

**„Programu rozwoju sektora energetycznego w
województwie zachodniopomorskim do 2015 r. z częścią
prognostyczną do 2030 r.”.**

podsumowanie monitoringu za 2014 rok

Szczecin, kwiecień 2015 r.

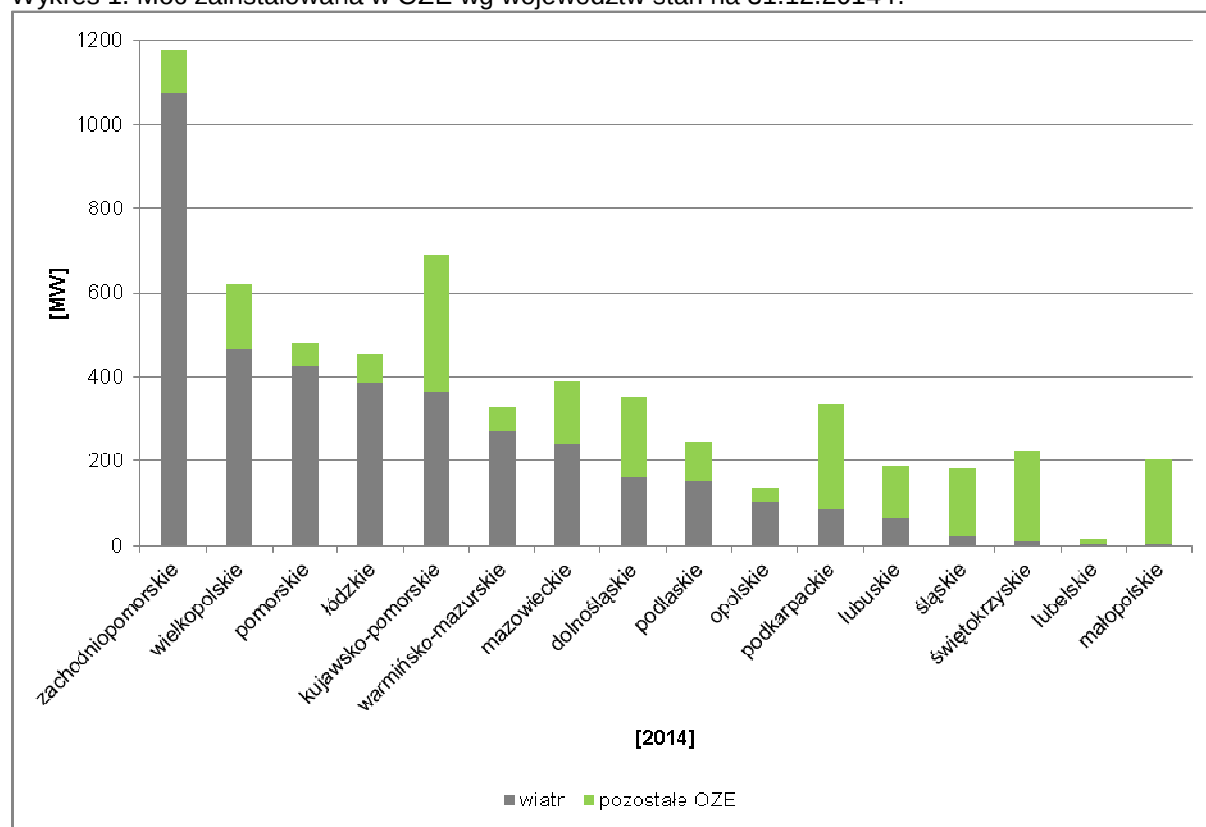
Energetyka odnawialna

Województwo zachodniopomorskie już od kilku lat zajmuje pozycję lidera w rozwoju odnawialnych źródeł energii, w szczególności w rozwoju energetyki wiatrowej. W 2014 r. moc zainstalowana w OZE wyniosła 1178,174 MW z czego moc zainstalowana w energetyce wiatrowej stanowiła ok. 91% i wyniosła 1076,197 MW (wykres 1). Dynamikę przyrostu mocy zainstalowanych w farmach wiatrowych w województwie od 2000 do 2014 roku przedstawia wykres 7. Można zauważyć, że w 2013 r. przekroczona została wartość zakładana w trzecim, optymistycznym scenariuszu „Programu rozwoju sektora energetycznego...”, według którego w 2015 r. moc zainstalowana w farmach wiatrowych w województwie miała osiągnąć wartość 1000 MW. Najintensywniejszy rozwój energetyki wiatrowej przypada na lata 2008-2013 i obserwowany jest w pasie nadmorskim, w powiatach: sławieńskim i kołobrzeskim (wykres 2).

W 2014 r. moc zainstalowana w biogazowniach wyniosła 12,657 MW co dało województwu 7 pozycję w rankingu województw (wykres 3). W wykorzystaniu biomasy do celów energetycznych województwo utrzymuje 8 pozycję z mocą 75,73 MW (wykres 4).

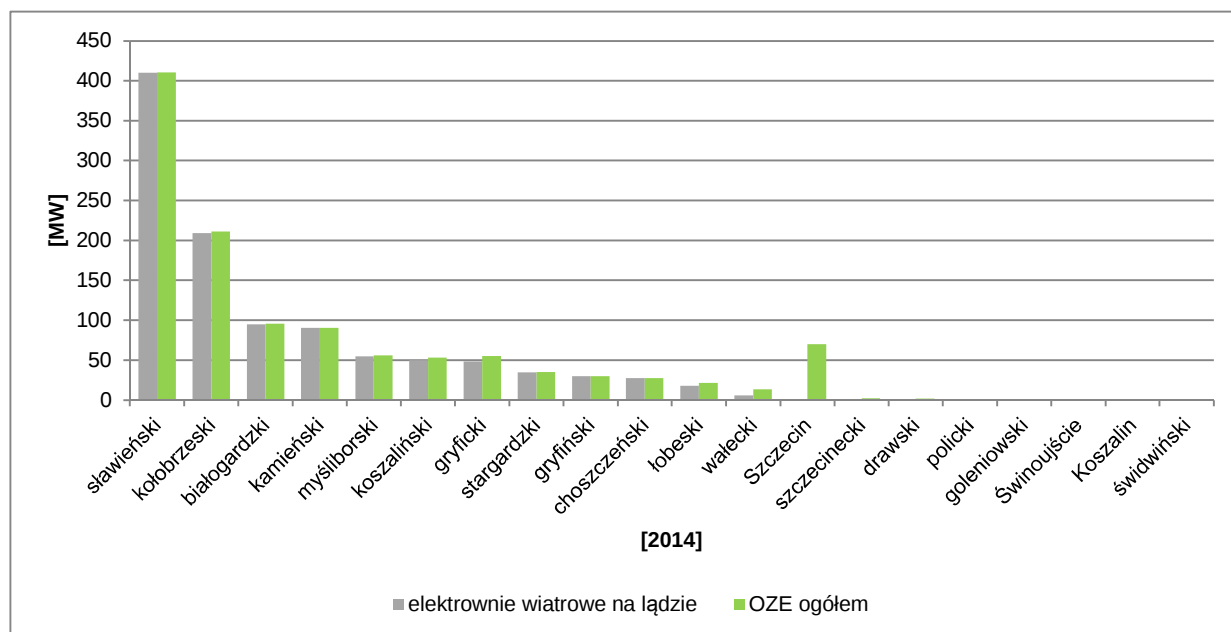
Z uwagi na uwarunkowania geofizyczne, zasoby wodne regionu zachodniopomorskiego nie stanowią znaczącego potencjału energetycznego. Województwo z mocą zainstalowaną 13,253 MW zajmuje od kilku lat niezmienną 11 pozycję (wykres 5).

Wykres 1. Moc zainstalowana w OZE wg województw stan na 31.12.2014 r.



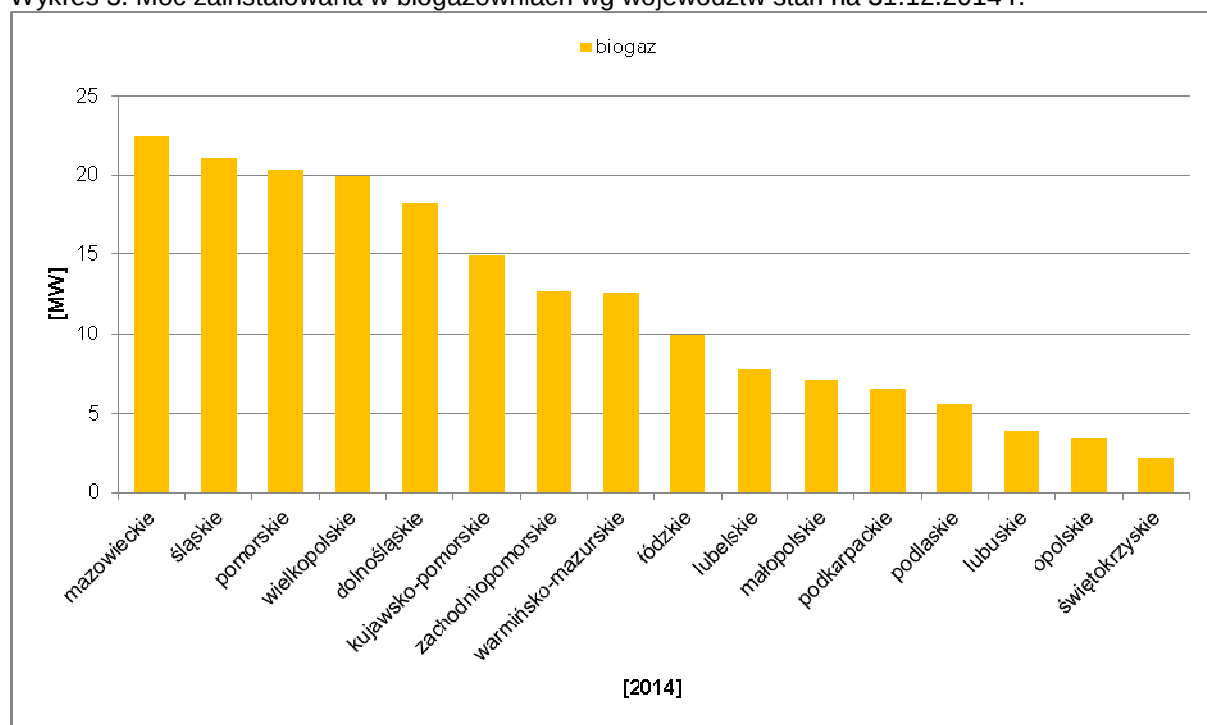
Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Wykres 2. Moc zainstalowana w OZE wg powiatów w województwie zachodniopomorskim stan na 31.12.2014 r.



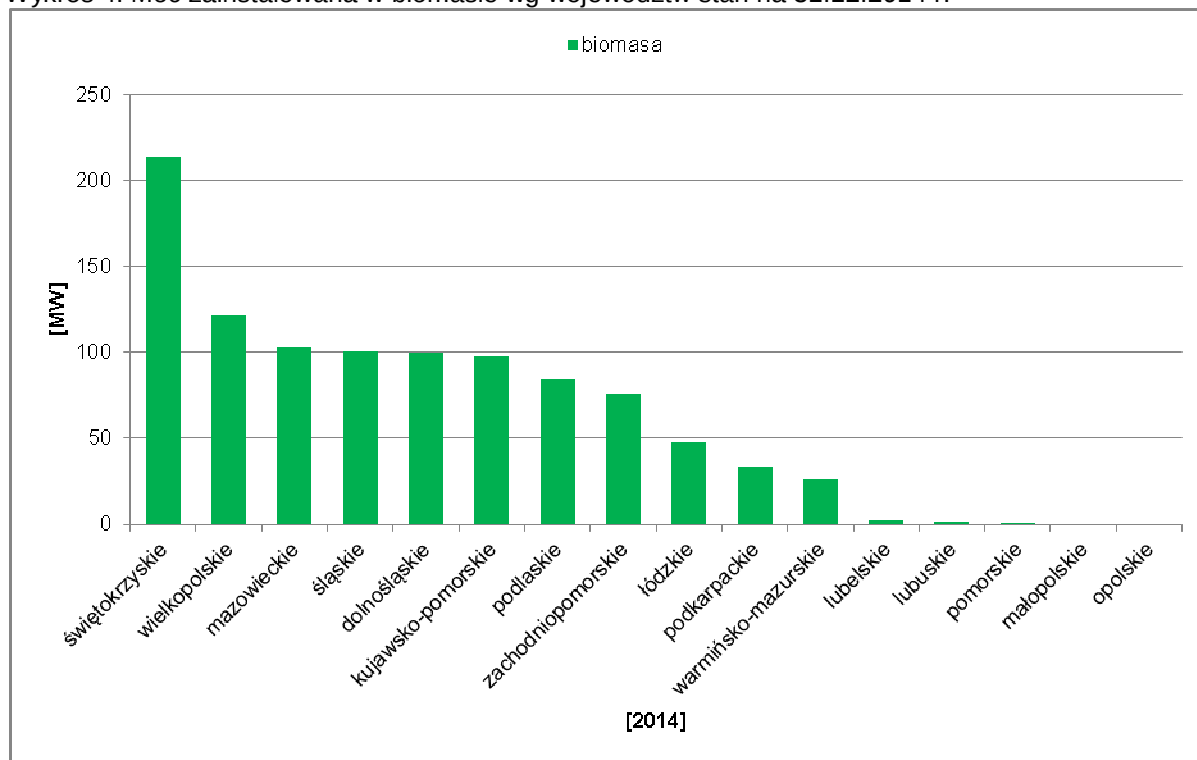
Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Wykres 3. Moc zainstalowana w biogazowniach wg województw stan na 31.12.2014 r.



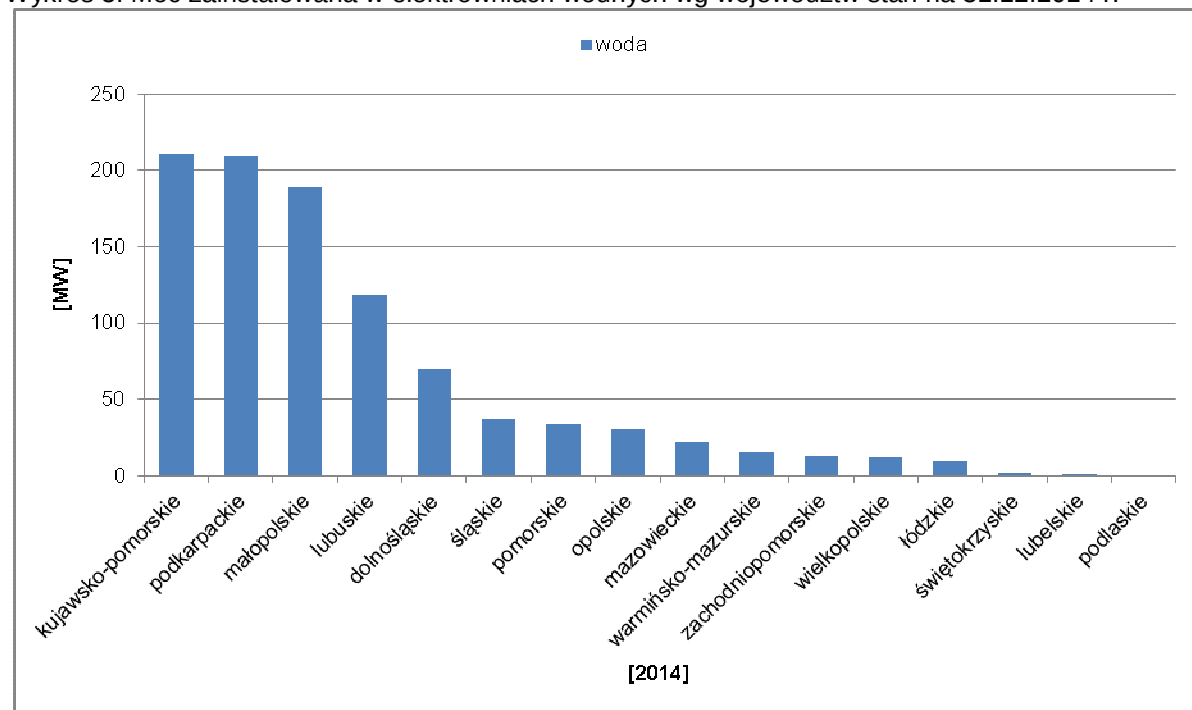
Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Wykres 4. Moc zainstalowana w biomasie wg województw stan na 31.12.2014 r.



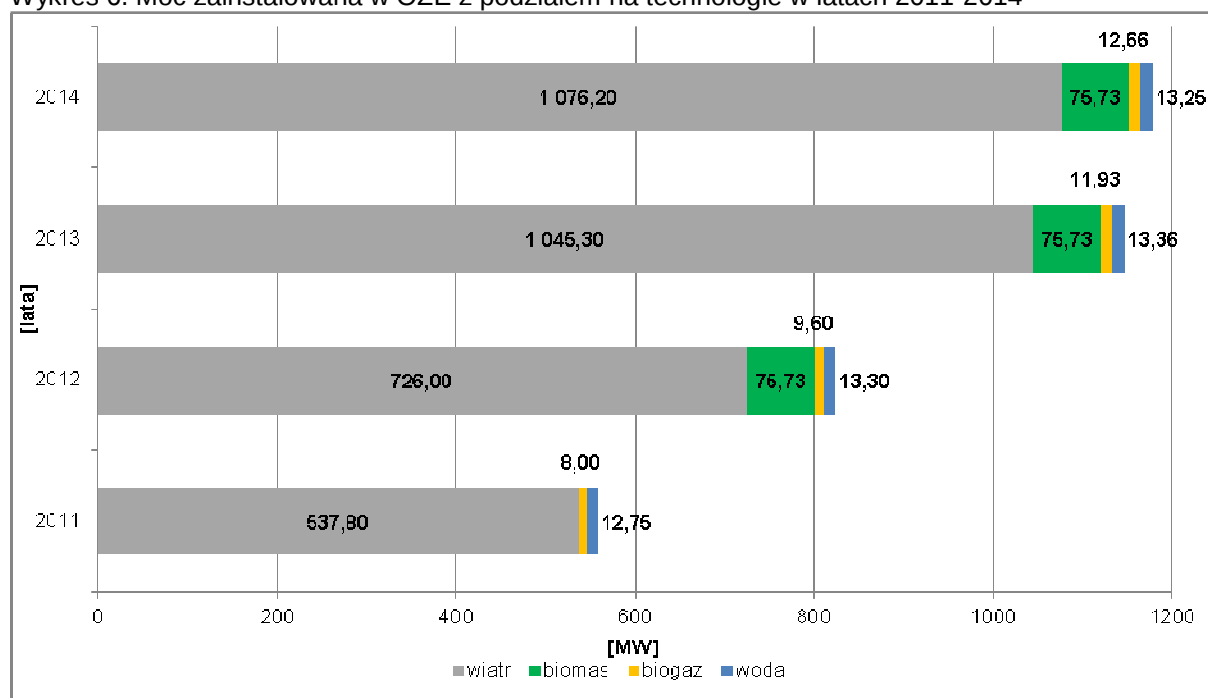
Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Wykres 5. Moc zainstalowana w elektrowniach wodnych wg województw stan na 31.12.2014 r.



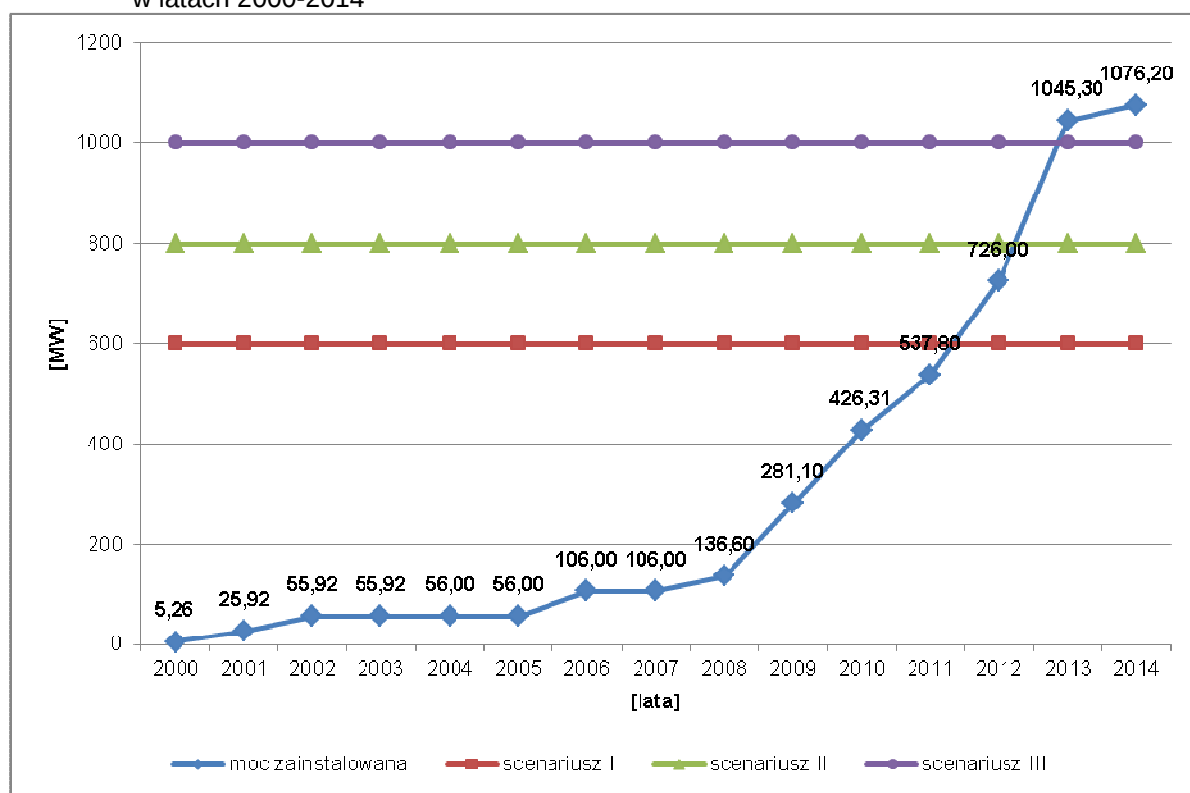
Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Wykres 6. Moc zainstalowana w OZE z podziałem na technologie w latach 2011-2014



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Wykres 7. Przebieg przyrostu mocy w farmach wiatrowych w województwie zachodniopomorskim w latach 2000-2014



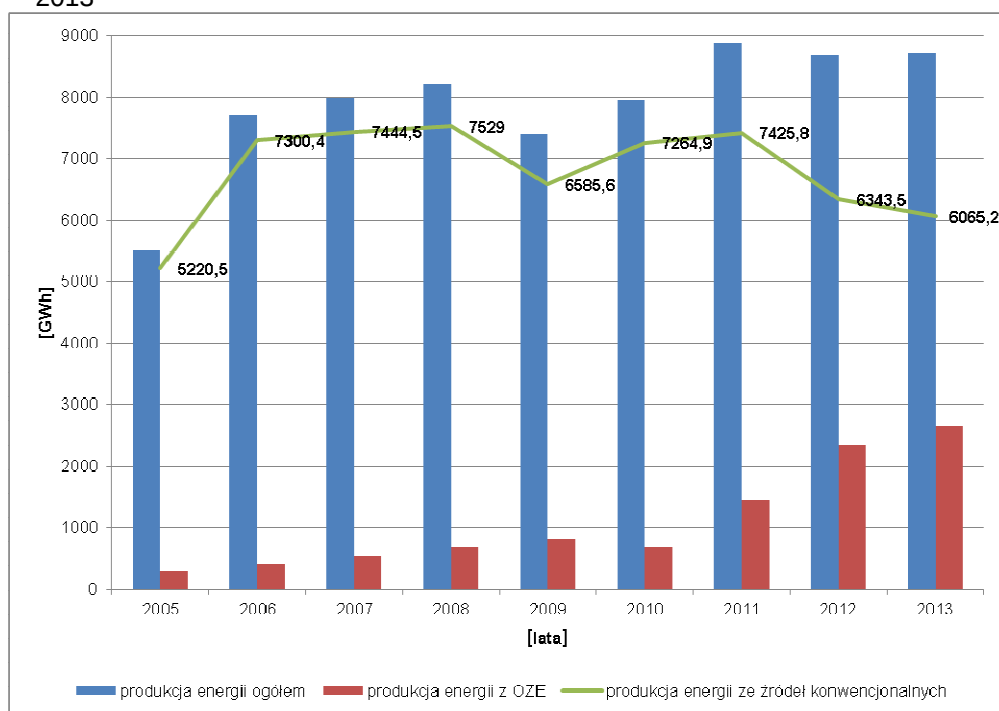
Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Produkcja energii elektrycznej ze źródeł wodnych i odnawialnych ogółem

Analizując wielkość produkcji energii elektrycznej ze źródeł wodnych i odnawialnych ogółem w województwie zachodniopomorskim w latach 2005-2013 można zaobserwować dynamiczny jej wzrost głównie za sprawą gwałtownego przyrostu mocy zainstalowanych w farmach wiatrowych. Produkcji energii elektrycznej ze źródeł wodnych i odnawialnych w w 2013 roku w województwie zachodniopomorskim wynosząca ogółem 2654,6 GWh plasuje nasz region na pozycji lidera. Wielkość ta stanowi 15,55 % całkowitej produkcji energii elektrycznej ze źródeł wodnych i odnawialnych w kraju.

Odwrotną sytuację obserwuje się w przypadku źródeł konwencjonalnych. Powodem spadku produkcji energii ze źródeł konwencjonalnych obserwowanym w latach 2012 i 2013 jest stopniowe wyłączanie z produkcji bloków energetycznych w Elektrowni Dolna Odra w Gryfinie.

Wykres 8. Produkcja energii ogółem i z OZE w województwie zachodniopomorskim w latach 2005 - 2013

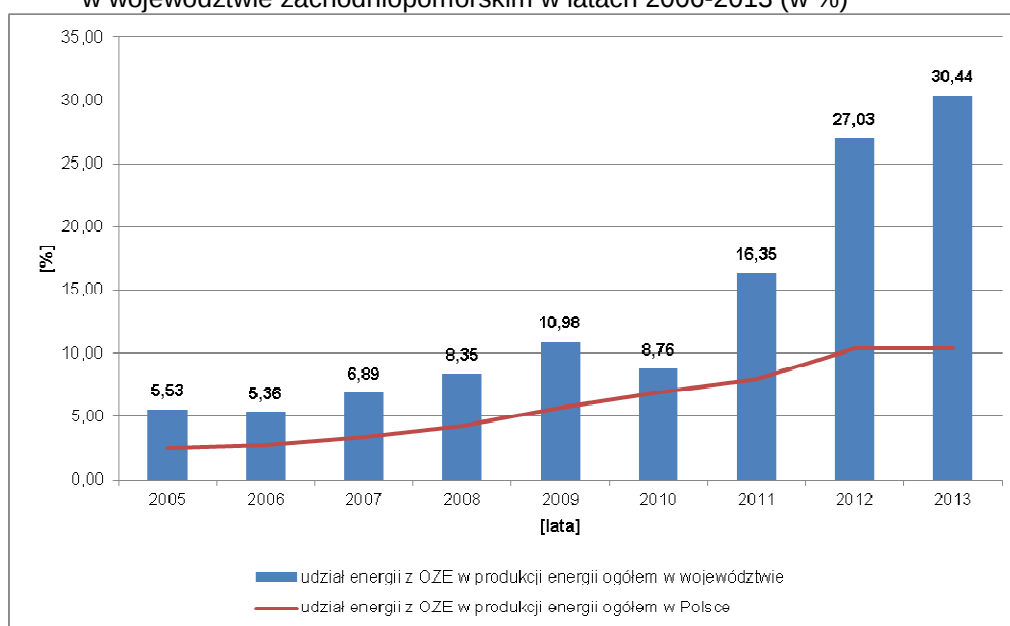


Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii

Analizując udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii w województwie zachodniopomorskim w latach 2006-2013 zaobserwować można wzrost wskaźnika pomiędzy rokiem 2013 i 2012, z 27,03 % do 30,44 % (wykres 9) - nie jest to jednak tak znaczący przyrost jak w latach 2011-2012. W Polsce natomiast udział OZE w całkowitej produkcji energii wynosi 10,4 %.

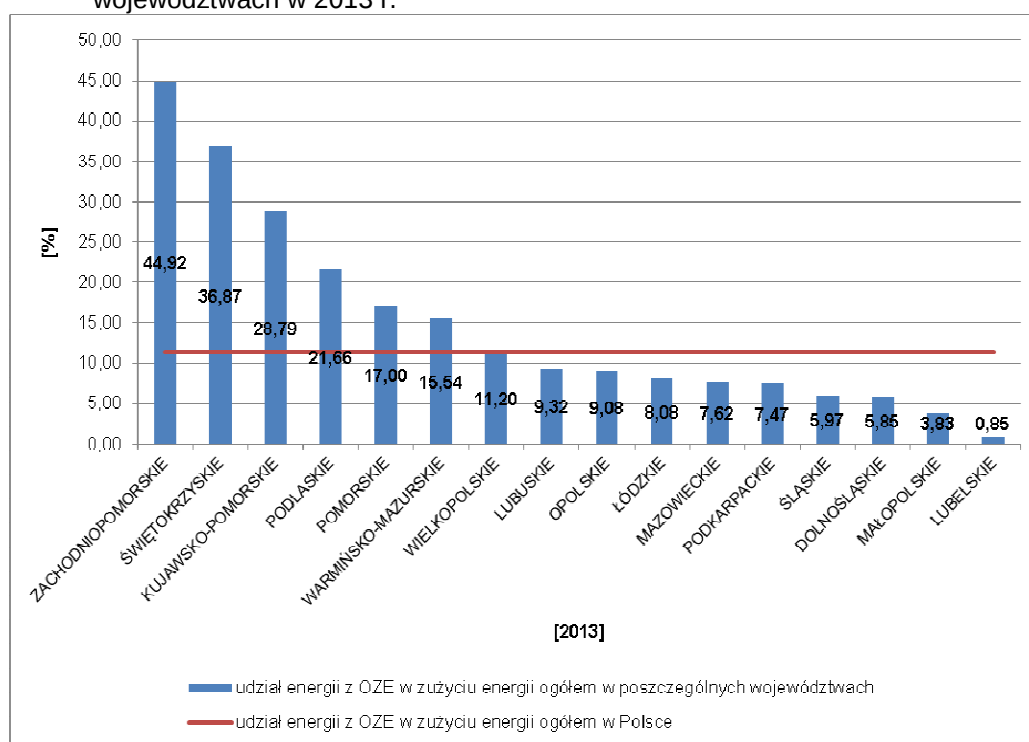
Wykres 9. Udział produkcji energii ze źródeł odnawialnych w całkowitej produkcji energii w województwie zachodniopomorskim w latach 2006-2013 (w %)



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Udział energii z OZE w zużyciu energii elektrycznej ogółem w woj. zachodniopomorskim w 2013 r. wzrósł prawie do 45%. Natomiast udział energii z OZE w zużyciu energii elektrycznej w Polsce w tym okresie wyniósł 11,4 % (wykres 10).

Wykres 10. Udział energii z OZE w zużyciu ogółem energii elektrycznej w poszczególnych województwach w 2013 r.



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

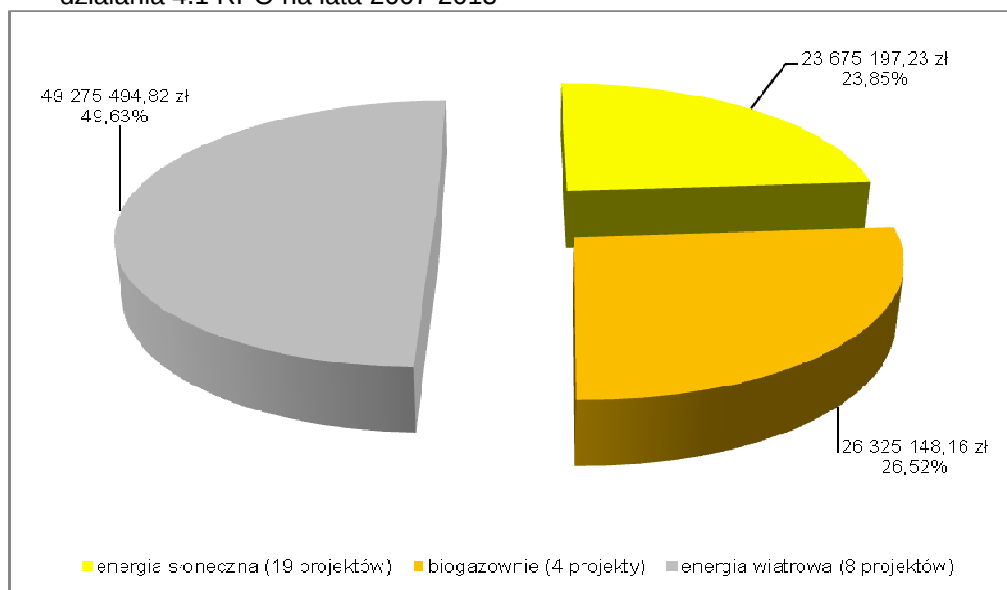
Dofinansowanie inwestycji OZE z RPO

W latach 2007-2013 w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego, działania 4.1 Energia odnawialna i zarządzanie energią wsparciem objęto 31 projektów, w tym:

- 19 projektów związanych z wykorzystaniem energii słonecznej,
- 8 projektów związanych z wykorzystaniem energii wiatrowej,
- 4 projekty związane z budową biogazowni.

Łączna kwota przyznanego dofinansowania wyniosła: 99 275 840,21 PLN (w tym z EFRR: 92 001 632,64 PLN). Podział dofinansowania projektów ze środków RPO na poszczególne źródła energii elektrycznej przedstawia wykres 11.

Wykres 11. Wysokość oraz udział dofinansowania poszczególnych technologii OZE w ramach działania 4.1 RPO na lata 2007-2013



Źródło: Opracowano na podstawie danych z WWRPO

Prace planistyczne gmin w 2014 r. w zakresie OZE

W 2014 r. uchwalono 9 miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego pod OZE. 9 gminy przystąpiło do sporządzenia/lub zmiany planów. 16 gmin podjęło uchwały w sprawie przyjęcia/zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego.

Wydano również decyzje o warunkach zabudowy lub o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego (tabela 1).

Uchwalone plany:

1. Biesiekierz:
 - Uchwała Nr XLVIII/263/14 Rady Gminy Biesiekierz z dnia 24 października 2014 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Biesiekierz w obrębach: Parsowo, Świemino, Kraśnik Koszaliński, Warnino z przeznaczeniem terenów pod lokalizację farmy elektrowni wiatrowych wraz z infrastrukturą techniczną i strefami oddziaływania;
2. Łobez:
 - Uchwała Nr XLVI/436/14 Rady Miejskiej w Łobzie z dnia 12 września 2014 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego pod lokalizację elektrowni wiatrowych w części obrębów Zagórzycze, Zajezierze i Rożnowo Łobeskie w gminie Łobez;
3. Rąbino:
 - Uchwała Nr XLIII/206/2014 Rady Gminy Rąbino z dnia 30 października 2014 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Rąbino pod

lokalizację elektrowni wiatrowych wraz z infrastrukturą techniczną w rejonie miejscowości Jezierzycy;

4. Trzebiatów:

- Uchwała Nr LI/438/14 Rady Miejskiej w Trzebiatowie z dnia 25 września 2014 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru w obrębach: Sadlno i Chomętowo w gminie Trzebiatów;

5. Golczewo:

- Uchwała Nr II/14/2014 Rady Miejskiej w Golczewie z dnia 10 grudnia 2014 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Golczewo dla terenów położonych w części obrębów ewidencyjnych Kłęby i Kłodzino pod lokalizację siłowni wiatrowych z dopuszczeniem zabudowy zagrodowej;

6. Sławno (gmina):

- Uchwała Nr XLIV/400/2014 Rady Gminy Sławno z dnia 29 kwietnia 2014 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Sławno w okolicy miejscowości Smardzewo w gminie Sławno;
- Uchwała Nr XLV/421/2014 Rady Gminy Sławno z dnia 30 maja 2014 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Sławno dla lokalizacji elektrowni wiatrowych części obrębu geodezyjnego Rzyszczewo, Bobrowiczki, Bobrowice i Boleszewo w gminie Sławno;

7. Ploty:

- Uchwała Nr XXXIX/337/2014 Rady Miejskiej w Płotach z dnia 28 marca 2014 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego "Płotowski Park Przemysłowy w Lisowie" (dodatkowo dopuszcza obiekty służące do produkcji energii z ogniw fotowoltaicznych, w tym między innymi o mocy większej niż 100 kW, przy czym powierzchnia działki budowlanej zajęta pod te obiekty nie może być większa niż 50% i jednocześnie nie większa niż dwukrotność powierzchni zabudowy);

8. Karnice:

- Uchwała Nr XXXV/334/2014 Rady Gminy Karnice z dnia 1 października 2014 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Karnice dla terenu położonego w obrębie Dreżewo (przeznaczenie terenów do budowy elektrowni biogazowej 2 MW).

Przystąpienie do sporządzenia /lub zmiany planów:

1. Pyrzyce:

- uchwała NR LIX/530/2014 z dnia 29 maja 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenów położonych w obrębach ewidencyjnych 11 miasta Pyrzyce, 13 miasta Pyrzyce oraz Obromino, Pstowice i Nowielin gmina Pyrzyce;

2. Mirosławiec:

- Uchwała Nr XLV/379/2014 Rady Miejskiej w Mirosławcu z dnia 5 listopada 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Mirosławiec w obrębach geodezyjnych Hanki, Jadwiżyn i Setnica;

3. Stargard Szczeciński:

- Uchwała Nr XL/341/14 Rady Gminy Stargard Szczeciński z dnia 27 czerwca 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Stargard Szczeciński w obrębach Lipnik, Kłépino, Kiczarowo, Strachocin, Ulikowo, Sułkowo, Tychowo, Trzebiatów i Krąpiel;

4. Chojna:

- Uchwała Nr XLVI/402/2014 Rady Miejskiej w Chojnie z dnia 30 października 2014 roku w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Chojna dla terenów położonych w obrębach geodezyjnych: Czartoryja, Barnkowo, Jelenin (przeznaczenie terenów pod budowę elektrowni wiatrowych);

5. Sianów:

- Uchwała Nr XLVIII/352/2014 Rady Miejskiej w Sianowie z dnia 23 czerwca 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Sianów dla obszaru położonego w obrębach ewidencyjnych: Dąbrowa i Karnieszewice;

6. Sławno (gmina):

- Uchwałą Nr XLV/422/2014 Rady Gminy Sławno z dnia 30 maja 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Smardzewo 2” w Gminie Sławno;
7. Sławoborze:
 - Uchwała Nr XLIV/256/14 Rady Gminy Sławoborze z dnia 30 maja 2014 roku w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego "Elektrownia wiatrowa i zabudowa produkcyjna - obręb Stare Ślepce";
 8. Wałcz (gmina):
 - Uchwała Nr XLVI/267/2014 Rady Gminy Wałcz z dnia 25 lutego 2014 roku w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenów w rejonie miejscowości Dobino w gminie Wałcz;
 9. Przelewice:
 - Uchwała Nr XXXVII/307/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla siłowni wiatrowych w rejonie wsi Lucin, Ślázowo gm. Przelewice;

Studium uwarunkowań:

1. Rąbino:
 - Uchwała Nr XLIII/207/2014 w sprawie: przyjęcia zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Rąbino (wskazano obszary pod lokalizację obiektów i urządzeń fotowoltaicznych);
2. Koszalin:
 - Uchwała Nr XLVII/673/2014 Rady Miejskiej w Koszalinie z dnia 4 września 2014 r. w sprawie studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Koszalina ze zmianami;
3. Drawsko Pomorskie:
 - Uchwała NR XLVIII/430/2014 Rady Miejskiej w Drawsku Pomorskim z dnia 27 lutego 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Drawsko Pomorskie (przeznaczenie terenów pod lokalizację obiektów i urządzeń fotowoltaicznych);
4. Międzyzdroje:
 - Uchwała Nr LI/503/14 Rady Miejskiej w Międzyzdrojach z dnia 29 kwietnia 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Międzyzdroje;
5. Biały Bór:
 - Uchwała Nr XLIX/340/2014 Rady Miejskiej w Białym Borze z dnia 10 września 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta i gminy Biały Bór (przeznaczenie terenów pod budowę biogazowni w miejscowości Trzebiele);
6. Brojce:
 - Uchwała nr XXXIX/198/2014 Rady Gminy Brojce z dnia 12 września 2014 r. w sprawie uchwalenia zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Brojce (przeznaczenie terenów pod budowę elektrowni wiatrowych);
7. Rymań:
 - Uchwała Nr XXXIX/236/14 Rady Gminy Rymań z dnia 25 czerwca 2014 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Rymań (przedmiotem zmiany studium będzie m.in. zbadanie możliwości lokalizacji zespołu elektrowni wiatrowych oraz ogniw fotowoltanicznych);
8. Mirosławiec:
 - Uchwała Nr XXXIX/330/2014 Rady Miejskiej w Mirosławcu z dnia 27 marca 2014 r. w sprawie przystąpienia zmiany studium uwarunkowania i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Mirosławiec (zmiana obejmuje teren w obrębach geodezyjnych Hanki, Jadwiżyn i Setnica pod kątem możliwości lokalizacji zespołu elektrowni wiatrowych);
9. Stargard Szczeciński:
 - Uchwała Nr XL/340/14 Rady Gminy Stargard Szczeciński z dnia 27 czerwca 2014 r. w sprawie przystąpienia do zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Stargard Szczeciński;

10. Chojna:

- Uchwała Nr XLIII/ 376 /2014 Rady Miejskiej w Chojnie z dnia 28 sierpnia 2014 r. w sprawie zmiany Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Chojna (przeznaczenie terenów pod budowę elektrowni wiatrowych);

11. Grzmiąca:

- Uchwała Nr XXXVII_231_2014 Rady Gminy Grzmiąca z dnia 17 kwietnia 2014 r. w sprawie zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Grzmiąca (zmiana dotyczy części obrębu Czechy - przeznaczenie terenów rolnych pod budowę elektrowni wiatrowych);

12. Sławno (gmina):

- Uchwała Nr XLIX/436/2014 Rady Gminy Sławno z dnia 29 września 2014 r. w sprawie uchwalenia zmiany Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Sławno w zakresie między innymi wyznaczenia obszaru dla lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ich stref ochronnych w okolicy miejscowości Smardzewo, Bobrowice, Bobrowiczki;

13. Sławoborze:

- Uchwała Nr XLIV/257/14 Rady Gminy Sławoborze z dnia 30 maja 2014 roku w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany "Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Sławoborze" (przeznaczenie terenów pod budowę elektrowni wiatrowej);

14. Barlinek:

- Uchwała Nr LIX/798/2014 Rady Miejskiej w Barlinku z dnia 25 września 2014 r. w sprawie przystąpienia do zmiany Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Barlinek (w obszarze obręb Mostkowo wyznaczono m.in. tereny pod lokalizację energetyki wiatrowej);

15. Wałcz (gmina):

- Uchwała Nr XLV/262/2014 Rady Gminy Wałcz z dnia 30.stycznia 2014 roku w sprawie przystąpienia do sporządzenia zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Wałcz dla terenów w rejonie miejscowości Dobino;

16. Przelewice:

- Uchwała Nr XXXV/279/2014 z dnia 29 kwietnia 2014 r. w sprawie zmiany studium uwarunkowań zagospodarowania przestrzennego Gminy Przelewice w obrębach geodezyjnych Lubiatowo i Ukiernica;

Tabela 1. Decyzje o warunkach zabudowy/o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego:

Jednostka terytorialna	Rodzaj instalacji	Miejscowość/Lokalizacja	Moc	Uwagi
Stare Czarnowo	farma fotowoltaiczna	Zakładów Produkcji Wody „Miedwie”	2,07 MW	
	farma fotowoltaiczna	Zakładów Produkcji Wody „Miedwie” – pompownia	0,4 MW	
	biogazownia	Kołbacz	do: 1,2 MWe i 1,3 MWt	
Pyrzyce	farma fotowoltaiczna	obręb Obromino i Letnin	6 x do 1 MW	6 decyzji
Biesiekierz	farma fotowoltaiczna	obręb Kraśnik	do 1 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Parsowo	do 8 MW	
Choszczno	farma fotowoltaiczna	obręb Pakość	do 2 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Stradzewo	do 14 MW	
Świnoujście	kolektory słoneczne	budynek mieszkalny	do 5 kW	
	kolektory słoneczne	budynek mieszkalny	do 10 kW	
	kolektory słoneczne	budynek użyteczności publicznej	do 6 kW	
	kolektory słoneczne	budynek użyteczności publicznej	do 6 kW	
	kolektory słoneczne	budynek uzdrowiskowy	do 24 kW	
Biały Bór	farma fotowoltaiczna	obręb Drzonowo	850 kW	
Mirosławiec	farma fotowoltaiczna	obręb Mirosławiec obszar wiejski	2 x do 1 MW	2 decyzje
Człopa	farma fotowoltaiczna	obręb Golin	-	

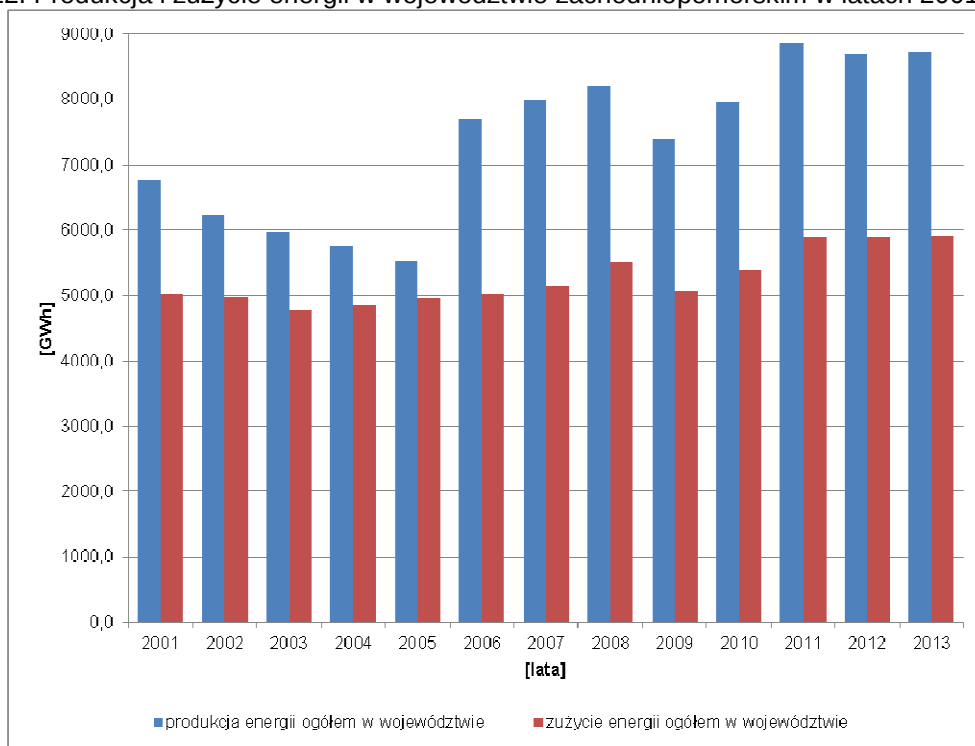
Złocieniec	farma fotowoltaiczna	obręb Darskowo	0,5 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb17	0,5 MW	
	urządzenia fotowoltaiczne na budynku szkoły	obręb 08 m	10 kWp	
Kalisz Pomorski	turbina wiatrowa	obręb Jasnopole	-	
	turbina wiatrowa	obręb Suchowo	-	
Postomino	farma fotowoltaiczna	obręb Tyń	do 254,63 kW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Nosalin	do 853,5 kW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Nosalin	2 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Nosalin	2 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Pieńkowo	100 kW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Staniewice	1,5 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Staniewice	1,0 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Staniewice	1,5 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Staniewice	0,5 MW	
	farma fotowoltaiczna	obręb Staniewice	0,5 MW	
	siłownia wiatrowa	obręb Karsino	do 100 kW	
Płoty	instalacja fotowoltaiczna	obręb Czarne	-	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Wicimice	-	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Makowice	-	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Sowno	-	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Sowno	-	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Sowno	-	
Białogard	instalacja fotowoltaiczna	obręb Żeleźno	do 3 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Pustkowo	do 1,5 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Kościelnica	do 5 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Lulewice	do 2 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Kościelnica	do 2 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Redlino	do 2 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Lulewiczki	do 4 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Rościno	do 4 MW	
	instalacja fotowoltaiczna	obręb Kościelnica	do 1,2 MW	
Wałcz	farma fotowoltaiczna	m. Chwiram	do 2 MW	

Źródło: Opracowanie własne na podstawie ankiet gminnych

Produkcja i zużycie energii elektrycznej ogółem

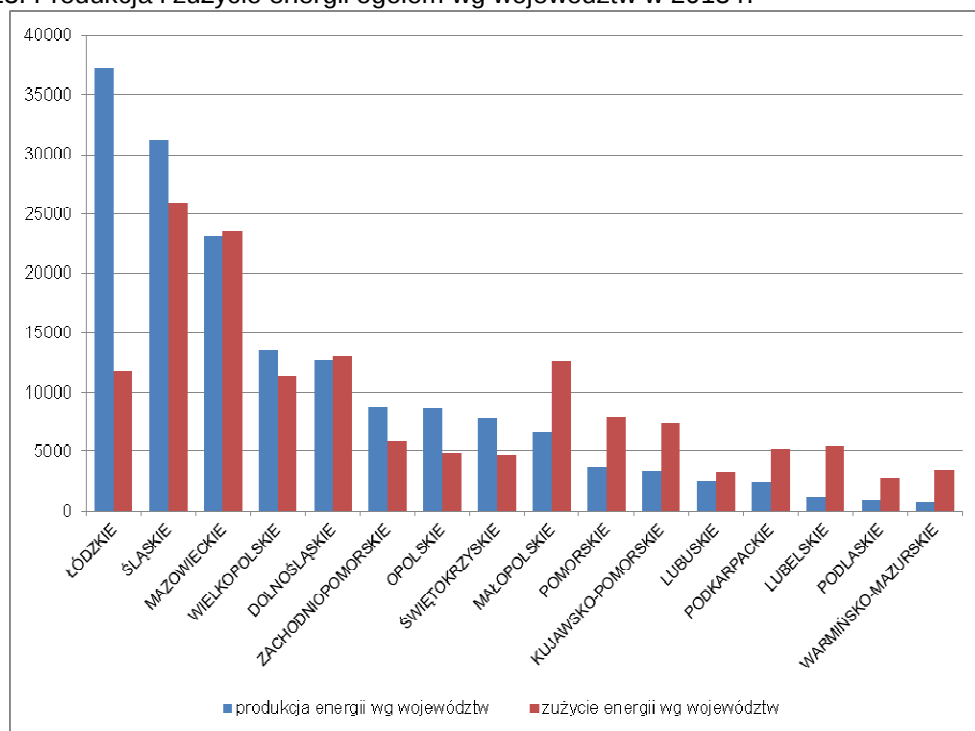
Województwo zachodniopomorskie jest eksporterem energii elektrycznej (wykres 12). W 2013 roku nadwyżka produkcji energii nad zużyciem w regionie wyniosła 2811 GWh. Na tle wszystkich województw największym eksporterem energii w 2013 r. było województwo łódzkie z nadwyżką energii ponad 25 421 GWh (wykres 13).

Wykres 12. Produkcja i zużycie energii w województwie zachodniopomorskim w latach 2001-2013



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Wykres 13. Produkcja i zużycie energii ogółem wg województw w 2013 r.



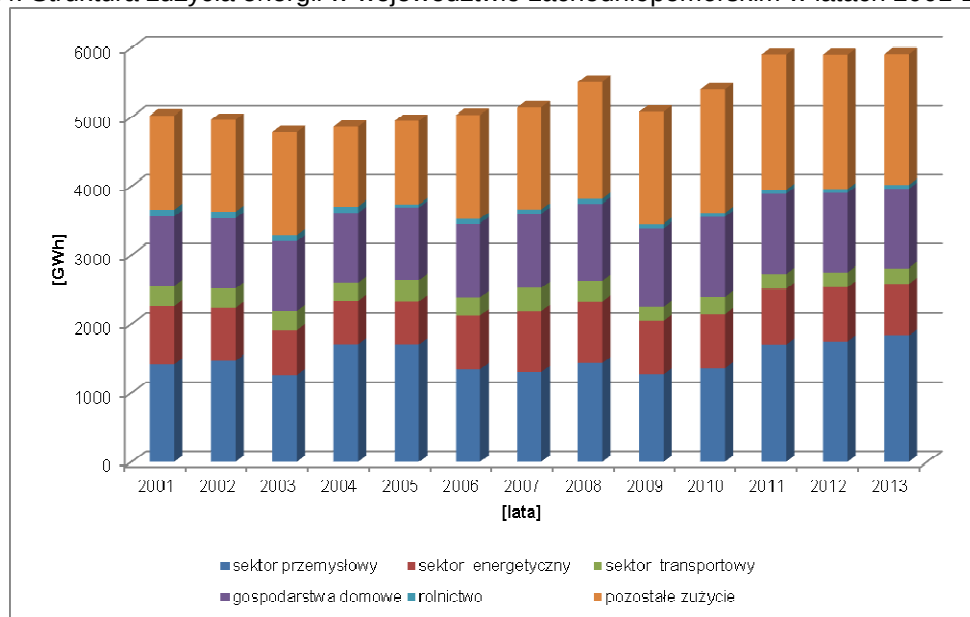
Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Zużycie energii elektrycznej w poszczególnych sektorach

Strukturę zużycia energii elektrycznej w województwie zachodniopomorskim przedstawiają wykresy 14 i 15. W 2013 r. zużycie energii w województwie zachodniopomorskim wyniosło 5909 GWh, z czego 31% pochłonął sektor przemysłowy a 19 % gospodarstwa domowe.

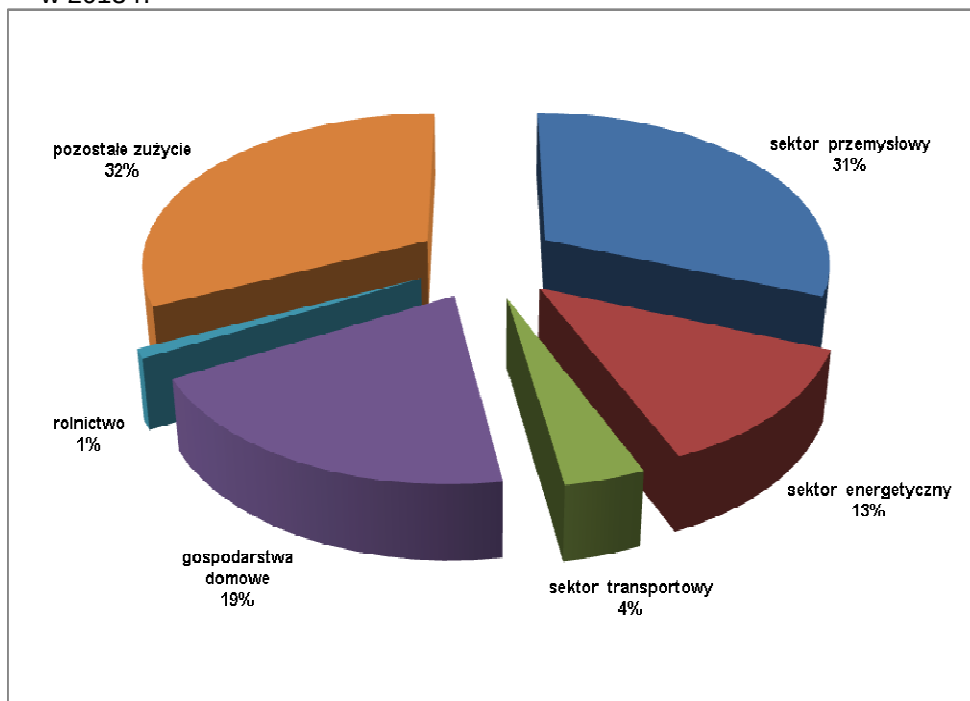
Na tle innych województw nasz region zajmuje 9 pozycję. Najbardziej energochłonnymi przemysłowo regionami są śląskie i mazowieckie.

Wykres 14. Struktura zużycia energii w województwie zachodniopomorskim w latach 2001-2013



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Wykres 15. Zużycie energii elektrycznej w województwie zachodniopomorskim z podziałem na sektory w 2013 r.



Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Inwestycje z zakresu elektroenergetyki w 2014 r.

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Linie elektroenergetyczne:

- zawarta umowa z Wykonawcą na budowę jednotorowej linii 220 kV relacji Glinki-Reclaw wraz z traktem światłowodowym, lata realizacji 2013 – 2017,
- zawarta umowa z Wykonawcą na budowę czterotorowej linii 2x400 kV oraz 2x110 kV relacji Żydowo Kierzkowo-Słupsk, lata realizacji 2013 – 2020,
- zawarta umowa z Wykonawcą na budowę dwutorowej linii napowietrznej 2x400 kV relacji Gdańsk Przyjaźń-Żydowo Kierzkowo, lata realizacji 2013 – 2020,
- w trakcie - podpisanie umowy na budowę dwutorowej linii 220 kV na odcinku stacja Pomorzany nacięcie linii Krajnik-Glinki wraz z traktem światłowodowym, lata realizacji 2014 – 2018,
- w trakcie - podpisanie umowy na modernizację dwutorowego odcinka istniejącej linii napowietrznej 220 kV relacji Morzyczyn – Police na linie kablową, lata realizacji 2014 – 2017.

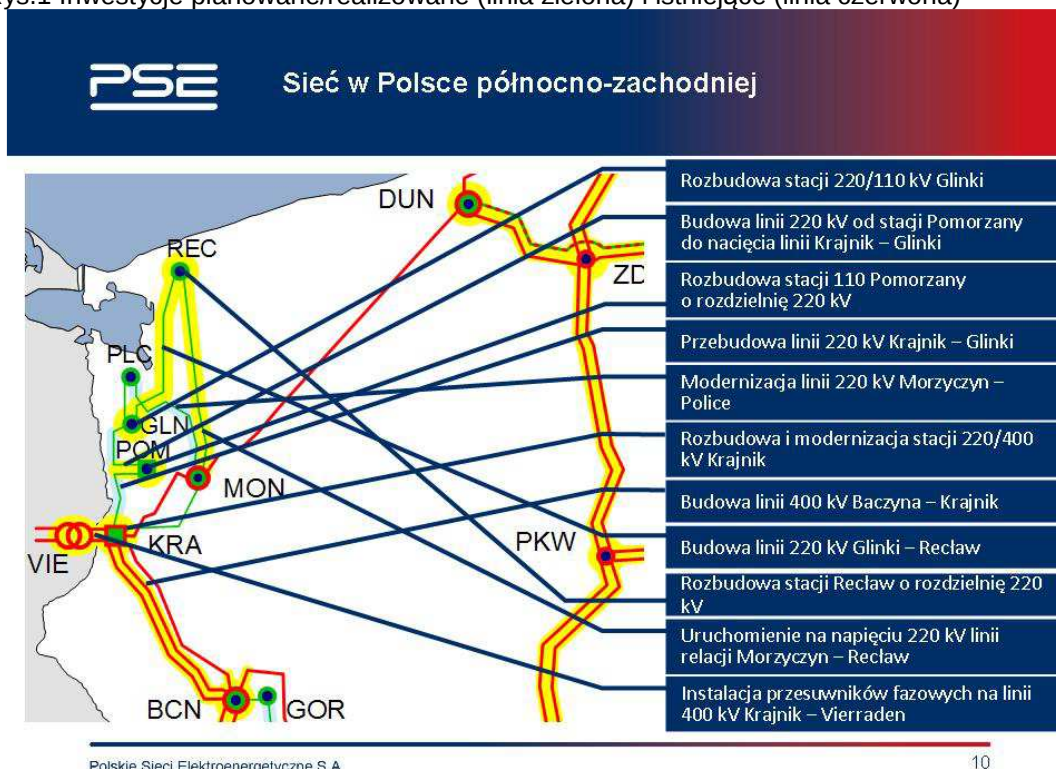
Stacje:

- w trakcie - rozbudowa stacji 220/110 kV Glinki - prace montażowe, lata realizacji 2013 – 2017,
- zawarta umowa z Wykonawcą na budowę stacji 400/110 kV Żydowo - Kierzkowo wraz z instalacją transformatora 220/110 kV, lata realizacji 2013 – 2019,
- w trakcie - podpisanie umowy na rozbudowę stacji 110 kV Pomorzany o rozdzielnię 220 kV, lata realizacji 2014 – 2017,
- w przygotowaniu rozbudowa i modernizacja stacji 400/220 kV Krajnik, lata realizacji 2014 – 2020,
- w przygotowaniu rozbudowa rozdzielni 400 kV w stacji 400/220 kV Krajnik dla przyłączenia FW Krajnik, lata realizacji 2014 – 2017.

Przyłączenia źródła OZE:

- przyłączenie 24 MW FW Darłowo o mocy docelowej 250 MW.

Rys.1 Inwestycje planowane/realizowane (linia zielona) i istniejące (linia czerwona)

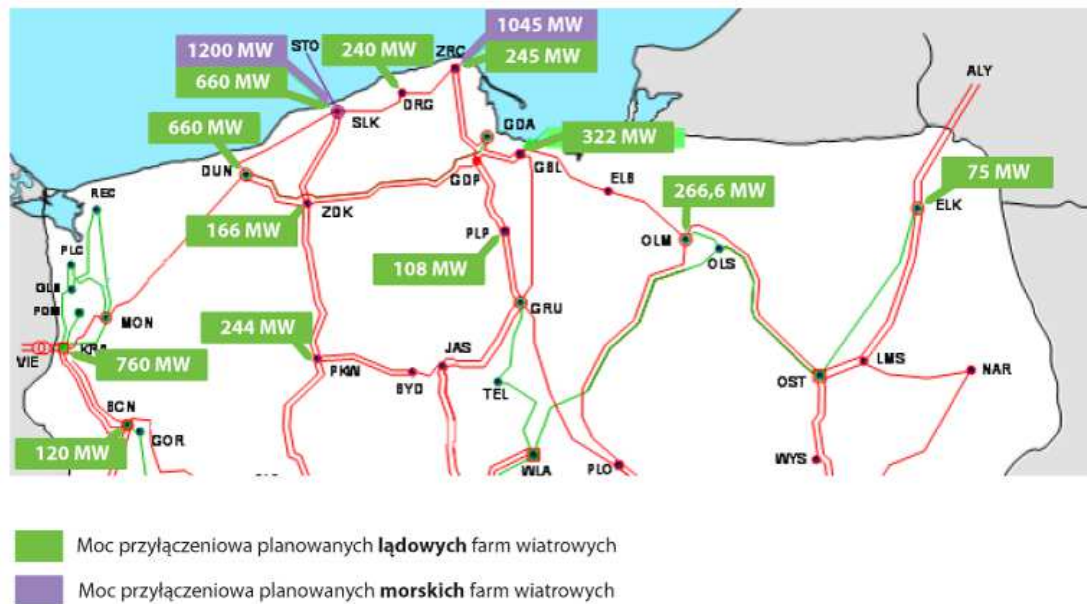


Źródło: PSE S.A.

Warunki przyłączeniowe:

Spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A wydała warunki przyłączeniowe dla lądowych farm wiatrowych w województwie zachodniopomorskim na łączną moc wynoszącą 1586 MW (Rys. 2).

Rys. 2 Informacja na temat wydanych warunków przyłączeniowych dla OZE



Źródło: PSE S.A.

2. Spółka ENERGA-OPERATOR SA

Linie elektroenergetyczne:

w latach 2013-2014 r. wybudowano 14,7 km linii tj.:

- 5,1 km linii 110kV relacji GPZ Mirosławiec-planowany Kalisz Pomorski
- 9,6 km linii 110kV relacji GPZ Mirosławiec-planowany Kalisz Pomorski

Stacje:

- zbudowano GPZ Kalisz Pomorski

3. Spółka PKP Energetyka S.A.

Przyłączenia:

- Przyłączono Szczeciński Park Naukowo Technologiczny, linia kablowa SN 15 kV, moc przyłączeniowa 1,6 MW

4. Spółka ENEA - Operator Sp. z o.o.

Linie elektroenergetyczne:

W 2014 r. zrealizowano w 100 % następujące projekty:

- linię napowietrzną WN-110 kV relacji: Niechorze - Skrobotowo,
 - linię napowietrzną WN-110 kV relacji: Pomorska - Załom,
 - linię napowietrzną WN-110 kV relacji: Resko – Gryfice,
- oraz wybudowano:
- ok. 13 km linii napowietrznej 110 kV Łobez – Węgorzyno,
 - ok. 14,2 km linii napowietrznej 110 kV Łobez – Resko,
 - ok. 11,2 km linii napowietrznej 110 kV Choszczno II – Recz.

Przebudowano i zmodernizowano natomiast następujące linie:

- 17,1 km linii napowietrznej 110 kV Dolna Odra – Chłebowo,
- 54,9 km linii napowietrznej 110 kV Kluczewo-Pyrzyce-Mostkowo-Barlinek,
- 20,2 km linii napowietrznej 110 kV Załom – Goleniów,
- 6,3 km (1,2 km linii napowietrznej oraz 5,1 km linii kablowej) 110 kV Glinki –Żelechowo

- 7,6 km linii napowietrznej 110 kV Dąbie – Morzyczyn.
- 34,2 km linii napowietrznej 110 kV Wałcz – Mirosławiec
- 13,0 km linii napowietrznej 110 kV Łobez – Węgorzyno
- 3,0 km linii napowietrznej 110 kV EC Szczecin – Pomorzany
- 6,6 km linii napowietrznej 110 kV Dolna Odra – Widuchowa
- 105,0 km linii napowietrznej 110 kV Morzyczyn – Drawski Młyn
- 12,5 km linii napowietrznej WN-110 kV Morzyczyn - Maszewo
- 15,8 km linii napowietrznej WN-110 kV Morzyczyn - Żydowce
- 10 km linii napowietrznej WN-110 kV Witnica (od słupa 65) - Dębno
- 11 km linii napowietrznej WN-110 kV Widuchowa - Chojna
- 3 km linii kablowej WN-110 kV Zdroje-XSZ
- 21,5 km linii napowietrznej WN-110 kV Golczewo - Reclaw
- 20,9 km linii napowietrznej WN-110 kV Nowogard - Golczewo
- 17,1 km linii napowietrznej WN-110 kV Maszewo-Nowogard
- 52,2 km linii napowietrznej WN-110 kV Reclaw - Goleniów
- 45,7 km linii napowietrznej WN-110 kV Piła Krzewina-Wałcz

Stacje:

- zbudowano w 100% stację 110/SN Redlica,
- zbudowano rozdzielnię w stacji 220/110/SN Pomorzany,
- realizowano stację 110/SN GPZ Choszczno II,
- realizowano stację 110/SN Recz
- przebudowano stację 110/SN Choszczno I,
- przebudowano stację 110/SN Tarnowska,
- przebudowano stację 110/SN Dąbie,
- przebudowano stację 110/SN Łobez,
- przebudowano stację 110/SN Zdroje,
- przebudowano stację 110/SN Niemierzyn.

Przyłączenia źródła OZE oraz znaczący odbiorcy:

Przyłączono 3 farmy wiatrowe, 2 biogazownie oraz 1 farmę fotowoltaiczną, łączna moc przyłączeniowa to prawie 13 MW. Ponadto przyłączono 9 znaczących odbiorców energii o łącznej mocy 83,9 MW.

Dostępność sieci gazowych

Do końca 2014 roku gaz z sieci nie był doprowadzony do 26 gmin województwa. 15 z nich to gminy wiejskie: Banie, Bielice, Bierzwnik, Boleszkowice, Brojce, Grzmiąca, Kozielice, Marianowo, Nowogródek Pomorski, Ostrowice, Postomino, Radowo Małe, Sławno, Stara Dąbrowa i Widuchowa, a 11 to gminy miejsko-wiejskie: Cedynia, Człopa, Dobra (Nowogardzka), Dobrzany, Moryń, Nowe Warpno, Polanów, Suchań, Trzcińsko-Zdrój, Tuczno, Tychowo.

Najwyższy stopień gazyfikacji wg danych Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Poznaniu występuję w gminie Dobra (Szczecińska), Rewal oraz w mieście Koszalin. Gazyfikacja gminy Dobra przekracza 90%.

Informacje dotyczące stopnia gazyfikacji gmin przedstawiono w tabeli 2, w której ujęto gminy o dostępności do sieci powyżej 50%. Z uwagi jednak na brak danych dotyczących stopnia gazyfikacji 15 gmin obsługiwanych przez G.EN. GAZ ENERGIA S.A., DUON S.A. oraz Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Gdańsku informacja o dostępności do sieci może się nieco różnić od stanu rzeczywistego.

Tabela 2. Stopień gazyfikacji wybranych gmin województwa zachodniopomorskiego (stan na styczeń 2015 r.)

Lp.	Jednostka terytorialna	Stopień gazyfikacji
1	Gmina Dobra (Szczecińska)	94,84%
2	Gmina Rewal	87,07%
3	Miasto Koszalin	80,88%
4	Gmina Kołobrzeg	78,58%
5	Miasto Szczecin	76,10%
6	Miasto Świnoujście	74,80%
7	Miasto Wałcz	72,53%
8	Miasto Szczecinek	72,18%
9	Miasto Stargard Szczeciński	70,09%
10	Miasto Darłowo	68,66%
11	Miasto Kołobrzeg	68,65%
12	Gmina Kołbaskowo	64,04%
13	Gmina Police	62,90%
14	Miasto Świdwin	61,59%
15	Gmina Nowogard	60,98%
16	Gmina Pyrzyce	59,59%
17	Gmina Goleniów	57,89%
18	Gmina Ustronie Morskie	55,23%
19	Gmina Gryfice	55,17%
20	Gmina Mielno	54,88%
21	Gmina Biesiekierz	54,43%
22	Gmina Barlinek	53,73%
23	Gmina Złocieniec	53,19%
24	Gmina Świeszyno	51,16%
25	Gmina Osina	51,08%
26	Gmina Kobylanka	51,06%
27	Gmina Dębno	50,70%

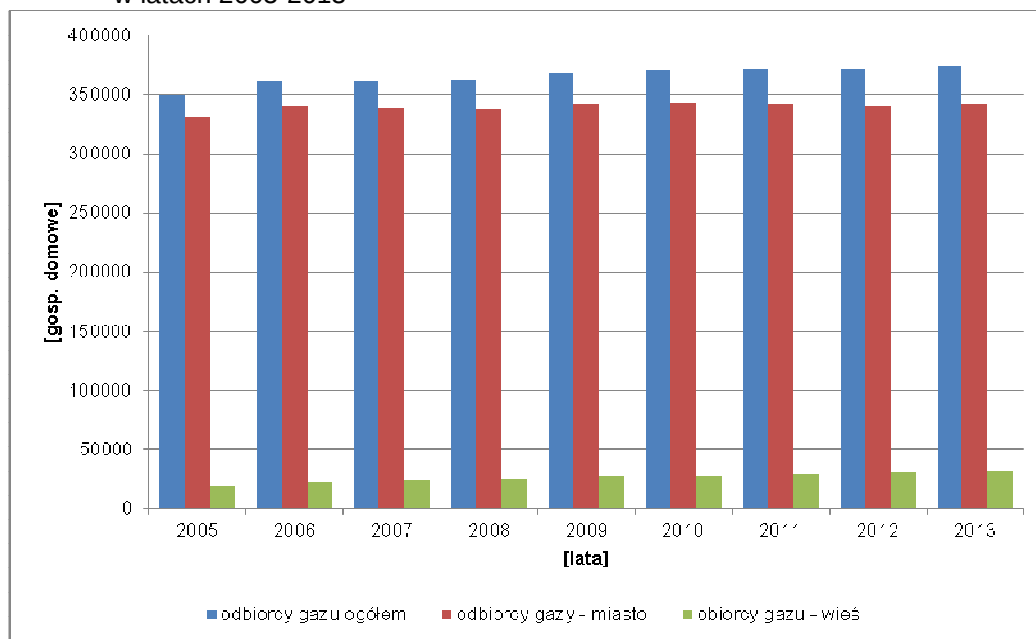
Źródło: Opracowanie własne na podstawie mapy systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego zamieszczonej na stronie <http://msd.wsgaz.pl/>

Struktura zużycia gazu

Liczba odbiorców gazu (gospodarstw domowych) w województwie zachodniopomorskim w 2013 r. w stosunku do lat poprzednich nieznacznie wzrosła (wykres 16) i wyniosła ogółem 374 281 szt., z czego:

- 342 473 szt. – stanowili odbiorcy w miastach
- 31 808 szt. – stanowili odbiorcy na wsi

Wykres 16. Odbiorcy gazu w województwie zachodniopomorskim (gospodarstwa domowe) w latach 2005-2013



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Inwestycje z zakresu gazownictwa

1. Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Gdańsku

Zrealizowała:

- budowę gazociągu w Sławnie - 0,6 km

2. Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Poznaniu

Zrealizowała:

- w gminie Mirosławiec budowę nowych przyłączy 2 szt. - 0,01 km;
- w gminie Wałcz budowę i rozbudowę oraz modernizację nowych przyłączy 12 szt. (11 szt. budowa i rozbudowa, 1 szt. modernizacja) - 0,24 km, a także budowę 0,08 km sieci gazowych.

3. Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Poznaniu, Zakład w Koszalinie

Zrealizował:

- w gminie Barwice budowę nowych przyłączy 6 szt. oraz modernizację stacji gazowej;
- w gminie Będzino budowę i rozbudowę przyłączy 9 szt., budowę 0,36 km sieci gazowych oraz budowę stacji gazowej;
- w gminie Białogard budowę i rozbudowę przyłączy 34 szt., budowę 0,12 km sieci gazowych oraz budowę stacji gazowej;
- w gminie Biesiekierz budowę i rozbudowę przyłączy 22 szt., budowę 1,88 km sieci gazowych oraz budowę stacji gazowej;
- w gminie Bobolice budowę i rozbudowę przyłączy 4 szt. oraz budowę 0,47 km sieci gazowych;
- w gminie Borne Sulinowo budowę i rozbudowę przyłącza 1 szt. oraz budowę 2,93 km sieci gazowych;

- w gminie Czaplinek budowę i rozbudowę przyłączy 13 szt. oraz budowę 0,43 km sieci gazowych;
- w gminie Darłowo budowę i rozbudowę oraz modernizację przyłączy 47 szt. (28 szt. Budowa i rozbudowa, 19 szt. modernizacja), budowę 19,87 km sieci gazowych oraz modernizację stacji gazowej;
- w gminie Drawsko Pomorskie budowę i rozbudowę przyłączy 6 szt., budowę 0,19 km sieci gazowych oraz modernizację stacji gazowej;
- w gminie Gościno budowę i rozbudowę przyłączy 4 szt.;
- w gminie Iłsko budowę i rozbudowę przyłącza 1 szt.

4. Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Poznaniu, Zakład w Szczecinie

Zrealizował:

- w gminie Barlinek budowę przyłączy 4 szt., budowę 0,354 km sieci gazowych oraz budowę stacji gazowej;
- w gminie Choszczno budowę i rozbudowę oraz modernizację przyłączy 9 szt. (8 szt. budowa i rozbudowa, 1 szt. modernizacja), a także budowę 0,653 km sieci gazowych;
- w gminie Dębno budowę i rozbudowę przyłączy 10 szt. oraz budowę 1,375 km sieci gazowych;
- w gminie Dobra (Szczecińska) budowę i rozbudowę przyłączy 82 szt. oraz budowę 0,212 km sieci gazowych;
- w gminie Dolice budowę i rozbudowę przyłączy 3 szt. oraz budowę 0,47 km sieci gazowych;
- w gminie Drawno budowę i rozbudowę przyłącza 1 szt.;
- w gminie Dziwnów budowę przyłączy 38 szt., budowę 1,217 km sieci gazowych oraz budowę stacji gazowej;
- w gminie Goleniów budowę przyłączy 41 szt., budowę 3,326 km sieci gazowych oraz budowę stacji gazowej;
- w gminie Gryfice budowę i rozbudowę oraz modernizację przyłączy 45 szt. (24 szt. budowa i rozbudowa, 21 szt. modernizacja), budowę 2,025 km sieci gazowej, a także modernizację stacji gazowej;
- w gminie Golczewo budowę i rozbudowę przyłączy 4 szt.;
- w gminie Gryfino budowę i rozbudowę przyłączy 22 szt. oraz budowę 3,176 km sieci gazowych;
- w gminie Kamień Pomorski budowę i rozbudowę przyłączy 6 szt. oraz budowę 0,542 km sieci gazowych;
- w gminie Karnice budowę i rozbudowę przyłączy 3 szt. oraz budowę 0,299 km sieci gazowych;
- w gminie Kobylanka budowę i rozbudowę przyłączy 27 szt. oraz budowę 1,376 km sieci gazowych;
- w gminie Kołbaskowo budowę i rozbudowę przyłączy 18 szt. oraz budowę 1,658 km sieci gazowych;
- w gminie Krzęcin budowę i rozbudowę przyłącza 1 szt.;
- w gminie Maszewo budowę i rozbudowę przyłączy 3 szt. oraz budowę 0,636 km sieci gazowych;
- w gminie Mieszkowice budowę i rozbudowę przyłączy 5 szt. oraz budowę 0,566 km sieci gazowych;
- w gminie Nowogard budowę przyłączy 11 szt., budowę 1,367 km sieci gazowych oraz modernizację stacji gazowej;
- w gminie Osina budowę i rozbudowę przyłącza 1 szt. oraz budowę 0,941 km sieci gazowych;
- w gminie Pełczyce budowę i rozbudowę przyłączy 4 szt.;
- w gminie Płoty budowę i rozbudowę przyłączy 2 szt.;
- w gminie Police budowę i rozbudowę przyłączy 27 szt. oraz budowę 2,427 km sieci gazowych;
- w gminie Przelewice budowę i rozbudowę przyłączy 2 szt. oraz budowę 0,145 km sieci gazowych;
- w gminie Przybiernów budowę 0,185 km sieci gazowych;
- w gminie Pyrzyce budowę i rozbudowę przyłączy 18 szt. oraz budowę 1,459 km sieci gazowych;
- w gminie Recz budowę i rozbudowę przyłączy 2 szt.;

- w gminie Rewal budowę przyłączy 16 szt., budowę 2,149 km sieci gazowych oraz budowę stacji gazowej;
- w gminie Stare Czarnowo budowę i rozbudowę przyłączy 2 szt.;
- w gminie Stargard Szczeciński budowę i rozbudowę oraz modernizację przyłączy 79 szt. (73 szt. budowa i rozbudowa, 6 szt. modernizacja), budowę 28,3897 km sieci gazowej, a także budowę stacji gazowej;
- w gminie Stepnica budowę i rozbudowę przyłączy 12 szt. oraz budowę 1,333 km sieci gazowych;
- w mieście Szczecin budowę i rozbudowę oraz modernizację przyłączy 268 szt. (192 szt. budowa i rozbudowa, 76 szt. modernizacja), budowę i modernizację 15,295 km sieci gazowej, a także budowę i modernizację 6 stacji gazowych;
- w gminie Świerzno budowę i rozbudowę przyłącza 1 szt. oraz budowę 0,1 km sieci gazowych;
- w mieście Świnoujście budowę i rozbudowę przyłączy 12 szt., budowę i modernizację 1,339 km sieci gazowej, a także budowę stacji gazowej;
- w gminie Trzebiatów budowę i rozbudowę przyłączy 23 szt., budowę 2,250 km sieci gazowej, a także modernizację stacji gazowej;
- w gminie Warnice budowę i rozbudowę przyłączy 2 szt. oraz budowę 0,761 km sieci gazowych;
- w gminie Wolin budowę i rozbudowę przyłączy 6 szt. oraz budowę 0,351 km sieci gazowych;

5. G.EN.GAZ ENERGIA Sp. z o.o.

Zrealizowała:

- w gminie Dygowo budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 2,71 km sieci gazowej;
- w gminie Karlino budowę i rozbudowę przyłączy, budowę i modernizację 3,49 km sieci gazowej, a także budowę stacji gazowej;
- w gminie Świdwin budowę i rozbudowę przyłączy;
- w mieście Świdwin budowę i rozbudowę przyłączy;
- w gminie Białogard budowę i rozbudowę przyłączy;
- w gminie Gościno budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 0,12 km sieci gazowej;
- w gminie Kołobrzeg budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 0,06 km sieci gazowej;
- w mieście Kołobrzeg budowę i rozbudowę przyłączy;
- w gminie Resko budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 0,15 km sieci gazowej;
- w gminie Rymań budowę i rozbudowę przyłączy;
- w gminie Siemysł budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 0,40 km sieci gazowej;
- w gminie Sławoborze budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 0,08 km sieci gazowej;
- w gminie Biały Bór budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 0,20 km sieci gazowej;
- w gminie Kamień Pomorski budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 1,34 km sieci gazowej;
- w gminie Międzyzdroje budowę i rozbudowę przyłączy oraz budowę 0,04 km sieci gazowej;

6. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Zrealizował:

- Gazociąg Szczecin-Gdańsk:
Etap I: Płoty-Karlino: 63 km – zakończono, w 2014 r. uzyskano pozwolenie na użytkowanie inwestycji
Etap II: Karlino-Koszalin: 23 km – zakończono, trwał rozruch
Etap III: Koszalin – Słupsk: 68 km – zakończono
Etap V: Goleniów – Płoty: 45 km - zadanie w fazie przedinwestycyjnej
- Gazociąg Szczecin-Lwówek:
Etap I: Szczecin – Gorzów Wielkopolski: 117,7 km – w fazie realizacji
- Gazociąg Świnoujście – Szczecin: 80 km – uzyskano pozwolenie na użytkowanie
- Gazociąg łączący polski i duński system przesyłowy (Baltic Pipe): brak finalnych uzgodnień z partnerem duńskim, z uwagi na brak zainteresowania strony duńskiej realizacją tego projektu. Lata realizacji po 2020. Prowadzone są obecnie wew. prace analityczne mające na celu sformułowanie rekomendacji odnośnie wariantu budowy Baltic Pipe w ramach BEMIP.

Wytwarzanie i zużycie ciepła

Długość przesyłowych sieci ciepłych w 2013 r. wyniosła ponad 695 km.

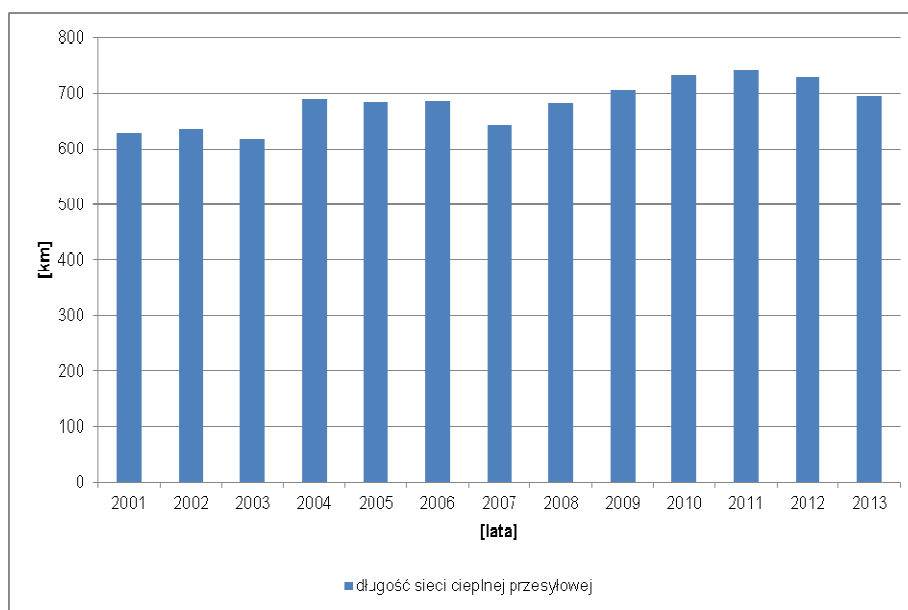
Kubatura budynków ogrzewanych centralnie wg form własności w 2013 r.:

- budynki mieszkalne ogółem – 50011,3 dam³,
- b. mieszkalne spółdzielcze – 33.564,1 dam³,
- mieszkania komunalne – 7404,8 dam³,
- mieszkania prywatne – 2524,2 dam³.

Cena ciepła z różnych paliw w województwie zachodniopomorskim w 2013 r.:

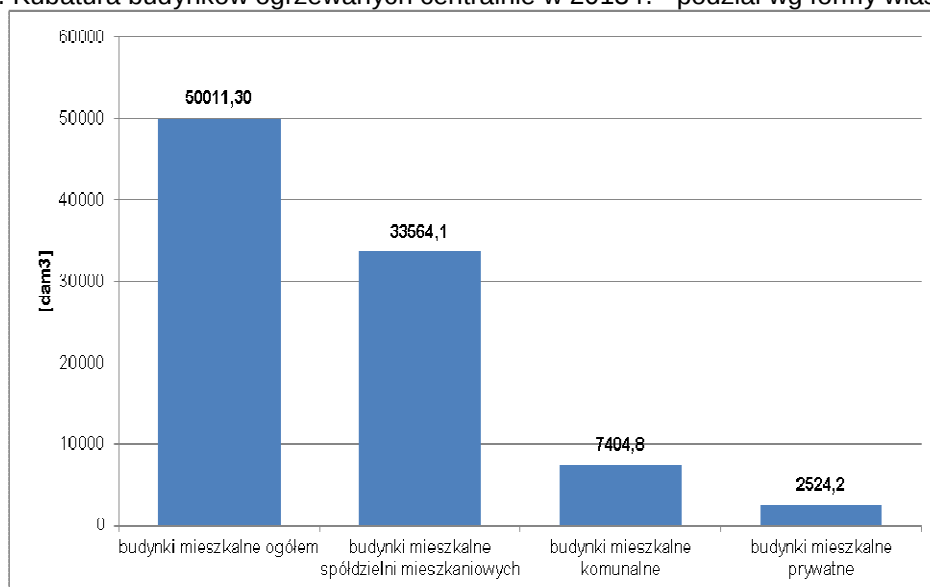
- węgiel – 38,47 zł/GJ
- olej opałowy lekki – 68,19 zł/GJ
- gaz ziemny – 73,61 zł/GJ
- biomasa – 42,30 zł/GJ

Wykres 17. Długość cieplnej sieci przesyłowej w województwie zachodniopomorskim w latach 2000-2013



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

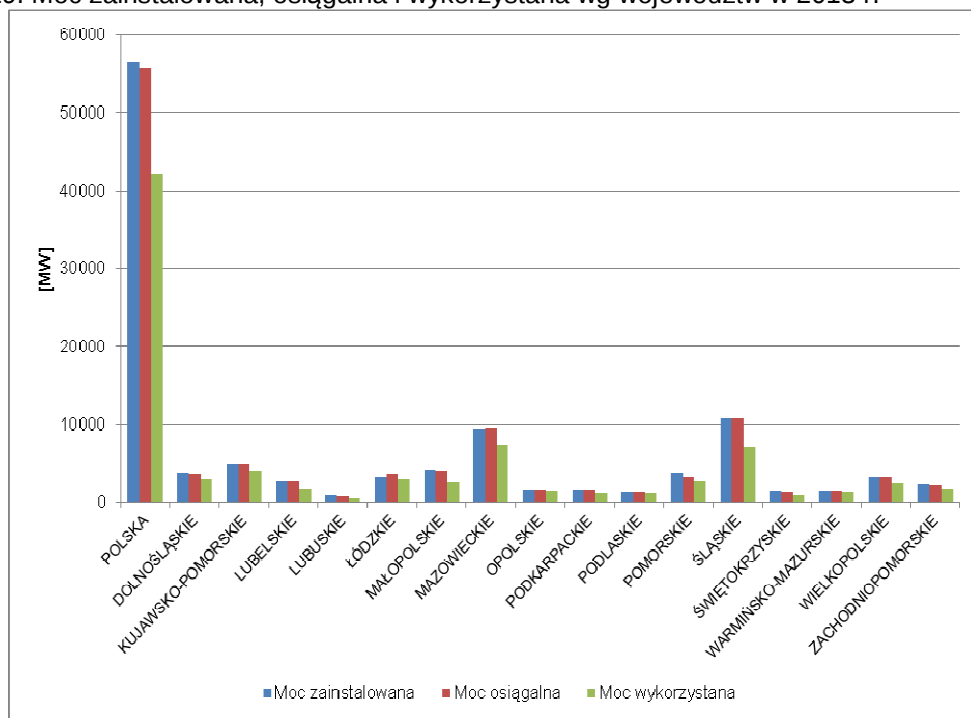
Wykres 18. Kubatura budynków ogrzewanych centralnie w 2013 r. - podział wg formy własności



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z GUS

Moce osiągalne i wykorzystane w ciepłownictwie wg. województw w 2013 r. pokazuje wykres 19. Województwo zachodniopomorskie plasuje się na miejscu 10, z mocą osiągalną 2219,1 MW i wykorzystaną 1766,4 MW.

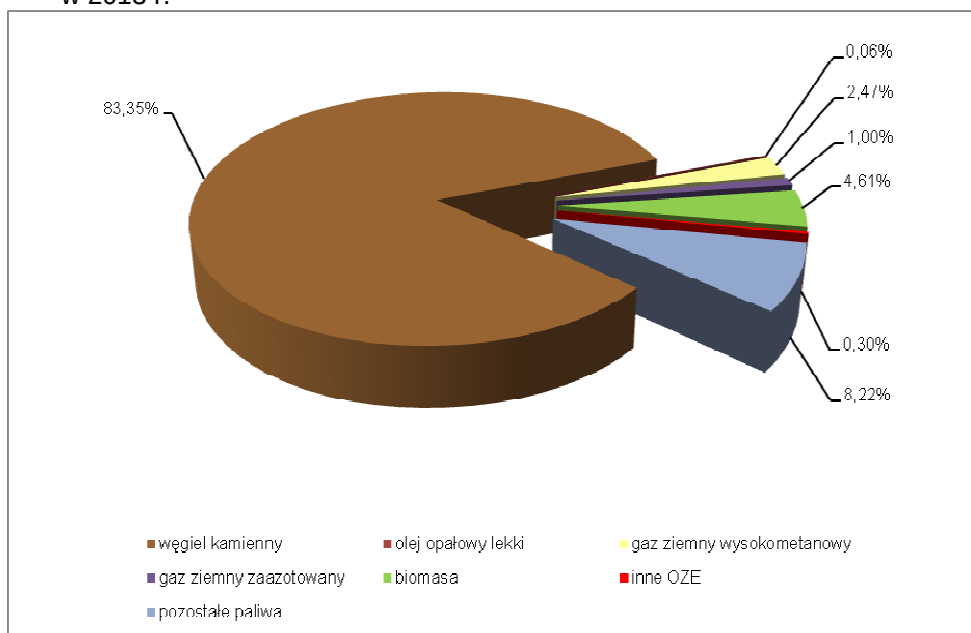
Wykres 19. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana wg województw w 2013 r.



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

W województwie zachodniopomorskim podstawowym paliwem wykorzystywanym do produkcji ciepła jest nadal węgiel kamienny i stanowi ponad 83 % udziału w produkcji (wykres 20). Systematycznie jednak zwiększa się udział ciepła uzyskiwanego z biomasy. W latach 2002-2013 wolumen ciepła produkowanego z biomasy wzrósł o ponad 200 %.

Wykres 20. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw w województwie zachodniopomorskim w 2013 r.

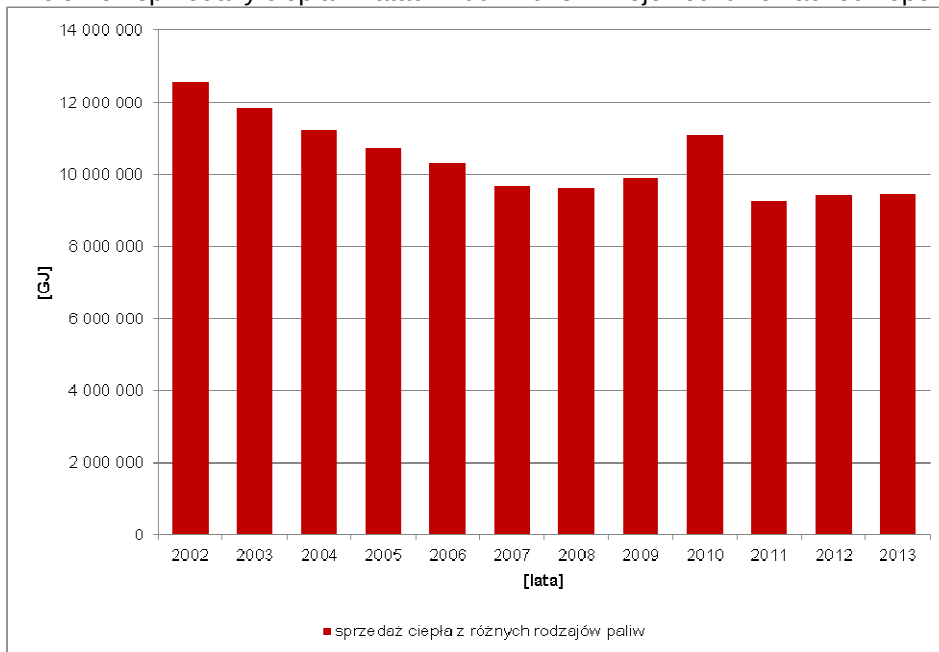


Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Zapotrzebowanie na ciepło jest uzależnione od warunków atmosferycznych i ulega ciągłym wahaniom. W latach 2008-2010 z uwagi na mroźne zimy zauważyć można było tendencję zwyżkową, od roku

2011 r. sprzedaż ciepła utrzymywała się na stałym poziomie i wynosiła ponad 9 mln. GJ. Na wykresie 21 przedstawiono dane dotyczące wolumenu ciepła sprzedawanego w latach 2002-2013 w województwie.

Wykres 21. Wolumen sprzedaży ciepła w latach 2002-2013 w województwie zachodniopomorskim

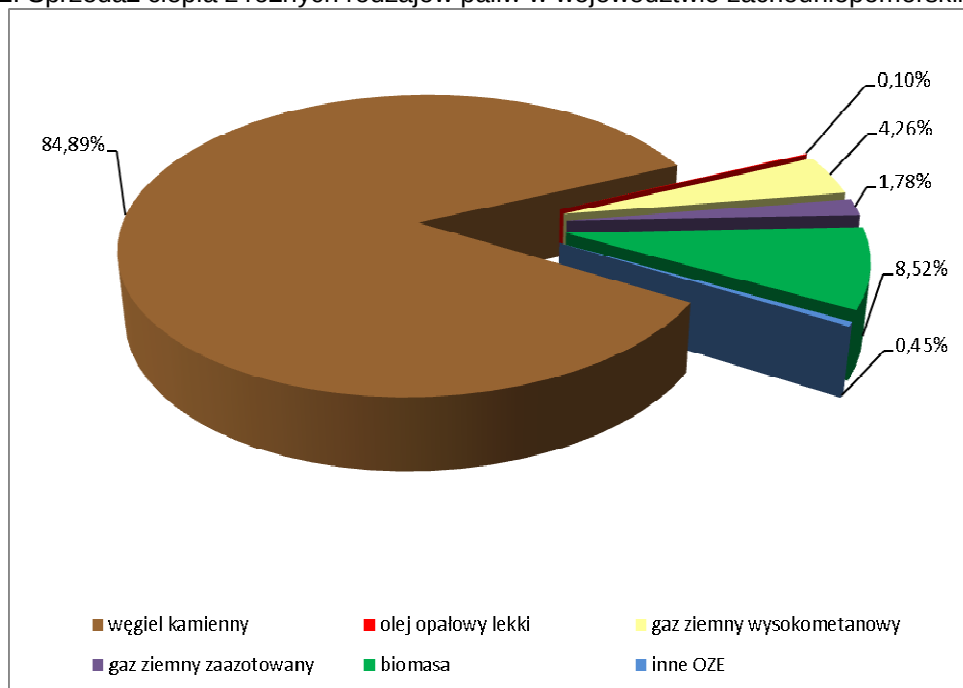


Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Na wykresie 22 przedstawiono natomiast strukturę paliw w sprzedaży ciepła. Udział paliw w sprzedaży ciepła jest tożsamy z udziałem paliw w produkcji ciepła.

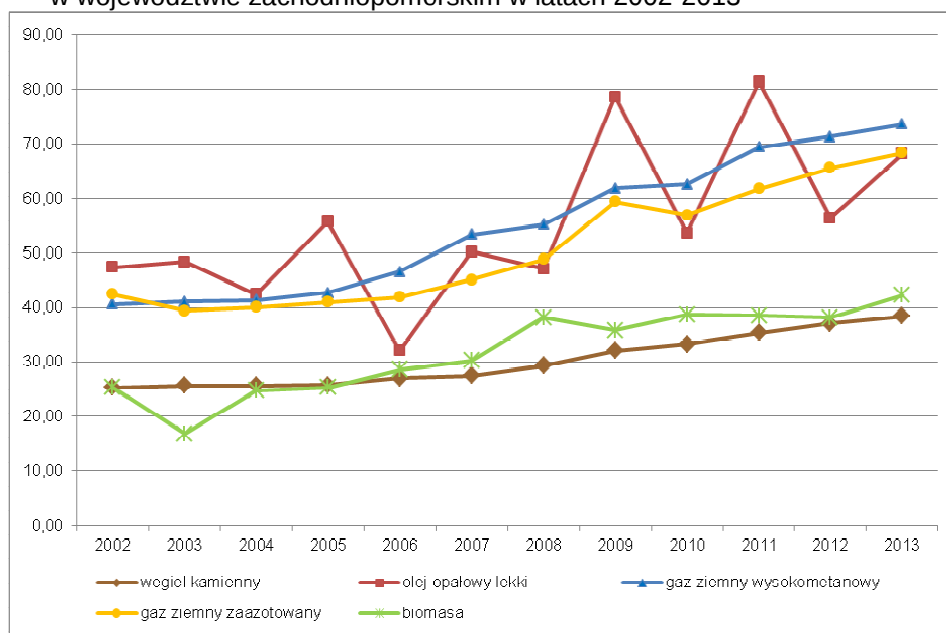
Na obszarze woj. zachodniopomorskiego w 2013 r. cena ciepła wytworzonego z węgla zbliżona była do ceny ciepła wytworzonego z biomasy i wynosiła ok. 40 zł/GJ. Stale rośnie cena ciepła wytwarzanego z gazu ziemnego, w 2013 r. przekroczyła ona wartość 70 zł/GJ (wykres 23).

Wykres 22. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw w województwie zachodniopomorskim w 2013 r.



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Wykres 23. Średnia cena ciepła bez usługi przesyłowej wytworzonego z różnych rodzajów paliw w województwie zachodniopomorskim w latach 2002-2013



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z URE

Inwestycje z zakresu ciepłownictwa

Modernizacja i rozbudowa infrastruktury ciepłowniczej w 2014 r.

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Świnoujściu

Zrealizowało:

- budowę sieci ciepłej wysokoparametrowej na Magistrali A - Etap I i II - 0,770 km;
- przebudowę osiedlowej sieci ciepłej na Magistrali C - Śródmieście - 0,305 km;
- budowę nowych przyłączy ciepłych - 0,458 km;
- budowę 15 nowych węzłów indywidualnych.

2. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Stargard

Zrealizowało:

- budowę i rozbudowę oraz modernizację sieci i przyłączy - 5 zadań (4 budowy i rozbudowy, 1 modernizację) - długość 1,52 km;
- budowę i rozbudowę oraz modernizację węzłów ciepłowniczych - 13 zadań (8 budowy i rozbudowy, 5 modernizacje).

3. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Policach

Zrealizowało:

- budowę nowych przyłączy - 8 zadań - 1,16783 km;
- modernizacje kotłów gazowych - 2 zadania;
- budowę i rozbudowę oraz modernizację węzłów ciepłowniczych 7 zadań (5 modernizacja, 2 budowa).

4. Miejska Energetyka Sp. z o.o. w Szczecinku

Zrealizowała:

- wymianę węzła ciepłowniczego (1 zadanie);
- budowę przyłączy NP - 39 zadań - 1,575 km
- budowę przyłączy WP - 4 zadania - 0,1118 km

5. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra

Zrealizowała:

- d) rozbudowę miejskiej sieci ciepłowniczej w Gryfinie: budowę przyłączy i odcinków sieci o długości 1,04 km;
- e) zakup i montaż węzłów ciepłowniczych 8 zadań (6 budowy i rozbudowy, 2 modernizacje);
- f) projekt dla wymiany ciepłociągu w rejonie ul. Parkowa w Gryfinie;
- g) projekt dla magistrali ciepłowniczej w drodze krajowej nr 31 ul. Łużycka w Gryfinie.

6. Miejska Energetyka Ciepła Spółka z o.o. w Koszalinie

Zrealizowała:

- a) budowę i rozbudowę oraz modernizację linii 2 zadania (1 budowa i rozbudowa, 1 modernizacja) - 3,9 km;
- b) budowę i rozbudowę oraz modernizację przyłączy 50 szt. (39 szt. budowa i rozbudowa, 11 szt. modernizacja);
- c) budowę i rozbudowę oraz modernizację węzłów ciepłowniczych 15 zadań, (7 szt. budowa i rozbudowa, 8 szt. modernizacja).

7. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białogardzie

Zrealizowała:

- a) uzyskano pozwolenie na budowę miejskiej sieci ciepłowniczej w Białogardzie;
- b) opracowano koncepcję budowy przyłączy ciepłowniczych od węzłów ciepłowniczych do odbiorców końcowych.

8. SEC Barlinek Sp. z o.o.

Zrealizowała:

- a) budowę wysokoparametrowych przyłączy ciepłowniczych 5 szt. – 0,163 km;
- b) budowę węzłów ciepłowniczych 9 szt.;
- c) budowę nowej wysokoparametrowej sieci z przyłączami – 0,277 km;
- d) wymianę i termomodernizację sieci ciepłowniczej – 0,25 km;
- e) budowę 3 indywidualnych węzłów dwufunkcyjnych i przyłączy – 0,107 km.

9. SEC Myślibórz Sp. z o.o.

Zrealizowała:

- a) budowę przyłączy WP - 3 zadania - 0,2065 km

10. Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o.

Zrealizowała:

- a) budowę i rozbudowę przyłączy - 12 szt.;
- b) budowę i rozbudowę oraz modernizację węzłów ciepłowniczych 18 szt. (13 szt. budowa i rozbudowa, 5 szt. modernizacja);
- c) budowę sieci ciepłych - 1,625 km.

11. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Goleniowie

Zrealizowało 2 zadania:

- a) wymianę sieci rozdzielczej osiedlowej czteroprzewodowej c.o. i c.w.u. – Goleniów Osiedle Akacyjowa - Piaskowa etap I (6 węzłów, 0,6 km linii);
- b) budowę sieci ciepłej i węzłów indywidualnych – zakup materiałów;

12. Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. Świdwin

Zrealizowała:

- a) budowę i rozbudowę przyłączy 3 szt. – 0,069 km;
- b) budowę sieci ciepłych - 0,158 km.

13. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wałczu

Zrealizował:

- a) budowę preizolowanej sieci ciepłowniczej – 0,167 km oraz rozbiórka napowietrznej sieci ciepłowniczej – 0,187;
- b) budowę i rozbudowę oraz modernizację węzłów ciepłowniczych 6 szt. (4 szt. budowa i rozbudowa, 2 szt. modernizacja);
- c) budowę i rozbudowę przyłączy - 5 zadań (0,338 km).