Oddział w Zabrzu. Wykaz stacji przedstawiono w tabeli 5-20.

**Tabela 5-20 Charakterystyka stacji redukcyjno – pomiarowych związanych z zasilaniem miasta Tychy**

| Lp. | Lokalizacja                     | Przepustowość nominalna [m <sup>3</sup> /h] | Obciążenie [m <sup>3</sup> /h] | Stan techniczny |
|-----|---------------------------------|---|--------------------------------|-----------------|
| 1   | SRP Tychy ul. Czarna            | 7000  | 1725                           | dobry           |
| 2   | SRP Tychy ul. Kościelna         | 9000  | 2470                           | dobry           |
| 3   | SRP Tychy ul. Barbary           | 10000                                       | 9000                           | dobry           |
| 4   | ul. Budowlanych (stacja 1001)   | 2000  | 560                            | dobry           |
| 5   | ul. Jana Pawła II (stacja 1002) | 3000  | 300                            | dobry           |
| 6   | ul. Paprocańska (stacja 1003)   | 3000  | 270                            | dobry           |
| 7   | ul. Piłsudskiego (stacja 1006)  | 3000  | 1120                           | dobry           |
| 8   | ul. Sublańska (stacja 1007)     | 3000  | 755                            | dobry           |
| 9   | ul. Edukacji (stacja 1008)      | 479   | 320                            | dobry           |
| 10  | ul. Beskidzka (stacja 1009)     | 734   | 330                            | dobry           |
| 11  | ul. Żółkiewskiego (stacja 1010) | 1000  | 340                            | dobry           |
| 12  | ul. Towarowa (stacja 1015)      | 200   | 50                             | dobry           |
| 13  | ul. Ziębia (stacja 1020)        | 3200  | 560                            | dobry           |

Źródło: PSG Oddział w Zabrze

**Tabela 5-21 Długość sieci gazowej na terenie miasta Tychy**

| Stan na dzień 31 grudnia | Ogółem  | wysokiego, średniego podwyższonego ciśnienia | średniego ciśnienia | niskiego ciśnienia |
|--------------------------|---------|--|---------------------|--------------------|
|                          | m       | m  | m                   | m                  |
| 2013                     | 351 566 | 14 467                                       | 148 764             | 188 335            |
| 2012                     | 347 682 | 14 467                                       | 146 616             | 186 599            |
| 2011                     | 336 428 | 14 467                                       | 136 532             | 185 429            |

Źródło: PSG Oddział w Zabrze

Na podstawie informacji PSG Oddział w Zabrze stwierdza się, że stan techniczny sieci gazowej i stacji redukcyjno-pomiarowych jest dobry. Zapewniają pełne pokrycie zapotrzebowania na gaz dla mieszkańców i instytucji zarówno w dni robocze jak i w dni świąteczne, niezależnie od sezonu letniego czy też zimowego.

Obrotem gazu ziemnego zajmuje się spółka Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA – Górnośląski Oddział Handlowy w Zabrze.

### 5.1.3.2 Odbiorcy i zużycie gazu

W poniższych tabelach przedstawiono liczbę odbiorców oraz sprzedaż gazu ziemnego w podziale na poszczególne grupy odbiorców na obszarze miasta Tychy. Z przedstawionych danych wynika, że największym odbiorcą w zakresie zużycia gazu ziemnego jest sektor gospodarstw domowych.

**Tabela 5-22 Liczba odbiorców gazu ziemnego w poszczególnych grupach odbiorców na terenie miasta Tychy w latach 2011 - 2013 roku**

| Wyszczególnienie w latach | Ilość odbiorców paliwa gazowego (stan na 31 grudnia) |                     |                            |          |        |        |           |
|---------------------------|--|---------------------|----------------------------|----------|--------|--------|-----------|
|                           | Ogółem   | Gospodarstwa domowe |                            | Przemysł | Handel | Usługi | Pozostali |
|                           |  | Ogółem              | w tym: ogrzewanie mieszkań |          |        |        |           |
| 2011                      | 41 038   | 40 642              | 1 507                      | 73       | 99     | 222    | 2         |
| 2012                      | 41 128   | 40 718              | 1 488                      | 83       | 102    | 223    | 2         |
| 2013                      | 41 193   | 40 714              | 1 478                      | 96       | 124    | 257    | 2         |

Źródło: PGNiG

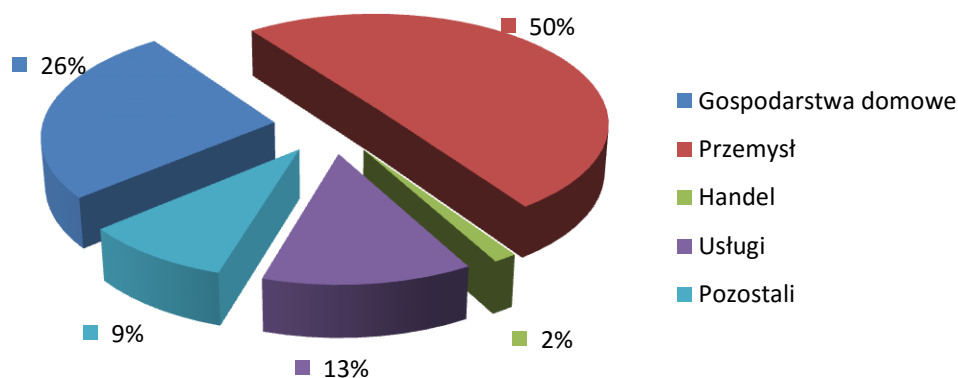
**Tabela 5-23 Zużycie gazu ziemnego w poszczególnych grupach odbiorców na terenie miasta Tychy w latach 2011 - 2013 roku, tys. m<sup>3</sup>**

| Wyszczególnienie w latach | Sprzedaż paliwa gazowego |                     |                            |          |        |        |           |
|---------------------------|--------------------------|---------------------|----------------------------|----------|--------|--------|-----------|
|                           | Ogółem                   | Gospodarstwa domowe |                            | Przemysł | Handel | Usługi | Pozostali |
|                           |                          | Ogółem              | w tym: ogrzewanie mieszkań |          |        |        |           |
| 2011                      | 50085,5                  | 12892,9             | 2393,4                     | 27027,9  | 723,2  | 1513,1 | 7928,4    |
| 2012                      | 51519,9                  | 13054,4             | 2220,6                     | 26400,4  | 666,8  | 2882,5 | 8515,8    |
| 2013                      | 47936,7                  | 12528,3             | 2255,3                     | 24166,0  | 700,2  | 6121,1 | 4421,1    |

Źródło: PGNiG

Na podstawie tabeli 5-23 sprzedaż gazu ziemnego na terenie miasta Tychy w latach 2011 – 2013 spada, co jest związane głównie ze zmniejszeniem zapotrzebowania na gaz ziemny w grupach przemysł i pozostali. Grupa „mieszkalnictwo” charakteryzuje się ustabilizowanym zapotrzebowaniem na gaz, na co duży wpływ ma duży udział potrzeb bytowych (gotowanie) w zużyciu gazu przez gospodarstwa domowe. Jednocześnie obserwuje się tendencję wzrostową w grupie odbiorców „usługi”.

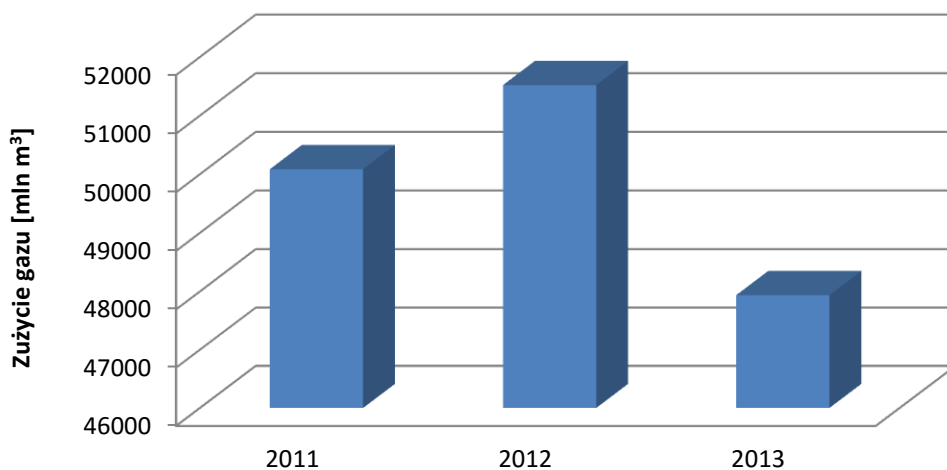
Na rysunku 5-7 przedstawiono procentowe udziały poszczególnych odbiorców gazu ziemnego w zużyciu całkowitym w 2013 roku. Dominującą grupą pod względem zużycia gazu ziemnego jest przemysł, a w następnej kolejności gospodarstwa domowe.



**Rysunek 5-8 Struktura sprzedaży gazu ziemnego w całkowitym zużyciu w poszczególnych grupach odbiorców w 2013 roku**

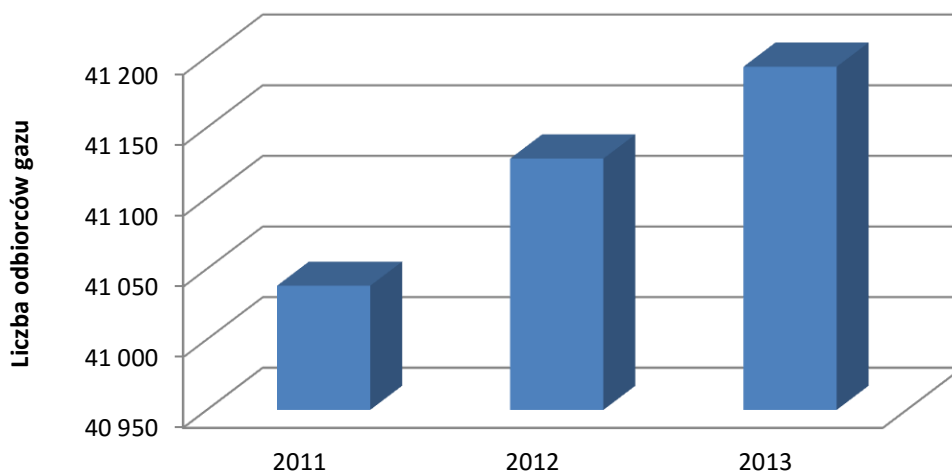
Źródło: PGNiG

Poniższy rysunek przedstawia dynamikę zmian zużycia gazu ziemnego w latach 2011 – 2013 w mieście Tychy.



**Rysunek 5-9 Dynamika zmian zużycia gazu ziemnego w latach 2011 - 2013**

Źródło: PGNiG



**Rysunek 5-10 Dynamika zmian liczby odbiorców w latach 2011 - 2013**

Źródło: PGNiG

## 5.1.3.3 Plany rozwojowe dla systemu gazowniczego na terenie miasta

Na podstawie informacji Polskiej Spółki Gazownictwa przedsiębiorstwo planuje następujące inwestycje:

**Tabela 5-24 Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku**

| Lp. | Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego                            | Zakres rzeczowy   | Wysokość nakładów (w tys. zł) |      |      |      |      |      |
|-----|---|---|-------------------------------|------|------|------|------|------|
|     |   |   | Nakłady ogółem                | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1   | Tychy<br>ul. Bałuckiego,<br>Bema, Bielska,<br>Begonii           | gazociąg ND110 L=376,<br>DN160 L=366, DN90<br>L=18, przyłącze DN63<br>L=83-6 szt., DN90<br>L=122-5 szt.   | 702                           | 702  |      |      |      |      |
| 2   | Przebudowa sieci<br>Tychy<br>ul. Norwida,<br>Nowokościelna      | gazociąg n/c 160/726<br>mb, gazociąg n/c<br>110/243 mb, gazociąg<br>n/c 90/6 mb, przyłącza<br>n/c 50/611 mb-47 szt.                               | 1960                          |      |      | 1960 |      |      |
| 3   | Przebudowa sieci<br>Tychy Wyry od<br>SRP Rybnicka do<br>Gostyni | gazociąg n/c 160/15<br>mb, gazociąg n/c<br>110/2633 mb, gazociąg<br>n/c 90/2324 mb  | 3000                          |      |      | 3000 |      |      |
| 4   | MSC Tychy<br>ul. Biblioteczna,<br>Rynek, Bukowa                 | przyłącze n/c 100/48<br>mb, 50/718 mb, 65/157<br>mb, 80/177 mb,<br>gazociąg n/c 100/769<br>mb, 150/1446 mb,<br>200/995 mb, 65/26 mb,<br>80/365 mb | 1490                          |      |      |      |      | 1490 |

Źródło: PSG Oddział w Zabrze

**Tabela 5-25 Lista projektów inwestycyjnych związana z przyłączeniami nowych odbiorców**

| Lp. | Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego  | Zakres rzeczowy                               | Wysokość nakładów (w tys. zł) |      |      |      |      |      |
|-----|---|---|-------------------------------|------|------|------|------|------|
|     |   |   | Nakłady ogółem                | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1   | Tychy, Czułów,<br>ul. Zwierzyniecka,<br>Grabowa,<br>Modrzewiowa,<br>Leszczynowa,<br>Topolowa,<br>Wiosenna | De225/De160/7575 mb;<br>De63/De40/505 mb; s/c | 420                           | 420  |      |      |      |      |

Źródło: PSG Oddział w Zabrze

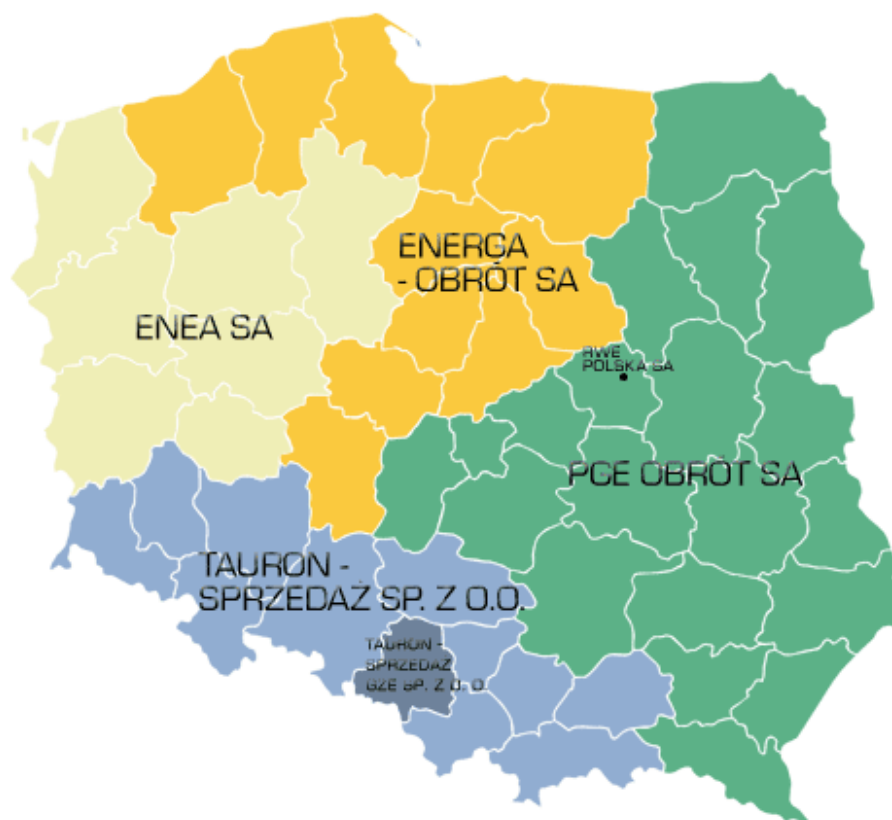
## 5.1.4 System elektroenergetyczny

### 5.1.4.1 Informacje ogólne

Właścicielem poszczególnych elementów systemu elektroenergetycznego na obszarze miasta Tychy jest spółka TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach (poprzednio TAURON Dystrybucja GZE S.A.).

Zasięg terytorialny spółek zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej przedstawia poniższa mapka.

Data ostatniej aktualizacji: 16 września 2014



**Rysunek 5-11 Zasięg terytorialny spółek zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej**

Źródło: Urząd Regulacji Energetyki

W układzie normalnym zasilanie odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Tychy odbywa się na średnim napięciu 20 kV liniami napowietrznymi i kablowymi oraz sieciami niskiego napięcia, zasilanymi ze stacji elektroenergetycznych WN/SN znajdujących się na terenie Miasta Tychy, które stanowią własność TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach.



Są to:

- Stacja Energetyczna TEC (EC Tychy) 110/20 kV,
- Stacja Energetyczna URB (Urbanowice) 110/20/6 kV,
- Stacja Energetyczna ZWK (Żwaków) 110/20 kV,
- Stacja Energetyczna TMI (Tychy) 110/20 kV,
- Stacja Energetyczna PAP (Paprocany) 110/6 kV.

Ponadto, zasilanie odbiorców odbywa się także ze stacji znajdujących się poza terenem miasta Tychy z następujących stacji:

- Stacja Energetyczna RET (Reta, Mikołów),
- Stacja Energetyczna PTR (Piotrowice, Katowice).

Sieć elektroenergetyczna 110 kV (napowietrzna i kablowa) łącząca stacje WN/SN obsługiwana jest przez TAURON Dystrybucja Oddział w Gliwicach i pracuje w układzie zamkniętym. W związku z tym, w przypadku awarii istnieje możliwość wzajemnego połączenia stacji WN/SN. Ponadto, istnieją również powiązania sieci na średnim napięciu między stacjami transformatorowymi, które mogą być odpowiednio konfigurowane w przypadku wystąpienia stanów awaryjnych.

Przez teren miasta Tychy przechodzą napowietrzne i kablowe linie elektroenergetyczne 110 kV, będące własnością ww. przedsiębiorstwa.

Są to linie elektroenergetyczne następujących relacji:

- EC Tychy – Tychy (częściowo kablowa),
- EC Tychy – Urbanowice 1 (częściowo kablowa),
- FSM Tychy – Bieruń,
- Kopanina – FSM Tychy, z odczepem do SE Murcki,
- Kopanina – Paprocany,
- Kopanina – Tychy, z odczepem do SE Murcki,
- Kopanina – Żwaków,
- Paprocany – EC Tychy 2,
- Urbanowice – Piast,
- Urbanowice – Ziemowit,
- Żwaków – Paprocany.

Na podstawie informacji TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach stan techniczny sieci elektroenergetycznych WN i stacji WN/SN jest dobry.

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

Na terenie miasta Tychy zlokalizowana jest także następująca infrastruktura elektroenergetyczna będąca własnością i w eksploatacji TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach:

- linie napowietrzne i kablowe średniego napięcia (SN) 20 kV,
- linie napowietrzne i kablowe niskiego napięcia (nN),
- linie napowietrzne i kablowe oświetlenia ulicznego niskiego napięcia (nN),
- stacje transformatorowe SN/nN.

Na podstawie informacji TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach stan techniczny linii elektroenergetycznych SN/nN oraz stacji transformatorowych SN/nN zlokalizowanych na terenie Miasta Tychy jest dobry.

W poniższej tabeli zestawiono długości linii napowietrznych i kablowych WN, SN i nN będących własnością TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach zlokalizowanych na terenie miasta Tychy.

**Tabela 5-26 Długości linii napowietrznych i kablowych WN, SN i nN będących własnością TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach zlokalizowanych na terenie miasta Tychy**

| Lp.          | Wyszczególnienie   | Długość [km]   |
|--------------|--|----------------|
| 1            | Linie napowietrzne niskiego napięcia (nN do 1 kV)          | 181,46         |
| 2            | Linie kablowe niskiego napięcia (nN do 1 kV)               | 408,98         |
| 3            | Linie napowietrzne niskiego napięcia oświetlenia ulicznego | 78,86          |
| 4            | Linie kablowe niskiego napięcia oświetlenia ulicznego      | 156,77         |
| 5            | Linie napowietrzne średniego napięcia (SN)                 | 43,14          |
| 6            | Linie kablowe średniego napięcia (SN)                      | 295,97         |
| 7            | Linie napowietrzne wysokiego napięcia (WN)                 | 76,73          |
| 8            | Linie kablowe wysokiego napięcia (WN)                      | 21,28          |
| <b>RAZEM</b> |  | <b>1263,19</b> |

Źródło: TAURON Dystrybucja S. A.

## 5.1.4.2 Oświetlenie ulic

Utrzymanie oświetlenia dróg, parków, skwerów i innych publicznych terenów należy do jednych z podstawowych obowiązków miasta w zakresie planowania energetycznego.

Na terenie miasta Tychy zainstalowanych jest łącznie 12 825 punktów świetlnych o łącznym zużyciu energii elektrycznej wynoszącym 7 638 MWh/rok (rok 2013). Własnością gminy są 8 342 punkty oświetleniowe, natomiast 4 483 punkty należą do TAURON Dystrybucja S. A. W poniższej tabeli przedstawiono wykaz punktów świetlnych oświetlenia ulicznego.

**Tabela 5-27 Punkty świetlne oświetlenia ulicznego**

| Lp. | Właściciel  | Typ      | Ilość |
|-----|-------------|----------|-------|
| 1   | Gmina Tychy | 6W       | 12    |
| 2   | Gmina Tychy | 16W      | 5     |
| 3   | Gmina Tychy | 35W      | 27    |
| 4   | Gmina Tychy | 48W      | 40    |
| 5   | Gmina Tychy | 50W      | 17    |
| 6   | Gmina Tychy | 60W      | 17    |
| 7   | Gmina Tychy | 70W      | 3748  |
| 8   | Gmina Tychy | 93W      | 2     |
| 9   | Gmina Tychy | 69W      | 64    |
| 10  | Gmina Tychy | 100W     | 562   |
| 11  | Gmina Tychy | 105W     | 3     |
| 12  | Gmina Tychy | 125W     | 19    |
| 13  | Gmina Tychy | 150W     | 2801  |
| 14  | Gmina Tychy | 250W     | 709   |
| 15  | Gmina Tychy | 400W     | 49    |
| 16  | Gmina Tychy | 100/70W  | 6     |
| 17  | Gmina Tychy | 150+250W | 10    |
| 18  | Gmina Tychy | 150+70W  | 210   |
| 19  | Gmina Tychy | 70/50W   | 16    |
| 20  | Gmina Tychy | 70+250W  | 13    |
| 21  | Gmina Tychy | 93+250W  | 12    |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| Lp. | Właściciel               | Typ      | Ilość |
|-----|--------------------------|----------|-------|
| 22  | TAURON Dystrybucja S. A. | 70W      | 797   |
| 23  | TAURON Dystrybucja S. A. | 100W     | 88    |
| 24  | TAURON Dystrybucja S. A. | 125W     | 198   |
| 25  | TAURON Dystrybucja S. A. | 135W     | 59    |
| 26  | TAURON Dystrybucja S. A. | 150W     | 1454  |
| 27  | TAURON Dystrybucja S. A. | 205W     | 1     |
| 28  | TAURON Dystrybucja S. A. | 250W     | 1559  |
| 29  | TAURON Dystrybucja S. A. | 400W     | 140   |
| 30  | TAURON Dystrybucja S. A. | 250+150W | 18    |
| 31  | TAURON Dystrybucja S. A. | 250+400W | 2     |
| 32  | TAURON Dystrybucja S. A. | 400+150W | 2     |
| 33  | TAURON Dystrybucja S. A. | 400+250W | 165   |

Źródło: TAURON Dystrybucja S.A.

### 5.1.4.3 Wytwarzanie energii elektrycznej

Obecnie energia elektryczna wytwarzana jest w źródle eksploatowanym przez TAURON Ciepło sp. z o.o. W roku 2013 wytworzono 215 GWh energii elektrycznej, z czego na potrzeby własne zakład zużył ok 30 GWh.

Ponadto na terenie miasta energia elektryczna wytwarzana jest przez przedsiębiorstwa przemysłowe, w tym przez RCGW S.A., Master – Odpady i Energia Sp. z o.o., Kompanię Piwowarską – Tyskie Browary Książęce.

### 5.1.4.4 Odbiorcy i zużycie energii elektrycznej

W tabelach 5-28, 5-29, 5-30 przedstawiono dane na temat zużycia energii elektrycznej w latach 2011 – 2013, uzyskane od TAURON Dystrybucja S. A. w podziale na poszczególne grupy taryfowe.

**Tabela 5-28 Zużycie energii elektrycznej w 2011 roku w podziale na poszczególne grupy taryfowe**

| Lp.          | Wyszczególnienie   | Klienci kompleksowi    |                           | Klienci dystrybucyjni  |                           |
|--------------|--|------------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|
|              |  | Liczba odbiorców [szt] | Zużycie energii [MWh/rok] | Liczba odbiorców [szt] | Zużycie energii [MWh/rok] |
| 1            | Odbiorcy na wysokim napięciu – taryfa A                                    | 2                      | 2267,01                   | 3                      | 455827,97                 |
| 2            | Odbiorcy na średnim napięciu – taryfa B                                    | 65                     | 112585,95                 | 34                     | 231101,49                 |
| 3            | Odbiorcy na niskim napięciu – taryfa C + R<br>(w tym gospodarstwa rolne)   | 3118<br>3              | 48821,15<br>11,60         | 1 442                  | 20216,23                  |
| 4            | Odbiorcy na niskim napięciu – taryfa G (w tym gospodarstwa domowe i rolne) | 51496<br>49 607        | 104766,94<br>97799,97     |                        |                           |
| <b>RAZEM</b> |  | <b>54 681</b>          | <b>268441,08</b>          | <b>1 479</b>           | <b>707145,69</b>          |

Źródło: TAURON Dystrybucja S.A.

**Tabela 5-29 Zużycie energii elektrycznej w 2012 roku w podziale na poszczególne grupy taryfowe**

| Lp.          | Wyszczególnienie   | Klienci kompleksowi    |                           | Klienci dystrybucyjni  |                           |
|--------------|--|------------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|
|              |  | Liczba odbiorców [szt] | Zużycie energii [MWh/rok] | Liczba odbiorców [szt] | Zużycie energii [MWh/rok] |
| 1            | Odbiorcy na wysokim napięciu – taryfa A                                    | 2                      | 14905,62                  | 3                      | 447526,64                 |
| 2            | Odbiorcy na średnim napięciu – taryfa B                                    | 58                     | 79922,48                  | 42                     | 254276,81                 |
| 3            | Odbiorcy na niskim napięciu – taryfa C + R<br>(w tym gospodarstwa rolne)   | 2960<br>3              | 43808,00<br>11,11         | 1 286                  | 24768,10                  |
| 4            | Odbiorcy na niskim napięciu – taryfa G (w tym gospodarstwa domowe i rolne) | 52108<br>49 798        | 101953,92<br>94483,95     |                        |                           |
| <b>RAZEM</b> |  | <b>55 128</b>          | <b>240589,61</b>          | <b>1 331</b>           | <b>726571,55</b>          |

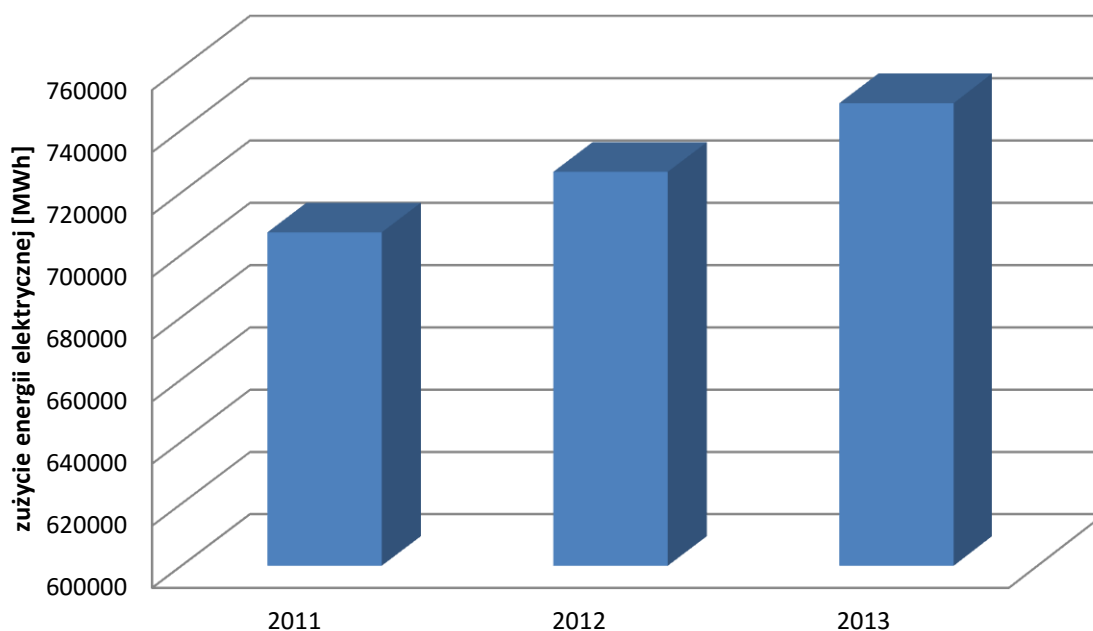
Źródło: TAURON Dystrybucja S.A.

**Tabela 5-30 Zużycie energii elektrycznej w 2013 roku w podziale na poszczególne grupy taryfowe**

| Lp.          | Wyszczególnienie   | Klienci kompleksowi    |                           | Klienci dystrybucyjni  |                           |
|--------------|--|------------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|
|              |  | Liczba odbiorców [szt] | Zużycie energii [MWh/rok] | Liczba odbiorców [szt] | Zużycie energii [MWh/rok] |
| 1            | Odbiorcy na wysokim napięciu – taryfa A                                    | 2                      | 4470,33                   | 3                      | 431143,78                 |
| 2            | Odbiorcy na średnim napięciu – taryfa B                                    | 59                     | 60028,08                  | 45                     | 284286,23                 |
| 3            | Odbiorcy na niskim napięciu – taryfa C + R<br>(w tym gospodarstwa rolne)   | 2722<br>3              | 36240,82<br>10,97         | 1 820                  | 33190,84                  |
| 4            | Odbiorcy na niskim napięciu – taryfa G (w tym gospodarstwa domowe i rolne) | 52077<br>49 753        | 104459,89<br>96326,00     |                        |                           |
| <b>RAZEM</b> |  | <b>54 860</b>          | <b>205199,10</b>          | <b>1 868</b>           | <b>748620,84</b>          |

Źródło: TAURON Dystrybucja S.A.

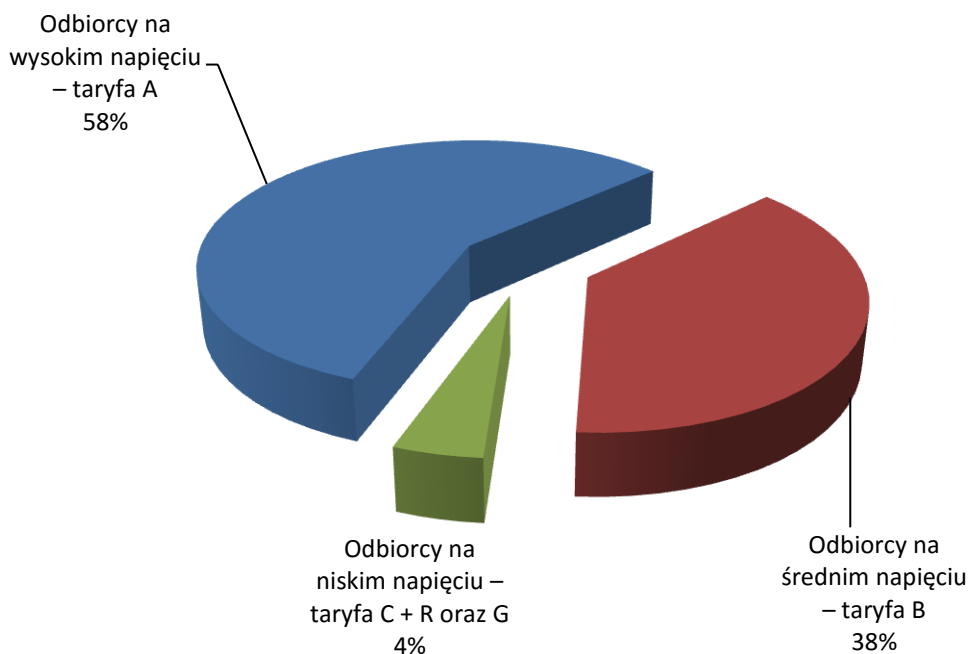
Poniższy wykres przedstawia dynamikę sprzedaży energii elektrycznej w latach 2011 – 2013. Zużycie w kolejnych latach charakteryzuje się tendencją rosnącą.



**Rysunek 5-12 Dynamika sprzedaży energii elektrycznej w latach 2011 - 2013**

Źródło: TAURON Dystrybucja S.A.

Dominującą grupą taryfową energii elektrycznej w Tychach jest taryfa A, użytkowana głównie przez duże przedsiębiorstwa.



**Rysunek 5-13 Struktura sprzedaży energii elektrycznej w 2013 roku**

Źródło: TAURON Dystrybucja S.A.

Na terenie miasta Tychy zlokalizowane są dwa przedsiębiorstwa wytwarzające energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy 2 273,7 kW, przyłączone do sieci TAURON Dystrybucja S. A. Oddział w Gliwicach.

Na terenie miasta znajduje się także sześć osób fizycznych posiadających odnawialne źródła energii o łącznej mocy 131,4 kW.

#### 5.1.4.5 Plany rozwojowe systemu elektroenergetycznego na terenie miasta

Obecny system energetyczny w pełni pokrywa zapotrzebowanie miasta Tychy na energię elektryczną. Zwiększenie niezawodności dostaw energii, zapewnienie odpowiednich parametrów jakościowych oraz skrócenie czasu przerw w dostawach TAURON Dystrybucja S.A prowadzi poprzez sukcesywną modernizację układu zasilania sieci dystrybucyjnej średniego napięcia, budowę nowych stacji transformatorowych, modernizację linii niskiego napięcia oraz tworzenie optymalnego układu pracy całej sieci uwzględniającego wzajemnego zastępowania stacji w stanach awaryjnych.

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

Na podstawie informacji PSE Oddział w Katowicach S.A. w planach rozwojowych krajowej sieci przesyłowej nie przewiduje się na obszarze miasta Tychy budowy nowych obiektów elektroenergetycznych o napięciu 220 kV i wyższym.

Jak wynika z informacji TAURON Dystrybucja S. A., na terenie miasta Tychy znajdują się trzy przedsiębiorstwa planujące przyłączenie do sieci instalacji wytwórczych wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii i przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja S. A. Oddział w Gliwicach o planowanej łącznej mocy 2050 kW.

Ponadto, na terenie miasta Tychy planowana jest budowa czterech instalacji wytwórczych należących do osób fizycznych, wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii i przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja S. A. Oddział w Gliwicach. Łączna moc tych źródeł ma wynieść 126,8 kW.

## 5.2 Pozostałe nośniki energii

Na terenie miasta Tychy oprócz nośników sieciowych wykorzystuje się inne paliwa do wytworzenia energii takie jak: węgiel, drewno, olej opałowy, gaz płynny.

W poniższej tabeli przedstawiono informacje na temat zużycia nośników energii w postaci jednostek naturalnych, odpowiednich dla poszczególnych paliw (za wyłączeniem sektora transportu). Dane dotyczą roku bazowego 2013. Zużycie energii w jednostkach uniwersalnych (MWh) przedstawiono w kolejnych rozdziałach.

**Tabela 5-31 Zużycie nośników energii na terenie miasta Tychy łącznie i we wszystkich grupach użytkowników energii (z wyłączeniem transportu)**

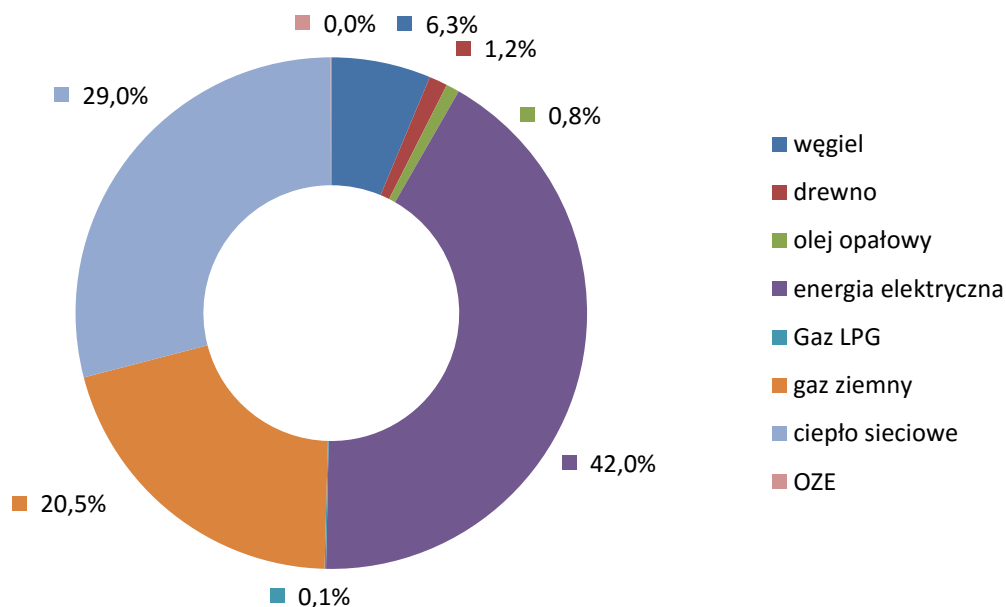
| Nośnik energii/<br>paliwo | Jednostka           | SUMA              | Handel, usługi,<br>przedsiębiorstwa | Użyteczność<br>publiczna | Mieszkalnictwo | Przemysł   |
|---------------------------|---------------------|-------------------|-------------------------------------|--------------------------|----------------|------------|
| LPG                       | Mg/rok              | <b>166,3</b>      | 34,4                                | 0                        | 131,9          | 0,0        |
| węgiel                    | Mg/rok              | <b>21 845</b>     | 537                                 | 107                      | 21 201         | 0          |
| drewno                    | Mg/rok              | <b>7 325</b>      | 424                                 | 0                        | 6 901          | 0          |
| olej opałowy              | m <sup>3</sup> /rok | <b>1 876,7</b>    | 218                                 | 98                       | 1 561,3        | 0,0        |
| OZE                       | GJ/rok              | <b>4 173</b>      | 1 300                               | 473                      | 2 400          | 0          |
| energia elektryczna.      | MWh/rok             | <b>954 060</b>    | 60 463                              | 9 705                    | 96 326         | 779 928    |
| ciepło sieciowe           | GJ/rok              | <b>2 369 910</b>  | 112 998                             | 102 324                  | 1 310 991      | 843 598    |
| gaz sieciowy              | m <sup>3</sup> /rok | <b>47 934 730</b> | 10 920 925                          | 348 118                  | 12 530 516     | 24 135 171 |

Źródło: Obliczenia własne FEWE, metodologia obliczeniowa zgodna z wytycznymi Porozumienia Burmistrzów



## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

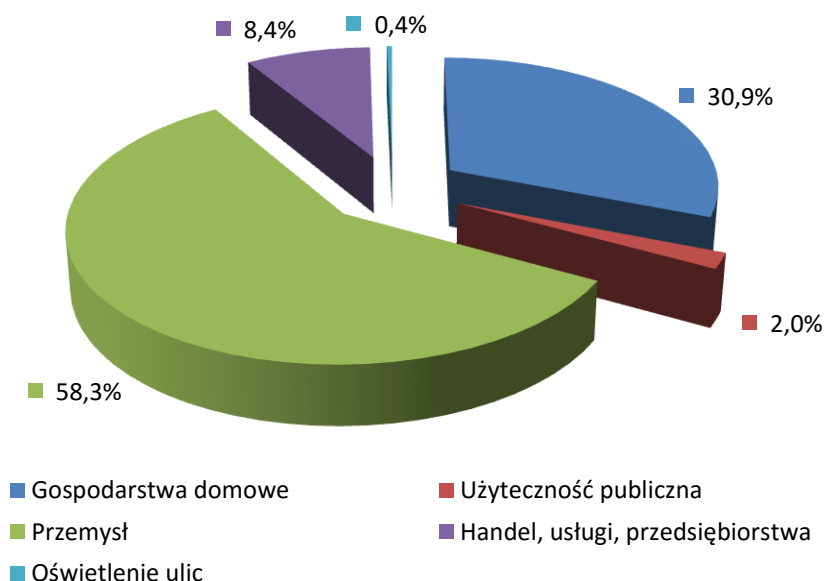
W zaopatrzeniu w energię ogółem w mieście Tychy przeważający udział ma energia elektryczna oraz ciepło sieciowe. Na rysunku 5-14 przedstawiono udział poszczególnych paliw w bilansie energetycznym.



**Rysunek 5-14 Udział w zużyciu energii końcowej poszczególnych paliw (ogrzewanie, produkcja cwu, potrzeby bytowe, potrzeby technologiczne, napędy, oświetlenie)**

Źródło: Obliczenia własne FEWE, metodologia obliczeniowa zgodna z wytycznymi Porozumienia Burmistrzów

Odbiorcami energii w mieście są głównie obiekty przemysłowe (58,3 % udziału w rynku energii), w następnej kolejności gospodarstwa domowe (ok. 30,9%), handel, usługi i przedsiębiorstwa (8,4 %), obiekty użyteczności publicznej (2 %) i oświetlenie uliczne (0,4 %).



**Rysunek 5-15 Udział grup odbiorców w zapotrzebowaniu na energię**

Źródło: Obliczenia własne FEWE, metodologia obliczeniowa zgodna z wytycznymi Porozumienia Burmistrzów

### 5.3 System transportowy

System transportowy na terenie miasta Tychy został podzielony w niniejszym opracowaniu na:

- transport samochodowy,
- komunikację miejską – organizowaną przez: MZK Tychy, który zleca zadania przewozowe wyspecjalizowanym przewoźnikom,
- pozostałą komunikację autobusową i mikrobusową,
- kolej (Koleje Śląskie, Intercity).

Miasto Tychy posiada bardzo dobre powiązania komunikacyjne. Tyska sieć drogowa składa się z dróg krajowych, powiatowych oraz gminnych. Do dróg krajowych należą DK nr 1 relacji Gdańsk- Cieszyn, DK nr 44 relacji Gliwice- Kraków oraz DK nr 86 relacji Wojkowice – Kościelna – Katowice - Tychy.

Sektor transportu charakteryzuje się bardzo dużą dynamiką zmian, zarówno w zakresie liczby pojazdów poruszających się po drogach i jakości tych pojazdów. Jednocześnie miasto nieustannie poprawia stan istniejącej infrastruktury szukając nowych rozwiązań w transporcie zarówno po stronie systemowej komunikacji publicznej jak i infrastruktury drogowej.

W mieście Tychy bardzo dużą rolę odgrywa komunikacja miejska. Miasto od lat inwestuje w rozwój transportu publicznego. Dużą rolę we wzroście korzystania przez

mieszkańców z transportu publicznego odegrało uruchomienie Szybkiej Kolei Regionalnej (SKR) na trasie Tychy – Katowice, uzupełnione przez wspólny system biletowy obejmujący kolej i transport miejski oraz system Park & Ride. Obecnie na terenie miasta działa jeden z planowanych dwóch parkingów tego typu.

Organizatorem komunikacji zbiorowej jest Miejski Zarząd Komunikacji, który zleca zadania poszczególnym przewoźnikom. Na terenie miasta Tychy transport zbiorowy jest obsługiwany przez następujących przewoźników:

- Przedsiębiorstwo Komunikacji Miejskiej,
- Tyskie Linie Trolejbusowe,
- Meteor,
- A. Gaschi,
- Przewóz Osób, Lucjan Brożek,
- PPHU Kłosok,
- Przedsiębiorstwo Transportowo- Handlowe „Frodzi”,
- Transgór Spółka Akcyjna,
- Konsorcjum firm „IREX” i „Meteor” Sp. z o.o.

W bilansie transportu oparto się na danych zawartych w *Planie zrównoważonego rozwoju publicznego transportu zbiorowego dla obszaru właściwości organizatora publicznego transportu zbiorowego - Gminy Tychy*.

Łącznie na terenie miasta Tychy obsługiwanych jest 56 linii, z czego 41 autobusowych, 6 trolejbusowych oraz 9 mikrobusowych. PKM Tychy w odpowiedzi na przesłane na potrzeby niniejszego opracowania pismo przekazało informacje dotyczące liczby przejechanych kilometrów oraz ilości zużytego oleju napędowego i gazu CNG.

Wartości te są następujące:

- dla autobusów używających olej napędowy – przebieg 1 795 758 km/rok, zużycie paliwa 745 196 litrów/rok,
- dla autobusów używających gaz CNG – przebieg 1 917 918 km/rok, zużycie paliwa 880,033 m<sup>3</sup>/rok.

W poniższej tabeli zestawiono wiek autobusów w zależności od używanego paliwa.

**Tabela 5-32 Wiek autobusów PKM Tychy obsługujących transport miejski w zależności od używanego paliwa**

| Typ paliwa | Wiek taboru autobusowego |           |           |             |
|------------|--------------------------|-----------|-----------|-------------|
|            | do 5 lat                 | do 10 lat | do 15 lat | pow. 15 lat |
| ON         | 25                       | 19        | 1         | 7           |
| CNG        | 0                        | 31        | 0         | 9           |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

|             |           |           |          |           |
|-------------|-----------|-----------|----------|-----------|
| <b>SUMA</b> | <b>25</b> | <b>50</b> | <b>1</b> | <b>16</b> |
|-------------|-----------|-----------|----------|-----------|

Źródło: ankietyzacja

Dodatkowo, miasto Tychy może pochwalić się rzadko występującym w skali kraju transportem trolejbusowym. Tychy są jednym z trzech miast w Polsce, które realizuje transport za pomocą trolejbusów. Obsługą linii trolejbusowych zajmuje się spółka Tyskie Linie Trolejbusowe, posiadająca 23 pojazdy. Trzon taboru (15 szt.) stanowią nowoczesne, energooszczędne jednostki zakupione dzięki funduszom europejskim. Struktura taboru przedstawia się następująco:

- 15 pojazdów Solaris Trollino 12MB- rok produkcji 2013,
- 3 pojazdy Solaris Trollino 12DC R- rok produkcji 2006-2008,
- 2 pojazdy Solaris Trollino 12AC – rok produkcji 2004 i 2005,
- 2 pojazdy Jelcz 120MT – rok produkcji 1997 i 2001,
- 1 pojazd Solaris Trollino 12T – rok produkcji 2002.

Zużycie energii elektrycznej na potrzeby linii trolejbusowych wyniosło w 2013r. 2311 MWh.

W poniższej tabeli przedstawiono zużycie paliw i związaną z nim emisję CO<sub>2</sub> w transporcie miejskim. Zestawienie wykonano na podstawie danych otrzymanych w wyniku ankietyzacji przewoźników oraz zawartych w Planie zrównoważonego rozwoju publicznego transportu zbiorowego dla obszaru właściwości organizatora publicznego transportu zbiorowego - Gminy Tychy.

Tabela 5-33 Zużycie paliwa i emisja CO<sub>2</sub> w transporcie miejskim

|  | Zużycie | Jednostka zużycia | Emisja CO <sub>2</sub> /rok |
|--|---------|-------------------|-----------------------------|
| PKM Tychy - ON                                 | 745,2   | m <sup>3</sup>    | 1 965,1                     |
| PKM Tychy - CNG                                | 880,0   | m <sup>3</sup>    | 1 584,9                     |
| Tyskie Linie Trolejbusowe                      | 2 311,0 | MWh               | 1 687,0                     |
| Pozostałe linie zarządzane przez MZK Tychy- ON | 1009,5  | m <sup>3</sup>    | 2 665,2                     |
| <b>Razem</b>                                   |         |                   | <b>7 902,2</b>              |

Źródło: Ankietyzacja, obliczenia własne FEWE

Poza transportem miejskim na terenie miasta Tychy przewozy publiczne realizowane są przez Koleje Śląskie sp. z o.o. oraz PKP Intercity S.A., a także przedsiębiorstwa realizujące autobusowe przewozy krajowe i międzynarodowe.

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

W poniższej tabeli przedstawiono zużycie energii przez poszczególne przedsiębiorstwa przewozowe prowadzące swoją działalność w zakresie komunikacji kolejowej na terenie miasta Tychy.

**Tabela 5-34 Zużycie paliwa przez przewoźników kolejowych na terenie miasta Tychy – pociągi – w 2013 roku**

| Nazwa przewoźnika | Zużycie | Rodzaj paliwa       | Jednostka zużycia |
|-------------------|---------|---------------------|-------------------|
| PKP Intercity     | 391,1   | Energia elektryczna | MWh/rok           |
| Koleje Śląskie    | 2 949,4 | Energia elektryczna | MWh/rok           |

Źródło: ankietyzacja

Całościowe ujęcie zużycia paliw i energii w roku bazowym 2013 na potrzeby transportu ujęto poniżej.

**Tabela 5-35 Sumaryczne zestawienie zużycia paliw i energii elektrycznej w poszczególnych rodzajach transportu na terenie miasta Tychy w 2013 roku**

| Rodzaj środka transportu                    | Benzyna          | Olej napędowy    | CNG            | Gaz LPG         | Energia elektryczna |
|---|------------------|------------------|----------------|-----------------|---------------------|
|   | MWh/rok          | MWh/rok          | MWh/rok        | MWh/rok         | MWh/rok             |
| Samochody osobowe                           | 186 847,6        | 93 654,0         | -              | 51 327,7        | -                   |
| Komunikacja miejska – autobusy i trolejbusy | -                | 7 443,8          | 7 887,2        | -               | 2 311,0             |
| Pozostała komunikacja autobusowa            | -                | 3 342,8          | -              | -               | -                   |
| Kolej                                       | -                | -                | -              | -               | 3 340,5             |
| <b>SUMA</b>                                 | <b>186 847,6</b> | <b>104 540,6</b> | <b>7 887,2</b> | <b>51 327,7</b> | <b>5 651,5</b>      |

Źródło: obliczenia własne FEWE

W ramach niniejszego opracowania wyznaczono również prognozę zużycia paliw i energii elektrycznej wykorzystywanych w transporcie na terenie miasta Tychy do roku 2020.

Prognozę wykonano zgodnie z metodyką opartą o wymagania, założenia i zalecenia do analiz i prognoz ruchu Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad.

Do wyznaczenia stopnia wzrostu natężenia ruchu na analizowanych drogach na terenie miasta Tychy skorzystano z następujących materiałów GDDKiA:

- „Sposób obliczania wskaźników wzrostu ruchu wewnętrznego na okres 2008-2040”,
- „Prognozy wskaźnika wzrostu PKB na okres 2008-2040” - podregion południowy, tyski.

Na podstawie powyższych danych wyznaczono prognozowane zwiększenie natężenia ruchu w podziale na następujące grupy pojazdów:

- pojazdy osobowe (wzrost do 2020 roku o 35,2%),
- pojazdy dostawcze (wzrost do 2020 roku o 12,5%),
- pojazdy ciężarowe (wzrost do 2020 roku o 27,9%),
- autobusy (brak wzrostu natężenia ruchu),
- motocykle (brak wzrostu natężenia ruchu).

**Tabela 5-36 Sumaryczne zestawienie zużycia paliw i energii elektrycznej w poszczególnych rodzajach transportu na terenie miasta Tychy w 2020 roku**

| Rodzaj środka transportu                    | Benzyna          | Olej napędowy    | CNG            | Gaz LPG         | Energia elektryczna |
|---|------------------|------------------|----------------|-----------------|---------------------|
|   | MWh/rok          | MWh/rok          | MWh/rok        | MWh/rok         | MWh/rok             |
| Samochody osobowe                           | 221 044,2        | 110 794,5        | -              | 60 721,7        | -                   |
| Komunikacja miejska – autobusy i trolejbusy | -                | 7 816,0          | 8 281,5        | -               | 2 311,0             |
| Pozostała komunikacja autobusowa            | -                | 3 442,8          | -              | -               | -                   |
| Kolej                                       | -                | -                | -              | -               | 3 507,6             |
| <b>SUMA</b>                                 | <b>221 044,2</b> | <b>122 053,3</b> | <b>8 281,5</b> | <b>60 721,7</b> | <b>5 818,6</b>      |

Źródło: Ankietyzacja, obliczenia własne FEWE

## 6. Stan środowiska na obszarze miasta

System zaopatrzenia w ciepło na terenie miasta Tychy oparty jest zasadniczo o spalanie paliw stałych (głównie węgla kamiennego). Jednocześnie ciepło dostarczane poprzez system ciepłowniczy wytwarzane jest również przy użyciu paliw stałych. W części budynków w mieście ogrzewanie odbywa się poprzez spalanie paliw stałych, głównie węgla kamiennego w postaci pierwotnej, w tym również złej jakości, np. miału, flotu, mułów węglowych.

Negatywne oddziaływanie na środowisko ma również spalanie paliw w silnikach spalinowych napędzających pojazdy mechaniczne. W niniejszym rozdziale przedstawiono stan środowiska na terenie miasta Tychy.

### 6.1 Charakterystyka głównych zanieczyszczeń atmosferycznych

Emisja zanieczyszczeń składa się głównie z dwóch grup: zanieczyszczenia lotne stałe (pyłowe) i zanieczyszczenia gazowe (organiczne i nieorganiczne). Do zanieczyszczeń pyłowych należą np. popiół lotny, sadza, związki ołowiu, miedzi, chromu, kadmu i innych metali ciężkich. Zanieczyszczenia gazowe są to tlenki węgla (CO i CO<sub>2</sub>), siarki (SO<sub>2</sub>) i azotu (NO<sub>x</sub>), amoniak (NH<sub>3</sub>) fluor, węglowodory (łańcuchowe i aromatyczne), oraz fenole.

Do zanieczyszczeń powietrza związanych z wytwarzaniem energii należą: dwutlenek węgla – CO<sub>2</sub>, tlenek węgla - CO, dwutlenek siarki – SO<sub>2</sub>, tlenki azotu - NO<sub>x</sub>, pyły oraz benzo(α)piren.

W trakcie prowadzenia różnego rodzaju procesów technologicznych dodatkowo, poza wyżej wymienionymi, do atmosfery emitowane mogą być zanieczyszczenia w postaci różnego rodzaju związków organicznych, a wśród nich silnie toksyczne węglowodory aromatyczne.

Natomiast głównymi związkami wpływającymi na powstawanie efektu cieplarnianego są dwutlenek węgla (CO<sub>2</sub>) odpowiadający w około 55% za efekt cieplarniany oraz w 20% metan – CH<sub>4</sub>. Dwutlenek siarki i tlenki azotu niezależnie od szkodliwości związanej z bezpośrednim oddziaływaniem na organizmy żywe są równocześnie źródłem kwaśnych deszczy. Zanieczyszczeniami widocznymi, uciążliwymi i odczuwalnymi bezpośrednio są pyły w szerokim spektrum frakcji.

Najbardziej toksycznymi związkami są węglowodory aromatyczne (WWA) posiadające właściwości kancerogenne. Najsilniejsze działanie rakotwórcze wykazują WWA mające więcej niż trzy pierścienie benzenowe w cząsteczce. Najbardziej znany wśród nich jest benzo(α)piren, którego emisja związana jest również z procesem spalania węgla zwłaszcza w niskosprawnych paleniskach indywidualnych.

Żadne ze wspomnianych zanieczyszczeń nie występuje pojedynczo, niejednokrotnie ulegają one w powietrzu dalszym przemianom. W działaniu na organizmy żywe obserwuje się występowanie zjawiska synergizmu, tj. działania skojarzonego, wywołującego efekt większy niż ten, który powinien wynikać z sumy efektów poszczególnych składników.



Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

Na stopień oddziaływania mają również wpływ warunki klimatyczne takie jak: temperatura, nasłonecznienie, wilgotność powietrza oraz kierunek i prędkość wiatru.

Wielkości dopuszczalnych poziomów stężeń niektórych substancji zanieczyszczających w powietrzu określone są w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031). Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń oraz dopuszczalna częstość przekraczania dopuszczalnego stężenia w roku kalendarzowym, zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem, zestawiono w poniższej tabeli.

**Tabela 6-1 Dopuszczalne normy w zakresie jakości powietrza – kryterium ochrony zdrowia**

| Substancja             | Okres uśredniania wyników pomiarów | Dopuszczalny poziom substancji w powietrzu w [ $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ] | Dopuszczalna częstość przekraczania dopuszczalnego poziomu w roku kalendarzowym | Termin osiągnięcia |
|------------------------|------------------------------------|---|---|--------------------|
| Benzen                 | rok kalendarzowy                   | 5   | -   | 2010               |
| Dwutlenek azotu        | jedna godzina                      | 200   | 18 razy   | 2010               |
|                        | rok kalendarzowy                   | 40  | -   | 2010               |
| Dwutlenek siarki       | jedna godzina                      | 350   | 24 razy   | 2005               |
|                        | 24 godziny                         | 125   | 3 razy  | 2005               |
| Ołów                   | rok kalendarzowy                   | 0,5   | -   | 2005               |
| Ozon                   | 8 godzin                           | 120   | 25 dni  | 2020               |
| Pył zawieszony PM2.5   | rok kalendarzowy                   | 25  | 35 razy   | 2015               |
|                        |                                    | 20  | -   | 2020               |
| Pył zawieszony PM10    | 24 godziny                         | 50  | 35 razy   | 2005               |
|                        | rok kalendarzowy                   | 40  | -   | 2005               |
| Tlenek węgla           | 8 godzin                           | 10 000  | -   | 2005               |
| Substancja             | Okres uśredniania wyników pomiarów | Poziom docelowy substancji w powietrzu w [ $\text{ng}/\text{m}^3$ ]       | Dopuszczalna częstość przekraczania poziomu docelowego w roku kalendarzowym     | Termin osiągnięcia |
| Arsen                  | rok kalendarzowy                   | 6   | -   | 2013               |
| Benzo( $\alpha$ )piren | rok kalendarzowy                   | 1   | -   | 2013               |
| Kadm                   | rok kalendarzowy                   | 5   | -   | 2013               |
| Nikiel                 | rok kalendarzowy                   | 20  | -   | 2013               |

Źródło: Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r.

**Tabela 6-2 Dopuszczalne normy w zakresie jakości powietrza – kryterium ochrony roślin**

| Substancja       | Okres uśredniania wyników pomiarów                      | Dopuszczalny poziom substancji w powietrzu                                    | Termin osiągnięcia poziomów |
|------------------|---|---|-----------------------------|
| Tlenki azotu*    | rok kalendarzowy  | 30 µg/m <sup>3</sup>  | 2003                        |
| Dwutlenek siarki | rok kalendarzowy i pora zimowa (okres od 1 X do 31 III) | 20 µg/m <sup>3</sup>  | 2003                        |
| Substancja       | Okres uśredniania wyników pomiarów                      | Poziom docelowy substancji w powietrzu w [µg/m <sup>3</sup> ·h]               | Termin osiągnięcia poziomów |
| Ozon             | okres wegetacyjny (1 V - 31 VII)                        | 18 000  | 2010                        |
| Substancja       | Okres uśredniania wyników pomiarów                      | Poziom celów długoterminowych substancji w powietrzu w [µg/m <sup>3</sup> ·h] | Termin osiągnięcia poziomów |
| Ozon             | okres wegetacyjny (1 V - 31 VII)                        | 6 000   | 2020                        |

\*suma dwutlenku azotu i tlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

Źródło: Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r.

W poniższej tabeli zostały określone poziomy alarmowe w zakresie dwutlenku azotu, dwutlenku siarki oraz ozonu.

**Tabela 6-3 Poziomy alarmowe dla niektórych substancji**

| Substancja          | Okres uśredniania wyników pomiarów | Dopuszczalny poziom substancji w powietrzu [µg/m <sup>3</sup> ] |
|---------------------|------------------------------------|---|
| Dwutlenek azotu     | jedna godzina                      | 400*  |
| Dwutlenek siarki    | jedna godzina                      | 500*  |
| Ozon**              | jedna godzina                      | 240*  |
| Pył zawieszony PM10 | 24 godziny                         | 300   |

\* wartość występująca przez trzy kolejne godziny w punktach pomiarowych reprezentujących jakość powietrza na obszarze o powierzchni co najmniej 100 km<sup>2</sup> albo na obszarze strefy zależnie od tego, który z tych obszarów jest mniejszy.

\*\* wartość progowa informowania społeczeństwa o ryzyku wystąpienia poziomów alarmowych wynosi 180 µg/m<sup>3</sup>

Źródło: Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r.

## 6.2 Ocena stanu atmosfery na terenie województwa śląskiego oraz miasta Tychy

O wystąpieniu zanieczyszczeń powietrza decyduje głównie ich emisja do atmosfery. Ponadto na stan powietrza wpływ mają także występujące warunki meteorologiczne. Przy stałej emisji – zmiany stężeń zanieczyszczeń są głównie efektem przemieszczania, transformacji i usuwania zanieczyszczeń z atmosfery. Stężenie zanieczyszczeń zależy również od pory roku:

- sezon zimowy, charakteryzuje się zwiększonym zanieczyszczeniem atmosfery, głównie przez niskie źródła emisji,

- sezon letni, charakteryzuje się zwiększonym zanieczyszczeniem atmosfery przez skażenia wtórne powstałe w reakcjach fotochemicznych.

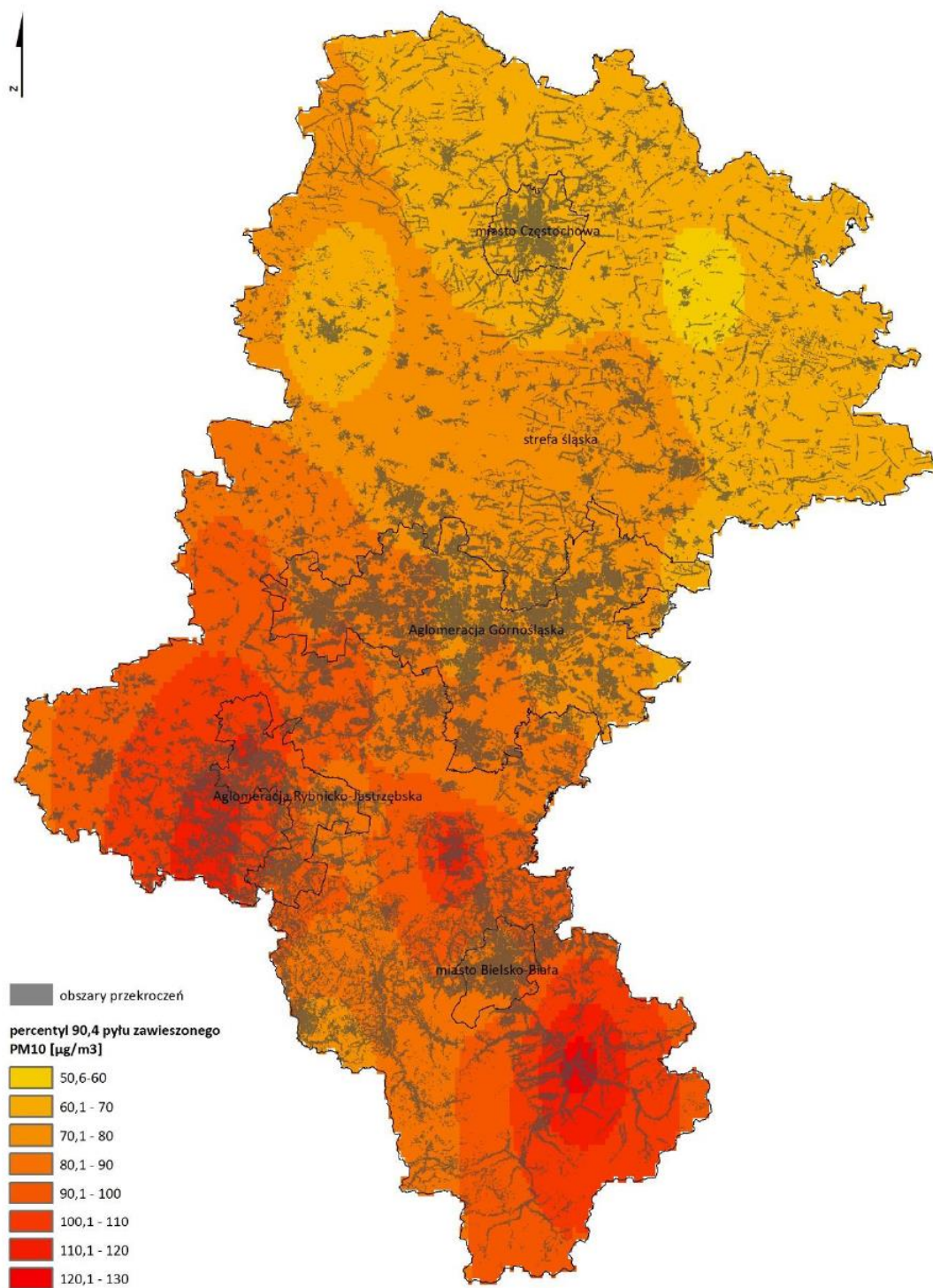
Warunki meteorologiczne wpływające na stan zanieczyszczenia atmosfery w zależności od pory roku podano w tabeli 6-4.

**Tabela 6-4 Czynniki meteorologiczne wpływające na stan zanieczyszczenia atmosfery**

| Zmiany stężeń zanieczyszczenia | Główne zanieczyszczenia  |  |
|--------------------------------|--|--|
|                                | Zimą: SO <sub>2</sub> , pył zawieszony, CO   | Latem: O <sub>3</sub>  |
| Wzrost stężenia zanieczyszczeń | <p>Sytuacja wyżowa:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• wysokie ciśnienie,</li> <li>• spadek temperatury poniżej 0 °C,</li> <li>• spadek prędkości wiatru poniżej 2 m/s,</li> <li>• brak opadów,</li> <li>• inwersja termiczna,</li> <li>• mgła,</li> </ul> | <p>Sytuacja wyżowa:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• wysokie ciśnienie,</li> <li>• wzrost temperatury powyżej 25 °C,</li> <li>• spadek prędkości wiatru poniżej 2 m/s,</li> <li>• brak opadów,</li> <li>• promieniowanie bezpośrednie powyżej 500 W/m<sup>2</sup></li> </ul> |
| Spadek stężenia zanieczyszczeń | <p>Sytuacja niżowa:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• niskie ciśnienie,</li> <li>• wzrost temperatury powyżej 0 °C,</li> <li>• wzrost prędkości wiatru powyżej 5 m/s,</li> <li>• opady,</li> </ul>  | <p>Sytuacja niżowa:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• niskie ciśnienie,</li> <li>• spadek temperatury,</li> <li>• wzrost prędkości wiatru powyżej 5 m/s,</li> <li>• opady,</li> </ul>   |

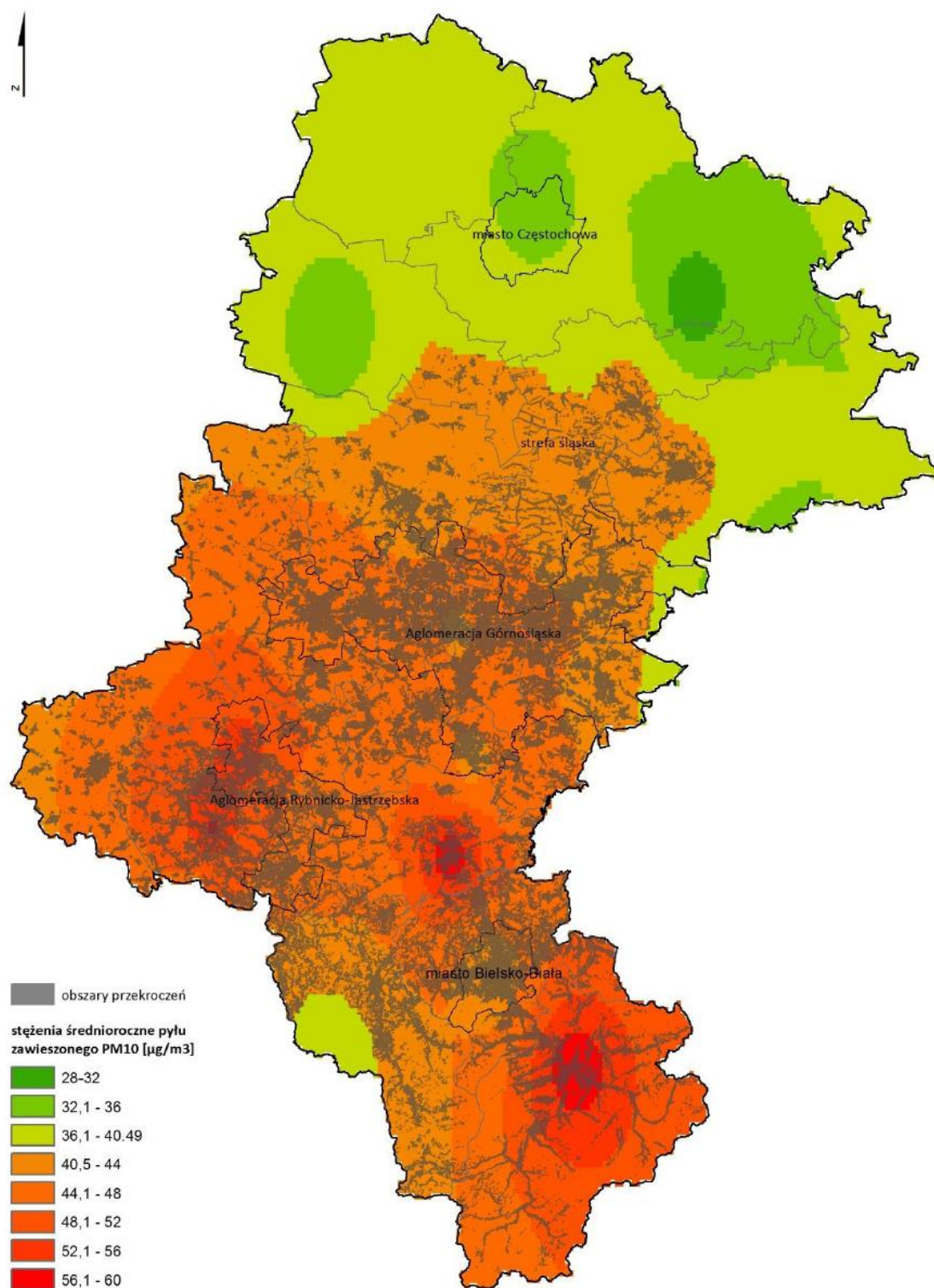
Źródło: analizy własne FEWE

Ocenę stanu atmosfery na terenie województwa i gminy przeprowadzono w oparciu o dane z „Dwunastej rocznej oceny jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok”. Na kolejnych rysunkach przedstawiono emisję podstawowych zanieczyszczeń ze źródeł punktowych na terenie województwa śląskiego.



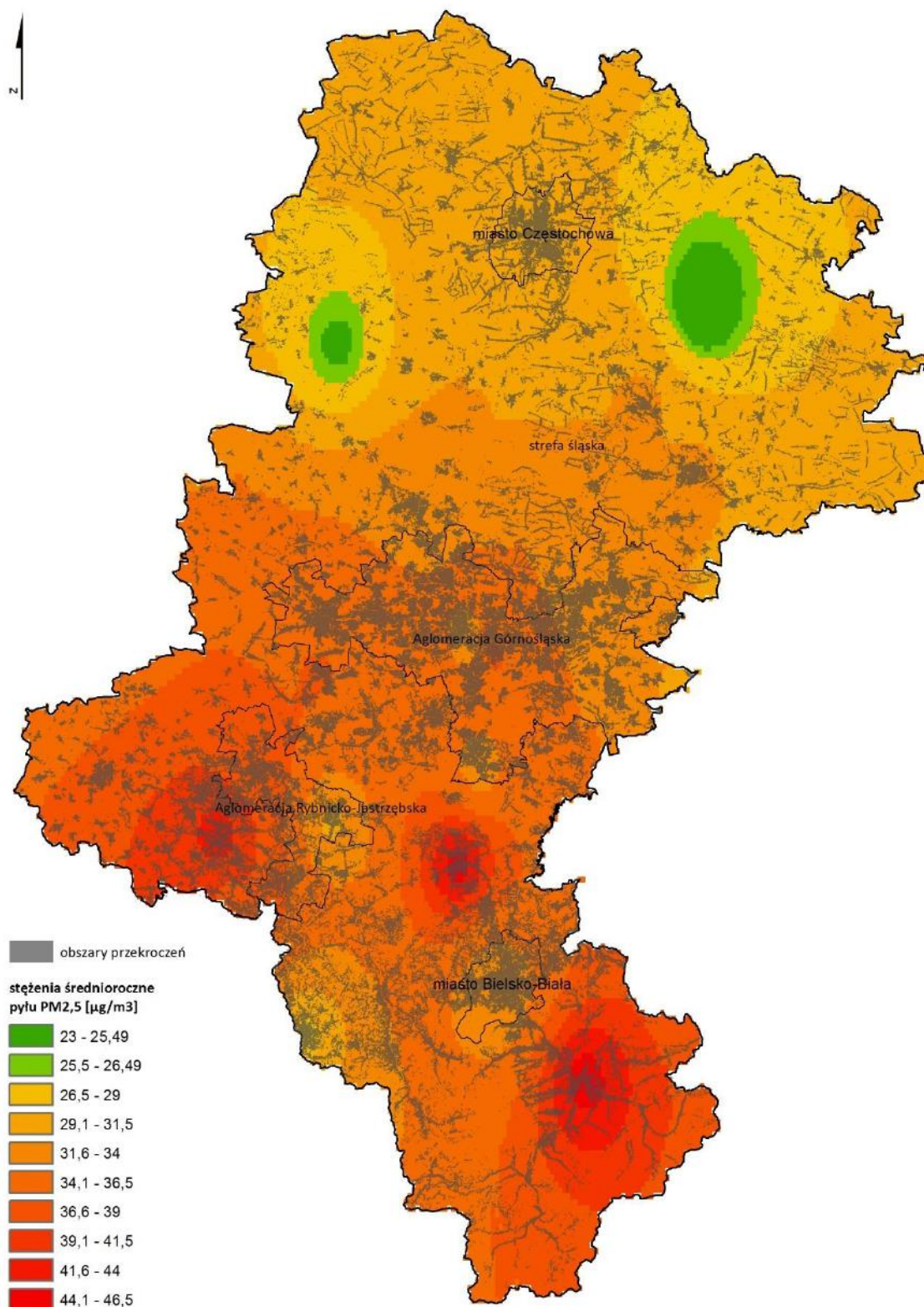
**Rysunek 6-1 Obszary przekroczeń dopuszczalnej częstości przekraczania poziomu stężeń 24-godzinnych pyłu zawieszonego – kryterium ochrona zdrowia**

Źródło: Dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok



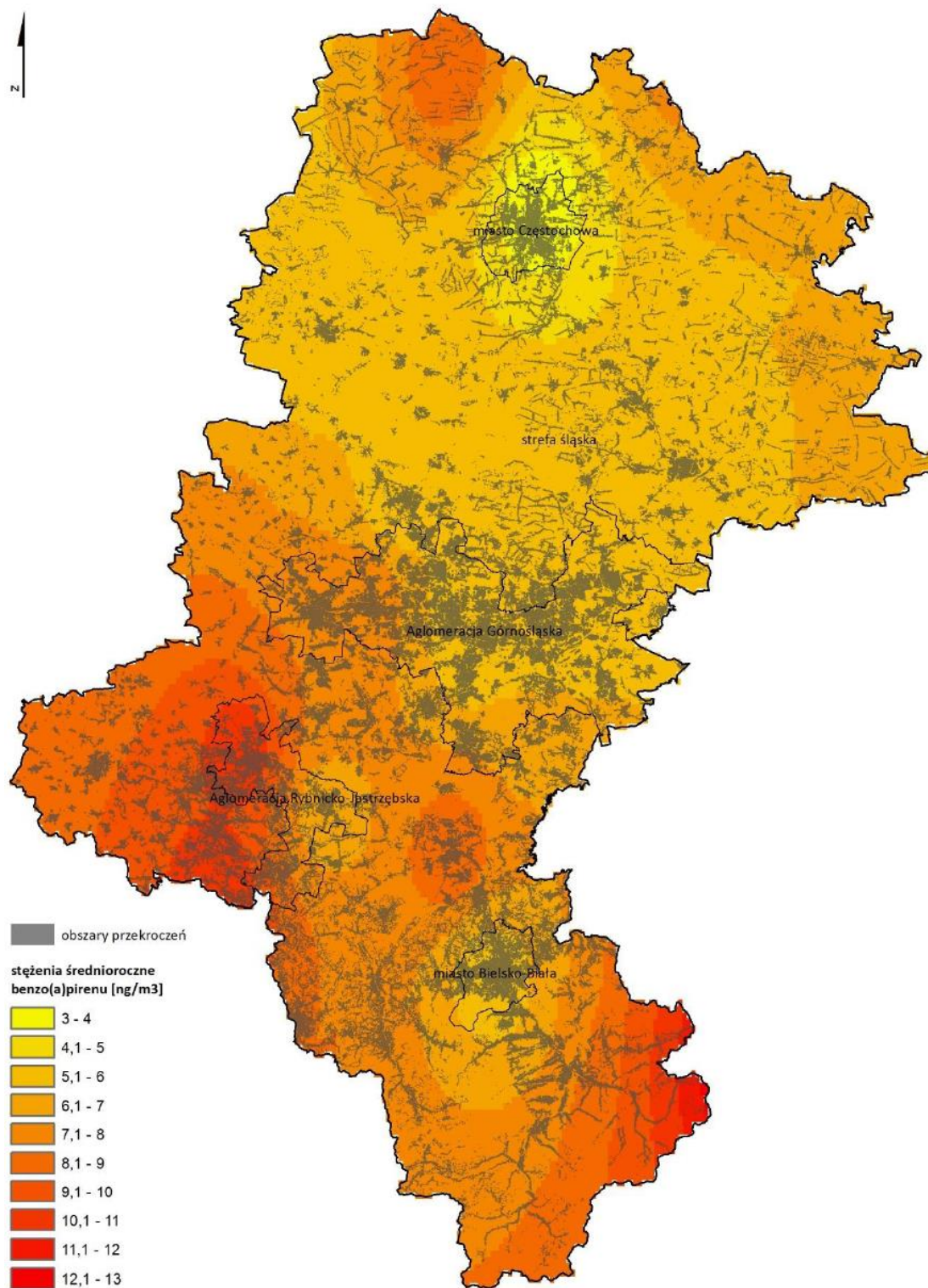
**Rysunek 6-2 Obszary przekroczeń średnich stężeń rocznych pyłu zawieszonego PM10 - kryterium ochrona zdrowia ludzi**

Źródło: Dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok



**Rysunek 6-3 Obszary przekroczeń średnich stężeń rocznych pyłu PM<sub>2,5</sub> - kryterium ochrona zdrowia ludzi**

Źródło: Dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok



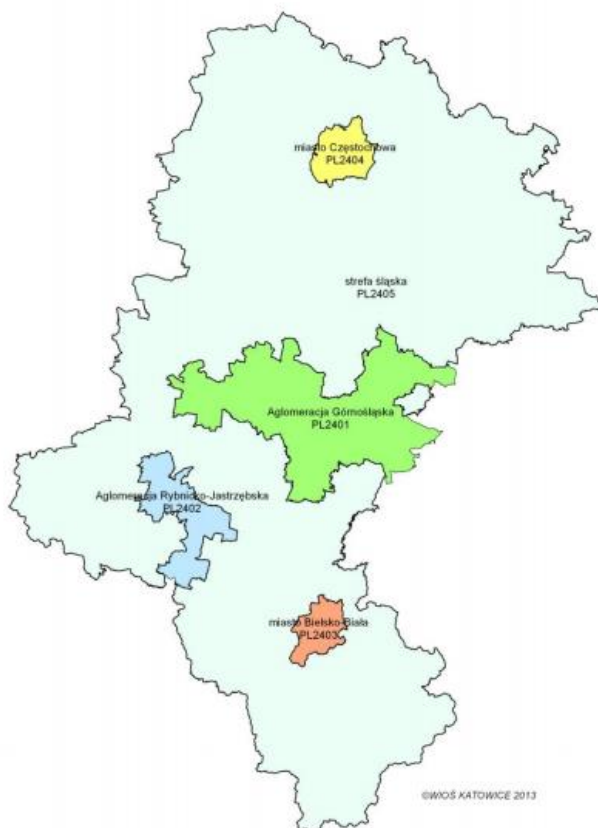
**Rysunek 6-4 Obszary przekroczeń średnich stężeń rocznych benzo(a)pirenu - kryterium ochrona zdrowia ludzi**

Źródło: Dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok

Na terenie województwa śląskiego zostało wydzielonych 5 stref zgodnie rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 10 sierpnia 2012 w sprawie stref, w których dokonuje się oceny jakości powietrza (Dz. U. z 2012r., poz. 914). Strefy te zostały wymienione poniżej i przedstawione na rysunku 6-5:

- aglomeracja górnośląska,
- aglomeracja rybnicko-jastrzębska,
- miasto Bielsko-Biała,
- miasto Częstochowa,
- strefa śląska.

Tychy wg powyższego podziału przynależą do strefy aglomeracji górnośląskiej.



**Rysunek 6-5 Strefy w województwie śląskim, dla których dokonano ocenę jakości powietrza**

Źródło: Dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok

Dla wszystkich substancji podlegających ocenie, poszczególne strefy województwa śląskiego zaliczono do jednej z poniższych klas:

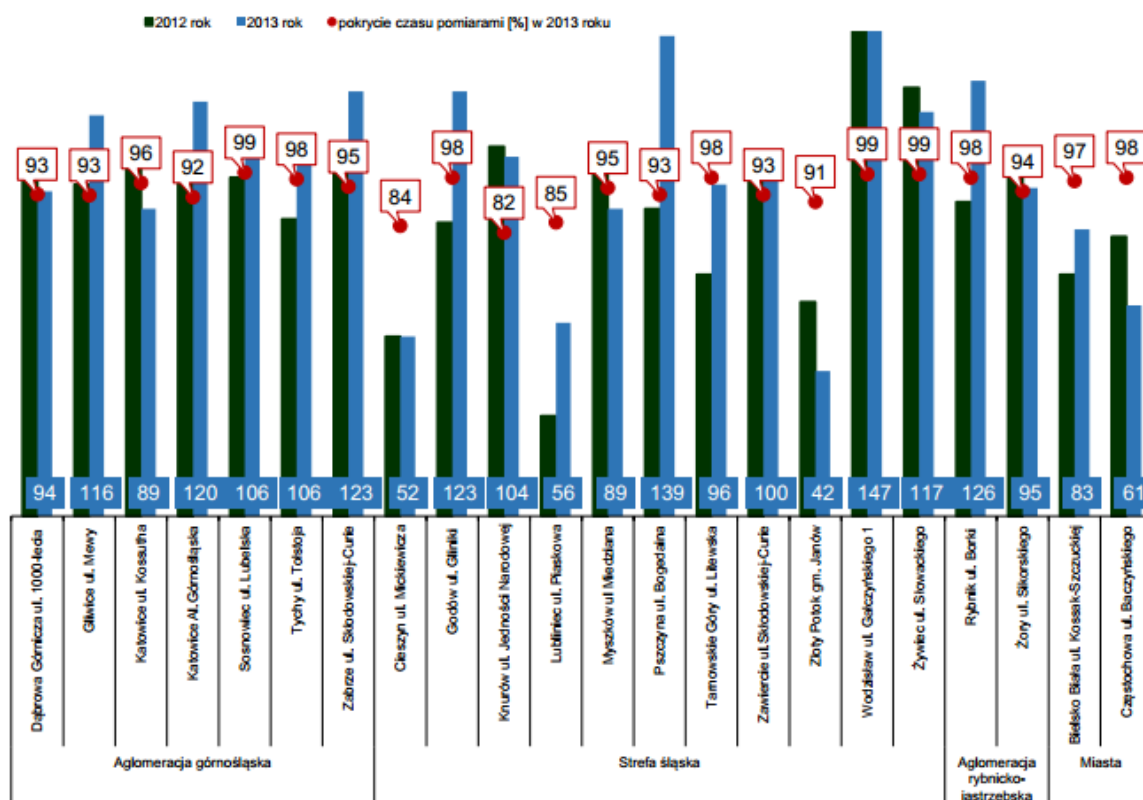
**klasa A:** jeżeli stężenia zanieczyszczenia na jej terenie nie przekraczały odpowiednio poziomów dopuszczalnych, poziomów docelowych, poziomów celów długoterminowych,



**klasa C:** jeżeli stężenia zanieczyszczenia na jej terenie przekraczały poziomy dopuszczalne lub docelowe powiększone o margines tolerancji, w przypadku gdy ten margines jest określony,  
**klasa D1:** jeżeli stężenia ozonu w powietrzu na jej terenie nie przekraczały poziomu celu długoterminowego,  
**klasa D2:** jeżeli stężenia ozonu na jej terenie przekraczały poziom celu długoterminowego.

Na terenie aglomeracji górnośląskiej, w której znajduje się miasto Tychy, klasę C określono dla następujących substancji:

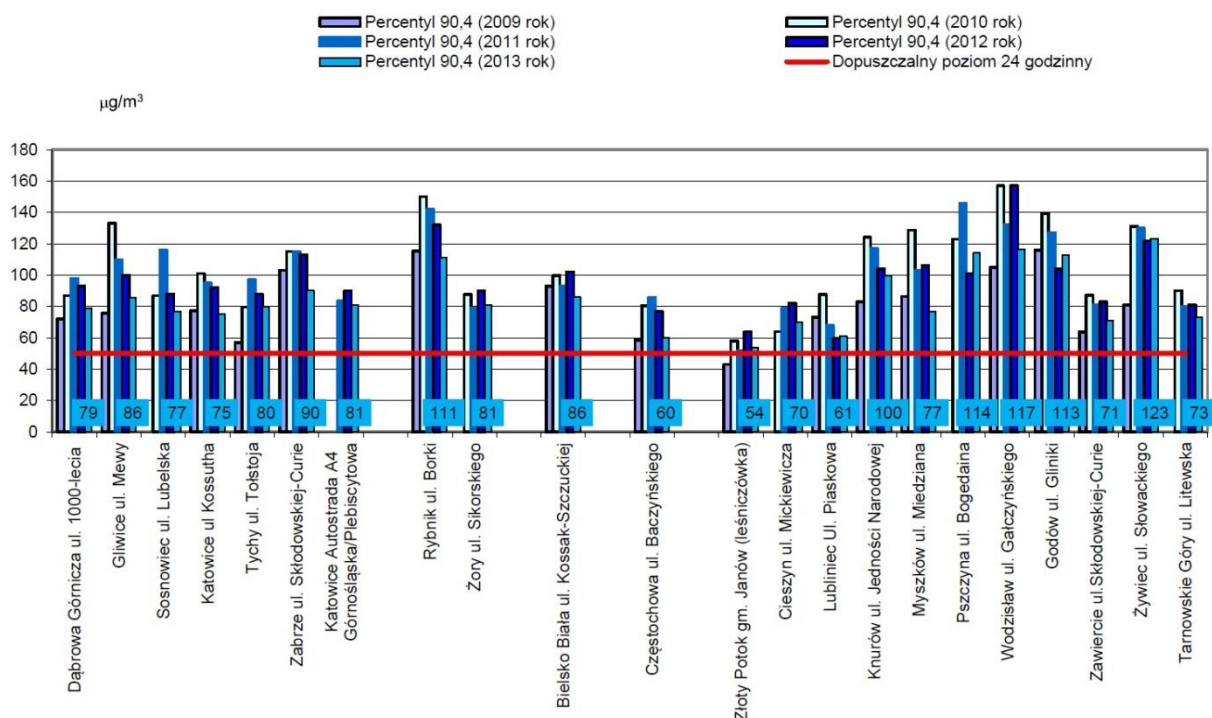
- pył zawieszony PM10,
- pył zawieszony PM2.5,
- benzo(a)piren – B(a)P,
- dwutlenek azotu.



**Rysunek 6-6 Liczba przekroczeń dopuszczalnego poziomu stężeń 24-godzinnych pyłu zawieszonego PM10 w latach 2012-2013 (wartości w etykietach dot. 2013 roku) oraz pokrycie czasu pomiarami w procentach w 2013 roku**

Źródło: Dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020



**Rysunek 6-7 Stężenia 24-godzinne pyłu zawieszonego pyłu PM10 w latach 2009 – 2013**

Źródło: Dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie śląskim obejmująca 2013 rok

Na wszystkich 22 stanowiskach pomiarowych województwa dla pyłu zawieszonego PM10 odnotowano wyższą niż 35 dopuszczalną częstość przekroczenia poziomu 24-godzinnego wynoszącego 50  $\mu\text{g}/\text{m}^3$ . W aglomeracji górnośląskiej wartości średnie stężeń pyłu PM10 w 2013 roku wyniosły: od 43 do 48  $\mu\text{g}/\text{m}^3$  (wartość dopuszczalna 40  $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ).

W porównaniu do 2012 roku stężenia średnie roczne w aglomeracji górnośląskiej zmniejszyły się na siedmiu stanowiskach (Gliwice o 3%, Tychy o 5%, Zabrze i Sosnowiec o 9%, Katowice o 12%, Dąbrowa Górnicza o 23% oraz o 4% na stacji komunikacyjnej Al. Górnośląska w Katowicach).

Liczba przekroczeń dopuszczalnego poziomu stężeń 24-godzinnych pyłu zawieszonego PM10 była wyższa niż dopuszczalna częstość i wynosiła w aglomeracji górnośląskiej – od 2,7 do 3,5 razy więcej. W porównaniu do 2012 roku, częstości przekroczeń w 2013 roku w aglomeracji górnośląskiej na 2 z 7 badanych stanowisk zmniejszyły się w Dąbrowie Górniczej o 10% i Katowicach ul. Kossutha o 17%, wzrosły w Tychach o 23%, Gliwicach o 21%, Katowicach Al. Górnośląska i Zabrze o 17%, Sosnowcu o 8%

Wartość dopuszczalna stężenia pyłu zawieszonego PM2,5, powiększona o margines tolerancji, wynosząca 26  $\mu\text{g}/\text{m}^3$ , została przekroczona w 2013 roku na 7 stanowiskach. W aglomeracji górnośląskiej 33  $\mu\text{g}/\text{m}^3$  w Katowicach ul. Kossutha, 35  $\mu\text{g}/\text{m}^3$  w Gliwicach i 37  $\mu\text{g}/\text{m}^3$  w Katowicach al. Górnośląska (stacja komunikacyjna).

W porównaniu z rokiem 2012, w 2013 roku wzrost wartości nastąpił w Gliwicach o 2% i Złotym Potoku o 28% (wzrost stężeń związany ze wzrostem kompletności serii pomiarowej z 77% do 91%). Na pozostałych stacjach nastąpiło zmniejszenie stężenia o ok. 5%.

Średnioroczne stężenia benzo( $\alpha$ )pirenu na wszystkich stanowiskach zostały przekroczone, a w aglomeracji górnośląskiej wyniosły od 5 do 8 ng/m<sup>3</sup> (wartość docelowa 1 ng/m<sup>3</sup>).

Zgodnie z ustawą Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. 2013 poz. 1232, z późn. zm.) przygotowanie i zrealizowanie Programu ochrony powietrza wymagane jest dla stref, w których stwierdzono przekroczenia poziomów dopuszczalnych lub docelowych, powiększonych w stosownych przypadkach o margines tolerancji, choćby jednej substancji, spośród określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu. Do stref takich na obszarze województwa śląskiego zakwalifikowano:

- aglomerację górnośląską,
- strefę tarnogórsko-będzińską,
- strefę gliwicko-mikołowską,
- aglomerację rybnicko-jastrzębską,
- strefę raciborsko-wodzisławską,
- strefę bieruńsko-pszczyńską,
- miasto Bielsko-Białą,
- strefę bielsko-żywiecką,
- miasto Częstochowę,
- strefę częstochowsko-lubliniecką.

Zgodnie z Uchwałą Sejmiku Województwa Śląskiego nr IV/57/3/2014 z dnia 17 listopada 2014 roku w sprawie przyjęcia „Programu ochrony powietrza dla stref województwa śląskiego mającego na celu osiągnięcie poziomów dopuszczalnych substancji w powietrzu oraz pułapu stężenia ekspozycji” poszczególne jednostki samorządu terytorialnego odpowiedzialne są za realizację poszczególnych działań z zakresu:

1. Ograniczenia emisji ze źródeł spalania paliw o małej mocy (do 1 MW).
2. Ograniczenia emisji ze źródeł komunikacyjnych.
3. Ograniczenia emisji ze źródeł punktowych.
4. Polityki planowania przestrzennego.
5. Działań wspomagających.
6. Działań zarządzających ochroną powietrza.
7. Działań wspomagających realizowanych warunkowo.

Działania przewidziane do realizacji przez gminy to działanie 1, 2, 4, 5.

W zakresie działania 1 „Ograniczenie emisji ze źródeł spalania paliw o małej mocy (do 1 MW)” określony został przewidywany efekt ekologiczny działań naprawczych dla poszczególnych gmin. W tabeli 6-5 przedstawiono efekt przewidziany dla miasta Tychy.

**Tabela 6-5 Przewidziany dla Tychów efekt ekologiczny w ramach działań naprawczych**

| Emisja PM10 | Emisja PM2,5 | Emisja B(a)P | Emisja SO <sub>2</sub> | Emisja NO <sub>x</sub> |
|-------------|--------------|--------------|------------------------|------------------------|
| [Mg/rok]    | [Mg/rok]     | [Mg/rok]     | [Mg/rok]               | [Mg/rok]               |
| 438,56      | 246,84       | 0,26         | 865,55                 | 182,45                 |

Źródło: Program ochrony powietrza dla stref województwa śląskiego mający na celu osiągnięcie poziomów dopuszczalnych substancji w powietrzu oraz pułapu stężenia ekspozycji

Dla pozostałych działań podano łączny zakładany efekt ekologiczny dotyczący województwa śląskiego.

### 6.3 Emisja substancji szkodliwych i dwutlenku węgla na terenie miasta Tychy

Zgodnie z zapisami w powyższym rozdziale uznaje się, że na terenie miasta Tychy występują problemy związane z przekroczeniem stężeń lub przekroczenia dopuszczalnej wielkości stężeń 24-godz. w zakresie pyłu zawieszonego (PM2.5 i PM10). Stwierdzono również przekroczenia dopuszczalnej liczby przekroczeń wielkości stężeń 24-godz. pyłu zawieszonego (powyżej 35 razy w ciągu roku).

W celu oszacowania ogólnej emisji substancji szkodliwych do atmosfery ze spalania paliw w budownictwie mieszkaniowym, sektorze handlowo-usługowym i użyteczności publicznej w mieście, koniecznym jest posłużenie się danymi pośrednimi. Punkt wyjściowy stanowiła w tym przypadku struktura zużycia paliw i energii w gminie oraz dane o emisji źródeł wysokiej emisji.

Do źródeł wysokiej emisji zaliczono następujące źródła punktowe, działające na system ciepłowniczy i elektroenergetyczny, jednocześnie zlokalizowane na terenie miasta Tychy:

- źródło należące do TAURON Ciepło sp. z o.o. zlokalizowane przy ulicy Przemysłowej 47, zużywające węgiel kamienny oraz biomasę leśną i rolniczą,
- ciepłownia należąca do FENICE Poland sp. z o.o.

Ponadto, na terenie miasta zlokalizowanych jest kilkadziesiąt mniejszych źródeł ciepła o mocy przekraczającej 100kW. Źródła te rozproszone są na terenie całego miasta, głównie w postaci kotłowni węglowych, na gaz ziemny i olej opałowy. Emisja zanieczyszczeń pochodząca ze spalania paliw w tych kotłowniach ujęta została w bilansie zanieczyszczeń pochodzących z emisji niskiej.

Emisję wysoką określono na podstawie informacji uzyskanych od przedsiębiorstw Tauron Ciepło oraz Fenice Poland. W tabeli 6.6 zestawiono ładunek głównych zanieczyszczeń za rok 2013.

**Tabela 6-6 Zestawienie podstawowych substancji zanieczyszczających ze źródeł emisji wysokiej na terenie miasta Tychy**

| Rodzaj substancji      | Ilość [Mg/rok] |
|------------------------|----------------|
| Dwutlenek siarki       | 947,35         |
| Dwutlenek azotu        | 498,56         |
| Tlenek węgla           | 239,24         |
| Dwutlenek węgla        | 188 300        |
| Pył                    | 62,12          |
| Benzo( $\alpha$ )piren | 0,016          |

Źródło: ankietyzacja (dane z Tauron Ciepło sp. z o. o. i Fenice Poland sp. z o. o.)

**Tabela 6-7 Szacunkowa emisja substancji szkodliwych do atmosfery na terenie miasta Tychy ze spalania paliw do celów grzewczych w 2013 roku (emisja niska)**

| Rodzaj substancji      | Ilość [Mg/rok] |
|------------------------|----------------|
| Dwutlenek siarki       | 306            |
| Dwutlenek azotu        | 156            |
| Tlenek węgla           | 1 684          |
| Dwutlenek węgla        | 146 836        |
| Pył                    | 461            |
| Benzo( $\alpha$ )piren | 0,319          |

Źródło: ankietyzacja

Na podstawie danych dotyczących natężenia ruchu oraz udziału poszczególnych typów pojazdów w tym ruchu na głównych arteriach komunikacyjnych miasta (dane Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad) oraz opracowania Ministerstwa Środowiska „Wskazówki dla wojewódzkich inwentaryzacji emisji na potrzeby ocen bieżących i programów ochrony powietrza” oszacowano wielkość emisji komunikacyjnej. Dla wyznaczenia wielkości emisji liniowej na badanym obszarze, wykorzystano również opracowaną przez Krajowe Centrum Inwentaryzacji Emisji aplikację do szacowania emisji ze środków transportu, która dostępna jest na stronach internetowych Ministerstwa Ochrony Środowiska.

Rysunek 6-8 Widok panelu głównego aplikacji do szacowania emisji ze środków transportu

Źródło: Krajowe Centrum Inwentaryzacji Emisji

Przyjęto także założenia co do natężenia ruchu na poszczególnych rodzajach dróg oraz procentowy udział typów pojazdów na drodze, jak to przedstawiono poniżej. Natomiast w celu wyznaczenia emisji CO<sub>2</sub> ze środków transportu wykorzystano wskaźniki emisji dwutlenku węgla z transportu, zamieszczone w materiałach sporządzonych przez KOBIZE „wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO<sub>2</sub> (WE) w roku 2010 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2013”.

Wskaźnik emisji dla benzyny wynosi 68,61 kg/GJ, dla oleju napędowego 73,33 kg/GJ, natomiast gazu LPG 62,44 kg/GJ. Przyjmując wartości opałowe wspomnianych paliw odpowiednio na poziomie 33,6 GJ/m<sup>3</sup>, 36,0 GJ/m<sup>3</sup> i 24,6 GJ/m<sup>3</sup> oraz przy założeniu ilości spalane paliwa dla różnych typów pojazdów, jak pokazano w tabeli 6-8, otrzymano całkowitą emisję dwutlenku węgla ze środków transportu.

Wyznaczone powyżej wartości emisji rozproszonej, liniowej oraz emisja punktowa, składają się na całkowitą emisję zanieczyszczeń do atmosfery, powstałych przy spalaniu paliw na terenie miasta Tychy.

Do wyznaczenia emisji z transportu przyjęto ponadto następujące dane:

- dane o długości dróg krajowych, powiatowych oraz gminnych udostępnione przez miasto Tychy,
- opracowanie dotyczące natężenia ruchu na drogach wojewódzkich i krajowych, dostępne na stronie internetowej [www.gddkia.gov.pl](http://www.gddkia.gov.pl) tzn. „Pomiar ruchu na drogach wojewódzkich w 2010 roku”, „Generalny pomiar ruchu w 2010 roku” oraz „Prognoza ruchu dla Prognozy oddziaływania na środowisko skutków realizacji Programu Budowy Dróg Krajowych na lata 2011 – 2015 (ZAŁĄCZNIK B15) ,

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

- Metodologia prognozowania zmian aktywności sektora transportu drogowego (w kontekście ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji) - Zakład Badań Ekonomicznych Instytutu Transportu Samochodowego, na zlecenie Ministerstwa Infrastruktury.

Zgodnie z informacją Urzędu Miasta Tychy łączna długość dróg publicznych na terenie gminy wynosi 275 km w tym:

- drogi krajowe o długości 23 km,
- drogi powiatowe o łącznej długości około 83 km,
- drogi gminne o łącznej długości 169 km.

Założono również średni roczny wskaźnik wzrostu ruchu pojazdów samochodowych ogółem na drogach w mieście Tychy dla lat 2010 – 2013, zgodnie z wytycznymi GDDKiA.

**Tabela 6-8 Założenia do wyznaczenia emisji liniowej**

| Drogi krajowe                          |        |                |
|--|--------|----------------|
| długość                                | 23 km  |                |
| średnie natężenie ruchu (wg pomiarów)  |        | 22004 poj/dobę |
| udział % poszczególnych typów pojazdów |        | poj./h         |
| osobowe                                | 73,0%  | 748,9          |
| dostawcze                              | 8,6%   | 82,6           |
| ciężarowe                              | 17,5%  | 175,6          |
| autobusy                               | 0,7%   | 6,3            |
| motocykle                              | 0,2%   | 1,6            |
| drogi powiatowe                        |        |                |
| długość                                | 83 km  |                |
| średnie natężenie ruchu (wg pomiarów)  |        | 2200 poj/dobę  |
| udział % poszczególnych typów pojazdów |        | poj./h         |
| osobowe                                | 84,3%  | 86,5           |
| dostawcze                              | 5,6%   | 5,4            |
| ciężarowe                              | 3,5%   | 3,5            |
| autobusy                               | 6,0%   | 5,5            |
| motocykle                              | 0,6%   | 0,6            |
| drogi gminne                           |        |                |
| długość                                | 169 km |                |
| średnie natężenie ruchu (szacowane)    |        | 1100 poj/dobę  |
| udział% poszczególnych typów pojazdów  |        | poj./h         |
| osobowe                                | 84,3%  | 43,3           |
| dostawcze                              | 5,6%   | 2,7            |
| ciężarowe                              | 3,5%   | 1,7            |
| autobusy                               | 6,0%   | 2,7            |

Źródło: analizy własne FEWE

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

**Tabela 6-9 Roczna emisja substancji szkodliwych do atmosfery ze środków transportu na terenie miasta Tychy [kg/rok]**

| Rodzaj drogi | Rodzaj pojazdu | Śr. prędkość [km/h] | CO      | C <sub>6</sub> H <sub>6</sub> | HC     | HCal   | HCar  | NOx    | TSP   | SOx   | Pb  |
|--------------|----------------|---------------------|---------|-------------------------------|--------|--------|-------|--------|-------|-------|-----|
| krajowe      | osobowe        | 60                  | 403896  | 3468                          | 59479  | 41635  | 12491 | 99714  | 1954  | 4954  | 49  |
|              | dostawcze      | 50                  | 40479   | 299                           | 6628   | 4640   | 1392  | 17059  | 2152  | 2447  | 2   |
|              | ciężarowe      | 40                  | 83264   | 1179                          | 63583  | 44508  | 13352 | 181271 | 16297 | 15013 | 0   |
|              | autobusy       | 40                  | 4067    | 47                            | 2457   | 1720   | 516   | 12239  | 706   | 866   | 0   |
|              | motocykle      | 60                  | 6201    | 35                            | 662    | 463    | 139   | 58     | 0     | 4     | 0   |
| powiatowe    | osobowe        | 40                  | 210100  | 1894                          | 33031  | 23122  | 6937  | 43538  | 922   | 2440  | 24  |
|              | dostawcze      | 35                  | 10646   | 91                            | 2043   | 1430   | 429   | 4423   | 488   | 676   | 1   |
|              | ciężarowe      | 30                  | 6990    | 107                           | 5759   | 4031   | 1209  | 15238  | 1421  | 1227  | 0   |
|              | autobusy       | 25                  | 24718   | 133                           | 6976   | 4883   | 1465  | 61182  | 2799  | 3433  | 0   |
|              | motocykle      | 35                  | 9000    | 68                            | 1280   | 896    | 269   | 60     | 0     | 6     | 0   |
| gminne       | osobowe        | 35                  | 224812  | 2057                          | 36102  | 25272  | 7582  | 44666  | 911   | 2635  | 25  |
|              | dostawcze      | 35                  | 10839   | 93                            | 2080   | 1456   | 437   | 4503   | 496   | 688   | 1   |
|              | ciężarowe      | 30                  | 6913    | 106                           | 5696   | 3987   | 1196  | 15070  | 1405  | 1213  | 0   |
|              | autobusy       | 25                  | 24707   | 133                           | 6973   | 4881   | 1464  | 61155  | 2798  | 3431  | 0   |
|              | motocykle      | 30                  | 9895    | 79                            | 1468   | 1028   | 308   | 59     | 0     | 6     | 0   |
| RAZEM        |                | 37,3                | 1076529 | 9788                          | 234217 | 163952 | 49185 | 560233 | 32350 | 39038 | 102 |

Źródło: analizy własne FEWE

**Tabela 6-10 Roczna emisja dwutlenku węgla ze środków transportu na terenie miasta Tychy [kg/rok]**

| Rodzaj drogi | Rodzaj pojazdu | Natężenie ruchu [poj/rok] | Śr. ilość spalonego paliwa [l/100km] | Dł. odcinka drogi [km] | Śr. ilość spalonego paliwa na danym odcinku drogi [l] | Śr. wskaźnik emisji [kgCO <sub>2</sub> /m <sup>3</sup> ] | Roczna emisja CO <sub>2</sub> [kg/rok] |
|--------------|----------------|---------------------------|--------------------------------------|------------------------|---|--|--|
| krajowe      | osobowe        | 6560127                   | 6,5                                  | 23,0                   | 1,5   | 2297   | 22529434                               |
|              | dostawcze      | 723208                    | 9,0                                  | 23,0                   | 2,1   | 2637   | 3948045                                |
|              | ciężarowe      | 1538639                   | 30,0                                 | 23,0                   | 6,9   | 2637   | 27998476                               |
|              | autobusy       | 55392                     | 25,0                                 | 23,0                   | 5,8   | 2637   | 839964                                 |
|              | motocykle      | 13593                     | 3,5                                  | 23,0                   | 0,8   | 2305   | 25226                                  |
| powiatowe    | osobowe        | 757977                    | 7,0                                  | 83,0                   | 5,81  | 2297   | 10116471                               |
|              | dostawcze      | 47165                     | 10,0                                 | 83,0                   | 8,30  | 2637   | 1032392                                |
|              | ciężarowe      | 30339                     | 32,0                                 | 83,0                   | 26,6  | 2637   | 2125101                                |
|              | autobusy       | 48091                     | 35,0                                 | 83,0                   | 29,1  | 2637   | 3684339                                |
|              | motocykle      | 4825                      | 4,1                                  | 83,0                   | 3,4   | 2305   | 37852                                  |
| gminne       | osobowe        | 378989                    | 7,5                                  | 169,0                  | 12,7  | 2297   | 11034963                               |
|              | dostawcze      | 23582                     | 11,0                                 | 169,0                  | 18,6  | 2637   | 1156154                                |
|              | ciężarowe      | 15170                     | 35,0                                 | 169,0                  | 59,2  | 2637   | 2366335                                |
|              | autobusy       | 24046                     | 40,0                                 | 169,0                  | 67,6  | 2637   | 4286769                                |
|              | motocykle      | 2412                      | 4,4                                  | 169,0                  | 7,4   | 2305   | 41355                                  |
| RAZEM        |                |                           |                                      |                        |   |  | 91 222 875                             |

Źródło: analizy własne FEWE



## 6.4 Ocena jakości powietrza na terenie miasta Tychy

Na terenie miasta Tychy zlokalizowana jest jedna automatyczna stacja monitoringu powietrza. Stacja zlokalizowana jest przy ul. Tołstoja 1, gdzie mierzone są następujące parametry:

- stężenia substancji zanieczyszczających powietrze (dwutlenek siarki, dwutlenek azotu, tlenek azotu, tlenki azotu),
- temperatura powietrza i ciśnienie atmosferyczne,
- wartości promieniowania słonecznego.

Szczegółowo wyniki tych pomiarów przedstawiono w kolejnych tabelach (stężenia pyłu zawieszonego PM10, SO<sub>2</sub>, NO, NO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> w poszczególnych miesiącach wraz z wartością uśrednioną).

**Tabela 6-11 Imisja zanieczyszczeń na terenie miasta Tychy w poszczególnych miesiącach 2011 roku – stacja przy ul. Tołstoja 1**

| Parametr                            | Jedn.             | Norma | Miesiąc |    |     |    |    |    |     |      |    |    |     |     | Wartość średnia |
|-------------------------------------|-------------------|-------|---------|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|-----|-----|-----------------|
|                                     |                   |       | I       | II | III | IV | V  | VI | VII | VIII | IX | X  | XI  | XII |                 |
| Pył zawieszony PM10                 | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 86      | 66 | 65  | 41 | 30 | 24 | 20  | 27   | 35 | 50 | 100 | 48  | 48              |
| Tlenki azotu (NO <sub>x</sub> )     | µg/m <sup>3</sup> | 30    | 90      | 43 | 53  | 39 | 34 | 24 | 21  | 25   | 44 | 51 | 99  | 57  | 48              |
| Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> ) | µg/m <sup>3</sup> | -     | 34      | 32 | 24  | 17 | 12 | 11 | 5   | 4    | 8  | 16 | 31  | 16  | 17              |
| Dwutlenek azotu (NO <sub>2</sub> )  | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 36      | 31 | 33  | 28 | 23 | 18 | 18  | 19   | 26 | 26 | 38  | 24  | 26              |
| Tlenek azotu (NO)                   | µg/m <sup>3</sup> | -     | 35      | 8  | 13  | 7  | 8  | 4  | 3   | 4    | 12 | 16 | 40  | 22  | 14              |

Źródło: WIOŚ

**Tabela 6-12 Imisja zanieczyszczeń na terenie miasta Tychy w poszczególnych miesiącach 2012 roku – stacja przy ul. Tołstoja 1**

| Parametr                            | Jedn.             | Norma | Miesiąc |    |     |    |    |    |     |      |    |    |    |     | Wartość średnia |
|-------------------------------------|-------------------|-------|---------|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|----|-----|-----------------|
|                                     |                   |       | I       | II | III | IV | V  | VI | VII | VIII | IX | X  | XI | XII |                 |
| Pył zawieszony PM10                 | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 39      | 98 | 52  | 31 | 26 | 22 | 25  | 30   | 32 | 46 | 72 | 104 | 48              |
| Tlenki azotu (NO <sub>x</sub> )     | µg/m <sup>3</sup> | 30    | 35      | 62 | 50  | 37 | 26 | 21 | 22  | 32   | 45 | 59 | 87 | 95  | 48              |
| Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> ) | µg/m <sup>3</sup> | -     | 22      | 44 | 24  | 14 | 9  | 6  | 5   | 6    | 10 | 17 | 29 | 42  | 19              |
| Dwutlenek azotu (NO <sub>2</sub> )  | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 24      | 39 | 29  | 25 | 21 | 18 | 19  | 23   | 26 | 28 | 33 | 37  | 27              |
| Tlenek azotu (NO)                   | µg/m <sup>3</sup> | -     | 7       | 15 | 14  | 8  | 4  | 2  | 2   | 6    | 13 | 20 | 36 | 38  | 14              |

Źródło: WIOŚ

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

**Tabela 6-13 Imisja zanieczyszczeń na terenie miasta Tychy w poszczególnych miesiącach 2013 roku – stacja przy ul. Tołstoja 1**

| Parametr                            | Jedn.             | Norma | Miesiąc |    |     |    |    |    |     |      |    |    |    |     | Wartość średnia |
|-------------------------------------|-------------------|-------|---------|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|----|-----|-----------------|
|                                     |                   |       | I       | II | III | IV | V  | VI | VII | VIII | IX | X  | XI | XII |                 |
| Pył zawieszony PM10                 | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 60      | 48 | 45  | 38 | 22 | 22 | 23  | 29   | 26 | 51 | 46 | 48  | 38              |
| Tlenki azotu (NOx)                  | µg/m <sup>3</sup> | 30    | 47      | 47 | 37  | 38 | 25 | 23 | 23  | 30   | 30 | 54 | 52 | 51  | 38              |
| Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> ) | µg/m <sup>3</sup> | -     | 37      | 31 | 22  | 17 | 10 | 7  | 8   | 9    | 7  | 16 | 21 | 20  | 17              |
| Dwutlenek azotu (NO <sub>2</sub> )  | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 32      | 33 | 26  | 26 | 17 | 17 | 16  | 22   | 18 | 26 | 24 | 23  | 23              |
| Tlenek azotu (NO)                   | µg/m <sup>3</sup> | -     | 47      | 47 | 37  | 38 | 25 | 23 | 23  | 30   | 30 | 54 | 52 | 51  | 38              |

Źródło: WIOŚ

Na podstawie powyższych tabel stwierdza się przekroczenie norm w zakresie rocznych stężeń:

- tlenków azotu (NOx),
- pyłu zawieszonego (PM10).

Poniżej przedstawiono zestawienie stężeń imisji pyłu zawieszonego odnotowanego na stacjach pomiarowych w gminach województwa śląskiego w 2013 roku.

**Tabela 6-14 Imisja pyłu zawieszonego PM10 odnotowana w automatycznych pomiarach na stacjach pomiarowych zlokalizowanych na terenie województwa śląskiego w 2013 roku**

| Stacja  | Jedn.             | Norma | Miesiąc |    |     |    |    |    |     |      |    |    |    |     | Rok |
|---|-------------------|-------|---------|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|----|-----|-----|
|   |                   |       | I       | II | III | IV | V  | VI | VII | VIII | IX | X  | XI | XII |     |
| Bielsko-Biała, ul. Kossak-Szczuckiej 19           | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 79      | 74 | 61  | 48 | 27 | 29 | 25  | 20   | 18 | 36 | 46 | 56  | 43  |
| Cieszyn, ul. Mickiewicza 13                       | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 64      | 54 | 41  | 35 | 16 | 21 | 21  | 22   | 18 | 31 | 43 | 36  | 33  |
| Częstochowa, Al. Armii Krajowej 3 (komunikacyjna) | µg/m <sup>3</sup> | 40    | -       | -  | -   | -  | -  | -  | 33  | 30   | 29 | 58 | 49 | 64  | 45  |
| Częstochowa, ul. Baczyńskiego 2                   | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 29      | 21 | -   | -  | -  | -  | 24  | 25   | 20 | 41 | 34 | 42  | 30  |
| Dąbrowa Górnicza, ul. Tysiąclecia 25a             | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 65      | 52 | 49  | 49 | 27 | 27 | 24  | 25   | 22 | 45 | 42 | 51  | 40  |
| Gliwice, ul. Mewy 34                              | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 78      | 71 | 68  | 54 | 34 | 29 | 30  | 32   | 29 | 56 | 52 | 48  | 49  |
| Katowice, ul. Kossutha 6                          | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 72      | 64 | 56  | 55 | 31 | 30 | 32  | 32   | 27 | 51 | 48 | 46  | 46  |
| Rybnik, ul. Borki 37a                             | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 78      | 74 | 71  | 45 | 25 | 22 | 24  | 29   | 32 | 67 | 61 | 63  | 49  |
| Sosnowiec, ul. Lubelska 51                        | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 64      | 49 | 45  | 40 | 24 | 22 | 25  | 31   | 28 | 52 | 51 | 51  | 40  |
| Tychy, ul. Tołstoja 1                             | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 60      | 48 | 45  | 38 | 22 | 22 | 23  | 29   | 26 | 51 | 46 | 48  | 38  |
| Ustroń, Sanatoryjna 7                             | µg/m <sup>3</sup> | 40    | -       | -  | -   | -  | -  | -  | -   | -    | 12 | 19 | 30 | 21  | 21  |
| Wodzisław, Gałczyńskiego 1                        | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 90      | 94 | 72  | 57 | 28 | 26 | 25  | 27   | 26 | 58 | 66 | 54  | 52  |
| Zabrze, ul. Skłodowskiej-Curie 34                 | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 78      | 68 | 59  | 54 | 40 | 30 | 31  | 32   | 30 | 59 | 56 | 56  | 49  |
| Złoty Potok, Ieńniczówka Kamienna Góra            | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 50      | 39 | 33  | 26 | 17 | 21 | 17  | 17   | 14 | 29 | 27 | 31  | 27  |
| Żywiec, ul. Kopernika 83a                         | µg/m <sup>3</sup> | 40    | -       | -  | -   | -  | -  | -  | -   | -    | -  | -  | -  | -   | -   |
| Żywiec, ul. Słowackiego 2                         | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 102     | 98 | 61  | 47 | 24 | 22 | 26  | 30   | 29 | 57 | 65 | 67  | 52  |

Źródło: WIOŚ

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

Porównując stężenia pyłu zawieszonego PM10 w gminach województwa śląskiego, w których prowadzony jest monitoring (tabela 6-14), należy ocenić że sytuacja w mieście Tychy nie jest najgorsza, ale nie jest też zadawalająca. Średnioroczne wartości stężeń pyłu PM10 rejestrowanych w Tychach, są na poziomie zbliżonym do normy.

Zdecydowanie lepsza sytuacja w porównaniu z innymi gminami województwa miała miejsce w przypadku stężeń tlenków azotu NO<sub>2</sub>. Średnioroczne stężenia NO<sub>2</sub> rejestrowane na stacji w Tychach w 2013 roku były niższe niż średnia ze średniorocznych stężeń ze wszystkich aktywnych stacji w województwie (24,3 µg/m<sup>3</sup>). Wyniki pomiarów przedstawiono w kolejnej tabeli.

**Tabela 6-15 Imisja tlenków azotu NO<sub>2</sub> odnotowana w automatycznych stacjach pomiarowych zlokalizowanych na terenie województwa śląskiego w 2013 roku**

| Stacja  | Jedn.             | Norma | Miesiąc |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    | Rok |
|---|-------------------|-------|---------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-----|
|   |                   |       | 1       | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 | 12 |     |
| Bielsko-Biała, ul. Kossak-Szczuckiej 19                     | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 36      | 36 | 25 | 24 | 16 | 16 | 15 | 16 | 18 | 22 | 23 | 27 | 22  |
| Cieszyn, ul. Mickiewicza 13                                 | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 29      | 30 | 18 | 17 | 11 | 13 | 11 | 12 | 11 | 14 | 19 | 16 | 17  |
| Częstochowa, Al. Armii Krajowej 3 (komunikacyjna)           | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 39      | 40 | 42 | 44 | 40 | 32 | 32 | 37 | 26 | 41 | 32 | 33 | 37  |
| Częstochowa, ul. Baczyńskiego 2                             | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 26      | 22 | 18 | 20 | 16 | 11 | 12 | 15 | -  | 21 | 21 | 24 | 19  |
| Dąbrowa Górnicza, ul. Tysiąclecia 25a                       | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 32      | 26 | 23 | 27 | 20 | 16 | 19 | 22 | 22 | 31 | 27 | 25 | 24  |
| Gliwice, ul. Mewy 34  | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 30      | 28 | 28 | 27 | 21 | 15 | 17 | 25 | 21 | 31 | 28 | 25 | 25  |
| Katowice, A4, ul. Górnośląska/ Plebiscytowa (komunikacyjna) | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 35      | 34 | 35 | 42 | 52 | 48 | 37 | 17 | 61 | 66 | 25 | 61 | 43  |
| Katowice, ul. Kossutha 6                                    | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 33      | 37 | 36 | 39 | 25 | 22 | 27 | 31 | 29 | 36 | 32 | 30 | 32  |
| Rybnik, ul. Borki 37a                                       | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 30      | 29 | 26 | 25 | 16 | 14 | 15 | 20 | 19 | 25 | 25 | 23 | 22  |
| Sosnowiec, ul. Lubelska 51                                  | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 63      | 41 | 38 | 34 | 28 | 35 | 44 | 37 | 35 | 36 | 47 | 35 | 39  |
| Tychy, ul. Tolstoja 1                                       | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 32      | 33 | 26 | 26 | 17 | 17 | 16 | 22 | 18 | 26 | 24 | 23 | 23  |
| Ustroń, Sanatoryjna 7                                       | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 27      | 29 | 18 | 14 | 8  | 9  | 8  | 9  | 10 | 11 | 17 | 15 | 14  |
| Wodzisław, Gałczyńskiego 1                                  | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 33      | 31 | 22 | 19 | 16 | 12 | 13 | 19 | 17 | 27 | 26 | 23 | 22  |
| Zabrze, ul. Skłodowskiej-Curie 34                           | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 34      | 32 | 27 | 30 | 20 | 15 | 18 | 22 | 21 | 33 | 17 | 17 | 24  |
| Złoty Potok, Ieśniczówka Kamienna G.                        | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 13      | 8  | 9  | 9  | 6  | 3  | 4  | 5  | 6  | 9  | 11 | 16 | 9   |
| Żory, ul. Sikorskiego 52                                    | µg/m <sup>3</sup> | 40    | 28      | 28 | 21 | 22 | 14 | 13 | 15 | 19 | 15 | 24 | 17 | 9  | 19  |
| Żywiec, ul. Słowackiego 2                                   | µg/m <sup>3</sup> | 40    | -       | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -   |

Źródło: WIOŚ

W dalszej części opracowania, wyznaczono dla poszczególnych źródeł emisje takich substancji szkodliwych jak: SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub>, CO, pył, B(a)P oraz CO<sub>2</sub> wyrażoną w kg danej substancji na rok.

Wyznaczono także emisję równoważną, czyli zastępczą. Emisja równoważna jest to wielkość ogólna emisji zanieczyszczeń pochodzących z określonego (oceniałego) źródła zanieczyszczeń, przeliczona na emisję dwutlenku siarki. Oblicza się ją poprzez sumowanie rzeczywistych emisji poszczególnych rodzajów zanieczyszczeń, emitowanych z danego źródła emisji i pomnożonych przez ich współczynniki toksyczności zgodnie ze wzorem:

$$E_r = \sum_{t=1}^n E_t \cdot K_t$$

gdzie:

$E_r$  - emisja równoważna źródeł emisji,

t - liczba różnych zanieczyszczeń emitowanych ze źródła emisji,

$E_t$  - emisja rzeczywista zanieczyszczenia o indeksie t,

$K_t$  - współczynnik toksyczności zanieczyszczenia o indeksie t, który to współczynnik wyraża stosunek dopuszczalnej średniorocznej wartości stężenia dwutlenku siarki  $e_{SO_2}$  do dopuszczalnej średniorocznej wartości stężenia danego zanieczyszczenia  $e_t$  co można określić wzorem:

$$K_t = \frac{e_{SO_2}}{e_t}$$

Współczynniki toksyczności zanieczyszczeń traktowane są jako stałe, gdyż są ilorazami wielkości określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 poz. 1031).

**Tabela 6-16 Współczynniki toksyczności zanieczyszczeń**

| Nazwa substancji       | Dopuszczalny poziom substancji w powietrzu [ $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ] | Okres uśredniania wyników | Współczynnik toksyczności zanieczyszczenia $K_t$ |
|------------------------|---|---------------------------|--|
| Dwutlenek azotu        | 40  | rok kalendarzowy          | 0,5  |
| Dwutlenek siarki       | 20  | rok kalendarzowy          | 1  |
| Tlenek węgla           | Brak  | -                         | 0  |
| pył zawieszony PM10    | 40  | rok kalendarzowy          | 0,5  |
| Benzo( $\alpha$ )piren | 0,001   | rok kalendarzowy          | 20 000   |
| Dwutlenek węgla        | Brak  | -                         | 0  |

Źródło: analizy własne FEWE

Emisja równoważna uwzględnia emisję różnego rodzaju zanieczyszczeń, o różnym stopniu toksyczności. Pozwala to na prowadzenie porównań stopnia uciążliwości poszczególnych źródeł emisji zanieczyszczeń emitujących różne związki. Umożliwia także w prosty, przejrzysty i przekonujący sposób znaleźć wspólną miarę oceny szkodliwości różnych rodzajów zanieczyszczeń, a także wyliczać efektywność wprowadzanych usprawnień.

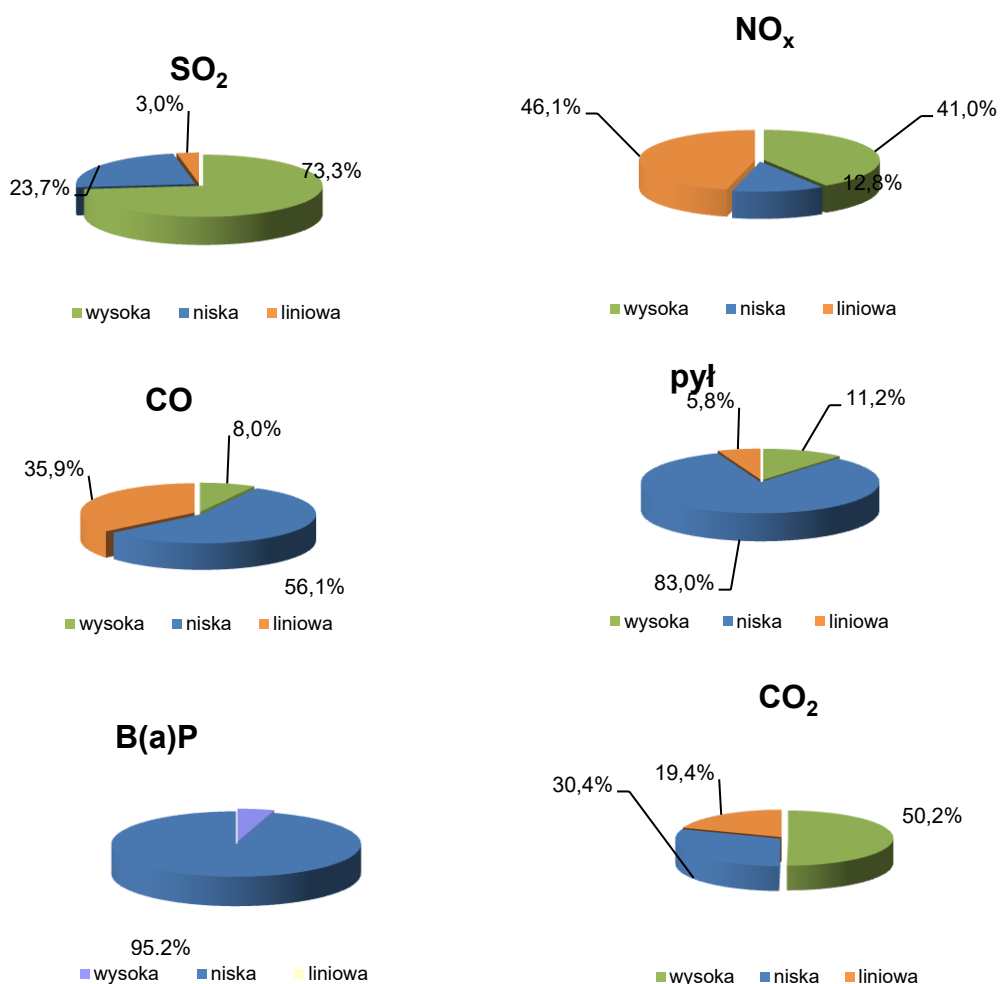
W celu oszacowania ogólnej emisji substancji szkodliwych do atmosfery ze spalania paliw w budownictwie mieszkaniowym, sektorze handlowo-usługowym i użyteczności publicznej w mieście Tychy, koniecznym było posłużenie się danymi pośrednimi. Punkt wyjściowy stanowiła w tym przypadku struktura zużycia paliw i energii miasta Tychy, dane o źródłach wysokiej emisji oraz dane Głównego Urzędu Statystycznego.

**Tabela 6-17 Zestawienie zbiorcze emisji substancji do atmosfery z poszczególnych źródeł emisji na terenie miasta Tychy w 2013 roku**

| Lp. | Substancja      | Jednostka | Rodzaj emisji |         |         |         |
|-----|-----------------|-----------|---------------|---------|---------|---------|
|     |                 |           | Wysoka        | Niska   | Liniowa | Razem   |
| 1   | SO <sub>2</sub> | Mg/rok    | 947           | 306     | 39      | 1 292   |
| 2   | NO <sub>x</sub> | Mg/rok    | 499           | 156     | 560     | 1 215   |
| 3   | CO              | Mg/rok    | 239           | 1 684   | 1 077   | 3 000   |
| 4   | pył             | Mg/rok    | 62            | 461     | 32      | 555     |
| 5   | B(a)P           | kg/rok    | 16            | 320     | 0       | 336     |
| 6   | CO <sub>2</sub> | Mg/rok    | 242 426       | 146 836 | 93 662  | 482 924 |
| 7   | Er              | Mg/rok    | 2 793         | 4 937   | 2 296   | 10 026  |

Źródło: analizy własne FEWE

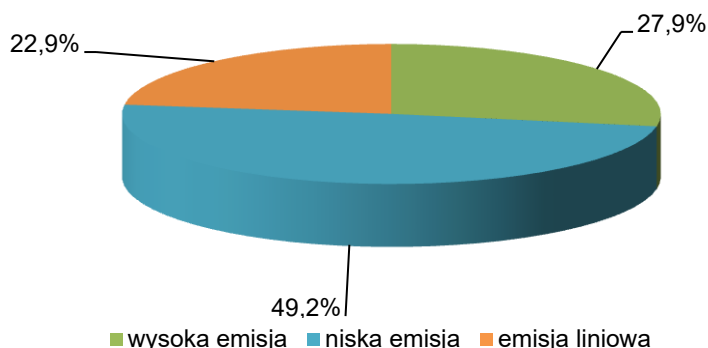
Udział punktowych, rozproszonych i liniowych źródeł w całkowitej emisji poszczególnych substancji do atmosfery przedstawia rysunek 6-9.



**Rysunek 6-9 Udział rodzajów źródeł emisji w całkowitej emisji poszczególnych zanieczyszczeń do atmosfery w Tychach w 2013 roku**

Źródło: analizy własne FEWE

Widoczny na powyższym zestawieniu największy udział niskiej emisji w emisji całkowitej, niemal wszystkich substancji szkodliwych, potwierdza także wyznaczona emisja równoważna (zastępcza, ekwiwalentna) dla omawianych rodzajów źródeł emisji co przedstawia rysunek 6-10.



**Rysunek 6-10 Udział emisji zastępczej z poszczególnych źródeł emisji w całkowitej emisji substancji szkodliwych przeliczonych na emisję równoważną SO<sub>2</sub> w Tychach w 2013 roku**

Źródło: analizy własne FEWE

Tak duży udział emisji ze źródeł rozproszonych emitujących zanieczyszczenia w wyniku bezpośredniego spalania paliw na cele grzewcze i socjalno-bytowe w mieszkalnictwie oraz w sektorach handlowo-usługowym nie powinien być wielkim zaskoczeniem.

Rodzaj i ilość stosowanych paliw, stan techniczny instalacji grzewczych oraz, co zrozumiałe, brak układów oczyszczania spalin, składają się w sumie na wspomniany efekt.

Należy także pamiętać, że decydujący wpływ na wielkość emisji zastępczej ma ilość emitowanego do atmosfery benzo(a)pirenu, którego wskaźnik toksyczności jest kilka tysięcy razy większy od tego samego wskaźnika dla dwutlenku siarki.

Wynika stąd, że wszelkie działania zmierzające do poprawy jakości powietrza w mieście Tychy powinny w pierwszej kolejności dotyczyć kontynuacji programów związanych z ograniczeniem niskiej emisji. W celu zmniejszenia emisji na terenie miasta Tychy proponuje się kontynuację dopłat do wymiany źródeł ciepła na proekologiczne.

**Tabela 6-18 Zmiana emisji substancji do atmosfery z poszczególnych źródeł emisji na terenie miasta Tychy w okresie 2013 - 2020 roku (wg planu rozwoju *business as usual*)**

| Substancja      | Jednostka | Wielkość emisji wyjściowa | Wielkość emisji prognozowanej | Zmiana emisji do 2020 r.* |          |
|-----------------|-----------|---------------------------|-------------------------------|---------------------------|----------|
|                 |           |                           |                               | Bezwzględna               | Względna |
| Pył             | Mg/a      | 461                       | 441                           | 20                        | 4,4%     |
| SO <sub>2</sub> | Mg/a      | 306                       | 280                           | 26                        | 8,6%     |
| NO <sub>2</sub> | Mg/a      | 156                       | 185                           | -29                       | -18,3%   |
| CO              | Mg/a      | 1 684                     | 1 357                         | 326                       | 19,4%    |
| B(a)P           | kg/a      | 319,91                    | 246,16                        | 74                        | 23,1%    |
| CO <sub>2</sub> | Mg/a      | 146 836                   | 146 464                       | 3371                      | 2,3%     |

\*) wielkości ze znakiem (-) oznaczają wzrost emisji

Źródło: analizy własne FEWE

## 7. Metodologia opracowania planu gospodarki niskoemisyjnej

### 7.1 Struktura PGN

Struktura i metodologia opracowania Planu gospodarki niskoemisyjnej została określona w dokumencie przygotowanym przez Komisję Europejską „How to develop a Sustainable Energy Action Plan (SEAP) – Guidebook” („Jak opracować Plan Działań na rzecz Zrównoważonej Energii (SEAP) – poradnik”).

Należy zauważyć, iż opracowanie Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy stanowi część zachodzącego już obecnie procesu związanego z redukcją zużycia energii oraz emisji CO<sub>2</sub>. Część działań stanowi kontynuację obecnej strategii miasta, wpisując się w wizję miasta przedstawioną w dalszej części opracowania.

Rekomendowana przez Komisję Europejską oraz NFOŚiGW struktura Planu wygląda następująco:

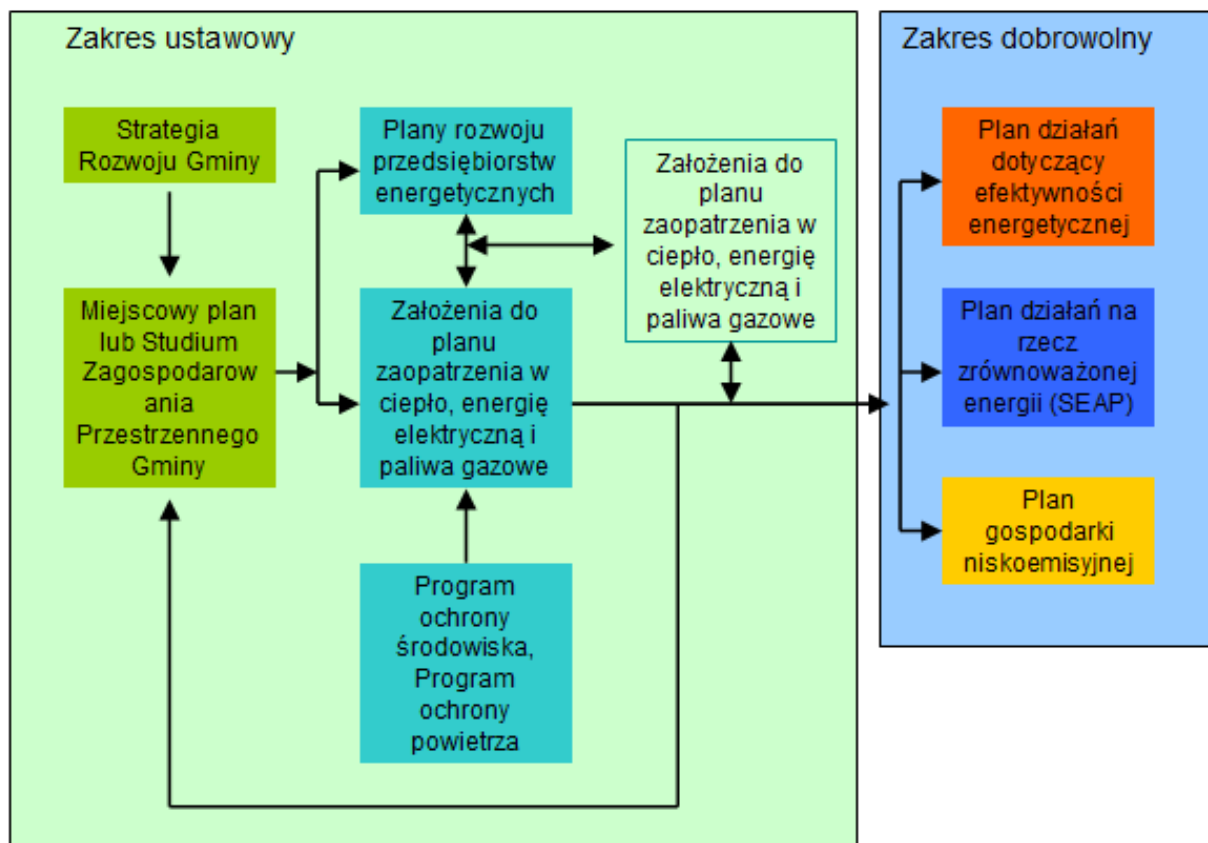
1. Podsumowanie wykonawcze
2. Strategia
3. Inwentaryzacja emisji bazowej oraz interpretacja wyników
4. Planowane działania – harmonogram

Ostatni punkt składa się z dwóch elementów:

- Działań strategicznych długoterminowych (do roku 2020)
- Działań krótko- i średnioterminowych.

Plan powinien funkcjonować jako jeden z wielu dokumentów działających w strukturach miasta wykraczając poza ramy ustawowe, jednakże w sposób oczywisty wpisując się w działania miasta na rzecz racjonalizacji zużycia energii. Plan spełnia tym samym wytyczne istniejących Założeń do Planu zaopatrzenia miasta w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe. Na poniższym wykresie przedstawiono miejsce planu w strukturze dokumentów zgodnie z obecnymi wymaganiami Ustawy – Prawo Energetyczne.





**Rysunek 7-1 Zakres Ustawy – Prawo Energetyczne dotyczący planowania energetycznego w gminie**

Źródło: interpretacja FEWE

## 7.2 Metodyka

Niniejszy plan opracowano w oparciu o informacje otrzymane od Urzędu Miasta Tychy w zakresie:

- sytuacji energetycznej miejskich budynków użyteczności publicznej,
- działań prowadzonych przez miasto w ostatnich latach oraz przedsięwzięciach planowanych,
- danych dotyczących wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych w budynkach oraz instalacjach na terenie miasta,
- informacji zawierających ścisłą specyfikację programu dofinansowania,
- danych na temat stanu oświetlenia ulicznego.

Ponadto wykorzystano następujące dokumenty uzyskane od Urzędu Miasta Tychy:

- „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy”, Uchwała Nr 0150/745/2001 Rady Miasta Tychy z dnia 30 listopada 2001 r.,
- Aktualizacja „Projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy”, Uchwała Nr XV/320/12 Rady Miasta Tychy z dnia 26 stycznia 2012 r.,
- "Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Tychy" Uchwała Nr XXXIII/692/13 Rady Miasta Tychy z dnia 30 sierpnia 2013 r.,
- Obowiązujące Miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego na terenie miasta Tychy,
- „Strategia Rozwoju Miasta Tychy 2020+”, Uchwała nr XLI/847/14 Rady Miasta Tychy z dnia 24 kwietnia 2014 r.,
- „Lokalny Program Rewitalizacji Miasta Tychy”, Uchwała Nr 0150/XXXII/724/09 Rady Miasta Tychy z dnia 25 czerwca 2009 r.,
- „Program ochrony środowiska dla miasta Tychy na lata 2013 - 2016 z uwzględnieniem perspektywy do 2020 r.”, Uchwała Nr XXXIV/706/13 Rady Miasta Tychy z dnia 26 września 2013 r.,
- Plan zrównoważonego rozwoju publicznego transportu zbiorowego dla obszaru właściwości organizatora publicznego transportu zbiorowego - Gminy Tychy.

W ramach inwentaryzacji emisji w transporcie wykorzystano następujące informacje:

- generalny pomiar ruchu w 2010 roku (Średni Dobowy Ruch),
- pomiar ruchu na drogach wojewódzkich w 2010 roku (Średni Dobowy Ruch w punktach pomiarowych w 2010 roku),
- Wieloletni Program Inwestycji Kolejowych do 2013 roku z perspektywą 2015,
- dane o rynku gazu płynnego LPG w Polsce w 2011 roku,
- zasady prognozowania wskaźników wzrostu ruchu wewnętrznego na okres 2008-2040 na sieci drogowej do celów planistyczno projektowych,
- opracowanie metodologii prognozowania zmian aktywności sektora transportu drogowego (w kontekście ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji), Ministerstwo Infrastruktury, 2011,
- prognoza ruchu dla Prognozy oddziaływania na środowisko skutków realizacji Programu Budowy Dróg Krajowych na lata 2011 – 2015, GDDKiA, 2010 r.

Na podstawie danych zebranych od Urzędu Miasta Tychy oraz danych zebranych ze źródeł podanych w dalszej części niniejszego rozdziału oszacowano potencjał redukcji emisji CO<sub>2</sub> na terenie miasta Tychy.

Informacje zawarte w poniższych podrozdziałach są istotne, także ze względu na pozyskiwanie danych w celu monitoringu efektów wdrażania planu. Część z tych informacji należy pozyskiwać cyklicznie, aktualizując inwentaryzację emisji CO<sub>2</sub>.

### 7.3 Informacje od przedsiębiorstw energetycznych

Informacje pozyskane od przedsiębiorstw energetycznych mają kluczowe znaczenie dla prawidłowego przeprowadzenia inwentaryzacji emisji. Niezmiernie istotne są dane niezbędne do uzyskania z punktu widzenia bazy danych o emisji, która stanowi część planu gospodarki niskoemisyjnej. Do podmiotów, od których uzyskano informacje należą:

- OGP - Gaz System S.A. Świerklany,
- Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. oddział w Zabrze,
- PGNIG SA Górnośląski Oddział Obrotu Gazem,
- Tauron Dystrybucja GZE S.A.,
- Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.,
- FENICE Poland sp. z o.o.,
- TAURON Ciepło sp. z o.o.

Z punktu widzenia przedsiębiorstw ciepłowniczych najbardziej istotne dane (także ze względów na monitoring prowadzonych działań) to:

- ciepło dostarczone odbiorcom końcowym zlokalizowanym na terenie miasta Tychy w poszczególnych grupach odbiorców (dane roczne),
- moc zamówiona przez odbiorców ciepła zlokalizowanych na terenie miasta Tychy w poszczególnych grupach odbiorców (dane na koniec danego roku),
- zakup energii wytworzonej z odnawialnych źródeł energii oraz wyprodukowanej przez systemy CHP duże i CHP małe zlokalizowane na terenie miasta Tychy z podziałem na typ źródła,
- długość sieci ciepłowniczych eksploatowanych na terenie miasta Tychy,
- liczba węzłów ciepłowniczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo, znajdujących się na terenie miasta Tychy,
- opis źródeł eksploatowanych przez przedsiębiorstwa zlokalizowane na terenie miasta Tychy (w tym dane dotyczące emisji zanieczyszczeń),
- informacje szczegółowe na temat systemów ciepłowniczych miasta Tychy, plany rozwoju przedsiębiorstw, a także planowane inwestycje.

Z punktu widzenia przedsiębiorstw gazowniczych najbardziej istotne dane to:

- zestawienie długości sieci gazowniczych zlokalizowanych na terenie miasta,
- zestawienie stacji redukcyjno-pomiarowych,
- ocenę stanu bezpieczeństwa energetycznego,
- typ rozprowadzanego gazu,
- wyszczególnienie planowanych inwestycji,
- liczba odbiorców gazu w poszczególnych grupach odbiorców (dane na koniec danego roku),
- zużycie gazu w poszczególnych grupach odbiorców (dane roczne).

Z punktu widzenia przedsiębiorstw elektroenergetycznych najbardziej istotne dane to:

- liczba odbiorców energii elektrycznej zlokalizowanych na terenie miasta Tychy w poszczególnych grupach taryfowych (dane na koniec danego roku),
- zużycie energii elektrycznej przez odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Tychy w poszczególnych grupach taryfowych (dane roczne),
- najwięksi odbiorcy energii elektrycznej na terenie miasta,
- informacje w zakresie zasilania oraz planowanych inwestycji,
- liczba odbiorców energii elektrycznej u których zainstalowano elektroniczne liczniki ze zdalną transmisją danych.

## 7.4 Ankietyzacja obiektów mieszkalnych jednorodzinnych i wielorodzinnych

W ramach inwentaryzacji źródeł ogrzewania na terenie miasta Tychy przeprowadzono ankietyzację wśród właścicieli i administratorów budynków wielorodzinnych. Łącznie uzyskano informacje dotyczące 558 budynków wielorodzinnych zlokalizowanych na terenie miasta o łącznej powierzchni 1 860 443 m<sup>2</sup>, co stanowi ok. 90% powierzchni mieszkalnej wszystkich budynków wielorodzinnych w mieście. Tak duży udział zinwentaryzowanej powierzchni budynków w ramach przeprowadzenia bilansu energetycznego gminy jest unikalny w skali całego kraju. Informacje istotne z punktu widzenia PGN dotyczą poszczególnych budynków administrowanych przez dany podmiot. Należą do nich:

- liczba mieszkań,
- powierzchnia użytkowa,
- kubatura całkowita,
- rok budowy,
- sposób wytwarzania ciepła (ogrzewanie, ciepła woda użytkowa),

- moc zamówiona / zużycie energii,
- stan techniczny (z naciskiem na informacje ważne z punktu widzenia gospodarki cieplnej obiektu oraz zużycia energii elektrycznej),
- planowane przedsięwzięcia modernizacyjne.

Przeprowadzono bezpośrednią ankietyzację sektora mieszkaniowego zabudowy jednorodzinnej, która objęła ponad 75% wszystkich punktów adresowych domostw w mieście Tychy. W jej trakcie zebrano informacje o systemach ogrzewania, stanie ochrony cieplnej budynków i planach inwestycyjnych mieszkańców. Pozyskano ankiety z budynków o łącznej powierzchni wynoszącej blisko 615 tys. m<sup>2</sup>, zamieszkałej przez ok. 16 tys. mieszkańców. Ankietyzacja potwierdziła, iż najczęściej wykorzystywanym w tym sektorze źródłem ogrzewania w mieście Tychy są kotłownie na paliwo stałe (węgiel, drewno) a następnie ogrzewanie gazowe. W ostatnich latach część mieszkańców przeprowadziła już pewne prace termomodernizacyjne (jak ocieplenie ścian zewnętrznych, wymiana okien oraz modernizacje instalacji grzewczych), a część wyraziła chęć realizacji przedsięwzięć w razie pojawienia się zewnętrznego wsparcia finansowego. Spora grupa mieszkańców zainteresowana jest także wymianą obecnego źródła ogrzewania na ogrzewanie z miejskiej sieci ciepłowniczej, nowe węglowe (np. retortowe) lub gazowe oraz instalacją OZE (głównie pompy ciepła i kolektory słoneczne).

## 7.5 Pozostałe źródła danych

Pozyskano informacje od przedsiębiorstw prowadzących działalność na terenie miasta. Ankietyzacja dotyczyła źródeł ciepła, stanu technicznego budynków oraz planów modernizacyjnych.

Ankietyzacji poddano również firmy transportowe prowadzące działalność na terenie miasta:

- Miejski Zarząd Komunikacji w Tychach,
- Przedsiębiorstwo Komunikacji Miejskiej sp. z o.o.,
- Tyskie Linie Trolejbusowe sp z o.o.,
- Przewozy Regionalne sp. z o.o.,
- Koleje Śląskie sp. z o.o. ,
- PKP Intercity Spółka Akcyjna.

Pytano o aktualny stan taboru autobusowego, zużycie paliw i plany zakupu nowego taboru.

Ponadto do bilansu energetycznego wykorzystano dane uzyskane z:

- Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego,
- Głównego Urzędu Statystycznego.

## 8. Inwentaryzacja emisji CO<sub>2</sub>

### 8.1 Podstawowe założenia

Inwentaryzację emisji zanieczyszczeń oraz CO<sub>2</sub> do atmosfery wykonano w oparciu o bilans energetyczny miasta Tychy. Podstawowe założenia metodyczne:

- jako rok bazowy inwentaryzacji przyjęto rok 2013. Jest to rok, dla którego udało się zebrać kompleksowe dane we wszystkich grupach odbiorców, wytwórców i dostawców energii,
- w obliczeniach zużycia energii przyjęto dane uzyskane w ramach ankietyzacji przeprowadzonej na użytek niniejszego PGN, ankietyzacja została opisana w rozdziale 7
- bilans paliwowy uzupełniono informacjami od przedsiębiorstw energetycznych funkcjonujących na terenie miasta, uzyskanymi w ramach opracowywania „Planu gospodarki niskoemisyjnej”. **Przeprowadzono własne obliczenia zużycia energii końcowej wśród odbiorców.**

Inwentaryzacja emisji składa się z dwóch podstawowych elementów:

- inwentaryzacji emisji CO<sub>2</sub>,
- inwentaryzacji emisji zanieczyszczeń ze źródeł zlokalizowanych na terenie miasta w tym inwentaryzacja tzw. niskiej emisji oraz emisji liniowej (pochodzącej z transportu).

Inwentaryzacja emisji CO<sub>2</sub> (bazowa oraz prognoza do roku 2020) została wykonana zgodnie z wytycznymi Porozumienia Burmistrzów (Covenant of Mayors) określonymi m.in. w dokumencie „How to develop a Sustainable Energy Action Plan” (tłumaczenie polskie "Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii")

Dokument opracowano zgodnie z wytycznymi Porozumienia Burmistrzów przedstawionymi na początku roku 2010, zawierającymi m.in. nowe wskaźniki emisji CO<sub>2</sub> dla poszczególnych nośników. W celu obliczenia emisji CO<sub>2</sub> w roku bazowym wyznacza się zużycie energii finalnej dla poszczególnych sektorów odbiorców w tych latach na obszarze miasta Tychy. Wyróżniono następujące sektory odbiorców:

- sektor obiektów/instalacji użyteczności publicznej,
- sektor handel, usługi, przedsiębiorstwa,
- sektor mieszkalny,
- sektor przemysłowy,
- oświetlenie uliczne,

- sektor transportowy.

Jako nośniki zużywane na terenie miasta wyróżnia się:

- ciepło sieciowe,
- gaz ziemny,
- energię elektryczną,
- paliwa węglowe,
- drewno i biomasę,
- olej opałowy,
- gaz płynny LPG,
- olej napędowy,
- benzyna,
- energię ze źródeł odnawialnych.

Do inwentaryzacji emisji CO<sub>2</sub> w roku bazowym 2013 posłużono się zestawem wskaźników odpowiednich dla danego nośnika energii paliwa. Wartość wskaźnika oraz jego źródło przedstawiono w poniższej tabeli:

**Tabela 8-1 Wskaźniki emisji CO<sub>2</sub> wykorzystane w ramach inwentaryzacji emisji**

| Nośnik              | Wartość wskaźnika (Mg CO <sub>2</sub> /MWh) | Źródła danych  |
|---------------------|---|--|
| Energia elektryczna | 0,728                                       | KOBIZE - Referencyjny wskaźnik jednostkowej emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczania poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce<br><br>Przedsiębiorstwa wytwarzające energię elektryczną w skojarzeniu z ciepłem - ankieta dotycząca emisji zanieczyszczeń ze źródeł ciepła i energii elektrycznej |
| Gaz ziemny          | 0,201                                       | KOBIZE - Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO <sub>2</sub> (WE) w roku 2010 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2013   |
| Olej opałowy        | 0,276                                       |  |
| Benzyna silnikowa   | 0,247                                       |  |
| Olej napędowy       | 0,264                                       |  |
| Ciekły gaz ziemny   | 0,225                                       |  |
| Węgiel              | 0,341                                       |  |
| Ciepło sieciowe     | 0,218                                       | Przedsiębiorstwa ciepłownicze - ankieta dotycząca emisji zanieczyszczeń ze źródeł ciepła   |

## 8.2 Charakterystyka głównych sektorów odbiorców energii

W poniższym rozdziale przedstawiono charakterystykę zużycia energii w poszczególnych sektorach odbiorców energii:

- Obiekty użyteczności publicznej – z uwagi na przejrzystość bilansowania poszczególnych sektorów do sektora użyteczności publicznej zaliczono obiekty użyteczności publicznej administrowane przez miasto. Pozostałe obiekty użyteczności publicznej (powiatowe, państwowe) także zostały zbilansowane, jednak w grupie handel, usługi przedsiębiorstwa.
- Obiekty mieszkalne – budynki mieszkalne jedno i wielorodzinne
- Handel, usługi przedsiębiorstwa – budynki w których prowadzona jest działalność gospodarcza handlową, usługową lub produkcyjną, a także budynki powiatowe zlokalizowane na terenie miasta.
- Oświetlenie – źródła oświetlenia miejskiego placów i ulic.
- Transport – pojazdy poruszające się w obszarze miasta Tychy, w uwzględnieniu transportu publicznego autobusowego, trolejbusowego i kolejowego, transportu prywatnego osobowego oraz przewozu towarów.
- Przemysł – duże obiekty w których prowadzona jest głównie działalność produkcyjna.

### 8.2.1 Obiekty użyteczności publicznej

Na obszarze miasta znajdują się budynki użyteczności publicznej o zróżnicowanym przeznaczeniu, wieku i technologii wykonania. Na potrzeby niniejszego opracowania, wprowadzono podział na budynki administrowane przez Urząd Miasta oraz inne obiekty pełniące funkcje użyteczności publicznej, m.in. kulturalne, oświatowe, służby zdrowia. Wykaz obiektów użyteczności publicznej należących do miasta i użytkowanych przez miasto przedstawiono w załączniku 1.

W tabeli 8-2 przedstawiono zużycie poszczególnych nośników energii w sektorze użyteczności publicznej w roku 2013.

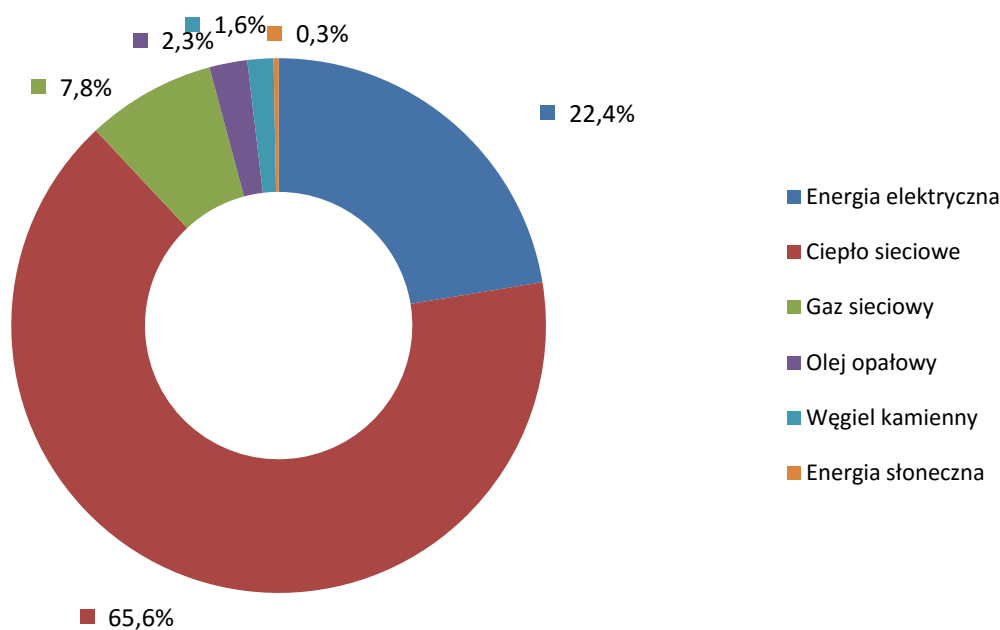


**Tabela 8-2 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w obiektach użyteczności publicznej**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka      | Zużycie energii  |
|----------|-------------------------|----------------|------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MWh/rok        | 9 704,68         |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MWh/rok        | 28 423,31        |
| 3        | Gaz sieciowy            | MWh/rok        | 3 384,48         |
| 4        | Olej opałowy            | MWh/rok        | 992,45           |
| 5        | Węgiel kamienny         | MWh/rok        | 681,58           |
| 6        | Energia słoneczna       | MWh/rok        | 131,39           |
| <b>7</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MWh/rok</b> | <b>43 317,89</b> |

Źródło: analizy własne FEWE

Na poniższym rysunku przedstawiono udział poszczególnych nośników w pokryciu zapotrzebowania na energię końcową w obiektach użyteczności publicznej.



**Rysunek 8-1 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze użyteczności publicznej**

Źródło: analizy własne FEWE

Obecnie budynki użyteczności publicznej używają:

- ok. 1,6% całkowitej energii zużywanej w mieście,

- ok. 1,0% energii elektrycznej wykorzystywanej na terenie miasta,
- ok. 4,3% ciepła sieciowego wykorzystywanego na terenie miasta,
- ok. 0,7% gazu ziemnego wykorzystywanego na terenie miasta.

Głównym nośnikiem energii wykorzystywanym w obiektach użyteczności jest ciepło sieciowe wykorzystywane w celach ogrzewania i przygotowywania ciepłej wody użytkowej (ok. 65,5%). Pozostałymi nośnikami energii są: energia elektryczna (ok. 22,4%) oraz gaz ziemny (ponad 7,8%). Udział odnawialnych źródeł energii w bilansie energii budynków użyteczności wynosi ok. 0,3%.

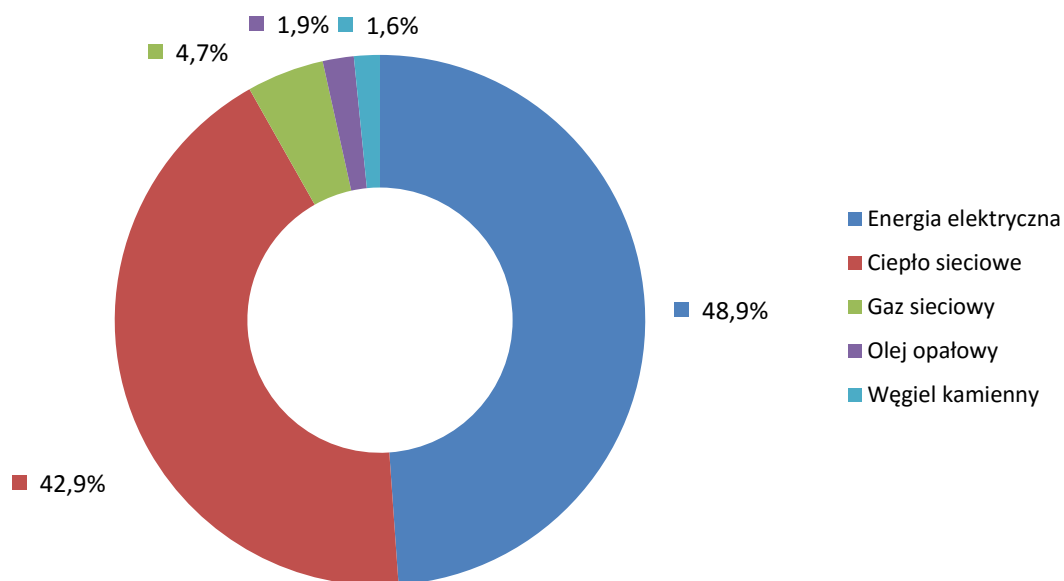
W kolejnej tabeli przedstawiono emisje CO<sub>2</sub> związaną z wykorzystywaniem nośników energii w sektorze obiektów użyteczności publicznej w roku 2013.

**Tabela 8-3 Roczna emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w obiektach użyteczności publicznej**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka                   | Emisja CO <sub>2</sub> |
|----------|-------------------------|-----------------------------|------------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 7 055,30               |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 6 196,28               |
| 3        | Gaz sieciowy            | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 680,28                 |
| 4        | Olej opałowy            | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 273,62                 |
| 5        | Węgiel kamienny         | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 227,44                 |
| <b>6</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MgCO<sub>2</sub>/rok</b> | <b>14 205,48</b>       |

Źródło: analizy własne FEWE

Na rysunku 8-2 przedstawiono procentowy udział poszczególnych nośników w całkowitej emisji CO<sub>2</sub>.



**Rysunek 8-2 Udział emisji CO<sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze użyteczności publicznej**

Źródło: analizy własne FEWE

## 8.2.2 Obiekty mieszkalne

Sektor mieszkaniowy jest drugim co do wielkości odbiorcą energii na terenie miasta, charakteryzującym się także dużą dynamiką zmian źródeł zasilania w ciepło. Obserwuje się częściową wymianę źródeł na bardziej efektywne o wyższej sprawności. Niestety często tego typu inwestycje nie wiążą się jednak ze zmianą nośnika wykorzystywanego na potrzeby ogrzewania na bardziej ekologiczny typu: gaz, olej opałowy oraz energia elektryczna. Dzieje się tak, głównie ze względu na coraz wyższe ceny tych nośników energii. W ostatnich latach obserwuje się ogólnokrajowe zwiększenie emisji CO<sub>2</sub> związanej z wykorzystaniem energii właśnie w tej grupie odbiorców. Dlatego też działania promujące niskoemisyjne inwestycje i zachowania mieszkańców mogą mieć kluczowe znaczenie dla realizacji celów indykatorywnych PGN.

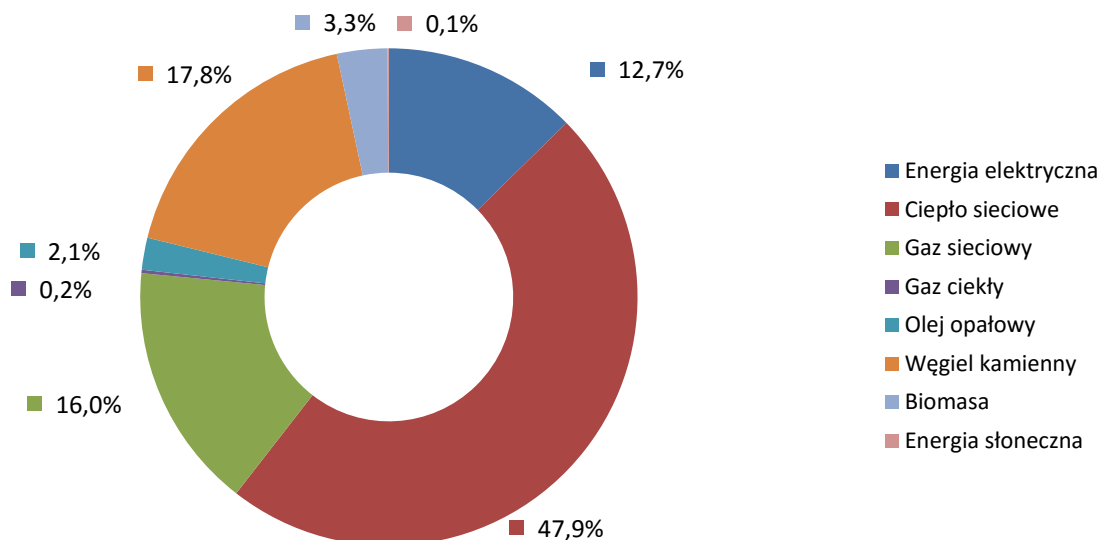
W tabeli 8-4 przedstawiono zużycie poszczególnych nośników energii w sektorze mieszkalnictwa w roku 2013.

**Tabela 8-4 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze mieszkalnictwa**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka      | Zużycie energii   |
|----------|-------------------------|----------------|-------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MWh/rok        | 96 326,00         |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MWh/rok        | 364 164,10        |
| 3        | Gaz sieciowy            | MWh/rok        | 121 824,46        |
| 4        | Gaz ciekły              | MWh/rok        | 1 685,12          |
| 5        | Olej opałowy            | MWh/rok        | 15 851,66         |
| 6        | Węgiel kamienny         | MWh/rok        | 135 452,49        |
| 7        | Biomasa                 | MWh/rok        | 24 921,62         |
| 8        | Energia słoneczna       | MWh/rok        | 666,67            |
| <b>9</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MWh/rok</b> | <b>760 892,11</b> |

Źródło: analizy własne FEWE

Na poniższym rysunku przedstawiono udział poszczególnych nośników w pokryciu zapotrzebowania na energię końcową w obiektach mieszkaniowych.



**Rysunek 8-3 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze mieszkalnictwa**

Źródło: analizy własne FEWE

Obecnie sektor mieszkalnictwa zużywa:

- ok. 29,0% całkowitej energii zużywanej w mieście,
- ok. 10,0% energii elektrycznej wykorzystywanej na terenie miasta,
- ok. 55,3% ciepła sieciowego wykorzystywanego na terenie miasta,
- ok. 26,1% gazu ziemnego wykorzystywanego na terenie miasta.

Głównym sieciowym nośnikiem energii wykorzystywanym w obiektach mieszkalnych jest ciepło sieciowe wykorzystywane w celach ogrzewania i przygotowywania ciepłej wody użytkowej stanowiąc ok. 47,9% potrzeb energetycznych w tej grupie odbiorców. Gaz sieciowy stanowi ok. 16% rynku energii, węgiel kamienny stanowi ok. 17,8% a energia elektryczna stanowi 12,7%. Ponadto najczęściej wykorzystywanymi paliwami jest drewno (ok. 3,3%) oraz olej opałowy (ok. 2,1%). Udział pozostałych paliw nie przekracza 1%.

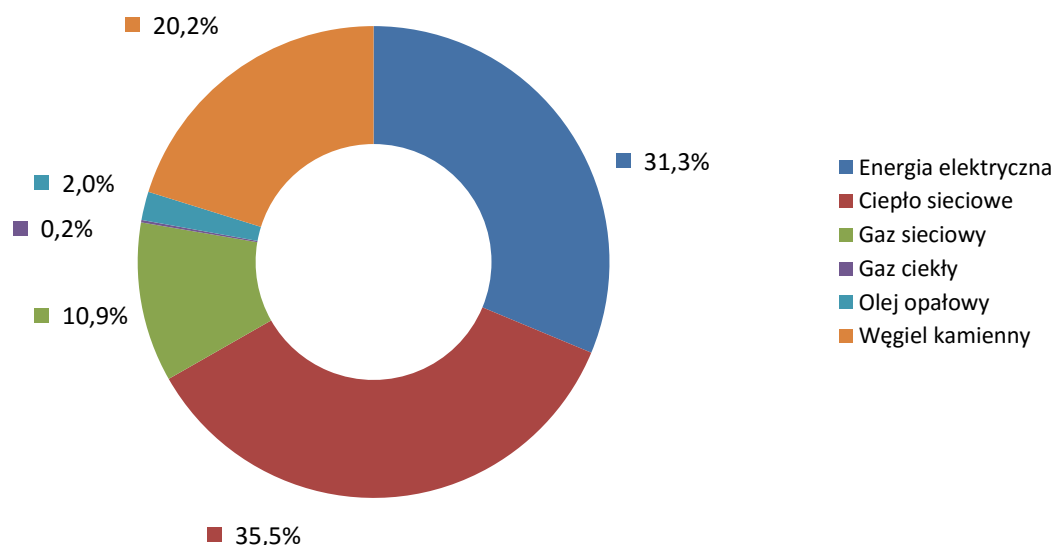
W poniższej tabeli przedstawiono emisje CO<sub>2</sub> związana z wykorzystywaniem nośników energii w sektorze mieszkalnictwa w roku 2013.

**Tabela 8-5 Roczna emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w obiektach mieszkalnych**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka                   | Emisja CO <sub>2</sub> |
|----------|-------------------------|-----------------------------|------------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 70 029,00              |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 79 387,77              |
| 3        | Gaz sieciowy            | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 24 486,72              |
| 4        | Gaz ciekły              | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 378,78                 |
| 5        | Olej opałowy            | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 4 370,30               |
| 6        | Węgiel kamienny         | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 45 200,49              |
| <b>7</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MgCO<sub>2</sub>/rok</b> | <b>178 652,58</b>      |

Źródło: analizy własne FEWE

Na rysunku 8-4 przedstawiono procentowy udział poszczególnych nośników w całkowitej emisji CO<sub>2</sub>.



**Rysunek 8-4 Udział emisji CO<sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze mieszkalnictwa**

### 8.2.3 Handel, usługi, przedsiębiorstwa

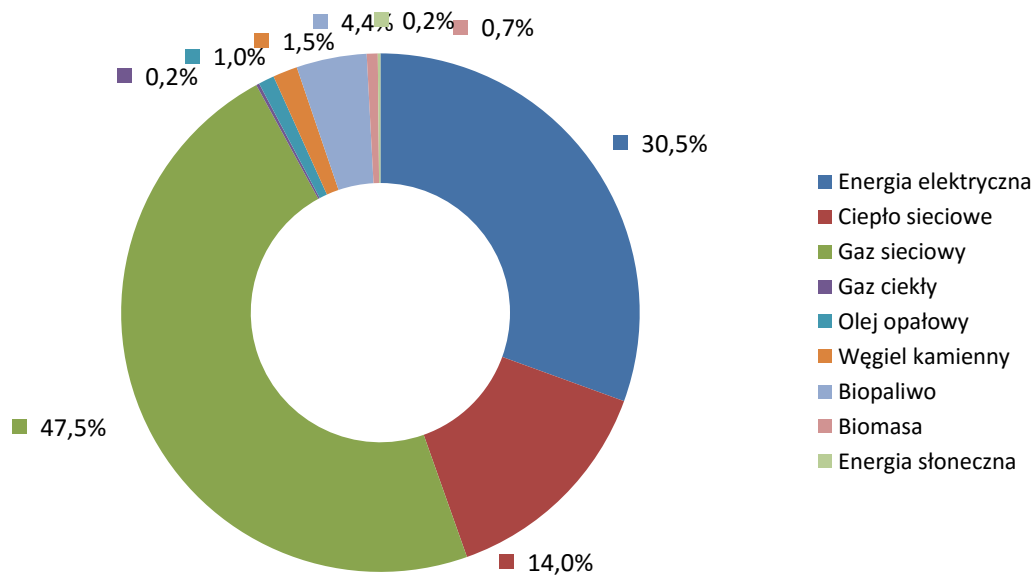
Obiekty z grupy handel, usługi, przedsiębiorstwa stanowią jedną z ważniejszych grup użytkowników energii. Ponadto, jest to grupa charakteryzująca się dynamicznym wzrostem konsumpcji energii. W poniższej tabeli przedstawiono zużycie poszczególnych nośników energii w sektorze handel, usługi, przedsiębiorstwa w roku 2013.

**Tabela 8-6 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze handel, usługi przedsiębiorstwa**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka      | Zużycie energii |
|----------|-------------------------|----------------|-----------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MWh/rok        | 68 317,76       |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MWh/rok        | 31 388,21       |
| 3        | Gaz sieciowy            | MWh/rok        | 106 175,66      |
| 4        | Gaz ciekły              | MWh/rok        | 439,98          |
| 5        | Olej opałowy            | MWh/rok        | 2 209,32        |
| 6        | Węgiel kamienny         | MWh/rok        | 3 429,90        |
| 7        | Biomasa                 | MWh/rok        | 9 805,00        |
| 8        | Energia słoneczna       | MWh/rok        | 1 530,00        |
| <b>9</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MWh/rok</b> | <b>361,11</b>   |

Źródło: analizy własne FEWE

Na poniższym rysunku przedstawiono udział poszczególnych nośników w pokryciu zapotrzebowania na energię końcową w obiektach grupy handel, usługi, przedsiębiorstwa.



**Rysunek 8-5 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze handel, usługi przedsiębiorstwa**

Źródło: analizy własne FEWE

Obecnie sektor handlowo-usługowy zużywa:

- ok. 7,8% całkowitej energii zużywanej w mieście,
- ok. 6,3% energii elektrycznej wykorzystywanej na terenie miasta,
- ok. 4,8% ciepła sieciowego wykorzystywanego na terenie miasta,
- ok. 22,7% gazu ziemnego wykorzystywanego na terenie miasta.

Głównym nośnikiem energii wykorzystywanym w przedsiębiorstwach jest gaz ziemny (ok. 47,5%), energia elektryczna (ok. 30,5%) oraz ciepło sieciowe (ok. 15,0%). Ponadto, najczęściej wykorzystywanymi nośnikami energii są: biogaz (4,4%), węgiel kamienny (ok. 1,5%) oraz olej opałowy (ok. 1,0%). Udział zużycia pozostałych nośników nie przekracza 2%.

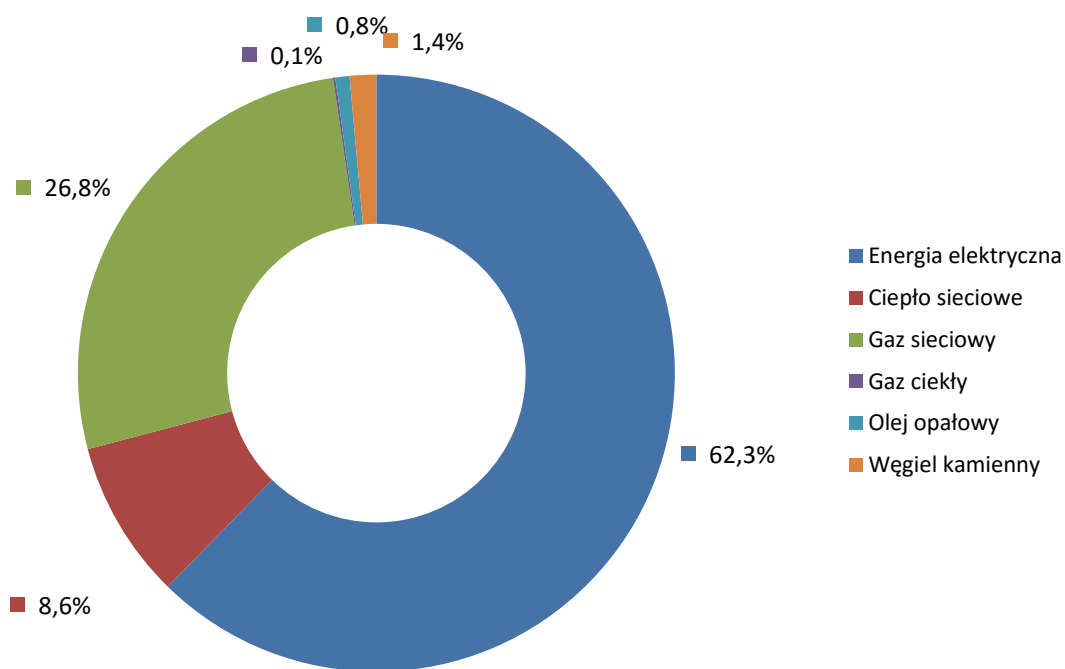
W tabeli 8-7 przedstawiono emisje CO<sub>2</sub> związana z wykorzystywaniem nośników energii w sektorze handel, usługi, przedsiębiorstwa w roku 2013.

**Tabela 8-7 Roczna emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w obiektach sektora handel, usługi, przedsiębiorstwa**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka                   | Emisja CO <sub>2</sub> |
|----------|-------------------------|-----------------------------|------------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 49 667,01              |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 6 842,63               |
| 3        | Gaz sieciowy            | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 21 341,31              |
| 4        | Gaz ciekły              | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 98,90                  |
| 5        | Olej opałowy            | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 609,11                 |
| 6        | Węgiel kamienny         | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 1 144,56               |
| <b>7</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MgCO<sub>2</sub>/rok</b> | <b>78 558,96</b>       |

Źródło: analizy własne FEWE

Na poniższym rysunku przedstawiono procentowy udział poszczególnych nośników w całkowitej emisji CO<sub>2</sub>.



**Rysunek 8-6 Udział emisji CO<sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze handel, usługi, przedsiębiorstwa**

Źródło: analizy własne FEWE



## 8.2.4 Oświetlenie uliczne

Na terenie miasta Tychy zainstalowanych jest łącznie 12 825 punktów świetlnych o łącznym zużyciu energii elektrycznej w 2013 r. wynoszącym 7 638 MWh/rok.

W poniższej tabeli przedstawiono zużycie energii oraz emisję CO<sub>2</sub> w 2013 roku.

**Tabela 8-8 Zużycie energii oraz emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia miejskiego**

| Nośnik energii / paliwo | Zużycie energii [MWh/rok] | Emisja CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] |
|-------------------------|---------------------------|---|
| Energia elektryczna     | 7 638                     | 5 652   |

Źródło: analizy własne FEWE

Obecnie oświetlenie uliczne zużywa:

- ok. 0,3% całkowitej energii zużywanej w mieście,
- ok. 0,8% energii elektrycznej wykorzystywanej na terenie miasta.

## 8.2.5 Transport

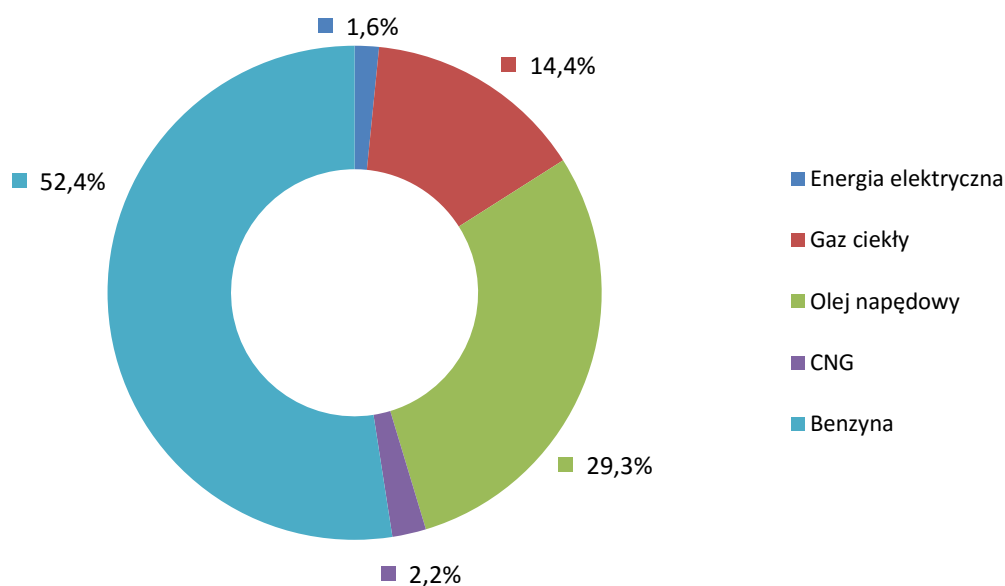
Sektor transportu charakteryzuje się bardzo dużą dynamiką zmian, zarówno w zakresie liczby pojazdów poruszających się po drogach i jakości tych pojazdów. Jednocześnie miasto nieustannie poprawia stan istniejącej infrastruktury, szukając nowych rozwiązań w transporcie zarówno po stronie systemowej komunikacji publicznej jak i infrastruktury drogowej. W poniższej tabeli przedstawiono zużycie poszczególnych nośników energii w sektorze transportowym w roku 2013.

**Tabela 8-9 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze transportowym**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka      | Zużycie energii   |
|----------|-------------------------|----------------|-------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MWh/rok        | 5 651,50          |
| 2        | Gaz ciekły              | MWh/rok        | 51 327,73         |
| 3        | Olej napędowy           | MWh/rok        | 104 540,66        |
| 4        | CNG                     | MWh/rok        | 7 887,15          |
| 5        | Benzyna                 | MWh/rok        | 186 847,60        |
| <b>6</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MWh/rok</b> | <b>356 254,65</b> |

Źródło: analizy własne FEWE

Na poniższym rysunku przedstawiono udział poszczególnych nośników w pokryciu zapotrzebowania na energię końcową w sektorze transportowym.



**Rysunek 8-7 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze transportowym**

Źródło: analizy własne FEWE

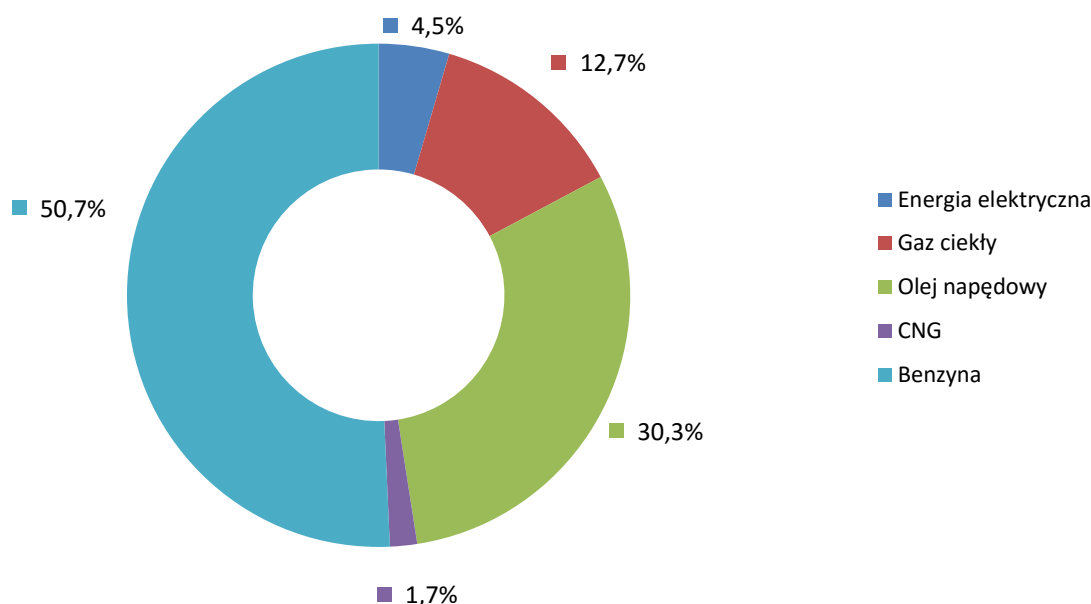
Obecnie sektor transportowy wykorzystuje ok. 13,6% całkowitej energii zużywanej w mieście. Głównymi nośnikami energii wykorzystywanymi w sektorze transportu są: benzyna (ponad 52%) oraz olej napędowy (ok. 29,3%). Udział LPG w bilansie paliwowym wynosi ponad 14%, a energii elektrycznej ponad 1,6% (pociągi oraz trolejbusy). W poniższej tabeli przedstawiono emisje CO<sub>2</sub> związaną z wykorzystywaniem nośników energii w sektorze transportowym w roku 2013.

**Tabela 8-10 Roczna emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w sektorze transportowym**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka                   | Emisja CO <sub>2</sub> |
|----------|-------------------------|-----------------------------|------------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 4 125,60               |
| 2        | Gaz ciekły              | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 11 538,47              |
| 3        | Olej napędowy           | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 27 598,74              |
| 4        | CNG                     | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 1 585,32               |
| 5        | Benzyna                 | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 46 151,36              |
| <b>6</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MgCO<sub>2</sub>/rok</b> | <b>90 999,48</b>       |

Źródło: analizy własne FEWE

Na poniższym rysunku przedstawiono procentowy udział poszczególnych nośników w całkowitej emisji CO<sub>2</sub>.



**Rysunek 8-8 Udział emisji CO<sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze transportu**

## 8.2.6 Przemysł

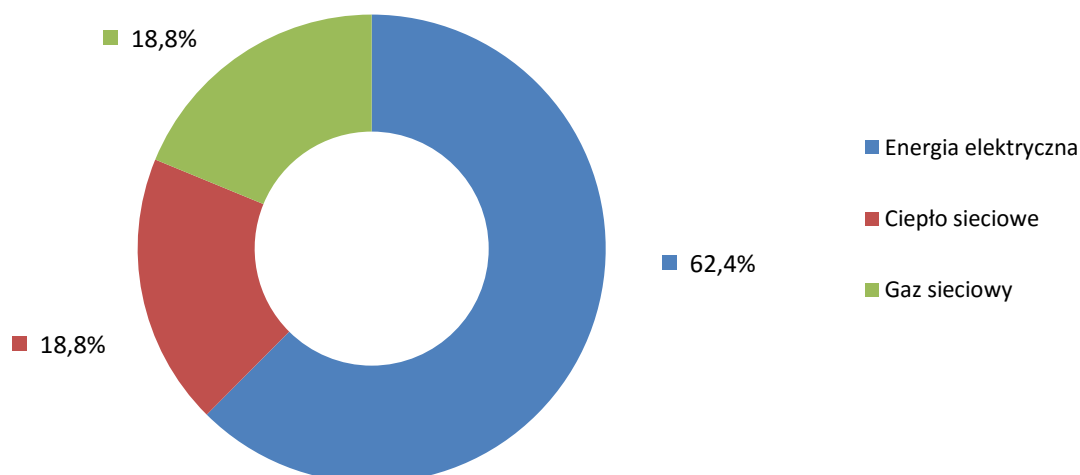
Odbiorcy przemysłowi stanowią największą grupę odbiorców energii. W poniższej tabeli przedstawiono zużycie poszczególnych nośników energii w przemyśle w roku 2013.

**Tabela 8-11 Zużycie energii w podziale na poszczególne nośniki energii wykorzystywane w sektorze przemyśle**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka      | Zużycie energii     |
|----------|-------------------------|----------------|---------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MWh/rok        | 779 928,42          |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MWh/rok        | 234 332,72          |
| 3        | Gaz sieciowy            | MWh/rok        | 234 647,50          |
| <b>4</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MWh/rok</b> | <b>1 248 908,64</b> |

Źródło: analizy własne FEWE

Na rysunku 8-9 przedstawiono udział poszczególnych nośników w pokryciu zapotrzebowania na energię końcową w sektorze przemyśle.



**Rysunek 8-9 Udział poszczególnych nośników energii wykorzystywanych w sektorze przemysłowym**

Źródło: analizy własne FEWE

Obecnie sektor przemysłowy zużywa:

- ok. 47,6% całkowitej energii zużywanej w mieście,
- ok. 81,3% energii elektrycznej wykorzystywanej na terenie miasta,
- ok. 35,6% ciepła sieciowego wykorzystywanego na terenie miasta,
- ok. 50,3% gazu ziemnego wykorzystywanego na terenie miasta.

Głównym nośnikiem energii wykorzystywanym w przedsiębiorstwach przemysłowych są nośniki sieciowe: energia elektryczna (ok. 62,4%), ciepło sieciowe (ok. 18,8%) oraz gaz ziemny (ok. 18,8%).

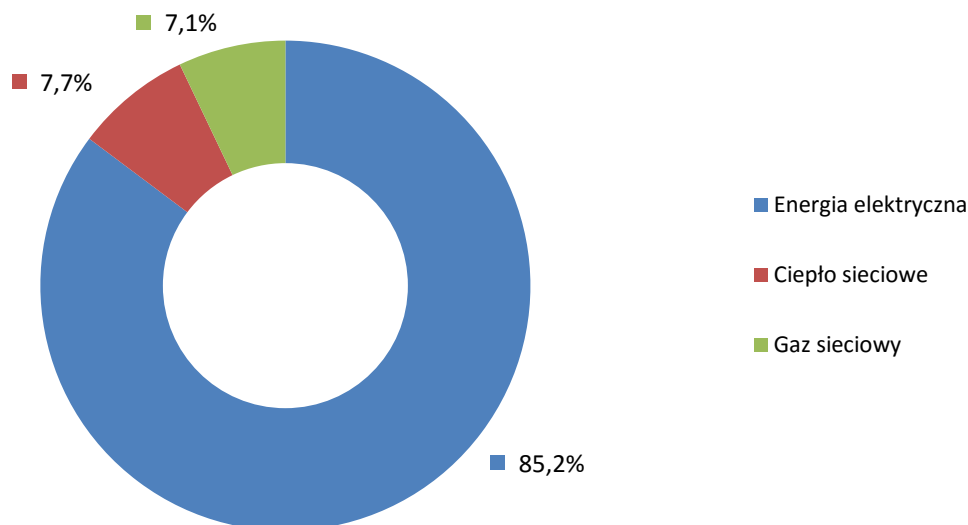
W poniższej tabeli przedstawiono emisje CO<sub>2</sub> związaną z wykorzystywaniem nośników energii w sektorze przemysłowym w roku 2013.

**Tabela 8-12 Roczna emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem poszczególnych nośników energii w sektorze przemysłu**

| Lp.      | Nośnik energii / paliwo | Jednostka                   | Emisja CO <sub>2</sub> |
|----------|-------------------------|-----------------------------|------------------------|
| 1        | Energia elektryczna     | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 567 007,96             |
| 2        | Ciepło sieciowe         | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 51 084,53              |
| 3        | Gaz sieciowy            | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 47 164,15              |
| <b>4</b> | <b>RAZEM</b>            | <b>MgCO<sub>2</sub>/rok</b> | <b>665 256,64</b>      |

Źródło: analizy własne FEWE

Na poniższym rysunku przedstawiono procentowy udział poszczególnych nośników w całkowitej emisji CO<sub>2</sub>.



**Rysunek 8-10 Udział emisji CO<sub>2</sub> z nośników energii wykorzystywanych w sektorze przemysłowym**

Źródło: analizy własne FEWE

### 8.3 Bazowa inwentaryzacja emisji CO<sub>2</sub> - rok 2013

Inwentaryzacja obejmuje sektor przemysłowy, jednak emisja związana ze zużyciem energii w tej grupie odbiorców została wyłączona z obliczeń możliwej do osiągnięcia redukcji emisji CO<sub>2</sub>, co jest zgodne z metodologią przygotowania SEAP oraz PGN.

#### **Inwentaryzacja obejmuje cały obszar miasta Tychy.**

Obliczenia emisji zostały wykonane przy pomocy wiedzy technicznej oraz arkuszy kalkulacyjnych FEWE. W obliczeniach posługiwano się wartością emisji CO<sub>2</sub> bez uwzględnienia emisji innych gazów cieplarnianych CH<sub>4</sub> oraz N<sub>2</sub>O, które wg wytycznych Porozumienia Burmistrzów nie są wymagane do obliczeń.

Ponadto, emisja CO<sub>2</sub> ze spalania biomasy czy biopaliw oraz emisja ze zużywanego tzw. „zielonej energii elektrycznej” jest przyjmowana jako wartość zerowa. Przyjmuje się, że drewno spalane na terenie miasta Tychy pochodzi w całości z obszaru miasta.

Według metodologii proponowanej przez Porozumienie Burmistrzów dopuszczalne jest posługiwanie się wskaźnikami standardowymi opracowanymi zgodnie z wytycznymi IPCC lub przy wykorzystaniu wskaźników emisji LCA (Life Cycle Assessment). Przy tego typu podejściu bierze się pod uwagę całkowity okres żywotności uwzględniając nie tylko emisję ze spalania

lecz także emisje powstające poprzez procesy związane z żywotnością produktu, takie jak transport czy procesy przeróbki. Do dalszej analizy wybrano metodę wskaźników standardowych zgodnych z wytycznymi IPCC.

W celu prawidłowego oszacowania poziomu emisji CO<sub>2</sub> oraz określenia dalszych działań miasta w zakresie działań energooszczędnych należy wykazać w jakim punkcie miasto obecnie się znajduje. Dotychczasowe przedsięwzięcia wspierające energooszczędność powinny odnosić skutek zarówno na poziomie zmniejszenia zużycia energii jak i redukcji emisji CO<sub>2</sub>. Należy jednak pamiętać o obserwowanym wzroście zużycia energii w sektorze transportowym.

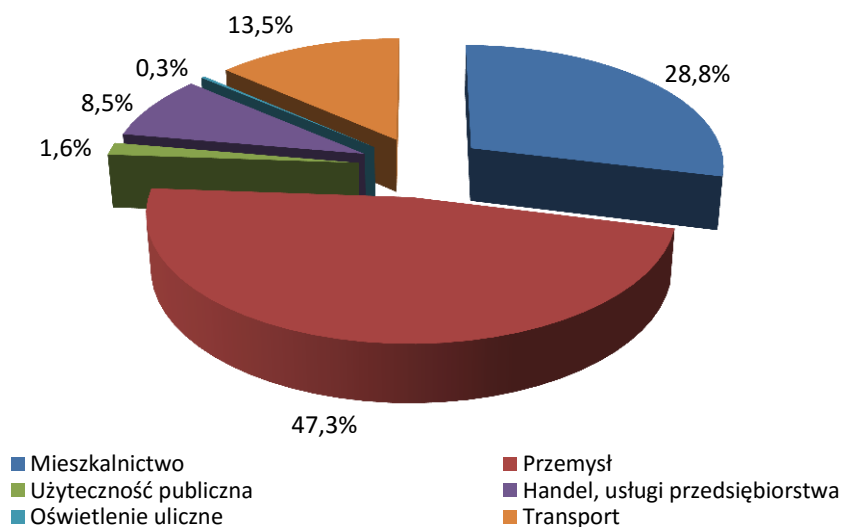
W niniejszym rozdziale podsumowano informacje o zużyciu energii i związanej z tym emisji dwutlenku węgla, w poszczególnych grupach użytkowników energii, w roku 2013.

Łączne zużycie energii końcowej w mieście Tychy w roku 2013 wynosiło 2 640 668 MWh. Roczne jednostkowe zużycie energii wynosi ok. 20,9 MWh/osobę. W poniższej tabeli przedstawiono zużycie energii w podziale na poszczególne sektory odbiorców.

**Tabela 8-13 Zużycie energii końcowej w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2013**

| L.p.     | Nośnik energii / paliwo         | Jednostka      | Zużycie energii  |
|----------|---------------------------------|----------------|------------------|
| 1        | Mieszkalnictwo                  | MWh/rok        | 760 892          |
| 2        | Przemysł                        | MWh/rok        | 1 248 909        |
| 3        | Użyteczność publiczna           | MWh/rok        | 43 318           |
| 4        | Handel, usługi przedsiębiorstwa | MWh/rok        | 223 657          |
| 5        | Oświetlenie uliczne             | MWh/rok        | 7 638            |
| 6        | Transport                       | MWh/rok        | 356 255          |
| <b>7</b> | <b>RAZEM</b>                    | <b>MWh/rok</b> | <b>2 640 668</b> |

Źródło: analizy własne FEWE

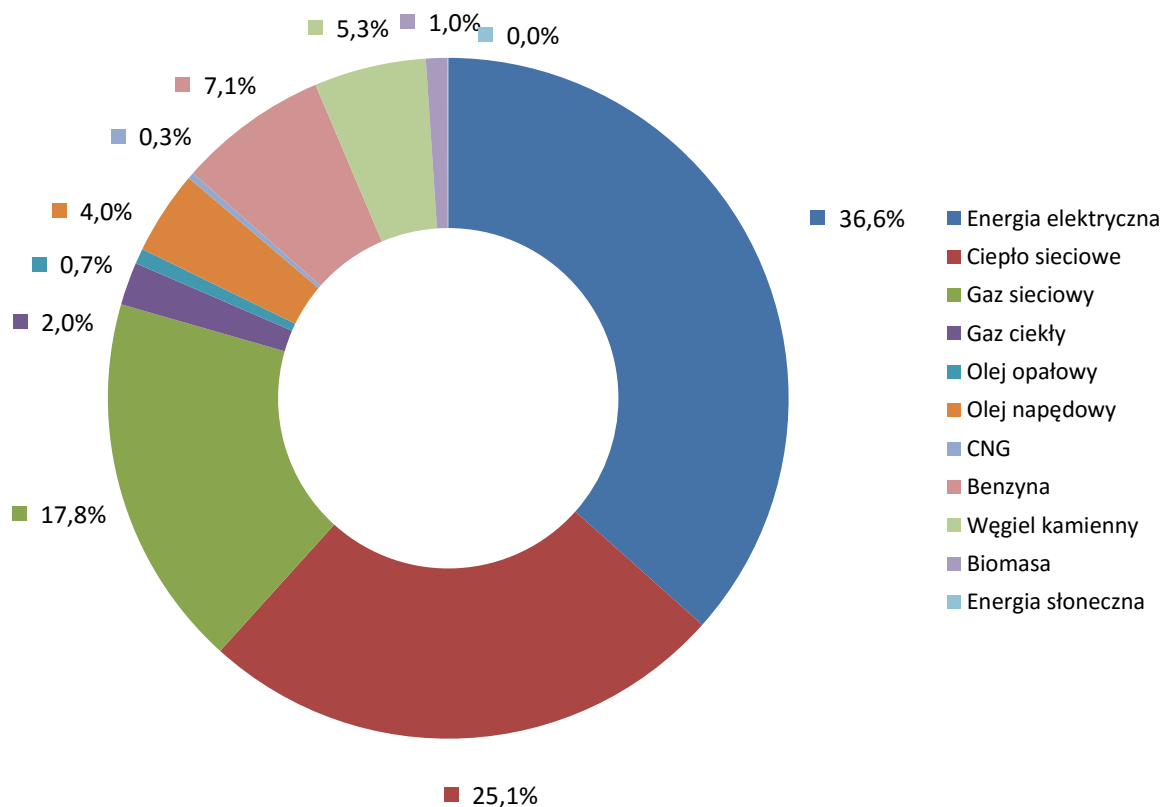


**Rysunek 8-11 Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitym zużyciu energii końcowej w roku 2013**

Źródło: analizy własne FEWE

Największy udział w całkowitym zużyciu energii stanowi sektor przemysłowy stanowiący ok. 47,3% udziału. Około 28,8% całkowitego zużycia energii przypada na sektor mieszkalnictwa, z kolei grupa transportowa zużywa ok. 13,5%, a grupa handel, usługi, przedsiębiorstwa zużywa 8,5% energii. Udział poszczególnych nośników energii w bilansie energetycznym miasta przedstawiono na kolejnym rysunku.

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020



**Rysunek 8-12 Udział poszczególnych nośników energii w bilansie energetycznym**

Źródło: analizy własne FEWE

Sumaryczna wartość emisji CO<sub>2</sub> w roku 2013 wynosiła 1 079 782 MgCO<sub>2</sub>. Na jednego mieszkańca przypada wartość ok. 8,4 MgCO<sub>2</sub> rocznie. W poniższej tabeli przedstawiono wartość emisji w podziale na poszczególne sektory odbiorców energii.

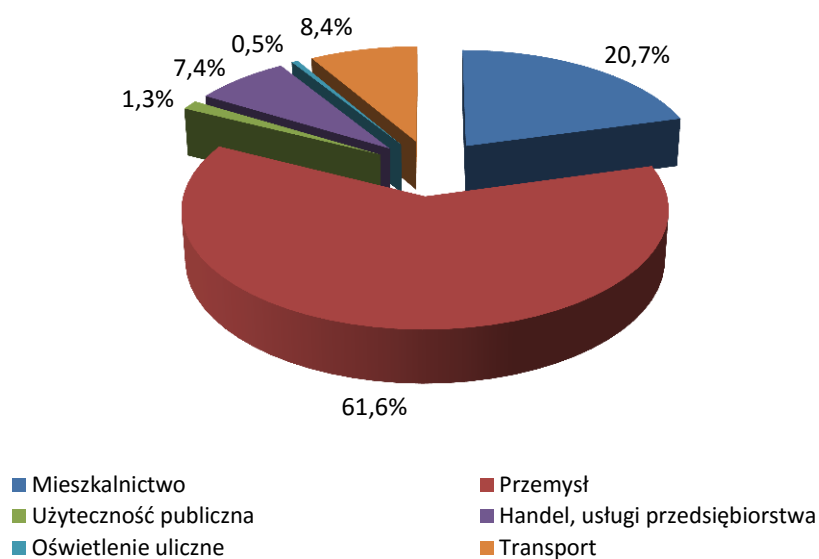
**Tabela 8-14 Emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem energii w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2013**

| L.p.     | Nośnik energii / paliwo         | Jednostka                   | Emisja CO <sub>2</sub> |
|----------|---------------------------------|-----------------------------|------------------------|
| 1        | Mieszkalnictwo                  | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 223 853                |
| 2        | Przemysł                        | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 665 257                |
| 3        | Użyteczność publiczna           | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 14 433                 |
| 4        | Handel, usługi przedsiębiorstwa | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 79 704                 |
| 5        | Oświetlenie uliczne             | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 5 553                  |
| 6        | Transport                       | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 90 983                 |
| <b>7</b> | <b>RAZEM</b>                    | <b>MgCO<sub>2</sub>/rok</b> | <b>1 079 782</b>       |

Źródło: analizy własne FEWE



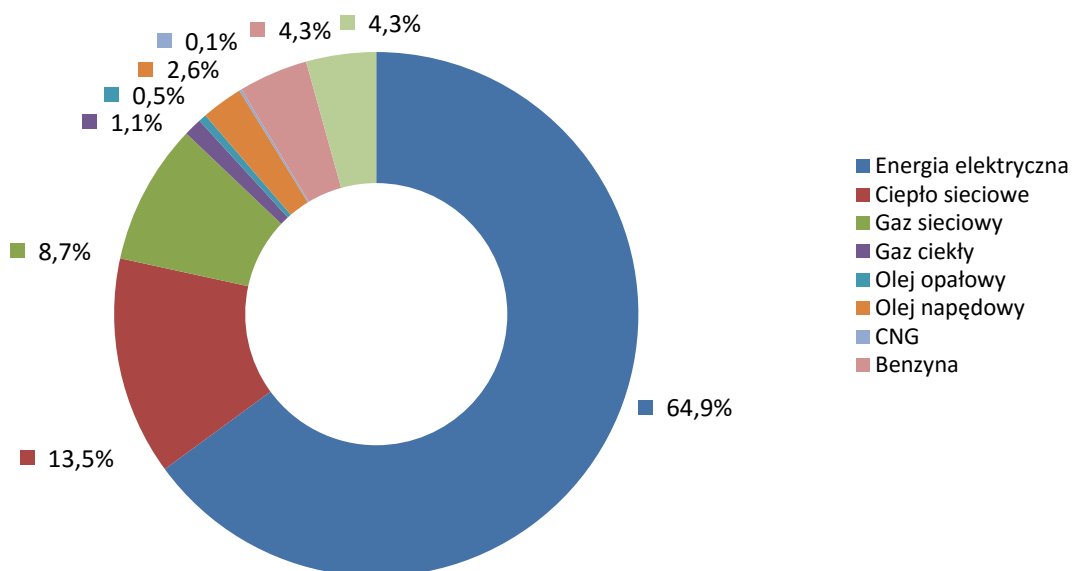
Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020



**Rysunek 8-13** Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitej emisji CO<sub>2</sub> w roku 2013

Źródło: analizy własne FEWE

Najwyższą wartością emisji CO<sub>2</sub> charakteryzuje się sektor przemysłowy, stanowiący ok. 61,6% całkowitej emisji. 20,7% emisji powodowane jest działalnością gospodarstw domowych, a z kolei transport odpowiada za ok. 8,4% wartości emisji CO<sub>2</sub>. Na poniższym wykresie przedstawiono udział poszczególnych paliw w całkowitej emisji CO<sub>2</sub>.



**Rysunek 8-14** Udział poszczególnych nośników energii i paliw w całkowitej emisji CO<sub>2</sub> w roku 2013

## 8.4 Inwentaryzacja emisji CO<sub>2</sub> – prognoza na rok 2020

W celu oszacowania emisji w roku 2020 opracowano prognozy emisji według obecnych trendów gospodarczych występujących w mieście oraz założono prognozę demograficzną według obecnych trendów odpowiednich dla miasta Tychy.

Podstawę do sporządzenia prognozy stanowią założenia rozwoju społeczno-gospodarczego, bowiem przyjęcie tych założeń spowoduje określoną potrzebę rozwoju infrastruktury energetycznej gminy. Założenia rozwoju społeczno-gospodarczego wyznaczają również kierunki zagospodarowania przestrzennego w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego oraz Plany Miejscowe.

Na potrzeby PGN skorzystano ze scenariuszy demograficznych opracowanych w rozdziale 4.

Jako najbardziej prawdopodobny przyjęto scenariusz „Umiarkowany”.

### **Scenariusz B - Umiarkowany rozwój miasta**

Scenariusz B „Umiarkowany” – zakłada się w nim, że tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową i mieszkalno-usługową zagospodarowane zostaną w 50 %.

W niniejszym scenariuszu, rozwój miasta jest systematyczny, utrzymuje się zainteresowanie inwestorów wyznaczonymi terenami pod handel, działalność usługową oraz produkcyjną. Zanikają negatywne trendy w strefie społecznej, nadal występuje spadek liczby mieszkańców, lecz w mniejszym stopniu niż poziom z lat 2000-2013, nie wpływa to znacząco na rozwój gospodarczy miasta. Następuje znaczna poprawa poziomu życia mieszkańców Tychów.

Rozwój mieszkalnictwa utrzymuje się na poziomie, jak średnia z lat 2000-2013, kiedy występował intensywny rozwój mieszkalnictwa. Powstają nowe budynki wielorodzinne i jednorodzinne.

Scenariusz ten charakteryzuje się wprowadzaniem przedsięwzięć racjonalizujących zużycie nośników energii przez odbiorców komunalnych do celów grzewczych w stopniu średnim, redukcja zapotrzebowania w budynkach istniejących o ok. 10%. Realne, ze względu na przyrost zabudowy mieszkaniowej, potrzeby energetyczne do celów grzewczych utrzymują się stałym poziomie. Przewiduje się także zwiększenie udziału paliw ekologicznych w bilansie energetycznym mieszkalnictwa. Ponadto, w grupie tej nastąpi wzrost zużycia energii elektrycznej o około 30%, co spowodowane jest większym przyrostem nowych obiektów. Scenariusz B nie uwzględnia rozbudowy systemu ciepłowniczego. W związku z tym do roku 2030 w grupie mieszkalnictwo nastąpi tylko spadek zużycia ciepła sieciowego.

W zakresie budynków użyteczności publicznej w prognozie zmiany zapotrzebowania na nośniki energetyczne uwzględniono częściową modernizację obiektów z ograniczonym

wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii. Działania racjonalizujące wykorzystania energii w budynkach użyteczności publicznej przyjęto na poziomie średnim, wynoszącym 15% zużycia energii do celów grzewczych. Inwestycje w tej grupie odbiorców będą wynikały z racjonalnej programowej polityki energetycznej prowadzonej przez Urząd Miasta. Następuje globalny spadek zapotrzebowania na energię do celów grzewczych o około 9%. Ponadto, zużycie energii elektrycznej spada z powodu zastosowania energooszczędnych urządzeń i źródeł światła o około 25%. W wyniku przyłączenia nowych obiektów zużycie gazu ziemnego rośnie o około 30%.

W sektorze usług, handlu, mniejszych przedsiębiorstw produkcyjnych i rzemiosła przyjęto, pojawienie się nowych podmiotów gospodarczych. Przedsiębiorcy wprowadzają w swoich obiektach działania racjonalizujące zużycie energii do celów grzewczych na poziomie 7%, lecz mimo to duży rozwój sektora handlu i usług kompensuje oszczędności, w związku z czym w bilansie miasta następuje spadek zapotrzebowania na energię do celów grzewczych o ok. 5% obejmujący obiekty istniejące. W grupie tej wzrasta jednocześnie zużycie energii elektrycznej o około 10% (spowodowane nowymi odbiorami oraz zmianą struktury stosowanych nośników). Scenariusz zakłada także budowę nowego, dużego centrum handlowego na terenie miasta oraz oddanie do użytku aquaparku co powoduje znaczny przyrost zapotrzebowania na energię.

Promocja efektywności energetycznej oraz technologii odnawialnych źródeł energii skutkuje niewielkim lecz stałym wzrostem wykorzystania alternatywnych źródeł energii, głównie po stronie układów solarnych i pomp ciepła.

W tabeli 8-15 zestawiono obszary, które w scenariuszu "umiarkowanym" zostają w pełni zagospodarowane zgodnie z istniejącymi planami miejscowymi oraz nowymi obszarami i uzupełnieniem zabudowy istniejącej.

**Tabela 8-15 Zestawienie kalkulowanej powierzchni użytkowej obiektów dla terenów inwestycyjnych przyjętych do zagospodarowania do 2030 r.**

| Lokalizacja/przeznaczenie terenu | Szacunkowa powierzchnia użytkowa budynków |                |        |                      |
|----------------------------------|---|----------------|--------|----------------------|
|                                  | Razem                                     | Mieszkalnictwo | Usługi | Produkcyjno usługowe |
| <b>Jednostka [m<sup>2</sup>]</b> | 805 787                                   | 505 875        | 37 411 | 262 500              |

Źródło: analizy własne FEWE

**Tabela 8-16 Zestawienie potrzeb energetycznych obszarów ujętych w prognozie do 2030**

| Rodzaj inwestycji                 | Zapotrzebowanie na pokrycie potrzeb grzewczych |                  | Zapotrzebowanie na energię elektryczną |                 |
|-----------------------------------|--|------------------|--|-----------------|
|                                   | [MW]   | [GJ/rok]         | [MW]                                   | [MWh/rok]       |
| Strefy mieszkaniowe wielorodzinne | 25,29  | 153 979,1        | 8,06                                   | 14 714,6        |
| Strefy usługowe                   | 2,53   | 15 794,7         | 1,05                                   | 1 840,9         |
| Strefy produkcyjne                | 11,16  | 223 354,7        | 5,25                                   | 79 491,7        |
| <b>SUMA</b>                       | <b>38,98</b>                                   | <b>393 128,6</b> | <b>14,36</b>                           | <b>96 047,3</b> |

Źródło: analizy własne FEWE

**Tabela 8-17 Zestawienie zmian wskaźników zapotrzebowania na ciepło budynków mieszkalnych istniejących i nowo wznoszonych do roku 2030**

| Lp. | Wyszczególnienie                                | 2013 | 2015  | 2020  | 2025  | 2030  |
|-----|---|------|-------|-------|-------|-------|
| 1   | Nowe budynki wielorodzinne [GJ/m <sup>2</sup> ] | 0,40 | 0,38  | 0,36  | 0,34  | 0,33  |
| 2   | Budynki wielorodzinne [GJ/m <sup>2</sup> ]      | 0,54 | 0,499 | 0,479 | 0,459 | 0,441 |
| Lp. | Wyszczególnienie                                | 2013 | 2015  | 2020  | 2025  | 2030  |
| 1   | Nowe budynki jednorodzinne [GJ/m <sup>2</sup> ] | 0,33 | 0,323 | 0,317 | 0,311 | 0,304 |
| 2   | Budynki jednorodzinne [GJ/m <sup>2</sup> ]      | 0,48 | 0,449 | 0,431 | 0,414 | 0,397 |

Źródło: analizy własne FEWE

**Tabela 8-18 Wskaźniki rozwoju nowobudowanego mieszkalnictwa**

| Lp. | Wyszczególnienie                      | Jedn.               | 2013      | W latach 2011-2015 | W latach 2016-2020 | W latach 2021-2025 | W latach 2026-2030 |
|-----|---------------------------------------|---------------------|-----------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 1   | Liczba ludności                       | osoby               | 128799    | 128115             | 126407             | 124698             | 122989             |
| 2   | Liczba oddawanych mieszkań            | szt./rok            | 405       | 716                | 1789               | 1789               | 1789               |
| 3   | Powierzchnia oddawanych mieszkań      | m <sup>2</sup> /rok | 43 353    | 50588              | 126469             | 126469             | 126469             |
| 4   | Liczba mieszkań ogółem                | szt.                | 48720     | 49436              | 51224              | 53013              | 54802              |
| 5   | Powierzchnia użytkowa mieszkań ogółem | m <sup>2</sup>      | 3 101 990 | 3 152 578          | 3 279 046          | 3 405 515          | 3 531 984          |

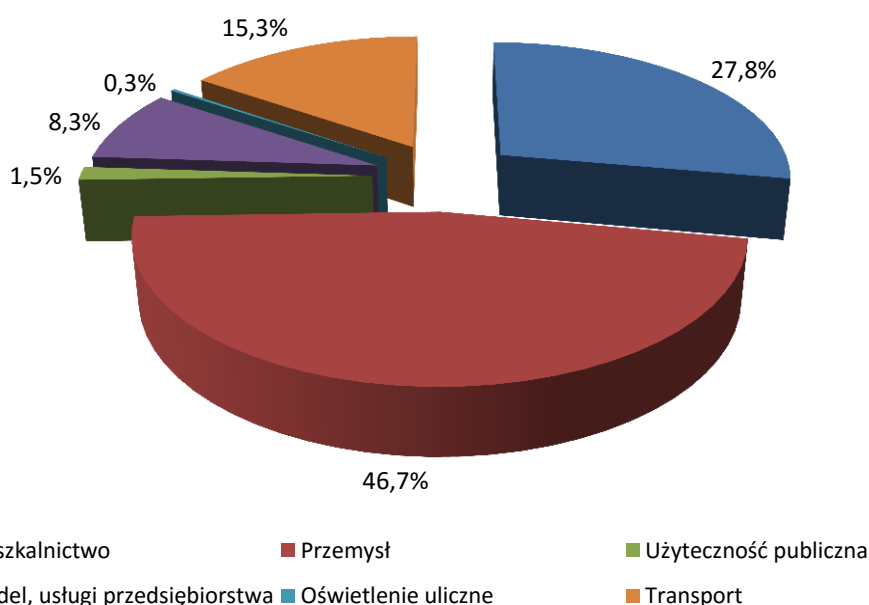
Źródło: analizy własne FEWE

Według zakładanej prognozy łączne zużycie energii w mieście Tychy w roku 2020 wzrośnie do wartości 2 729 088 MWh. Roczne jednostkowe zużycie energii wyniesie ok. 20 MWh/osobę (uwzględniając prognozowany spadek liczby ludności). W tabeli 8-19 przedstawiono zużycie energii w podziale na poszczególne grupy odbiorców.

**Tabela 8-19 Zużycie energii końcowej w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2020**

| L.p.     | Nośnik energii / paliwo         | Jednostka      | Zużycie energii  |
|----------|---------------------------------|----------------|------------------|
| 1        | Mieszkalnictwo                  | MWh/rok        | 763 550          |
| 2        | Przemysł                        | MWh/rok        | 1 271 402        |
| 3        | Użyteczność publiczna           | MWh/rok        | 41 852           |
| 4        | Handel, usługi przedsiębiorstwa | MWh/rok        | 226 612          |
| 5        | Oświetlenie uliczne             | MWh/rok        | 7 753            |
| 6        | Transport                       | MWh/rok        | 417 919          |
| <b>7</b> | <b>RAZEM</b>                    | <b>MWh/rok</b> | <b>2 729 088</b> |

Źródło: analizy własne FEWE

**Rysunek 8-15 Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitym zużyciu energii końcowej w roku 2020**

Źródło: analizy własne FEWE

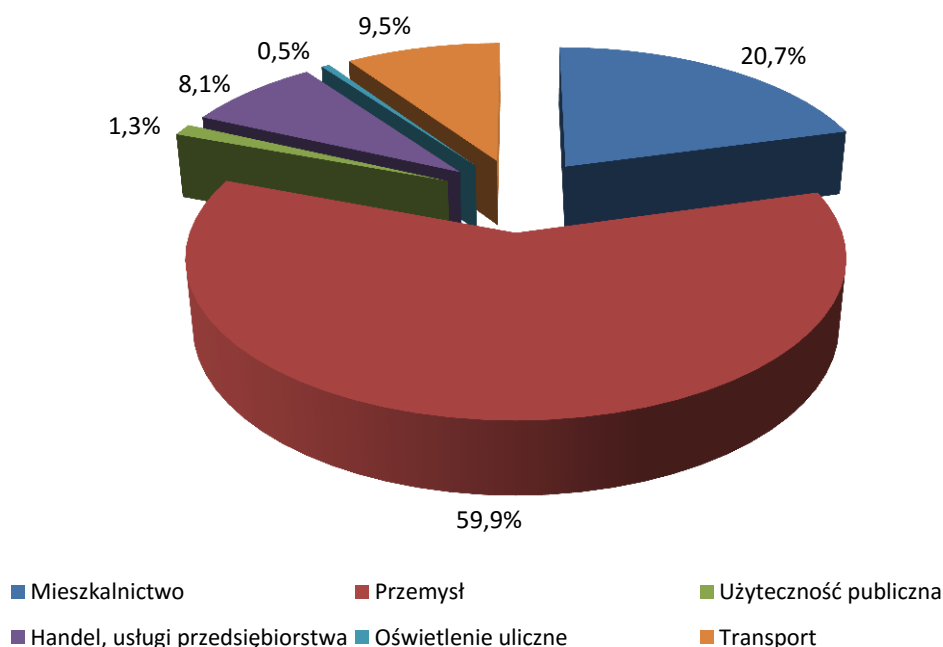
Grupą charakteryzującą się największą konsumpcją energii pozostanie grupa przemysłowa z udziałem blisko 46,7%. Sektor mieszkalnictwa będzie zużywał ok. 27,8%, z kolei transport będzie zużywał 15,3% energii, handel, usługi, przedsiębiorstwa ok. 8,3% energii a sektor użyteczności publicznej ok. 1,5%.

Jak przewiduje scenariusz wzrośnie także emisja CO<sub>2</sub> związana z użytkowaniem energii do poziomu ok. 1 120 613 MgCO<sub>2</sub>/rok. Wielkość emisji CO<sub>2</sub> oraz jej strukturę według grup odbiorców energii przedstawiono w tabeli 8-20 oraz na wykresie 8-16.

**Tabela 8-20 Emisja CO<sub>2</sub> związana z wykorzystaniem energii w poszczególnych sektorach odbiorców w roku 2020**

| L.p.     | Nośnik energii / paliwo         | Jednostka                   | Emisja CO <sub>2</sub> |
|----------|---------------------------------|-----------------------------|------------------------|
| 1        | Mieszkalnictwo                  | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 231 717                |
| 2        | Przemysł                        | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 671 655                |
| 3        | Użyteczność publiczna           | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 14 029                 |
| 4        | Handel, usługi przedsiębiorstwa | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 91 212                 |
| 5        | Oświetlenie uliczne             | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 5 636                  |
| 6        | Transport                       | MgCO <sub>2</sub> /rok      | 106 364                |
| <b>7</b> | <b>RAZEM</b>                    | <b>MgCO<sub>2</sub>/rok</b> | <b>1 120 613</b>       |

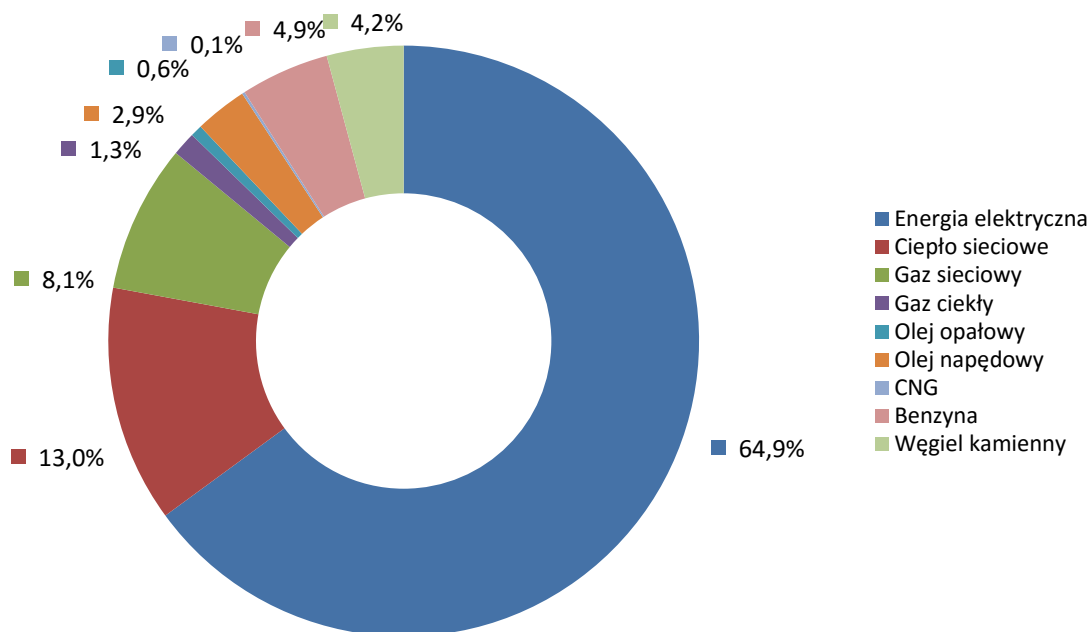
Źródło: analizy własne FEWE



**Rysunek 8-16 Udział poszczególnych grup odbiorców w całkowitej emisji CO<sub>2</sub> w roku 2020**

Źródło: analizy własne FEWE

Prognozuje się, że grupą odbiorców energii o największym udziale emisji CO<sub>2</sub> będzie grupa przemysłowa (ponad 59,9%), następnie sektor mieszkalnictwa (ok. 20,7%) oraz transportowy (ok. 9,5%). Emisja CO<sub>2</sub> wynikająca z wykorzystywania energii w budynkach miejskich będzie stanowić ok. 1,3% emisji całkowitej. Na rysunku 8-17 przedstawiono udział poszczególnych nośników energii i paliw w całkowitej emisji CO<sub>2</sub> w mieście Tychy w 2020 r.



**Rysunek 8-17** Udział poszczególnych nośników energii i paliw w całkowitej emisji CO<sub>2</sub> w roku 2020

Źródło: analizy własne FEWE

## 8.5 Inwentaryzacja emisji CO<sub>2</sub> – podsumowanie

Przewiduje się, że w latach 2013 – 2020 wielkość zużycia energii końcowej na terenie miasta Tychy wzrośnie o ok. 3,89%. Będzie to wynikać z tego, że działania racjonalizujące zużycie energii podejmowane przez samorząd lokalny oraz prywatnych użytkowników energii nie będą w stanie skompensować zwiększonego zużycia energii wynikającego z rozwoju miasta. Największy przyrost zużycia energii dotyczy sektora handel, usługi, przedsiębiorstwa dynamicznie rozwijającego się w ciągu ostatnich 10 lat. Zauważalne jest jednocześnie zmniejszenie zużycia energii w grupie użyteczności publicznej, co świadczy o prawidłowości działań prowadzonych przez miasto.

**Tabela 8-21 Porównanie zużycia energii końcowej w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2013 i 2020**

| Sektor                          | Zużycie energii w 2013 r. | Zużycie energii w 2020 r. | Zmiana względem 2013 r. |
|---------------------------------|---------------------------|---------------------------|-------------------------|
| -                               | MWh                       | MWh                       | %                       |
| Mieszkalnictwo                  | 760 892                   | 763 550                   | 0,35                    |
| Przemysł                        | 1 248 909                 | 1 271 402                 | 1,77                    |
| Użyteczność publiczna           | 43 318                    | 41 852                    | -3,50                   |
| Handel, usługi przedsiębiorstwa | 223 657                   | 226 612                   | 1,30                    |
| Oświetlenie uliczne             | 7 638                     | 7 753                     | 1,48                    |
| Transport                       | 356 255                   | 417 919                   | 14,76                   |
| <b>SUMA</b>                     | <b>2 640 668</b>          | <b>2 729 088</b>          | <b>3,24</b>             |

Źródło: analizy własne FEWE

W zakresie emisji CO<sub>2</sub> w latach 2013 – 2020 prognozuje się wzrost o ok. 3,24%. Podobnie jak w przypadku zużycia energii końcowej, największy procentowy spadek emisji prognozuje się w grupie obiektów użyteczności publicznej (3%). Wystąpienie największego przyrostu przewiduje się w grupie transportu (ok.14,8%).

**Tabela 8-22 Porównanie emisji CO<sub>2</sub> związanej ze zużyciem energii w poszczególnych grupach odbiorców w latach 2013 i 2020**

| Sektor                          | Emisja CO <sub>2</sub> w 2013 r. | Emisja CO <sub>2</sub> w 2020 r. | Zmiana względem 2013 r. |
|---------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-------------------------|
| -                               | MgCO <sub>2</sub> /rok           | MgCO <sub>2</sub> /rok           | %                       |
| Mieszkalnictwo                  | 223 853                          | 231 717                          | 3,39                    |
| Przemysł                        | 665 257                          | 671 655                          | 0,95                    |
| Użyteczność publiczna           | 14 433                           | 14 029                           | -2,88                   |
| Handel, usługi przedsiębiorstwa | 79 704                           | 91 212                           | 12,62                   |
| Oświetlenie uliczne             | 5 553                            | 5 636                            | 1,48                    |
| Transport                       | 90 983                           | 106 364                          | 14,46                   |
| <b>SUMA</b>                     | <b>1 079 782</b>                 | <b>1 120 613</b>                 | <b>3,64</b>             |

Źródło: analizy własne FEWE

Z analizy powyższych danych wynika, iż niewątpliwym wyzwaniem dla miasta Tychy będzie zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> do roku 2020 bez prowadzenia dodatkowych działań racjonalizujących zużycie energii, zmniejszających emisję CO<sub>2</sub>, a także bez dodatkowej edukacji społeczeństwa w zakresie oszczędzania energii. Pamiętając o ograniczonym wpływie jednostek samorządu lokalnego na odbiorców energii, należy podejmować zarówno bezpośrednie działania wpływające na zużycie energii, jak i prace edukacyjne i promocyjne, mogące także przynieść wymierną korzyść dla środowiska.



## 9. Plan gospodarki niskoemisyjnej

### 9.1 Wizja i cele strategiczne

Wizja stanowiąca podstawę strategii osiągnięcia celów planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy powinna być odpowiedzią na europejską i krajową politykę niskoemisyjną, jak również uwzględniać lokalne uwarunkowania i aspiracje miasta. Samorząd terytorialny realizując poszczególne działania w głównych obszarach interwencji powinien dążyć do realizacji odpowiednio sformułowanych celów szczegółowych, będących odpowiedzią wobec celu strategicznego miasta. Poniżej przedstawiono wizję miasta Tychy, która ma kształtować charakter działań podejmowanych w ramach niniejszego planu gospodarki niskoemisyjnej.

Miasto Tychy stanowi atrakcyjny dla mieszkańców i przedsiębiorców, innowacyjny ośrodek miejski, zapewniający swoim mieszkańcom nowoczesną infrastrukturę komunalną ukierunkowaną na niskoemisyjny rozwój gospodarczy. Tychy to aktywne, dynamiczne miasto o znaczeniu ponadregionalnym, kierujące się zasadą zrównoważonego rozwoju we wszystkich aspektach swojej funkcjonalności z uwzględnieniem dziedzin gospodarczych, kulturalnych i sportowych.

Cel strategiczny miasta uwzględnia zapisy określone w pakiecie klimatyczno-energetycznym<sup>3</sup>, tj.:

- redukcję emisji gazów cieplarnianych,
- zwiększenie udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych,
- redukcję zużycia energii finalnej, co ma zostać zrealizowane poprzez podniesienie efektywności energetycznej.

Ponadto powyższe cele są zgodne z „Programem ochrony powietrza dla terenu województwa śląskiego mającego na celu osiągnięcie poziomów dopuszczalnych substancji w powietrzu oraz pułapu stężenia ekspozycji”.

<sup>3</sup> Zgodnie z przyjętym w 2009 r. pakietem energetyczno-klimatycznym do 2020 r. Unia Europejska:

- o 20% zredukuje emisje gazów cieplarnianych w stosunku do poziomu emisji z 1990 r.;
- o 20% zwiększy udział energii odnawialnej w finalnej konsumpcji energii ( dla Polski 15 %);
- o 20% zwiększy efektywność energetyczną, w stosunku do prognoz BAU (ang. business as usual ) na rok 2020

## Cel strategiczny

Dążenie do utrzymania niskoemisyjnego rozwoju gospodarczego i zaspokajania potrzeb społeczeństwa, tj. rozwoju gospodarczo-społecznego miasta Tychy do 2020 roku następującego bez wzrostu zapotrzebowania na energię pierwotną i finalną.

## Opis celu strategicznego

Rozwój gospodarczy miasta Tychy w dużym stopniu oddziałuje na lokalną gospodarkę ekoenergetyczną, determinując nie tylko skutki ekonomiczne i społeczne występujące w obszarze miasta, lecz również sąsiednich gmin. Celem miasta Tychy jest dalszy rozwój gospodarczy przy jednoczesnym zachowaniu wysokiej jakości środowiska naturalnego. W szczególności oznacza to ograniczenie zapotrzebowania na energię końcową i pierwotną wśród wszystkich uczestników rynku energii.

## 9.2 Cele szczegółowe

Cele szczegółowe stanowią podstawę do definiowania poszczególnych obszarów interwencji, jednocześnie oddziałując na strukturę działań określonych w tych obszarach. Dlatego też cele szczegółowe określono jako ramowe dla dalszego podejmowania decyzji oraz funkcjonowania monitoringu realizacji przedsięwzięć PGN.

Cele szczegółowe:

- 1) Wdrożenie wizji Miasta Tychy jako obszaru zarządzanego w sposób zrównoważony i ekologiczny, stanowiącego przykład zarówno dla gmin regionu, jak i kraju.
- 2) Ograniczenie emisji CO<sub>2</sub> oraz emisji zanieczyszczeń z instalacji wykorzystywanych na terenie miasta, a także emisji pochodzącej z transportu, spełnienie norm w zakresie jakości powietrza.
- 3) Zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w budynkach użyteczności publicznej oraz mieszkalnych.
- 4) Zwiększenie efektywności wykorzystania/wytwarzania/dostarczania energii do odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta.
- 5) Rozwój systemów zaopatrzenia w energię zmniejszających występowanie niskiej emisji zanieczyszczeń (w tym emisji pyłów).
- 6) Promocja budownictwa energooszczędnego i pasywnego.

- 7) Poprawa ładu przestrzennego, rozwój zrównoważonej przestrzeni publicznej.
- 8) Realizacja idei wzorcowej roli sektora publicznego w zakresie oszczędnego gospodarowania energią.
- 9) Zwiększenie świadomości mieszkańców dotyczącej ich wpływu na lokalną gospodarkę ekoenergetyczną oraz jakość powietrza.
- 10) Promocja i realizacja wizji zrównoważonego transportu - z uwzględnieniem transportu publicznego i indywidualnego.
- 11) Promocja efektywnego energetycznie oświetlenia.

### **Cel szczegółowy 1:**

#### **Wdrożenie wizji Miasta Tychy jako obszaru zarządzanego w sposób zrównoważony i ekologiczny, stanowiącego przykład zarówno dla gmin regionu jak i kraju**

Mnogość aspektów związanych ze sprawnym zarządzaniem miastem spycha często zagadnienia efektywności energetycznej i ekologii na dalszy plan. Celem Miasta Tychy jest rozwój w oparciu o działania zrównoważone, z uwzględnieniem aspektów społecznych i gospodarczych. Wśród działań zarządczych także elementy ekologiczne powinny być postrzegane jako ważne i wartościowe. Istotnym celem jest pełnienie funkcji koordynującej i wspierającej działania pozytywnie wpływające na rozwój zrównoważonej lokalnej polityki energetycznej. Ponadto ważne jest pełnienie roli wzorca w realizowaniu działań proefektywnościowych i proekologicznych, zarówno w przedsięwzięciach inwestycyjnych związanych z efektywnością energetyczną, jak i z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii. Celem jest rozwój systemów zarządzania uwzględniających lokalne potrzeby i uwarunkowania, wspierających systemy podejmowania decyzji strategicznych oraz szczegółowych.

### **Cel szczegółowy 2:**

#### **Ograniczenie emisji CO<sub>2</sub> oraz emisji zanieczyszczeń z instalacji wykorzystywanych na terenie miasta, a także emisji pochodzącej z transportu, spełnienie norm w zakresie jakości powietrza**

Jednym z głównych celów realizacji PGN jest ograniczenie emisji CO<sub>2</sub> oraz gazów cieplarnianych zgodnie z europejską polityką klimatyczną. Ponadto, istotne jest spełnienie wymogów norm dotyczących jakości powietrza. Obecnie miasto Tychy, podobnie jak inne gminy znajdujące się w aglomeracji górnośląskiej boryka się z problemem przekroczeń stężeń pyłów oraz bezno(a)pirenu. Zestaw działań naprawczych określonych w „Programie ochrony powietrza dla stref województwa śląskiego, w których stwierdzone zostały

ponadnormatywne poziomy substancji w powietrzu" jest obecnie uwzględniany w działaniach prowadzonych przez miasto. Należy jednak pamiętać, że przedsięwzięcia powinny uwzględniać działania we wszystkich sektorach zależnych od miasta, w tym także w sektorze transportowym. Ponadto realizowane działania powinny uwzględniać w dużej mierze przedsięwzięcia informacyjno – edukacyjne skierowane do mieszkańców mając na względzie ich jak najbardziej intensywne zaangażowanie w inicjatywy na rzecz poprawy jakości powietrza i ograniczenia emisji zanieczyszczeń.

### **Cel szczegółowy 3:**

#### **Zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w budynkach użyteczności publicznej oraz mieszkalnych**

Jednym z najważniejszych celów szczegółowych jest zwiększenie produkcji energii pochodzącej z źródeł odnawialnych. Coraz większa ekonomiczna opłacalność wykorzystywania tego typu technologii może mieć kluczowe znaczenie dla promocji technologii związanych z energią słoneczną, czy geotermalną. Dlatego też głównym celem będzie wsparcie wykorzystania OZE zarówno poprzez pilotażowe działania inwestycyjne jak również promocję i edukację mieszkańców/inwestorów, oraz w efekcie zwiększenie udziału wykorzystywanej energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Bilans energetyczny miasta oparty m.in. o wykorzystanie OZE zwiększa bezpieczeństwo energetyczne miasta wpływając na niezależność lokalnych użytkowników energii od sytuacji występującej na rynku nośników sieciowych.

Działania promujące odnawialne źródła energii mogą mieć znaczący wpływ zarówno na poziom wiedzy mieszkańców, lecz także przełożyć się bezpośrednio na decyzje podejmowane przez inwestorów. Istotne jest przedstawienie dobrych przykładów inwestycji wykorzystujących OZE oraz wdrażanie tego typu inwestycji na obszarze gminy. Ważne też jest przedstawienie mieszkańcom rozwiązań prosumenckich, które będą mogły być przez nich wykorzystywane i dzięki którym staną się oni częścią ekoenergetycznego systemu gminy.

### **Cel szczegółowy 4:**

#### **Zwiększenie efektywności wykorzystania / wytwarzania / dostarczania energii do odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta**

Efektywność wykorzystania energii zarówno w budynkach, jak i instalacjach, ma bezpośredni wpływ na emisję zanieczyszczeń oraz koszt eksploatacji obiektów. Niniejszy cel szczegółowy dotyczący efektywności energetycznej, porusza zatem zagadnienia ekologiczne, jak i ekonomiczne, wpływając na koszt związany z wykorzystaniem nośników energetycznych.

Na obszarze miasta znajdują się budynki o zróżnicowanym przeznaczeniu, wieku i technologii wykonania. Część z nich charakteryzuje się znacznym potencjałem oszczędności energii możliwym do wykorzystania m.in. poprzez działania termomodernizacyjne. Ważnym celem jest wykorzystanie tego potencjału zarówno w budynkach użyteczności publicznej jak i obiektach mieszkalnych. Ponadto należy zauważyć, że bardzo istotne jest także monitorowanie zużycia energii oraz wody w wykorzystywanych obiektach, co pozwoli zarówno na bieżącą kontrolę, jak i na ocenę prowadzonych działań proefektywnościowych. Monitorowanie zużycia energii oraz wody ma na celu optymalizację wyboru obiektów przeznaczonych w pierwszej kolejności do modernizacji.

Niemniejsze znaczenie ma wysoka efektywność wytwarzania energii, a także w przypadku nośników sieciowych (np. ciepła sieciowego) efektywność dystrybucji energii do odbiorców końcowych. Działania proefektywnościowe prowadzone zarówno po stronie odbiorców jak i dostawców oraz producentów powinny być prowadzone w oparciu o wspólny cel redukcji wpływu systemów energetyczny na środowisko.

#### **Cel szczegółowy 5:**

#### **Rozwój systemów zaopatrzenia w energią zmniejszających występowanie niskiej emisji zanieczyszczeń (w tym emisji pyłów)**

Akceptacja funkcjonowania miejskich systemów zaopatrzenia w paliwa oraz energię w kontekście ekologicznym ma podstawowe znaczenie społeczne. Poziom akceptacji jest dynamiczny, dlatego też proces pozyskiwania publicznej aprobaty musi być konsekwentny oraz ciągły. Akceptacja społeczna w zakresie systemów miejskich będzie korzystnie przyczyniać się do dialogu z przedsiębiorstwami energetycznymi w realizacji często trudnych i drażliwych społecznie, ale koniecznych inwestycji. Systemy energetyczne powinny rozwijać się w oparciu o gospodarkę niskoemisyjną, przyjazną dla mieszkańców i środowiska jednocześnie uwzględniając zagadnienia ekonomicznej opłacalności oraz możliwości technicznych.

#### **Cel szczegółowy 6:**

#### **Promocja budownictwa energooszczędnego i pasywnego**

Budownictwo energooszczędne wymaga zupełnie nowego podejścia do projektowania i budowania obiektów. Zachowanie dbałości o środowisko naturalne, racjonalne gospodarowanie zasobami, uwzględnienie całego cyklu życia budynków oraz ich odpowiednie usytuowanie w środowisku naturalnym są istotnymi czynnikami, które należy brać pod uwagę. W budownictwie ekologicznym wykorzystuje się materiały przyjazne dla środowiska naturalnego. Istotne są technologie zmniejszające pobór energii, a także zazielenianie budynków i terenów do nich przylegających. Projektowanie budynków energooszczędnych,

oprócz zagadnień bezpośrednio związanych ze zużyciem energii powinno uwzględniać wykorzystanie odpowiednich technologii oraz materiałów.

Przewiduje się, że realizacja tego celu wpłynie korzystnie na podniesienie świadomości ekologicznej i kompetencji nie tylko użytkowników obiektów, lecz także wykonawców, w tym architektów i projektantów.

### **Cel szczegółowy 7:**

#### **Poprawa ładu przestrzennego, rozwój zrównoważonej przestrzeni publicznej**

Jednym z podstawowych celów jest osiągnięcie idei miasta spójnego społecznie, ekonomicznie i przestrzennie, obsługiwanego przez efektywny transport publiczny. Osiągnięcie ładu przestrzennego w obszarze zurbanizowanym stanowi jedno z największych wyzwań współczesnych miast i ma ogromny wpływ na atrakcyjność migracyjną ludności. Celem jest osiągnięcie statusu miasta, w którym wysoki poziom życia powoduje dodatni przyrost migracji, oraz wysoki stopień zadowolenia mieszkańców. Ład przestrzenny bezpośrednio wpływa na atrakcyjność korzystania ze struktur urbanistycznych, przestrzeń wykorzystywana publicznie powinna zachęcać do przebywania i inwestowania w obrębie miasta.

### **Cel szczegółowy 8:**

#### **Realizacja idei wzorcowej roli sektora publicznego w zakresie oszczędnego gospodarowania energią**

Idea wzorcowej roli sektora publicznego znajduje się w krajowych dokumentach strategicznych. Obecnie miasto Tychy realizuje szereg proefektywnościowych działań w różnych obszarach swojego funkcjonowania. Celem jest aby zarówno te działania, jak i przedsięwzięcia, które będą realizowane przez jednostkę samorządu terytorialnego w przyszłości pełniły rolę wzorca dla mieszkańców/inwestorów. Można to osiągnąć zarówno poprzez działania inwestycyjne, jak i systemowe (np. poprzez prowadzenie systemu zielonych zamówień publicznych), a następnie poprzez dotarcie z opisem realizowanych przedsięwzięć do zainteresowanych grup (np. poprzez informacje na stronie internetowej).

### **Cel szczegółowy 9:**

#### **Zwiększenie świadomości wśród mieszkańców dotyczącej ich wpływu na lokalną gospodarkę ekoenergetyczną oraz jakość powietrza**

Zwiększenie partycypacji społecznej w działaniach na rzecz zrównoważonego rozwoju gminy ma podstawowe znaczenie w kontekście realizacji poszczególnych celów planu. Działania edukacyjne i informacyjne pozwolą na podejmowanie świadomych decyzji inwestycyjnych oraz eksploatacyjnych związanych z wykorzystywaniem energii i paliw.

Przewiduje się, że realizacja tego celu wpłynie korzystnie na podniesienie świadomości ekologicznej i kompetencji nie tylko użytkowników obiektów, lecz także na wykonawców, w tym architektów i projektantów.

Istotne jest zaangażowanie dzieci i młodzieży w ramach kształtowania odpowiednich postaw proekologicznych. Ważne aby jak największa grupa mieszkańców miasta brała czynny udział w proekologicznych działaniach władz samorządowych.

### **Cel szczegółowy 10:**

#### **Promocja i realizacja wizji zrównoważonego transportu – z uwzględnieniem transportu publicznego i indywidualnego**

Wpływ gminy na uczestników transportu jest dość ograniczony. Mimo to istnieje duży wachlarz działań promocyjnych, które mogą bezpośrednio wpływać na zachowania i decyzje podejmowane przez mieszkańców/kierowców. Promocja transportu ekologicznego może przebiegać np. w oparciu o pełnienie roli wzorca, wykorzystującego nowoczesne i ekologiczne rozwiązania. Ponadto istotne dla lokalnych władz jest promowanie środków transportu innych niż samochodowy. Komunikacja publiczna powinna stać się prostszym i tańszym sposobem podróżowania w obszarze miasta w stosunku do transportu indywidualnego do czego przyczynić się mogą działania inwestycyjne zmierzające do rozwoju systemu transportu publicznego.

### **Cel szczegółowy 11:**

#### **Promocja wykorzystywania efektywnych energetycznie rozwiązań w oświetleniu**

Wykorzystywanie zaawansowanych technologii na obszarze gminy powinno być nieustannie promowane. Energooszczędne rozwiązania w dziedzinie oświetlenia miejskiego stają się coraz bardziej popularne oraz coraz mniej kosztowne. Rynek oświetlenia typu LED staje się coraz bardziej prężny dopasowując się do wymagań klientów. Realizacja inwestycji w tym zakresie zmniejszy zużycie energii w systemie oświetlenia ulicznego, mając jednocześnie na celu popularyzację energooszczędnego oświetlenia wśród mieszkańców

### 9.3 Obszary interwencji

W poniższej tabeli przedstawiono obszary interwencji w zestawieniu z celami szczegółowymi PGN.

**Tabela 9-1 Zestawienie celów szczegółowych oraz obszarów interwencji**

| Lp. | Obszar interwencji   | Cel szczegółowy  |
|-----|--|--|
| 1   | <p><b>System zamówień publicznych.</b></p> <p>Wdrożenie funkcjonalnego systemu zielonych zamówień publicznych zwiększy oddziaływanie gminy na innych użytkowników energii poprzez pełnienie wzorcowej roli w zakresie energii i środowiska.</p>  | <p>Cel szczegółowy 1<br/>Cel szczegółowy 8</p>   |
| 2   | <p><b>Obiekty użyteczności publicznej</b></p> <p>Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej zmniejszy zużycie i koszty energii.</p> <p>Budowa niskoenergetycznych budynków użyteczności publicznej pozwoli na zmniejszenie zużycia i kosztów mediów energetycznych.</p> <p>Rozwój systemu zarządzania i monitoringu zużycia nośników energii oraz wody pozwoli na bardziej racjonalne wykorzystanie energii w budynkach.</p> <p>Wykorzystanie OZE po przeprowadzeniu analizy ekonomiczno-środowiskowej zmniejszy zużycie i koszty energii pochodzącej ze źródeł kopalnych.</p> <p>Prezentacja świadectw charakterystyki energetycznej na budynkach będzie stanowić element promocji certyfikacji energetycznej budynków.</p> <p>Wdrażanie pilotażowych rozwiązań w dziedzinie energooszczędności pozwoli na pełnienie roli wzorca dla pozostałych uczestników rynku energii.</p> <p>Działania edukacyjne pozwolą na wykorzystywanie budynków w sposób najbardziej optymalny.</p> <p>Inteligentne sieci pozwolą na efektywne zarządzanie energią w budynkach użyteczności publicznej.</p> | <p>Cel szczegółowy 1<br/>Cel szczegółowy 2<br/>Cel szczegółowy 3<br/>Cel szczegółowy 4<br/>Cel szczegółowy 6<br/>Cel szczegółowy 7<br/>Cel szczegółowy 8</p> |



Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| Lp. | Obszar interwencji  | Cel szczegółowy   |
|-----|---|---|
| 3   | <p><b>Mieszkańcy miasta</b></p> <p>System dopłat do zmiany sposobu ogrzewania dla budynków indywidualnych - pozwoli na zmniejszenie wpływu systemów grzewczych na środowisko.</p> <p>Wspieranie procesów termomodernizacji budynków wielorodzinnych - pozwoli na zmniejszenie wpływu systemów grzewczych na środowisko.</p> <p>Organizacja kampanii/akcji społecznych, budowa tematycznej strony internetowej/komponentu istniejącej strony Urzędu Miasta zwiększą świadomość ekologiczną i techniczną mieszkańców.</p> <p>Promocja energooszczędnych rozwiązań w budownictwie, odnawialnych źródeł energii, dobrych wzorów, pomoc w poszukiwaniu źródeł finansowania - pozwolą na rozwój racjonalnego i energooszczędnego budownictwa indywidualnego.</p> <p>Kampanie informacyjne dla mieszkańców zwiększą świadomość ekologiczną i techniczną mieszkańców.</p> | <p>Cel szczegółowy 2</p> <p>Cel szczegółowy 3</p> <p>Cel szczegółowy 4</p> <p>Cel szczegółowy 5</p> <p>Cel szczegółowy 6</p> <p>Cel szczegółowy 9</p> |
| 4   | <p><b>Systemy energetyczne miasta</b></p> <p>Modernizacja/rozbudowa sieci energetycznych, modernizacja źródeł energii, pozwolą na zmniejszenie liczby wykorzystywanych nieekologicznych źródeł ciepła, a tym samym na obciążenie środowiska przez indywidualne systemy grzewcze.</p> <p>Budowa wysokosprawnych źródeł energii umożliwi bardziej efektywnie wykorzystywanie energii zawartej w paliwach.</p>   | <p>Cel szczegółowy 2</p> <p>Cel szczegółowy 4</p> <p>Cel szczegółowy 5</p> <p>Cel szczegółowy 9</p>   |
| 5   | <p><b>Mieszkańcy miasta / MŚP</b></p> <p>Promocja energooszczędnych rozwiązań w budownictwie, dobre wzory, pomoc w poszukiwaniu źródeł finansowania - zwiększą świadomość techniczną inwestorów co pozwoli na racjonalne podejmowanie decyzji dotyczących budownictwa.</p> <p>Działania dla przedsiębiorców - wpłyną na wykorzystanie OZE po przeprowadzeniu termomodernizacji i analizy ekonomiczno-środowiskowej.</p>   | <p>Cel szczegółowy 2</p> <p>Cel szczegółowy 3</p> <p>Cel szczegółowy 4</p> <p>Cel szczegółowy 9</p>   |
| 6   | <p><b>System oświetlenia ulicznego</b></p> <p>Wymiana oświetlenia na bardziej efektywne, wprowadzanie systemów obniżania mocy pobranej, inteligentne sterowanie oświetleniem - działania pozwolą na ograniczenie zużycia i kosztów energii a także zwiększą bezpieczeństwo w miejscach oświetlonych.</p>  | <p>Cel szczegółowy 2</p> <p>Cel szczegółowy 4</p> <p>Cel szczegółowy 7</p> <p>Cel szczegółowy 8</p> <p>Cel szczegółowy 11</p>                         |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| Lp. | Obszar interwencji   | Cel szczegółowy  |
|-----|--|--|
| 7   | <p><b>Transport indywidualny.</b></p> <p>Promocja zastosowania pojazdów charakteryzujących się niską emisją spalin do atmosfery pozwoli na zwiększenie udziału pojazdów spełniających zaostrzone normy emisyjne.</p> <p>Promocja efektywnych energetycznie sposobów prowadzenia pojazdów zwiększy świadomość wśród kierowców dotyczącą wpływu techniki jazdy na zużycie paliwa.</p> <p><b>Transport publiczny</b></p> <p>Zakup nowych, efektywnych autobusów zmniejszy ilość zanieczyszczeń emitowanych przez pojazdy komunikacji miejskiej.</p> <p><b>Miejski system transportowy</b></p> <p>Rozbudowa/modernizacja lokalnego układu komunikacyjnego - zwiększy płynność ruchu, ograniczy czas spędzany w korkach oraz zwiększy bezpieczeństwo ruchu.</p> <p>Wdrażanie inteligentnych systemów zarządzania ruchem pozwoli na bardziej efektywne, płynne i bezpieczniejsze poruszanie się po mieście</p> <p>Rewitalizacja elementów systemu kolejowego zwiększy atrakcyjność i zasięg komunikacji publicznej.</p> <p>Wykorzystanie OZE do zasilania systemów energetycznych związanych z wykorzystaniem pojazdów elektrycznych spowoduje że transport publiczny stanie się bardziej ekologiczny.</p> | <p>Cel szczegółowy 2</p> <p>Cel szczegółowy 7</p> <p>Cel szczegółowy 9</p> <p>Cel szczegółowy 10</p> |

Źródło: analizy własne FEWE

#### 9.4 Analiza potencjału redukcji emisji gazów cieplarnianych. Identyfikacja możliwych do wdrożenia przedsięwzięć wraz z ich opisem i analizą społeczno-ekonomiczną.

Środki do osiągnięcia wymaganego celu opisano w poniższej tabeli kładąc nacisk głównie na wszelkie działania miasta, mające bezpośredni wpływ na zmniejszenie zużycia energii. Analiza wykazała, że aby osiągnąć cel konieczne jest, by przedsięwzięcia skupiały jak największą liczbę użytkowników energii.

**Tabela 9-2 Zestawienie działań przewidzianych do realizacji**

| L.p. | Identyfikator | Sektor   | Nazwa działania  |
|------|---------------|--|--|
| 1    | 2             | 3  | 4  |
| 1    | TYC01         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Aktualizacja "Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020" oraz aktualizacji "Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy" |
| 2    | TYC02         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 1   |
| 3    | TYC03         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 2   |
| 4    | TYC04         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Monitoring zużycia paliw i nośników energii w budynkach użyteczności publicznej, system zarządzania energią w budynkach użyteczności publicznej  |
| 5    | TYC05         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Program instalacji OZE w budynkach użyteczności publicznej na terenie miasta Tychy   |
| 6    | TYC06         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Wdrażanie systemu zielonych zamówień/zakupów publicznych   |
| 7    | TYC07         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Budowa zespołu szkolno - przedszkolnego w Jaroszowicach  |
| 8    | TYC08         | Oświetlenie uliczne                            | Przebudowa oświetlenia ulicznego w Tychach na efektywne energetycznie  |
| 9    | TYC09         | Oświetlenie uliczne                            | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap I  |
| 10   | TYC10         | Oświetlenie uliczne                            | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap II   |
| 11   | TYC11         | Mieszkalnictwo                                 | Kampania informacyjno – edukacyjna w zakresie niskiej emisji i efektywności energetycznej  |

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| L.p. | Identyfikator | Sektor                           | Nazwa działania  |
|------|---------------|----------------------------------|--|
| 1    | 2             | 3                                | 4  |
| 12   | TYC12         | Mieszkalnictwo                   | Termomodernizacja dzielnicy „Osada w Tychach”  |
| 13   | TYC13         | Mieszkalnictwo                   | Poprawa efektywności wykorzystania energii w budynkach wielorodzinnych   |
| 14   | TYC17         | Mieszkalnictwo                   | Efektywna dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą PEC Tychy   |
| 15   | TYC15         | Mieszkalnictwo                   | Doprowadzenie sieci ciepłowniczej do obszaru zasilanego ciepłem z kotłowni węglowej "Wilkowyje"  |
| 16   | TYC16         | Mieszkalnictwo                   | Rozbudowa sieci ciepłowniczej do budynków znajdujących się w Tychach   |
| 17   | TYC17         | Mieszkalnictwo                   | Budowa nowego bloku energetycznego BC-50 o mocy 50-65 MWe przez Tauron ciepło  |
| 18   | TYC18         | Mieszkalnictwo                   | Budowa instalacji odsiarczania spalin z koła WR40 przez Tauron Ciepło  |
| 19   | TYC19         | Mieszkalnictwo                   | Budowa turbozespołu parowego o mocy 40 MW przez Tauron Ciepło  |
| 20   | TYC20         | Mieszkalnictwo                   | Program wymiany źródeł ciepła oraz instalacji źródeł OZE w budynkach mieszkalnych  |
| 21   | TYC21         | Mieszkalnictwo                   | Modernizacja oświetlenia w częściach wspólnych budynków wielorodzinnych  |
| 22   | TYC22         | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Poprawa efektywności energetycznej, wykorzystanie odnawialnych źródeł energii lub zmniejszenie emisji zanieczyszczeń w grupie handel, usługi, przedsiębiorstwa |
| 23   | TYC23         | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Budowa budynków komercyjnych energooszczędnych i pasywnych   |
| 24   | TYC24         | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Wykorzystanie biogazu z oczyszczalni ścieków w Parku Wodnym  |
| 25   | TYC25         | Transport                        | Inteligentny System Zarządzania i Sterowania Ruchem w Tychach  |
| 26   | TYC26         | Transport                        | Przebudowa ciągu pieszo - rowerowego oś N-O - etap 1   |

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| L.p. | Identyfikator | Sektor    | Nazwa działania   |
|------|---------------|-----------|---|
| 1    | 2             | 3         | 4   |
| 27   | TYC27         | Transport | Utworzenie systemu dynamicznej informacji pasażerskiej w Tychach jako elementu systemu sterowania ruchem  |
| 28   | TYC28         | Transport | Budowa ścieżek z oświetleniem i zagospodarowania zieleni w Parku Południowym  |
| 29   | TYC29         | Transport | Zakup nowoczesnego taboru autobusowego z napędem ekologicznym na potrzeby rozwoju transportu publicznego w podregionie tyskim                                 |
| 30   | TYC30         | Transport | Rozwój inteligentnych systemów transportowych – rozszerzenie Projektu Śląskiej Karty Usług Publicznych o komunikację miejską organizowaną przez MZK w Tychach |
| 31   | TYC31         | Transport | Budowa farmy fotowoltaicznej na potrzeby trakcji trolejbusowej  |
| 32   | TYC32         | Transport | Budowa bezkolizyjnego węzła drogowego w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej wraz z przebudową ul. Oświęcimskiej w Tychach                              |
| 33   | TYC33         | Transport | Rewitalizacja linii kolejowych nr 140/169/179/885/138 połączenia Orzesze Jańskowice – Tychy – Baraniec – KWK Piast – Nowy Bieruń – Oświęcim                   |
| 34   | TYC34         | Transport | Przebudowa transportu publicznego w Tychach - budowa parkingów wielopoziomowych   |
| 35   | TYC35         | Transport | Modernizacja infrastruktury drogowej na terenie Tychów  |

Źródło: analizy własne FEWE

Szczegółowe informacje dotyczące poszczególnych przedsięwzięć takie jak: opis działania, zakres, podstawowe założenia, efekty energetyczne i ekologiczne, przedstawiono w **kartach przedsięwzięć** znajdujących się w załączniku 3 oraz zbiorczo w **tabeli głównej PGN** – załącznik 2.

Warunkiem realizacji wszystkich działań przedstawionych w niniejszym planie są możliwości techniczne, organizacyjne i finansowe ich przeprowadzenia. Decyzja co do ostatecznej realizacji przedsięwzięć będzie podejmowana w zależności od pozyskania środków zewnętrznych na ich realizację.

Minimalny cel miasta Tychy w zakresie ograniczenia emisji to utrzymanie zeroemisyjnego wzrostu gospodarczego i zaspokajania potrzeb społeczeństwa.

## 9.5 Wskaźniki ekonomiczne przedsięwzięć

W analizie ekonomicznej wzięto pod uwagę podstawowe wskaźniki ekonomiczne przedsięwzięć:

SPBT - Prosty czas zwrotu nakładów na przedsięwzięcie termomodernizacyjne (SPBT) to okres czasu po jakim sumaryczne oszczędności wynikające z zmniejszenia zużycia energii zrównują się z zainwestowanym kapitałem (własnym i obcym) i zaczynają przynosić inwestorowi zysk w postaci niższych opłat za użytą energię, przy założeniu stałych cen energii i pominięciu wpływu inflacji.

DGC (dynamic generation cost) – dynamiczny koszt jednostkowy – jest równy cenie, która pozwala na uzyskanie zdyskontowanych przychodów równych zdyskontowanym kosztom.

Definicja DGC jest dana poniższym wzorem:

$$DGC = \frac{\sum_{t=0}^{t=n} \frac{KI_t + KE_t}{(1+i)^t}}{\sum_{t=0}^{t=n} \frac{EE_t}{(1+i)^t}}$$

KEt – koszty eksploatacyjne poniesione w danym roku;

i – stopa dyskontowa;

t – rok, przyjmuje wartości od 0 do n, gdzie 0 jest rokiem, w którym ponosimy pierwsze koszty, natomiast n jest ostatnim rokiem funkcjonowania inwestycji;

EEt – miara rezultatu.

NPV - suma zdyskontowanych przepływów pieniężnych, związanych z przedsięwzięciem w pewnym horyzoncie czasu. Przepływy pieniężne dyskontowane są w momencie początkowym przedsięwzięcia.

Do analizy DGC i NPV przyjęto następujące założenia:

- stopa dyskonta 3%,
- czas życia projektu 15 lat.

Wyniki analizy przedstawiono w tabeli głównej do PGN (załącznik 2) oraz w kartach przedsięwzięć (załącznik 3).

## 9.6 Efekt energetyczny i ekologiczny

Przyjmuje się, że miasto jest w stanie osiągnąć zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> do roku 2020 o wartość **19,6%** względem emisji prognozowanej na rok 2020, **12,9%** ograniczenia emisji w stosunku do roku bazowego 2013 (zgodnie z tabelą 8-12 emisja CO<sub>2</sub> w roku bazowym wynosiła 414 525 MgCO<sub>2</sub>/rok – bez uwzględnienia przemysłu). Poprzez prowadzenie działań zawartych w niniejszym planie możliwe jest osiągnięcie poziomu emisji CO<sub>2</sub> w wysokości 87,1% poziomu z roku 2013. W poniższej tabeli przedstawiono obliczenie poziomu docelowego emisji CO<sub>2</sub> w roku 2020.

**Tabela 9-3 Wyznaczenie celu redukcji emisji CO<sub>2</sub> do roku 2020**

| Sektor   | Emisja CO <sub>2</sub> 2020 |
|--|-----------------------------|
|  | MgCO <sub>2</sub> /rok      |
| Mieszkalnictwo   | 231 717                     |
| Przemysł   | 671 655                     |
| Użyteczność publiczna  | 14 029                      |
| Handel, usługi przedsiębiorstwa  | 91 212                      |
| Oświetlenie uliczne  | 5 636                       |
| Transport  | 106 364                     |
| SUMA - BAU*  | 1 120 613                   |
| SUMA – BAU bez przemysłu   | 448 958                     |
| <b>Przewidywane w ramach przedsięwzięć roczne zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> (suma efektów przedsięwzięć)</b>                      | <b>88 088</b>               |
| <b>Plan - poziom emisji CO<sub>2</sub> w 2020 r. (448 958 MgCO<sub>2</sub>/rok – 88 088 MgCO<sub>2</sub>/rok )</b>                     | <b>360 870</b>              |
| <b>Plan - redukcja emisji CO<sub>2</sub> względem roku bazowego 2013 (414 525 MgCO<sub>2</sub>/rok – 360 870 MgCO<sub>2</sub>/rok)</b> | <b>53 655</b>               |

\*BAU – biznes jak zwykle (business as usual)

Źródło: analizy własne FEWE

Jak wynika z analizy, aby osiągnąć zakładany cel redukcji emisji CO<sub>2</sub> do roku 2020 emisja powinna spaść z 414 525 MgCO<sub>2</sub>/rok do poziomu wynoszącego 360 870 MgCO<sub>2</sub>/rok, a więc o wielkość równą 53 655 MgCO<sub>2</sub>/rok, co daje średnią redukcji emisji CO<sub>2</sub> z uwzględnieniem sześcioletniego okresu realizacji inwestycji równą 8 943 MgCO<sub>2</sub>/rok.

Effekt ten można zrealizować jedynie poprzez systemowe działania struktur miejskich w zakresie zwiększenia efektywności wykorzystania energii, wykorzystania odnawialnych źródeł energii oraz edukacji społecznej. Jednocześnie bardzo istotne będą intensywne

działania prowadzone we wszystkich grupach użytkowników energii i paliw takich jak, mieszkańcy miasta czy przedsiębiorstwa.

Ilość zaoszczędzonej / wyprodukowanej energii w ramach działań przewidzianych w niniejszym PGN wynosi – 157 461 MWh/rok, co oznacza, iż w 2020 roku zużycie energii powinno być niższe o 6,5% niż w roku bazowym 2013.

Udział odnawialnych źródeł energii w bilansie energetycznym wynosił w roku bazowym 1,9%. W wyniku realizacji przedsięwzięć przewidzianych w planie udział ten powinien w roku 2020 wynosić 5,5%.

## 10. Realizacja planu

Realizacja Planu stanowi najdłuższy i najbardziej skomplikowany etap realizacji zarówno w sensie technicznym jak i finansowym. Przebieg działań oraz związane z nimi postępy gminy związane są głównie z odpowiednim zarządzaniem w oparciu o wykwalifikowaną kadrę pracowników.

Należy jednak pamiętać że:

Za realizację Planu gospodarki niskoemisyjnej odpowiada Prezydent Miasta Tychy.

W celu odpowiedniego przeprowadzenia wszystkich działań przewidywanych przez PGN konieczna jest współpraca wielu struktur miasta, podmiotów działających na terenie miasta Tychy a także indywidualnych użytkowników energii. Klucz do sukcesu stanowi odpowiednia koordynacja działań wszystkich uczestników procesu. Do głównych działań koordynacyjnych będzie należało:

- gromadzenie danych niezbędnych do weryfikacji postępów,
- monitorowanie sytuacji energetycznej na terenie miasta,
- coroczne kontrolowanie stopnia realizacji celów Planu,
- sporządzanie raportów z przeprowadzonych działań,
- prowadzenie działań związanych z realizacją poszczególnych zadań zawartych w PGN,
- rozwijanie zagadnień zarządzania energią w gminie oraz planowania energetycznego na szczeblu lokalnym,
- dalsze prowadzenie oraz ekspansja działań edukacyjnych oraz informacyjnych w zakresie racjonalnego gospodarowania energią oraz ochrony środowiska naturalnego (w szczególności zagadnień dotyczących gazów cieplarnianych).



Na potrzeby realizacji PGN wskazane wydaje się powołanie zespołu koordynacyjnego. Głównym zadaniem zespołu byłby nadzór nad pozyskiwaniem danych oraz przygotowywaniem analiz oraz raportów z realizacji PGN.

## 10.1 Harmonogram działań

Strategia długoterminowa obejmuje nie tylko efekty działań wprowadzonych przed 2021 rokiem, lecz także procesy o charakterze długofalowym, uzależnione od wielu zewnętrznych czynników. Przykładem takiego działania może być proces termomodernizacji budynków mieszkalnych lub działania energooszczędne w przedsiębiorstwach.

Należy pamiętać, że harmonogram prowadzenia działań determinuje w dużym stopniu późniejsze działania monitoringowe, opisane w rozdziale 10.

Szczegółowy harmonogram poszczególnych działań przedstawiono w tabeli głównej do niniejszego PGN w załączniku 2 – karta główna PGN.



Terminy przedstawione w wymienionej powyższej tabeli stanowią propozycję i mogą ulegać zmianie wraz ze zmianą sytuacji w zakresie dostępności środków finansowych czy możliwości technicznych. Wszelkie modyfikacje należy wprowadzać jednocześnie z prowadzeniem monitoringu efektów wykonanych działań. System monitoringu opisano w rozdziale 10.3.

W celu umożliwienia swobodnego planowania działań przez miasto, w trakcie realizacji Planu, zaleca się **realizację poszczególnych zadań opisanych w PGN w miarę możliwości finansowych i technicznych.**

## 10.2 Finansowanie przedsięwzięć

W poniższych tabelach przedstawiono możliwości finansowania działań wg stanu na rok 2015. Należy jednak weryfikować potencjalne źródła finansowania oraz uzupełniać o nowe w miarę rozwoju systemów wsparcia inwestycji.

Źródło 1 - Regionalny Program Operacyjny / Program Infrastruktura i Środowisko

|   |   |
|---|---|
|  <p><b>INFRASTRUKTURA<br/>I ŚRODOWISKO</b><br/>NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI</p>  |  <p>Śląskie.<br/>Pozytywna energia</p> |
| <p><b>Regionalny Program Operacyjny dla Województwa Śląskiego na lata 2014-2020/<br/>Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020<br/>Oś priorytetowa 4/Cel tematyczny 4: Efektywność energetyczna, odnawialne źródła energii</b></p> |   |

**i gospodarka niskoemisyjna**

**Priorytet 4a: Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych**

Przykładowe działania:

- Budowa i przebudowa infrastruktury służącej do produkcji i dystrybucji energii ze źródeł odnawialnych.

Beneficjenci:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- podmioty, w których większość udziałów lub akcji posiadają JST, ich związki i stowarzyszenia,
- jednostki zaliczane do sektora finansów publicznych posiadające osobowość prawną,
- podmioty wykonujące działalność leczniczą, w rozumieniu ustawy o działalności leczniczej, posiadające osobowość prawną lub zdolność prawną,
- szkoły wyższe,
- organizacje pozarządowe,
- spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe,
- towarzystwa budownictwa społecznego
- porozumienia podmiotów wymienionych wyżej reprezentowanych przez lidera,
- podmioty działające w oparciu o umowę/ porozumienie w ramach partnerstwa publiczno-prywatnego.

Typy projektów, wpisujące się w priorytet inwestycyjny 4a, realizowane będą w ramach trybu konkursowego.

**Regionalny Program Operacyjnego dla Województwa Śląskiego na lata 2014-2020 / Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020**

**Oś priorytetowa 4/Cel tematyczny 4: Efektywność energetyczna, odnawialne źródła energii i gospodarka niskoemisyjna**

**Priorytet 4b: Promowanie efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach**

Przykładowe działania:

- modernizacja i rozbudowa linii produkcyjnych na bardziej efektywne energetycznie,
- głęboka, kompleksowa modernizacja energetyczna budynków w przedsiębiorstwach,
- zastosowanie technologii efektywnych energetycznie w przedsiębiorstwach,
- zastosowanie energooszczędnych (energia elektryczna, ciepło, chłód, woda) technologii produkcji i użytkowania energii,
- wprowadzanie systemów zarządzania energią,
- budowa, rozbudowa i modernizacja infrastruktury służącej do produkcji i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych (o ile wynika to z przeprowadzonego audytu energetycznego).

Beneficjenci:

- MŚP,
- Podmioty wdrażające instrumenty finansowe.

Typy projektów, wpisujące się w priorytet inwestycyjny 4b dedykowane MŚP, realizowane będą w ramach trybu konkursowego.

**Regionalny Program Operacyjnego dla Województwa Śląskiego na lata 2014-2020 / Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020**

**Oś priorytetowa 4/Cel tematyczny 4: Efektywność energetyczna, odnawialne źródła energii i gospodarka niskoemisyjna**

**Priorytet 4c: Wspieranie efektywności energetycznej, inteligentnego zarządzania energią i wykorzystania odnawialnych źródeł energii w infrastrukturze publicznej, w tym**

### w budynkach publicznych i sektorze mieszkaniowym

Przykładowe projekty:

- modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej oraz wielorodzinnych budynków mieszkalnych,
- likwidacja „niskiej emisji” poprzez wymianę/modernizację indywidualnych źródeł ciepła lub podłączanie budynków do sieciowych nośników ciepła,
- budowa instalacji OZE w modernizowanych energetycznie budynkach.

Beneficjenci:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- podmioty, w których większość udziałów lub akcji posiadają JST, ich związki i stowarzyszenia,
- jednostki zaliczane do sektora finansów publicznych,
- podmioty wykonujące działalność leczniczą, w rozumieniu ustawy o działalności leczniczej, posiadające osobowość prawną lub zdolność prawną,
- szkoły wyższe,
- organizacje pozarządowe,
- spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe,
- towarzystwa budownictwa społecznego,
- porozumienia podmiotów wymienionych wyżej reprezentowanych przez lidera,
- podmioty działające w oparciu o umowę/ porozumienie w ramach partnerstwa publiczno-prywatnego.

Typy projektów, wpisujące się w priorytet inwestycyjny 4c realizowane będą w ramach trybu konkursowego.

### **Regionalny Program Operacyjny dla Województwa Śląskiego na lata 2014-2020 / Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020**

#### **Oś priorytetowa 4/Cel tematyczny 4: Efektywność energetyczna, odnawialne źródła energii i gospodarka niskoemisyjna**

#### **Priorytet 4e: Promowanie strategii niskoemisyjnych dla wszystkich rodzajów terytoriów, w szczególności dla obszarów miejskich, w tym wspieranie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej i działań adaptacyjnych mających oddziaływanie łagodzące na zmiany klimatu**

Przykładowe projekty:

- budowa, przebudowa liniowej i punktowej infrastruktury transportu zbiorowego (np. zintegrowane węzły przesiadkowe, drogi rowerowe, parkingi Park&Ride i Bike&Ride, bus pasy),
- wdrażanie inteligentnych systemów transportowych (ITS),
- zakup taboru autobusowego i tramwajowego na potrzeby transportu publicznego wraz z budową infrastruktury,
- budowa i przebudowa liniowej infrastruktury tramwajowej,
- poprawa efektywności energetycznej oświetlenia.

Beneficjenci

1. W zakresie "niskoemisyjnego" transportu:

- jednostki samorządu terytorialnego oraz ich związki, których statutowym zadaniem jest wykonywanie ustawowych zadań jednostek samorządu terytorialnego w zakresie transportu publicznego,
- podmioty działające na zlecenie jednostek samorządu terytorialnego i ich związków, realizujące zadania z zakresu transportu publicznego, wybrane zgodnie z prawem zamówień publicznych,
- podmioty, w których większość udziałów posiada jednostka samorządu terytorialnego w związek JST, realizujące na podstawie statutu zadania publiczne z zakresu transportu publicznego,
- porozumienia podmiotów wymienionych powyżej reprezentowane przez lidera.

W zakresie poprawy efektywności oświetlenia w gminach:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- podmioty, w których większość udziałów lub akcji posiadają JST lub ich związki i stowarzyszenia,
- jednostki zaliczane do sektora finansów publicznych posiadające osobowość prawną,
- spółdzielnie, wspólnoty mieszkaniowe, towarzystwa,
- porozumienia podmiotów wymienionych wyżej reprezentowane przez lidera,
- podmioty działające w oparciu o umowę/ porozumienie, w ramach partnerstwa publiczno- prywatnego.

Typy projektów, wpisujące się w priorytet inwestycyjny 4e realizowane będą w ramach trybu konkursowego.

**Regionalny Program Operacyjnego dla Województwa Śląskiego na lata 2014-2020 / Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020**

**Oś priorytetowa 4/Cel tematyczny 4: Efektywność energetyczna, odnawialne źródła energii i gospodarka niskoemisyjna**

**Priorytet 4g: Promowanie wykorzystania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe**

Przykładowe rodzaje projektów:

- budowa i modernizacja instalacji do produkcji energii w wysokosprawnej kogeneracji.

Beneficjenci:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- podmioty, w których większość udziałów lub akcji posiadają JST, ich związki i stowarzyszenia,
- jednostki zaliczane do sektora finansów publicznych,
- podmioty wykonujące działalność leczniczą, w rozumieniu ustawy o działalności leczniczej, posiadające osobowość prawną lub zdolność prawną,
- szkoły wyższe,
- organizacje pozarządowe,
- spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe,
- towarzystwa budownictwa społecznego,
- porozumienia podmiotów wymienionych wyżej reprezentowanych przez lidera,
- przedsiębiorcy
- podmioty działające w oparciu o umowę/ porozumienie, w ramach partnerstwa publiczno- prywatnego.

Typy projektów, wpisujące się w priorytet inwestycyjny 4g realizowane będą w ramach trybu konkursowego.

Warunki finansowania - Program w wersji projektowej

**Regionalny Program Operacyjnego dla Województwa Śląskiego na lata 2014-2020 / Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020**

**Oś priorytetowa 7/Cel tematyczny 7: Transport**

**Priorytet 7b: Zwiększenie mobilności regionalnej poprzez łączenie węzłów drugorzędnych i trzeciorzędnych z infrastrukturą TEN-T, w tym z węzłami multimodalnymi**

Przykładowe rodzaje projektów:

- budowa i przebudowa dróg wojewódzkich.

Beneficjenci:

- Jednostki Samorządu Terytorialnego

Procedura konkursowa

**Regionalny Program Operacyjnego dla Województwa Śląskiego na lata 2014-2020 /**

**Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020**

**Oś priorytetowa 7/Cel tematyczny 7: Transport**

**Priorytet 7d: Rozwój i rehabilitacja kompleksowych, wysokiej jakości i interoperacyjnych systemów transportu kolejowego oraz propagowanie działań służących zmniejszeniu hałasu**

Przykładowe rodzaje projektów:

- zakup taboru na potrzeby transportu kolejowego,
- budowa, przebudowa liniowej infrastruktury kolejowej.

Beneficjenci:

- Polskie Koleje Państwowe Polskie Linie Kolejowe S.A.,
- Jednostki Samorządu Terytorialnego.

Procedura konkursowa

Źródło 2- Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej



**Oferta Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej**

- System Zielonych Inwestycji GIS,
- Priorytet 3 Ochrona atmosfery,
- Działanie 5.8 Wsparcie przedsiębiorców w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki

**System Zielonych Inwestycji GIS**

1. Zarządzanie energią w budynkach użyteczności publicznej
2. Biogazownie rolnicze
3. Elektrociepłownie i ciepłownie na biomasę
4. Budowa i przebudowa sieci elektroenergetycznych w celu podłączenia odnawialnych źródeł energii wiatrowej
5. Zarządzanie energią w budynkach wybranych podmiotów sektora finansów publicznych
6. SOWA- Energooszczędne oświetlenie uliczne
7. GAZELA- Niskoemisyjny transport miejski

**Ochrona atmosfery**

1. Poprawa jakości powietrza- część 1) Współfinansowanie opracowania programów ochrony powietrza i planów działań krótkoterminowych, część 2) KAWKA – Likwidacja niskiej emisji wspierająca wzrost efektywności energetycznej i rozwój rozproszonych, odnawialnych źródeł energii
2. Poprawa efektywności energetycznej- Część 1) Inteligentne sieci energetyczne, Część 2) LEMUR - Energooszczędne Budynki Użyteczności Publicznej, Część 3) Dopłaty do kredytów na budowę domów energooszczędnych, Część 4) Inwestycje energooszczędne w małych i średnich przedsiębiorstwach
3. Wspieranie rozproszonych, odnawialnych źródeł energii - Część 1) BOCIAN-Rozproszone, odnawialne źródła energii, Część 2) Program dla przedsięwzięć dla odnawialnych źródeł energii i obiektów wysokosprawnej Kogeneracji, Część 3) Dopłaty na częściowe spłaty kapitału kredytów bankowych przeznaczonych na zakup i montaż kolektorów słonecznych dla osób fizycznych i wspólnot mieszkaniowych, Część 4) Prosument – linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii

**Działanie 5.8 Wsparcie przedsiębiorców w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej**

### **gospodarki**

Część 1) Audyt energetyczny/ elektroenergetyczny przedsiębiorstwa

Część 2) Zwiększenie efektywności energetycznej

Część 3) E-KUMULATOR- Ekologiczny akumulator dla przemysłu



### **Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach**

W 2016 roku zgodnie z listą przedsięwzięć priorytetowych finansowane są zadania z zakresu ochrony atmosfery:

- OA 1.1. Wdrażanie projektów nowoczesnych, efektywnych i przyjaznych środowisku układów technologicznych oraz systemów wytwarzania, przesyłu lub użytkowania energii.
- OA 1.2. Budowa lub zmiana systemu ogrzewania na bardziej efektywny ekologicznie i energetycznie.
- OA 1.3. Budowa i modernizacja systemów redukcji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych.
- OA 1.4. Wdrażanie obszarowych programów ograniczenia emisji pyłowo-gazowych.
- OA 1.5. Termoizolacja budynków w zakresie wynikającym z audytu energetycznego.
- OA 1.6. Wykorzystanie metanu z kopalń węgla kamiennego.
- OA 1.7. Instalacje do produkcji paliw niskoemisyjnych lub biopaliw.
- OA 1.8. Wymiana autobusów komunikacji miejskiej z wprowadzeniem do eksploatacji pojazdów z napędem hybrydowym lub elektrycznym.
- OA1.9. Inwestycje z zakresu ochrony atmosfery, dofinansowane ze środków zagranicznych.
- OA 2.1. Wdrażanie programów lub projektów z zastosowaniem odnawialnych lub alternatywnych źródeł energii.
- OA 3.1. Inwestycje polegające na budowie obiektów użyteczności publicznej o niemal zerowym zużyciu energii, realizowane przez jednostki sektora finansów publicznych.

Warunki finansowania zależne od rodzaju programu.

Z pomocy finansowej na wykonanie dokumentacji korzystać mogą:

- administracja publiczna,
- przedsiębiorcy,
- instytucje i organizacje pozarządowe,
- wspólnoty mieszkaniowe,
- osoby fizyczne.

Dofinansowanie udzielane przez Fundusz to:

- pożyczka, w tym pożyczka pomostowa,
- dotacja, przekazanie środków,
- umorzenie części wykorzystanej pożyczki,
- kredyty preferencyjne z dopłatami do oprocentowania,
- linie kredytowe (dla osób fizycznych i wspólnot).

Źródło 3- Bank Ochrony Środowiska



**Oferta Banku Ochrony Środowiska**


Kredyty proekologiczne

Bank oferuje następujące kredyty:

- Słoneczny EkoKredyt- na zakup i montaż kolektorów słonecznych na potrzeby ciepłej wody użytkowej, dla klientów indywidualnych i wspólnot mieszkaniowych,
- Kredyt z Dobrą Energią- na realizację przedsięwzięć z zakresu wykorzystania odnawialnych źródeł energii, z przeznaczeniem na finansowanie projektów polegających na budowie: biogazowni, elektrowni wiatrowych, elektrowni fotowoltaicznych, instalacji energetycznego wykorzystania biomasy, innych projektów z zakresu energetyki odnawialnej. Dla JST, spółek komunalnych, dużych, średnich i małych przedsiębiorstw,
- Kredyty na urządzenia ekologiczne- na zakup lub montaż urządzeń i wyrobów służących ochronie środowiska, dla klientów indywidualnych, wspólnot mieszkaniowych i mikroprzedsiębiorstw,
- Kredyt EnergoOszczędny- na inwestycje prowadzące do zmniejszenia zużycia energii elektrycznej w tym: wymiana i/lub modernizacja, w tym rozbudowa, oświetlenia ulicznego, wymiana i/lub modernizacja oświetlenia wewnętrznego i zewnętrznego obiektów użyteczności publicznej, przemysłowych, usługowych itp., wymiana przemysłowych silników elektrycznych, wymiana i/lub modernizacja dźwigów, w tym dźwigów osobowych w budynkach mieszkalnych, modernizacja technologii na mniej energochłonną, wykorzystanie energooszczędnych wyrobów i urządzeń w nowych instalacjach oraz inne przedsięwzięcia służące oszczędności energii elektrycznej. Dla mikroprzedsiębiorców i wspólnot mieszkaniowych.
- Kredyt EkoOszczędny- na inwestycje prowadzące do oszczędności z tytułu: zużycia (energii elektrycznej, energii cieplej, wody, surowców wykorzystywanych do produkcji), zmniejszenia opłat za gospodarstwo korzystanie ze środowiska, zmniejszenia kosztów produkcji ponoszonych w związku z: składowaniem i zagospodarowaniem odpadów, oczyszczaniem ścieków, uzdatnianiem wody, inne przedsięwzięcia ekologiczne przynoszące oszczędności. Dla samorządów, przedsiębiorców (w tym wspólnot mieszkaniowych).
- Kredyt z Klimatem- to długoterminowe finansowanie przeznaczone na realizowane przez Klienta przedsięwzięcia dotyczące: 1) Efektywności energetycznej, polegające na zmniejszeniu zapotrzebowania na energię (cieplną i elektryczną): modernizacja indywidualnych systemów grzewczych w budynkach mieszkalnych i obiektach wielkopowierzchniowych oraz lokalnych ciepłowni, modernizacja małych sieci ciepłowniczych, prace modernizacyjne budynków, polegające na ich dociepleniu (np. docieplenie elewacji zewnętrznej, dachu, wymiana okien), wymianie oświetlenia bądź instalacji efektywnego systemu wentylacji lub chłodzenia, montaż instalacji odnawialnej energii w istniejących budynkach lub obiektach przemysłowych (piece biomasowe, kolektory słoneczne, pompy ciepła, panele fotowoltaiczne, dopuszcza się integrację OZE z istniejącym źródłem ciepła lub jego zamianę na OZE), likwidacja indywidualnego źródła ciepła i podłączenie budynku do sieci miejskiej, wymiana nieefektywnego oświetlenia ulicznego, instalacja urządzeń zwiększających efektywność energetyczną, instalacja małych jednostek kogeneracyjnych lub trigeneracji. 2) Budowy systemów OZE. Dla JST, wspólnot i spółdzielni mieszkaniowych, mikroprzedsiębiorstw oraz małym i średnim przedsiębiorstwom, fundacjom, przedsiębiorstwom komunalnym, dużym przedsiębiorstwom.
- Kredyty z linii kredytowej NIB- na projekty związane z gospodarką wodno-ściekową, których celem jest redukcja oddziaływania na środowisko, projekty, których celem jest zmniejszenie oddziaływania rolnictwa na środowisko, projekty dotyczące gospodarki stałymi odpadami komunalnymi,
- wytwarzanie energii elektrycznej za pomocą turbin wiatrowych, termomodernizacja, remont istniejących budynków, o ile przyczyni się do redukcji emisji do powietrza i poprawiają efektywność energetyczną budynku bądź polegają na zamianie paliw kopalnych na energię ze źródeł odnawialnych. Dla MŚP, dużych przedsiębiorstw, spółdzielni mieszkaniowych, JST, przedsiębiorstw komunalnych.

Warunki kredytowania - zależne od rodzaju kredytu.

Źródło 4- Bank Gospodarstwa Krajowego


|  |   |
|--|---|
|  <p><b>BANK<br/>GOSPODARSTWA<br/>KRAJOWEGO</b></p>  | <b>Fundusz Termomodernizacji i Remontów</b> |
| <p>Z dniem 19 marca 2009 r. weszła w życie ustawa o wspieraniu termomodernizacji i remontów (Dz. U. Nr 223, poz. 1459), która zastąpiła dotychczasową ustawę o wspieraniu przedsięwzięć termomodernizacyjnych. Na mocy nowej ustawy w Banku Gospodarstwa Krajowego rozpoczął działalność Fundusz Termomodernizacji i Remontów, który przejął aktywa i zobowiązania Funduszu Termomodernizacji.</p>   |   |
| <p>Warunki kredytowania:<br/>kredyt do 100% nakładów inwestycyjnych ,<br/>możliwość otrzymania premii bezzwrotnej: termomodernizacyjnej, remontowej (budynki wielorodzinne, użytkowane przed dniem 14 sierpnia 1961), kompensacyjnej,<br/>wysokość premii termomodernizacyjnej stanowi 20% wykorzystanej kwoty kredytu, jednak nie więcej niż 16% kosztów poniesionych na realizację przedsięwzięcia termomodernizacyjnego i dwukrotność przewidywanych rocznych oszczędności kosztów energii, ustalonych na podstawie audytu energetycznego;<br/>wysokość premii remontowej stanowi 20% wykorzystanej kwoty kredytu, nie więcej jednak niż 15% kosztów przedsięwzięcia remontowego.</p> |   |

Źródło 5- ESCO

|   |
|---|
| <b>ESCO – Kontrakt gwarantowanych oszczędności</b>  |
| <p>Finansowanie przedsięwzięć zmniejszających zużycie i koszty energii to podstawa działania firm typu ESCO (Energy Service Company). Rzetelna firma ESCO zawiera kontrakt na uzyskanie realnych oszczędności energii, które następnie są przeliczane na pieniądze. Kolejnym elementem podnoszącym wiarygodność firmy ESCO to kontrakt gwarantowanych oszczędności. Aby taki kontrakt zawrzeć firma ESCO dokonuje we własnym zakresie oceny stanu użytkowania energii w obiekcie i proponuje zakres działań, które jej zdaniem są korzystne i opłacalne. Jest w tym miejscu pole do negocjacji odnośnie rozszerzenia zakresu, jak również współdziałania klienta w finansowaniu inwestycji. Kluczowym elementem jest jednak to, że po przeprowadzeniu oceny i zaakceptowaniu zakresu firma ESCO gwarantuje uzyskanie rzeczywistych oszczędności energii.</p>  |
| <p>Jest rzeczą oczywistą, że nikt nie robi tego za darmo, więc firma musi zarobić, ale są co najmniej dwa aspekty, które przemawiają na korzyść tego modelu finansowania:</p> <p>8. Zaangażowanie środków klienta jest dobrowolne (jeśli chce dokłada się do zakresu inwestycji, ale wówczas efekty są dzielone pomiędzy firmę i klienta);</p> <p>9. Pewność uzyskania efektów – oszczędności energii gwarantowane przez firmę.</p> <p>Ze względu na zbyt małą szczegółowość danych oraz analityczne szacowanie wielu wielkości pośrednich opisujących obiekty (cechy geometryczne, sposób i czas użytkowania, itp.) wykonanie wiarygodnej symulacji finansowej dla tego modelu nie jest możliwe. Konieczna byłaby szczegółowa analiza obiektu za obiektem, zarówno od strony technicznej jak i ekonomiczno-finansowej.</p> <p>Model ten powinien być jednak rozważony, gdyż finalnie może się okazać, że ze względu na zagwarantowanie oszczędności w kontrakcie, firma będzie skrupulatnie nadzorowała obiekty i w rzeczywistości uzyska więcej niż zagwarantowała. W takim przypadku nie jest wykluczone, że pomimo wyższych kosztów realizacji przedsięwzięć, koszt uzyskania efektu będzie niższy niż w przypadku realizacji bez angażowania firmy ESCO.</p> |



Źródło 6- PolSeff

|  |   |
|--|---|
|   | <p><b>Program Finansowania Energii Zrównoważonej w Polsce dla małych i średnich przedsiębiorstw</b></p> |
| <p>PolSEFF jest Programem Finansowania Rozwoju Energii Zrównoważonej w Polsce, z linią kredytową o wartości €190 milionów. Oferta PolSEFF jest skierowana do małych i średnich przedsiębiorstw (MŚP), zainteresowanych inwestycją w nowe technologie i urządzenia obniżające zużycie energii lub wytwarzające energię ze źródeł odnawialnych. Finansowanie można uzyskać w formie kredytu lub leasingu w wysokości do 1 miliona EURO za pośrednictwem uczestniczących w Programie instytucji finansowych (banków i instytucji leasingowych). Projekty realizowane w ramach programu PolSEFF można podzielić na trzy główne grupy inwestycji:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Inwestycje bazujące na urządzeniach i rozwiązaniach z listy LEME</li><li>• Projekty dużej skali z obszaru Efektywności Energetycznej, Energii Odnawialnej oraz Budynków</li><li>• Projekty inwestycyjne Dostawców</li></ul> |   |

### 10.3 Struktury organizacyjne

Realizacja poszczególnych działań przypadających będzie na poszczególne wydziały Urzędu Miasta jednak za koordynację w ramach PGN odpowiedzialny jest obecny Wydział Komunalny, Ochrony Środowiska i Rolnictwa. Jednocześnie planuje się powołanie zespołu do realizacji PGN złożonego z osób reprezentujących poszczególne wydziały. Głównym zadaniem zespołu będzie nadzór nad pozyskiwaniem danych oraz przygotowywaniem analiz oraz raportów z realizacji PGN. Wykonanie analiz i raportów wspomaga baza danych o stanie gospodarki energii w poszczególnych sektorach oraz inwentaryzację emisji gazów cieplarnianych. Nie przewiduje się przeznaczania dodatkowych środków finansowych na realizację/koordynację działań w ramach PGN.

Należy także zauważyć że funkcje doradcze w zakresie gospodarki niskoemisyjnej będą sprawowane przez WFOŚiGW w Katowicach w ramach funkcjonowania systemu doradców energetycznych.

### 10.4 System monitoringu i oceny - wytyczne

Monitoring efektów jest bardzo istotnym elementem procesu wdrażania PGN. Wskazane jest wykonywanie tzw. raportów z implementacji, z uwzględnieniem aktualizacji inwentaryzacji emisji. Należy jednak pamiętać, że tego typu inwentaryzacja wiąże się z dużym wysiłkiem

oraz wysokim stopniem zaangażowania środków ludzkich, dlatego też należy wyznaczyć odpowiedni harmonogram monitoringu efektów działań.

Planuje się przygotowywanie tzw. „Raportów z działań” nie zawierających aktualizacji inwentaryzacji emisji co 1 rok począwszy od przygotowania planu gospodarki niskoemisyjnej. Ponadto w roku 2021 należy przygotować "Raport z implementacji" zawierający szczegółową inwentaryzację emisji dotyczącą wcześniejszego roku (dopuszcza się także przygotowanie pośredniego „Raportu z implementacji” w roku 2017 lub 2018).

„Raport z działań” powinien zawierać informacje o procesie wdrażania działań, analizę sytuacji oraz, jeśli to potrzebne, wyniki odpowiednich pomiarów. Zarówno "Raporty z działań" jak i „Raporty z implementacji” powinny być wykonane według szablonu udostępnionego przez biuro Porozumienia Burmistrzów i NFOŚiGW.

**„Raporty z implementacji” powinny być powiązane z poszczególnymi etapami wdrażania PGN.**

Sporządzanie „Raportu z implementacji” wiąże się z gromadzeniem danych wejściowych koniecznych do sporządzenia dokładnej aktualizacji inwentaryzacji emisji. Niezbędna jest współpraca z następującymi podmiotami funkcjonującymi na terenie miasta:

- przedsiębiorstwa energetyczne,
- zarządcy nieruchomości,
- firmy i instytucje,
- przedsiębiorstwa produkcyjne,
- mieszkańcy miasta,
- przedsiębiorstwa komunikacyjne.

Ponadto, należy rozwijać system monitoringu zużycia energii i paliw w obiektach bezpośrednio zarządzanych przez miasto. Należy wziąć pod uwagę kilka narzędzi możliwych do wykorzystania w tym zakresie:

- monitoring on-line,
- roczne raporty dla administratorów,
- benchmarking obiektów miejskich.

Należy pamiętać o tym jak ważny jest odpowiedni dobór wskaźników monitoringu efektów poszczególnych działań. Proponowane wskaźniki przedstawia poniższa tabela. Wskaźniki wskazują jednocześnie jakie dane należy pozyskiwać podczas przygotowywania raportów dla Komisji Europejskiej.

Zaleca się następującą procedurę aktualizacji listy przedsięwzięć:

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

1. Zgłoszenie przedsięwzięcia przez jednostkę odpowiedzialną za jego realizację zawierającego:
  - nazwę przedsięwzięcia,
  - sektor interwencji,
  - lata realizacji.
2. Zakwalifikowanie przez jednostkę odpowiedzialną za realizację danego działania do PGN w ramach jednego z wymienionych już w PGN działań lub stwierdzenie konieczności utworzenia nowego działania ze względu na inną specyfikę działania.
3. W przypadku stwierdzenia konieczności utworzenia nowego działania mogą wystąpić dwa przypadki:
  - uwzględnienie przedsięwzięcia w kolejnej aktualizacji PGN (2017/2018 rok) jeśli jego realizacja będzie miała miejsce w latach 2017-2020,
  - zaktualizowanie PGN przed 2017 rokiem jeśli jest realizacja przedsięwzięcia ma być realizowana w latach 2015-2016, ma znaczący wpływ na zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> (redukcja minimum 100 MgCO<sub>2</sub>/rok) i nie ma możliwości przypisania go do już istniejących działań.
4. W przypadku utworzenia nowego działania niezbędne jest określenie następujących wartości:
  - nakłady inwestycyjne (zł),
  - nakłady inwestycyjne gminy (jeśli dotyczą danego działania - zł),
  - roczna oszczędność energii (MWh),
  - roczne zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> (Mg).
5. Wpisanie nowego działania do Wieloletniej Prognozy Finansowej po uzyskaniu informacji o wysokości ewentualnego dofinansowania inwestycji (UWAGA: dotyczy jedynie przedsięwzięć współfinansowanych z budżetu gminy).
6. Po zakończeniu realizacji danego działania o ile to możliwe należy określić faktycznie uzyskane rezultaty działania, a w szczególności:
  - nakłady inwestycyjne (zł),
  - nakłady inwestycyjne gminy (jeśli dotyczą danego działania - zł),
  - roczną oszczędność energii (MWh),
  - roczne zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> (Mg).

W poniższych tabelach przedstawiono proponowane wskaźniki monitoringu w oparciu o działania w poszczególnych grupach użytkowników energii. Wskaźniki proponuje się monitorować każdego roku. Większość z nich opartych jest o informacje posiadane przez Urząd Miasta, przedsiębiorstwa energetyczne bądź dane statystyczne udostępniane przez Główny Urząd Statystyczny.

**Tabela 10-1 Wskaźniki monitoringu proponowane dla grupy użyteczność publiczna / infrastruktura komunalna**

| Symbol wskaźnika | Opis wskaźnika  | Jednostka               | Źródła danych  |
|------------------|---|-------------------------|--|
| UP1              | Ilość wykorzystywanej energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w miejskich budynkach użyteczności publicznej  | MWh/rok                 | Administratorzy obiektów, monitoring zużycia i kosztów nośników energii, przedsiębiorstwa energetyczne |
| UP2              | Udział wykorzystywanej energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w całkowitej energii zużywanej w miejskich budynkach użyteczności publicznej              | %                       | Administratorzy obiektów, monitoring zużycia i kosztów nośników energii, przedsiębiorstwa energetyczne |
| UP3              | Całkowita powierzchnia zainstalowanych kolektorów słonecznych, paneli fotowoltaicznych  | m <sup>2</sup>          | Administratorzy obiektów, monitoring zużycia i kosztów nośników energii, przedsiębiorstwa energetyczne |
| UP4              | Liczba budynków użyteczności publicznej poddana termomodernizacji po roku 2013  | szt.                    | Urząd Miasta   |
| UP5              | Całkowite zużycie energii końcowej w grupie budynków użyteczności publicznej  | MWh/rok                 | Administratorzy obiektów, monitoring zużycia i kosztów nośników energii, przedsiębiorstwa energetyczne |
| UP6              | Jednostkowe roczne zużycie energii końcowej w grupie budynków użyteczności publicznej   | kWh/m <sup>2</sup> /rok | Administratorzy obiektów, monitoring zużycia i kosztów nośników energii, przedsiębiorstwa energetyczne |
| UP7              | Liczba obiektów objętych systemem monitoringu nośników energii oraz wody  | szt.                    | Urząd Miasta   |
| UP8              | Roczna liczba usług/produktów których procedura wyboru oparta została także o kryteria środowiskowe/efektywnościowe (system zielonych zamówień publicznych) | szt./rok                | Urząd Miasta   |
| UP9              | Roczne zużycie energii elektrycznej przez system oświetlenia miejskiego   | MWh/rok                 | Urząd Miasta   |
| UP10             | Wskaźnik rocznego zużycia energii elektrycznej przez system oświetlenia miejskiego w odniesieniu do liczby punktów oświetleniowych                          | MWh/punkt/rok           | Urząd Miasta   |

Źródło: analizy własne FEWE

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

**Tabela 10-2 Wskaźniki monitoringu proponowane dla sektora mieszkalnictwo**

| Symbol wskaźnika | Opis wskaźnika  | Jednostka                            | Źródła danych  |
|------------------|---|--------------------------------------|--|
| M1               | Łączna liczba dofinansowanych przez miasto wymian źródeł ciepła w budynkach mieszkalnych w podziale na typy zainstalowanych źródeł po roku 2013 | szt.                                 | Urząd Miasta   |
| M2               | Łączna liczba dofinansowanych przez miasto instalacji OZE w budynkach mieszkalnych podziale na typy zainstalowanych źródeł po roku 2013         | szt.                                 | Urząd Miasta   |
| M3               | Liczba niskosprawnych źródeł ciepła zastąpionych źródłami wysokosprawnymi po roku 2013  | szt.                                 | Urząd Miasta   |
| M4               | Liczba budynków mieszkalnych podłączonych do sieciowych nośników ciepła po roku 2013  | szt.                                 | Urząd Miasta, Miejski Zakład Budynków Miejskich, Przedsiębiorstwa Energetyczne |
| M5               | Roczne zużycie ciepła sieciowego, gazu ziemnego, energii elektrycznej w budynkach mieszkalnych/gospodarstwach domowych                          | GJ/rok, m <sup>3</sup> /rok, MWh/rok | Przedsiębiorstwa energetyczne, Główny Urząd Statystyczny                       |
| M6               | Liczba osób objętych akcjami społecznymi (konkursy, szkolenia) po roku 2013   | osoby                                | Urząd Miasta   |
| M7               | Długość sieci ciepłowniczej na terenie miasta Tychy   | km                                   | Główny Urząd Statystyczny  |
| M8               | Długość sieci gazowniczej na terenie miasta Tychy   | km                                   | Główny Urząd Statystyczny  |
| M9               | Liczba mieszkań w budynkach ocieplonych po roku 2013  | mieszk.                              | Główny Urząd Statystyczny  |

Źródło: analizy własne FEWE

**Tabela 10-3 Wskaźniki monitoringu proponowane dla sektora handel, usługi, przedsiębiorstwa**

| Symbol wskaźnika | Opis wskaźnika  | Jednostka                            | Źródła danych                             |
|------------------|---|--------------------------------------|---|
| U1               | Liczba firm/osób objętych działaniami informacyjno-promocyjnymi   | szt./osób                            | Urząd Miasta                              |
| U2               | Roczne zużycie energii elektrycznej, gazu i ciepła w sektorze, handel, usługi przedsiębiorstwa  | GJ/rok, m <sup>3</sup> /rok, MWh/rok | Przedsiębiorstwa energetyczne             |
| U3               | Liczba budynków energooszczędnych lub pasywnych oddawanych do użytku po roku 2013   | szt.                                 | Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego |
| U4               | Liczba przedsiębiorstw które uzyskały dofinansowanie w ramach RPO na działania związane z ograniczeniem zużycia energii, emisji, oraz wykorzystaniem OZE po roku 2013                                 | szt.                                 | Urząd Marszałkowski Województwa Śląskiego |
| U5               | Liczba przedsiębiorstw które uzyskały dofinansowanie w ramach funkcjonowania WFOŚiGW w Katowicach na działania związane z ograniczeniem zużycia energii, emisji, oraz wykorzystaniem OZE po roku 2013 | szt.                                 | WFOŚiGW w Katowicach                      |

Źródło: analizy własne FEWE

**Tabela 10-4 Wskaźniki monitoringu proponowane dla sektora transportowego**

| Symbol wskaźnika | Opis wskaźnika   | Jednostka | Źródła danych                           |
|------------------|--|-----------|---|
| T1               | Liczba osób objętych akcjami społecznymi związanymi z efektywnym i ekologicznym transportem po roku 2012: nakład czasopism, liczba uczestników szkoleń | osoby     | Urząd Miasta                            |
| T2               | Liczba pasażerów korzystająca z komunikacji publicznej autobusowej w ciągu roku  | osoby/rok | Przedsiębiorstwa przewozowe             |
| T3               | Liczba zakupionych autobusów spełniających najnowsze normy emisji spalania po roku 2013  | szt.      | Przedsiębiorstwa przewozowe             |
| T4               | Liczba parkingów bike&ride wybudowanych po roku 2013   | szt.      | Urząd Miasta                            |
| T5               | Roczny udział energii elektrycznej pochodzącej z OZE wykorzystywanej przez trolejbusy  | szt.      | Urząd Miasta, Tyskie Linie Trolejbusowe |
| T6               | Długość dróg zmodernizowana po roku 2013   | szt.      | Urząd Miasta                            |

Źródło: analizy własne FEWE

Powyższe wskaźniki stanowią jedynie propozycję w ramach monitoringu efektów działań. W rzeczywistości wskaźników odpowiednich dla specyfiki każdego działania może być znacznie więcej.

Należy pamiętać że powyższe wskaźniki monitorują realizację poszczególnych przedsięwzięć w ramach „Raportów z działań” i mogą stanowić pomoc w realizacji planu. Jednocześnie należy dla każdego z przedsięwzięć wyznaczyć redukcję emisji CO<sub>2</sub> [Mg/rok], zmniejszenie zużycia energii finalnej [MWh/rok] oraz - w przypadku działań związanych z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii – ilość energii wytworzonej z odnawialnych źródeł [MWh/rok]. Powyższe dotyczy głównie zadań realizowanych przez miasto.

Wskaźniki realizacji całego zakresu PGN powinny być wykorzystywane w ramach reinwentaryzacji emisji CO<sub>2</sub> podczas przygotowania „Raportu z implementacji”. Wskaźniki te dotyczą:

- redukcja emisji CO<sub>2</sub> względem roku bazowego [%],
- redukcja zużycia energii finalnej względem roku bazowego [%],
- udział energii odnawialnej w bilansie energetycznym gminy [%].

W ramach realizacji przedsięwzięć należy podjąć współpracę z interesariuszami określonego typu:

- przedsiębiorstwa energetyczne – jednostki odpowiedzialne za realizację części zadań, posiadające dane w zakresie zużycia energii i paliw w poszczególnych sektorach, jednostki mogące współpracować z gminą w zakresie edukacji ekologicznej.

- zarządcy nieruchomości, spółdzielnie mieszkaniowe – jednostki odpowiedzialne głównie za zadania związane z termomodernizacją, w tym działania związane z wymianą źródeł ciepła, są jednocześnie potencjalnym partnerem dla gminy w zakresie pozyskiwania danych niezbędnych dotyczących budynków, głównie wielorodzinnych.
- firmy i instytucje, w tym przedsiębiorstwa związane z gospodarką komunalną – jednostki realizujące część działań związanych z efektywnością energetyczną, stanowią grupę w której działania edukacyjno-informacyjne powinny być realizowane w dużym stopniu, wskazując potencjalne możliwości działań i finansowania przedsięwzięć.
- przedsiębiorstwa produkcyjne – grupa nie objęta planem jednak działania edukacyjno-informacyjne powinny również być realizowane dla tej grupy.
- mieszkańcy miasta – grupa która w różny sposób wykorzystuje energię (m.in. użytkownicy budynków mieszkalnych, użyteczności publicznej, kierowcy), działania gminy powinny zmierzać do ścisłej współpracy z mieszkańcami zarówno w ramach edukacji jak i przedsięwzięć inwestycyjnych. Jednocześnie należy brać pod uwagę utrudniony sposób pozyskiwania danych od tej grupy z uwagi na rozporozony charakter.
- przedsiębiorstwa komunikacyjne – grupa odpowiedzialna za działania związane z komunikacją miejską, zaangażowanie tej grupy jest konieczne także ze względu na ocenę wykorzystania komunikacji publicznej przez społeczność lokalną oraz osoby spoza gminy,
- wyższe szkoły, organizacje pozarządowe, inicjatywy społeczne funkcjonujące na terenie gminy – proponuje się współpracę w zakresie przygotowania i oceny działań PGN mogących w znaczny sposób wpłynąć na lokalną gospodarkę ekoenergetyczną oraz społeczność.

## 10.5 Analiza ryzyka realizacji planu

W poniższej tabeli przedstawiono analizę SWOT związaną z realizacją PGN. Analiza przedstawia mocne i słabe strony miasta oraz szanse i zagrożenia mogące mieć znaczący wpływ na realizację zadań.

| Mocne strony   | Słabe strony  |
|--|---|
| Dotychczasowe doświadczenie miasta Tychy w zakresie działań zmniejszających zużycie energii i zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych | Stosunkowo niewielki potencjał wykorzystania odnawialnych źródeł energii odnawialnej na terenie miasta. |

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| Mocne strony  | Słabe strony   |
|---|--|
| Determinacja miasta w zakresie realizacji Planu gospodarki niskoemisyjnej   | Ograniczony wpływ miasta na spółki realizujące komunikację publiczną na terenie miasta   |
| Rozwinięty system transportu zbiorowego autobusowego, trolejbusowego i kolejowego   | Brak szczegółowych informacji na temat nośników innych niż sieciowych zużywanych na terenie miasta   |
| Dotychczasowe osiągnięcia miasta w dziedzinie termomodernizacji i wykorzystania OZE w obiektach użyteczności publicznej                     | Konieczność wykonywania szczegółowych analiz oraz planów wykonawczych poszczególnych przedsięwzięć, możliwość oderwania części działań od koncepcji zaproponowanej w niniejszym planie |
| Rozważane ambitne inwestycje miasta w zakresie efektywności energetycznej oraz wykorzystania OZE, także w dziedzinie transportu publicznego | Bariery techniczne i ekonomiczne zastosowania OZE  |
| Położenie miasta na międzynarodowym szlaku komunikacyjnym   | Wzrost zużycia energii elektrycznej w poszczególnych grupach odbiorców   |
| Dotychczasowe działania a także plany modernizacji oświetlenia miejskiego   | Część budynków miasta nadal wymaga termomodernizacji   |
| Doskonalenie infrastruktury transportowej oraz wsparcie mobilności  | Brak wymiany informacji pomiędzy podmiotami funkcjonującymi na lokalnym rynku energii  |
| Intensywna praca miasta w zakresie pełnienia wzorcowej roli sektora publicznego   | Bardzo intensywny przyrost liczby pojazdów poruszających się w obrębie miasta  |
| Rosnące zainteresowanie ze strony inwestorów, przedsiębiorców działaniami proefektywnościowymi  |  |
| Rozwinięta infrastruktura techniczna związana z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną, ciepło sieciowe oraz gaz sieciowy            |  |
| Dogodne połączenia komunikacyjne z dużymi ośrodkami w kraju   |  |
| Opracowanie aktualnych założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe  |  |
| Coraz bardziej intensywny sposób komunikacji pomiędzy interesariuszami na rynku energii   |  |
| Niewielki udział indywidualnego ogrzewania węglowego w całkowitym bilansie miasta, możliwy brak bodźców do zmiany tej sytuacji              |  |

Źródło: analizy własne FEWE



Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| Szanse  | Zagrożenia   |
|---|--|
| Coraz większy nacisk UE oraz Polski na wykorzystanie odnawialnych źródeł energii  | Brak odpowiednio rozwiniętej komunikacji pomiędzy poszczególnymi podmiotami na lokalnym rynku energii: przedsiębiorstwami energetycznymi, miastem, kluczowymi odbiorcami |
| Rosnące zapotrzebowanie ze strony użytkowników energii na działania proefektywnościowe  | Brak środków zewnętrznych na realizację poszczególnych celów   |
| Wdrażanie nowych programów wsparcia dla działań prosumenckich skierowanych dla przedsiębiorstw i osób fizycznych  | Brak wystarczającego wsparcia ze strony władz województwa i kraju  |
| Coraz wyższe koszty energii zwiększające opłacalność działań zmniejszających jej zużycie  | Brak odpowiedniej koordynacji działań planistycznych, koncepcyjnych i technicznych, a także „niechęć” do realizacji zadań  |
| Coraz większa liczba oferowanych usług wspierających działania wpływające na zmniejszenie zużycia energii (opomiarowanie on-line, ESCO, audyty energetyczne dla budynków) | Podjęcie decyzji o modernizacji źródeł ciepła w oparciu o konwencjonalne technologie węglowe jako najtańsze pod względem kosztów inwestycyjnych                          |
| Rosnąca świadomość odbiorców w zakresie oszczędnego gospodarowania energią, coraz większy nacisk z tym związany na racjonalizację zużycia energii                         | Zaniechanie działań promujących transport publiczny  |
| Możliwości wsparcia przez Państwo i UE inwestycji związanych z OZE, termomodernizacją, rozwojem infrastruktury  | Zmniejszenie zainteresowania Odnawialnymi Źródłami Energii przez użytkowników energii ze względu na wysoki koszt inwestycyjny  |
| Coraz większe zainteresowanie ze strony władz państwowych problemami miast (opracowywana Krajowa Polityka Miejska)  | Brak zainteresowania mieszkańców działaniami zmniejszającymi zużycie energii i emisję zanieczyszczeń   |
| Nowe technologie pozytywnie wpływające na energochłonność budynków dostrzegane przez inwestorów   |  |

Źródło: analizy własne FEWE

Bezpieczeństwo realizacji PGN należy także postrzegać poprzez pryzmat społecznych korzyści które mogą wystąpić w ramach realizacji poszczególnych zadań. Wszelkie działania podwyższające jakość usług oraz środowiska naturalnego, przy jednoczesnym zapewnieniu spełnienia potrzeb mieszkańców w zakresie energetycznym, z pewnością pozytywnie wpłyną na odbiór wszelkich działań miasta przez lokalną opinię publiczną. W poniższej tabeli przedstawiono niektóre z korzyści wynikające z wdrażania Planu.

**Tabela 10-5 Korzyści społeczne poszczególnych działań**

| L.p. | Identyfikator | Sektor   | Nazwa działania  | Korzyści społeczne   |
|------|---------------|--|--|--|
| 1    | TYC01         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Aktualizacja "Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020" oraz aktualizacji "Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy" | Umożliwienie mieszkańcom oraz podmiotom (interesariuszom) uczestnictwa w procesie planowania oraz zarządzania energią a także informowanie o planowanych do realizacji inwestycjach w mieście - dokumenty są publicznie dostępne i konsultowane społecznie (w sposób zwyczajowo przyjęty). |
| 2    | TYC02         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 1   | Zwiększenie komfortu cieplnego w budynkach miejskich, polepszenie jakości usług danych jednostek użyteczności publicznej, ugruntowanie pozycji sektora publicznego jako lidera w racjonalnym gospodarowaniu energią oraz zasobami finansowymi.   |
| 3    | TYC03         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 2   | Zwiększenie komfortu cieplnego w budynkach miejskich, polepszenie jakości usług danych jednostek użyteczności publicznej, ugruntowanie pozycji sektora publicznego jako lidera w racjonalnym gospodarowaniu energią oraz zasobami finansowymi.   |
| 4    | TYC04         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Monitoring zużycia paliw i nośników energii w budynkach użyteczności publicznej, system zarządzania energią w budynkach użyteczności publicznej  | Zwiększenie komfortu cieplnego w budynkach miejskich, polepszenie jakości usług danych jednostek użyteczności publicznej, ugruntowanie pozycji sektora publicznego jako lidera w racjonalnym gospodarowaniu energią oraz zasobami finansowymi.   |
| 5    | TYC05         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Program instalacji OZE w budynkach użyteczności publicznej na terenie miasta Tychy   | Zwiększenie komfortu cieplnego w budynkach miejskich, polepszenie jakości usług danych jednostek użyteczności publicznej, ugruntowanie pozycji sektora publicznego jako lidera w racjonalnym gospodarowaniu energią oraz zasobami finansowymi.   |

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| L.p. | Identyfikator | Sektor   | Nazwa działania   | Korzyści społeczne  |
|------|---------------|--|---|---|
| 6    | TYC06         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Wdrażanie systemu zielonych zamówień/zakupów publicznych              | Pełnienie wzorowej roli dla innych podmiotów (także tych korzystających z trybu zamówień publicznych, lub zamawiających usługi w "klasyczny" sposób). Sygnał dla innych usługobiorców i konsumentów dotyczący możliwości zamawiania usług i produktów także w oparciu o kryteria ekologiczne (a także ekonomiczne, lecz ze skutkami długofalowymi). |
| 7    | TYC07         | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Budowa zespołu szkolno - przedszkolnego w Jaroszowicach               | Pełnienie wzorowej roli dla innych podmiotów. Sygnał dla innych podmiotów dotyczący nowoczesnych, energooszczędnych budynków.   |
| 8    | TYC08         | Oświetlenie uliczne                            | Przebudowa oświetlenia ulicznego w Tychach na efektywne energetycznie | Postrzeganie przez mieszkańców systemów miejskich jako przyjazne i ekologiczne. Zwiększenie komfortu wykorzystania przestrzeni publicznej, zwiększenie bezpieczeństwa poruszania się w obrębie gminy, ugruntowanie pozycji sektora publicznego jako lidera w racjonalnym gospodarowaniu energią oraz zasobami finansowymi.                          |
| 9    | TYC09         | Oświetlenie uliczne                            | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap I         | Postrzeganie przez mieszkańców systemów miejskich jako przyjazne i ekologiczne. Zwiększenie komfortu wykorzystania przestrzeni publicznej, zwiększenie bezpieczeństwa poruszania się w obrębie gminy, ugruntowanie pozycji sektora publicznego jako lidera w racjonalnym gospodarowaniu energią oraz zasobami finansowymi.                          |
| 10   | TYC10         | Oświetlenie uliczne                            | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap II        | Postrzeganie przez mieszkańców systemów miejskich jako przyjazne i ekologiczne. Zwiększenie komfortu wykorzystania przestrzeni publicznej, zwiększenie bezpieczeństwa poruszania się w obrębie gminy, ugruntowanie pozycji sektora publicznego jako lidera w racjonalnym gospodarowaniu energią oraz zasobami finansowymi.                          |

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| Lp. | Identyfikator | Sektor         | Nazwa działania   | Korzyści społeczne   |
|-----|---------------|----------------|---|--|
| 11  | TYC11         | Mieszkalnictwo | Kampania informacyjno – edukacyjna w zakresie niskiej emisji i efektywności energetycznej       | Partycypacja społeczności lokalnej w działaniach na rzecz niskoemisyjności, zwiększenie ekologicznej świadomości mieszkańców, kształtowanie norm dla energooszczędnego biznesu ukierunkowanego za zrównoważone wykorzystanie zasobów, polepszenie warunków prowadzenia działalności gospodarczej oraz pracy, zmiana negatywnych przyzwyczajeń kierowców. |
| 12  | TYC12         | Mieszkalnictwo | Termomodernizacja dzielnicy „Osada w Tychach”   | Bezpośredni wpływ na jakość życia mieszkańców, zmniejszenie emisji pyłów, zwiększenie ekologicznej świadomości mieszkańców, zaangażowanie mieszkańców w działania proekologiczne. Zachęcenie mieszkańców użytkujących przestarzałe węglowe systemy grzewcze do przejścia na niskoemisyjne rozwiązania.   |
| 13  | TYC13         | Mieszkalnictwo | Poprawa efektywności wykorzystania energii w budynkach wielorodzinnych                          | Bezpośredni wpływ na jakość życia mieszkańców, zmniejszenie emisji pyłów, zwiększenie ekologicznej świadomości mieszkańców, zaangażowanie mieszkańców w działania proekologiczne. Zachęcenie mieszkańców użytkujących przestarzałe węglowe systemy grzewcze do przejścia na niskoemisyjne rozwiązania.   |
| 14  | TYC14         | Mieszkalnictwo | Efektywna dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą PEC Tychy                                      | Polepszenie jakości usług ciepłowniczych, zmniejszenie emisji zanieczyszczeń i emisji CO <sub>2</sub> .  |
| 15  | TYC15         | Mieszkalnictwo | Doprowadzenie sieci ciepłowniczej do obszaru zasilanego ciepłem z kotłowni węglowej "Wilkowyje" | Polepszenie jakości usług ciepłowniczych, zmniejszenie emisji zanieczyszczeń i emisji CO <sub>2</sub> .  |
| 16  | TYC16         | Mieszkalnictwo | Rozbudowa sieci ciepłowniczej do budynków znajdujących się w Tychach                            | Polepszenie jakości usług ciepłowniczych, zmniejszenie emisji zanieczyszczeń i emisji CO <sub>2</sub> .  |
| 17  | TYC17         | Mieszkalnictwo | Budowa nowego bloku energetycznego BC-50 o mocy 50-65 MWe przez Tauron ciepło                   | Umożliwienie podłączenia nieruchomości do nowoczesnego i konkurencyjnego cenowo źródła ciepła, zmniejszenie emisji pyłowej i emisji CO <sub>2</sub>  |

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| L.p. | Identyfikator | Sektor                           | Nazwa działania  | Korzyści społeczne  |
|------|---------------|----------------------------------|--|---|
| 18   | TYC18         | Mieszkalnictwo                   | Budowa instalacji odsiarczania spalin z koła WR40 przez Tauron Ciepło  | Umożliwienie podłączenia nieruchomości do nowoczesnego i konkurencyjnego cenowo źródła ciepła, zmniejszenie emisji pyłowej i emisji CO <sub>2</sub>   |
| 19   | TYC19         | Mieszkalnictwo                   | Budowa turbozespołu parowego o mocy 40 MW przez Tauron Ciepło  | Umożliwienie podłączenia nieruchomości do nowoczesnego i konkurencyjnego cenowo źródła ciepła, zmniejszenie emisji pyłowej i emisji CO <sub>2</sub>   |
| 20   | TYC20         | Mieszkalnictwo                   | Program wymiany źródeł ciepła oraz instalacji źródeł OZE w budynkach mieszkalnych  | Bezpośredni wpływ na jakość życia mieszkańców (zmniejszenie emisji pyłów), zwiększenie ekologicznej świadomości mieszkańców, zaangażowanie mieszkańców w działania proekologiczne. Zachęcenie mieszkańców do korzystania z niskoemisyjnych rozwiązań. |
| 21   | TYC21         | Mieszkalnictwo                   | Modernizacja oświetlenia w częściach wspólnych budynków wielorodzinnych  | Polepszenie warunków użytkowych budynku, zmniejszenie kosztów użytkowania budynków, zwiększenie ekologicznej świadomości mieszkańców, zaangażowanie mieszkańców w działania proekologiczne  |
| 22   | TYC22         | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Poprawa efektywności energetycznej, wykorzystanie odnawialnych źródeł energii lub zmniejszenie emisji zanieczyszczeń w grupie handel, usługi, przedsiębiorstwa | Bezpośredni wpływ na środowisko, oszczędność zużycia i kosztów energii, polepszenie warunków prowadzenia działalności gospodarczej oraz pracy, polepszenie wizerunku ekologicznego przedsiębiorstw  |
| 23   | TYC23         | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Budowa budynków komercyjnych energooszczędnych i pasywnych   | Kształtowanie norm dla energooszczędnego biznesu ukierunkowanego za zrównoważone wykorzystanie zasobów, polepszenie warunków prowadzenia działalności gospodarczej oraz pracy   |
| 24   | TYC24         | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Wykorzystanie biogazu z oczyszczalni ścieków w Parku Wodnym  | Postrzeganie systemów energetycznym miasta jako ekologiczne.  |
| 25   | TYC25         | Transport                        | Inteligentny System Zarządzania i Sterowania Ruchem w Tychach  | Zwiększenie atrakcyjności komunikacji publicznej jako alternatywy dla komunikacji indywidualnej, zmniejszenie liczby godzin traconych w korkach, ułatwienie poruszania się po centrum miasta zwłaszcza w godzinach najwyższego natężenia ruchu.       |

Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

| Lp. | Identyfikator | Sektor    | Nazwa działania   | Korzyści społeczne  |
|-----|---------------|-----------|---|---|
| 26  | TYC26         | Transport | Przebudowa ciągu pieszo - rowerowego oś N-O - etap 1  | Integracja społeczności lokalnej wokół działań związanych z aktywnością ruchową, wzmocnienie fizycznej kondycji mieszkańców, budowanie relacji pomiędzy mieszkańcami wokół czynności sprzyjających zdrowiu. |
| 27  | TYC27         | Transport | Utworzenie systemu dynamicznej informacji pasażerskiej w Tychach jako elementu systemu sterowania ruchem  | Zwiększenie atrakcyjności komunikacji publicznej jako alternatywy dla komunikacji indywidualnej.  |
| 28  | TYC28         | Transport | Budowa ścieżek z oświetleniem i zagospodarowania zieleni w Parku Południowym  | Integracja społeczności lokalnej wokół działań związanych z aktywnością ruchową, wzmocnienie fizycznej kondycji mieszkańców, budowanie relacji pomiędzy mieszkańcami wokół czynności sprzyjających zdrowiu. |
| 29  | TYC29         | Transport | Zakup nowoczesnego taboru autobusowego z napędem ekologicznym na potrzeby rozwoju transportu publicznego w podregionie tyskim                                 | Zwiększenie atrakcyjności komunikacji publicznej jako alternatywy dla komunikacji indywidualnej, zmniejszenie liczby pojazdów osobowych zwłaszcza w godzinach szczytowego natężenia ruchu.                  |
| 30  | TYC30         | Transport | Rozwój inteligentnych systemów transportowych – rozszerzenie Projektu Śląskiej Karty Usług Publicznych o komunikację miejską organizowaną przez MZK w Tychach | Zwiększenie atrakcyjności komunikacji publicznej jako alternatywy dla komunikacji indywidualnej, ułatwienie dostępu do informacji pasażerskiej.   |
| 31  | TYC31         | Transport | Budowa farmy fotowoltaicznej na potrzeby trakcji trolejbusowej  | Promocja odnawialnych źródeł energii, kreowanie korzystnego wizerunku przedsiębiorstwa transportowego   |
| 32  | TYC32         | Transport | Budowa bezkolizyjnego węzła drogowego w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej wraz z przebudową ul. Oświęcimskiej w Tychach                              | Zwiększenie płynności ruchu, redukcja czasu spędzanego w korkach, postrzeganie miasta Tychy jako miasta stawiającego na transport zrównoważony, zwiększenie bezpieczeństwa ruchu drogowego.                 |
| 33  | TYC33         | Transport | Rewitalizacja linii kolejowych nr 140/169/179/885/138 połączenia Orzesze Jaśkowice – Tychy – Baraniec – KWK Piast – Nowy Bieruń – Oświęcim                    | Zwiększenie atrakcyjności komunikacji publicznej jako alternatywy dla komunikacji indywidualnej, zmniejszenie liczby pojazdów osobowych zwłaszcza w godzinach szczytowego natężenia ruchu.                  |

## Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020

---

| L.p. | Identyfikator | Sektor    | Nazwa działania   | Korzyści społeczne  |
|------|---------------|-----------|---|---|
| 34   | TYC34         | Transport | Przebudowa transportu publicznego w Tychach - budowa parkingów wielopoziomowych | Zwiększenie atrakcyjności komunikacji publicznej jako alternatywy dla komunikacji indywidualnej, zmniejszenie liczby pojazdów osobowych zwłaszcza w godzinach szczytowego natężenia ruchu |
| 35   | TYC35         | Transport | Modernizacja infrastruktury drogowej na terenie Tychów                          | Postrzeganie miasta Tychy jako miasta stawiającego na transport zrównoważony, zwiększenie bezpieczeństwa ruchu drogowego.   |

Źródło: analizy własne FEWE

## Podsumowanie / streszczenie

1. Zawartość opracowania „Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014 – 2020” odpowiada pod względem redakcyjnym i merytorycznym wymogom NFOŚiGW oraz umowy zawartej pomiędzy Miastem Tychy a konsorcjum złożonego z ATMOTERM S.A. z Opola i Fundacją na rzecz Efektywnego Wykorzystania Energii w Katowicach.
2. Trendy społeczno - gospodarcze gminy stanowiły podstawę do wyznaczenia scenariusza rozwoju miasta Tychy do 2020 roku.
3. Udział emisji zastępczej – pozwalającej na porównanie ze sobą wielu zanieczyszczeń powietrza z poszczególnych źródeł emisji w całkowitej emisji substancji szkodliwych przeliczonych na emisję równoważną SO<sub>2</sub> w Tychach w 2013 roku rozkłada się następująco: niska emisja 49,2%, emisja liniowa 22,9%, emisja wysoka 27,9%.
4. Inwentaryzację emisji CO<sub>2</sub> do atmosfery wykonano w oparciu o bilans energetyczny miasta Tychy. Podstawowe założenia metodyczne: jako rok bazowy inwentaryzacji przyjęto rok 2013. Jest to rok, dla którego udało się zebrać kompleksowe dane we wszystkich grupach odbiorców, wytwórców i dostawców energii. Inwentaryzacja emisji CO<sub>2</sub> (bazowa oraz prognoza do roku 2020) została wykonana zgodnie z wytycznymi Porozumienia Burmistrzów (Covenant of Mayors) określonymi m.in. w dokumencie „How to develop a Sustainable Energy Action Plan” (tłumaczenie polskie "Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii").
5. Wyróżniono następujące sektory odbiorców: sektor obiektów użyteczności publicznej, sektor handel, usługi, przedsiębiorstwa, sektor mieszkalny, oświetlenie uliczne, sektor transportowy, sektor przemysłowy.
6. Głównym nośnikiem energii wykorzystywanym w obiektach użyteczności jest ciepło sieciowe wykorzystywane w celach ogrzewania i przygotowywania ciepłej wody użytkowej (ok. 65,5%). Pozostałymi nośnikami energii są: energia elektryczna (ok. 22,4%) oraz gaz ziemny (ponad 7,8%). Udział odnawialnych źródeł energii w bilansie energii budynków użyteczności wynosi ok. 0,3%.
7. Głównym sieciowym nośnikiem energii wykorzystywanym w obiektach mieszkalnych jest ciepło sieciowe wykorzystywane w celach ogrzewania i przygotowywania ciepłej wody użytkowej, stanowiąc ok. 47,9% potrzeb energetycznych w tej grupie odbiorców. Gaz sieciowy stanowi ok. 16% rynku energii, węgiel kamienny stanowi ok. 17,8%



- a elektryczna stanowi 12,7%. Ponadto najczęściej wykorzystywanymi paliwami jest drewno (ok. 3,3%) oraz olej opałowy (ok. 2,1%). Udział pozostałych paliw nie przekracza 1%.
8. Głównym nośnikiem energii wykorzystywanym w przedsiębiorstwach jest gaz ziemny (ok. 47,5%), energia elektryczna (ok. 30,5%) oraz ciepło sieciowe (ok. 15,0%). Ponadto, najczęściej wykorzystywanymi nośnikami energii są: biogaz (4,4%), węgiel kamienny (ok. 1,5%) oraz olej opałowy (ok. 1,0%). Udział zużycia pozostałych nośników nie przekracza 2%.
  9. Głównymi nośnikami energii wykorzystywanymi w sektorze transportu są: benzyna (ponad 52%) oraz olej napędowy (ok. 29,3%). Udział LPG w bilansie paliwowym wynosi ponad 14%, a energii elektrycznej ponad 1,6% (pociągi oraz trolejbusy).
  10. Głównym nośnikiem energii wykorzystywanym w przedsiębiorstwach przemysłowych są nośniki sieciowe: energia elektryczna (ok. 85,2%) oraz ciepło sieciowe (ok. 7,7%) i gaz ziemny (ok. 7,1%).
  11. Największy udział w całkowitym zużyciu energii stanowi sektor przemysłowy stanowiący ok. 47,3% udziału. Około 28,8% całkowitego zużycia energii przypada na sektor mieszkalnictwa, z kolei grupa transportowa zużywa ok. 13,5%, a grupa handel, usługi, przedsiębiorstwa zużywa 8,5% energii.
  12. Sumaryczna wartość emisji CO<sub>2</sub> w roku 2013 wynosiła 1 079 782 MgCO<sub>2</sub>. Na jednego mieszkańca przypada wartość ok. 8,4 MgCO<sub>2</sub> rocznie.
  13. Najwyższą wartością emisji CO<sub>2</sub> charakteryzuje się sektor przemysłowy, stanowiący ok. 61,6% całkowitej emisji. Ok. 20,7% emisji powodowane jest działalnością gospodarstw domowych, a z kolei transport odpowiada za ok. 8,4% wartości emisji CO<sub>2</sub>.
  14. Według zakładanej prognozy łączne zużycie energii w mieście Tychy w roku 2020 wzrośnie do wartości 2 729 088 MWh. Roczne jednostkowe zużycie energii wyniesie ok. 20 MWh/osobę (uwzględniając prognozowany spadek liczby ludności).
  15. Grupą charakteryzującą się największą konsumpcją energii pozostanie grupa przemysłowa z udziałem blisko 46,7%. Sektor mieszkalnictwa będzie zużywał ok. 27,8%, z kolei transport będzie zużywał 15,3% energii a handel, usługi, przedsiębiorstwa ok. 8,3% energii, a sektor użyteczności publicznej ok. 1,5%.

16. W zakresie emisji CO<sub>2</sub> w latach 2013 – 2020 prognozuje się wzrost o ok. 3,24%. Podobnie jak w przypadku zużycia energii końcowej, największy procentowy spadek emisji prognozuje się w grupie obiektów użyteczności publicznej (3%). Wystąpienie największego przyrostu przewiduje się w grupie transportu (ok.14,8%).

17. Cel strategiczny: Dążenie do utrzymania niskoemisyjnego rozwoju gospodarczego i zaspokajania potrzeb społeczeństwa, tj. rozwoju gospodarczo-społecznego miasta Tychy do 2020 roku następującego bez wzrostu zapotrzebowania na energię pierwotną i finalną.

18. Działania przewidziane w Planie gospodarki niskoemisyjnej:

- TYC01 Aktualizacja "Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020" oraz aktualizacji "Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy"
- TYC02 Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 1
- TYC03 Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 2
- TYC04 Monitoring zużycia paliw i nośników energii w budynkach użyteczności publicznej, system zarządzania energią w budynkach użyteczności publicznej
- TYC05 Program instalacji OZE w budynkach użyteczności publicznej na terenie miasta Tychy
- TYC06 Wdrażanie systemu zielonych zamówień/zakupów publicznych
- TYC07 Budowa zespołu szkolno - przedszkolnego w Jaroszowicach
- TYC08 Przebudowa oświetlenia ulicznego w Tychach na efektywne energetycznie
- TYC09 Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap I
- TYC10 Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap II
- TYC11 Kampania informacyjno – edukacyjna w zakresie niskiej emisji i efektywności energetycznej
- TYC12 Termomodernizacja dzielnicy „Osada w Tychach”
- TYC13 Poprawa efektywności wykorzystania energii w budynkach wielorodzinnych
- TYC14 Efektywna dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą PEC Tychy

- TYC15 Doprowadzenie sieci ciepłowniczej do obszaru zasilanego ciepłem z kotłowni węglowej "Wilkowyje"
- TYC16 Rozbudowa sieci ciepłowniczej do budynków znajdujących się w Tychach
- TYC17 Budowa nowego bloku energetycznego BC-50 o mocy 50-65 MWe przez Tauron ciepło
- TYC18 Budowa instalacji odsiarczania spalin z koła WR40 przez Tauron Ciepło
- TYC19 Budowa turbozespołu parowego o mocy 40 MW przez Tauron Ciepło
- TYC20 Program wymiany źródeł ciepła oraz instalacji źródeł OZE w budynkach mieszkalnych
- TYC21 Modernizacja oświetlenia w częściach wspólnych budynków wielorodzinnych
- TYC22 Poprawa efektywności energetycznej, wykorzystanie odnawialnych źródeł energii lub zmniejszenie emisji zanieczyszczeń w grupie handel, usługi, przedsiębiorstwa
- TYC23 Budowa budynków komercyjnych energooszczędnych i pasywnych
- TYC24 Wykorzystanie biogazu z oczyszczalni ścieków w Parku Wodnym
- TYC25 Inteligentny System Zarządzania i Sterowania Ruchem w Tychach
- TYC26 Przebudowa ciągu pieszo - rowerowego oś N-O - etap 1
- TYC27 Utworzenie systemu dynamicznej informacji pasażerskiej w Tychach jako elementu systemu sterowania ruchem
- TYC28 Budowa ścieżek z oświetleniem i zagospodarowania zieleni w Parku Południowym
- TYC29 Zakup nowoczesnego taboru autobusowego z napędem ekologicznym na potrzeby rozwoju transportu publicznego w podregionie tyskim
- TYC30 Rozwój inteligentnych systemów transportowych – rozszerzenie Projektu Śląskiej Karty Usług Publicznych o komunikację miejską organizowaną przez MZK w Tychach
- TYC31 Budowa farmy fotowoltaicznej na potrzeby trakcji trolejbusowej
- TYC32 Budowa bezkolizyjnego węzła drogowego w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej wraz z przebudową ul. Oświęcimskiej w Tychach
- TYC33 Rewitalizacja linii kolejowych nr 140/169/179/885/138 połączenia Orzesze Jańskowice – Tychy – Baraniec – KWK Piast – Nowy Bieruń – Oświęcim

TYC34 Przebudowa transportu publicznego w Tychach - budowa parkingów wielopoziomowych

TYC35 Modernizacja infrastruktury drogowej na terenie Tychów

Warunkiem realizacji wszystkich działań przedstawionych w niniejszym planie są możliwości techniczne, organizacyjne i finansowe ich przeprowadzenia. Decyzja co do ostatecznej realizacji przedsięwzięć będzie podejmowana w zależności od pozyskania środków zewnętrznych na ich realizację.

Minimalny cel miasta Tychy w zakresie ograniczenia emisji to utrzymanie zeroemisyjnego wzrostu gospodarczego i zaspokajania potrzeb społeczeństwa.

#### 19. Podstawowe parametry Planu:

Nakłady ogólne – 1 458,4 mln. zł

Nakłady miasta z uwzględnieniem dofinansowania zewnętrznego – 181,5 mln zł

Roczna oszczędność energii – 157 461 MWh/rok

Roczne zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> – 88 088 MgCO<sub>2</sub>/rok

20. Przyjmuje się, że miasto jest w stanie osiągnąć zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> do roku 2020 o wartość **19,6%** względem emisji prognozowanej na rok 2020, **12,9%** ograniczenia emisji w stosunku do roku bazowego 2013 (emisja CO<sub>2</sub> w roku bazowym wynosiła 414 525 MgCO<sub>2</sub>/rok – bez uwzględnienia przemysłu). Poprzez prowadzenie działań zawartych w niniejszym planie możliwe jest osiągnięcie poziomu emisji CO<sub>2</sub> w wysokości 87,1% poziomu z roku 2013.

21. Ilość zaoszczędzonej / wyprodukowanej energii w ramach działań przewidzianych w niniejszym PGN wynosi – 157 461 MWh/rok, co oznacza, iż w 2020 roku zużycie energii powinno być niższe o 6,5% niż w roku bazowym 2013.

22. Udział odnawialnych źródeł energii w bilansie energetycznym wynosił w roku bazowym 1,9%. W wyniku realizacji przedsięwzięć przewidzianych w planie udział ten powinien w roku 2020 wynosić 5,5%.

23. Za realizację planu gospodarki niskoemisyjnej odpowiada Prezydent Miasta Tychy.
24. Planuje się przygotowywanie tzw. "Raportów z działań" nie zawierających aktualizacji inwentaryzacji emisji co 1 rok począwszy od przygotowania planu gospodarki niskoemisyjnej. Ponadto w roku 2021 należy przygotować "Raport z implementacji" zawierający szczegółową inwentaryzację emisji dotyczącą wcześniejszego roku (dopuszcza się także przygotowanie pośredniego „Raportu z implementacji” w roku 2017 lub 2018).

## Literatura.

1. How to develop a Sustainable Energy Action Plan (SEAP) - Guidebook - Covenant of Mayors (rok 2010)
2. Instrukcje "Jak wypełnić szablon planu działania na rzecz zrównoważonej polityki energetycznej" - Covenant of Mayors (rok 2012)
3. Załącznik techniczny do instrukcji wypełnienia szablonu SEAP - Covenant of Maorys (rok 2010)
4. "Jak zarządzać energią i środowiskiem w budynkach użyteczności publicznej" FEWE (rok 2011)
5. "Odnawialne źródła energii. Efektywne wykorzystanie w budynkach. Finansowanie przedsięwzięć" FEWE (rok 2008)
6. "Praktyczne aspekty planowania energetycznego w gminach" FEWE (rok 2009)
7. "Oszczędzaj energię i środowisko" FEWE (rok 2009)
8. "Energoozczędny sprzęt i urządzenie w domu, w biurze, w firmie. Jak wybrać, kupić i eksploatować?" FEWE (rok 2010)

## Źródła

[www.stat.gov.pl](http://www.stat.gov.pl)

[www.tychy.pl](http://www.tychy.pl)

[www.um.tychy.pl](http://www.um.tychy.pl)

[www.bip.umtychy.pl](http://www.bip.umtychy.pl)

[www.energiaisrodowisko.pl](http://www.energiaisrodowisko.pl)

[www.uzp.gov.pl](http://www.uzp.gov.pl)

[www.topten.info.pl](http://www.topten.info.pl)

## Załączniki

1. Wykaz obiektów użyteczności publicznej należących do miasta
2. Tabela główna Planu gospodarki niskoemisyjnej
3. Karty przedsięwzięć przewidzianych do realizacji

## Załącznik 1 Lista miejskich budynków użyteczności publicznej

| L.p. | Nazwa   |
|------|---|
| 1    | Urząd Miasta Tychy                                      |
| 2    | Tyski Zakład Usług Komunalnych                          |
| 3    | Teatr Mały  |
| 4    | Powiatowy Zespół ds. Orzekania o Niepełnosprawności     |
| 5    | Powiatowy Urząd Pracy                                   |
| 6    | Placówka Pieczy Zastępczej „Kwadrat”                    |
| 7    | Muzeum Miejskie   |
| 8    | Miejskie Centrum Kultury                                |
| 9    | Miejski Zarząd Ulic i Mostów                            |
| 10   | Miejski Zarząd Oświaty                                  |
| 11   | Miejski Zarząd Budynków Mieszkalnych ZB                 |
| 12   | Kryty Basen   |
| 13   | Stadion Zimowy  |
| 14   | Miejski Ośrodek Sportu i Rekreacji                      |
| 15   | Miejski Ośrodek Pomocy Społecznej                       |
| 16   | Miejska Biblioteka Publiczna                            |
| 17   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 1                 |
| 18   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 2                 |
| 19   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 3                 |
| 20   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 4                 |
| 21   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 5                 |
| 22   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 6                 |
| 23   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 7                 |
| 24   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 9                 |
| 25   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 10                |
| 26   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 11                |
| 27   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 12                |
| 28   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 13                |
| 29   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 14                |
| 30   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 15                |
| 31   | Miejska Biblioteka Publiczna filia nr 18                |
| 32   | ZUS Inspektorat   |
| 33   | Dzienny Dom Pomocy Społecznej WRZOS                     |
| 34   | Poradnia psychologiczno-pedagogiczna                    |
| 35   | Młodzieżowy Dom Kultury nr 1 im. Artystów Rodu Kossaków |
| 36   | Młodzieżowy Dom Kultury nr 2                            |
| 37   | Zespół Szkół Specjalnych nr 8                           |



| L.p. | Nazwa   |
|------|---|
| 38   | Zespół Szkół Muzycznych im. Feliksa Rybickiego  |
| 39   | Zespół Szkół nr 7   |
| 40   | Zespół Szkół nr 6   |
| 41   | Zespół Szkół nr 5   |
| 42   | Zespół Szkół nr 4 im. Janusza Groszkowskiego  |
| 43   | Zespół Szkół nr 2   |
| 44   | Zespół Szkół nr 1 im. Gustawa Morcinka  |
| 45   | III Liceum Ogólnokształcące im. Stanisława Wyspiańskiego  |
| 46   | II Liceum Ogólnokształcące z Oddziałami Integracyjnymi im. C. K. Norwida  |
| 47   | I Liceum Ogólnokształcące im. Leona Kruczkowskiego  |
| 48   | Gimnazjum dla Dorosłych w Zespole Szkół nr 5  |
| 49   | Gimnazjum nr 12 w Zespole Szkół nr 2  |
| 50   | Gimnazjum nr 11 im. Jana III Sobieskiego  |
| 51   | Gimnazjum nr 10 z Oddziałami Dwujęzycznymi w Zespole Szkół nr 1 im. Gustawa Morcinka                                |
| 52   | Sportowe Gimnazjum nr 9 w Zespole Szkół Sportowych  |
| 53   | Gimnazjum nr 8 w Zespole Szkolno-Przedszkolnym nr 2   |
| 54   | Gimnazjum nr 7 z Oddziałami Integracyjnymi im. Agaty Mróz-Olszewskiej w Zespole Szkół nr 9                          |
| 55   | Gimnazjum nr 6  |
| 56   | Gimnazjum nr 5 z Oddziałami Integracyjnymi im. Kazimierza Górskiego w Zespole Szkół nr 4 im. Janusza Groszkowskiego |
| 57   | Gimnazjum nr 4 im. kard. Stefana Wyszyńskiego   |
| 58   | Gimnazjum nr 3 im. Jana Pawła II  |
| 59   | Gimnazjum nr 2 w Zespole Szkół z Oddziałami Integracyjnymi  |
| 60   | Gimnazjum nr 1 im. Armii Krajowej   |
| 61   | Ogólnokształcąca Szkoła Muzyczna I st. w Zespole Szkół Muzycznych im. Feliksa Rybickiego                            |
| 62   | Szkoła Podstawowa nr 40 z Oddziałami Integracyjnymi im. gen. Jerzego Ziętka w Zespole Szkół nr 9                    |
| 63   | Szkoła Podstawowa nr 37 im. Kornela Makuszyńskiego  |
| 64   | Szkoła Podstawowa nr 36   |
| 65   | Szkoła Podstawowa nr 35 im. Narodów Zjednoczonej Europy   |
| 66   | Szkoła Podstawowa nr 23 w Zespole Szkolno-Przedszkolnym nr 2  |
| 67   | Szkoła Podstawowa nr 22 z Oddziałami Integracyjnymi im. Rafała Pomorskiego  |
| 68   | Sportowa Szkoła Podstawowa nr 19 im. M. Kopernika w Zespole Szkół Sportowych  |
| 69   | Szkoła Podstawowa nr 18 im. Władysława Jagiełły   |
| 70   | Szkoła Podstawowa nr 17   |
| 71   | Szkoła Podstawowa nr 11 im. M Curie - Skłodowskiej 4  |
| 72   | Szkoła Podstawowa nr 10 im. Gustawa Morcinka  |
| 73   | Szkoła Podstawowa nr 9 w Zespole Szkolno-Przedszkolnym nr 1   |
| 74   | Szkoła Podstawowa nr 8 w Zespole Szkolno-Przedszkolnym nr 3   |

| L.p. | Nazwa  |
|------|--|
| 75   | Szkoła Podstawowa nr 7 im. Powstańców Śląskich   |
| 76   | Szkoła Podstawowa nr 6 im. ks. Karola Palicy   |
| 77   | Szkoła Podstawowa nr 5 im. Franciszka Zubrzyckiego w Zespole Szkół z Oddziałami Integracyjnymi |
| 78   | Szkoła Podstawowa nr 4   |
| 79   | Szkoła Podstawowa nr 3 im. Jana Kochanowskiego   |
| 80   | Szkoła Podstawowa nr 2   |
| 81   | Szkoła Podstawowa nr 1 im. Rudolfa Zaręby  |
| 82   | Przedszkole nr 1   |
| 83   | Przedszkole nr 2 w Zespole Szkolno-Przedszkolnym nr 1  |
| 84   | Przedszkole nr 3   |
| 85   | Przedszkole nr 4 w Zespole Szkolno-Przedszkolnym nr 3  |
| 86   | Przedszkole nr 5   |
| 87   | Przedszkole nr 6   |
| 88   | Przedszkole nr 8 „Zielony Ogórek”  |
| 89   | Przedszkole nr 9 im. Pluszowego Misia  |
| 90   | Przedszkole nr 10  |
| 91   | Przedszkole nr 11 im. Jana Brzechwy  |
| 92   | Przedszkole nr 12 z Oddziałami Integracyjnymi i Specjalnymi                                    |
| 93   | Przedszkole nr 14 im. Marii Montessori   |
| 94   | Przedszkole nr 17  |
| 95   | Przedszkole nr 18 im. Juliana Tuwima   |
| 96   | Przedszkole nr 19  |
| 97   | Przedszkole nr 20 im. Karlika i Karolinki  |
| 98   | Przedszkole nr 21  |
| 99   | Przedszkole nr 22  |
| 100  | Przedszkole nr 23  |
| 101  | Przedszkole nr 24  |
| 102  | Przedszkole nr 25 im. Misia Uszatka  |
| 103  | Przedszkole nr 26  |
| 104  | Przedszkole nr 29 z Oddziałami Integracyjnymi  |
| 105  | Żłobek Miejski   |
| 106  | Straż Miejska  |
| 107  | Szpital miejski  |

Załącznik nr 2 - Tabela główna Plany gospodarki niskoemisyjnej

| Lp. | Ident. | Sektor   | Nazwa działania  | Nakłady ogólne | Nakłady miasta | Rodzaj zadania | Źródła finansowania   | Jednostka odpowiedzialna / Podmioty realizujące | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT   | DGC     | NPV  | Okres realizacji      | Wskaźniki Monitoringu |               |
|-----|--------|--|--|----------------|----------------|----------------|---|---|----------------------------|----------------------------|--|--------|---------|------|-----------------------|-----------------------|---------------|
| 1   | 2      | 3  | 4  | [zł]           | [zł]           | 7              | 8   | 9   | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata] | [zł/Mg] | [zł] | Lata                  | -                     |               |
| 1   | TYC01  | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Aktualizacja "Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020" oraz aktualizacji "Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy" | 160 000        | 160 000        | B              | Budżet Miasta (możliwe dofinansowanie ze środków WFOŚiGW/NFOŚiGW) | Miasto Tychy                                    | -                          | -                          | -  | -      | -       | -    | 2018 - 2019 oraz 2022 | -                     |               |
| 2   | TYC02  | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 1   | 26 745 711     | 4 011 857      | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                        | Miasto Tychy                                    | 5 465                      | 1 153 057                  | 1 639                                      | 23     | 663     | -    | 12 980 597            | 2015-2018             | UP4, UP5, UP6 |
| 3   | TYC03  | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 2   | 6 500 000      | 975 000        | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                        | Miasto Tychy                                    | 575                        | 125 534                    | 144  | 52     | 2 915   | -    | 5 001 379             | 2015 - 2020           | UP4, UP5, UP6 |
| 4   | TYC04  | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Monitoring zużycia paliw i nośników energii w budynkach użyteczności publicznej, system zarządzania energią w budynkach użyteczności publicznej  | 200 000        | 200 000        | B              | Budżet Miasta   | Miasto Tychy                                    | 1 277                      | 269 484                    | 319  | 1      | -       | 792  | 3 017 084             | 2015-2020             | UP7           |
| 5   | TYC05  | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Program instalacji OZE w budynkach użyteczności publicznej na terenie miasta Tychy   | 6 000 000      | 900 000        | B              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                        | Miasto Tychy                                    | 950                        | 304 000                    | 771  | 20     | 238     | -    | 2 370 868             | 2015 - 2020           | UP1, UP2, UP3 |
| 6   | TYC06  | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Wdrażanie systemu zielonych zamówień/zakupów publicznych   | -              | -              | C              | Nie dotyczy   | Miasto Tychy                                    | -                          | -                          | -  | -      | -       | -    | -                     | 2015-2020             | UP8           |
| 7   | TYC07  | Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna | Budowa zespołu szkolno - przedszkolnego w Jaroszewicach  | 2 443 685      | 366 553        | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                        | Miasto Tychy                                    | 300                        | 120 000                    | 90   | 20     | 941     | -    | 1 011 133             | 2015 - 2020           | UP5, UP6      |
| 8   | TYC08  | Oświetlenie uliczne                            | Przebudowa oświetlenia ulicznego w Tychach na efektywne energetycznie  | 20 000 000     | 3 000 000      | B              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                        | Miasto Tychy                                    | 1 528                      | 719 248                    | 1 115                                      | 28     | 857     | -    | 11 413 668            | 2015 - 2017           | UP9, UP10     |
| 9   | TYC09  | Oświetlenie uliczne                            | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap I  | 5 977 659      | 896 649        | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                        | Miasto Tychy                                    | 764                        | 359 624                    | 558  | 17     | 253     | -    | 1 684 493             | 2014-2016             | UP9, UP10     |
| 10  | TYC10  | Oświetlenie uliczne                            | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap II   | 6 000 000      | 900 000        | B              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                        | Miasto Tychy                                    | 1 031                      | 485 492                    | 753  | 12     | 23      | -    | 204 226               | 2015-2020             | UP9, UP10     |

| L.p. | Ident. | Sektor         | Nazwa działania   | Nakłady ogólne | Nakłady miasta | Rodzaj zadania | Źródła finansowania   | Jednostka odpowiedzialna / Podmioty realizujące    | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT   | DGC     | NPV          | Okres realizacji | Wskaźniki Monitoringu      |
|------|--------|----------------|---|----------------|----------------|----------------|---|--|----------------------------|----------------------------|--|--------|---------|--------------|------------------|----------------------------|
| 1    | 2      | 3              | 4   | [zł]           | [zł]           | 7              | 8   | 9  | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata] | [zł/Mg] | [zł]         | Lata             | -                          |
| 1    | 2      | 3              | 4   | 5              | 6              | 7              | 8   | 9  | 10                         | 11                         | 12   | 13     | 14      | 15           | 16               | 17                         |
| 11   | TYC11  | Mieszkalnictwo | Kampania informacyjno – edukacyjna w zakresie niskiej emisji i efektywności energetycznej       | 500 000        | 500 000        | B              | Budżet Miasta (możliwe dofinansowanie ze środków WFOŚiGW/NFOŚiGW) | Miasto Tychy                                       | -                          | -                          | -  | -      | -       | -            | 2015 - 2020      | M6                         |
| 12   | TYC12  | Mieszkalnictwo | Termomodernizacja dzielnicy „Osada w Tychach”   | 8 400 000      | 2 200 000      | A              | Właściciele budynków, POIiŚ/RPO, WFOŚiGW, NFOŚiGW inne            | MZBM   | 1 108                      | 387 779                    | 524  | 22     | 564     | - 3 770 719  | 2015-2020        | M9                         |
| 13   | TYC13  | Mieszkalnictwo | Poprawa efektywności wykorzystania energii w budynkach wielorodzinnych                          | 150 000 000    | -              | C              | Właściciele budynków, WFOŚiGW, NFOŚiGW inne                       | Właściciele/administratorzy budynków               | 41 346                     | 7 814 470                  | 12 404                                     | 19     | 383     | - 56 711 365 | 2015 - 2020      | M5, M9                     |
| 14   | TYC14  | Mieszkalnictwo | Efektywna dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą PEC Tychy                                      | 60 000 000     | -              | C              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW       | PEC Tychy  | 18 229                     | 3 445 264                  | 4 029                                      | 17     | 356     | - 18 870 658 | 2015-2020        | M4, M7                     |
| 15   | TYC15  | Mieszkalnictwo | Doprowadzenie sieci ciepłowniczej do obszaru zasilanego ciepłem z kotłowni węglowej "Wilkowyje" | 27 000 000     | -              | C              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW       | PEC Tychy  | -                          | -                          | -  | -      | -       | - 27 000 000 | 2015-2020        | M7                         |
| 16   | TYC16  | Mieszkalnictwo | Rozbudowa sieci ciepłowniczej do budynków znajdujących się w Tychach                            | 5 000 000      | -              | C              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW       | PEC Tychy  | -                          | -                          | -  | -      | -       | -            | 2015-2020        | M4, M7                     |
| 17   | TYC17  | Mieszkalnictwo | Budowa nowego bloku energetycznego BC-50 o mocy 50-65 MWe przez Tauron ciepło                   | 260 000 000    | -              | C              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW       | Tauron Ciepło                                      | -                          | -                          | 25 623                                     | -      | -       | -            | 2015 - 2020      | -                          |
| 18   | TYC18  | Mieszkalnictwo | Budowa instalacji odsiarczania spalin z koła WR40 przez Tauron Ciepło                           | 40 000 000     | -              | C              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW       | Tauron Ciepło                                      | -                          | -                          | -  | -      | -       | -            | 2015 - 2020      | -                          |
| 19   | TYC19  | Mieszkalnictwo | Budowa turbozespołu parowego o mocy 40 MW przez Tauron Ciepło                                   | 120 000 000    | -              | C              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW       | Tauron Ciepło                                      | -                          | -                          | 14 016                                     | -      | -       | -            | 2015 - 2020      | -                          |
| 20   | TYC20  | Mieszkalnictwo | Program wymiany źródeł ciepła oraz instalacji źródeł OZE w budynkach mieszkalnych               | 15 000 000     | 5 850 000      | B              | Środki własne właścicieli budynków, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW   | Miasto Tychy, właściciele/administratorzy budynków | 6 188                      | 791 280                    | 1 946                                      | 19     | 239     | - 5 553 751  | 2015 - 2020      | M1, M2, M3, M4, M5, M7, M8 |
| 21   | TYC21  | Mieszkalnictwo | Modernizacja oświetlenia w częściach wspólnych budynków wielorodzinnych                         | 3 000 000      | -              | C              | Środki własne właścicieli budynków, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW   | Właściciele/administratorzy budynków               | 1 200                      | 720 000                    | 976  | 4      | - 480   | 5 595 313    | 2015 - 2020      | M5                         |

| L.p. | Ident. | Sektor                           | Nazwa działania  | Nakłady ogólne | Nakłady miasta | Rodzaj zadania | Źródła finansowania  | Jednostka odpowiedzialna / Podmioty realizujące  | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT   | DGC     | NPV           | Okres realizacji | Wskaźniki Monitoringu |
|------|--------|----------------------------------|--|----------------|----------------|----------------|--|--|----------------------------|----------------------------|--|--------|---------|---------------|------------------|-----------------------|
| 1    | 2      | 3                                | 4  | [zł]           | [zł]           | 7              | 8  | 9  | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata] | [zł/Mg] | [zł]          | Lata             | -                     |
|      |        |                                  |  | 5              | 6              |                |  |  | 10                         | 11                         | 12   | 13     | 14      | 15            | 16               | 17                    |
| 22   | TYC22  | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Poprawa efektywności energetycznej, wykorzystanie odnawialnych źródeł energii lub zmniejszenie emisji zanieczyszczeń w grupie handel, usługi, przedsiębiorstwa | 30 000 000     | -              | C              | Środki własne inwestorów, WFOŚiGW, RPO/POIiŚ, PoISEFF <sup>2</sup> | Podmioty prywatne, Skarb Państwa, firmy i spółki | 24 720                     | 4 672 012                  | 7 416                                      | 6      | - 291   | 25 774 176    | 2015 - 2020      | U1, U3, U4            |
| 23   | TYC23  | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Budowa budynków komercyjnych energooszczędnych i pasywnych   | 5 000 000      | -              | C              | Środki własne inwestorów, WFOŚiGW, RPO/POIiŚ                       | Podmioty prywatne                                | 1 389                      | 262 500                    | 417  | 19     | 375     | - 1 866 292   | 2015 - 2020      | U2                    |
| 24   | TYC24  | Handel, usługi, przedsiębiorstwa | Wykorzystanie biogazu z oczyszczalni ścieków w Parku Wodnym  | 9 000 000      | -              | C              | Środki własne inwestorów, WFOŚiGW, RPO/POIiŚ                       | RCGW   | -                          | -                          | 1 568                                      | -      | -       | -             | 2015 - 2018      | -                     |
| 25   | TYC25  | Transport                        | Inteligentny System Zarządzania i Sterowania Ruchem w Tychach  | 84 000 000     | 23 800 000     | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                         | Miasto Tychy                                     | 6 725                      | 3 179 519                  | 1 674                                      | 26     | 2 181   | - 46 043 108  | 2015 - 2020      | -                     |
| 26   | TYC26  | Transport                        | Przebudowa ciągu pieszo - rowerowego oś N-O - etap 1   | 623 000        | 93 450         | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                         | Miasto Tychy                                     | 841                        | 353 036                    | 224  | 2      | - 1 347 | 3 591 524     | 2 015            | T5                    |
| 27   | TYC27  | Transport                        | Utworzenie systemu dynamicznej informacji pasażerskiej w Tychach jako elementu systemu sterowania ruchem   | 5 588 300      | 838 245        | B              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                         | KZKGOP, Miasto Tychy                             | 1 681                      | 794 880                    | 419  | 7      | - 813   | 3 900 923     | 2015 - 2020      | T1                    |
| 28   | TYC28  | Transport                        | Budowa ścieżek z oświetleniem i zagospodarowania zieleni w Parku Południowym   | 9 355 536      | 1 403 330      | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                         | Miasto Tychy                                     | 841                        | 397 440                    | 209  | 24     | 1 736   | - 4 610 925   | 2 015            | -                     |
| 29   | TYC29  | Transport                        | Zakup nowoczesnego taboru autobusowego z napędem ekologicznym na potrzeby rozwoju transportu publicznego w podregionie tuskim                                  | 173 500 000    | 73 500 000     | A              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW        | Miasto Tychy, przedsiębiorstwa transportowe      | 639                        | 2 684 745                  | 171  | 65     | 66 943  | - 141 449 688 | 2016 - 2020      | T2                    |
| 30   | TYC30  | Transport                        | Rozwój inteligentnych systemów transportowych – rozszerzenie Projektu Śląskiej Karty Usług Publicznych o komunikację miejską organizowaną przez MZK w Tychach  | 4 200 000      | 630 000        | B              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW        | Miasto Tychy, MZK Tychy                          | 1 681                      | 794 880                    | 419  | 5      | - 1 083 | 5 289 223     | 2015 - 2020      | T1                    |
| 31   | TYC31  | Transport                        | Budowa farmy fotowoltaicznej na potrzeby trakcji trolejbusowej   | 10 430 000     | 1 564 500      | B              | Środki własne przedsiębiorstwa, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW        | Miasto Tychy, MZK Tychy                          | 2 000                      | 800 000                    | 1 456                                      | 13     | 33      | - 879 652     | 2015 - 2020      | T4                    |
| 32   | TYC32  | Transport                        | Budowa bezkolizyjnego węzła drogowego w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej wraz z przebudową ul. Oświęcimskiej w Tychach                               | 209 000 000    | 40 700 000     | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW                         | Miasto Tychy                                     | 16 811                     | 7 948 798                  | 4 186                                      | 26     | 2 162   | - 114 107 771 | 2015 - 2020      | T5                    |

| Lp.                 | Ident. | Sektor    | Nazwa działania  | Nakłady ogólne       | Nakłady miasta     | Rodzaj zadania | Źródła finansowania                        | Jednostka odpowiedzialna / Podmioty realizujące | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT   | DGC     | NPV          | Okres realizacji | Wskaźniki Monitoringu |
|---------------------|--------|-----------|--|----------------------|--------------------|----------------|--|---|----------------------------|----------------------------|--|--------|---------|--------------|------------------|-----------------------|
|                     |        |           |  | [zł]                 | [zł]               |                |  |   | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata] | [zł/Mg] | [zł]         | Lata             | -                     |
| 1                   | 2      | 3         | 4  | 5                    | 6                  | 7              | 8  | 9   | 10                         | 11                         | 12   | 13     | 14      | 15           | 16               | 17                    |
| 33                  | TYC33  | Transport | Rewitalizacja linii kolejowych nr 140/169/179/885/138 połączenia Orzesze Jaśkowice – Tychy – Baraniec – KWK Piast – Nowy Bieruń – Oświęcim | 70 000 000           | 45 000             | C              | POIiŚ/RPO                                  | Koleje Śląskie                                  | 10 087                     | 4 769 279                  | 2 512                                      | 15     | 368     | - 13 064 662 | 2017 - 2020      | -                     |
| 34                  | TYC34  | Transport | Przebudowa transportu publicznego w Tychach - budowa parkingów wielopoziomowych  | 66 745 968           | 10 011 895         | A              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO, NFOŚiGW, WFOŚiGW | Miasto Tychy                                    | 6 725                      | 3 179 519                  | 1 674                                      | 21     | 1 343   | - 28 789 076 | 2014-2015        | T1                    |
| 35                  | TYC35  | Transport | Modernizacja infrastruktury drogowej na terenie Tychów   | 18 000 000           | 9 000 000          | B              | Budżet Miasta, POIiŚ/RPO                   | Miasto Tychy                                    | 3 362                      | 1 589 760                  | 837  | 11     | - 150   | 978 446      | 2015-2020        | T5                    |
| <b>suma do 2020</b> |        |           |  | <b>1 458 369 859</b> | <b>181 546 479</b> |                |  |   | <b>157 461</b>             | <b>48 121 598</b>          | <b>88 088</b>                              |        |         |              |                  |                       |

A - zadania budżetowe wpisane do WPF

B - zadania budżetowe realizowane warunkowo oraz nie wpisane do WPF

C - zadania pozabudżetowe

Część działań na obiektach użyteczności publicznej wyodrębniono jako osobne przedsięwzięcia ze względu na dużą skalę tych inwestycji

Załącznik nr 3

| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC01</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |
|--|---|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|-------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Aktualizacja "Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020" oraz aktualizacji "Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy" |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |
| Przedsięwzięcie polegać będzie na aktualizacji "Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020" oraz aktualizacji "Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy" |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Aktualizacja "Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Tychy na lata 2014-2020"                       |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | 80 000                     |
| 2  | Aktualizacji "Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe miasta Tychy" |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | 80 000                     |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | <b>160 000</b>             |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | <b>160 000</b>             |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2018 - 2019 oraz 2022</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | 15                         |
| lp.  | Stan porównywanymy  | Nakłady inwestycyjne [zł]  | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg] | NPV [zł]                   |
| 1  | istniejący  | -  | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -           | -           | -                          |
| 2  | docelowy  | 160 000  | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -           | -           | -                          |

|                                  |            |                               |            |
|----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| Roczne zużycie energii [MWh/rok] |            | Roczny koszt energii [zł/rok] |            |
| 1                                |            | 1                             |            |
| 1                                |            | 1                             |            |
| 1                                |            | 1                             |            |
| 1                                |            | 1                             |            |
| 1                                |            | 1                             |            |
| 1                                |            | 1                             |            |
| 0                                |            | 0                             |            |
| 0                                |            | 0                             |            |
| 0                                |            | 0                             |            |
| 0                                |            | 0                             |            |
| 0                                |            | 0                             |            |
|                                  | istniejący |                               | istniejący |
|                                  | docelowy   |                               | docelowy   |

| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC02</b>   |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
|---|---|--|----------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|--------------|--------------------|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna</b>                |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 1 |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
| Przedmiotem projektu jest wykonanie kompleksowej termomodernizacji budynków użyteczności publicznej, będących własnością Miasta Tychy. Zakres termomodernizacji będzie wynikał z przeprowadzonych audytów energetycznych (ocieplenie ścian, ocieplenie dachów, wymiana stolarki otworowej, modernizacja instalacji centralnego ogrzewania, modernizacja systemu ciepłej wody użytkowej. |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
| Do wyznaczenia efektu energetycznego i ekologicznego posłużono się danymi uzyskanymi bezpośrednio za pośrednictwem ankiet, dotyczącymi stanu technicznego obiektów oraz zużycia energii i paliw. Założono zmniejszenie zapotrzebowania na energię budynków średnio o ok. 50%.   |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                               |  |                                  | Całkowite koszty wraz z modernizacją |                                      |                                     | Planowane koszty termomodernizacji (koszt kwalifikowany), zł        |             |              |                    |
| 1   | Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 1 przy ul. Wejchertów      |  |                                  | 11 585 753                           |                                      |                                     | 6 316 576   |             |              |                    |
| 2   | Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 5 przy ulicy Edukacji      |  |                                  | 8 702 719                            |                                      |                                     | 4 739 794   |             |              |                    |
| 3   | Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 6 przy al. Piłsudskiego    |  |                                  | 7 521 433                            |                                      |                                     | 6 554 128   |             |              |                    |
| 4   | Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 7 przy ul. Browarowej      |  |                                  | 6 752 903                            |                                      |                                     | 2 075 347   |             |              |                    |
| 5   | Termomodernizacja II Liceum Ogólnokształcące przy ul. Norwida |  |                                  | 3 446 144                            |                                      |                                     | 1 933 047   |             |              |                    |
| 6   | Termomodernizacja Przedszkola nr 10 przy ul. Braterskiej      |  |                                  | 941 257                              |                                      |                                     | 934 316   |             |              |                    |
| 7   | Termomodernizacja Przedszkola nr 11 przy ul. Bukowej          |  |                                  | 1 819 954                            |                                      |                                     | 437 874   |             |              |                    |
| 8   | Termomodernizacja Przedszkola nr 12 przy ul. Czarnieckiego    |  |                                  | 540 602                              |                                      |                                     | 375 833   |             |              |                    |
| 9   | Termomodernizacja Przedszkola nr 17 przy ul. Tolstoja         |  |                                  | 1 120 625                            |                                      |                                     | 974 721   |             |              |                    |
| 10  | Termomodernizacja Przedszkola nr 26 przy ul. Młodzieżowej     |  |                                  | 909 124                              |                                      |                                     | 870 094   |             |              |                    |
| 11  | Termomodernizacja Szkoły Podstawowej nr 1 przy Placu Wolności |  |                                  | 3 090 990                            |                                      |                                     | 1 533 981   |             |              |                    |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     | <b>26 745 711</b>   |             |              |                    |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     | <b>4 011 857</b>  |             |              |                    |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015-2018</b>   |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              |                    |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              | 3,0%               |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |  |                                  |                                      |                                      |                                     |   |             |              | 15                 |
| Lp.   | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne [zł]  | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok]       | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]           |
| 1   | istniejący  | -  | 10 929                           | 2 306 113                            | -                                    | -                                   | -   | -           | -            | -                  |
| 2   | docelowy  | 26 745 711   | 5 465                            | 1 153 057                            | 5 464,7                              | 1 153 056,5                         | 1 639,4   | <b>23,2</b> | <b>663,2</b> | <b>-12 980 597</b> |

**Roczne zużycie energii [MWh/rok]**

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 10 929            |
| docelowy   | 5 465             |

**Roczny koszt energii [zł/rok]**

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 2 306 113      |
| docelowy   | 1 153 057      |



| <b>Numer karty</b>  |  | <b>TYC03</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
|---|--|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|------------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>   |  | <b>Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna</b>                |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |  | Niskoenergetyczne budynki użyteczności publicznej w Tychach - Etap 2 |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
| Przedmiotem projektu jest wykonanie kompleksowej termomodernizacji budynków użyteczności publicznej, będących własnością Miasta Tychy. Zakres termomodernizacji będzie wynikał z przeprowadzonych audytów energetycznych (ocieplenie ścian, ocieplenie dachów, wymiana stolarki otworowej, modernizacja instalacji centralnego ogrzewania, modernizacja systemu ciepłej wody użytkowej. |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
| Do wyznaczenia efektu energetycznego i ekologicznego posłużono się danymi uzyskanymi bezpośrednio za pośrednictwem ankiet, dotyczącymi stanu technicznego obiektów oraz zużycia energii i paliw. Założono zmniejszenie zapotrzebowania na energię budynków o ok. 50%.   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                            |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  | Planowane koszty robót, zł |
| 1   | Termomodernizacja Szkoły Podstawowej nr 7 i Gimnazjum nr 6 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  | 4 500 000                  |
| 2   | Termomodernizacja Szkoły Podstawowej nr 17                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  | 2 000 000                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             | <b>6 500 000</b> |                            |
| w tym koszty miasta   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             | <b>975 000</b>   |                            |
| <b>Okres realizacji</b>   |  | <b>2015 - 2020</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  |                            |
| założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  | 3,0%                       |
| założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                  | 15                         |
| Lp.   | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne [zł]  | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]      | NPV [zł]                   |
| 1   | istniejący   | -  | 1 150                            | 251 069                        | -                                    | -                                   | -   | -           | -                | -                          |
| 2   | docelowy   | 6 500 000  | 575                              | 125 534                        | 574,9                                | 125 534,3                           | 143,7   | <b>51,8</b> | <b>2 915,1</b>   | <b>-5 001 379</b>          |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 1 150             |
| docelowy   | 575               |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 251 069        |
| docelowy   | 125 534        |

| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC04</b>  |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
|---|---|---|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|------------|---------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna</b>   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Monitoring zużycia paliw i nośników energii w budynkach użyteczności publicznej, system zarządzania energią w budynkach użyteczności publicznej |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| Projekt polegać będzie na zleceniu wykonania usługi polegającej na monitoringu nośników energii oraz wody a także na eksploatacji obiektu pod względem sterowania systemem grzewczym. Powyższą usługę planuje się wdrożyć na okres 5 lat dla wybranych obiektów użyteczności publicznej wraz z wykonaniem raportu z eksploatacji (bez zakupów urządzeń sterujących i pomiarowych).                  |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| Do wyznaczenia efektu energetycznego i ekologicznego posłużono się danymi uzyskanymi bezpośrednio za pośrednictwem ankiet, dotyczącymi stanu technicznego obiektów oraz zużycia energii i paliw. Założono zmniejszenie zapotrzebowania na energię budynków użyteczności o ok. 3% (tego typu baza danych zwykle przyczynia się do zmniejszenia się zużycia energii o wartość wynosząca ok. 3 - 10%). |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               | Planowane koszty robót, zł |
| 1   | Monitoring zużycia paliw i nośników energii w budynkach użyteczności publicznej, system zarządzania energią w budynkach użyteczności publicznej |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               | 200 000                    |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               | <b>200 000</b>             |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               | <b>200 000</b>             |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015-2020</b>  |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |   |                        |                       |                            |                            |  |            |               | 15                         |
| Lp.   | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne  | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT       | DGC           | NPV                        |
|   |   | [zł]  | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]     | [zł/Mg]       | [zł]                       |
| 1   | istniejący  | -   | 42 573                 | 8 982 803             | -                          | -                          | -  | -          | -             | -                          |
| 2   | docelowy  | 200 000   | 41 295                 | 8 713 319             | 1 277,2                    | 269 484,1                  | 319,3                                      | <b>0,7</b> | <b>-791,5</b> | <b>3 017 084</b>           |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 42 573            |
| docelowy   | 41 295            |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 8 982 803      |
| docelowy   | 8 713 319      |

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC05</b>   |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
|--|--|--|-------------------|---------------------------|----------------------------|----------------------------|--|-------------|--------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna</b>                              |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Program instalacji OZE w budynkach użyteczności publicznej na terenie miasta Tychy |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
| Przedmiotem niniejszego projektu jest zakup i montaż w budynkach użyteczności publicznej na terenie miasta Tychy urządzeń umożliwiających wykorzystanie energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii. |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
| Założono roczną produkcję energii elektrycznej ok. 950 MWh/rok.  |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
| Ip.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Program instalacji OZE w budynkach użyteczności publicznej na terenie miasta Tychy |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              | 6 000 000                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              | <b>6 000 000</b>           |
| <b>w tym koszy miasta</b>  |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              | <b>900 000</b>             |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015 - 2020</b>   |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |              | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne   | Produkcja energii | Roczne przychód z energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT        | DGC          | NPV                        |
|  |  | [zł]   | [MWh/rok]         | [zł/rok]                  | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]      | [zł/Mg]      | [zł]                       |
| 1  | istniejący   | -  | 0                 | 0                         | -                          | -                          | -  | -           | -            | -                          |
| 2  | docelowy   | 6 000 000  | 950               | 304 000                   | 950,0                      | 304 000,0                  | 771,4                                      | <b>19,7</b> | <b>238,5</b> | <b>-2 370 868</b>          |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 0                 |
| docelowy   | 950               |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 0              |
| docelowy   | 304 000        |

| <b>Numer karty</b>  |  | <b>TYC06</b>   |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
|---|--|--|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|--------|----------------------------|----------|
| <b>Sektor</b>   |  | <b>Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna</b>    |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
| <b>Nazwa działania</b>  |  | Wdrażanie systemu zielonych zamówień/zakupów publicznych |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
| W ramach wprowadzania systemu zielonych zamówień publicznych zaleca się włączać kryteria oraz wymagania środowiskowe do procedur udzielania zamówień publicznych, w miarę możliwości stosować ocenę LCA (ocenę cyklu życia), a także poszukiwać rozwiązań minimalizujących negatywny wpływ wyrobów i usług na środowisko w całym cyklu życia. |  |  |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                          |  |                        |                       |                            |                            |  |        | Planowane koszty robót, zł |          |
| 1   | Wdrażanie systemu zielonych zamówień/zakupów publicznych |  |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |        |                            | <b>-</b> |
| <b>Okres realizacji</b>   |  | <b>2015-2020</b>   |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |        |                            |          |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |        |                            | 3,0%     |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |        |                            | 15       |
| Lp.   | Stan porówny- wany                                       | Nakłady inwestycyjne                                     | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT   | DGC                        | NPV      |
|   |  | [zł]   | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata] | [zł/Mg]                    | [zł]     |
| 1   | istniejący   | -  | -                      | -                     | -                          | -                          | -  | -      | -                          | -        |
| 2   | docelowy   | -  | -                      | -                     | -                          | -                          | -  | -      | -                          | -        |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

Roczny koszt energii [zł/rok]

| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC07</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
|--|---|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|--------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Użyteczność publiczna/infrastruktura komunalna</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Budowa zespołu szkolno - przedszkolnego w Jaroszowicach |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| Przedsięwzięcie polegało będzie na realizacji inwestycji budowlanych o charakterze energooszczędnym. Koszt przyjęty w niniejszej analizie stanowi różnicę pomiędzy budową budynku zgodnie z obowiązującymi normami, a budynku niskoenergetycznego. |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                         |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Budowa zespołu szkolno - przedszkolnego w Jaroszowicach |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 2 443 685                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | <b>2 443 685</b>           |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | <b>366 553</b>             |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2015 - 2020</b>                                      |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany                                      | Nakłady inwestycyjne [zł]                               | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]                   |
| 1  | istniejący  | -   | 450                              | 180 000                        | -                                    | -                                   | -   | -           | -            | -                          |
| 2  | docelowy  | 2 443 685   | 150                              | 60 000                         | 300,0                                | 120 000,0                           | 90,0  | <b>20,4</b> | <b>941,1</b> | <b>-1 011 133</b>          |

**Roczne zużycie energii [MWh/rok]**

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 450               |
| docelowy   | 150               |

**Roczny koszt energii [zł/rok]**

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 180 000        |
| docelowy   | 60 000         |

| <b>Numer karty</b>  |  | <b>TYC08</b>  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                    |
|---|--|---|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|-------------|----------------------------|--------------------|
| <b>Sektor</b>   |  | <b>Oświetlenie uliczne</b>  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                    |
| <b>Nazwa działania</b>  |  | Przebudowa oświetlenia ulicznego w Tychach na efektywne energetycznie |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                    |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                    |
| Projekt polegać będzie na modernizacji istniejących źródeł światła (opraw oświetleniowych oraz słupów z okablowaniem), poprzez wykorzystanie nowoczesnych lamp, które równomiernie oświetlają całą powierzchnię drogi poprzez naturalne białe światło, dzięki czemu zwiększają bezpieczeństwo ruchu drogowego, zwiększają efektywność energetyczną pozwalając na ograniczenie kosztów energii elektrycznej. |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                    |
| Ip.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |   |                        |                       |                            |                            |  |             | Planowane koszty robót, zł |                    |
| 1   | Projekt, zakup, dostawa, montaż - źródeł oświetlenia zewnętrznego (np. LED). |   |                        |                       |                            |                            |  |             | 20 000 000                 |                    |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            | <b>20 000 000</b>  |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            | <b>3 000 000</b>   |
| <b>Okres realizacji</b>   |  | <b>2015 - 2017</b>  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                    |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                    |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            | 3,0%               |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            | 15                 |
| Lp.   | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne  | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT        | DGC                        | NPV                |
|   |  | [zł]  | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]      | [zł/Mg]                    | [zł]               |
| 1   | istniejący   | -   | 7 638                  | 3 596 239             | -                          | -                          | -  | -           | -                          | -                  |
| 2   | docelowy   | 20 000 000  | 6 110                  | 2 876 991             | 1 527,6                    | 719 247,7                  | 1 115,2                                    | <b>27,8</b> | <b>857,4</b>               | <b>-11 413 668</b> |

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 7 638             |
| docelowy   | 6 110             |

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 3 596 239      |
| docelowy   | 2 876 991      |

| <b>Numer karty</b>  |                                 | <b>TYC09</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
|---|---------------------------------|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|--------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>   |                                 | <b>Oświetlenie uliczne</b>                                    |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |                                 | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap I |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| Projekt polegał będzie na modernizacji istniejących źródeł światła z uwzględnieniem wymiany opraw oświetleniowych oraz słupów wraz z okablowaniem. Dane dotyczące zużycia energii oraz kosztów w projekcie oraz stanie bazowym uzyskano na podstawie ankietyzacji oraz projektu wymiany oświetlenia (działanie obejmuje inne źródła światła niż te uwzględnione w działaniu TYC08). |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | Planowane koszty robót, zł |
| 1   |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 5 977 659                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | <b>5 977 659</b>           |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | <b>896 649</b>             |
| <b>Okres realizacji</b>   |                                 | <b>2014-2016</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |                                 |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 15                         |
| Lp.   | Stan porówny- wany              | Nakłady inwestycyjne [zł]                                     | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]                   |
| 1   | istniejący                      | -   | 7 638                            | 3 596 239                      | -                                    | -                                   | -   | -           | -            | -                          |
| 2   | docelowy                        | 5 977 659   | 6 874                            | 3 236 615                      | 763,8                                | 359 623,9                           | 557,6   | <b>16,6</b> | <b>253,1</b> | <b>-1 684 493</b>          |

**Roczne zużycie energii [MWh/rok]**

| Stan       | Roczne zużycie energii [MWh/rok] |
|------------|----------------------------------|
| istniejący | 7 638                            |
| docelowy   | 6 874                            |

**Roczny koszt energii [zł/rok]**

| Stan       | Roczny koszt energii [zł/rok] |
|------------|-------------------------------|
| istniejący | 3 596 239                     |
| docelowy   | 3 236 615                     |

| <b>Numer karty</b>  |                                 | <b>TYC10</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |                 |
|---|---------------------------------|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------|----------------------------|-----------------|
| <b>Sektor</b>   |                                 | <b>Oświetlenie uliczne</b>                                     |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |                 |
| <b>Nazwa działania</b>  |                                 | Modernizacja systemu oświetlenia ulicznego w Tychach - Etap II |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |                 |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |                 |
| Projekt polegał będzie na modernizacji istniejących źródeł światła z uwzględnieniem wymiany opraw oświetleniowych oraz słupów wraz z okablowaniem (działanie obejmuje inne źródła światła niż te uwzględnione w działaniu TYC08). |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |                 |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  | Planowane koszty robót, zł |                 |
| 1   |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  | 6 000 000                  |                 |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   | <b>6 000 000</b> |                            |                 |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   | <b>900 000</b>   |                            |                 |
| <b>Okres realizacji</b>   |                                 | <b>2015-2020</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |                 |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |                 |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            | 3,0%            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            | 15              |
| Lp.   | Stan porówny- wany              | Nakłady inwestycyjne [zł]                                      | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata]      | DGC [zł/Mg]                | NPV [zł]        |
| 1   | istniejący                      | -  | 6 874                            | 3 236 615                      | -                                    | -                                   | -   | -                | -                          | -               |
| 2   | docelowy                        | 6 000 000  | 5 843                            | 2 751 122                      | 1 031,1                              | 485 492,2                           | 752,7   | <b>12,4</b>      | <b>22,7</b>                | <b>-204 226</b> |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Roczne zużycie energii [MWh/rok] |
|------------|----------------------------------|
| istniejący | 6 874                            |
| docelowy   | 5 843                            |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Roczny koszt energii [zł/rok] |
|------------|-------------------------------|
| istniejący | 3 236 615                     |
| docelowy   | 2 751 122                     |



| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC11</b>  |                                     |                                   |   |  |  |                |                            |             |
|--|---|---|-------------------------------------|-----------------------------------|---|--|--|----------------|----------------------------|-------------|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Mieszkalnictwo</b>   |                                     |                                   |   |  |  |                |                            |             |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Kampania informacyjno – edukacyjna w zakresie niskiej emisji i efektywności energetycznej |                                     |                                   |   |  |  |                |                            |             |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                            |             |
| Działanie to skierowane jest do mieszkańców miasta, przedsiębiorców oraz kierowców jako konsumentów energii. Elementy kampanii powinny w sposób czytelny przekazywać informacje dotyczące oszczędnego gospodarowania energią, wykorzystywania energii ze źródeł odnawialnych, ograniczania emisji, zmiany przyzwyczajęń związanych ze zbyt wielkim zużyciem energii. Forma kampanii może być dowolna (akcja informacyjna, konkursy, plebiscyty). |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                            |             |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   |                                     |                                   |   |  |  |                | Planowane koszty robót, zł |             |
| 1  | Organizacja konkursów, akcji informacyjnych, imprez masowych oraz plebiscytów |   |                                     |                                   |   |  |  |                | 500 000                    |             |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  | <b>500 000</b> |                            |             |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  | <b>500 000</b> |                            |             |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2015 - 2020</b>  |                                     |                                   |   |  |  |                |                            |             |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                            |             |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |   |                                     |                                   |   |  |  | 3,0%           |                            |             |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  | 15             |                            |             |
| Lp.  | Stan porównywany  | Nakłady inwestycyjne<br>[zł]  | Roczne zużycie energii<br>[MWh/rok] | Roczne koszty energii<br>[zł/rok] | Roczna oszczędność energii<br>[MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów<br>[zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub><br>[MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT<br>[lata] | DGC<br>[zł/Mg]             | NPV<br>[zł] |
| 1  | istniejący  | -   | -                                   | -                                 | -                                       | -                                      | -  | -              | -                          | -           |
| 2  | docelowy  | 500 000   | -                                   | -                                 | -                                       | -                                      | -  | -              | -                          | -           |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

Roczny koszt energii [zł/rok]

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC12</b>                                  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
|--|--|---|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|-------------|--------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Mieszkalnictwo</b>                         |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Termomodernizacja dzielnicy „Osada w Tychach” |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| Planowane przedsięwzięcie obejmuje wykonanie kompleksowej termomodernizacji budynków komunalnych będących własnością Miasta Tychy. Zakres termomodernizacji będzie wynikał z przeprowadzonych audytów energetycznych (ocieplenie ścian, dachów, wymiana stolarki okiennej i drzwiowej, modernizacja instalacji centralnego ogrzewania, modernizacja systemu ciepłej wody użytkowej, montaż opraw oświetleniowych typu LED). Modernizacja obejmuje łącznie 10 budynków w następujących lokalizacjach:<br>ul. Katowicka 207,<br>ul. Katowicka 209,<br>ul. Katowicka 223,<br>ul. Katowicka 225,<br>ul. Katowicka 227,<br>ul. Katowicka 229,<br>ul. Katowicka 231,<br>ul. Katowicka 233,<br>ul. Katowicka 235,<br>ul. Katowicka 237. |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                          |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Termomodernizacja budynków mieszkalnych, wielorodzinnych |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              | 8 400 000                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              | <b>8 400 000</b>           |
| w tym koszty miasta  |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              | <b>2 200 000</b>           |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015-2020</b>                              |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |   |                        |                       |                            |                            |  |             |              | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany                                       | Nakłady inwestycyjne                          | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT        | DGC          | NPV                        |
|  |  | [zł]  | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]      | [zł/Mg]      | [zł]                       |
| 1  | istniejący   | -   | 1 698                  | 594 260               | -                          | -                          | -  | -           | -            | -                          |
| 2  | docelowy   | 8 400 000                                     | 590                    | 206 481               | 1 107,9                    | 387 779,0                  | 524,0                                      | <b>21,7</b> | <b>563,7</b> | <b>-3 770 719</b>          |

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 1 698             |
| docelowy   | 590               |

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 594 260        |
| docelowy   | 206 481        |

| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC13</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
|---|---|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|--------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Mieszkalnictwo</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Poprawa efektywności wykorzystania energii w budynkach wielorodzinnych |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| Ograniczenie niskiej emisji CO <sub>2</sub> na terenie miasta Tychy poprzez termomodernizację budynków mieszkalnych w tym, docieplenie przegród zewnętrznych, wymiana okien na energooszczędne, modernizacja źródeł ciepła i ciepłej wody użytkowej, modernizację systemów wentylacyjnych, wykorzystanie odnawialnych źródeł energii. W ramach projektu zakłada się również wyeliminowanie z użytkowania wyrobów zawierających azbest znajdujących się na terenie Tychy wraz z odtworzeniem powierzchni. Przyjęto oszczędność zapotrzebowania na energię w wysokości 10% w grupie budynków wielorodzinnych. |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                                 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | Planowane koszty robót, zł |
| 1   | Termomodernizacja budynków mieszkalnych na terenie miasta Tychy |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 150 000 000                |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | <b>150 000 000</b>         |
| <b>w tym koszy miasta</b>   |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | <b>0</b>                   |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015 - 2020</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              | 15                         |
| Lp.   | Stan porównywanymy  | Nakłady inwestycyjne [zł]  | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]                   |
| 1   | istniejący  | -  | 413 464                          | 78 144 699                     | -                                    | -                                   | -   | -           | -            | -                          |
| 2   | docelowy  | 150 000 000  | 372 118                          | 70 330 229                     | 41 346,4                             | 7 814 469,9                         | 12 403,9  | <b>19,2</b> | <b>383,0</b> | <b>-56 711 365</b>         |

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 413 464           |
| docelowy   | 372 118           |

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 78 144 699     |
| docelowy   | 70 330 229     |

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC14</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    |                            |
|--|--|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|--------------|--------------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Mieszkalnictwo</b>                                      |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Efektywna dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą PEC Tychy |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    |                            |
| Projekt zakłada modernizację sieci ciepłowniczej PEC Tychy, w tym sieci przesyłowych, likwidacja grupowych węzłów ciepłowniczych |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Celem działania jest: <ul style="list-style-type: none"> <li>Budowa sieci ciepłowniczych i/lub przyłączy umożliwiających wykorzystanie energii ciepłej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (w rozumieniu art.2 kpt 41 dyrektywy 2012 127/UE) oraz powodujące zwiększenie wykorzystania energii ciepłej wytwarzanej w tego typu kogeneracji.</li> <li>Budowa nowych odcinków sieci ciepłowniczych wraz z przyłączami i węzłami ciepłowniczymi w celu likwidacji istniejących lokalnych źródeł ciepła lub źródeł ciepła połączonych z zewnętrznymi sieciami ciepłowniczymi.</li> <li>Przebudowa istniejących sieci ciepłowniczych w celu zmniejszenia strat przesyłowych.</li> <li>Likwidacja grupowych węzłów ciepłych wraz z budową przyłączy ciepłowniczych do istniejących budynków i instalacji indywidualnych węzłów ciepłych centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej.</li> </ul> |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    | 60 000 000                 |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    | <b>60 000 000</b>          |
| w tym koszty miasta  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    | <b>0</b>                   |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015-2020</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |              |                    | 15                         |
| lp.  | Stan porównywany   | Nakłady inwestycyjne [zł]                                  | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]           |                            |
| 1  | istniejący   | -  | 364 578                          | 68 905 286                     | -                                    | -                                   | -   | -           | -            | -                  |                            |
| 2  | docelowy   | 60 000 000   | 346 349                          | 65 460 022                     | 18 228,9                             | 3 445 264,3                         | 4 028,6   | <b>17,4</b> | <b>356,0</b> | <b>-18 870 658</b> |                            |

**Roczne zużycie energii [MWh/rok]**

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 364 578           |
| docelowy   | 346 349           |

**Roczny koszt energii [zł/rok]**

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 68 905 286     |
| docelowy   | 65 460 022     |

| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC15</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |  |
|---|---|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|-------------|----------------------------|--|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Mieszkalnictwo</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |  |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Doprowadzenie sieci ciepłowniczej do obszaru zasilanego ciepłem z kotłowni węglowej "Wilkowyje" |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |  |
| Projekt zakłada doprowadzenie sieci ciepłowniczej do obszaru, w którym znajdują się budynki zasilane ciepłem z kotłowni węglowej "Wilkowyje" przy ul. Dojazdowej 10. Określenie efektu ekologicznego oraz energetycznego nastąpi na etapie przygotowania do projektu. |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |  |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | Planowane koszty robót, zł |  |
| 1   | Doprowadzenie sieci ciepłowniczej do obszaru zasilanego ciepłem z kotłowni węglowej "Wilkowyje" |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | 27 000 000                 |  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | <b>27 000 000</b>          |  |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | <b>0</b>                   |  |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015-2020</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |  |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             |                            |  |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | 3,0%                       |  |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |             | 15                         |  |
| Lp.   | Stan porównywany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg] | NPV [zł]                   |  |
| 1   | istniejący  | -   | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -           | -           | -                          |  |
| 2   | docelowy  | 27 000 000  | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -           | -           | <b>-27 000 000</b>         |  |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

Roczny koszt energii [zł/rok]

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC16</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |          |
|--|--|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------|----------------------------|----------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Mieszkalnictwo</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |          |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Rozbudowa sieci ciepłowniczej do budynków znajdujących się w Tychach |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |          |
| Rozbudowa sieci ciepłowniczej do budynków znajdujących się w Tychach. Określenie efektu ekologicznego oraz energetycznego nastąpi na etapie przygotowania do projektu. |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |          |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                                      |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  | Planowane koszty robót, zł |          |
| 1  | Rozbudowa sieci ciepłowniczej do budynków znajdujących się w Tychach |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  | 5 000 000                  |          |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   | <b>5 000 000</b> |                            |          |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   | <b>0</b>         |                            |          |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015-2020</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |          |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            |          |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            | 3,0%     |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                  |                            | 15       |
| Lp.  | Stan porównywany   | Nakłady inwestycyjne [zł]  | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata]      | DGC [zł/Mg]                | NPV [zł] |
| 1  | istniejący   | -  | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -                | -                          | -        |
| 2  | docelowy   | 5 000 000  | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -                | -                          | -        |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

Roczny koszt energii [zł/rok]

| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC17</b>  |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            |                    |
|---|---|---|--------------------------|-------------------------------------|----------------------------|----------------------------|--|--------|----------------------------|--------------------|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Mieszkalnictwo</b>   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            |                    |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Budowa nowego bloku energetycznego BC-50 o mocy 50-65 MWe przez Tauron ciepło |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            |                    |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            |                    |
| Przedsięwzięcie polega na budowie nowego bloku energetycznego BC-50 o mocy 50-65 MWe przez Tauron Ciepło. Jako efekt ekologiczny przyjęto zmniejszenie wskaźnika emisji CO2 w kgCO2/kWh o wartość 0,05. |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            |                    |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        | Planowane koszty robót, zł |                    |
| 1   | Budowa nowego bloku energetycznego BC-50 o mocy 50-65 MWe przez Tauron ciepło |   |                          |                                     |                            |                            |  |        | 260 000 000                |                    |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            | <b>260 000 000</b> |
| w tym koszty miasta   |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            | <b>0</b>           |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015 - 2020</b>  |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            |                    |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            |                    |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            | 3,0%               |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |                            | 15                 |
| Lp.   | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne  | Roczna produkcja energii | Roczny przychód z produkcji energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT   | DGC                        | NPV                |
|   |   | [zł]  | [MWh/rok]                | [zł/rok]                            | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata] | [zł/Mg]                    | [zł]               |
| 1   | istniejący  | -   | 0                        | -                                   | -                          | -                          | -  | -      | -                          | -                  |
| 2   | docelowy  | 260 000 000   | 512 460                  | -                                   | -                          | -                          | 25 623,0                                   | -      | -                          | -                  |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 0                 |
| docelowy   | 512 460           |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 0              |
| docelowy   | 25 623,0       |

| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC18</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   |                            |          |
|--|---|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------------|----------------------------|----------|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Mieszkalnictwo</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   |                            |          |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Budowa instalacji odsiarczania spalin z koła WR40 przez Tauron Ciepło |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   |                            |          |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   |                            |          |
| W ramach przedsięwzięcia przewiduje się budowę instalacji odsiarczania spalin kotłowni WR-40. Określenie efektu ekologicznego oraz energetycznego nastąpi na etapie przygotowania do projektu. |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   |                            |          |
| Ip.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                                       |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   | Planowane koszty robót, zł |          |
| 1  | Budowa instalacji odsiarczania spalin z koła WR40 przez Tauron Ciepło |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   | 40 000 000                 |          |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   | <b>40 000 000</b> |                            |          |
| w tym koszty miasta  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   | <b>0</b>          |                            |          |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2015 - 2020</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   |                            |          |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   |                            |          |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   | 3,0%                       |          |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |                   | 15                         |          |
| Lp.  | Stan porównywany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata]       | DGC [zł/Mg]                | NPV [zł] |
| 1  | istniejący  | -   | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -                 | -                          | -        |
| 2  | docelowy  | 40 000 000  | -                                | -                              | -                                    | -                                   | -   | -                 | -                          | -        |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

Roczny koszt energii [zł/rok]



| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC19</b>  |                          |                                     |                            |                            |  |        |         |                            |  |
|--|---|---|--------------------------|-------------------------------------|----------------------------|----------------------------|--|--------|---------|----------------------------|--|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Mieszkalnictwo</b>   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         |                            |  |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Budowa turbozespołu parowego o mocy 40 MW przez Tauron Ciepło |                          |                                     |                            |                            |  |        |         |                            |  |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         |                            |  |
| Przedsięwzięcie polega na budowie turbozespołu parowego o mocy 40 MW. Jako efekt ekologiczny przyjęto zmniejszenie wskaźnika emisji CO <sub>2</sub> w kgCO <sub>2</sub> /kWh o wartość 0,05. |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         |                            |  |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                               |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         | Planowane koszty robót, zł |  |
| 1  | Budowa turbozespołu parowego o mocy 40 MW przez Tauron Ciepło |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         | 120 000 000                |  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         | <b>120 000 000</b>         |  |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         | <b>0</b>                   |  |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2015 - 2020</b>  |                          |                                     |                            |                            |  |        |         |                            |  |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         |                            |  |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         | 3,0%                       |  |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |   |                          |                                     |                            |                            |  |        |         | 15                         |  |
| Lp.  | Stan porównywany  | Nakłady inwestycyjne  | Roczna produkcja energii | Roczny przychód z produkcji energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT   | DGC     | NPV                        |  |
|  |   | [zł]  | [MWh/rok]                | [zł/rok]                            | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata] | [zł/Mg] | [zł]                       |  |
| 1  | istniejący  | -   | 0                        | -                                   | -                          | -                          | -  | -      | -       | -                          |  |
| 2  | docelowy  | 120 000 000   | 280 320                  | -                                   | -                          | -                          | 14 016,0                                   | -      | -       | -                          |  |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 0                 |
| docelowy   | 280 320           |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 0              |
| docelowy   | 14 016,0       |

|   |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
|---|---|---|----------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|--------------|----------------------------|
| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC20</b>  |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Mieszkalnictwo</b>   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Program wymiany źródeł ciepła oraz instalacji źródeł OZE w budynkach mieszkalnych |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| Przedsięwzięcie polega na realizacji przez miasto Tychy programów dotacyjnych skierowanych dla właścicieli budynków jednorodzinnych. W ramach podstawowego programu dotacyjnego będą wspierane inwestycje w budynkach mieszkalnych polegające na wymianie niskosprawnych źródeł energii oraz montażu mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii do produkcji ciepła i/lub energii elektrycznej. Do obliczeń przyjęto zaopatrzenie na energię dla pojedynczego budynku w wysokości ok. 119 GJ/rok. Oszczędność energii z tytułu wymiany urządzenia grzewczego przyjęto na poziomie 20%. |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                                 |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              | Planowane koszty robót, zł |
| 1   | Przyjęto wymianę 150 niskosprawnych urządzeń grzewczych rocznie |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              | 15 000 000                 |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              | <b>15 000 000</b>          |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              | <b>5 850 000</b>           |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015 - 2020</b>  |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |   |                                  |                                    |                                      |                                     |   |             |              | 15                         |
| Lp.   | Stan porównywany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Produkcja energii [MWh/rok]      | Roczne przychód z energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]                   |
| 1   | istniejący  | -   | 0                                | 0                                  | -                                    | -                                   | -   | -           | -            | -                          |
| 2   | docelowy  | 6 000 000   | 1 400                            | 264 600                            | 1 400,0                              | 264 600,0                           | 420,0   | <b>22,7</b> | <b>566,7</b> | <b>-2 841 222</b>          |
| Lp.   | Stan porównywany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok]     | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]                   |
| 1   | istniejący  | -   | 23 940                           | 5 314 680                          | -                                    | -                                   | -   | -           | -            | -                          |
| 2   | docelowy  | 9 000 000   | 19 152                           | 4 788 000                          | 4 788,0                              | 526 680,0                           | 1 526,4   | <b>17,1</b> | <b>148,9</b> | <b>-2 712 528</b>          |
|   |   | Nakłady inwestycyjne [zł]   |                                  |                                    | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]  | NPV [zł]                   |
| SUMA  |   | 15 000 000  |                                  |                                    | 6 188,0                              | 791 280,0                           | 1 946,4   | <b>19,0</b> | <b>239,0</b> | <b>-5 553 751</b>          |

| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC21</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  |                            |
|--|---|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|---------------|------------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Mieszkalnictwo</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Modernizacja oświetlenia w częściach wspólnych budynków wielorodzinnych |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  |                            |
| Przedsięwzięcie polegać będzie na modernizacji oświetlenia w częściach wspólnych budynków wielorodzinnych. Przyjęto oszczędność energii na poziomie 80%. |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Modernizacja oświetlenia w częściach wspólnych budynków wielorodzinnych |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  | 3 000 000                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | <b>3 000 000</b> |                            |
| <b>w tym koszy miasta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | <b>0</b>         |                            |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2015 - 2020</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                  |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | 3,0%             |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | 15               |                            |
| Lp.  | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]   | NPV [zł]         |                            |
| 1  | istniejący  | -   | 1 500                            | 900 000                        | -                                    | -                                   | -   | -           | -             | -                |                            |
| 2  | docelowy  | 3 000 000   | 300                              | 180 000                        | 1 200,0                              | 720 000,0                           | 975,6   | <b>4,2</b>  | <b>-480,4</b> | <b>5 595 313</b> |                            |

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 1500              |
| docelowy   | 300               |

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 900 000        |
| docelowy   | 180 000        |

| <b>Numer karty</b>  |  | <b>TYC22</b>   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                   |
|---|--|--|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|-------------|----------------------------|-------------------|
| <b>Sektor</b>   |  | <b>Handel, usługi, przedsiębiorstwa</b>  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                   |
| <b>Nazwa działania</b>  |  | Poprawa efektywności energetycznej, wykorzystanie odnawialnych źródeł energii lub zmniejszenie emisji zanieczyszczeń w grupie handel, usługi, przedsiębiorstwa |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                   |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                   |
| Działania związane ze zmniejszeniem energochłonności, wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii lub zmniejszeniem emisji zanieczyszczeń w grupie handel, usługi, przedsiębiorstwa. Działania te prowadzone będą w dużej mierze niezależnie od działań miasta, w zależności od dostępności technicznej i ekonomicznej do odpowiednich technologii. Założono 5% oszczędności w zużyciu energii do roku 2020. |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                   |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |  |                        |                       |                            |                            |  |             | Planowane koszty robót, zł |                   |
| 1   | Działania związane ze zmniejszeniem energochłonności, wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii lub zmniejszeniem emisji zanieczyszczeń w grupie handel, usługi, przedsiębiorstwa |  |                        |                       |                            |                            |  |             | 30 000 000                 |                   |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            | <b>30 000 000</b> |
| <b>Okres realizacji</b>   |  | <b>2015 - 2020</b>   |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                   |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            |                   |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            | 3,0%              |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |                            | 15                |
| Lp.   | Stan porównywany   | Nakłady inwestycyjne   | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT        | DGC                        | NPV               |
|   |  | [zł]   | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]      | [zł/Mg]                    | [zł]              |
| 1   | istniejący   | -  | 205 997                | 38 933 433            | -                          | -                          | -  | -           | -                          | -                 |
| 2   | docelowy   | 30 000 000   | 181 277                | 34 261 421            | 24 719,6                   | 4 672 012,0                | 7 415,9                                    | <b>6,42</b> | <b>-291,1</b>              | <b>25 774 176</b> |

**Roczne zużycie energii [MWh/rok]**

| Stan       | Roczne zużycie energii [MWh/rok] |
|------------|----------------------------------|
| istniejący | 205 997                          |
| docelowy   | 181 277                          |

**Roczny koszt energii [zł/rok]**

| Stan       | Roczny koszt energii [zł/rok] |
|------------|-------------------------------|
| istniejący | 38 933 433                    |
| docelowy   | 34 261 421                    |

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC23</b>   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   |                            |
|--|--|--|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|-------------|--------------|-------------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Handel, usługi, przedsiębiorstwa</b>                    |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Budowa budynków komercyjnych energooszczędnych i pasywnych |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   |                            |
| Przedsięwzięcie polegać będzie na realizacji inwestycji budowlanych o charakterze energooszczędnym lub pasywnym. Przyjęto że do roku 2020 powstanie na terenie miasta Tychy ok. 5 budynków pasywnych i niskoenergetycznych o przeznaczeniu biurowym i gospodarczym. Efekt energetyczny i ekologiczny wyznaczony został zgodnie z założeniem że budynki energooszczędne lub pasywne zastępują budynki tradycyjne (pod względem funkcjonalności). Przyjęto zmniejszenie zapotrzebowania na energię w wysokości 70% wzaledem budynku energooszczędnego. |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   |                            |
| Ip.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                            |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Budowa budynków komercyjnych energooszczędnych i pasywnych |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   | 5 000 000                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   | <b>5 000 000</b>           |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015 - 2020</b>   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                   | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne                                       | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT        | DGC          | NPV               |                            |
|  |  | [zł]   | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]      | [zł/Mg]      | [zł]              |                            |
| 1  | istniejący   | -  | 1 944                  | 367 500               | -                          | -                          | -  | -           | -            | -                 |                            |
| 2  | docelowy   | 5 000 000  | 556                    | 105 000               | 1 388,9                    | 262 500,0                  | 416,7                                      | <b>19,0</b> | <b>375,2</b> | <b>-1 866 292</b> |                            |

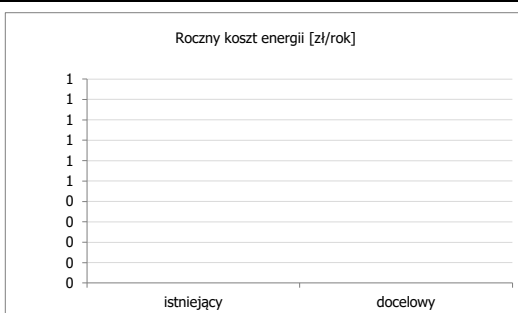
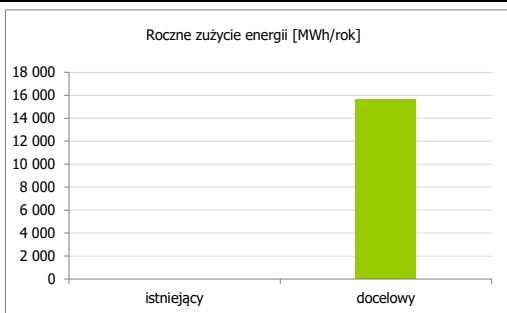
Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 1 944             |
| docelowy   | 556               |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 367 500        |
| docelowy   | 105 000        |

| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC24</b>  |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  |                            |
|---|---|---|------------------------------------|--|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|-------------|------------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Handel, usługi, przedsiębiorstwa</b>                     |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Wykorzystanie biogazu z oczyszczalni ścieków w Parku Wodnym |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  |                            |
| Przedsięwzięcie polegało będzie na zaprojektowaniu i wykonaniu robót budowlanych związanych z budową rurociągu biogazu z oczyszczalni ścieków do Parku Wodnego, budową stacji uszlachetniania biogazu, na terenie oczyszczalni ścieków oraz budową kogeneratorowni na terenie Parku Wodnego. Przyjęto wielkość zużycia energii na poziomie 15678 MWh/rok. Efekt ekologiczny wyznaczono w oparciu o redukcję wskaźnika związaną z wykorzystaniem biogazu względem zasialania poprzez obecny "miks paliwowy" o wartość 0,1 MgCO <sub>2</sub> /MWh |   |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  |                            |
| Ip.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                             |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  | Planowane koszty robót, zł |
| 1   | Wykorzystanie biogazu z oczyszczalni ścieków w Parku Wodnym |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  | 9 000 000                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             | <b>9 000 000</b> |                            |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015 - 2018</b>  |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             |                  |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             | 3,0%             |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |   |                                    |  |                                      |                                     |   |             |             | 15               |                            |
| Lp.   | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne [zł]                                   | Roczna produkcja energii [MWh/rok] | Roczny przychód z produkcji energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg] | NPV [zł]         |                            |
| 1   | istniejący  | -   | 0                                  | 0  | -                                    | -                                   | -   | -           | -           | -                |                            |
| 2   | docelowy  | 9 000 000   | 15 678                             | 0  | -                                    | -                                   | 1 567,8   | -           | -           | -                |                            |



| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC25</b>  |                                     |                                   |   |  |  |                |                 |                            |
|--|---|---|-------------------------------------|-----------------------------------|---|--|--|----------------|-----------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Transport</b>  |                                     |                                   |   |  |  |                |                 |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Inteligentny System Zarządzania i Sterowania Ruchem w Tychach |                                     |                                   |   |  |  |                |                 |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 |                            |
| <p>Podstawowym celem realizacji przedmiotowego projektu jest efektywne zarządzanie ruchem kołowym na obszarze miasta Tychy, w tym również zbiorowym transportem publicznym. Realizacja niniejszego przedsięwzięcia wpłynie również na wzrost bezpieczeństwa na tyskich drogach. Ponadto, wykonanie przedmiotowej inwestycji umożliwi pozyskiwanie i gromadzenie materiałów analitycznych, które będą wykorzystywane do procesów planowania oraz projektowania rozwoju infrastruktury transportowej Tychów. Planowany do realizacji inteligentny system zarządzania ruchem będzie systemem informatycznym, który poprzez zainstalowane urządzenia pomiarowe (czujniki, pętle indukcyjne, stacje pogodowe, kamery, itp.) będzie gromadził i przetwarzał dane na temat panujących warunków drogowych. Na ich podstawie, system będzie dokonywał optymalizacji sterowania ruchem poprzez dostosowywanie pracy sterowników sygnalizacji świetlnej oraz regulowanie prędkości pojazdów przy pomocy komunikatów wyświetlanych na tablicach o zmiennej treści. Założono efekt redukcji zużycia energii w sektorze transportu prywatnego równy 2% .</p> |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 |                            |
| Ip.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                               |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Inteligentny System Zarządzania i Sterowania Ruchem w Tychach |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 | 84 000 000                 |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 | <b>84 000 000</b>          |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 | <b>23 800 000</b>          |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2015 - 2020</b>  |                                     |                                   |   |  |  |                |                 |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |   |                                     |                                   |   |  |  |                |                 | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne<br>[zł]                                  | Roczne zużycie energii<br>[MWh/rok] | Roczne koszty energii<br>[zł/rok] | Roczna oszczędność energii<br>[MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów<br>[zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub><br>[MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT<br>[lata] | DGC<br>[zł/Mg]  | NPV<br>[zł]                |
| 1  | istniejący  | -   | 336 225                             | 158 975 951                       | -                                       | -                                      | -  | -              | -               | -                          |
| 2  | docelowy  | 84 000 000  | 329 501                             | 155 796 432                       | 6 724,5                                 | 3 179 519,0                            | 1 674,4  | <b>26,42</b>   | <b>2 181,04</b> | <b>-46 043 108,31</b>      |

**Roczne zużycie energii [MWh/rok]**

| Stan       | Roczne zużycie energii [MWh/rok] |
|------------|----------------------------------|
| istniejący | 336 225                          |
| docelowy   | 329 501                          |

**Roczny koszt energii [zł/rok]**

| Stan       | Roczny koszt energii [zł/rok] |
|------------|-------------------------------|
| istniejący | 158 975 951                   |
| docelowy   | 155 796 432                   |

| <b>Numer karty</b>  |  | <b>TYC26</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  |                            |
|---|--|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|-----------------|------------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>   |  | <b>Transport</b>                                     |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |  | Przebudowa ciągu pieszo - rowerowego oś N-O - etap 1 |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  |                            |
| W ramach projektu przewiduje się przebudowę ciągu pieszo - rowerowego oś N-O. Założono efekt redukcji zużycia energii w sektorze transportu prywatnego równy 0,25%. |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  |                            |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                      |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  | Planowane koszty robót, zł |
| 1   | Przebudowa ciągu pieszo - rowerowego oś N-O - etap 1 |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  | 623 000                    |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | <b>623 000</b>   |                            |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | <b>93 450</b>    |                            |
| <b>Okres realizacji</b>   |  | <b>2015</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                  |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | 3,0%             |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | 15               |                            |
| Lp.   | Stan porównywany                                     | Nakłady inwestycyjne [zł]                            | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]     | NPV [zł]         |                            |
| 1   | istniejący   | -  | 336 225,0                        | 141 214 500                    | -                                    | -                                   | -   | -           | -               | -                |                            |
| 2   | docelowy   | 623 000  | 335 384,4                        | 140 861 464                    | 840,6                                | 353 036,3                           | 224,4   | <b>1,8</b>  | <b>-1 347,3</b> | <b>3 591 524</b> |                            |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

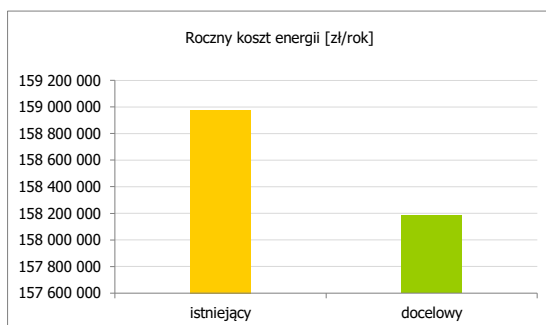
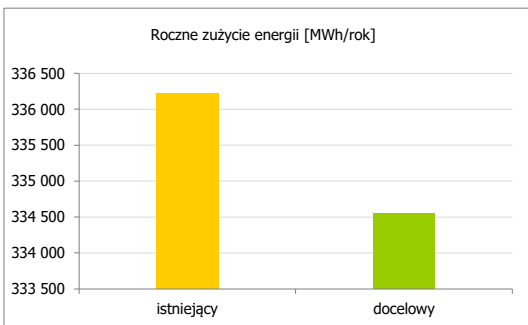
| Stan       | Roczne zużycie energii [MWh/rok] |
|------------|----------------------------------|
| istniejący | 336 225,0                        |
| docelowy   | 335 384,4                        |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Roczny koszt energii [zł/rok] |
|------------|-------------------------------|
| istniejący | 141 214 500                   |
| docelowy   | 140 861 464                   |



| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC27</b>   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
|--|--|--|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|------------|---------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Transport</b>   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Utworzenie systemu dynamicznej informacji pasażerskiej w Tychach jako elementu systemu sterowania ruchem |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <p>Przedmiotowy projekt obejmuje:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- montaż tablic dynamicznej informacji pasażerskiej na terenie miasta Tychy,</li> <li>- uruchomienie internetowego interaktywnego systemu przedstawiającego bieżący ruch pojazdów komunikacji publicznej,</li> <li>- zakup niezbędnego sprzętu, wyposażenia oraz oprogramowania dla punktu zarządzającego pracą systemu dynamicznej informacji pasażerskiej.</li> </ul> <p>Projekt jest elementem szerszego systemu, polegającego na utworzeniu zintegrowanego systemu zarządzania ruchem. Planuje się włączenie systemu do działania Centrum Zarządzania Ruchem.</p> <p>Projekt realizowany w partnerstwie z KZK GOP. Założenia do analiz: ograniczenie zużycia paliw w transporcie samochodowym w stosunku do 2013 roku o 0,5%.</p> |  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Utworzenie systemu dynamicznej informacji pasażerskiej w Tychach jako elementu systemu sterowania ruchem |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               | 5 588 300                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               | <b>5 588 300</b>           |
| w tym koszty miasta  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               | <b>838 245</b>             |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015 - 2020</b>   |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |            |               | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne   | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT       | DGC           | NPV                        |
|  |  | [zł]   | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]     | [zł/Mg]       | [zł]                       |
| 1  | istniejący   | -  | 336 225                | 158 975 951           | -                          | -                          | -  | -          | -             | -                          |
| 2  | docelowy   | 5 588 300  | 334 544                | 158 181 071           | 1 681,1                    | 794 879,8                  | 418,6                                      | <b>7,0</b> | <b>-813,2</b> | <b>3 900 923</b>           |



| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC28</b>   |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            |                   |
|--|--|--|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|------------------|----------------------------|-------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Transport</b>   |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            |                   |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Budowa ścieżek z oświetleniem i zagospodarowania zieleni w Parku Południowym |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            |                   |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            |                   |
| Projekt zakłada budowę ścieżek z oświetleniem i zagospodarowaniem zieleni w Parku Południowym. Założenia do analiz: ograniczenie zużycia paliw w transporcie samochodowym w stosunku do 2013 roku o 0,25%. |  |  |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            |                   |
| Ip.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |  |                        |                       |                            |                            |  |                  | Planowane koszty robót, zł |                   |
| 1  | Budowa ścieżek z oświetleniem i zagospodarowania zieleni w Parku Południowym |  |                        |                       |                            |                            |  |                  | 9 355 536                  |                   |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  | <b>9 355 536</b> |                            |                   |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  | <b>1 403 330</b> |                            |                   |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015</b>  |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            |                   |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            |                   |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            | 3,0%              |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |                  |                            | 15                |
| Lp.  | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne   | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT             | DGC                        | NPV               |
|  |  | [zł]   | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]           | [zł/Mg]                    | [zł]              |
| 1  | istniejący   | -  | 336 225                | 158 975 951           | -                          | -                          | -  | -                | -                          | -                 |
| 2  | docelowy   | 9 355 536  | 335 384                | 158 578 511           | 840,6                      | 397 439,9                  | 209,3                                      | <b>23,5</b>      | <b>1 736,3</b>             | <b>-4 610 925</b> |

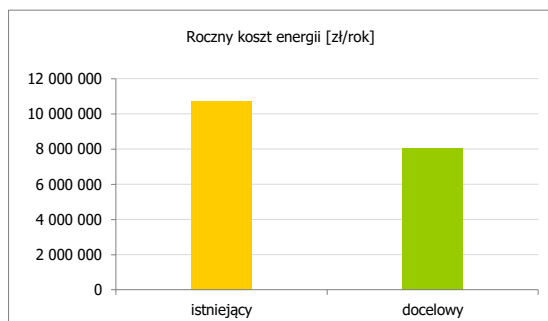
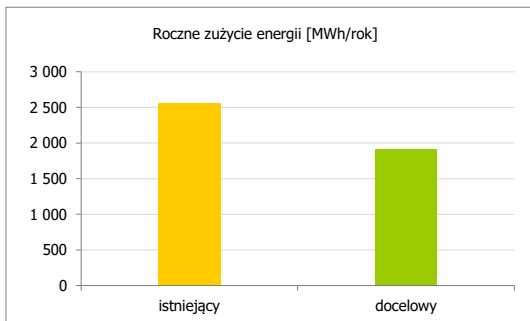
Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Roczne zużycie energii [MWh/rok] |
|------------|----------------------------------|
| istniejący | 336 225                          |
| docelowy   | 335 384                          |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Roczny koszt energii [zł/rok] |
|------------|-------------------------------|
| istniejący | 158 975 951                   |
| docelowy   | 158 578 511                   |

| <b>Numer karty</b>   |   | <b>TYC29</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
|--|---|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|--------------------|---------------------|
| <b>Sektor</b>  |   | <b>Transport</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| <b>Nazwa działania</b>   |   | Zakup nowoczesnego taboru autobusowego z napędem ekologicznym na potrzeby rozwoju transportu publicznego w podregionie tyskim |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| Zakres przedmiotowej inwestycji obejmuje:  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Zakup nowoczesnego niskoemisyjnego taboru autobusowego, wyposażonego w ekologiczne systemy napędowe,</li> <li>2. Zakup elektrobusów,</li> <li>3. Zakup niskopodłogowego taboru trolejbusowego,</li> <li>4. Zakup pojazdów technicznych,</li> <li>5. Budowę ok. 1,9 km dwutorowej sieci trakcyjnej z podstacją,</li> <li>6. Modernizację układów zasilających podstacji trakcyjnych,</li> <li>7. Budowę kontenerowej stacji zasilania</li> <li>8. Przebudowę zaplecza technicznego do obsługi i konserwacji taboru, w tym termomodernizację bazy z wykorzystaniem OZE.</li> </ol> |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   | Planowane koszty robót, zł       |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| 1  | Zakup nowoczesnego taboru autobusowego z napędem ekologicznym na potrzeby rozwoju transportu publicznego w podregionie tyskim |   | 173 500 000                      |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
|  |   | <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             | <b>173 500 000</b> |                     |
|  |   | <b>w tym koszty miasta</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             | <b>73 500 000</b>  |                     |
| <b>Okres realizacji</b>  |   | <b>2016 - 2020</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    |                     |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    | 3,0%                |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                    | 15                  |
| Lp.  | Stan porównywany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]        | NPV [zł]            |
| 1  | istniejący  | -   | 2 557                            | 10 738 980                     | -                                    | -                                   | -   | -           | -                  | -                   |
| 2  | docelowy  | 1 73 500 000  | 1 918                            | 8 054 235                      | 639,2                                | 2 684 745,0                         | 170,7   | <b>64,6</b> | <b>66 943,5</b>    | <b>-141 449 688</b> |



| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC30</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                            |
|---|---|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|-----------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Transport</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                            |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Rozwój inteligentnych systemów transportowych – rozszerzenie Projektu Śląskiej Karty Usług Publicznych o komunikację miejską organizowaną przez MZK w Tychach |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                            |
| Miasto Tychy jest uczestnikiem programu „Śląskiej Karty Usług Publicznych”, w ramach którego mieszkańcy miasta posiadający kartę ŚKUP będą mogli korzystać z wielu funkcjonalności. Zakres projektu obejmuje zakup oraz montaż szeregu urządzeń przede wszystkim do autobusów i trolejbusów wykonujących pracę przewozową na zlecenie Miejskiego Zarządu Komunikacji w Tychach. Pozostałe urządzenia trafią do Miejskiego Zarządu Komunikacji i będą wykorzystywane do bieżącej obsługi pasażerów korzystających z systemu jak również do monitoringu całego procesu sprzedaży i wykonywanych podróży. Zawarto porozumienie pomiędzy miastem Tychy i Komunikacyjnym Związkiem Komunalnym Górnośląskiego Okręgu Przemysłowego, w sprawie przystąpienia do systemu Śląskiej Karty Usług Publicznych w zakresie zadań związanych z organizowaniem komunikacji publicznej przez MZK Tychy. Założenia do analiz: ograniczenie zużycia paliw w transporcie samochodowym w stosunku do 2013 roku o 0,5%. |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                            |
| lp.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | Planowane koszty robót, zł |
| 1   | Rozwój inteligentnych systemów transportowych – rozszerzenie Projektu Śląskiej Karty Usług Publicznych o komunikację miejską organizowaną przez MZK w Tychach |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | 4 200 000                  |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | <b>4 200 000</b>           |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | <b>630 000</b>             |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2015 - 2020</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                 | 15                         |
| Lp.   | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]     | NPV [zł]                   |
| 1   | istniejący  | -   | 336 225                          | 158 975 951                    | -                                    | -                                   | -   | -           | -               | -                          |
| 2   | docelowy  | 4 200 000   | 334 544                          | 158 181 071                    | 1 681,1                              | 794 879,8                           | 418,6   | <b>5,3</b>  | <b>-1 082,9</b> | <b>5 289 223</b>           |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 336 225           |
| docelowy   | 334 544           |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 158 975 951    |
| docelowy   | 158 181 071    |

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC31</b>   |                   |                           |                            |                            |  |             |             |                            |
|--|--|--|-------------------|---------------------------|----------------------------|----------------------------|--|-------------|-------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Transport</b>   |                   |                           |                            |                            |  |             |             |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Budowa farmy fotowoltaicznej na potrzeby traktacji trolejbusowej |                   |                           |                            |                            |  |             |             |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             |                            |
| Przedmiotem projektu będzie wykorzystanie energii słonecznej do wspomagania zapotrzebowania sieci traktacji trolejbusowej i na potrzeby zasilania autobusów elektrycznych.<br>Prąd płynący przez urządzenie pochodził będzie całkowicie ze słońca, a wyprodukowana energia zostanie wprowadzona do sieci energetycznej. Pojedyncze ogniwo fotowoltaiczne jest w stanie wyprodukować prąd o mocy 1 - 6,97 W i produkowane są w panelach o powierzchni 0,2 - 1 metra kwadratowego. Zaletami ogniw fotowoltaicznych jest bezobsługowość oraz bardzo długa żywotność (około 30 - 35 lat). Zakłada się produkcję energii elektrycznej na poziomie 2000 MWh/rok. Efekt ekologiczny dotyczy energii która nie będzie pochodzić z lokalnego systemu elektroenergetycznego (o wskaźniku emisji 0,728 MgCO <sub>2</sub> /MWh). |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                                  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Budowa farmy fotowoltaicznej na potrzeby traktacji trolejbusowej |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             | 10 430 000                 |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             | <b>10 430 000</b>          |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             | <b>1 564 500</b>           |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015 - 2020</b>   |                   |                           |                            |                            |  |             |             |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                   |                           |                            |                            |  |             |             | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne   | Produkcja energii | Roczne przychód z energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT        | DGC         | NPV                        |
|  |  | [zł]   | [MWh/rok]         | [zł/rok]                  | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]      | [zł/Mg]     | [zł]                       |
| 1  | istniejący   | -  | 0                 | 0                         | -                          | -                          | -  | -           | -           | -                          |
| 2  | docelowy   | 10 430 000   | 2 000             | 800 000                   | 2 000,0                    | 800 000,0                  | 1 456,0                                    | <b>13,0</b> | <b>33,1</b> | <b>-879 652</b>            |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 0                 |
| docelowy   | 2000              |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 0              |
| docelowy   | 800 000        |

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC32</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
|--|--|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|----------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Transport</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Budowa bezkolizyjnego węzła drogowego w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej wraz z przebudową ul. Oświęcimskiej w Tychach |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
| Projekt przewiduje kompleksową przebudowę Drogi Krajowej 44 w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej wraz z przebudową ul. Oświęcimskiej.  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
| Zakres zadania obejmuje budowę bezkolizyjnego węzła drogowego w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej oraz przebudowę ul. Oświęcimskiej. Przedsięwzięcie realizowane będzie w śladzie istniejącej drogi. W ramach zakresu rzeczowego planowane jest także wykonanie węzła drogowego typu karo z dużymi rondami (Rondo „Północ” i Rondo „Południe”) w rejonie ul. Turyńskiej i Oświęcimskiej, rozbudowa skrzyżowań i budowa przejść podziemnych, budowa dróg dojazdowych i zjazdów do posesji. Zadanie obejmuje również przebudowę włączenia do ulic: Główna, Kościelna, Mysłowicka, Miła, Pogodna, Długa oraz powstałe fragmenty drogi gminnej. Droga wyposażona będzie w urządzenia bezpieczeństwa ruchu. Długość przebudowywanego odcinka DK-44 wynosi 2,5 km. Budowa węzła usprawni transport drogowy na kierunku Gliwice – Oświęcim oraz zapewni sprawne połączenie DK 44 z fabryką Fiata Auto Poland, KSSE Katowice oraz z dzielnicami: Urbanowice, Jaroszowice, Wygorzele i Bieruniem. Założenia do analiz: ograniczenie zużycia paliw w transporcie samochodowym w stosunku do 2013 roku o 5%. |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Budowa bezkolizyjnego węzła drogowego w rejonie ul. Turyńskiej i ul. Oświęcimskiej wraz z przebudową ul. Oświęcimskiej w Tychach |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                | 209 000 000                |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                | <b>209 000 000</b>         |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                | <b>40 700 000</b>          |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015 - 2020</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                | 15                         |
| Lp.  | Stan porównywany   | Nakłady inwestycyjne [zł]  | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]    | NPV [zł]                   |
| 1  | istniejący   | -  | 336 225                          | 158 975 951                    | -                                    | -                                   | -   | -           | -              | -                          |
| 2  | docelowy   | 209 000 000  | 319 414                          | 151 027 154                    | 16 811,3                             | 7 948 797,6                         | 4 186,0   | <b>26,3</b> | <b>2 161,6</b> | <b>-114 107 771</b>        |

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 336 225           |
| docelowy   | 319 414           |

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 158 975 951    |
| docelowy   | 151 027 154    |

| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC33</b>   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
|--|--|--|------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|--|-------------|--------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Transport</b>   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Rewitalizacja linii kolejowych nr 140/169/179/885/138 połączenia Orzesze Jaśkowice – Tychy – Baraniec – KWK Piast – Nowy Bieruń – Oświęcim |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| Projekt polegać będzie na rewitalizacji połączenia kolejowego Orzesze Jaśkowice – Tychy – Baraniec – KWK Piast – Nowy Bieruń – Oświęcim. Obecnie inwestycja jest na etapie koncepcji. Założenia do analiz: ograniczenie zużycia paliw w transporcie samochodowym w stosunku do 2013 roku o 3%. |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| lp.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Rewitalizacja linii kolejowych nr 140/169/179/885/138 połączenia Orzesze Jaśkowice – Tychy – Baraniec – KWK Piast – Nowy Bieruń – Oświęcim |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              | 70 000 000                 |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              | <b>70 000 000</b>          |
| <b>w tym koszty miasta</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              | <b>45 000</b>              |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2017 - 2020</b>   |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                        |                       |                            |                            |  |             |              | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany   | Nakłady inwestycyjne   | Roczne zużycie energii | Roczne koszty energii | Roczna oszczędność energii | Roczna oszczędność kosztów | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> | SPBT        | DGC          | NPV                        |
|  |  | [zł]   | [MWh/rok]              | [zł/rok]              | [MWh/rok]                  | [zł/rok]                   | [MgCO <sub>2</sub> /rok]                   | [lata]      | [zł/Mg]      | [zł]                       |
| 1  | istniejący   | -  | 336 225                | 158 975 951           | -                          | -                          | -  | -           | -            | -                          |
| 2  | docelowy   | 70 000 000   | 326 138                | 154 206 673           | 10 086,8                   | 4 769 278,5                | 2 511,6                                    | <b>14,7</b> | <b>367,7</b> | <b>-13 064 662</b>         |

Roczne zużycie energii [MWh/rok]

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 336 225           |
| docelowy   | 326 138           |

Roczny koszt energii [zł/rok]

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 158 975 951    |
| docelowy   | 154 206 673    |

| <b>Numer karty</b>  |   | <b>TYC34</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            |                    |
|---|---|---|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|----------------------------|--------------------|
| <b>Sektor</b>   |   | <b>Transport</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            |                    |
| <b>Nazwa działania</b>  |   | Przebudowa transportu publicznego w Tychach - budowa parkingów wielopoziomowych |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            |                    |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            |                    |
| Projekt przewiduje przebudowę transportu publicznego w Tychach polegającą na budowie parkingów wielopoziomowych. Założenia do analiz: ograniczenie zużycia paliw w transporcie samochodowym w stosunku do 2013 roku o 2%. |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            |                    |
| Ip.   | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             | Planowane koszty robót, zł |                    |
| 1   | Przebudowa transportu publicznego w Tychach - budowa parkingów wielopoziomowych |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             | 66 745 968                 |                    |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            | <b>66 745 968</b>  |
| <b>w tym koszty miasta</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            | <b>10 011 895</b>  |
| <b>Okres realizacji</b>   |   | <b>2014-2015</b>  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            |                    |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            |                    |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>   |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            | 3,0%               |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>  |   |   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |                            | 15                 |
| Lp.   | Stan porówny- wany  | Nakłady inwestycyjne [zł]   | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]                | NPV [zł]           |
| 1   | istniejący  | -   | 336 225                          | 158 975 951                    | -                                    | -                                   | -   | -           | -                          | -                  |
| 2   | docelowy  | 66 745 968  | 329 501                          | 155 796 432                    | 6 724,5                              | 3 179 519,0                         | 1 674,4   | <b>21,0</b> | <b>1 343,0</b>             | <b>-28 789 076</b> |

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 336 225           |
| docelowy   | 329 501           |

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 158 975 951    |
| docelowy   | 155 796 432    |



| <b>Numer karty</b>   |  | <b>TYC35</b>   |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                            |
|--|--|--|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|-------------|---------------|----------------------------|
| <b>Sektor</b>  |  | <b>Transport</b>                                       |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                            |
| <b>Nazwa działania</b>   |  | Modernizacja infrastruktury drogowej na terenie Tychów |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                            |
| <b>Przyjęte założenia, opis proponowanego przedsięwzięcia</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                            |
| Projekt modernizację infrastruktury drogowej na terenie miasta Tychy. Założenia do analiz: ograniczenie zużycia paliw w transporcie samochodowym w stosunku do 2013 roku o 1%. |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                            |
| Ip.  | Rodzaj i zakres przedsięwzięcia                        |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | Planowane koszty robót, zł |
| 1  | Modernizacja infrastruktury drogowej na terenie Tychów |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | 18 000 000                 |
| <b>RAZEM KOSZTY INWESTYCYJNE</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | <b>18 000 000</b>          |
| <b>w tym koszy miasta</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | <b>9 000 000</b>           |
| <b>Okres realizacji</b>  |  | <b>2015-2020</b>                                       |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                            |
| <b>Parametry efektywności energetycznej, ekonomicznej i ekologicznej przedsięwzięcia</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               |                            |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - stopa dyskonta</b>  |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | 3,0%                       |
| <b>założenia do obliczeń NPV i DGC - czas życia projektu</b>   |  |  |                                  |                                |                                      |                                     |   |             |               | 15                         |
| Lp.  | Stan porówny- wany                                     | Nakłady inwestycyjne [zł]                              | Roczne zużycie energii [MWh/rok] | Roczne koszty energii [zł/rok] | Roczna oszczędność energii [MWh/rok] | Roczna oszczędność kosztów [zł/rok] | Roczne zmniejszenie emisji CO <sub>2</sub> [MgCO <sub>2</sub> /rok] | SPBT [lata] | DGC [zł/Mg]   | NPV [zł]                   |
| 1  | istniejący   | -  | 336 225                          | 158 975 951                    | -                                    | -                                   | -   | -           | -             | -                          |
| 2  | docelowy   | 18 000 000   | 332 863                          | 157 386 192                    | 3 362,3                              | 1 589 759,5                         | 837,2   | <b>11,3</b> | <b>-150,4</b> | <b>978 446</b>             |

| Stan       | Zużycie [MWh/rok] |
|------------|-------------------|
| istniejący | 336 225           |
| docelowy   | 332 863           |

| Stan       | Koszt [zł/rok] |
|------------|----------------|
| istniejący | 158 975 951    |
| docelowy   | 157 386 192    |