

Projekt

z dniaZatwierdzony przez Burmistrza
Szubina

**UCHWAŁA NR
RADY MIEJSKIEJ W SZUBINIE**

z dnia *25 czerwca* 2015 r.

w sprawie przyjęcia i realizacji Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Szubin

Na podstawie art 18 ust. 2 pkt 6 ustawy o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2013 r. poz. 594, poz. 645 i 1318 oraz z 2014 r. poz. 379 i 1072) uchwala się, co następuje:

§ 1. Przyjmuje się i wdraża do realizacji Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Szubin w brzmieniu jak w załączniku do niniejszej uchwały.

§ 2. Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi Szubina.

§ 3. Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

NACZELNIK WYDZIAŁU

Projekt

Andrzej Jan *H. Kubina Kubiak*

Strona 1

Uzasadnienie

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Szubin jest dokumentem strategicznym, obejmującym swoim zakresem obszar terytorialny Gminy Szubin. Opracowanie tego dokumentu jest odzwierciedleniem postulatów zawartych w Założeniach do Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej przyjętego Uchwałą Rady Ministrów 16 sierpnia 2011 roku. Program ten zakłada rozwój niskoemisyjnych źródeł energii, poprawę efektywności energetycznej oraz zwiększanie roli energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Działania w nim ujęte przyczyniają się do realizacji celów określonych na różnych szczeblach administracyjnych. Istotą planu jest osiągnięcie korzyści ekonomicznych, społecznych i środowiskowych z działań zmniejszających emisję gazów cieplarnianych. Ponadto, pomoże w spełnieniu obowiązków nałożonych na jednostki sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej, określonych w ustawie z dnia 15 kwietnia 2011r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.), jak również daje możliwość ubiegania się o dofinansowanie ze środków Unii Europejskiej w latach 2014 – 2020.

Treść i zakres Planu wynika z Załącznika Nr 9 Regulaminu Konkursu nr 2/POIiŚ/ 9.3/2013, Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 - „Szczegółowe zalecenia dotyczące struktury planu gospodarki niskoemisyjnej”, prowadzonego przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Plan Gospodarki Niskoemisyjnej, składa się z dwóch części: inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla, która opiera się na danych dotyczących zużycia paliw i energii na terenie Gminy Szubin, planu działań na rzecz gospodarki niskoemisyjnej, w którym wskazano propozycje działań przyczyniających się do poprawy efektywności energetycznej miasta i gminy oraz redukcji emisji gazów cieplarnianych, a także wskazującej źródła finansowania w ramach unijnej perspektywy budżetowej 2014-2020.

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej jest dokumentem, dla którego nie jest wymagane przeprowadzenie strategicznej oceny oddziaływania na środowisko, co jednoznacznie stwierdził zarówno Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Bydgoszczy. Możliwość realizacji działań ujętych w planie, uzależniona jest jednakże od pozyskania zewnętrznych funduszy w perspektywie budżetowej 2014-2020. Uchwalenie i przyjęcie do realizacji oraz do Wieloletniego Planu Finansowego inwestycji wynikających z opracowanego „Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Szubin” przez Radę Miejską w Szubinie ma bardzo istotne znaczenie dla Gminy Szubin, gdyż otwiera drogę dla jednostki samorządu terytorialnego, przedsiębiorców, organizacji pozarządowych, osób fizycznych, wspólnot i spółdzielni mieszkaniowych, o przyznanie dofinansowania dla inwestycji, takich jak np.: termomodernizacja budynków publicznych i mieszkalnych, montaż instalacji OZE, zwiększenie efektywności energetycznej w przedsiębiorstwach, wymiana oświetlenia wewnętrznego i ulicznego, modernizacja indywidualnych kotłowni przez osoby fizyczne, modernizacja systemów ciepłych, itp.

Wobec powyższego przyjęcie i wdrożenie do realizacji Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla gminy Szubin jest w pełni uzasadnione.

Z up. BURMISTRZA

Krzysztof Stobiel
ZASTĘPCA BURMISTRZA

ZAŁĄCZNIK NR
DO UCHWAŁY NR
RADY MIEJSKIEJ W SZUBINIE
Z DNIA

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ

Dla Gminy Szubin



Opracowanie:



**Centrum
Doradztwa
Energetycznego**

Centrum Doradztwa Energetycznego Sp. z o.o.

Biuro:

ul. Krakowska 11
43-190 Mikołów

Tel/fax: 32 326 78 16

e-mail: biuro@ekocde.pl

Zespół autorów:

Katarzyna Kolarczyk

Agnieszka Kopańska

Klaudia Moroń

Michał Mroskowiak

Wojciech Płachetka

Agnieszka Skrabut

Ewelina Tabor

SPIS TREŚCI

1. WSTĘP	9
1.1. Cel i zakres opracowania.....	9
1.2 Gospodarka niskoemisyjna	10
1.3 Źródła prawa.....	12
1.3.1 Prawo międzynarodowe.....	12
1.3.2 Prawo krajowe.....	13
2. Cele i strategie	16
2.1 Wymiar krajowy	16
2.2 Wymiar regionalny	19
2.3 Wymiar lokalny	24
CZĘŚĆ I – INWENTARYZACJA EMISJI DWUTLENKU WĘGLA DLA GMINY SZUBIN.....	27
1. METODOLOGIA	27
2. CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA EMISJĘ	30
3. CHARAKTERYSTYKA GMINY SZUBIN.....	31
3.1 Charakterystyka ogólna.....	31
3.1.1 Walory turystyczne	35
3.1.2 Sytuacja demograficzna.....	35
3.1.3 Sytuacja mieszkaniowa	36
3.1.4 Sytuacja gospodarcza.....	39
3.1.5 Układ komunikacyjny	41
3.1.6 Wnioski wynikające z charakterystyki gminy Szubin	43
3.1.7 Identyfikacja obszarów problemowych na terenie gminy Szubin	43
4. INWENTARYZACJA EMISJI CO ₂ NA TERENIE GMINY SZUBIN	44
4.1 Energia cieplna.....	44
4.2 Energia elektryczna.....	49
4.3 Gaz sieciowy	52
4.4 Paliwa transportowe.....	55
4.5 Oświetlenie	57
4.6 Obiekty publiczne.....	58
CZĘŚĆ II – PLAN DZIAŁAŃ NA RZECZ GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ	
1. METODOLOGIA DOBORU DZIAŁAŃ	59



2. SPECYFIKA POSZCZEGÓLNYCH METOD REDUKCJI EMISJI	62
2.1 Energetyka wodna	62
2.2 Energetyka wiatrowa.....	63
2.3 Energetyka słoneczna.....	67
2.4 Energia geotermalna.....	70
2.5 Energia z biomasy	70
2.6 Energia z biogazu	73
2.7 Odnawialne źródła energii - zestawienie	75
2.8 Odnawialne źródła energii na terenie gminy Szubin	76
2.9 Termomodernizacja budynków na terenie gminy Szubin jako metoda redukcji emisji CO ₂ ...	77
3. DZIAŁANIA NA RZECZ GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ	80
4. HARMONOGRAM REALIZACJI DZIAŁAŃ	101
5. PLANOWANE REZULTATY.....	106
6. MONITORING I EWALUACJA DZIAŁAŃ.....	107
7. UWARUNKOWANIA REALIZACJI DZIAŁAŃ	109
8. ŹRÓDŁA FINANSOWANIA	110
8.1 Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014 - 2020	110
8.2 Regionalny Program Operacyjny Województwa Kujawsko - Pomorskiego	111
8.3 Środki NFOŚiGW	112
8.4 Środki WFOŚiGW	114
8.5 Inne programy krajowe i międzynarodowe.....	115
ZAŁĄCZNIK I – LITERATURA.....	118
ZAŁĄCZNIK II – BAZA EMISJI CO₂.....	119

SPIS RYSUNKÓW

Rysunek 1. Powiat nakielski na tle województwa kujawsko - pomorskiego (www.gminy.pl).....	32
Rysunek 2. Gmina Szubin na tle powiatu nakielskiego oraz przyległych gmin powiatu bydgoskiego oraz żnńskiego (Program Ochrony Środowiska dla gminy Szubin na lata 2008-2011, z perspektywą na lata 2012-2015).....	33
Rysunek 3. Gmina Szubin z podziałem na sołectwa (www.szubin.pl)	34
Rysunek 4. Zmiany liczby mieszkańców na terenie gminy Szubin w latach 2000 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).....	35
Rysunek 5. Zmiany liczby mieszkańców na terenie gminy Szubin w latach 2000 - 2013 wraz z prognozą na lata 2014-2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych w Banku Danych Lokalnych)	36
Rysunek 6. Zmiany liczby mieszkań na terenie gminy Szubin w latach 2010 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).....	36
Rysunek 7. Prognozowane zmiany liczby mieszkań na terenie gminy Szubin w latach 2014 - 2020 (opracowanie własne)	37
Rysunek 8. Liczba nowych mieszkań oddanych do użytku w latach 2005 - 2013 (źródło: Bank Danych Lokalnych, GUS).....	37
Rysunek 9. Średnia powierzchnia 1 mieszkania na terenie gminy Szubin w latach 2002 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).....	38
Rysunek 10. Prognozowane zmiany średniej powierzchni użytkowej mieszkania na terenie gminy Szubin w latach 2014 - 2020 (opracowanie własne).....	38
Rysunek 11. Liczba podmiotów gospodarczych zarejestrowanych na terenie gminy Szubin w latach 2000 -2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).....	39
Rysunek 12. Prognozowane zmiany liczby podmiotów gospodarczych zarejestrowanych na terenie gminy Szubin w latach 2014 - 2020 (opracowanie własne).....	39
Rysunek 13. Ogólne zapotrzebowanie na energię cieplną [GJ] w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza (opracowanie własne na podstawie danych z Banku Danych Lokalnych, GUS).....	45
Rysunek 14. Struktura wykorzystania paliw opałowych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie Gminy Szubin w roku 2013 (opracowanie własne na podstawie <i>Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028</i> oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).....	46
Rysunek 15. Zużycie ciepła sieciowego [GJ] w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza (opracowanie własne na podstawie danych pochodzących z Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).....	48



Rysunek 16. Emisja [Mg CO ₂] z tytułu zużycia ciepła sieciowego w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza (opracowanie własne na podstawie danych pochodzących z Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).....	49
Rysunek 17. Prognozowane zużycie energii elektrycznej na lata 2014 - 2020 (opracowanie własne).....	50
Rysunek 18. Zużycie energii elektrycznej w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych ENEA S.A.).....	51
Rysunek 19. Emisja CO ₂ z tytułu zużycia energii elektrycznej w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych ENEA S.A.).....	52
Rysunek 20. Prognoza zużycia paliwa gazowego na terenie gminy Szubin na lata 2014 - 2020 (opracowanie własne).....	54
Rysunek 21. Emisja CO ₂ [MgCO ₂] z tytułu zużycia gazu na terenie gminy Szubin z roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).....	55
Rysunek 22. Emisja CO ₂ z tytułu zużycia paliw transportowych na terenie gminy Szubin w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych przez GDDKiA).....	56
Rysunek 23. Struktura wykorzystania paliw na cele grzewcze w obiektach użyteczności publicznej na terenie gminy Szubin (opracowanie na własne na podstawie badania ankietowego).....	58
Rysunek 24. Mapa wietrzności Polski (http://www.pepsa.com.pl/pl/strona/otoczenie-rynkowe).....	64
Rysunek 25. Parametry techniczne mikroturbiny wiatrowej (http://generatory-wiatrowe.pl/?page_id=21).....	65
Rysunek 26. Potencjał wykorzystania energii słonecznej na terenie Europy (http://solargis.info).	67
Rysunek 27. Potencjał wykorzystania energii słonecznej na terenie Polski (http://www.praze.pl/?a=static&l=pl&id=24).....	68
Rysunek 28. Potencjalne możliwości lokalizacji plantacji roślin energetycznych w gminach (źródło: Jadczyzyn J., Faber A., Zaliwski A., 2008. Wyznaczanie obszarów potencjalnie przydatnych do uprawy wierzby i ślazuwca pensylwańskiego na cele energetyczne w Polsce. Studia i Raporty IUNG-PIB, 11: 55-65.).....	73
Rysunek 29. Zainteresowanie OZE wśród mieszkańców gminy Szubin z podziałem na typ instalacji (opracowanie własne na podstawie badania ankietowego wśród mieszkańców).....	102



SPIS TABEL

Tabela 1. Liczba podmiotów działających na terenie gminy Szubin z podziałem na kategorie PKD w latach 2012 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).....	40
Tabela 2. Struktura zapotrzebowania na energię ciepłą w latach 2000, 2013 oraz prognoza na 2020 rok (opracowanie własne na podstawie danych GUS).....	45
Tabela 3. Zużycie nośników energetycznych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie gminy Szubin w roku 2000 wraz z emisją CO ₂ (opracowanie własne opracowanie własne na podstawie <i>Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028</i> oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).....	46
Tabela 4. Zużycie nośników energetycznych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie gminy Szubin w roku 2013 wraz z emisją CO ₂ (opracowanie własne opracowanie własne na podstawie <i>Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028</i> oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).....	47
Tabela 5. Zużycie nośników energetycznych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie gminy Szubin (prognoza na rok 2020) wraz z emisją CO ₂ (opracowanie własne opracowanie własne na podstawie <i>Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028</i> oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).....	47
Tabela 6. Zużycie ciepła sieciowego [GJ] w roku 2013 na terenie gminy Szubin (opracowanie własne na podstawie danych pochodzących z Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).....	48
Tabela 7. Zużycie energii elektrycznej na terenie gminy Szubin w 2013 roku z podziałem na grupy taryfowe wraz z emisją CO ₂ (dane pochodzące z ENEA S.A.).....	49
Tabela 8. Zużycie energii elektrycznej na terenie gminy Szubin w 2000 roku z podziałem na grupy taryfowe wraz z emisją CO ₂ (opracowanie własne na podstawie danych GUS I ENEA S.A.)	50
Tabela 9. Prognozowane zużycie energii elektrycznej na terenie gminy Szubin w roku 2020 wraz z emisją CO ₂ z tego tytułu (opracowanie własne).....	51
Tabela 10. Zużycie paliwa gazowego wraz z emisją CO ₂ z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne w roku 2000 (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).....	52
Tabela 11. Zużycie paliwa gazowego wraz z emisją CO ₂ z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne w roku 2013 (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).....	53



Tabela 12. Zużycie paliwa gazowego wraz z emisją CO ₂ z tego tytułu z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne – prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).....	53
Tabela 13. Dobowa liczba pojazdów na drogach krajowych oraz wojewódzkich przecinających gminę Szubin w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych przez GDDKiA).....	55
Tabela 14. Emisja CO ₂ powstała w wyniku spalania paliw transportowych na drogach krajowych na terenie gminy Szubin w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych przez GDDKiA).....	56
Tabela 15. Łączna emisja CO ₂ wynikająca z ruchu tranzytowego i lokalnego w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych udostępnionych przez Starostwo Powiatowe oraz GDDKiA).....	57
Tabela 16. Charakterystyka systemu oświetleniowego na terenie gminy Szubin w 2013 roku (źródło: dane uzyskane z Urzędu Miejskiego w Szubinie).....	57
Tabela 17. Zestawienie działań wraz z szacunkową oszczędnością energii (źródło: Dr hab. inż. Jan Norwisz, dr inż. Aleksander D. Panek: Poprawa efektywności użytkowania ciepła grzewczego elementem wdrażania zasad zrównoważonego rozwoju).....	78
Tabela 18. Klasyfikacja energetyczna budynków (źródło: Dr hab. inż. Jan Norwisz, dr inż. Aleksander D. Panek: Poprawa efektywności użytkowania ciepła grzewczego elementem wdrażania zasad zrównoważonego rozwoju).....	79
Tabela 19. Zestawienie liczby gospodarstw domowych zainteresowanych montażem OZE z podziałem na rodzaj instalacji (opracowanie własne na podstawie badania ankietowego przeprowadzonego wśród mieszkańców gminy Szubin).....	101
Tabela 20. Całkowita emisja CO ₂ [Mg] w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 w dwóch wariantach.....	106

1. Wstęp

1.1. Cel i zakres opracowania

Na mocy umowy OŚiR nr 5/2013 z dnia 6 grudnia 2013 roku Gmina Szubin przystąpiła do opracowania i wdrażania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN).

Plan gospodarki niskoemisyjnej jest dokumentem strategicznym, obejmującym swoim zakresem całkowity obszar terytorialny gminy Szubin. Działania w nim ujęte przyczyniają się do realizacji celów określonych na różnych szczeblach administracyjnych.

Na płaszczyźnie regionalnej, działania przewidziane w PGN zmierzać powinny do poprawy jakości powietrza na obszarach, na których odnotowano przekroczenia jakości poziomów dopuszczalnych stężeń w powietrzu i realizowane są programy ochrony powietrza oraz plany działań krótkoterminowych.

W ujęciu lokalnym zadaniem Planu jest natomiast uporządkowanie i organizacja działań podejmowanych przez gminę sprzyjających obniżeniu emisji zanieczyszczeń, dokonanie oceny stanu sytuacji w gminie w zakresie emisji gazów cieplarnianych wraz ze wskazaniem tendencji rozwojowych oraz dobór działań, które mogą zostać podjęte w przyszłości.

Zgodnie z powyższym niniejsze opracowanie ma następujący zakres i strukturę:

I. Gospodarka niskoemisyjna

- Gospodarka emisyjna – definicja pojęcia oraz cele jej promowania w perspektywie 2014-2020.
- Źródła prawa – podstawy prawne opracowania Planu Gospodarki Emisyjnej.
- Cele i strategie – przedstawienie dokumentów strategicznych obowiązujących na poszczególnych szczeblach administracyjnych wraz z oceną ich zgodności z treścią Planu.

II. Raport z inwentaryzacji emisji gazów cieplarnianych na terenie gminy zawierający:

- Metodologię – opis sposobu przeprowadzenia inwentaryzacji.
- Informacje ogólne – opis czynników wpływających na emisję, charakterystyka gminy.
- Inwentaryzację - obliczenia dotyczące emisji gazów cieplarnianych na terenie gminy powstałych w skutek wykorzystania paliw transportowych, opałowych, energii elektrycznej gazu oraz ciepła sieciowego z podziałem na poszczególne sektory.
- Prognozę emisji – planowany poziom emisji dla roku 2020 przy założeniu braku działań ukierunkowanych na obniżenie emisji gazów cieplarnianych oraz w wariantcie niskoemisyjnym.



III. Plan działań na rzecz zrównoważonej energii, zawierający:

- Metodologię doboru działań – opis sposobów doboru proponowanych działań.
- Opis poszczególnych metod redukcji emisji – część informacyjna planu działań poświęcona przybliżeniu korzyści płynących z zastosowania poszczególnych źródeł odnawialnych oraz przedsięwzięć sprzyjających poprawie efektywności energetycznej.
- Zestawienie proponowanych działań – spis działań razem z planowanym efektem ekologicznym, kosztem ich realizacji oraz wskazaniem podmiotów odpowiedzialnych za ich realizację.
- Monitoring i ewaluację działań – zalecenia dotyczące monitorowania rezultatów prowadzonych działań.
- Uwarunkowania realizacji działań – określenie czynników sprzyjających oraz utrudniających realizację założonych działań.
- Źródła finansowania – aktualne na dzień opracowania planu zestawienie programów umożliwiających sfinansowanie zaplanowanych działań.

1.2 Gospodarka niskoemisyjna

Na szczeblu prawa międzynarodowego i unijnego Polska podjęła zobowiązania zmierzające do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w ramach tzw. pakietu klimatyczno-energetycznego UE¹ oraz strategii „Europa 2020”². Są to:

- zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych o 20 % w porównaniu z poziomem z roku 1990,
- zwiększenie do 20 % udziału energii odnawialnej w ogólnym zużyciu energii,
- zmniejszenia zużycia energii o 20% w stosunku do tzw. scenariusz Business As Usual³,

¹ Pakiet klimatyczno – energetyczny jest próbą zintegrowania polityki klimatycznej i energetycznej całej Unii Europejskiej. W skład pakietu wchodzi szereg aktów pranych i założeń dotyczących redukcji emisji gazów cieplarnianych, zwiększenie efektywności energetycznej, promocji energii ze źródeł odnawialnych m.in.:

Dyrektywa 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r., zmieniona dyrektywą 2009/29/WE, Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2009/406/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r., Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r.

² „Europa 2020” jest strategią rozwoju społeczno – gospodarczego Unii Europejskiej obejmującą okres 10 lat do 2020 roku. Jest to dokument przedstawiający cele rozwoju Unii Europejskiej pod względem społeczno – gospodarczym, przy uwzględnieniu założeń zrównoważonego rozwoju. Przez rozwój zrównoważony należy rozumieć taki wzrost gospodarczy w którym zachowana jest wszelka równowaga pomiędzy środowiskiem naturalnym a człowiekiem. Jak podaje serwis internetowy europa.eu, W strategii Europa 2020 „ustalono pięć nadrzędnych celów, które UE ma osiągnąć do 2020 roku. Obejmują one zatrudnienie, badania i rozwój, klimat i energię, edukację, integrację społeczną i walkę z ubóstwem

³ Termin *Business as Usual* określany jest jako scenariusz referencyjny, oznacza on perspektywę rozwoju gospodarczego w dotychczasowym, najbardziej standardowym kształcie – bez wpływu zdarzeń nadzwyczajnych, czy wydatków na dedykowane działania inwestycyjne.



Realizacja ww. celów wymagać będzie podjęcia szeregu różnorodnych i szeroko zakrojonych działań, nie tylko bezpośrednio sprzyjających ograniczeniu emisji gazów cieplarnianych i zanieczyszczeń, ale również tych które wpływają na redukcję w sposób pośredni sprzyjając zmniejszeniu zużycia paliw i energii.

Jak wynika z opublikowanego 24 lutego 2011 r. raportu Banku Światowego „Transformacja w kierunku gospodarki niskoemisyjnej w Polsce”, krajowy potencjał redukcji emisji gazów cieplarnianych wynosi około 30% do roku 2030 w porównaniu do roku 2005. Realizacja tego potencjału może jednak nastąpić tylko w sytuacji współdziałania w ramach kluczowych sektorów gospodarczych (energetyka, transport, przemysł) oraz na różnych szczeblach administracyjnych – nie tylko krajowym i europejskim, ale także w skali regionalnej i lokalnej (gminy oraz powiatu).

W perspektywie krajowej, odpowiedzią na wyzwania w dziedzinie ochrony klimatu, jest opracowanie *Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej*. Istotą programu jest podjęcie działań zmierzających do przestawienia gospodarki na gospodarkę niskoemisyjną.

Zmiana ta powinna skutkować nie tylko korzyściami środowiskowymi, ale przynosić równocześnie korzyści ekonomiczne i społeczne. W przyjętych 16 sierpnia 2011 roku przez Radę Ministrów *Założeniach Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej*, określono cele szczegółowe sprzyjające osiągnięciu wskazanego celu głównego, a są to:

- rozwój niskoemisyjnych źródeł energii,
- poprawa efektywności energetycznej,
- poprawa efektywności gospodarowania surowcami i materiałami,
- rozwój i wykorzystanie technologii niskoemisyjnych,
- zapobieganie powstawaniu oraz poprawa efektywności gospodarowania odpadami,
- promocja nowych wzorców konsumpcji.

1.3 Źródła prawa

1.3.1 Prawo międzynarodowe

Przekształcenie w kierunku gospodarki niskoemisyjnej stanowi jedno z najważniejszych wyzwań gospodarczych i środowiskowych stojących przed Unią Europejską i państwami członkowskimi. Gmina Szubin dostrzega korzyści jakie niesie ze sobą przestawianie gospodarki na tory niskoemisyjne. Rozwój gospodarczy odbywa się w głównej mierze na poziomie lokalnym, a więc chcąc transformować gospodarkę – właśnie tam powinno się planować określone działania.

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla gminy Szubin będzie spójny z celami pakietu klimatyczno-energetycznego, realizując ponadto wytyczne nowej strategii zrównoważonego rozwoju gospodarczego i społecznego Unii *Europa 2020*.

Dokument ten jest ważnym krokiem w kierunku wypełnienia zobowiązania Polski w zakresie udziału energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii do 2020r., w podziale na: elektroenergetykę, ciepło i chłód oraz transport. Wymagania te wynikają z dyrektywy 2009/28/WE z 23 kwietnia 2009r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Celem dla Polski, wynikającym z powyższej dyrektywy jest osiągnięcie w 2020r. co najmniej 15% udziału energii z odnawialnych źródeł w zużyciu energii finalnej brutto w tym co najmniej 10 % udziału energii odnawialnej zużywanej w transporcie..

PGN jest również zgodny z Dyrektywą 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej, w zakresie promowania budownictwa energooszczędnego. Dyrektywa nakłada bowiem obowiązek dotyczący oszczędnego gospodarowania energią, wobec jednostek sektora publicznego oraz z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/31/UE w sprawie charakterystyki energetycznej budynków, która zobowiązuje państwa członkowskie UE aby od końca 2018r. wszystkie nowo powstające budynki użyteczności publicznej były budynkami „o niemal zerowym zużyciu energii”.

Źródła prawa europejskiego:

- Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012r. w sprawie efektywności energetycznej (Dziennik Urzędowy UE L315/1 14 listopada 2012r.).
- Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. U. UE L 09.140.16).



- Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady Nr 2009/406/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie wysiłków podjętych przez państwa członkowskie, zmierzających do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych w celu realizacji do roku 2020 zobowiązań Wspólnoty dotyczących redukcji emisji gazów cieplarnianych.

1.3.2 Prawo krajowe

Regulacje prawne mające wpływ na planowanie energetyczne w Polsce można znaleźć w kilkunastu aktach prawnych. Planowanie energetyczne, zgodne z aktualnie obowiązującymi regulacjami, realizowane jest głównie na szczeblu gminnym. W pewnym zakresie uczestniczy w nim także samorząd województwa. Biorą w nim także udział wojewodowie oraz Minister Gospodarki, jako przedstawiciele administracji rządowej. Na planowanie energetyczne ma również wpływ działalność przedsiębiorstw energetycznych.

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej tematycznie zbliżony jest do Projektu Założeń do Planu Zaopatrzenia w Ciepło, Energię Elektryczną i Paliwa Gazowe, określonym w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity: Dz. U. z 2014, poz.942 z późn.zm.). Jednak jako dokument strategiczny - ma bowiem charakter całościowy (dotyczy całej gminy) i długoterminowy, koncentrujący się na podniesieniu efektywności energetycznej, zwiększeniu wykorzystania odnawialnych źródeł energii oraz redukcji emisji gazów cieplarnianych, cele które realizuje związane są przede wszystkim z ochroną środowiska, a w mniejszym stopniu z bezpieczeństwem energetycznym.

Sporządzenie Planu Gospodarki Niskoemisyjnej nie jest wymagane żadnym przepisem prawa, inaczej niż w przypadku programów ochrony powietrza i planów działań krótkoterminowych unormowanych ustawą z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity; Dz. U. z 2013r. poz. 1232 z późn.zm.).

Potrzeba opracowania Planu jest zgodna z polityką krajową wynikającą z Założeń Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej, przyjętego przez Radę Ministrów 16 sierpnia 2011 roku. Program ma umożliwić Polsce odegranie czynnej roli w wyznaczaniu europejskich i światowych celów redukcji emisji gazów cieplarnianych, ma też uzasadnienie w realizacji międzynarodowych zobowiązań Polski i pakietu klimatyczno-energetycznego UE.

Dlatego też bardzo ważne jest ukształtowanie postaw ukierunkowanych na rzecz budowania gospodarki niskoemisyjnej oraz patrzenia „niskoemisyjnego” na zasoby i walory gminy wśród władz gmin, radnych oraz grup eksperckich.



Założenia do Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej określają szczegółowe zadania dla gmin do których należą:

- rozwój niskoemisyjnych źródeł energii,
- poprawa efektywności energetycznej,
- poprawa efektywności gospodarowania surowcami i materiałami,
- rozwój i wykorzystanie technologii niskoemisyjnych,
- zapobieganie powstaniu oraz poprawa efektywności gospodarowania odpadami.

W szczególności w obszarze efektywności energetycznej, Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla gminy Szubin wpisuje się w realizację obowiązku nałożonego na jednostki sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej, określonego w ustawie z dnia 15 kwietnia 2011r. o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.). Zgodnie z art. 10 ustawy, jednostka sektora publicznego realizując swoje zadania powinna stosować, co najmniej dwa z pięciu wyszczególnionych w ustawie środków poprawy efektywności energetycznej.

Wśród tych środków wskazano:

- umowę, której przedmiotem jest realizacja i finansowanie przedsięwzięcia służącego poprawie efektywności energetycznej;
- nabycie nowego urządzenia, instalacji lub pojazdu, charakteryzujących się niskim zużyciem energii oraz niskimi kosztami eksploatacji;
- wymianę eksploatowanego urządzenia, instalacji lub pojazdu na urządzenie, albo ich modernizacja;
- przedsięwzięcia, zgodnego z przepisami ustawy z dnia 21 listopada 2008r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów (tekst jednolity: Dz. U. z 2014, poz. 712);
- sporządzenie audytu energetycznego w rozumieniu ustawy z dnia 21 listopada 2008r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów eksploatowanych budynków w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2010r. Nr 243, poz. 1623 oraz z 2011r. Nr 32, poz. 159 i Nr 45, poz. 235).

Wymogi w zakresie treści Planu Gospodarki Niskoemisyjnej określa Załącznik nr 9 do Regulaminu Konkursu nr 2/PO IiŚ/ 9.3/2013, prowadzonego przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska. Dokument ten, zatytułowany „Szczegółowe zalecenia dotyczące struktury planu gospodarki niskoemisyjnej”, zawiera:



Założenia do przygotowania planu gospodarki niskoemisyjnej:

- objęcie całości obszaru geograficznego gminy,
- skoncentrowanie się na działaniach niskoemisyjnych i efektywnie wykorzystujących zasoby, w tym poprawie efektywności energetycznej, wykorzystaniu OZE, czyli wszystkich działań mających na celu zmniejszenie emisji zanieczyszczeń do powietrza w tym pyłów, dwutlenku siarki, tlenków azotu oraz emisji dwutlenku węgla, ze szczególnym uwzględnieniem obszarów, na których odnotowano przekroczenia dopuszczalnych stężeń w powietrzu,
- współuczestnictwo przy tworzeniu dokumentu podmiotów będących producentami i odbiorcami energii,
- objęcie planem obszarów, w których władze lokalne mają wpływ na zużycie energii w perspektywie długoterminowej,
- podjęcie działań mających na celu wspieranie produktów i usług efektywnych energetycznie,
- podjęcie działań mających wpływ na zmiany negatywnych przyzwyczajeń użytkowników energii (współpraca z mieszkańcami i działania edukacyjne),
- spójność z nowotworzonymi bądź aktualizowanymi założeniami do planów zaopatrzenia w ciepło, chłód i energię elektryczną bądź paliwa gazowe (lub założeniami do tych planów) i programami ochrony powietrza.

Wymagania proceduralne co do Planu Gospodarki Niskoemisyjnej:

- przyjęcie do realizacji planu poprzez uchwałę Rady Miejskiej,
- wskazanie mierników osiągnięcia celów,
- określenie źródeł finansowania,
- określenie planu wdrażania, monitorowania i weryfikacji,
- spójność z innymi planami/programami (miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, planem zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe, programem ochrony powietrza),
- zgodność z przepisami prawa w zakresie strategicznej oceny oddziaływania na środowisko.



2. Cele i strategie

2.1 Wymiar krajowy

Gospodarka niskoemisyjna i zwiększenie efektywności energetycznej są przedmiotem planów i strategii na szczeblu gminnym, wojewódzkim i krajowym. Polska czynnie uczestniczy w tworzeniu wspólnotowej polityki energetycznej, a także dokonuje implementacji prawodawstwa z uwzględnieniem warunków krajowych, biorąc pod uwagę ochronę interesów odbiorców, posiadane zasoby energetyczne oraz uwarunkowania technologiczne wytwarzania i przesyłu energii. Kwestia efektywności energetycznej jest traktowana w polityce energetycznej kraju w sposób priorytetowy, a postęp w tej dziedzinie będzie kluczowy dla realizacji wszystkich jej celów.

Działania mające na celu ograniczenie emisji w gminie Szubin są zgodne ze strategiami na szczeblu krajowym.

„Strategia rozwoju kraju 2020”, określa cele strategiczne do 2020 roku oraz dziewięć zintegrowanych strategii, które służą realizacji założonych celów rozwojowych. Jedną z nich jest bezpieczeństwo energetyczne i środowisko, której głównym celem jest poprawa efektywności energetycznej i stanu środowiska.

Poprawie efektywności energetycznej służyć mają prace nad innowacyjnymi technologiami w systemach energetycznych, rozwój odnawialnych źródeł energii oraz zastosowanie nowoczesnych, energooszczędnych maszyn i urządzeń.

Poprawie jakości powietrza służyć natomiast będą działania na rzecz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych oraz pyłów i innych zanieczyszczeń powietrza, zwłaszcza z sektorów najbardziej emisyjnych (energetyka, transport) i ze źródeł emisji rozproszonych (likwidacja lub modernizacja małych kotłowni węglowych). Promowane będzie stosowanie innowacyjnych technologii w przemyśle, paliw alternatywnych oraz rozwiązań zwiększających efektywność zużycia paliw i energii w transporcie, a także stosowanie paliw niskoemisyjnych w mieszkalnictwie.

Kolejnym dokumentem krajowym, który wyznacza kierunki działań w celu ograniczenia niskiej emisji jest „Polityka energetyczna Polski do 2030”. Dokument ten, poprzez działania inicjowane na szczeblu krajowym, wpisuje się w realizację celów polityki energetycznej określonych na poziomie Wspólnoty.

Dokument ten określa podstawowe kierunki polskiej polityki energetycznej jako:

- Poprawę efektywności energetycznej,
- Wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii,

- Dywersyfikację struktury wytwarzania energii elektrycznej poprzez wprowadzenie energetyki jądrowej,
- Rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii, w tym biopaliw,
- Rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii,
- Ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko.

Wdrożenie proponowanych działań istotnie wpłynie na zmniejszenie energochłonności polskiej gospodarki, a co za tym idzie zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego. Przełoży się to też na mierzalny efekt w postaci redukcji emisji gazów cieplarnianych i zanieczyszczeń w sektorze energetycznym.

Szczegółowe działania w celu poprawy efektywności energetycznej z podziałem na sektory proponuje Krajowy Plan Działań dotyczący efektywności energetycznej dla Polski 2030. Poniższa tabela przedstawia zadania priorytetowe w poszczególnych sektorach.

Działania w sektorze mieszkalnictwa	Fundusz Termomodernizacji i Remontów
Działania w sektorze publicznym	<p>System zielonych inwestycji (Część 1) - zarządzanie energią w budynkach użyteczności publicznej</p> <p>System zielonych inwestycji (Część 5) - zarządzanie energią w budynkach wybranych podmiotów sektora finansów publicznych</p> <p>Program Operacyjnego „Oszczędność energii i promocja odnawialnych źródeł energii” dla wykorzystania środków finansowych w ramach Mechanizmu Finansowego EOG oraz Norweskiego Mechanizmu Finansowego w latach 2012 – 2017</p>
Działania w sektorze przemysłu i MŚP	<p>Efektywne wykorzystanie energii (Część 1) - Dofinansowanie audytów energetycznych i elektroenergetycznych w przedsiębiorstwach</p> <p>Efektywne wykorzystanie energii (Część 2) - Dofinansowanie zadań inwestycyjnych prowadzących do oszczędności energii lub do wzrostu efektywności energetycznej przedsiębiorstw</p> <p>Program Priorytetowy Inteligentne sieci energetyczne</p>

	System zielonych inwestycji (Część 2) – Modernizacja i rozwój ciepłownictwa
Działania w sektorze transportu	Systemy zarządzania ruchem i optymalizacja przewozu towarów
	Wymiana floty w zakładach komunikacji miejskiej
Środki horyzontalne	System białych certyfikatów
	Kampanie informacyjne, szkolenia i edukacja w zakresie poprawy efektywności energetycznej

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Szubin zakłada działania wpisujące się w powyższe działania priorytetowe.

Planowane działania dla Gminy Szubin w celu zmniejszenia niskiej emisji pochodzącej z różnych sektorów gospodarki są zgodnie z celem tematycznym Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 – zakładającym wspieranie przejścia na gospodarkę niskoemisyjną we wszystkich sektorach. Twórcy tego programu przyjmują, że najbardziej oszczędnym sposobem redukcji emisji jest efektywne korzystanie z istniejących zasobów energii. W Polsce obszary, które wykazują największy potencjał poprawy efektywności energetycznej to budownictwo (w tym publiczne i mieszkaniowe), ciepłownictwo oraz transport. Ważne jest zatem podejmowanie działań związanych m.in. z modernizacją energetyczną budynków.

Cel tematyczny podzielony jest na następujące priorytety inwestycyjne:

- wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych,
- promowanie efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach,
- wspieranie efektywności energetycznej, inteligentnego zarządzania energią i wykorzystania odnawialnych źródeł energii w infrastrukturze publicznej, w tym w budynkach publicznych i w sektorze mieszkaniowym,
- rozwijanie i wdrażanie inteligentnych systemów dystrybucji działających na niskich i średnich poziomach napięcia,
- 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,

- promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe.

Istotną rolę w poprawie efektywności energetycznej Polski pełni „Strategia rozwoju energetyki odnawialnej z 2001 roku”. Dokument ten zakłada, że wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii (OZE) ułatwi m.in. osiągnięcie założonych w polityce ekologicznej celów w zakresie obniżenia emisji zanieczyszczeń odpowiedzialnych za zmiany klimatyczne oraz zanieczyszczeń powietrza.

Wszystkie z wyżej wymienionych dokumentów stawiają sobie wspólny cel – poprawy efektywności energetycznej i stanu środowiska. Proponują szereg strategii umożliwiających osiągnięcie zamierzonego celu, tym samym Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Szubin wpisuje się w treść tych dokumentów.

2.2 Wymiar regionalny

Regionalny program operacyjny dla województwa kujawsko-pomorskiego na lata 2014-2020

W ramach III osi priorytetowej RPO dla województwa kujawsko-pomorskiego na lata 2014-2020 – Efektywność energetyczna i gospodarka niskoemisyjna w regionie został wyznaczony cel tematyczny nr 4, który nosi nazwę „Wspieranie przejścia na gospodarkę niskoemisyjną we wszystkich sektorach”. W ramach celu tematycznego realizowane będą następujące cele inwestycyjne:

- wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych,
- promowanie efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach,
- wspieranie efektywności energetycznej, inteligentnego zarządzania energią i wykorzystywania odnawialnych źródeł energii, w budynkach publicznych, i w sektorze mieszkaniowym,
- 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.

Program ochrony środowiska województwa kujawsko-pomorskiego

Jako podstawowy cel ekologiczny na obszarze województwa kujawsko-pomorskiego przyjmuje się zachowanie wysokich walorów środowiska przyrodniczego regionu w celu poprawy jakości życia jego mieszkańców oraz zwiększenia atrakcyjności i konkurencyjności województwa.

Jako naczelną zasadę ochrony środowiska województwa kujawsko-pomorskiego, podobnie jak polityki ekologicznej państwa, przyjmuje się sformułowaną w Konstytucji RP zasadę zrównoważonego rozwoju.

Osiągnięcie podstawowego celu ekologicznego będzie realizowane za pomocą sformułowanych czterech celów ekologicznych, które są zbieżne z celami Polityki ekologicznej państwa:

- poprawa jakości środowiska,
- zrównoważone wykorzystanie surowców, materiałów, wody i energii,
- ochrona i racjonalne użytkowanie zasobów przyrodniczych,
- działania systemowe w ochronie środowiska.

Dokument ten określa cele długoterminowe przedstawione powyżej. Jednym z nich jest *Poprawa jakości powietrza atmosferycznego i ochrona klimatu*. W ramach powyższego celu zostały zaproponowane kierunki działań. Kilka z nich jest spójnych z założeniami Planu Gospodarki Niskoemisyjnej.

Cele i kierunki działań:

Cel: poprawa jakości powietrza atmosferycznego i ochrona klimatu

Kierunki działań:

- analiza wyników monitoringu jakości powietrza atmosferycznego według ocen rocznych, określanie kierunków działań naprawczych dla stref należących do klasy C;
- analiza skuteczności wdrażanych programów naprawczych w poszczególnych strefach,
- sporządzanie i wdrażanie programów naprawczych dla stref zaklasyfikowanych do klasy C;
- podejmowanie działań w celu zapewnienia skutecznej ochrony zdrowia ludzkiego i środowiska poprzez utrzymywanie poziomu substancji w powietrzu poniżej lub co najwyżej na poziomie celu długoterminowego;
- obniżenie emisji pyłu i substancji gazowych w zakładach posiadających pozwolenia zintegrowane;



- wyznaczanie stref ograniczonej dostępności komunikacji w miastach, a zwłaszcza w miastach dużych, centrach zabytkowych, strefach uzdrowiskowych i szpitalnych w połączeniu z właściwie prowadzoną polityką parkingową;
- budowa obwodnic ze szczególnym uwzględnieniem miejscowości, przez które przebiegają główne drogi:
 - ograniczenie – docelowo eliminacja niskiej emisji ze źródeł komunalnych w miastach i terenach zwartej zabudowy mieszkaniowej poprzez: sukcesywną budowę sieci gazowej, zastępowanie paliw wysokoemisyjnych paliwami ekologicznymi (paliwami niskoemisyjnymi) energią ze źródeł zbiorczych lub energią ze źródeł odnawialnych oraz promocję budownictwa energooszczędnego;
 - analiza stopnia dostosowania się podmiotów gospodarczych do zapisów Dyrektywy Rady 96/61/WE (zwaną Dyrektywą IPPC) w sprawie zintegrowanego zapobiegania i ograniczania zanieczyszczeń oraz wdrażania najlepszych dostępnych technik (BAT);
 - wspieranie w uzyskaniu oraz promocja jednostek organizacyjnych i podmiotów gospodarczych uzyskujących certyfikat ISO;
 - edukacja ekologiczna w zakresie potrzeb i możliwości dążenia do ochrony powietrza atmosferycznego i klimatu m.in. poprzez oszczędność energii elektrycznej, promowanie stosowania niskoemisyjnych lub odnawialnych źródeł energii, biopaliw itp.

Cel: wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych

Jednym z priorytetów polityki energetycznej państwa jest rozwój energetyki opartej na wykorzystaniu odnawialnych źródeł energii. Województwo kujawsko-pomorskie charakteryzuje się korzystnymi warunkami do rozwoju OZE na bazie większości źródeł tj. dla energetycznego wykorzystania wiatru, biomasy, biogazu, wody, słońca oraz ciepła geotermalnego, jak również produkcji biokomponentów do biopaliw. Należy dążyć do jak największego wykorzystania OZE w codziennym życiu przy jednoczesnym poszanowaniu elementów środowiska geograficznego.

Kierunki działań:

- sporządzenie analizy dotyczącej wyznaczenia terenów dla lokalizacji elektrowni wiatrowych, w tym szczególnie parków wiatrowych oraz innych instalacji OZE,
- intensyfikacja wykorzystania mechanizmów wsparcia rozwoju OZE z prowadzeniem działań edukacyjnych oraz popularyzacyjnych,



- lokalizowanie elektrowni wiatrowych na terenach nie kolidujących z obszarami chronionymi, obszarami o walorach kulturowych i przyrodniczych, w tym szlakami wędrówek ptaków, budynkami mieszkalnymi, budynkami mieszkalnymi w zabudowie zagrodowej z zachowaniem i poszanowaniem ładu przestrzennego województwa,
- wspieranie i aktywizacja samorządów gminnych w kierunku wykorzystania lokalnych zasobów dla zwiększenia ilości energii uzyskiwanej ze źródeł odnawialnych,
- wspieranie wykorzystania wód termalnych jako ekologicznego źródła ciepła,
- realizacja przedsięwzięć z zakresu małej retencji (hydroelektrownie) z zachowaniem
- drożności korytarzy ekologicznych.

Perspektywiczne kierunki działań do roku 2018:

W dalszej perspektywie czasowej działania polegać będą na:

- ciągłym monitoringu zużycia wody, energii i produkcji odpadów, a także wspieraniu współpracy uczelni i przedsiębiorców w zakresie rozwoju technologii służących ochronie środowiska oraz przedsiębiorców w procesie wdrażania ekoinnowacji w zakładach produkcyjnych,
- prowadzeniu szeroko pojętych prac zmierzających do racjonalizacji gospodarki wodnej, w tym ciągłym monitoringu zagospodarowania przestrzennego na terenach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi,
- ciągłym monitoringu lokalizacji urządzeń OZE, w tym elektrowni wiatrowych, a także na wspieraniu wdrażania kogeneracyjnych systemów energetycznych (jednoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej) z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii.

Program ochrony powietrza dla strefy kujawsko-pomorskiej

Program ten określa długoterminową strategię naprawczą mającą na celu poprawę jakości powietrza poprzez zmniejszenie ilości emitowanych zanieczyszczeń.

Aby ograniczyć emisję ze źródeł powierzchniowych konieczne jest wprowadzenie zmian w zakresie sposobu ogrzewania czy to w budynkach użyteczności publicznej czy zabudowie jedno- lub wielorodzinnej na terenie strefy. Ograniczenie emisji z tych źródeł można osiągnąć poprzez:

- zmniejszenie zapotrzebowania na energię cieplną poprzez termomodernizację budynków,
- wymianę stolarki okiennej i drzwiowej,



- podłączenia do lokalnych sieci ciepłych,
- wymianę dotychczasowych kotłów węglowych na nowe o wyższej sprawności lub zastąpienie ich kotłami opalonymi gazem ziemnym lub olejem opałowym albo zastosowanie ogrzewania elektrycznego.

Sposobem na realizację tych zadań jest opracowanie i wdrożenie programu ograniczania niskiej emisji (PONE) dla miast i gmin strefy kujawsko-pomorskiej. Głównym celem PONE jest poprawa jakości powietrza na danym obszarze, a nie tylko redukcja ilości zanieczyszczeń. Działania te przyniosą efekt w perspektywie długoterminowej.

Ograniczenie emisji liniowej jest osiągane poprzez szereg działań m.in. modernizację stanu dróg, czy poprawę stanu technicznego pojazdów poruszających się po drogach. Poprawa stanu dróg wpłynie bezpośrednio na zmniejszenie wielkości unosu pyłu (tzw. emisję wtórną) z powierzchni drogi. Parametry techniczne pojazdów będą się sukcesywnie poprawiać wskutek dostosowywania do wymogów prawnych – obecnie (od 1 stycznia 2012r.) nowe pojazdy są rejestrowane pod warunkiem spełniania norm emisyjnych Euro 5/6. Dodatkowo, aby ograniczyć emisję komunikacyjną, można wyprowadzić ruch tranzytowy z centrów miast na obwodnice, lub poza tereny zabudowane. Tego rodzaju działania, poprawiające układ komunikacyjny w miastach, powiatach, gminach i przyczyniające się do poprawy stanu jakości powietrza, ujęte zostały w harmonogramie rzeczowo-finansowym.

Zgodnie z wydanymi pozwoleniami i decyzjami na emisję gazów i pyłów do powietrza, zakłady i przedsiębiorstwa zlokalizowane w strefie kujawsko-pomorskiej, muszą respektować postanowienia zawarte w tych dokumentach, a także dotrzymywać wielkości emisji dopuszczalnych ustalonych w pozwoleniach. Realizacja planów inwestycyjnych przedsiębiorstw, takich jak: modernizacje kotłowni, modernizacja dużych obiektów energetycznego spalania paliw, wprowadzenie nowoczesnych i przyjaznych środowisku technologii, hermetyzacji układów technologicznych, modernizacji instalacji – w zakresie spełniania wymagań BAT i standardów emisyjnych pozwoli na sukcesywną redukcję emisji zanieczyszczeń w dłuższej perspektywie, do 2020 roku.

2.3 Wymiar lokalny

Program ochrony środowiska dla Gminy i Miasta Szubin na lata 2008-2011 z perspektywą na lata 2012-2015

Powietrze atmosferyczne

Uwzględniając założenia ochrony powietrza określono cel ekologiczny: utrzymanie standardów jakości powietrza, redukcja emisji pyłów i gazów.

W celu osiągnięcia powyższego celu określono kierunki działań ekologicznych:

- Ograniczenie emisji do powietrza ze źródeł komunalnych i technologicznych,
- Ograniczenie emisji w sektorze mieszkalnictwa,
- Ograniczenie emisji zanieczyszczeń komunikacyjnych.

Kierunki działania dotyczące utrzymania standardów jakości powietrza oraz redukcji emisji pyłów i gazów:

Zadanie 1 Zachęcanie do modernizacji urządzeń technologicznych:

- koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- źródła finansowania: Środki własne gminy,
- miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): ilość przeprowadzonych modernizacji.

Zadanie 2 Promowanie i wprowadzanie energii odnawialnej na terenie gminy (prowadzenie wstępnych rozmów na temat ferm wiatraków, produkcji roślin energetycznych, stosowania biomasy, energii słonecznej):

- koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań
- źródła finansowania: Środki własne gminy
- miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): zmniejszenie emisji zanieczyszczeń.

Zadanie 3 Kontrola przedsiębiorstw w zakresie emisji pyłów i gazów do powietrza:

- Koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- Źródła finansowania: Środki własne jednostki realizującej,
- Miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): zmniejszenie emisji zanieczyszczeń.



Zadanie 4 Modernizacja istniejących kotłowni zakładowych celem ich dostosowania do wymogów wielkości emisji zgodnie z wymogami ochrony środowiska:

- Koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- Źródła finansowania: Środki własne jednostki realizującej,
- Miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): zmniejszenie emisji zanieczyszczeń.

Ograniczenie emisji w sektorze mieszkalnictwa

Kierunki działania:

Zadanie 1 Promowanie nowych nośników energii ekologicznej pochodzących ze źródeł odnawialnych - energia słoneczna, biomasa, pompy ciepła:

- koszty realizacji Koszty zależne od podjętych działań,
- źródła finansowania Środki własne gminy,
- miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): wzrost zużycia paliw odnawialnych.

Zadanie 2 Eliminowanie węgla jako paliwa w kotłowniach komunalnych na rzecz paliw niskoemisyjnych (drewno, wierzba energetyczna, gaz, olej opałowy):

- koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- źródła finansowania: Środki własne gminy,
- miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): wzrost zużycia paliw niskoemisyjnych.

Zadanie 3 Edukacja ekologiczna społeczeństwa na temat wykorzystania proekologicznych nośników energii i szkodliwości spalania odpadów (szczególnie tworzyw sztucznych):

- koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- źródła finansowania: Środki własne gminy,
- miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): ilość przeprowadzonych szkoleń.

Zadanie 4 Termomodernizacja budynków:

- koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- źródła finansowania: Środki własne osób prywatnych, środki własne gminy, fundusze termo renowacyjne,
- miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): ilość przeprowadzonych renowacji, mniejsze zużycie energii.



Zadanie 5 Udział w upowszechnianiu informacji na temat zasad i możliwości termorenowacji budynków:

- koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- źródła finansowania: Środki własne gminy,
- miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): liczba rozdysponowanych materiałów.

Zadanie 6 Uwzględnianie w Miejscowym Planie Zagospodarowania przestrzennego obszarów energetyki odnawialnej:

- Koszty realizacji: Koszty zależne od podjętych działań,
- Źródła finansowania: Środki własne gminy,
- Miernik realizacji zadania (wskaźnik środowiskowy): realizacja zadania.

Część I – Inwentaryzacja emisji dwutlenku węgla dla Gminy Szubin

1. Metodologia

Celem inwentaryzacji jest określenie wielkości emisji dwutlenku węgla z obszaru gminy, a następnie wyznaczenie obszarów o emisji największej. Posiadanie tych danych pozwoli na właściwy dobór działań służących ograniczeniu emisji CO₂.

Podstawą oszacowania wielkości emisji jest zużycie energii finalnej:

- Paliw opałowych (na potrzeby grzewcze pomieszczeń i budynków),
- Paliw transportowych,
- Ciepła systemowego,
- Energii elektrycznej,
- Gazu sieciowego.

Inwentaryzacja obejmuje całkowity obszar administracyjny gminy Szubin.

Rokiem, w którym zebrano dane niezbędne do przeprowadzenia inwentaryzacji jest rok 2014, przy czym większość zebranych danych jest aktualna na koniec roku 2013, stąd też przyjęto, iż dla dalszej części dokumentu rokiem, na którym ustalono aktualność inwentaryzacji jest rok 2013. Rok ten określany będzie jako *rok obliczeniowy*.

Rokiem, dla którego prognozowana jest wielkość emisji jest rok 2020. W dalszej części dokumentu rok ten określany będzie jako *rok docelowy*. Rok ten stanowi również horyzont czasowy dla założonego planu działań.

Rokiem, w odniesieniu do którego porównywana jest wielkość emisji jest rok 2000. W dalszej części dokumentu rok ten określany będzie jako *rok bazowy*. Wybór roku 2000 jako roku bazowego dla dokonanych obliczeń wynika z faktu możliwości pozyskania wiarygodnych danych na temat emisji w tym okresie. Odwoływanie się do dalszych okresów z uwagi na brak możliwości pozyskania kompleksowych danych jest, co prawda możliwe, ale skutkowałoby koniecznością uzupełniania braków szacunkami i analogiami, co w negatywny sposób wpływałoby na wiarygodność i rzetelność całego dokumentu.

Dla obliczenia emisji z poszczególnych źródeł zastosowano następujące wskaźniki:

Zestawienie wskaźników				
	Wskaźnik na rok 2000	Wskaźnik na rok 2013	Jednostka	Źródło
Energia elektryczna	0,226	0,226	Mg CO ₂ /GJ	Referencyjny wskaźnik jednostkowej emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczania poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce” (KOBiZE)
Energia elektryczna	0,812	0,812	Mg CO ₂ /MWh	Referencyjny wskaźnik jednostkowej emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczania poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce” (KOBiZE)
Węgiel	0,09001	0,09271	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Olej opałowy	0,07286	0,07659	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Gaz	0,03615	0,03612	GJ/m ³	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Gaz	0,05335	0,05582	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Ciepło sieciowe	0,09	0,09	Mg CO ₂ /GJ	Informacje o wielkości zanieczyszczeń w
Gaz ciekły (LPG)	0,04731	0,04731	GJ/kg	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Gaz ciekły (LPG)	0,06578	0,06244	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Gaz ciekły (LPG)	0,562	0,562	t/m ³	Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 22 kwietnia 2004 r. w sprawie obniżenia stawek podatku akcyzowego
Benzyna	0,04478	0,0448	GJ/kg	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji

				(KOBiZE)
Benzyna	0,07055	0,06861	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Benzyna	0,72	0,72	t/m ³	Charakterystyka beznyny, PKN ORLEN, http://www.orlen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/Benzyny/Strony/BenzynaBezolowiowa95.aspx
Olej napędowy	0,04333	0,04333	GJ/kg	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Olej napędowy	0,07156	0,07333	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBiZE)
Olej napędowy	0,82	0,82	t/m ³	Charakterystyka oleju napędowego, PKN ORLEN, http://www.orlen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/OlejeNapędowe/Strony/OlejNapędowyEkodieselUltra.aspx
Samochody osobowe	155	155	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA - NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (NFOŚiGW)
Samochody dostawcze	200	200	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA - NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (NFOŚiGW)
Samochody ciężarowe	450	450	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA - NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (NFOŚiGW)
Samochody ciężarowe z naczepą	900	900	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA - NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (NFOŚiGW)
Autobusy	450	450	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA - NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (NFOŚiGW)

2. Czynniki wpływające na emisję

Pierwszym etapem inwentaryzacji emisji na terenie gminy jest identyfikacja okoliczności i cech charakterystycznych mający wpływ na wielkość emisji.

Na tej płaszczyźnie wyróżnić można następujące czynniki:

- determinujące aktualny poziom emisji – czynniki, które wpływają na obecny poziom emisji, czyli np. liczba mieszkańców, liczba i powierzchnia mieszkań, liczba podmiotów gospodarczych funkcjonujących na terenie gminy itd. Im wyższa wartość tych czynników tym emisja CO₂ na terenie gminy będzie wyższa. Inne czynniki determinujące aktualny poziom emisji należą:
 - gęstość zaludnienia,
 - ilość gospodarstw domowych,
 - ilość podmiotów gospodarczych działających na terenie gminy,
 - stopień urbanizacji,
 - szlaki tranzytowe przebiegające przez teren gminy,
 - ilość pojazdów zarejestrowanych na terenie gminy,
 - obecność linii ciepłowniczych i ilość obiektów korzystających z sieci ciepłowniczej.
- determinujące wzrost emisyjności – czyli wszelkie zjawiska związane z rozwojem gminy, czyli np. rozwój strefy gospodarczej, wzrost liczby mieszkańców, wzrost powierzchni użytkowej mieszkań itp. Wszystkie te czynniki są korzystne dla gminy ze względów gospodarczych, niestety wpływają na wzrost emisji gazów cieplarnianych. Czynniki, które należy tu wskazać to między innymi:
 - wzrost ilości mieszkańców,
 - wzrost ilości gospodarstw domowych,
 - wzrost ilości podmiotów gospodarczych działających na terenie gminy,
 - budowa nowych szlaków drogowych,
 - wzrost ilości pojazdów zarejestrowanych na terenie gminy.
- determinujące spadek emisyjności – czyli czynniki, które wpływają na zmniejszenie emisji CO₂. Są to wszelkie zmiany demograficzne obserwowane na terenie gminy, a także działania racjonalizujące zużycie paliw, prace termomodernizacyjne itd. Do czynników determinujących spadek emisyjnością zaliczyć można:
 - spadek ilości mieszkańców,
 - spadek ilości gospodarstw domowych,
 - spadek ilości podmiotów gospodarczych działających na terenie gminy,
 - spadek ilości pojazdów zarejestrowanych na terenie gminy,



- termomodernizacja i poprawa stanu technicznego obiektów publicznych,
- poprawa efektywności energetycznej obiektów prywatnych,
- rozbudowa linii ciepłowniczych,
- wykorzystanie odnawialnych źródeł energii.

Wskazane wyżej czynniki wpływają na aktualne zużycie energii finalnej, a tym samym całkowitą wielkość emisji CO₂ z obszaru gminy w roku obliczeniowym. Czynniki determinujące wzrost lub spadek emisyjności wpływać będą na wielkość emisji w roku docelowym.

Celem inwentaryzacji jest zatem dokonanie charakterystyki gminy w oparciu o wymienione wyżej kryteria co pozwoli oszacować aktualny poziom emisji gazów cieplarnianych w roku obliczeniowym oraz ustalić prognozowany trend zmian emisji do roku 2020.

3. Charakterystyka Gminy Szubin

3.1 Charakterystyka ogólna

Gmina Szubin położona jest w północno - wschodniej części Pałuk, w powiecie nakielskim, województwa kujawsko - pomorskiego. Gmina leży w granicach dwóch mezoregionów. Część północna i wschodnia gminy położona jest w granicach mezoregionu Kotliny Toruńsko - Bydgoskiej makroregionu Pradoliny Toruńsko - Eberswaldzkiej, pozostała część gminy leży na terenie Pojezierza Gnieźnieńskiego, wchodzącego w skład makroregionu Pojezierza Wielkopolskiego. Gmina od południa sąsiaduje z gminą Żnin, od wschodu z gminą Łabiszyn, od północy z gminami Nakło i Białe Błota, a od zachodu z gminą Kcynia. Stanowi ona część historycznego regionu Pałuk, który zajmuje północno - wschodnią część Wielkopolski oraz zachodnią część województwa kujawsko - pomorskiego.



Rysunek 1. Powiat nakielski na tle województwa kujawsko - pomorskiego (www.gminy.pl)



Rysunek 2. Gmina Szubin na tle powiatu nakielskiego oraz przyległych gmin powiatu bydgoskiego oraz żnińskiego (Program Ochrony Środowiska dla gminy Szubin na lata 2008-2011, z perspektywą na lata 2012-2015)

Powyżej przedstawiony na mapie teren zajmuje powierzchnię 332,2 km², z tego 7,7 km² przypada na Szubin – będący ośrodkiem regionu, a jednocześnie centrum administracji i usług publicznych dla ludności wiejskiej.

Gmina Szubin podzielona jest na 37 następujących sołectw: Brzózki, Chomętowo, Ciężkowo, Chraplewo, Dąbrówka Słupska, Gąbin, Godzimierz, Grieczna Panna, Kołaczkowo, Kornelin, Kowalewo, Królikowo, Łachowo, Małe Rudy, Mąkoszyn, Nadkanale, Pińsko, Retkowo, Rynarzewo, Samokłęski Duże, Samokłęski Małe, Skórzewo, Słonawy, Słupy, Smolniki, Stary Jaruzyn, Szaradowo, Szkocja, Szubin Wieś, Tur, Wąsosz, Wolwark, Wrzosy, Zalesie, Zamość, Żędowo, Żurczyn.

Przez teren omawianej jednostki administracyjnej przebiega trasa drogi krajowej numer 5 łącząca Gdańsk z Bydgoszczą, Poznaniem i Wrocławiem. Istotne dla regionu ma połączenie autobusowe Szubina z Bydgoszczą, Żninem, Kcynią, Nakłem, Poznaniem, Czarnkowem,

Mogilnem, Wągrowcem i Chodzieżą. Ponadto przez gminę Szubin przebiegają dwie drogi wojewódzkie 246 oraz 247.



Rysunek 3. Gmina Szubin z podziałem na sołectwa (www.szubin.pl)

3.1.1 Walory turystyczne

Miasto i gmina Szubin stanowi część Pałuk dawnego regionu północno - wschodniej Wielkopolski. Znajdują się w niej nie tylko liczne walory krajobrazowe, ale również wiele zabytków architektury i kultury poprzednich epok. Walorami przyrodniczymi przyciągającymi turystów do gminy są: dominująca w topografii pradolina rzeki Noteci i jej dopływu rzeki Gąsawki oraz jeziora rynnowe o wydłużonych, wąskich kształtach i stromych brzegach. Ponadto gmina Szubin wyróżnia się bogactwem fauny i flory. Walory krajobrazowe gminy pozwoliły na wyróżnienie w jej granicach licznych form ochrony przyrody m.in. Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Żędowskich, które zachęcają przyrodników do zwiedzania ciekawych okolic miasta.

Na terenie gminy znajduje się 405 obiektów będących pod ochroną Konserwatora Zabytków, w tym 287 zespołów parkowo - folwarczno - pałacowych.

Kolejną atrakcją gminy Szubin jest Muzeum Ziemi Szubińskiej. W zbiorach muzeum, wśród około 7 tysięcy pamiątek historycznych, znajdują się liczne cenne eksponaty.

Ponadto w obszarze gminy zlokalizowany jest Ośrodek Wypoczynkowy w Wąsoszu nad jeziorem Wąsosz (10 km od Szubina). Jest on usytuowany w lesie, w południowo - zachodniej części pięciu jezior polodowcowych z których słynie region Pałuk. Główną atrakcją ośrodka stanowi ładna, szeroka plaża z łagodnym wejściem do wody, pomost, który wyznacza strzeżone kąpielisko oraz czysta woda.

3.1.2 Sytuacja demograficzna

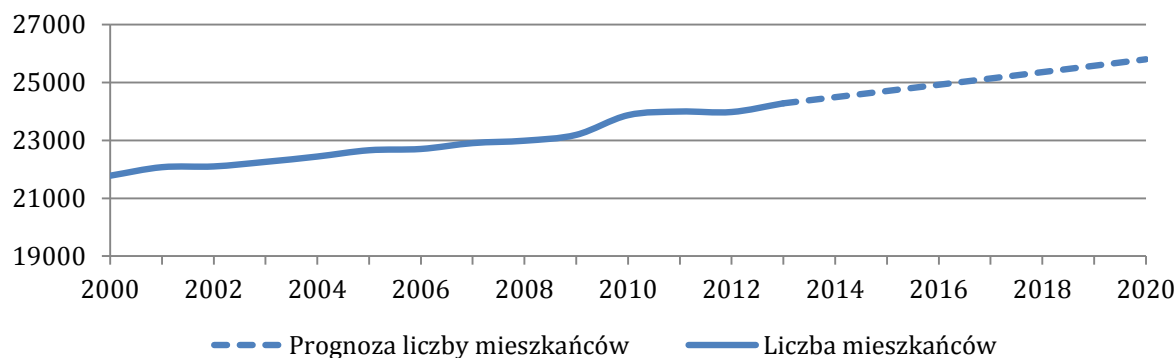
Według danych publikowanych przez Bank Danych Lokalnych na terenie gminy Szubin w 2013 roku zamieszkiwało 24 282 osób. Gęstość zaludnienia w 2013 roku na terenie całej gminy wynosiła 73 osoby na 1 km².



Rysunek 4. Zmiany liczby mieszkańców na terenie gminy Szubin w latach 2000 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).

Z powyższego wykresu wynika, że od 2000 roku następował wzrost liczby mieszkańców Szubina. W 2000 roku liczba ta wynosiła 21 780, a w 2013 roku 24 282 (Bank Danych Lokalnych, GUS). Obserwując dotychczasowy trend do 2020 roku prognozuje się wzrost liczby mieszkańców. Według szacunków w 2020 roku liczba osób zamieszkujących gminę może wynosić 25 804.

Prognoza liczby mieszkańców

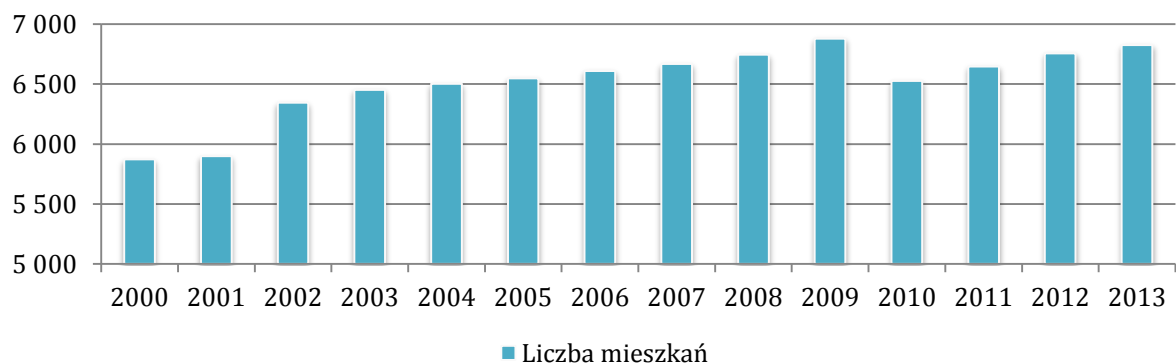


Rysunek 5. Zmiany liczby mieszkańców na terenie gminy Szubin w latach 2000 - 2013 wraz z prognozą na lata 2014-2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych w Banku Danych Lokalnych)

3.1.3 Sytuacja mieszkaniowa

Na terenie gminy Szubin w 2013 roku odnotowano 6 828 mieszkań. Ich całkowita powierzchnia wynosiła 538 700 m². Poniższy wykres przedstawia zmiany ilości mieszkań na terenie Szubina.

Liczba mieszkań

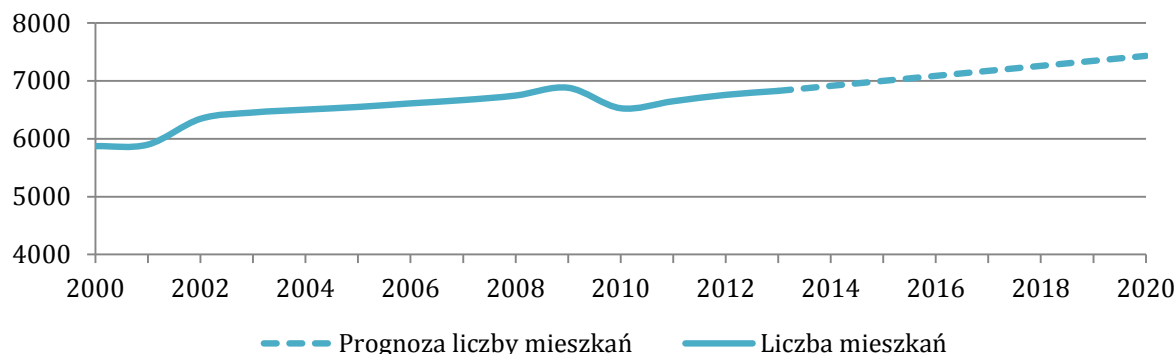


Rysunek 6. Zmiany liczby mieszkań na terenie gminy Szubin w latach 2010 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS)

Z powyższego wykresu wynika, że liczba mieszkań na terenie gminy w latach 2010 - 2013 wrosła liniowo. Obserwując obecny trend wyznaczono prognozę liczby mieszkań do roku

2020. Według tej prognozy w 2020 roku na terenie Szubina będzie 7 434 mieszkań. Wzrost tego parametru idzie w parze wraz ze wzrostem liczby mieszkańców gminy.

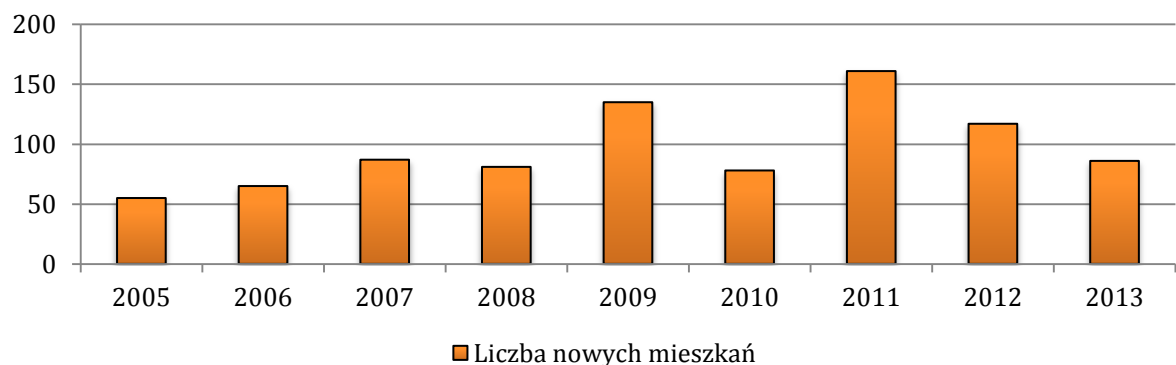
Prognoza liczby mieszkań



Rysunek 7. Prognozowane zmiany liczby mieszkań na terenie gminy Szubin w latach 2014 - 2020 (opracowanie własne)

Na poniższym wykresie przedstawiono liczbę nowopowstałych mieszkań w latach 2005 – 2013. Średniorocznie przybywa około 86 mieszkań na terenie gminy Szubin. Można zauważyć duże wahania pomiędzy liczbą nowopowstałych mieszkań na przełomie tych lat. W 2005 roku powstało 55 nowych mieszkań. Już w 2009 roku pojawiło się ich 135, a w 2011 aż 161.

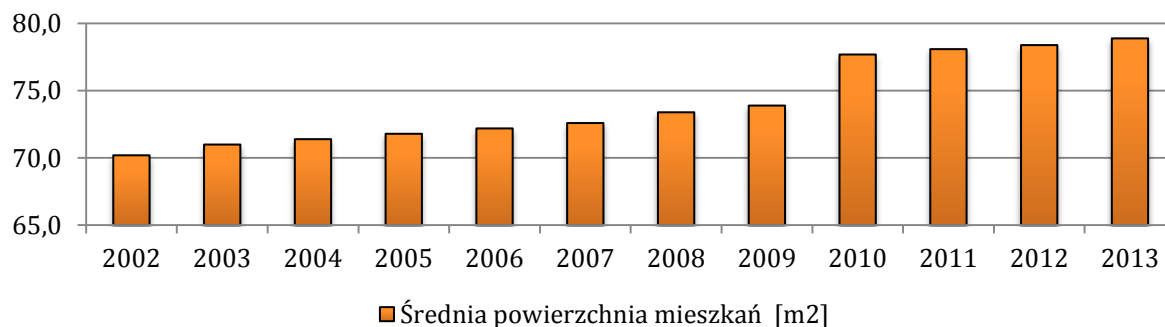
Liczba nowych mieszkań oddanych do użytku



Rysunek 8. Liczba nowych mieszkań oddanych do użytku w latach 2005 - 2013 (źródło: Bank Danych Lokalnych, GUS)

Średnia powierzchnia 1 mieszkania na terenie gminy Szubin w 2013 roku wynosiła 78,9 m². Na poniższym wykresie zaznaczono zmiany średniej powierzchni 1 mieszkania [m²] na terenie gminy Szubin na przestrzeni lat 2002 - 2013.

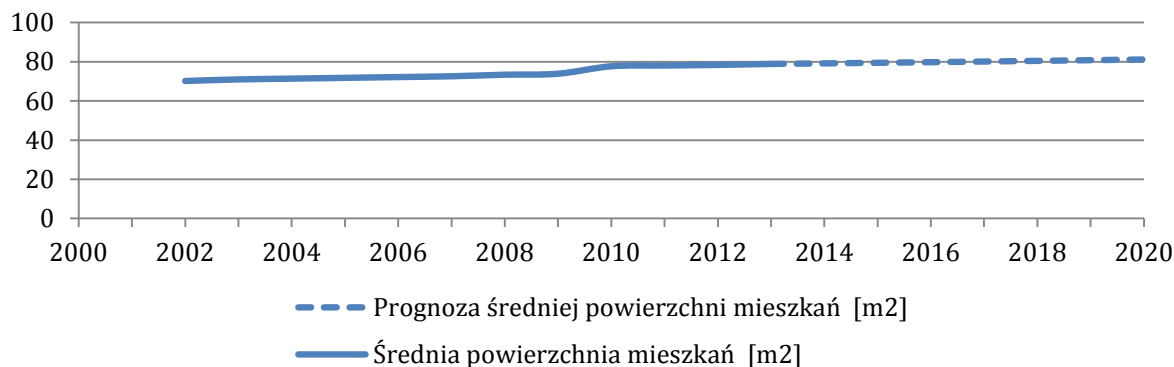
Średnia powierzchnia 1 mieszkania na terenie gminy i miasta



Rysunek 9. Średnia powierzchnia 1 mieszkania na terenie gminy Szubin w latach 2002 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS)

Na podstawie danych publikowanych przez Bank Danych Lokalnych, GUS wyznaczono prognozę średniej powierzchni użytkowej 1 mieszkania na lata 2014 - 2020. Według prognozy średnia powierzchnia 1 mieszkania będzie niewiele wzrastać.

Prognoza średniej powierzchni mieszkań

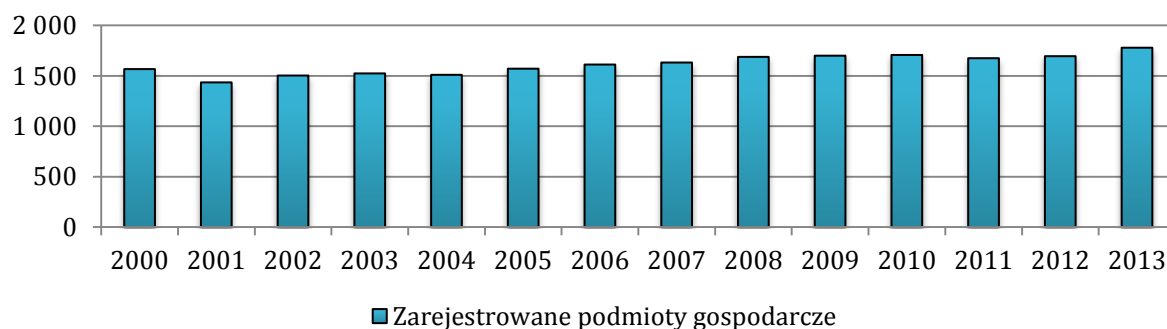


Rysunek 10. Prognozowane zmiany średniej powierzchni użytkowej mieszkania na terenie gminy Szubin w latach 2014 - 2020 (opracowanie własne)

3.1.4 Sytuacja gospodarcza

Jednym z czynników wpływających na emisję CO₂ jest działalność podmiotów gospodarczych na terenie gminy. Łącznie w 2013 roku na terenie Szubina odnotowano 1780 aktywne podmioty gospodarcze. Liczba ta wzrosła o 84 w stosunku do roku poprzedniego (ilość podmiotów gospodarczych w 2012 roku).

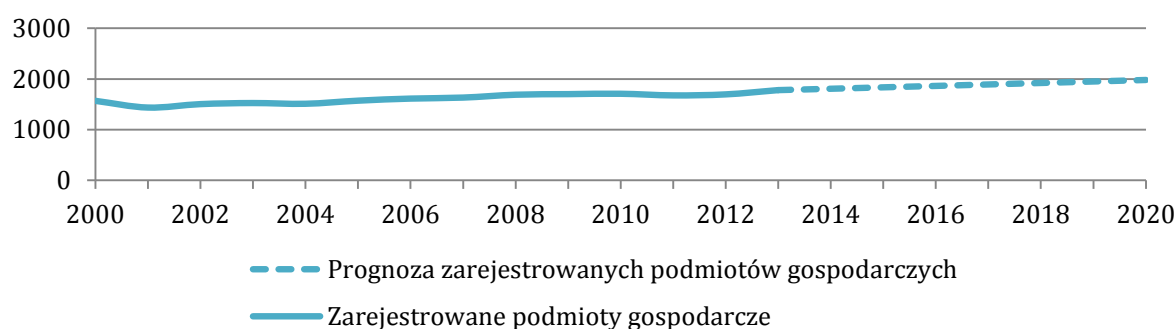
Ilość podmiotów gospodarczych zarejestrowanych na terenie gminy i miasta



Rysunek 11. Liczba podmiotów gospodarczych zarejestrowanych na terenie gminy Szubin w latach 2000 -2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).

Obserwując obecnie panujące trendy wyznaczono prognozę zmian liczby podmiotów gospodarczych zarejestrowanych na terenie gminy. Według prognozy liczba ta będzie wzrastać liniowo.

Prognoza ilości podmiotów gospodarczych zarejestrowanych na terenie gminy i miasta



Rysunek 12. Prognozowane zmiany liczby podmiotów gospodarczych zarejestrowanych na terenie gminy Szubin w latach 2014 - 2020 (opracowanie własne).

Tabela 1. Liczba podmiotów działających na terenie gminy Szubin z podziałem na kategorie PKD w latach 2012 - 2013 (Bank Danych Lokalnych, GUS).

Sekcja wg PKD	Opis	Liczba podmiotów 2012	Liczba podmiotów 2013
A	Rolnictwo, łowiectwo i leśnictwo	65	58
B	Górnictwo i wydobywanie	5	5
C	Przetwórstwo przemysłowe	152	155
D	Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	1	1
E	Dostawa wody; gospodarowanie ściekami i odpadami oraz działalność związana z rekultywacją	8	9
F	Budownictwo	242	259
G	Handel hurtowy i detaliczny; naprawa pojazdów samochodowych, włączając motocykle	475	488
H	Transport i gospodarka magazynowa	110	114
I	Działalność związana z zakwaterowaniem i usługami gastronomicznymi	48	49
J	Informacja i komunikacja	22	34
K	Działalność finansowa i ubezpieczeniowa	44	43
L	Działalność związana z obsługą rynku nieruchomości	76	78
M	Działalność profesjonalna, naukowa i techniczna	99	116
N	Działalność w zakresie usług administrowania i działalność wspierająca	43	48
O	Administracja publiczna i obrona narodowa; obowiązkowe zabezpieczenia społeczne	16	16

P	Edukacja	56	56
Q	Opieka zdrowotna i pomoc społeczna	90	99
R	Działalność związana z kulturą, rozrywką i rekreacją	36	39
S i T	Pozostała działalność usługowa i gospodarstwa domowe zatrudniające pracowników; gospodarstwa domowe produkujące wyroby i świadczące usługi na własne potrzeby	108	113

3.1.5 Układ komunikacyjny

Zasadniczą rolę komunikacyjną na terenie gminy Szubin odgrywają droga krajowa oraz dwie drogi wojewódzkie, z których ruch rozprowadzany jest przez sieć dróg powiatowych i gminnych. Przez teren Gminy Szubin przebiegają - jedna droga krajowa oraz dwie drogi wojewódzkie:

- droga krajowa nr E261 – stanowi fragment drogi krajowej nr 5

Do najważniejszych miejscowości na trasie E261 należą:

- Nowe Marzy (A1, DK91),
- Świecie (DK91) - obwodnica S5,
- Bydgoszcz (DK10, DK25, DK80),
- Szubin - obwodnica S5,
- Żnin,
- Gniezno (DK15),
- Poznań (A2, DK92, DK11) - wschodnia obwodnica, południowa obwodnica,
- Stęszew (DK32),
- Kościan – obwodnica,
- Śmigiel - obwodnica S5,
- Leszno (DK12),
- Rydzyna – obwodnica,
- Bojanowo - obwodnica (planowana),
- Rawicz (DK36),
- Żmigród – obwodnica,
- Trzebnica (DK15) – obwodnica,



- Wrocław (A8, DK94, DK98) - obwodnica śródmiejska.
- droga wojewódzka nr 247 - droga wojewódzka w województwie kujawsko-pomorskim łącząca Kcynię z Szubinem

Miejscowości przy trasie:

- Kcynia,
 - Zalesie,
 - Wolwark,
 - Szubin.
-
- droga wojewódzka nr 246 - droga wojewódzka w południowej części woj. kujawsko-pomorskiego o długości ok. 88 km łącząca Gniewkowo z Dąbrową Biskupią. Droga przebiega przez tereny powiatów: nakielskiego, żnińskiego oraz inowrocławskiego

Miejscowości przy trasie:

- Paterek,
- Samokłęski Duże,
- Szubin,
- Łabiszyn,
- Lisewo Kościelne,
- Złotniki Kujawskie (DK25),
- Gniewkówek (DK25),
- Żelechlin (DW398),
- Rojewo,
- Gniewkowo (DK15),
- Dąbrowa Biskupia (DW252).

Szubin to nie tylko węzeł drogowy ale i kolejowy. Przez teren gminy droga kolejowa II rzędu jednotorowa, niezelektryfikowana Bydgoszcz – Szubin – Kcynia.



3.1.6 Wnioski wynikające z charakterystyki gminy Szubin

Podsumowując zestawione wyżej informacje dotyczące demografii, sytuacji mieszkaniowej, podmiotów gospodarczych oraz układu komunikacyjnego gminy można stwierdzić, że Szubin jest gminą nieustannie rozwijającą się. Liczba mieszkańców gminy Szubin w ostatnich latach systematycznie wzrasta. Wraz z liczbą mieszkańców zwiększa się ilość budynków mieszkalnych na terenie gminy, co oznacza stale zwiększającą się powierzchnią do ogrzania. O rozwoju gminy świadczy także wzrost podmiotów gospodarczych działających na terenie Szubina. Wszystkie wyżej wskazane okoliczności, niezwykle pożądane z perspektywy gospodarczej i ekonomicznej skutkują zarazem negatywnymi konsekwencjami środowiskowymi. Wraz ze wzrostem ilości mieszkańców i podmiotów gospodarczych rośnie ilość zużytej energii oraz paliw. W ślad za tym można się spodziewać wzrostu emisji dwutlenku węgla.

3.1.7 Identyfikacja obszarów problemowych na terenie gminy Szubin

Jak w każdej Gminie, tak również na terenie Gminy Szubin istnieją pewne obszary problemowe związane z planowaniem energetycznym, które mają wpływ na jakość powietrza, bezpieczeństwo dostaw energii oraz efektywność energetyczną. Głównym problemem pojawiającym się nie tylko na terenie Szubina, ale także na terenie całego kraju jest spalanie śmieci w domowych paleniskach paliw niskiej jakości, a także odpadów, w tym tworzyw sztucznych, gumy i tekstyliów. W związku z tym do atmosfery przedostają się duże ilości sadzy, węglowodorów aromatycznych, merkaptanów i innych szkodliwych dla zdrowia ludzi związków chemicznych. To niekorzystne zjawisko nasila się szczególnie w okresie grzewczym, co może powodować wyraźne okresowe pogorszenie stanu sanitarnego powietrza na terenach zasiedlonych i w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Ta sytuacja jest szczególnie uciążliwa także dla mieszkańców terenów o słabych warunkach przewietrzania. Jednym z rozwiązań może być rozbudowa miejskiego systemu ciepłowniczego szczególnie na terenach wiejskich. Należy jednak wziąć pod uwagę, że ze względu na znaczne rozproszenie zabudowy na obszarach wiejskich gminy Szubin, stosunkowo niewielkie zapotrzebowanie na ciepło, realizacja przedsięwzięcia związanego z rozbudową istniejącej sieci ciepłowniczej na teren całej Gminy, byłoby bardzo kosztowne i najprawdopodobniej ekonomicznie nieuzasadnione.

Innym problemem związanym z zaopatrzeniem gminy w energię elektryczną jest niekorzystna przewaga długości linii napowietrznych nad długością linii kablowych. Ze względu na awaryjność sieci napowietrznych, konieczna jest stopniowa modernizacja istniejących linii i urządzeń oraz zastępowanie ich energetycznymi liniami kablowymi. Ponadto w związku z rozwojem budownictwa



mieszkaniowego na terenie Miasta i Gminy Szubin, konieczna jest także dalsza rozbudowa sieci energetycznej.

Innym problemem jest brak pełnej gazyfikacji obszaru Miasta i Gminy Szubin. W związku z czym mieszkańcy korzystają również z gazu propan-butan, dystrybuowanego w butlach oraz z gazu LPG magazynowanego w wielkogabarytowych zbiornikach ciśnieniowych. Dlatego bardzo ważną jest w dalszej perspektywie czasowej budowa nowych przyłączy.

4. Inwentaryzacja emisji CO₂ na terenie gminy Szubin

4.1 Energia ciepła

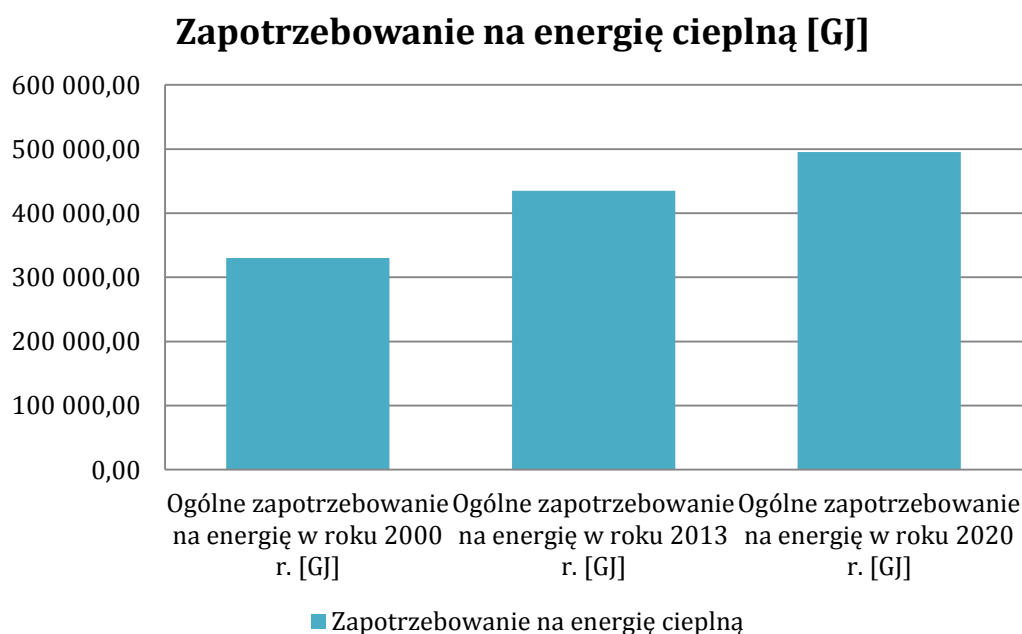
Obecnie na terenie Miasta Szubin funkcjonuje miejska sieć ciepłownicza, której właścicielem jest Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. (KPEC Sp. z o.o.) Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. jest dostawcą i producentem ciepła na terenie Bydgoszczy, Koronowa, Nakła n/Notecią, Szubina i Solca Kujawskiego. Swoje zadania Spółka realizuje zgodnie z koncesjami nadanymi przez Urząd Regulacji Energetyki. Podstawowym przedmiotem działalności Przedsiębiorstwa jest dystrybucja i wytwarzanie ciepła, a głównym zadaniem, jakie realizuje jest zaspokajanie zbiorowych potrzeb mieszkańców w zakresie zapotrzebowania na ciepło. Dzisiejsze KPEC jest spółką z ograniczoną odpowiedzialnością powstałą w 1991 roku w wyniku komunalizacji Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej. Udziałowcami Spółki są następujące gminy: Miasto Bydgoszcz, Solec Kujawski, Szubin, Nakło nad Notecią, Koronowo. KPEC Sp. z o.o. dysponuje 7 ciepłowniami i sieciami ciepłowniczymi o łącznej długości 435 km i dostarcza ciepło do odbiorców w Bydgoszczy i gminach ościennych. Ciepło dostarczane do poszczególnych odbiorców wytwarzane jest w elektrociepłowniach należących do PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. - Zespołu Elektrociepłowni Bydgoszcz, a także w źródłach własnych KPEC, do których należą ciepłownie i kotłownie lokalne. Natomiast odbiorcami są użytkownicy obiektów budownictwa wielorodzinnego, jak również zakłady przemysłowe, siedziby podmiotów gospodarczych, obiekty użyteczności publicznej, a także domy klientów indywidualnych. Obszar wiejski gminy Szubin aktualnie nie jest wyposażony w sieć ciepłowniczą.

W celu oszacowania zużycia oraz emisji CO₂ z sektora związanego z energią ciepłą, wykorzystano dane statystyczne na temat zapotrzebowania na energię ciepłą na m², który wynosi 0,821 GJ (źródło: *Zużycie Energii w Gospodarstwach Domowych w 2012 r.*, GUS,

Warszawa, 2014) oraz ogólną powierzchnię mieszkań w gminie Szubin (Bank Danych Lokalnych, GUS).

Tabela 2. Struktura zapotrzebowania na energię ciepłą w latach 2000, 2013 oraz prognoza na 2020 rok (opracowanie własne na podstawie danych GUS).

Zapotrzebowanie na energię ciepłą	
ogólne zapotrzebowanie na energię w roku 2000 [GJ]	330 249,86
ogólne zapotrzebowanie na energię w roku 2013 [GJ]	435 234,27
ogólne zapotrzebowanie na energię w roku 2020 [GJ]	495 439,02

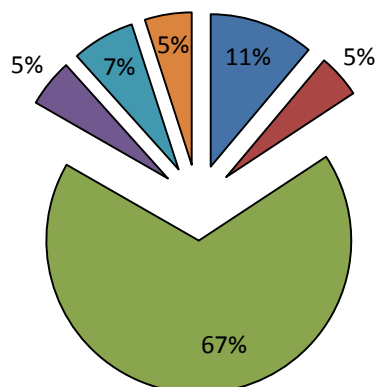


Rysunek 13. Ogólne zapotrzebowanie na energię ciepłą [GJ] w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza (opracowanie własne na podstawie danych z Banku Danych Lokalnych, GUS).

Na podstawie aktualnych Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028 oszacowano strukturę wykorzystania paliw na cele grzewcze w paleniskach indywidualnych.

Struktura wykorzystania paliw opałowych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie Gminy Szubin

■ ciepło systemowe ■ gaz ■ węgiel kamienny ■ biomasa ■ olej opałowy ■ pozostałe



Rysunek 14. Struktura wykorzystania paliw opałowych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie Gminy Szubin w roku 2013 (opracowanie własne na podstawie Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028 oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).

Z powyższego wykresu wynika, że dominującym paliwem opałowym wykorzystywanym na terenie Szubina jest węgiel kamienny. Sumaryczne zużycie poszczególnych nośników energii na cele grzewcze w roku bazowym 2000, obliczeniowym 2013 oraz prognoza na rok 2020 zostało przedstawione w poniższych tabelach.

Tabela 3. Zużycie nośników energetycznych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie gminy Szubin w roku 2000 wraz z emisją CO₂ (opracowanie własne na podstawie Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028 oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).

2000	Potrzeby ciepłe zaspokajane z danego rodzaju paliwa [GJ]	wskaźnik emisji [MgCO ₂ /GJ]	Emisja [MgCO ₂]
ciepło systemowe	36 677,46	0,094	3 447,68
gaz	15 265,77	0,055	839,62
węgiel kamienny	223 115,02	0,098	21 865,27
biomasa	16 733,63	-	-
olej opałowy	22 017,93	0,076	1 673,36
pozostałe	16 440,06	0,098	1 611,13
SUMA	330 249,86		27 825,93

Tabela 4. Zużycie nośników energetycznych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie gminy Szubin w roku 2013 wraz z emisją CO₂ (opracowanie własne opracowanie własne na podstawie Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028 oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).

2013	Potrzeby ciepłe zaspokajane z danego rodzaju paliwa [GJ]	wskaźnik emisji [MgCO ₂ /GJ]	Emisja [MgCO ₂]
ciepło systemowe	48 337,00	0,094	4 543,68
gaz	20 118,66	0,055	1 106,53
węgiel kamienny	294 041,93	0,098	28 816,11
biomasa	22 053,14	-	-
olej opałowy	29 017,29	0,076	2 205,31
pozostałe	21 666,25	0,098	2 123,29
SUMA	435 234,27		36 671,63

Tabela 5. Zużycie nośników energetycznych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie gminy Szubin (prognoza na rok 2020) wraz z emisją CO₂ (opracowanie własne opracowanie własne na podstawie Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028 oraz danych udostępnionych przez Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).

2020 - Prognoza	Potrzeby ciepłe zaspokajane z danego rodzaju paliwa [GJ]	wskaźnik emisji [MgCO ₂ /GJ]	Emisja [MgCO ₂]
ciepło systemowe	55 023,32	0,094	5 172,19
gaz	22 901,62	0,055	1 259,59
węgiel kamienny	334 715,93	0,098	32 802,16
biomasa	25 103,69	-	-
olej opałowy	33 031,17	0,076	2 510,37
pozostałe	24 663,28	0,098	2 417,00
SUMA	495 439,02		41 744,31

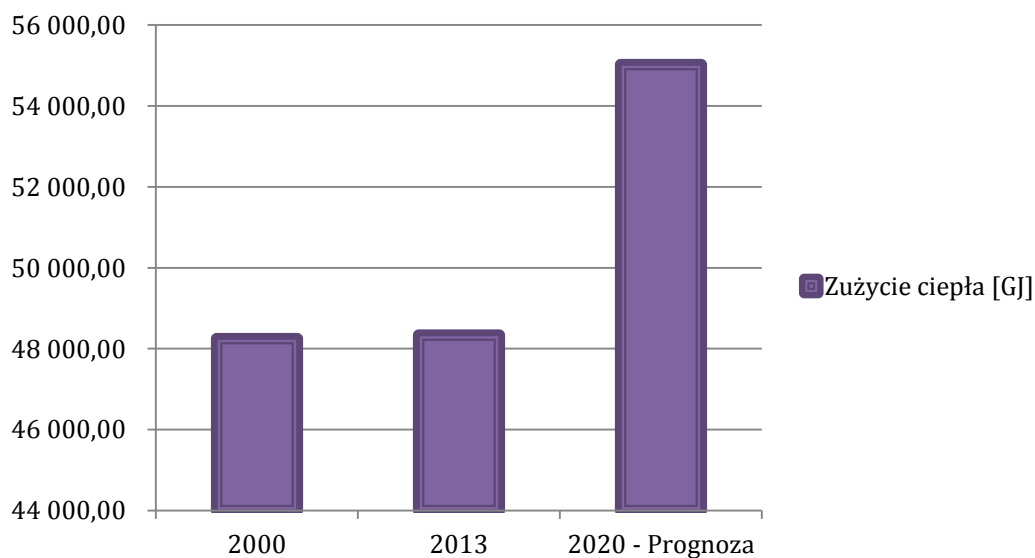
Drugim pod względem zużycia nośnikiem energii jest sieć ciepłownicza, która w 2013 roku stanowiła około 11% ogólnego zapotrzebowania na energię cieplną. Zużycie ciepła sieciowego na rok 2013 wraz z powierzchnią ogrzewanych budynków zostało przedstawione w poniższej tabeli.

Tabela 6. Zużycie ciepła sieciowego [GJ] w roku 2013 na terenie gminy Szubin (opracowanie własne na podstawie danych pochodzących z Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).

Grupa odbiorców	Liczba obiektów	Zużycie ciepła [GJ/rok]	Powierzchnia ogrzewanych budynków
Budownictwo wielorodzinne	41	29 806	62 664
Użyteczność publiczna	16	17 368	28 103
Handel i usługi	4	1 163	2 876
Przemysł	0	0	0
Pozostali	0	0	0
Razem	61	48 337	93 643

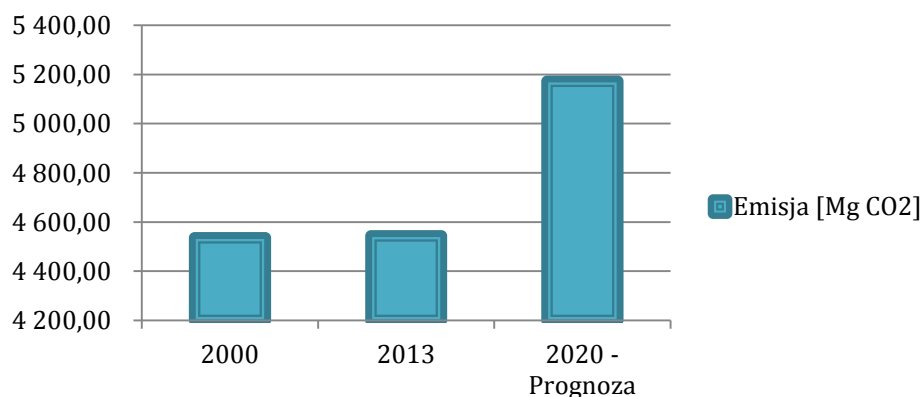
Zużycie ciepła sieciowego oraz emisja CO₂ z tytułu zużycia ciepła sieciowego w latach 2000, 2013 oraz 2020 – prognoza przedstawiona na poniższym wykresie.

Zużycie ciepła sieciowego [GJ] w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza



Rysunek 15. Zużycie ciepła sieciowego [GJ] w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza (opracowanie własne na podstawie danych pochodzących z Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.).

Emisja [Mg CO₂] z tytułu zużycia ciepła sieciowego w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza



Rysunek 16. Emisja [Mg CO₂] z tytułu zużycia ciepła sieciowego w latach 2000, 2013 oraz 2020 - prognoza (opracowanie własne na podstawie danych pochodzących z Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.)

4.2 Energia elektryczna

Dane dotyczące zużycia energii elektrycznej na terenie gminy Szubin uzyskano od ENEA S.A. W 2013 roku najwięcej odbiorców energii elektrycznej odnotowano na niskim napięciu, w grupie taryfowej G – gospodarstwa domowe oraz w grupie taryfowej C – przedsiębiorstwa usługowo - handlowe. Szczegółowe zużycie energii z podziałem na grupy taryfowe przedstawia poniższa tabela.

Tabela 7. Zużycie energii elektrycznej na terenie gminy Szubin w 2013 roku z podziałem na grupy taryfowe wraz z emisją CO₂ (dane pochodzące z ENEA S.A.).

rok 2013				
Grupa taryfowa	Liczba odbiorców	Zużycie MWh	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
A	0	0	0,812	0,00
B	2	741	0,812	601,69
C	1148	7852	0,812	6375,82
G	7720	21733	0,812	17647,20
		30326		24624,71

W roku 2013 zużycie energii elektrycznej w gospodarstwach domowych wyniosło 21 733 [MWh], zaś w przedsiębiorstwach usługowo-handlowych 7 852 [MWh].

Dane za rok 2000 zostały przedstawione w poniższej tabeli. Największe zużycie w 2000 roku zaobserwowano na niskim napięciu. Dystrybutor energii ENEA S.A. udostępnił tylko dane za rok 2013. Dane za rok 2000 zostały oszacowane na podstawie danych publikowanych przez GUS

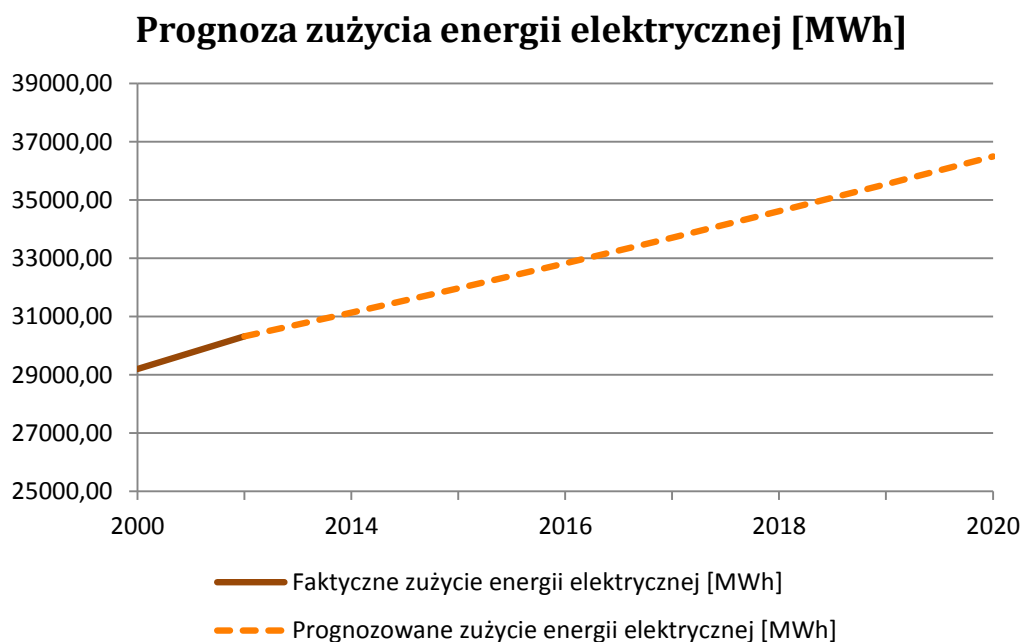


dotyczących zużycia energii elektrycznej w gospodarstwach domowych oraz danych przedstawionych na rok 2013.

Tabela 8. Zużycie energii elektrycznej na terenie gminy Szubin w 2000 roku z podziałem na grupy taryfowe wraz z emisją CO₂ (opracowanie własne na podstawie danych GUS i ENEA S.A.)

rok 2000				
Grupa taryfowa	Liczba odbiorców	Zużycie MWh	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
A	0	0	0,812	0,00
B	0	1254	0,812	1018,25
C	0	7416	0,812	6021,79
G	0	20525	0,812	16666,30
		29195		23706,34

Na podstawie dostępnych danych, obserwując panujący trend zużycia energii elektrycznej na terenie gminy Szubin, oszacowano prognozowane zużycie tego nośnika na lata 2014 - 2020. Wynik prognozy został przedstawiony na poniższym wykresie.



Rysunek 17. Prognozowane zużycie energii elektrycznej na lata 2014 - 2020 (opracowanie własne).

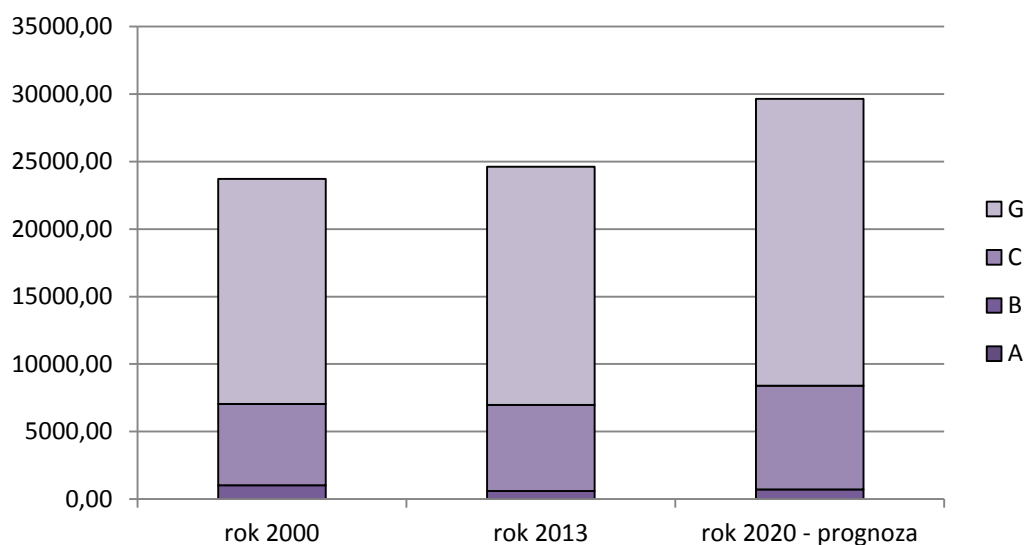
Prognozowane zużycie energii elektrycznej na rok 2020 z podziałem na grupy taryfowe wraz z emisją CO₂ z tego tytułu zostało przedstawione w poniższej tabeli.

Tabela 9. Prognozowane zużycie energii elektrycznej na terenie gminy Szubin w roku 2020 wraz z emisją CO₂ z tego tytułu (opracowanie własne).

rok 2020 - prognoza				
Grupa taryfowa	Liczba odbiorców	Zużycie MWh	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
A	-	0,00	0,812	0,00
B	-	891,70	0,812	724,06
C	-	9448,90	0,812	7672,51
G	-	26152,95	0,812	21236,20
		36493,55		29632,77

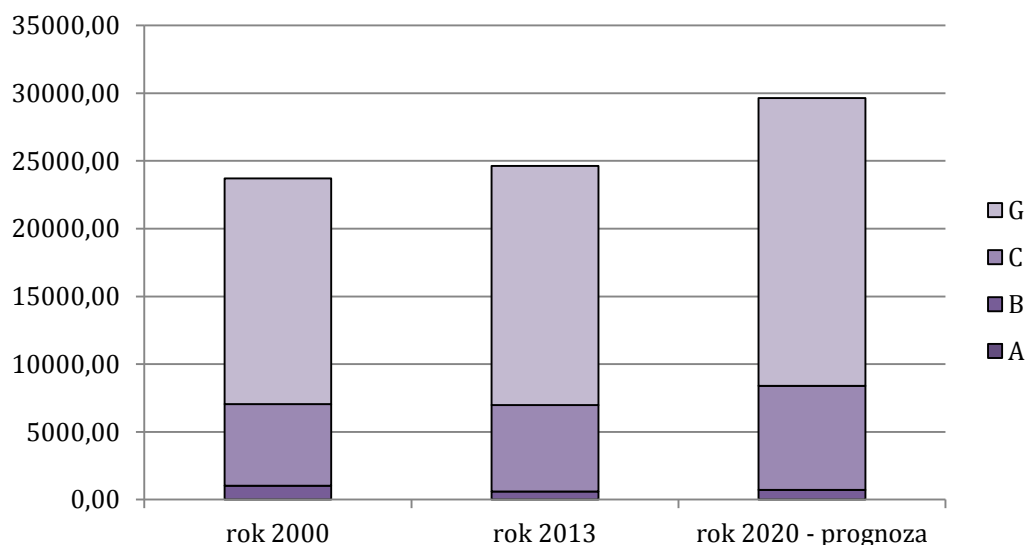
Poniższe wykresy przedstawiają zużycie energii elektrycznej oraz emisję CO₂ z tytułu zużycia energii elektrycznej na lata 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020.

Zużycie energii elektrycznej - emisja CO₂ [Mg CO₂]



Rysunek 18. Zużycie energii elektrycznej w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych ENEA S.A.).

Zużycie energii elektrycznej - emisja CO₂ [Mg CO₂]



Rysunek 19. Emisja CO₂ z tytułu zużycia energii elektrycznej w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych ENEA S.A.).

4.3 Gaz sieciowy

Dystrybutorem paliwa gazowego na terenie gminy Szubin jest Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. Podmiot ten nie udostępnił danych dotyczących zużycia gazu, ze względu na to, że nie posiada takich informacji odnoszących się do gminy Szubin. Dane pochodzące z GUS-u dotyczące zużycia gazu na terenie gminy pozwoliły oszacować wielkość emisji CO₂ z tego tytułu. Dla poszczególnych lat oszacowano wielkość zużycia paliw gazowych wraz z emisją z podziałem na dwa sektory: gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne. Zużycie paliwa gazowego wraz z emisją CO₂ za rok 2000 została przedstawiona w poniższej tabeli. Dominującym emitorem CO₂ były zakłady produkcyjne.

Tabela 10. Zużycie paliwa gazowego wraz z emisją CO₂ z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne w roku 2000 (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).

rok 2000				
	zużycie gazu [m ³]	zużycie gazu [GJ]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂]
Gospodarstwa domowe	384 686,00	13 906,40	0,053	741,91
Zakłady produkcyjne	3 000 000,00	108 450,00	0,053	5 785,81
SUMA	3 384 686,00	122 356,40	0,053	6 527,71

W 2013 roku ogólne zużycie gazu na terenie gminy Szubin niewiele spadło w stosunku do roku 2000. Wraz ze spadkiem zużycia odnotowano spadek emisji CO₂. Nadal największą paliwa gazowego zużywają zakłady produkcyjne.

Tabela 11. Zużycie paliwa gazowego wraz z emisją CO₂ z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne w roku 2013 (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).

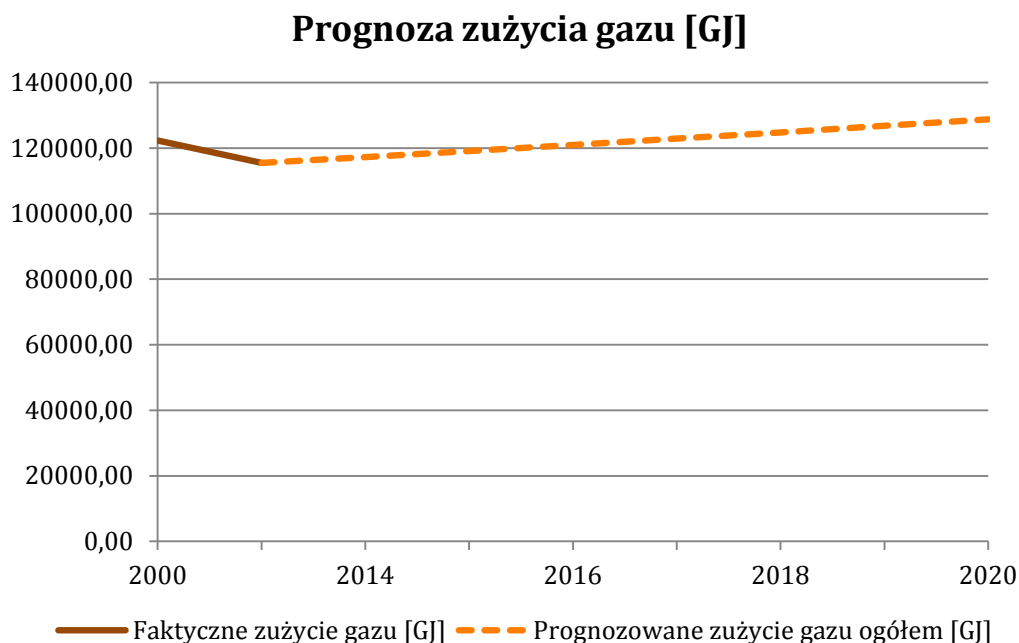
rok 2013				
	zużycie gazu [m³]	zużycie gazu [GJ]	wskaźnik emisji [Mg CO₂/GJ]	Emisja CO₂ [Mg CO₂]
Gospodarstwa domowe	587 542,00	21 239,64	0,056	1 185,60
Zakłady produkcyjne	2 607 232,00	94 251,44	0,056	5 261,12
SUMA	3 194 774,00	115 491,08	0,056	6 446,71

Analizując dane pozyskane z GUS-u można zaobserwować spadek zużycia gazu. Na podstawie tego trendu wyznaczono prognozę na lata 2014 - 2020. Prognozowane zużycie gazu z podziałem na sektory w 2020 roku zostało zestawione w poniższej tabeli.

Tabela 12. Zużycie paliwa gazowego wraz z emisją CO₂ z tego tytułu z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne – prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).

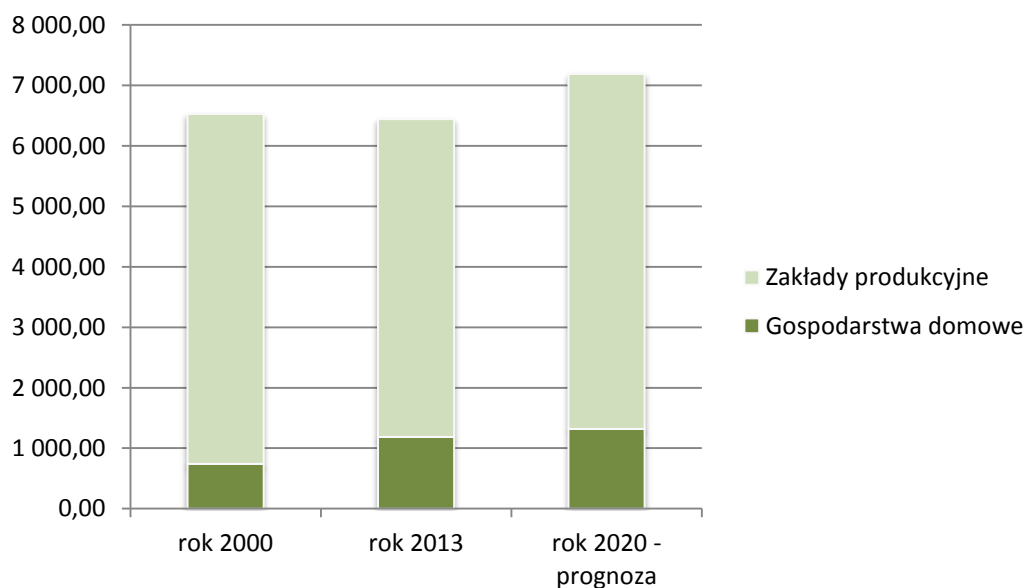
rok 2020 - prognoza				
	zużycie gazu [m³]	zużycie gazu [GJ]	wskaźnik emisji [Mg CO₂/GJ]	Emisja CO₂ [Mg CO₂]
Gospodarstwa domowe	655 779,21	23 686,75	0,056	1 322,19
Zakłady produkcyjne	2 910 036,29	105 110,51	0,056	5 867,27
SUMA	3 565 815,50	128 797,26	0,056	7 189,46

Mimo wcześniejszego spadku zużycia gazu na terenie gminy Szubin prognozuje się wzrost zużycia tego nośnika. Prognozowana wielkość zużycia gazu na terenie gminy Szubin w poszczególnych latach została przedstawiona na poniższym wykresie.



Rysunek 20. Prognoza zużycia paliwa gazowego na terenie gminy Szubin na lata 2014 - 2020 (opracowanie własne).

Na poniższym wykresie zestawiono wyniki inwentaryzacji emisji CO₂ z tytułu zużycia gazu na terenie gminy dla roku 2000, 2013 oraz prognozę na rok 2020. W każdym z tych lat największym emitorem CO₂ są zakłady produkcyjne. W 2000 roku zaobserwowano znaczny udział w bilansie emisji CO₂ zakładów przemysłowych, który stanowił 89% całkowitej emisji CO₂, natomiast emisja pochodząca z gospodarstw domowych stanowiła 11%. W roku 2013 struktura procentowa nieco się zmieniła. Emisja CO₂ pochodząca z gospodarstw domowych stanowiła 18% całej emisji, natomiast emisja pochodząca z zakładów przemysłowych stanowiła 82% całej emisji.

Zużycie gazu - emisja CO₂ [Mg CO₂]

Rysunek 21. Emisja CO₂ [MgCO₂] z tytułu zużycia gazu na terenie gminy Szubin z roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 z podziałem na gospodarstwa domowe oraz zakłady produkcyjne (opracowanie własne na podstawie danych z GUS).

4.4 Paliwa transportowe

Przez gminę Szubin przebiegają trzy ważne szlaki komunikacyjne o znaczeniu krajowym oraz wojewódzkim. Drogą krajową jest droga E261, która przebiega w dwóch odcinkach. Przy szacowaniu emisji CO₂ tej drogi krajowej oba odcinki zostały ujęte w jednej tabeli. Dwa pozostałe szlaki komunikacyjne to drogi wojewódzkie nr 246 oraz nr 247. Według pomiaru natężenia ruchu wykonanego przez GDDKiA najbardziej nasilony ruch obserwuje się na drodze krajowej nr E261 (krajowa 5). Poniższa tabela przedstawia liczbę pojazdów poruszających się po tychże drogach w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020.

Tabela 13. Dobowa liczba pojazdów na drogach krajowych oraz wojewódzkich przecinających gminę Szubin w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych przez GDDKiA).

Numer drogi	Dobowa liczba pojazdów			
	2000	2010	2013	2020
E261	7169	10327	11056	13033
246	2856	4116	4410	5208
247	2375	3424	3661	4299
	12400	17867	19127	22540

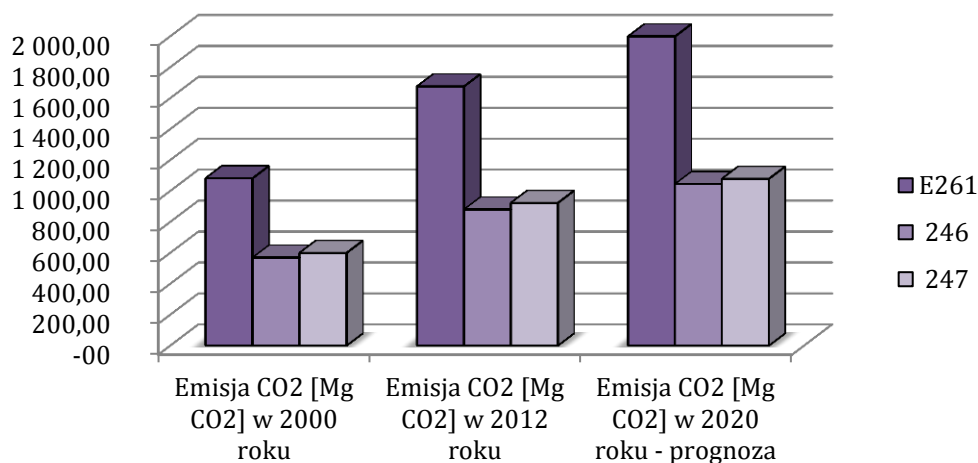
Na podstawie powyższych danych oraz wskaźników NFOŚiGW „GAZELA-Niskoemisyjny Transport Miejski” możliwe było oszacowanie rocznej emisji CO₂ ze spalania paliw transportowych na drogach krajowych na terenie Szubina. Emisja CO₂ w poszczególnych latach została przedstawiona w poniższej tabeli.

Tabela 14. Emisja CO₂ powstała w wyniku spalania paliw transportowych na drogach krajowych na terenie gminy Szubin w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych przez GDDKiA).

Numer drogi	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂]		
	2000,00	2013,00	2020,00
E261	1081,36	1675,24	1998,79
246	568,89	880,01	1044,78
247	598,63	921,97	1077,65
	2248,88	3477,21	4121,22

W celu oszacowania natężenia ruchu oraz emisji CO₂ z tego tytułu do 2020 roku przyjęto metodykę GDDKiA opisaną w publikacji: „Zasady prognozowania wskaźników wzrostu ruchu wewnętrznego na okres 2008 - 2040 na sieci drogowej do celów planistyczno projektowych”.

Emisja CO₂ na drogach tranzytowych [Mg CO₂]



Rysunek 22. Emisja CO₂ z tytułu zużycia paliw transportowych na terenie gminy Szubin w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych publikowanych przez GDDKiA).

Inwentaryzacja emisji ze zużycia paliw w transporcie lokalnym oparta jest na danych o pojazdach zarejestrowanych na terenie gminy udostępnionych przez Starostwo Powiatowe w Nakle nad Notecią, Wydział Komunikacji i Transportu oraz statystycznym kilometrażu

pokonywanym przez określone kategorie pojazdów oszacowanym przez Instytut Transportu Samochodowego. Wyniki inwentaryzacji przedstawiono w tabeli zamieszczonej poniżej.

Tabela 15. Łączna emisja CO₂ wynikająca z ruchu tranzytowego i lokalnego w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 (opracowanie własne na podstawie danych udostępnionych przez Starostwo Powiatowe oraz GDDKiA).

Emisja w transporcie			
	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2000 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2012 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2020 roku - prognoza
Tranzyt	2248,88	3477,21	4121,22
Transport lokalny	18857,99	65864,36	69001,39
	21 106,87	69 341,57	73 122,60

Szczegółowe zestawienie dotyczące emisji z transportu lokalnego, znajduje się w arkuszach bazy emisji, stanowiących załącznik do niniejszego opracowania.

4.5 Oświetlenie

Emisję CO₂ pochodzącą ze zużycia energii elektrycznej na cele oświetleniowe oszacowano na podstawie danych przekazanych przez Urząd Miejski. Przyjmując założone wg metodyki programu priorytetowego GIS, Część 6 – SOWA – „Energooszczędne oświetlenie uliczne”, okres świecenia opraw w ciągu roku wynosi **4024** godziny. Według tej samej metodyki wskaźnik emisji wynosi **0,89** [MgCO₂/MWh]. Używając powyższych danych, oszacowano emisję CO₂ powstałą ze zużycia energii elektrycznej na cele oświetleniowe. W 2013 roku emisja CO₂ pochodząca z oświetlenia ulicznego wyniosła **518,55** [MgCO₂/rok]. Poniższa tabela zawiera szczegółowe obliczenia.

Tabela 16. Charakterystyka systemu oświetleniowego na terenie gminy Szubin w 2013 roku (źródło: dane uzyskane z Urzędu Miejskiego w Szubinie).

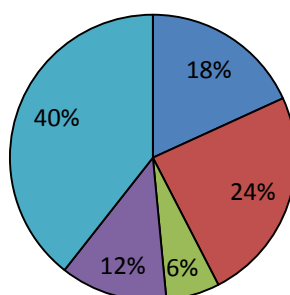
Charakterystyka systemu oświetleniowego					
Moce opraw [W]	Ilość opraw	Roczny czas świecenia	Zużycie energii [MWh]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
144790	1 692	4024	582,63	0,89	518,55
SUMA			582,63		518,55

4.6 Obiekty publiczne

Dane dotyczące zużycia energii elektrycznej i ciepłej w budynkach użyteczności publicznej uzyskano w wyniku ankietyzacji. Nie pozwoliło to jednak na dokładne oszacowanie zużycia energii elektrycznej oraz ciepłej ze względu na niekompletne wypełnienie ankiet. W dziewięciu podmiotach otrzymano wyczerpujące dane, w których emisja CO₂ z tytułu zużycia energii elektrycznej wynosi 140,7 MgCO₂. Reszta danych zawartych w bazie emisji dotyczących obiektów publicznych pochodzi z *Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla terenu Miasta i Gminy Szubin na lata 2013 - 2028*. Pozwalają one na określenie rodzajów źródeł ciepła w poszczególnych obiektach publicznych oraz na oszacowanie emisji CO₂ ze zużycia energii na potrzeby ciepłe [MgCO₂]. Emisja ta wśród budynków publicznych wyniosła 3489,33 [MgCO₂]. Warto jednak zaznaczyć, że w rzeczywistości emisja ta jest wyższa, gdyż w przypadku braku wartości zużycia paliw oszacowanie emisji CO₂ jest niemożliwe. Na podstawie uzyskanych danych możliwe było jednak dokonanie analizy obiektów użyteczności publicznej pod względem rodzaju paliwa wykorzystywanego na cele grzewcze. Na poniższym wykresie przedstawiono procentową strukturę wykorzystania paliw opałowych na cele grzewcze.

Struktura wykorzystania paliw na cele grzewcze w obiektach użyteczności publicznej na terenie gminy Szubin

■ gaz ■ węgiel ■ energia elektryczna ■ olej opałowy ■ ciepło systemowe



Rysunek 23. Struktura wykorzystania paliw na cele grzewcze w obiektach użyteczności publicznej na terenie gminy Szubin (opracowanie na własne na podstawie badania ankietowego).

Z przedstawionego powyżej wykresu wynika, że w 40% obiektów użyteczności publicznej potrzeby ciepłe pokrywane są miejskiego systemu ciepłowniczego. Drugim pod względem wykorzystania paliwem opałowym jest węgiel. Najrzadziej wybieranym nośnikiem energii jest energia elektryczna.

Część II – Plan działań na rzecz gospodarki niskoemisyjnej

1. Metodologia doboru działań

Celem doboru działań na rzecz gospodarki niskoemisyjnej jest przedstawienie planu prac i uwarunkowań sprzyjających redukcji emisji CO₂. Działania te mogą zostać pogrupowane w następujące struktury.

Pierwszym podziałem jest podział zadań z uwagi na sposób, w jaki wpływają na redukcję emisji dwutlenku węgla, w ramach którego wyszczególnić można:

- Działania służące redukcji zużycia energii finalnej na terenie gminy. Redukcja emisji gazów cieplarnianych, ma w tym przypadku charakter pośredni – redukując zużycie energii, obniża się zużycie paliw kopalnych (w szczególności węgla), które są głównym źródłem szkodliwych emisji. Przykładem takich działań jest chociażby termomodernizacja obiektów publicznych (wymiana okien, docieplenie ścian czy wymiana poszycia dachowego). Zagadnienie to szczegółowo zostało opisane w dalszej części dokumentu (rozdział 0).
- Działania bezpośrednio przyczyniające się do redukcji emisji gazów cieplarnianych, w których źródła emisji (takie jak lokalne kotły węglowe) zastępowane są przez nowoczesne rozwiązania wykorzystujące paliwa mniej szkodliwe dla środowiska (np. wymiana kotła węglowego na gazowy) lub odnawialne źródła energii, w ramach których emisje zostają zredukowane do zera (np. kolektory słoneczne wytwarzające ciepło, instalacje fotowoltaiczne generujące energię elektryczną). Zagadnienie to szczegółowo zostało opisane w dalszej części dokumentu.

Drugim podziałem charakteryzującym wybrane działania jest podział z uwagi na podmiot odpowiedzialny za ich realizację. W tej kategorii wyróżnić można:

- działania realizowane przez struktury administracyjne,
- działania realizowane przez mieszkańców i podmioty gospodarcze – działania te nie są uzależnione bezpośrednio od aktywności gminy, aczkolwiek istotna jest rola samorządu w promocji i upowszechnianiu pożądanych z punktu środowiskowego zachowań.



Trzecim podziałem jest podział zadań z uwagi na plan ich realizacji, gdzie wyróżnić można:

- działania przewidziane do realizacji – tzw. działania obligatoryjne, wpisane do Wieloletniej Prognozy Finansowej, których realizacja jest zagwarantowana środkami zarezerwowanymi w budżecie gminnym. Są to działania, których realizacja ma charakter priorytetowy,
- działania planowane do realizacji – tzw. działania fakultatywne, niewpisane do Wieloletniej Prognozy Finansowej, których realizacja uzależniona jest od pozyskania na ten cel środków zewnętrznych bądź dodatkowych środków budżetowych. Realizacja tych zadań nie ma charakteru priorytetowego, wskazują one jednakże kierunek inwestycyjny, w jakim powinna podążać gmina, a także mieszkańcy oraz przedsiębiorcy działający na jej obszarze.

Podstawą doboru działań są:

- wyniki inwentaryzacji, która pozwala określić obszary kluczowe, charakteryzujące się największym potencjałem w zakresie planowanego efektu ekologicznego realizowanych inwestycji;
- uwarunkowania lokalne stanowiące podstawę doboru rodzaju rekomendowanych inwestycji (w szczególności w obszarze odnawialnych źródeł energii);
- dokumenty strategiczne funkcjonujące na szczeblu krajowym, regionalnym oraz lokalnym, określające działania i obszary priorytetowe, wokół których koncentrować się powinny przedsięwzięcia podejmowane przez władze samorządowe oraz mieszkańców;
- perspektywy pozyskania zewnętrznych źródeł finansowych, gdzie szczególną uwagę przywiązuje się do zgodności planowanych przedsięwzięć z Projektem Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Kujawsko - Pomorskiego na lata 2014 - 2020 oraz Programem Infrastruktura i Środowisko na lata 2014 - 2020;
- możliwości budżetowe gminy.

Katalog wyszczególnionych działań nie ma jednakże charakteru zamkniętego. Postęp techniczny oraz zmienność warunków otoczenia gospodarczego powoduje, iż rekomendowane działania powinny podlegać bieżącej aktualizacji i ewentualnej korekcie, tak, aby pozostawać w zgodzie z obowiązującymi aktualnie strategiami oraz możliwościami inwestycyjnymi. W szczególności baczna uwagę należy zwracać na pojawienie się nowych instrumentów wsparcia finansowego oraz nowych technologii umożliwiających wdrażanie innowacyjnych przedsięwzięć w obszarze ochrony środowiska.

Na podstawie danych zebranych w ramach przeprowadzonej inwentaryzacji emisji gazów cieplarnianych można wskazać obszary problemowe, które z jednej strony znacząco przyczyniają się do emisji dwutlenku węgla, a z drugiej cechują się potencjałem do obniżenia tego niekorzystnego oddziaływania.

Do obszarów tych należy:

- transport,
- zużycie energii elektrycznej,
- zużycie paliw opałowych.

Transport

Emisja z transportu generowana jest przez transport lokalny (mieszkańców poruszających się na terenie gminy) oraz tranzyt (samochody przejeżdżające przez teren gminy w drodze do innych miejscowości). Niestety możliwości redukcji emisji w tym sektorze są niewielkie (przy rosnącej ilości pojazdów na drogach jedyną szansą na obniżenie szkodliwych zanieczyszczeń jest rozwój samochodów z napędem elektrycznym). Działania gminy w tym obszarze ograniczają się jedynie do poszukiwania alternatywnych środków transportu, którym sprzyja rozwój ścieżek rowerowych czy komunikacji miejskiej.

W przypadku ruchu tranzytowego działaniem możliwym do podjęcia jest budowa obwodnic i dróg przelotowych, które pozwolą odsunąć duże skupiska ruchu samochodowego od obszarów miejskich – gęsto zaludnionych. Nie obniża to jednakże emisji CO₂, a jedynie przesuwają jej źródła w inne obszary.

Zużycie energii elektrycznej

Redukcja emisji wynikających ze zużycia energii elektrycznej przez odbiorców końcowych, może zostać ograniczona w ramach poprawy efektywności energetycznej obiektów (obniżenie zużycia energii w obiektach mieszkalnych i komercyjnych) oraz wytwarzania energii elektrycznej w rozproszonych mikroinstalacjach wykorzystujących odnawialne źródła energii, które nie generują szkodliwych zanieczyszczeń. W szczególności potencjałem rozwojowym wykazują się instalacje fotowoltaiczne i mikroturbiny wiatrowe, które można zamontować nie tylko na obiektach publicznych, ale także na dachach domów jednorodzinnych.

Zużycie paliw opałowych

Zgodnie z przeprowadzoną inwentaryzacją ogrzewanie obiektów odpowiada za większość emisji generowanej na terenie gminy, szczególną szkodliwością charakteryzują się lokalne kotły węglowe, gdzie oprócz dwutlenku węgla do atmosfery emitowane są szkodliwe i uciążliwe pyły. W obszarze tym szczególnie istotne jest wspieranie działań związanych z wymianą źródeł ciepła na bardziej ekologiczne (gazowe, biomasowe) oraz promowanie energooszczędnego budownictwa – w szczególności domów pasywnych o bardzo niskich stratach ciepłych.

2. Specyfika poszczególnych metod redukcji emisji

W działaniach związanych z przejściem na gospodarkę niskoemisyjną, największego potencjału upatruje się w odnawialnych źródłach energii, które zastąpić mogą wysokoemisyjne źródła konwencjonalne, działaniach termomodernizacyjnych obiektów oraz przedsięwzięciach poprawy efektywności energetycznej (w szczególności modernizacji oświetlenia), które sprzyjają obniżeniu zapotrzebowania energetycznego budynków i infrastruktury technicznej.

Każde działanie rozpatrywać jednak należy nie tylko z perspektywy uzyskanego efektu ekologicznego i przypadającego kosztu inwestycyjnego, ale również korzyści i kosztów społecznych. Inwestycje w odnawialne źródła energii mogą sprzyjać tworzeniu nowych miejsc pracy przy eksploatacji nowopowstałych instalacji, ale jeżeli rozwój gminy skoncentrowany będzie wokół energetyki wiatrowej może to skutkować zaburzeniem naturalnego krajobrazu i tym samym odbić się negatywnie na kondycji sektora turystycznego.

Stąd też przed przystąpieniem do działań inwestycyjnych należy przeprowadzić analizę wad i zalet wybranych rozwiązań.

2.1 Energetyka wodna

Rozwój dużych elektrowni wodnych na terenie Polski jest ograniczony ze względu na ubogość wody w kraju. Możliwy jest jednak wzrost ilości małych elektrowni wodnych, które dzielą się na:

- mikroelektrownie o mocy do 50 kW, ewentualnie 300 kW;
- minielektrownie o mocy 50 kW – 1 MW, ewentualnie 300 kW – 1 MW;
- małe elektrownie o mocy 1 – 5 MW.

Budowa elektrowni wodnych uzależniona jest od spełnienia szeregu wymogów wprowadzonych przepisami prawa, do których należą m.in. umożliwienie migracji ryb, jeżeli jest to uzasadnione warunkami lokalnymi, zapobieganie stratom ryb przy przejściu przez turbiny elektrowni, ograniczenia w zakresie przekształcenia istniejącej rzeźby terenu i naturalnego układu koryta rzeki. Energia wody jest nieszkodliwa dla środowiska, nie przyczynia się do emisji gazów



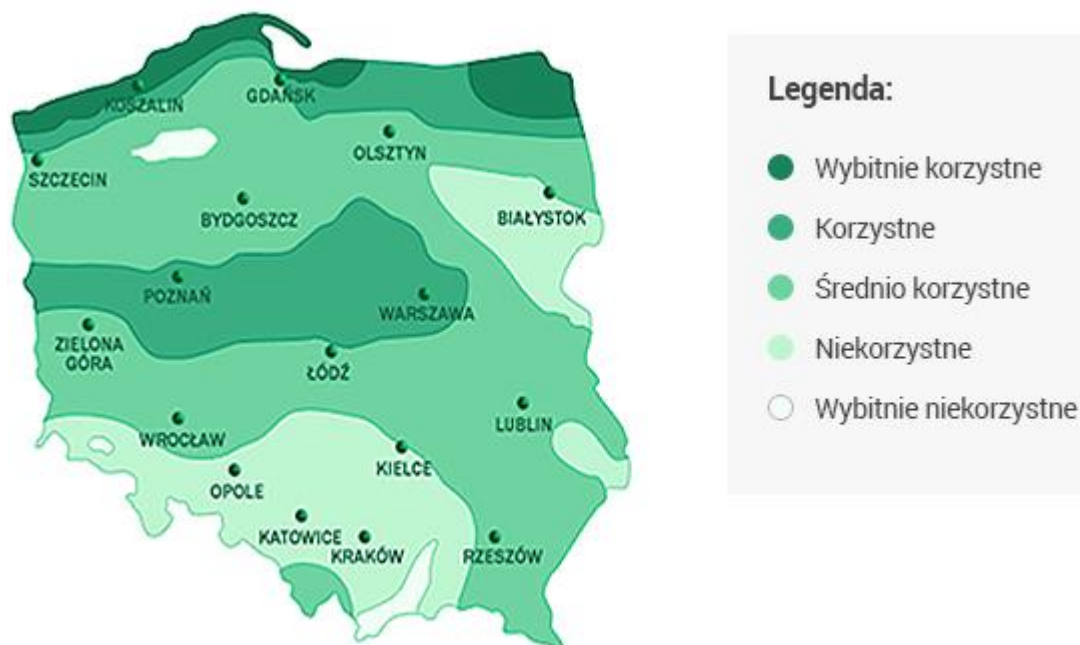
cieplarnianych, nie powoduje zanieczyszczeń, a jej produkcja nie pociąga za sobą wytwarzania odpadów. Poza tym koszty użytkowania elektrowni wodnych są niskie. Jej zaletą jest także stworzenie możliwości wykorzystania zbiorników wodnych do rybołówstwa, celów rekreacyjnych czy ochrony przeciwpożarowej. Wśród wad hydroenergetyki należy wymienić niekorzystny wpływ na populację ryb, którym uniemożliwia się wędrówkę w górę i w dół rzeki, niszczące oddziaływanie na środowisko nabrzeża, a także fakt, że uzależnione od dostaw wody hydroelektrownie mogą być niezdolne do pracy np. w czasie suszy. Wadą jest również fakt, że niewiele jest miejsc odpowiednich do lokalizacji takich elektrowni. Gmina Szubin posiada potencjał w zakresie energetyki wodnej wzdłuż rzeki Noteć. W ostatnich latach pojawiło się zainteresowanie energetyką wodną. Z informacji otrzymanej z Urzędu Miejskiego w Szubinie w 2012 roku pojawił się wniosek o decyzję środowiskową dla tego typu przedsięwzięcia. W powiecie nakielskim funkcjonują 4 elektrownie wodne przepływowe do 0,3 MW.

2.2 Energetyka wiatrowa

Według danych Urzędu Regulacji Energetyki na koniec września 2013 roku, funkcjonowało w Polsce 795 instalacji wiatrowych o łącznej mocy 3 082 MW. Większość z nich zlokalizowana jest w północno-zachodniej części kraju. Liderem jest województwo zachodniopomorskie (836,9 MW mocy zamontowanych instalacji wiatrowych), kolejne miejsca zajmują województwa pomorskie (312,2 MW) i kujawsko-pomorskie (296,1 MW).

Lokalizowanie dużych farm wiatrowych w obszarze Pomorza związane jest przede wszystkim z dobrą wietrznością tamtych terenów, chociaż, jak obrazuje to mapa wietrzności, potencjał do lokowania siłowni wiatrowych jest dużo większy.

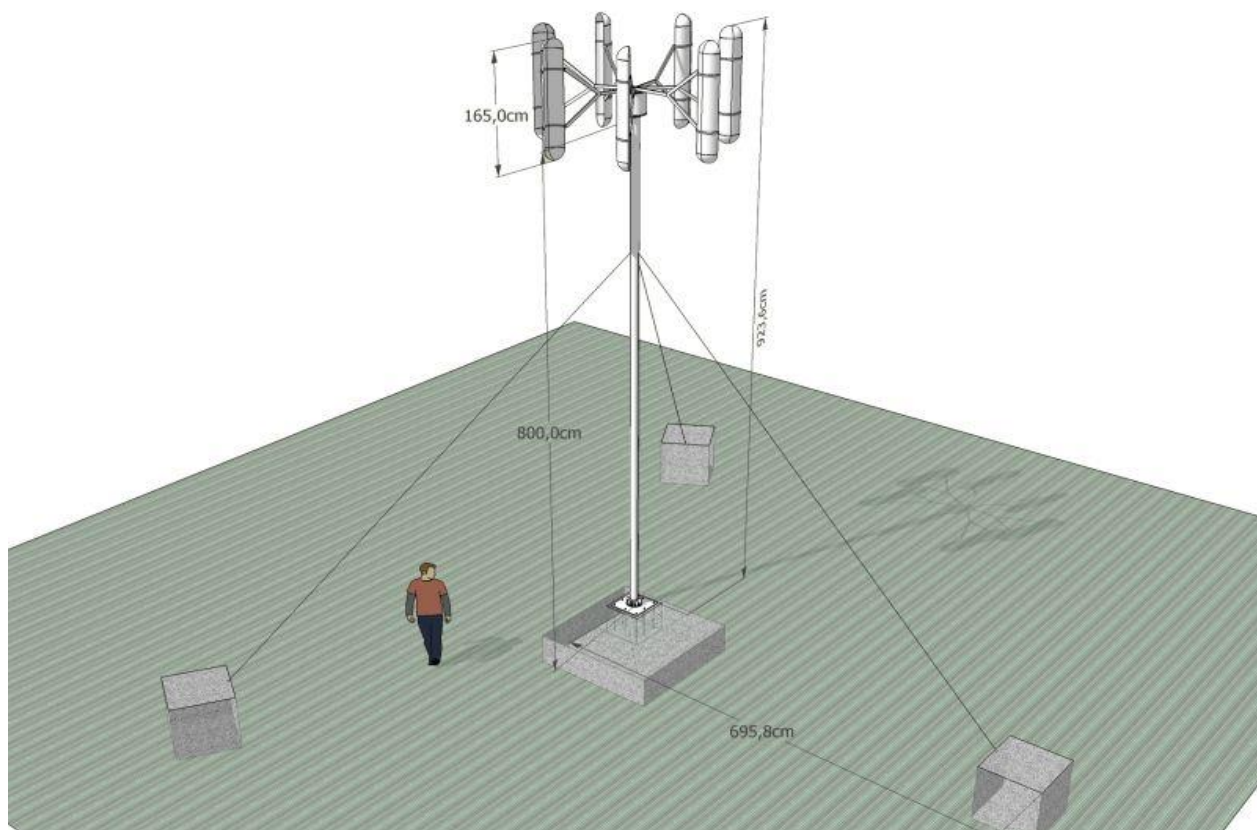




Rysunek 24. Mapa wietrzności Polski (<http://www.pepsa.com.pl/pl/strona/otoczenie-rynkowe>).

Należy zauważyć, że przy lokalizowaniu instalacji wykorzystujących energię wiatru ogromne znaczenie mają warunki lokalne. Nawet teoretycznie dobre lokalizacje muszą zostać zweryfikowane w ramach pomiarów wietrzności. Lokalne ukształtowanie terenu, zalesienie, zabudowania mogą znacząco wpłynąć na efektywność instalacji wiatrowej.

Lokalizowanie dużych instalacji wiatrowych na terenie gminy może wiązać się z negatywnym oddziaływaniem na zasoby przyrodniczo - środowiskowe, walory turystyczno - wypoczynkowe i krajobraz, a tym samym powodować społeczny sprzeciw. Dlatego też, analizując dopuszczalność wykorzystania siłowni wiatrowych, należy raczej wybierać rozwiązania o najmniejszym stopniu ingerencji w środowisko naturalne – stąd też bardziej akceptowalnym społecznie rozwiązaniem, niż duże farmy wiatrowe, są przydomowe mikroturbiny wiatrowe o wysokości do 12 m.



Rysunek 25. Parametry techniczne mikroturbiny wiatrowej (http://generatory-wiatrowe.pl/?page_id=21)

Moc pojedynczej turbiny to 1 - 1,2 kW, a roczny uzysk energii przy średniej prędkości wiatru wynoszącej 5 m/s, wynosi ok. 1 500 MWh. Koszt budowy instalacji to ok. 10 000 zł/kW mocy siłowni.

Energia wytworzona w turbinie wykorzystywana jest w pierwszej kolejności na pokrycie potrzeb obiektu, do którego jest przyłączona, a nadwyżki energii mogą zostać odsprzedane do sieci elektroenergetycznej.

W chwili obecnej na terenie gminy miejsko – wiejskiej Szubin funkcjonuje jedna elektrownia wiatrowa o mocy wygenerowanej 0,5 MW zlokalizowana w miejscowości Łachowo. Ponadto w 2008 roku do Urzędu Miejskiego w Szubinie zgłosiły się 4 podmioty, w 2009 jeden podmiot oraz w 2010 roku dwa podmioty zainteresowane stworzeniem elektrowni wiatrowych. W związku z czym przewiduje się, że w najbliższym czasie na terenie analizowanej jednostki samorządu terytorialnego powstaną kolejne elektrownie wiatrowe. Powodem małego zainteresowania budową elektrowni / farm wiatrowych na terenie gminy mogą być uwarunkowania prawne, przyrodnicze, krajobrazowe i sozologiczne związane z lokalizacją na terenie gminy obszarów i obiektów prawnie chronionych, które znacznie ograniczają budowę elektrowni wiatrowych.

Na obszarze analizowanej Gminy zlokalizowane są obszary chronione, do których należy m.in. Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Żędowskich, liczne pomniki przyrody oraz obszary NATURA 2000. Obszary te w znacznym zakresie ograniczają możliwość budowy elektrowni wiatrowych na tym terenie. Usytuowanie obszarów chronionych oraz leśnych na terenie gminy jest jednym z przeciwwskazań lokalizacyjnych elektrowni wiatrowych.

Z uwagi na uwarunkowania prawne, przyrodnicze, krajobrazowe i sozologiczne, należy uznać za wyłączone dla lokalizacji elektrowni wiatrowych następujące obszary:

- wszystkie tereny objęte formami ochrony przyrody,
- projektowane obszary ochronne, w tym zwłaszcza obszary planowane do włączenia do Parków Narodowych oraz wytypowane w ramach tworzenia Europejskiej Sieci Obszarów Chronionych NATURA 2000, projektowane i postulowane zespoły przyrodniczo-krajobrazowe,
- tereny położone w strefach ekspozycji obiektów dziedzictwa kulturowego: pomników historii, cennych założeń urbanistycznych i ruralistycznych oraz założeń zamkowych, parkowo - pałacowych i parkowo - dworskich,
- tereny zabudowy mieszkaniowej oraz intensywnego wypoczynku ze strefą 500 m, ze względu na hałas oraz występowanie efektu stroboskopowego.

Pomimo niniejszych ograniczeń, pozostała część obszaru miasta i gminy Szubin może być efektywnie wykorzystywane pod budowę elektrowni wiatrowych oraz farm wiatrowych. Energia z małych turbin wiatrowych może także być wykorzystywana na potrzeby ochrony środowiska, np. w oczyszczalniach ścieków do napowietrzania ścieków, i innych. Warunkowo mogą być lokalizowane na obszarach chronionych. Instalacja wszystkich ww. typów elektrowni wiatrowych uwarunkowana jest stwierdzeniem braku negatywnego oddziaływania na awifaunę i krajobraz.

Zainteresowanie energetyką wiatrową wykazują nie tylko inwestorzy i właściciele gruntów, na których mają powstać elektrownie wiatrowe, ale również samorządy. Wśród wniosków złożonych do Marszałka Województwa w związku z ogłoszeniem o przystąpieniu do zmiany planu zagospodarowania przestrzennego województwa kujawsko-pomorskiego 9 zawierało prośbę o uwzględnienie możliwości budowy farm wiatrowych na terenie gmin. Są to gminy: Waganiec, Szubin, Nakło n. Notecią, Radzyń Chełmiński, Radziejów, Dębowa Łąka, Sadki, Koronowo, Pruszcz (źródło: „Odnawialne źródła energii – zasoby i możliwości wykorzystania na terenie województwa kujawsko-pomorskiego”).

2.3 Energetyka słoneczna

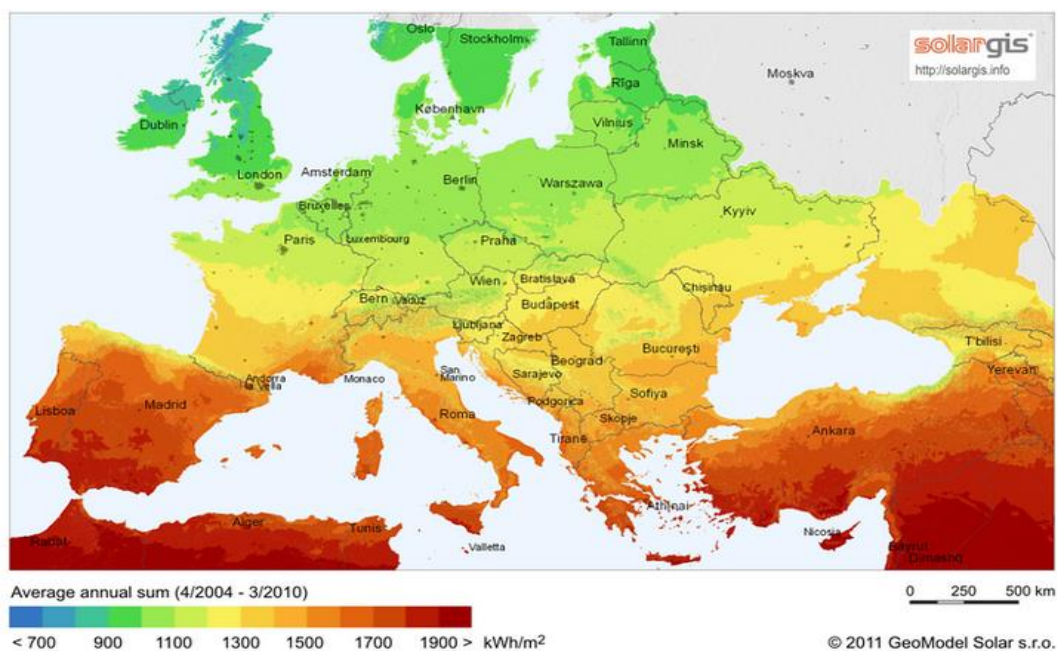
Zjawisko fotoelektryczne, a więc przemianę energii słonecznej na energię elektryczną odkrył w swoich eksperymentach w roku 1839 Alexander Edmund Becquerel, fizyczne wyjaśnienie tego efektu zostało dokonane przez Alberta Einsteina dopiero w roku 1904 i właśnie za odkrycie praw zjawiska fotoelektrycznego otrzymał on w 1921 roku nagrodę Nobla.

Pierwsze ogniwo, które znalazło zastosowanie w praktycznej a nie tylko laboratoryjnej produkcji energii zostało wyprodukowane w 1954 roku, a jego wydajność wynosiła ok. 6%.

Swoje komercyjne zastosowanie ogniwa fotowoltaiczne znalazły zastosowanie w misjach kosmicznych od 1958 jest to w zasadzie jedyny sposób wytwarzania energii w przestrzeni kosmicznej do zasilania satelitów i stacji kosmicznych.

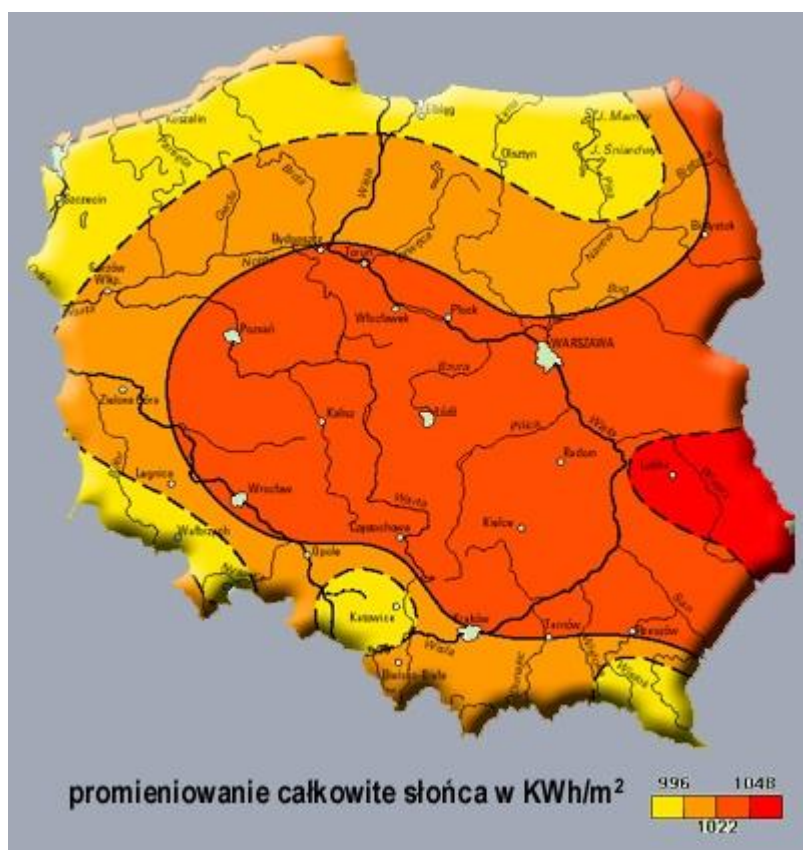
Podobnie jak w przypadku instalacji wiatrowych aktualnie instalacje fotowoltaiczne wykorzystywane są zarówno jako duże obiekty komercyjne, których moc sięga nawet kilkudziesięciu MW (są to tzw. farmy fotowoltaiczne), jak i lokalne – rozproszone źródła energii o mocy kilku kilowatów wykorzystywane do zasilenia domów i obiektów komercyjnych.

Krajowy potencjał wykorzystania energii słonecznej jest zbliżony do tego, jaki szacuje się w krajach sąsiadujących – Niemczech, Republice Czeskiej i Słowacji.



Rysunek 26. Potencjał wykorzystania energii słonecznej na terenie Europy (<http://solargis.info>).

W kraju najlepszymi warunkami do lokowania instalacji fotowoltaicznych charakteryzują się południowo-wschodnie województwa – określa się je mianem polskim biegunem ciepła.



Rysunek 27. Potencjał wykorzystania energii słonecznej na terenie Polski (<http://www.praze.pl/?a=static&l=pl&id=24>)

Gęstość promieniowania słonecznego na terenie gminy Szubin wynosi ok. 1 040 kWh/m². Jest to wartość wskazująca maksymalny potencjał produkcji energii w przypadku bezstratnej konwersji energii słonecznej na energię elektryczną. Sprawność modułów dostępnych na rynku to jednakże ~ 15%, stąd też szacunkowy uzysk energii z 1 m² instalacji fotowoltaicznej wynosi 165 kWh/rok i jest to jeden z najwyższych rezultatów, jakie można odnotować w skali krajowej.

Moc instalacji fotowoltaicznej rekomendowanej dla zasilania domu jednorodzinnego to 4 kW (16 modułów fotowoltaicznych o łącznej powierzchni ok. 25,6 m²). Roczny szacowany uzysk energii to 4 224 kWh. Koszt budowy wynosi ok. 7 000 zł/kW zainstalowanej mocy. Żywotność modułów fotowoltaicznych deklarowana przez producentów wynosi od 20 do 25 lat, a produkcja energii poza okresowymi przeglądami odbywa się całkowicie bezobsługowo.

Energia wytworzona w instalacji wykorzystywana jest w pierwszej kolejności na pokrycie potrzeb obiektu, do którego jest przyłączona, a nadwyżki energii mogą zostać odsprzedane do sieci elektroenergetycznej. Jak pokazuje jednakże dobowy wykres pomiaru parametrów pracy małej instalacji fotowoltaicznej i wiatrowej, źródła te charakteryzują się bardzo dużą

zmiennością wytwarzanej energii elektrycznej, stąd też mogą być traktowane jedynie jako wspomaganie zasilania sieciowego.

Stworzenie systemu autonomicznego dla zasilania obiektu niepodłączonego do sieci elektroenergetycznego wymagałoby natomiast wykorzystania systemu akumulacji energii – może on jednakże zwiększyć koszt budowy systemu nawet o 50%.

Oprócz konwersji na energię elektryczną, energia słoneczna może zostać wykorzystana za pośrednictwem instalacji kolektorów słonecznych do podgrzewania ciepłej wody użytkowej oraz wspomaganie systemów ogrzewania. Ponieważ w systemach tych brak możliwości odsprzedania nadwyżek wytworzonego ciepła, tak jak ma to miejsce w przypadku energii elektrycznej oddawanej do sieci, stąd też każda inwestycja musi zostać dostosowana do szacunkowego zużycia wody w obiekcie – szczególnie ważny jest dobór wielkości zasobnika na podgrzewaną wodę.

Szacowana powierzchnia czynna kolektorów dedykowana dla zasilenia domu jednorodzinnego wynosi 5 m². Powierzchnia ta pozwoli wygenerować rocznie ok. 4 675 kWh energii cieplnej. Koszt kompleksowej budowy takiej instalacji to ok. 14 000 zł.

W chwili obecnej na terenie Miasta i Gminy Szubin w systemy solarne wyposażone jest kilka domów jednorodzinnych, Według danych publikowanych w dokumencie „Odnawialne źródła energii – zasoby i możliwości wykorzystania na terenie województwa kujawsko-pomorskiego” całkowita powierzchnia kolektorów słonecznych na terenie Szubina wynosi 36 m². Rocznie produkują 64,8 GJ ciepła/rok. Oprócz niniejszych obiektów, żaden budynek użyteczności publicznej oraz wielorodzinny budynek mieszkalny z terenu analizowanej jednostki samorządu terytorialnego nie posiada instalacji solarnej wspomagającej c.o. i c.w.u. Zakres montażu instalacji solarnych w tych budynkach uzależniony jest w znaczącym stopniu od dostępnych źródeł dofinansowania omawianego przedsięwzięcia. W związku z powyższym należy zaznaczyć, że Miasto i Gmina Szubin wykorzystując sprzyjające warunki nasłonecznienia, powinna w kolejnych latach podejmować działania w celu rozpowszechniania wykorzystania energii słonecznej na potrzeby c.o. i c.w.u. budynków użyteczności publicznej, jak i pozostałych obiektów. Ponadto na terenie analizowanej jednostki samorządu terytorialnego powinno się zacząć propagować wśród mieszkańców oraz lokalnych przedsiębiorców korzyści wynikające z zastosowania kolektorów słonecznych na potrzeby c.o. i c.w.u., zachęcając ich do wykorzystywania w szerokim zakresie niniejszego odnawialnego źródła energii.



2.4 Energia geotermalna

Ze względu na odmienną technologię i inne kierunki zastosowań w wykorzystaniu energii geotermalnej, stosuje się podział na geotermię płytką (niskiej entalpii) – pompy ciepła oraz geotermię głęboką (wysokiej entalpii) – źródła geotermalne.

Główną zaletą wykorzystania energii zawartej w wodach geotermalnych (geotermii głębokiej) jest jej „czystość”, gdyż zastępując tradycyjne nośniki energii (np. węgiel, koks), energią gorącej wody eliminuje się emisję gazów i pyłów, co ma istotny wpływ na środowisko naturalne. Poza tym instalacje oparte na wykorzystaniu energii geotermalnej odznaczają się stosunkowo niskimi kosztami eksploatacyjnymi. Wadami pozyskiwania tego rodzaju energii są:

- duże nakłady inwestycyjne na budowę instalacji;
- ryzyko przemieszczenia się złóż geotermalnych, które na całe dziesięciolecia mogą „ucieć” z miejsca eksploatacji;
- ich eksploatację ograniczają często niesprzyjające wydobywaniu warunki;
- efektem ubocznym ich wykorzystania jest niebezpieczeństwo zanieczyszczenia atmosfery, a także wód powierzchniowych i podziemnych przez szkodliwe gazy (np. siarkowodór) i minerały.

Miasto i Gmina Szubin położone są w granicach okręgu szczecińsko – łódzkiego charakteryzującego się potencjałem 246 000 t.p.u./km² (ton paliwa umownego na km²). Przy założeniu, że 1 t.p.u. = 29,33 GJ, potencjał energii geotermalnej niniejszego okręgu wynosi 7 215 180 GJ.

Występujące na terenie analizowanej jednostki samorządu terytorialnego wody geotermalne mogą być wykorzystane bezpośrednio w ogrodnictwie, rekreacji, lecznictwie i hodowli. Na terenie Miasta i Gminy Szubin w chwili obecnej sporadycznie są wykorzystywane pompy ciepła przez budynki mieszkalne. Biorąc pod uwagę brak obowiązku zgłaszania tego typu instalacji w budynkach jednorodzinnych, istnieją trudności w oszacowaniu ich ilości. Ze względu na stosunkowo wysoki koszt urządzeń należy się spodziewać, że będą one pełniły marginalną rolę w produkcji energii.

2.5 Energia z biomasy

Wśród odnawialnych źródeł energii największe znaczenie odgrywa biomasa. Jest łatwa do pozyskania, powszechnie dostępna, a jej zasoby można odtworzyć. Była pierwszym wykorzystywanym przez ludzkość paliwem i wciąż jest szeroko stosowana. Według definicji Unii Europejskiej biomasa oznacza podatne na rozkład biologiczny frakcje produktów, odpady i pozostałości przemysłu rolnego (łącznie z substancjami roślinnymi i zwierzęcymi), leśnictwa i związanych z nim gałęzi gospodarki, jak również podatne na rozkład biologiczny frakcje odpadów przemysłowych i miejskich (Dyrektywa 2001/77/WE). Biomasa można



wykorzystywać na cele energetyczne w różny sposób: bezpośrednie spalanie biomasy (np. drewna pod różną postacią, słomy, osadów ściekowych) przetwarzanie biomasy na paliwa ciekłe (np. estry oleju rzepakowego, alkohol), przetwarzanie biomasy na paliwa gazowe (np. biogaz rolniczy, biogaz z oczyszczalni ścieków, gaz wysypiskowy, gaz drzewny).

Energetyczna ocena biomasy, na tle konwencjonalnych paliw, dotyczy przede wszystkim wartości opałowej, zawartości wilgoci, popiołu i części lotnych. Szeroki przedział wilgotności biomasy oraz jej mała gęstość energetyczna (ilość energii znajdującej w określonej objętości lub masie) to mankamenty tego paliwa. Stwarzają one pewne problemy techniczne, utrudniają transport i magazynowanie. Jednakże, przetworzone paliwa z biomasy, takie jak pelety i brykiety, mankamentów tych nie posiadają. Mają one bardzo jednorodną charakterystykę pod względem wartości energetycznej, są dostępne w wygodnych opakowaniach ułatwiających ich transport i przechowywanie.

Spalanie biomasy w Polsce jest w użyciu kilka milionów kotłów służących do ogrzewania domów jednorodzinnych. Paliwem do tych kotłów jest głównie węgiel i drewno opałowe. Istnieje pilna konieczność wymiany tych kotłów o przestarzałej konstrukcji na nowoczesne kotły opalane drewnem opałowym i paliwem przetworzonym w postaci brykietów i pelet. Do spalania pelet, brykietów i suchych zrębków stosuje się kotły z automatycznym podawaniem paliwa oraz ciągłym sterowaniem procesem spalania poprzez regulację ilości powietrza doprowadzanego do kotłów. Kotły takie cechują się sprawnościami przekraczającymi 90%, elastyczną pracą dopasowaną do zmieniającego się zapotrzebowania na ciepło oraz bardzo niskimi emisjami tlenku węgla. Kotły takie spełniają oczekiwania użytkownika odnośnie minimum wymagań obsługi, upodabniając je pod tym względem do kotłów olejowych. Na rynku polskim znajduje się kilku krajowych producentów kotłów godnych polecenia oraz kilku przedstawicieli sprzedających kotły renomowanych firm europejskich.

Korzyści płynące z wykorzystania biomasy:

- odtwarzalność surowca,
- ich spalanie nie powoduje dodatkowej emisji dwutlenku węgla, ponieważ ilość tego gazu powstająca przy spalaniu jest równa tej, którą pobierają w procesie fotosyntezy rośliny,
- ich spalaniu towarzyszy ograniczona emisja pozostałych gazów cieplarnianych: tlenków siarki i azotu,
- pozostały popiół charakteryzuje się korzystnym składem mineralnym i z powodzeniem może być stosowany jako nawóz,
- wzrost wykorzystania biomasy prowadzi do uaktywnienia gospodarczego rolnictwa, zmniejszenia bezrobocia w obszarach wiejskich,



- produkcyjne wykorzystanie ziem skażonych, mało urodzajnych gleb lub obszarów leżących odłogiem (pod plantacje roślin energetycznych),
- atrakcyjność cenowa paliw biomasowych w porównaniu z paliwami kopalnymi.

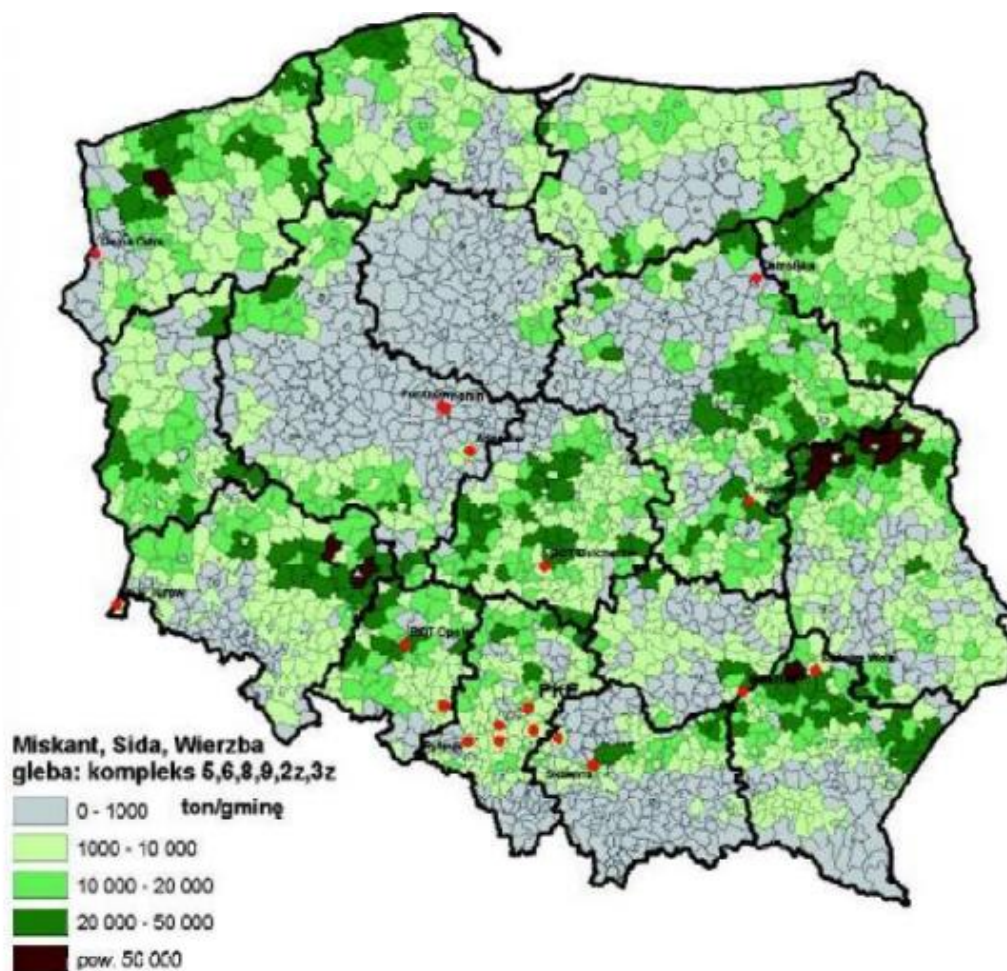
Gmina i miasto Szubin posiada wysoki potencjał pochodzący z biomasy. Największy potencjał posiada biomasa ze słomy, biomasa z lasów, siana oraz biomasa z drewna odpadowego z dróg. Wynika to z dużej powierzchni lasów na terenie Szubina, natomiast potencjał biomasy ze słomy i siana wynika z dość dużego udziału powierzchni gruntów ornych, łąk i pastwisk w strukturze gruntów na terenie analizowanej jednostki samorządu terytorialnego. Potencjał ten jest bodźcem do propagowania wykorzystywania biomasy jako jednego ze źródeł energii wśród mieszkańców.

Na terenie gminy i miasta Szubin potencjał energetyczny biomasy z lasów do roku 2028 został określony na podstawie powierzchni terenów leśnych w - 11 526 [ha] oraz zasobów drewna - 6 431,51 [m³/rok]. Potencjał wynosi około 41 161,65 [GJ/rok]. Biomasa z sadów generuje potencjał energetyczny, który wynosi 56 [GJ/rok]. Potencjał energetyczny pochodzący z drewna opałowego z dróg na terenie Szubina wynosi około 2000 [GJ/rok]. W roku 2014 potencjał pochodzący z wykorzystania słomy wyniósł 78 609,73 [GJ], natomiast z prognozy wynika, iż potencjał ten może wzrosnąć do 154 643,6 [GJ]. Zasoby siana na terenie gminy i miasta Szubin w latach 2011 - 2028 wynoszą 945 [t], co sprawia, że potencjał energetyczny wynosi 6 048 [GJ/rok]. Zasoby drewna z roślin energetycznych wynoszą około 456 [m³/rok], potencjał energetyczny około 2 900 [GJ/rok].

Podsumowując, w 2014 roku potencjał biomasy na terenie gminy i miasta Szubin ogółem wyniósł około 130 000 [GJ/rok]. Z prognozy do roku 2028 wynika, iż w tymże roku potencjał energetyczny z biomasy może zwiększyć się do około 210 000 [GJ/rok]. Wszystkie powyższe dane opracowano na podstawie *Planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Miasta i Gminy Szubin na lata 2013-2028*.

Według danych publikowanych w dokumencie „Dotychczasowe wykorzystanie i planowanie inwestycje w odnawialne źródła energii w województwie kujawsko-pomorskim” na terenie powiatu nakielskiego funkcjonuje jedno gospodarstwo zajmujące się uprawą miskanta olbrzymiego (20 ha) oraz jedno gospodarstwo – uprawą wierzby (1 ha). Na poniższej mapie przedstawiono potencjalne możliwości lokalizacji plantacji roślin energetycznych w gminach. Z mapy wynika, że województwo kujawsko-pomorskie nie jest korzystną lokalizacją do upraw roślin energetycznych.





Rysunek 28. Potencjalne możliwości lokalizacji plantacji roślin energetycznych w gminach (źródło: Jadczyński J., Faber A., Zaliwski A., 2008. Wyznaczanie obszarów potencjalnie przydatnych do uprawy wierzby i ślazuca pensylwańskiego na cele energetyczne w Polsce. Studia i Raporty IUNG-PIB, 11: 55-65.).

2.6 Energia z biogazu

Biogaz rolniczy

Biogazownia jest stabilnym i pewnym źródłem energii cieplnej i elektrycznej, gdyż jest ona wytwarzana w trybie ciągłym przez 90% czasu w ciągu roku. Zarówno ilość, jak i parametry wytworzonej energii są utrzymywane na stałym poziomie, dzięki czemu zwiększa się bezpieczeństwo energetyczne regionu. Wyprodukowana energia elektryczna w biogazowni jest zazwyczaj sprzedawana operatorowi energetycznemu lub ewentualnie dostarczana bezpośrednio do pobliskich odbiorców. Ponadto biogazownia może współpracować z lokalnymi sieciami ciepłymi i dostarczać tanią energię do celów grzewczych dla budynków użyteczności publicznej, domów lub bloków mieszkalnych.

Szacuje się, że ciepło wyprodukowane przez biogazownię o mocy 1 MW jest w stanie zaspokoić w 100% zapotrzebowanie na ciepło oraz energię elektryczną dla 200 domów jednorodzinnych. Ponadto odbiorcami ciepła z biogazowni mogą być zakłady przemysłowe, hodowle zwierząt, suszarnie oraz wszelkie obiekty, które cechują się zapotrzebowaniem na ciepło. Najbardziej

efektywne wykorzystanie energii cieplnej ma miejsce w sytuacji, gdy jej odbiorcy znajdują się w niedalekim sąsiedztwie biogazowni (max 1,5 km). W związku z powyższym biogazownia może więc pełnić rolę lokalnego, ekologicznego źródła prądu i ciepła, które w znacznym stopniu może uniezależnić odbiorców od stale rosnących cen nośników energii.

Na terenie Miasta i Gminy Szubin nie funkcjonuje żadna biogazownia. Mimo to obszar gminny dysponuje potencjałem produkcji biogazu o wartości: 3 552 309,36 m³ /rok, co w przeliczeniu na energię cieplną daje 81 703,12 GJ/rok energii cieplnej. W związku z czym, na terenie analizowanej jednostki samorządu terytorialnego należy podjąć działania mające na celu wykorzystanie istniejącego potencjału energetycznego z biogazu, poprzez m.in. budowę lokalnej biogazowni. Budowa lokalnej biogazowni oprócz możliwości wykorzystania odnawialnych źródeł energii na potrzeby energetyczne gminy, pozwoli również na długofalową aktywizację lokalnego sektora rolniczego. Powstanie biogazowni wpłynie na wzrost zagospodarowania nieużytków bądź na wykorzystanie nadwyżek produkcji rolnej. Dzięki temu, że dostawy substratów są kontraktowane długoterminowo, jest to bezpieczna i perspektywiczna forma współpracy dla rolników, która zapewnia stałe, gwarantowane dochody. Szacuje się, że około 70% kosztów operacyjnych biogazowni w ciągu roku stanowi zakup substratów, co przy instalacji o mocy 1 MW przekłada się na kwotę w przedziale od 1 mln do 1,5 mln złotych. Lokalni dostawcy mają zatem możliwość znacznego zwiększenia swoich przychodów. Z uwagi na koszty transportu, źródła substratów muszą one znajdować się maksymalnie ok. 20 km od biogazowni, co pozwala na współpracę z dostawcami głównie z terenu gminy, w której jest zlokalizowana instalacja biogazowni. Potencjał produkcji biogazu na terenie Miasta i Gminy Szubin, o łącznej wartości

3 552 309,36 m³ /rok oszacowano, bazując na następujących założeniach:

- ilość sztuk bydła na terenie Gminy – 7 365, co pozwala oszacować potencjał produkcji biogazu na poziomie 2 757 750,60 m³ /rok,
- ilość sztuk trzody chlewnej na terenie Gminy – 10 158, co pozwala oszacować potencjał produkcji biogazu na poziomie 794 558,76 m³ /rok.

Biogaz pochodzący z oczyszczalni ścieków oraz z odpadów komunalnych

Do bezpośredniej produkcji biogazu najlepiej dostosowane są oczyszczalnie biologiczne, które mają zastosowanie w oczyszczalniach ścieków komunalnych. Ponieważ oczyszczalnie ścieków mają stosunkowo wysokie zapotrzebowanie własne zarówno na energię cieplną i elektryczną, energetyczne wykorzystanie biogazu z fermentacji osadów ściekowych jest uzasadnione dla poprawienia rentowności tych usług komunalnych. Pozyskanie biogazu w celu sprzedaży energii jest uzasadnione tylko w większych oczyszczalniach ścieków przyjmujących średnio ponad 8 000-10 000 m³ /dobę.



Na terenie Miasta i Gminy Szubin głównym odbiornikiem ścieków komunalnych i innych jest oczyszczalnia ścieków, z punktem zlewnym w mieście Szubin (przy wschodniej granicy miasta), o przepustowości $Q=1500,0 \text{ m}^3/\text{d}$, ze strefą ochronną 300 m, wychodzącą w większości na obszar w granicach sołectw Łachowo i Smolniki. Docelowo niniejsza czyszczalnia ścieków w Szubinie powinna obsłużyć cały obszar Miasta i Gminy Szubin poprzez system kolektorów z przepompowniami.

2.7 Odnawialne źródła energii - zestawienie

Mocne strony	Słabe strony
Turbiny wiatrowe	
<ul style="list-style-type: none"> • Wysoka wydajność produkcji energii • Możliwość odsprzedaży nadwyżek energii do sieci elektroenergetycznej 	<ul style="list-style-type: none"> • Konieczność przeprowadzenia badań wietrzności • Kontrowersje społeczne związane z zaburzeniem równowagi krajobrazu • Konieczność uzyskania pozwolenia na budowę
Instalacje fotowoltaiczne	
<ul style="list-style-type: none"> • Duża żywotność • W zasadzie bezobsługowa eksploatacja • Możliwość odsprzedaży nadwyżek energii do sieci elektroenergetycznej • Uproszczona procedura administracyjna dla mikroinstalacji do 40 kW 	<ul style="list-style-type: none"> • Duże wahania wytwarzanej energii na przestrzeni roku (bardzo niska wydajność w okresie zimowym) i doby
Kolektory słoneczne	
<ul style="list-style-type: none"> • Niski koszt początkowy inwestycji • Dobra wydajność nawet w okresach niskiego nasłonecznienia • Brak konieczności uzyskiwania pozwoleń lokalnych na realizację inwestycji 	<ul style="list-style-type: none"> • Niska rentowność • Konieczność konserwacji już po pierwszych kilku latach eksploatacji • Brak możliwości odsprzedaży nadwyżek wytworzonego ciepła

Energetyka geotermalna	
<ul style="list-style-type: none"> • Dostępność niezależnie od warunków pogodowych. • Stosunkowo niski koszt eksploatacji. • Brak szkodliwego oddziaływania na środowisko naturalne. • Brak niekorzystnego wpływu na krajobraz. 	<ul style="list-style-type: none"> • Ryzyko zanieczyszczenia powietrza oraz wód powierzchniowych i głębinowych przez szkodliwe gazy i minerały. • Budowa instalacji wiąże się z dużym nakładem inwestycyjnym.
Energetyka wodna	
<ul style="list-style-type: none"> • Niski koszt eksploatacji. • Brak zanieczyszczeń środowiska. • mogą być instalowane w licznych miejscach na małych ciekach. 	<ul style="list-style-type: none"> • Niestabilność dostaw prądu do sieci, związana z wahaniami przepływów w rzece. • Niska wydajność energetyczna w porównaniu z innymi odnawialnymi źródłami energii.

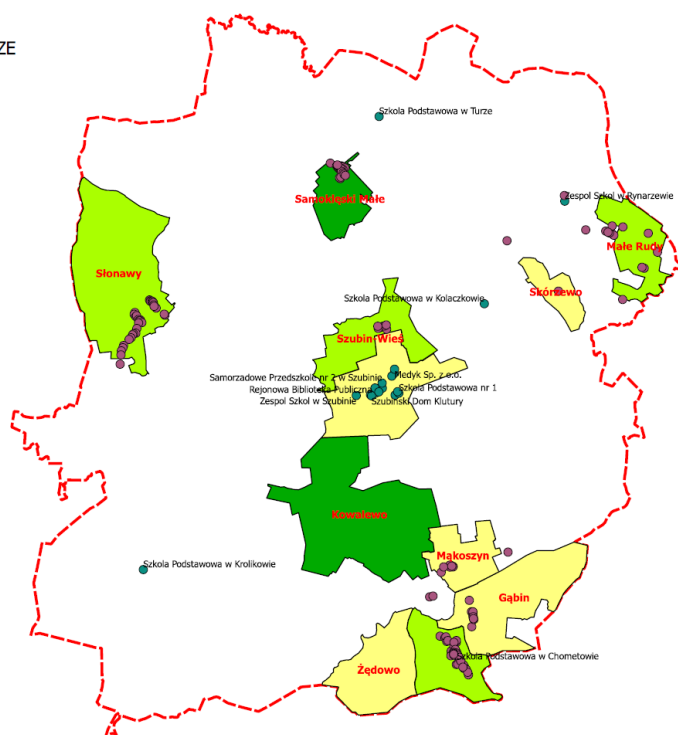
2.8 Odnawialne źródła energii na terenie gminy Szubin

W wyniku przeprowadzonej ankietyzacji uzyskano informacje na temat zainteresowania mieszkańców montażem instalacji OZE. Na tej podstawie wykonano graficzne zestawienie obrazujące zainteresowanie OZE wśród mieszkańców gminy Szubin.

Obszary o najintensywniejszym odcieniu zieleni oznaczają miejscowości, w których odnotowano największe zainteresowanie OZE. Natomiast najjaśniejszy odcień zieleni wskazuje obszary o najmniejszym zainteresowaniu montażem instalacji OZE.

Legenda

- budynki mieszkalne
- budynki publiczne
- Ilość zainteresowanych OZE
-
-
-
-
-
-
-
-
- granica



Gmina Szubin ze względu na swoje położenie posiada dogodne warunki do budowy instalacji produkujących energię odnawialną. Województwo kujawsko-pomorskie jest dobrym miejscem do tworzenia farm wiatrowych. Obszary rolnicze stwarzają doskonałe warunki do produkcji biogazu czy biomasy. W obszarach o zwartej zabudowie istnieje możliwość montażu instalacji fotowoltaicznych czy kolektorów słonecznych.

2.9 Termomodernizacja budynków na terenie gminy Szubin jako metoda redukcji emisji CO₂

To bardzo pojemny termin z którym powiązać można wszystkie działania zmierzające do obniżenia zapotrzebowania budynków na energię ciepłą, spośród których można wymienić przykładowo:

- zwiększenie izolacyjności cieplnej przegród zewnętrznych,
- zwiększenie szczelności przegród zewnętrznych,
- likwidacja miejsc nieizolowanych lub słabiej izolowanych, w których występują szczególnie duże straty ciepła,
- modernizację systemu grzewczego,
- modernizację systemu wentylacyjnego,

- podłączenie budynku do sieci ciepłowniczej,
- modernizację systemu przygotowania ciepłej wody użytkowej,
- zastosowanie odnawialnych źródeł energii,
- implementacja systemów zarządzania energią.

Rezultaty działań termomodernizacyjnych są sprawą niezwykle indywidualną, uzależnioną od takich czynników jak: wiek i stan techniczny budynku, rodzaj zastosowanych technologii czy kompleksowość prowadzonej modernizacji, aczkolwiek teoretyczne efekty wybranych działań termomodernizacyjnych prezentuje poniższa tabela.

Tabela 17. Zestawienie działań wraz z szacunkową oszczędnością energii (źródło: Dr hab. inż. Jan Norwicz, dr inż. Aleksander D. Panek: Poprawa efektywności użytkownika ciepła grzewczego elementem wdrażania zasad zrównoważonego rozwoju)

Rodzaj działania	Szacunkowa oszczędność energii
Wprowadzenie w węźle cieplnym automatyki i urządzeń sterujących	5 - 15%
Wprowadzenie hermetyzacji instalacji, przeprowadzenie regulacji hydraulicznej i zamontowanie zaworów w pomieszczeniach	10 - 20%
Wprowadzenie podzielników kosztów	10%
Wprowadzenie ekranów za grzejnikami	2 - 3%
Uszczelnienie drzwi i okien	3 - 5%
Wymiana okien na okna o niższym współczynniku przenikania ciepła	10 - 15%
Izolacja zewnętrznych przegród budowlanych	10 - 15%

Z uwagi na zmienność rezultatu prowadzonej termomodernizacji, celem rozpoczęcia procesu modernizacyjnego konieczne jest przeprowadzenie audytu budynku, w ramach którego ocenie poddany zostanie stan techniczny budynku i jego klasa energetyczna.

Tabela 18. Klasyfikacja energetyczna budynków (źródło: Dr hab. inż. Jan Norwisz, dr inż. Aleksander D. Panek: Poprawa efektywności użytkowania ciepła grzewczego elementem wdrażania zasad zrównoważonego rozwoju).

Klasyfikacja energetyczna budynków wg Stowarzyszenia na Rzecz Zrównoważonego Rozwoju we Wrocławiu			
Klasa energetyczna	Ocena energetyczna	Wskaźnik EA [kWh/m ² ·rok]	Okres budowania
A+	Pasywny	do 15	
A	Niskoenergetyczny	od 15 do 45	
B	Energooszczędny	45 do 80	
C	Średnio energooszczędny	80 do 100	
D	Średnio energochłonny (spełniający aktualne wymagania prawne)	100 do 150	od 1999 roku
E	Energochłonny	150 do 250	do 1998 roku
F	Wysoko energochłonny	ponad 250	do 1982 roku

Szczegółowe warunki dotyczące efektywności energetycznej określa Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 roku w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2002 nr 75 poz. 690)

Zgodnie z §328 Rozporządzenia budynki publiczne, produkcyjne, gospodarcze i zbiorowego zamieszkania powinny być tak zaprojektowane i wykonane aby ilość ciepła, chłodu i energii elektrycznej, potrzebnych do użytkowania budynku zgodnie z jego przeznaczeniem, można było utrzymać na racjonalnie niskim poziomie, a w okresie letnim ograniczyć ryzyko przegrzewania.

Powyższy wymóg odnosi się w szczególności do projektowanych instalacji grzewczych, wentylacyjnych, klimatyzacyjnych, ciepłej wody użytkowej i oświetlenia.

Zainteresowanie wykonaniem prac termomodernizacyjnych wśród mieszkańców jest coraz większe ze względu na wzrastające koszty ogrzewania budynków mieszkalnych. Spodziewany efekt zabiegów termomodernizacyjnych to zmniejszenie zapotrzebowania na energię ciepłą w ocieplonych budynkach rzędu około 20%.

3. Działania na rzecz gospodarki niskoemisyjnej

Dobór właściwych działań sprzyjających redukcji emisji gazów cieplarnianych i przechodzenia na gospodarkę niskoemisyjną, to kluczowy element Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. W tym bowiem elemencie następuje przejście od diagnozy sytuacji problemowych do rekomendacji i recept sprzyjających naprawie sytuacji.

Działania przedstawione są według spójnego wzorca, który określa:

- **Nazwę zadania**
- **Adresata działania** – podmiot, który będzie realizował Zadanie i ponosił koszty jego realizacji,
- **Jednostkę odpowiedzialną** – Jednostka organizacyjna Urzędu Miejskiego odpowiedzialna za monitorowanie realizacji Zadania i wspieranie jego realizacji,
- **Rolę jednostki odpowiedzialnej** – funkcje, jakie zostają powierzone jednostce odpowiedzialnej celem wsparcia realizacji Zadania,
- **Okres realizacji** – perspektywa czasowa realizacji Zadania,
- **Efekt ekologiczny** – redukcja zużycia energii – w przypadku zadań, których efektem jest zmniejszenie zużycia energii ze źródeł konwencjonalnych bądź produkcja energii ze źródeł odnawialnych efekt ekologiczny obliczany jest jako ilość MWh energii zaoszczędzonej/wyprodukowanej w przeciągu roku,
- **Efekt ekologiczny** – redukcja emisji – efekt realizacji zadania w postaci zmniejszenia ilości CO₂ emitowanego do atmosfery,
- **Szacunkowy koszt działania** – koszt realizacji działania w zaproponowanym wariantcie,
- **Jednostkowy koszt działania** – koszt zredukowania emisji w przeliczeniu na 1 Mg CO₂. Pozycja umożliwia porównanie efektywności kosztowej poszczególnych działań. Priorytetowo powinny być traktowane przedsięwzięcia o najniższym koszcie jednostkowym.

Każde ze wskazanych działań ma charakter rekomendacji sprzyjającej osiągnięciu zamierzonych celów, stąd też zaprezentowany katalog nie może być traktowany jako zamknięte zestawienie, ale raczej jako zestaw wytycznych – standardowych wariantów możliwych do przeprowadzenia inwestycji.

W ramach konkretnych realizacji należy jednakże dążyć do maksymalizacji rezultatów bądź to poprzez dobranie rozwiązań zapewniających lepszy efekt ekologiczny, bądź to poprzez poszukiwanie tańszych wariantów realizacji zaplanowanych działań i przeznaczeniu tym samym zaoszczędzonych środków finansowych na dalsze cele inwestycyjne.



Działanie I	
Nazwa Działania	Program termomodernizacji budynków użyteczności publicznej wraz z audytami energetycznymi
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	n/d
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	363,00
Szacowany koszt działania [zł]	300 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	826,45

Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej to podstawowy element planu działań w zakresie ograniczania emisji gazów cieplarnianych. Z jednej strony jest to jedno z niewielu działań, którego realizacja uzależniona jest całkowicie od działań samorządu (w przeciwieństwie chociażby do rozbudowy instalacji wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych, gdzie rola samorządu sprowadza się do działań edukacyjnych i promocyjnych), z drugiej modernizacja obiektów publicznych przynosi również korzyści dla społeczności lokalnej – poprawia się funkcjonalność i standard modernizowanych obiektów.

Każda złotówka wydana na działania termomodernizacyjne przynosi również oszczędności budżetowe związane ze zmniejszonymi wydatkami na zakup paliw opałowych czy energii elektrycznej.

Z danych uzyskanych od Urzędu Miejskiego w przypadku pojawienia się środków finansowych w gminie Szubin przeprowadzone zostaną termomodernizacje w następujących obiektach użyteczności publicznej:

- Szubin ul. Winnica 15
- Świetlica wiejska Ciężkowo
- Świetlica wiejska Retkowo
- Świetlica wiejska Wolwark
- Świetlica wiejska Małe Rudy
- Świetlica wiejska Żędowo

Na obecnym etapie planowania nie jest znany jeszcze zakres prac termomodernizacyjnych. Dlatego na potrzeby niniejszego dokumentu oszacowano efekt ekologiczny na poziomie 10% łącznej emisji CO₂ z obiektów użyteczności publicznej.



Ze względu na brak szczegółowych informacji dotyczących zakresu prac szacuje się, że całkowity koszt przeprowadzenia tego działania to ok 50 tys. zł/jeden obiekt.

Działanie to należy do fakultatywnych, zostanie wdrożone w przypadku pojawienia się środków finansowania.

Działanie II	
Nazwa Działania	Modernizacja oświetlenia ulicznego
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	291,30
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	236,55
Szacowany koszt działania	1 447 900,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	6 120,90

Wprowadzona w Polsce od 2004 roku europejska norma PN-EN 13201 precyzyjnie określa wymagania oświetleniowe dla poszczególnych klas oświetleniowych i wskazuje na parametry, które muszą być spełnione przy modernizacji oświetlenia. Jest to szczególnie ważne w sytuacji, w której do modernizacji przewidziano by wyłącznie wymianę opraw oświetleniowych na istniejących elementach wsporczych (słupach/wysięgnikach) - gdy nie ma możliwości zmiany istniejącej geometrii rozstawu i wysokości słupów, czy długości wysięgników. W takich przypadkach zgodność z normą oświetleniową dla projektowanego wariantu modernizacyjnego należy zweryfikować za pomocą obliczeń fotometrycznych.

W działaniu przewiduje się możliwość wymiany opraw (na oprawy typu LED). Oświetlenie półprzewodnikowe LED jest najbardziej innowacyjną technologią dostępną komercyjnie w technice świetlnej – wykorzystywaną szczególnie często w ramach modernizowanego oświetlenia drogowego i ulicznego.

Technologia LED to większy strumień świetlny opraw, szeroka gama barw światła białego, długa trwałość, oraz znacznie zmniejszające się koszty eksploatacyjne. Oprawy te umożliwiają uzyskanie pełnego strumienia świetlnego natychmiast po włączeniu zasilania. Oprawy LED generują białe światło o jednorodnie wysokiej jakości, jasności i natężeniu przy zużyciu energii niższym nawet o 60% w stosunku do tradycyjnego oświetlenia.

Działanie to ma charakter fakultatywny – czyli zostanie zrealizowane w momencie pojawienia się zewnętrznych środków finansowych.

Działanie III	
Nazwa Działania	Montaż odnawialnych źródeł energii na obiektach publicznych
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	200,00
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	14,07
Szacowany koszt działania	43 317,50
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	3 078,71

W ramach tego działania, proponuje się montaż na 10 wybranych obiektach publicznych instalacji fotowoltaicznych o mocy 10 kW każda. Technologię tą rekomenduje się z uwagi na szczególnie duże korzyści płynące z zastosowania rozwiązań opartych o energię słoneczną, w obiektach które są wykorzystywane w porze dziennej. Czas pracy instalacji fotowoltaicznej w ciągu doby uzależniony jest od długości trwania dnia. Stąd też najwyższą wydajność instalacja odnotowuje w godzinach od 8-15, co pokrywa się z czasem pracy szkół i urzędów. Dzięki czemu wytworzona energia w całości będzie mogła zostać wykorzystana na pokrycie potrzeb własnych budynków.

Dodatkowo zastosowanie inwestycji OZE na obiektach publicznych pełni funkcję edukacyjną – dane dotyczące parametrów pracy instalacji mogą zostać udostępnione publicznie w Internecie, co pozwoli na weryfikację tego, jak prezentuje się wydajność pracy instalacji w konkretnej lokalizacji.

Szacunkowy koszt realizacji zadania wynosi 2809,81 zł/kW mocy zamontowanej instalacji. Planowany uzysk energii z 1 kW zainstalowanej mocy wynosi 1 MWh/rok.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- Montaż instalacji kolektorów słonecznych,
- Montaż mikroturbin wiatrowych.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.



Działanie IV	
Nazwa Działania	Wymiana energochłonnego oświetlenia w obiektach publicznych
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	17,33
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	14,07
Szacowany koszt działania	43 317,50
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	3 078,71

Oświetlenie stanowi ważny punkt w budżetach wielu budynków użyteczności publicznych na terenie gminy. Oświetlenie tego typu budynków bardzo często jest przestarzałe, niskiej jakości i wymaga modernizacji. Modernizacja oświetlenia w budynkach publicznych to inwestycja, która pozwala na dokładne obliczenie uzyskanych oszczędności energii elektrycznej i określenie, o ile zmniejszyło się jej zużycie. W trakcie modernizacji oświetlenia instalowane są nowoczesne, energooszczędne świetlówki i oprawy. Pozwalają zmniejszyć koszt oświetlenia budynków i podnoszą komfort pracy ludzi.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie V	
Nazwa Działania	Komunikacja publiczna
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	n/d
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	228,51
Szacowany koszt działania	799 781,86
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	3 499,99

W ramach działań niskoemisyjnych w sektorze transportu w obszarach miejskich priorytetem jest promowanie i rozwój komunikacji publicznej. Zgodnie z szacunkami branżowymi osoba przemieszczająca się autobusem emituje do atmosfery jedynie 20% gazów cieplarnianych w porównaniu do sytuacji, w której pokonywałaby tę samą trasę własnym samochodem osobowym. Podstawowym celem tego działania jest zachęta mieszkańców do korzystania z komunikacji publicznej poprzez budowę nowych przystanków autobusowych w miejscach, gdzie ich brak, podnoszenie standardu przystanków już istniejących, oraz prowadzenie kampanii promocyjnych na rzecz korzystania z komunikacji publicznej. Założony efekt redukcji emisji CO₂ przyjęty jest przy założeniu, iż 5% kierowców pojazdów osobowych na terenie gminy przesiądzie się na komunikację publiczną.

W ramach działania planuje się następujące zadania:

- kampanie promocyjne zachęcające do korzystania z komunikacji miejskiej w formie ulotek i plakatów informacyjnych, spotkań z mieszkańcami, czy akcje informacyjne za pośrednictwem placówek oświatowych,
- podnoszenie standardów komunikacyjnych (np. budowa nowych i remont starych przystanków autobusowych i tramwajowych),
- finansowanie optymalizacji częstotliwości kursowania poszczególnych środków transportu publicznego.

Korzyści wynikające z przeprowadzonych działań wpłyną na tworzenie dogodnych warunków podróżowania bez udziału samochodu osobowego. Działania powinny skupiać się na tworzeniu odpowiedniego wizerunku komunikacji publicznej jako bezpiecznego, wygodnego i ekologicznego środka transportu.

Działanie VI	
Nazwa Działania	Carport
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	4,87
Szacowany koszt działania	48 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	9 856,26

Chociaż w ostatnich latach obserwowany jest wzrost ilości pojazdów wykorzystujących w transporcie gaz ciekły LPG – głównie ze względu na niższą cenę, to nowym kierunkiem w motoryzacji mogą być pojazdy z napędem elektrycznym. Kluczem dla popularyzacji tego typu rozwiązań jest możliwość ładowania baterii elektrycznych nie tylko w domu, ale również w czasie pracy czy zakupów. Konieczne jest zatem stworzenie infrastruktury, która to umożliwi.

Oprócz stacji ładowania, podłączonych do sieci elektroenergetycznej rolę, jaką mogą pełnić wiaty parkingowe, w których zadaszenie stanowią moduły fotowoltaiczne. Dla jednego zabudowanego miejsca parkingowego moc wiaty wynieść może 2 kW. Uzyskana energia nie musi koniecznie być wykorzystywana do ładowania pojazdów, możliwe jest również oddanie jej do sieci, bądź wykorzystanie do zasilania innych podłączonych urządzeń (np. oświetlenia). Na potrzeby tego dokumentu oszacowano efekt ekologiczny przyjmując, że powstaną 3 stacje ładowania pojazdów na terenie gminy Szubin. Koszt inwestycyjny 1 kW to 8 000,00 zł (dane branżowe).

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie VII	
Nazwa Działania	Rozwój rozproszonych źródeł energii - duże instalacje
Adresat Działania	Przedsiębiorcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Wsparcie procesu inwestycyjnego
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	1000,00
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	890,00
Szacowany koszt działania	6 000 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	6 741,57

Działanie to skierowane jest do inwestorów zewnętrznych i dużych podmiotów gospodarczych, które zainteresowane byłyby komercyjną instalacją wykorzystującą źródła odnawialne do produkcji energii elektrycznej sprzedawanej do sieci elektroenergetycznej. Przedmiotem działania jest bowiem budowa jednego dużego obiektu tzw. farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW, której szacunkowy koszt wynosi 6 mln zł. Obszar zajmowany przez inwestycję to 1,5-2 hektary płaskiego, niezacienionego gruntu.

Planowany uzysk energii z 1 kW zainstalowanej mocy wynosi 1 MWh/rok.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- budowa biogazowni,
- budowa siłowni wiatrowych,
- budowa instalacji fotowoltaicznej poprzez powołaną do tego celu spółkę samorządową w przypadku możliwości pozyskania na potrzeby inwestycji środków zewnętrznych,
- budowa instalacji fotowoltaicznej w ramach partnerstwa publiczno-prywatnego.

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Miejskiego jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- wskazanie potencjalnej lokalizacji dla inwestycji w Planie Zagospodarowania Przestrzennego,
- działalność promocyjną związaną z pozyskaniem inwestora zewnętrznego,
- pomoc w przejściu procedury administracyjnej.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie VIII	
Nazwa Działania	Rozwój rozproszonych źródeł energii - małe instalacje
Adresat Działania	Przedsiębiorcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	200,00
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	162,40
Szacowany koszt działania	1 400 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	8620,69

Działanie to jest jednym z proponowanych działań skierowanych do podmiotów niezwiązanych z jednostką samorządu terytorialnego.

Adresatem tego zadania są małe przedsiębiorstwa, zakłady produkcyjne oraz duże gospodarstwa rolne, które wykorzystują energię elektryczną w porze dziennej do zasilania posiadanych maszyn i urządzeń. Na potrzeby niniejszego dokumentu oszacowano efekt ekologiczny, zakładając iż w ramach działania zamontowane zostanie 5 instalacji o mocy 40 kW każda.

Szacunkowy koszt realizacji zadania wynosi 7 865,17 zł/kW mocy zamontowanej instalacji. Planowany uzysk energii z 1 kW zainstalowanej mocy wynosi 1 MWh/rok.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- montaż instalacji kolektorów słonecznych,
- montaż mikroturbin wiatrowych.

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Miejskiego jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- działalność edukacyjną i promocyjną,
- informowanie przedsiębiorców o dostępnych, zewnętrznych środkach finansowych,
- pomoc w przejściu procedury administracyjnej.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.



Działanie IX	
Nazwa Działania	Rozwój rozproszonych źródeł energii - mikro instalacje fotowoltaiczne
Adresat Działania	Mieszkańcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	400,00
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	324,80
Szacowany koszt działania	3 200 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	9 852,22

Instalacje fotowoltaiczne są technologią, która sprawdza się nie tylko jako rozwiązanie komercyjne dla inwestorów i przedsiębiorców, ale z powodzeniem może być również stosowana w obiektach mieszkalnych.

Ponieważ większość zabudowań zlokalizowanych na terenie gminy to domy jednorodzinne, rekomendowana moc instalacji to 4 kW, której powierzchnia wynosi około 16 m². N potrzeby niniejszego dokumentu w celu oszacowania efektu ekologicznego założono, że powstanie 100 instalacji fotowoltaicznych.

Instalacja w porze dziennej wykorzystywana będzie do pokrycia potrzeb gospodarstw domowych. W przypadku nadwyżek produkcji energii, będą one odsprzedawane do sieci elektroenergetycznej.

Szacunkowy koszt realizacji zadania wynosi około 8 989 zł/kW mocy zamontowanej instalacji. Planowany uzysk energii z 1 kW zainstalowanej mocy wynosi 1 MWh/rok.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- Montaż mikroturbin wiatrowych,
- Montaż instalacji fotowoltaicznych z systemem akumulacji wytworzonej energii (tzw. Instalacja typu off-grid).

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Gminy jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- Działalność edukacyjną i promocyjną,
- Wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie X	
Nazwa Działania	Rozwój rozproszonych źródeł energii - kolektory słoneczne
Adresat Działania	Mieszkańcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	859,38
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	84,22
Szacowany koszt działania	700 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	8 311,56

Instalacje kolektorów słonecznych to technologia umożliwiająca konwersję energii słonecznej na ciepło niezbędne do ogrzania ciepłej wody użytkowej. Ponieważ większość zabudowań zlokalizowanych na terenie gminy to domy jednorodzinne, rekomendowane są instalacje o powierzchni czynnej wynoszącej 5m². Aby oszacować efekt ekologiczny możliwy do osiągnięcia przez realizację tego zadania, założono, że powstanie 50 nowych instalacji.

Instalacja w porze dziennej wykorzystywana będzie do pokrycia potrzeb gospodarstw domowych. Niestety z uwagi na brak możliwości oddania nadwyżek wytworzonego ciepła do sieci konieczne jest zbudowanie zbiorników buforowych na ogrzaną wodę. Szacunkowy koszt realizacji zadania wynosi 29 927,32 zł za instalację.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- Montaż instalacji grzewczej opartej o pompy ciepła.

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Gminy jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- Działalność edukacyjną i promocyjną,
- Wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej,
- Informowanie o aktualnych możliwościach pozyskania dofinansowania na inwestycje.

Realizację tego działań rozważa się w dwóch wariantach. Pierwszy polegający na pomocy osobom fizycznym w uzyskaniu dotacji i został opisany powyżej. Natomiast drugi wariant zakłada, że gmina będzie pełnić rolę tzw. inwestora zastępczego i będzie składać wniosek

zbiorowy. Beneficjentem środków będzie gmina, a mieszkańcy będą uczestnikami/odbiorcami końcowymi projektu i pokrywają wkład własny. Wariant drugi jest korzystniejszy ekonomicznie ze względu na niższy koszt jednostkowy spowodowany jedną procedurą przetargową.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie XI	
Nazwa Działania	Ograniczanie niskiej emisji z budynków mieszkalnych
Adresat Działania	Mieszkańcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	4149,32
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	1463,88
Szacowany koszt działania	1 844 800,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	1 260,21

Jak wskazano w specyfikacji metod redukcji emisji obok zastosowania odnawialnych źródeł energii podstawową metodą redukcji emisji jest termomodernizacja. Jej elementem, który nadaje się do osobnego wyodrębnienia jest wymiana lokalnych kotłów węglowych wykorzystywanych do ogrzewania i podgrzewania ciepłej wody użytkowej w budynkach mieszkalnych.

Kotły węglowe można zastąpić rozwiązaniami technologicznymi wykorzystującymi:

- paliwa gazowe,
- biomasę.

Zgodnie z przeprowadzoną inwentaryzacją emisji CO₂ ok. 67,56% mieszkań ogrzewanych jest za pomocą paliw stałych. W ramach działania zakłada się wymianę kotłów zasilających w 5% mieszkań zlokalizowanych na terenie gminy – czyli ok. 230 obiekty. Są to dane szacunkowe i mogą ulec zmianie w momencie pojawienia się dodatkowych form wsparcia finansowego.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- Pompy ciepła,
- Mikroinstalacje kogeneracyjne⁴

⁴ proces technologiczny polegający na skojarzonej produkcji energii cieplnej i energii elektrycznej w oparciu o wykorzystanie urządzeń małych i średnich mocy; może być stosowana we wszystkich obiektach, w których występuje jednocześnie zapotrzebowanie na energię elektryczną i energię cieplną. Największe korzyści ze stosowania

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolę wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Gminy jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- działalność edukacyjną i promocyjną,
- wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej,
- informowanie o aktualnych możliwościach pozyskania dofinansowania na inwestycje.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie XII	
Nazwa Działania	Termomodernizacja budynków mieszkalnych
Adresat Działania	Mieszkańcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	719,74
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	3464,38
Szacowany koszt działania	10 000 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	2 886,52

W ramach działania w zakresie termomodernizacji obiektów mieszkalnych zakłada się termomodernizację 200 lokali mieszkalnych znajdujących się na terenie gminy. Szacunkowym efektem realizacji zadania jest obniżenie zużycia energii w zmodernizowanych obiektach o 20%. Podobnie jak w przypadku wymiany źródeł ciepła w przypadku obiektów wielorodzinnych, efekt realizacji zadania liczony jest według ilości lokali w obiekcie.

Lista działań klasyfikowanych jako przedsięwzięcia termomodernizacyjne:

- ocieplenie obiektu,
- wymiana okien oraz drzwi zewnętrznych,
- modernizację systemu grzewczego,
- modernizację systemu wentylacyjnego,
- zastosowanie odnawialnych źródeł energii,
- implementacja systemów zarządzania energią.
- inne działania wynikające z przeprowadzonego audytu.

mikrogeneracji uzyskuje się w obiektach, w których zapotrzebowanie na te dwa typy energii jest mało zmienne bądź stałe. Dlatego też, najczęstszymi użytkownikami układów skojarzonych są zarówno odbiorcy indywidualni, jak również szpitale i ośrodki edukacyjne, centra sportowe, hotele i obiekty użyteczności publicznej.

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Gminy jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- Działalność edukacyjną i promocyjną,
- Wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej,
- Informowanie o aktualnych możliwościach pozyskania dofinansowania na inwestycje.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie XIII	
Nazwa Działania	Rozwój budownictwa pasywnego i energooszczędnego
Adresat Działania	Mieszkańcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	183,33
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	64,68
Szacowany koszt działania	2 880 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	44 526,90

Działania w zakresie przeciwdziałania emisji gazów cieplarnianych podejmować można nie tylko w stosunku do już istniejących obiektów, ale również do nowopowstających budynków. Według danych GUS każdego roku powstaje około 25 nowych budynków mieszkalnych – wraz ze wzrostem ilości budynków rośnie również zużycie energii i tym samym emisja. Zmianie tego trendu sprzyjać może jednakże promowanie budownictwa pasywnego i energooszczędnego. Domy pasywne mają nawet kilkukrotnie mniejsze zużycie energii od domów budowanych w technologii tradycyjnej.

Ponieważ realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych, rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Gminy jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- działalność edukacyjną i promocyjną,
- wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej,
- informowanie o aktualnych możliwościach pozyskania dofinansowania na inwestycje.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.



Działanie XIV	
Nazwa Działania	Ecodriving
Adresat Działania	Mieszkańcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	283,35
Szacowany koszt działania	293 700,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	1 036,53

Działania sprzyjające redukcji emisji gazów cieplarnianych w obrębie transportu są bardzo ograniczone i w praktyce sprowadzają się jedynie do promowania pożądanych zachowań wśród kierowców. Dużą szansą na redukcję emisji z tego sektora i to pomimo cały czas rosnącego ruchu samochodowego jest idea ecodrivingu, a więc ekologicznej i ekonomicznej jazdy. Idea ta jest o tyle atrakcyjna, iż jeżdżąc ekonomicznie kierowcy spalają mniej paliwa, co przynosi im wymierne oszczędności, a przy okazji chronią środowisko. Kurs ecodrivingu to koszt ok. 300 zł, a spodziewane rezultaty szacowane są na 20 % redukcji zużywanego paliwa.

Szansą na popularyzację tej formy działania jest postulowane przez niektóre środowiska wprowadzenia podstaw ecodrivingu do szkoleń i egzaminów na prawo jazdy.

Wariantami alternatywnymi dla wskazanego w działaniu są:

- promowanie wykorzystania samochodów z napędem elektrycznym,
- rozwój infrastruktury rowerowej w tym ścieżek rowerowych, wraz z promocją korzystania z rowerów.

Realizacja działania uzależniona jest od zaangażowania kapitału pozostającego w rękach osób prywatnych (np.. mieszkańców), dlatego też rolą wskazanej jednostki organizacyjnej Urzędu Gminy jest prowadzenie działań wspierających przeprowadzenie proponowanych inwestycji poprzez:

- wsparcie mieszkańców w przejściu procedury administracyjnej,
- informowanie o aktualnych możliwościach pozyskania dofinansowania na inwestycje,
- prowadzenie kampanii informacyjnych.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie XV	
Nazwa Działania	Budowa nowych przyłączy ciepłowniczych i węzłów cieplnych
Adresat Działania	Mieszkańcy
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	1797,05
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	634,00
Szacowany koszt działania	700 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	1 104,10

Celem zadania jest zmniejszenie emisji zanieczyszczeń pochodzących z sektora miejskiego mieszkalnictwa wielorodzinnego, który ma największy udział w wielkości emisji gazów cieplarnianych w obszarze miasta, poprawa efektywności energetycznej, zwiększenie efektywności gospodarowania komunalnymi zasobami mieszkaniowymi poprzez doprowadzenie do zmniejszenia się udziałów wydatków na ogrzewanie i ciepłą wodę.

Koszt zadania oszacowano na podstawie danych branżowych, które mówią, że podłączenie 1 mieszkania do sieci ciepłowniczej wynosi 7 000 zł, założono, że do sieci ciepłowniczej zostanie podłączonych 100 obiektów.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od pojawienia się podmiotów zainteresowanych działaniem oraz od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie XVI	
Nazwa Działania	Budowa ścieżek rowerowych
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	3293,22
Szacowany koszt działania	8 000 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	2 429,23

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. Jednym z takich rozwiązań jest budowa ścieżek rowerowych na terenie Gminy Szubin. Dane branżowe mówią, że promocja transportu rowerowego pozwoli ograniczyć emisję CO₂ z transportu lokalnego o 5%. Szacunkowy koszt zadania wyznaczono na podstawie danych branżowych, które mówią, iż koszt 1 km ścieżki rowerowej wynosi 800 000 zł. Na potrzeby niniejszego Planu założono, że ścieżki będą miały długość 10 km.

Działanie to ma charakter fakultatywny – poziom wdrożenia uzależniony jest od wielkości i zasad dodatkowych, zewnętrznych form wsparcia finansowego.

Działanie XVII	
Nazwa Działania	Wdrażanie systemu "zielonych zamówień publicznych"
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	363,00
Szacowany koszt działania	0,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	0,00

Zielone zamówienia publiczne „oznaczają politykę, w ramach której podmioty publiczne włączają kryteria i/lub wymagania ekologiczne do procesu zakupów (procedur udzielania zamówień publicznych) i poszukują rozwiązań ograniczających negatywny wpływ produktów/usług na środowisko oraz uwzględniających cały cykl życia produktów, a poprzez to wpływają na rozwój i upowszechnienie technologii środowiskowych”.

Podczas przygotowań zielonych zamówień publicznych, rozpatrując oferty, powinno się zwrócić uwagę na to, czy zamówione materiały (np. gadżety) zostały wyprodukowane z odpowiednich surowców (biodegradowalnych) oraz jakie są koszty ich utylizacji. Również metody produkcji są istotne, szczególnie jeśli nie naruszają równowagi ekologicznej i nie przyczyniają się do emisji szkodliwych zanieczyszczeń. Korzystniejsze z punktu widzenia Green Basic Rules są takie produkty, które podlegają recyklingowi. Prowadzenie racjonalnych zakupów przyczynia się do oszczędzania materiałów i energii, redukcji powstających odpadów i zanieczyszczeń oraz promuje powszechnie zachowania „eko” wśród innych podmiotów gospodarczych.

Zgodnie z Regulaminem NFOŚiGW oraz danymi publikowanymi przez Urząd Zamówień Publicznych koszt wdrażania zielonych zamówień publicznych jest bardzo trudny do obliczenia, dlatego powyższe organy zalecają, by przyjmować, że koszt zadania wynosi 0zł.

Dane branżowe mówią, że redukcja emisji CO₂ oraz oszczędność energii poprzez wdrażanie kryteriów środowiskowych wynosi ok. 10% łącznego rocznego zużycia nośników energii i emisji CO₂.



Działanie XVIII	
Nazwa Działania	Wspomaganie prowadzenia edukacji ekologicznej przez instytucje oświatowe, ośrodki kształcenia, organizacje pozarządowe i grupy obywatelskie
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Działalność promocyjna i edukacyjna
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	543,98
Szacowany koszt działania	10 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	18,38

Działanie to obejmuje prowadzenie kampanii informacyjnych i promocyjnych w zakresie szeroko rozumianego zrównoważonego korzystania z energii, w szczególności należy wskazać takie wydarzenia jak:

- Tydzień Zrównoważonego Transportu (m.in. dzień bez samochodu),
- Godzina dla Ziemi,
- Dzień Ziemi,
- Sprzątanie Świata.

Bardzo istotne są takie działania jak pogadanki, prelekcje w szkołach i dla mieszkańców z wykorzystaniem m.in. filmów i prezentacji. Ważne jest prezentowanie ciekawych tematów np. „jak zmniejszyć zużycie energii cieplnej, elektrycznej i gazu w gospodarstwie domowym nie ponosząc kosztów?”

Działania powinny być realizowane konsekwentnie i cyklicznie, tak aby swoim oddziaływaniem obejmowały jak największą liczbę odbiorców. Bardzo ważnym czynnikiem jest wskazanie administracji samorządowej jako podejmującej wyzwania i dającej dobry przykład mieszkańcom. Należy również uwzględnić informowanie i promowanie PGN dla Gminy Szubin na lata 2014-2020 – mieszkańcy muszą mieć świadomość istnienia i realnego funkcjonowania tego planu. Konsekwentnie realizowane działania informacyjno-promocyjne mogą przynieść szacunkowy efekt ograniczenia zużycia energii i emisji o ok. 1% (sektor mieszkaniowy).

Działanie XIX	
Nazwa Działania	Stopniowa wymiana w biurach sprzętu biurowego (ITC), urządzeń elektrycznych (klimatyzatory, podgrzewacze wody, AGD)
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	7,90
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	7,03
Szacowany koszt działania	250 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	35 561,88

Stopniowa wymiana wyposażenia budynków zużywającego energię elektryczną, w tym zastąpienie urządzeń bardziej efektywnymi, pozwoli na uzyskanie oszczędności energii. Doświadczenia europejskie pokazują, że wprowadzając proste metody oszczędzania, budynki użytkowe są w stanie zaoszczędzić do 40% energii elektrycznej. Urządzenia biurowe, AGD, klimatyzacja odpowiadają za około 60% zużycia energii. Stopniowo wymieniając urządzenia (zakłada się czas życia przeciętnego urządzenia na 5 lat) można uzyskać 5% oszczędność energii w skali całego zużycia energii budynków publicznych. Aby oszacować koszt zadania przyjęto wymianę 100 urządzeń, a wartość jednego to 2 500 zł. Ponadto stopniowo należy wprowadzać do systemu awaryjnego zasilania budynków (oświetlenie awaryjne i podtrzymanie pracy komputerów) akumulatorów ładowanych energią odnawialną (najlepiej w układzie hybrydowym).

Działanie XX	
Nazwa Działania	Adaptacje posiadanej dokumentacji projektowej do zastosowania zielonej energii
Adresat Działania	Urząd Miejski
Jednostka Odpowiedzialna	-
Rola jednostki odpowiedzialnej	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji
Okres realizacji	2015-2020
Efekt ekologiczny - redukcja zużycia energii [MWh]	-
Efekt ekologiczny - redukcja emisji [Mg CO₂]	679,89
Szacowany koszt działania	100 000,00
Szacunkowy koszt jednostkowy [zł/Mg CO₂]	147,08

Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego (MPZP) stanowi podstawę planowania przestrzennego w gminie. Zgodnie z art. 14 ustawy z dnia 27 marca 2003 roku o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. 2003 nr 80 poz. 717) jest aktem prawa miejscowego. Przy sporządzaniu planów miejscowych wiążące są ustalenia studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy, pod rygorem nieważności planu. W celu promowania OZE i działań poprawiających efektywność energetyczną na terenie gminy ważne jest, aby dokumenty prawa miejscowego określały zasady stosowania zielonej energii. Aby możliwe było wdrażanie działań z zakresu instalacji OZE konieczny jest odpowiedni zapis w MPZP.

Adaptacji powinny ulec także wszelkie strategie, plany i programy obowiązujące na terenie gminy, tak aby cele i planowane działania były spójne i jasno określone.

Na potrzeby niniejszego dokumentu oszacowano, że aktualizacja posiadanej dokumentacji pod kątem zielonej energii i działań racjonalizujących zużycie energii pozwoli ograniczyć łączną emisję na terenie gminy Szubin o 0,5%.

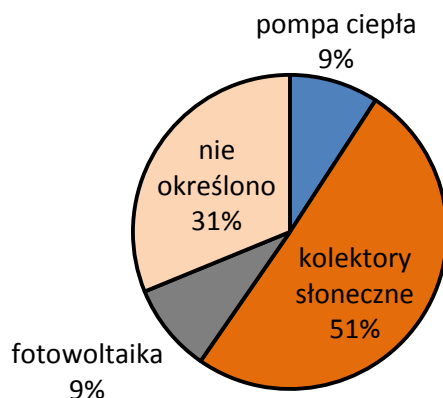
4. Harmonogram realizacji działań

Wszystkie powyżej zaproponowane działania redukujące emisję CO₂ w dużej części mają charakter fakultatywny, a ich realizacja zależy od możliwości uzyskania wsparcia finansowego w formie dotacji, pożyczki czy kredytu. Sposoby finansowania inwestycji związanych z OZE i termomodernizacją zostały przedstawione w rozdziale „Źródła finansowania” w dalszej części opracowania. Drugim czynnikiem warunkującym realizację zadań poprawiających efektywność energetyczną i redukujących emisję CO₂ jest zainteresowanie odbiorców. Na potrzeby niniejszego dokumentu przeprowadzono ankietyzację mieszkańców. W ankietach pytano między innymi o sumaryczne wartości zużycia nośników energetycznych w gospodarstwach domowych oraz o zainteresowanie mieszkańców montażem OZE. Wynik badania ankietowego w zakresie wykorzystania OZE został przedstawiony w poniższej tabeli.

Tabela 19. Zestawienie liczby gospodarstw domowych zainteresowanych montażem OZE z podziałem na rodzaj instalacji (opracowanie własne na podstawie badania ankietowego przeprowadzonego wśród mieszkańców gminy Szubin).

Rodzaj OZE	Ilość zainteresowanych gospodarstw domowych
pompa ciepła	10
kolektory słoneczne	55
fotowoltaika	10
gospodarstwa domowe zainteresowane OZE, niezdecydowane na konkretną instalację	34

Zainteresowanie OZE wśród mieszkańców gminy Szubin z podziałem na typ instalacji



Rysunek 29. Zainteresowanie OZE wśród mieszkańców gminy Szubin z podziałem na typ instalacji (opracowanie własne na podstawie badania ankietowego wśród mieszkańców).

Podsumowując informacje uzyskane w procesie ankietyzacji największe zainteresowanie energetyką odnawialną związane jest z energetyką słoneczną. Największym zainteresowaniem cieszą się kolektory słoneczne. 31% ankietowanych wyraża chęć montażu OZE jednak jeszcze nie sprecyzowało typu instalacji.

Szczegółowy harmonogram planowanych działań został w poniższej tabeli. Okres realizacji większości działań został wyznaczony na lata 2015-2020, dlatego że w dużej mierze związany jest z dużym nakładem inwestycyjnym. Do działań krótkoterminowych można zaliczyć m.in.:

- Ecodriving.
- Wdrażanie systemu "zielonych zamówień publicznych".
- Wspomaganie prowadzenia edukacji ekologicznej przez instytucje oświatowe, ośrodki kształcenia, organizacje pozarządowe i grupy obywatelskie.

Zestawienie działań										
Nr	Działanie	Adresat działania	Jednostka odpowiedzialna	Rola jednostki odpowiedzialnej	Okres realizacji		Szacowany koszt	Efekt ekologiczny		Wskaźniki
					rozpoczęcie	zakończenie		MWh	Mg CO2	
1	Program termomodernizacji budynków użyteczności publicznej wraz z audytami energetycznymi	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	300 000,00 zł	-	363,00	Liczba zmodernizowanych obiektów, zużycie energii cieplnej przed i po modernizacji
2	Modernizacja oświetlenia ulicznego	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	1 447 900,00 zł	291,30	236,55	Zużycie energii na cele oświetleniowe przed i po modernizacji, ilość zmodernizowanych opraw
3	Montaż odnawialnych źródeł energii na obiektach publicznych	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	1 400 000,00 zł	200,00	162,40	Wyprodukowana energia z OZE, moc zamontowanych instalacji
4	Wymiana energooszczędnych oświetlenia w obiektach publicznych	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	43 317,50 zł	17,33	14,07	Ilość zmodernizowanych punktów świetlnych
5	Komunikacja publiczna	Urząd Miejski	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	799 781,86 zł	-	228,51	Ilość pasażerów korzystających z komunikacji publicznej
6	Carport	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	48 000,00 zł	-	4,87	Wyprodukowana energia z OZE, moc zamontowanych instalacji
7	Rozwój rozproszonych źródeł energii - duże instalacje	Przedsiębiorcy	-	Wsparcie procesu inwestycyjnego	2015	2020	6 000 000,00 zł	1000,00	890,00	Wyprodukowana energia z OZE, moc zamontowanych instalacji



8	Rozwój rozproszonych źródeł energii - małe instalacje	Przedsiębiorcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	1 400 000,00 zł	200,00	162,40	Wyprodukowana energia z OZE, moc zamontowanych instalacji
9	Rozwój rozproszonych źródeł energii - mikro instalacje	Mieszkańcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	3 200 000,00 zł	400,00	324,80	Wyprodukowana energia z OZE, moc zamontowanych instalacji
10	Rozwój rozproszonych źródeł energii - kolektory słoneczne	Mieszkańcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	700 000,00 zł	859,38	84,22	Wyprodukowana energia z OZE, moc zamontowanych instalacji
11	Ograniczanie niskiej emisji z budynków mieszkalnych	Mieszkańcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	1 844 800,00 zł	4149,32	1463,88	Ilość zmodernizowanych źródeł ciepła
12	Termomodernizacja budynków mieszkalnych	Mieszkańcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	10 000 000,00 zł	719,74	3464,38	Ilość zmodernizowanych obiektów mieszkalnych
13	Rozwój budownictwa pasywnego i energooszczędnego	Mieszkańcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	2 880 000,00 zł	183,33	64,68	Ilość wybudowanych domów pasywnych i energooszczędnych
14	Ecodriving	Mieszkańcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2017	293 700,00 zł	-	283,35	Ilość osób korzystających z kursów ecodrivingu, lub deklarujących jazdę zgodną z zasadami ecodrivingu.
15	Budowa nowych przyłączy ciepłowniczych i węzłów cieplnych	Mieszkańcy	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2020	700 000,00 zł	1797,05	634,00	Liczba przyłączonych obiektów do sieci ciepłowniczej
16	Budowa ścieżek rowerowych	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	8 000 000,00 zł	-	3293,22	Liczba kilometrów nowopowstałych ścieżek rowerowych



17	Wdrażanie systemu "zielonych zamówień publicznych"	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2017	- zł	-	363,00	Wdrożone standardy środowiskowe	
18	Wspomaganie prowadzenia edukacji ekologicznej przez instytucje oświatowe, ośrodki kształcenia, organizacje pozarządowe i grupy obywatelskie	Urząd Miejski	-	Działalność promocyjna i edukacyjna	2015	2017	10 000,00 zł	-	543,98	Liczba przeprowadzonych szkoleń, kampanii edukacyjnych i akcji promocyjnych	
19	Stopniowa wymiana w biurach sprzętu biurowego (ITC), urządzeń elektrycznych (klimatyzatory, podgrzewacze wody, AGD)	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	250 000,00 zł	7,90	7,03	Liczba wymienionych urządzeń	
20	Adaptacje posiadanej dokumentacji projektowej do zastosowania zielonej energii	Urząd Miejski	-	Przygotowanie i przeprowadzenie inwestycji	2015	2020	100 000,00 zł	-	679,89	Liczba opracowanych dokumentów według nowych wytycznych	
							SUMA		39 417 499,36 zł	9 825,36	13 268,23



5. Planowane rezultaty

Zgodnie z wyznaczonymi w Pakiecie klimatyczno-energetycznym celami, kraje członkowskie Unii Europejskiej winny ograniczyć emisje CO₂ o 20% do roku 2020. Jest to jednak cel ogólnokrajowy. Poszczególne gminy są analizowane indywidualnie. W przypadku planowania działań zmierzających do poprawy efektywności energetycznej i redukcji emisji CO₂ brana pod uwagę jest specyfika gminy, m.in. takie czynniki jak: sektor przemysłowy działający na terenie gminy, zabudowa mieszkaniowa czy infrastruktura drogowa. Z przeprowadzonej inwentaryzacji wynika, że największym emitorem dwutlenku węgla jest sektor mieszkalnictwa (zużycie paliw opałowych i energii elektrycznej) i transportu. Działania proponowane w Planie Gospodarki Niskoemisyjnej powinny być realne. Proponowane działania pozwolą ograniczyć emisję CO₂ o 9%. Jednocześnie należy mieć na uwadze fakt, iż nie wszystkie działania mogą zostać sfinansowane z budżetu gminy. Dlatego niektóre zadania traktowane są jako fakultatywne, czyli będą wdrażane w przypadku uzyskania dodatkowych zewnętrznych form wsparcia.

W poniższej tabeli przedstawiona została całkowita emisja CO₂ na terenie gminy Szubin w roku 2000, 2013, prognozę emisji do roku 2020 w dwóch wariantach – pierwszym, który nie zakłada działań mających na celu redukcję emisji CO₂, oraz drugim – niskoemisyjnym.

Tabela 20. Całkowita emisja CO₂ [Mg] w roku 2000, 2013 oraz prognoza na rok 2020 w dwóch wariantach.

Lp.	Rodzaj	Rok 2000	Rok 2013	Rok 2020	Rok 2020 - wariant niskoemisyjny
1	2	3	4	5	6
1	Całkowita emisja z terenu gminy Szubin [MgCO ₂]	79 415,15	135 978,10	150 429,55	163 721,43
SUMA ZREDUKOWANEJ EMISJI					13 291,88



6. Monitoring i ewaluacja działań

Etap wdrożenia i ewaluacji działań jest kluczowym elementem realizacji założeń planu gospodarki niskoemisyjnej. Na tym odcinku rozstrzyga się bowiem, czy Plan pozostanie zbiorem niezrealizowanych postulatów czy też wywrze konkretny wpływ na życie Gminy.

W momencie podjęcia decyzji o realizacji poszczególnych zadań powinny być sporządzone szczegółowe plany realizacji zadań z wyznaczeniem osób odpowiedzialnych i harmonogramem ich realizacji – zgodnie z ogólnymi założeniami zawartymi w Planie Działań.

Poszczególne działania ogólne i zadania szczegółowe realizowane będą przez różne jednostki organizacyjne w ramach struktur Urzędu Miejskiego. W celu koordynacji całości procesu realizacji działań i kontroli osiągniętych efektów postuluje się powołanie jednostki, która będzie koordynować prowadzone zadania.

Do najważniejszych zadań jednostki koordynującej należeć będzie:

- Kontrola i w razie potrzeby korekta „Planu” w perspektywie realizacji celów do roku 2020,
- Monitorowanie dostępności zewnętrznych środków finansowych umożliwiających realizację zadań,
- Informowanie opinii publicznej o osiągniętych rezultatach i budowanie poparcia społecznego dla realizowanych działań – kontakt ze stowarzyszeniami i organizacjami społecznymi działającymi na terenie Gminy.

Część działań z uwagi na swój innowacyjny charakter, powinna zostać przeprowadzona w formie pilotażowej, aby zbadać jaki odbiór społeczny i jaki efekt przyniosą. Jeżeli działania okażą się skuteczne można je wdrożyć w pełnej skali – w przeciwnym razie należy rozważyć ich modyfikację bądź wdrożenie rozwiązania alternatywnego.

Dla skutecznego wdrożenia działań konieczne jest ustalenie źródła i sposobu finansowania. Przewiduje się, że działania będą finansowane ze środków zewnętrznych i z budżetu gminy i miasta. Ze względu na znaczące koszty realizacji wielu zadań, konieczne jest pozyskanie finansowania zewnętrznego. Środki są dostępne w postaci krajowych i europejskich funduszy, oraz środków międzynarodowych, w formie preferencyjnych kredytów i bezzwrotnych pożyczek i dotacji.

Planując szczegółową realizację działań należy uwzględnić terminy, w jakich można ubiegać się o środki z zewnętrznych źródeł finansowania.



W ramach ewaluacji działań za monitoring realizacji planu odpowiada jednostka koordynująca. Monitoring działań będzie polegał na zbieraniu informacji o postępach w realizacji zadań oraz ich efektach.

Do danych zbieranych na potrzeby monitoringu należą:

- Terminy realizacji planowanych zadań, jednostki realizujące i postępy prac,
- Koszty poniesione na realizację zadań,
- Osiągnięte rezultaty działań (efekty redukcji emisji i zużycia energii),
- Napotkane przeszkody w realizacji zadania,
- Ocena skuteczności działań (w szczególności w jakim stopniu zrealizowano założone cele).

Efektem ewaluacji będzie ocena, czy działania są w rzeczywistości na tyle skuteczne, na ile zakładano i czy nie jest wymagana modyfikacja planu. Jeżeli działania nie będą przynosiły zakładanych rezultatów konieczna będzie aktualizacja Planu Działań.



7. Uwarunkowania realizacji działań

Realizacja rekomendowanych działań, nawet jeżeli zostały włączone w Wieloletnią Prognozę Finansową nigdy nie może być traktowana jako pewnik, w szczególności należy mieć na uwadze, że nawet duże wydatki finansowe nie przynoszą natychmiastowych, planowanych efektów. Powodzenie planowanych działań i realizacja założonych celów jest bowiem uzależniona od różnorodnych czynników o charakterze wewnętrznym i zewnętrznym. Przejrzyste zestawienie tych czynników umożliwia analiza SWOT (ang. Strengths, Weaknesses, Opportunities, Threats), w ramach której analizowane są silne i słabe strony oraz szanse i zagrożenia wpływające na realizację założonego Planu Działań.

	Silne strony	Słabe strony
Czynniki wewnętrzne	<ul style="list-style-type: none"> • Determinacja gminy w zakresie realizacji Planu gospodarki niskoemisyjnej; • Doskonalenie infrastruktury transportowej oraz wsparcie mobilności; • Dobrze rozwinięta infrastruktura techniczna; • Rosnące zainteresowanie ze strony inwestorów, przedsiębiorców działaniami proefektywnościowymi; • Rozwinięta infrastruktura techniczna związana z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną, ciepło sieciowe i gaz; • Coraz większą świadomość społeczną wykorzystania OZE; 	<ul style="list-style-type: none"> • Niedostateczne środki finansowe w budżecie miasta na realizację działań zawartych w Planie; • Brak szczegółowych informacji dotyczących zużycia nośników innych niż sieciowych zużywanych na terenie gminy; • Występowanie barier technicznych i ekonomicznych stosowania OZE; • Bardzo intensywny przyrost liczby pojazdów poruszających się w obrębie gminy; • Rosnąca emisja z transportu samochodowego;
	Szanse	Zagrożenia
Czynniki zewnętrzne	<ul style="list-style-type: none"> • Wdrażanie nowych programów wsparcia dla działań prosumenckich skierowanych dla przedsiębiorstw i osób fizycznych; • Coraz wyższe koszty energii zwiększające opłacalność działań zmniejszających jej zużycie; • Coraz większy nacisk UE na OZE; • Rosnąca świadomość odbiorców w zakresie oszczędnego gospodarowania energią, coraz większy nacisk z tym związany na racjonalizację zużycia energii; • Możliwość wsparcia przez Państwo i UE inwestycji związanych z OZE, termomodernizacją, rozwojem infrastruktury; • Coraz częstsze stosowanie przez inwestorów nowych technologii pozytywnie wpływających na energochłonność budynków; 	<ul style="list-style-type: none"> • Brak odpowiedniej koordynacji działań planistycznych, koncepcyjnych i technicznych; • Zmniejszenie zainteresowania Odnawialnymi Źródłami Energii przez użytkowników energii ze względu na wysoki koszt inwestycyjny;



8. Źródła finansowania

Realizacja i powodzenie inwestycji wskazanych w Planie Działań w dużej mierze uzależnione jest od możliwości pozyskania środków zewnętrznych na ich sfinansowanie. Dotyczy to zarówno inwestycji prowadzonych przez podmioty samorządowe, jak i przedsiębiorstwa. W perspektywie finansowej 2014 - 2020 podstawowymi źródłami wsparcia będą:

- Środki Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowiska,
- Środki Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej,
- Regionalny Program Operacyjny Województwa Kujawsko - Pomorskiego.

8.1 Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014 - 2020

Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014 - 2020 (POIiŚ 2014 - 2020) to narodowy program mający na celu wspieranie gospodarki niskoemisyjnej, ochronę środowiska, powstrzymywanie lub dostosowanie się do zmian klimatu, komunikację oraz bezpieczeństwo energetyczne.

POIiŚ 2014 - 2020 jest przedłużeniem i kontynuacją najważniejszych kierunków inwestycji wyznaczone w edycji wcześniejszej - POIiŚ 2007 - 2013. Odnoszą się one w szczególności do postępu technicznego państwa w priorytetowych sektorach gospodarki.

Podstawowym źródłem finansowania POIiŚ 2014 - 2020 będzie Fundusz Spójności, którego głównym zadaniem jest wspieranie rozwoju europejskich sieci komunikacyjnych oraz ochrony środowiska w krajach Unii Europejskiej. Ponadto planuje się dofinansowania z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego (EFRR).

Program skierowany jest na inwestycje, takie jak:

- a) Priorytet I - promowanie odnawialnych źródeł energii i efektywności energetycznej:
- Wytwarzanie, rozprowadzanie i wykorzystywanie OZE (poprzez budowę lub modernizację farm wiatrowych, instalacji na biomasę lub biogaz),
 - Udoskonalenie efektywności energetycznej w obszarze publicznym i mieszkaniowym,
 - Rozwinięcie inteligentnych systemów dystrybucji i wdrażanie ich (np. tworzenie sieci dystrybucyjnych średniego i niskiego napięcia).

Planowany wkład unijny: 1 5218,4 mln euro.

- b) Priorytet II - ochrona środowiska (włączając w to dostosowanie się do zmian klimatu):



- Wspieranie rozwoju infrastruktury środowiskowej (modernizacja oczyszczalni ścieków, sieci kanalizacyjnych, instalacji do zagospodarowania odpadów komunalnych),
- Protekcja i odbudowanie różnorodności biologicznej, polepszeniu stanu środowiska miejskiego (np. zmniejszenie zanieczyszczenia powietrza),
- Adaptacja do zmian klimatu (np. ochrona terenów miejskich przed niekorzystną pogodą czy prowadzenie projektów z zakresu małej retencji).

Planowany wkład unijny: 3 808,2 mln euro

c) Priorytet III - modernizacja infrastruktury komunikacyjnej nastawiona na ochronę środowiska:

- Modernizacja drogowego i kolejowego zaplecza w sieci TEN-T, poza tą siecią i w aglomeracjach,
- Niskoemisyjna komunikacja miejska, śródlądowa, morska i intermodalna,
- Zwiększenie bezpieczeństwa w ruchu lotniczym.

Planowany wkład unijny: 16 841,3 mln euro.

d) Priorytet IV - nasilenie transportowej sieci europejskiej:

- Udoskonalenie przepustowości infrastruktury drogowej (włączając w to obwodnice i trasy wylotowe).

Planowany wkład unijny: 3 000,4 mln euro

e) Priorytet V - udoskonalenie infrastruktury bezpieczeństwa energetycznego:

- Rozwinięcie inteligentnych systemów rozprowadzania, gromadzenia i przesyłu gazu ziemnego i energii elektrycznej (np. poprzez rozbudowę sieci przesyłowych i dystrybucyjnych).

Planowany wkład unijny: 1 000,0 mln euro

8.2 Regionalny Program Operacyjny Województwa Kujawsko - Pomorskiego

Regionalny Program Operacyjny Województwa Kujawsko - Pomorskiego 2014 - 2020 formułuje ramy interwencji dla prowadzenia działań wpisujących się w Strategię Europa 2020.

Zadania z zakresu odnawialnych źródeł energii, realizowane są w ramach trzeciej osi priorytetowej, której celem jest poprawa efektywności energetycznej oraz zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii.

Do potencjalnych beneficjentów w ramach RPO województwa kujawsko - pomorskiego należą:



- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia
- podmioty w których większość udziałów lub akcji posiadają jednostki samorządu terytorialnego lub ich związki i stowarzyszenia
- jednostki sektora finansów publicznych
- przedsiębiorstwa
- spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe, TBS
- szkoły wyższe
- organizacje pozarządowe
- podmioty wykonujące działalność leczniczą, w rozumieniu ustawy o działalności leczniczej

8.3 Środki NFOŚiGW

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej stanowi jedno z głównych źródeł polskiego systemu finansowania przedsięwzięć służących ochronie środowiska, wykorzystujący środki krajowe jak i zagraniczne. Na najbliższe lata przewidziane jest finansowanie działań w ramach programu ochrona atmosfery, który podzielony jest na cztery działania priorytetowe:

- poprawa jakości powietrza;
- poprawa efektywności energetycznej;
- wspieranie rozproszonych, odnawialnych źródeł energii;
- system zielonych inwestycji (GIS – Green Investment Scheme).

Poprawa jakości powietrza

Program poprawa jakości powietrza ma na celu zmniejszenie narażenia ludności na oddziaływanie zanieczyszczeń powietrza w tych strefach, gdzie dopuszczalne i docelowe stężenia zanieczyszczeń uległy przekroczeniu. W tym celu należy opracowywać programy ochrony powietrza oraz zmniejszać emisję zanieczyszczeń, szczególnie pyłów PM_{2,5} i PM₁₀ oraz emisji CO₂. Program dzieli się na dwie części. Pierwsza dotyczy współfinansowania opracowania programów ochrony powietrza i planów działań krótkoterminowych i jest skierowana do województw. Druga część programu finansuje działania związane z likwidacją niskiej emisji wspierającą wzrost efektywności energetycznej i rozwój rozproszonych odnawialnych źródeł energii (program KAWKA). Beneficjentami są wojewódzkie fundusze ochrony środowiska i gospodarki wodnej.



Poprawa efektywności energetycznej

Program Poprawa efektywności energetycznej realizowany jest w ramach zadania Inwestycje energooszczędne w małych i średnich przedsiębiorstwach. Forma wsparcia to kredyt i dotacja do 100% kosztów kwalifikowanych inwestycji. Dotacja wynosi: 10% kapitału kredytu bankowego wykorzystanego na sfinansowanie kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia; 15% kapitału kredytu bankowego (w przypadku, gdy inwestycja została poprzedzona audytem energetycznym) oraz dodatkowo do 15% kapitału kredytu bankowego na pokrycie poniesionych kosztów wdrożenia systemu zarządzania energią. Innym zadaniem w ramach programu poprawa efektywności energetycznej jest REGION – Wsparcie działań ochrony środowiska i gospodarki wodnej realizowanych przez WFOSiGW. Beneficjentami są wojewódzkie fundusze ochrony środowiska i gospodarki wodnej, a następnie podmioty realizujące przedsięwzięcia na rzecz intensyfikacji regionalnych działań ochrony środowiska lub gospodarki wodnej. Forma finansowania to pożyczka do 100% kosztów wskazanych w koncepcji opisanej we wniosku o dofinansowanie.

Wspieranie rozproszonych, odnawialnych źródeł energii

W ramach programu wspieranie rozproszonych, odnawialnych źródeł energii finansowane są następujące działania: BOCIAN - *Rozproszone, odnawialne źródła energii* oraz Prosument – *linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii*.

Program BOCIAN ma na celu ograniczenie lub uniknięcie emisji CO₂ poprzez zwiększenie produkcji energii z instalacji, które wykorzystują odnawialne źródła energii. Z programu mogą skorzystać przedsiębiorcy. Forma finansowania działań w ramach programu to pożyczka w wysokości 2 – 40 mln zł.

Program PROSUMENT ma na celu promowanie nowych technologii OZE oraz postaw prosumenckich (podniesienie świadomości inwestorskiej i ekologicznej), a także rozwój rynku dostawców urządzeń i instalatorów oraz zwiększenie liczby miejsc pracy w tym sektorze. Program skierowany jest do osób fizycznych, spółdzielni mieszkaniowych, wspólnot mieszkaniowych, a także jednostek samorządu terytorialnego. Uzyskać można pożyczkę i dotację łącznie do 100% kosztów kwalifikowanych instalacji, z czego dotacja stanowi 40%.

W ramach programu System zielonych inwestycji (GIS – Green Investment Scheme) realizowany będzie program SOWA Energooszczędne oświetlenie uliczne, którego celem jest wspieranie realizacji przedsięwzięć poprawiających efektywność energetyczną systemów oświetlenia publicznego. W ramach programu możliwe będzie uzyskanie dotacji (do 45%



kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia) i pożyczki (do 55% kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia). Wsparcie skierowane jest do jednostek samorządu terytorialnego.

W przypadku wcześniejszego lub jednoczesnego wykonywania elementów termomodernizacji budynku i ulepszeń cieplnych wszystkich przegród budynku wg pełnego audytu energetycznego dofinansowanie może wynosić do 80% kosztów tych elementów lub ulepszeń, ale nie więcej niż 40.000,00 zł na element lub przegrodę i łącznie na wszystkie elementy i przegrody budynku nie więcej niż 80.000,00 zł.

Z dofinansowania mogą skorzystać jednostki sektora finansów publicznych oraz inne podmioty niebędące przedsiębiorstwami.

8.4 Środki WFOŚiGW

WFOŚiGW w Toruniu przewiduje finansowe wsparcie na inwestycje w OZE oraz związane z poprawą efektywności energetycznej. W ramach WFOŚiGW wspierane będą: budowa OZE, likwidacja niskiej emisji oraz termomodernizacja. Beneficjentami mogą być m.in. jednostki samorządów terytorialnych, szpitale, kościoły, kluby sportowe, instytucje kultury, uczelnie, a także parki narodowe.

W ramach WFOŚiGW można będzie także uzyskać wsparcie finansowe na zakupu i instalację ogniw fotowoltaicznych o mocy do 10 kW (dopłaty do kapitału kredytów bankowych). Możliwe będzie uzyskanie pożyczki preferencyjnej do 100% kosztów kwalifikowanych lub dotacji w wysokości do 40% kosztów kwalifikowanych.

Likwidacja niskiej emisji, zadania związane z oszczędnością energii oraz budowa instalacji OZE m.in. w budynkach użyteczności publicznej będą mogły zostać sfinansowane przez środki WFOŚiGW. Możliwe będzie uzyskanie dotacji do 40% kosztów kwalifikowanych lub do 70% kosztów kwalifikowanych w przypadku jednostek samorządu terytorialnego wyższego szczebla.

Wsparcie finansowe na terenie województwa kujawsko-pomorskiego jest realizowane przede wszystkim w zakresie ochrony powietrza. Poniżej przedstawione są podstawowe zadania związane z ochroną powietrza:

- eliminacja niskiej emisji pyłów i gazów przede wszystkim na terenach zwartej zabudowy mieszkaniowej, na obszarach o szczególnych walorach przyrodniczych, kulturowych i uzdrowiskowych, na obszarach szczególnie chronionych oraz terenach gdzie stwierdzone są przekroczenia obowiązujących norm czystości powietrza,
- wspieranie nowych proekologicznych rozwiązań technicznych poprzez: budowę i przebudowę urządzeń energetycznych na efektywniejsze ekologicznie, wykorzystanie



źródeł energii odnawialnej oraz pomoc we wprowadzaniu przyjaznych dla środowiska nośników energii,

- o zmiana i unowocześnianie technik i technologii przemysłowych prowadzących do spadku emisji zanieczyszczeń celem minimalizacji uciążliwości dla środowiska,
- o budowa i przebudowa systemów ciepłowniczych celem ograniczenia emisji zanieczyszczeń,
- o wykorzystanie nadwyżek i ograniczanie strat ciepła w sposób niosący za sobą wymierne efekty ekologiczne,
- o ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery wywołanych przez transport zbiorowy.

8.5 Inne programy krajowe i międzynarodowe

Bank 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 oraz 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. Kredyt skierowany jest dla mikroprzedsiębiorców i wspólnot mieszkaniowych.
- Kredyt EkoOszczędny – na inwestycje prowadzące do oszczędności z tytułu: zużycia (energii elektrycznej, energii cieplnej, wody, surowców wykorzystywanych do produkcji), zmniejszenia opłat za gospodarcze korzystanie ze środowiska, zmniejszenia



kosztów produkcji ponoszonych w związku ze 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 małych i średnich przedsiębiorstw, fundacji, przedsiębiorstw komunalnych, dużych przedsiębiorstw.
- Wytwarzanie energii elektrycznej za pomocą turbin wiatrowych, termomodernizacja, remont istniejących budynków, o ile przyczyni się do redukcji emisji do powietrza i poprawia efektywność energetyczną budynku, bądź polega na zamianie paliw kopalnych na energię ze źródeł odnawialnych. Dla MŚP, dużych przedsiębiorstw, spółdzielni mieszkaniowych, JST, przedsiębiorstw komunalnych.

Bank Gospodarstwa Krajowego – Fundusz Termomodernizacji i Remontów

Z dniem 19 marca 2009r. 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.



ESCO – Kontrakt gwarantowanych oszczędności

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.

Program Finansowania Energii Zrównoważonej w Polsce dla małych i średnich przedsiębiorstw

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).



Załącznik I – Literatura

- <http://www.mg.gov.pl/Bezpieczenstwo+gospodarcze/Gospodarka+niskoemisyjna>
- Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej, przyjęte przez Radę Ministrów w dniu 16 sierpnia 2011r.)
- Polityka energetyczna Polski do 2030r., załącznik do uchwały nr 202/2009 Rady Ministrów Z dnia 10 listopada 2009r.
- POLITYKA KLIMATYCZNA P O L S K I Strategie redukcji emisji gazów cieplarnianych w Polsce do roku 2020, Dokument przyjęty przez Radę Ministrów dnia 04.11.2003 roku
- Zaktualizowany Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2007 - 2013 przyjęty Przez Radę Ministrów 28 maja 2013r., zwany dalej „POIiŚ” Skrót publikacji dostępnej pod adresem: <http://sdrv.ms/16xt2ui> Piotr Ciepela, Instytut Ekonomii Środowiska.
- Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej, przyjęte przez Radę Ministrów w dniu 16 sierpnia 2011r.
- „Drugi Krajowy Plan Działań dotyczący efektywności energetycznej dla Polski 2011”, dokument przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 10 sierpnia 2011r.
- „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”, dokument przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 10 listopada 2009r.
- „Strategia Rozwoju Kraju 2020”, dokument przyjęty przez Ministerstwo Rozwoju Regionalnego w listopadzie 2011r.
- „Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020” dokument przyjęty przez Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju w dniu 8 stycznia 2014r.
- „Polityka Klimatyczna Polski. Strategie redukcji emisji gazów cieplarnianych w Polsce do 2020 roku”, dokument przyjęty przez Ministerstwo Środowiska dnia 4 listopada 2003 roku.



Załącznik II – Baza emisji CO₂



Karta informacyjna - inwentaryzacja

Nazwa projektu	Inwentaryzacja emisji
Opis Projektu	Arkusze kalkulacyjny inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla na terenie gminy Szubin, wykonany na potrzeby Planu Gospodarki Niskoemisyjnej

Spis tabel	
Nazwa	Opis
INFO	Opis zawartości dokumentu
Wskaźniki	Zestawienie wskaźników emisji CO ₂ z poszczególnych źródeł, wykorzystanych w dokumencie
Charakterystyka	Podstawowe informacje statystyczne dotyczące gminy
En. elektryczna	Zużycie energii elektrycznej oraz emisja CO ₂ w roku 2000 , 2013 wraz z prognozą na rok 2020
En. elektryczna wykr.	Wykresy obrazujące zużycie energii elektrycznej oraz emisję CO ₂ roku 2000 ,2013 wraz z prognozą na rok 2020
Gaz	Zużycie gazu oraz emisja CO ₂ w roku 2000 ,2013 wraz z prognozą na rok 2020
Gaz wykr.	Wykresy obrazujące zużycie gazu oraz emisję CO ₂ w roku 2000 ,2013 wraz z prognozą na rok 2020
Ruch lokalny	Emisja CO ₂ generowana przez ruch lokalny na terenie gminy w roku 2000 ,2013 wraz z prognozą na rok 2020
Tranzyt	Natężenie ruchu oraz Emisja CO ₂ na drogach tranzytowych przebiegających przez teren gminy w roku 2000 ,2013 wraz z prognozą na rok 2020
Transport wykr.	Wykresy obrazujące emisję CO ₂ z ruchu tranzytowego i lokalnego
Ciepło	Zużycie paliw opałowych oraz ciepła sieciowego oraz emisja CO ₂ w roku 2000 ,2013 i prognoza na rok 2020
Ciepło wykr.	Wykresy obrazujące emisję CO ₂ generowaną przez wykorzystanie ciepła sieciowego oraz spalanie paliw opałowych
Ob. publ.	Zestawienie obiektów publicznych wraz z informacją o generowanej emisji CO ₂
Oświetlenie	Informacja o emisji CO ₂ generowanej poprzez zużycia energii elektrycznej na cele oświetleniowe
Bilans	Łączne zestawienie emisji CO ₂ z podziałem na nośniki energii oraz sektory w roku 2000 ,2013 wraz z prognozą na rok 2020 i obliczeniem statystycznej emisji na 1 mieszkańca gminy.

Wskaźniki

Zestawienie wskaźników				
	Wskaźnik na rok 2000	Wskaźnik na rok 2013	Jednostka	Źródło
Energia elek.	0,226	0,226	Mg CO ₂ /GJ	Referencyjny wskaźnik jednostkowej emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczenia poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce" (KOBIZE)
Energia elek.	0,812	0,812	Mg CO ₂ /MWh	Referencyjny wskaźnik jednostkowej emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczenia poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce" (KOBIZE)
Węgiel	0,09001	0,09271	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Olej opałowy	0,07286	0,07659	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Gaz	0,03615	0,03612	GJ/m ³	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Gaz	0,05335	0,05582	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Ciepło sieciowe	0,09	0,09	Mg CO ₂ /GJ	Informacje o wielkości zanieczyszczeń w
Gaz ciekły (LPG)	0,04731	0,04731	GJ/kg	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Gaz ciekły (LPG)	0,06578	0,06244	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Gaz ciekły (LPG)	0,562	0,562	t/m ³	Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 22 kwietnia 2004 r. w sprawie obniżenia stawek podatku akcyzowego
Benzyna	0,04478	0,0448	GJ/kg	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Benzyna	0,07055	0,06861	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Benzyna	0,72	0,72	t/m ³	Charakterystyka beznyny, PKN ORLEN, http://www.orlen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/Benzyny/Strony/BenzynaBezolowiowa95.aspx
Olej napędowy	0,04333	0,04333	GJ/kg	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Olej napędowy	0,07156	0,07333	Mg CO ₂ /GJ	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (KOBIZE)
Olej napędowy	0,82	0,82	t/m ³	Charakterystyka oleju napędowego, PKN ORLEN, http://www.orlen.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/OlejeNapadowe/Strony/OlejNapadowyEkodieselUltra.aspx
Samochody osobowe	155	155	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA – NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (INFOŚIGW)
Samochody dostawcze	200	200	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA – NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (INFOŚIGW)
Samochody ciężarowe	450	450	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA – NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (INFOŚIGW)
Samochody ciężarowe z naczepą	900	900	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA – NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (INFOŚIGW)
Autobusy	450	450	g CO ₂ /km	Załącznik nr 2 - Metodyka - do Regulaminu I konkursu GIS "GAZELA – NISKOEMISYJNY TRANSPORT MIEJSKI" (INFOŚIGW)

Charakterystyka gminy

Horizont czasowy

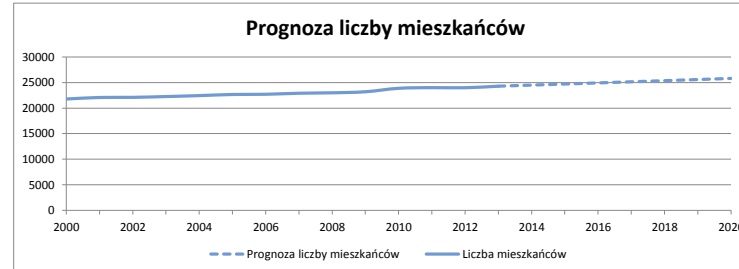
Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Liczba mieszkańców

Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	średnioroczny trend zmian
Mieszkańcy	21780	22 074	22 100	22 257	22 442	22 660	22 704	22 907	22 989	23 192	23 872	23 998	23 981	24 282	0,875%

Prognoza liczby mieszkańców

Rok	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Mieszkańcy	24 494	24 708	24 924	25 141	25 360	25 581	25 804

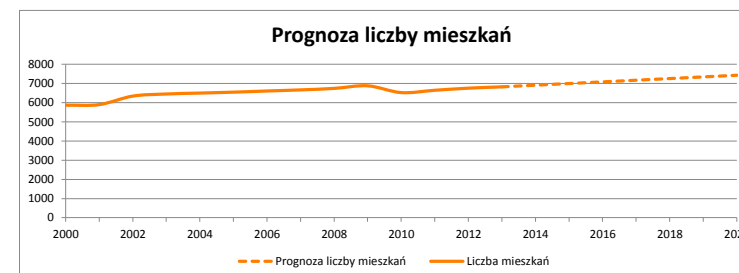
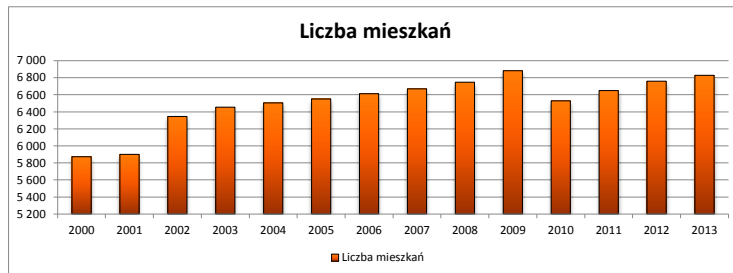


Liczba mieszkań

Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	średnioroczny trend zmian
Mieszkania	5 872	5 900	6 345	6 454	6 504	6 550	6 612	6 669	6 747	6 882	6 528	6 649	6 759	6 828	0,565%

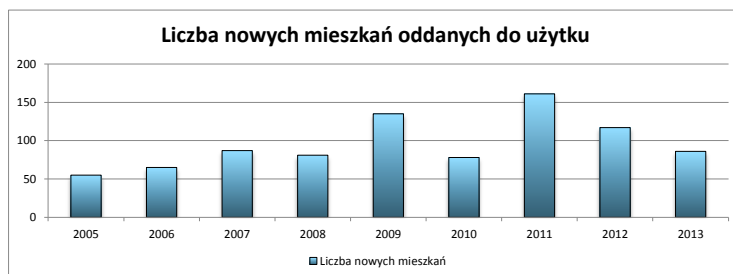
Prognoza liczby mieszkań

Rok	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Mieszkania	6 915	7 001	7 088	7 174	7 261	7 347	7 434



Liczba nowych mieszkań

Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	średnioroczna wartość
Nowe mieszkania						55	65	87	81	135	78	161	117	86	86,50



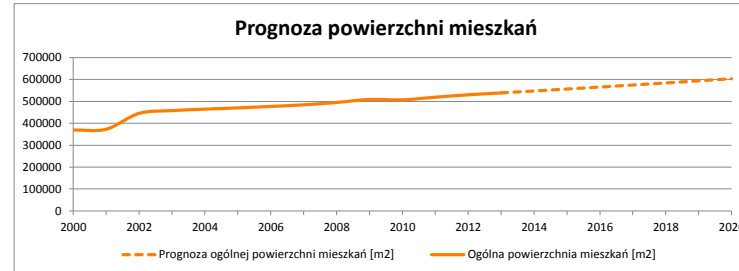
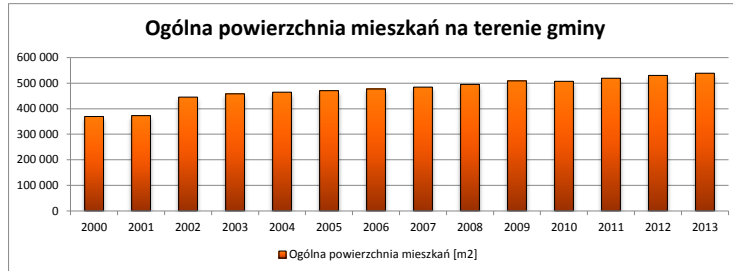
Charakterystyka gminy

Ogólna powierzchnia mieszkań [m²]

Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	średnioroczny trend zmian
Powierzchnia mieszkań	369 407	372 812	445 267	458 050	464 557	470 448	477 137	484 366	495 005	508 776	507 065	519 152	530 127	538 700	1,635%

Prognoza ogólnej powierzchni mieszkań [m²]

Rok	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Powierzchnia mieszkań	547 507	556 458	565 556	574 802	584 200	593 751	603 458

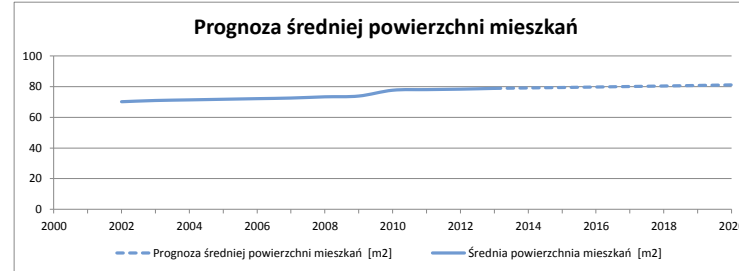
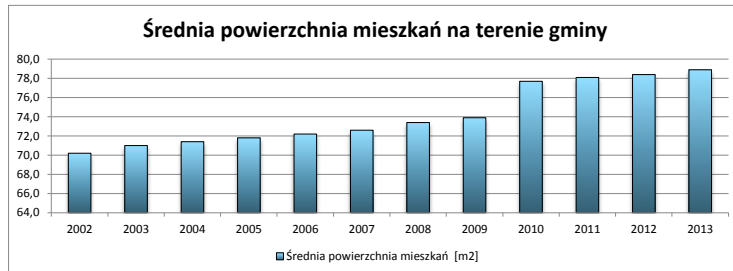


Średnia powierzchnia mieszkań [m²]

Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	średnioroczny trend zmian
średnia powierzchnia			70,2	71,0	71,4	71,8	72,2	72,6	73,4	73,9	77,7	78,1	78,4	78,9	1,061%

Prognoza średniej powierzchni mieszkań [m²]

Rok	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
średnia powierzchnia	79,2	79,5	79,8	80,1	80,5	80,8	81,2

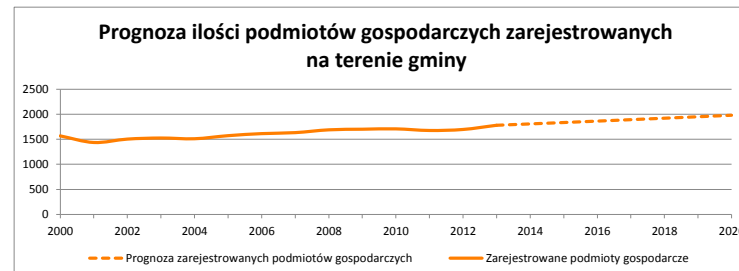
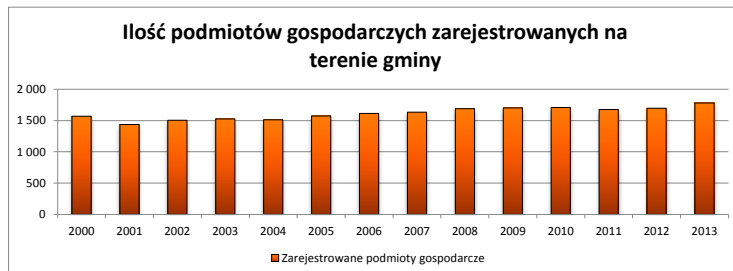


Zarejestrowane podmioty gospodarcze

Rok	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	średnioroczny trend zmian
liczba podmiotów	1 568	1 436	1 504	1 525	1 511	1 572	1 613	1 633	1 689	1 701	1 708	1 676	1 696	1 780	1,558%

Prognoza zarejestrowanych podmiotów gospodarczych

Rok	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
liczba podmiotów	1 807	1 835	1 863	1 892	1 921	1 950	1 980



Energia elektryczna - zużycie i emisja

rok 2000				
Grupa taryfowa	Liczba odbiorców	Zużycie MWh	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
A	0	0	0,812	0,00
B	0	1254	0,812	1018,25
C	0	7416	0,812	6021,79
G	0	20525	0,812	16666,30
		29195		23706,34

rok 2013				
Grupa taryfowa	Liczba odbiorców	Zużycie MWh	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
A	0	0	0,812	0,00
B	2	741	0,812	601,69
C	1148	7852	0,812	6375,82
G	7720	21733	0,812	17647,20
		30326		24624,71

rok 2020 - prognoza				
Grupa taryfowa	Liczba odbiorców	Zużycie MWh	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
A	-	0,00	0,812	0,00
B	-	891,70	0,812	724,06
C	-	9448,90	0,812	7672,51
G	-	26152,95	0,812	21236,20
		36493,55		29632,77

Prognoza do roku 2020				
Rok	Faktyczne zużycie energii elektrycznej [MWh]	Prognozowane zużycie energii elektrycznej [MWh]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
2000	29195,00		0,812	23706,34
2013	30326,00		0,812	24624,71
2014		31138,74	0,812	25284,65
2015		31973,25	0,812	25962,28
2016		32830,14	0,812	26658,07
2017		33709,99	0,812	27372,51
2018		34613,41	0,812	28106,09
2019		35541,05	0,812	28859,34
2020		36493,55	0,812	29632,77

Metodologia prognozy:

Prognoza zużycia energii została przeprowadzona w oparciu o **Politykę energetyczną Polski do 2030 roku** stanowiącą załącznik do uchwały nr 202/2009 Rady Ministrów z dnia 10 listopada 2009 r. W dokumencie tym oszacowano średnioroczny wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną jako 2,68% rocznie.

Źródła:

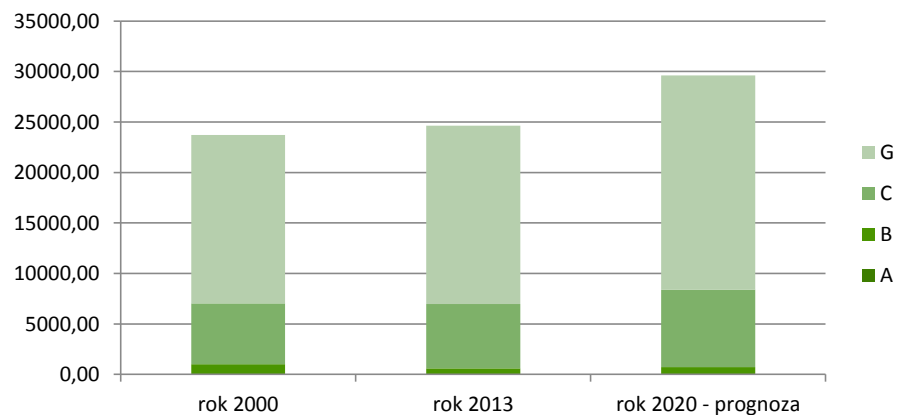
1. Jak osiągnąć bezpieczeństwo energetyczne UE racjonalizując wysokość nakładów inwestycyjnych, kosztów społecznych i środowiskowych?, Prof. Władysław Mielczarski - Politechnika Łódzka, European Energy Institute, Centrum Informacji o Rynku Energii.

2. PGE Dystrybucja S.A., pismo ...

Zestawienie		
rok	Zużycie [MWh]	Emisja [Mg CO ₂]
2000	29195,00	23706,34
2013	30326,00	24624,71
2020	36493,55	29632,77

Energia elektryczna - zużycie i emisja - wykresy

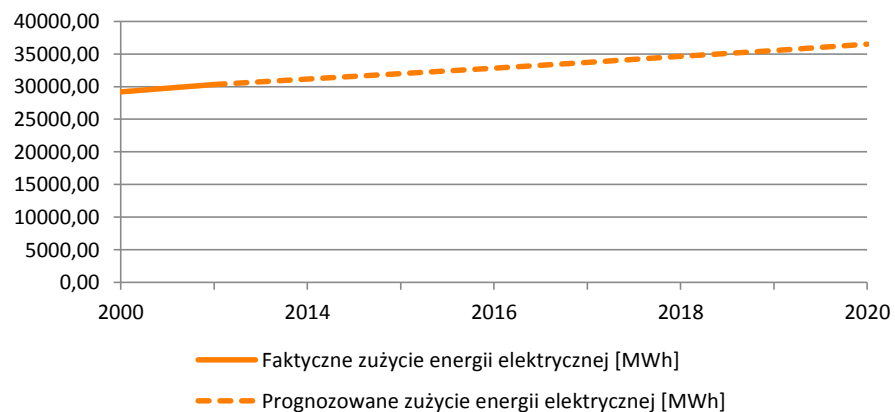
Zużycie energii elektrycznej - emisja CO2 [Mg CO2]



Zużycie energii elektrycznej [MWh]



Prognoza zużycia energii elektrycznej [MWh]



Gaz - zużycie i emisja

rok 2000				
	zużycie gazu [m ³]	zużycie gazu [GJ]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂]
Gospodarstwa domowe	384 686,00	13 906,40	0,053	741,91
Zakłady produkcyjne	3 000 000,00	108 450,00	0,053	5 785,81
SUMA	3 384 686,00	122 356,40	0,053	6 527,71

rok 2013				
	zużycie gazu [m ³]	zużycie gazu [GJ]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂]
Gospodarstwa domowe	587 542,00	21 239,64	0,056	1 185,60
Zakłady produkcyjne	2 607 232,00	94 251,44	0,056	5 261,12
SUMA	3 194 774,00	115 491,08	0,056	6 446,71

rok 2020 - prognoza				
	zużycie gazu [m ³]	zużycie gazu [GJ]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂]
Gospodarstwa domowe	655 779,21	23 686,75	0,056	1 322,19
Zakłady produkcyjne	2 910 036,29	105 110,51	0,056	5 867,27
SUMA	3 565 815,50	128 797,26	0,056	7 189,46

Prognoza do roku 2020						
Rok	Faktyczne zużycie gazu [GJ]	Prognozowane zużycie gazu ogółem [GJ]	w gospodarstwach domowych [GJ]	w zakładach produkcyjnych	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
2000	122356,40		13906,40	108450,00	0,053	6527,71
2013	115491,08		21239,64	94251,44	0,056	6446,71
2014		117304,29	21573,11	95731,18	0,056	6547,93
2015		119145,97	21911,80	97234,16	0,056	6650,73
2016		121016,56	22255,82	98760,74	0,056	6755,14
2017		122916,52	22605,24	100311,28	0,056	6861,20
2018		124846,31	22960,14	101886,17	0,056	6968,92
2019		126806,40	23320,61	103485,78	0,056	7078,33
2020		128797,26	23686,75	105110,51	0,056	7189,46

Metodologia prognozy:

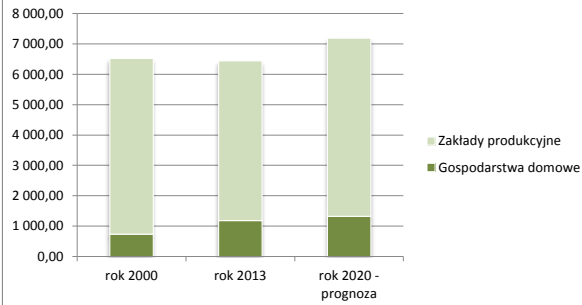
Prognoza zużycia gazu została przeprowadzona w oparciu o **Politykę energetyczną Polski do 2030 roku** stanowiącą załącznik do uchwały nr 202/2009 Rady Ministrów z dnia 10 listopada 2009 r. W części opracowania zatytułowanej **Prognoza zapotrzebowania na paliwa i energię do roku 2030** oszacowano średnioroczny wzrost zapotrzebowania na paliwa gazowe w latach 2010-2020 na 1,57% rocznie.

Źródła:

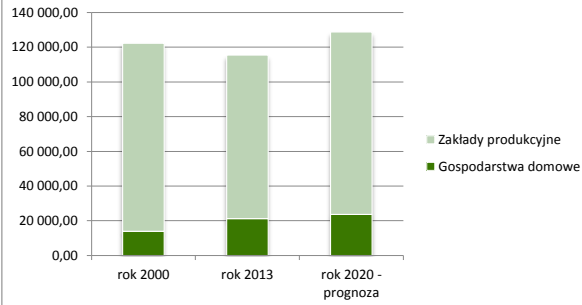
1. Polska Spółka Gazownictwa Sp.z o.o. , pismo:...

Gaz - zużycie i emisja - wykresy

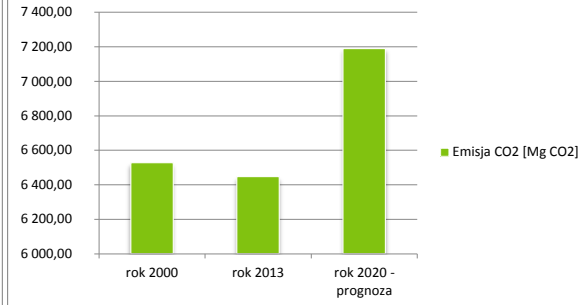
Zużycie gazu - emisja CO2 [Mg CO2]



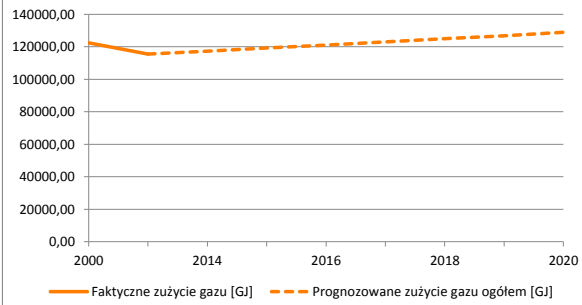
Zużycie gazu [Nm3]



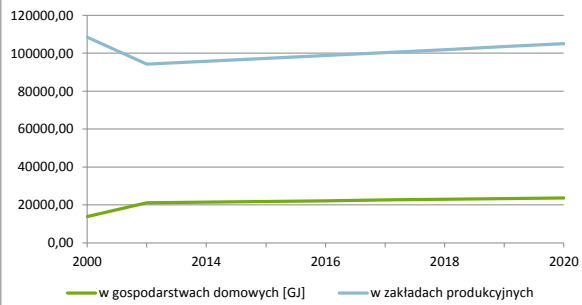
Emisja CO2 [Mg CO2]



Prognoza zużycia gazu [GJ]



Prognoza zużycia gazu [GJ]



Ruch lokalny - emisja

Emisja z ruchu lokalnego rok 2000										
	Liczba pojazdów		Rodzaj Paliwa	Gęstość paliwa [t/m ³]	Średni przebieg [km/rok]	Średnie spalanie [dm ³ /km]	wartość opałowa [GJ/kg]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]	Emisja [Mg CO ₂]
Motocykle	1 986	1 986	Benzyna	0,720	7000	0,040	0,045	0,06861	1 230,65	1 230,65
		0	Diesel	0,820	7000	0,040	0,043	0,07333	0,00	
		0	LPG	0,562	7000	0,000	0,047	0,06244	0,00	
Sam. Osobowe	1 122	1 041	Benzyna	0,720	6155	0,080	0,045	0,06861	1 134,40	1 302,33
		80	Diesel	0,820	11157	0,071	0,043	0,07333	165,11	
		1	LPG	0,562	16645	0,102	0,047	0,06244	2,82	
Sam. Ciężarowe	186	53	Benzyna	0,720	18541	0,321	0,045	0,06861	698,09	2 243,19
		110	Diesel	0,820	18541	0,248	0,043	0,07333	1 317,84	
		23	LPG	0,562	18541	0,321	0,047	0,06244	227,26	
Autobusy	165	0	Benzyna	0,720	26459	0,278	0,045	0,06861	0,00	3 162,18
		165	Diesel	0,820	26459	0,278	0,043	0,07333	3 162,18	
		0	LPG	0,562	26459	0,278	0,047	0,06244	0,00	
Samochody specjalne do 3,5 t	94	0	Benzyna	0,720	7529	0,100	0,045	0,06861	0,00	334,72
		94	Diesel	0,820	13016	0,105	0,043	0,07333	334,72	
		0	LPG	0,562	16663	0,125	0,047	0,06244	0,00	
Samochody sanitarne	0	0	Benzyna	0,720	7529	0,100	0,045	0,06861	0,00	0,00
		0	Diesel	0,820	13016	0,105	0,043	0,07333	0,00	
		0	LPG	0,562	16663	0,125	0,047	0,06244	0,00	
Ciągniki samochodowe	304	0	Benzyna	0,720	18541	0,321	0,045	0,06861	0,00	3 642,02
		304	Diesel	0,820	18541	0,248	0,043	0,07333	3 642,02	
		0	LPG	0,562	18541	0,321	0,047	0,06244	0,00	
	Liczba pojazdów		Rodzaj Paliwa	Gęstość paliwa [t/m ³]	Średni czas pracy [h/rok]	Średnie spalanie [dm ³ /h]	wartość opałowa [GJ/kg]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]	Emisja [Mg CO ₂]
Ciągniki rolnicze	323	0	Benzyna	0,720	550	17,00	0,045	0,06861	0,00	6 942,90
		323	Diesel	0,820	550	15,00	0,043	0,07333	6 942,90	
		0	LPG	0,562	550	17,00	0,047	0,06244	0,00	
SUMA	4 180	3 080	Benzyna						3 063,14	18 857,99
		1 076	Diesel						15 564,77	
		24	LPG						230,08	

Ruch lokalny - emisja

Emisja z ruchu lokalnego rok 2013										
	Liczba pojazdów		Rodzaj Paliwa	Gęstość paliwa [t/m ³]	Średni przebieg [km/rok]	Średnie spalanie [dm ³ /km]	wartość opałowa [GJ/kg]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]	Emisja [Mg CO ₂]
Motocykle	2 586	2 586	Benzyna	0,720	7000	0,040	0,045	0,07055	1 647,02	1 647,02
		0	Diesel	0,820	7000	0,040	0,043	0,07156	0,00	
		0	LPG	0,562	7000	0,000	0,047	0,06578	0,00	
Sam. Osobowe	13 943	6 794	Benzyna	0,720	6155	0,080	0,045	0,07055	7 609,52	25 156,91
		3 853	Diesel	0,820	11157	0,071	0,043	0,07156	7 760,28	
		3 296	LPG	0,562	16645	0,102	0,047	0,06578	9 787,11	
Sam. Ciężarowe	1 890	307	Benzyna	0,720	18541	0,321	0,045	0,07055	4 156,14	22 487,63
		1 446	Diesel	0,820	18541	0,248	0,043	0,07156	16 905,42	
		137	LPG	0,562	18541	0,321	0,047	0,06578	1 426,07	
Autobusy	116	0	Benzyna	0,720	26459	0,278	0,045	0,07055	0,00	2 169,45
		116	Diesel	0,820	26459	0,278	0,043	0,07156	2 169,45	
		0	LPG	0,562	26459	0,278	0,047	0,06578	0,00	
Samochody specjalne do 3,5 t	148	0	Benzyna	0,720	7529	0,100	0,045	0,07055	0,00	514,28
		148	Diesel	0,820	13016	0,105	0,043	0,07156	514,28	
		0	LPG	0,562	16663	0,125	0,047	0,06578	0,00	
Samochody sanitarne	0	0	Benzyna	0,720	7529	0,100	0,045	0,07055	0,00	0,00
		0	Diesel	0,820	13016	0,105	0,043	0,07156	0,00	
		0	LPG	0,562	16663	0,125	0,047	0,06578	0,00	
Ciągniki samochodowe	569	0	Benzyna	0,720	18541	0,321	0,045	0,07055	0,00	6 652,27
		569	Diesel	0,820	18541	0,248	0,043	0,07156	6 652,27	
		0	LPG	0,562	18541	0,321	0,047	0,06578	0,00	
	Liczba pojazdów		Rodzaj Paliwa	Gęstość paliwa [t/m ³]	Średni czas pracy [h/rok]	Średnie spalanie [dm ³ /h]	wartość opałowa [GJ/kg]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]	Emisja [Mg CO ₂]
Ciągniki rolnicze	345	0	Benzyna	0,720	550	17,00	0,045	0,07055	0,00	7 236,79
		345	Diesel	0,820	550	15,00	0,043	0,07156	7 236,79	
		0	LPG	0,562	550	17,00	0,047	0,06578	0,00	
SUMA	19 597	9 687	Benzyna						13 412,68	65 864,36
		6 477	Diesel						41 238,50	
		3 433	LPG						11 213,18	

Ruch lokalny - emisja

Emisja z ruchu lokalnego - prognoza na rok 2020										
	Liczba pojazdów	Rodzaj Paliwa	Gęstość paliwa [t/m ³]	Średni przebieg [km/rok]	Średnie spalanie [dm ³ /km]	wartość opałowa [GJ/kg]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]	Emisja [Mg CO ₂]	
Motocykle	2 782	2 782	Benzyna	0,720	7000	0,040	0,045	0,07055	1 771,86	1 771,86
		0	Diesel	0,820	7000	0,040	0,043	0,07156	0,00	
		0	LPG	0,562	7000	0,000	0,047	0,06578	0,00	
Sam. Osobowe	15 001	7 310	Benzyna	0,720	7456	0,080	0,045	0,07055	9 918,06	28 882,31
		4 145	Diesel	0,820	13282	0,071	0,043	0,07156	9 938,46	
		3 546	LPG	0,562	14268	0,102	0,047	0,06578	9 025,79	
Sam. Ciężarowe	2 032	330	Benzyna	0,720	1000	0,321	0,045	0,07055	240,95	21 022,23
		1 555	Diesel	0,820	18746	0,248	0,043	0,07156	18 380,76	
		147	LPG	0,562	29087	0,321	0,047	0,06578	2 400,52	
Autobusy	124	0	Benzyna	0,720	1000	0,278	0,045	0,07055	0,00	1 643,04
		124	Diesel	0,820	18746	0,278	0,043	0,07156	1 643,04	
		0	LPG	0,562	29087	0,278	0,047	0,06578	0,00	
Samochody specjalne do 3,5 t	159	0	Benzyna	0,720	9677	0,100	0,045	0,07055	0,00	665,67
		159	Diesel	0,820	15682	0,105	0,043	0,07156	665,67	
		0	LPG	0,562	17424	0,125	0,047	0,06578	0,00	
Samochody sanitarne	0	0	Benzyna	0,720	1000	0,100	0,045	0,07055	0,00	0,00
		0	Diesel	0,820	18746	0,105	0,043	0,07156	0,00	
		0	LPG	0,562	29087	0,125	0,047	0,06578	0,00	
Ciągniki samochodowe	612	0	Benzyna	0,720	1000	0,321	0,045	0,07055	0,00	7 234,10
		612	Diesel	0,820	18746	0,248	0,043	0,07156	7 234,10	
		0	LPG	0,562	29087	0,321	0,047	0,06578	0,00	
	Liczba pojazdów	Rodzaj Paliwa	Gęstość paliwa [t/m ³]	Średni czas pracy [h/rok]	Średnie spalanie [dm ³ /h]	wartość opałowa [GJ/kg]	wskaźnik emisji [Mg CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]	Emisja [Mg CO ₂]	
Ciągniki rolnicze	371	0	Benzyna	0,720	550	17,00	0,045	0,07055	0,00	7 782,17
		371	Diesel	0,820	550	15,00	0,043	0,07156	7 782,17	
		0	LPG	0,562	550	17,00	0,047	0,06578	0,00	
SUMA	21 085	10 423	Benzyna						11 930,87	69 001,39
		6 969	Diesel						45 644,21	
		3 693	LPG						11 426,30	

Ruch tranzytowy - emisja

E261	Dobowa liczba pojazdów w roku 2000	Dobowa liczba pojazdów w roku 2010	Dobowa liczba pojazdów w roku 2013	Dobowa liczba pojazdów w roku 2020 - prognoza	Wskaźnik [g/km]	Dł. Drogi [km]	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2000 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2012 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2020 roku - prognoza
Sam. Osobowe	5059	7283	7833	9308	155,00	1,50	429,32	664,73	789,90
Motocykle	29	43	46	54	155,00	1,50	2,46	3,90	4,58
Lekkie samochody ciężarowe (dostawcze)	710	1023	1050	1123	200,00	1,50	77,75	114,98	122,97
Samochody ciężarowe bez przycz.	319	460	473	508	450,00	1,50	78,59	116,54	125,16
Samochody ciężarowe z przycz.	950	1369	1492	1841	900,00	1,50	468,11	735,18	907,15
Autobusy	93	135	147	181	450,00	1,50	22,91	36,22	44,59
Ciągniki rolnicze	9	14	15	18	450,00	1,50	2,22	3,70	4,43
	7 169	10 327	11 056	13 033			1 081,36	1 675,24	1 998,79

246	Dobowa liczba pojazdów w roku 2000	Dobowa liczba pojazdów w roku 2010	Dobowa liczba pojazdów w roku 2013	Dobowa liczba pojazdów w roku 2020 - prognoza	Wskaźnik [g/km]	Dł. Drogi [km]	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2000 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2012 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2020 roku - prognoza
Sam. Osobowe	2388	3439	3698	4394	155,00	2,60	351,26	543,96	646,34
Motocykle	34	49	52	61	155,00	2,60	5,00	7,65	8,97
Lekkie samochody ciężarowe	182	263	270	288	200,00	2,60	34,54	51,25	54,66
Samochody ciężarowe bez przycz.	65	94	96	103	450,00	2,60	27,76	41,00	43,99
Samochody ciężarowe z przycz.	165	238	259	319	900,00	2,60	140,93	221,21	272,46
Autobusy	14	21	22	27	450,00	2,60	5,98	9,40	11,53
Ciągniki rolnicze	8	12	13	16	450,00	2,60	3,42	5,55	6,83
	2 856	4 116	4 410	5 208			568,89	880,01	1 044,78

247	Dobowa liczba pojazdów w roku 2000	Dobowa liczba pojazdów w roku 2010	Dobowa liczba pojazdów w roku 2013	Dobowa liczba pojazdów w roku 2020 - prognoza	Wskaźnik [g/km]	Dł. Drogi [km]	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2000 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2012 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2020 roku - prognoza
Sam. Osobowe	2004	2886	3104	3688	155,00	3,90	442,17	684,87	813,73
Motocykle	33	48	51	60	155,00	3,90	7,28	11,25	13,24
Lekkie samochody ciężarowe	218	315	323	345	200,00	3,90	62,06	91,96	98,22
Samochody ciężarowe bez przycz.	76	110	113	121	450,00	3,90	48,68	72,38	77,51
Samochody ciężarowe z przycz.	16	24	26	32	900,00	3,90	20,50	33,31	41,00
Autobusy	26	38	41	50	450,00	3,90	16,65	26,26	32,03
Ciągniki rolnicze	2	3	3	3	450,00	3,90	1,28	1,92	1,92
	2 375	3 424	3 661	4 299			598,63	921,97	1 077,65

Numer drogi	Dobowa liczba pojazdów			
	2000	2010	2013	2020
E261	7169	10327	11056	13033
246	2856	4116	4410	5208
247	2375	3424	3661	4299
	12400	17867	19127	22540

Numer drogi	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂]		
	2000,00	2013,00	2020,00
E261	1081,36	1675,24	1998,79
246	568,89	880,01	1044,78
247	598,63	921,97	1077,65
	2248,88	3477,21	4121,22

Metodologia prognozy:

Prognoza natężenia ruchu na drogach tranzytowych została przeprowadzona w oparciu o zasady prognozowania wskaźników wzrostu ruchu wewnętrznego na okres 2008-2040 na sieci drogowej do celów planistyczno-projektowych, stanowiący załącznik numer 2 do opracowania pn. *Stadia i skład dokumentacji projektowej dla dróg i mostów w fazie przygotowania zadań.*

Źródła:

1. *Generalny Pomiar Ruchu 2010 r. oraz Generalny Pomiar Ruchu 2005 r.*
2. *Zasady prognozowania wskaźników wzrostu ruchu wewnętrznego na okres 2008-2040 na sieci drogowej do celów planistyczno-projektowych,*

Emisja w transporcie

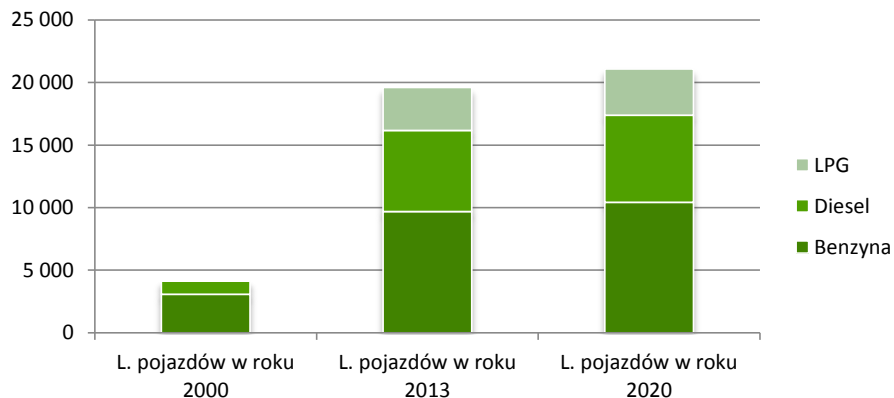
	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2000 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2012 roku	Emisja CO ₂ [Mg CO ₂] w 2020 roku - prognoza
Tranzyt	2248,88	3477,21	4121,22
Transport lokalny	18857,99	65864,36	69001,39
	21 106,87	69 341,57	73 122,60

Liczba pojazdów

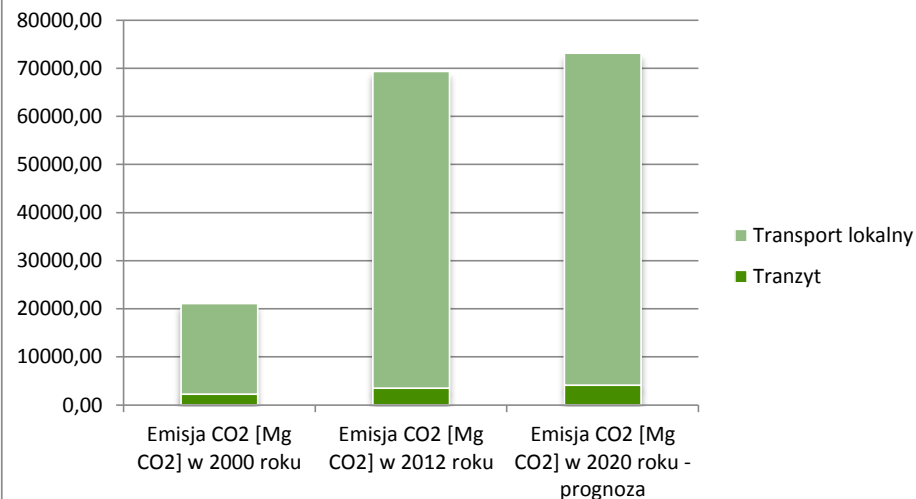
Rodzaj paliwa	L. pojazdów w roku 2000	L. pojazdów w roku 2013	L. pojazdów w roku 2020
Benzyna	3 080	9 687	10 423
Diesel	1 076	6 477	6 969
LPG	24	3 433	3 693
	4 180	19 597	21 085

Liczba pojazdów na 1000 mieszkańców	Liczba pojazdów		
	rok 2000	rok 2013	rok 2020
	191	817	817

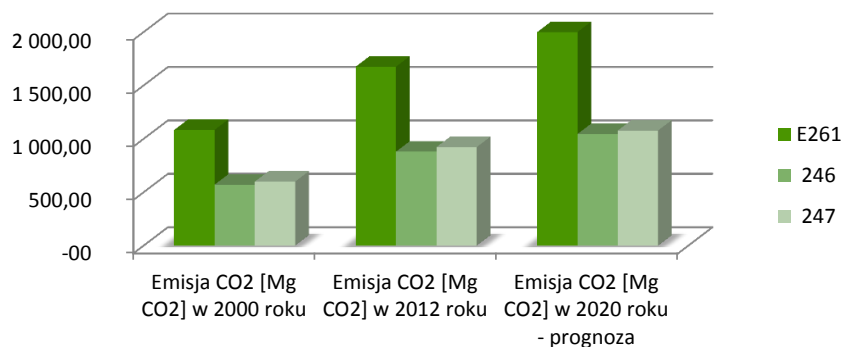
Liczba pojazdów zarejestrowanych na terenie gminy według wykorzystywanego paliwa



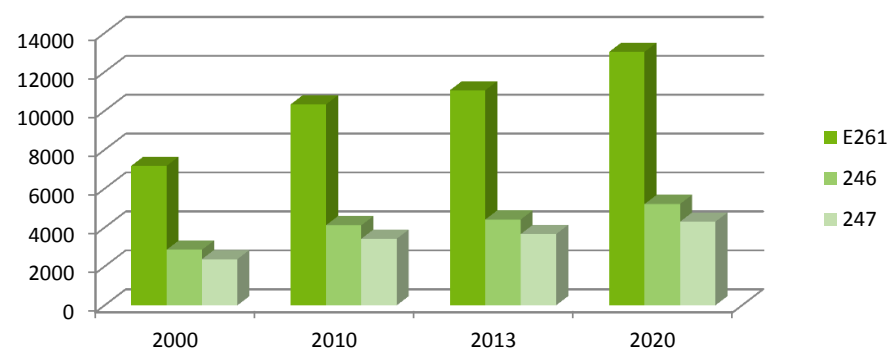
Emisja w transporcie [Mg CO2]



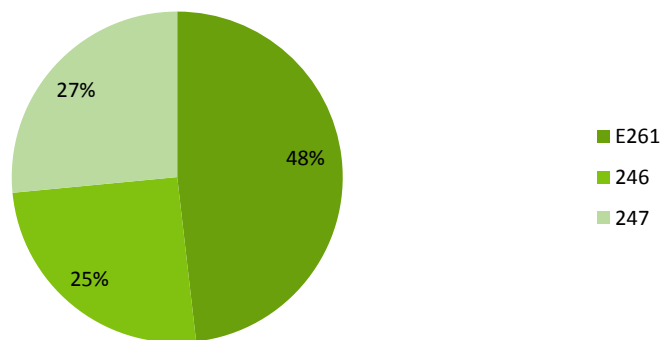
Emisja CO2 na drogach tranzytowych [Mg CO2]



Dobowe natężenie ruchu na drogach tranzytowych [liczba pojazdów]



Proporcje wielkości emisji CO₂ na drogach tranzytowych w roku 2012



Ciepło sieciowe i paliwa opałowe - zużycie i emisja

Struktura wykorzystania paliw	
ciepło systemowe	11,11
gaz	4,62
węgiel kamienny	67,56
biomasa	5,07
olej opałowy	6,67
pozostałe	4,98
	100,00

2000	%	Potrzeby cieplne zaspokajane z danego rodzaju paliwa [GJ]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
ciepło systemowe	11,11	36 677,46	0,094	3 447,68
gaz	4,62	15 265,77	0,055	839,62
węgiel kamienny	67,56	223 115,02	0,098	21 865,27
biomasa	5,07	16 733,63	-	-
olej opałowy	6,67	22 017,93	0,076	1 673,36
pozostałe	4,98	16 440,06	0,098	1 611,13
SUMA		330 249,86		27 825,93

Zapotrzebowanie na energię cieplną	
zapotrzebowanie na energię 2002 [GJ/m ²]	0,894
zapotrzebowanie na energię 2012 [GJ/m ²]	0,821
Ogólne zapotrzebowanie na energię w roku 2000 r. [GJ]	330 249,86
Ogólne zapotrzebowanie na energię w roku 2013 r. [GJ]	435 234,27
Ogólne zapotrzebowanie na energię w roku 2020 r. [GJ]	495 439,02

2013	%	Potrzeby cieplne zaspokajane z danego rodzaju paliwa [GJ]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
ciepło systemowe	11,11	48 337,00	0,094	4 543,68
gaz	4,62	20 118,66	0,055	1 106,53
węgiel kamienny	67,56	294 041,93	0,098	28 816,11
biomasa	5,07	22 053,14	-	-
olej opałowy	6,67	29 017,29	0,076	2 205,31
pozostałe	4,98	21 666,25	0,098	2 123,29
SUMA		435 234,27		36 671,63

2020 - Prognoza	%	Potrzeby cieplne zaspokajane z danego rodzaju paliwa [GJ]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
ciepło systemowe	11,11	55 023,32	0,094	5 172,19
gaz	4,62	22 901,62	0,055	1 259,59
węgiel kamienny	67,56	334 715,93	0,098	32 802,16
biomasa	5,07	25 103,69	-	-
olej opałowy	6,67	33 031,17	0,076	2 510,37
pozostałe	4,98	24 663,28	0,098	2 417,00
SUMA		495 439,02		41 744,31

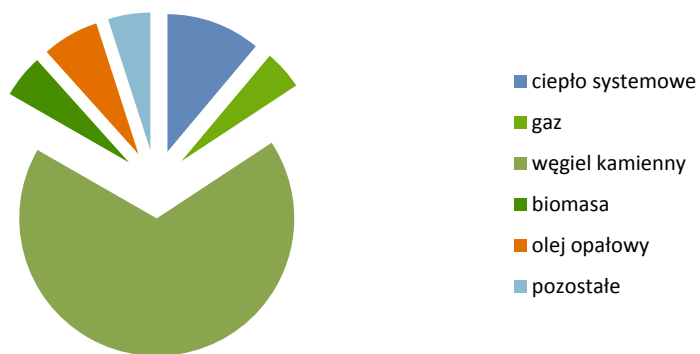
System ciepłowniczy - charakterystyka odbiorców

2000	Procent	Zużycie ciepła [GJ]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
Przemysł	0,00%	-	0,094	-
Gospodarstwa domowe	61,66%	29 752,97	0,094	
Użyteczność publiczna	35,93%	17 337,10	0,094	1 629,69
Handel/usługi	2,41%	1 160,93	0,094	109,13
Pozostali	0,00%	-	0,094	-
SUMA		48 251,00		4 535,59

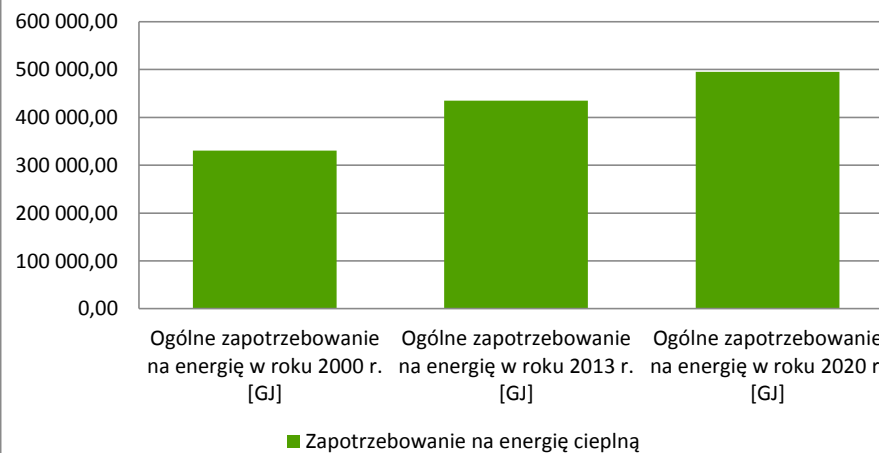
2013	Procent	Zużycie ciepła [GJ]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
Przemysł	0,00%	-	0,094	-
Gospodarstwa domowe	61,66%	29 806,00	0,094	2 801,76
Użyteczność publiczna	35,93%	17 368,00	0,094	1 632,59
Handel/usługi	2,41%	1 163,00	0,094	109,32
Pozostali	0,00%	-	0,094	-
SUMA		48 337,00		4 543,68

2020 - Prognoza	Procent	Zużycie ciepła [GJ]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
Przemysł	0,00%	-	0,094	-
Gospodarstwa domowe	61,66%	33 928,98	0,094	3 189,32
Użyteczność publiczna	35,93%	19 770,47	0,094	1 858,42
Handel/usługi	2,41%	1 323,87	0,094	124,44
Pozostali	0,00%	-	0,094	-
SUMA		55 023,32		5 172,19

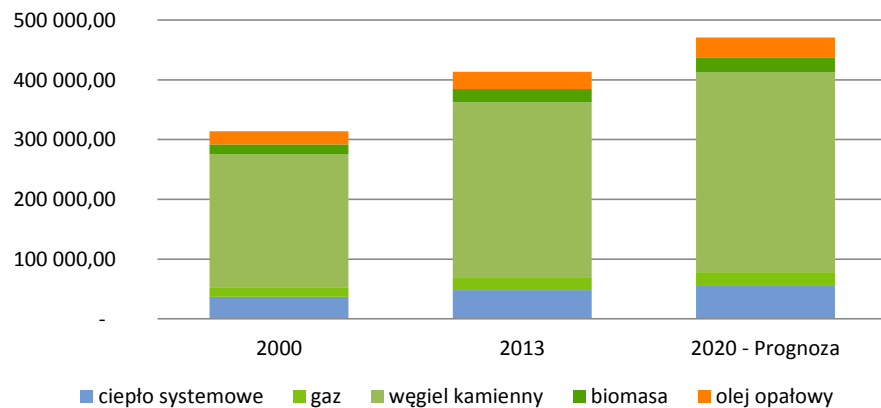
Struktura wykorzystania paliw opałowych na cele grzewcze w gospodarstwach domowych na terenie Gminy Szubin



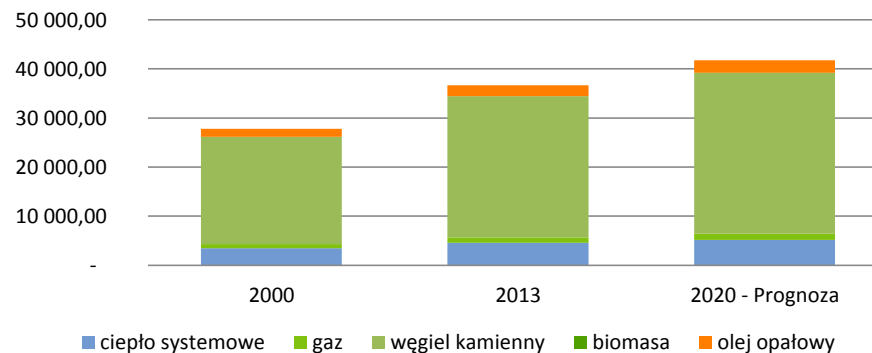
Zapotrzebowanie na energię cieplną [GJ]



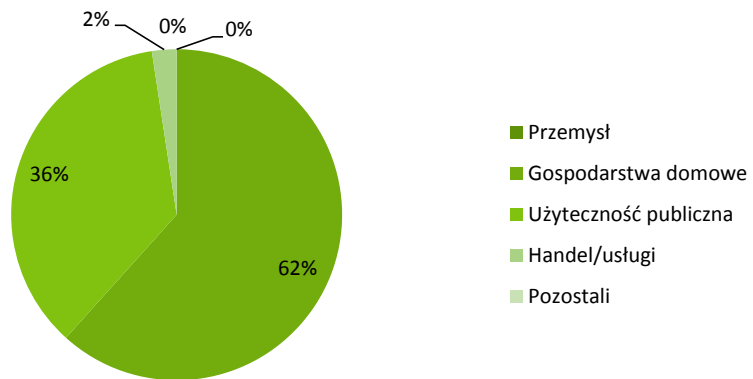
Struktura pokrycia zapotrzebowania na energię cieplną [GJ]



Emisja generowana przez pokrycie zapotrzebowania na energię cieplną [Mg CO₂]



Struktura zużycia ciepła sieciowego wg energii pobieranej przez odbiorców



System oświetlenia ulicznego

Charakterystyka systemu oświetleniowego

Łączna moc opraw [kW]	Ilość opraw	Roczny czas świecenia	Zużycie energii [MWh]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja [Mg CO ₂]
144,79	1 692	4024	985,82	0,89	877,38
SUMA			985,82		877,38

Charakterystyka systemu oświetleniowego

Średnia moc oprawy:	85,57 W
Łączna moc systemu:	144,79 kW

Obiekty publiczne - zestawienie

Lp	Podmiot	Adres	Zużycie energii elektrycznej [MWh]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /MWh]	Źródło ciepła	Zużycie ciepła [GJ]	wskaźnik emisji [MG CO ₂ /GJ]	Emisja CO ₂ z energii elektrycznej [Mg CO ₂]	Emisja CO ₂ ze zużycia energii na potr. Ciepłej [Mg CO ₂]
1	Przedszkole nr 3	Plac Kościelny 2	14,44	0,812	gaz	242,21	0,056	11,73	13,52
2	Szkoła Podstawowa w Królikowie	Szkolna 7	18,496	0,812	olej opałowy	927,91	0,077	15,02	71,07
3	Szkoła Podstawowa nr 1	Wyzwolenia 21	11,5	0,812	gaz	8710,42	0,056	9,34	486,22
4	Szkoła Podstawowa w Chomętowie	Chomętowo	5,35	0,812	węgiel	557,60	0,093	4,35	51,70
5	Muzeum Ziemi Szubińskiej	Szkolna 2	6,87	0,812	gaz	188,10	0,056	5,58	10,50
6	Zespół Szkół w Rynarzewie	Strażacka 20	56,80	0,812	węgiel	5248,51	0,093	46,12	486,59
7	Szkoła Podstawowa w Kołaczkowie	Szkolna 6	33,70	0,812	olej opałowy	82,11	0,077	27,36	6,29
8	Rejonowa Biblioteka Publiczna	Kcyńska 11	11,00	0,812	ciepło systemowe	358,12	0,090	8,93	32,23
9	Szkoła Podstawowa w Turze	Bydgoska 28	15,11	0,812	gaz	5735,4194	0,056	12,27	320,15
10	Poczta Polska	3 Maja 24			ciepło systemowe	3363,80	0,090		302,74
11	Powiat Nakielski	Dąbrowskiego 54			ciepło systemowe	143,80	0,090		12,94
12	Nowy Szpital w Nakle i Szubinie	Mickiewicza 7			ciepło systemowe	5591,90	0,090		503,27
13	Gmina Szubin	Kcyńska 12			ciepło systemowe	3240,3	0,090		291,63
14	Liceum Ogólnokształcące	Kcyńska 1			ciepło systemowe	408,90	0,090		36,80
15	Szubiński Dom Klutury	Kcyńska 13			ciepło systemowe	439,40	0,090		39,55
16	Zespół Szkół Ponadgimnazjalnych	Jana Kochanowskiego 1			ciepło systemowe	2888,40	0,090		259,96
17	Prokuratura Okręgowa	Ogrodowa			ciepło systemowe	184,40	0,090		16,60
18	Sąd Rejonowy	Plac Wolności 4			ciepło systemowe	310,80	0,090		27,97
19	Medyk Sp. z o.o.	Adama Asnyka 6			ciepło systemowe	878,60	0,090		79,07
20	Samorządowe Przedszkole nr 2 w Szubinie	Ge. Jarosława Dąbrowskiego 16			ciepło systemowe	654,60	0,090		58,91

21	Zespół Szkół w Szubinie	Tysiąclecia 1		ciepło systemowe	1650,40	0,090		148,54
22	Świetlica Wiejska - Ciężkowo			węgiel	307,36	0,093		28,50
23	Świetlica Wiejska - Chomętowo			olej opałowy	88,25	0,077		6,76
24	Świetlica Wiejska - Królikowo			węgiel	514,08	0,093		47,66
25	Świetlica Wiejska - Małe Rudy			energia elektryczna				0,00
26	Świetlica Wiejska - Retkowo			węgiel	106,08	0,093		9,83
27	Świetlica Wiejska - Rynarzewo			węgiel	889,44	0,093		82,46
28	Świetlica Wiejska - Stary Jarużyn			olej opałowy	68,87	0,077		5,27
29	Świetlica Wiejska - Wolwark			energia elektryczna				0,00
30	Świetlica Wiejska - Zamość			węgiel	557,60	0,093		51,70
31	Świetlica Wiejska - Żędowo			węgiel	8,16	0,093		0,76
32	Świetlica Wiejska - Tur			gaz	1,43	0,056		0,08
33	Stowarzyszenie Pomocy Dzieciom "Kraina Uśmiechu" w			gaz	1,43	0,056		0,08
					0,00	173,27		
					44 348,39		140,70	3 489,33

LP	DANE ADRESOWE OBIEKTU (Szubin)	TYP OBIEKTU	OGRZEWANA POWIERZCHNIA m ²	LICZBA MIESZKAŃCÓW	WIEK BUDYNKU (w latach)	ROCZNE ZUŻYCIE WĘGIEL	ROCZNE ZUŻYCIE OLEJ OPAŁOWY	ROCZNE ZUŻYCIE GAZ SIECIOWY	ROCZNE ZUŻYCIE GAZ Z BUTLI	ROCZNE ZUŻYCIE ENERGIA ELEKTRYCZNA	ROCZNE ZUŻYCIE BIOMASA	WYKORZYSTYWANE ŹRÓDŁA ENERGII ODNAWIALNEJ	MONTAŻ ODNAWIALNYCH ŹRÓDEŁ ENERGII
1	Chomętowo 33	jednorodzinny	110	1	50	2t							pompa ciepła
2	Chomętowo 44	jednorodzinny	100	5	48	4t							nie
3	Chomętowo 1	jednorodzinny	150	2	102	ekogroszek 4t					drewno 5m ³		nie
4	Chomętowo 156	jednorodzinny	98	2	30	2t					20m ³		nie
5	Chomętowo 2	jednorodzinny	100	4	100	3t			szt.13 - 11,5kg	6600kWh	drewno 10m ³		nie
6	Chomętowo 3	jednorodzinny	100	6	100	3t					drewno 6m ³		nie
7	Chomętowo 4	jednorodzinny	100	5	100						20m ³		nie
8	Chomętowo 5	jednorodzinny	100	7	100	ekogroszek 2t							nie
9	Chomętowo 9	jednorodzinny	108	2	38	6t							nie
10	Chomętowo 8	jednorodzinny	110	6	200						drewno 15m ³		nie
11	Chomętowo 19	jednorodzinny	300	4	30						drewno 20m ³		nie
12	Chomętowo 19a	jednorodzinny	150	2	10	4t							nie
13	Chomętowo 51	jednorodzinny	105	6	42	4t							kolektory słoneczne
14	Chomętowo 15c	jednorodzinny	90	2	33	ekogroszek 4t							nie
15	Chomętowo 15d	jednorodzinny	180	2	33	2t							nie
16	Chomętowo 15a	jednorodzinny	120	2	28	3,5t							nie
17	Chomętowo 15g	jednorodzinny	115	4	6	ekogroszek 4t							kolektory słoneczne
18	Chomętowo 20	jednorodzinny	100	6	80	3t					drewno 6m ³		nie
19	Chomętowo 21	jednorodzinny	110	5	70	2t					20m ³		nie
20	Chomętowo 11	jednorodzinny	80	1	58	2t							nie
21	Chomętowo 7	jednorodzinny	70	5	130						drewno 20m ³		nie
22	Chomętowo 18	jednorodzinny	100	2	110	ekogroszek 3t							nie
23	Chomętowo 27	jednorodzinny		4	50	500kg							nie
24	Chomętowo 22a	jednorodzinny	54	2	30						drewno 7m ³		nie
25	Chomętowo 48	jednorodzinny	210	7	100	ekogroszek 6t			szt.12 - 20l				nie
26	Chomętowo 37	jednorodzinny	150	4		3t							nie
27	Chomętowo 36	jednorodzinny	52	4	75	3t							nie
28	Chomętowo 32	jednorodzinny	80	4	90	1,5t							nie
29	Chomętowo 41	jednorodzinny	200	6	45						drewno 20m ³		nie
30	Chomętowo 31	jednorodzinny	90	3	60	1,5t					drewno 5m ³		nie
31	Chomętowo 34	jednorodzinny	145	4	6	5t					drewno 2m ³		nie
32	Chomętowo 45	jednorodzinny	179	8	69	5t							nie
33	Chomętowo 46	jednorodzinny	270	4	22	2t				3 000 zł	12m ³		nie
34	Chomętowo 47	jednorodzinny	200	5	28	7t							nie

35	Chomętowo 43	jednorodzinny	100	5	100	4t					drewno 20m ³		nie
36	Chomętowo 16e	jednorodzinny	94	4	22	3,5t			szt.6 - 11kg	2 700 zł	drewno 5m ³		nie
37	Chomętowo 16a	jednorodzinny	200	6	15	5t					drewno 4m ³		kolektory słoneczne
38	Chomętowo 16b	jednorodzinny	80,7	5	30	5t					drewno 4m ³		nie
39	Chomętowo 28	jednorodzinny	88	1	130	3t							nie
40	Chomętowo 16c	jednorodzinny	120	2	29	1t					drewno 15m ³		baterie słoneczne
41	Chomętowo 16d	jednorodzinny	150	5	27	4t					drewno 5m ³		baterie słoneczne
42	Chomętowo 35	jednorodzinny	112	4	100	2t					drewno 5m ³		nie
43	Chomętowo 52	jednorodzinny	150	2	140	4t					drewno 3m ³		nie
44	Chomętowo 49	jednorodzinny	80	8	105	miał 5t							nie
45	Chomętowo 31a	jednorodzinny	180	3	2	5t					drewno MP3		nie
46	Chomętowo 42	jednorodzinny	100	4	55	4t					drewno 10m ³		nie
47	Chomętowo 37a	jednorodzinny	140	2	30	2t					drewno 6m ³		nie
48	Skórzewo 8b	jednorodzinny	230	4	5	5t			szt.1 - 2,7m ³			kolektory słoneczne	fotowoltaika
49	Skórzewo 5b	jednorodzinny	130	3	5	ekogroszek							pompa ciepła
50	Skórzewo	jednorodzinny	100	4		miał 5t							nie
51	Skórzewo	jednorodzinny	150	10	100	5t					drewno 10m ³		fotowoltaika
52	Wieś 34		52	1	65	4t			1		drewno 10m ³		
53	Wieś 34		80	1	65	1t			1	280kWh	drewno 10m ³		
54	Wieś	jednorodzinny	100	4	50					550kWh	drewno		nie
55	Wieś	jednorodzinny	120	4	6	2,5t				350kWh			kolektory słoneczne
56	Wieś 17c	jednorodzinny	100	4	3	2,5t							kolektory słoneczne
57	Wieś 17a	jednorodzinny	120	4	5	2,5				500kWh		kolektory słoneczne	pompa ciepła
58	Wieś, Uroczą 5	jednorodzinny	148	5	10					2 400			pompa ciepła
59	Wieś, Uroczą 7	jednorodzinny	153	3	10		1 700l			420kWh			tak
60	Wieś, Uroczą 17	jednorodzinny	116	4	10				11kg	1 800kWh			tak
61	Wieś, Uroczą 15	jednorodzinny	150	5	7	ekogroszek						kolektory słoneczne	nie
62	Wieś, Uroczą 13	jednorodzinny	175	3	8	ekogroszek				3 000kWh			kolektory słoneczne
63	Wieś	jednorodzinny	50	3	10					2 400kWh			pompa ciepła
64	Wieś 30	jednorodzinny	300	4	37		3 500 l			6 000 zł			nie
65	Wieś	jednorodzinny	110	4	60	ekogroszek 4t			szt.12 - 10kg				
66	Wieś	jednorodzinny	170	4	20	ekogroszek 10t			szt.12 - 20l	5 000 zł			
67	Wieś 36a	jednorodzinny		2	5			200m ³					nie
68	Wieś 36a	jednorodzinny	170	2	50	miał 2t			szt.6	1 700 zł			nie

69	Wieś 38	jednorodzinny	140	2	65	4t					2m ³		nie
70	Wieś 39	jednorodzinny	70	1	60	3t					3m ³		elektryczne
71	Wieś 41	jednorodzinny	150	5	43	6t			szt.15 - 12	10 000 zł			nie
72	Wieś 41	jednorodzinny	150	3	17	5t			szt.7 - 12	1 000 zł			nie
73	Wieś 37d	jednorodzinny	200	4	8			2 400m ³					kolektory słoneczne
74	Wieś 28	jednorodzinny	160	5	60	ekogroszek 4t			szt.6 - 11kg	2 000 zł			tak
75	Wieś 27	jednorodzinny	420	5	19	ekogroszek 8t				4 800 zł			tak
76	Samokłęski Małe 28	jednorodzinny	120	3	85					wierzba elektryczna	15m ³	wierzba energetyczna	folia Pevlowskiego
77	Samokłęski Małe 27	jednorodzinny	140	3	32	ekogroszek 6t							nie
78	Samokłęski Małe 26	jednorodzinny	105	6	40	3t					8m ³		nie
79	Samokłęski Małe 25	jednorodzinny	100	3	85	węgiel + miał 4t					10m ³		kolektory słoneczne
80	Samokłęski Małe 24	jednorodzinny	80	7	35	ekogroszek 2t							nie
81	Samokłęski Małe 23	jednorodzinny	200	6	55	ekogroszek							pompa ciepła
82	Samokłęski Małe 22	jednorodzinny	85	2	106	2t					15m ³		nie
83	Samokłęski Małe 21	jednorodzinny	60	2	80	2t					10m ³		nie
84	Samokłęski Małe 20	jednorodzinny	90	6	80	3t					10m ³		nie
85	Samokłęski Małe 19	jednorodzinny	120	5	52	3t					20m ³		pompa ciepła, kolektory słoneczne
86	Samokłęski Małe 18	jednorodzinny	150	2	30	ekogroszek 8t							kolektory słoneczne
87	Samokłęski Małe 17	jednorodzinny	89	6	54	3t						kolektory słoneczne	tak
88	Samokłęski Małe 16	jednorodzinny	70	2	99	2t					10m ³		kolektory słoneczne
89	Samokłęski Małe 15	jednorodzinny	80	6	98	1t					15m ³		nie
90	Samokłęski Małe 14	jednorodzinny	100	5	40	miał 4t							kolektory słoneczne
91	Samokłęski Małe 13	jednorodzinny	50	3	48	1t					10m ³		nie
92	Samokłęski Małe 12	jednorodzinny	150	2	40	1t					15m ³		nie
93	Samokłęski Małe 11	jednorodzinny	15	7	80	3t					20m ³		nie
94	Samokłęski Małe 10b	jednorodzinny	60	2	20						10m ³		kolektory słoneczne
95	Samokłęski Małe 10a	jednorodzinny	40	1	14	2t							kolektory słoneczne
96	Samokłęski Małe 10	jednorodzinny	100	6	96						5m ³		tak
97	Samokłęski Małe 9	jednorodzinny	60	3	104	2t						kolektory słoneczne	kolektory słoneczne
98	Samokłęski Małe 8	jednorodzinny	60	6	80	2t					10m ³		kolektory słoneczne
99	Samokłęski Małe 7	jednorodzinny	200	6	29	miał 5t							nie
100	Samokłęski Małe 6	jednorodzinny	110	2	50	ekogroszek 5t						kolektory słoneczne	kolektory słoneczne
101	Samokłęski Małe 5	jednorodzinny	110	6	50						drewno 8m ³	kolektory słoneczne	kolektory słoneczne
102	Samokłęski Małe 4	jednorodzinny	60	3	84	miał 4t						kolektory słoneczne	kolektory słoneczne

133	Gąbin 27/3	jednorodzinny	56	5	57	2t			48zł, 2 - 11kg	230kWh	drewno 5m ³		nie
134	Gąbin 20/2	wielorodzinny	56	3	46	2t					drewno 6m ³		nie
135	Gąbin 28/2	jednorodzinny	56	4	54	1t					drewno 6m ³	nie	nie
136	Ślonawy 24	jednorodzinny	200	6	56						drewno 60m ³		nie
137	Ślonawy 26	jednorodzinny	120	6	100	4-6t							fotowoltaika, kolektory słoneczne
138	Ślonawy 50	jednorodzinny	200	4	30						drewno 30m ³		nie
139	Ślonawy 48/1	jednorodzinny	52	3	103						drewno 30m ³		nie
140	Ślonawy 47	jednorodzinny	56	6	110						35-45m ³		nie
141	Ślonawy 46	jednorodzinny	60	5	103	8t							nie
142	Ślonawy 45	jednorodzinny	70	1	79	1,5t					drewno 10m ³		nie
143	Ślonawy 44	jednorodzinny	60	2	35						drewno 8m ³		nie
144	Ślonawy 43	jednorodzinny	100	7	110						drewno 20m ³		nie
145	Ślonawy 42	jednorodzinny	80	2	95						drewno 20m ³		nie
146	Ślonawy 41	jednorodzinny	36	3	100						drewno 25m ³		nie
147	Ślonawy 40/1	jednorodzinny	54	3	70						drewno 25m ³		nie
148	Ślonawy 40	jednorodzinny	30	4							drewno 20m ³		nie
149	Ślonawy 38	jednorodzinny	70	4	100						drewno 25m ³		nie
150	Ślonawy 37	jednorodzinny	100	2	40	2t					drewno 5m ³		nie
151	Ślonawy 36	jednorodzinny	60	4	87	3t					drewno 20m ³		nie
152	Ślonawy 35	jednorodzinny	65	1	90	4t					drewno 5m ³		
153	Ślonawy 34a	jednorodzinny	40	3	100						drewno 20m ³		nie
154	Ślonawy 34a	jednorodzinny	80	5	100						drewno 30m ³		nie
155	Ślonawy 32	jednorodzinny	60	2	100	1t					drewno 10m ³		nie
156	Ślonawy 31	jednorodzinny	160	2	70					200 zł	drewno 10m ³		nie
157	Ślonawy 30	jednorodzinny	100	3	115						drewno 10m ³		nie
158	Ślonawy 28/1	wielorodzinny	73	8	100						drewno 20m ³		nie
159	Ślonawy 28	wielorodzinny	38,9	5	100						drewno 10m ³		nie

160	Słonawy 28	wielorodzinny	20	2	100						drewno 10m ³		nie
161	Słonawy 25	jednorodzinny	79	5	104						drewno 20m ³		kolektory słoneczne
162	Słonawy 23	jednorodzinny	24	3	104	1t					drewno 20m ³		nie
163	Słonawy 22	wielorodzinny	109,7	4	103						drewno 20m ³		
164	Słonawy 22	wielorodzinny	33,8	3	103						drewno 16m ³		
165	Słonawy 22	wielorodzinny	76,7	3	103						drewno 20m ³		
166	Słonawy 21	jednorodzinny	72,5	4	210	1t					drewno 20m ³		
167	Słonawy 20	jednorodzinny	80	6	100	2t					drewno 10m ³		nie
168	Słonawy 18	jednorodzinny	90	3	45	ekogroszek 4t							nie
169	Słonawy 17	jednorodzinny	100	5	40	3t					drewno 5m ³		nie
170	Słonawy 16	jednorodzinny	100	3	120	miał 4t					drewno 5m ³		kolektory słoneczne
171	Słonawy 12	jednorodzinny	80	5	50						40m ³		nie
172	Słonawy 11	jednorodzinny	95	4	100	2t					drewno 15m ³		nie
173	Słonawy 10	jednorodzinny	100	5	100	2t					drewno 20m ³		nie
174	Słonawy 9	jednorodzinny	80	2	100	3t					drewno 10m ³		nie
175	Słonawy 8	jednorodzinny	280	3	130	1t					drewno 10m ³		nie
176	Słonawy 7	jednorodzinny	100	7	87	2t					drewno 10m ³		nie
177	Słonawy 50	jednorodzinny	100	3	43	12t							kolektory słoneczne
178	Słonawy 4	jednorodzinny	90	5	80	1t					drewno 15m ³		nie
179	Słonawy 3	jednorodzinny	70	1	100	2t					drewno		nie
180	Słonawy	jednorodzinny	120	5	45	5t							kolektory słoneczne
181	Słonawy 1	jednorodzinny	100	3	61	2t					8m ³		nie
182	Mąkoszyn 15	jednorodzinny	140	3	22	3t		6szt.	170zł / 2 m- ce		drewno 15m ³		nie
183	Mąkoszyn 5	jednorodzinny	70	6	100	1t					drewno 8m ³		nie
184	Mąkoszyn 5	jednorodzinny	85	2	100	1,5t							nie
185	Mąkoszyn 26	jednorodzinny	139	5	10	4t						kolektory słoneczne	nie
186	Mąkoszyn 9	jednorodzinny	85	3	3							nie	nie
187	Mąkoszyn 10	jednorodzinny	90	8	80						drewno 30m ³		nie
188	Mąkoszyn 16	jednorodzinny	120	3	4							kolektory słoneczne	kolektory słoneczne
189	Mąkoszyn 11	jednorodzinny	110	2	70	1t			160zł / 2 m- ce		drewno 15m ³		nie

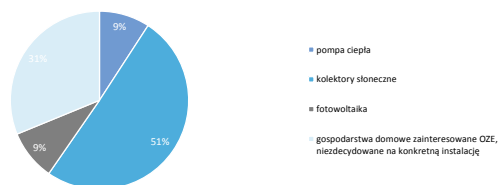
	Kowalewo	jednorodzinny	162	5	25	4t		szt.4 - 11kg	3 230				fotowoltaika
	Kowalewo	jednorodzinny	180	3	15	miał 3,5t		szt.4 - 11kg	2 800				pompa ciepła
	Kowalewo	jednorodzinny	65	2	30	2t		szt.8 - 11kg	720 zł	drewno 10m ³			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	140	4	6	ekogroszek 5t						pompa ciepła	kolektory słoneczne
	Kowalewo	jednorodzinny	68	2	31	ekogroszek, miał 2t		szt.6 - 11kg		drewno 4m ³			fotowoltaika
	Kowalewo	jednorodzinny	110	5	38	ekogroszek 2t		szt.6 - 11kg	1 800 zł	drewno 10m ³			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	160	4	25	4t		szt.4 - 11kg	1 400 zł	drewno 5m ³			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	300	5	20	ekogroszek 5t		szt.5 - 11kg	1 800 zł	drewno 4m ³			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	240	6	38	7t		szt.12	3 000 zł	drewno 15m ³			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	90	1	40	4t		szt.12	600 zł				nie
	Kowalewo	jednorodzinny	82	4	84	2t		szt.10 - 11kg	6 000 zł	drewno 20m ³			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	80	2	20	3t		szt.1	6 000 zł	drewno 8m ³			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	180	4	20	6t		szt.4 - 22l	4 200				nie
	Kowalewo	jednorodzinny	156	6	32	miał 4t		szt.5 - 11kg	5 000				kolektory słoneczne
		jednorodzinny	80	4	56	1,5t				drewno			nie
	Wieś	jednorodzinny	105	3	60	2t		szt.6 - 11kg	2 400				nie
	Kowalewo	jednorodzinny	175	4	56	5t		szt.5 - 11kg	5 400			kolektory słoneczne	słońce
	Kowalewo	jednorodzinny	125	6	45	6t		szt.6 - 11kg	4 100			fotowoltaika	fotowoltaika
	Kowalewo	jednorodzinny	195	7	31	miał 6,5t		szt.5 - 11kg	3 800				słońce
	Kowalewo	jednorodzinny	180	6	10	miał 6t		szt.6 - 22l	4 800	drewno		kolektory słoneczne	tak
	Kowalewo	jednorodzinny	110	2	30			szt.4 - 11kg	3 000	drewno			nie
	Kowalewo	jednorodzinny	200	6	25	4t		szt.8 - 11kg	750kWhx6				nie
	Kowalewo	jednorodzinny	120	4	23			szt.12 - 11kg	1 800 zł	drewno 30m ³			nie

Rodzaj OZE	Ilość zainteresowanych gospodarstw domowych
pompa ciepła	10
kolektory słoneczne	55
fotowoltaika	10
gospodarstwa domowe zainteresowane OZE, niezdecydowane na konkretną instalację	34



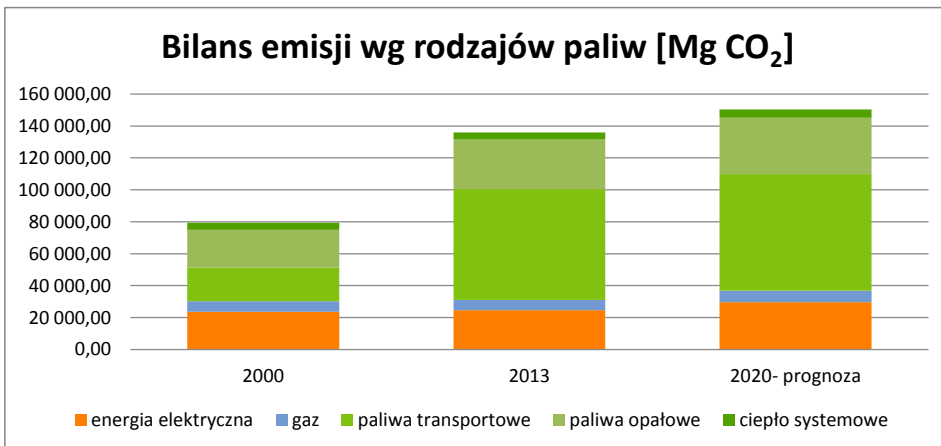
Lp.	Dzielnica	Rodzaj OZE				Suma
		pompa ciepła	kolektory słoneczne	fotowoltaika	gospodarstwa domowe zainteresowane OZE, niezdecydowane na konkretną instalację	
1	Chometowo	1	5	0	0	6
2	Skórzewo	1	0	2	0	3
		3	4	0	4	11
3	Wieś					
4	Samokleski Małe	2	14	0	1	17
5	Gabin	0	2	2	0	4
6	Stonawy	0	5	1	0	6
7	Makoszyn	0	3	0	0	3
8	Małe Rudy	0	4	2	0	6
9	Mateki	0	1	0	0	1
10	Prusa	0	1	0	0	1
11	Szubin	0	1	0	0	1
12	Zędowo	2	7	0	23	32
13	Kowalewo	1	7	3	6	17
14	Kożyńska	0	1	0	0	1
	Razem					109

Struktura zainteresowanych gospodarstw domowych montażem OZE



Ciepło sieciowe i paliwa opałowe - zużycie i emisja - wykresy

Bilans emisji wg rodzajów paliw				
	2000	2013	2020- prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny
energia elektryczna	23 706,34	24 624,71	29 632,77	29 632,77
gaz	6 527,71	6 446,71	7 189,46	7 189,46
paliwa transportowe	21 106,87	69 341,57	73 122,60	73 122,60
paliwa opałowe	23 538,63	31 021,42	35 312,53	35 312,53
ciepło systemowe	4 535,59	4 543,68	5 172,19	5 172,19
Planowana redukcja emisji				13 291,88
SUMA	79 415,15	135 978,10	150 429,55	163 721,43

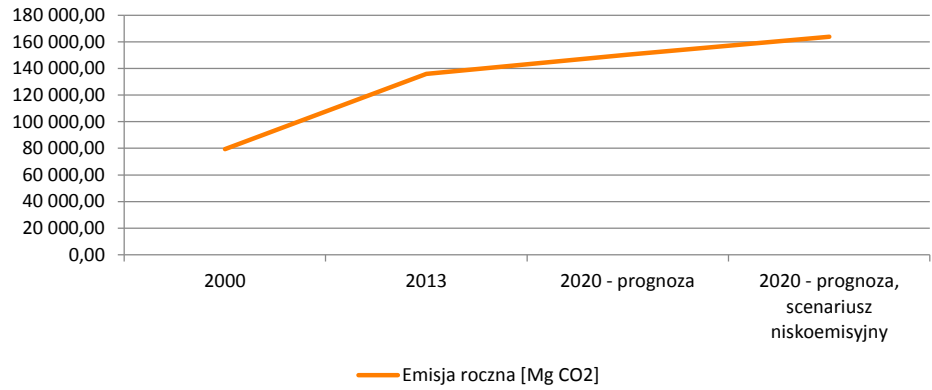


W tym:				
Oświetlenie	n/d	877,38	n/d	
Obiekty użyteczności publicznej	n/d	3 630,03	n/d	

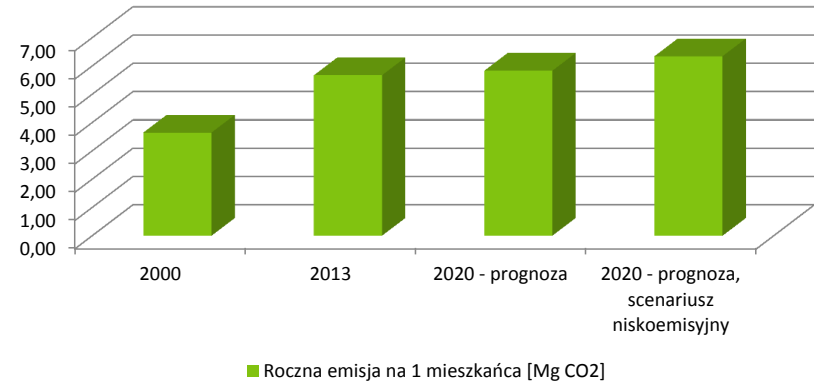
Emisja roczna				
	2000	2013	2020 - prognoza	2020 - prognoza, scenariusz niskoemisyjny
Emisja roczna [Mg CO ₂]	79 415,15	135 978,10	150 429,55	163 721,43
Liczba mieszkańców	21 780	23 981	25 804	25 804
Roczna emisja na 1 mieszkańca [Mg CO ₂]	3,65	5,67	5,83	6,34
Dobowa emisja na 1 mieszkańca [kg CO ₂]	9,99	15,53	15,97	17,38

Ciepło sieciowe i paliwa opałowe - zużycie i emisja - wykresy

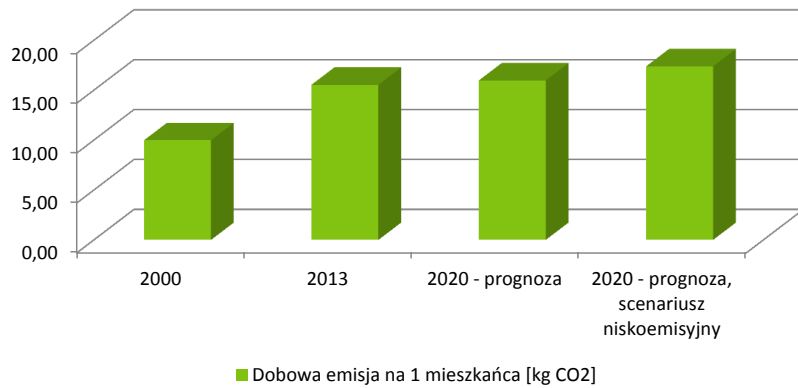
Emisja roczna [Mg CO₂]



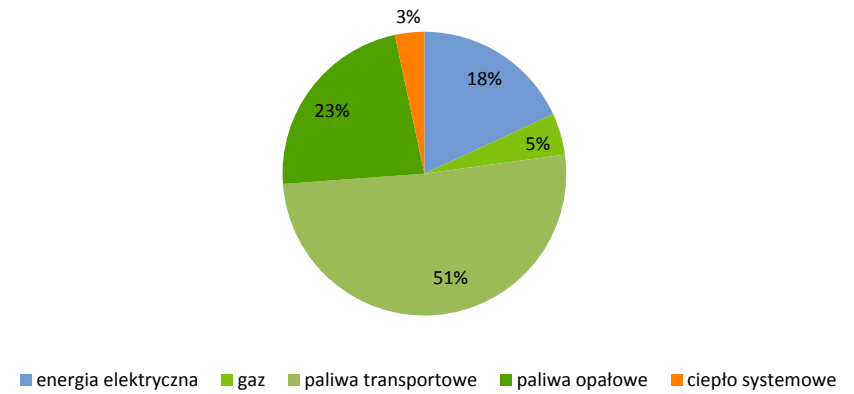
Roczna emisja na 1 mieszkańca [Mg CO₂]



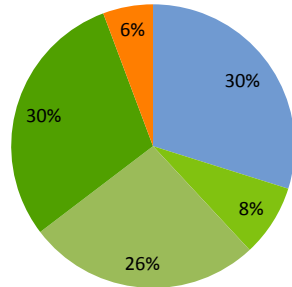
Dobowa emisja na 1 mieszkańca [kg CO₂]



Bilans emisji wg rodzajów paliw w roku 2000

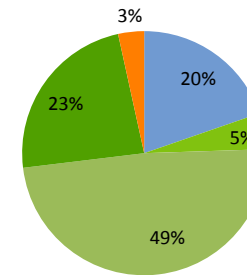


Bilans emisji wg rodzajów paliw w roku 2013



energia elektryczna gaz paliwa transportowe paliwa opałowe ciepło systemowe

Bilans emisji wg rodzajów paliw w roku 2020 -
prognoza



energia elektryczna gaz paliwa transportowe paliwa opałowe ciepło systemowe