

Rycina II.37. Energia wody

Klasyfikacja gmin, ze względu na potencjał techniczny wód powierzchniowych

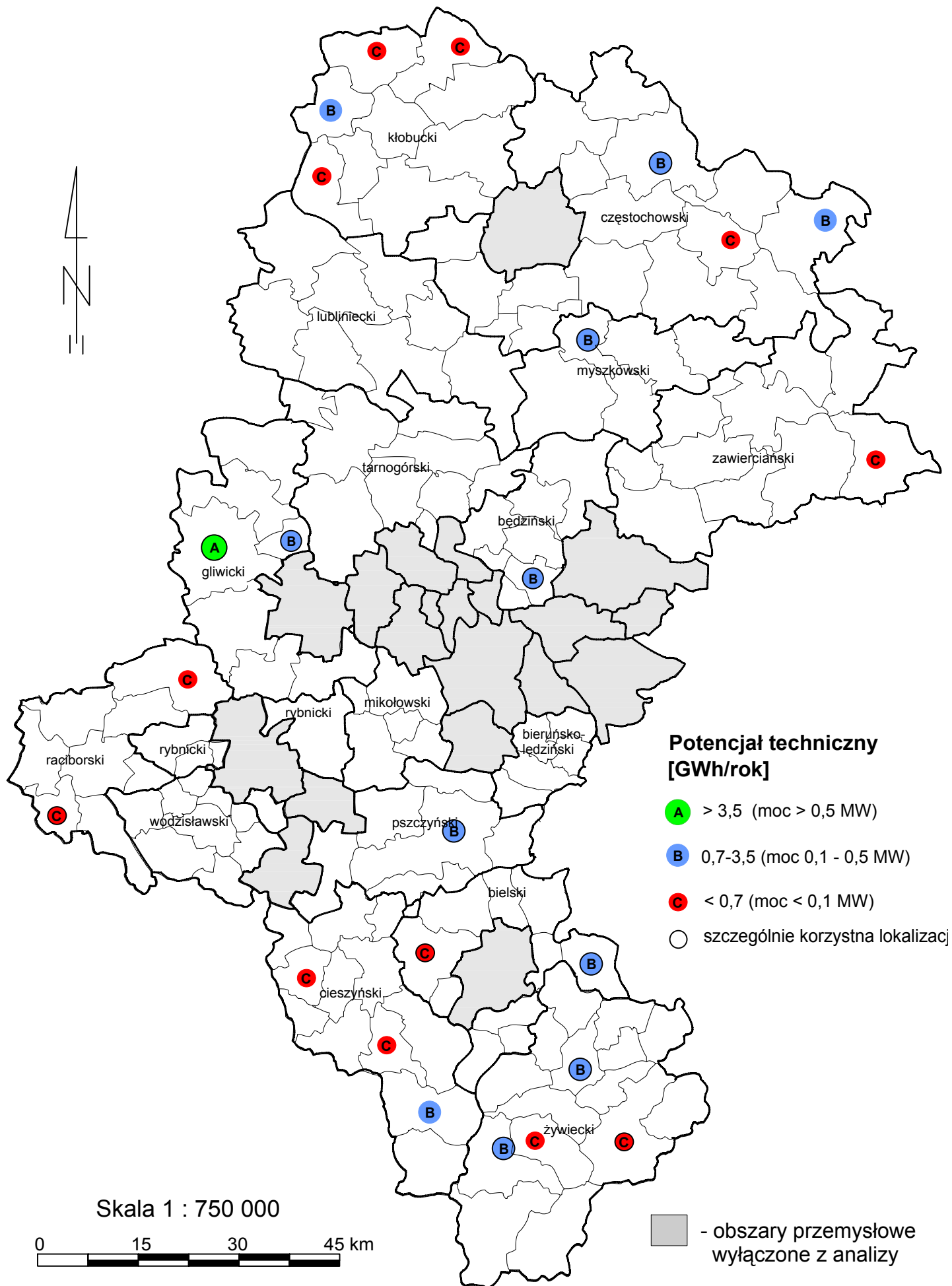


Tabela II.21. Obiekty jako zadania krótkoterminowe (A) z realizacją do 2008 roku:

Nazwa obiektu Miejscowość (Gmina)	Lokalizacja rzeka (dorzecze)	Rodzaj obiektu
Dierzno II (Pyskowice)	Drama (Kłodnica)	Zbiornik retencyjny
Zbiornik Przeczycy (Mierzecice)	Czarna Przemsza (Przemsza)	Zapora ziemna, zbiornik z ujęciem wody przemysłowej
Zb. Goczałkowicki (Pszczyna)	Wisła (Bałtyk)	Zapora ziemna i zbiornik wody pitnej z ujęciem
Czaniec (Porabka)	Młynówka Czaniecka (Soła)	Ujęcie wody ze zbiornika Czaniec
Międzyrzecze Dolne (Jasiennica)	Młynówka (Jasienniczanka)	Tartak (nieczynny)
Żywiec - Sporysz – Elektrownia (Żywiec)	Młynówka Koszarawy (Soła)	Elektrownia (nieczynna)
Sopotnia Wielka (Jeleśnia)	Sopotnia Wielka (Sopotnia)	Próg naturalny
Rajcza – Elektrownia Sanatorium (Milówka)	Potok Ujsoły (Soła)	Elektrownia (nieczynna)

Tabela II.22. Obiekty zaklasyfikowane jako projekty perspektywiczne (B) z realizacją do roku 2015:

Nazwa obiektu Miejscowość (Gmina)	Lokalizacja rzeka (dorzecze)	Rodzaj obiektu
Starokrzepice (Krzepice)	Liswarta (Warta)	Elektrownia (młyn przy jazie)
Nowa Kuźnica (Przystajń)	Liswarta (Warta)	Młyn
Okolowice (Koniecpol)	Pilica (Wisła)	Spiężenie dla stawów rybnych
Koniecpol (Koniecpol)	Pilica (Wisła)	Młyn (nieużywany)
Smyków (Przyrów)	Wiercica (Warta)	Młyn
Przyłęk (Szczekociny)	Pilica (Wisła)	Młyn (nieużywany)
Żarnowiec (Żarnowiec)	Pilica (Wisła)	Młyn nieczynny i nawodnienia
Rudziniec Śluza (Rudziniec)	Kanał Gliwicki (Kłodnica)	Zbiornik alimentacyjny
Dierzno – Jaz (Rudziniec)	Kanał Gliwicki (Kłodnica)	Wpust wody z kanału do Zbiornika Dierzno Duże
Brantółka (Kuźnia Raciborska)	Ruda (Odra)	Jaz piętrzący dla stawów rybnych

Bieńkowice (Krzyżanowice)	Psina (Odra)	Młyn (nieczynny)
Wisła Czarne - Zapora (Wisła)	Wisła (Bałtyk)	Zapora i zbiornik z ujęciem wody komunalnej
Ustroń - Siłownia Kuźni Ustroń (Ustroń)	Młynówka Skoczowsko- Ustrońska (Wisła)	Elektrownia do zasilania Kuźni (nieczynna)
Ustroń (1-go maja 12) (Ustroń)	Młynówka Skoczowsko- Ustrońska (Wisła)	Elektrownia (nieczynna)
Cieszyn "Młyn "Eisnera" (Cieszyn)	Młynówka Cieszyńska (Olza)	Młyn (napęd z sieci)
Roztropice (Jasiennica)	Ilownica (Wisła)	Jaz i ujęcie wody dla stawów rybnych
Żywiec (Żywiec)	Soła (Wisła)	Próg do redukcji spadku podłużnego rzeki
Węgierska Górka (Węgierska Górka)	Młynówka (Soła)	Elektrownia (nieczynna) w odlewni żeliwa

4.2.6. Energia geotermalna (Ryc.II.38)

Na ryc. II.38 przedstawiono strefy A, B i C charakteryzujące się korzystnymi warunkami do pozyskania energii ciepła ziemi. Najbardziej korzystne warunki do wykorzystania energii geotermalnej występują na obszarze powiatów północnych województwa (niecka miechowska, monoklina śląsko-krakowska – zbiornik jurajski i triasowy) oraz w mniejszym stopniu w północnej części powiatu cieszyńskiego i bielskiego (strefa brzeżna Karpat - zbiornik dewoński). Nawet jednak w najbardziej uprzywilejowanych geotermalnie powiatach warunki hydrogeotermalne poszczególnych gmin mogą się różnić w sposób istotny zarówno w wyniku zmian porowatości i przepuszczalności utworów zbiornika jak i zmiany jego głębokości.

Najkorzystniejsze warunki rozwoju systemów pozyskania energii geotermalnej występują w południowo-wschodniej części powiatów częstochowskiego oraz zawierciańskiego oraz południowo-zachodniej części powiatu cieszyńskiego.

Koszty inwestycyjne związane z realizacją projektów geotermalnych w gminach znajdujących się na obszarach perspektywicznych kształtują się na poziomie 6 mln zł/instalacje w przypadku konieczności wykonania dubletu nowych otworów lub około 4 mln zł/instalacje w przypadku możliwości rekonstrukcji otworów istniejących.

Strefa A – gminy: Kruszyna, Kłomnice, Dąbrowa Zielona, Koniecpol, Lelów, Szczekociny, Irządze, Przyrów

Strefa B – Pilica, Kroczyce, Ogrodzieniec, Niegowa, Włodowice, Żarki, Olsztyn, Mostów, Zawiercie, Rędziny, Mykanów, Miedźno, Zebrzydowice, Hażlach, Cieszyn, Dębowiec, Skoczów, Brenna, Goleiszów, Ustroń,

4.2.7. Energia wód kopalnianych (Ryc.II.39)

Możliwość wykorzystania energii cieplnej z wód kopalnianych ograniczona jest do obszarów na terenie których znajdują się czynne zakłady górnicze. Wykorzystując dane pochodzące z ankiet rozesłanych do gmin woj. śląskiego (Zakład Energii Odnawialnej IGSMiE PAN) oraz danych udostępnianych przez Główny Instytut Górnictwa określono obszary gdzie istnieje możliwość lokalizacji instalacji odzyskujących ciepło. Na ryc.II.39 oznaczono strefy A, B i C w zależności od rocznych wartości energii cieplnej możliwej do pozyskania.

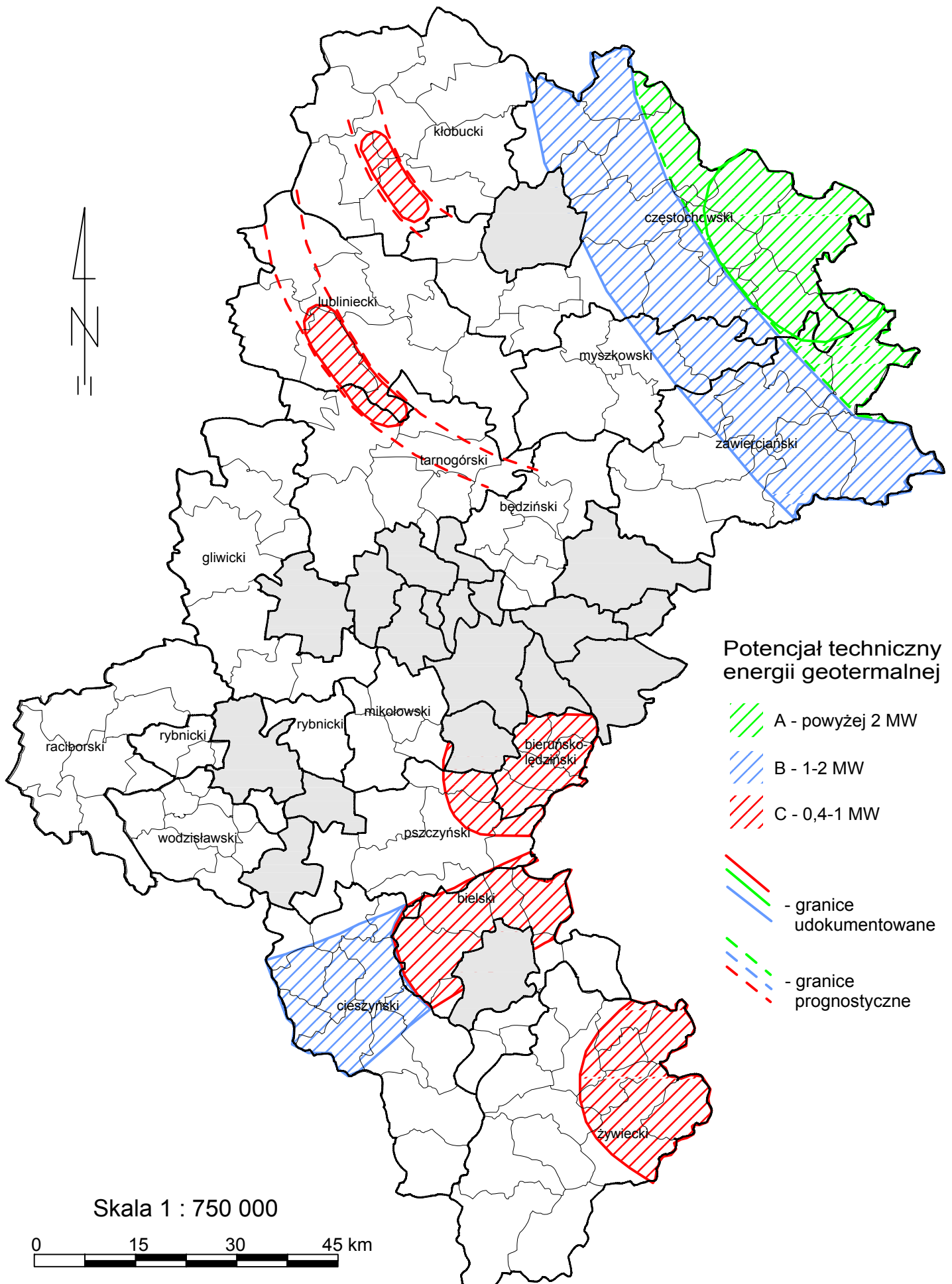
Strefa A – Rydułtowy, Czerwionka Leszczyny, Mikołów, Bojszowy, Bieruń, Łędziny, Czeladź, Będzin.

Strefa B – Zebrzydowice, Świerklany, Wodzisław Śląski, Radzionków, Wojkowice, Ornontowice, Bestwina.

Koszty inwestycyjne związane z realizacją projektów pozyskania ciepła z wód kopalnianych w gminach na terenie których znajdują się instalacje odwadniania kopalń zależą przede wszystkim od całkowitej mocy instalacji. Średni koszt inwestycyjny instalacji o mocy 0,5 MW kształtuje się na poziomie 0,8 mln zł, rosnąc (ceny pomp ciepła i wymienników rosną prawie liniowo wraz ze wzrostem mocy) wraz ze zwiększaniem mocy.

Rycina II.38. Energia geotermalna

Klasyfikacja obszarów, ze względu na potencjał techniczny energii geotermalnej



Rycina II.39. Energia wód kopalnianych

Klasyfikacja gmin, ze względu na potencjał techniczny wód kopalnianych

