

w numerze m.in.:



- Pomoc państwa dla sektora energetycznego
- Granice ingerencji Prezesa URE w treść stosunków cywilnoprawnych w sferze energetyki
- Energia niekoniecznie od firmy energetycznej – wyniki badania w zakresie zmiany sprzedawcy

01/2014

NR 1 (87) 31 marca 2014 ISSN 1506-090X



Urząd Regulacji
Energetyki

Spis treści

- 3/** Pomoc państwa dla sektora energetycznego w świetle projektu Wytycznych Komisji Europejskiej
- 14/** Granice ingerencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w treść stosunków cywilnoprawnych w sferze energetyki
- 26/** Energia niekoniecznie od firmy energetycznej
- 28/** Informacja Prezesa URE Nr 41/2013
- 29/** Informacja Prezesa URE Nr 1/2014
- 29/** Informacja Prezesa URE Nr 4/2014
- 29/** Komunikat Prezesa URE Nr 5/2014
- 30/** Informacja Prezesa URE Nr 6/2014
- 30/** Informacja Prezesa URE Nr 7/2014
- 31/** Informacja Prezesa URE Nr 8/2014
- 34/** Informacja Prezesa URE Nr 10/2014
- 35/** Informacja Prezesa URE Nr 11/2014
- 36/** Informacja Prezesa URE Nr 12/2014
- 36/** Informacja Prezesa URE Nr 13/2014
- 36/** Informacja Prezesa URE Nr 14/2014
- 36/** Informacja Prezesa URE Nr 15/2014
- 38/** Tabele informacyjne – taryfy dla ciepła, koncesje

Biuletyn Urzędu Regulacji Energetyki

Szanowni Państwo!

W maju 2012 r. Komisja Europejska opublikowała dokument pn. „Komunikat Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów: Unowocześnienie unijnej polityki w dziedzinie pomocy państwa”, przedstawiający strategię Komisji w zakresie kompleksowej reformy kontroli pomocy państwa. Konsultacjom społecznym został poddany projekt rozporządzenia o wyłączeniach blokowych (tzw. „Nowe Rozporządzenie GBER”), który w zamierzeniu ma obowiązywać od lipca 2014 r., oraz projekt wytycznych horyzontalnych dot. pomocy na energetykę i ochronę środowiska (tzw. „Nowe Wytyczne”). W bieżącym numerze Biuletynu URE polecamy Państwa lekturze artykuł Joanny Marciniak i Andrzeja Walkiewicza przybliżający problematykę pomocy państwa w Unii Europejskiej, omawiający przepisy traktatowe oraz podejmujący próbę oceny Nowych Wytycznych i Nowego Rozporządzenia GBER pod kątem sektora energetycznego.

Uchwalona w 1997 r. ustawa – Prawo energetyczne stanowi obszerny akt prawny zawierający normy zarówno prawa materialnego, ustrojowego, jak i proceduralne. Dla realizacji jej celów powołany został

centralny organ administracji rządowej, jakim jest Prezes URE, wyposażony w szereg środków prawnych, których ogół przyjęło się określać mianem regulacyjnych. Do zakresu działania regulatora należy m.in. rozstrzyganie sporów w zakresie określonym w art. 8 ust. 1 Prawa energetycznego. „Wskutek tej regulacji organ ten wyposażony został w szczególnego rodzaju uprawnienie, którym jest możliwość ingerowania za pomocą instrumentów typu administracyjnego w sferę wolności gospodarczej i obrotu gospodarczego, regulowanego przepisami prawa publicznego, ale także znacząco przepisami prawa cywilnego.” Na temat granic dopuszczalnej ingerencji Prezesa URE w obszar stosunków cywilnoprawnych nawiązywanych na gruncie Prawa energetycznego pisze w swoim artykule Bogdan Kasprzyk.

Pod koniec 2013 r. zostało przeprowadzone badanie przez firmę ARC Rynek i Opinia dotyczące gotowości Polaków do zmiany sprzedawcy energii elektrycznej. Szczegółowe informacje na temat wyników tego badania, w tym m.in. jakich dostawców energii respondenci preferują, jak wysokość rachunków wpływa na chęć zmiany sprzedawcy – o tym przeczytacie Państwo w materiale przygotowanym przez Grzegorza Sygnowskiego.

Redakcja

Pomoc państwa dla sektora energetycznego w świetle projektu Wytycznych Komisji Europejskiej

**Joanna Marciniak
Andrzej Walkiewicz**

Pomoc państwa to jeden z najbardziej kontrowersyjnych tematów w ekonomii. Rozważania, czy państwo powinno interweniować w przypadku pojawiających się w gospodarce błędów i problemów, czy pozostawić sprawy niewidzialnej ręce rynku, zapełniły strony niezliczonych rozpraw naukowych.

Dylemat „pomagać czy nie pomagać” ma szczególne znaczenie w kontekście sektora energetycznego, kluczowego z punktu widzenia rozwoju gospodarczego oraz bezpieczeństwa państwa. W tej dziedzinie gospodarki jakiegokolwiek formy zaniedbania i niedoinwestowania mogą mieć negatywne skutki dla wszystkich innych gałęzi biznesu a także, co szczególnie istotne, dla społeczeństwa. Wobec powyższego, przyznawanie pomocy publicznej sektorowi energetycznemu musi być przeprowadzane przy zrównoważeniu sprzecznych interesów – z jednej strony konieczności zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego oraz dostaw energii społeczeństwu po przystępnych cenach, z drugiej – umożliwienia sfinansowania działań inwestycyjnych oraz operacyjnych sektora energetycznego w sposób

wystarczający dla jego potrzeb (a zarazem nie stanowiący nadmiernego obciążenia dla budżetu państwa i nie wiążący się z przesadnymi obciążeniami fiskalnymi).

Unia Europejska, której członkiem Polska jest już niemal od dekady, inicjuje i wymaga od państw członkowskich realizacji ambitnych celów, w tym budowy niskoemisyjnej gospodarki z dużym udziałem odnawialnych źródeł energii („OZE”) w miksie energetycznym. W efekcie takich działań, państwa członkowskie Unii Europejskiej są w światowej czołówce producentów i konsumentów zielonej energii. Jednak kryzys finansowy z lat 2008–2009, wysokie koszty wspierania OZE, a także znaczny postęp technologiczny, który dokonał się w tej dziedzinie, skłoniły do istotnej rewizji istniejącego stanu prawnego.

W 2012 r. Komisja Europejska („Komisja” lub „KE”) zapowiedziała plan reformy prawa pomocy państwa – *State Aid Modernisation* („SAM”). Z tej szerokiej reformy dla sektora energetycznego najistotniejsze są: Rozporządzenie o wyłączeniach blokowych (*General Block Exemption Regulation* – „Nowe Rozporządzenie GBER”¹⁾) oraz Wytyczne w sprawie pomocy państwa dla energetyki i środo-

¹⁾ Tekst Nowego Rozporządzenia GBER dostępny jest na stronie KE: http://ec.europa.eu/competition/consultations/2013_consolidated_gber/index_en.html

wiska („Nowe Wytyczne”²⁾), nad którymi Komisja rozpoczęła prace w 2012 r.

W dalszej części niniejszego artykułu przybliżono problematykę pomocy państwa w Unii Europejskiej, omówiono przepisy traktatowe oraz wyjaśniono, w jaki sposób Komisja zamierza oceniać programy pomocowe, co z punktu widzenia przyszłości sektora energetycznego, jest niezwykle istotne. Niniejszy artykuł odnosi się wyłącznie do projektów Nowego Rozporządzenia GBER, jak i Nowych Wytycznych, które były poddane konsultacjom społecznym (okres zgłaszania uwag upłynął odpowiednio 12 i 14 lutego 2014 r.)³⁾

1. Pomoc państwa dla sektora energetycznego w Polsce

Sektor energetyczny należy do największych beneficjentów pomocy publicznej w Polsce. Zgodnie z opublikowanym przez Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów *Raportem o pomocy publicznej w Polsce udzielonej przedsiębiorcom w 2012 roku*

²⁾ Tekst Nowych Wytycznych dostępny jest na stronie KE: http://ec.europa.eu/competition/consultations/2013_state_aid_environment/index_en.html

³⁾ Autorzy artykułu zwrócili się do Dyrekcji Generalnej ds. Konkurencji (będącej jednostką Komisji Europejskiej odpowiedzialną za przygotowanie i opracowanie Wytycznych) z pytaniem, kiedy dostępne będą wyniki konsultacji; pracownicy Dyrekcji Generalnej odpowiedzieli, że w tym momencie (28 lutego 2014 r.) nie można jednoznacznie określić daty publikacji Nowych Wytycznych. Zgodnie z informacją na stronie internetowej, Komisja ma przyjąć Nowe Rozporządzenie GBER do lipca 2014 r.

z września 2013 r.⁴⁾, przedsiębiorcy działający w szeroko pojętym sektorze energetycznym⁵⁾, otrzymali pomoc o łącznej wartości 1 898,7 mln zł, co stanowi 11,2% całkowitej pomocy publicznej udzielonej w Polsce w 2012 r.

Głównymi beneficjentami byli przedsiębiorcy, którzy otrzymali dotacje przyznawane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w ramach rekompensaty z tytułu dobrowolnego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (KDT) na łączną kwotę 741,9 mln zł.

Kolejną istotną grupą beneficjentów są przedsiębiorcy działający w sektorze OZE. Sektor energetyki odnawialnej, który w sposób szczególny wymaga wsparcia, jest objęty od 2005 r. systemem opartym na świadectwach pochodzenia oraz skorelowanego z nim obowiązku uiszczania opłaty zastępczej, a także na zwolnieniu z podatku akcyzowego. Ten program pomocowy był wielokrotnie krytykowany. Już z końcem ostatniej dekady podnoszono, że system ten jest nieefektywny i odszedł od pierwotnego celu wprowadzenia świadectw pochodzenia, jakim było wyrównanie wysokich kosztów inwestycyjnych w stosunku do możliwości pozyskania wpływów ze sprzedaży energii elektrycznej. Jak zwracał uwagę również dr Zdzisław Muras: „(...) należy wprowadzić formułę pozwalającą na powiązanie poziomu wsparcia z poziomem cen na rynku energii. (...) Ponadto w celu zapewnienia sty-

mulacji przyrostu mocy oraz pozyskiwania nowych technologii, należy także wprowadzić, wzorem wielu innych krajów europejskich, wygasający system wsparcia dla poszczególnych inwestycji (limity czasowe wsparcia w sytuacji braku budowy nowych mocy wytwórczych przez danego przedsiębiorcę lub braku modernizacji istniejących mocy wytwórczych). Obowiązujący obecnie system jest dla każdej jednostki bezterminowy, a zatem pozbawiony elementów stymulacji do innowacji.”⁶⁾

Potrzeba reform, zwłaszcza w zakresie OZE, jest zatem zauważalna zarówno na poziomie unijnym, jak i krajowym.

2. Pomoc publiczna w świetle prawa Unii Europejskiej

Pomoc publiczna jest uregulowana w licznych aktach prawa Unii Europejskiej – zarówno w fundamentalnym Traktacie o funkcjonowaniu Unii Europejskiej („ToFUE”), w aktach o charakterze wiążącym – rozporządzeniach (przede wszystkim w Nowym Rozporządzeniu GBER), dyrektywach i decyzjach, jak również w typowych dla unijnego dorobku prawnego aktach tzw. „prawa miękkiego”, w tym w opisanych szerzej w dalszej części tekstu Nowych Wytycznych.

2.1. Pomoc publiczna w ToFUE

Zgodnie z art. 107 ust. 1 ToFUE, **wszelka pomoc przyznawana przez państwo członkowskie lub przy użyciu zasobów państwowych w jakiegokolwiek formie, która zakłóca lub grozi zakłóceniem konkurencji poprzez sprzyjanie niektórym przedsiębiorstwom lub produkcji niektórych towarów, jest niezgodna z rynkiem wewnętrznym w zakresie, w jakim wpływa na wymianę handlową między państwami członkowskimi.**

Z powyższego przepisu wynikają dwie istotne informacje: jakie formy finansowania publicznego są uznane za pomoc publiczną w świetle prawa Unii Europejskiej oraz fakt, iż pomoc publiczna jest zasadniczo niezgodna z rynkiem wewnętrznym Unii Europejskiej.

Warto zwrócić uwagę na kilka aspektów powyższej generalnej definicji pomocy publicznej, które wyróżnił Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej („Trybunał” lub „TSUE”).

Pierwszym jest istnienie **bezpośredniej lub pośredniej korzyści**, rozumianej szeroko jako uprzywilejowanie o charakterze gospodarczym – zarówno w postaci subwencji i dotacji, jak i poprzez zwolnienie z określonych świadczeń, przyznanej podmiotowi prowadzącemu działalność gospodarczą. Dla oceny, czy mamy do czynienia z taką pomocą, TSUE wypracowało również tzw. *test inwestora prywatnego*, zgodnie z którym w celu weryfikacji, czy dane świadczenie lub zwolnienie przedsiębiorcy stanowi pomoc publiczną, sprawdzane jest, czy państwo członkowskie,

⁴⁾ Tekst Raportu jest dostępny na stronie <http://uokik.gov.pl/download.php?plik=14288>.

⁵⁾ Tj. zajmujący się zawodowo działalnością polegającą na wytwarzaniu i zaopatrywaniu w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych.

⁶⁾ Z. Muras, *Systemy wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w źródłach odnawialnych i kogeneracji* [w:] *Czynnik energii w polityce gospodarczej* (red. n. Jerzy Tarajkowski), Poznań 2010, Wydawnictwo Poznańskiego Towarzystwa Przyjaciół Nauk.

działając w sferze *dominium*, zachowuje się jak inwestor rynkowy – jeżeli tak, dane świadczenie lub zwolnienie ze świadczenia nie stanowi pomocy publicznej.

Następnym kryterium jest **selektywność**, polegająca na sprzyjaniu niektórym przedsiębiorstwom lub produkcji niektórych towarów albo uprzywilejowuje określony sektor gospodarki. Z orzecznictwa TSUE wynika, iż aby dany środek mógł być uznany za selektywny, należy zbadać jego skutki dla przedsiębiorstw, do których jest skierowany z innymi przedsiębiorstwami, które znajdują się w takiej samej⁷⁾ – lub, według ostatniego orzecznictwa „porównywalnej”⁸⁾ sytuacji prawnej lub faktycznej.

Kolejnym kryterium oceny jest zbadanie, czy pomoc jest przyznawana przez państwa członkowskie z **zasobów państwowych**. Z orzecznictwa Trybunału wynika, iż aby dojść do takiej konstatacji, spełnione muszą być dwie przesłanki: (1) pomoc musi być przypisana państwu członkowskiemu oraz (2) pochodzić bezpośrednio lub pośrednio z zasobów państwowych. Zgodnie z orzecznictwem TSUE, środkami finansowymi z zasobów państwowych są środki pomocowe, które mają konsekwencje dla państwa członkowskiego jako całości, czyli: (i) środki własne państwa, (ii) środki państwowe zarządzane przez przedsiębiorstwa oraz (iii) środki, które państwo powinno otrzymać, ale świadomie się ich zrzeka.

Ostatnim kryterium jest istnienie **wpływu na handel pomiędzy państwami członkowskimi**.

Trybunał orzekł⁹⁾, że jeśli pomoc wzmacnia pozycję danego przedsiębiorstwa w porównaniu z innymi przedsiębiorstwami konkurującymi na rynku wewnętrznym, to wpływa na wymianę handlową pomiędzy państwami członkowskimi.

Jak wspomniano powyżej, co do zasady pomoc publiczna jest niezgodna ze wspólnym rynkiem, a zatem – niedozwolona. Niemniej, zarówno w samym ToFUE, jak i w innych aktach prawa UE występują liczne wyjątki od tej zasady. Ze względu na ograniczony charakter opracowania, zostaną poniżej omówione tylko wyłączenia objęte sygnalizowanymi powyżej Nowymi Wytycznymi oraz Nowym Rozporządzeniem GBER.

2.2. Rola Komisji Europejskiej

Centralny organ Unii Europejskiej – Komisja – pełni szczególną rolę w zakresie prawa konkurencji i pomocy publicznej. Wszystkie formy udzielania pomocy – zarówno indywidualne środki pomocy, jak i obejmujące większą liczbę podmiotów programy pomocowe, muszą być jej notyfikowane. Programy pomocowe to akty normatywne o charakterze generalnym, zawierające przepisy określające podstawy oraz zasady wsparcia, bez określania zasadniczo poszczególnych beneficjentów. Pomoc indywidualna (odnosząca się do konkretnych podmiotów) może być natomiast udzielana

albo poza programami pomocowymi albo, jeśli Komisja tego zażąda, również na podstawie zaakceptowanego przez Komisję programu (w tym przypadku konieczność notyfikacji może wynikać z wysokości udzielonego wsparcia).

W omawianym w niniejszym opracowaniu zakresie Komisja, rozważając, czy zaaprobować dany środek pomocowy, który będzie stanowił odstępstwo od wspomnianej powyżej generalnej zasady niezgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym, opiera się na brzmieniu art. 107 ust. 3 ToFUE:

Za zgodną z rynkiem wewnętrznym może zostać uznana (...):

- b) pomoc przeznaczona na wspieranie realizacji ważnych projektów stanowiących przedmiot wspólnego europejskiego zainteresowania lub mająca na celu zaradzenie poważnym zaburzeniom w gospodarce państwa członkowskiego,*
- c) pomoc przeznaczona na ułatwianie rozwoju niektórych działań gospodarczych lub niektórych regionów gospodarczych, o ile nie zmienia warunków wymiany handlowej w zakresie sprzecznym ze wspólnym interesem.*

Na mocy art. 108 ToFUE, Komisja jest uprawniona do badania systemów pomocy istniejących w państwach członkowskich. Następuje to na podstawie dwóch procedur: *prenotyfikacji* i *notyfikacji* (wbrew nazwie, obie procedury mają miejsce przed wejściem w życie danego środka pomocowego).

W toku fakultatywnej procedury prenotyfikacji, państwa członkowskie mogą w sposób nieformalny i poufny omówić kluczowe aspekty danego

⁷⁾ Sprawa C-143/99 Adria-Wien Pipeline.

⁸⁾ Sprawy połączone C-428-436/06, Union General de Trabajadores de la Roja (UGT-Roja) and Others v. Juntas Generales del Territorio Historico de Vizcaya and Others.

⁹⁾ Sprawa 730/79 Phillip Morris.

środka pomocy ze służbami Komisji oraz otrzymać od nich wytyczne co do notyfikowanego projektu.

Dla odróżnienia, standardowa procedura notyfikacji odbywa się przez zgłoszenie projektu poprzez elektroniczny system formularzy SANI. KE jest zobowiązana w ciągu 2 miesięcy od otrzymania dokumentacji wydać decyzję o zgodności projektu udzielenia pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym. Jeżeli Komisja podejmie wątpliwości co do zgodności, podejmuje tzw. postępowanie wyjaśniające. W przypadku wystąpienia zastrzeżeń, państwo członkowskie ma prawo wycofać dany środek pomocowy, a po poprawieniu, ponownie go złożyć. Ponadto, od decyzji stwierdzającej niezgodność danego środka pomocowego, państwu członkowskiemu przysługuje odwołanie do TSUE.

Jeżeli Komisja uzna dany środek pomocowy za niezgodny z rynkiem wewnętrznym, bądź, że pomoc ta jest nadużywana, zadecyduje o zniesieniu lub zmianie tej pomocy przez dane państwo członkowskie (a w przypadku niezastosowania się do decyzji KE, danemu państwu członkowskiemu grozi postępowanie przed Trybunałem Sprawiedliwości). Ponadto, co zostało stwierdzone w orzecznictwie Trybunału¹⁰⁾, Komisja może zażądać zwrotu pomocy w przypadku wydania decyzji o niezgodności danego środka pomocowego z rynkiem wewnętrznym. W takim przypadku beneficjent ma zwrócić wszelkie korzyści, jakie nabył w związku z „nielegalną” pomocą.

¹⁰⁾ Trybunał orzekał w tym zakresie wielokrotnie, po raz pierwszy w wyroku w sprawie Komisja przeciwko Niemcom (70/72).

2.3. Nowe Rozporządzenie GBER

Nowe Rozporządzenie GBER przewiduje kategorie pomocy, które są *a priori* uznane za zgodne ze wspólnym rynkiem i w związku z tym nie wymagają notyfikacji oraz uzyskania zgody KE.

Nowe Rozporządzenie GBER w obecnie przedstawionej wersji planuje, że przewidziane w nim programy pomocowe oraz pomoc *ad hoc* będzie (pod warunkiem spełnienia wskazanych w nim dodatkowych wymogów) uznana za zgodną z rynkiem wewnętrznym. Ponadto akt ten ustanawia maksymalne progi intensywności pomocy (tj. odpowiedniego udziału procentowego kosztów kwalifikowanych danej inwestycji). Warto również zaznaczyć, że zasadniczo Rozporządzenie GBER nie ma zastosowania do pomocy regionalnej w sektorze elektroenergetycznym.

Szczegółowe zasady dotyczące poszczególnych środków pomocowych (w tym m.in. na inwestycje w układy wysokosprawnej kogeneracji, na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych oraz na propagowanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w instalacjach działających na małą skalę) są zawarte w Sekcji 7 Nowego Rozporządzenia GBER. Od chwili wejścia tego rozporządzenia w życie postanowienia w nim przewidziane będą stosowane bezpośrednio.

Na mocy Nowego Rozporządzenia GBER, z obowiązku notyfikacji zwolnione są środki i programy pomocowe, które nie przekraczają następujących progów:

a) w przypadku pomocy inwestycyjnej na ochronę środowiska naturalnego, w tym pomocy na

badania środowiska, ale z wyjątkiem pomocy objętej punktem b): [7,5]¹¹⁾ mln EUR na przedsiębiorstwo i na projekt inwestycyjny,

b) w przypadku pomocy inwestycyjnej na rekultywację zanieczyszczonych terenów i na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy: [20] mln EUR na przedsiębiorstwo i na projekt inwestycyjny,

„Nowe Rozporządzenie GBER przewiduje kategorie pomocy, które są a priori uznane za zgodne ze wspólnym rynkiem i w związku z tym nie wymagają notyfikacji oraz uzyskania zgody KE”

c) w przypadku pomocy operacyjnej na wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych: gdy pomoc przyznana jest na instalacje wytwarzające energię ze źródeł odnawialnych w zakładach, których moce wytwórcze energii ze źródeł odnawialnych przekraczają [125] MW na zakład.

2.4. Charakter prawny Wytycznych Komisji Europejskiej

W celu wyjaśnienia, w jaki sposób zamierza interpretować przepisy traktatowe Komisja, wydaje

¹¹⁾ Wszystkie wartości liczbowe, wskazane w niniejszym artykule w nawiasach kwadratowych, są wartościami podanymi w ten sposób w Nowym Rozporządzeniu GBER i Nowych Wytycznych. Ten sposób redakcji sugeruje, że podane wartości nie są wartościami ostatecznymi i mogą jeszcze ulec zmianie.

ona wytyczne. KE nie może uznać za niezgodną pomocy publicznej udzielonej zgodnie z zapisami wytycznych – jednak, jako, że sama jest autorką wytycznych, ma prawo do ich interpretacji.

TSUE w licznych orzeczeniach¹²⁾ orzekł, że sądy oraz organy administracji publicznej (a zatem również sama Komisja) powinny uwzględniać treść zaleceń i wytycznych w procesie wykładni prawa.

Poprzednikiem Nowych Wytycznych są obecnie obowiązujące **Wytyczne wspólnotowe w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska**¹³⁾, które weszły w życie w 2008 r. i mają obowiązywać do końca 2014 r. Zawierają kryteria oceny dla pomocy państwa w dwunastu różnych obszarach (w szczególności na badania środowiska, odnawialne źródła energii, kogenerację i ciepłownictwo komunalne, pomoc związaną z programem handlu uprawnieniami).

2.5. Zakres przedmiotowy i czasowy zastosowania Nowych Wytycznych

W Nowych Wytycznych Komisja zidentyfikowała kilkanaście środków pomocy na rzecz ochrony środowiska oraz energetyki, które po spełnieniu bardziej szczegółowych warunków mogą zostać uznane za zgodne ze wspólnym rynkiem. Są to m.in.:

- a) Pomoc na spełnienie wymogów surowszych niż normy unijne lub podniesienie poziomu ochrony środowiska w przypadku braku norm unijnych (w tym środki transportu),
- b) Pomoc inwestycyjna na wcześniejsze dostosowanie do przyszłych norm unijnych,
- c) Pomoc inwestycyjna i operacyjna na produkcję energii ze źródeł odnawialnych,
- d) Pomoc inwestycyjna i operacyjna na efektywność energetyczną,
- e) Pomoc inwestycyjna i operacyjna na instalacje kogeneracyjne,
- f) Pomoc inwestycyjna na wychwytywanie, transport i składowanie CO₂ (CCS),
- g) Pomoc operacyjna w postaci obniżek podatków na ochronę środowiska lub zwolnień z takich podatków,
- h) Pomoc operacyjna w postaci ulg w finansowaniu wsparcia na rzecz energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych,
- i) Pomoc inwestycyjna na infrastrukturę energetyczną,
- j) Pomoc inwestycyjna i operacyjna na środki w zakresie wystarczalności mocy wytwórczych.

Nowe Wytyczne mają zastosowanie do pomocy na wsparcie ochrony środowiska oraz energetyki we wszystkich sektorach objętych Traktatem w zakresie powyższych środków¹⁴⁾.

Zgodnie z treścią Nowych Wytycznych, pomoc indywidualna przyznawana na podstawie zgłoszonego programu pomocy nadal podlega obowiązkowi zgłoszenia na podstawie art. 108 ust. 3 ToFUE, jeśli wysokość pomocy przekracza następujące progi powodujące obowiązek zgłoszenia:

- a) w przypadku środków podlegających Nowemu Rozporządzeniu GBER – we wszystkich przypadkach, w których przekroczone progi w nim przewidziane,
- b) w przypadku wszystkich innych środków – w sytuacjach, w których wysokość pomocy spełnia następujące warunki:
 - pomoc inwestycyjna: kiedy wysokość pomocy przekracza [7,5] mln EUR na jedno przedsiębiorstwo;
 - pomoc operacyjna na produkcję energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych lub produkcję energii cieplnej w drodze kogeneracji ze źródeł odnawialnych: kiedy pomoc jest przyznawana na instalacje do produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w zakładach, w których uzyskana dzięki temu zdolność wytwórcza energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych przypadająca na zakład przekracza [125] MW;
 - pomoc operacyjna na produkcję biopaliw: kiedy pomoc jest przyznawana na instalację do produkcji biopaliw w zakładach, w których uzyskana dzięki temu produkcja przekracza [150 000] t rocznie;
 - pomoc operacyjna na kogenerację: kiedy pomoc jest przyznawana na instalację kogeneracyjną, w której uzyskana dzięki temu zdol-

¹²⁾ Za „pomnikowe” orzeczenie w tej sprawie uznawane jest orzeczenie w sprawie *Salvadore Grimaldi v. Fonds de maladies professionnelles* (C-322/88).

¹³⁾ Dziennik Urzędowy UE seria C z 2008 r., nr 82 str. 1.

¹⁴⁾ Mają one także zastosowanie do sektorów podlegających szczególnym zasadom Unii Europejskiej w zakresie pomocy państwa (transport, węgiel, rolnictwo i rybołówstwo), o ile takie szczególne zasady nie stanowią inaczej.

ność wytwórcza energii elektrycznej w drodze kogeneracji przekracza [200] MW; pomoc na produkcję ciepła z kogeneracji oceniana będzie w kontekście zgłoszenia na podstawie zdolności wytwórczej energii elektrycznej;

- pomoc na infrastrukturę energetyczną: kiedy wysokość pomocy przekracza [20] mln EUR dla jednego przedsiębiorstwa, na jeden projekt inwestycyjny;
- pomoc na wychwytywanie i składowanie dwutlenku węgla: kiedy wysokość pomocy przekracza [20] mln EUR na projekt inwestycyjny;
- pomoc w postaci mechanizmów zdolności wytwórczych: kiedy wysokość pomocy przekracza [7,5] mln EUR na projekt i na przedsiębiorstwo.

Nowe Wytyczne mają wejść w życie pierwszego dnia po dniu publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej i zastąpić obecnie obowiązujące Wytyczne z 2008 r. Będą obowiązywać do 31 grudnia 2020 r. KE będzie stosować Nowe Wytyczne w odniesieniu do wszystkich zgłaszanych środków pomocy, co do których musi podjąć decyzję po wejściu Nowych Wytycznych w życie, nawet w przypadku projektów zgłoszonych przed tym terminem. Dotyczy to również pomocy indywidualnej udzielonej w ramach zatwierdzonych programów i zgłoszonej Komisji w związku z obowiązkiem indywidualnego zgłaszania takiej pomocy.

Jeżeli chodzi o istniejące programy, KE (działając na podstawie art. 108 ust. 1 ToFUE) zaproponuje państwu członkowskim właściwe środki, które ich dotyczą. Państwa członkowskie zasadniczo powinny

(w razie potrzeby) dokonać modyfikacji w swoich programach w celu dostosowania ich do Nowych Wytycznych w ciągu [12] miesięcy od ich publikacji.

3. Wspólne zasady oceny środków pomocowych w Nowych Wytycznych

Oceniając środki pomocowe, Komisja bada, czy dany środek daje gwarancję, że pozytywny wpływ pomocy na osiągnięcie celu będącego przedmiotem wspólnego zainteresowania będzie większy niż jego potencjalny negatywny wpływ na handel i konkurencję. Wszystkie programy pomocowe objęte art. 107 ust. 3 ToFUE muszą być poddane ocenie zgodnie z następującymi Wspólnymi zasadami oceny zgodności pomocy z rynkiem wewnętrznym:

- a) **przyczynianie się do osiągnięcia wspólnego celu**, którym w zakresie energetyki jest budowa konkurencyjnego, zrównoważonego oraz bezpiecznego systemu energetycznego na dobrze funkcjonującym rynku europejskim,
- b) **potrzeba interwencji państwa**, której celem jest naprawa istniejącej zawodności rynku (*market failure*); państwo członkowskie musi zarazem wykazać, że nie istnieją inne niż jego interwencja środki, które mogłyby zaradzić istnieniu tej zawodności,
- c) **adekwatność zastosowanego środka do danego celu**, co następuje poprzez udowodnienie, że inne, stwarzające mniej zakłóceń instrumenty polityki lub rodzaje instrumentów pomocy umożliwiają wniesienie tego samego pozytywnego wkładu w osiągnięcie wspólnego celu,

- d) **efekt zachęty**, który pojawia się, gdy wskutek zastosowania danego środka pomocowego beneficjent zmienia swoje zachowanie w pożądany sposób, co bez udzielenia pomocy nie miałyby miejsca albo miałyby miejsce na mniejszą skalę,
 - e) **proporcjonalność pomocy**, który to warunek uważa się za spełniony, jeśli kwota pomocy przypadająca na beneficjenta jest ograniczona do minimum niezbędnego dla osiągnięcia zakładanego celu,
 - f) **(w przypadku środków objętych art. 107 ust. 3 pkt c) – unikanie nadmiernego negatywnego wpływu na konkurencję i handel** – co następuje, jeśli taki negatywny wpływ jest zrównoważony pozytywnymi efektami w postaci wkładu w osiągnięcie celu stanowiącego przedmiot wspólnego zainteresowania,
 - g) **przejrzystość** osiąganą przez publikowanie szczegółowych danych na temat zastosowanych programów pomocowych (mechanizmu, środka, beneficjentów).
- Ponadto możliwe jest poddanie niektórych kategorii środków pomocowych ocenie *ex post*.

4. Pomoc dla ważnych projektów stanowiących przedmiot wspólnego europejskiego zainteresowania (art. 107 ust. 3 pkt b ToFUE)

Wiele istotnych z punktu widzenia polskiej i europejskiej energetyki projektów może zostać uznane za stanowiące przedmiot wspólnego

Europejskiego zainteresowania. Są to m.in. mosty energetyczne Polska-Niemcy i Polska-Litwa oraz planowany gazociąg Baltic Pipe, łączący Danię i Polskę. Ich aktualna lista dostępna jest na stronie internetowej Komisji Europejskiej¹⁵⁾.

Pomoc na wspieranie realizacji ważnych projektów stanowiących przedmiot wspólnego europejskiego zainteresowania może być uznana za zgodną ze wspólnym rynkiem w świetle art. 107 ust. 3 pkt b ToFUE pod warunkiem łącznego spełnienia następujących warunków:

- a) jasno określone są warunki realizacji projektu (uczestnicy, cele, rezultaty oraz sposób osiągnięcia celów i rezultatów),
- b) projekt stanowiący przedmiot wspólnego europejskiego zainteresowania (tzn. odgrywa istotną rolę w ramach strategii ochrony środowiska Unii Europejskiej lub istotnie wspiera jednolity rynek Unii Europejskiej),
- c) pozytywne rezultaty osiągnięte przez cel projektu nie są ograniczone do państwa członkowskiego lub państw członkowskich, które go implementują, ale dotyczą całej Unii (sam fakt, że dany projekt jest rozwijany przez przedsiębiorstwa w różnych państwach członkowskich nie jest wystarczający),
- d) projekt ma duże znaczenie z uwagi na jego rozmiar, odznacza się dużą skalą i przynosi znaczne efekty w związku z realizowanymi celami.

Komisja przychylniej będzie oceniać projekty, jeśli potencjalny beneficjent pomocy zadeklaruje duży wkład własny oraz jeżeli będą realizowane wspólnie przez przedsiębiorstwa ze znacznej liczby państw członkowskich. Ponadto, środkom uznanym za zgodne z rynkiem wewnętrznym na tej podstawie może być przyznana pomoc wyższa niż o maksymalnej intensywności przewidzianej przez Nowe Wytyczne.

5. Pomoc przeznaczona na ułatwianie rozwoju niektórych działań gospodarczych lub niektórych regionów gospodarczych, o ile nie zmienia warunków wymiany handlowej w zakresie sprzecznym ze wspólnym interesem (art. 107 ust. 3 pkt c ToFUE)

Pomoc objęta art. 107 ust. 3 pkt c ToFUE w pewnym zakresie podlega dwustopniowej ocenie. Do wszystkich środków pomocowych objętych zakresem tego przepisu stosuje się wspólne zasady oceny zasady zgodności pomocy z rynkiem wewnętrznym (wspomniane powyżej w punkcie 3), które zostały rozwinięte i uszczegółowione w stosunku do środków pomocy objętych tym przepisem. Ponadto w stosunku do niektórych środków pomocowych przewidziano szczegółowe zasady (które w pewnym zakresie modyfikują lub uchylają Wspólne ogólne zasady).

Ze względu na niezwykle obszerny zakres tematu, w artykule odniesiono się jedynie do szczegółowych zasad dotyczących najistotniejszych,

zdaniem autorów, z punktu widzenia polskiego rynku – odnawialnych źródeł energii, efektywności energetycznej i kogeneracji, infrastruktury energetycznej oraz rynków mocy.

5.1. Zasady udzielania pomocy dla wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych

Unia Europejska postawiła przed państwami członkowskimi ambitne cele szczególnie w dziedzinie rozwoju odnawialnych źródeł energii, wiele miejsca w Nowych Wytycznych poświęcono zatem pomocy publicznej dla OZE. W Nowych Wytycznych podkreślono przede wszystkim wagę promocji rzadziej stosowanych technologii OZE (rozumianych jako mające mniej niż 1-3% udział w produkcji energii elektrycznej na poziomie UE, w stosunku do których wprowadzono pewne odrębności), a także włączania nowych źródeł do krajowych systemów energetycznych.

Komisja przewiduje dwa mechanizmy: pomoc w drodze premii gwarantowanej (*feed-in premium*) i taryfy gwarantowanej (*feed-in tariff*) oraz mechanizm wsparcia w postaci zielonych certyfikatów.

W przypadku zastosowania każdego z tych mechanizmów obowiązuje część takich samych zasad:

- a) pomoc musi być przyznawana w sposób niedyskryminacyjny,
- b) państwa członkowskie mogą wymagać istnienia minimalnej liczby różnych odnawialnych źródeł energii do uzyskania wsparcia, bez wcześniejszego definiowania tych technologii,

¹⁵⁾ Pełna lista projektów dostępna jest na stronie http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/pci/doc/2013_pci_projects_country.pdf

- c) państwa członkowskie mogą wyłączyć z obu rodzajów programów wsparcia energię z biomasy bądź ograniczyć jej udział,
- d) w przypadkach, gdy istnieją konkurencyjne rynki bilansujące dnia bieżącego, na beneficjentach ciąży standardowa odpowiedzialność za bilansowanie,
- e) pomoc operacyjna musi być pomniejszona o wszelką uprzednio otrzymaną pomoc inwestycyjną.

Niezwykle istotne z punktu widzenia polskiego rynku i toczącej się na nim obecnie dyskusji w kontekście kolejnych projektów ustawy o OZE są postanowienia dotyczące systemu aukcyjnego i systemu zielonych certyfikatów. W przypadku przyznawania pomocy operacyjnej dla technologii stosowanych w drodze taryf i premii gwarantowanych (co, wnosząc po redakcji Nowych Wytycznych, stanowi preferowany przez Komisję sposób wsparcia), KE podkreśla przede wszystkim wymóg przeprowadzenia przetargów zgodnie z zasadami konkurencji na podstawie jasnych, przejrzystych i niedyskryminacyjnych kryteriów, do których będą mogli być dopuszczeni wszyscy wytwórcy energii z OZE. Zwycięzcy przetargów otrzymają wsparcie w ramach premii gwarantowanej lub równoważnych środków wiążących się z bezpośrednim wprowadzaniem do obrotu wyprodukowanej energii. Choć Komisja nie wycofała się z krytykowanych powszechnie systemów zielonych certyfikatów, w Nowych Wytycznych zobowiązała państwa członkowskie do udowodnienia, że takie systemy mają kluczowe znaczenie dla zapewnienia rentowności poszcze-

gólnych OZE, nie doprowadzą do wystąpienia nadmiernej rekompensaty oraz nie będą zniechęcać producentów z branży OZE do dążenia do większej konkurencyjności.

W Nowych Wytycznych znalazły się również szczególne regulacje dotyczące biomasy. Komisja pod pewnymi warunkami zgodziła się na otrzymywanie wsparcia przez instalacje wykorzystujące biomasę po amortyzacji instalacji (również działające w oparciu o paliwa kopalne).

5.2. Środki na rzecz efektywności energetycznej (w tym kogeneracji) oraz systemów ciepłowniczych i chłodniczych

Kolejnym istotnym z polskiego punktu widzenia (zwłaszcza w kontekście toczącej się dyskusji o żółtych i czerwonych certyfikatach) jest aspekt wsparcia dla środków na rzecz efektywności energetycznej (w tym kogeneracji) oraz systemów ciepłowniczych i chłodniczych. Komisja zezwoliła jedynie na wsparcie dla wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych¹⁶⁾.

W szczególności Komisja zezwoliła na pomoc operacyjną na rzecz efektywności energetycznej pod warunkiem ograniczeń czasowych (do 5 lat) oraz ekonomicznych (pomoc jest ograniczona do

rekompensaty dodatkowych kosztów produkcji netto wynikających z oszczędności energii).

Natomiast w odniesieniu do instalacji wysoko-sprawnej kogeneracji, pomoc operacyjna może być przyznawana przedsiębiorstwom zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej i ciepła do odbiorców, w przypadku gdy koszty wytwarzania takiej energii elektrycznej lub ciepła przekraczają ich cenę rynkową, a także w przypadku przemysłowego wykorzystania kogeneracji, jeżeli można wykazać, że koszty produkcji jednej jednostki energii za pomocą tej technologii przekraczają cenę rynkową jednej jednostki energii wyprodukowanej w sposób tradycyjny.

Ponadto do pomocy operacyjnej na wsparcie nowej produkcji z nowych instalacji kogeneracyjnych stosuje się postanowienia Nowych Wytycznych mające zastosowanie do pomocy operacyjnej na energię uzyskiwaną ze źródeł odnawialnych za pomocą stosowanych technologii, zaś w przypadku pomocy dla istniejących instalacji kogeneracyjnych – postanowienia dotyczące istniejących instalacji wykorzystujących biomasę.

5.3. Pomoc inwestycyjna na infrastrukturę energetyczną

Kolejnym kluczowym dla polskiej energetyki aspektem Nowych Wytycznych jest pomoc dla infrastruktury energetycznej. Komisja oszacowała, że potrzeby inwestycyjne dla infrastruktury energetycznej o znaczeniu europejskim do 2020 r. sięgają 200 miliardów euro.

¹⁶⁾ W rozumieniu Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE.

Pomoc na infrastrukturę energetyczną, jako kluczowa dla stabilności wewnętrznego rynku energetycznego oraz wystarczalności mocy wytwórczych jest korzystna dla rynku wewnętrznego i jako taka stanowi przedmiot wspólnego zainteresowania, wobec czego zasługuje na zwolnienie ze Wspólnych zasad oceny przewidzianych dla środków objętych zastosowaniem art. 107 ust. 3 pkt c ToFUE. Infrastrukturze energetycznej „należy się” pomoc państwa ze względu na rozbieżność interesów – inwestorów i operatorów sieci, którzy potrzebują środków na finansowanie nowych inwestycji oraz użytkowników sieci, którzy oczekują niskich kosztów przyłączenia i usług.

Wobec powyższego, w Nowych Wytycznych KE uznała, że taryfy mogą być niewystarczające dla projektów będących przedmiotem wspólnego zainteresowania¹⁷⁾ oraz dla regionów otrzymujących wsparcie i zezwala na przyznanie pomocy państwa.

Wspomnieć należy, że niektóre rodzaje infrastruktury – nowe interkonektory energetyczne¹⁸⁾ i nowa infrastruktura gazowa¹⁹⁾ nie są objęte regulacją rynku wewnętrznego. W takich sytuacjach

Komisja uznaje z góry, że nie ma potrzeby dla pomocy państwa, jednak państwa członkowskie mogą przyznać pomoc państwa w wyjątkowych okolicznościach, gdzie pomoc taka jest należycie uzasadniona.

W sytuacjach, gdzie projekty są jedynie częściowo wyłączone z regulacji rynku wewnętrznego i w przypadku magazynowania gazu, KE będzie prowadzić każdorazową ocenę zapotrzebowania na wsparcie na pomoc publiczną (w celu sprawdzenia, w jakim zakresie rynek wewnętrzny prowadzi do niedoskonałego dostarczania infrastruktury energetycznej).

Z punktu widzenia adekwatności pomocy publicznej, Komisja uznaje, że taryfy stanowią odpowiedni środek finansowania infrastruktury energetycznej, jednak, jak wspomniano wyżej w kontekście projektów stanowiących przedmiot wspólnego zainteresowania i w regionach objętych pomocą niedoskonałości rynku czasem uniemożliwiają realizację zasady „użytkownik płaci” (np. konieczny wzrost taryfy byłby na tyle duży, że część użytkowników zrezygnowałaby z korzystania z infrastruktury w ogóle).

5.4. Pomoc inwestycyjna i operacyjna na wystarczalność mocy wytwórczych (czyli dla tzw. rynków mocy)

Kolejnym gorącym tematem w kontekście polskiego rynku jest wystarczalność mocy wytwórczych (*generation adequacy*), co jest szczególnie istotne w świetle rosnącej popularności rozpro-

szonych i niestabilnych źródeł odnawialnych oraz spadku cen hurtowych energii, zniechęcających do podejmowania inwestycji. Wystarczalność mocy wytwórczych jest zdefiniowana w Nowych Wytycznych jako *poziom zdolności wytwórczej uważany za odpowiedni do zaspokojenia zapotrzebowania w państwie członkowskim w każdym okresie, określony na podstawie konwencjonalnego wskaźnika statystycznego stosowanego przez organizację uznawane przez instytucje UE za odgrywające istotną rolę w tworzeniu jednolitego rynku energii elektrycznej, takie jak ENTSO-E²⁰⁾.*

Państwa członkowskie mogą przyznawać środki dla rynków mocy w formie pomocy inwestycyjnej i operacyjnej, na potrzeby realizacji różnych celów (np. równoważenia wahań powodowanych przez źródła słoneczne i wiatrowe). Komisja podkreśla jednak, że działania służące wsparciu wystarczalności mocy wytwórczych nie powinny zaprzeczać innemu celowi, jakim jest dążenie do rezygnacji z paliw kopalnych. Państwa członkowskie muszą wykazać w przypadku mechanizmów wsparcia dla bloków opalanych węglem kamiennym lub innymi paliwami kopalnymi, że nie istnieje mniej szkodliwy alternatywny sposób osiągnięcia wystarczalności mocy wytwórczych.

Udowadniając potrzebę pomocy państwa, państwa członkowskie są zobowiązane wykazać, dlaczego rynek bez interwencji państwa nie dostarczy odpowiedniej mocy, biorąc pod uwagę bieżący

¹⁷⁾ Objętych Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) Nr 347/2013 z 17 kwietnia 2013 r. w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury energetycznej, uchylającym decyzję nr 1364/2006/WE oraz zmieniającym rozporządzenia: (WE) nr 713/2009, (WE) nr 714/2009 i (WE) nr 715/2009.

¹⁸⁾ Objęte Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 714/2009 z 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003.

¹⁹⁾ Objęte Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z 13 lipca 2009 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającą dyrektywę 2003/55/WE.

²⁰⁾ European Network of Transmission System Operators for Electricity – europejskie stowarzyszenie zrzeszające operatorów systemów przesyłowych.

rozwój rynku i technologii. Pomoc powinna być zatem udostępniana poprzez mechanizm pozwalający na potencjalnie różne czasy realizacji, odpowiadające czasowi potrzebnemu na realizację nowych inwestycji przez nowych wytwórców używających różnych technologii.

Zgodnie z Nowymi Wytycznymi, pomoc powinna stanowić wynagrodzenie za usługę samej dostępności świadczoną przez operatora jednostki wytwórczej, nie zaś wynagrodzenie za sprzedaż energii elektrycznej. Środki powinny stanowić zachętę zarówno dla istniejących, jak i dla przyszłych wytwórców i operatorów używających odpowiednich technologii (np. *demand-side response*, czyli rozwiązania w zakresie reagowania na zapotrzebowanie albo rozwiązania magazynowe).

Nowe Wytyczne przewidują również w tym zakresie istnienie transparentnej i zgodnej z zasadami konkurencji procedury przetargowej, w rezultacie której beneficjenci otrzymają pomoc pozwalającą im na osiągnięcie rozsądnej stopy zwrotu. Pomoc może być przyznana zarówno na nową, jak i na istniejącą produkcję, z uwzględnieniem uzasadnionych oczekiwań dotyczących prawdopodobnych zmian cen energii elektrycznej i paliwa w okresie stosowania danego środka.

Warto podkreślić, że Komisja wskazała, iż środki pomocowe powinny w miarę możliwości preferować niskoemisyjnych wytwórców w przypadku równych warunków technicznych i ekonomicznych, a w przypadku fizycznych możliwości – dopuszczać uczestnictwo operatorów z innych państw członkowskich. Fakt braku preferencji którejkolwiek z technologii (z zastrzeżeniem pewnych

ograniczeń przewidzianych dla źródeł opalanych paliwami kopalnymi) oznacza, iż w rynkach mocy mogą uczestniczyć również wytwórcy z OZE.

Planowane środki pomocowe nie powinny również działać przeciwko obecnie istniejącym mechanizmom przyczyniającym się do dostarczania mocy, ani pogłębiać dominującej pozycji na rynku.

Maksymalne wartości intensywności pomocy (odsetek kosztów kwalifikowanych) w przypadku poszczególnych środków pomocowych opisanych w niniejszym opracowaniu są zaprezentowane poniżej²¹⁾:

	Małe przedsiębiorstwo	Średnie przedsiębiorstwo	Duże przedsiębiorstwo
Pomoc na energię ze źródeł odnawialnych; Pomoc na instalacje kogeneracyjne	[65] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej	[55] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej	[45] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej
Pomoc na efektywność energetyczną	[40] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej	[30] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej	[20] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej
Pomoc na systemy ciepłownicze i chłodnicze korzystające z energii ze źródeł tradycyjnych	[65] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej	[55] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej	[45] %, [100] % w przypadku procedury przetargowej
Pomoc na infrastrukturę energetyczną	[100] %	[100] %	[100] %

²¹⁾ Źródło: Załącznik nr 1 do Nowych Wytycznych.

6. Podsumowanie i perspektywy na przyszłość

Podejmując próbę oceny Nowych Wytycznych i Nowego Rozporządzenia GBER oraz perspektyw, jakie z nich wynikają, należy przede wszystkim zaznaczyć, że powyższa analiza dotyczy jedynie projektów poddanych konsultacjom społecznym i nie jest pewne, czy w takim kształcie zostaną one ostatecznie przyjęte.

Należy zauważyć, że w najbliższym czasie (pod koniec maja 2014 r.), odbędą się wybory do Parlamentu Europejskiego, a następnie nastąpi wybór nowej Komisji Europejskiej. Komisja Europejska w obecnym składzie pod przewodnictwem José Barroso zdecydowanie odrzuciła jakiegokolwiek programy pomocowe dla elektrowni atomowych. Komisja Europejska w nowym składzie będzie obradować od 1 listopada 2014 r., więc, w przypadku zmiany sił politycznych, niewykluczone są zmiany również w tym zakresie.

Zmiany następują obecnie również w polskiej legislacji. W Polsce cały sektor energetyczny z niecierpliwością oczekuje wejścia w życie tzw. dużego trójpakietu energetycznego, którego brzmienie również ewoluowało w czasie²²⁾. W chwili oddawania niniejszego tekstu do publikacji, obowiązującą wersją projektu wchodzącej w skład trójpakietu ustawy o OZE była wersja 6.2 z 4 lutego 2013 r. Warto zauważyć, że przedstawiane przez Ministerstwo Gospodarki w ostatnich kilku wersjach usta-

²²⁾ W chwili obecnej nie są prowadzone prace nad tzw. dużym trójpakietem energetycznym jako całością.



wy o OZE są bliskie założeniom przewidzianym w Nowych Wytycznych, takie jak wprowadzenie systemu aukcyjnego oraz ograniczenia czasowego dla przyznawania pomocy publicznej do maksymalnie 15 lat. Ponadto art. 201 projektu 6.2 ustawy o OZE uzależnia wejście w życie przepisów ustawy o OZE dotyczących mechanizmów wsparcia od wydania przez Komisję Europejską pozytywnej decyzji w tej materii (przepisy mają wejść w życie ponad rok z pierwszym dniem miesiąca następującego po upływie 12 miesięcy od dnia wydania tej decyzji).

Niewątpliwie istotne z punktu widzenia Polski są zasady dotyczące źródeł kogeneracyjnych w kontekście niedawnej debaty o przyszłości żółtych i czerwonych certyfikatów, a w szczególności objęcie nowych instalacji systemem świadectw pochodzenia lub systemem aukcyjnym.

Ponadto bardzo istotna jest przewidziana możliwość uzyskiwania pomocy publicznej na potrzeby rynków mocy oraz infrastruktury energetycznej. Wprowadzenie mechanizmów wsparcia dla energetyki konwencjonalnej jest konieczne, zwłaszcza w świetle stopnia zużycia polskich bloków wytwór-

czych i konieczności wygaszenia około 1/3 z nich w ciągu najbliższych kilkunastu lat. Zeszłej jesieni pojawiły się informacje²³⁾ o prowadzonych przez polski rząd pracach nad stworzeniem projektu systemowego podejścia do rynków mocy. Można spodziewać się, że po wejściu w życie Nowych Wytycznych, prace nabiorą tempa.

Z pewnością należy śledzić z uwagą rozwój Nowych Wytycznych, bo od nich w dużej mierze będą zależeć kierunki rozwoju sektora energetycznego w Polsce na przestrzeni najbliższych kilku lat.



Joanna Marciniak

Prawnik
w DLA Piper



Andrzej Walkiewicz

Radca prawny
w Departamencie Prawnym
i Rozstrzygania Sporów URE

²³⁾ http://energetyka.wnp.pl/mg-pracuje-nad-projektem-rynu-mocy-w-polsce,208610_1_0_0.html

Granice ingerencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w treść stosunków cywilnoprawnych w sferze energetyki

Bogdan Kasprzyk

Uchwalona w 1997 r. i wielokrotnie nowelizowana ustawa – Prawo energetyczne¹⁾ stanowi obszerny akt prawny zawierający normy zarówno prawa materialnego, ustrojowego, jak i proceduralne.

Normy te, w swej istocie wyznaczają reguły i zasady funkcjonowania polskiej energetyki, prawne i instytucjonalne ramy dla tworzenia warunków do zrównoważonego rozwoju kraju, zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego, oszczędnego i racjonalnego użytkowania paliw i energii, rozwoju konkurencji, przeciwdziałania negatywnym skutkom naturalnych monopolii, uwzględniania wymogów ochrony środowiska, zobowiązań wynikających z umów międzynarodowych oraz równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii²⁾.

Mocą przepisów tej ustawy stworzono m.in. podstawy prawne dla działalności regulacyjnej

w sferze szeroko pojętej energetyki. Określono zadania i kompetencje różnych organów i instytucji państwa mających realizować ustawowo wyznaczone cele, w tym dla Rady Ministrów, ministra właściwego do spraw gospodarki, wojewodów i rządów województw. Pewne uprawnienia przyznano także samorządom gmin. Dla realizacji celów ustawy powołany został także centralny organ administracji rządowej. Jest nim Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) – nazwany przez ustawę, z uwagi na charakter przypisanych temu organowi funkcji i zadań, organem do spraw regulacji paliwami i energią oraz promowania konkurencji³⁾. Sytuując ten organ wśród centralnych organów administracji rządowej przesądzono o jego pozycji ustrojowej w systemie organów państwa. Organowi temu powierzono wiele zadań mających zasadnicze znaczenie dla realizacji wyznaczonych przez ustawę celów. Ich zakres, w sposób syntetyczny choć niepełny, odzwierciedla art. 23 ustawy.

Dla realizacji ustawowo przypisanych zadań organ ten wyposażony został w szereg środków prawnych, których ogół przyjęło się określać mianem regulacyjnych, podobnie jak cały proces związany z ich stosowaniem, nazwany regulacją. W ujęciu normatywnym, zgodnie z definicją legal-

ną, regulacja to właśnie nic innego jak stosowanie przewidzianych Prawem energetycznym środków prawnych, włącznie z koncesjonowaniem, służących do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego, prawidłowej gospodarki paliwami i energią oraz ochrony interesów odbiorców⁴⁾.

Ustawa przewiduje szeroki wachlarz środków regulacyjnych. Wśród nich wiodące miejsce zajmuje koncesjonowanie, które w literaturze dotyczącej tego zagadnienia traktuje się jako regulację administracyjną, i taryfowanie, nazywane – z uwagi na sposób kształtowania taryfy⁵⁾ – regulacją ekonomiczną⁶⁾. Poza tymi podstawowymi narzędziami regulacji, najistotniejszymi z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego i ochrony interesów odbiorców przed nieuzasadnionym podnoszeniem poziomu cen, Prawo energetyczne zawiera także szereg innych tego typu środków. Wśród nich szczególnie interesujące, a w związku z tym zasługujące na bardziej wnikliwą uwagę, są przyznane Prezesowi URE kompetencje uprawniające ten organ do wkraczania, za pomocą instrumentów administracyjnoprawnych, w sferę stosunków cywilnoprawnych. Tego rodzaju uprawnienia Prezes URE uzyskał na mocy art. 23 ust. 2 pkt 12 ustawy. Zgodnie z tym przepisem do zakresu działania

⁴⁾ Zob. art. 3 pkt 15 Prawa energetycznego.

⁵⁾ Zgodnie z art. 3 pkt 17 Prawa energetycznego taryfa to zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

⁶⁾ Zob. A. Dobroczyńska, L. Juchniewicz, B. Zaleski, *Regulacja energetyki w Polsce*, Warszawa – Toruń 2001 r.

¹⁾ Ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 t.j.), zwana dalej Prawem energetycznym lub ustawą, bez bliższego określenia.

²⁾ Zob. art. 1 ust. 2 Prawa energetycznego.

³⁾ Zob. tytuł rozdziału 4 oraz art. 21 ust. 1 Prawa energetycznego.

Prezesa URE należy rozstrzyganie sporów w zakresie określonym w art. 8 ust. 1.

Wskutek tej regulacji organ ten wyposażony został w szczególnego rodzaju uprawnienie, którym jest możliwość ingerowania za pomocą instrumentów typu administracyjnego w sferę wolności gospodarczej i obrotu gospodarczego, regulowanego przepisami prawa publicznego, ale także znacząco przepisami prawa cywilnego⁷⁾. Na gruncie tego prawa, stanowiącego trzon prawa prywatnego, stosunki prawne cechują się równością (równorzędnością) podmiotów tego stosunku i swobodą kształtowania jego treści przez same zainteresowane jego ułożeniem podmioty. A swoboda ta, w sferze działalności gospodarczej jest dość szeroka, zważywszy na treść art. 22 Konstytucji RP⁸⁾, który stanowi, że ograniczenie wolności działalności gospodarczej jest dopuszczalne tylko w drodze ustawy i tylko ze względu na ważny interes publiczny⁹⁾.

Przy tego typu rozwiązaniu, stosunkowo rzadko spotykanym na gruncie obowiązującego systemu prawa, występuje zjawisko swoistego połączenia

i wzajemnego przenikania norm prawa cywilnego (pozwalających stronom swobodnie organizować obrót gospodarczy i kształtować treść umów) oraz norm prawa administracyjnego (w tym konkretnym przypadku Prawa energetycznego) dopuszczających pod pewnymi warunkami ingerencję organu administracji publicznej w sferę zastrzeżoną – co do zasady – dla prawa cywilnego i sądownictwa powszechnego.

Biorąc pod uwagę pozycję ustrojową organu administracji publicznej, warto się zastanowić, co zadecydowało o powierzeniu tego rodzaju zadań Prezesowi URE (a więc organowi administracji rządowej), a nie sądom powszechnym¹⁰⁾? Pytanie jest tym bardziej zasadne gdy zauważyć, że nie jest to tylko typ biernego (deklaratywnego) rozstrzygnięcia sporu. Prezes URE jest uprawniony do kształtowania poszczególnych elementów treści mającego powstać stosunku cywilnoprawnego, a niekiedy wręcz jego treść. Może on ukształtować ją w całości posługując się władztwem administracyjnym. Waga tego problemu jest istotna z tego względu, że w świetle obowiązujących unormowań prawnych, rozstrzygnięcia Prezesa URE – wydawane w ramach spraw spornych, o których mowa w art. 8 ust. 1 Prawa energetycznego – zaliczyć należy do tzw. orzeczeń konstytucyjnych, co oznacza, że uzyskują one wymiar zdarzeń cywilnoprawnych.

W ich wyniku powstaje, gaśnie lub zmienia swoją dotychczasową treść stosunek cywilnoprawny, a strony uzyskują odpowiednie prawa i obowiązki. Formą prawną orzeczeń Prezesa URE rozstrzygających spór – co wymaga szczególnego podkreślenia – jest decyzja administracyjna¹¹⁾. Co oczywiste, musi ona odpowiadać wszystkim wymogom określonym przez art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego¹²⁾. Wymogi te stanowią pewną barierę w kształtowaniu praw i obowiązków stron przez Prezesa URE.

Odpowiedzi na poruszony problem i zadane wyżej pytanie szukać należy – jak się wydaje – w pozycji prawnej podmiotów działających w sektorze energetycznym i specyfice tego sektora usytuowanego w ramach tzw. monopolu naturalnego¹³⁾. Ta właśnie monopolistyczna pozycja przedsiębiorstw energetycznych przy braku ukształtowanych w pełni mechanizmów konkurencji, stwarza dogodne warunki do stosowania praktyk monopolistycznych przez te przedsiębiorstwa. Obrót gospodarczy ujawnia niemały zakres nadużywania pozycji monopolistycznej, nie tylko zresztą w sektorze energetycznym. Trudno się więc dziwić, że przy braku wykształconych mechanizmów rynkowych, państwo decyduje się na ingerencję dla ochrony

⁷⁾ Na temat wzajemnych relacji prawa administracyjnego i prawa cywilnego zob. Z. Łuniewska, *Geneza, charakterystyka i definicje prawa administracyjnego* [w:] *Prawo administracyjne*, red. M. Stahl, Warszawa 2013, str. 39 i nast., a także Z. Łuniewska, *Zakres regulacji prawa administracyjnego materialnego* [w:] *System prawa administracyjnego* Tom 7, Prawo administracyjne, R. Hauser, Z. Niewiadomski, A. Wróbel, Warszawa 2012 r., str. 115.

⁸⁾ Konstytucja Rzeczypospolitej Polskiej z 2 kwietnia 1997 r. (Dz. U. z 1997 r. Nr 78, poz. 483, z późn. zm.).

⁹⁾ Ogólne ramy gospodarcze wyznacza ustawa z 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2010 r. Nr 220, poz. 1447, z późn. zm.).

¹⁰⁾ Możliwość rozstrzygnięcia sporów przez sądy powszechne brana była pod uwagę na etapie prac legislacyjnych nad ustawą – Prawo energetyczne, jednak z uwagi m.in. na szybkość postępowania i techniczną złożoność regulowanych nim problemów przyjęto takie właśnie rozwiązanie. Zob. J. Baehr, E. Stawicki, *Prawo energetyczne. Komentarz*, Warszawa 1999 r., str. 55.

¹¹⁾ Wynika to z art. 30 Prawa energetycznego stanowiącego, że do postępowania przed Prezesem URE stosuje się, z zastrzeżeniem ust. 2-4, przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

¹²⁾ Ustawa z 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 t.j.), zwana dalej kpa.

¹³⁾ Monopol naturalny występuje w danym segmencie rynku wówczas, gdy pojedyncza firma może obsłużyć ten rynek po niższych kosztach niż jakakolwiek kombinacja dwóch lub więcej firm. Por. Biuletyn URE Nr 1/1999.

słabszej strony stosunku prawnego. Poza monopolistyczną pozycją, zapewne też i inne względy jak np. konieczność posiadania dużej specjalistycznej wiedzy, zadecydowały o przyznaniu Prezesowi URE prawa rozstrzygania spraw spornych z zakresu energetyki.

Takie rozwiązania – ustalanie bądź dookreślenie treści stosunku prawnego decyzją administracyjną przez organ administracyjny – uznaje się za dopuszczalne w warunkach gospodarki rynkowej jednak tylko wtedy, gdy jest to silnie uwarunkowane szczególnie chronionym interesem publicznym czy prywatnym.

Wobec opisanych wyżej okoliczności wydaje się za w pełni uzasadnione korzystanie przez organy administracji publicznej z przysługujących im instrumentów władztwa administracyjnego do kształtowania, w ściśle zakreślonym przez prawo zakresie, praw i obowiązków stron stosunków cywilnoprawnych. Ważne jest wyznaczenie granic tego rodzaju ingerencji. Jest ona uzasadniona przede wszystkim potrzebą ochrony stron sporu przed nadmiernym wtrącaniem się organu administracji publicznej w treść stosunku cywilnoprawnego, w związku z jego uprzywilejowaną pozycją i możliwością stosowania przymusu państwowego dla osiągnięcia zamierzonych przez niego skutków. Wobec tego istotnym problemem, w tego rodzaju przypadkach, będzie zawsze określenie granic tej ingerencji wobec naturalnego dążenia organów administracji publicznej do rozszerzania pola swojej aktywności, często nawet na te obszary, w których ingerencja ta wydaje się być zbędna, a niekiedy wręcz niedopuszczalna. Kwestia wyzna-

czenia jej ram jest o tyle istotna, że ingerencja, o której wyżej mowa, dotyczy – jak wyżej podkreślono – sfery wyłączonej (co do zasady) spod władztwa administracyjnego, cechującego się nadrzędnością organu administracji przy kształtowaniu treści określonego stosunku prawnego.

Niniejsze opracowanie jest właśnie próbą odpowiedzi na zasygnalizowany problem, w kontekście przepisów Prawa energetycznego, mocą których wyposażono Prezesa URE w tego rodzaju uprawnienia. W świetle tych regulacji istota dopuszczalnej ingerencji administracyjnej w sferę stosunków cywilnoprawnych sprowadza się do tego, że uprawniony organ (Prezes URE), który nie jest stroną stosunku prawnego, swoimi działaniami wywołuje pewne zdarzenia rodzące skutki w zakresie praw i obowiązków stron tego stosunku (przedsiębiorstw energetycznych oraz odbiorców paliw i energii). W prawie cywilnym jest to tzw. zastępcze oświadczenie woli¹⁴⁾. Zgodnie z art. 64 kodeksu cywilnego¹⁵⁾, prawomocne orzeczenie sądu stwierdzające obowiązek danej osoby do złożenia oświadczenia woli zastępuje to oświadczenie.

Art. 64 k.c. nie stwarza jednak samoistnej podstawy prawnej roszczenia o złożenie oświadczenia woli, czy też kreowania obowiązku wyrażenia oświadczenia woli, a jedynie określa skutki prawne wynikające ze stwierdzenia tego obowiązku, któ-

rego źródłem muszą być zawsze określone normy materialnoprawne¹⁶⁾. Zobowiązanie do złożenia stosownego oświadczenia w każdym konkretnym przypadku wynikać więc musi z odpowiednich norm prawa materialnego, nakładających na wskazany tym prawem podmiot, obowiązek złożenia oświadczenia woli określonej treści. Rozstrzygnięcie, które na gruncie k.c. może opierać się wyłącznie na orzeczeniu sądowym nie będąc samo oświadczeniem woli tworzy stan, jak gdyby oświadczenie woli zostało w rzeczywistości złożone, wszakże pod warunkiem, że zobowiązanie złożenia oświadczenia woli ma swoje umocowanie w przepisach materialnoprawnych. Prawo energetyczne przyjęło jednak własne rozwiązania w zakresie egzekwowania powinności ciążących na podmiocie działającym w warunkach materialnoprawnego obowiązku.

Na gruncie Prawa energetycznego takim swoistym rodzajem oświadczenia woli będzie ostateczna decyzja administracyjna Prezesa URE rozstrzygająca spór. Motywem rozwiązania, uprawniającego do złożenia zastępczego oświadczenia woli za podmiot zobowiązany, uchylający się od jego złożenia, jest stworzenie możliwości osiągnięcia oczekiwanego społecznie i gospodarczo skutku prawnego w przypadku, gdy podmiot, na którym ciąży dany obowiązek (podmiot zobowiązany) obowiązku tego nie spełnia.

¹⁴⁾ Zob. Z. Radwański, *Prawo cywilne – część ogólna*, Warszawa 1997 r. wydanie 3, str. 250 i nast.

¹⁵⁾ Patrz ustawa z 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny (Dz. U. z 1964 r. Nr 16, poz. 93, z późn. zm.), zwana dalej k.c.

¹⁶⁾ Zob. „Kodeks cywilny” Komentarz po redakcją K. Pietrzykowskiego, wydanie 2, Tom I, Wydawnictwo CH BECK 1999 r., str. 217.

Zakres przedmiotowy i podmiotowy spraw spornych poddany rozstrzygnięciom Prezesa URE

Podejmując próbę odpowiedzi na postawione wcześniej pytanie stwierdzić należy na wstępie, że energetyka jako całość stanowi obszerną dziedzinę aktywności gospodarczej. Uczestniczące w niej podmioty nawiązują rozmaite stosunki prawne w oparciu o przepisy należące do różnych, swoiście hybrydowych dziedzin prawa, w tym Prawa energetycznego. Określają one prawa i obowiązki uczestników rynku energetycznego, a w szczególności przedsiębiorstw energetycznych oraz odbiorców paliw i energii. Oczywiście jest, że tak wrażliwa sfera jaką jest energetyka, choćby z uwagi na powszechność korzystania z tego rodzaju dóbr jak paliwa i energia, nie jest wolna od sporów co do wzajemnych praw i obowiązków podmiotów nawiązujących, bądź zamierzających nawiązać stosunki gospodarcze w tym sektorze. W większości przypadków spory o cywilnoprawnym charakterze rozstrzygać będą sądy powszechne posługując się właściwymi temu sądownictwu środkami zmierzającymi do likwidacji sporu. Rolę takiego arbitra w rozstrzyganiu pewnej kategorii sporów cywilnoprawnych przypisano, jak wskazano wyżej, także Prezesowi URE. Obszar możliwej ingerencji Prezesa URE w ich treść ograniczono do wyznaczonej grupy spraw, których zakres przedmiotowy szczegółowo ujęty jest w przywołanym już art. 8 ust. 1 ustawy. Poszukując zatem odpowiedzi na pytanie o granice ingerencji Prezesa URE w treść stosunków cywilnoprawnych w sferze energetyki wskazać

należy na ograniczoną możliwość takiej ingerencji, z uwagi na zamknięty katalog spraw spornych jakie, w świetle art. 8 ust. 1 ustawy, mogą być przedmiotem rozstrzygnięć tego organu, jak i wyznaczony prawem układ podmiotowy stron sporu. Przywołany wyżej art. 8 ust. 1 ustawy upoważnia Prezesa URE do rozstrzygania wyłącznie spraw spornych dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, umowy o świadczenie usług transportu gazu ziemnego, umowy o świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych, umowy o udostępnienie części instalacji używanej do magazynowania paliw gazowych, umowy o świadczenie usługi skraplania gazu ziemnego oraz umowy kompleksowej, a także w przypadku nieuzasadnionego wstrzymania dostarczania paliw gazowych lub energii. Zamknięcie tego katalogu oznacza, że jakikolwiek spór wykraczający poza sformułowany zakres nie będzie podlegał ingerencji administracyjnej i nie będzie mógł być rozstrzygnięty za pomocą instrumentów władztwa administracyjnego pozostających w dyspozycji Prezesa URE. Wobec powyższego ingerencja w prawa i obowiązki pozostające poza wskazanym obszarem spraw spornych będzie niedopuszczalna.

Treść wspomnianego artykułu nie pozostawia ponadto wątpliwości, że przyznana Prezesowi URE kompetencja do rozstrzygania sporów dotyczy wyłącznie sporów, jakie mogą powstać między przedsiębiorstwami energetycznym i odbiorcami lub potencjalnymi odbiorcami paliw lub energii, zwanych ogólnie przez Prawo energetyczne podmio-

tami¹⁷⁾. Układ podmiotowy sporu, w który może, a niekiedy nawet musi, włączyć się Prezes URE, wytyczony jest zatem treścią ustawowego pojęcia „przedsiębiorstwo energetyczne” i „odbiorca”. W myśl ustawy przedsiębiorstwem energetycznym jest podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw i energii lub obrotu nimi, jak również podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania dwutlenku węgla¹⁸⁾. Natomiast za odbiorcę ustawa uznaje każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym¹⁹⁾. Zważywszy jednak, że relacje między przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą paliw czy energii, a więc prawa i obowiązki stron określa umowa²⁰⁾, a więc czynność prawna o charakterze cywilnoprawnym, to oczywistym staje się, że przewidziana w art. 23 ust. 2 pkt 12 Prawa energetycznego możliwość rozstrzygania sporów przez Prezesa URE oznacza także możliwość kreowania treści stosunku cywilnoprawnego przez organ administracyjny niebędący stroną takiego stosunku. W świetle poczynionych wyżej uwag stwierdzić należy, że korzystanie przez Prezesa URE z prawa do rozstrzygania sporów dopuszczalne jest wyłącznie w zakresie przedmioto-

¹⁷⁾ Choć Prawo energetyczne pojęcia podmiotu nie definiuje, to jednak posługuje się nim w poszczególnych przepisach, np. art. 4g ust. 1, czy art. 7, z których wynika, że jest to pojęcie szersze niż pojęcie odbiorcy.

¹⁸⁾ Zob. art. 3 pkt 12 Prawa energetycznego.

¹⁹⁾ Zob. art. 3 pkt 13 Prawa energetycznego.

²⁰⁾ Zob. art. 5 Prawa energetycznego.

wym spraw spornych objętych ramami art. 8 ust. 1 ustawy. Wykroczenie poza ten zakres i dokonanie rozstrzygnięcia z naruszeniem tego przepisu pozbawione będzie ochrony prawnej i jako niezgodne z prawem stanie się prawnie bezskuteczne.

Materialnoprawne podstawy obowiązku zawierania wybranych umów energetycznych

Dla wytyczenia granic ingerencji Prezesa URE w treść stosunków cywilnoprawnych kształtowanych umowami, o których mowa w art. 8 ust. 1 ustawy, istotne znaczenie mają także inne przepisy Prawa energetycznego, w szczególności nakładające na przedsiębiorstwa energetyczne pewne obowiązki o charakterze publicznoprawnym. Obowiązki te, czy raczej sposób ich realizacji, stanowią potencjalne źródło sporu, który będzie musiał być rozstrzygnięty przez Prezesa URE, jeśli z odpowiednim wnioskiem wystąpi podmiot zainteresowany jego rozstrzygnięciem. Zakres i treść tego obowiązku wyznacza w ostateczności granice dopuszczalnego władczego udziału Prezesa URE przy kształtowaniu praw i obowiązków stron sporu, jeżeli dla jego rozstrzygnięcia okaże się to niezbędne.

I tak, materialnoprawny obowiązek złożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia woli, którego niewykonanie może (po spełnieniu określonych prawem warunków) być podstawą roszczenia strony zainteresowanej jego złożeniem, sformułowany został w art. 7 ust. 1 ustawy. Stawia on, że przedsiębiorstwo energetyczne zaj-

mujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne odmówi zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, jest obowiązane bez zbędnej zwłoki pisemnie powiadomić o tym Prezesa URE i zainteresowany podmiot, podając przyczyny odmowy. Jak widać przepis ten dotyczy wyraźnie oznaczonej umowy, a przy tym umowy, której obowiązek zawarcia spoczywa na przedsiębiorstwie energetycznym. Określa on ponadto warunki, których spełnienie jest nieodzowne dla powstania takiego obowiązku²¹. Obowiązek o podobnym charakterze przewiduje także art. 4 ust. 2 Prawa energetycznego. Zobowiązano w nim przedsiębiorstwa energetyczne do zapewnienia wszystkim odbiorcom oraz przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych lub energii, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii, na zasadach i w zakresie określonym w ustawie. Świadczenie usług przesy-

²¹ Obowiązkiem takim nie są objęte np. umowy o eksploatację czy umowy o konserwację urządzeń energetycznych.

łania lub dystrybucji tych paliw lub energii odbywa się na podstawie umowy o świadczenie tych usług. Tego rodzaju obowiązek formułuje również art. 5a ust. 1 ustawy. Zgodnie z jego treścią sprzedawca z urzędu jest obowiązany do zapewnienia świadczenia usługi kompleksowej i do zawarcia umowy kompleksowej, na zasadach równoprawnego traktowania, z odbiorcą paliw gazowych lub energii

„Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru”

elektrycznej w gospodarstwie domowym, niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy i przyłączonym do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wskazanego w koncesji sprzedawcy z urzędu. Swoistego rodzaju katalog obowiązków sprecyzowano ponadto w art. 5a ust. 2 ustawy. Zgodnie z nim przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej jest obowiązane do zawarcia ze sprzedawcą z urzędu umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej w celu dostarczania tych paliw lub energii odbiorcy paliw gazowych lub

energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, któremu sprzedawca z urzędu jest obowiązany zapewnić świadczenie usługi kompleksowej. Z kolei przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła jest obowiązane, jak stanowi art. 5a ust. 3 ustawy, do zawarcia umowy kompleksowej z odbiorcą końcowym przyłączonym do sieci ciepłowniczej tego przedsiębiorstwa na wniosek tego odbiorcy.

Warto jednak zwrócić uwagę, że tak sformułowane obowiązki dotyczące zawierania umów „energetycznych” nie dotyczą wszystkich przedsiębiorstw energetycznych, a jedynie tych, które zajmują się przesyłaniem i dystrybucją, zwanych przedsiębiorstwami sieciowymi²²⁾, a także przedsiębiorstw zajmujących się obrotem paliwami i energią. Oznacza to, jeśli zważyć na sztywny charakter uregulowań nakładających te obowiązki i związany z tym zakaz rozszerzającej interpretacji, że taki obowiązek nie ciąży już na przedsiębiorstwach energetycznych prowadzących np. działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania czy przetwarzania paliw albo energii. Bez wdawania się w analizę treści, jakie kryją się pod pojęciem tych obowiązków i pojęć użytych w tych przepisach, zwrócić należy tylko uwagę na pewne wybrane kwestie.

Obowiązek zawierania wskazanych wyżej umów uwarunkowany jest przede wszystkim – a wynika

²²⁾ O charakterze prowadzonej działalności i jej zakresie przesądza koncesja udzielana przez Prezesa URE, która w zależności od charakteru prowadzonej działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię lub paliwa obejmować może wytwarzanie, przesyłanie, magazynowanie oraz obrót paliwami lub energią – zob. art. 32 Prawa energetycznego.

to z treści art. 7 ust. 1 Prawa energetycznego – istnieniem technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania oraz spełnieniem warunków dostarczania i odbioru przez podmiot żądający wykonania tego obowiązku. Wymóg istnienia technicznych i ekonomicznych warunków (obok innych warunków) odnosi się także do obowiązku sformułowanego w art. 4 ust. 2 Prawa energetycznego.

Wobec konieczności istnienia wymienionych wyżej warunków, bez spełnienia których trudno mówić o jakimkolwiek dostarczeniu paliw lub energii, zrozumiałym wydaje się, że obowiązek zawierania tego rodzaju umów nie jest obowiązkiem bezwzględnym. Jak bowiem słusznie zauważają J. Baehr i E. Stawicki, autorzy komentarza do Prawa energetycznego, każdy z tych obowiązków aktualizuje się dopiero po spełnieniu prawem przewidzianych warunków²³⁾.

Blizsze omówienie tych warunków przekracza ramy niniejszego opracowania z uwagi na obszerność przedmiotowej materii. Dość tylko powiedzieć, że dla ostatecznego ustalenia sytuacji prawnej przedsiębiorstwa energetycznego oraz odbiorcy paliw lub energii ubiegającego się o zawarcie jednej z wymienionych wyżej umów, nadającej temu obowiązkowi konkretną treść, konieczne jest odwołanie się do przepisów rozporządzeń wykonawczych do ustawy. W nich szukać należy odpowiedzi na pytanie, co to są owe warunki techniczne, co należy rozumieć pod pojęciem warunków ekonomicznych, a co pod pojęciem spełnienia warunków dostarczania i odbioru. Upoważnienie

²³⁾ Por. J. Baehr, E. Stawicki, op. cit., str. 50.

do wydania tych rozporządzeń – na mocy delegacji zawartej w art. 9 ust. 1 Prawa energetycznego – otrzymał minister właściwy do spraw gospodarki²⁴⁾. Nadanie konkretnej treści ww. pojęciom jest o tyle istotne, że istnienie lub nieistnienie technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania oraz warunków przyłączenia do sieci i odbioru, o których tu mowa, będzie też musiało (w razie powstania sporu między przedsiębiorstwem energetycznym, a podmiotem ubiegającym się o zawarcie jednej ze wspomnianych umów) być uwzględnione przez Prezesa URE w orzeczeniu rozstrzygającym spór. W każdym bowiem przypadku złożenia do Prezesa URE wniosku o rozstrzygnięcie sporu, ustalenie czy w konkretnej sytuacji przedsiębiorstwo sieciowe musi realizować ciążący na nim obowiązek, czy też obowiązek tego (wobec braku technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania lub po stwierdzeniu, że żądający zawarcia umowy nie spełnia

²⁴⁾ W wykonaniu tej delegacji Minister Gospodarki wydał trzy rozporządzenia regulujące zasady i warunki przyłączenia podmiotów do sieci, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, zwane rozporządzeniami przyłączeniowymi. Są to:

- rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92), zwane rozporządzeniem przyłączeniowym ciepłownym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891), zwane rozporządzeniem przyłączeniowym gazowym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwane rozporządzeniem przyłączeniowym elektrycznym.

warunków przyłączenia do sieci i odbioru) nie będzie musiało realizować, w sposób zasadniczy wpłynie na treść rozstrzygnięcia Prezesa URE. Nie ulega przy tym wątpliwości, że wobec braku jednoznacznych kryteriów doprecyzowania warunków koniecznych dla powstania omawianych obowiązków, jak i pewnej uznaniowości w ustalaniu ich istnienia, dochodzić może – i dochodzi – do różnego rodzaju sporów między przedsiębiorstwem energetycznym a podmiotem ubiegającym się o zawarcie odpowiedniego rodzaju umowy. Dookreślenie ich treści będzie, w ostatecznym rozrachunku, musiało być dokonane przez Prezesa URE w granicach wspomnianych przepisów wykonawczych do ustawy, w każdym przypadku wniesienia stosownego wniosku o rozstrzygnięcie sporu. A nie jest to bez znaczenia przy kształtowaniu praw i obowiązków stron sporu w ewentualnej decyzji administracyjnej kończącej czy raczej rozstrzygającej spór.

Bez pogłębionej analizy kwestii jakimi kryteriami, wobec braku jednoznacznych przepisów w tym zakresie, kierować się powinien Prezes URE przy ocenie istnienia lub nieistnienia technicznych warunków dostarczania, a jakimi przy ocenie istnienia lub nieistnienia warunków ekonomicznych dostarczania przyjąć należy, że spełnienie technicznych warunków dostarczania oznaczać będzie przede wszystkim ko-

„Wobec braku jednoznacznych kryteriów doprecyzowania warunków koniecznych dla powstania omawianych obowiązków, jak i pewnej uznaniowości w ustalaniu ich istnienia, dochodzić może – i dochodzi – do różnego rodzaju sporów między przedsiębiorstwem energetycznym a podmiotem ubiegającym się o zawarcie odpowiedniego rodzaju umowy”

nieczność wykonania przyłącza umożliwiającego dostarczanie paliw lub energii. To z kolei połączone jest z ewentualną rozbudową sieci w przypadku, gdy istniejąca nie pozwala na przesyłanie dodatkowych ilości paliw lub energii, bądź budową i rozbudową sieci w przypadku, gdy już przyłączony do niej odbiorca (lub odbiorcy) zwiększy swoje zapotrzebowanie na paliwa i energię na tyle, że istniejąca sieć nie będzie w stanie tej zwiększonej ilości przesać. Warunki ekonomiczne natomiast zasadniczo dotyczyć będą finansowej strony procesu dostarczania, jego opłacalności i skutków ekonomicznych dla przedsiębiorstwa energetycznego zobowiązanego do zawarcia

umowy o przyłączenie, umowy sprzedaży paliw lub energii czy też umowy o świadczenie usług przesyłowych. Z kolei pod pojęciem warunków przyłączenia do sieci i odbioru, chociaż warunki te nie zostały wprost określone w samym Prawie energetycznym, rozumieć

należy spełnienie technicznych warunków przyłączenia określanych przez przedsiębiorstwo energetyczne na wniosek odbiorcy w oparciu o przepisy rozporządzeń przyłączeniowych. W pojęciu tym mieścić się będzie również ocena sprawności technicznej urządzeń i obiektów, do których paliwa lub energia mają być, czy będą, dostarczane. Urządzenia te przecież muszą odpowiadać normom technicznym, szczególnie budowlanym, tak aby możliwe było dostarczanie

za ich pośrednictwem paliw lub/i energii do określonego obiektu. Norm regulujących te zagadnienia szukać zatem należy także poza obszarem regulowanym Prawem energetycznym.

Nieokreślenie w art. 7 ust. 1 Prawa energetycznego kryteriów wyznaczających treść pojęcia „techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania” stanowić może trudności przy ocenie ich istnienia, a więc podstawowego warunku podjęcia realizacji obowiązku, o jakim mowa w tym przepisie. Rodzi się więc pytanie, czy przedsiębiorstwo energetyczne określające te warunki, ewentualnie Prezes URE rozstrzygając spór, będą mieli swobodę w ich ocenie i jaki będzie zakres tej swobody. Najogólniej stwierdzić należy, że Prawo energetyczne i wydane na jego podstawie przepisy wykonawcze takiej pełnej swobody – w ocenie istnienia albo nieistnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania – nie pozostawiają. Przepisy te bowiem dość szczegółowo formułują wymogi techniczne, jakie muszą spełniać urządzenia niezbędne dla realizacji publicznoprawnego obowiązku, o którym wyżej wspomiano, jak i warunki, jakie musi spełnić podmiot ubiegający się o wykonanie tego obowiązku. Zatem jeżeli dojdzie do sporu w tym zakresie, to granice ingerencji Prezesa URE przy kształtowaniu praw i obowiązków stron tego sporu wyznaczać będą przepisy odnoszące się do poruszonych tu kwestii. W istocie oznacza to, że rozstrzygnięcie tego organu musi mieć swoje umocowanie w tych przepisach, albowiem tylko wówczas rozstrzygnięcie to będzie zgodne z prawem i jako takie będzie miało walor skuteczności.

Omówione wyżej kwestie nie wyczerpują oczywiście całego złożonego zagadnienia związanego z kształtowaniem praw i obowiązków podmiotów, a co za tym idzie problematyki dotyczącej treści umów energetycznych stanowiących wypełnienie wspomnianych przykładowo obowiązków przedsiębiorstw energetycznych, a w pewnym zakresie także obowiązków odbiorcy paliw lub energii. Dowodzą natomiast, co dla omawianej tu problematyki jest szczególnie ważne, że wkraczanie organu administracji publicznej (w tym przypadku Prezesa URE) w sferę swobody kontraktowania, gwarantowaną zwłaszcza art. 353¹ k.c. ma swoje granice. Są one wyznaczone treścią konkretnych obowiązków, których zakres szczegółowo wytyczają przywołane przepisy. Wypada jednak zauważyć, że już z treści art. 353¹ k.c. wynika, że swoboda stron umowy nie może być postrzegana w kategoriach absolutnych. W tym przypadku jest ona ograniczona szeroko rozumianym porządkiem prawnym, albowiem cel i treść nawiązywanego przez strony stosunku prawnego nie mogą sprzeciwiać się naturze tego stosunku, ustawie ani zasadom współżycia społecznego.

Na marginesie warto tylko dodać, że np. sformułowanego w art. 7 ust. 1 Prawa energetycznego obowiązku przyłączenia do sieci, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła, nie będzie musiało realizować, jeżeli ubiegający się o zawarcie odpowiedniej umowy nie wykaże się tytułem prawnym do korzystania z obiektu, do którego paliwa gazowe, energia elektryczna lub ciepło mają być dostarczane. W konsekwencji nieokazanie tytułu prawnego do obiektu przez pod-

miot ubiegający się o przyłączenie zwolni Prezesa URE z obowiązku ukształtowania treści umowy o przyłączenie. Posiadanie więc tytułu prawnego do obiektu, który ma być zasilany w paliwa lub energię, to kolejny warunek, który musi być brany pod uwagę przy rozstrzyganiu sporów i kształtowaniu praw i obowiązków stron sporu.

Charakter prawny obowiązku zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, umowy sprzedaży paliw lub energii oraz obowiązku świadczenia usług przesyłowych

Problem ogólnej natury, który podnieść warto przy omawianiu granic ingerencji Prezesa URE w treść stosunków energetycznych, to zagadnienie charakteru prawnego formułowanych przez ustawę obowiązków. W dotychczasowych opracowaniach poświęconych temu zagadnieniu istnieją dość poważne rozbieżności. Koncentrują się one wokół problemu, czy ma on charakter cywilnoprawny, co by oznaczało, że strona będzie miała roszczenie cywilne o zawarcie stosownej umowy²⁵⁾, czy też chodzi tu raczej o nałożenie na przedsiębiorstwo energetyczne powinności o charakterze publicznoprawnym w zakresie zaspakajania potrzeb jego potencjalnych kontrahentów, którego naruszenie skutkować może zastosowaniem określonych Prawem energetycznym sankcji, takimi jak cofnięcie koncesji czy nałożenie

kary pieniężnej²⁶⁾. Wydaje się jednak, że ostatecznie przeważał pogląd prezentowany przez S. Gronowskiego. Jego zdaniem jest to obowiązek publicznoprawny, bowiem dla przyznania stronie w stosunku do przedsiębiorstwa energetycznego cywilnoprawnego roszczenia o zawarcie umowy brakuje w przepisach Prawa energetycznego przyzwolenia na określenie przez nią co najmniej przedmiotowo istotnych elementów przyszłej umowy (*essentialia negotii*) oraz określenia terminu, w ciągu którego umowa miałaby być zawarta²⁷⁾. Potwierdza to także orzecznictwo Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK), który uznał, że w przypadku sporu Prezes URE stwierdza nie tylko istnienie lub nie tego obowiązku, ale decyzją administracyjną przesądza także o jego treści, wyrażając w tym zakresie wolę obu stron przez określenie wszelkich istotnych postanowień takiej umowy²⁸⁾.

²⁶⁾ Zob. S. Gronowski, *Prawo energetyczne – wprowadzenie, przepisy wykonawcze*, Dom Wydawniczy ABC, 1999 r., str. 20.

²⁷⁾ Zob. S. Gronowski, op. cit., str. 20 oraz J. Baehr i E. Stawicki, op. cit., str. 51.

²⁸⁾ Zob. uzasadnienie do wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Antymonopolowego z 24 maja 2000 r., sygn. akt XVII Ame 23/00, gdzie stwierdzono, że „złożenie przez stronę wniosku wszczynającego postępowanie administracyjne w trybie art. 8 ust. 1 Prawa energetycznego nie daje jej prawa do uzyskania decyzji w pełni uwzględniającej jej propozycje. W przypadku braku między stronami zgody na zawarcie umowy określonej treści, strona zadająca jej ustalenia w trybie administracyjnym powinna brać pod uwagę, że rozstrzygając spór Prezes URE może wziąć pod uwagę szerszy kontekst gospodarczy wiążący się z zaspokojeniem określonych potrzeb energetycznych (por. art. 1 ust. 2 Prawa energetycznego), nie zaś tylko partykularny interes danej strony”, Lex nr 56379. Por. też wyrok Sądu Antymonopolowego z 16 października 2000 r., sygn. akt XVII 24/00, Lex nr 56386.

²⁵⁾ Zob. A. Walaszek-Pyziół, W. Pyziół, *Prawo energetyczne. Komentarz* – wydanie 2 zmienione, Warszawa 1999 r., str. 44.

Mimo takiego stanowiska SOKiK problem charakteru prawnego obowiązku kontraktowania, o którym tu mowa, nie przestał być problemem kontrowersyjnym. Nie przesądzając o słuszności poglądów opowiadających się za publicznoprawnym albo cywilnoprawnym charakterze tego obowiązku można – jak się wydaje – w obowiązku tym upatrywać zarówno elementów wskazujących na jego publicznoprawny charakter, jak i elementów o charakterze cywilnoprawnym. W istocie chodzi tu bowiem o wykonanie publicznoprawnego obowiązku, jakim jest obowiązek zawarcia określonej umowy „energetycznej”, który to obowiązek realizowany jest za pomocą instrumentów o charakterze cywilnoprawnym przez określone podmioty, z których jeden (przedsiębiorstwo energetyczne) musi (oczywiście po spełnieniu wyznaczonych Prawem energetycznym warunków) umowę zawrzeć, drugi (podmiot zainteresowany zawarciem określonej umowy) może natomiast wystąpić z wnioskiem o jej zawarcie. Ostatecznie więc ten publicznoprawny obowiązek konkretyzuje się w drodze czynności cywilnoprawnej, jaką jest zawarcie umowy, a gwarantem realizacji tego obowiązku jest Prezes URE, który może określić treść umowy, w razie jakiegokolwiek sporu, decyzją administracyjną²⁹⁾.

„Kształtowanie i ustalanie treści stosunku prawnego, którego nawiązanie nakazują przepisy Prawa energetycznego jest kolejną sferą, w którą ingerować może Prezes URE w razie zaistnienia sporu”

Granice ingerencji Prezesa URE w kontekście istotnych elementów umów energetycznych

W części drugiej niniejszego opracowania zakreślono ogólnie zakres spraw spornych, które mogą, a nawet muszą, być przedmiotem rozstrzygnięć Prezesa URE. Zaznaczono przy tym, że wykroczenie poza te granice jest prawnie niedopuszczalne z uwagi na zamknięty katalog spraw poddanych rozstrzygnięciom Prezesa URE. Dalsze rozważania zmierzyły z kolei do wskazania podstawy prawnej obowiązku, którego niewykonanie lub próba obejścia może prowadzić do sporu i być podstawą wystąpienia z żądaniem jego rozstrzygnięcia przez Prezesa URE. Ustalenie istnienia tego obowiązku – w oparciu o opisane wyżej kryteria – nie jest równoznaczne z nawiązaniem stosunku prawnego określonej treści między zainteresowanymi podmiotami, który to stosunek kreuje zasadniczo umowa. W związku z tym zainteresowane strony po stwierdzeniu, że istnieją techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania oraz, że żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru, powinny podjąć rokowania zmierzające do jego wykonania poprzez zawarcie umowy. Przy nawiązywaniu umów i kształtowaniu ich treści, pojawić się mogą między stronami pewne problemy i rozbieżności uniemożliwiające jej sprecyzowanie. Dotyczyć to może także jej elementów istotnych, bez uzgodnienia których do zawarcia

umowy dojść nie może. Kształtowanie i ustalanie treści stosunku prawnego, którego nawiązanie nakazują przepisy Prawa energetycznego jest kolejną sferą, w którą ingerować może Prezes URE w razie zaistnienia sporu. Tu również rodzi się problem granic dopuszczalnej ingerencji organu administracji w treść tych umów za pomocą decyzji administracyjnych.

Jak już wskazano wyżej, katalog spraw spornych, będących przedmiotem rozstrzygnięć podejmowanych przez Prezesa URE jest katalogiem zamkniętym. Ogranicza się on do spraw wyszczególnionych w art. 8 ust. 1 ustawy. W kontekście omawianej tu problematyki zastanowić się warto, co mieści się w pojęciu konkretnie nazwanych tym przepisem umów. Przed takim problemem stanie Prezes URE w przypadku pojawienia się sporu. Dla rozstrzygnięcia tej kwestii konieczne jest zwrócenie raz jeszcze uwagi na charakter stosunku prawnego, jaki łączy strony tych umów. Jest to, jak już podkreślono, stosunek cywilnoprawny, a więc stosunek, do którego zastosowanie będą miały nie tylko przepisy Prawa energetycznego, ale także przepisy k.c. (szczególnie w części dotyczącej zawierania umów oraz skutków prawnych ich niewykonania). Przesądza o tym *expressis verbis* np. ust. 1 art. 5 Prawa energetycznego. Stanowi on, że dostarczanie³⁰⁾ paliw gazowych lub energii

³⁰⁾ Prawo energetyczne pojęcia „dostarczanie” nie definiuje, choć posługuje się nim w wielu przepisach szczegółowych. Bez spełnienia jakiegokolwiek błędu przyjęć chyba należy, że pojęcie to obejmuje wszystkie fazy i etapy od zakupu paliwa do jego odbioru przez odbiorcę włącznie, a więc zarówno etap dostawy paliwa lub energii ze źródła do sieci, przesył siecią oraz jego rozdział i dystrybucję na poszczególnych odbiorców.

²⁹⁾ Por. A. Walaszek-Pyziół, *Energia i Prawo*, Warszawa 2002, str. 145.

odbywa się na podstawie umowy. Samo użycie terminu „umowa” nie musi oznaczać umowy cywilnoprawnej, ale analizując inne przepisy Prawa energetycznego przyjąć należy, że chodzi o taką umowę, choć z elementami wyznaczonymi prawem publicznym. Potwierdzenie tego znajdujemy w art. 4 ust. 2, art. 7 ust. 1, art. 8 ust. 1 ustawy, jak i w wielu innych przepisach, a zwłaszcza przepisach rozporządzeń przyłączeniowych. Wobec tak jednoznacznej regulacji oczywistym jest, że prawa i obowiązki stron przy ustalaniu treści tych umów kształtowane być muszą z uwzględnieniem zawartych w k.c. zasad normujących zawieranie umów. Skoro zatem umowa cywilnoprawna stanowi podstawę kształtowania praw i obowiązków stron w sferze obejmującej dostarczanie paliw lub energii, to zarazem wyrażona w art. 353¹ k.c., przywoływana już wcześniej, swoboda kontraktowania, odnosi się także do umów zawieranych na gruncie Prawa energetycznego. Jak już pisano, przepis k.c. upoważnia strony zawierające umowę do ułożenia stosunku prawnego według swego uznania byleby jego treść lub cel nie sprzeciwiały się właściwości (naturze) stosunku, ustawie ani zasadom współżycia społecznego. W ten sposób przyznano stronom dużą swobodę przy ustalaniu treści umów, wszakże pod pewnymi warunkami. Jednym z nich jest obowiązek przestrzegania obowiązujących ustaw.

Wobec tak sformułowanej swobody zawierania umów i jej granic zastanówić się wypada, czy Prawo energetyczne zawiera jakiegokolwiek ograniczenia lub wskazówki dotyczące kształtowania treści określanych ustawą umów.

Szukając na to odpowiedzi, uwagę zwrócić należy przede wszystkim na treść art. 5 ust. 2 ustawy. Określa on istotne postanowienia umów związanych z dostarczaniem paliw lub energii. Ten stosunkowo szeroko zarysowany zakres elementów istotnych odnoszący się do poszczególnych umów określonych zawartymi w nim przepisami, a więc umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii, umowa o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych czy umowa o świadczenie usług dystrybucji energii określa minimalne pole negocjacyjne przy wypełnianiu tych umów treścią, choć go nie wyczerpuje. Treść ich bowiem, w przypadku zawierania konkretnej umowy, będzie wypadkową interesów i woli stron układających stosunek prawny (stosunek umowny) w ramach wspomnianej swobody kontraktowania. Jak chodzi o umowę o przyłączenie, to zakres istotnych postanowień tej umowy określa art. 7 ust. 2 ustawy.

Bez potrzeby szczegółowego opisywania istotnych elementów każdej z wymienionych umów nie sposób nie zauważyć, że te istotne elementy będą potencjalnym obszarem ingerencji Prezesa URE przy kształtowaniu treści tych umów, a więc układaniu praw i obowiązków stron ewentualnego sporu. Tylko przykładowo można wskazać, za art. 5 ust. 2 pkt 1 ustawy, że umowa sprzedaży powinna zawierać co najmniej postanowienia określające: miejsce dostarczenia paliw gazowych lub energii do odbiorcy i ilość tych paliw lub energii w podziale na okresy umowne, moc umowną oraz warunki wprowadzania jej zmian, cenę lub

grupę taryfową stosowane w rozliczeniach i warunki wprowadzania zmian tej ceny i grupy taryfowej, sposób prowadzenia rozliczeń, wysokość bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania. Z kolei umowa o przyłączenie, jak stanowi art. 7 ust. 2 ustawy, postanowienia określające: termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia przedsiębiorstwu energetycznemu nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia, przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliw gazowych lub energii, ilości paliw gazowych lub energii przewidzianych do odbioru, moc przyłączeniową, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, oraz okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

Jest to więc, jak z tego widać, kolejny obszar wyznaczający granice dopuszczalnej (pod pewnymi warunkami) ingerencji Prezesa URE w treść tych umów. Musi ona być ograniczona do niezbędnego minimum i mieścić się w granicach elementów wyznaczonych ww. przepisami.

Należy zwrócić uwagę, że swoboda w określaniu treści elementów istotnych umów związanych z dostarczaniem paliw lub energii doznaje na gruncie Prawa energetycznego pewnego ograniczenia. Dotyczy ono w szczególności tak istotnego elementu umowy, jakim jest cena za paliwa lub energię i ich dostarczanie (przesyłanie), a także cena niektórych usług świadczonych przez przedsiębiorstwa energetyczne. Swoboda ustalania cen na zasadach wyłącznie rynkowych, tj. popytu i podaży, została przez Prawo energetyczne dość znacznie zawężona, a ograniczenia te odnoszą się przede wszystkim do przedsiębiorstw energetycznych. Na nich bowiem ciąży obowiązek opracowania taryfy zawierającej ceny i stawki opłat w oparciu o zasady unormowane Prawem energetycznym i przedstawienie jej do zatwierdzenia Prezesowi URE.

Ograniczenia odnośnie kształtowania treści umów objętych obowiązkiem kontraktowania zawierają nie tylko przepisy ustawy. Także w przepisach rozporządzeń przyłą-

czeniowych znaleźć można wiele postanowień rozwijających i precyzujących zagadnienia związane z kształtowaniem treści tych umów i ich istotnych elementów. Regulacje zawarte w tych rozporządzeniach różnicują bowiem zawartość elementów istotnych umów w zależności od rodzaju paliwa lub energii, która ma być przedmiotem usługi przesyłowej, umowy sprzedaży, umowy o świadcze-

nie usług transportu gazu ziemnego czy umowy o świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych albo umowy o świadczenie usługi skraplania gazu ziemnego a wreszcie umowy kompleksowej.

Zakończenie

Rozważania zawarte w niniejszym opracowaniu nie wyczerpują w pełni tematyki dotyczącej granic dopuszczalnej ingerencji organu administracji publicznej, jakim jest Prezes URE w obszar stosunków cywilnoprawnych nawiązywanych na gruncie Prawa energetycznego. Ich celem było przede wszystkim wykazanie, że są pewne sfery aktywności gospodarczej, w których następuje przenikanie mechanizmów prawa publicznego, opartych na władztwie administracyjnym, w sferę prawa prywatnego, cechującego się równorzędnością podmiotów przy kształtowaniu stosunków prawnych i swobodą w ich nawiązywaniu.

Na przykładzie organu administracji publicznej, jakim jest Prezes URE, starano się w szczególności dowieść, że chociaż niekiedy ingerencja w sferę stosunków cywilnoprawnych za pomocą instrumentów administracyjnoprawnych jest dopuszczalna, a czasami wręcz konieczna, to musi się ona mieścić w pewnych ściśle określonych ramach i z poszanowaniem konstytucyjnie gwarantowanej

zasady wolności działalności gospodarczej i swobody nawiązywania umów gwarantowanej przepisami prawa cywilnego. Organ administracji publicznej uprawniony do wkraczania w obszar tych wolności, objęty szczególną ochroną prawną, nie ma bowiem tak wielkiej swobody w kształtowaniu stosunków cywilnoprawnych, jaką posiadają podmioty działające w ramach swobody gospodarczej wyznaczonej przepisami prawa prywatnego. W przypadku Prezesa URE, granice luzu decyzyjnego, z jakiego organ ten może korzystać wyznacza, w pierwszej kolejności, wnioskodawca występujący do tego organu z żądaniem rozstrzygnięcia konkretnego sporu, a następnie przepisy Prawa energetycznego, które szczegółowo regulują wiele kwestii dotyczących praw i obowiązków podmiotów (stron) działających w sferze energetyki, choć oczywiście ich nie wyczerpują.

W pracy tej starano się też dowieść, że Prezes URE posiada tylko tyle swobody w kształtowaniu stosunków cywilnoprawnych w sferze energetyki, ile udzieli mu wnioskodawca występujący o rozstrzygnięcie konkretnego sporu, wskazując jego przedmiot. Natomiast organ ten, rozstrzygając spór, powinien ograniczyć się i korzystać tylko z takich środków władztwa administracyjnego, które likwidując spór, pozostawiają stronom sporu swobodę kontraktowania wszystkich innych kwestii pozostających poza zakresem spraw objętych sporem choć istotnych z punktu widzenia treści nawiązywanego stosunku prawnego, a w konsekwencji praw i obowiązków stron umowy.

Jest to więc, w świetle opisanych tu uwarunkowań prawnych, jedno z trudniejszych zadań

„Swoboda ustalania cen na zasadach wyłącznie rynkowych, tj. popytu i podaży, została przez Prawo energetyczne dość znacznie zawężona, a ograniczenia te odnoszą się przede wszystkim do przedsiębiorstw energetycznych”

stojących przed tym organem, a techniczna złożoność tych problemów i potrzeba dużej wiedzy specjalistycznej oraz prawnej z różnych dziedzin prawa, zdaje się potwierdzać słuszność przyznania tego uprawnienia Prezesowi URE. Przyjęte rozwiązanie ma też niewątpliwie duży wpływ na szybkość postępowania w tych sprawach i likwidację źródła sporu.

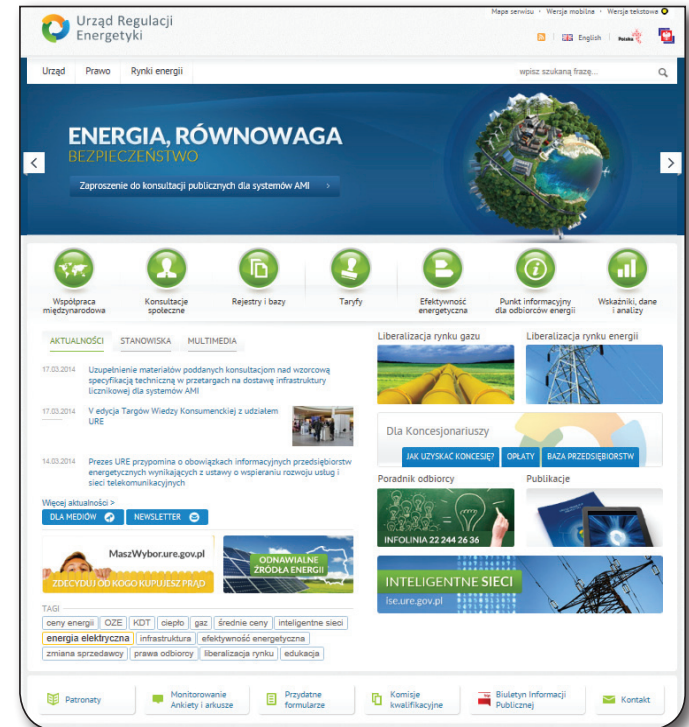


Bogdan Kasprzyk

Starszy specjalista
w Południowo-Zachodnim
Oddziale Terenowym URE
z siedzibą we Wrocławiu

Wykaz wykorzystanych materiałów źródłowych

1. Ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 t.j.).
2. A. Dobroczyńska, L. Juchniewicz, B. Zaleski, *Regulacja energetyki w Polsce*, Warszawa – Toruń 2001 r.
3. Z. Duniewska, *Geneza, charakterystyka i definicje prawa administracyjnego* [w:] *Prawo administracyjne*, red. M. Stahl, Warszawa 2013.
4. Z. Duniewska, *Zakres regulacji prawa administracyjnego materialnego* [w:] *System prawa administracyjnego*, Tom 7, Prawo administracyjne, R. Hauser, Z. Niewiadomski, A. Wróbel, Warszawa 2012 r., str. 115.
5. Konstytucja Rzeczypospolitej Polskiej z 2 kwietnia 1997 r. (Dz. U. z 1997 r. Nr 78, poz. 483, z późn. zm.).
6. Ustawa z 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2010 r. Nr 220, poz. 1447, z późn. zm.).
7. J. Baehr, E. Stawicki, *Prawo energetyczne. Komentarz*, Warszawa 1999 r., str. 55.
8. Ustawa z 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 t.j.).
9. Biuletyn URE Nr 1/1999.
10. Z. Radwański, *Prawo cywilne – część ogólna*, Warszawa 1997 r., wydanie 3.
11. Ustawa z 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny (Dz. U. z 1964 r. Nr 16, poz. 93, z późn. zm.).
12. „Kodeks cywilny” Komentarz po redakcją K. Pietrzykowskiego, wydanie 2, Tom I, Wydawnictwo CH BECK 1999 r.
13. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92).
14. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891).
15. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.).
16. A. Walaszek-Pyziół, W. Pyziół, *Prawo energetyczne. Komentarz* – wydanie 2 zmienione, Warszawa 1999 r.
17. A. Walaszek-Pyziół, *Energia i Prawo*, Warszawa 2002 r.
18. S. Gronowski, *Prawo energetyczne – wprowadzenie, przepisy wykonawcze*, Dom Wydawniczy ABC, 1999 r.
19. Wyrok Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Antymonopolowego z 24 maja 2000 r., sygn. akt XVII Ame 23/00.
20. Wyrok Sądu Antymonopolowego z 16 października 2000 r., sygn. akt Ame XVII 24/00.



Energia niekoniecznie od firmy energetycznej

Grzegorz Sygnowski

Niemal co trzeci Polak przyznaje, że zdecydowałby się na zakup energii elektrycznej od operatora telefonicznego bądź telewizyjnego, gdyby otrzymał ofertę, dzięki której rachunki po zmianie dostawcy byłyby o 20% niższe – wynika z badania ARC Rynek i Opinia¹⁾.

Od pewnego czasu media informują, że kolejne firmy spoza branży energetycznej – szczególnie firmy telekomunikacyjne planują lub już oferują swoim klientom energię elektryczną. Instytut ARC Rynek i Opinia postanowił zapytać klientów indywidualnych o ich gotowość do zmiany dostawcy energii jak również o to, jakiego dostawcę wybraliby najchętniej. Z przeprowadzonego badania jasno wynika, że Polacy sceptycznie podchodzą do możliwości zakupu energii w firmie, której podstawowa działalność nie jest związana z energetyką. Niemniej takie firmy jak operatorzy telefoniczni czy telewizyjni nie są na tym rynku pozbawione szans. Aby odnieść sukces, firmy z innych branż niż paliwowa, które zamierzają sprzedawać energię klientom in-

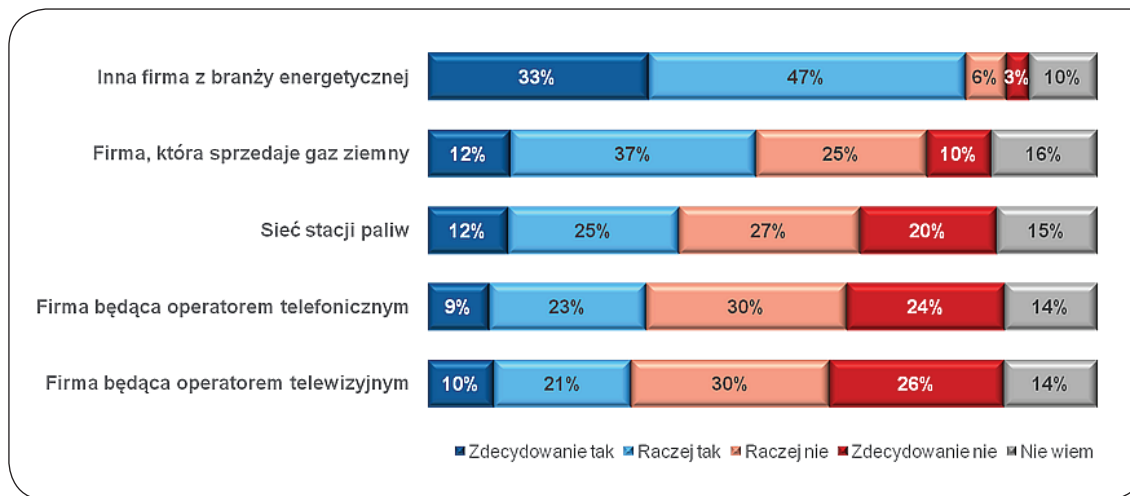
dywidualnym musiałyby na pewno przekonać do siebie potencjalnych klientów i podjąć działania komunikacyjne i reklamowe na szeroką skalę.

61% badanych ma świadomość, że może dowolnie zmienić dostawcę energii, jednak większość (76%) przyznaje, że nie jest zainteresowana zmianą dostawcy. Główną przyczyną braku zainteresowania jest niedowierzanie, że dzięki skorzystaniu z usług innego sprzedawcy będą płacili mniej.

Jednocześnie respondenci zapytani o konkretne korzyści przyznają, że gdyby otrzymali ofertę, dzięki której ich rachunki za energię byłyby o 20% niższe, być może zdecydowałoby się na zmianę, zwłaszcza gdyby firma składająca ofertę była inną firmą z branży energetycznej lub firmą sprzedającą gaz ziemny. Niższy odsetek – około 30% respondentów podjąłby taką decyzję, gdyby oferta pochodziła od operatora telefonicznego lub telewizyjnego (rys. 1).

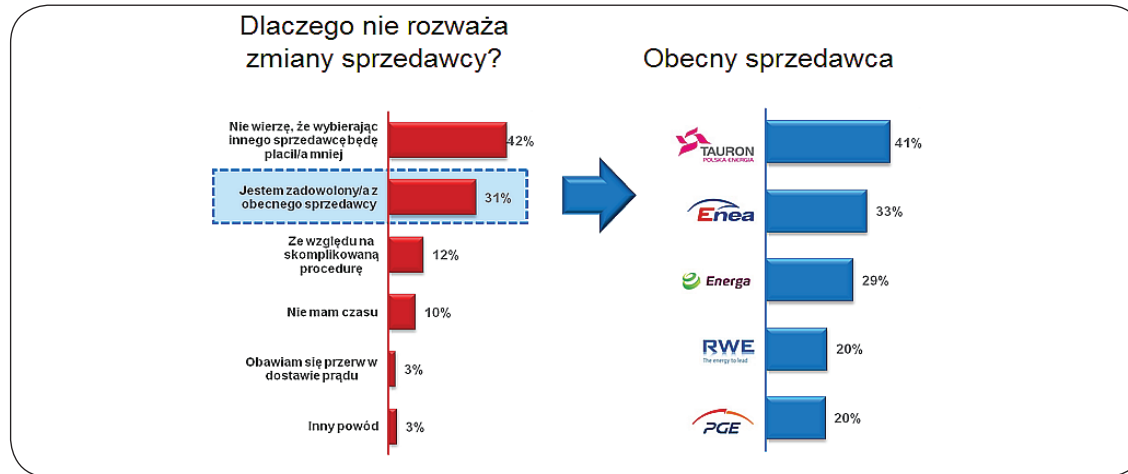
Drugą znaczącą przyczyną braku zainteresowania zmianą jest zadowolenie z obecnego sprzedawcy, deklarowane przez 31% badanych. Z usług

Rysunek 1. Preferowani dostawcy energii elektrycznej



Źródło: ARC Rynek i Opinia, 23.12.2013 r.

¹⁾ Badanie zostało przeprowadzone techniką CAWI (internetowe wywiady online), na ogólnopolskiej próbie odbiorców energii elektrycznej N=1 271, w dniach 17-23 grudnia 2013 r.

Rysunek 2. Powody dla których badani nie rozważają zmiany sprzedawcy i zestawienie ich obecnych sprzedawców

Źródło: ARC Rynek i Opinia, 23.12.2013 r.

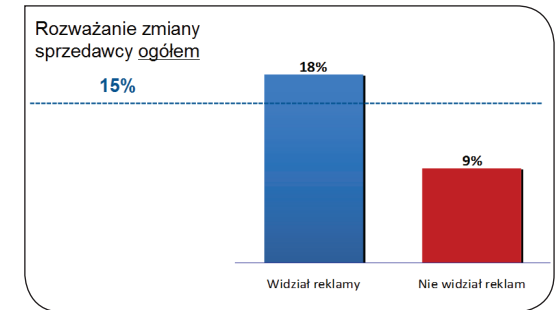
Rysunek 3. Wpływ rachunków za energię na chęć zmiany sprzedawcy

Źródło: ARC Rynek i Opinia, 23.12.2013 r.

jakich firm korzystają ci usatysfakcjonowani klienci? Okazuje się, że najczęściej zadowolenie z obecnego sprzedawcy deklarują klienci Taurona (41%), najrzadziej zaś (20%) klienci PGE (rys. 2).

Rozważanie zmiany dostawcy energii jest wprost związane z wysokością rachunków, które muszą płacić badani. Im wyższe kwoty przeznaczali dotychczas na opłacenie energii, tym większa jest ich chęć do wypróbowania usług innego sprzedawcy (rys. 3).

Większość respondentów (59%) przyznaje, że w ostatnim czasie spotkała się z reklamami sprzedawców energii elektrycznej. Głównymi celami w komunikacji marketingowej, z którą respondenci się spotkali były: zachęcenie do zmiany sprzedawcy energii (57%) i popularyzacja marki (50%).

Rysunek 4. Wpływ reklamy na chęć zmiany sprzedawcy

Źródło: ARC Rynek i Opinia, 23.12.2013 r.

Jak się okazuje reklamy mają istotny wpływ na chęć zmiany dotychczasowego dostawcy energii. Wśród osób, które nie spotkały się dotychczas z żadną reklamą sprzedawców energii, zmianę rozważa tylko 9%, zaś wśród osób, które widziały takie reklamy, jest to już 18%, czyli dwa razy więcej. Brak aktywności reklamowej ze strony sprzedawcy energii może zatem przynieść przykry skutek odpływu klientów do bardziej aktywnej konkurencji.



Grzegorz Sygnowski

ARC Rynek i Opinia
www.arc.com.pl

Warszawa, dnia 23 grudnia 2013 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 41/2013

w sprawie wykazu odbiorców przemysłowych na rok 2014

Działając na podstawie art. 9a ust. 1a² ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.) w związku z upływem terminu do złożenia przez odbiorców przemysłowych oświadczenia, o którym mowa w art. 9a ust. 1a¹ tej ustawy

informuję,

iż do dnia 30 listopada 2013 r. oświadczenie, o którym mowa w art. 9a ust. 1a¹ ustawy – Prawo energetyczne złożyli Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki następujący odbiorcy przemysłowi:

1. Mondi Świecie SA
ul. Bydgoska 1, 86-100 Świecie
NIP: 5590000505
2. ArcelorMittal Warszawa Sp. z o.o.
ul. Kasprzowicza 132, 01-949 Warszawa
NIP: 1180016775
3. SGL CARBON POLSKA SA
ul. Piastowska 29, 47-400 Racibórz
NIP: 6390003994
4. Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o.o.
ul. Samsonowicza 2, 27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
NIP: 5272312319
5. STEICO Sp. z o.o.
ul. Przemysłowa 2, 64-700 Czarnków
NIP: 7631002199
6. Kompania Węglowa SA
ul. Powstańców 30, 40-039 Katowice
NIP: 6340125123
7. Huta Stali Jakościowych SA
ul. Kwiatkowskiego 1, 37-450 Stalowa Wola
NIP: 1181234296
8. Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” SA
ul. Kolejowa 37, 32-332 Bukowno
NIP: 6370102196
9. Południowy Koncern Węglowy SA
ul. Grunwaldzka 37, 43-600 Jaworzno
NIP: 6321880539
10. KGHM Polska Miedź SA
ul. M. Skłodowskiej-Curie 48
59-301 Lubin
NIP: 6920000013
11. CMC POLAND Sp. z o.o.
ul. Piłsudskiego 82, 42-400 Zawiercie
NIP: 6490001173
12. ALKAT Sp. z o.o.
ul. Josepha Conrada 63, 31-357 Kraków
NIP: 9451679441
13. Air Liquide Polska Sp. z o.o.
ul. Josepha Conrada 63, 31-357 Kraków
NIP: 9441251003
14. Air Products Sp. z o.o.
ul. Pory 59, 02-757 Warszawa
NIP: 5260213184
15. Ferrostal Łabędy Sp. z o.o.
ul. Zawadzkiego 47, 44-109 Gliwice
NIP: 6310015192
16. ANWIL SA
ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek
NIP: 8880004938
17. Teksid Iron Poland Sp. z o.o.
ul. Ciężarowa 49, 43-430 Skoczów
NIP: 5482349926
18. ArcelorMittal Poland SA
Al. J. Piłsudskiego 92, 41-308 Dąbrowa Górnicza
NIP: 6342463083
19. Katowicki Holding Węglowy SA
ul. Damrota 16-18, 40-022 Katowice
NIP: 6340013513
20. International Paper-Kwidzyn Sp. z o.o.
ul. Lotnicza 1, 82-500 Kwidzyn
NIP: 5810004587
21. PCC Rokita SA
ul. H. Sienkiewicza 4, 56-120 Brzeg Dolny
NIP: 9170000015
22. „Basell Orlen Polyolefins” Sp. z o.o.
ul. Padlewskiego 4, 09-402 Płock
NIP: 7742745992
23. Stalprodukt SA
ul. Wygoda 69, 32-700 Bochnia
NIP: 8680000775
24. Stora Enso Poland SA
ul. I Armii Wojska Polskiego 21, 07-401 Ostrołęka
NIP: 7580000692
25. Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn SA
ul. Mostowa 30A, 47-220 Kędzierzyn-Koźle
NIP: 7490005094
26. Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” SA
ul. Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
24-110 Puławy
NIP: 7160001822
27. Jastrzębska Spółka Węglowa SA
Al. Jana Pawła II 4, 44-330 Jastrzębie-Zdrój
NIP: 6330005110

28. O-I Produkcja Polska SA
ul. Morawska 1, 37-500 Jarosław
NIP: 7920003093
29. Alchemia SA
ul. Łucka 7/9, 00-842 Warszawa
NIP: 7470006096
30. Grupa Azoty SA
ul. Kwiatkowskiego 8, 33-101 Tarnów
NIP: 8730006829
31. Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” SA
ul. Kuźnicka 1, 72-010 Police
NIP: 8510205573

Wskazane podmioty zobligowane są realizować w roku 2014 obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 1 i 8 ustawy – Prawo energetyczne, w trybie i na zasadach przewidzianych przez przepisy tej ustawy.



Warszawa, dnia 13 stycznia 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 1/2014

w sprawie średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne

Działając na podstawie art. 49a ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst. jedn. Dz. U. z 2012 r. poz. 1059),

informuję,

że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 tej ustawy, za IV kwartał 2013 r. wyniosła **195,84 zł/MWh**.

W obliczeniu ww. ceny uwzględniono dane z realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej do spółek obrotu zawartych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, zobowiązanych do sprzedaży części wytworzonej energii elektrycznej w sposób określony w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne. Cena nie uwzględniła podatków (VAT, akcyza), opłat niezwiązanych z ilością sprzedanej energii elektrycznej oraz zobowiązań związanych ze świadectwami pochodzenia. Cenę obliczono na podstawie danych przekazanych przez wytwórców i obejmujących sprzedaż energii elektrycznej w tym okresie o łącznym wolumenie 13,93 TWh.



Warszawa, dnia 14 lutego 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 4/2014

w sprawie średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy, o których mowa w art. 49c ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne

Działając na podstawie art. 49c ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)

informuję, że w IV kwartale 2013 r.

- 1) średnia cena zakupu gazu ziemnego sprowadzanego z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu EFTA – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym wyniosła **1,32 zł/m³**,
- 2) publikacja średniej ceny zakupu gazu ziemnego z innych państw niż wskazane w pkt 1, z uwagi na zawartą w art. 49c ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne klauzulę nakazującą konieczność uwzględnienia przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych, w związku ze strukturą otrzymanych danych, nie jest możliwa.



Warszawa, dnia 14 lutego 2014 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 5/2014

w sprawie obowiązków informacyjnych przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi

Przypominam o obowiązku informacyjnym określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820), którego celem jest przygotowanie odbiorców paliw gazowych do wprowadzenia rozliczeń w oparciu o jednostki energii, co zgodnie z § 46 ust. 1 ww. rozporządzenia nastąpi z dniem 1 sierpnia 2014 r.

Stosownie do postanowień § 47 ust. 1 ww. rozporządzenia **przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi, w tym świadczące usługę kompleksową**, informuje swoich odbiorców, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, o zasadach rozliczeń wynikających z tego rozporządzenia oraz o terminie ich wejścia w życie.

Informacje, o których mowa wyżej, powinny być przekazane odbiorcom co najmniej dwukrotnie:

- pierwszy raz – nie później niż w terminie 2 miesięcy od dnia wejścia w życie rozporządzenia;
- drugi raz – w terminie między pierwszym dniem 9 miesiąca i ostatnim dniem 11 miesiąca od dnia wejścia w życie rozporządzenia.

Z powyższego wynika, że stosowne informacje powinny zostać skierowane do odbiorców co najmniej jeszcze raz przed 1 sierpnia br., w okresie pomiędzy 1 kwietnia i 30 czerwca 2014 r.

Warszawa, dnia 18 lutego 2014 r.

Warszawa, dnia 24 lutego 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 6/2014

w sprawie zwaloryzowanej jednostkowej opłaty zastępczej jaką należy stosować w celu obliczenia opłaty zastępczej przy realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne za rok 2014

Działając na podstawie art. 9a ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), w związku z Komunikatem Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 15 stycznia 2014 r. w sprawie średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w 2013 r. (M. P. z 2014 r. poz. 94)

informuję, iż obowiązująca w 2014 r.

jednostkowa opłata zastępcza oznaczona symbolem **Ozj**, o której mowa w art. 9a ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, po jej waloryzacji wynosi **300,03 zł**.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 7/2014

w sprawie ustalenia wewnętrznej stopy zwrotu (IRR) stosowanej do oceny warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci ciepłowniczej, elektroenergetycznej i gazowej

W 2010 r. opublikowane zostały stanowiska Prezesa URE: Nr 10/2010 z dnia 29 czerwca 2010 r. w sprawie postępowania w przypadku odmów przyłączenia do sieci elektroenergetycznych z powodu braku warunków ekonomicznych (stosowanie art. 7 ust. 1 i art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne)¹⁾ oraz Nr 2/2010 z dnia 24 marca 2010 r. w sprawie postępowania w przypadku odmów przyłączenia do sieci gazowych z powodu braku warunków ekonomicznych (stosowanie art. 7 ust. 1 i art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne)²⁾, które zakładały, że wartość graniczna wskaźnika IRR stanowiącego podstawę oceny braku warunków ekonomicznych powinna odpowiadać średniej ważonej średniej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa o stałym oprocentowaniu z przetargów z roku bezpośrednio poprzedzającego rok oceny efektywności. Było to zgodne z metodą wyznaczania stopy wolnej od ryzyka wykorzystywanej przy ustalaniu średnioważonego

¹⁾ <http://www.ure.gov.pl/download/1/3154/Stanowiskoprylacz17062010.pdf>

²⁾ <http://www.ure.gov.pl/download/1/2925/StanowiskoPrezesaUREgaz20103.pdf>

kosztu kapitału (WACC) uwzględnianego w kalkulacji tariff przedsiębiorstw energetycznych.

Jednakże Prezes URE uznał za zasadną zmianę ww. podejścia przy określaniu stopy wolnej od ryzyka, której uzasadnienie przedstawione zostało w dokumencie pn. „Koszt kapitału dla operatorów systemów elektroenergetycznych na lata 2011 – 2015”³⁾.

Stopa wolna od ryzyka wyznaczona została na podstawie rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa (DS) o stałym oprocentowaniu, o najdłuższym terminie wykupu, zanotowanych na Rynku Treasury BondSpot Poland.

Celem zachowania jednakowego podejścia w szeroko pojętym procesie regulacji informuję, że wyznaczenie IRR winno następować jak wskazano powyżej, tj. na podstawie rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa (DS) o stałym oprocentowaniu, o najdłuższym terminie wykupu, zanotowanych na Rynku Treasury BondSpot Poland, w roku bezpośrednio poprzedzającym rok oceny efektywności.

Dla roku 2013 wartość ta wyniosła 4,03%.



Warszawa, dnia 25 lutego 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 8/2014

w sprawie realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 12 ustawy o efektywności energetycznej – za rok 2013

1. W świetle obowiązującego od 1 stycznia 2013 r. art. 12 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.) – dalej: „ustawa”:
 - przedsiębiorstwa energetyczne sprzedające energię elektryczną, ciepło lub gaz ziemny odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,
 - odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, będący członkami giełdy towarowej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2010 r. Nr 48, poz. 284 z późn. zm.), zawierający we własnym imieniu transakcje na giełdzie towarowej,
 - towarowe domy maklerskie lub domy maklerskie, o których mowa w art. 2 pkt 8 i 9 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, realizujące transakcje na giełdzie towarowej na zlecenie odbiorców końcowych przyłączonych do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej
 obowiązane są:
 - uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (Prezesowi URE),

świadcstwo efektywności energetycznej, o którym mowa w art. 21 ust. 1 ustawy

lub

- uiszczyć opłatę zastępczą, obliczoną w sposób określony w art. 12 ust. 5 ustawy.
2. Art. 12 ust. 1 pkt 1 ustawy stanowi, iż **wartość świadectwa** (świadectw) efektywności energetycznej, wyrażona w tonach oleju ekwiwalentnego (toe), które podmioty zobowiązane, określone w pkt 1 Informacji, są obowiązane uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE, wynosi:
 - a) nie więcej niż 3% ilorazu kwoty przychodu ze sprzedaży energii elektrycznej, ciepła lub gazu ziemnego odbiorcom końcowym, osiągniętego za dany rok, w którym obowiązek ten jest realizowany oraz jednostkowej opłaty zastępczej, oznaczonej symbolem „O_{zj}”, o którym mowa w art. 12 ust. 5 ustawy – w przypadku przedsiębiorstwa energetycznego sprzedającego energię elektryczną, ciepło lub gaz ziemny odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jeżeli łączna wielkość mocy zamówionej przez tych odbiorców nie przekracza 5 MW (art. 12 ust. 3 ustawy),
 - b) nie więcej niż 3% ilorazu kwoty transakcji zakupu energii elektrycznej, ciepła lub gazu ziemnego na giełdzie towarowej, osiągniętego za dany rok, w którym obowiązek ten jest realizowany oraz jednostkowej opłaty zastępczej, oznaczonej symbolem „O_{zj}”, o którym mowa w art. 12 ust. 5 ustawy – w przypadku odbiorcy końcowego działającego we własnym imieniu oraz towarowego domu

³⁾ <http://bip.ure.gov.pl/download/3/3026/WACC20112015zalacznikdozalozen.pdf>

maklerskiego lub domu maklerskiego działającego na zlecenie tego odbiorcy.

3. W wydanym na podstawie art. 15 ustawy rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1039) – dalej: „rozporządzenie”, określono w § 2, że:

- a) ilość energii pierwotnej odpowiadającą wartości świadectwa, które jest obowiązane uzyskać i przedstawić do umorzenia przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 12 ust. 2 pkt 1 ustawy (oraz w pkt 2 lit. a Informacji), oznaczoną symbolem E_{p1}^n , wyrażoną w tonach oleju ekwiwalentnego (toe), oblicza się według wzoru:

$$E_{p1}^n = \frac{u^n \times P^n}{100\% \times O_{zj}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- u^n – wskaźnik procentowy na dany rok (n) powstania obowiązku, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy, zwany dalej „rokiem rozliczeniowym”, w [%]. **Wskaźnik ten na rok rozliczeniowy 2013 wynosi 1%** (§ 2 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia),
- P^n – kwotę przychodu ze sprzedaży energii elektrycznej, ciepła lub gazu ziemnego odbiorcom końcowym, osiągniętego za rok rozliczeniowy przez dane przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy (oraz w pkt 2 lit. a Informacji), pomniejszonego o kwoty i koszty, o których mowa w art. 12 ust. 4 ustawy, w [zł],

O_{zj} – wysokość jednostkowej opłaty zastępczej określoną w [zł/toe], **która wynosi 1000 zł** (§ 4 rozporządzenia);

- b) ilość energii pierwotnej odpowiadającą wartości świadectwa, które jest obowiązane uzyskać i przedstawić do umorzenia odbiorca końcowy, towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa w art. 12 ust. 2 pkt 2 i 3 ustawy (oraz w pkt 2 lit. b Informacji), oznaczoną symbolem E_{p2}^n , wyrażoną w tonach oleju ekwiwalentnego (toe), oblicza się według wzoru:

$$E_{p2}^n = \frac{u^n \times T^n}{100\% \times O_{zj}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

u^n – wskaźnik procentowy na dany rok rozliczeniowy, w [%]. **Wskaźnik ten na rok rozliczeniowy 2013 wynosi 1%** (§ 2 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia),

T^n – kwotę transakcji, o której mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy (oraz w pkt 2 lit. b Informacji), w [zł],

O_{zj} – wysokość jednostkowej opłaty zastępczej określoną w [zł/toe], **która wynosi 1000 zł** (§ 4 rozporządzenia).

4. W myśl art. 12 ust. 4 ustawy kwotę przychodu, o której mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy (oraz w pkt 2 lit. a Informacji), pomniejsza się o:
- 1) kwotę przychodu ze sprzedaży gazu ziemnego przedsiębiorstwom energetycznym w celu jego zużycia na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, z wyjątkiem sprzedaży tego gazu przedsiębiorstwom energetycznym, o których mowa w art. 12 ust. 3 ustawy (sprzedających

ciepło odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jeżeli łączna wielkość mocy zamówionej przez tych odbiorców nie przekracza 5 MW);

- 2) kwotę przychodu ze sprzedaży gazu ziemnego w celu jego zużycia na cele nieenergetyczne;
- 3) kwotę akcyzy naliczonej przez przedsiębiorstwo energetyczne z tytułu sprzedaży energii elektrycznej lub gazu ziemnego odbiorcy końcowemu;
- 4) koszt uzyskania świadectw pochodzenia i świadectw pochodzenia z kogeneracji przedstawionych przez przedsiębiorstwo energetyczne do umorzenia Prezesowi URE lub wartość uiszczoną przez to przedsiębiorstwo opłaty zastępczej, o których mowa w art. 9a ust. 1 i 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu;
- 5) koszt uzyskania świadectw efektywności energetycznej przedstawionych przez przedsiębiorstwo energetyczne do umorzenia Prezesowi URE, o których mowa w art. 21 ust. 1 ustawy, lub wartość uiszczoną przez to przedsiębiorstwo opłaty zastępczej, o której mowa w art. 12 ust. 1 pkt 2 ustawy;
- 6) kwotę przychodu ze sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy.
3. W myśl art. 27 ust. 1 ustawy Prezes URE, **na wniosek** przedsiębiorstwa energetycznego, odbiorcy końcowego oraz towarowego domu maklerskiego lub domu maklerskiego, o których mowa w art. 12 ust. 2 ustawy (oraz w pkt 2 lit. a i b Informacji), którym przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectwa efek-

- tywności energetycznej, w drodze decyzji, **umarza to świadectwo w całości albo w części.**
4. W świetle art. 27 ust. 3 ustawy, świadectwo efektywności energetycznej umorzone **do dnia 31 marca** danego roku kalendarzowego jest uwzględniane przy rozliczeniu wykonania obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy **w poprzednim roku kalendarzowym.**
 5. Zgodnie z art. 27 ust. 5 ustawy przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorca końcowy oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa w art. 12 ust. 2 ustawy (oraz w pkt 2 lit. a i b Informacji), wraz z wnioskiem o umorzenie świadectwa efektywności energetycznej są obowiązane złożyć Prezesowi URE dokument, o którym mowa w art. 26 ustawy, tj. wydany na wniosek ww. podmiotów przez podmiot prowadzący rejestr świadectw efektywności energetycznej i organizujący obrót prawami majątkowymi wynikającymi z tych świadectw, dokument stwierdzający prawa majątkowe wynikające z tego świadectwa przysługujące wnioskodawcy.
 6. Zgodnie z art. 1 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1282, z późn. zm.) **wniosek o umorzenie świadectwa efektywności energetycznej podlega opłacie skarbowej.** W myśl art. 6 ust. 1 pkt 1 tej ustawy, obowiązek zapłaty opłaty skarbowej powstaje z chwilą złożenia wniosku o dokonanie czynności urzędowej. Jednocześnie należy wskazać, iż zgodnie z częścią I pkt 53 Załącznika do ustawy o opłacie skarbowej, w odniesieniu do dokonania czynności urzędowej polegającej na wydaniu przez Prezesa URE decyzji w przedmiocie umorzenia świadectwa efektywności energetycznej, tj. decyzji innej, niż wymieniona w Załączniku do ustawy o opłacie skarbowej, do

której mają zastosowanie przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267) opłata wynosi **10 zł.**

Zgodnie z art. 12 ust. 2 ustawy o opłacie skarbowej, organem podatkowym właściwym miejscowo w sprawach opłaty skarbowej od dokonania czynności urzędowej, wydania zaświadczenia oraz zezwolenia jest organ podatkowy właściwy ze względu na siedzibę organu lub podmiotu, który dokonał czynności urzędowej albo wydał zaświadczenie lub zezwolenie (pozwolenie, promesę koncesji, koncesję).

Z uwagi na fakt, iż siedzibą centralnego organu administracji rządowej – Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest m.st. Warszawa, zapłata opłaty skarbowej powinna być dokonywana na rzecz właściwego miejscowo organu podatkowego – Prezydenta m.st. Warszawy. W przypadku wpłat bezgotówkowych powinny być one dokonywane **na rachunek Urzędu Dzielnicy Ochota – Miasta Stołecznego Warszawy**, ul. Grójecka 17a, 02-021 Warszawa, numer rachunku: **95 10301508 0000 0005 5002 4055.**

7. W przypadku, gdy zobowiązany podmiot nie zrealizował w całości lub w części obowiązku, o którym mowa w art. 12 ust. 1 pkt 1 ustawy, tj. nie uzyskał i nie przedstawił do umorzenia Prezesowi URE świadectwa/świadectw efektywności energetycznej o odpowiedniej wartości, obowiązek ten może zostać zrealizowany poprzez wniesienie opłaty zastępczej w odpowiedniej wysokości (art. 12 ust. 1 pkt 2 ustawy). Opłatę zastępczą oblicza się według następującego wzoru (art. 12 ust. 5 ustawy):

$$O_z = O_{zj} \times E_p,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_z – opłatę zastępczą wyrażoną w złotych,
 O_{zj} – jednostkową opłatę zastępczą, nie niższą niż 900 zł i nie wyższą niż 2700 zł za tonę oleju ekwiwalentnego, **która obecnie wynosi 1000 zł za tonę oleju ekwiwalentnego** (§ 4 rozporządzenia),
 E_p – ilość energii pierwotnej, wyrażoną w tonach oleju ekwiwalentnego, równą różnicy między ilością energii pierwotnej wynikającą z obowiązku określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 15 ustawy i ilością energii pierwotnej wynikającą ze świadectw efektywności energetycznej, o których mowa w art. 21 ust. 1 ustawy, umorzonych przedsiębiorstwu energetycznemu, odbiorcy końcowemu oraz towarowemu domowi maklerskiemu lub domowi maklerskiemu, o których mowa w art. 12 ust. 2 ustawy (oraz w pkt 2 lit. a i lit. b Informacji), w terminie, o którym mowa w art. 27 ust. 3 ustawy tj. **do dnia 31 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy.**
8. Zgodnie z art. 12 ust. 6 ustawy, kwotę opłaty zastępczej należy uiścić na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej: **76 1130 1017 0000 0109 9520 0084 do dnia 31 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy.**
 9. W świetle art. 14 ustawy przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorca końcowy oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa w art. 12 ust. 2 ustawy (oraz w pkt 2 lit. a i lit. b Informacji), przedstawia **Prezesowi URE, na jego żądanie**, dokumenty lub informacje niezbędne do oceny wykonania

nia obowiązku, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

10. W myśl art. 35 ust. 1 ustawy Prezes URE nakłada na przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorcę końcowego oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa w art. 12 ust. 2 ustawy, w drodze decyzji, karę pieniężną w wysokości nie większej niż 10% przychodu osiągniętego w roku podatkowym poprzedzającym rok nałożenia kary, jeżeli podmiot ten:

- 1) nie dopełnia obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa efektywności energetycznej lub nie uiszcza opłaty zastępczej, o których mowa w art. 12 ust. 1 ustawy;
- 2) nie przedstawia w wyznaczonym terminie dokumentów lub informacji, o których mowa w art. 14 ustawy;
- 3) przedłożył Prezesowi URE wniosek o umorzenie świadectwa efektywności energetycznej, o którym mowa w art. 27 ust. 1 ustawy, zawierający nieprawdziwe dane.



Warszawa, dnia 28 marca 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 10/2014

w sprawie obowiązku informacyjnego przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom

Celem niniejszej informacji jest zwrócenie uwagi na konieczność właściwej i terminowej realizacji przez przedsiębiorstwa energetyczne, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom, obowiązku określonego w art. 27 ust. 2 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r. poz. 1190, z późn. zm.) – dalej: „ustawa o zapasach”.

Art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach zobowiązuje przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom do przekazywania, w terminie do 15 maja danego roku, ministrowi właściwemu do spraw gospodarki (dalej: „Minister Gospodarki”) oraz Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) informacji o działaniach podjętych w okresie od dnia 1 kwietnia poprzedniego roku do dnia 31 marca danego roku, w celu:

- 1) zapewnienia bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, oraz

- 2) realizacji obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

W świetle przepisów ustawy o zapasach status „przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom” mają podmioty, które posiadają wydaną przez Prezesa URE koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą i w ramach tej koncesji dokonują przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom lub dopiero mają taki zamiar (por. wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 17 lutego 2010 r., sygn. akt II GSK 408/09). Zatem do grupy podmiotów zobowiązanych do złożenia ww. informacji należy zaliczyć przedsiębiorstwa posiadające koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą, przy czym grupa ta obejmuje zarówno przedsiębiorstwa, które uzyskały wydane przez Ministra Gospodarki zwolnienie z obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, jak i przedsiębiorstwa utrzymujące zapasy obowiązkowe gazu ziemnego.

Ustanowiony w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach obowiązek informacyjny odnoszony jest przez ustawodawcę do pojęcia bezpieczeństwa paliwowego państwa (rozumianego jako *stan umożliwiający bieżące pokrycie zapotrzebowania odbiorców na ropę naftową, produkty naftowe i gaz ziemny, w określonej wielkości i czasie, w stopniu umożliwiającym prawidłowe funkcjonowanie gospodarki* – art. 2 pkt 1 ustawy o zapasach) i przez to obowiązek ten ma szerszy zakres, niż tylko związany z dokonaniem przywozu gazu ziemnego czy też tylko z realizacją obowiązku utrzymywania zapasów gazu ziemnego.

W związku z powyższym informacja przekazywana na podstawie art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach powinna obejmować:

Warszawa, dnia 28 marca 2014 r.

- 1) informacje o działaniach podjętych w okresie od dnia 1 kwietnia poprzedniego roku do dnia 31 marca danego roku, w celu zapewnienia bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, w szczególności informacje dotyczące realizacji zadań/obowiązków przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom, określonych w Rozdziale 6 ustawy o zapasach pt. *Zasady postępowania w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie gazu ziemnego oraz konieczności wypełnienia zobowiązań międzynarodowych* (obejmującym art. 49-62 tej ustawy),
- 2) informacje o działaniach podjętych w okresie od dnia 1 kwietnia poprzedniego roku do dnia 31 marca danego roku, w celu realizacji obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, w szczególności informacje dotyczące realizacji zadań/obowiązków przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom, określonych w Rozdziale 3 ustawy o zapasach pt. *Zasady tworzenia, utrzymywania oraz finansowania zapasów gazu ziemnego* (obejmującym art. 24-28 tej ustawy).

Podkreślić przy tym należy, że:

- konieczność realizacji obowiązku określonego w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach nie jest zależna od dokonania przez dane koncesjonowane przedsiębiorstwo fizycznego przywozu gazu ziemnego w danym okresie sprawozdawczym, a zatem obowiązek ten ciąży również na podmiotach, które takiego przywozu nie dokonały,

- posiadanie przez dane koncesjonowane przedsiębiorstwo, na mocy decyzji Ministra Gospodarki, zwolnienia z obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego nie oznacza braku konieczności realizacji obowiązku informacyjnego, określonego w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach, a informacje przekazywane Ministrowi Gospodarki w trybie art. 24 ust. 5c ustawy o zapasach nie zastępują informacji, przekazywanych na podstawie art. 27 ust. 2 tej ustawy.

Informacje przekazywane Prezesowi URE na podstawie art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach należy dostarczać, do 15 maja każdego roku, na adres:

Urząd Regulacji Energetyki, 02-222 Warszawa,
Al. Jerozolimskie 181 – Departament Rynków Paliw
Gazowych i Ciekłych.

Ponadto przypominam, że określony w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach termin złożenia ww. informacji, do 15 maja każdego roku, jest terminem ustawowym i materialnym, stąd też o prawidłowości zachowania tego terminu decyduje data wpływu pisma przekazującego przedmiotowe informacje.

Jednocześnie zwracam uwagę, że stosownie do art. 63 ust. 1 pkt 6 ustawy o zapasach, karze pieniężnej podlega ten, kto będąc osobą kierującą działalnością przedsiębiorstwa, o którym mowa w art. 24 ustawy o zapasach (tzn. przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom), nie przedstawi w wyznaczonym terminie, informacji, o których mowa w art. 27 tej ustawy, albo przedstawi w tej informacji dane nieprawdziwe.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 11/2014

w sprawie średniej ceny energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym uwzględniającej opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, obliczonej na podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych za 2013 rok

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)

informuję,

że średnia cena energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym uwzględniająca opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, obliczona na podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych za 2013 rok

wyniosła 0,5048 zł/kWh.

Cena zawiera podatek akcyzowy i nie zawiera VAT.



Warszawa, dnia 28 marca 2014 r.

Warszawa, dnia 28 marca 2014 r.

Warszawa, dnia 28 marca 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 12/2014

w sprawie średnich cen sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji za 2013 rok

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) informuję, iż **w 2013 r.** średnia cena sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:

- a) opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW wyniosła **193,86 zł/MWh**,
- b) opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy wyniosła **194,29 zł/MWh**,
- c) innej niż wymieniona w punkcie a) i b) wyniosła **190,45 zł/MWh**.



Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 13/2014

w sprawie wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291)

Działając na podstawie art. 47 ust. 2g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) ogłaszam następujące wskaźniki referencyjne ustalone dla poszczególnych rodzajów paliw, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy:

- dla paliw węglowych – 1,0,
- dla paliw gazowych – 1,0,
- dla oleju opałowego – 1,0,
- dla paliw wykorzystywanych w odnawialnych źródłach energii – 1,0.



Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 14/2014

w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych nie będących jednostkami kogeneracji za 2013 rok

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) informuję, iż **w 2013 r.** średnia cena sprzedaży ciepła, wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncepcje jednostkach wytwórczych nie będących jednostkami kogeneracji:

- opalanych paliwami węglowymi wyniosła **40,80 zł/GJ**,
- opalanych paliwami gazowymi wyniosła **72,23 zł/GJ**,
- opalanych olejem opałowym wyniosła **151,40 zł/GJ**,
- stanowiących odnawialne źródła energii wyniosła **48,04 zł/GJ**.



Warszawa, dnia 31 marca 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 15/2014

w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za rok 2013

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne

(tekst jedn. Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) informuję, iż **w 2013 r.** średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła

181,55 zł/MWh.

Algorytm obliczania *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym* w 2013 r. obejmował sprzedaż energii elektrycznej (wolumen sprzedaży oraz wartość sprzedanej energii) realizowaną przez wytwórców i spółki obrotu w konkurencyjnych segmentach krajowego hurtowego rynku energii elektrycznej, tj. do:

- spółek obrotu w ramach kontraktów dwustronnych,
- na giełdę energii.

Sprzedaż energii elektrycznej na rynek bilansujący nie została uwzględniona w algorytmie wyznaczania *ceny* ze względu na techniczny charakter tego segmentu rynku.

W przypadku skonsolidowanych pionowo grup kapitałowych¹⁾ do wyciszczenia *ceny* został wzięty pod uwagę wolumen sprzedaży energii elektrycznej i wartość jej sprzedaży do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz na giełdę energii.

Poniżej przedstawiono wzór uwzględniający poszczególne segmenty rynku, które zostały wzięte pod uwagę do obliczenia *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym*.

$$C = \frac{\sum_{i=1}^n P_{O_i} + \sum_{j=1}^m P_{G_j}}{\sum_{i=1}^n E_{O_i} + \sum_{j=1}^m E_{G_j}} \times 1000$$

¹⁾ Grupa kapitałowa – grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (tekst jedn. Dz. U. z 2013 r. poz. 330).

gdzie:

- C – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym [zł/MWh],
- P_O – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej: wytwórców do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich [tys. zł],
- E_O – wolumen sprzedanej energii elektrycznej: wytwórców²⁾ do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu³⁾ do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich [MWh],
- n – liczba spółek objętych badaniem, składających sprawozdanie G-10.1 k i G-10.4(Ob)k,
- P_G – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (dostarczonej w 2013 r.) zrealizowane przez uczestników Towarowej Giełdy Energii SA [tys. zł],
- E_G – wolumen sprzedanej energii elektrycznej (dostarczonej w 2013 r.) zrealizowanej przez uczestników Towarowej Giełdy Energii SA [MWh],
- m – liczba spółek dokonujących sprzedaży na Towarowej Giełdzie Energii SA.



²⁾ Zbadano elektrownie ciepłe i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3, składające sprawozdanie G-10.1 k *Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej*.

³⁾ Zbadano przedsiębiorstwa zajmujące się obrotem energią elektryczną i składające sprawozdanie G-10.4(Ob)k *Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną*.



Foto: A. Grośniewska

Zatwierdzone taryfy dla ciepła – wg siedziby oddziału terenowego URE

(w okresie grudzień 2013 r. – luty 2014 r.)

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]
Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła – Centrala URE Warszawa	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Żyrardów Sp. z o.o. – Żyrardów	0,81
	GEOTERMIA MAZOWIECKA SA – Mszczonów	4,88
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. – Ciechanów	2,97
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Siedlce	1,25
	PGNIG Termika SA – Warszawa (taryfa częściowa ciepłownia Regaty, Warszawa)	7,09
	Przedsiębiorstwo Usług Inżynieryjno-Komunalnych Sp. z o.o. – Sokołów Podlaski	2,86
	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Ostrołęka	0,00
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. mazowieckiego	5,77
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. mazowieckiego	4,92
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. mazowieckiego	-0,55
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. wielkopolskiego	7,46
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. wielkopolskiego	12,00
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. łódzkiego	5,04
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. łódzkiego	-0,26
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. świętokrzyskiego	7,14
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. pomorskiego	4,28
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. pomorskiego	3,38
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. zachodniopomorskiego	5,97
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. zachodniopomorskiego	5,90

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]	
Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła – Centrala URE Warszawa	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. warmińsko-mazurskiego	5,28	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. warmińsko-mazurskiego	2,05	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. lubuskiego	7,12	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. podkarpackiego	4,76	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. lubelskiego	6,18	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. śląskiego	1,12	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. dolnośląskiego	7,54	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. kujawsko-pomorskiego	11,59	
	ZZN WAM Sp. z o.o. Oddział Energetyki Ciepłej – Warszawa – źródła woj. opolskiego	-0,48	
	Szczecin	Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o. – Borne Sulinowo	10,51
		Energetyka Ciepła Sp. z o.o. – Karlino	1,70
		SEC Łobez Sp. z o.o. – Łobez	3,72
		STELMET Bioenergia Sp. z o.o. S.K.A. – Zielona Góra	0,02
Gdańsk	Miejskie Przedsiębiorstwo Infrastruktury „KOS-EKO” Sp. z o.o. – Kościerzyna	-3,31	
	Pucka Gospodarka Komunalna Sp. z o.o. – Puck	2,33	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Nowy Dwór Gdański	1,70	
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Morąg	-0,55	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Giżycko	-6,58	
	Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Elbląg	0,98	
Poznań	Spółdzielnia Mieszkaniowa ŚWIT w Elku – Elk	-0,96	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Golub – Dobrzyń	1,03	
	Przedsiębiorstwo Komunalne w Kruszwicy Sp. z o.o. – Kruszwica	1,62	
	Miejski Zakład Energetyki Ciepłej, Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. – Wąbrzeźno	-2,32	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Nowy Tomyśl	6,25	
Sydkraft Term Sp. z o.o. (poprzednio Sydkraft Polska Sp. z o.o.) – Złotów	1,68		

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]	
Poznań	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej, Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. – Środa Wlkp.	1,28	
	Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Ostrzeszów	0,63	
	GEOTERMIA – CZARNKÓW Sp. z o.o. – Czarnków	-3,41	
	DALKIA Wągrowiec Sp. z o.o. – Wągrowiec	4,11	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Radzynie Podlaskim	-2,76	
Lublin	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białej Podlaskiej	-1,82	
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej GIGA Sp. z o.o. w Augustowie	0,40	
	Dalkia Wschód Sp. z o.o. Zamość – Źródło Świdnik	5,43	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Mońkach	-1,19	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Suwałkach	-0,50	
	EC MEGATEM EC – Lublin Sp. z o.o. w Lublinie	-0,11	
	Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o. w Siemiatyczach	6,64	
	Zakład Usług Komunalnych Sp. z o.o. w Parczewie	-3,07	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Grajewie	5,99	
	Łódź	PGKIM Sp. z o.o. – Aleksandrów Łódzki	3,14
		Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – Radomsko	-1,17
		Miejskie Sieci Ciepłe Sp. z o.o. – Zduniska Wola	2,26
		Miejski Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – Piotrków Trybunalski	-0,01
		Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Bełchatów	4,55
Koluszkowskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – Koluszki		-1,61	
Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Starachowice		-3,82	
Wrocław		KGHM POLSKA MIEDŹ SA – Lubin	15,07
	Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Kędzierzyn-Koźle	3,49	
Katowice	U&R Calor Sp. z o.o. – Wojkowice	4,62	
	Elektrociepłownia Szopienice Sp. z o.o. – Katowice	1,42	
	Przedsiębiorstwo Inżynierii Komunalnej Sp. z o.o. – Pszczyna	7,90	
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Piekary Śląskie	0,70	
	Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o. – Cieszyn	4,09	
	Fortum Bytom SA – Bytom	7,82	
	Zakłady Energetyki Ciepłej SA – Katowice	4,52	
	Zakład Odmetanowania Kopalń ZOK II Sp. z o.o. – Rybnik	4,55	

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]	
Katowice	Esox Sp. z o.o. – Radlin	8,25	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Jastrzębie Zdrój	0,55	
	Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o. – Czechowice – Dziedzice	6,35	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Mikołów Sp. z o.o. – Mikołów	-0,69	
	SFW Energia Sp. z o.o. – Gilwice	-1,31	
	MEGAWAT Sp. z o.o. – Gilwice	-0,10	
	RCEkoenergia Sp. z o.o. – Czechowice – Dziedzice	4,74	
	Kraków	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Bochnia	5,01
		ENERGOMEDIA Sp. z o.o. – Trzebinia	-2,00
		Andropol – Elektrociepłownia Sp. z o.o. – Andrychów	3,20
EDF Polska – Oddział Elektrociepłownia Kraków SA – Kraków		8,60	
Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Kęty		5,53	
Dalkia Chrzanów Sp. z o.o. – Chrzanów		4,13	
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA – Kraków		5,00	
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej TERMOWAD Sp. z o.o. – Wadowice		4,89	
Zakłady Azotowe Tarnów – Mościce SA – Tarnów		5,96	
Zakład Budowlany Stanisław Andrysiewicz – Tarnobrzeg		3,56	
Energetyka Wisłosan Sp. z o.o. – Nowa Dęba		-1,37	
ZPOW LEŻAJSK Sp. z o.o. – Leżajsk		-5,04	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Stalowa Wola	4,96	
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – Ropczyce	3,64	

Wykaz przedsiębiorstw, które otrzymały koncesje na wniosek
(stan na 2014.03.19)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
IRL Polska Sp. z o.o.	00-113 Warszawa, ul. Emilii Plater 53	Oee
PGE Energia Natury Sp. z o.o.	00-120 Warszawa, ul. Żłota 59	Wee
Scientific Services Sp. z o.o.	00-124 Warszawa, Al. Jana Pawła II 12	Oee
AKARA Sp. z o.o. Sp.kom.	00-382 Warszawa, ul. Solec 81B lok. A-51	Opc
Polenergia Obrót SA	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	Opg
PPG Polska Sp. z o.o.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	Opg

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
EMFESZ NG Polska Sp. z o.o.	00-540 Warszawa, Al. Ujazdowskie 41	Opc
ALL PETRO Sp. z o.o.	00-695 Warszawa, ul. Nowogrodzka 50/515	Opc
UTYLIS Sp. z o.o.	00-695 Warszawa, ul. Nowogrodzka 50/515	Oee, Opg
LIM Sp. z o.o. Sp.kom.	00-697 Warszawa, Al. Jerozolimskie 65/79	Oee
ONE INTER GROUP Sp. z o.o.	01-234 Warszawa, ul. Kasprzaka 29/31 lok. 500	Opc
Cryogas M&T Poland Sp. z o.o.	01-797 Warszawa, ul. Powązkowska 15	Ogz
Orange Polska SA	02-326 Warszawa, Al. Jerozolimskie 160	Oee
Grzegorz Michalak EKOTEM	02-401 Warszawa, ul. Przyce 17	Opc
Świat Sp. z o.o.	02-554 Warszawa, Al. Niepodległości 156/6	Oee
LeasePlan Fleet Management (Polska) Sp. z o.o.	02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 52	Opc
Molen Wind II Sp. z o.o.	02-676 Warszawa, ul. Postępu 17 B	Wee
IPE Trading Sp. z o.o.	02-683 Warszawa, ul. Gotarda 9	Opg
PHU – SEMIKAR Michał Seweryn	03-029 Warszawa, ul. Romana Palestera 10	Opc
ESTROPOL Sp. z o.o.	04-386 Warszawa, ul. Nizinna 13 lok. 43	Opc
GTM-PROJEKT Grądzka Halina	05-091 Ząbki, ul. Reymonta 10	Oee
Eugenia Suchecka STACJA AUTO-GAZ	05-119 Legionowo, ul. Słoneczna 24	Opc
GAZMEN KĘCIŃSKI ZIELIŃSKI Sp.j.	05-191 Nasielsk, Zaborze 11	Opc
Partnerska Stacja Paliw BP Wołomin OPTIMA-GAZ A. Remiszewski, D.J. Żochowski Sp.j.	05-200 Wołomin, ul. 1-go Maja 134	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Partner Sp.j. Adam i Grażyna Wiącek	05-300 Mińsk Mazowiecki, ul. Dąbrówki 30	Opc
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Stanisławowie	05-304 Stanisławów, ul. Warszawska 52	Opc
Handel Gazami Płynnymi, Art. Przemysłowymi, Transport Samochodowy Kowalczyk Wiesław	05-520 Radzymin, ul. Miła 3	Opc
Zakład Usług Komunalnych w Warce Sp. z o.o.	05-660 Warka, Farna 4	Opc
Rolnicza Spółdzielnia Produkcyjna w Duchnicach	05-850 Ożarów Mazowiecki, Duchnice, ul. Ożarowska 28/30	Opc
PetroPower Sp. z o.o.	06-300 Przasnysz, Sierakowo 55	Opc
Zakład Budowlany DELTA Jacek Kunicki, Bogusław Urbaniak, Antoni Żerański Sp.j.	06-400 Ciechanów, ul. Niechodzka 11	Opc
Bogdan Wroniak Stacja Paliw TANK-GAZ	07-217 Zatory, Zatory 94	Opc
Stora Enso Narew Sp. z o.o.	07-401 Ostrołęka, ul. I Armii Wojska Polskiego 21	Wcc, Wee
Kinga Zalewska PPHU ROMEX	07-410 Ostrołęka, ul. Olszynowa 7	Opc
TARGOR-TRUCK Sp. z o.o.	07-411 Rzekuń, Ławy 97	Opc
Maciej Bolesta FHU BOMIX	08-200 Łosice, Niemojki 216	Opc
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Repkach	08-307 Repki, ul. Szkolna 9	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Sławomir Chlewicki ECO – WAT	09-110 Sochocin, Wierzbówiec 27	Wee
AGRO-CARGO SC Wiesław i Sławomir Urbańscy	09-400 Płock, ul. Przemysłowa 22	Opc
DARK-GAZ Budek Dariusz	09-410 Płock, ul. Czwartaków 14 lok. 8	Opc
ORLEN GAZ Sp. z o.o.	09-411 Płock, ul. Zglenickiego 46A	Oee, Opg
Ekoplan Projekty i Usługi Techniczne Sp. z o.o.	09-411 Płock, ul. Zglenickiego 52A lok. 25	Dee
SANGRIA Sp. z o.o.	11-400 Kętrzyn, ul. Składowa 1	Opc
PHU Stacja Paliw KRZYŚ	12-250 Orzysz, ul. Rynek 6	Opc
Sprzedaż Produktów Naftowych Rzeszotek Józef	13-204 Gródki, Gródki 47	Opc
PPHU POLIROL M. Jacyno Sp.j.	14-230 Zalewo, ul. Kilińskiego 8	Opc
PETROPLUS Sp. z o.o.	15-237 Białystok, ul. Mickiewicza 80 lok. 2	Opc
MARPAL Stacja Paliw Mariusz Szczuka	15-605 Solniczki, gm. Juchnowiec Kościelny, ul. Białostocka 15	Opc
Wiesław Korecki PHU KOR-GAZ	16-100 Sokółka, ul. Sikorskiego 25	Opc
Usługi Remontowo-Budowlane Mariusz Kuc	16-200 Dąbrowa Białostocka, ul. gen. Nikodema Sulika 2A lok. 60	Opc
PASZKIEWICZ HOLDING Sp. z o.o. Sp.kom.	16-300 Augustów, ul. Wojska Polskiego 74	Opc
E3 AMB ENERGIA Sp. o.o.	16-315 Lipsk, ul. Żłobikowskiego 4/2	Wee
TNH INVESTMENTS Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. Bakalarzewska 19	Opc
JE Wind Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. Leśna 17B	Wee
GM Power Energy Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. Leśna 17B	Wee
PW ARS Alina Sylpaczuk	18-100 Łapy, ul. Mostowa 11a	Opc
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Sokolach	18-218 Sokoly, ul. Kolejowa 31	Opc
PHU AGRO-ROLNIK Sp. z o.o.	18-411 Śniadowo, ul. Kościelna 10	Opc
ANIOIL Sp. z o.o.	19-300 Elk, ul. Wojska Polskiego 16/6	Opc
Adam Kozłowski Auto-Myjnia Sprzedaż Paliw	19-400 Olecko, ul. Lipowa 1A	Opc
Krzysztof Podziwski PH Sejk	19-500 Goldap, ul. Mazurska 19a	Opc
Wojewódzkie Pogotowie Ratunkowe Samodzielny Publiczny Z.O.Z. w Lublinie	20-043 Lublin, ul. Spadochroniarzy 8	Opc
LEMI Sp. z o.o. Sp.kom.	20-616 Lublin, ul. Gliniana 29 lok. 7	Opc
Jan Wójtowicz JAN	20-704 Lublin, ul. Wojciechowska 54	Opc
Grzegorz Wojciech Paździerski Firma ARAL	21-040 Świdnik, Kalinówka, ul. Dwie Topole 6A	Opc
PETROLLENNIUM Maciej Żyśko	21-040 Świdnik, ul. Bolesława Stachonia 2 lok. 17	Opc
Wojciech Dudek PPHU TRANS-GAS	21-300 Radzyń Podlaski, Bedno Radzyńskie 28A	Opc
Leszek Buda ZHU LECH	21-306 Czemierniki, ul. Parczewska 59	Opc
BETA PRIM Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Bielawin 7	Opg

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Krzysztof Miarowski MIAR-GAZ Firma Usługowa Transportowo-Gazowa	22-565 Nieledeu, Nieledeu 186	Opc
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ELKO Stanisław Kolenda	22-604 Tarnawatka, Tarnawatka-Tartak, ul. Tomaszowska 21	Wee
Bartłomiej Radomski FHU BARTI	22-630 Tyszowce, ul. Kościelna 13	Opc
PHUP ATOS Eksport-Import Tadeusz Skakuj	23-400 Biłgoraj, Gromada 165	Opc
FOK Franciszek Malec	23-400 Biłgoraj, ul. Armii Ludowej 4	Opc
Stacja Paliw Płynnych Kazimierz Nieścior i S-ka Sp.j.	23-415 Księżpol, ul. Tarnogrodzka 1	Opc
Grupa Azoty Zakłady Azotowe PUŁAWY SA	24-110 Puławy, Al. 1000-lecia Państwa Polskiego 13	Ogz
Adbaro Sp. z o.o.	25-323 Kielce, al. Solidarności 15 A	Opc
Kielkom Sp. z o.o.	25-363 Kielce, ul. Wesola 51	Opc
Linarus Sp. z o.o.	25-551 Kielce, ul. Warszawska 214/2A	Opc
Mirosław Zieliński Firma GAZ. Hurt-Detal. Artykuły Przemysłowe. Dystrybucja Gazu	26-400 Przysucha, ul. Radomska 24 A	Opc
Mazowiecki Szpital Specjalistyczny Sp. z o.o.	26-617 Radom, ul. Juliana Aleksandrowicza 5	Wee
Tadeusz Fryśkowski Zakład Produkcyjno-Handlowy TAMIX	26-624 Kowala, Mazowszany 36B	Opc
Firma Usługowo-Handlowa Stacja Paliw Makuch Kazimierz	26-902 Grabów n. Pilicą, ul. Pułaskiego 82a	Opc
Zuzanna Wiaderna, Andrzej Wiaderny, Barbara Żurowska AUTO GAZ SC	27-100 Iłża, Błaziny Dolne	Opc
Marta Szymańska-Baran Speak Out	27-200 Starachowice, ul. 6 Września 91 A	Wee
Ryszard Uliasz PPHU WIR	27-200 Starachowice, ul. Długa 15	Wee
Łukasz Wójcik Stacja Paliw Gazowych	27-415 Kunów, Rudka 41	Opc
Jarosław Przysucha PPC Pompy	27-440 Ćmielów, Drzenkowice 3	Wee
Jan Kiliński Zakład Produkcyjno-Handlowy Kilian	27-620 Dwikozy, Kolonia Gałkowiec 41A	Wee
EKSPLOTERM Sp. z o.o.	30-133 Kraków, ul. Juliusza Lea 114	Wcc, Pcc
MS Services Sp. z o.o.	31-231 Kraków, ul. Bociana 22	Opc
Józef Rogóż Firma Handlowo-Usługowa JARGO	31-752 Kraków, ul. Karola Łowińskiego 18	Opc
Esson Sp. z o.o.	31-752 Kraków, ul. Makuszyńskiego 26	Opc
Andrzej Zajac Firma Handlowa BAK	31-999 Kraków, ul. Kościelnicza 9 B	Opc
Stacja Paliw Sp.j. Władysław Węgrzyn, Danuta Węgrzyn	32-021 Koźmice Wielkie	Opc
Małgorzata Filipowicz Firma Produkcyjno-Handlowo-Usługowa FIANO	32-090 Słomniki, ul. Kasprowicza 3	Opc
Piwowarczyk Sp. z o.o.	32-420 Gdów, Gdów 1200	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Chlebowska Irena Firma Usługowo-Handlowa Auto-Lak	32-566 Alwernia, Poręba Żegoty 241	Opc
Marcin Sachajdak Stacja Paliw Płynnych JANMAR	32-566 Alwernia, Regulice, ul. Chrzanowska 52	Opc
Axapol Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Brodzińskiego 17	Opc
Grzegorz Armatys Sklep Spożywczo-Przemysłowy SAM-EXPRESS	33-112 Tarnowiec, ul. Legionów 2	Opc
Firma Handlowa BOZ SA	33-328 Rzeszów, ul. Geodetów 3	Opc
Jacek Lichoń Usługi ogólnobudowlane	33-330 Grybów, Sośnie Dolne 18	Opc
Stefan Bieryt Stacja Benzynowa BENZ-PAL	33-333 Ptaszkowa, Ptaszkowa 461/2	Opc
EXPANS Stacja Paliw E. Golonka, E. Wiśniewska Sp.j.	33-340 Stary Sącz, ul. Cyganowice 100	Opc
Marian Zaremba Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowo-Produkcyjne Zaremba	33-370 Muszyna, Powroźnik 67c	Opc
Invest Group Sobaniak Sp.j.	34-222 Zawoja, Zawoja 1970	Opc
Papi Service Sp. z o.o.	34-520 Poronin, ul. Kasprowicza 28	Opc
ESPOL Sp. z o.o.	35-233 Rzeszów, ul. Lubelska 36/43	Opc
BLUMAR Sp. z o.o.	36-071 Trzciana, Trzciana 164	Opc
Spółdzielnia Transportu Wiejskiego w Rzeszowie	36-100 Kolbuszowa, ul. Handlowa 2	Opc
Kwolek Sławomir Zielony Gaj	37-100 Łańcut, ul. Skotnik 50	Opc
Alina Falandysz Stacja Paliw ALFA	37-418 Krzeszów, Kamionka Kolonia 37	Opc
AUTO-GAZ Stacja Gazowa Montaż Instalacji Gazowych Eugeniusz Partyka	37-450 Stalowa Wola, ul. J. Słowackiego 6 lok. 35	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Auto-Gaz-But Czesław Słowik Sp.j.	37-464 Stalowa Wola, ul. Traugutta 59	Opc
Fundacja Pomocy Edukacyjnej Dla Młodzieży im. Heleny i Tadeusza Zielińskich	37-500 Jarosław, ul. gen. Zielińskiego 4	Opc
Stabet Sp. z o.o. S.K.A.	37-700 Przemyśl, ul. Kazimierza Wielkiego 5	Opc
FHU EKO-GAZ Mariusz Radoń	37-750 Dubiecko, Bachórzec 172	Opc
Paweł Adamski ADAP	38-500 Sanok, ul. Królowej Bony 23	Opc
Tadeusz Nieroda FHU WĘGLOBUD	39-120 Sędziszów, ul. Węglowskiego 6	Opc
GESA POLSKA ENERGIA SA	40-514 Katowice, ul. Ceglana 4	Oee
Firma Haller SA	40-833 Katowice, ul. Obroki 133	Opc
Corporacja Investor Sp. z o.o.	40-857 Katowice, ul. Wolnego 14 lok. 16-18	Opc
Abtrans Sp. z o.o.	41-208 Sosnowiec, ul. Długa 57	Opc
Sebastian Jaroń Dorgaz	41-219 Sosnowiec, ul. Szymanowskiego 3/13	Opc
Przedsiębiorstwo Delta-Zierńć Mieczysław Zierńć	41-253 Czeladź, ul. Rzemieślnicza 8	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Intrade Oil Sp. z o.o.	41-300 Dąbrowa Górnicza, ul. Kopernika 18 B	Opc
Grandmaster Sp. z o.o.	41-700 Ruda Śląska, ul. Kokotek 16	Dee, Oee
Józef Cielma Firma Handlowo-Usługowa Cielma	41-711 Ruda Śląska, ul. Na Piaski 79	Opc
Oils 4 You 1 Sp. z o.o.	41-907 Bytom, ul. Skrajna 14 B	Opc
Deltaoils-Plus Sp. z o.o.	41-940 Piekary Śląskie, ul. Czarnieckiego 22	Opc
Pol-Gas Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, Al. Najświętszej Maryi Panny 35 lok. 1/7	Opc
Economy-Trade Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Jagiełły 18	Opc
Petrol-Energy Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Jasnogórska 26/102	Opc
Omega Gas Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Kawia 4/16	Opc
Petro-Com Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Śląska 22/16	Opc
Maren Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Wypalanki 54	Opc
Studio Setka Sp. z o.o.	42-217 Częstochowa, Al. Najświętszej Maryi Panny 51	Opc
IPS Wind Energia Sp. z o.o.	42-221 Częstochowa, ul. Kolarska 11	Wee
Zbigniew Janas Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe Center-Gaz	42-224 Częstochowa, ul. Brata Alberta 2 E	Opc
Marek Klyta Złomex	42-288 Koszęcin, ul. Powstańców Śląskich 11 D	Wee
Revilo Sp. z o.o.	42-360 Poraj, ul. 3 Maja 71	Opc
Sebastian Fabiańczyk Semix	42-600 Tarnowskie Góry, ul. Nakielska 12/1	Wee
Farma Wiatrowa Andrzej Nogalski	42-600 Tarnowskie Góry, ul. Radosna 73	Wee
Elbah Sp. z o.o.	42-600 Tarnowskie Góry, ul. Witosa 63	Opc
Cesla Halina Brzezina	42-713 Kochanowice, ul. Wolności 2	Opc
Oil Ekspres Sp. z o.o.	43-100 Tychy, ul. Sienkiewicza 7	Opc
TARTAK Jerzy Białas	43-245 Studzionka, ul. Wodzisławska 3	Wee
Gascontrol Polska Sp. z o.o.	43-267 Suszec, ul. Pszczyńska 60	Opg
IENERGIA Sp. z o.o.	43-316 Bielsko-Biała, Al. Armii Krajowej 220	Ogz
Abek Fotowoltaika System SC Karina Czogalla, Andrzej Czogalla	43-419 Hażlach, Zamarski, ul. Cieszyńska 30	Wee
Admit Joanna i Adam Mitrega Sp.j.	43-436 Górk Wielkie, ul. Stary Dwór 16	Wee
Śląski Szpital Reumatologiczno-Rehabilitacyjny im. gen. Jerzego Ziętka	43-450 Ustroń, ul. Szpitalna 11	Wee
LOTOS Terminale SA	43-502 Czechowice-Dziedzice, ul. Łukasiewicza 2	Mpc
Ferrostal Łabędy Sp. z o.o.	44-109 Gliwice, ul. Zawadzkiego 47	Oee
Famous.PL Sp. z o.o.	44-200 Rybnik, ul. Brzozowa 34	Opc
FWT Sp. z o.o.	44-240 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 1 B	Wee
Trans-Naft Europe Sp. z o.o.	44-295 Dzimierz, ul. Powstańców 11	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
FW Południe Sp. z o.o.	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 6/17	Wee
ADR International Waldemar Chromiec	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Wrzosowa 38/10	Opc
Marek Tomkowicz TOMAR	44-352 Czyżowice, ul. Nowa 28i	Opc
Elektrociepłownia Milicz Sp. z o.o.	45-057 Opole, ul. Ozimska 14-16 lok. nr 213	Wcc, Pcc, Wee
EKO INDUSTRIAL Sp. z o.o.	45-071 Opole, ul. Armii Krajowej 40/1	Opc
Nexon Sp. z o.o.	45-517 Opole, ul. Groszowicka 8a	Opc
ELTRANS Sp. z o.o.	46-021 Brzezine k. Opola	Opc
Wiesława Jedlińska PPHU JAWIS Hurt-Detal	46-112 Świerczów, ul. Brzeska 51	Opc
Dorota Żak PEGAZ	48-200 Prudnik, ul. Nyska 27a	Opc
Renata Serema	48-330 Nowy Światów, Nowy Światów 9 B	Wee
MAN OIL Sp. z o.o.	49-200 Grodków, Głębocko 46	Opc
SUPER BIO Sp. z o.o.	49-200 Grodków, ul. Grenadierów 5/11	Opc
Bio Biznes Sp. z o.o.	49-200 Grodków, ul. Szczęśliwa 27	Opc
OIL SUPER Sp. z o.o.	49-200 Grodków, ul. Warszawska 36 d	Opc
Nova Biznes Sp. z o.o.	49-200 Grodków, ul. Wiejska 3b	Opc
Brzeskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	49-305 Brzeg, ul. Ciepłownicza 11	Wee
ON TRADE Sp. z o.o.	49-318 Zielęcice, ul. Rzemieślnicza 2	Opc
PALIWA TRADE Sp. z o.o.	49-318 Zielęcice, ul. Rzemieślnicza 2	Opc
ONV Sp. z o.o.	49-318 Zielęcice, ul. Rzemieślnicza 2	Opc
WROINWEST Sp. z o.o.	50-029 Wrocław, ul. Świdnicka 39	Opc
Metrox Investment Sp. z o.o.	50-062 Wrocław, pl. Solny 14/3	Opc
FORTE OIL Sp. z o.o.	50-062 Wrocław, pl. Solny 16	Opc
LUNA TRADE Sp. z o.o.	50-062 Wrocław, pl. Solny 16	Opc
ALTERO Sp. z o.o.	50-078 Wrocław, ul. Leszczyńskiego 4/29	Opc
TANK LOGISTIC Sp. z o.o.	50-078 Wrocław, ul. Leszczyńskiego 4/29	Opc
SKAŁPOL Sp. z o.o.	50-078 Wrocław, ul. Leszczyńskiego 4/29	Opc
Cornus System Sp. z o.o.	50-078 Wrocław, ul. Leszczyńskiego 4/29	Opc
EXBUD TRADE Sp. z o.o.	50-106 Wrocław, ul. Rynek 7	Opc
AB Petrol Sp. z o.o.	50-114 Wrocław, ul. Odrzańska 23	Opc
Xenon Invest Sp. z o.o.	50-141 Wrocław, pl. Nowy Targ 28 lok. 410	Opc
TRAS Sp. z o.o.	50-203 Wrocław, ul. Dmowskiego 15/103	Opc
Gold Solar Sp. z o.o.	50-233 Wrocław, ul. Ołbińska 19	Opc
Julianus Sp. z o.o.	50-424 Wrocław, ul. Krakowska 37/45	Opc
DRAGONOIL Sp. z o.o.	50-518 Wrocław, ul. Św. Jerzego 1a	Opc
JP PETROOL Sp. z o.o.	50-950 Wrocław, ul. Pelczyńska 4	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
GEIGER Sp. z o.o.	50-950 Wrocław, ul. Wita Stwosza 16	Opc
GOLDERIN Sp. z o.o.	51-502 Wrocław, ul. Mydlana 3	Opc
ELGIO Sp. z o.o.	51-502 Wrocław, ul. Mydlana 3	Opc
WROBUD TRANSPORT Sp. z o.o.	53-234 Wrocław, ul. Grabiszyńska 281 lok. 721	Opc
SKY-LOGIC Sp. z o.o.	53-413 Wrocław, ul. Gwiaździsta 64 lok. 44/3	Opc
VECTRUUS Sp. z o.o.	53-446 Wrocław, ul. Szczęśliwa 12	Opc
BC Invest Sp. z o.o.	53-609 Wrocław, ul. Wagonowa nr 5-7	Opc
EUROGAZ Grzegorz Pruski	54-129 Wrocław, ul. Balonowa 1	Opc
AUTO-TRUCK PALIWA Sp. z o.o.	54-613 Wrocław, ul. Krzemieniecka 18	Opc
Grzegorz Bronowicki FHU	55-020 Żórawina, Al. Niepodległości 64	Opc
Paraben Sp. z o.o.	55-070 Smolec, ul. Łąkowa 1/3	Opc
Klajber Józefa	55-080 Kąty Wrocławskie, ul. Rzeczna 25, Sadowice	Wee
Spółdzielnia Kółek Rolniczych	55-216 Domaniów, Domaniów 58a	Opc
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ETON Krzysztof Łodyga	55-230 Jelcz-Laskowice, ul. Główna 32/3, Piekary	Opc
Jacek Mioduszewski Stacja Paliw LPG-GAZ P.M.	56-400 Oleśnica, ul. Wojska Polskiego AM 45	Opc
DAF TEK Sp. z o.o.	57-120 Wiązów, ul. 1-go Maja 67	Opc
Danuta Matczyszyn, Edward Zasławski, Andrzej Szydełko GAZ SC	57-400 Nowa Ruda, ul. Młyńska 7	Opc
Wodociągi i Kanalizacja Sp. z o.o.	58-150 Strzegom, ul. Wesoła 7	Wee
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe MAXPOL Sp. z o.o.	58-305 Wałbrzych, ul. Św. Józefa 7	Opc
Endico Sp. z o.o.	58-506 Jelenia Góra, Al. Jana Pawła II 33	Wee
Stacja Paliw ELBA T. Luszniowski, M. Wolski Sp.j.	59-220 Legnica, ul. Ziota	Opc
UNIOIL Sp. z o.o.	59-225 Chojnów, ul. Rynek 4 m. 2	Opc
Andrax Sp. z o.o.	60-090 Rokietnica, ul. Topolowa 17	Opc
AC INVEST Sp. z o.o.	60-129 Poznań, ul. Sielska 17a	Opc
Mikołaj Powidzki MIKSTOL PPHU	60-168 Poznań, ul. Woźnicka 5	Opc
Centrum Innowacji Sp. z o.o.	60-184 Poznań, ul. Heleny Modrzejewskiej 41	Wee
EKO TRANS NAFTA Sp. z o.o.	60-523 Poznań, ul. Dąbrowskiego 75/70	Opc
Przemysław Kujawa PRZEDSIĘBIORSTWO WIELOBRANŻOWE PETRO ENERGY	60-628 Poznań, ul. Wojska Polskiego 68 B1 m. 12	Opc
ENERGY TRADE POLAND Sp. z o.o.	60-702 Poznań, ul. Głogowska 31/33	Opc
MONEWA Sp. z o.o.	60-705 Poznań, ul. Małeckiego 5/10	Opc
TRANS EKSPRES Sp. z o.o.	60-758 Poznań, ul. Grottgera 16 lok. 1	Opc
POZTRADE Sp. z o.o.	60-758 Poznań, ul. Grottgera 16 lok. 1	Opc
HOGAR Sp. z o.o.	60-774 Poznań, ul. Śniadeckich 28 lok. 4	Opc
Cybes Sp. z o.o.	60-818 Poznań, ul. Sienkiewicza 22	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
FARMERS SERVICE Sp. z o.o.	60-853 Poznań, ul. Poznańska 58A lok. 3	Opc
MEDI – MEDIA Sp. z o.o.	61-312 Poznań, ul. Rodawska 3	Opc
TOMASZ OSMAŃSKI IVENTWORK INC.	61-332 Poznań, ul. Ożarowska 42	Wee
GAWENA Sp. z o.o.	61-702 Poznań, ul. Gwarna 13	Opc
BLUE PETRO Sp. z o.o.	61-702 Poznań, ul. Gwarna 13	Opc
ETAX Sp. z o.o.	61-702 Poznań, ul. Gwarna 13 lok. 52B	Opc
VOLT POLAND Sp. z o.o.	61-729 Poznań, ul. Młyńska 5/9	Opc
POZINWEST Sp. z o.o.	61-729 Poznań, ul. Młyńska 5/9	Opc
KRAFTPOL Sp. z o.o.	61-806 Poznań, ul. Święty Marcin 29 lok. 8	Opc
KARITO Sp. z o.o.	61-806 Poznań, ul. Święty Marcin 29 lok. 8	Opc
ASTER SYSTEM Sp. z o.o.	61-806 Poznań, ul. Święty Marcin 29 lok. 8	Opc
XPERIUM Sp. z o.o.	61-884 Poznań, ul. Rybaki 18A	Opc
Port One Polska Sp. z o.o.	62-004 Czerwonak, ul. Zielona 26	Opc
DENARO OIL Sp. z o.o.	62-020 Swarzędz, ul. Rabowicka 4 lok. 5	Opc
PETROMARKET Sp. z o.o.	62-020 Swarzędz, ul. Rabowicka 4 lok. 5	Opc
Marek Ohnsorge Firma Handlowa Ohnsorge	62-040 Puszczykowo, ul. Andersonów 4	Opc
DACO INVEST Sp. z o.o.	62-045 Pniewy, ul. Wroniecka 47B	Opc
Zbigniew Kowalski Firma Handlowa Kowalski	62-050 Mosina, ul. Śremska 75A	Opc
GAZPRO Sp. z o.o.	62-052 Komorniki, ul. Widokowa 32/1	Opc
VNG Polska Sp. z o.o.	62-080 Tarnowo Podgórne, ul. Dorczyka 1	Ogz
G.EN. GAZ Energia Sp. z o.o.	62-080 Tarnowo Podgórne, ul. Dorczyka 1	Ogz
MMC TRANS Sp. z o.o.	62-081 Przeźmierowo, ul. Akacyjowa 61	Opc
Eurowind Polska IV Sp. z o.o.	62-081 Przeźmierowo, ul. Wysogotowska 23	Wee
WATIS Sp. z o.o.	62-420 Strzałkowo, Al. Wyszyńskiego 3	Wee
Józef Szafranski Rozlewnia Gazu Płynnego GOSPOZIA – GAZ	62-604 Kościelec, Straszków 72	Opc
AVIMEX Sp. z o.o.	62-800 Kalisz, ul. Morełowa 2 lok. 1	Opc
Kaliskie Przedsiębiorstwo Transportowe Sp. z o.o.	62-800 Kalisz, ul. Wrocławska 30-38	Opc
PPHU RJ 7 Remigiusz Kaźmierczak	62-860 Opatówek, ul. Rogatka 6a	Opc
Przedsiębiorstwo Instalacyjno-Usługowe Rol-Baz-Pal Jędrzejczak, Józwiak, Kamiński, Łyskawiński Sp.j.	63-210 Żerków, Sierszew 19 a	Opc
Wojciech Teodorczyk Działalność Handlowo-Usługowa	63-400 Ostrów Wielkopolski, Nowa Krepa 13A	Opc
GLT Services Sp. z o.o.	63-500 Ostrzeszów, Al. Wojska Polskiego 56	Opc
Grzegorz Przybyła PPHU Stolmax	63-500 Ostrzeszów, Pustkowie 32	Opc
Spółdzielnia Transportu Wiejskiego w Ostrzeszowie	63-500 Ostrzeszów, ul. Składowa 1	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Zakład Handlowo-Usługowy MietPOL Mieczysław Krupiński	63-505 Doruchów, Morawin 19A	Opc
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Doruchowie	63-505 Doruchów, ul. Ostrzeszowska 14	Opc
Marcin Guźniczka, Agata Kaliciak PC SELEKT SC	63-507 Kobyla Góra, Mysłiwie 62	Wee
WIND Gabriela Wąsala i Dagmara Jerczyńska SC	63-600 Kępno, ul. Poznańska 6	Wee
Krzysztof Wielanćzyk, Konrad Wilczyński, Jarosław Paszkiewicz PPHU EKO-LUX Sp.j.	63-800 Gostyń, ul. Lipowa 1A	Opc
SZALKOWSKI Sp.j.	63-910 Miejska Górka, ul. Kobylińska 39	Opc
Andrzej Skrzypczak Przedsiębiorstwo Budowlano-Montażowe AS-BUD	64-150 Wijewo, Brenno, ul. Powstańców Wlkp. 13	Opc
ASTRONA Sp. z o.o.	64-360 Zbąszyń, ul. 17 Stycznia 46/1	Opc
PETRO-HURT Sp. z o.o. Sp.kom.	64-420 Kwilcz, ul. Gumna 17	Opc
Agencja Handlu Hurtowego Sp. z o.o.	64-510 Wronki, Os. Słowackiego 5B/5	Opc
Marcin Przesławski, Dariusz Przesławski KDM SC	64-600 Oborniki, ul. Kowanowska 15	Wee
Andrzej Woźniak Biuro Zbytu Paliw	64-600 Oborniki, ul. Straszica 24	Opc
SILVER POWER Sp. z o.o.	64-730 Wieleń, ul. Powstańców Wlkp. 7A	Opc
Ryszard Pepliński Stacja Paliw	64-810 Kaczory, ul. Śmiłowska 20	Opc
Przedsiębiorstwo Spedycyjno-Transportowe SPEDEX Sp. z o.o.	64-905 Stobno 82	Opc
APEXIM AB Sp. z o.o. GRUPA AB Spółka komandytowo-akcyjna	65-225 Zielona Góra, ul. Lwowska 25	Opc
Mariusz Milczarek Stacja Paliw MM	66-008 Świdnica, ul. Obwodowa 17	Opc
Biliński i Wspólnicy Sp.j.	66-470 Kostrzyn n. Odrą, ul. Sikorskiego 16	Opc
ERTRANS Sp. z o.o.	66-500 Strzelce Krajeńskie, ul. Tadeusza Kościuszki 27	Opc
PHU ARRA Artur Ratajczak	67-200 Głogów, ul. Piastowska 5	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe MENCEL Lech Mencil	69-100 Słubice, ul. 1 Maja 22	Opc
Arcturus Sp. z o.o.	70-606 Szczecin, ul. Hryniewieckiego 1	Opc
Wiesław Chromicz PUH Stacja Paliw	70-795 Szczecin, ul. Zajączka 14 d	Opc
PHU Oil Trans Anna Grabarczyk	70-813 Szczecin, ul. Miła 1	Opc
Makinvest Sp. z o.o.	71-682 Szczecin, ul. M. Goliśa 27	Wee
HYDROGRYF Sp. z o.o.	72-300 Gryfice, ul. Piłsudskiego 20	Opc
CS WINDPARK Sp. z o.o. & CO. Sp.kom.	73-132 Wapnica, Wapnica 81A	Wee
OILART Artur Nowakowski	74-200 Pyrzyce, ul. Mickiewicza 100	Opc
BENZOL 2 Sp. z o.o.	74-300 Myślibórz, ul. Królewicka 1	Opc
PHU MAC GAZ Maciej Cimochoński	74-320 Barlinek, ul. 11 listopada 4/5	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Elżbieta Król Stacja Paliw	74-500 Chojna, ul. Słowiańska 2	Opc
Delta Power Rent Sp. z o.o.	75-204 Koszalin, ul. Jana z Kolna 38	Wee
KGK Sp. z o.o.	75-412 Koszalin, al. Monte Cassino 6	Opc
GODAR Górzyski Dariusz	76-004 Trawica, Trawica 14	Wee
EnBW Trading GmbH	76131 Karlsruhe, Durlacher Allee 93	Oee
Stefan Karabanik, Halina Lendzion FH KARLEN SC	76-142 Malechowo, Malechowo 3	Opc
HURTEX Sp. z o.o.	76-200 Słupsk, ul. Przemysłowa 34	Opc
Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o.	78-449 Borne Sulinowo, ul. Kruczkowskiego 5	Wcc, Pcc
Firma Usługowo-Handlowa Wojciech Kowalczyk	78-504 Żółte, Żółte 1	Opc
Malteurop Polska Sp. z o.o.	80-702 Gdańsk, ul. Promowa 1	Wee
Przedsiębiorstwo Robót Sanitarno- Porządkowych SANIPOR Sp. z o.o.	81-300 Gdynia, ul. Sportowa 8	Opc
Multimedia Polska Energia Sp. z o.o.	81-341 Gdynia, ul. Tadeusza Wendy 7/9	Oee
FHU ADA Sp. z o.o.	82-300 Elbląg, ul. Legionów 2	Opc
Cezary Kopyt Stacja Benzynowa	82-340 Tolkmicko, ul. Morska 9	Opc
DUJET KWIDZYN K. Filarski, M. Anackowski, M. Rygielska, S. Rygielski Sp.j.	82-500 Kwidzyn, Rozpędziny 1D	Opc
Erotrans Sp. z o.o.	83-000 Pruszcz Gdański, ul. Grunwaldzka 64B	Opc
Kapituła Katedralna Pelplińska	83-130 Pelplin, ul. Biskupa Dominika 11	Wee
Jerzy Grabalski PW GAZBUT	83-130 Pelplin, ul. Dworcowa 20c/1	Opc
Zdzisław Socha Prywatny Zakład Gazownictwa	83-300 Kartuzy, Grzybno, ul. Piwna 10	Opc
EOLICA Wojciechowo Sp. z o.o.	84-250 Gniewino, Czymanowo	Wee
Teresa Szmelcuch BLK AUTO	85-369 Bydgoszcz, ul. Szmaragdowa 3	Opc
ŁŁAS-GAZ Jiłka Jacek	86-010 Koronowo, ul. Modrakowa 45	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe TOPAZ Renata Priefer, Zbigniew Priefer SC	86-014 Kruszyn, ul. Zbożowa 25	Opc
F&G PETROL Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Bolesława Chrobrego 127	Opc
Eurogaz Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Gdańska 20	Opc
Hurtownia Artykułów Przemysłowych i Tytoniowych Maria Jenny	87-100 Toruń, ul. Lniana 3	Opc
CHEM GROUP Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. M. Skłodowskiej-Curie 71A lok. 3/1	Opc
Paweł Guziński, Marek Lipiński, Ryszard Małek ECOTOWER SC	87-100 Toruń, ul. Polna 8L/17	Wee
AMA Marek Prowadzisz, Antoni Wilgalski Sp.j.	87-152 Łubianka, ul. Toruńska 101	Opc
MIG-MED CENTRUM MEDYCZNE Joanna Rosińska-Migda	87-200 Wąbrzeźno, ul. Niedziałkowskiego 5	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
PHU Grzegorz Lewandowski	87-500 Rypin, ul. Cholewińskiego 9/8	Opc
SP-Bis M. Smoliński, R. Piotrowski Sp.j.	87-800 Włocławek, ul. Zielna 47	Oee
Elżbieta Świerkowska Sklep Spożywczo-Przemysłowy GAZ LPG	87-820 Kowal, ul. Tylickiego 36	Opc
Marek Kwiatkowski Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne WELT	87-853 Kruszyn, Nowa Wieś, ul. Jana Pawła II 18	Opc
PHU E – GAZ BIS Marek Krzymiński	88-100 Inowrocław, ul. Orłowska 62	Opc
Wojciech Czajka Przedsiębiorstwo Wielobranżowe MAGNUM	88-400 Żnin, ul. Gnieźnieńska 20	Opc
Andrzej Janusz Dunaj Stacja AUTO-GAZ Rogowo	88-420 Rogowo, ul. Bydgoska 47	Opc
Urszula Berka, Krystian Berka Handel Przemysłowy Wielobranżowy i Usługi Transportowe SC	89-200 Szubin, Królikowo, ul. Zaleska 1	Opc
Dominik Buzala Technika-Serwis	89-210 Łabiszyn, Łabiszyn-Wieś 60B	Wee
Bogdan Radtke PHU EKO-BAK II	89-412 Sośno, Szywna 59	Opc
PHU EKO-BAK I Potoczny Sławomir	89-412 Sośno, Szywna 59	Opc
Mieczysław Jankowski Stacja Paliw	89-652 Łąg, ul. Polna 13	Opc
PHU ROPAL Wojciech Witczak Sp.j.	90-126 Łódź, ul. Węgłowa 12a	Opc
BLOMEKO Sp. z o.o.	90-563 Łódź, ul. Łąkowa 7 A	Opc
NORDSAFE Sp. z o.o.	91-463 Łódź, ul. Łagiewnicka 54/56 lok. 814	Opc
KUBIR Sp. z o.o.	92-403 Łódź, ul. Olechowska 83	Opc
MK-CENTRO Sp. z o.o.	93-009 Łódź, ul. Bednarska 9 lok. 76	Opc
POLGOT Sp. z o.o.	93-481 Łódź, ul. Stepowa 6	Opc
MOLLENDO Sp. z o.o.	93-510 Łódź, ul. Ciołkowskiego 7 lok. 73	Opc
Jan Zieliński, Tomasz Zieliński ELEKTROZ BUDOWNICTWO SC	94-128 Łódź, ul. Gimnastyczna 187	Wee
Aleksandra Krzymowska PPHU MAK-MAR	94-247 Łódź, ul. Solec 3/5 lok. 3,5	Opc
ELEKTRIO Mirosław Harzyński, Marian Józwiak, Jarosław Zdzierski SC	95-002 Smardzew, Szczawin Duży, ul. Strykowska 120	Wee
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe WOŻNY Karolina Woźna, Mirosława Woźna SC	95-006 Brójce, Kurowice, ul. Rokicińska 65	Wee
Sławomir Wiśnik FHU FOR-YOU	95-010 Stryków, Sierźnia 14	Opc
Stefania Ignatowska PPHU ARES	95-015 Głowno, ul. Dolna 16	Opc
DAWERK Sp. z o.o.	95-035 Ozorków, ul. Cicha 31	Opc
Przedsiębiorstwo AGAT SA	95-040 Kozłowski, ul. Paderewskiego 1	Opc
Maria Kierner, Jolanta i Tadeusz Galiński G&K SZEJK Sp.j.	95-047 Jeżów, ul. Brzezińska 25b	Opc
Izabella Sadowska SADEX	95-200 Pabianice, ul. Moniuszki 52	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
AGROMEX Wojciech i Jacek Fraszka Sp.j.	96-160 Sędziejowice, Marzenin, Plac Róży nr 3	Opc
Iwona Osial ISAJ	96-300 Żyrardów, ul. 1 Maja 88c	Opc
AUTO-WIS Sp. z o.o.	96-512 Młodzieszyn, Janów 59	Opc
MP-Tank Sp. z o.o.	97-330 Sulejów, ul. Opoczyńska 7	Opc
PPHU Sklep Ogólnospożywczo-Przemysłowy Jadwiga Lewińska	97-340 Rozprza, Mierzyn 144A	Opc
Jerzy Maszczyk, Danuta Maszczyk GROSİK SC Marek Maszczyk, Danuta Maszczyk	97-500 Radomsko, ul. Narutowicza 55	Opc
Andrzej Gaik Zakład Przetwórstwa Mięsnego GAIK	97-525 Wielgomłyny, Niedościelin 70	Wee
Witold Pawełski FORTEVENTO	98-220 Zduńska Wola, ul. Ceramiczna 8	Wee
Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Zduńskiej Woli Sp. z o.o.	98-220 Zduńska Wola, ul. Królewska 15	Wee
EKO – SKŁAD Paprota Stanisław	98-270 Złoczew, ul. Łąkowa 4	Opc
GTC Sp. z o.o.	98-300 Wieluń, ul. Fabryczna 7A	Opc
PREMIUM A&A Sp. z o.o.	98-300 Wieluń, ul. Traugutta 53	Opc
PUH LEBAR Sp.j. Leszek Żurek, Barbara Fabiańczyk	99-314 Krzyżanów, Młogoszyn	Opc
Marek Marzec MAREX	99-400 Łowicz, ul. A. Chmielińskiej 50	Opc
Jerzy Migda TURBO-CAR	99-400 Łowicz, ul. Poznańska 26/30	Opc
Krzysztof Wojda FHU MAR-TRANS	99-434 Domaniewice, Skarlatki p. Rogóźno 21	Opc
Gazprom Germania GmbH	D-10117 Berlin, Niemcy, Markgrafenastraße 23	Ogz

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła	Oee – obrót energią elektryczną
Pcc – przesył ciepła	Opc – obrót paliwami ciekłymi
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej	Opg – obrót paliwami gazowymi
Dee – dystrybucja energii elektrycznej	Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą

Wykaz przedsiębiorstw, które otrzymały promesy koncesji

(stan na 2014.03.19)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
EOLOS EAST Sp. z o.o.	00-020 Warszawa, ul. Szpitalna 1 lok. 58	Wee
Polenergia Obrót SA	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	Ogz
GORZYCA WIND INVEST Sp. z o.o.	02-683 Warszawa, ul. Gutarda 9	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
SOLAR PROJECT Sp. z o.o.	02-758 Warszawa, ul. Mangalia 4 lok. 437	Wee
Enertróp Sp. z o.o.	02-796 Warszawa, ul. Wąwozowa 32 U-9	Wee
ELEKTROWNIA WIATROWA EOL BIS Sp. z o.o.	03-228 Warszawa, ul. Marywilska 38/40	Wee
Michał Żydek PLASTOMA	04-769 Warszawa, ul. Cylichowska 13/15	Wee
ORLEN GAZ Sp. z o.o.	09-411 Płock, ul. Zglenickiego 46A	Ogz
ELTEL Networks Olsztyn SA	11-041 Olsztyn, Gutkowo 81 d	Wee
Politechnika Białostocka	15-351 Białystok, ul. Wiejska 45A	Wee
AM Energia Wiatrowa Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. Leśna 17B	Wee
EC EKO Sp. z o.o.	17-100 Bielsk Podlaski, ul. Kleszczowska 84A/105	Wcc, Wee
ALTEST e-Technologie Marcin Pojmaj	20-012 Lublin, ul. Ochotnicza 10	Wee
Biurowo Projektowo-Badawcze SOLIS Sp. z o.o.	20-016 Lublin, ul. Narutowicza nr 38-42 lok. 30	Wee
LAKOMY CONSULTING Sp. z o.o.	20-112 Lublin, ul. Grodzka 16 lok. 31	Wee
SOLARIAN Sp. z o.o.	20-207 Lublin, ul. Turystyczna 44	Wee
MS POWER Sp. z o.o.	20-258 Turka, ul. Jeżynowa 3A	Wee
NANO SOLAR Sp. z o.o.	20-313 Lublin, ul. Łęczyńska 51	Wee
PV Energia Lublin Sp. z o.o.	20-388 Lublin, ul. Willowa 2-4, Ćmiłów	Wee
Czesław Mazurek Miś	21-400 Łuków, ul. Wojska Polskiego 28	Wee
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe BUDOMEX Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Brzeska 156	Wee
Białskopodlaska Fundacja Rozwoju	21-500 Biała Podlaska, ul. Księcia Witolda 21/1	Wee
SOL RACHANIE Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Księcia Witolda 21/1	Wee
KWANT PV Stanisław Pytlak	21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Tartaczna 1	Wee
Widz Tadeusz	21-580 Wisznice, ul. Polna 40d	Wee
BETA PRIM Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Bielawin 7	Ogz
STUDIO EFEKT SC W. i M. Kowal	22-200 Włodawa, ul. Ogrodowa 11	Wee
J & P Sp. z o.o.	28-313 Imielno, Sobowice 13	Wee
Sunny Future Sp. z o.o.	28-404 Kije, Samostrzałów 13	Wee
Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.	34-120 Andrychów, ul. Krakowska 83	Ogz
Primo 1 Sp. z o.o.	34-300 Żywiec, Os. 700-lecia 4/71	Wee
Jon-Trans Piotr Jonienc	42-700 Lubliniec, ul. Główna 44, Wierzbie	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe Lubex Sp. z o.o.	42-700 Lubliniec, ul. Zwycięstwa 2	Wee
Serwis Witold Kowalczyk	43-450 Ustroń, ul. Grabowa 6	Wee
Wodociągi i Kanalizacja AKWA Sp. z o.o.	48-300 Nysa, Al. Wojska Polskiego 2	Wee
Elektrownia Fotowoltaiczna Głucholazy Sp. z o.o.	48-340 Głucholazy, Charbielin 91	Wee
BD Sp. z o.o.	50-071 Wrocław, ul. Grabiszyńska 241	Ogz
ECO-SIDEA Sp. z o.o.	57-500 Bystrzyca Kłodzka, ul. Kolejowa 151	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
KD WIND Sp. z o.o.	60-461 Poznań, ul. Juwenalisa 24	Wee
Kogeneracja Zachód SA	61-102 Poznań, ul. Czartoria 1/27	Wcc, Wee
Mobilny Gaz Sp. z o.o.	61-131 Poznań, ul. Arbp. Baraniaka 88 E	Wee
Eko Trzebiechów Sp. z o.o.	62-064 Plewiska, ul. Fabianowska 75N lok. 1	Wee
Przedsiębiorstwo Wodno-Inżynieryjne PEKUM SA	75-122 Koszalin, ul. Szczecińska 39-41	Wee
Ekologiczne Centrum Turystyczne przy Jeziorze Gwiazda Sp. z o.o.	77-139 Brzeźno Szlacheckie, Borowy Młyn, ul. Jeziorna 1	Wee
Energa Wytwarzanie Sp. z o.o.	83-010 Straszyn, ul. Hoffmanna 5	Wee
EUROENTER.PL Filip Wichliński	86-212 Wabcz, Wabcz 60	Wee
WINDBAU Sp. z o.o. WI Sp.kom.	88-100 Inowrocław, ul. Jacewska 32	Wee
WINDBAU Sp. z o.o. MI Sp.kom.	88-100 Inowrocław, ul. Jacewska 32	Wee
DYWILAN SA	90-212 Łódź, ul. Sterlinga 27/29	Wee
BOREALIS-4 Szeligi Sp. z o.o.	90-349 Łódź, ul. Tymienieckiego 20	Wee

Legenda:

- Wcc – wytwarzanie ciepła
 Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
 Opc – obrót paliwami ciekłymi
 Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą

Wykaz przedsiębiorstw, którym zmieniono warunki koncesji
 (stan na 2014.03.19)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Krzysztof Chmielewski AGMEL	74-100 Gryfino, ul. Mieszka I-go 6/3	2013.12.10	Opc	oczywista pomyłka
Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. w Bogdance	21-013 Puchaczów, Bogdanka	2013.12.11	Wcc	–
GREEN ENERGIA Sp. z o.o.	69-100 Słubice, Os. Przemysłowe 16	2013.12.11	Opc	–
Dariusz Bednarczyk Firma Handlowo-Uslugowa Sengam	42-400 Zawiercie, ul. Mrzygłodzka 40	2013.12.12	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ART-MOTO-SERVIS Józef i Krystyna Michałek Sp.j.	23-320 Batorz, Batorz Pierwszy 65 A	2013.12.12	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PETROLOT Sp. z o.o.	02-159 Warszawa, ul. J. Gordona Bennetta 2	2013.12.13	Mpc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
ZUH Ogólnobudowlany PT Tadeusz Przybyłek	74-320 Barlinek, ul. Szosa do Lipian 10	2013.12.13	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
CAR-BUD Jacek Szlachetka	24-320 Poniatowa, ul. Szkolna 10 A	2013.12.13	Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, CEIDG, warunków prowadzenia działalności
LIPRO Roman Lipowicz	88-400 Żnin, ul. Aliantów 4	2013.12.16	Opc	zmiana nazwy
Parafia Rzymsko-Katolicka p.w. św. Józefa Robotnika	33-343 Rytko, Rytko 271	2013.12.16	Wee	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	32-700 Bochnia, ul. ks. J. Poniatowskiego 24	2013.12.17	Pcc	–
Tadeusz Cirocki Usługi Transportowo-Handlowe i Stacja Paliw	83-331 Przyjaźń, Niestępowo, ul. Raduńska 20	2013.12.17	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ROMIX Sp. z o.o.	64-212 Siedlec, Żodyń, ul. Główna 56	2013.12.17	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Wiesław Wojtasik CENTRUM	55-040 Kobierzyce, ul. Św. Wojciecha 38	2013.12.17	Opc	–
ZATECH Sp. z o.o.	62-002 Suchy Las, ul. Powstańców Wielkopolskich 76	2013.12.17	Opc	–
Jarosław Kapusta TERM-OIL	26-631 Jastrzębia, Jastrzębia 108	2013.12.17	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Mała Elektrownia Wodna Przetocznicza i Radziszyn Ryszard Budzyński	66-213 Skąpe, Przetocznicza 9/1	2013.12.17	Wee	–
TOMGAZ Tomasz Szczuka	15-601 Białystok, ul. Wiewiórcza 103	2013.12.17	Opc	CEIDG, zmiana terminu ważności koncesji, przedmiotu, warunków i zakresu działalności
Henryk Stubenvoll-Hański HAFRA Firma Handlowo-Produkcyjno-Uslugowa	38-500 Sanok, ul. Przemyska 24A	2013.12.18	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, zmiana przedmiotu, warunków i zakresu działalności

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Strzeblowskie Kopalnie Surowców Mineralnych Sp. z o.o.	55-050 Sobótka, ul. Torowa 1	2013.12.18	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PGE ENERGIA NATURY OMIKRON Sp. z o.o.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2013.12.18	Wee	zmiana terminu ważności promesy koncesji
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14	2013.12.19	Wcc	–
STAG Sp.j. Lazarek	43-200 Pszczyna, ul. Cieszyńska 46A	2013.12.19	Opc	–
TARGES Sp. z o.o.	96-520 Iłów, ul. Rynek Staromiejski 21	2013.12.19	Opc	zmiana siedziby, przedmiotu i zakresu działalności
Firma Handlowo-Produkcyjno-Transportowa WAC-WOJ. Sp.j. Lichoń Waclaw, Lichoń Wojciech	33-330 Grybów, Sośnie Dolne 18A	2013.12.19	Opc	–
Łukasz Szwed EUROPOL PHU	26-330 Żarnów, Grębenice 42	2013.12.19	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
HYDROWAT Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Uslugowe Krzysztof Urbaniak	60-182 Poznań, ul. Bobolicka 14	2013.12.19	Wee	–
SLUPSKDIS Sp. z o.o.	61-896 Poznań, ul. Towarowa 35	2013.12.19	Opc	–
Dalkia Chrzanów Sp. z o.o.	32-500 Chrzanów, ul. Pogorska 36	2013.12.20	Wcc, Pcc	–
Miejski Zakład Energetyki Ciepłej w Świdnicy Sp. z o.o.	58-100 Świdnica, ul. Pogodna 1	2013.12.20	Wcc	–
Zakład Elektroenergetyczny H.C. ELSEN SA	42-202 Częstochowa, ul. Koksowa 11	2013.12.20	Wcc, Wee	–
Biogaz Inwestor Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Grudziądzka 159	2013.12.20	Wee	–
VIGGO Sp. z o.o.	21-010 Łęczna, Stara Wieś – Kolonia	2013.12.20	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Tauron Wytwarzanie SA	40-389 Katowice, ul. Lwowska 23	2013.12.23	Wcc	–
J. S. Stachurscy Stacja Paliw i Usługi Motoryzacyjne Sp.j. w Potworowie	26-414 Potworów, Potworów 69	2013.12.23	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	87-300 Brodnica, ul. Lidzbarska 33	2013.12.27	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Elżbieta Świerkowska Sklep Spożywczo-Przemysłowy GAZ LPG	87-820 Kowal, ul. Tylickiego 36	2013.12.27	Opc	–
EDF Wybrzeże SA	80-867 Gdańsk, ul. Swojska 9	2013.12.30	Wcc, Wee	–
Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni SA	61-016 Poznań, ul. Gdyńska 54	2013.12.30	Wcc, Wee	–
Elektrownia Wodna Troszczyno Mariusz Junik	72-315 Resko, ul. B. Prusa 59 m. 3	2013.12.30	Wee	zmiana terminu ważności koncesji
PHU MARCO SC Katarzyna Biegańska, Helena Biegańska	18-525 Turośl, ul. Jana Pawła II 9	2013.12.30	Opc	zmiana współnika, warunków prowadzenia działalności
ENEA Wytwarzanie SA	26-900 Kozienice, Świerże Górne	2013.12.31	Pcc, Wee	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
Elektrownie Wodne Sp. z o.o.	86-010 Koronowo, Samociążek 92	2013.12.31	Wcc, Wee	–
Przedsiębiorstwo Projektowo-Wykonawczo-Handlowe WEST-BUD Jachimowicz Sp.j.	75-646 Koszalin, ul. Obrońców Tobruku 7	2013.12.31	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Spedycyjno-Transportowe SPEDEX Sp. z o.o.	64-905 Stobno 82	2013.12.31	Opc	–
DAN-POL Daniel Dworak	68-100 Żagań, ul. Staszica 1	2013.12.31	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
JM J. M. R. Bieniek Sp.j.	26-600 Radom, ul. Sołtykowska 104 A	2013.12.31	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
OXYGEN Krosno SC Elżbieta Zajęc, Jan Zajęc	38-420 Korczyn, ul. Akacjowa 130	2013.12.31	Opc	–
PHU FUKS Nestorowicz Agnieszka	04-502 Warszawa, ul. Korkowa 35 lok. 110	2013.12.31	Opc	zmiana adresu, warunków prowadzenia działalności
Stora Enso Poland SA	07-401 Ostrołęka, ul. I Armii Wojska Polskiego 21	2014.01.02	Wee	–
EDF Polska SA	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2014.01.02	Wcc, Wee	–
Włodzimierz Szadkowski	99-417 Bolimów, Kęszyce-Wieś 48B	2014.01.02	Wee	–
Firma Handlowo-Usługowa MIWAMA SC Michał Wasilewski, Marcin Drabarek	05-825 Grodzisk Mazowiecki, ul. Robotnicza 54	2014.01.02	Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Tauron Ciepło SA	40-126 Katowice, ul. Grażyńskiego 49	2014.01.07	Wcc, Wee	–
SALINEX Sp. z o.o.	88-100 Inowrocław, ul. P. Bartoszcze 25	2014.01.07	Opc	–
Zakład Handlowo-Usługowy MietPOL Mieczysław Krupiński	63-505 Doruchów, Morawin 19A	2014.01.07	Opc	–
SAFARI Sp.j. Boguszewski Maciej, Bordzół Grzegorz	23-107 Strzyżewice, Żabia Wola 159B	2014.01.07	Opc	zmiana przedmiotu, warunków i zakresu działalności
TAURUS – S. Byczek, A. Byczek Sp.j.	32-200 Miechów, ul. Raclawicka 24	2014.01.08	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
BAM-CAR-OIL Sp. z o.o.	05-600 Grójec, ul. Laskowa 19	2014.01.08	Opc	zmiana adresu siedziby, warunków prowadzenia działalności
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Myśliborzu Sp. z o.o.	74-300 Myślibórz, ul. Królewiecka 45	2014.01.09	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ELWOD Sp. z o.o.	57-362 Krosnowice, ul. Fabryczna 20	2014.01.09	Wee	oczywista pomyłka
Grupa Lotos SA	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	2014.01.10	Wpc, Mpc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
EKOIL Sp. z o.o.	15-423 Białystok, ul. Grochowa 2A	2014.01.10	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, zmiana warunków prowadzenia działalności
Elektrownia Wodna Jan Nowicki	75-076 Koszalin, ul. Walerego Wróblewskiego 24/2	2014.01.10	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
GAMA Sp. z o.o.	55-340 Udanin, Ujazd Górny 17A	2014.01.10	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ANWIL SA	87-805 Włocławek, ul. Toruńska 222	2014.01.13	Wcc, Wee	–
Centrum Paliw i Rozpuszczalników Sp. z o.o.	62-300 Września, Sokołowo, ul. Bitwy pod Sokołowem 6	2014.01.13	Opc	–
Brodnicka Energetyka Wiatrowa SC I. Wiśniewska, S. Rogowski i J. Wiśniewski	87-300 Brodnica, ul. Okrężna 13	2014.01.13	Wee	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Norbort Dubil	24-350 Chodel, ul. Targowa 3	2014.01.14	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
SPÓŁDZIELNIA KÓŁEK ROLNICZYCH w Doruchowie	63-505 Doruchów, ul. Ostrzeszowska 14	2014.01.14	Opc	–
Józef Mamak FHU MAMAK	34-600 Limanowa, ul. Matki Boskiej Bolesnej 87	2014.01.14	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Egesa Energia Sp. z o.o.	02-957 Warszawa, ul. Jana III Sobieskiego 1 lok. 4	2014.01.15	Oee	–
Małe Elektrownie Wodne Sp. z o.o.	64-361 Miedzichowo, ul. Boczna 4	2014.01.15	Wee	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe METAL Błażej Nowakowski	62-563 Licheń Stary, ul. Konińska 16	2014.01.15	Wee	–
Eugeniusz Klaus AUTORYZOWANA STACJA OBSŁUGI SAMOCHODÓW	97-570 Przedbórz, ul. Radomszczańska 72	2014.01.15	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PGE ENERGIA NATURY KAPPA Sp. z o.o.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2014.01.15	Oee	–
Zespół Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o.	02-097 Warszawa, ul. Wolnej Wszechnicy 5	2014.01.15	Wcc, Pcc, Occ	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacyjne – Rzeszów Sp. z o.o.	35-233 Rzeszów, ul. Lubelska 54	2014.01.16	Opc	–
Miejski Zakład Energetyki Ciepłej w Chojnicach Sp. z o.o.	41-800 Zabrze, ul. Dąbrowskiego 2	2014.01.16	Wcc, Pcc	–
Teofil Pacura Firma Handlowo-Transportowa	32-800 Brzesko, ul. Stawowa 8a	2014.01.16	Opc	–
G.EN. GAZ Energia Sp. z o.o.	62-080 Tarnowo Podgórne, ul. Dorczyka 1	2014.01.16	Dpg, Opg, Ogz	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, warunków prowadzenia działalności
Żuromińskie Zakłady Komunalne Sp. z o.o.	09-300 Żuromin, ul. Szpitalna 125	2014.01.17	Wcc	–
PHU E – GAZ BIS Marek Krzymiński	88-100 Inowrocław, ul. Orłowska 62	2014.01.20	Opc	–
MAL-SPED Sp. z o.o.	20-447 Lublin, ul. Energetyków 13	2014.01.20	Opc	zmiana siedziby
Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA	45-158 Opole, ul. Harcerska 15	2014.01.21	Wcc, Pcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Legnicy SA	59-220 Legnica, ul. Poznańska 48	2014.01.21	Wcc, Pcc	–
Przedsiębiorstwo Komunalne w Tucholi Sp. z o.o.	89-500 Tuchola, ul. Świecka 68	2014.01.21	Wcc	–
Rafineria Nafty Jedlicze SA	38-460 Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14	2014.01.21	Mpc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
PHT Swatowski Sp.j. Swatowski Czesław	49-304 Brzeg, ul. Saperska 1	2014.01.21	Opc	–
Stacja Paliw J. T. Szydłowski Sp.j.	19-104 Trzcinian, Zucielec 31	2014.01.21	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Szczecinku Sp. z o.o.	78-400 Szczecinek, ul. Cieślaka 6a	2014.01.22	Opc	–
Marian Lamek Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Lamek Marian	63-500 Ostrzeszów, ul. Wojska Polskiego 56	2014.01.22	Opc	–
Starke Wind Górzycza Sp. z o.o.	66-400 Górzycza Wielkopolski, ul. Kosynierów Gdyrskich 51	2014.01.22	Wee	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej TERMOWAD Sp. z o.o.	34-100 Wadowice, Al. Matki Bożej Fatimskiej 32	2014.01.23	Pcc	–
Energia-Eco Cisowo Sp. z o.o. Sp.kom.	02-683 Warszawa, ul. Gotarda 9	2014.01.23	Wee	–
Bogdan Olszanowski TRANS-GAZ	96-500 Sochaczew, ul. Licealna 8	2014.01.24	Opc	–
Mariusz Milczarek Stacja Paliw MM	66-008 Świdnica, ul. Obwodowa 17	2014.01.24	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PPHU RAWSKI Witold Rawski	05-410 Józefów, Graniczna 21b	2014.01.24	Opc	–
MOLEN Ireneusz Jasiński i Wspólnicy Sp.j.	08-110 Siedlce, ul. Brzeska 131	2014.01.24	Opc	zmiana siedziby
MLEASING Sp. z o.o.	00-963 Warszawa, ul. Ks. Skorupki 5	2014.01.24	Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy
Prywatny Zakład Gazownictwa SC Ewa Socha i Bulczak Anna	83-300 Łapalice, ul. Kartuska 21	2014.01.24	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	73-110 Stargard Szczeciński, ul. Nasienna 6	2014.01.27	Wcc	–
JSW Koks SA	41-800 Zabrze, ul. Pawliczka 1	2014.01.27	Wee	–
TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B	2014.01.27	Wee	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Andrzej Janusz Dunaj Stacja AUTO-GAZ Rogowo	88-420 Rogowo, ul. Bydgoska 47	2014.01.27	Opc	–
PPHU Hydro-Drew Józef Ormaniec	57-420 Radków, Ścinawka Dolna 145 A	2014.01.27	Wee	–
Brodnicka Energetyka Wiatrowa SC I. Wiśniewska, S. Rogowski i J. Wiśniewski	87-300 Brodnica, ul. Okrężna 13	2014.01.27	Wee	–
KO-POVER Leokadia Komosa Stacja Paliw – Różaniec Pierwszy	23-420 Tarnogród, Różaniec Pierwszy	2014.01.27	Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, warunków prowadzenia działalności
JSW Koks SA	41-800 Zabrze, ul. Pawliczka 1	2014.01.28	Dpg	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, adresu siedziby, warunków prowadzenia działalności
Zbigniew Matuszczak PHU MATUZ	64-000 Kościan, ul. gen. D. Chłapowskiego 9	2014.01.28	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA	58-306 Wałbrzych, ul. Ogrodowa 19	2014.01.29	Wcc, Pcc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe VOLT-GAZ Wiesław Ziółkowski	09-100 Płońsk, ul. Krasickiego 31	2014.01.29	Wee	–
Kółko Rolnicze w Polance Wielkiej	32-607 Polanka Wielka, ul. Pałacowa 2	2014.01.29	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PGE Energia Odnawialna SA	00-876 Warszawa, ul. Ogrodowa 59 A	2014.01.30	Wee	zmiana zakresu działalności
Brzeskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	49-305 Brzeg, ul. Ciepłownicza 11	2014.01.30	Wcc	–
Józef Szafrński Rozlewnia Gazu Płynnego GOSPOZIA – GAZ	62-604 Kościelec, Straszków 72	2014.01.30	Opc	–
Ryszard Molski MOGAZ	07-130 Łochów, Budziska 107	2014.01.30	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Nerthus Wojciech Pokora	98-160 Sędziejowice, Marzenin, Plac Różany 2	2014.01.30	Wee	zmiana zakresu działalności
Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA	20-822 Lublin, ul. Puławska 28	2014.01.31	Pcc, Occ	zmiana formy prawnej

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Paulina Bandurowska, Tomasz Bandurowski DOM-GAZ SC	46-220 Byczyna, ul. Koellinga 2	2014.01.31	Opc	–
Punkt Handlowo-Usługowy KOTOWSKI Mirosław Kotowski	18-315 Kołaki Kościelne, ul. Kardynała Stefana Wyszyńskiego 18	2014.01.31	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, siedziby, przedmiotu, warunków i zakresu działalności
Mirosław Pazio PHU MIREX	82-200 Malbork, ul. Zamkowa 13	2014.01.31	Opc	–
CHEMTANK Sp. z o.o.	00-112 Warszawa, ul. Bagno 2 lok. 90	2014.01.31	Opc	zmiana siedziby, warunków prowadzenia działalności
Irena Tobiasz, Zofia Smaś, Adam Smaś OLPAL SC	38-212 Brzyska, Brzyska 375	2014.02.03	Opc	–
Mariusz Milczarek Stacja Paliw MM	66-008 Świdnica, ul. Obwodowa 17	2014.02.04	Opc	oczywista pomyłka
PW SAM Adam Szczepanek	83-010 Straszyn, ul. Stargardzka 36	2014.02.05	Opc	–
AGROPEX Sobkowicz i Sobkowicz Sp.j.	20-391 Lublin, ul. Abramowicka 57	2014.02.06	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, przedmiotu, warunków i zakresu działalności
Hurtownia Artykułów Przemysłowych i Tytoniowych Maria Jenny	87-100 Toruń, ul. Lniana 3	2014.02.07	Opc	–
Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej w Starogardzie Gdańskim SA	83-200 Starogard Gdański, ul. Pelplińska 21	2014.02.07	Opc	–
Spółka Energetyczna Jastrzębie SA	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 6 C	2014.02.10	Wcc, Wee	–
Urszula Berka, Krystian Berka Handel Przemysłowy Wielobranżowy i Usługi Transportowe SC	89-200 Szubin, Królikowo, ul. Zaleska 1	2014.02.10	Opc	–
Przedsiębiorstwo Instalacyjno-Usługowe Rol-Baz-Pal Jędrzejczak, Józwiak, Kamiński, Łyskawiński Sp.j.	63-210 Żerków, Sierszew 19 a	2014.02.10	Opc	–
Maria Kotelczuk, Mikołaj Kotelczuk, Eugeniusz Trofimiuk Zakład Naprawy Pojazdów Mechanicznych i Urządzeń Komunalnych CSAWAR	17-100 Bielsk Podlaski, ul. Lipowa 4	2014.02.10	Opc	zmiana współników

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o.	38-400 Krosno, ul. Fredry 12	2014.02.11	Wcc	–
Grupa Lotos SA	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	2014.02.11	Wcc, Wee	–
Zdzisław Białkowski PHU BIOEKOL	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Kleszcz 6/8	2014.02.11	Opc	–
Elana-Energetyka Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. M. Skłodowskiej-Curie 73	2014.02.11	Oee	–
Grzegorz Gaj PHU Propgaz	97-570 Przedbórz, Wola Przedborska 4 b	2014.02.12	Opc	–
Energa Wytwarzanie Sp. z o.o.	83-010 Straszyn, ul. Hoffmanna 5	2014.02.12	Wee	–
MISTRAL Dąbrowski Sp. z o.o.	22-600 Tomaszów Lubelski, ul. Ściegiennego 58	2014.02.12	Opc	zmiana formy prawnej, warunków prowadzenia działalności
KMR PALIWA SC Krzysztof Fąfrowicz, Małgorzata Stolarczyk, Rafał Stolarczyk	46-053 Chrzastowice, ul. Opolska 3	2014.02.12	Opc	–
Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp.j.	32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1	2014.02.13	Wcc, Pcc, Wee	–
Elektrix Sp. z o.o.	02-650 Warszawa (bez wskazania adresu)	2014.02.13	Opg	zmiana adresu siedziby, warunków prowadzenia działalności
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA	33-100 Tarnów, ul. Sienna 4	2014.02.14	Pcc	–
BORKO Borys Romaniuk	17-210 Narew, ul. Ogrodowa 31	2014.02.14	Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, adresu, warunków prowadzenia działalności
LOTOS – Air BP Polska Sp. z o.o.	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	2014.02.14	Mpc, Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy
EKO-VOLT SC Dariusz Hajduk, Krzysztof Marciniak	98-200 Sieradz, ul. Wyspiańskiego 4	2014.02.14	Wee	–
Eolica Kisielice Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51	2014.02.14	Wee	–
STACJA PALIWA Franciszek Nadziejko, Alina Nadziejko Sp.j.	67-100 Nowa Sól, ul. Głogowska 111 B	2014.02.17	Opc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	19-203 Grajewo, ul. Targowa 2	2014.02.18	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe – BISEK	54-512 Wrocław, ul. Macieja Przybyły 22	2014.02.18	Opc	–
HESSO-OIL Sp. z o.o.	01-366 Warszawa, ul. Oświatowa 34a	2014.02.19	Opc	–
Irmak Firma Handlowo-Usługowa Ireneusz Klimaszewski	44-100 Gliwice, ul. Ku Dołom 6	2014.02.19	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
NYSAGAZ Sp. z o.o.	53-661 Wrocław, Plac Solidarności 1/3/5	2014.02.19	Wcc	–
Eugeniusz Piława PUHP PILAWA	78-100 Kołobrzeg, ul. Tęczowa 1	2014.02.19	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Bumar Amunicja SA	26-111 Skarżysko-Kamienna, ul. Legionów 122	2014.02.20	Dee, Oee	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Bukowsku	38-505 Bukowsko, Bukowsko 284	2014.02.20	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe AMEX BĄCZYK, ŻŁOTKOWSKI Sp.j.	18-300 Zambrów, Al. Wojska Polskiego 108	2014.02.21	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, przedmiotu, warunków i zakresu działalności
BOLTECH Sp. z o.o.	32-332 Bukowno, ul. Kolejowa 37	2014.02.21	Wcc, Pcc, Occ, Wee, Ppg, Opg	–
Firma Handlowo-Produkcyjno-Usługowa MR mgr inż. Radosława Zoremba	32-800 Brzesko, ul. Królowej Jadwigi 8	2014.02.21	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej RADPEC SA	26-612 Radom, ul. Żelazna 7	2014.02.24	Wcc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	32-800 Brzesko, ul. Wincentego Zydronia 11	2014.02.24	Wcc	–
Ryszard Peplirski Stacja Paliw	64-810 Kaczory, ul. Śmiłowska 20	2014.02.24	Opc	–
WOJTRANS Sp. z o.o.	99-400 Łowicz, ul. Armii Krajowej 59	2014.02.24	Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy
OKTAN Brzeski, Grzenkowicz Sp.j.	76-200 Słupsk, ul. Bohaterów Westerplatte 7	2014.02.25	Opc	–
Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia-Wschód SA	20-209 Lublin, ul. Projektowa 1	2014.02.25	Dee	–

ZMIANY W WARUNKACH KONCESJI

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Bogdan Radtke PHU EKO-BAK II	89-412 Sośno, Szywałd 59	2014.02.25	Opc	–
PHU EKO-BAK I Potoczny Sławomir	89-412 Sośno, Szywałd 59	2014.02.25	Opc	–
PHU Grzegorz Lewandowski	87-500 Rypin, ul. Cholewińskiego 9/8	2014.02.25	Opc	–
EKO-PROJEKT Czesław Dziewicki, Krzysztof Dziewicki Spółka komandytowo-akcyjna	87-800 Włocławek, ul. Żurawia 5H	2014.02.25	Wee	–
Energa-Obrót SA	80-309 Gdańsk, Al. Grunwaldzka 472	2014.02.25	Oee	zmiana terminu ważności koncesji
Ekotechnika 1988 Sp. z o.o. Sp.kom.	91-463 Łódź, ul. Łągiwnicka 54/56 lok. B 608	2014.02.25	Opc	zmiana nazwy
ZIARN – POL Sp. z o.o.	82-500 Kwidzyn, Górki 22b	2014.02.26	Opc	–
Dalkia Północ Sp. z o.o.	86-105 Świecie, ul. Ciepła 9	2014.02.27	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe TRANS-KOL Zenon Sobczak	62-600 Koło, ul. Toruńska 186	2014.02.27	Wee	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe PRASMET Marek Granczewski	88-200 Radziejów, ul. Brzeska 68	2014.02.27	Wee	–
Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.	57-550 Stronie Śląskie, ul. Hutnicza 12	2014.02.28	Wcc, Pcc	–
Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp.j.	32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1	2014.02.28	Dee	–
PW MELIX Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Kolejowa 36	2014.02.28	Opc	zmiana adresu, warunków prowadzenia działalności
EPW Energia Sp. z o.o.	02-626 Warszawa, Al. Niepodległości 69	2014.02.28	Wee	–
JAR-POL J. i R. Buraczek Sp.j. z siedzibą w Zieleniewie	78-100 Kołobrzeg, Zieleniewo, ul. Rycerska 232	2014.03.03	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe WTÓRMEX Sp.j. Elżbieta i Marek Rochowscy	97-500 Radomsko, ul. Św. Rozalii 11	2014.03.03	Opc	zmiana formy prawnej i oznaczeń rejestrowych
Szprotawski Zarząd Nieruchomościami CHROBRY Sp. z o.o.	67-300 Szprotawa, ul. Chrobrego 15	2014.03.03	Wcc	–
Dalkia Krotoszyn Sp. z o.o.	63-700 Krotoszyn, ul. Kołłątaja 11/4	2014.03.04	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
STACJA BENZYNOWA SC Świata Aleksander, Szymczyk Wojciech	42-265 Dąbrowa Zielona, Święta Anna 19 a	2014.03.04	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
KINTEX Sp. z o.o.	22-550 Werbkowice, ul. Zamojska 13D	2014.03.04	Opc	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, warunków prowadzenia działalności
Przedsiębiorstwo Państwowe Porty Lotnicze	00-906 Warszawa, ul. Żwirki i Wigury 1	2014.03.06	Dee	–
TANK-PETROL Małgorzata Kazimierek i Wspólnik Sp.kom.	43-210 Kobiór, ul. Leśników 4	2014.03.06	Opc	–
EXTRANS Zbigniew Szeliga	39-120 Sędziszów Małopolski, ul. Słowackiego 9	2014.03.07	Opc	–
Dalkia Poznań SA	61-016 Poznań, ul. Gdyńska 54	2014.03.10	Wcc	–
Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o.	78-100 Kołobrzeg, ul. Kołłątaja 3	2014.03.10	Wcc, Pcc	–
Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp.j.	32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1	2014.03.10	Oee	–
DUON Dystrybucja SA	62-081 Przeźmierowo, Wysogotowo, ul. Serdeczna 8	2014.03.10	Dpg	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
Grzegorz Przybyła PPHU Stolmax	63-500 Ostrzeszów, Pustkowie 32	2014.03.10	Opc	–
VENTUS Sp. z o.o.	86-050 Solec Kujawski, Chrośna 39	2014.03.10	Wee	–
DALKIA Warszawa SA	02-591 Warszawa, ul. Stefana Batorego 2	2014.03.11	Pcc	–
Otwocki Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	05-400 Otwock, ul. Andriollego 64	2014.03.12	Wcc	–
AMA Marek Prowadzisz, Antoni Wilgański Sp.j.	87-152 Łubianka, ul. Toruńska 101	2014.03.12	Opc	–
Infratech Sp. z o.o. Sp.kom.	86-200 Chełmno, ul. 3 Maja 3-4	2014.03.12	Wcc, Pcc	–
Kazimierz Sroczyński, Tomasz Horyza TRANS-GAZ SC	63-022 Słupia Wielka, Koszuty 16a	2014.03.13	Opc	–
KLP Polska Sp. z o.o. Lublin Sp.kom.	00-609 Warszawa, Al. Armii Ludowej 26	2014.03.13	Dee, Oee	–
Grupa KĘTY SA	32-650 Kęty, ul. Kościuszki 111	2014.03.14	Opg	–
Tauron Wytwarzanie SA	40-389 Katowice, ul. Lwowska 23	2014.03.17	Wcc, Wee	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Grupa Azoty Zakłady Azotowe PUŁAWY SA	24-110 Puławy, Al. 1000-lecia Państwa Polskiego 13	2014.03.18	Opg	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, przedmiotu, warunków i zakresu działalności
Interoil Sp.j. Kameccy – Galuba	97-420 Szczerców, Kolonia Szczercowska 4	2014.03.18	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
FIRMA MALTOM Smyk W. Sp.j.	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Ujeżdżka 29/31	2014.03.18	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
WATKEM Sp. z o.o.	35-307 Rzeszów, ul. Armii Krajowej 4	2014.03.18	Opc	–
Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp.j.	32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1	2014.03.18	Dee	–
Mieczysław Markuszewski PPH MARK-GAZ	09-400 Płock, ul. Banacha 10	2014.03.18	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła

Pcc – przesył ciepła

Occ – obrót ciepłem

Wee – wytwarzanie energii elektrycznej

Dee – dystrybucja energii elektrycznej

Oee – obrót energią elektryczną

Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych

Mpc – magazynowanie paliw ciekłych

Opc – obrót paliwami ciekłymi

Ppg – przesył paliw gazowych

Dpg – dystrybucja paliw gazowych

Opg – obrót paliwami gazowymi

Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą

Wykaz przedsiębiorstw, którym cofnięto koncesje

(stan na 2014.03.19)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
PHU FARMER W. Noczyński Sp.j.	42-330 Myszków, ul. Siewierska 160	2013.12.09	Opc	–
EnergEko-Inwest SA	11-036 Gietrzwałd, Woryty 67E	2013.12.17	Ppg, Opg	–
Zbigniew Piotr Kowalski, Marek Ohnsorge Firma Handlowa Kowalski i Ohnsorge SC	62-050 Mosina, ul. Śremska 75a	2013.12.17	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Mała Elektrownia Wodna Jerzy Zommer	74-100 Gryfino, Żórawki, ul. Stokrotki 2	2013.12.17	Wee	–
VARNA Sp. z o.o.	62-510 Konin, ul. Gajowa 1	2013.12.17	Opc	–
Gminna Spółdzielnia Samopomoc Chłopska	23-235 Annapol, ul. Radomska 1	2013.12.19	Opc	–
Andrzej Polewczyk	91-811 Łódź, ul. Obrońców Westerplatte 30/41	2013.12.19	Opc	zaprzestanie działalności
BILMEX-TANK Sp. z o.o.	32-444 Głogoczków, Głogoczków 497	2013.12.20	Opc	–
Andrzej Batorski Prywatne Przedsiębiorstwo Handlowe	23-465 Turobin, Gródki Pierwsze 24	2013.12.20	Opc	–
Firma Handlowa ABC Dariusz Blicharz	23-400 Biłgoraj, ul. Włostkarska 2	2013.12.24	Opc	zaprzestanie działalności
Interpep Sp. z o.o. EC Zakrzów Sp.kom.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	2013.12.24	Wee	–
PKS Nowy Targ Sp. z o.o.	34-400 Nowy Targ, ul. Ludźmierska 30	2013.12.27	Opc	–
Elżbieta Wojtaszek FPUH ELKAR	38-120 Czudec, Wyżne 1	2013.12.27	Opc	–
FHU MEKSYK Lucyna Bednarska Sp.j.	31-983 Kraków, ul. Nadbrzezie 1a	2013.12.27	Opc	–
Albert Cielepała, Jan Iwanek, Bogdan Maluga, Marek Szejnbiś, Agnieszka Osiej PHU OKTAN SC	21-100 Lubartów, ul. Leśna 2a	2013.12.30	Opc	–
Spółdzielnia Kótek Rolniczych w Turobinie	22-465 Turobin, ul. Piłsudskiego 48	2013.12.30	Opc	–
LUBELSKIE DWORCE SA	20-218 Lublin, ul. Hutnicza 1	2013.12.30	Opc	–
Adam Wiącek PHU Partner Bis	05-332 Siennica, Grzebowilk 25A, ul. Dąbrówki 4	2013.12.31	Opc	–
PHU AUTO-GAZ Adam Kurek	05-307 Dobre, Rynia, ul. Kwiatowa 43	2013.12.31	Opc	–
Janina Bukszyńska, Gabriel Bukszyński, Daniel Bukszyński PPHU FALLON SC	91-059 Łódź, ul. Zgierska 32	2013.12.31	Opc	–
Tomasz Kaufman PPHU KOPEX	98-220 Zduńska Wola, ul. Żytnia 16/25	2013.12.31	Opc	–
Stora Enso Poland SA	07-401 Ostrołęka, ul. I Armii Wojska Polskiego 21	2014.01.02	Wcc	–
FHU AKS Pabiś Krzysztof	97-420 Szczerców, ul. Częstochowska 43	2014.01.02	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Dalkia Chrzanów Sp. z o.o.	32-500 Chrzanów, ul. Pogorska 36	2014.01.08	Wee	–
Przedsiębiorstwo Drogowe i Oczyszczania Sp. z o.o.	23-210 Kraśnik, ul. Graniczna 3	2014.01.08	Opc	zaprzeszanie działalności
BIO-TECH Andrzej Kopczyński	67-400 Wschowa, ul. Kazimierza Wielkiego 21/5	2014.01.14	Opc	–
Gamrat SA	38-200 Jasło, ul. Mickiewicza 108	2014.01.15	Opc	–
Zdzisława Bartczak, Łukasz Dura FH BADUR SC	62-700 Turek, ul. Jałowcowa 8	2014.01.17	Opc	–
DELTA GAS Sp. z o.o.	01-445 Warszawa, ul. Ciołka 17 lok. 313	2014.01.17	Opc	–
Elektrownia Wodna Nowy Świątów Stanisław Serema	48-330 Nowy Świątów, Nowy Świątów 9B	2014.01.20	Wee	–
PPH MAGNUM Sp. z o.o.	76-100 Sławno, ul. Polanowska 39 A	2014.01.22	Opc	–
FUH IMPET Mariusz Zatylny	78-100 Kołobrzeg, ul. Sienkiewicza 12	2014.01.27	Opc	–
STW PW Leszek Leszczyński	08-300 Sokołów Podlaski, ul. Repkowska 53	2014.01.29	Wpc	–
Hurt Detal Paliw Sp.j. Zdzisław Szabat, Andrzej Usielski	91-341 Łódź, ul. Brukowa 26	2014.01.30	Opc	–
FH Falecka-Kucharski i Partnerzy SC Irena Falecka, Marian Kucharski	26-307 Białaczów, Skronina 11A	2014.01.30	Opc	–
Nowak & Nowak Sp. z o.o.	64-965 Okonek, Poznańska 6, Podgaje	2014.02.03	Opc	–
Halina Wojdacz	38-223 Osiek Jasielski, Samokłęski	2014.02.03	Opc	–
Ludwik Golda, Marek Golga FHU GOLDA SC	43-100 Tychy, ul. Begonii 10c	2014.02.05	Opc	–
AGMA Stacja Paliw Edward Ząbek	78-650 Mirosławiec, ul. Nowa 31A	2014.02.05	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe HEKSAN Kazimierz Pasim, Henryk Pączek i Wspólnicy Sp.j.	21-300 Radzyń Podlaski, ul. Warszawska 131	2014.02.07	Opc	zaprzeszanie działalności
Cezary Mochocki PHU PROLOG	09-164 Dzierżążnia, Dzierżążnia 31 A	2014.02.11	Opc	–
FHU JULA-BENZ Urszula Gorwa	63-820 Piaski, ul. Gostyńska 11	2014.02.14	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Busku Zdroju SA	28-100 Busko-Zdrój, ul. Bohaterów Warszawy 118	2014.02.17	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Auto Gaz Mariusz Kukułka	73-110 Stargard Szczeciński, ul. Bolesława Chrobrego 9/18	2014.02.19	Opc	–
Stacja Paliw BBS Ryszard Czapkowski, Grażyna Czapkowska Sp.j.	37-122 Kraczkowa, Kraczkowa 722	2014.02.20	Opc	–
PPHU PARADISE Mirosława Kosińska	95-054 Ksawerów, ul. Łódzka 24	2014.02.20	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ELEKTRO-ADAMUS Bronisława Ostrowska-Saternus	47-120 Zawadzkie, ul. Mickiewicza 13	2014.02.20	Wee	–
Przedsiębiorstwo Budowy Gazociągów i Obiektów Towarzyszących MEGAGAZ SA	00-643 Warszawa, ul. Nowowiejska 10	2014.02.24	Ogz	–
Beata Harlej Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe WASZ-GAZ	99-300 Kutno, ul. Podrzeczna 44 m. 19	2014.02.25	Opc	–
PUH KAMIONKA Sp. z o.o.	89-520 Gostycyn, ul. Usługowa 2	2014.02.25	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usług Leśnych LASTECH Sp. z o.o.	64-520 Obrzycko, Piotrowo 37	2014.02.25	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o.	43-400 Cieszyń, ul. Korfantego 23	2014.02.26	Opc	–
Sebastian Rygielski PHU SEBA	82-500 Kwidzyn, Rozpędziny 1D	2014.02.28	Opc	–
Przedsiębiorstwo Robót Inżynierskich POL-AQUA SA	05-500 Piaseczno, ul. Dworska 1	2014.03.04	Opg	–
Mała Elektrownie Wodne-Legnica MEW-LEGNICA SC	59-424 Męcinka, Słup 4	2014.03.04	Wee	cofnięcie z urzędu
Maria Kotelczuk, Mikołaj Kotelczuk, Eugeniusz Trofimiuk Zakład Naprawy Pojazdów Mechanicznych i Urządzeń Komunalnych CSAWAR	17-100 Bielsk Podlaski, ul. Lipowa 4	2014.03.04	Opc	zaprzeszanie działalności
PPH Unirad Sp. z o.o.	71-165 Szczecin, ul. Mickiewicza 155/1	2014.03.05	Wee	–
Energa Invest SA	80-266 Gdańsk, Al. Grunwaldzka 186	2014.03.06	Ogz	–
Antoni Muśnicki Stacja Paliw	11-400 Kętrzyn, ul. Bydgoska 40	2014.03.07	Opc	–
Anna Biegała RUSH HOLDING	26-330 Żarnów, Trojanowice 46	2014.03.07	Opc	–
Spółdzielnia Usług Rolniczych w Baboszewie	09-130 Baboszewo	2014.03.11	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Stacja Tankowania LPG JARGAZ Lange Jarosław	84-242 Luzino, Kębłowo, ul. Wejherowska 8 (dz. nr 503/4)	2014.03.11	Opc	–
EMFESZ NG Polska Sp. z o.o.	00-540 Warszawa, Al. Ujazdowskie 41	2014.03.12	Ogz	–
PPHU KAMO Franciszek Kaśków Sp.j.	49-300 Brzeg, ul. Grobli 13	2014.03.13	Opc	–
Mpis-Term Sp. z o.o.	01-747 Warszawa, ul. Elbląska 7A	2014.03.14	Opc	cofnięcie z urzędu
Kółko Rolnicze Brzeziny	39-111 Brzeziny, Brzeziny 608	2014.03.14	Opc	–
PK BARYŁKA Sp. z o.o.	83-330 Żukowo, ul. Kościerska 9	2014.03.17	Opc	–
MALTOM Sp. z o.o.	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Traugutta 1/5	2014.03.17	Opc	–

Legenda:

- Wcc – wytwarzanie ciepła
- Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
- Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych
- Opc – obrót paliwami ciekłymi
- Ppg – przesył paliw gazowych
- Opg – obrót paliwami gazowymi
- Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą

Wykaz przedsiębiorstw, którym umorzono postępowanie koncesyjne, pozostawiono wnioski koncesyjne bez rozpatrzenia lub rozpoznania, odmówiono udzielenia koncesji

(stan na 2014.03.19)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
FHU Sylwia Jurewicz	11-600 Węgorzewo, ul. Jasna 15 A	2013.12.13	Opc
Nordzucker Polska SA	64-330 Opalenica, ul. 5 Stycznia 54	2013.12.17	Wee
BORKO Borys Romaniuk	17-210 Narew, ul. Ogrodowa 31	2013.12.19	Opc
Zespół Ciepłowni Przemysłowych Carbo-Energia Sp. z o.o.	41-700 Ruda Śląska, ul. Szyb Walenty 32	2013.12.23	Wcc
Jacek Zieliński FHU FULL TANK	88-180 Złotniki Kujawskie, Rucewo 47	2014.01.09	Opc
Polska Energia Odnawialna Sp. z o.o.	60-461 Poznań, ul. A. Czechowa 14	2014.01.09	Wee
Jan Czarniecki EKOBUD Firma Produkcyjna Handlowo-Uslugowa	09-400 Płock, ul. Chałubińskiego 33	2014.01.17	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Czesław Brzezina Firma Handlowo-Uslugowa Cesla Stacja Paliw	42-713 Kochanowice, ul. Wolności 2	2014.01.27	Opc
PANOIL Sp. z o.o.	70-777 Szczecin, ul. Struga 78	2014.02.04	Opc
Włodzimierz Tadeusz Mochocki PAL-GAZ	06-400 Ciechanów, ul. Mleczarska 5	2014.02.05	Opc
WOJTRANS Sp. z o.o.	99-400 Łowicz, ul. Armii Krajowej 59	2014.02.06	Opc
Kin-Gaz Beata Mazur	25-734 Kielce, ul. Jagiellońska 92	2014.02.11	Opc
TRANS-KOM-PKS Sp. z o.o.	12-200 Pisz, ul. Dworcowa 8	2014.02.11	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	87-500 Rypin, ul. Mikołaja Reja 2	2014.02.14	Wee
Elektrix Sp. z o.o.	02-650 Warszawa (bez wskazania adresu)	2014.02.14	Dee, Oee, Opc
Fabryka Papieru Myszków Sp. z o.o.	42-300 Myszków, ul. Pułaskiego 6	2014.02.17	Pcc
ZERD Zofia Wilczyńska	21-404 Trzebieiszów, Trzebieiszów Drugi 105	2014.02.25	Opc
PUH Immer-Tank Sp.j. J. Chromicz i J. Pomierczyńska	72-001 Kołbaskowo, Kołbaskowo 73	2014.02.26	Opc
MAR-GAZ Iwanowska Mieczysława, Piłat Iwona	25-214 Sitkówka-Nowiny, ul. Zakładowa 15	2014.02.26	Opc
Almen Sp. z o.o.	40-032 Katowice, ul. Jagiellońska 16/7	2014.03.03	Opc
Marek Nowakowski	96-521 Brzozów, Brzozów Nowy 39	2014.03.04	Opc
Firma Handlowa KORPOL Adrian Korsun	64-200 Wolsztyn, ul. Asnyka 16	2014.03.04	Opc
Fabryka Papieru Myszków Sp. z o.o.	42-300 Myszków, ul. Pułaskiego 6	2014.03.05	Wcc, Wee
Teresa Leń	62-840 Koźminek, Pietrzyków 49	2014.03.13	Opc
Ryszard Czajkowski Firma Handlowo-Uslugowa	37-632 Stary Dzików, ul. Kustronia 3	2014.03.13	Opc
Arkadiusz Mirosław Kot Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe FERBI	23-413 Obsza, Olchowiec 58	2014.03.18	Opc

Legenda:

- Wcc – wytwarzanie ciepła
- Pcc – przesył ciepła
- Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
- Dee – dystrybucja energii elektrycznej
- Oee – obrót energią elektryczną
- Opc – obrót paliwami ciekłymi

Wykaz przedsiębiorstw, którym wygasły decyzje koncesyjne

(stan na 2014.03.19)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
EKO-GAZ Syrowski Marian	82-300 Elbląg, ul. Krakusa 21	2013.12.19	Opc
Rackiewicz Daniel ENERGI GAS	05-800 Pruszków, ul. Szkolna 24	2013.12.30	Opc
FHU Adam Skrzek	92-735 Łódź, ul. Pomorska 384	2013.12.31	Opc
PHU NOMIX SC Jerzy Nowak, Jacek Mikołajczyk	94-311 Łódź, ul. Konstantynowska 121	2013.12.31	Opc
FHU Wiesław Klucha	98-210 Sieradz 2, Biskupice 12	2013.12.31	Opc
STW Stacja Paliw SC Andrzej Cwynar, Mariusz Buchowiecki	65-364 Zielona Góra, ul. Kożuchowska 30	2013.12.31	Opc
FU Soles Auto-Gaz Leszek Sosnowski	26-307 Białaczów, Petrykozy 69	2013.12.31	Opc
Mirosław Puziewski Stara Kuźnia	11-600 Węgorzewo, Ogonki 3a	2014.01.03	Opc
Agnieszka Fijałkowska, Gracjan Fijałkowski Przewozy Turystyczne DALTRAS SC	86-300 Grudziądz, ul. Śniadeckich 80/3	2014.01.07	Opc
PREM SC Magdalena Myszyńska, Janina Mysza	39-400 Tarnobrzeg, ul. 11 Listopada 12/28	2014.01.08	Opc
Bolesław Konefał Stacja Paliw i Dom Weselny	39-200 Dębica, Pustynia 30	2014.01.09	Opc
K&M Wójcik Michał	20-418 Lublin, ul. Nowy Świat 30	2014.01.09	Opc
Ferenc Andrzej FHUP MNT	28-221 Osiek, Ossola 106	2014.01.10	Opc
Elektrociepłownia Białystok SA	15-124 Białystok, ul. Gen. Władysława Andersa 15	2014.01.15	Oee
Krzysztof Siwiński PUH SIWIŃSKI	08-430 Żelechów, ul. Długa 26 i	2014.01.15	Opc
Gryfickie Towarzystwo Budownictwa Społecznego Sp. z o.o.	72-300 Gryfice, ul. Wiejska 8	2014.01.16	Wcc, Pcc
Czesław Słowik PHU AUTO-GAZ-BUT	37-464 Stalowa Wola, ul. Traugutta 59	2014.01.17	Opc
Jan Czarniecki EKOBUD Firma Produkcyjna Handlowo-Usługowa	09-400 Płock, ul. Chałubińskiego 33	2014.01.17	Wee
BENZYNIA – DIKO SC Rybotycki Marek, Rybotycki Edward	55-330 Miękinia, ul. Sportowa 2	2014.01.20	Opc
Stacja LPG Z-GAZ Józef Zenon Złotkowski	07-325 Boguty, Boguty-Pianki, Al. Papieża Jana Pawła II 1	2014.01.22	Opc
Jarosław Sasin Ośrodek Szkolenia Kierowców L-ESKA – AUTO GAZ L-ESKA	26-600 Radom, ul. Traugutta 61	2014.01.22	Opc
Aneta Wierchowska PHU UNIGAZ	20-209 Lublin, ul. Melgiewska 1A	2014.01.24	Opc
Stanisław Sowa PHU SOWPOL	33-300 Nowy Sącz, ul. Wincentego Witosa 110	2014.01.28	Opc
Arkadiusz Kubalewski PHU ARKOPOL	86-005 Białe Błota, ul. Cukiernicza 6 A	2014.01.29	Opc
Sabina Śmigieliska TERMIKA	68-343 Brody Żarskie, Zasieki 74	2014.01.30	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Krajowa Spółka Cukrowa SA	87-100 Toruń, ul. Kraszewskiego 40	2014.02.03	Wcc, Pcc
Handel i Usługi MIR-TEX Teresa Piątkiewicz, Mirosław Kaliszewski	09-110 Sochocin, ul. Żeromskiego 13	2014.02.05	Opc
Mariusz Jankiewicz, Wojciech Dudziak PHU M&W SC	64-840 Budziń, Dziewoklucz	2014.02.06	Opc
Szczepan Gruszka Stacja Paliw Przedborów	63-510 Mikstat, Przedborów 49	2014.02.06	Opc
Elektrociepłownia Białystok SA	15-124 Białystok, ul. Gen. Władysława Andersa 15	2014.02.11	Pcc
Spółdzielnia Mieszkaniowa w Bielawie	58-260 Bielawa, Os. Włókniarzy 1	2014.02.11	Wcc
ANMAR PW Mariusz Andrzejewski	64-100 Leszno, ul. Karasia 10	2014.02.13	Opc
Kusz pl Grażyna Kusz	23-400 Biłgoraj, ul. Kościuszki 99B	2014.02.18	Opc
Barbara Skoczylas BAX-GAZ Handel Wielobranżowy, Dystrybucja Gazu, Instalatorstwo	98-330 Pajęczno, ul. Mickiewicza 53	2014.02.19	Opc
Robert Sowa Firma Handlowa SOW-GAS	89-100 Nakło n. Notecią, ul. Nowa 18	2014.02.21	Opc
PGE Polska Grupa Energetyczna SA	00-496 Warszawa, ul. Mysia 2	2014.02.24	Ogz
Artur Stolarczyk Firma Usługowo-Handlowa ART – POL	62-510 Konin, ul. Karłowicza 4/63	2014.02.24	Opc
Beata Danielak MODUS	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Żelazna 17	2014.02.26	Opc
GAS SERVICE Król Krzysztof	80-530 Gdańsk, ul. Uczniowska 52	2014.02.27	Opc
Żołyniak Władysław EMGAZ	37-522 Wiązownica, Wiązownica 375	2014.03.03	Opc
PHUP SKAT-HEYMANN Violetta Heyman, Włodzimierz Heymann Sp.j.	89-115 Mrocza, ul. 30-lecia LWP 24	2014.03.05	Opc
Marek Piotr Gałązka – Filia Gaz	06-400 Ciechanów, ul. Boczna 2	2014.03.10	Opc
Fabryka Łożysk Tocznych – Kraśnik SA	23-210 Kraśnik, ul. Fabryczna 6	2014.03.11	Pcc, Occ
G.EN. GAZ Energia Sp. z o.o.	62-080 Tarnowo Podgórne, ul. Dorczyka 1	2014.03.18	Ogz

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Pcc – przesył ciepła
Occ – obrót ciepłem
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Opc – obrót paliwami ciekłymi
Ogz – obrót paliwami gazowymi