

Biuletyn

Urzędu Regulacji Energetyki

w numerze m.in.:



- Efektywność energetyczna w kontekście instytucjonalnym i proceduralnym – podmioty uprawnione do otrzymania świadectwa efektywności energetycznej
- Nowy Rządowy Program Przeciwdziałania Korupcji na lata 2018-2020

01/2018

NR 1 (103) 30 marca 2018 ISSN 1506-090X



Urząd Regulacji
Energetyki

Spis treści

- 3/ Efektywność energetyczna w kontekście instytucjonalnym i proceduralnym – podmioty uprawnione do otrzymania świadectw efektywności energetycznej
- 10/ Nowy Rządowy Program Przeciwdziałania Korupcji (RPPK) na lata 2018-2020
- 12/ Informacje Prezesa URE nr 1/2018 i 2/2018
- 13/ Komunikat Prezesa URE nr 3/2018
- 14/ Informacja Prezesa URE nr 5/2018
- 16/ Informacja Prezesa URE nr 6/2018
- 17/ Informacja Prezesa URE nr 7/2018
- 20/ Informacja Prezesa URE nr 8A/2018
- 25/ Informacja Prezesa URE nr 9/2018 i Komunikat nr 10/2018
- 26/ Komunikat Prezesa URE nr 11/2018
- 29/ Informacja Prezesa URE nr 12/2018
- 30/ Informacja Prezesa URE nr 13/2018
- 31/ Informacje Prezesa URE nr 14/2018 i 15/2018
- 38/ Informacja Prezesa URE nr 16/2018
- 39/ Informacja Prezesa URE nr 17/2018
- 40/ Informacja Prezesa URE nr 18/2018
- 42/ Informacja Prezesa URE nr 19/2018 i Komunikat nr 20/2018
- 43/ Komunikat Prezesa URE nr 21/2018
- 45/ Informacja Prezesa URE nr 22/2018
- 46/ Informacja Prezesa URE nr 23/2018
- 47/ Informacje Prezesa URE nr 24/2018, 25/2018, 26/2018 i 27/2018
- 48/ Informacja Prezesa URE nr 28/2018
- 49/ Informacja Prezesa URE nr 29/2018
- 52/ Tabele informacyjne – koncesje

Biuletyn Urzędu Regulacji Energetyki

Szanowni Państwo!

W styczniu 2018 r. Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie przyjęcia „Krajowego Planu Działań dotyczącego efektywności energetycznej dla Polski”. Został on przygotowany i przedłożony przez Ministra Energii na podstawie ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

Krajowy plan działań zawiera w szczególności opis planowanych programów określających działania w zakresie poprawy efektywności energetycznej w poszczególnych sektorach gospodarki, określenie krajowego celu w zakresie efektywności energetycznej, informacje o osiągniętej oszczędności energii, w tym w przesyłaniu lub dystrybucji, w dostarczaniu oraz w końcowym zużyciu energii oraz strategię wspierania inwestycji w renowację budynków.

Przygotowując ten plan, założono kontynuację wzrostu efektywności energetycznej gospodarki mającej wpływ na obniżenie energochłonności. Warto także wskazać, że wzięto pod uwagę planowanie działań w maksymalnym stopniu opierających się na mechanizmach rynkowych, zaś w minimalnym stopniu wykorzystujących finansowanie budżetowe.

W bieżącym numerze Biuletynu przedstawiamy przydatne i szczegółowe informacje dotyczące efek-

tywności energetycznej w kontekście instytucjonalnym i proceduralnym. W materiale G. Kaczmarek wyjaśniono m.in., co można uznać za przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej, kiedy przysługuje lub nie świadectwo efektywności energetycznej, w jakich przypadkach sporządza się audyt efektywności energetycznej oraz czym jest audyt energetyczny przedsiębiorstwa.

W zakresie tematyki antykorupcyjnej, M. Szalast-Piwińska tym razem opisuje Nowy Rządowy Program Przeciwdziałania Korupcji na lata 2018-2020. Program ten został opracowany przez Centralne Biuro Antykorupcyjne w oparciu o m.in. materiały własne i innych organów oraz dotychczasowe doświadczenia z realizacji rządowego programu zwalczania korupcji.

W artykule omówiono cele szczegółowe Programu, wskazano obszary życia społecznego najbardziej zagrożone korupcją i opisano obszary: „Energetyka”, „Informatyzacja administracji publicznej” oraz „Zamówienia publiczne”.

Ponadto w Biuletynie opublikowano ważne dla sektora informacje i komunikaty oraz dane dotyczące koncesjonowanych przedsiębiorstw energetycznych.

Zachęcamy do lektury,

Redakcja

Efektywność energetyczna w kontekście instytucjonalnym i proceduralnym – podmioty uprawnione do otrzymania świadectwa efektywności energetycznej

Gabriela Kaczmarek

Działania na rzecz poprawy efektywności energetycznej – w sposób zaplanowany i efektywny – to obiektywne wyzwanie bieżące i przyszłe dla Państwa jako instytucji narodowej, dla podmiotów gospodarczych oraz odbiorców końcowych, w ramach wdrażania w gospodarce polskiej unormowań dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektywy 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektywy 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. U. L 315 z 14.11.2012 r., str. 1).

23 stycznia 2018 r. Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie przyjęcia „Krajowego Planu Działań dotyczącego efektywności energetycznej dla Polski”, opracowanego i przedłożonego jej przez Ministra Energii na podstawie ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831).

Krajowy plan był przygotowany także pod rządami poprzedniej regulacji prawnej w 2007 r.¹⁾,

a następnie w 2011 r.²⁾ oraz w 2014 r.³⁾ W trybie prawem przepisany, Minister Energii opracowuje krajowy plan działań dotyczący efektywności energetycznej – KPDEE (do 31 stycznia roku, na jaki przypada obowiązek opracowania takiego planu, z uwzględnieniem danych uzyskanych wcześniej od ministra budownictwa, planowania i zagospodarowania przestrzennego oraz mieszkalnictwa), który – po przyjęciu przez Radę Ministrów – przekazywany jest Komisji Europejskiej (do 30 kwietnia danego roku, na jaki przypada obowiązek opracowania takiego planu)⁴⁾.

w ilości nie mniejszej niż 9% średniego krajowego zużycia energii w ciągu roku, tj. 53 452 GWh oszczędności energii finalnej do 2016 r. – zob. uzasadnienie do projektu ustawy o efektywności energetycznej.

²⁾ Zawierał informacje o postępie prac w realizacji krajowego celu w zakresie oszczędnego gospodarowania energią i podjętych działaniach mających na celu usunięcie przeszkód w realizacji tego celu.

³⁾ Określał m.in. działania w zakresie efektywności energetycznej budynków oraz w instytucjach publicznych, w przemyśle, w małych i średnich przedsiębiorstwach, w transporcie oraz w zakresie efektywności wytwarzania i dostaw energii.

⁴⁾ Zob. dyrektywę 2006/32/WE w sprawie efektywności końcowego wykorzystania energii i usług energetycznych oraz dyrektywę 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej oraz art. 49 ustawy o efektywności energetycznej, zgodnie z którym Krajowy Plan Działań – Minister Energii – po raz pierwszy przekazuje Komisji Europejskiej do 30 kwietnia 2017 r.

- Krajowy plan działań zawiera w szczególności:
- 1) opis planowanych programów określających działania w zakresie poprawy efektywności energetycznej w poszczególnych sektorach gospodarki,
 - 2) określenie krajowego celu w zakresie efektywności energetycznej,
 - 3) informacje o osiągniętej oszczędności energii, w tym w przesyłaniu lub dystrybucji, w dostarczaniu oraz w końcowym zużyciu energii,
 - 4) strategię wspierania inwestycji w renowację budynków (przeгляд budynków kwalifikowanych do przebudowy lub remontu wraz z przewidywanym uzyskaniem oszczędności energii z tego wynikających).

Z Komunikatu Centrum Informacyjnego Rządu wynika, że aktualny Plan „stanowi wypełnienie wymagań sprawozdawczych wynikających z unijnej dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej” i zawiera opis:

- a) „*środków poprawy efektywności energetycznej określających działania mające zwiększyć efektywność energetyczną w poszczególnych sektorach gospodarki, przyjętych w związku z realizacją krajowego celu dotyczącego oszczędnego gospodarowania energią na 2016 r.*”,
- b) „*dodatkowych środków służących osiągnięciu ogólnego celu dotyczącego efektywności energetycznej, rozumianego jako uzyskanie 20% oszczędności w zużyciu energii pierwotnej w Unii Europejskiej do 2020 r.*”.

W Komunikacie wskazano też, że opracowując przedmiotowy Plan, założono kontynuowanie wzrostu efektywności energetycznej gospodarki,

¹⁾ W tym dokumencie przedstawiono wyliczenia krajowego celu w zakresie oszczędnego gospodarowania energią na 2016 r. –

co przełoży się na obniżenie energochłonności. Wzięto pod uwagę planowanie działań w maksymalnym stopniu opierających się na mechanizmach rynkowych a w minimalnym stopniu wykorzystujących finansowanie budżetowe.

Warto podkreślić, że „Polska zrealizowała z nadwyżką krajowy cel dotyczący oszczędnego gospodarowania energią, rozumiany jako osiągnięcie w 2016 r. oszczędności energii finalnej w ilości nie mniejszej niż 9% średniego krajowego zużycia tej energii z lat 2001-2005 (...). Bardzo ważnymi instrumentami finansowymi wspierającymi realizację inwestycji energooszczędnych w Polsce są programy wdrażane przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz Wojewódzkie Fundusze Ochrony Środowiska, a także środki pochodzące z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, Regionalnych Programów Operacyjnych oraz BOŚ Banku i Funduszu Termomodernizacji i Remontów⁵⁾”.

Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektywy 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektywy 2004/8/WE i 2006/32/WE – w art. 2 pkt 4-6 – określa:

- „efektywność energetyczną” jako stosunek uzyskanych wyników, usług, towarów lub energii do wkładu energii,
- „oszczędność energii” jako ilość zaoszczędzonej energii ustaloną w drodze pomiaru lub oszacowania

⁵⁾ Zob. <http://www.me.gov.pl>; <https://wysokienapiecie.pl/feeds/rzad-przyjal-krajowy-plan-dzialan-dot-efektywnosci-...>

wania zużycia przed wdrożeniem środka mającego na celu poprawę efektywności energetycznej i po jego wdrożeniu, z jednoczesnym zapewnieniem normalizacji warunków zewnętrznych wpływających na zużycie energii,

- „poprawę efektywności energetycznej” jako zwiększenie efektywności energetycznej w wyniku zmian technologicznych, zachowań lub ekonomicznych.

Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu z dnia 17 czerwca 2014 r. (Dz. Urz. UE L Nr 187, str. 1), definiuje z kolei efektywność energetyczną jako ilość zaoszczędzonej energii, ustaloną w drodze pomiaru lub oszacowania zużycia przed wdrożeniem środka mającego na celu poprawę efektywności energetycznej i po jego wdrożeniu, z jednoczesnym zapewnieniem normalizacji warunków zewnętrznych wpływających na zużycie energii.

Konsekwencją unormowań na poziomie UE jest ustawa z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, która określa efektywność energetyczną jako stosunek uzyskanej wielkości efektu użytkowego danego obiektu, urządzenia technicznego lub instalacji w typowych warunkach ich użytkowania lub eksploatacji, do ilości zużycia energii przez ten obiekt, urządzenie techniczne lub instalację, albo w wyniku wykonanej usługi niezbędnej do uzyskania tego efektu.

Zgodnie z art. 18 ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831), oszczędność energii finalnej uzyskana

do 31 grudnia 2020 r. przez podmioty zobowiązane⁶⁾ w wyniku realizacji przedsięwzięcia lub przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego⁷⁾ (potwierdzona

⁶⁾ **Podmioty zobowiązane** – 1) przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytworzenia lub obrotu energią elektryczną, ciepłem lub gazem ziemnym i sprzedające energię elektryczną, ciepło lub gaz ziemny odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terenie Rzeczypospolitej Polskiej (RP); 2) odbiorca końcowy przyłączony do sieci na terytorium RP, będący członkiem giełdy towarowej lub członkiem rynku organizowanego przez podmiot prowadzący na terytorium RP rynek regulowany w odniesieniu do transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez ten podmiot; 3) odbiorca końcowy przyłączony do sieci na terytorium RP będący członkiem giełdowej izby rozrachunkowej, w odniesieniu do transakcji zawieranych przez niego poza giełdą towarową lub rynkiem, o którym mowa w pkt 2, będących przedmiotem rozliczeń prowadzonych w ramach tej izby przez spółkę prowadzącą giełdową izbę rozrachunkową, przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. lub przez spółkę której KDPW S.A. przekazał wykonywanie czynności z zakresu zadań dotyczących obrotu instrumentami finansowymi; 4) odbiorca końcowy przyłączony do sieci na terytorium RP sprowadzający gaz ziemny w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym, w odniesieniu do ilości tego gazu zużytego na własny użytek; 5) towarowy dom maklerski lub dom maklerski w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w odniesieniu do transakcji realizowanych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium RP rynek regulowany, na zlecenie odbiorców końcowych przyłączonych do sieci na terytorium RP.

Do podmiotów zobowiązanych nie zalicza się przedsiębiorstwa energetycznego sprzedającego ciepło odbiorcom końcowym, jeżeli łączna wielkość zamówionej mocy cieplnej przez tych odbiorców nie przekracza 5 MW w danym roku kalendarzowym.

⁷⁾ **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytworzenia, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej oraz paliw gazowych zakupionych w celu ich zużycia na potrzeby

audytem efektywności energetycznej), powinna wynosić nie mniej niż 2 645 tys. toe.

Za przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej ustawodawca uznał:

- 1) izolację instalacji przemysłowych,
- 2) przebudowę lub remont budynku wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi,
- 3) modernizację lub wymianę:
 - a) oświetlenia;
 - b) urządzeń i instalacji wykorzystywanych w procesach przemysłowych lub w procesach energetycznych lub telekomunikacyjnych lub informatycznych;
 - c) lokalnych sieci ciepłowniczych i lokalnych źródeł ciepła w rozumieniu art. 2 pkt 6 i 7 ustawy z 21 listopada 2008 r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów;
 - d) urządzeń przeznaczonych do użytku domowego,
- 4) odzyskiwanie energii, w tym odzyskiwanie energii w procesach przemysłowych,
- 5) ograniczenie strat:
 - a) związanych z poborem energii biernej;
 - b) sieciowych związanych z przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub gazu ziemnego;
 - c) na transformacji;
 - d) w sieciach ciepłowniczych;
 - e) związanych z systemami zasilania urządzeń telekomunikacyjnych lub informatycznych,

przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skrapiania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (zob. art. 3 pkt 13 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.).

6) stosowanie – do ogrzewania lub chłodzenia obiektów – energii wytwarzanej w instalacjach OZE⁸⁾, ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji lub ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych.

W zakresie uszczegółowienia wykazu przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, ustawodawca dodatkowo odsyła do aktu podstawowego (obwieszczenia Ministra Energii⁹⁾).

⁸⁾ **OZE** – odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów (zob. art. 2 pkt 22 ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148 z późn. zm.; zob. pkt 109 i 110 Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu z dnia 17 czerwca 2014 r. (Dz. Urz. UE L Nr 187, str. 1).

Art. 107 (dawny art. 87 TWE) i **art. 108** (dawny art. 88 TWE) Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej stanowi, że z zastrzeżeniem innych postanowień przewidzianych w Traktatach, 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 (...) Za zgodną z rynkiem wewnętrznym może zostać uznana pomoc przeznaczona na wspieranie realizacji ważnych projektów stanowiących przedmiot wspólnego europejskiego zainteresowania lub mająca na celu zaradzenie poważnym zaburzeniom w gospodarce Państwa Członkowskiego. (...) Komisja we współpracy z Państwami Członkowskimi stale bada systemy pomocy istniejące w tych Państwach. Proponuje im ona stosowne środki konieczne ze względu na stopniowy rozwój lub funkcjonowanie rynku wewnętrznego.

⁹⁾ Zob. obwieszczenie Ministra Energii z 23 listopada 2016 r. w sprawie szczegółowego wykazu przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej (M. P. z 2016 r. poz. 1184).

Przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej zakończone przed dniem wejścia w życie obowiązującej obecnie ustawy o efektywności energetycznej, ale nie wcześniej niż przed 1 stycznia 2014 r. (zrealizowane w okresie od 1 stycznia 2014 r. do 30 września 2016 r.), dla których nie wydano świadectw efektywności energetycznej¹⁰⁾ w trybie dotychczasowej ustawy o efektywności energetycznej z dnia 15 kwietnia 2011 r. (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167 z późn. zm.), zalicza się, do 30 czerwca 2019 r. – na poczet spełnienia obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 aktualnej ustawy (za rok kalendarzowy, w którym świadectwo zostało wydane). Stosowny wniosek winien być jednak złożony przez Wnioskodawcę (podmiot u którego zostało zrealizowane to przedsięwzięcie lub te przedsięwzięcia albo podmiot upoważniony przez ten podmiot), w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy o efektywności energetycznej z 20 maja 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 831).

Potwierdzeniem planowanej do zaoszczędzenia ilości energii finalnej¹¹⁾ wynikającej z przedsięwzię-

¹⁰⁾ Zob. regulacje „przejściową” – art. 57 ustawy o efektywności energetycznej.

¹¹⁾ **Energia finalna** – zużywane przez odbiorcę końcowego paliwa (stałe, ciekłe i gazowe, będące nośnikami energii chemicznej) lub energia (przetworzona w dowolnej postaci), w przeciwieństwie do energii pierwotnej – zawartej w pierwotnych nośnikach energii, pozyskiwanej bezpośrednio ze środowiska, a w szczególności w węglu kamiennym energetycznym (łącznie z węglem odzyskanym z hałd), w węglu kamiennym koksowym, w węglu brunatnym, w ropie naftowej (łącznie z gazoliną), w gazie ziemnym wysokometanowym (łącznie z gazem z odmetanowania kopalń węgla kamiennego), w gazie ziemnym zaazotowanym, w torfie do celów opałowych, oraz energii: wody, wiatru, ▶

cia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju, służących poprawie efektywności energetycznej, jest **świadectwo efektywności energetycznej**¹²⁾, które wydaje Prezes URE na wniosek podmiotu u którego będzie realizowane przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia tego samego rodzaju, służące poprawie efektywności energetycznej albo UPOWAŻNIONEGO przez niego podmiotu. Do wniosku o wydanie świadectwa efektywności energetycznej należy dołączyć audyt efektywności energetycznej oraz oświadczenie, zastępujące pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń¹³⁾. Jeśli wniosek o wydanie świadectwa efektywności energetycznej nie spełnia kryteriów ustawowych, o jakich mowa w art. 20 ust. 4 lub 5 ustawy o efektywności energetycznej, Prezes URE niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie

słoneczną, geotermalną wykorzystywaną do wytwarzania energii elektrycznej, ciepła lub chłodu, a także biomasę.

¹²⁾ **Świadectwo efektywności energetycznej** – oznaczone numerem – wskazuje: imię, nazwisko i adres lub nazwę i siedzibę oraz NIP Wnioskodawcy będącego podmiotem uprawnionym do jego otrzymania, bo będącego podmiotem u którego będzie realizowane przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia tego samego rodzaju służące poprawie efektywności energetycznej albo PODMIOTEM UPOWAŻNIONYM przez taki PODMIOT; określenie wartości [toe], również ilości energii finalnej do zaoszczędzenia średnio w ciągu roku w wyniku realizacji przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej.

¹³⁾ Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. Kodeks karny oświadczam, że: dane i informacje zawarte we wniosku są zgodne z prawdą i nie zachodzą przesłanki, o których mowa w art. 20 ust. 2 pkt 1, 3 i 4 ustawy o efektywności energetycznej.

7 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku bez rozpoznania, a uzupełnienie dopełnia procedurę wydania świadectwa efektywności energetycznej. Co do zasady, Prezes URE wydaje świadectwo efektywności energetycznej w terminie 45 dni od dnia złożenia adekwatnego wniosku (z uwzględnieniem odpowiedniego stosowania przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego o wydawaniu zaświadczeń¹⁴⁾, tj. art. 217 i nast. Kpa).

Świadectwo efektywności energetycznej nie przysługuje dla przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej:

- 1) jeżeli na ich realizację przyznano:
 - a) premię termomodernizacyjną w rozumieniu ustawy z 21 listopada 2008 r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów;
 - b) pomoc inwestycyjną w przypadku gdy przyznanie tego świadectwa spowoduje przekroczenie dopuszczalnej wysokości pomocy publicznej na to przedsięwzięcie lub te przedsięwzięcia przyjmując, że wartość praw majątkowych wynikających z tych świadectw stanowi iloczyn kwoty 1 500 zł za toe oraz ilości energii finalnej planowanej do zaoszczędzenia średnio w ciągu roku w wyniku

¹⁴⁾ Organ administracji publicznej wydaje zaświadczenie na wniosek osoby ubiegającej się, jeżeli: 1) urzędowego potwierdzenia określonych faktów lub stanu prawnego wymaga przepis prawa; 2) osoba ubiega się o zaświadczenie ze względu na swój interes prawny w urzędowym potwierdzeniu określonych faktów lub stanu prawnego.

- realizacji przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej,
- 2) jeżeli w wyniku ich realizacji uzyskuje się oszczędność energii w ilości mniejszej niż 10 toe średnio w ciągu roku,
- 3) określonych w oświadczeniu, o którym mowa w art. 15 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej, złożonym przez odbiorcę końcowego, który w roku poprzedzającym rok realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1, zużył nie mniej niż 100 GWh energii elektrycznej i wykonuje działalność gospodarczą oznaczoną stosownym kodem PKD,
- 4) zrealizowanych w celu wypełnienia obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o efektywności energetycznej.

Podmiot, któremu wydano świadectwo efektywności energetycznej (zwany dalej „Wnioskodawcą”), sporządza audyt efektywności energetycznej¹⁵⁾ potwierdzający uzyskanie planowanej oszczędności energii finalnej z zakończonego przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej. Nie sporządza się jednak audytu efektywności energetycznej dla przedsięwzięcia lub przedsię-

¹⁵⁾ **Audyt efektywności energetycznej** (zob. rozporządzenie Ministra Energii z 5 października 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej, wzoru karty audytu efektywności energetycznej oraz metod obliczania oszczędności energii – Dz. U. z 2017 r. poz. 1912), to nie to samo, co **audyt energetyczny przedsiębiorstwa**, o jakim mowa w art. 37 ustawy o efektywności energetycznej.

wzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, których realizacja została zakończona, jeżeli dla tego przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, zaplanowano osiągnięcie oszczędności energii finalnej w ilości nieprzekraczającej równowartości 100 toe średnio w ciągu roku.

Wnioskodawca zawiadamia Prezesa URE o zakończeniu przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, w terminie 45 dni od dnia zakończenia ich realizacji i dołącza audyt efektywności energetycznej (jeśli jest wymagany – j.w.) oraz oświadczenie z klauzulą zastępującą pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

Prezes URE dokonuje weryfikacji weryfikacji audytu efektywności energetycznej, o którym mowa m.in. w art. 20 ust. 5 pkt 1 lub art. 23 ust. 1 albo zgodności oszczędności energii finalnej osiągniętej z przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, których realizację zakończono, z ilością energii finalnej określonej we wniosku o wydanie świadectwa efektywności energetycznej¹⁶⁾, a następnie – w uzasadnionych przypadkach – informuje Wnioskodawcę¹⁷⁾ o negatywnej weryfikacji i skutkach z tym związanych¹⁸⁾.

¹⁶⁾ Zob. art. 26 ustawy o efektywności energetycznej.

¹⁷⁾ W trybie ustawowym, tj. w terminie 30 dni, od dnia otrzymania zawiadomienia.

¹⁸⁾ Przeszkoda prawna wystąpienia z wnioskiem o wydanie świadectwa efektywności energetycznej przez 5 lat, od dnia,

„Nie sporządza się jednak audytu efektywności energetycznej dla przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, których realizacja została zakończona, jeżeli dla tego przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, zaplanowano osiągnięcie oszczędności energii finalnej w ilości nieprzekraczającej równowartości 100 toe średnio w ciągu roku.”

Podmiot, któremu wydano świadectwo efektywności energetycznej o wartości odpowiadającej ilości energii finalnej większej niż ilość energii zaoszczędzonej z przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, których realizację zakończono, w wyniku weryfikacji audytu, jest obowiązany przedstawić do umorzenia¹⁹⁾ świadectwo o wartości adekwatnej²⁰⁾.

Prawa majątkowe wynikające ze świadectw efektywności energetycznej są towarem giełdowym od chwili zapisania świadectwa po raz pierw-

w którym przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia tego samego rodzaju służące poprawie efektywności energetycznej powinny być zakończone.

¹⁹⁾ W terminie 6 miesięcy od dnia otrzymania zawiadomienia.

²⁰⁾ Wartości stanowiącej różnicę między ilością energii finalnej wynikającą ze świadectwa przyznanego a ilością energii zaoszczędzonej, wyrażonej [w toe].

szy na koncie w rejestrze świadectw efektywności energetycznej, prowadzonym przez giełdę towarową²¹⁾ lub na rynku regulowanym²²⁾.

W ustawie został wprowadzony obowiązek przeprowadzania audytu energetycznego przedsiębiorstwa, który staje się pomocnym instrumentem do zidentyfikowania obszarów, w których można wykonać przedsięwzięcia proefektywnościowe, które z jednej strony obniżą koszty prowadzenia działalności gospodarczej, wpłyną na obniżenie emisji dwutlenku węgla do atmosfery, ale także mogą być źródłem dodatkowych przychodów w postaci praw majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej.

W opracowaniu nie można pominąć znaczenia działań przedsiębiorców oraz audytorów energetycznych w obszarze przeprowadzania i jakości audytów energetycznych oraz przekazania Prezesowi URE zawiadomień w trybie wyznaczonym treścią ustawy o efektywności energetycznej. Duży przedsiębiorca²³⁾ (w odróżnieniu od mikroprzedsiębiorcy,

²¹⁾ W rozumieniu ustawy z 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

²²⁾ W rozumieniu regulacji dotyczącej obrotu instrumentami finansowymi na 24 stycznia 2018 r. – projekt ustawy o zmianie ustawy o obrocie instrumentami finansowymi oraz niektórych innych ustaw.

²³⁾ Taki, który w dwóch ostatnich latach obrotowych zatrudniał średniorocznie co najmniej 250 pracowników lub osiągnął roczny obrót netto ze sprzedaży towarów, wyrobów i usług oraz operacji finansowych przekraczający – równowartość w zł – 50 mln euro oraz sumy aktywów jego bilansu – sporządzonego na koniec jednego z tych lat – przekroczyły równowartość w zł – 43 mln euro.

Definicja tzw. **dużego przedsiębiorcy** powstała poprzez zdefiniowanie w ustawie o swobodzie działalności gospodarczej mikro, małego i średniego przedsiębiorcy (art. 104-106 przy- ▶

małego i średniego przedsiębiorcy), przeprowadza co 4 lata audyt energetyczny przedsiębiorstwa lub zleca jego wykonanie, chyba że posiada audyt energetyczny przedsiębiorstwa wykonany w ramach posiadanego:

1) systemu zarządzania energią określonego w Polskiej Normie (PN) dotyczącej systemów zarządzania energią, wymagań i zaleceń użytkowania lub

wołanej ustawy z 2 lipca 2004 r.), tj. za **mikroprzedsiębiorcę** uważa się przedsiębiorcę, który w co najmniej jednym z dwóch ostatnich lat obrotowych: 1) zatrudniał średniorocznie mniej niż 10 pracowników oraz 2) osiągnął roczny obrót netto ze sprzedaży towarów, wyrobów i usług oraz operacji finansowych nieprzekraczający równowartości w złotych 2 mln euro, lub sumy aktywów jego bilansu sporządzonego na koniec jednego z tych lat nie przekroczyły równowartości w złotych 2 mln euro; za **małego przedsiębiorcę** uważa się przedsiębiorcę, który w co najmniej jednym z dwóch ostatnich lat obrotowych: 1) zatrudniał średniorocznie mniej niż 50 pracowników oraz 2) osiągnął roczny obrót netto ze sprzedaży towarów, wyrobów i usług oraz operacji finansowych nieprzekraczający równowartości w złotych 10 mln euro, lub sumy aktywów jego bilansu sporządzonego na koniec jednego z tych lat nie przekroczyły równowartości w złotych 10 mln euro; za **średniego przedsiębiorcę** uważa się przedsiębiorcę, który w co najmniej jednym z dwóch ostatnich lat obrotowych: 1) zatrudniał średniorocznie mniej niż 250 pracowników oraz 2) osiągnął roczny obrót netto ze sprzedaży towarów, wyrobów i usług oraz operacji finansowych nieprzekraczający równowartości w złotych 50 mln euro, lub sumy aktywów jego bilansu sporządzonego na koniec jednego z tych lat nie przekroczyły równowartości w złotych 43 mln euro.

Przedsiębiorcą – w rozumieniu art. 4 ustawy z 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej – jest osoba fizyczna, osoba prawna, jednostka organizacyjna niebędąca osobą prawną, której odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną – wykonująca we własnym imieniu działalność gospodarczą (zarobkową działalność wytwórczą, budowlaną, handlową, usługową oraz poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie kopalin ze złóż, a także działalność zawodowa wykonywana w sposób zorganizowany i ciągły). Za **przedsiębiorców** uznaje się także wspólników spółki cywilnej w zakresie wykonywanej przez nich działalności.

2) systemu zarządzania środowiskowego, o którym mowa w art. 2 pkt 13 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekzarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS), uchylającego rozporządzenie (WE) nr 76/2001 oraz decyzje Komisji 2001/681/WE i 2006/193/WE.

Audyt energetyczny przedsiębiorstwa to procedura mająca na celu przeprowadzenie szczegółowych i potwierdzonych obliczeń dotyczących przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej oraz dostarczenie informacji o potencjalnych oszczędnościach energii. Audyt ten należy przeprowadzić na podstawie aktualnych, reprezentatywnych, mierzonych i możliwych do zidentyfikowania danych dotyczących zużycia energii oraz – w przypadku energii elektrycznej – zapotrzebowania na moc. Audyt energetyczny przedsiębiorstwa zawiera szczegółowy przegląd zużycia energii w budynkach lub zespołach budynków, w instalacjach przemysłowych oraz w transporcie, odpowiadających łącznie za co najmniej 90% całkowitego zużycia energii przez to przedsiębiorstwo (powinien opierać się – w miarę możliwości – na analizie kosztowej cyklu życia budynku lub zespołu budynków oraz instalacji przemysłowych, a nie na okresie zwrotu nakładów, tak by uwzględnić oszczędności energii w dłuższym okresie, wartości rezydualne inwestycji długoterminowych oraz stopy dyskonta). Przedsiębiorca zawiadamia Prezesa URE o przeprowadzonym (po raz pierwszy w trybie obecnie obowiązującej ustawy – w terminie

12 miesięcy od dnia wejścia w życie aktualnej ustawy o efektywności energetycznej) audycie energetycznym przedsiębiorstwa, w terminie 30 dni od dnia jego przeprowadzenia²⁴⁾, chyba że posiada audyt przeprowadzony w ramach posiadanego systemu zarządzania lub systemu zarządzania środowiskowego, sporządzony przed dniem wejścia w życie ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (ale nie wcześniej niż przed 5 grudnia 2012 r. i spełniający wymagania aktualnej ustawy) powinien zawiadomić w terminie 30 dni od wejścia w życie przedmiotowego aktu prawnego²⁵⁾.

W tym miejscu warto odwołać się do art. 8 ww. dyrektywy i wskazać, że „Państwa członkowskie stwarzają warunki umożliwiając wszystkim końcowym odbiorcom energii dostęp do audytów energetycznych wysokiej jakości, które są opłacalne oraz: a) przeprowadzane w sposób niezależny przez ekspertów wykwalifikowanych lub akredytowanych zgodnie z kryteriami kwalifikacji; lub b) realizowane i nadzorowane przez niezależne organy na podstawie przepisów krajowych. (...) mogą być przeprowadzane przez audytorów wewnętrznych lub audytorów energetycznych, pod warunkiem że dane państwo członkowskie wprowadziło system zapewniania i sprawdzania jakości audytów, w tym dokonuje w stosownych przypadkach, corocznego losowego wyboru statystycznie istotnego odsetka wszystkich audytów energetycznych, które przeprowadzili ci

²⁴⁾ Termin instrukcyjny a nie termin zawity (zob. też art. 39 ustawy o efektywności energetycznej).

²⁵⁾ Zob. art. 51 ustawy o efektywności energetycznej.

eksperci lub audytorzy. Aby zagwarantować wysoką jakość audytów energetycznych i systemów zarządzania energią państwa członkowskie ustalają przejrzyste i niedyskryminacyjne kryteria minimalne dotyczące audytów energetycznych²⁶⁾.

Zgodnie z prawem krajowym²⁷⁾, audyt energetyczny przeprowadza podmiot niezależny od audytowanego przedsiębiorcy, posiadający wiedzę oraz doświadczenie zawodowe w przeprowadzaniu tego rodzaju audytu bądź ekspert audytowanego przedsiębiorcy, jeżeli nie jest on bezpośrednio zaangażowany w audytowaną działalność tego przedsiębiorcy. W praktyce jakość audytów nie zawsze spełniała kryterium wysokiej jakości, o czym świadczą liczne korekty zawiadomień o przeprowadzonym audycie, przesyłane do Prezesa URE na etapie realizacji obowiązku w trybie określonym w art. 51 ust. 2 ustawy o efektywności energetycznej, w terminie roku od wejścia w życie nowej regulacji efektywności energetycznej.

Tak więc, przedsiębiorcy – zaliczani do kategorii tzw. dużych przedsiębiorców – obowiązani są zawiadomić Prezesa URE w trybie ustawowym²⁸⁾, o przeprowadzonym audycie energetycznym przedsiębiorstwa bądź o przeprowadzeniu audytu w ramach posiadanego systemu zarządzania energią lub zarządzania środowiskowego, dołączając informację o przedsięwzięciach, średniorocznych oszczędnościach energii finalnej [toe] oraz okresie uzyskiwania tych oszczędności. Na 31 grudnia 2016 r.

przesłano do URE 97 takich zawiadomień (z których wynikały planowane średnioroczne oszczędności energii finalnej w wielkości prawie 69 tys. toe), a na 31 grudnia 2017 r. przesłano 3 506 zawiadomień (z których wynikały planowane średnioroczne oszczędności energii finalnej w wielkości ponad 970 tys. toe)²⁹⁾.

Prezes URE zobowiązany jest z kolei, do przekazania Ministrowi Energii informacji o:

- 1) liczbie przeprowadzonych audytów energetycznych przedsiębiorstwa,
- 2) liczbie przedsiębiorców, którzy przeprowadzili audyt energetyczny przedsiębiorstwa bądź posiadają stosowny audyt energetyczny przedsiębiorstwa wykonany w ramach posiadanego systemu zarządzania energią lub systemu zarządzania środowiskowego,
- 3) możliwych do uzyskania oszczędnościach energii, wynikających z przeprowadzonych audytów energetycznych przedsiębiorstwa – z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych prawnie chronionych. Terminem nieprzekraczalnym w tym zakresie jest data 31 stycznia roku następującego po roku, w którym duży przedsiębiorca przesłał Prezesowi URE zawiadomienie.

Za nieprzeprowadzenie audytu energetycznego przedsiębiorstwa, przewidziana jest w ustawie o efektywności energetycznej kara pieniężna, którą

Prezes URE wymierza w drodze decyzji (do 5% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym). W uzasadnionych przypadkach – gdy zakres naruszeń jest znikomy, a podmiot zaprzestał naruszania prawa lub zrealizował obowiązek, zanim Prezes powziął o tym wiadomość – istnieje możliwość odstąpienia przez Prezesa URE od wymierzenia kary. Podkreślić należy, że karę (stanowiącą dochód budżetu państwa), podmiot ukarany winien uiścić – w terminie 14 dni, od daty uprawomocnienia się decyzji Prezesa URE – na rachunek właściwego urzędu skarbowego. Do kar pieniężnych stosuje się odpowiednio przepisy działu III Ordynacji podatkowej (kara pieniężna podlega ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji).

Podsumowując powyższe należy podkreślić, że nie tylko przedsiębiorcy, którzy przeprowadzili audyt energetyczny przedsiębiorstwa oraz zaplanowali i zrealizowali przedsięwzięcie służące poprawie efektywności energetycznej, ale cała gospodarka jest beneficjentem w zakresie ekologiczno-ekonomicznym przedsięwzięć efektywności energetycznej.



Gabriela Kaczmarek

Główny specjalista
w Departamencie Efektywności
Energetycznej i Kogeneracji URE

²⁶⁾ Zob. art. 37 ust. 2 ustawy o efektywności energetycznej.

²⁷⁾ Zob. art. 36 ust. 3 ustawy o efektywności energetycznej.

²⁸⁾ Zob. art. 38 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

²⁹⁾ Zob. J. Ryńska „Obowiązkowy audyt energetyczny z 2017 r. – ile przedsiębiorstw wywiązało się z jego przeprowadzenia?”, SŁUŻBY UTRZYMANIA RUCHU N1/2-18, s. 62, Cire.pl Centrum Informacji o Rynku Energii (21.02.2018 r.) Sebastian Gurgacz „KAPE: za niewykonanie audytu energetycznego grożą wysokie kary”.

Nowy Rządowy Program Przeciwdziałania Korupcji (RPPK) na lata 2018-2020¹⁾

Małgorzata Szalast-Piwińska

W grudniu 2017 r. Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie nowego Rządowego Programu Przeciwdziałania Korupcji (RPPK) na lata 2018-2020. Program został przygotowany przez Centralne Biuro Antykorupcyjne (CBA), w oparciu o materiały CBA i innych organów oraz dotychczasowe doświadczenia z realizacji Strategii Antykorupcyjnej I i II etap (rządowego programu zwalczania korupcji) oraz Rządowego Programu Przeciwdziałania Korupcji na lata 2014-2019.

W nowym RPPK na lata 2018-2020 przedstawiono diagnozy zjawiska korupcji oraz funkcjonowania systemu przeciwdziałania i zwalczania przestępczości korupcyjnej. W oparciu o nie sformułowano cel główny i cele szczegółowe Programu oraz mierniki ich realizacji. Celem głównym Programu jest realne ograniczenie przestępczości korupcyjnej w kraju oraz podniesienie świadomości społecznej w zakresie przeciwdziałania zachowaniom korupcyjnym.

¹⁾ Opracowano na podstawie Uchwały nr 207 Rady Ministrów z 19 grudnia 2017 r. w sprawie Rządowego Programu Przeciwdziałania Korupcji na lata 2018-2020 (M. P. z 2018 r. poz. 12).

Cele szczegółowe Programu to:

1) wzmocnienie działań prewencyjnych i edukacyjnych

Główny nacisk zostanie położony na wzmocnienie jawności i przejrzystości życia publicznego, wdrożenie edukacji antykorupcyjnej do programów kształcenia i doskonalenia funkcjonariuszy publicznych i osób pełniących funkcje publiczne oraz kształtowanie świadomości społecznej przez edukację antykorupcyjną;

2) doskonalenie mechanizmów monitorowania zagrożeń korupcyjnych oraz monitorowanie regulacji prawnych w zakresie przeciwdziałania przestępczości korupcyjnej

RPPK przewiduje wypracowanie zasad osłony systemu stanowienia prawa, a także najważniejszych zamówień publicznych oraz monitorowania wykonywania praw w zakresie komercjalizacji i konsolidacji mienia przez spółki o istotnym znaczeniu dla gospodarki. Program przewiduje również wzmocnienie przejrzystości i obiektywności procesu udzielania zamówień publicznych, jak też rozwiązań ograniczających możliwość korupcji w sektorze publicznym i prywatnym;

3) zintensyfikowanie współdziałania i koordynacji działań pomiędzy organami ścigania

RPPK zakłada podjęcie działań zorientowanych na wdrażanie rozwiązań dotyczących współdziałania oraz koordynacji organów ścigania w zakresie

zwalczania korupcji, wzmacnianie efektywności współpracy międzynarodowej oraz wymianę doświadczeń i dobrych praktyk z innymi państwami.

W RPPK na lata 2018-2020 wskazano dziewięć obszarów życia społecznego w Polsce najbardziej zagrożonych korupcją. Są to: Modernizacja i rozbudowa infrastruktury; Informatyzacja administracji publicznej; Obronność; Ochrona zdrowia; Energetyka; Ochrona środowiska; Gospodarowanie środkami unijnymi; Zamówienia publiczne oraz Profesjonalne zawody sportowe.

Jak wskazano w Programie, w obszarze „Energetyka” działalność korupcyjna może wiązać się z lobbieniem prowadzonym niezgodnie z prawem, nielegalnymi działaniami dotyczącymi udzielania koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie surowców (ropa, gaz ziemny, węgiel brunatny), wydawaniem decyzji o lokalizacji tworzonych farm wiatrowych oraz uzyskiwaniem od firm energetycznych zgody na przyłączenie farm do krajowej sieci energetycznej, a także z możliwością wpływu na inwestycje przez organizacje ekologiczne.

W dobie budowy sprawnego systemu e-administracji przeprowadzanie przetargów na narzędzia informatyczne nabiera szczególnego znaczenia z punktu widzenia działania infrastruktury informatycznej w urzędach publicznych i gospodarowania zasobami finansowymi, w tym środkami unijnymi. Stąd, w obszarze „Informatyzacja administracji publicznej” wskazuje się, że nieprawidłowości mogą dotyczyć np. stosowania przez zamawiających niejasnych

„RPPK jest dokumentem o charakterze strategicznym i – podobnie jak wcześniejsze programy rządowe – ma stanowić podstawowe narzędzie umożliwiające prowadzenie skutecznej polityki antykorupcyjnej.”

kryteriów wyboru i sposobu wyłaniania firm, które mają zrealizować projekty informatyczne. W Programie zwraca się uwagę, że zamawiający nadużywają procedur niekonkurencyjnych, dzielą zamówienia publiczne, opisują przedmiot zamówienia za pomocą cech szczegółowych ograniczających konkurencyjność. Szczególne ryzyko wystąpienia nieprawidłowości w tym obszarze wynika ze specyfiki dziedziny, w której wymagana jest znajomość przepisów dotyczących zamówień publicznych oraz specjalistyczna wiedza z zakresu informatyki oraz biegłość w zagadnieniach, w których problematyka prawna łączy się z kwestiami technologicznymi. Nieprawidłowo skonstruowane przetargi w administracji publicznej sprzyjają tworzeniu zmów cenowych przez wykonawców. Niebagatelną rolę w tym obszarze odgrywa również transparentność działań firm doradczych, skupiających się głównie na pośrednictwie w uzyskiwaniu zamówień publicznych.

Obszar „Zamówienia publiczne” jest uznawany za zagrożony korupcją, ponieważ obejmuje wszystkie jednostki sektora publicznego, które

dokonyją zakupu towarów i usług oraz realizują inwestycje. Do najczęstszych przypadków zachowań sprzyjających korupcji należy: niestosowanie lub obchodzenie przepisów prawa zamówień publicznych, wadliwe przeprowadzanie procedury udzielania zamówień publicznych, brak sprecyzowanej koncepcji lub celu realizacji zamówienia publicznego, brak rzetelnego planowania zamówień publicznych, wadliwe sporządzanie dokumentów, niewłaściwe opracowywanie umów, nadużywanie trybów nieprzetargowych, manipulowanie przetargami, nierówny dostęp do informacji o zamówieniach publicznych, manipulowanie kryteriami dokonywania oceny ofert, niewłaściwe lub niedostateczne dokumentowanie prowadzonych postępowań, udzielanie zamówień nierzetelnym wykonawcom.

Program zakłada realizację 8 zadań składających się z 33 działań. Zadania od 1 do 6, to:

- 1) wzmocnienie jawności i przejrzystości życia publicznego,
- 2) wypracowanie zasad osłony systemu stanowienia prawa, a także najważniejszych zamówień publicznych oraz monitorowanie wykonywania praw w zakresie komercjalizacji i konsolidacji mienia przez spółki o istotnym znaczeniu dla gospodarki,
- 3) wzmocnienie przejrzystości i obiektywności procesu udzielania zamówień publicznych,
- 4) wzmocnienie rozwiązań ograniczających możliwość korupcji w sektorze publicznym i prywatnym,
- 5) wdrożone edukacji antykorupcyjnej do programów kształcenia i doskonalenia funkcjonariuszy

publicznych i osób pełniących funkcje publiczne,

- 6) kształtowanie świadomości społecznej przez edukację antykorupcyjną.

Zadanie 7 to wdrożenie rozwiązań dotyczących współdziałania oraz koordynacji organów ścigania w zakresie zwalczania korupcji, a zadanie 8 – wzmacnianie współpracy międzynarodowej w zakresie przeciwdziałania i zwalczania korupcji.

RPPK jest dokumentem o charakterze strategicznym i – podobnie jak wcześniejsze programy rządowe – ma stanowić podstawowe narzędzie umożliwiające prowadzenie skutecznej polityki antykorupcyjnej. Przyjęte w Programie cele i działania są zgodne ze średniookresową *Strategią na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju do roku 2020 (z perspektywą do 2030 r.)*, stanowiącą aktualizację *Strategii Rozwoju Kraju 2020*. Chociaż założenia Programu mają charakter horyzontalny, będzie on realizowany we wszystkich strukturach administracyjnych kraju.



oprac.
Małgorzata Szalast-Piwińska

Koordinator Rządowego
Programu Przeciwdziałania
Korupcji w UR

Warszawa, 2 stycznia 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 1/2018

w sprawie stopy wolnej od ryzyka w I kwartale 2018 r.

Prezes URE informuje, że dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego, ciepłowniczego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w I kwartale 2018 r., stopa wolna od ryzyka wynosi **3,308%** i odpowiada średniej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa o najdłuższym terminie wykupu, notowanych na Rynku Treasury Bond-Spot w okresie od 1 lipca 2016 r. do 31 grudnia 2017 r.

Warszawa, 8 stycznia 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 2/2018

w sprawie niektórych zasad prawidłowej realizacji obowiązku składania sprawozdań o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu

Zgodnie z art. 43d ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesję

na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą, a także podmiot przywożący stosownie do swojej działalności przekazuje Prezesowi URE, Prezesowi Agencji Rezerw Materiałowych, ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych oraz ministrowi właściwemu do spraw energii miesięczne sprawozdanie o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu – w terminie 20 dni od dnia zakończenia miesiąca, którego dotyczy sprawozdanie.

Analiza złożonych sprawozdań ujawniła, iż w wielu przypadkach przedsiębiorcy składający sprawozdania i deklarujący przywóz paliw, nie nabywają w ramach prowadzonej działalności gospodarczej paliw z zagranicy. Dotyczy to przede wszystkim podmiotów posiadających koncesję w zakresie obrotu paliwami ciekłymi, kupujących przywożone paliwa już na terenie kraju i przedsiębiorstw świadczących usługi transportowe. Wobec powyższego, należy przedstawić następujące wyjaśnienia.

I.

Zgodnie z art. 3 pkt 12c ustawy – Prawo energetyczne przez przywóz paliw ciekłych rozumieć należy sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej paliw ciekłych w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu.

Podmiot przywożący może dokonywać przywozu paliw ciekłych z zagranicy przy użyciu własnych środków transportu (przywóz samodzielny) lub zlecić świadczenie usług transportu innemu podmiotowi (przywóz za pośrednictwem podmiotu trzeciego). Trzeba jednakże wyjaśnić, iż podmiot, który **świadczy tylko i wyłącznie usługę transportu paliwa przez granicę RP na rzecz innego podmiotu**, o ile obciążony jest obo-

wiązkiem sprawozdawczym z tytułu innej działalności, **powinien wskazywać w kolumnie sprawozdania dotyczącej ilości przywiezionych paliw ciekłych wartości zerowe.**

Okoliczność ta ma istotne znaczenie w kontekście brzmienia art. 56 ust. 1 pkt 12c ustawy – Prawo energetyczne. Zgodnie z tym przepisem karze podlega, kto przekazuje sprawozdania o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych oraz ich przeznaczeniu, zawierające nieprawdziwe dane. Zgodnie natomiast z art. 56 ust. 2h pkt 5 tej ustawy kara za przekazanie sprawozdania zawierającego nieprawdziwe dane wynosi od 10 000 do 50 000 zł.

W związku z powyższym informuję, iż deklarowanie przywozu paliw ciekłych przez przedsiębiorstwo nie dokonujące nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu paliw ciekłych będzie traktowane jako działanie mogące wypełniać dyspozycję art. 56 ust. 1 pkt 12c ustawy – Prawo energetyczne i skutkować będzie wszczęciem postępowania administracyjnego w sprawie wymierzenia kary pieniężnej.

Z tej przyczyny zwracam uwagę na konieczność **niezwłocznego** korygowania złożonych sprawozdań w przypadku, gdy zawierają one nieprawdziwe dane.

II.

Z dokonywaniem przywozu wiąże się obowiązek wpisu do Rejestru Podmiotów Przywożących. W świetle powyżej przedstawionych wyjaśnień nie są do tego obowiązane przedsiębiorstwa, które:

- 1) wykonują jedynie usługową działalność transportową,
- 2) kupują na terenie Rzeczypospolitej Polskiej paliwo pochodzące z przywozu z zagranicy.

Warszawa, 8 stycznia 2018 r.

Jeżeli w ramach prowadzonej działalności gospodarczej, Przedsiębiorca wpisany do Rejestru Podmiotów Przywożących, nie nabywa i nie planuje nabywać paliw ciekłych za granicą, proponując rozważenie ewentualności wykreślenia z tego rejestru. Stosowny wniosek składa się do Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, który wydał decyzję o wpisie do rejestru. Należy jednocześnie mieć na uwadze, że podmioty wpisane do Rejestru Podmiotów Przywożących obciążone są obowiązkiem sprawozdawczym, który to obowiązek nie wygasa z chwilą wykreślenia z rejestru. Ostatnie sprawozdanie o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu należy złożyć za miesiąc w trakcie trwania którego nastąpiło wykreślenie z rejestru (przykładowo: jeżeli przedsiębiorca został wykreślony z rejestru w dniu 17 stycznia 2018 r. to ostatnie sprawozdanie składa za miesiąc stycznia, w terminie do 20 lutego 2018 r.).

III.

Analiza składanych sprawozdań wskazuje na popełnianie przez część przedsiębiorców błędów takich jak przypisywanie określonej ilości paliwa jednocześnie do kilku kodów CN, wskazywanie niepełnego kodu CN, stosowanie niewłaściwych wzorów formularzy sprawozdania lub stosowanie niewłaściwych jednostek miar. W związku z powyższym należy przypomnieć, iż sprawozdanie o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu powinno:

1) być złożone na formularzu określonym przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 maja 2017 r. w sprawie wzoru sprawozdania o rodzajach

oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu (Dz. U. z 2017 r. poz. 1011) – wersja elektroniczna formularza dostępna jest na stronie internetowej Prezesa URE pod adresem: <https://ure.gov.pl/pl/stanowiska/7152,Informacja-nr-552017.html>,

- 2) wskazywać ilości paliw ciekłych w podziale na poszczególne kody CN, wymieniając każdy z kodów w oddzielnym wierszu formularza, zgodnie z wykazem kodów CN paliw ciekłych zawartym w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 15 grudnia 2016 r. w sprawie szczegółowego wykazu paliw ciekłych, których wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, przesyłanie lub dystrybucja, obrót, w tym obrót z zagranicą, wymaga koncesji oraz których przywóz wymaga wpisu do rejestru podmiotów przywożących (Dz. U. z 2016 r. poz. 2039),
- 3) określać ilości paliw ciekłych w jednostkach miary wskazanych **w kolumnie 13** formularza stanowiącego załącznik do rozporządzenia Ministra Energii w sprawie wzoru sprawozdania o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu,
- 4) obowiązkowo zawierać wypełniony do sprawozdania załącznik nr 1, umożliwiający określenie przeznaczenia przywiezionego lub wytworzonego paliwa ciekłego- wersja elektroniczna załącznik dostępna na stronie internetowej Prezesa URE pod adresem: <https://ure.gov.pl/pl/stanowiska/7152,Informacja-nr-552017.html>.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 3/2018

w sprawie zmian w obszarze zgłoszeń i sprawozdawczości do Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych

W dniu 11 grudnia 2017 r. w Dzienniku Ustaw, pod pozycją 2290, została opublikowana ustawa z dnia 24 listopada 2017 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw.

Ustawa ta wprowadziła, z dniem 1 stycznia 2018 r., szereg istotnych zmian w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, związanych z realizacją Narodowych Celów Wskaźnikowych, w tym w obszarze zgłoszeń i sprawozdawczości, składanych do Urzędu Regulacji Energetyki przez uczestników rynku paliw ciekłych na podstawie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych.

Zmiany te obejmują w szczególności:

1. Uchylenie obowiązku przekazywania sprawozdań kwartalnych, sporządzanych przez „producentów”¹⁾, na podstawie art. 30 ust. 2 ustawy o biokomponen-

¹⁾ „Producent” – przedsiębiorca w rozumieniu ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej, wykonujący działalność gospodarczą w zakresie: a) wytwarzania, magazynowania, importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych i wprowadzania ich do obrotu lub b) importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego biokomponentów, a następnie ich wykorzystania do wytwarzania przez siebie paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych (art. 2 ust. 1 pkt 20 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych).

tach i biopaliwach ciekłych. Ostatnim okresem, za który należy złożyć to sprawozdanie, jest IV kwartał 2017 r. Termin jego przekazania upływa w dniu 14 lutego 2018 r.

2. Wprowadzenie obowiązku przekazywania, w terminie do 30 dni po zakończeniu kwartału, sprawozdań kwartalnych, sporządzanych przez „podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy”²⁾, na podstawie art. 30b ust. 3 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych. Pierwszym okresem, za który należy złożyć to sprawozdanie, jest I kwartał 2018 r. Wzór sprawozdania określi minister właściwy do spraw energii na podstawie art. 30b ust. 6 wymienionej ustawy.
3. Rozszerzenie zakresu oraz skrócenie terminu złożenia sprawozdania rocznego, sporządzanego przez „podmioty realizujące Narodowy Cel Wskaźnikowy”, na podstawie art. 30b ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych. Sprawozdanie to, za 2018 r. i lata następne, przekazuje się w rozszerzonym zakresie w terminie do 60 dni po zakończeniu roku kalendarzowego. Zakres i termin złożenia sprawozdania rocznego za 2017 r. pozostaje bez zmian.

²⁾ „Podmiot realizujący Narodowy Cel Wskaźnikowy” – każdy podmiot, w tym mający siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, dokonujący, samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu, wytwarzania, importu lub nabycia wewnątrzspółnotowego paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych, który: a) rozporządza nimi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej poprzez dokonanie jakiegokolwiek czynności prawnej lub faktycznej lub b) zużywa je na potrzeby własne na tym terytorium, z wyłączeniem przywozu paliw ciekłych przeznaczonych do użycia podczas transportu i przywożonych w standardowych zbiornikach, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (art. 2 ust. 1 pkt 25 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych).

4. Od 1 stycznia 2018 r. podmiot, który w danym roku kalendarzowym dokonał po raz pierwszy czynności powodujących powstanie obowiązku realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, został zobowiązany do poinformowania Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o dokonaniu takiej czynności, w terminie 14 dni od dnia dokonania tej czynności. Stanowi o tym art. 22a ust. 1 wymienionej ustawy. Informacja ta powinna zawierać:

- a) oznaczenie firmy podmiotu, adresu jego siedziby lub imię i nazwisko i adres zamieszkania,
- b) numer PESEL lub numer identyfikacji podatkowej (NIP) podmiotu oraz numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON), jeżeli został nadany, albo numer identyfikacji podmiotu w odpowiednim rejestrze państwa obcego,
- c) datę dokonania czynności powodującej powstanie obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych,
- d) określenie rodzaju czynności powodującej powstanie obowiązku, o którym mowa w art. 23 ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych,
- e) podpis osoby uprawnionej do reprezentowania podmiotu.

Do informacji podmiot jest zobowiązany dołączyć oświadczenie zawierające oznaczenie miejsca i datę jego złożenia oraz podpis osoby uprawnionej do jego reprezentowania, o następującej treści: *„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia, wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny, oświadczam, że dane zawarte w informacji są kompletne i zgodne z prawdą.”*. Klauzula ta za-

stępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

W celu ułatwienia wywiązania się z tego obowiązku opracowano formularz zgłoszeniowy, stanowiący załącznik do niniejszego komunikatu. Stosowanie formularza nie jest obowiązkowe.

Zwracam również uwagę, że niniejszy komunikat wskazuje jedynie na część zmian wprowadzonych ustawą z dnia 24 listopada 2017 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw. Szczegółowy zakres wskazanych wyżej obowiązków oraz pozostałe zmiany określa ustawa z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych w brzmieniu uwzględniającym zmiany wprowadzone ustawą z dnia 24 listopada 2017 r.

Załącznik – formularz zgłoszeniowy – dostępny na stronie <http://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7345,Komunikat-nr-32018.html>

Warszawa, 11 stycznia 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 5/2018

w sprawie przekazywania informacji dotyczących ilości energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty OZE oraz wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty OZE za okres od 1 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.

W nawiązaniu do opublikowanej w dniu 17 listopada 2017 r. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

nr 81/2017 w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2018 przypominam, iż zgodnie z art. 100 ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148, z późn. zm.), dalej: „ustawa OZE”, płatnik opłaty OZE, którym w myśl art. 95 ust. 2 ustawy OZE jest operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, obowiązany jest przekazywać operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, w szczególności informację o:

- 1) ilościach energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty OZE,
- 2) wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty OZE

– w terminie **do szóstego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym**, o którym mowa w art. 101 ustawy OZE.

Mając powyższe na uwadze informujemy, iż kalkulacja stawki opłaty OZE na rok 2018 na poziomie 0,00 zł/MWh, nie zwalnia z **obowiązku cyklicznego przekazywania przedmiotowych danych**, w tym w szczególności danych o **ilościach energii elektrycznej, stanowiących podstawę do naliczenia opłaty OZE w stawce 0,00 zł/MWh**.

Dane te, w formie wypełnionej ankiety, której wzór stanowi załączony do niniejszej Informacji formularz Excel, należy cyklicznie przekazywać we wskazanych terminach na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Departament Źródeł Odnawialnych, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, bądź składać bezpośrednio w Kancelarii Urzędu.

Równolegle ankietę, prosimy przysyłać w formacie elektronicznym na adres e-mail: oplataoze@ure.gov.pl.

Niezalenie od powyższego uprzejmie wskazuję, **że w aktualnym stanie prawnym, w pozostałym zakresie zachowuje moc Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 36/2016) w sprawie przekazania informacji dotyczących ilości energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty OZE oraz wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty OZE za okres od 1 do 31 lipca 2016 r.**

Przesłane informacje powinny być opatrzone podpisanymi osobami upoważnionych do reprezentowania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego ujawnionych we właściwym rejestrze. W przypadku złożenia dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury oraz jego odpisu, wypisu lub kopii, należy uiścić opłatę skarbową w wysokości 17 zł – od każdego stosunku pełnomocnictwa bądź prokury [część IV załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 1827, z późn. zm.)]. 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.

W przypadku uznania, iż przedstawiane Prezesowi URE informacje mają charakter sensytywny i mogą stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503, z późn. zm.), a zatem jako takie nie powinny być ujawniane podmiotom trzecim, prosimy o dokonanie ich oznaczenia klauzulą „tajemnica przedsiębiorstwa” wraz ze wskazaniem jakiego rodzaju niezbędne działania zostały podjęte przez przedsiębiorcę w celu **zachowania ich poufności**.

Załącznik:

Tabela dla płatników opłaty OZE

I. Płatnik opłaty OZE (nazwa operatora systemu elektroenergetycznego dystrybucyjnego)	II. Okres rozliczeniowy	III. Ilość energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty OZE [MWh] (z dokładnością do 3 miejsc po przecinku)	IV. Wielkość należnych środków z tytułu opłaty OZE [zł] (z dokładnością do 2 miejsc po przecinku)	V. Wielkość pobranych środków z tytułu opłaty OZE [zł] (z dokładnością do 2 miejsc po przecinku)	VI. Imię i nazwisko osoby sporządzającej informację	VII. Nr telefonu osoby sporządzającej informację	VIII. Adres mailowy osoby sporządzającej informację

Warszawa, 11 stycznia 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 6/2018

w sprawie sposobu realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w roku 2018

Z dniem 25 września 2017 r. weszły w życie regulacje ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1593), skutkujące zmianą sposobu obliczania jednostkowej opłaty zastępczej poprzez jej powiązanie z uśrednionymi rynkowymi cenami praw majątkowych, wynikającymi ze świadectw pochodzenia, publikowanymi corocznie przez podmiot, o którym mowa w art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą OZE” – obecnie Towarową Giełdę Energii S.A., zgodnie z art. 47 ust. 3 pkt 2 tej ustawy.

W świetle znowelizowanego brzmienia art. 56 ust. 1 ustawy OZE, jednostkowa opłata zastępcza dla świadectw pochodzenia „zielonych” obliczana jest jako iloczyn 125% rocznej ceny średnioważonej praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia innych niż wydanych dla energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej od dnia wejścia w życie rozdziału 4 ustawy OZE, publikowanej zgodnie z art. 47 ust. 3 pkt 2 tej ustawy, jednakże nie więcej niż 300,03 złotych za 1 MWh (Ozjo), natomiast jednostkowa opłata zastępcza dla świadectw pochodzenia „błękitnych” obliczana jest jako iloczyn 125% rocznej ceny średnioważonej praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia

wydanych dla energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej od dnia wejścia w życie rozdziału 4 ustawy OZE, publikowanej zgodnie z art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy, jednakże nie więcej niż 300,03 złotych za 1 MWh (Ozjb).

Zgodnie z art. 47 ust. 2 ustawy OZE, podmiot, o którym mowa w art. 52 ust. 2 ustawy OZE (przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorca końcowy, odbiorca przemysłowy oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski), obowiązany jest do wykonania obowiązku określonego w art. 52 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE – tj. do uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia lub świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego, w przypadku, gdy którakolwiek z średnioważonych cen praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego będzie niższa od wartości jednostkowej opłaty zastępczej określonej w art. 56 ustawy OZE.

W dniu 2 stycznia 2018 r., stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy OZE, Towarowa Giełda Energii S.A. opublikowała na swojej stronie internetowej:

- 1) roczną cenę średnioważoną praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia „zielonych”, tj. innych niż wydanych dla energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej od dnia wejścia w życie rozdziału 4 ustawy OZE,
 - 2) roczną cenę średnioważoną praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia „błękitnych”, tj. wydanych dla energii elektrycznej z biogazu rolniczego wytworzonej od dnia wejścia w życie rozdziału 4 ustawy OZE
- które obowiązują w 2018 r.

Roczna cena średnioważona praw majątkowych obowiązująca w roku 2018, wynikająca ze świadectw pochodzenia „zielonych” nie przekracza wartości jednostkowej

opłaty zastępczej (Ozjo), obliczonej w wyżej wskazany sposób.

Powyższe powoduje, że podmioty objęte dyspozycją art. 52 ust. 2 ustawy OZE, obowiązane są do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE (w zakresie tzw. obowiązku „zielonego”), za rok 2017, w okresie od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r. (oraz za rok 2018 w okresie 1 lipca – 31 grudnia 2018 r.), wyłącznie w drodze uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia „zielonych”.

Natomiast, w odniesieniu do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE (w zakresie tzw. obowiązku „błękitnego”) należy wskazać, że roczna cena średnioważona praw majątkowych wynikających ze świadectw „błękitnych”, obowiązująca w roku 2018 jest większa niż wartość jednostkowej opłaty zastępczej (Ozjb).

Biorąc powyższe pod uwagę, do dnia 30 czerwca 2018 r. o możliwości realizacji tzw. obowiązku „błękitnego” za rok 2017 za pomocą opłaty zastępczej, decydować będzie miesięczna cena średnioważona praw majątkowych wynikających ze świadectw „błękitnych”, o której mowa w art. 47 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE.

Niezależnie od powyższego uprzejmie wskazuję, że w aktualnym stanie prawnym, w pozostałych kwestiach zachowuje moc Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 14/2017) w sprawie realizacji obowiązków polegających na uzyskaniu i umorzeniu świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii lub uiszczenia opłaty zastępczej w świetle regulacji zawartych w art. 47 ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Stan prawny na dzień: 10 stycznia 2018 r.

Warszawa, 11 stycznia 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 7/2018

w sprawie podstawowych obowiązków przedsiębiorstw energetycznych wyznaczonych przez Prezesa URE sprzedawcami zobowiązanymi

Zgodnie z art. 40 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 poz. 1148 z późn. zm. – dalej „ustawa”), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wyznacza, w drodze decyzji, sprzedawców zobowiązanych:

- 1) na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w terminie do dnia 15 października każdego roku, na rok następny,
- 2) będącego sprzedawcą energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 31 sierpnia tego roku na obszarze działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w terminie do dnia 15 października każdego roku, na rok następny.

W związku z powyższym, przedstawiamy poniżej zagregowaną informację na temat praw i obowiązków nałożonych przepisami ustawy, na podmioty pełniące funkcję sprzedawców zobowiązanych.

Zastrzegamy, iż niniejsza informacja nie stanowi źródła praw i obowiązków dla jakichkolwiek podmiotów, a jest wyłącznie omówieniem – o charakterze skrótowym i poglądowym – najważniejszych norm prawnych, któ-

rych adresatem będą podmioty pełniące funkcję sprzedawców zobowiązanych.

OBOWIĄZKI ZWIĄZANE Z ROZLICZANIEM ILOŚCI ENERGII WPROWADZONEJ DO SIECI PRZEZ PROSUMENTA

Na sprzedawców zobowiązanych nałożone zostały obowiązki, dotyczące rozliczania ilości energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów. Należy wskazać, że obowiązki związane z rozliczeniem prosumenta nie ciążyą na sprzedawcy zobowiązanym, jeżeli rozliczenia dokonuje wybrany przez prosumenta sprzedawca inny niż sprzedawca zobowiązany, na podstawie umowy kompleksowej (por. art. 40 ust. 1a ustawy).

Pośród obowiązków, o których mowa powyżej, wskazać należy w szczególności następujące:

- 1) sprzedawca zobowiązany dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w stosunku ilościowym 1 do 0,7, z wyjątkiem mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 10 kW, dla których ten stosunek ilościowy wynosi 1 do 0,8 (art. 4 ust. 1 ustawy) – **brak realizacji tego obowiązku przez sprzedawcę zobowiązanego zagrożony jest karą pieniężną, na podstawie art. 168 pkt 6a ustawy,**
- 2) sprzedawca zobowiązany dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci przez prosumenta, na podstawie wskazań urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego dla danej mikroinstalacji, po uzyskaniu danych pomiarowych od operatora systemu dystrybucyjnego elektroener-

getycznego, przekazanych przez tego operatora w taki sposób, aby ilość wprowadzonej i pobranej przez prosumenta energii była rozliczona po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii z wszystkich faz dla trójfazowych mikroinstalacji (art. 4 ust. 3 ustawy),

- 3) sprzedawca zobowiązany informuje prosumenta o ilości rozliczonej energii, o której mowa w pkt 1, zgodnie z okresami rozliczeniowymi przyjętymi w umowie kompleksowej (art. 4 ust. 6 ustawy).

OBOWIĄZEK ZAKUPU ENERGII – UWAGI OGÓLNE

Obowiązek zakupu energii realizowany jest przez sprzedawcę zobowiązanego na podstawie umowy, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne (art. 40 ust. 1 ustawy). W celu realizacji tego obowiązku sprzedawca zobowiązany jest ponadto zobligowany do zawarcia stosownej umowy o świadczenie usług przesyłania albo umowy o świadczenie usług dystrybucji z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej „OSP”) lub operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej „OSD”). W przypadkach, gdy sprzedawca zobowiązany jest już związany stosowną umową z OSD lub OSP, strony są zobowiązane do stosownej modyfikacji zawartych umów w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę zobowiązanego dokonania zakupu energii (art. 40 ust. 7 ustawy).

Obowiązek zakupu przez sprzedawcę zobowiązanego energii elektrycznej został uregulowany odmiennie w zakresie energii sprzedawanej poza aukcyjnym systemem wsparcia (art. 41 ust. 1 i art. 42 ust. 1 ustawy) oraz objętej ofertą złożoną w aukcji (art. 92 ust. 1 ustawy).

Stosownie do art. 168 pkt 2-4 ustawy, **nieprzestrzeganie przez sprzedawcę zobowiązanego obowiązku zakupu energii podlega karze pieniężnej.**

OBOWIĄZEK ZAKUPU ENERGII ELEKTRYCZNEJ NIEOBJĘTEJ OFERTĄ ZŁOŻONĄ W AUKCJI

1. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji

Obowiązek ten, z uwzględnieniem art. 80 ust. 9 ustawy, obejmuje:

- 1) niewykorzystaną energię elektryczną wytworzoną przez wytwórcę, innego niż prosument, w mikroinstalacji z odnawialnych źródeł energii, w tym przechowywaną w magazynie energii, lub energię elektryczną wytworzoną z biogazu rolniczego w mikroinstalacji (art. 41 ust. 1 pkt 1 w zw. z art. 19 ust. 1 pkt 1 ustawy),
- 2) energię elektryczną wytworzoną z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji przez wytwórcę będącego przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej:
 - a) pod warunkiem że energia elektryczna została wytworzona w tej mikroinstalacji po raz pierwszy przed dniem 1 lipca 2016 r. (art. 41 ust. 1 pkt 2 lit. a ustawy),
 - b) w mikroinstalacji zmodernizowanej po dniu 1 lipca 2016 r. (art. 41 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy) – jednakże wyłącznie energię wytworzoną proporcjonalnie do przyrostu łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej tej instalacji (art. 41 ust. 3 ustawy),
- 3) energię elektryczną wytworzoną z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji przez wytwórcę będącego przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy

o swobodzie działalności gospodarczej, pod warunkiem że energia elektryczna została wytworzona w tej mikroinstalacji po raz pierwszy po dniu 1 lipca 2016 r.

– pod warunkiem, iż energia elektryczna o której mowa powyżej w pkt 1-3 została wprowadzona do sieci dystrybucyjnej (art. 41 ust. 2 ustawy).

Ponadto, energia elektryczna wytworzona z odnawialnych źródeł energii, w mikroinstalacji zmodernizowanej po dniu 1 lipca 2016 r. może zostać zakupiona wyłącznie w przypadku, gdy (art. 41 ust. 7 ustawy):

- 1) w wyniku modernizacji mikroinstalacji nastąpił przyrost mocy zainstalowanej elektrycznej, ale nie więcej niż do 40 kW;
- 2) nakłady na modernizację mikroinstalacji wyniosły nie mniej niż 30% wartości początkowej zmodernizowanej mikroinstalacji;
- 3) urządzenia wchodzące w skład zmodernizowanej mikroinstalacji, służące do wytwarzania energii elektrycznej, zamontowane w czasie modernizacji zostały wyprodukowane nie później niż w terminie 48 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej mikroinstalacji.

2. Obowiązek zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, innej niż mikroinstalacja:

Obowiązek ten obejmuje, z uwzględnieniem art. 80 ust. 9 ustawy, energię elektryczną wytworzoną w:

- 1) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 500 kW, w tym energię elektryczną wytworzoną w okresie rozruchu technologicznego tej instalacji, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem 1 lipca 2016 r.;

- 2) instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja albo instalacji wykorzystująca wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, o łącznej mocy elektrycznej mniejszej niż 500 kW, zmodernizowanej po dniu 1 lipca 2016 r.;
- 3) instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, w tym energię elektryczną wytworzoną w okresie rozruchu technologicznego tej instalacji, w której energia elektryczna została wytworzona po raz pierwszy przed dniem 1 lipca 2016 r.;
- 4) instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy do wytworzenia energii elektrycznej, zmodernizowanej po dniu 1 lipca 2016 r.

– pod warunkiem zaoferowania sprzedaży całej wytworzonej i wprowadzonej do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, w okresie co najmniej 90 następujących po sobie dni kalendarzowych (art. 42 ust. 1 i 2 ustawy). Szczegółowe zasady oraz zakres realizacji wyżej wymienionego obowiązku zostały określone w kolejnych jednostkach redakcyjnych art. 42 ustawy.

Ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii innej niż mikroinstalacja, którą jest obowiązany zakupić sprzedawca zobowiązany, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych (art. 43 ust. 3 ustawy).

3. Cena zakupu energii elektrycznej przez sprzedawcę zobowiązanego

Cena zakupu energii elektrycznej przez sprzedawcę zobowiązanego, wynosi 100%/stanowi równowartość

średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale, ogłoszonej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne (art. 41 ust. 8 i art. 43 ust. 1 ustawy).

4. Obowiązek zakupu energii wytworzonej w okresie rozruchu technologicznego

Sprzedawca zobowiązany jest do zakupu energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w okresie rozruchu technologicznego instalacji odnawialnego źródła energii, nie dłużej niż przez 90 dni, licząc od dnia pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii do sieci właściwego operatora, z wyłączeniem instalacji spalania wielopaliwowego oraz dedykowanej instalacji spalania wielopaliwowego (art. 42 ust. 5 ustawy).

OBOWIĄZEK ZAKUPU ENERGII ELEKTRYCZNEJ OBJĘTEJ OFERTĄ ZŁOŻONĄ W AUKCJI

1. Obowiązek zakupu energii

Sprzedawca zobowiązany jest zakupić energię od wytwórców energii elektrycznej wytworzoną w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej **mniej niż 500 kW, którzy wygrali aukcję**. Zakup energii elektrycznej przez sprzedawcę zobowiązanego odbywa się **po stałej cenie ustalonej w aukcji** rozstrzygniętej nie później niż w terminie do dnia 30 czerwca 2021 r., oraz wyłącznie w ilości określonej przez danego wytwórcę w złożonej przez niego ofercie (art. 92 ust. 1 ustawy). Prezes URE niezwłocznie po zamknięciu aukcji przekazuje właściwym sprzedawcom zobowiązanym infor-

macje zawierające dane wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, których oferty wygrały aukcję, oraz dane dotyczące ilości i ceny energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii jaką jest obowiązany zakupić sprzedawca zobowiązany, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe (art. 81 ust. 6 pkt 1 ustawy).

2. Zadania sprzedawcy zobowiązanego związane z wykonaniem obowiązku zakupu energii

Sprzedawca zobowiązany jest obowiązany do:

- 1) prowadzenia dokumentacji w ujęciu dobowym dotyczącej ilości, wyrażonej w kWh, i ceny energii elektrycznej, pomniejszonej o kwotę podatku od towarów i usług, wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii zakupionej w danym miesiącu, wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, z uwzględnieniem wskazania wytwórcy i daty pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej przez danego wytwórcę;
- 2) prowadzenia dokumentacji dotyczącej ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, wyrażonej w MWh, sprzedanej w danym miesiącu;
- 3) obliczenia wartości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii sprzedanej w danym miesiącu jako iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 2, i średniej dziennej ceny energii elektrycznej, stanowiącej średnią arytmetyczną obliczoną ze średnich ważonych wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych cen energii elektrycznej

we wszystkich godzinach dnia dostawy tej energii, zawartych na rynku, na którym są zawierane transakcje sesyjne giełdowe z dostawą energii elektrycznej w dniu następnym i dwa dni po dniu zawarcia transakcji sesyjnych giełdowych, niezawierającej kwot podatku od towarów i usług, wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, obliczanej i publikowanej przez podmiot prowadzący rejestr świadectw pochodzenia, zgodnie z przyjętymi przez ten podmiot zasadami;

- 4) przekazywania operatorowi rozliczeń energii odnawialnej (dalej: „Zarządca Rozliczeń S.A.”), w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca, sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1-3, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda, obliczonego na podstawie różnicy między wartością sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii a wartością zakupu tej energii elektrycznej, wynikającej z realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 1 ustawy, wykazanej w sprawozdaniu oraz informacji o korektach kwot wynikających ze sprawozdań za poprzednie miesiące w przypadku zaistniałej korekty danych o ilości wytworzonej energii elektrycznej;
- 5) odjęcia zakwestionowanej ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł i energii w instalacji odnawialnego źródła energii zawartej w sprawozdaniu, o którym mowa w pkt 4, w kolejnym okresie sprawozdawczym – w przypadku wydania postanowienia, o którym mowa w art. 88 ustawy; zakwestionowana ilość energii elektrycznej nie stanowi podstawy do wyliczenia ujemnego salda, o którym mowa w pkt 4.

Zasady, na jakich dokonywane są rozliczenia pomiędzy sprzedawcą zobowiązanym a Zarządcą Rozliczeń S.A., określa art. 93 ust. 9-12 ustawy.

3. Podstawa ustalenia ilości energii, którą zobowiązany jest zakupić sprzedawca zobowiązany

Ilość energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii wprowadzonej do sieci, którą jest obowiązany zakupić sprzedawca zobowiązany, w przypadku wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy za instalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW:

- nie przekracza ilości określonej przez danego wytwórcę w złożonej przez niego ofercie, o której mowa w art. 79 ustawy (art. 92 ust. 1);
- jest ustalana na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu lub w określonych przypadkach metodą proporcjonalną; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także Zarządca Rozliczeń S.A., w celu weryfikacji wniosków, o których mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 oraz ust. 2 pkt 3 ustawy (art. 92 ust. 11 i 12 ustawy).

4. Obowiązek zawarcia umowy z wytwórcą energii w instalacji odnawialnego źródła energii

Sprzedawca zobowiązany zawiera z wytwórcą energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, umowę sprzedaży energii elektrycznej, która zawiera w szczególności (art. 82 ust. 1 ustawy):

- 1) cenę energii elektrycznej wyrażoną w złotych za 1 MWh ustaloną w drodze aukcji;
- 2) ilość energii elektrycznej w MWh, jaką jest obowiązany wytworzyć wytwórca energii elektrycznej w poszczególnych latach;

- 3) okres trwania umowy;
- 4) informacje o prawach wytwórcy energii elektrycznej, w tym sposobie wnoszenia skarg i rozstrzygnięcia sporów;
- 5) zobowiązanie wytwórcy do zgłoszenia sprzedawcy zobowiązanemu daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej;
- 6) postanowienia dotyczące odpowiedzialności stron za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy, z zastrzeżeniem, że powstanie różnicy pomiędzy ilością wytworzonej energii elektrycznej zgłoszonej sprzedawcy zobowiązanemu a ilością energii elektrycznej rzeczywiście dostarczonej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, w okresie, o którym mowa w art. 83 ust. 2 ustawy, nie będzie uważane za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy.

5. Przekazanie danych kolejnemu sprzedawcy zobowiązanemu

Sprzedawca zobowiązany, który nie został wyznaczony na kolejny rok, na obszarze działania danego OSD, przekazuje wyznaczonemu na ten rok sprzedawcy zobowiązanemu na potrzeby zawarcia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej, dane dotyczące ilości energii elektrycznej zakupionej przez niego w poszczególnych latach od danego wytwórcy energii elektrycznej (art. 82 ust. 2 i 3 ustawy).

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 8A/2018

w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału (kosztu kapitału) na lata 2018-2020

1. Uwzględniając wytyczne dotyczące ustalania uzasadnionego zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła po wejściu w życie rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988) – dalej: „rozporządzenie taryfowe”, a także kontynuując sposób określania zasad zwrotu z kapitału uwzględnianego w taryfach dla ciepła określony w Informacji Prezesa URE Nr 9/2013 z dnia 4 kwietnia 2013 r. oraz w Informacji Prezesa URE Nr 47/2015 z dnia 22 grudnia 2015 r. w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału (kosztu kapitału) na lata 2016 – 2020 – dalej: „Model”, którego cele pozostają niezmiennie, informuję, co następuje.
2. Model, objętywizując proces decyzyjny, realizuje politykę Prezesa URE w odniesieniu do oceny zasadności proponowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne poziomu przychodów, uwzględniając uznawany przez Prezesa URE za niezbędny, poziom poprawy efektywności prowadzenia działalności przez przedsiębiorstwa z tego sektora.
3. Strumienie przychodów należy ustalać odrębnie dla poszczególnych rodzajów działalności w zakresie za-

opatrzenia odbiorców w ciepło i odrębnie dla każdego miejsca prowadzenia działalności.

4. Po zindywidualizowanej ocenie uwzględniającej zmianę warunków prowadzenia działalności dostawy ciepła dla poszczególnego przedsiębiorstwa energetycznego (na przykład niezależne od przedsiębiorstwa obciążenia wynikające z nowych lub zwiększonych obowiązków publiczno-prawnych), uzasadniony przychód ustala się wg następujących wzorów ogólnych:

$$P_{c_n} \leq P_{c_{n-1}} \left(1 + \frac{(1-z) \times RPI + z \times k}{100} \right) \Leftrightarrow P_{c_n} \leq \left(K_u + \frac{WACC}{100} \times WRA \right)$$

albo

b)

$$P_{c_n} > P_{c_{n-1}} \left(1 + \frac{(1-z) \times RPI + z \times k}{100} \right) \Leftrightarrow P_{c_n} = \left(K_u + u \times \frac{WACC}{100} \times WRA \times EWA \right)$$

gdzie:

- P_{c_n} – planowany uzasadniony przychód z wytwarzania lub z przesyłania i dystrybucji ciepła na pierwszy rok stosowania taryfy będącej przedmiotem toczącego się postępowania administracyjnego [w zł],
- $P_{c_{n-1}}$ – uzasadniony przychód ze sprzedaży ciepła jaki zostałby osiągnięty, gdyby w pierwszym roku stosowania taryfy obowiązywały ceny i stawki opłat za ciepło zawarte w taryfie dla ciepła z dnia poprzedzającego zatwierdzenie taryfy będącej przedmiotem toczącego się postępowania administracyjnego [w zł],
- RPI – średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, określony w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłoszonym

w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” [w %],

- k – publikowany przez Prezesa URE, każdego roku, wskaźnik rocznych zmian jednostkowych kosztów paliwa lub wskaźnik rocznych zmian jednostkowych kosztów strat przesyłowych przedsiębiorstw koncesjonowanych, w systemach ciepłowniczych kraju [w %],
- z – publikowany przez Prezesa URE każdego roku, udział kosztów paliwa w kosztach wytwarzania ciepła ogółem lub udział kosztów strat ciepła w kosztach przesyłania i dystrybucji ogółem, w systemach ciepłowniczych kraju, dla przedsiębiorstw koncesjonowanych,
- K_u – koszty uzasadnione, zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 21 ustawy – Prawo energetyczne w przedłożonej Prezesowi URE do zatwierdzenia taryfie [w zł],
- WACC – średnioważony koszt kapitału, ustalony zgodnie z niniejszym modelem przy założeniu, że stopa wolna od ryzyka równa jest jej wielkości zgodnie z postanowieniami rozporządzenia taryfowego [w %],
- WRA – planowana wartość regulacyjna środków trwałych netto, faktycznie zaangażowanych w prowadzenie danej działalności koncesjonowanej w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło w pierwszym roku stosowania taryfy, ustalona na podstawie wartości księgowej [w zł],
- EWA – wskaźnik efektywności wykorzystania majątku wskazujący faktyczne wykorzystanie aktywów trwałych; w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła – stosunek faktycznego wykorzystania zdolności przesyłowych sieci do technicznych

zdolności przesyłowych sieci; w zakresie wytwarzania ciepła to stosunek zainstalowanej mocy cieplnej źródeł służących do zaopatrzenia odbiorców w ciepło do przyłączeniowej mocy cieplnej.

W indywidualnych, uzasadnionych ekonomicznie okolicznościach, przy zachowaniu zasady ochrony interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat oraz biorąc pod uwagę poprawę efektywności prowadzonej działalności, można zastosować wyższą wartość wskaźnika EWA niż wynikającą z przedstawionych poniżej zasad.

W szczególności takimi okolicznościami może być brak ekonomicznych warunków do podjęcia działań poprawiających efektywność wykorzystania aktywów albo jeżeli przemawiają za tym względy techniczne lub bezpieczeństwa energetycznego dostawy ciepła.

Dla jednostek wytwórczych pracujących w podstawie lub przewidzianych w programie pracy sieci jako źródła szczytowe $EWA = 1$, jeżeli moc zainstalowana wszystkich źródeł zasilających sieć $Sz \leq 1,25$ przyłączeniowej mocy cieplnej.

$$EWA=0,95 \Leftrightarrow 1,25 < Sz \leq 1,35$$

$$EWA=0,85 \Leftrightarrow 1,35 < Sz \leq 1,45$$

$$EWA=0,75 \Leftrightarrow 1,45 < Sz \leq 1,55$$

$$EWA=0,60 \Leftrightarrow 1,55 < Sz \leq 1,65$$

$$EWA=0,50 \Leftrightarrow 1,65 < Sz \leq 1,75$$

$$EWA=0 \Leftrightarrow Sz > 1,75$$

Dla działalności przesyłania i dystrybucji ciepła, jeżeli nośnikiem jest gorąca woda, $EWA = 1$, jeżeli planowane względne straty ciepła w sieciach ciepłowniczych wodnych $Sw \leq 11\%$.

$$EWA=0,95 \Leftrightarrow 11,00\% < Sw \leq 12,00\%$$

$$EWA=0,90 \Leftrightarrow 12,00\% < Sw \leq 12,50\%$$

$EWA=0,80 \Leftrightarrow 12,50\% < S_w \leq 13,00\%$,
 $EWA=0,65 \Leftrightarrow 13,00\% < S_w \leq 13,50\%$,
 $EWA=0,50 \Leftrightarrow 13,50\% < S_w \leq 14,00\%$,
 $EWA=0,40 \Leftrightarrow 14,00\% < S_w \leq 14,50\%$,
 $EWA=0,30 \Leftrightarrow 14,50\% < S_w \leq 15,00\%$,
 $EWA=0,20 \Leftrightarrow 15,00\% < S_w \leq 15,50\%$,
 $EWA=0,10 \Leftrightarrow 15,50\% < S_w \leq 16,00\%$,
 $EWA=0 \Leftrightarrow S_w > 16,00\%$,

Dla ciepła w parze $EWA = 1$, jeżeli planowane względne straty ciepła w sieciach ciepłowniczych parowych $S_p \leq 20\%$.

$EWA=0,90 \Leftrightarrow 20,00\% < S_p \leq 21,00\%$,
 $EWA=0,80 \Leftrightarrow 21,00\% < S_p \leq 22,00\%$,
 $EWA=0,70 \Leftrightarrow 22,00\% < S_p \leq 23,00\%$,
 $EWA=0,60 \Leftrightarrow 23,00\% < S_p \leq 24,00\%$,
 $EWA=0,50 \Leftrightarrow 24,00\% < S_p \leq 25,00\%$,
 $EWA=0,40 \Leftrightarrow 25,00\% < S_p \leq 26,00\%$,
 $EWA=0,30 \Leftrightarrow 26,00\% < S_p \leq 27,00\%$,
 $EWA=0,20 \Leftrightarrow 27,00\% < S_p \leq 28,00\%$,
 $EWA=0,10 \Leftrightarrow 28,00\% < S_p \leq 29,00\%$,
 $EWA=0 \Leftrightarrow S_p > 29,00\%$,

u – współczynnik zapewniający ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat, ograniczający nadmierny wzrost opłat ponoszonych przez odbiorców. „u” to stosunek publikowanych każdego roku przez Prezesa URE: średniej jednostkowej ceny z wytwarzania ciepła, a dla przesyłania i dystrybucji średniej jednostkowej stawki przesyłowej (C_s), do planowanej przez przedsiębiorstwo ceny albo stawki przesyłowej na pierwszy rok stosowania taryfy (C_p). Realizując zasady wynikające z art. 45 ust. 1 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne i z § 26 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, Prezes URE kształtuje

„u” obliczone zgodnie ze wskazanym algorytmem w przedziale „+ –” 15%.

$$u = \frac{C_s}{C_p} \text{ dla } 0 \leq u \leq 1$$

gdzie:

C_s – średnia jednostkowa cena z wytwarzania ciepła lub średnia jednostkowej stawka przesyłowa we wszystkich systemach kraju, publikowana przez Prezesa URE każdego roku na bazie danych dotyczących przedsiębiorstw koncesjonowanych [w zł/GJ],

C_p – planowana przez przedsiębiorstwo we wniosku o zatwierdzenie taryfy cena ciepła lub stawka przesyłowa na pierwszy rok stosowania taryfy [w zł/GJ].

5. Planowany przez przedsiębiorstwa na pierwszy rok stosowania nowej taryfy dla ciepła przychód uzasadniony, należy co do zasady ocenić przy wykorzystaniu wzoru z punktu 4 lit. a). Tak ustalony przychód uzasadniony, planowany na pierwszy rok stosowania nowej taryfy przez efektywne przedsiębiorstwa, zapewniać będzie pokrycie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej i zwrot z kapitału na poziomie nie naruszającym interesów odbiorców ciepła.

Należy przyjąć, że zmiana przychodów (stanowiących sumę uzasadnionych kosztów oraz uzasadnionego zwrotu z kapitału), ustalona zgodnie z opisanym w pkt 4 lit. a) algorytmem nie narusza zasady ochrony interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, a uwzględnienie zwrotu z kapitału w kalkulacji cen i stawek opłat, nie powoduje nadmiernego wzrostu opłat ponoszonych przez odbiorcę. Odniesienie do obiektywnych wskaźników wzrostu cen towarów i usług jest jak najbardziej uzasadnione, ponieważ Prezes URE ustala wysokość uzasadnio-

nego zwrotu z kapitału stwarzając warunki zbliżone do rynkowych, kierując się przesłankami makroekonomicznymi znajdującymi swoje odzwierciedlenie w RPI, a także stosując metody porównawcze oceny efektywności przedsiębiorstw energetycznych wykonujących w zbliżonych warunkach działalność gospodarczą tego samego rodzaju, zgodnie z art. 47 ust. 2e ustawy – Prawo energetyczne.

W konsekwencji powyższego za w pełni uzasadnione należy uznać rozwiązanie, że zastosowanie algorytmu z pkt 4 lit. b) może mieć zastosowanie w nadzwyczajnych sytuacjach, tj. incydentalnie, oraz, że będzie to oceniane przez Prezesa URE w sposób zindywidualizowany, pod kątem spełnienia opisanych zasad i mając na uwadze, że do wyłącznej kompetencji Prezesa URE zastrzeżone jest ustalanie wysokości zwrotu z kapitału, o czym stanowi art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. c ustawy – Prawo energetyczne.

6. Przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające ciepło w jednostkach kogeneracji, aby uwzględnić w planowanych przychodach ze sprzedaży ciepła uzasadniony zwrot z kapitału, korzystać powinny z uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat, o którym mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego, na co wskazuje § 26 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

7. Należy zauważyć, że przychody z tytułu zaopatrzenia w ciepło, w tym dodatkowe przychody osiągane na przykład z różnicy pomiędzy przychodami z wnoszonych przez odbiorców opłat za łączną moc zamówioną przez odbiorców, a sumą mocy zamówionej przez dystrybutora u wytwórcy/wytwórców, stanowią integralną część kwoty uzasadnionego zwrotu z kapitału. W konsekwencji maksymalny przychód, obliczony zgodnie z wzorami określonymi w pkt 4 niniejszego

Stanowiska, obejmuje jako część tego zwrotu dodatkowe przychody wynikające z niejednoczesności rozbioru mocy w systemach ciepłowniczych, zgodnie z § 11 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.

KOSZT KAPITAŁU

1. Formuła do wyznaczania kosztu kapitału

Przyjęto, iż zasadne jest stosowanie w kalkulacji taryfy podejścia uwzględniającego nominalny średnioważony koszt kapitału przed opodatkowaniem, wg następującej formuły:

$$WACC_{pre-tax} = r_d \times \frac{D}{D+E} + \frac{r_e}{1 - \frac{t}{100}} \times \frac{E}{D+E} + p$$

gdzie:

$WACC_{pre-tax}$ – średnioważony koszt kapitału przed opodatkowaniem

r_d – koszt kapitału obcego [w %];

r_e – koszt kapitału własnego [w %];

D – kapitał obcy;

E – kapitał własny;

t – stopa podatkowa równa podatkowi dochodowemu [w %];

p – możliwa do przyznania premia efektywnościowa [w %].

Premia „**p**” związana jest z redukcją kosztów zależnych od przedsiębiorstwa, a **jej uwzględnienie może stanowić w planowanym uzasadnionym przychodzie przedsiębiorstwa Pcn maksymalnie 50% uzyskanych oszczędności.**

Planowany uzasadniony przychód z wytwarzania lub z przesyłania i dystrybucji ciepła na pierwszy rok

stosowania taryfy, **z uwzględnieniem premii p, mieści się w ograniczeniu określonym wzorem 4 lit. a).**

2. Stopa wolna od ryzyka

Stopę wolną od ryzyka w roku taryfowym (n) przyjmuje się zgodnie z § 26 ust. 3 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, tj. na poziomie średniej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa (DS) o najdłuższym terminie wykupu, (średnia z dni, w których zawarte zostały transakcje) w okresie 18 miesięcy poprzedzających kwartał, w którym wniosek o zatwierdzenie taryfy zostanie przedłożony. **W I kwartale 2018 r. rentowność ta wynosi 3,308%.**

3. Koszt kapitału obcego

Koszt kapitału obcego to koszt jaki poniesie przedsiębiorstwo korzystając z zewnętrznego finansowania i wyznaczyć go można na podstawie poniższego wzoru:

$$r_d = r_f + DP$$

gdzie:

r_f – stopa wolna od ryzyka [w %];

DP – premia za ryzyko udostępnienia kapitału obcego dla przedsiębiorstwa [w %].

4. Premia za ryzyko udostępnienia kapitału obcego dla przedsiębiorstwa

Uwzględniając warunki rynkowe sprzedaży ciepła w Polsce, mając na uwadze wzrost średnich temperatur w okresie grzewczym związany z ociepleniem klimatu, a także termomodernizacyjne działania odbiorców, co przekłada się na znaczne zmniejszenie wolumenu sprzedaży ciepła, **wartość premii za ryzyko udostępnienia kapitału obcego przed-**

siębiorstwu została określona na poziomie 1,26%, przy czym uwzględniono również sposób ustalania stopy wolnej od ryzyka w zastosowaniu wyłącznie do ciepła.

5. Koszt kapitału własnego

Do kalkulowania kosztu kapitału własnego najczęściej wykorzystywany jest model CAPM. Koszt kapitału własnego przedstawiany jest wzorem:

$$r_e = r_f + \beta_e * RP$$

albo

$$r_e = r_f + \beta_e * (RP + I)$$

gdzie:

r_f – stopa wolna od ryzyka [w %],

RP – premia za ryzyko udostępnienia kapitału własnego [w %],

β_e – miara ryzyka zaangażowania kapitału [w %],

I to premia za intensywność inwestowania w **przesyłanie oraz dystrybucję wynosząca maksymalnie 3%** lub w **wytwarzanie ciepła wynosząca maksymalnie 2%** (dodatkowa premia za reinwestowanie). Wyższa premia w tym zakresie dla przesyłania oraz dystrybucji uzasadniona jest podziałem ryzyka w pozyskiwaniu nowych odbiorców i koniecznością ponoszenia przez dystrybutorów większych nakładów związanych z pozyskiwaniem odbiorców (w tym kosztów przyłączenia do sieci).

Premię oblicza się:

– dla działalności w zakresie wytwarzania ciepła oraz w zakresie obrotu ciepłem:

$$0 \text{ ile } NI_{n-1} \geq 0,6 \times (A_{n-1} + ZzK_{n-1}) \text{ to } I = \left(\left(\frac{NI_{n-1}}{A_{n-1} + ZzK_{n-1}} \right) \times 2\% \right)$$

- dla działalności w zakresie przesyłania oraz dystrybucji ciepła:

$$\text{O ile } NI_{n-1} \geq 0,6 \times (A_{n-1} + ZzK_{n-1}) \text{ to } l = \left(\frac{NI_{n-1}}{A_{n-1} + ZzK_{n-1}} \right) \times 3\%$$

przy czym:

- NI_{n-1} – nakłady inwestycyjne na aktywa trwale faktycznie wykorzystywane do prowadzenia danego rodzaju działalności w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy będącej przedmiotem toczącego się postępowania administracyjnego [w zł],
- A_{n-1} – amortyzacja od aktywów trwałych faktycznie wykorzystywanych do prowadzenia danego rodzaju działalności w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy będącej przedmiotem toczącego się postępowania administracyjnego [w zł],
- ZzK_{n-1} – planowany do uzyskania w pierwszym roku stosowania obowiązującej dotychczas taryfy zwrot z kapitału od aktywów trwałych faktycznie wykorzystywanych do prowadzenia działalności w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło [w zł].

6. Premia za ryzyko udostępnienia kapitału własnego

Przed wszystkim należy stwierdzić, że wartość premii za ryzyko jest miarą oczekiwań inwestorów związanych z ryzykiem, a więc także oczekiwań wynagrodzenia ich kapitału. W związku z tym, należy uwzględnić specyfikę sektora ciepłowniczego w Polsce znajdującego się w sytuacji, w której ryzyko związane z udostępnieniem kapitału własnego jest zna-

cząco niższe, niż w przypadku rynków nieregulowanych, bowiem gwarantem osiągnięcia odpowiednich przychodów jest uwzględnienie przy kalkulacji taryf (zatwierdzanych przez Prezesa URE), uzasadnionego kosztu prowadzonej działalności oraz uzasadnionego zwrotu z kapitału.

Ustalając zasady kalkulacji WACC na lata 2018-2020, uwzględniając dotychczasowe doświadczenia Prezesa URE w odniesieniu do wynagradzania kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych oraz blisko trzyletni okres stosowania zasad określonych w 2013 r., przyjęto założenie, iż w przyszłości premia za ryzyko w działalności w zakresie przesyłania oraz dystrybucji ciepła w nowych krajach Unii Europejskiej będzie maleć i zasadnym jest w kolejnych latach dalsze zmniejszanie wartości tej premii lub utrzymanie premii co najwyżej na niezmienionym poziomie. Uwzględnienie tego założenia spowoduje, iż wartość premii za ryzyko w latach **2018-2020** wyniesie **4,5%**. Wysokość tej premii została ustalona w taki sposób aby wynagrodzenie kapitału własnego w sektorze ciepłowniczym kształtowało się na poziomie nie odbiegającym od przyjętego poziomu w innych sektorach regulowanych przez Prezesa URE.

Do kalkulacji taryf należy zatem uwzględnić premię za ryzyko udostępnienia kapitału własnego w wysokości 4,5%.

7. Miara ryzyka zaangażowania kapitału

Określając zasady kalkulacji WACC na lata 2018-2020 ustalono, iż współczynnik **asset beta** określający miarę ryzyka zaangażowania kapitału **wynosi 0,40**. W związku z tym, że tylko w niewielu krajach europej-

skich w kalkulacji wskaźnika equity beta wykorzystuje się wzór bez uwzględnienia wpływu podatku, a większość europejskich regulatorów oblicza wartości equity beta uwzględniając wpływ podatku, Prezes URE uznał za zasadne przyjęcie metody uwzględniającej wpływ podatku do kalkulacji wskaźnika equity beta według wzoru:

$$\beta_e = \beta_a \times \left(1 + \left(1 - \frac{t}{100} \right) \times \frac{D}{E} \right)$$

gdzie:

β_e – equity beta,

β_a – asset beta,

D – kapitał obcy,

E – kapitał własny,

t – stopa podatkowa równa podatkowi dochodowemu [w %].

Do kalkulacji taryf w roku 2018, przy założeniu 50-procentowego finansowania kapitałem obcym, należy uwzględnić zatem współczynnik equity beta w wysokości 0,724.

8. Podatek dochodowy

Stawka podatku dochodowego w Polsce wynosi 19%.

9. Struktura finansowania

Istnieje kilka sposobów określenia współczynnika udziału kapitału obcego, a jednym z nich jest wyznaczenie optymalnego lub efektywnego ustalenia tego współczynnika przez Regulatora. W związku z założeniem przyjętym przy ustalaniu zasad zwrotu z kapitału w 2013 r., iż docelowy udział kapitału obcego powinien wynosić 50%, **należy uwzględnić w strukturze kapitału w latach 2018-2020 udział kapitału obcego – 50%**.

10. Koszt kapitału przed opodatkowaniem

Poniższa tabela przedstawia kalkulację WACC na I kwartał 2018 r. dla działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło przy przyjęciu powyższych zasad. Kalkulacja WACC na lata 2018 ÷ 2020 przy założeniu braku zmiany wskazanych parametrów będzie następować sukcesywnie w kolejnych kwartałach każdego roku, co będzie uwzględniane w procesie aktualizacji danych do modelu i kolejnych informacjach Prezesa URE.

Poniższa tabela nie uwzględnia premii za reinwestowanie (I) oraz nie uwzględnia premii efektywnościowej (p), które uwzględnia się w sposób zindywidualizowany dla danego przedsiębiorstwa energetycznego i odrębnie, odpowiednio dla każdej działalności.

Zasady na lata 2018-2020			
Parametr	Taryfa 2017 od 9 XI i XII	Taryfa 2018 I kwartał	Taryfy na lata 2018-2020
Stopa wolna od ryzyka (%)	3,256	3,308	-----
Premia za ryzyko dla kapitału obcego (%)	1,26	1,26	1,26
Koszt kapitału obcego (%)	4,516	4,568	-----
Asset beta	0,4	0,4	0,4
Equity beta	0,724	0,724	-----
Premia za ryzyko dla kapitału własnego (%)	4,5	4,5	4,5
Koszt kapitału własnego (%)	6,514	6,566	-----
Udział kapitału obcego	0,5	0,5	0,5
Post-tax WACC, nominalnie (%)	5,086	5,133	-----
Pre-tax WACC, nominalnie (%)	6,279	6,337	-----
Podatek dochodowy, nominalnie (%)	19	19	-----

Po uwzględnieniu maksymalnej dodatkowej premii za reinwestowanie Pre-tax WACC dla zwrotu z kapitału uwzględnianego w taryfach dla ciepła przedkładanych do zatwierdzenia w I kwartale 2018 r. wyniesie: w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła **7,678%**; w zakresie wytwarzania ciepła **7,231%**.

Po uwzględnieniu opodatkowania Post-tax WACC odpowiednio: **6,219%** i **5,857%**.

Warszawa, 12 stycznia 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 9/2018

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 (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.) informuję, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 tej ustawy, za IV kwartał 2017 r. wyniosła **165,11 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 uwzględnia 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 22,22 TWh.

Warszawa, 30 stycznia 2017 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 10/2018

w sprawie obowiązku opracowania przez operatora systemu przesyłowego oraz operatorów systemów dystrybucyjnych wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania jednostek wytwórczych zgodnie z art. 7 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci¹⁾

Jednym z warunków prawidłowego funkcjonowania wewnętrznego rynku energii elektrycznej jest stworzenie równych warunków działania dla wszystkich przedsiębiorstw energetycznych działających na tym rynku. W tym celu zostało opracowanych i wydanych szereg aktów prawnych, w tym trzy rozporządzenia ustalające minimalne wymogi dotyczące projektu technicznego i eksploatacji na potrzeby przyłączenia do systemu. Jednym z tych rozporządzeń jest rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające

¹⁾ Dz. U. UE L 112 z 27.04.2016 str. 1.

kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci – zwane dalej rozporządzeniem 2016/631.

Rozporządzenie 2016/631 weszło w życie w dniu 17 maja 2016 r. i określa wymogi techniczne dotyczące przyłączenia nowych modułów wytwarzania energii tj. sieci zakładów wytwarzania energii (synchronicznych modułów wytwarzania energii, modułów parku energii oraz morskich modułów parku energii, o mocy wytwórczej równej lub większej od 0,8 kW). W niektórych przypadkach rozporządzenie 2016/631 może mieć zastosowanie do istniejących instalacji (modułów) wytwórczych jeśli, przykładowo, zostanie przeprowadzona ich znaczna modyfikacja, która wymaga zmiany ich umowy o przyłączenie do sieci.

Rozporządzenie 2016/631 nakłada również szereg obowiązków na organ regulacyjny, właścicieli zakładów wytwarzania energii oraz operatorów systemów przesyłowego i dystrybucyjnych.

Jednym z takich obowiązków jest przygotowanie propozycji wymogów ogólnego stosowania dla przyłączenia modułów wytwarzania energii.

Zgodnie z art. 7 ust 4 rozporządzenia 2016/631 w terminie dwóch lat od wejścia w życie tego rozporządzenia tj. do dnia 17 maja 2018 r. właściwy operator systemu lub operator systemu przesyłowego (OSP) przedstawia do zatwierdzenia przez organ regulacyjny propozycję wymogów ogólnego stosowania lub metod stosowanych do obliczania lub ustanawiania takich wymogów dla modułów wytwarzania energii. Zgodnie z definicją (art. 2 pkt 13 rozporządzenia 2016/631) właściwy operator systemu oznacza operatora systemu przesyłowego lub

operatora systemu dystrybucyjnego, do którego systemu jest lub zostanie przyłączony(-a) moduł wytwarzania energii, instalacja odbiorcza, system dystrybucyjny lub system modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (HVDC).

Zgodnie z art. 7 ust. 9 rozporządzenia 2016/631 w przypadku gdy wymogi na podstawie niniejszego rozporządzenia mają zostać ustanowione przez właściwego operatora systemu, który nie jest OSP, państwa członkowskie mogą postanowić, że zamiast operatora systemu za ustanowienie odpowiednich wymogów będzie odpowiedzialny OSP.

Ze względu fakt, iż ustawodawca nie skorzystał z ww. możliwości, **obowiązek, o którym mowa w art. 7 ust. 4, dotyczy wszystkich przedsiębiorców, którzy posiadają koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej.**

Propozycja wymogów ogólnego stosowania lub metod stosowanych do obliczania lub ustanowienia takich wymogów musi być opracowana przy zachowaniu zasad wskazanych w art. 7 ust. 3 rozporządzenia 2016/631 tj.:

- zasady proporcjonalności i niedyskryminacji;
- zasady przejrzystości;
- zasady równowagi pomiędzy najwyższą całkowitą sprawnością i najniższymi kosztami ogólnymi dla wszystkich zainteresowanych stron;
- zasady respektowania powierzonej OSP odpowiedzialności za bezpieczeństwo systemu, z uwzględnieniem wymogów prawa krajowego;
- zasady konsultacji z właściwymi OSD i uwzględnienia potencjalnych skutków dla ich systemów;
- zasady uwzględnienia uzgodnionych norm europejskich i specyfikacji technicznych.

Ze względu na konieczność zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. – zwane dalej „PSE S.A.”, podjęły się koordynacji przygotowania propozycji ogólnych warunków stosowania, przygotowując stosowny projekt na podstawie przepisów rozporządzenia 2016/631. Informacje nt. procesu oraz propozycja wymogów dostępne są na stronie PSE S.A. <https://www.pse.pl/rfg>

Pytania dotyczące obowiązku przygotowania wymogów ogólnego stosowania należy kierować na adres: konsultacje-rfg@ure.gov.pl

Dokumenty powiązane:

- Rozporządzenie (KE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci
- <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0631&from=PL>

Warszawa, 1 lutego 2018 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 11/2018

w sprawie zapewnienia realizacji praw przysługujących odbiorcom końcowym na rynku energii elektrycznej

Jednym z celów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220, z późn. zm., dalej: „ustawy”) jest równoważenie interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców energii, co wiąże się także z koniecznością zapewnienia odbiorcom moż-

liwości realizacji przysługujących im praw, w szczególności prawa do zmiany sprzedawcy energii elektrycznej przy jednoczesnym poszanowaniu praw przedsiębiorstw energetycznych. Z uwagi na wpływające do Urzędu Regulacji Energetyki pytania i skargi dotyczące stosowania przez sprzedawców energii elektrycznej, w szczególności zintegrowanych pionowo, wobec odbiorców końcowych różnych sposobów rozliczeń za energię elektryczną oraz praktyk ograniczających ich prawo do zmiany sprzedawcy, Prezes URE wskazuje, co następuje.

Wątpliwości przedstawiane w kierowanych do Prezesa URE wystąpieniach zasadniczo dotyczą dwóch rodzajów sytuacji:

- 1) dostarczanie energii elektrycznej przy użyciu infrastruktury, która spełnia kryteria sieci elektroenergetycznej,
- 2) dostarczanie energii elektrycznej za pomocą infrastruktury, która nie spełnia kryteriów sieci elektroenergetycznej.

Dostarczanie energii elektrycznej przy użyciu infrastruktury, która spełnia kryteria sieci elektroenergetycznej

Pierwszą z analizowanych sytuacji stanowi ta, w której przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej, jednocześnie dostarczają ją z użyciem własnej infrastruktury, bez stosownych umów o świadczenie usług dystrybucyjnych. W tego rodzaju sprawach punktem wyjścia do określenia zakresu obowiązków przedsiębiorstw energetycznych jest ustalenie, czy infrastruktura wykorzystywana przez sprzedawcę energii elektrycznej do jej dostarczenia, jest siecią elektroenergetyczną. W zależności od tego, czy dany przed-

siębiorca wykorzystuje taką właśnie sieć, czy też nie, zastosowanie znajdą inne przepisy prawa.

Zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy, uzyskania koncesji wymaga wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, która (zgodnie z art. 3 pkt 6 ustawy) polega na handlu hurtowym albo detalicznym tą energią. W myśl art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy uzyskania koncesji wymaga również wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, która stosownie do art. 3 pkt 5 ustawy, oznacza transport tej energii sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom. Usługi dystrybucji mogą być świadczone **wyłącznie** przez operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu połączonego (art. 4e¹ ustawy).

Powyższe regulacje przesądzają, iż przedsiębiorstwo energetyczne zamierzające prowadzić działalność gospodarczą w zakresie obrotu i wykorzystujące infrastrukturę, która spełnia warunki sieci elektroenergetycznej, służącą do dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, ma obowiązek posiadać koncesję zarówno na obrót energią elektryczną, jak i na dystrybucję tej energii, co w konsekwencji związane jest m.in. z koniecznością ubiegania się o wyznaczenie na operatora systemu dystrybucyjnego, posiadania zatwierdzonej przez Prezesa URE stosownej taryfy dla energii elektrycznej oraz spełnienia innych obowiązków przewidzianych dla przedsiębiorstw zajmujących się koncesjonowaną działalnością dystrybucyjną energii elektrycznej.

Jednym z kluczowych obowiązków przedsiębiorstw sieciowych/dystrybucyjnych jest zapewnienie wszystkim odbiorcom oraz przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą energii, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji energii, na za-

sadach i w zakresie określonym w ustawie. Przy czym świadczenie usług dystrybucji energii odbywa się na podstawie umowy o świadczenie tych usług (art. 4 ust. 2 ustawy). Uprawnienie to gwarantuje realizację określonej w art. 4j ustawy zasady, zgodnie z którą odbiorca energii ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie sprzedawcy (art. 4j ust. 1 ustawy). Każde przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii, ma obowiązek umożliwić realizację prawa zmiany sprzedawcy, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu (art. 4j ust. 2 ustawy).

W sytuacji gdy odbiorca końcowy energii dysponuje tytułem prawnym do obiektu/lokalu i spełnia warunki indywidualnego odbioru energii (w tym dysponuje zabezpieczonymi przez przedsiębiorstwo sieciowe/dystrybucyjne układami pomiarowo-rozliczeniowymi), właściwy miejscowo OSD lub podmiot dysponujący koncesją na dystrybucję jest zobowiązany zapewnić mu realizację prawa zmiany sprzedawcy (np. tak jak w budynkach wielolokalowych).

Za niedopuszczalne Prezes URE uznaje zatem działania polegające na sprzedaży energii elektrycznej przez przedsiębiorstwo energetyczne, które następnie dostarcza energię odbiorcom przyłączonym do jego sieci elektroenergetycznej, bez spełnienia obowiązków wskazanych w przedstawionych wyżej przepisach. W takim przypadku brak koncesji na dystrybucję energii elektrycznej oraz brak umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych pomiędzy przedsiębiorcą a odbiorcą uniemożliwia zrealizowanie bezwzględnego prawa odbiorcy do zmiany sprzedawcy, a jednocześnie narusza przepis wspomnianego art. 4e¹ ustawy zgodnie z którymi świadczenie usług dystrybucji może wykonywać tylko właściwy operator systemu dystrybucyjnego.

W takiej sytuacji, w związku z powyższymi uregulowaniami prawnymi, za niedopuszczalną Prezes URE uznaje także odsprzedaż energii na zasadzie tzw. „refakturowania” kosztów dystrybucji przez przedsiębiorstwo energetyczne podmiotom podłączonym do sieci elektroenergetycznej. Oświadczenia o refakturowaniu działalności dystrybucyjnej zmierzają do wykazania, że wykonywana działalność nie ma charakteru zarobkowego. Co jednak istotne działania te zmierzają do uzyskania zarobku na rynku powiązanim czyli rynku energii elektrycznej. Bez faktycznego świadczenia usługi dystrybucyjnej nie byłoby możliwości osiągnięcia przychodu na drugim z rynków, a zatem sposób wykonywania tej działalności oraz zakres regulacji dotyczących obowiązku udostępniania sieci determinuje *de facto*, zarobkowy charakter również działalności dystrybucyjnej. Jak podkreśla się to w literaturze i orzecznictwie „Zarobkowego charakteru działalności nie należy kojarzyć z osiągnięciem dochodów z tej działalności. Samo kryterium dochodowości nie jest konieczną cechą determinującą działalność gospodarczą. Dla zarobkowego charakteru działalności znaczenie ma cel tej działalności a nie osiągnięty rezultat¹⁾”. Nie ulega jednocześnie wątpliwości że podejmowanie działań jak wyżej zmierza do osiągnięcia przychodu na rynku powiązanim i to w zakresie wykonywanym przez jeden podmiot.

Dostarczanie energii elektrycznej za pomocą infrastruktury, która nie spełnia kryteriów sieci elektroenergetycznej

W przypadku, gdy dany podmiot nie zamierza prowadzić działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i w zakresie obrotu oraz nie posiada infrastruktury spełniającej warunki sieci elektroenergetycznej, ale jednocześnie chce zapewnić możliwość korzystania z energii elektrycznej np. w budynkach będących jego własnością, w których znajdują się lokale mieszkalne i użytkowe, zamieszkałe lub użytkowane przez osoby niebędące odbiorcami (tj. osobom, które nie posiadają zawartych umów z przedsiębiorstwem energetycznym), odpowiednie zastosowanie powinno znaleźć uregulowanie zawarte w art. 45a ustawy.

Zgodnie z brzmieniem art. 45a ust. 1 ustawy przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie cen i stawek opłat zawartych w taryfie lub cen i stawek opłat ustalanych na rynku konkurencyjnym, o którym mowa w art. 49 ust. 1, wylicza opłaty za dostarczaną do odbiorcy energię elektryczną. Opłaty te, z uwzględnieniem udzielonych odbiorcy upustów i bonifikat, stanowią koszt zakupu energii elektrycznej dostarczanej do budynku, w którym znajdują się lokale mieszkalne i użytkowe, zamieszkałe lub użytkowane przez osoby niebędące odbiorcami (art. 45a ust. 2 ustawy). Koszty zakupu, o których mowa powyżej, są rozliczane w opłatach pobieranych od osób, o których mowa powyżej. Wysokość opłat powinna być ustalana w taki sposób, aby zapewniała wyłącznie pokrycie ponoszonych przez odbiorcę (w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy) kosztów zakupu energii elektrycznej (art. 45a ust. 4 ustawy).

Przepis art. 45a ust. 2 ustawy dotyczy sytuacji, w której odbiorca energii elektrycznej (tj. podmiot, który

– zgodnie z art. 3 pkt 13 ustawy – otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym) „nabywa energię do budynku”, w którym znajdują się lokale mieszkalne lub użytkowe, które ten odbiorca wynajmuje, dzierżawi bądź udostępnia na podstawie innych tytułów prawnych innym osobom – podmiotom niebędącym w tej sytuacji odbiorcami w rozumieniu wspomnianego art. 3 pkt 13 ustawy, tj. niebędącym stroną umowy z przedsiębiorstwem energetycznym. W wyżej opisanym przypadku odbiorca (tj. właściciel lub zarządca budynku, w którym znajdują się lokale mieszkalne i użytkowe, zamieszkałe lub użytkowane przez inne podmioty niebędące odbiorcami), po pierwsze, rozlicza te koszty w opłatach pobieranych od tych podmiotów, po drugie, wysokość tych opłat musi być ustalana tak, aby zapewniała wyłącznie pokrycie rozliczanych kosztów. Odbiorca taki nie ma prawa „zabierać” na rozliczaniu kosztów zużycia energii elektrycznej. W przeciwnym razie prowadzenie rozliczeń mogłoby nosić cechy właściwe dla działalności gospodarczej z zakresu obrotu energią, a zawarta umowa sprzedaży świadczyłaby o konieczności wdrożenia mechanizmów umożliwiających odbiorcy prawo zmiany sprzedawcy.

W takiej sytuacji podmiot, który nabywa energię do budynku, w którym znajdują się lokale mieszkalne lub użytkowe – przez niego wynajmowane, dzierżawione bądź udostępniane na podstawie innych tytułów prawnych innym osobom – nie ma obowiązku posiadania koncesji, natomiast jest obowiązany posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z przedsiębiorstwem energetycznym – dystrybutorem, do którego sieci jest przyłączona infrastruktura tego podmiotu, a koszty zakupu energii rozliczać w sposób opisany w art. 45a ust. 4 ustawy.

¹⁾ Zob. C. Kosikowski *Ustawa o swobodzie działalności gospodarczej. Komentarz*, Warszawa 2009 r. s. 27 i M. Swora, Z. Muras *Prawo energetyczne. Komentarz*, Warszawa 2016 r. T II s. 417 oraz uchwałę SN z 30.11.1992 r. III CZP 134/92; OSNCp 1993 r. nr 5 poz. 9.

W tym kontekście Prezes URE uznaje za dopuszczalną odsprzedaż energii przez odbiorcę, np. swoim najemcom (tzw. „refakturowanie”). Przy czym, w takim przypadku „refaktura” powinna wynikać wprost z umowy zawartej pomiędzy odbiorcą a najemcą, a cena energii elektrycznej powinna odpowiadać cenie zakupu i nie zawierać dodatkowych kosztów doliczanych przez odsprzedającego, natomiast zasady rozliczenia powinny odpowiadać rozwiązaniom wskazanym w art. 45a ustawy.

Podsumowanie

Każdy odbiorca, w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy, ma prawo zakupu energii elektrycznej od wybranego przez siebie sprzedawcy, a praktyki ograniczające to uprawnienie są niedopuszczalne i zagrożone sankcjami administracyjnymi.

Działanie polegające na sprzedaży energii elektrycznej, przez przedsiębiorstwo energetyczne, które dostarcza energię odbiorcom przyłączonym do jego infrastruktury spełniającej kryteria sieci elektroenergetycznej bez koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i bez umowy o świadczenie usług dystrybucji, z pominięciem obowiązku wyznaczenia na operatora systemu dystrybucyjnego – wypełnia przesłanki z art. 56 ust. 1 pkt 24a ustawy, tj. do wymierzenia kary pieniężnej za świadczenie usług dystrybucji energii przez podmiot nie będący operatorem systemu dystrybucyjnego. W rażących przypadkach wykonywania na takich zasadach działalności gospodarczej polegającej na obrocie energią elektryczną, może także dawać podstawy do cofnięcia koncesji na obrót energią elektryczną.

Warszawa, 6 lutego 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 12/2018

w sprawie zmiany załącznika do sprawozdania o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu

Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą, a także podmiot przywożący, obowiązane są do przekazywania, stosownie do swojej działalności, comiesięcznych sprawozdań o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu. Sprawozdania te składa się Prezesowi URE, Prezesowi Agencji Rezerw Materiałowych, ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych oraz ministrowi właściwemu do spraw energii, w terminie 20 dni od dnia zakończenia miesiąca, którego dotyczy sprawozdanie.

W celu zapewnienia prawidłowej realizacji obowiązków sprawozdawczych, jak również skutecznej realizacji ustawowych zadań Prezesa URE w zakresie zwalczania nieprawidłowości na rynku paliw ciekłych, począwszy od lipca 2017 r., wprowadzony został załącznik do sprawozdania. Pozwala on na bardziej precyzyjne określenie przeznaczenia wytwarzanego lub przywożonego paliwa.

W okresie ponad sześciu miesięcy funkcjonowania obecnych obowiązków sprawozdawczych ujawnione zostały trudności z przekazywaniem przez przedsiębiorców w pełni wiarygodnych danych, co sygnalizowane było przez przedsiębiorców zarówno w kierowanych do Urzędu pismach, jak i w trakcie mających miejsce spotkań, po-

święconych realizacji obowiązków sprawozdawczych. Z tej przyczyny opracowany został nowy załącznik, odpowiadający sygnalizowanym przez przedsiębiorców potrzebom.

Nowa wersja załącznika pozwala na:

- 1) w przypadku wytwarzania:
 - a) określenie ilości paliwa wytworzonego oraz ilości dodanych do paliwa w procesie wytwarzania,
 - b) podział wytwarzania na prowadzone na własne potrzeby i wytwarzanie usługowe,
 - c) wskazanie ilości paliwa, które zostało w magazynie (jego przeznaczenie nie zostało określone do chwili złożenia sprawozdania),
 - d) określenie przeznaczenie wytworzonego paliwa jako sprzedaż lub inne;
- 2) w przypadku przywozu paliwa:
 - a) określenie jego przeznaczenia sprzedaż,
 - b) określenie jego przeznaczenia przetworzenie na paliwa ciekłe,
 - c) określenie jego przeznaczenia przetworzenie na produkty nie będące paliwami ciekłymi,
 - d) określenie jego przeznaczenia jako inne,
 - e) wskazanie ilości paliwa, które zostało w magazynie (jego przeznaczenie nie zostało określone do chwili złożenia sprawozdania).

Wersja elektroniczna załącznika do sprawozdania załączona została do niniejszej informacji.

Jednocześnie pragnę poinformować, iż każde składane do Urzędu Regulacji Energetyki sprawozdanie o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu powinno zawierać prawidłowo wypełniony przedmiotowy załącznik.

Załącznik dostępny na stronie <http://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7394,Informacja-nr-122017.html>

Warszawa, 13 lutego 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 13/2018

w sprawie ogłoszenia całkowitych wielkości produkcji i przywozu paliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w IV kwartale 2017 r.

W wykonaniu dyspozycji art. 43d ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.), ogłaszam przygotowany na podstawie miesięcznych sprawozdań o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu, wykaz zawierający całkowite wielkości produkcji i przywozu paliw ciekłych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w IV kwartale 2017 r., z zachowaniem nazw i klasyfikacji Nomenklatury Scalonej (kody CN).

Ilość wyprodukowanych i przywiezionych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej paliw ciekłych w IV kwartale 2017 r.

Kod CN paliwa ciekłego	Ilość paliw wytworzonych ogółem	Ilość paliw wytworzonych w rafineriach na terenie RP	Ilość paliw przywiezionych ogółem
półprodukty rafineryjne: 2710 12 11 [ton]	3 024,02		0,00
półprodukty rafineryjne: 2710 12 15 [ton]	0,05		1 677,30
półprodukty rafineryjne: 2710 19 11 [ton]	1 335,76		0,00
półprodukty rafineryjne: 2710 19 15 [ton]	0,00		0,00

Kod CN paliwa ciekłego	Ilość paliw wytworzonych ogółem	Ilość paliw wytworzonych w rafineriach na terenie RP	Ilość paliw przywiezionych ogółem
półprodukty rafineryjne: 2710 19 31 [ton]	11 874,85		24 976,09
półprodukty rafineryjne: 2710 19 35 [ton]	0,00		0,00
półprodukty rafineryjne: 2710 19 51 [ton]	1 829,83		0,00
półprodukty rafineryjne: 2710 19 55 [ton]	4 277,02		0,00
gaz płynny (LPG): 2711 12 [ton]	1 023,82	0,15	236 032,37
gaz płynny (LPG): 2711 13 [ton]	98 956,95	98 896,09	42 222,09
gaz płynny (LPG): 2711 14 00 [ton]	2 738,26	2 738,26	19 737,29
gaz płynny (LPG): 2711 19 00 [ton]	37 379,07		336 093,45
gaz płynny (LPG): 2901 10 00 [ton]	0,00		53 629,84
benzyny pirolityczne: 2710 12 11 [m ³]	24 458,76		0,00
benzyny pirolityczne: 2710 12 15 [m ³]	0,00		0,00
benzyny silnikowe: 2710 12 25 [m ³]	152 499,15	152 408,91	7 920,44
benzyny silnikowe: 2710 12 41 [m ³]	82 661,26	82 661,26	27 338,49
benzyny silnikowe: 2710 12 45 [m ³]	1 615 766,13	1 250 604,48	115 798,70
benzyny silnikowe: 2710 12 49 [m ³]	157 971,83	129 258,68	7 299,30
benzyny silnikowe: 2710 12 51 [m ³]	0,00		0,00
benzyny silnikowe: 2710 12 59 [m ³]	0,00		0,00
benzyny silnikowe: 2710 12 90 [m ³]	180 424,30	180 424,30	1 760,11
benzyny silnikowe: 2207 20 00 [m ³]	0,00		0,00

Kod CN paliwa ciekłego	Ilość paliw wytworzonych ogółem	Ilość paliw wytworzonych w rafineriach na terenie RP	Ilość paliw przywiezionych ogółem
benzyny lotnicze: 2710 12 31 [m ³]	8 694,28		57,95
paliwa typu benzyny do silników odrzutowych: 2710 12 70 [m ³]	0,00		0,00
paliwa typu nafty do silników odrzutowych: 2710 19 21 [m ³]	391 896,32		894,39
inne nafty: 2710 19 25 [m ³]	63,28		341,36
inne nafty: 2710 19 29 [m ³]	184,40		1 231,40
oleje napędowe: 2710 19 43 [m ³]	2 045 327,65	1 931 907,56	1 171 436,81
oleje napędowe: 2710 20 11 [m ³]	3 202 867,70	2 104 579,31	211 781,74
lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe: 2710 19 46 [m ³]	0,00		0,99
lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe: 2710 19 47 [m ³]	220 254,06		18 112,51
lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe: 2710 19 48 [m ³]	187,53		15,13
lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe: 2710 20 15 [m ³]	0,00		0,00
lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe: 2710 20 17 [m ³]	0,00		0,00
lekkie oleje opałowe i pozostałe oleje napędowe: 2710 20 19 [m ³]	0,00		0,00

Warszawa, 14 lutego 2018 r.

Warszawa, 19 lutego 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 14/2018

**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 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)

**informuję,
że w IV kwartale 2017 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 **73,89 zł/MWh**,
- 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.

Kod CN paliwa ciekłego	Ilość paliw wytworzonych ogółem	Ilość paliw wytworzonych w rafineriach na terenie RP	Ilość paliw przywiezionych ogółem
ciężkie oleje opałowe: 2710 19 62 [ton]	0,00		1 378,09
ciężkie oleje opałowe: 2710 19 64 [ton]	99 609,51		3 476,16
ciężkie oleje opałowe: 2710 19 68 [ton]	900 190,79		15 260,88
ciężkie oleje opałowe: 2710 20 31 [ton]	0,00		0,00
ciężkie oleje opałowe: 2710 20 35 [ton]	0,00		0,00
ciężkie oleje opałowe: 2710 20 39 [ton]	0,00		0,00
ciężkie oleje opałowe: 2710 20 90 [ton]	0,00		0,00
ciężkie oleje opałowe: 2707 99 19 [ton]	0,00		465,40
ciężkie oleje opałowe: 2707 99 91 [ton]	0,00		492,46
ciężkie oleje opałowe: 2707 99 99 [ton]	10 837,29		11 372,80
benzyny lakowe i przemysłowe: 2710 12 21 [m ³]	548,22		8 968,93
benzyny lakowe i przemysłowe: 2710 12 25 [m ³]	3,88		3 014,56
biopaliwa płynne (diekle): 3826 00 10 [m ³]	188 706,65		52,97
biopaliwa inne niż 3826 00 10 [m ³]	0,00		0,00
smary: 2710 19 71 [ton]	0,00		21,42
smary: 2710 19 75 [ton]	0,00		0,00
smary: 2710 19 81 [ton]	2 588,75		42 872,94
smary: 2710 19 83 [ton]	3 162,40		6 747,17
smary: 2710 19 85 [ton]	0,00		1 849,22
smary: 2710 19 87 [ton]	1 281,90		5 124,52
smary: 2710 19 91 [ton]	1 984,78		614,47
smary: 2710 19 93 [ton]	0,00		1 350,13
smary: 2710 19 99 [ton]	12 699,22		32 836,67

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 15/2018

**w sprawie wykazu odbiorców przemysłowych,
którzy złożyli oświadczenie,
o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy
o odnawialnych źródłach energii**

W nawiązaniu do opublikowanej w dniu 30 grudnia 2016 r. Informacji Prezesa URE Nr 72/2016 w sprawie wykazu odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, zaktualizowanego Informacją Prezesa URE nr 9/2017, nr 27/2017, nr 70/2017 oraz nr 77/2017, przedstawiam jednolity tekst tego wykazu.

Wykaz odbiorców przemysłowych, którzy złożyli Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki oświadczenia, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w terminie do dnia 30 listopada 2016 r.

Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
ICT Poland Sp. z o.o.	66-470	Kostrzyn nad Odrą	ul. Włoska 3	5992536573	80,00%
Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.	21-013	Puchaczów	Bogdanka	7130005784	80,00%
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	44-330	Jastrzębie-Zdrój	Al. Jana Pawła II 4	6330005110	80,00%
Stalprodukt S.A.	32-700	Bochnia	ul. Wygoda 69	8680000775	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Stora Enso Narew Sp. z o.o.	07-401	Ostrołęka	ul. I Armii Wojska Polskiego 21	5260200514	80,00%
Stora Enso Poland S.A.	07-401	Ostrołęka	ul. I Armii Wojska Polskiego 21	7580000692	80,00%
KGHM Polska Miedź S.A.	59-301	Lubin	ul. M. Skłodowskiej-Curie 48	6920000013	80,00%
Katowicki Holding Węglowy S.A.	40-022	Katowice	ul. Damrota 16-18	6340013513	80,00%
Swiss Krono Sp. z o.o.	68-200	Żary	ul. Serbska 56	9280012700	80,00%
Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o.	40-039	Katowice	ul. Powstańców 30	6342834728	80,00%
Rockwool Polska Sp. z o.o.	66-131	Cigacice	ul. Kwiatowa 14	9270005236	80,00%
Kronospan Mielec Sp. z o.o.	39-300	Mielec	ul. Wojska Polskiego 3	8171459956	80,00%
Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	09-411	Płock	ul. Chemików 7	7740001454	80,00%
Saint-Gobain Innovative Materials Polska S.A.	42-530	Dąbrowa Górnicza	ul. Szklanych Domów 2	9281005205	80,00%
Tauron Wydobycie S.A.	43-600	Jaworzno	ul. Grunwaldzka 37	6321880539	80,00%
STEICO Sp. z o.o.	64-700	Czarnków	ul. Przemysłowa 2	7631002199	60,00%
Basell Orlen Polyoilfins Sp. z o.o.	09-400	Płock	ul. Łukasiewicza 39	7742745992	60,00%
Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A.	72-010	Police	ul. Kuźnicka 1	8510205573	60,00%
Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.	47-220	Kędzierzyn - Koźle	ul. Mostowa 30A, skr. poczt. 163	7490005094	60,00%
Cementownia Warta S.A.	98-335	Działoszyn	ul. Przemysłowa 17, Trębaczew	8320003932	60,00%
Grupa LOTOS S.A.	80-718	Gdańsk	ul. Elbląska 135	5830000960	60,00%
Kronospan Szczecinek Sp. z o.o.	78-400	Szczecinek	ul. Waryńskiego 1	6731657551	60,00%
SGL Carbon Polska S.A.	47-400	Racibórz	ul. Piastowska 29	6390003994	60,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Linde Gaz Polska Sp. z o.o.	31-864	Kraków	ul. Prof. M. Życzkowskiego 17	6770067397	60,00%
O-I Produkcja Polska S.A.	37-500	Jarosław	ul. Morawska 1	7920003093	60,00%
Górażdże Cement S.A.	47-316	Górażdże	Chorula, ul. Cementowa 1	7560003405	60,00%
Mondi Świecie S.A.	86-100	Świecie	ul. Bydgoska 1	5590000505	60,00%
Grupa Ożarów S.A.	00-546	Warszawa	ul. Ks. I. Skorupki 5	8630001399	60,00%
Alchemia S.A.	03-301	Warszawa	ul. Jagiellońska 76	7470006096	60,00%
Impexmetal S.A.	03-301	Warszawa	ul. Jagiellońska 76	5250003551	60,00%
Lafarge Cement S.A.	28-366	Małogoszcz	ul. Warszawska 110	5261060765	60,00%
International Paper – Kwidzyn Sp. z o.o.	82-500	Kwidzyn	ul. Lotnicza 1	5810004587	60,00%
Dyckerhoff Polska Sp. z o.o.	26-052	Nowiny	ul. Zakładowa 3	6570081493	60,00%
Ciech Soda Polska S.A.	88-101	Inowrocław	ul. Fabryczna 4	5252382127	60,00%
CEMEX Polska Sp. z o.o.	02-232	Warszawa	ul. Łopuszańska 38D	9511496432	60,00%
Teksid Iron Poland Sp. z o.o.	43-430	Skoczów	ul. Cieżarowa 49	5482349926	15,00%
Air Liquide Polska Sp. z o.o.	31-357	Kraków	ul. Josepha Conrada 63	9441251003	15,00%
Air Products Sp. z o.o.	02-146	Warszawa	ul. 17 Stycznia 48	5260213184	15,00%
ALKAT Sp. z o.o.	31-357	Kraków	ul. J. Conrada 63	9451679441	15,00%
ArcelorMittal Poland S.A.	41-308	Dąbrowa Górnicza	Al. J. Piłsudskiego 92	6342463083	60,00%
ANWIL S.A.	87-805	Włocławek	ul. Toruńska 222	8880004938	15,00%
PCC Rokita S.A.	56-120	Brzeg Dolny	ul. Sienkiewicza 4	9170000015	15,00%
ISD Huta Częstochowa Sp. z o.o.	42-207	Częstochowa	ul. Kucelińska 22	9491827824	15,00%
COGNOR S.A.	42-360	Poraj	ul. Zielona 26	1181234296	15,00%
CMC Poland Sp. z o.o.	42-400	Zawiercie	ul. Piłsudskiego 82	6490001173	15,00%
Grupa Azoty S.A.	33-101	Tarnów	ul. E. Kwiatkowskiego 8	8730006829	15,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Celsa Huta Ostrowiec Sp. z o.o.	27-400	Ostrowiec Świętokrzyski	ul. Samsonowicza 2	5272312319	15,00%
Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.	24-110	Puławy	ul. Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13	7160001822	15,00%
ArcelorMittal Warszawa Sp. z o.o.	01-949	Warszawa	ul. Kasprzowicza 132	1180016775	15,00%
Zakłady Górniczo-Hutnicze Bolesław S.A.	32-332	Bukowno	ul. Kolejowa 37	6370102196	15,00%
Malta-Decor Sp. z o.o.	61-132	Poznań	ul. Wołkowyńska 32	7010353287	60,00%

Pozostali odbiorcy przemysłowi

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Fabryka Opakowań Foliowych Rossoplast D. i R. Rossohaccy Sp.j.	11-100	Lidzbark Warmiński	ul. Dantyszka 19	7430005765	80,00%
Łączy-Kolczygłowy Sp. z o.o.	77-140	Kolczygłowy	ul. Słupska 60	8421551629	80,00%
YETICO S.A.	10-416	Olsztyn	ul. Towerowa 17a	7390102047	80,00%
DAFO Plastics Sp. z o.o.	34-400	Nowy Targ	ul. Waksmundzka 193	7350008856	80,00%
Zakłady Przemysłu Ziemiaczanego w Pile „ZETPEZET” Sp. z o.o.	64-920	Piła	ul. Walki Młodych 30	7641768106	80,00%
Frubella Processing Sp. z o.o.	26-800	Białobrzegi	ul. Krakowska 102	5260040140	80,00%
ADM Szamotuly Sp. z o.o.	64-500	Szamotuly	ul. B. Chrobrego 29	7871049088	80,00%
Korporacja KGL S.A.	05-080	Izabelin	Mościska, ul. Postępu 20	1181624643	80,00%
Marcato Sp. z o.o.	05-408	Glinianka	Rzakta 82	1130087626	80,00%
Kaczmarek Malewo Sp.j.	63-800	Gostyń	Malewo 1	6961876386	80,00%
Bakoma-Bis Sp. z o.o.	26-900	Kozienice	Janików	5240015676	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Zakład Tworzyw Sztucznych Poli Marian Holz	88-100	Inowrocław	ul. Wiejska 74	5560001865	80,00%
Odlewnia Żeliwa Bydgoszcz Sp. z o.o.	85-082	Bydgoszcz	ul. Zygmunta Augusta 11	9671035444	80,00%
JES Opakowania Sp. z o.o. Sp. k.	75-122	Koszalin	ul. Szczecińska 63	6692388732	80,00%
Kopalnia Gipsu i Anhydrytu „Nowy Łąd” Sp. z o.o.	59-600	Lwówek Śląski	Niwnice	6160003861	80,00%
Zakład Drzewny „KUJAN” Sp. z o.o.	77-424	Zakrzewo	Kujan 18	7671568300	80,00%
RPC Superfos Poland Sp. z o.o.	87-840	Lubień Kujawski	ul. Kaliska 140	8882127266	80,00%
Novita S.A.	65-722	Zielona Góra	ul. Dekoracyjna 3	9290094094	80,00%
Toruńskie Przedsiębiorstwo Przemysłu Drzewnego S.A.	87-100	Toruń	ul. Moniuszki 12	8790172313	80,00%
Velvet Care Sp. z o.o.	32-310	Klucze	Klucze-Osada 3	5213207147	80,00%
HEBAN domy z drewna Sp. z o.o.	89-511	Cekcyn	ul. Kolejowa 8	5611463950	80,00%
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „MASTERCHEM” Marcin Wiśniewski, Piotr Wasilewski Sp. j.	66-015	Zielona Góra	ul. Przylep-22 Lipca 86d	9730614179	80,00%
GRYFSKAND Sp. z o.o.	74-100	Gryfino	ul. Fabryczna 4	8580003053	80,00%
Grupa Kęty S.A.	32-650	Kęty	ul. Kościuski 111	5490001468	80,00%
MINEX-INVEST Sp. z o.o.	00-613	Warszawa	ul. Chałubińskiego 8	5262507599	80,00%
WAVIN POLSKA S.A.	64-320	Buk	ul. Dobieżyńska 43	7880008752	80,00%
„Guardian Częstochowa” Sp. z o.o.	42-200	Częstochowa	ul. Korfanteo 31/35	9491751475	80,00%
Baltic Spinning Sp. z o.o.	72-100	Łozienica	ul. Prosta 33/35/37	8561720641	80,00%
PILKINGTON IGP Sp. z o.o.	27-600	Sandomierz	ul. Portowa 24	1230006857	80,00%
Weyerhaeuser Poland Sp. z o.o.	80-298	Gdańsk	u. Maszynowa 20	5252446063	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Przedsiębiorstwo Przemysłu Ziemiarczanego „TRZEMESZ-NO” Sp. z o.o.	62-240	Trzemeszno	ul. Przemysłowa 4	5570002777	80,00%
WIS – GROUP Sp. z o.o.	26-300	Opoczno	ul. Piotrkowska 54	7680002986	80,00%
Podmiot utracił status odbiorcy przemysłowego					
Aluform Sp. z o.o.	43-109	Tychy	ul. Strefowa 4	6462864614	80,00%
Lotos Asphalt Sp. z o.o.	80-718	Gdańsk	ul. Elbląska 135	5832850390	80,00%
Fabryka Opakowań Kosmetycznych Pollena S.A.	08-450	Łaskarzew	ul. Warszawska 77	8260002537	80,00%
Barlinek Inwestycje Sp. z o.o.	74-320	Barlinek	ul. Przemysłowa 1	5971633360	80,00%
Globalmalt Polska Sp. z o.o.	85-790	Bydgoszcz	ul. Fordońska 400	8792259248	80,00%
Przedsiębiorstwo Górnicze „SILESIA” Sp. z o.o.	43-502	Czechowice-Dziedzice	ul. Górnicza 60	6521705143	80,00%
Saint-Gobain Construction Products Polska Sp. z o.o.	44-100	Gliwice	ul. Okrężna 16	5220101585	80,00%
„Verpa Folie – Wrocław” Sp. z o.o.	55-330	Miękinia	Krepice, ul. Wrocławska 66	9131456834	80,00%
Effect Glass S.A.	25-214	Kielce	ul. Hauke-Bosaka 2	6341023465	80,00%
Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg Sp. z o.o.	39-400	Tarnobrzeg	ul. Chemiczna 3	8671993417	80,00%
Marcegaglia Poland Sp. z o.o.	46-320	Praszka	ul. Kaliska 72	5761485249	80,00%
Suszarnia Warzyw Jaworski S.A. Sp. k.	05-870	Błonie	Bramki, ul. Łódzka 41	1182102496	80,00%
RÖBEN Polska Sp. z o.o. i Wspólnicy Sp. k.	55-300	Środa Śląska	ul. Rakoszycka 2	8990027076	80,00%
Bimiz Food Sp. z o.o.	21-300	Radzyń Podlaski	ul. Parkowa 33	5381579091	80,00%
Bischof + Klein Polska GmbH Sp. k.	47-344	Walce	ul. Eichen-dorffa 3	7551651820	80,00%
Bimiz Produkt Sp. z o.o.	21-146	Jeziorzany	ul. Blizocka 33	7120153342	80,00%
Celiko Sp. z o.o.	61-359	Poznań	ul. Św. Antoniego 71	7822311072	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Magnezyty „Grochów” S.A.	57-257	Brzeźnica	ul. Grochowa 3	8871349738	80,00%
Pilkington Polska Sp. z o.o.	27-600	Sandomierz	ul. Portowa 24	8640004979	80,00%
Paradyż Sp. z o.o.	97-200	Tomaszów Mazowiecki	ul. Milenijna 27/35	7262354346	80,00%
Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A.	28-200	Staszów	Grzybów	8660001369	80,00%
Huta Szkła „Czechy” S.A.	08-440	Pilawa	Trąbki, ul. Osadnicza 8	8260003175	80,00%
Ceramika Paradyż Sp. z o.o.	26-300	Opoczno	ul. Piotrkowska 61	7681662555	80,00%
Firma PHU „ARMAKAN” – PVC Kiebus Krzysztof	56-400	Oleśnica	ul. Wądoły 20	9111004276	80,00%
Chłodnia – Mors Sp. z o.o.	22-400	Zamość	ul. Kilińskie-go 83	9221005503	80,00%
RPC BEBO POLSKA Sp. z o.o.	60-462	Poznań	ul. U. Ledóchowskiej 33/35	7811009599	80,00%
„GÓRKA CEMENT” Sp. z o.o.	32-540	Trzebinia	ul. 22 Lipca 58	6281949778	80,00%
Luvena S.A.	62-030	Luboń	ul. Romana Maya 1	7772337097	80,00%
Fosfan S.A.	71-820	Szczecin	ul. Nad Odrą 44/65	8510307457	80,00%
Kopalnie Surowców Skalnych w Bartnicy Sp. z o.o.	57-451	Świerki	Bartnica 70	8851000145	80,00%
WIMAR-CHŁODNIA Sp. z o.o.	08-443	Sobienie-Jeziory	Radwanów Szlachecki 10	8220004375	80,00%
Austrotherm Sp. z o.o.	32-600	Oświęcim	ul. Chemiczków 1	5490017966	80,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe „MIKA” Kazimierz Mikołajczak	21-505	Janów Podlaski	ul. Wiejska 4	5380006364	80,00%
SZAR S.A.	42-280	Częstochowa	ul. Druciana 1	5731034358	80,00%
Tartak Śmieszkowo Grzegorz Urban	64-510	Wronki	Nowa Wieś, ul. Szkolna 3	7631255954	80,00%
Odlewnia RAFAMET Sp. z o.o.	47-420	Kuźnia Raciborska	ul. Staszica 1	6391006954	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Ceramika Tubądzin II Sp. z o.o.	95-035	Ozorków	ul. Armii Krajowej 20	7321813880	80,00%
Zakład Produkcyjno-Usługowy CMOL-FRUT Stefan Wrzask	36-105	Cmolas	Cmolas 360A	8140000346	80,00%
ORSA MOTO Sp. z o.o.	95-035	Ozorków	Adamówek 37	7321782056	80,00%
GIZEH Dispoform Sp. z o.o.	62-080	Tarnowo Podgórne	ul. 23 Października 61	8261003906	80,00%
Sklejka Orzechowo S.A.	62-322	Orzechowo	ul. Miłosławska 13	7890001711	80,00%
Pittsburgh Glass Works (Poland) Sp. z o.o.	55-300	Środa Śląska	Komorniki, ul. Szklana 1	5272613386	80,00%
Odlewnia Żeliwa „Drawski” S.A.	64-731	Drański Młyn	ul. Szosa Dworcowa 30	7630003251	80,00%
LERG S.A.	39-206	Pustków 3	Pustków – Osiedle 59D	8720003568	80,00%
Rolniczy Kombinat Spółdzielczy w Łubnicy	64-050	Wielichowo	Łubnica, ul. Dożynkowa 5	7880008166	80,00%
Leier Polska S.A.	33-150	Wola Rzędzińska	Wola Rzędzińska 155A	8730007409	80,00%
Przedsiębiorstwo Innowacyjno-Wdrożeniowe „Wifama-Prexer” Sp. z o.o.	92-320	Łódź	ul. Niciarniana 45	7250009709	80,00%
Kopalnia Wapienia „Morawica” S.A.	26-026	Morawica	ul. Górnicza 42	6572409259	80,00%
„POLONTEX” S.A.	42-360	Poraj	ul. Armii Krajowej 43	5770009643	80,00%
DRUMET Liny i Druty Sp. z o.o.	87-800	Wrocławek	ul. Polna 26/74	7010305673	80,00%
Geberit Produkcja Sp. z o.o.	62-600	Koło	ul. Toruńska 154	7772751164	80,00%
BA GLASS Poland Sp. z o.o.	60-349	Poznań	ul. Ostrobroga 8 lok. 1	5272640420	80,00%
POLMER Sp. z o.o.	54-156	Wrocław	ul. Stargardzka 3	8961339873	80,00%
Huta Bankowa Sp. z o.o.	41-300	Dąbrowa Górnicza	ul. Sobieskiego 24	6291328871	80,00%
BOLESŁAW RECYCLING Sp. z o.o.	32-332	Bukowno	ul. Kolejowa 37	6371810357	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
SCA Hygiene Products Sp. z o.o.	55-200	Olawa	ul. 3 Maja 30a	8951502768	80,00%
Walsroder Casings Polska Sp. z o.o.	59-241	Legnickie Pole	Nowa Wieś Legnicka 107	5272525989	80,00%
ORLEN Południe S.A.	32-540	Trzebinia	ul. Fabryczna 22	6280000977	80,00%
Press Glass S.A.	42-262	Poczesna	Nowa Wieś, ul. Kopalniczna 9	5740007496	80,00%
Nicromet Sp. z o.o. Sp. k.	43-512	Bestwinka	ul. Witosa 28	6521721863	80,00%
Sokpol Sp. z o.o.	42-300	Myszków	ul. Kościuszki 8	5771975251	80,00%
MTE Trzebińscy Sp.j.	89-100	Nakło nad Notecią	ul. Dolna 1A	5581380951	80,00%
Ceramika Tubądzin Sp. z o.o.	98-285	Wróblew	Tubądzin 31	8270007335	80,00%
ZM SILESIA S.A.	40-155	Katowice	ul. Konduktorska 8	6340135498	80,00%
Kopalnie Dolomitu S.A.	27-600	Sandomierz	ul. Błonia 8	8641145251	80,00%
Huta Cynku „Miasteczko Śląskie” S.A.	42-610	Miasteczko Śląskie	ul. Hutnicza 17	6450005934	80,00%
Stella Pack Sp. z o.o. Sp. k.	21-100	Lubartów	ul. Krańcowa 67	7141712077	80,00%
Rosinski Packaging Sp. z o.o.	43-382	Bielsko-Biała	ul. T. Regera 125	5470245658	80,00%
FABIOS S.A.	34-220	Maków Podhalański	Białka 556	5520100851	80,00%
Przetwórstwo Tworzyw Sztucznych „Plast-Box” S.A.	76-200	Słupsk	ul. W. Lutosławskiego 17A	8390023940	80,00%
HUTA SZKŁA W JAŚLE S.A.	38-200	Jasio	ul. Śniadeczkich 19	6850005435	80,00%
Hortex Sp. z o.o.	02-337	Warszawa	ul. Mszczonowska 2	5223067357	80,00%
Polski Ogród Sp. z o.o.	02-337	Warszawa	ul. Mszczonowska 2	8361718332	80,00%
Bech Packaging Sp. z o.o.	64-300	Nowy Tomysl	ul. Kolejowa 56	7881154591	80,00%
Nordfolien Polska Sp. z o.o.	47-330	Zdzieszowice	ul. Rozwadzka 4	7551673589	80,00%
Vesuvius Poland Sp. z o.o.	32-050	Skawina	ul. Tyniecka 12	6790084447	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
VOIT Polska Sp. z o.o.	67-100	Nowa Sól	ul. Przemysłowa 1	9252032725	80,00%
ANDORIA-MOT Sp. z o.o.	34-120	Andrychów	ul. Krakowska 140	5512302511	80,00%
Ciech Vitrosilicon S.A.	68-120	Iłowa	ul. Żagańska 27	9240004491	80,00%
Eugeniusz Nawrocki ZPHU KABLONEX	64-800	Chodzież	Podanin 76	7640000768	80,00%
Exide Technologies S.A.	61-016	Poznań	ul. Gdyńska 31/33	7770002990	80,00%
Inowrocławskie Kopalnie Soli „Solino” S.A.	88-100	Inowrocław	ul. Św. Ducha 26a	5560800684	80,00%
Glas-Tech S.A.	62-020	Swarzędz	ul. Rabowicka 17	7781264630	80,00%
Koszalińskie Przedsiębiorstwo Przemysłu Drzewnego S.A.	78-400	Szczecinek	ul. Waryńskiego 2	6730006231	80,00%
REAL S.A.	08-102	Siedlce	ul. Brzeska 76	8211656871	80,00%
Ergis S.A.	00-349	Warszawa	ul. Tamka 16	5730003999	80,00%
Kowala S.A.	24-320	Poniatowa	ul. Przemysłowa 11	7162576745	80,00%
Rehau Sp. z o.o.	62-081	Przeźmierowo k. Poznania	Baranowo, ul. Poznańska 1A	7810016806	80,00%
WIENERBERGER Ceramika Budowlana Sp. z o.o.	04-175	Warszawa	ul. Ostrobramska 79	8411003837	80,00%
PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-CONSULTINGOWE ADOB Sp. z o.o. Sp. k.	61-070	Poznań	ul. Kołodziejka 11	7822411342	80,00%
PRZEDSIĘBIORSTWO HANDLOWO-USŁUGOWO-PRZETWÓRCZE „METAL – PLAST” Sp. z o.o. Sp. k.	58-160	Świebodzice	ul. Ciemie 157B	8842718860	80,00%
Giaspo Sp. z o.o.	50-014	Wrocław	ul. Piłsudskiego 104	8991009554	80,00%
Sapa Aluminium Sp. z o.o.	64-980	Trzcianka	ul. Kopernika 18	7630003558	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Pfleiderer Prospan S.A.	98-400	Wieruszów	u. Bolesławiecka 10	6191742967	80,00%
Omya Sp. z o.o.	00-526	Warszawa	ul. Krucza 16/22	6771841769	80,00%
Warter Sp.j.	02-967	Warszawa	ul. Koralowa 60	5372389379	80,00%
K.C.B. Interlight Sp. z o.o.	88-140	Gniewkowo	ul. Inowrocławska 4	5560004237	80,00%
Optex S.A.	26-300	Opczno	ul. Kolberga 2	7680002420	80,00%
Euroglas Polska Sp. z o.o.	97-225	Ujazd	Osiedle Niewiadów 65	7732400872	80,00%
Oerlemans Foods Polska Sp. z o.o.	88-320	Strzelno	ul. Kard. Wyszyńskiego 52	5571000384	80,00%
Dolina Nidy Sp. z o.o.	28-400	Pińczów	Leszcze 15	7262293337	80,00%
ZELLER PLASTIK POLAND Sp. z o.o.	08-410	Wola Rębkowska	ul. Topolowa 38	8262058890	80,00%
Coveris Rigid Polska Sp. z o.o.	41-100	Siemianowice Śląskie	ul. Budowlana 6	5490022619	80,00%
INDUSTRIE MAURIZIO PERUZZO Comfort Sp. z o.o.	58-100	Świdnica	ul. Inżynierska 15-17	5470048685	80,00%
Homanit Polska Sp. z o.o. i Spółka Sp. k.	78-230	Karlino	ul. Kołobrzeska 17-19	7811756534	80,00%
Komagra Sp. z o.o.	01-303	Warszawa	ul. Połczyńska 97A	5261017858	80,00%
Bioagra-Oil S.A.	43-100	Tychy	ul. Przemysłowa 64	5242587483	80,00%
Osmofrost Sp. z o.o.	23-107	Strzyżewice	Osmolice Pierwsze 18a	7130207418	80,00%
Hanplast Sp. z o.o.	85-862	Bydgoszcz	ul. Władysława Paclorkiewicza 3	5541000095	80,00%
Pfleiderer Grajewo Sp. z o.o.	19-203	Grajewo	ul. Wiórowa 1	7191568458	80,00%
Odełwnia Żeliwa Lisie Kąty Sławomir i Bogusław Mióduszczyński Sp.j.	86-302	Grudziądz	Lisie Kąty 7	8761009243	80,00%
CRH Klinkier Sp. z o.o.	44-100	Gliwice	ul. Psczyńska 309	8971578326	80,00%
Interno S.A.	88-230	Piotrków Kujawski	ul. Włocławska 33	9531035496	80,00%
Nordglass Sp. z o.o.	75-211	Koszalin	ul. Bohaterów Warszawy 11	6690407477	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Jenox Akumulatory Sp. z o.o.	64-800	Chodzież	ul. Notecka 33	7640075507	80,00%
Nemak Poland Sp. z o.o.	43-300	Bielsko-Biała	ul. Komorowicka 53	9372362922	80,00%
IMP Polowat Sp. z o.o.	43-346	Bielsko-Biała	ul. Konwojowa 96	5470089253	80,00%
Strzeblowskie Kopalnie Surowców Mineralnych Sp. z o.o.	55-050	Sobótka	ul. Torowa 1	8961169508	80,00%
Schur Flexibles Poland Sp. z o.o.	62-006	Bogucin	ul. Pilotów 12	7811358532	80,00%
Cotto Petrus Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6581899352	80,00%
Ceramika Końskie Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6581041652	80,00%
STELMET S.A.	65-127	Zielona Góra	ul. Gorzowska 20	9730679032	80,00%
POLCOLORIT S.A.	58-573	Piechowice	ul. Jeleniogórska 7	6111715343	80,00%
Lentex S.A.	42-700	Lubliniec	ul. Powstańców Śląskich 54	5750007888	80,00%
Wepa Professional Piechowice S.A.	58-573	Piechowice	ul. Pakoszowska 1B	6111003358	80,00%
Magnaplast Sp. z o.o.	68-213	Lipinki Łużyckie	Sieniawa Żarska 69	9281000805	80,00%
KLON S.A.	77-400	Złotów	Nowa Święta 78	7670000023	80,00%
Inline Poland Sp. z o.o.	62-095	Murowana Goślina	ul. Polna 40	7820007370	80,00%
POLIPAK Sp. z o.o.	63-000	Środa Wielkopolska	ul. Harcerska 16	7861007728	80,00%
Miko Pac Sp. z o.o.	85-147	Bydgoszcz	ul. Dąbrowa 21	9531000316	80,00%
Mark-Drew Marek Krotecki	62-095	Murowana Goślina	Boduszewo 22	7771002650	80,00%
Cersanit III S.A.	58-306	Wałbrzych	ul. Uczniowska 21	8862477709	80,00%
Cersanit IV Sp. z o.o.	22-300	Krasnystaw	ul. Leśna 6	9591762811	80,00%
Nordkalk Sp. z o.o.	31-101	Kraków	Pl. Na Groblach 21	5832167150	80,00%
Huta Łabędy S.A.	44-109	Gliwice	ul. Zawadzkiego 45	6310200831	80,00%
Alumetal Poland Sp. z o.o.	67-100	Nowa Sól	ul. Przemysłowa 8	5492338255	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Trendglass Sp. z o.o. Trend Group Sp. k.	26-500	Szydłowice	Wola Korzeniowa 137	9482552776	80,00%
Albatros Aluminium Sp. z o.o.	61-102	Poznań	ul. Czartoria 1/27	7781453822	80,00%
„Kabex” M I K Bogunia Sp.j.	42-253	Janów	ul. Żurawska 41	5731012523	80,00%
ZAP Sznajder Batterien S.A.	05-820	Piastów	ul. Warszawska 47	5340000881	80,00%
Austria Juice Poland Sp. z o.o.	22-100	Chełm	ul. Kolejowa 31	5631805885	80,00%
Bonduelle Polska S.A.	02-785	Warszawa	ul. Puławska 303	5260215243	80,00%
TT PLAST T. FORTUNA. T. BUGAJ Sp.j.	32-015	Klaj	Targowisko 476	6831862210	80,00%
Sarpol Sp. z o.o.	77-413	Kujan	Śmiardowo Złotowskie 44	7670000081	80,00%
Sokpol-Koncentraty Sp. z o.o.	24-313	Wilków	Zagłoba 25	5771889362	80,00%
Zakłady Tłuszczowe w Bodaczowie Sp. z o.o.	80-280	Gdańsk	ul. Cypriana Kamila Norwida 2	5632078401	80,00%
Zakłady Magnezytowe Ropczyce S.A.	02-676	Warszawa	ul. Postępu 15c	8180002127	80,00%
Kronospan HPL Sp. z o.o.	39-300	Mielec	Wojska Polskiego 3	8722201077	80,00%
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe DANEX Sp. z o.o. Sp. k.	64-730	Wieleń	Rosko, ul. Dworcowa 34	7632111476	80,00%
Flexergis Sp. z o.o.	33-300	Nowy Sącz	ul. Elektrodo-wa 45c	7340010805	80,00%
Jokey Plastik Blachownia Sp. z o.o.	47-225	Kędzierzyn-Koźle	ul. Szkolna 15	7491001129	80,00%
Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o.	32-065	Krzyszowice	os. Czatkowice 248	6751004131	80,00%
Creaton Polska Sp. z o.o.	32-300	Olkusz	ul. Wspólna 6	8522097221	80,00%
Daniel Tomaszuk POL-KRES EDWOOD	21-500	Biała Podlaska	ul. Łomaska 86	5372010871	80,00%
Trend Glass Sp. z o.o.	26-600	Radom	ul. Zubrzyckiego 11	9482304802	80,00%
Cooper-Standard Automotive Piotrków Sp. z o.o.	00-546	Warszawa	ul. Ks. Ignacego Skorupki 5	5251048432	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Cooper Standard Polska Sp. z o.o.	43-300	Bielsko-Biała	ul. Piekarska 77	9372107271	80,00%
CSF Poland Sp. z o.o.	42-202	Częstochowa	ul. Legionów 244	5731001407	80,00%
Panasonic Energy Poland S.A.	62-200	Gniezno	ul. Słoneczna 42	7641003272	80,00%
Odlownie Polskie S.A.	27-200	Starachowice	ul. inż. Władysława Rogowskiego 22	6640005475	80,00%
Odlownia Żeliwa Wulkan S.A.	42-200	Częstochowa	ul. Tartakowa 31/33	5730040380	80,00%
Sklejka-Eko S.A.	63-400	Ostrów Wielkopolski	ul. Reymonta 35	6220005391	80,00%
Stolze Częstochowa Sp. z o.o.	42-209	Częstochowa	ul. Warszawska 347	5730113736	80,00%
Greiner Packaging Sp. z o.o.	96-515	Teresin	Al. XX-Lecia 54	8371274842	80,00%
Unifreeze Sp. z o.o.	87-320	Górzno	Miesiączkowo 110	8740003979	80,00%
Stalma S.A.	20-822	Lublin	ul. Puławska 38	7123170393	80,00%
Odlownia Żeliwa Simiński-Ordon Sp. z o.o. Sp. k.	42-262	Poczesna	Zawodzie, ul. Jałowcowa 12	5731011937	80,00%
Przedsiębiorstwo Przemysłu Drzewnego Poltarex Sp. z o.o.	84-300	Lębork	ul. Żeromskiego 9/10	8411002134	80,00%
CP Glass S.A.	31-358	Kraków	ul. Jasnogórska 1	8690003226	80,00%
Ceramika Color Sp. z o.o.	26-200	Końskie	Kopaniny 11 b	6581800572	80,00%
ALGONTEC POLSKA Sp. z o.o.	66-470	Kostrzyn nad Odrą	ul. Milenijna 22	5993009870	80,00%
Zakłady Wapiennicze Lhoist S.A.	46-050	Tarnów Opolski	ul. Świerczewskiego 5	7540336144	80,00%
Ceramika Pilch Sp. z o.o. Sp. k.	43-385	Jasienica	Jasienica 357	9372660163	80,00%
Gekoplast S.A.	42-693	Krupski Młyn	ul. Krasickiego 13	6452506445	80,00%
Gerresheimer Bolesławiec S.A.	59-700	Bolesławiec	ul. Bolesława Chrobrego 15	6120004446	80,00%
Foliarex Sp. z o.o.	69-100	Stubice	ul. Osiedle Przemysłowe 22	5981493305	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Wigolen S.A.	42-280	Częstochowa	ul. Przejazdowa 2	5730105300	80,00%
Multilayer Pipe Company Sp. z o.o.	57-100	Strzelin	Pęcz 59	9141338941	80,00%
Indorama Ventures Poland Sp. z o.o.	87-805	Włocławek	ul. Krzywa Góra 19	5272642695	80,00%
Südpack Klobuck Sp. z o.o.	42-100	Klobuck	ul. Drukarska 8	5740006290	80,00%
Anis Opakowania Sp. z o.o.	56-400	Oleśnica	ul. Przemysłowa 3	9111852886	80,00%
Plast Service Pack Konrad Rumiński	05-552	Wólka Kosowska	Kolonia Warszawska, Aleja Krakowska 96A	1230004284	80,00%
Jelenia Plast Sp. z o.o.	58-500	Jelenia Góra	ul. Spółdzielcza 47	6110202280	80,00%
Agrofreeze S.A.	78-550	Czaplinek	Kołołąt 15	6740004216	80,00%
Miranda Sp. z o.o.	62-700	Turek	ul. Jedwabnicza 1	6681712330	80,00%
Plastic Form B. Jagiełło-Waszkiel A. Waszkiel J. Wiśniewska A. Wiśniewski Sp.j.	78-300	Świdwin	ul. Polna 9	6720050259	80,00%
Cedo Sp. z o.o.	55-080	Kąty Wrocławskie	ul. Nowowiejska 32	9130005696	80,00%
Safilin Sp. z o.o.	14-310	Milakowo	ul. O. Władysława Włodyki 2	7411005149	80,00%
Producent WYROBÓW Papierniczych „Jack-Pol” Sp. z o.o.	55-200	Oława	ul. Portowa 1B	9121769336	60,00%
Fabryka Papieru Czerwonak	62-004	Czerwonak	ul. Gdyńska 131	7771022658	60,00%
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „APIS” Sp.j. Henryk Andrzej Fijałkowski, Piotr Bloch	87-860	Chodecz	ul. Kaliska 11	8881126359	60,00%
Kompania Górnicza Sp. z o.o.	25-619	Kielce	ul. T. Chałubińskiego 42	5213688827	60,00%
„OPTIMA” Słodownia Pneumatyczna Sp. z o.o.	61-016	Poznań	ul. Bałtycka 48	6222119302	60,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Tektura Opakowania Papier S.A.	43-100	Tychy	ul. Katowicka 182	6460323966	60,00%
Heinz Glas Działdowo Sp. z o.o.	13-200	Działdowo	ul. Władysława Jagiełły 40	5710002726	60,00%
Filar Fijałkowski Sp.j.	62-619	Sadlno	Zaryń 46	6661003530	60,00%
HORTINO Zakład Przetwórstwa Owocowo-Warzywnego Leżajsk Sp. z o.o.	37-300	Leżajsk	ul. Fabryczna 2	8161509351	60,00%
Chłodnie Gomar Sp. z o.o.	26-600	Radom	ul. Wrocławska 9	7962375942	60,00%
Huta Małapanew Sp. z o.o.	46-040	Ozimek	ul. Kolejowa 1	9910217818	60,00%
TORLEN Sp z o.o.	87-100	Toruń	ul. M. Skłodowskiej-Curie 73	8792585278	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe Walerian Grzegorz Fabich	78-500	Drańsko Pomorskie	ul. Kłosa 5	6740002298	60,00%
Spółdzielnia Ogrodnicza „Zamwinex”	32-731	Żegocina	Łąka Górna 255	8680003839	60,00%
DSO Sp. z o.o.	47-100	Strzelce Opolskie	ul. 1 Maja 52	7822377131	60,00%
ALPLA Opakowania z Tworzyw Sztucznych Sp. z o.o.	34-300	Żywiec	ul. Stolarska 6	5530101361	60,00%
PRT Radomsko Sp. z o.o.	97-500	Radomsko	ul. Geodetów 8	7722393283	60,00%
ADM Czernin S.A.	64-500	Szamotuły	ul. Chrobrego 29	5782726681	60,00%
Gluchołaskie Zakłady Papiernicze Sp. z o.o.	48-340	Gluchołazy	ul. Gen. Andersa 32	7551564127	60,00%
Kazimierz Kolo-dziejczyk KABAKO-GRUPPE	24-335	Łaziska	Zakrzów 76	7171020119	60,00%
ZTS UNIPLAST Sp. z o.o. Sp. k.	26-420	Nowe Miasto nad Pilicą	Sacin 1B	7971015083	60,00%
BIOAGRA S.A.	01-303	Warszawa	ul. Połczyńska 97A	5272445687	80,00%
HALDEX S.A.	40-951	Katowice	Pl. Grunwaldzki 8/10	6340128713	60,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Plastiapi Sp. z o.o.	02-044	Warszawa	ul. J. Mianowskiego 3	5262484088	60,00%
Oerlemans Foods Siemiatyccze Sp. z o.o.	17-300	Siemiatyccze	ul. Armii Krajowej 31	5441337599	60,00%
Zakład Przetwórstwa Owocowo-Warzywnego w Środzie Wielkopolskiej Sp. z o.o.	63-000	Środa Wielkopolska	Kijewo 39	7861550272	60,00%
Polifolia Sp. z o.o.	24-320	Poniatowa	ul. Przemysłowa 28	9460005647	60,00%
Walcownia Metali „Dziedzice” S.A.	43-502	Czechowice-Dziedzice	ul. Kaniowska 3	6521167160	60,00%
Zakład Metalurgiczny WSK Rzeszów Sp. z o.o.	35-078	Rzeszów	ul. Hetmańska 120	8133378658	60,00%
„Victaulic Polska” Sp. z o.o.	66-530	Drezdenko	ul. Niepodległości 8	9511892636	60,00%
Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o.	86-300	Grudziądz	ul. Parkowa 56	5591954448	60,00%
Tollegno 1900 Poland Sp. z o.o.	93-231	Łódź	ul. Dąbrowskiego 225/243	9820167927	60,00%
Fabryka Papieru KACZORY Sp. z o.o.	64-810	Kaczory	ul. Dziembowska 20	7641004426	60,00%
„KRAKODLEW” S.A.	30-969	Kraków	ul. Ujastek 1	6781010225	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe DEFALIN Group S.A.	58-160	Świebodzice	ul. Towarowa 16	8840007416	60,00%
Hanke Tissue Sp. z o.o.	66-470	Kostrzyn nad Odrą	ul. Fabryczna 1	5980009201	60,00%
„WIREX” Sp. z o.o.	98-358	Kielczygłów	ul. Piotrkowska 14	7722087310	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „TRAK” Kwaśnik T, Przena Z. Sp. z o.o.	26-930	Garbatka Letnisko	Garbatka Długa 1	8121761475	60,00%
OLIMAR Sp. z o.o.	30-390	Kraków	ul. Zawila 65E	6762189766	60,00%
Ceramika Gres S.A.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 1	6581723498	60,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
EUROCAST Sp. z o.o.	84-220	Strzebielino	ul. Wejherowska 9	5882024234	60,00%
MARFLEX – M.J. MAILLIS POLAND Sp. z o.o.	05-480	Karczew	ul. Przemysłowa 4	1131223072	60,00%
Odlewnia Metali SZOPIENICE Sp. z o.o.	40-389	Katowice	ul. ks. mjrka K. Woźniaka 24	9542394141	60,00%
Fabryka Urządzeń Mechanicznych „CHOFUM” w Chocianowie S.A.	59-140	Chocianów	ul. Fabryczna 24	6920000036	60,00%
Zamrażalnia VIDANSONDER Sp. z o.o.	05-088	Brochów	Brochów 120	8371731943	60,00%
Ferrum S.A.	40-246	Katowice	ul. Porcelanova 11	6340128794	60,00%
AGRAM S.A.	20-234	Lublin	ul. Mełgiewska 104	9462566686	60,00%
CS Recycling Sp. z o.o.	00-349	Warszawa	ul. Tamka 16	7742795062	60,00%
Ceramika Nowa Gala S.A.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 1	6581002540	60,00%
SGL Graphite Solutions Polska Sp. z o.o.	33-300	Nowy Sącz	ul. Węgierska 188	7010482429	60,00%
Hutmen S.A.	03-301	Warszawa	ul. Jagiellońska 76	8960000196	60,00%
Mondi Polska Sp. z o.o.	24-310	Karczmiska	ul. Nadrzeczna 3	7171527060	60,00%
Repro – Plast Sp. z o.o.	07-130	Łochów	ul. Fabryczna 12	9521936944	60,00%
Metalodlew S.A.	31-752	Kraków	ul. Ujastek 1	6780035737	60,00%
Ardagh Glass S.A.	63-800	Gostyń	ul. Starogostyńska 9	7640001325	60,00%
Masfrost Ziębice Sp. z o.o.	57-220	Ziębice	ul. Nadrzeczna 1A	8871003879	60,00%
Warmińskie Zakłady Przetwórstwa Owocowo-Warzywnego Sp. z o.o.	82-500	Kwidzyn	ul. Południowa 2	5811002515	60,00%
Pfleiderer MDF Sp. z o.o.	19-203	Grajewo	ul. Wiórowa 1	7191399317	60,00%
Odlewnia „ELZA-MECH” Sp. z o.o.	82-300	Elbląg	ul. Dolna 4a	5781002685	60,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Stradom S.A.	42-200	Częstochowa	ul. 1 Maja 21	5730105139	60,00%
Masfrost Sp. z o.o.	82-340	Tolkicko	ul. Port 1	5782484605	60,00%
Walcownia Metali Niezależnych Łąbędy S.A.	44-109	Gliwice	ul. Metalowców 6	9691586199	60,00%
Metalpol Węgierska Górka Sp. z o.o.	34-350	Węgierska Górka	ul. Kolejowa 6	5471880753	60,00%
Mavilex Sp. z o.o.	87-100	Toruń	ul. M. Skłodowskiej-Curie 87b-c	8792683785	60,00%
Star-Dust Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6581857129	60,00%
Star-Gres Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6631759743	60,00%
Conkret Z.R. Trejderowscy Sp.j.	87-410	Kowalewo Pomorskie	Wielkie Rychnowo	8781551809	60,00%
Gomar Pińczów Sp. z o.o. S.K.A.	28-400	Pińczów	ul. Przemysłowa 6	6621817516	60,00%
ERG Bieruń-Folie Sp. z o.o.	43-150	Bieruń	ul. Chemików 163	6832049439	60,00%
GTX HANEX PLASTIC Sp. z o.o.	41-303	Dąbrowa Górnicza	ul. Budowlanych 7	7820021269	60,00%
Odlewnia Żeliwa S.A.	42-400	Zawiercie	ul. Leśna 10	6490000883	60,00%
Opoczno I Sp. z o.o.	26-300	Opoczno	ul. Przemysłowa 5	7681769371	60,00%
Klar Glass Sp. z o.o.	62-010	Pobiedziska	ul. Fabryczna 4	7773229642	60,00%
Kruś Sp. z o.o. Sp. k.	62-066	Granowo	ul. Poznańska 74	7831452116	60,00%
Odlewnia Żeliwa J. Terlecki Sp. z o.o. Sp. k.	42-125	Kamyk	Gruszewnia, ul. Kłobucka 63	5742028781	60,00%
Tartak „Olczyk” Ludwik Olczyk	29-105	Krasocin	Świdno 1	6560200022	60,00%
Zakład Usługowy „Recyklon” Piotr Radosz Sp.j.	75-846	Koszalin	ul. Słowiańska 17A	6692397501	60,00%
Orzeł S.A.	24-320	Poniatowa	ul. Przemysłowa 50	7132984445	60,00%
Sanglass S.A.	39-300	Mielec	ul. Wojska Polskiego 14	8171829726	60,00%
Odlewnia Żeliwa „Śrem” S.A.	63-100	Śrem	ul. Staszica 1	7850010299	60,00%

Warszawa, 26 lutego 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 16/2018

w sprawie wykazu o rodzajach i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych koncesjonowanych przedsiębiorstw energetycznych

Prezes URE prowadzi rejestr przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję w zakresie paliw ciekłych, zawierający m.in. informacje o rodzajach i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych, zgodnie z art. 43b ust. 5 pkt 3 w zw. z ust. 1 ustawy Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.). Rejestr ten jest jawny i udostępniany w Biuletynie Informacji Publicznej URE, z wyłączeniem danych dotyczących numeru PESEL oraz serii i numeru dokumentu tożsamości, stosownie do art. 43b ust. 3 ustawy.

W związku z tym obowiązkiem, w Biuletynie Informacji Publicznej URE został zamieszczony stosowny wykaz infrastruktury paliw ciekłych, który zawiera informacje o eksploatowanych:

- 1) instalacjach wytwarzania paliw ciekłych,
- 2) instalacjach magazynowania paliw ciekłych,
- 3) instalacjach przeładunku paliw ciekłych,
- 4) stacjach paliw ciekłych,
- 5) kontenerowych stacjach paliw ciekłych,
- 6) środkach transportu paliw ciekłych,
- 7) rurociągach.

Informacje zawarte w wykazie są na bieżąco aktualizowane i publikowane na stronie BIP Urzędu. W związku ze składanymi dokumentami od przedsiębiorstw ener-

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Ferrex Sp. z o.o.	61-372	Poznań	ul. Romana Maya 1	7820006146	60,00%
Gdańskie Zakłady Nawozów Fosforowych „Fosfory” Sp. z o.o.	80-550	Gdańsk	ul. Kujawska 2	5830001675	60,00%
Pinguin Foods Polska Sp. z o.o.	04-228	Warszawa	ul. Tytoniowa 22	9522106392	60,00%
Noris Sp. z o.o.	64-731	Drawski Młyn	ul. Dworcowa 1C	7632127709	60,00%
Lhoist Bukowa Sp. z o.o.	29-105	Krasocin	Bukowa, ul. Osiedlowa 10	6561469128	60,00%
K.T.T. Borowiak Wytwórnia Foli i Wyrobów Foliowych Foliarex Sp.j.	62-060	Stęszew	Drożdżycze 5	7771794220	60,00%
Fast-Fol Gadamscy Sp.j.	06-500	Mława	ul. Graniczna 1D	5691701907	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe „EKO – ŚWIAT” Jarosław Śliwakowski	42-270	Kłomnice	ul. Kolejowa 45/46	5730010574	15,00%
Eloros Sp. z o.o.	41-503	Chorzów	ul. Maciejkowska 30	5252372100	15,00%
MP Productions Sp. z o.o.	41-503	Chorzów	ul. Maciejkowska 30	6272734311	15,00%
Cegielnia „Przeclaw” Zakład Produkcyjno-Usługowo-Handlowy mgr Beata Wójcik	39-321	Tuszyna	Tuszyna 138	7341176330	15,00%
Cementownia „ODRA” S.A.	45-005	Opole	ul. Budowlanych 9	7540334783	15,00%
TERIEL Sp. z o.o.	63-800	Gostyń	ul. Lipowa 2 A	6131457022	15,00%
Elżbieta Tyc Firma Handlowa „ELWIT”	62-800	Kalisz	ul. Balligrodzka 17	6181552426	15,00%
Fabryka Papieru Sp. z o.o.	58-500	Jelenia Góra	Dąbrowica	6111299962	15,00%
GRUPLAST GRUBA Sp.j.	05-340	Koźbieł	ul. Piaskowa 9A	8221007298	15,00%
STOLZLE WYMIARKI Sp. z o.o.	68-131	Wymiarki	ul. Ks. Witolda 11	9241904133	15,00%
Cerpol-Kozłowice S.A.	46-310	Gorzów Śląski	Kozłowice, ul. Nowa 4	6210003870	15,00%
„WKI TEGAFOL” Sp. z o.o.	74-100	Gryfino	Weltyń, ul. Podgórna 4	8581691931	15,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkami
Zakłady Azotowe Chorzów S.A.	41-503	Chorzów	ul. Narutowicza 15	6270011643	15,00%
Metsa Tissue Krapkowice Sp. z o.o.	47-300	Krapkowice	ul. Opolska 103	5252468691	15,00%
Chłodnia Grudziądz Sp. z o.o.	86-300	Grudziądz	ul. Kustronia 13	8762330125	15,00%
Homanit Krosno Odrzańskie Sp. z o.o.	66-600	Krosno Odrzańskie	ul. Gubińska 63	7811877404	15,00%
Odlewnia Kutno Sp. z o.o.	43-170	Łaziska Górne	ul. Cieszyńska 23G	5252590647	15,00%
Fibris S.A.	37-700	Przemysł	ul. Ofiar Katynia 17	7950200579	15,00%
Veni S.A.	00-844	Warszawa	ul. Grzybowska 81	5272721673	15,00%
REGFOL Grzegorz Gadomski	06-521	Wiśniewo	Stara Otocznia 53	5691721519	15,00%
P.P.H.U. „ELDOM” Andrzej Rozwadowski, Wiesław Świątek Sp.j.	86-300	Grudziądz	ul. J. Wybickiego 45	8761508377	15,00%
WIP Sp. z o.o. Sp. k.	87-700	Aleksandrów Kujawski	ul. Przemysłowa 3A	8910004298	15,00%
MABA PLAST Sp. z o.o.	62-200	Gniezno	Al. Reymonta 10	7842180584	15,00%
Eco-World Plastics Recycling Sp. z o.o. Sp. k.	42-360	Masłोńskie	Żarecka 24	5771975682	15,00%
Petrochemia-Błachownia S.A.	47-225	Kędzierzyn - Koźle	ul. Szkolna 15	7491784284	15,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe „Folpak” Baranowski Andrzej i Teresa S.C.	05-300	Mińsk Mazowiecki	ul. Łąkowa 26	8222343934	15,00%

getycznych, w rejestrze zamieszczanych jest średnio ok. 200 aktualizacji miesięcznie.

Przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność polegającą na wytwarzaniu paliw ciekłych, magazynowaniu lub przeladunku paliw ciekłych, przesyłaniu lub dystrybucji paliw ciekłych, obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie nimi z zagranicą, a także podmioty przywożące **są obowiązane** do składania aktualizacji informacji o rodzajach i lokalizacji infrastruktury paliw ciekłych wykorzystywanej do prowadzonej działalności – na podstawie art. 43e ust. 1 ustawy Prawo energetyczne. Obowiązek ten powinien być wykonany w terminie 7 dni od dnia rozpoczęcia eksploatacji infrastruktury lub trwałego zaprzestania jej eksploatacji. Przedsiębiorstwa energetyczne dopiero rozpoczynające działalność gospodarczą w zakresie paliw ciekłych, składają pierwszą informację o rodzajach i lokalizacji tej infrastruktury, także w terminie 7 dni od dnia wskazanego w koncesji jako dzień rozpoczęcia wykonywania działalności gospodarczej.

Jednocześnie należy poinformować, iż przekazywane przez przedsiębiorców dane mogą pojawiać w rejestrze się z około 2-3 tygodniowym opóźnieniem. Czas ten powinien ulec skróceniu w miarę poprawiania się jakości wypełniania składanych przez przedsiębiorców dokumentów. Wersja elektroniczna formularza informacji udostępniona została na stronie internetowej URE (<https://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7082,Informacja-nr-382017.html>).

Warszawa, 28 lutego 2018 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 17/2018

w sprawie obowiązku poddania się certyfikacji ogólnej przez właścicieli jednostek wytwórczych istniejących, których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW, zgodnie z art. 11 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy

Z dniem 18 stycznia 2018 r. w życie weszła ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9). Celem ustawy jest zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, w sposób efektywny kosztowo, niedyskryminacyjny i zgodny z zasadami zrównoważonego rozwoju.

Ustawa o rynku mocy określa zasady organizacji i funkcjonowania tego rynku (zasady świadczenia usługi pozostawania w gotowości do dostarczania mocy elektrycznej do systemu elektroenergetycznego i dostarczania tej mocy do systemu w okresach zagrożenia).

Ustawa o rynku mocy nakłada szereg obowiązków na uczestników rynku mocy (operatorów systemów przesyłowego i dystrybucyjnych, właścicieli jednostek fizycznych tj. wytwórców energii elektrycznej, podmioty oferujące usługę redukcji zapotrzebowania lub podmioty przez nich upoważnione, zarządcę rozliczeń) oraz organy administracji (Prezesa URE oraz ministra właściwego ds. energii).

Jednym z takich obowiązków jest udział w procesie certyfikacji ogólnej.

Zgodnie z art. 11 ustawy o rynku mocy **wszyscy właściciele jednostek fizycznych wytwórczych istniejących¹⁾**, których moc osiągalna brutto jest **nie mniejsza niż 2 MW²⁾** zostali zobowiązani do poddania się procesowi certyfikacji ogólnej.

Oznacza to, że obowiązek ten dotyczy wszystkich przedsiębiorców prowadzących działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej (tj. zawodowych i przemysłowych) również tych, którzy nie są objęci obowiązkiem uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa URE³⁾.

Stosowanie do art. 2 ust. 1 pkt 9 ustawy o rynku mocy **jednostką fizyczną wytwórczą istniejącą** jest jednostka fizyczna wytwórcza przyłączona do systemu i oddana do eksploatacji przed rozpoczęciem certyfikacji ogólnej, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka. Natomiast **jednostką fizyczną wytwórczą**, zgodnie z art. 2 ust. 1 pkt 5 i pkt 8 tej ustawy, jest to:

¹⁾ Obowiązek ten dotyczy również podmiotów upoważnionych przez właścicieli jednostek fizycznych do dysponowania tymi jednostkami.

²⁾ Zgodnie z art. 2 ust. 1 pkt 19 ustawy o rynku mocy, moc osiągalna brutto jednostki fizycznej wytwórczej to potwierdzona testami maksymalna moc czynna, przy której jednostka fizyczna wytwórcza może pracować przy parametrach nominalnych przez czas nie krótszy niż 4 kolejne godziny, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki.

³⁾ Stosowanie do art. 32 ust. 1 pkt 1b, c, d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, uzyskania koncesji nie wymaga prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej: w źródłach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nieprzekraczającej 50 MW niezaliczanych do instalacji odnawialnego źródła energii lub do jednostek kogeneracji, w mikroinstalacji lub w małej instalacji, z biogazu rolniczego, wyłącznie z biogazu rolniczego w kogeneracji, wyłącznie z biopłynów w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148 ze zm.).

- wyodrębniony zespół urządzeń technicznych wraz z przyporządkowanymi im punktami pomiarowymi w systemie będący jednostką wytwórczą, o której mowa w art. 3 pkt 43 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.
 - Prawo energetyczne⁴⁾,
- magazyn energii elektrycznej⁵⁾.

Certyfikację ogólną przeprowadza się w celu pozyskania informacji o jednostkach fizycznych (tj. w zakresie danych techniczno-ekonomicznych, planów produkcyjnych tych jednostek) oraz wpisaniu ich do rejestru rynku mocy. Zebrane informacje będą służyły do przygotowania propozycji parametrów aukcji.

Zgodnie z zapisami ustawy o rynku mocy, **pierwsza certyfikacja ogólna rozpocznie się 3 kwietnia i zakończy się 29 maja 2018 r.** (art. 94 ust. 1 ustawy o rynku mocy) i będzie przeprowadzona zgodnie z regulaminem rynku mocy, w którym będą określone m.in. zasady organizacji i przebieg procesu certyfikacji.

Za przeprowadzenie procesu certyfikacji ogólnej odpowiada operator – Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE S.A.).

Regulamin jest zatwierdzany przez Prezesa URE w uzgodnieniu z ministrem właściwym ds. energii w ter-

⁴⁾ Jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń należący do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy.

⁵⁾ Stosownie do zapisów art. 2 ust. 1 pkt 18 ustawy o rynku mocy, przez magazyn energii elektrycznej należy rozumieć magazyn energii, o którym mowa w art. 2 pkt 17 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, czyli wyodrębnione urządzenie lub zespół urządzeń służący do przechowywania energii w dowolnej postaci, niepowodujący emisji będących obciążeniem dla środowiska, w sposób pozwalający co najmniej na jej częściowe odzyskanie oraz posiadający zdolność do dostawy mocy elektrycznej do systemu elektroenergetycznego.

minie do dnia 30 marca 2018 r. (art. 93 ust. 2 w związku z art. 84 ust. 3 ustawy o rynku mocy).

Zatwierdzony regulamin będzie dostępny na stronie internetowej PSE S.A. (art. 84 ust. 5 ustawy o rynku mocy).

Podmioty, które zostaną wpisane do rejestru podczas pierwszej certyfikacji ogólnej, będą miały prawo do udziału w certyfikacji do aukcji głównych na okres dostaw przypadający na lata 2021-2023, które odbędą się w listopadzie i grudniu 2018 r. (art. 94 ustawy o rynku mocy).

Brak przystąpienia do certyfikacji ogólnej skutkuje możliwością nałożenia przez Prezesa URE kary administracyjnej na właściciela jednostki fizycznej wytwórczej⁶⁾.

Pytania dotyczące obowiązku poddania się certyfikacji ogólnej należy kierować na adres: rynek.mocy@ure.gov.pl

Dokumenty powiązane:

- Ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9)
<http://www.dziennikustaw.gov.pl/DU/2018/9>
- Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.)
<http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20170000220>
- Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148 ze zm.)
<http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20150000478>

⁶⁾ Wysokość kary pieniężnej, nie może przekroczyć 5% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara pieniężna wymierzana jest przedsiębiorcy prowadzącemu działalność na podstawie koncesji, wysokość kary nie może przekroczyć 5% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym (art. 85 ust. 5 ustawy o rynku mocy).

Warszawa, 28 lutego 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 18/2018

z przeprowadzonego monitoringu dostarczania przez sprzedawców energii elektrycznej Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej odbiorcom w gospodarstwach domowych

Stosownie do wymogów wynikających z art. 5 ust. 6e oraz ust. 6f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zm.) Prezes URE we współpracy z Prezesem UOKiK, na podstawie wytycznych Komisji Europejskiej, opracował w 2014 r. *Zbiór Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* oraz ogłosił go w Biuletynie Informacji Publicznej URE. W związku ze zmieniającymi się przepisami prawa, przedmiotowy dokument był sukcesywnie aktualizowany – erraty aktualizujące *Zbiór* zostały także opublikowane w Biuletynie Informacji Publicznej URE. Jednocześnie, zgodnie z art. 5 ust. 6e ustawy – Prawo energetyczne, kopia *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* powinna być dostarczona każdemu odbiorcy w gospodarstwie domowym. Obowiązek ten ustawodawca nałożył na sprzedawców paliw gazowych oraz energii elektrycznej, którzy ponadto muszą zapewnić publiczny dostęp do tego dokumentu.

Mając na uwadze powyższe, w IV kwartale 2017 r. Prezes URE przeprowadził monitoring dostarczania przez sprzedawców energii elektrycznej *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* odbiorcom w gospodarstwie domowym. Monitoringiem objętych zostało 30 przedsiębiorstw energetycznych świadczących sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom w gospodarstwach domowych.

Na podstawie analizy nadesłanych przez przedsiębiorstwa energetyczne informacji ustalono, iż przedsiębiorstwa objęte monitoringiem w wykonaniu obowiązku nałożonego przez art. 5 ust. 6e ustawy – Prawo energetyczne doręczyły 13 258 925 egzemplarzy *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* odbiorcom w gospodarstwach domowych. Zatem biorąc pod uwagę, że liczba odbiorców w gospodarstwach domowych na koniec 2016 r. wynosiła 14 636 278, można wnioskować, iż 90,6% odbiorców w gospodarstwach domowych otrzymało przedmiotowy dokument.

Przeprowadzony monitoring ujawnił także nieprawidłowości w wypełnianiu przez sprzedawców energii obowiązku dostarczania *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* odbiorcom w gospodarstwie domowym. Nieprawidłowości polegały na: niedoręczeniu części z odbiorców *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* w związku z faktem, iż odbiorcy na mocy postanowień umowy zrzekli się uprawnienia do jego otrzymania, nieprzeprowadzaniu dedykowanej akcji wysyłkowej *Zbioru*.

Jeżeli chodzi o kanały dystrybucji, spółki informowały, iż przedmiotowy dokument dostarczany jest odbiorcom w formie papierowej – podczas zawierania umowy, za pośrednictwem przesyłki pocztowej, poczty elektronicznej, udostępniany jest także w punktach obsługi klienta i na stronach internetowych przedsiębiorstw.

W odniesieniu do kwestii sposobu przekazywania odbiorcom aktualizacji (errat) *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* przedsiębiorstwa wskazały te same kanały dystrybucji jak przy dostarczaniu samego *Zbioru*, tj. przesyłka pocztowa, poczta elektroniczna, udostępnianie w punktach obsługi klienta i na stronach internetowych przedsiębiorstw. Niemniej jednak, część przedsiębiorstw aktualizację *Zbioru* udostępniła odbior-

com wyłącznie w swoich siedzibach i poprzez stronę internetową.

Jednocześnie Prezes URE dokonał monitoringu stron internetowych 30 przedsiębiorstw energetycznych objętych niniejszym monitoringiem. W wyniku podjętych działań stwierdzono, iż większość poddanych monitoringowi spółek zamieściło na swojej stronie internetowej najnowszy – aktualny na dzień 10.01.2017 r. tekst jednolity *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej*, bądź „starszą” wersję *Zbioru* wraz z erratą aktualizującą przedmiotowy dokument do stanu na dzień 10.01.2017 r. Niemniej jednak część sprzedawców udostępniła na swoich stronach internetowych *Zbiór Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* z nieaktualnym stanem prawnym, a w kilku przypadkach monitorując strony internetowe sprzedawców energii nie udało się odnaleźć na stronach przedsiębiorstw zamieszczonego *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej*.

Mając na uwadze wyniki przeprowadzonego monitoringu dostarczania *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* Prezes URE rekomenduje:

1) Art. 5 ust. 6e ustawy – Prawo energetyczne, wskazuje wprost, iż „Sprzedawca paliw gazowych lub energii elektrycznej dostarcza odbiorcy tych paliw lub energii w gospodarstwie domowym kopię *zbioru praw konsumenta energii oraz zapewnia jego publiczny dostęp [...]*”. Nie można więc zgodzić się z praktyką niektórych sprzedawców, którzy zamiast doręczyć *Zbiór Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* konsumentom udostępniają go odbiorcom na swoich stronach internetowych i w punktach obsługi klienta. Tym samym tylko częściowo wypełniają obowiązek nałożony na sprzedawców w wyżej wymienionym przepisie. Dostarczanie należy

rozumieć szeroko, zgodnie z definicją słownikową: dostarczyć – sprowadzić coś komuś dokądś, zatem dostarczanie i udostępnienie przedmiotowego dokumentu powinno odbywać się jednocześnie a nie zamiennie.

- 2) Należy zauważyć, iż w sytuacji konieczności aktualizacji *Zbioru*, erraty aktualizujące a następnie tekst jednolity *Zbioru* każdorazowo publikowane są na stronie internetowej URE. Nierozumieliśmy więc jest zachowanie niektórych spółek obrotu, które nie publikują bądź nie aktualizują zamieszczonego na swoich stronach internetowych *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej*. Mając na uwadze, iż treść przedmiotowego dokumentu oraz jego aktualizacje Prezes URE bezpłatnie udostępniła na swojej stronie internetowej, sprzedawcy energii mogą więc bezkosztowo aktualizować *Zbiór* i udostępniać jego aktualną wersję odbiorcom w gospodarstwach domowych. Dobrą praktyką byłoby także przekazywanie odbiorcom w gospodarstwach domowych kopii aktualizacji lub chociażby czytelnej informacji o zakresie aktualizacji oraz miejscu gdzie mogą zapoznać się z przedmiotowym dokumentem ujednoliconym do aktualnego stanu prawnego.
- 3) Negatywnie należy ocenić także działania spółek polegające na uchylaniu się od nałożonego przez ustawodawcę obowiązku doręczania *Zbioru Praw Konsumenta Energii Elektrycznej* poprzez dodanie w zapisach umów sprzedaży/kompleksowych zawieranych z odbiorcami w gospodarstwach domowych postanowień, w których odbiorcy ci rezygnują z otrzymania przedmiotowego dokumentu. Ustawa prawo energetyczne nie zawiera żadnych wyłączeń od wykonania obowiązku wynikającego z art. 5 ust. 6e.

Warszawa, 28 lutego 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 19/2018

w sprawie sprawozdań z realizacji obowiązków, o których mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne za rok 2017

Przypominam, iż stosownie do treści art. 49a ust. 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, ze zm.) do dnia 31 marca 2018 r. przedsiębiorstwa energetyczne, zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej i sprzedające tę energię w 2017 r., mają obowiązek przedłożenia Prezesowi URE sprawozdania z realizacji obowiązków, o których mowa w art. 49a ust. 1 i 2 tej ustawy¹⁾, dalej: „obowiązek publicznej sprzedaży”.

Sprawozdanie z realizacji obowiązku publicznej sprzedaży w zakresie energii elektrycznej wytworzonej w roku 2017, powinno obejmować część opisową (plik tekstowy) oraz analityczną zawierającą formularz sprawozdawczy R-17 za 2017 r. (arkusz kalkulacyjny R-17 z naniesionymi formułami; wartość współczynnika w zaokrągleniu do

3 miejsc po przecinku), stosownie do *Wytycznych do sprawozdań*²⁾ jak miało to miejsce w poprzednich trzech latach³⁾.

Sprawozdanie wraz z formularzem sprawozdawczym w wersji papierowej należy przesłać w terminie do dnia 31 marca 2017 r. na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa, a także w wersji elektronicznej za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres: art49a@ure.gov.pl.

Przesyłane Sprawozdanie w formie papierowej powinno być opatrzone podpisami osób upoważnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa energetycznego. Umocowanie ww. osób do reprezentacji musi bezpośrednio wynikać z dokumentów dołączonych do Sprawozdania, w tym w szczególności z załączonego:

- aktualnego odpisu z rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego (KRS) uzyskanego nie wcześniej niż 3 miesiące przed przedłożeniem go Prezesowi URE (oryginał lub kopia poświadczona za zgodność z oryginałem przez osoby uprawnione do reprezentowania przedsiębiorstwa energetycznego lub notariusza) lub wydruk komputerowy z udostępnionej na stronie internetowej Ministerstwa Sprawiedliwości w formie elektronicznej wyszukiwarki podmiotów w Krajowym Rejestrze Sądowym, lub

²⁾ Link do informacji: <http://www.ure.gov.pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/6071,Sprawozdania-z-realizacji-przez-przedsiębiorstwa-obliga-gieldowego.html?search=794948>

³⁾ Załączniki, o których mowa w *Wytycznych do sprawozdań*, należy przedłożyć uaktualnione do okresu za który przedkładane jest Sprawozdanie z realizacji obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej, tj. odpowiednio: Tabela sprzedaży na giełdach energii elektrycznej za 2017 r. i Ankietą za 2017 r. – Formularz R-17.

- pełnomocnictwa (oryginał lub odpis), wraz z dowodem zapłaty opłaty skarbowej od dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury od każdego stosunku pełnomocnictwa lub prokury.

W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne uzna, iż przedstawione Prezesowi URE informacje mają charakter sensytywny i mogą stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503 ze zm.) lub inne tajemnice prawnie chronione i nie powinny być ujawnione innym podmiotom, należy wyraźnie oznaczyć karty tego Sprawozdania wraz z załącznikami, które takie informacje zawierają.

Załącznik:

Lista przedsiębiorstw energetycznych objętych obowiązkiem, o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne w 2017 r.

Warszawa, 8 marca 2018 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 20/2018

w sprawie obowiązku opracowania przez operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych programu budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci niezbędnych do przyłączenia tych stacji

W dniu 22 lutego 2018 r. weszła w życie ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach

alternatywnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 317), zwana dalej „ustawą”. Ustawa ta nakłada nowe obowiązki na operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych, sporządzających i uzgadniających z Prezesem URE plany rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe.

1. Art. 20 ust. 1 ustawy stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego gazowego, który sporządza i uzgadnia z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, o którym mowa w art. 16 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, opracowuje program budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci niezbędnych do przyłączenia tych stacji (dalej również jako: Program).

Program ten, zgodnie z art. 20 ust. 2 ustawy, powinien stanowić wyodrębnioną część planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, o którym mowa w art. 16 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne (dalej: plan rozwoju). Wytyczne co do zawartości tego Programu sformułowano w art. 20 ust. 4 oraz w art. 78 ust. 2 ustawy. Jednocześnie art. 45 ust. 1 pkt 7 i 8 ustawy przewiduje kary pieniężne dla przedsiębiorcy, który nie opracuje programu, o którym mowa w art. 20 ust. 1 lub nie zbuduje stacji gazu ziemnego zgodnie z art. 21 ust. 1.

2. Zgodnie z art. 78 ust. 1 ustawy jeżeli termin sporządzenia przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego aktualizacji planu rozwoju (...), przypada po upływie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, operator ten opracowuje program, o którym mowa w art. 20 ust. 1, **w terminie 6 miesięcy** od dnia wejścia w życie ustawy na okres obowiązywania

planu rozwoju aktualnego na dzień wejścia w życie ustawy, i uzgadnia go z operatorem systemu przesyłowego gazowego, a następnie z Prezesem URE.

W związku z powyższym zauważyć należy, że w świetle art. 16 ust. 2 i ust. 14 ustawy – Prawo energetyczne, operator systemu dystrybucyjnego gazowego jest obowiązany do przedłożenia Prezesowi URE do uzgodnienia projektu planu rozwoju i jego aktualizacji – co dwa lata, do dnia 31 marca.

3. Z powołanych przepisów wynika zatem, że operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych, zobowiązani do przedłożenia aktualizacji planu rozwoju **po 22 sierpnia 2018 r.** (tj. w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy), powinni przedłożyć Prezesowi URE do uzgodnienia, w terminie nieprzekraczającym tej daty, **jedynie Program**, uprzednio uzgodniony z operatorem systemu przesyłowego.

Z kolei operatorzy zobowiązani do przedłożenia aktualizacji planu rozwoju nie później niż 22 sierpnia 2018 r. – czyli zasadniczo **do 31 marca 2018 r.**, zobligowani są do przedłożenia Prezesowi URE ww. **Programu wraz z aktualizacją planu rozwoju**. Przy czym Program ten powinien stanowić **wyodrębnioną część** aktualizacji planu rozwoju.

4. Zgodnie z art. 20 ust. 3 ustawy w Programie, operator systemu dystrybucyjnego gazowego uwzględni każdą gminę położoną na obszarze jego działania, która spełnia łącznie następujące kryteria:

- 1) liczba mieszkańców gminy wynosi co najmniej 100 000 oraz
- 2) w gminie tej zarejestrowanych zostało co najmniej 60 000 pojazdów samochodowych, oraz
- 3) na 1 000 mieszkańców tej gminy przypada co najmniej 400 pojazdów samochodowych.

W związku z powyższym operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych są obowiązani dokonać analizy obszaru swojego działania określonego w decyzji w sprawie wyznaczenia operatorem systemu dystrybucyjnego, z uwzględnieniem ww. kryteriów. Następnie, odpowiednio do wyników tej analizy, przedłożyć Prezesowi URE odpowiednio: sam Program albo też Program wraz z aktualizacją planu rozwoju, zależnie od terminów, o których mowa wyżej w pkt 2 i 3.

W przypadku, gdy ww. analiza wykaże, iż na obszarze działania operatora nie znajdują się gminy spełniające łącznie kryteria, o których mowa w art. 20 ust. 3 ustawy, wówczas operator mając na uwadze art. 45 ust. 1 pkt 7 ustawy, w terminie przedłożenia Prezesowi URE Programu, przekazuje wyniki dokonanej analizy albo też przekazuje je w terminie aktualizacji planu rozwoju wraz z tą aktualizacją (zależnie od terminów, o których mowa wyżej w pkt 2 i 3).

Warszawa, 13 marca 2018 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 21/2018

w sprawie niektórych obowiązków spoczywających na podmiotach realizujących Narodowy Cel Redukcyjny na podstawie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw

Zgodnie z ustawą z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2018 r. poz. 427), zwaną dalej „ustawą”, na „podmio-

tach realizujących Narodowy Cel Redukcyjny¹⁾ spoczywa szereg obowiązków związanych z informowaniem

¹⁾ Podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 29 ustawy:

- a) każdy podmiot, w tym mający siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, dokonujący, samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu, wytworzenia, importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, gazu skroplonego (LPG), sprężonego gazu ziemnego (CNG), skroplonego gazu ziemnego (LNG) lub oleju do silników statków żeglugi śródlądowej, który:
 - rozporządza nimi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez dokonanie jakiegokolwiek czynności prawnej lub faktycznej lub
 - zużywa je na potrzeby własne na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z wyłączeniem przywozu paliw ciekłych przeznaczonych do użycia podczas transportu i przywożonych w standardowych zbiornikach, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,
- b) przedsiębiorstwo energetyczne, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną stosowaną w pojazdach samochodowych w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 20 czerwca 1997 r. – Prawo o ruchu drogowym, po poinformowaniu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o przyjęciu obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 ustawy,
- c) każdy podmiot, w tym mający siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, dokonujący, samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu, wytworzenia, importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego benzynu lotniczych oraz paliw typu benzynowy lub nafty do silników odrzutowych stosowanych w statkach w powietrznym ruchu lotniczym, po poinformowaniu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o przyjęciu obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 ustawy, który:
 - rozporządza nimi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez dokonanie jakiegokolwiek czynności prawnej lub faktycznej lub
 - zużywa je na potrzeby własne na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z wyłączeniem przywozu paliw ciekłych przeznaczonych do użycia podczas transportu i przywożonych w standardowych zbiornikach, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym.

oraz sprawozdawaniem Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, o czym niniejszym przypominam.

Obowiązki te obejmują w szczególności:

1. Niezwłoczne informowanie o adresie do doręczeń na terytorium RP oraz o osobie upoważnionej do reprezentowania – w przypadku podmiotu mającego siedzibę lub miejsce zamieszkania poza terytorium RP (pełne brzmienie i forma realizacji obowiązku *vide* art. 30c ustawy).
2. Informowanie o wspólnej realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 ustawy, w terminie **do dnia 31 marca** każdego roku (art. 30d ust. 2 ustawy).
3. Informowanie o przyjęciu obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 ustawy, w terminie **do dnia 31 marca** każdego roku (art. 30e ust. 2 ustawy).
4. Przekazywanie sprawozdań rocznych dotyczących emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej, w terminie **do dnia 31 marca** roku następującego po roku sprawozdawczym (art. 30i ust. 1 ustawy).

Szczegółowe dane i wzór sprawozdania rocznego określił Minister Energii w rozporządzeniu z dnia 20 lipca 2017 r. (Dz. U. poz. 1425). Przypominam, że pierwszym rokiem sprawozdawczym jest w tym przypadku rok 2017, w związku z czym **pierwsze sprawozdanie roczne należy przekazać do Prezesa URE do dnia 31 marca 2018 r.**

Uwzględniając fakt, iż sprawozdania te stanowią podstawę do sporządzenia zbiorczego raportu rocznego dla Komisji Europejskiej, za właściwe – w kontekście zakresu tego raportu – uznać należy przyjęcie przez podmioty zobowiązane do złożenia tego sprawozda-

nia następującej systematyki w obrębie części A i B tego sprawozdania:

- A. Każdy wiersz w części A sprawozdania rocznego winien odpowiadać pojedynczemu rodzajowi paliwa, określanemu w kolumnie A2, oraz pojedynczemu kodowi CN tego paliwa, określanemu w kolumnie A3. Kolejne kolumny A4-A13 w każdym wierszu części A tego sprawozdania powinny zawierać zbiory informacji, określone w tych kolumnach, odpowiadające pojedynczemu rodzajowi paliwa oraz pojedynczemu kodowi CN z kolumn A2 i A3. Za niewłaściwe uznać należy zgrupowanie kilku rodzajów paliw lub kilku kodów CN paliwa w jednym wierszu.
- B. Każdy wiersz w części B sprawozdania rocznego winien odpowiadać pojedynczemu rodzajowi biokomponentu, określanemu w kolumnie B2, pojedynczemu kodowi CN tego biokomponentu, określanemu w kolumnie B4 oraz pojedynczej cesze, określanej w kolumnie B3 („Czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju?”). Kolejne kolumny B5-B14 w każdym wierszu części B tego sprawozdania powinny zawierać zbiory informacji, określone w tych kolumnach, odpowiadające pojedynczemu rodzajowi paliwa, pojedynczemu kodowi CN i pojedynczej cesze z kolumn B2-B4. Za niewłaściwe uznać należy zgrupowanie kilku rodzajów biokomponentów, kilku kodów CN biokomponentu lub zarówno twierdzącej i przeczącej odpowiedzi na pytanie z kolumny B3, w jednym wierszu.

Warszawa, 15 marca 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 22/2018

przedstawiająca wykaz usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy

Zgodnie z art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r., poz. 9, dalej: „ustawa o rynku mocy”) w skład jednostki rynku mocy na dany rok dostaw nie może wchodzić jednostka fizyczna, w odniesieniu do której wytwórca lub odbiorca energii elektrycznej będzie w danym roku świadczył na rzecz operatora usługę określoną w instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm., dalej: „ustawa – Prawo energetyczne”), o charakterze świadczenia i wynagradzania zbliżonym do obowiązku mocowego na rynku mocy.

Stosownie zaś do art. 2 ust. 1 pkt 27 ustawy o rynku mocy określenie operator użyte w tej ustawie oznacza operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 24 lub 28 ustawy – Prawo energetyczne.

Na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej funkcjonuje jeden operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej: „OSP”) – Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., a instrukcja, o której mowa w art. 9g ustawy – Prawo energetyczne to Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: „IRiESP”) OSP. Jedną z części wspomnianej instrukcji: IRiESP – Bilansowanie systemów i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej:

„IRiESP-Bilansowanie”) określa w pkt 2.1.9 katalog usług systemowych, z których niektóre mają charakter usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy. Są to niektóre regulacyjne usługi systemowe w zakresie Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych, scharakteryzowane w pkt 2.1.10 IRiESP-Bilansowanie oraz w zakresie rezerwy interwencyjnej scharakteryzowane w pkt 2.1.11 IRiESP-Bilansowanie.

Stosownie do art. 16 ust. 3 ustawy o rynku mocy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej na swojej stronie podmiotowej wykaz usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3, i aktualizuje go niezwłocznie w przypadku zmiany instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, dotyczącej tych usług.

Zgodnie z art. 98 ustawy o rynku mocy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza wykaz, o którym mowa w art. 16 ust. 3, nie później niż 2 tygodnie przed rozpoczęciem pierwszej certyfikacji ogólnej.

Działając na podstawie art. 16 ust. 3

oraz art. 98 ustawy o rynku mocy,

informuję,

iż usługi, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy, są uwzględnione w poniższym wykazie:

A. Regulacyjne usługi systemowe (RUS) Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (dalej: „JGWa”)

A1. Operacyjna rezerwa mocy;

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(1.1) IRiESP-Bilansowanie] Operacyjna rezerwa mocy są to zdolności wytwórcze JGWa będących w ruchu albo postoju, stanowiące nadwyżkę mocy dostępną dla OSP ponad zapotrzebowanie na energię elektryczną pokryte w ramach Umów Sprzedaży Energii oraz na Rynku Bilansującym w ramach generacji swobodnej.

Zakup operacyjnej rezerwy mocy jest dokonywany w godzinach szczytu zapotrzebowania rozumianych jako okres od godziny 7.00 do godziny 22.00 we wszystkich dniach roboczych.

– IRiESP-Bilansowanie zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS (określenie operacyjnej rezerwy mocy)

<http://bip.ure.gov.pl/download.php?s=3&id=1417>

– IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320-2(27)/2010/2013/JRz (modyfikacja zasad wyznaczania i rozliczania operacyjnej rezerwy mocy Kartą aktualizacji nr CB/9/2013)

<http://bip.ure.gov.pl/download/3/4011/20131210ZmianaInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejPolskichSieciElektroen.pdf>

– IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320-2(48)/2010/2014/LK (modyfikacja zasad rozliczania operacyjnej rezerwy mocy Kartą aktualizacji nr CB/12/2014)

<http://bip.ure.gov.pl/download/3/5005/20141106ZmianaInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejPolskichSieciElektroen.pdf>

– IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK (ostatnia modyfikacja zasad rozliczania operacyjnej rezerwy mocy Kartą aktualizacji nr CB/14/2015)

<http://bip.ure.gov.pl/download/3/6898/20151215ZmianaKartyaktualizacjiInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejdlaPo.pdf>

B. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej

B1. Praca interwencyjna;

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(3.1) IRiESP-Bilansowanie]

Usługa praca interwencyjna jest realizowana na podstawie umowy z wytwórcami energii elektrycznej, którzy w jej ramach zapewniają OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zwiększenia wytwarzania energii.

- IRESP-Bilansowanie zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS (określenie regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej – nazywanych dalej również „usługą praca interwencyjna”)

<http://bip.ure.gov.pl/download.php?s=3&id=1417>

B2. Interwencyjna rezerwa zimna;

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(3.2) IRiESP-Bilansowanie]

Usługa interwencyjna rezerwa zimna jest realizowana na podstawie umowy z wytwórcami energii elektrycznej, którzy w jej ramach zapewniają OSP dostęp do jednostek wytwórczych utrzymywanych w gotowości do uruchamiania i wytwarzania energii.

- IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK (wprowadzenie zasad wykonywania oraz rozliczania interwencyjnej rezerwy zimnej Kartą aktualizacji nr CB/14/2015)

<http://bip.ure.gov.pl/download/3/6898/20151215ZmianaKartyaktualizacjiInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejdlaPo.pdf>

B3. Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP – DSR;

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(3.3) IRiESP-Bilansowanie]

B3a. Program Gwarantowany redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP

[wymieniony w pkt 2.1.11.3.(3.1) IRiESP-Bilansowanie]

Usługa redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP realizowana jest na podstawie umowy z podmiotami dysponującymi sterowanymi odbiorami energii, którzy w jej ramach zapewniają OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zmniejszenia odbioru energii.

W Programie Gwarantowanej redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP świadczenie usługi polega na zobowiązaniu do oferowania określonej ilości redukcji obciążenia oraz zobowiązaniu do wykonania redukcji w tej ilości.

Świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w ramach powyższych programów dotyczy umów zawartych po 1 stycznia 2017 r.

- IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 25 listopada 2016 r., znak: DRR.WIR.4320.3.2016.LK (modyfikacja zakresu świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w tym wprowadzenie programu gwarantowanego redukcji, Kartą aktualizacji nr CB/16/206) <http://bip.ure.gov.pl/download/3/8449/20161125ZmianaInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejPolskichSieciElektroen.pdf>

Pytania dotyczące wyżej zamieszczonego wykazu usług należy kierować na adres: rynek.mocy@ure.gov.pl

Dokumenty powiązane:

- ustawa o rynku mocy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r., poz. 9)

<http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/download.xsp/WDU-2018000009/T/D20180009L.pdf>

- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi <https://www.pse.pl/documents/20182/44303162-6b89-488b-91f1-6947e795d244?safeargs=646f776e6c6f61643d74727565>

Warszawa, 28 marca 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 23/2018

w sprawie wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988)

Działając na podstawie art. 47 ust. 2g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 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.

Warszawa, 28 marca 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 24/2018

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 w roku 2017

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 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 w roku 2017 **wyniosła 0,5046 zł/kWh**.

Cena zawiera podatek akcyzowy i nie zawiera VAT.

Warszawa, 28 marca 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 25/2018

w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji w roku 2017

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U.

z 2017 r., poz. 220 z późn. zm.) informuję, iż **w 2017 r.** średnia cena sprzedaży ciepła, wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji:

- opalanych paliwami węglowymi wyniosła **39,65 zł/GJ**,
- opalanych paliwami gazowymi wyniosła **66,87 zł/GJ**,
- opalanych olejem opałowym wyniosła **84,87 zł/GJ**,
- stanowiących odnawialne źródła energii wyniosła **43,11 zł/GJ**.

Warszawa, 28 marca 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 26/2018

w sprawie średnich cen sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w roku 2017

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zm.) informuję, iż **w 2017 r.** średnia cena sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:

- opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW wyniosła **169,20 zł/MWh**,
- opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy wyniosła **176,44 zł/MWh**,
- innej niż wymieniona w punkcie a) i b) wyniosła **162,04 zł/MWh**.

Warszawa, 30 marca 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 27/2018

w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w IV kwartale 2017 roku

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.), informuję, iż **w IV kwartale 2017 r.** średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła **164,05 zł/MWh**.

Algorytm obliczania *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym* w IV kwartale 2017 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 wyliczenia *ceny* został wzięty pod uwagę wolumen sprzedaży energii elektrycznej i wartość jej sprzedaży do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz na giełdę energii.

¹⁾ Grupa kapitałowa – grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2018 r. poz. 395 ze zm.).

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

$$C = \frac{\sum_{i=1}^n P o_i + \sum_{j=1}^m P g_j}{\sum_{i=1}^n E o_i + \sum_{j=1}^m E g_j} \times 1000$$

gdzie:

- C – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w IV kwartale 2017 r. [zł/MWh],
 Po – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej: wytwórców²⁾ do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu³⁾ do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich zrealizowane w IV kwartale 2017 r. [tys. zł],
 Eo – wolumen sprzedanej energii elektrycznej: wytwórców²⁾ do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu³⁾ do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich w IV kwartale 2017 r. [MWh],
 n – liczba spółek objętych badaniem, składających sprawozdanie G-10.1 k i G-10.4(Ob)k w IV kwartale 2017 r.,

²⁾ Dane pochodzą z monitoringu Prezesa URE elektrowni ciepłych i elektrociepłowni, tj.: wydzielonych technicznie i terytorialnie obiektów będących samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzących w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowanych według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3, składających sprawozdanie G-10.1 k *Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej za IV kwartał 2017 r.*

³⁾ Dane pochodzą z monitoringu Prezesa URE przedsiębiorstw zajmujących się obrotem energią elektryczną i składających sprawozdanie G-10.4(Ob)k *Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną za IV kwartał 2017 r.*

Pg – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (dostarczonej w IV kwartale 2017 r.) zrealizowane przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [tys. zł],

Eg – wolumen sprzedanej energii elektrycznej (dostarczonej w IV kwartale 2017 r.) zrealizowanej przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [MWh],

m – liczba spółek dokonujących sprzedaży na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w IV kwartale 2017 r.

Warszawa, 30 marca 2018 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 28/2018

w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za rok 2017

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.), informuję, iż **w 2017 r.** średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła **163,70 zł/MWh**.

Algorytm obliczania *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w 2017 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 wyliczenia *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*.

$$C = \frac{\sum_{i=1}^n P o_i + \sum_{j=1}^m P g_j}{\sum_{i=1}^n E o_i + \sum_{j=1}^m E g_j} \times 1000$$

gdzie:

- C – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym [zł/MWh],
 Po – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej: wytwórców²⁾ do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu³⁾ do spółek obrotu

¹⁾ Grupa kapitałowa – grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2018 r. poz. 395 ze zm.).

²⁾ Dane pochodzą z monitoringu Prezesa URE elektrowni ciepłych i elektrociepłowni, tj.: wydzielonych technicznie i terytorialnie obiektów będących samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzących w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowanych według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3, składających sprawozdanie G-10.1 k *Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej*.

³⁾ Dane pochodzą z monitoringu Prezesa URE przedsiębiorstw zajmujących się obrotem energią elektryczną i składających sprawozdanie G-10.4(Ob)k *Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną*.

- poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich [tys. zł],
- Eo – 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,
- Pg – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (dostarczonej w 2017 r.) zrealizowane przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [tys. zł],
- Eg – wolumen sprzedanej energii elektrycznej (dostarczonej w 2017 r.) zrealizowanej przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [MWh],
- m – liczba spółek dokonujących sprzedaży na Towarowej Giełdzie Energii S.A.

Warszawa, 30 marca 2018 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 29/2018

**w sprawie wydania przez Prezesa URE
decyzji z dnia 30 marca 2018 r.
(znak: DRR.WAR.7120.1.2018)
zatwierdzającej regulamin rynku mocy**

Ustawą z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy¹⁾ zostały rozszerzone kompetencje Prezesa URE o m.in. o obowiązek zatwierdzenia, w drodze decyzji, w uzgodnieniu

z ministrem właściwym ds. energii, regulaminu rynku mocy (art. 84 ust. 3 w zw. z art. 93 ust. 2).

Proces zatwierdzania regulaminu poprzedziły konsultacje projektu regulaminu rynku mocy, prowadzone przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej „PSE S.A.”) z uczestnikami rynku. Następnie, stosownie do art. 93 ust. 1 ustawy o rynku mocy PSE S.A. przedłożyły do zatwierdzenia Prezesowi URE, w dniu 28 lutego 2018 r., projekt regulaminu rynku mocy.

Po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, w tym po otrzymaniu postanowienia Ministra Energii z dnia 29 marca 2018 r. uzgadniającego regulamin rynku mocy, Prezes URE w dniu 30 marca 2018 r. wydał decyzję zatwierdzającą ww. regulamin²⁾.

PSE S.A. pismem z dnia 30 marca 2018 r. zrzekły się prawa do wniesienia odwołania od decyzji zatwierdzającej regulamin, tym samym stała się ona ostateczna i prawomocna³⁾.

Zatwierdzony regulamin zawiera szczegółowe warunki współpracy PSE S.A. z pozostałymi uczestnikami rynku mocy, o których mowa w art. 83 ustawy o rynku mocy oraz wypełnia postanowienia art. 12 ust. pkt 4 ustawy dotyczącego wytycznych co do planu działalności w przypadku składania wniosku o rejestrację jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, a także dyspozycję art. 13

²⁾ <https://bip.ure.gov.pl/bip/rynek-mocy/3674,Regulamin-ryнку-mocy.html>

³⁾ Stosownie do art. art. 127a §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.). w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a §2 Kpa).

ust. 1 ustawy, przewidującą termin na uzupełnienie braków formalnych wniosku o rejestrację. Ponadto Regulamin czyni zadość wymogom art. 42 ust. 2 ustawy o rynku mocy w postaci załącznika nr 11 będącego wzorem umowy mocowej o charakterze przewidzianym tą ustawą (trójstronność). Zgodnie z art. 80 ustawy o rynku mocy, regulamin przewiduje także szczegółowy tryb rozpatrywania reklamacji.

Zgodnie z postanowieniami art. 94 ust. 1 ustawy o rynku mocy w dniu 3 kwietnia 2018 r. rozpoczyna się proces certyfikacji ogólnej do której **obowiązek przystąpienia mają wszyscy właściciele jednostek fizycznych wytwórczych istniejących, których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW (art. 11 ustawy o rynku mocy)**. Do certyfikacji ogólnej **może zostać zgłoszona** jednostka fizyczna wytwórcza planowana, jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną oraz bez generacji wewnętrznej (istniejąca lub planowana) bez względu na wielkość mocy osiągalnej, z zastrzeżeniem, że w takim przypadku – by kontynuować uczestnictwo w rynku mocy – konieczna jest agregacja tych jednostek do mocy powyżej 2 MW na etapie certyfikacji do aukcji. Warto także przypomnieć, że wzięcie udziału w certyfikacji ogólnej wszystkich innych jednostek, jest tylko ich uprawnieniem, jednak bez tego działania podmioty te nie będą mogły wziąć udziału w dalszych procesach rynku mocy.

Proces certyfikacji ogólnej prowadzony jest przez PSE S.A. Certyfikacja ogólna w roku 2018 rozpoczyna się 3 kwietnia i kończy 29 maja. Dzieli się na cztery procesy:

1. **Proces składania wniosków** – w terminie od dnia 3 kwietnia do dnia 12 kwietnia włącznie.

W tym czasie użytkownicy składają wnioski o wpis do rejestru.

¹⁾ Dz. U. z 2018 r. poz. 9

2. **Proces oceny wniosków** – do 1 maja 2018 r. W ramach tego procesu dokonywana jest weryfikacja złożonych wniosków.
3. **Proces uzupełnień wniosków** – dotyczy tylko wniosków wezwanych do uzupełnienia lub usunięcia stwierdzonych wad lub braków (wnioski, które nie spełnią wymogów określonych w art. 12 ust. 2 lub 5 ustawy o rynku mocy). W procesie tym wnioskodawca uzupełnia/poprawia wcześniej złożony wniosek. Proces uzupełnień kończy się wpisem do rejestru lub odrzuceniem wniosku.
4. **Proces reklamacyjny** – po odrzuceniu wniosku, wnioskodawca może (ale nie musi) złożyć reklamację, która jest następnie rozpatrywana przez PSE S.A. Rozpatrzenie reklamacji następuje najpóźniej w okresie od 22 maja 2018 r. do 29 maja 2018 r. Dotyczy tylko odrzuconych wniosków.

W przypadku sporów co do prowadzonego procesu, podmiot biorący udział w certyfikacji, po uprzednim wyczerpaniu trybu reklamacji, który został zawarty w regulaminie rynku mocy, może złożyć do Prezesa URE wniosek o rozstrzygnięcie, w drodze decyzji, spraw spornych dotyczących procesów certyfikacji, w zakresie:

- a) odmowy wpisu jednostki fizycznej do rejestru przez operatora,
- b) odmowy wydania certyfikatu przez operatora lub wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek certyfikację,
- c) nierównego traktowania właścicieli jednostek fizycznych lub podmiotów przez nich upoważnionych, lub dostawców mocy,
- d) prowadzenia przez PSE S.A. procesów certyfikacji niezgodnie z przepisami lub regulaminem rynku mocy.

Prezes URE zwraca uwagę na regulację zawartą w art. 23 pkt 1 ustawy o rynku mocy, zgodnie z którą w aukcji głównej mogą wziąć udział te jednostki fizyczne wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy, **które, na etapie certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji głównej** lub jednej, lub większej liczbie aukcji dodatkowych następujących bezpośrednio po prowadzonym procesie certyfikacji ogólnej.

W przypadku **braku takiego zgłoszenia** jednostka będzie uprawniona, po pozytywnym zakończeniu procesu certyfikacji ogólnej, **jedynie do udziału w rynku wtórnym** w odniesieniu do okresu dostaw, którego dotyczyła dana certyfikacja. Jednostka taka nie będzie mogła wziąć udziału w aukcji głównej.

Wskazanie zamiaru uczestniczenia w aukcji głównej lub aukcjach dodatkowych nie rodzi obowiązku wzięcia udziału w aukcji – jest to tylko deklaracja. Tak więc ostateczną decyzję co do uczestnictwa w aukcji można podjąć w późniejszym czasie.

Stosownie do postanowień art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy w skład jednostki rynku mocy na dany rok dostaw nie może wchodzić jednostka fizyczna, w odniesieniu do której wytwórca lub odbiorca energii elektrycznej będzie w danym roku świadczył na rzecz operatora usługę określoną w instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne⁴⁾, o charakterze świadczenia i wynagradzania zbliżonym do obowiązku mocowego na rynku mocy.

Lista usług została ogłoszona przez Prezesa URE w Biuletynie Informacji Publicznej⁵⁾.

⁴⁾ Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.

⁵⁾ <https://bip.ure.gov.pl/bip/rynek-mocy/3662,Wykaz-uslug-o-ktorych-mowa-w-art-16-ust-2-pkt-3-ustawy-o-rynku-mocy.html>

Prezes URE informuje, iż usługi określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej o charakterze świadczenia i wynagradzania zbliżonym do obowiązku mocowego na rynku mocy zostały również wymienione w Ocenie Skutków Regulacji (dalej „OSR”) ustawy o rynku mocy i stosownie do zapisów OSR zostaną usunięte lub odpowiednio zmodyfikowane przed rozpoczęciem pierwszego roku dostaw: *„Począwszy od pierwszego roku dostaw na rynku mocy, co do zasady nie ma potrzeby kontynuowania tych mechanizmów w obecnej formie. Mechanizmy mogą stać się nadmiarowe, a tym samym zostaną usunięte lub zostaną odpowiednio dostosowane...”*⁶⁾.

Podmioty zobowiązane do udziału w certyfikacji ogólnej, które aktualnie świadczą ww. usługi, powinny zwrócić szczególną uwagę na ww. zapisy OSR.

Prezes URE zwraca uwagę, iż nieprzystąpienie do certyfikacji ogólnej podmiotów, o których mowa w art. 11 ustawy o rynku mocy (właściciele jednostek fizycznych wytwórczych istniejących których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW) podlega karze pieniężnej.

Stosownie do art. 85 ust. 1 pkt 1-3 ustawy o rynku mocy karze pieniężnej podlega ten, kto:

- nie wykonuje obowiązku przystąpienia do certyfikacji ogólnej czyli właściciel jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej, której moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW, jeśli nie przystąpił do certyfikacji ogólnej,
- w certyfikacji przekazuje dane lub informacje nieprawdziwe lub niepełne,
- w certyfikacji dopuścił się zachowania niezgodnego z przepisami prawa lub regulaminem rynku mocy.

⁶⁾ <http://legislacja.rcl.gov.pl/docs//2/12292758/12396022/12396023/dokument260355.pdf>

Karę pieniężną wymierza Prezes URE, jej wysokość nie może przekroczyć 5% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, osiągniętego w poprzednim roju podatkowym, a jeżeli kara pieniężna wymierzana jest przedsiębiorcy prowadzącemu działalność na podstawie koncesji, wysokość kary nie może przekroczyć 5% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.

Ewentualne pytania można kierować na adres:
rynek.mocy@ure.gov.pl

Dokumenty powiązane:

1. Decyzja Prezesa URE z dnia 30 marca 2018 r. DRR.WAR.7120.1.2018
<https://bip.ure.gov.pl/bip/rynek-mocy/3674,Regulamin-ryнку-mocy.html>
2. Ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy
<http://www.dziennikustaw.gov.pl/DU/2018/9>
3. Ustawa z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego
<http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU19600300168>
4. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne
<http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU19970540348>
5. Ocena Skutków Regulacji ustawy o rynku mocy
<http://legislacja.rcl.gov.pl/docs//2/12292758/12396022/12396023/dokument260355.pdf>
6. Informacja Prezesa URE nr 22/2018 z dnia 15 marca 2018 r., przedstawiająca wykaz usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy
<https://bip.ure.gov.pl/bip/rynek-mocy/3662,Wykaz-uslug-o-ktorych-mowa-w-art-16-ust-2-pkt-3-ustawy-o-rynku-mocy.html>



Foto: fotolia

Wykaz przedsiębiorstw, które otrzymały koncesje na wniosek

(stan na 2018.03.30)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
ETRA S.A.	00-020 Warszawa, ul. Chmielna 2 lok. 31	Opc
Milton Trustee Sp. z o.o.	00-112 Warszawa, ul. Bagno 2 lok. 41	Opc
JATAN Sp. z o.o.	00-844 Warszawa, ul. Grzybowska 87	Opc
PHU PETRO-VENTA Dyzio Marek, Chodyna Grzegorz Sp.j.	01-158 Warszawa, ul. Agawy 6 lok. 1	Opc
Pulsar Energia Sp. z o.o.	02-004 Warszawa, ul. Tytusa Chałubińskiego 9 lok. 2	Opg
PSA Finance Polska Sp. z o.o.	02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 44A	Opc
TYXON AUTOMOTIVE Sp. z o.o.	02-677 Warszawa, ul. Wynalazek 2 lok. 197	Opc
GasCom Polska Sp. z o.o.	02-811 Warszawa, ul. Pastuleczki 16 m. 16	Ogz
FORDEVIND Dorota Walendziak Cezariusz Walendziak S.C.	03-982 Warszawa, ul. Jana Nowaka-Jeziorańskiego 51/116	Wee
Bricoman Polska Sp. z o.o.	04-203 Warszawa, ul. Murmańska 25	Opc
AUTO GAZ USŁUGI TRANSPORTOWE Mariusz Brzeziński	04-359 Warszawa, ul. Kobielska 9 lok. 31	Opc
M i K Marek Gileta	05-077 Warszawa, ul. Poezji 11 H	Opc
GABER Sp. z o.o.	05-077 Warszawa, ul. Szosa Lubelska 14	Opc
KAMI GAZ Kamil Lipiński	05-080 Łaski, ul. Południowa 22	Opc
Emers Group Sp. z o.o.	05-090 Falenty Duże, ul. Źródłana 40	Opc
Mega-Tech S.C. Andrzej Tyszka Piotr Tyszka	05-152 Kazuń Nowy, Fort Ordon 6	Opc
„POL-OIL-CORPORATION” Sp. z o.o.	05-180 Pomiechówek, Stanisławowo	Wpc
Dewi – Gaz Rafał Wiśniewski	05-240 Mokra Wieś, ul. Marii Konopnickiej 1	Opc
F.H.LIPIŃSKI Robert Lipiński	05-300 Nowe Osiny, ul. Miodowa 36	Opc
ELKOP Jakub Kopka	05-402 Otwock, ul. Paderewskiego 13	Opc
Galas Sylwester P.H.U. „EUROPOL”	05-480 Otwock Wielki, ul. Zamkowa 29	Opc
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o.	06-400 Ciechanów, ul. Tysiąclecia 18	Wee
MKW Suchecki Sp. z o.o.	07-410 Ostrołęka, ul. Nagietkowa 15	Opc
Jerzy Dmowski Przedsiębiorstwo Handlowe „GAZ-TECH”	08-103 Nowe Opole, ul. Piękna 57	Opc
Łukasz Chróściel PPHU CHRÓST-OIL	08-110 Siedlce, ul. Kraszewskiego 1	Opc
Gminna Spółdzielnia Samopomoc Chłopska Sterdyń	08-320 Sterdyń, ul. Kościuszki 2	Opc
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Płońsku Sp. z o.o.	09-100 Płońsk, ul. Przemysłowa 2	Wee
Hermes Paliwa Sp. z o.o.	09-100 Płońsk, ul. Wolności 21	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Magdalena Gierzyńska	09-500 Gostynin, ul. Ziejkowa 2	Opc
OKOŃ Group Robert Okuniewski	12-250 Orzysz, ul. Olsztyńska 1	Opc
Jolanta Rutkowska Auto – Eko – Gaz	13-230 Lidzbarsk, ul. Zieluńska 26	Opc
Torfex – Firma Handlowo-Usługowa Janusz Wołoszyński	14-400 Pasłęk, Krasin 35	Wee
DAROVAG HANDEL I USŁUGI Dariusz Tworowski	15-481 Białystok, ul. Wąska 4 lok. 31	Opc
Przedsiębiorstwo Komunalne w Czarniej Białostockiej Sp. z o.o.	16-020 Czarna Białostocka, ul. Piłsudskiego 62	Wcc, Pcc
PETRO-ON Sp. z o.o. Sp. kom.	16-061 Szerenosy 42	Opc
PHU EDKAR Mateusz Karwel	16-400 Suwałki, ul. Górnicza 2	Opc
Regionalne Produkty Litewskie „Grudialis” Maria Pieczulis	16-515 Puńsk, ul. Adama Mickiewicza 76	Opc
P.H.U. AVILL Mariola Okoczuk-Aleksiejuk	17-300 Siemiatycze, ul. Małopolska 6	Opc
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe BUD-ROL GŁADYSZ Sp.j.	21-044 Trawniki 476	Opc
Anna Proch Stacja Paliw w Brzostówce	21-077 Ludwików 4A	Opc
F.H.U. WOJGAR Wojciech Podgajny	21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Brzeska 104	Opc
„Petro-Bud” Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Przemysłowa 28	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	22-200 Włodawa, ul. Żołnierzy WiN 22	Wcc, Pcc
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe BAZA Piotr Kołodyński	22-230 Wola Uhruska, ul. Krótka 2	Opc
Mobile Company Sp. z o.o.	25-520 Kielce, ul. Targowa 18	Opc
Hamilton Paliwa Sp. z o.o.	26-200 Końskie, ul. Warszawska 56	Opc
Reszelewski Łukasz	26-425 Odrzywół, ul. Tomaszowska 69	Opc
TRANSOIL Sp. z o.o.	26-600 Radom, ul. Starokrakowska 137	Opc
PETROJET Sp. z o.o.	26-670 Kieszek 52	Opc
„CERRAD” Sp. z o.o.	27-200 Starachowice, ul. Radomska 49B	Oee
Roksana Wójcik „All-Car”	27-200 Starachowice, ul. Robota 11	Opc
Miasto i Gmina Lipsko, Samorządowy Zakład Budżetowy Usług Komunalnych	27-300 Lipsko, ul. Solecka 88	Opc
Komunalny Związek Ciepłownictwa „Ponidzie”	28-100 Busko-Zdrój, Os. Sikorskiego 42	Wcc, Pcc
Zakład Energetyki Ciepłej w Staszowie Sp. z o.o.	28-200 Staszów, ul. Langiewicza 14	Wcc, Pcc
Władysław Apostoł Najem Kamienicy	30-398 Kraków, ul. Bogucianka 91A	Opc
GND Sp. z o.o. Sp.j.	31-101 Kraków, Pl. na Groblach 21	Wee
Aspen Holding Sp. z o.o.	31-222 Kraków, ul. Bularnia 5	Opc
W&B COMPLEX WARZECHA BĘTKOWSKA Sp.j.	31-586 Kraków, ul. Centralna 62	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Małgorzata Woźniczka Z.U.H. „GAZ-BUD”	32-415 Poznachowice Górne 106	Opc
Krzysztof Zabawski „NESAT”	33-180 Gromnik, ul. Generała Sikorskiego 76	Opc
Aeroklub Podhalański	33-314 Łososina Dolna	Opc
Grzegorz Fryc Pawilon Handlowo-Usługowy „CENTRUM”	34-116 Spytkowice, ul. Rynek 21	Opc
Nataneek Nova Sp. z o.o. Sp. kom.	34-620 Szyk 67	Opc
Błat Łukasz LIFT-KOLBUSZOWA	36-100 Werynia 178	Opc
ALTER CT Sp. z o.o.	37-450 Stalowa Wola, ul. Przemysłowa 11	Opc
Zakład Wielobranżowy Metal Jan Bożek	38-120 Czudec, ul. Strumykowa 3	Opc
Lotnisko Krosno Sp. z o.o.	38-400 Krosno, ul. Żwirki i Wigury 8	Opc
Maria Kowalewska Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowo-Transportowe „Benz-Tank”	38-722 Olszanica 52	Opc
ESV Wisłosan Sp. z o.o.	39-460 Nowa Dęba, ul. Szypowskiego 1	Wee
Tritex Sp. z o.o.	41-940 Piekary Śląskie, ul. Bytomska 64	Opc
Dropgaz Rafał Rosa	42-265 Milionów 5	Opc
Jerzy Brożek Stacja Paliw w Kidowie	42-436 Kidów, ul. Starowiejska 7	Opc
Budius Sp. z o.o.	43-250 Pawłowice, ul. Zjednoczenia 9	Opc
Chrobok Zbigniew „Agnieszka” F.H.	44-304 Wodzisław Śląski, Os. 1 Maja 29a	Opc
South Energy Partners Sp. z o.o.	44-310 Radlin, ul. Hutnicza 1	Opg
NETPOL Sp. z o.o.	46-100 Namysłów, ul. Krakowska 12/1	Wee
Hurtownia Olejów Samochodowych AUTO – OLEJ Andrzej Doncbach	46-100 Namysłów, ul. Piłsudskiego 17	Opc
Skrzypczyk-Trans Sp. z o.o. Sp. kom.	47-100 Szymiszów, ul. Ligonía 13	Opc
Mobil-One Sp. z o.o.	49-200 Grodków, ul. Rynek 12	Opc
Ekooautomatyka Bartosz Arciszewski	50-527 Wrocław, ul. Jana Władysława Dawida 8/24	Wee
Wrocławski Park Wodny S.A.	50-558 Wrocław, ul. Borowska 99	Wee
Automotive Fuels Services Sp. z o.o.	53-508 Wrocław, ul. Prosta 36	Opc
BESTA im. Stanisława Tomków Sp. z o.o. Sp. kom.	53-611 Wrocław, ul. Strzegomska 55E/F	Wee
Clinico Medical Sp. z o.o.	55-330 Błonie, ul. Roberta Kocha 1	Wee
FFKP Wschód Sp. z o.o.	56-400 Oleśnica, Sokolowice 133A	Wee
TBFV Sp. z o.o.	59-220 Legnica, ul. Kowalska 2	Wee
Falcon Paliwa Sp. z o.o.	59-225 Chojnów, ul. Lubińska 5	Opc
Tyrcz Sp. z o.o. Paliwa Sp. kom.	59-400 Jawor, ul. Ignacego Paderewskiego 12	Opc
Małgorzata Król 1. Elektrownia Wodna „Przejeślów” 2. MA-HE	59-724 Przejeślów	Wee
TERMO-DEK Roman Bartczak, Andrzej Markowski Sp.j.	60-413 Poznań, ul. Sytkowska 43	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
ŚLUSKDIS Sp. z o.o.	61-896 Poznań, ul. Towarowa 35	Opc
JAKSTER Sp. z o.o.	62-066 Bielawy 5B	Opc
Lenar Company Sp. z o.o.	62-619 Noć 17	Opc
GETEC POLSKA Sp. z o.o.	62-700 Turek, ul. Jedwabnicza 4/36	Wcc
CHENCZKE ENERGY 2 Sp. z o.o.	62-814 Blizanów, Rychnów Kolonia	Opc
Urszula Marciniak	62-874 Sobieski 7, Brzeziny	Opc
MET International AG	6300 Szwajcaria, Baarerstrasse 141	Opg, Ogz
Ineon Sp. z o.o. Sp. kom.	63-400 Ostrów Wielkopolski, ul. Józefa Piłsudskiego 29	Opc
Konrad Gracj, Mateusz Podemski PGOIL S.C.	64-308 Jabłonna, ul. Nowotomska 13	Opc
KABLONEX Nawroczy Sp.j.	64-800 Podanin 76	Opc
Aleksandra Dobrowolska ALL PETROL	64-920 Piła, ul. Szybowników 9	Opc
Aeolus General Partner Sp. z o.o.	70-479 Szczecin, Al. Wojska Polskiego 70	Wee
Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych	71-504 Szczecin, ul. Czesława 9	Wcc, Wee
ON – DIESEL Sp. z o.o.	72-315 Resko, ul. Szpitalna 1	Opc
CLEAN POWER SOLUTIONS ENER Sp. z o.o. Sp. kom.	73-108 Kobylanka, ul. B. Chrobrego 36	Wee
KCH Petrol Sp. z o.o. Sp. kom.	74-100 Gryfino, ul. Łużycka 87/106a	Opc
PCK KRAFTSTOFFHANDEL AG S.A.	74-520 Osinów Dolny 50	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „Szado” Małgorzata Ganżumow	77-200 Miastko, Os. Niepodległości 14/19	Opc
Skat Transport Sp. z o.o.	80-298 Gdańsk, ul. Juliusza Słowackiego 199	Opc
Przedsiębiorstwo Przeladunku Paliw Płynnych „NAFTOPORT” Sp. z o.o.	80-561 Gdańsk, ul. Kpt. Ż. W. Witolda Poinca 1	Mpc
LOTOS ASFALT Sp. z o.o.	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	Wpc
KAJ-OIL Sp. z o.o.	80-755 Gdańsk, ul. Szafarnia 10/16	Opc
Marcin Seklecki P.H.U. AniMar	81-350 Gdynia, Pl. Kaszubski 15B/19	Wee
Ewa Szałach Firma EWA	82-230 Nowy Staw, ul. Sienkiewicza 2	Opc
WIN-GAZ Andrzej Winiarski	82-550 Prabuty, ul. Jagiełły 2	Opc
Mateusz Błaszczyk „MORADO”	83-300 Pruszcz Gdański, ul. Adama Asnyka 7	Opc
ROZLEWNIA GAZU ŁUBIANA Sp. z o.o.	83-407 Łubiana 60A	Opc
ORLENA Sp. z o.o. Sp. kom.	84-250 Gniewino, ul. Pomorska 67	Opc
VERA Sp. z o.o.	85-429 Bydgoszcz, ul. Grunwaldzka 148G	Opc
AMAL Aleksander Kubista	86-022 Strzelce Dolne 51	Wee
ENERWAT Sławomir Kwella	87-320 Górzno-Wybudowanie 90	Wee
„ARTANO” Sp. z o.o.	87-500 Rypin, ul. Bielawki 3	Opc
Grzegorz Woźniak KUBOROL	88-210 Dobrze, Koszwały 28	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „PETROSERWIS” Krzysztof Sonnenberg	89-340 Białośliwie, Os. Leśne 54	Opc
STAN-GAZ Anna Stańczyk	95-040 Kolutki, ul. Głowackiego 6A/9	Opc
Zbigniew Frączkowski Sprzedaż Produktów Naftowych i Artykułów Przemysłowych /Stacja Paliw/	95-040 Kolutki, ul. Kraskiego 26	Opc
P.U.H. Paweł Świącicki	95-080 Tuszynek Majoracki, ul. Królewska 47	Opc
NOSTROMO Sp. z o.o.	96-200 Rawa Mazowiecka, ul. Mszczonowska 36	Opc
ORAF Sp. z o.o.	96-200 Rawa Mazowiecka, ul. Targowa 6	Opc
MSI Universal Sp. z o.o.	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Gen. Józefa Hallera 2	Opc
Nowak Zdzisława F.H.U. DZIDKA	97-561 Ładźce, Jedno Drugie (nr ewid. gruntów 818)	Opc
SPRZEDAŻ GAZÓW JAZZ-GAZ Anna Widomska	97-570 Przedbórz, ul. Częstochowska 79	Opc
PETRO-NOM Michał Nogala	98-290 Jeziorsko 12	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uługowe „EKO-BUD” Małgorzata Kotus	99-120 Piątek, ul. Zgierska 5	Opc
„Geotermia” Poddębice Sp. z o.o.	99-200 Poddębice, ul. Mickiewicza 17A	Wcc, Pcc
Przedsiębiorstwo Robót Drogowych „MARKBUD” Sp. z o.o.	99-200 Poddębice, ul. Targowa 7	Opc
Tankpool24 International GmbH	D-32425 Minden/Niemcy, Stiftsallee 53	Opc

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła		Mpc – magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych
Pcc – przesył ciepła		Opc – obrót paliwami ciekłymi
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej		Opg – obrót paliwami gazowymi
Oee – obrót energią elektryczną		Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą
Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych		

Wykaz przedsiębiorstw, które otrzymały promesy koncesji

(stan na 2018.03.30)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Grupa PEP – Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	Wee
PV KOSUTY 2 Sp. z o.o.	00-831 Warszawa, ul. Twarda 44 lok. 24	Wee
PV KOSUTY 1 Sp. z o.o.	00-831 Warszawa, ul. Twarda 44 lok. 24	Wee
Solar-Energy S.A.	00-852 Warszawa, ul. Żelazna 54 lok. 2	Dee
PERKOZ Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Solvio 2 Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51	Wee
Miejskie Przedsiębiorstwo Oczyszczania w m.st. Warszawie Sp. z o.o.	01-161 Warszawa, ul. Obozowa 43	Wcc, Wee
BIELIK Sp. z o.o.	02-384 Warszawa, ul. Włodarzewska 4/9	Wee
Warsola 4 Sp. z o.o.	02-384 Warszawa, ul. Włodarzewska 4/9	Wee
POLSOLA 3 Sp. z o.o.	02-384 Warszawa, ul. Włodarzewska 4/9	Wee
PV INWESTYCJE II Sp. z o.o.	02-758 Warszawa, ul. Mangalia 4/437	Wee
PV Solar Projects Sp. z o.o.	02-758 Warszawa, ul. Mangalia 4/437	Wee
PV Inwestycje Sp. z o.o.	02-758 Warszawa, ul. Mangalia 4/437	Wee
RPKC Sp. z o.o.	02-758 Warszawa, ul. Mangalia 4/437	Wee
„Liwstar” T. Dowgier i S-ka Sp. kom.	15-673 Białystok, ul. Cementowa 24	Wee
Spółdzielnia Mleczarska „MLEKPOL” w Grajewie	19-203 Grajewo, ul. Elewatorska 13	Wee
MTS ENERGIA Sp. z o.o.	20-002 Lublin, ul. Krakowskie Przedmieście 54	Wee
Laze Lubelska Agencja Zrównoważonej Energetyki Sp. z o.o.	20-016 Lublin, ul. Narutowicza 56A	Wee
„EKO-INWEST” Sp. z o.o.	20-069 Lublin, ul. S. Leszczyńskiego 5 lok. 5	Wee
WODROL Sp. z o.o.	20-107 Lublin, ul. Misjonarska 20	Wee
FOTOWOLT Sp. z o.o.	20-223 Lublin, ul. Dożynkowa 21E lok. 18	Wee
KPP POWER Sp. z o.o.	20-309 Lublin, ul. Łęczyńska 58/18	Wee
FOTROX Sp. z o.o.	20-309 Lublin, ul. Łęczyńska 58/18	Wee
Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Lublinie Sp. z o.o.	20-407 Lublin, al. Józefa Piłsudskiego 15	Wee
Sigma-Woltaika Sp. z o.o.	20-632 Lublin, ul. Jana Sawy 6 lok. 202	Wee
Przedsiębiorstwo Techniczno-Uługowe „Elektra” Sp. z o.o.	20-704 Lublin, ul. Wojciechowska 7 K	Wee
Jacenty Arasimowicz P.P.H.U. AGROPOL	21-070 Cyców, ul. Lubelska 11B	Wee
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	21-300 Radzyń Podlaski, ul. Św. Brata Alberta Chmielowskiego 12	Wcc
JM ENERGIA Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, al. Jana Pawła II 141	Wee
AMM ENERGIA Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Franciszka Ujmy 13	Wee
„Amat” Muszyński Sp.j.	21-512 Kolonia Dobryń 29	Wee
Przedsiębiorstwo Metalowe „Wisberg” Sp. z o.o.	22-200 Suszno, ul. Wspólna 72	Wee
SŁOŃCE POLESIA Sp. z o.o.	22-234 Urszulín, ul. Kwiatowa 19B	Wee
Aurum GBL-Nieruchomości Sp. z o.o. Sp. kom.	22-300 Krasnystaw, ul. Poniatowskiego 4	Wee
Słoneczny Prąd Sp. z o.o.	22-300 Krasnystaw, ul. Poniatowskiego 4	Wee
AURUM GBL ENERGIA Sp. z o.o.	22-300 Krasnystaw, ul. Poniatowskiego 4	Wee
AURUM GBL Sp. z o.o.	22-300 Krasnystaw, ul. Poniatowskiego 4	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
SYNERGY SOLUTION Sp. z o.o.	22-400 Sitaniec 9	Wee
Termosystemy Sp. z o.o.	22-600 Jeziernia, ul. Lwowska 3	Wee
Jacek Zabandzała Serwis Samochodowy BOSCH	22-670 Bełżec, ul. Zamojska 42	Wee
EKOEN Sp. z o.o.	22-680 Lubycza Królewska, ul. Kolejowa 42	Wee
PRONATURA Sp. z o.o.	23-300 Janów Lubelski, ul. Ogrodowa 3A	Wee
RE Fram Energy Sp. z o.o. Sp. kom.	23-400 Biłgoraj, ul. Gen. Komorowskiego 25	Wee
FFS Sp. z o.o.	24-100 Puławy, ul. Hugona Kołłątaja 1	Wee
Elektrownia Słoneczna Tuczępy 2 Sp. z o.o.	26-065 Górki Szczukowskie 1	Wee
Elektrownia Słoneczna Tuczępy 1 Sp. z o.o.	26-065 Górki Szczukowskie 1	Wee
Elektrownia Słoneczna Lesica Sp. z o.o.	26-065 Górki Szczukowskie 1	Wee
Henryk Konieczny Zakład Tworzyw Sztucznych i Wyrobów Różnych „Heko”	26-260 Czeremno, ul. Osnowa 61	Wee
Jarosław Przysucha PPC Pompy	27-440 Ćmielów, Drzenkowice 3	Wee
Robert Mierzyński Agrana Przedsiębiorstwo Wdrożeniowe	27-532 Sądłowice 38	Wee
Jan Kiliński Zakład Produkcyjno-Handlowy „Kilian”	27-620 Kolonia Gałkowiec 41A	Wee
Ekoplon Sp. z o.o. Sp. kom.	28-225 Grabki Duże 82	Wee
Osieka Stanisław	30-444 Libertów, ul. Wesola 110	Wee
ALWERNIA S.A.	32-566 Alwernia, ul. K. Olszewskiego 25	Wee
ECA-CHP Sp. z o.o.	34-120 Andrychów, ul. Krakowska 83	Wee
Przybyłowicz Katarzyna Salon Fryzjersko-Kosmetyczny „Katarzyna”	38-300 Gorlice, ul. Bardiowska 3	Opc
Lotnisko Mielec Sp. z o.o.	39-300 Mielec, ul. Lotniskowa 30	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Uslugowe „Adamis” Import-Export Sp. z o.o.	42-310 Żarki, ul. Długa 20	Wee
POLSKI SOLAR S.A.	50-130 Wrocław, ul. Rzeźnicza 28/31	Wee
Dolnośląskie Zakłady Usługowo-Produkcyjne DOZAMEL Sp. z o.o.	53-609 Wrocław, ul. Fabryczna 10	Wee
Sunray Project Sp. z o.o.	53-609 Wrocław, ul. Wagonowa 2C	Wee
Tarczyński S.A.	55-100 Trzebnica, Ujeździec Mały 80	Wee
Kaliskie Elektrownie Wiatrowe Sp. z o.o.	61-625 Poznań, ul. Hawelańska 1	Wee
Park Wiatrowy 13 Sp. z o.o.	61-625 Poznań, ul. Hawelańska 1	Wee
EKO WIELKOPOLSKA Sp. z o.o.	61-806 Poznań, ul. Św. Marcin 29/8	Wee
KARLEN Karina Kaźmierczak Sp.j.	62-800 Warszówka 43	Opc
„EXALUS ENERGY” Sp. z o.o.	63-322 Kuchary 24F	Wee
WODKAN Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji S.A.	63-400 Ostrów Wielkopolski, ul. Partyzancka 27	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
EW Dobrzyca Sp. z o.o.	71-502 Szczecin, ul. Odzieżowa 12c lok. 1	Wee
Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Gdyni	81-311 Gdynia, ul. Witomińska 29	Wee
STARSOL Sp. z o.o.	83-340 Sierakowice, ul. Wojska Polskiego 2	Wee
Krajowa Spółka Cukrowa S.A.	87-100 Toruń, ul. Kraszewskiego 40	Wee
„GEOTERMIA TORUŃ” Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Starotoruńska 3	Wcc, Pcc

Legenda:

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

Wykaz przedsiębiorstw, które złożyły wnioski koncesyjne

(stan na 2018.03.30)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
CHATTERIS INVESTMENTS Sp. z o.o.	00-034 Warszawa, ul. Warecka 11A	Wee
ENERGIA 1000 Sp. z o.o.	00-189 Warszawa, ul. Inflancka 4	Oee
Elektrownie Next Sp. z o.o.	00-549 Warszawa, ul. Piękna 24/26A	Oee
RSDF 2 Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51 lok. P.36 lok. 26	Wee
RSDF 1 Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51 lok. P.36 lok. 26	Wee
LPG POLONIA Sp. z o.o. SKA	01-142 Warszawa, ul. Sokołowska 9 lok. U24	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Oczyszczania w m.st. Warszawie Sp. z o.o.	01-161 Warszawa, ul. Obozowa 43	Wcc, Wee
BAZET SERWIS Sp. z o.o.	01-217 Warszawa, ul. Kolejowa 2	Opc
TelePolska Sp. z o.o.	02-017 Warszawa, Al. Jerozolimskie 123A	Opg
WARSZADIS Sp. z o.o.	02-231 Warszawa, ul. Jutrzenki 156	Opc
Polski Prąd S.A.	02-486 Warszawa, Al. Jerozolimskie 212	Opg
MR TANK-OIL Sp. z o.o. Sp. kom.	02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 17/19 lok. 133	Opc
Partner Energy S.A.	02-703 Warszawa, ul. Bukowińska 24A/83	Oee
GI City Therm Sp. z o.o.	03-741 Warszawa, ul. Białostocka 22	Opg, Sgz
GRIDNET Sp. z o.o.	03-828 Warszawa, ul. Mińska 65	Oee
ANDAMUR EUROPE S.A.	04-600 Hiszpania, CTRA Nacional 340EL Limite s/n Huerca – Overa	Opc
Polska Giełda Paliw Płynnych S.A.	05-240 Tłuszcz, ul. Odrowąża 32	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
BIGAZ Andrzej Borowy	05-270 Marki, ul. Sosnowa 1	Opc
Firma Handlowa „Zumi-Gas” Marian Nowak	05-530 Góra Kalwaria, ul. Staszica 4/3 lok. 3	Opc
DAR-GAZ Dariusz CZASAK	05-530 Góra Kalwaria, ul. Towarowa 1	Opc
„ARGAZ.EU” Sp. z o.o.	05-555 Tarczyn, Jeziorany, ul. Piekarnicza 16	Opc
JUMA Sp. z o.o.	06-200 Maków Mazowiecki, ul. Przemysłowa 9	Wcc, Pcc
N12 Sp. z o.o.	06-210 Chodkovo-Kuchny 2	Opc
Bożena Włodkowska, Krzysztof Włodkowski NADZIEJA S.C.	06-300 Przasnysz, ul. Romany Sebory 6	Opc
ALFA ONE Sp. z o.o.	06-300 Przasnysz, Sierakowo 55	Opc
Tadeusz Cichocki „TADPOL”	06-445 Strzegowo, ul. Wyzwolenia 52	Opc
Firma Usługowo-Handlowa „FENIKS” Sławomir Samotyjek	07-100 Węgrów, ul. Gdańska 63 A	Opc
PRO Krzysztof Jackiewicz	07-217 Zatory, ul. Słoneczna 10	Opc
Support Service Truck Sp. z o.o.	08-110 Siedlce, ul. 10 Lutego 15	Opc
Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o.	08-110 Siedlce, ul. Starzyńskiego 7	Oee
AXAN Sp. z o.o.	08-311 Bielany, ul. Słoneczna 5	Mpc
AXCAN GAZ Sp. z o.o. Sp. kom.	08-311 Bielany-Żyłaki, ul. Słoneczna 5	Opc
TRANSBIK Sp. z o.o.	08-443 Stary Zambrzyków 59	Opc
Wołga Sp. z o.o. Sp. kom.	08-460 Sobolew, ul. Słoneczna 16	Opc
Autocentrum Paliwa Sp. z o.o. Sp. kom.	09-400 Płock, ul. Dobrzyńska 56	Opc
voltico Sp. z o.o.	10-075 Olsztyn, ul. Okopowa 14	Wee
ATW Kapital GmbH	10178 Berlin, Gontardstraße 11	Oee
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	10-710 Olsztyn, ul. Słoneczna 46	Wcc, Pcc, Occ
Bob Energetyka Sp. z o.o.	11-008 Żardeniki 12	Wee
Eitel Networks Energetyka S.A.	11-041 Olsztyn, Gutkowo 81 d	Wee
ROL-GAZ Piotr Junko, Krzysztof Junko S.C.	11-130 Orneta, ul. Braniewska 1C	Opc
OKOŃ Group Marta Okuniewska	11-730 Mikołajki, ul. Mrągowska 19	Opc
ENEA CIEPŁO Sp. z o.o.	15-062 Białystok, ul. Warszawska 27	Wee, Oee
ELMARK Elżbieta Siemienuk	15-281 Białystok, ul. Legionowa 9 lok. 86	Opc
GasOil Sp. z o.o.	15-545 Białystok, ul. Ciołkowskiego 24 bud. 1, pok. 12	Opc, Opz
LOKALNA STACJA PALIW Sp. z o.o.	16-400 Warszawa, ul. abp. Józefa Teodorowicza 3 lok. 99	Opc
Firma Handlowo-Usługowa KRYSPAL Krystian Prażmo	20-388 Żabia Wola 10	Opc
PH KONKRET Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Parkowa 13	Opz

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
ES-CAR Sp. z o.o. w organizacji	22-420 Skierbieszów, ul. Cmentarna 19	Opc
Dystrybucja Gazu w Butlach, Montaż Instalacji Gazowych Walerian Ozga	26-008 Skorzeszyce 22	Opc
P.H.U.P. Euro-Gaz Łódź, Wierzbicka, Nawrat, Wierzbicki Sp.j.	26-052 Nowiny, Zgórsko, ul. Leśna 48	Opc
Palod Inwestycje Sp. z o.o.	26-052 Zgórsko, ul. Leśna 48	Opc
Stacja Paliw Axol Dariusz Węgierek	26-200 Końskie, ul. Młyńska 1	Opc
P.H. „LEMARS” Leszek Szymański	26-600 Radom, al. Wojska Polskiego 39	Opc
F.H.U. „PEPE-AUTO” Mateusz Badeński	26-660 Wielogóra, ul. Warszawska 81	Opc
Przedsiębiorstwo Wodno-Kanalizacyjno-Ciepłownicze w Pionkach Sp. z o.o.	26-670 Pionki, ul. Zakładowa 7	Wcc, Pcc
PMP OIL Sp. z o.o.	26-700 Zwoleń, ul. Batalionów Chłopskich 5	Opc
Kozienicka Gospodarka Komunalna Sp. z o.o.	26-900 Kozienice, ul. Przemysłowa 15	Wcc, Pcc, Occ
Mirosław Barański Sklep Spożywczo-Przemysłowy	27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, Szewna, ul. Kielecka 120	Opc
Karol Przysucha	27-580 Okręglica 1	Opc
Marian Kopała Zakład Wyrobów Metalowych „Metal-Kop”	28-100 Młyny 180	Wee
Wojciech Kupczewski, Piotr Kupczewski S.C.	28-400 Pińców, ul. Legionistów 26	Opc
SMART DISELL SRL	310133 Arad Rumunia, 2 Decebal Boulevard 4th floor	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe „KZGM” Sp. z o.o.	32-100 Proszowice, ul. Władysława Jagiełły 25	Wcc, Pcc
„ANDORIA-MOT” Sp. z o.o.	34-120 Andrychów, ul. Krakowska 140	Oee
Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.	34-120 Andrychów, ul. Krakowska 83	Occ
Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.	34-441 Niedzica, ul. Widokowa 1	Oee
Jan Bobak BOB-GAZ	34-470 Czarny Dunajec, ul. Kolejowa b/n	Opc
Kupczyk Augustyn Dystrybucja Gazu „Czar-Gaz”	34-470 Czarny Dunajec, ul. Kolejowa b/n	Opc
Gminna Spółdzielnia „Samopomoc Chłopska”	37-300 Leżajsk, ul. Spółdzielcza 8	Opc
Union Parts Sp. z o.o.	39-203 Bobrowa Wola 72	Wee
„CASABLANKA” Handel Detaliczny i Gastronomia S.C. Maria i Stanisław Gakan	39-308 Wadowice Górne, Podborze 124	Opc
Zakład Budowlany Stanisław Andrysiewicz	39-400 Tarnobrzeg, ul. M. Kopernika 32	Sgz
GASTRADE Sp. z o.o.	39-400 Tarnobrzeg, ul. M. Kopernika 32	Opg
Euronafit.PL Sp. z o.o.	40-013 Katowice, ul. Mieleckiego 10/3	Opc
Endurans Sp. z o.o.	40-602 Katowice, ul. Kolejowa 59	Opc
Bee Maja Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Rodakowskiego 15	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Odlewnia Żeliwa S.A.	42-400 Zawiercie, ul. Leśna 10	Oee
Biurowisko Rachunkowe Jolanta Pierchała	43-400 Cieszyn, ul. Ustrońska 33	Opc
Skoczowskie Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	43-430 Skoczów, ul. Krzywa 4	Wcc, Pcc
Logistic Trade Solution Sp. z o.o.	43-450 Ustroń, ul. Źródłana 54	Opc
Agnieszka Przytuła	44-100 Gliwice, ul. Pod Murami 8	Opc
PHU LA-ST Sp. z o.o.	46-320 Praszka, ul. Kaliska 61A	Opc
Kinga Wieschollek Stacja Paliw NK	46-380 Dobrodzień, Rzędowice, ul. Oleska 6	Opc
CANOS OIL Sp. z o.o.	49-318 Skarbimierz, ul. Parkowa 11	Mpc
La-Pol Sp. z o.o.	50-148 Wrocław, ul. Wita Stwosza 16	Opc
Med-Pal Sp. z o.o.	58-160 Świebodzice, ul. Dębowa 23	Opc
Fabryka Urządzeń Mechanicznych „CHOFUM” w Chocianowie S.A.	59-140 Chocianów, ul. Fabryczna 24	Oee
PHU ZAP Zdzisław Pokład	59-920 Bogatynia, ul. Białogórska 30	Opc
Elektrownia Fotowoltaiczna Wałcz Sp. z o.o.	60-195 Poznań, ul. Janiny Porazińskiej 25	Wee
GLOSBE Sp. z o.o.	62-020 Swarzędz, ul. Rabowicka 6	Dee, Oee, Opg
NAVIMEX PALIWA Sp. z o.o.	62-080 Sierosław, ul. Leśna 13	Opc
Q-OIL Sp. z o.o.	62-080 Swadzim, ul. Wschodnia 1	Opc
MDS GAS Sp. z o.o.	62-307 Borzykowo, ul. Miłosławska 1A	Mpc
HELIKO Sp. z o.o.	63-460 Biskupice Ołoboczne, ul. Środkowa 89	Wee
DOLOMIT-OIL Sp. z o.o.	63-510 Mikstat-Pustkowie 66a	Opc
MIR-ZEN Jacek Stachowiak	63-830 Krzekotowice 44	Opc
Zbigniew Netyks	66-530 Drezdenko, ul. Armii Krajowej 7b	Wee
Agencja Ubezpieczeniowa Wioletta Lenhardt	66-530 Drezdenko, ul. Piłsudskiego 46	Wee
Logius Sp. z o.o.	68-200 Żary, Pl. Inwalidów 9	Opc
The Fuel Company B.V. z siedzibą w Hengelo	7556BN Hengelo Ov, Demmersweg 92A	Opc
FOTOWOLT KOSZALIN Sp. z o.o.	75-727 Koszalin, ul. Orla 6/8	Wee
BK-WIND Sp. z o.o.	75-727 Koszalin, ul. Orla 6/8	Wee
Jerzy Meyer MEYERGAZ	77-300 Człuchów, ul. Traugutta 9 b	Opc
Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	78-200 Białogard, ul. Stowicka 1	Wee, Oee
STRADER Firma Handlowo-Ustugowa Rafał Strajch	78-500 Drawsko Pomorskie, ul. Mickiewicza 4a m. 14	Opc
ENCOS Sp. z o.o.	80-172 Gdańsk, ul. Trzy Lipy 3	Dee
Efengaz Sp. z o.o.	80-755 Gdańsk, ul. Szafarnia 11/F8	Oee
ERONTRANS Sp.j. Henryk i Karin Eron	80-802 Gdańsk, ul. 3-go Maja 9/2	Opc
RORO Roman Golik	82-103 Mikoszewo, ul. Długa 27	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
RAF Sp. z o.o.	82-400 Sztum, Kępina 45	Opc
ALAN Alan Sowa	83-400 Kościerzyna, ul. Kościerska Huta 6G	Opc
GM Power Sp. z o.o.	86-150 Osie, ul. Rynek 6	Opc
AWIX Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Na Zapleczu 10	Opc
P.P.H.U. Marzena Bogdan Pawłowski S.C.	89-422 Sypniewo, ul. Wybudowanie 22	Opc
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sochaczew Sp. z o.o.	96-500 Sochaczew, al. 600-lecia 90	Wcc, Pcc, Occ
PERŁA OIL Sp. z o.o.	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Łódzka 30 A,B	Opc
Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	97-500 Radomsko, ul. Stara Droga 85	Wcc, Pcc, Occ
Aksell Gaz Krzysztof Staszewski	98-220 Zduńska Wola, ul. Juliusza 4/8 lok. 14	Opc
Sławomir Olak Wielobranżowe Przedsiębiorstwo Handlowe AGRAHURT Export – Import	98-320 Osjaków, Raducki Folwark 3	Opc

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Pcc – przesył ciepła
Occ – obrót ciepłem
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Mpc – magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych
Opc – obrót paliwami ciekłymi
Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
Opg – obrót paliwami gazowymi
Sgz – skraplanie i regazyfikacja gazu ziemnego

Wykaz przedsiębiorstw, którym zmieniono warunki koncesji

(stan na 2018.03.30)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Stacja Tankowania Gazu „Szpak” Piotr Szpak	05-190 Nasielsk, ul. Kościuszki 86	2018.01.02	Opc	–
Stanisław Simiński Stacja Paliw-Handel	97-403 Drużbice Kolonia 96A	2018.01.03	Opc	–
Handel Obwoźny Gazem Butlowym Propan Butan Zbigniew Faszczowy	42-436 Pilica, ul. Żarnowiecka 46	2018.01.03	Opc	–
Bożena Dreślińska Zakład Handlowo-Ustugowy	87-321 Bartniczka, ul. Brodnicka 7	2018.01.03	Opc	–
Stacja Paliw Maciej Bentkowski	62-660 Dąbie, ul. T. Kościuszki 58 A	2018.01.03	Opc	–
Henryk Chudy Stacja Auto-Gaz	63-000 Środa Wielkopolska, ul. Brodowska 38c	2018.01.03	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej w Radomiu	26-600 Radom, ul. 1905 Roku 47	2018.01.04	Opc	–
Pfeifer & Langen Polska S.A.	60-950 Poznań, ul. Mickiewicza 35	2018.01.04	Wee	–
KADA Handel Paliwami i Olejami – Usługi Jolanta Perz	64-420 Kwilcz, ul. Usługowa 4	2018.01.04	Opc	–
EKO-SALVE Łukasz Kaźmierski, Sławomir Kaźmierski Sp.j.	97-500 Radomsko, ul. Św. Rozalii 44	2018.01.04	Opc	–
STACJA BENZYNOWA Żuralski Marian	11-200 Bartoszyce, ul. Warszawska 22	2018.01.04	Opc	–
LogPay Transport Services GmbH	65-760 Eschborn RFN, Schwalbacher Straße 72	2018.01.04	Opc	aktualizacja
R.K. BIZNES Rafał Kukowski	84-240 Reda, ul. Gdańska 67B	2018.01.04	Opc	–
IQ Card Vertriebs GmbH	A-4021 Linz, Auerspergstrasse 19	2018.01.04	Opc	aktualizacja
PETROMAN PALIWA Sp. z o.o.	87-890 Lubraniec Parcele 55	2018.01.04	Opc	–
Energetyka Sp. z o.o.	59-301 Lubin, ul. M. Skłodowskiej-Curie 58	2018.01.05	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	41-902 Bytom, ul. Wrocławska 122	2018.01.05	Wcc, Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Stacja Paliw Art. Spożywczo-Przemysłowe Wiktor Liszewski	16-404 Jeleniewo, ul. Suwalska 42A	2018.01.05	Opc	–
Mieczysław Sztendur PHU SZTEKO	09-230 Bielsk, ul. Spółdzielcza 16	2018.01.05	Opc	–
Stanisław Adamowicz, Leon Drozd, Stanisław Kornaga „STANLES” S.C. Handel, Usługi, Auto-Gaz Stacja Paliw	37-600 Lubaczów, ul. Rzemieślnicza 1	2018.01.05	Opc	–
Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaninowej Sp. z o.o.	46-040 Ozimek, Pl. Powstańców Śląskich 54	2018.01.05	Opc	–
LOTOS ASFALT Sp. z o.o.	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	2018.01.05	Opc	–
Bartłomiej Flis „HALGAZ”	05-800 Pruszków, ul. Robotnicza 55	2018.01.05	Opc	–
PAMKO Urszula Danecka	97-330 Sulejów, Uszczyn, ul. Wiosenna 6	2018.01.05	Opc	–
DIGITO Sp. z o.o.	86-300 Grudziądz, ul. Rapackiego 19	2018.01.05	Opc	–
„Denar” Sp. z o.o.	43-246 Strumień, ul. 1 Maja 35	2018.01.05	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
CIRCLE K POLSKA Sp. z o.o.	02-603 Warszawa, ul. Puławska 86	2018.01.08	Opc, Opz	aktualizacja
Punkt Handlowo-Usługowy „KOTOWSKI” Kotowski Mirosław	18-315 Kołaki Kościelne, ul. Kardynała Stefana Wyszyńskiego 18	2018.01.08	Opc	–
Jan Waligóra Zakład Dystrybucji Gazu	63-700 Krotoszyn, ul. Kobylińska 10a	2018.01.08	Opc	–
Sprzedaż Olejów Silnikowych, Przekładniowych Hurt – Detal, Beata Witkowska	89-115 Mrocza, ul. Nakielska 11	2018.01.08	Opc	–
Spółdzielnia Usługowo-Handlowa w Ścinawce Średniej	57-410 Ścinawka Średnia, ul. 3-go Maja 8a	2018.01.08	Opc	–
TUR-OIL Turek Łukasz	73-155 Węgorzyno, ul. Boczna 3	2018.01.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
RAFIN Sp. z o.o.	50-018 Wrocław, ul. Stawowa 13	2018.01.08	Opc	–
FTD Pajak Michał Pajak	56-410 Dobroszyce, ul. Oleśnicka 39	2018.01.08	Opc	–
Samodzielny Publiczny Zakład Opieki Zdrowotnej, Szpital Specjalistyczny MSWiA w Głucholazach im. św. Jana Pawła II	48-340 Głucholazy, ul. Karłowicza 40	2018.01.08	Wee	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „Placzyński” Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Żyzna 1	2018.01.09	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe TRANSKOM Sp. z o.o.	62-028 Koziegłowy, ul. Piaskowa 1	2018.01.09	Opc	–
Danuta Dancewicz Stacja Paliw „MATEX”	62-840 Koźminek, ul. Emilianów 11	2018.01.09	Opc	–
Działalność Handlowa Rafał Bartkowiak	64-050 Śniaty, ul. Fr. Ratajczaka 35	2018.01.09	Opc	–
Eugeniusz Piotrowski Firma Handlowo-Usługowa BLUE OIL	87-100 Toruń, ul. Migdałowa 23	2018.01.09	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
NAFTEX Sp. z o.o.	86-300 Grudziądz, ul. Rapackiego 33	2018.01.09	Opc	–
Firma Handlowa „TANK-GAZ” Tadeusz Bielecki	01-794 Warszawa, ul. Burakowska	2018.01.09	Opc	–
EDEN PLUS M. Zachwieja, P. Zachwieja Sp.j.	64-100 Leszno, ul. Obrońców Lwowa 18	2018.01.10	Opc	–
Grzegorz Bronowicki Firma Handlowo-Usługowa	55-020 Żórawina, al. Niepodległości 64	2018.01.10	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
VERA Sp. z o.o.	85-429 Bydgoszcz, ul. Grunwaldzka 148G	2018.01.10	Opc	–
MZ Trade Michał Kuliński Sp.j.	62-035 Kórnik, ul. Śremska 22a	2018.01.10	Opc	–
Barton Energia Sp. z o.o.	05-090 Raszyn, Janki, al. Krakowska 48	2018.01.10	Oee	–
PETROCAR GROUP Sp. z o.o.	64-965 Łędycezek, ul. Kościuszki 1	2018.01.10	Opc	–
FLEETCOR POLAND Sp. z o.o.	00-803 Warszawa, Al. Jerozolimskie 56C	2018.01.10	Opc	–
WOJMAR Sp. z o.o.	60-523 Poznań, ul. J.H. Dąbrowskiego 75/70	2018.01.10	Opc	–
ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	26-900 Kozienice, Świerże Górze, al. Józefa Zielińskiego 1	2018.01.11	Wee	–
Tauron Wytwarzanie S.A.	43-603 Jaworzno, ul. Promienna 51	2018.01.11	Wcc	–
PHU Aramir Jenerowicz – Ryfa Sp.j.	63-300 Pleszew, ul. Piaski 33	2018.01.11	Opc	–
SOLIDARIS Sp. z o.o.	47-260 Działawy, ul. Kolejowa 23	2018.01.11	Opc	–
Gerard Matuszewski TRANSPOL	64-500 Szamotuły, ul. Łokietka 12	2018.01.11	Opc	–
KAPOST Sp. z o.o.	89-400 Sępólno Krajeńskie, ul. Parkowa 6	2018.01.11	Opc	–
Przedsiębiorstwo Transportowo-Spedycyjne „AUTOZAK” Sp. z o.o.	47-223 Kędzierzyn-Koźle, ul. Mostowa 30 E	2018.01.11	Opc	–
„JANEK” Firma Handlowo-Usługowa Jan Lewandowski	78-650 Mirosławiec, ul. Orla 4/1	2018.01.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Baq Dżega Sp.j.	17-200 Hajnówka, ul. Białostocka 11	2018.01.11	Opc	–
LUTYŃSCY – KAROL LUTYŃSKI	16-411 Szypliszki, Słobódka 48	2018.01.11	Opc	–
Irga Robert Usługi Transportowe	55-010 Radwanice, ul. Wąska 9/2	2018.01.11	Opc	–
KŁODZKODIS Sp. z o.o.	57-300 Kłodzko, ul. Dusznicka 1a	2018.01.11	Opc	–
WIMAX POLSKA Sp. z o.o.	64-200 Wolsztyn, ul. Strzelecka 1	2018.01.11	Opc	–
ALD AUTOMOTIVE POLSKA Sp. z o.o.	04-041 Warszawa, ul. Ostrobramska 101a	2018.01.11	Opc	–
MODEKO Sp. z o.o. Sp. kom.	87-500 Rypin, ul. 11 listopada 4c	2018.01.11	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	72-600 Świnoujście, ul. Daszyńskiego 2	2018.01.12	Wcc	–
Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	12-230 Biała Piska, ul. Targowa 1	2018.01.12	Wcc	zmiana terminu ważności koncesji
Idea 98 Sp. z o.o.	40-106 Katowice, ul. Węglowa 7	2018.01.12	Wcc	–
Petro Plus Sp. z o.o.	32-540 Piła Kościelecka, ul. Chrzanowska 47E	2018.01.12	Opc	–
Südzucker Polska S.A.	54-424 Wrocław, ul. Muchoborska 6	2018.01.12	Wee	zmiana terminu ważności koncesji
ANNEBERG TRANSPOL INT. Sp. z o.o.	65-119 Zielona Góra, ul. Trasa Północna 1	2018.01.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„EKSPRES GAZ” Edwin Leśniewski	16-400 Suwałki, ul. Kowalskiego 22/39	2018.01.12	Opc	–
Przedsiębiorstwo Górniczo-Produkcyjne „BAZALT” S.A. w Wilkowie	59-500 Złotoryja, Wilków, skr. poczt. 34	2018.01.12	Opc	–
Urynowicz Wiesław Przedsiębiorstwo Budownictwa Instalacyjnego „SANITEX”	26-900 Łuczynów 63 A	2018.01.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„Stacja Paliw” Bednarska Helena Sp. z o.o.	73-115 Dolice, ul. Kolejowa 25	2018.01.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Ewa Szałach Firma EWA	82-230 Nowy Staw, ul. Sienkiewicza 2	2018.01.12	Opc	–
Baq Dżega Sp.j.	17-200 Hajnówka, ul. Białostocka 11	2018.01.12	Opc	–
„MATEO” Stacja Paliw Marcin Firmuga	33-159 Żalasowa, ul. Tarnowska 130	2018.01.12	Opc	–
Stacja Paliw „IWA-TANK” Padykuła Iwona	39-331 Chorzelów 562B	2018.01.12	Opc	–
WPP Sp. z o.o.	02-001 Warszawa, Al. Jerozolimskie 91	2018.01.12	Oee	–
LOMAX PALIWA Sp. z o.o.	02-001 Warszawa, Al. Jerozolimskie 85 lok. 21	2018.01.12	Opc	–
NITRO Mateusz Lewicki	15-349 Białystok, ul. Stefana Żeromskiego 1A lok. 43	2018.01.12	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	17-100 Bielsk Podlaski, ul. Studziwodzka 37	2018.01.15	Opc	–
EKOMAT Stacja Paliw Mateusiak Sp.j.	96-514 Rybno, Jasieniec 8	2018.01.15	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PPHU „D & D” W. Dzwonek, Z. Dawidowicz Sp.j.	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Łódzka 57	2018.01.15	Opc	–
Piotr Gójski Dostawa i Wymiana Gazu propan-butan	09-414 Brudzeń Duży, Bądkowo Rochny 2	2018.01.15	Opc	–
Kopycki Włodzimierz Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	26-680 Wierzbica, ul. Radomska 7	2018.01.15	Opc	–
FHU B.I.M. Barbara Pogoda	55-114 Wisznia Mała, ul. Wrocławska 21	2018.01.15	Opc	–
KRAK-TAR Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2018.01.15	Opc	–
Wojewódzka Stacja Pogotowia Ratunkowego Samodzielny Publiczny Zakład Zdrowotnej	10-602 Olsztyn, ul. 5 Wileńskiej Brygady AK 28 B	2018.01.15	Opc	–
Marian Kapusta FIRMA CEGMAR	99-400 Łowicz, ul. Nadburzańska 53	2018.01.15	Opc	–
„Petrobos” Sp. z o.o.	25-528 Kielce, ul. Zagnańska 27	2018.01.15	Opc	–
Spedycja „Bieszczady” Transport Towarowy Adamski Jarosław	38-505 Pobiedno 44	2018.01.15	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Staszica 13	2018.01.16	Wcc, Pcc	–
Andrzej Gotwald AUTOTANK	97-400 Belchatów, al. Włóknarzy 1	2018.01.16	Opc	–
Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o.	62-700 Turek, ul. Polna 4	2018.01.16	Pcc, Occ	–
Urszula Woźniak PHU UL-GAZ	98-235 Gorzałów 16	2018.01.16	Opc	–
Piotr Zajonc „Zajtank” Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe	44-187 Radonia, ul. Osiedlowa 7	2018.01.16	Opc	–
„Harabos” L. Wach, D. Michalski, S. Michalski Sp.j.	28-100 Mikułowice 283	2018.01.16	Opc	–
Bogdan Lacki Firma Handlowo-Usługowa	98-337 Strzelce Wielkie, ul. Częstochowska 15	2018.01.16	Opc	–
TECHNODREW POLSKA Wyposażenie Wnętrz Sp. z o.o.	47-120 Zawadzkie, ul. Krótka 3	2018.01.16	Opc	–
Grzegorz Lodowski	05-410 Józefów, ul. Graniczna 81B	2018.01.16	Opc	–
„DELLA” Sp.j. Stanisław Gumieniuk – Henryk Kowalak	20-258 Lublin 62, Łuszczów I 130 A	2018.01.16	Opc	–
VIGGO Sp. z o.o.	21-010 Łęczna, Stara Wieś – Kolonia	2018.01.16	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Violetta Niemczyk, Arkadiusz Żmuda GAZTECH S.C.	88-100 Inowrocław, ul. Kleeberga 12	2018.01.16	Opc	–
Ślusarek Tomasz ZHU „OKNO BUD”	46-100 Smogorzów, ul. Wiejska 35	2018.01.16	Opc	–
Stacja Paliw KARGO Katarzyna Studzienna	58-100 Świdnica, ul. Husarska 10	2018.01.16	Opc	–
STACJA PALIW SŁABOMIERZ REKORD NIERUCHOMOŚCI Sp. z o.o. i Spółka, Sp. kom.	02-119 Warszawa, ul. Pruszkowska 17	2018.01.16	Opc	–
Agnieszka Staręga Petro A.R.S.	08-110 Siedlce, ul. Janowska 111	2018.01.16	Opc	–
RAPIT LATOWICZ Piotr Radzio	05-334 Łatowicz, ul. Siedlecka 24	2018.01.16	Opc	–
J. S. Stachurscy Stacja Paliw i Usługi Motoryzacyjne Sp.j. w Potworowie	26-414 Potworów 69	2018.01.17	Opc	–
Mavitrans Iwona Krzyżowska	40-749 Katowice, ul. Goetla 8	2018.01.17	Opc	–
Leonarda Fyda Działalność Handlowa	33-325 Krużłowa Niżna 185	2018.01.17	Opc	–
Sławomir Szkuclarek Firma Handlowa „LISA”	64-000 Kościan, Widziszewo, ul. Długa 28	2018.01.17	Opc	–
VIGGO Sp. z o.o.	21-010 Łęczna, Stara Wieś – Kolonia	2018.01.17	Opc	–
EKSPRES GAZ Andrzej Szymański	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Andrzeja 13	2018.01.17	Opc	–
Anna Staszewska „AUTOPOL” Sklep Wielobranżowy	99-400 Łowicz, ul. Warszawska 85A	2018.01.17	Opc	–
DANFILM Daniel Dubicki	05-530 Góra Kalwaria, Moczydłów 9B	2018.01.17	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej, Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Śródzie Wlkp.	63-000 Środa Wielkopolska, ul. Harcerska 16	2018.01.18	Pcc, Occ	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	64-400 Oborniki Wielkopolskie, ul. Wybudowanie 56	2018.01.18	Wcc, Pcc	–
Zakłady Górnictwo-Hutnicze „Bolesław” S.A.	32-332 Bukowno, ul. Kolejowa 37	2018.01.18	Oee	zmiana terminu ważności koncesji
PGE Energia Ciepła S.A.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2018.01.18	Opg	zmiana nazwy
PUH OPAŁ-TANK Irena, Dariusz, Grzegorz Nojszewscy Sp.j.	05-420 Józefów, ul. Krótka 7	2018.01.18	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„Sonal” A. Nalepa, M. Sożyński S.C.	50-304 Wrocław, ul. Rychalska 16	2018.01.18	Opc	–
KOMUNALNIK Sp. z o.o.	49-200 Grodków, ul. Sienkiewicza 28-30	2018.01.18	Opc	–
Norbert Dubil	24-350 Chodel, ul. Targowa 3	2018.01.18	Opc	–
Zbigniew Borkowski P.P.H.U. „PETRON”	99-220 Wartkowiec, Mrówna 2	2018.01.18	Opc	–
Zakład Gazu Bezprzewodowego S.C. Waldemar Nobis, Marek Jaśkiewicz	27-100 Iłża, Maziarze Nowe 25	2018.01.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe „6,60 EKOSTYL” Andrzej Chatała	59-300 Lubin, ul. Rzeźnicza 1	2018.01.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe Cezary Jankowski	10-010 Barczewo, ul. Warmińska 33/3	2018.01.18	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
F.H.U. KAMIGAZ Józefa Satarowska	47-280 Dobrosławice, ul. Wiejska 9	2018.01.18	Opc	–
Chempest Gościęcin Rafał Grześka	47-270 Gościęcin, ul. Szkolna 27	2018.01.18	Opc	–
CENTER OIL Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. M. Skłodowskiej-Curie 73	2018.01.18	Opc	–
PETRODOM PALIWA Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Siderska 61	2018.01.18	Opc	–
ORLENA Sp. z o.o. Sp. kom.	84-250 Gniewino, ul. Pomorska 67	2018.01.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o.	58-400 Kamienna Góra, ul. Towarowa 43	2018.01.19	Opc	–
Teresa Molong Sprzedaż Paliw i Akcesoriów Samochodowych	32-107 Łętkowice-Kolonia 78	2018.01.19	Opc	–
Siarkopol Gdańsk S.A.	80-601 Gdańsk, ul. Mjr H. Sucharskiego 12	2018.01.19	Mpc	–
BLUMAR Sp. z o.o.	36-071 Trzciana 164	2018.01.19	Opc	–
Galon Pietraszkiewicz Sp.j.	21-560 Wysokie, ul. Brzeska 11	2018.01.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe LIR Obroczy Sp.j.	55-200 Oława, ul. Oleśnicka 6	2018.01.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Gospodarki Odpadami Sp. z o.o.	25-709 Kielce, ul. Mielczarskiego 51	2018.01.19	Wee	–
„RED-ELEKTRO-PAL” Firma Handlowa Sławomir Redosz	08-117 Wodynie, Oleśnica 113	2018.01.19	Opc	–
„POL-OIL-CORPORATION” Sp. z o.o.	05-180 Pomiechówek, Stanisławowo	2018.01.19	Mpc, Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
KART Sp. z o.o.	61-371 Poznań, ul. Romana Maya 1	2018.01.19	Opc	–
PETRO-OIL GROUP Sp. z o.o.	64-300 Nowy Tomyśl, Boruja Nowa 33	2018.01.19	Opc	–
REKOIL Sp. z o.o.	17-100 Bielsk Podlaski, Malinowo 18	2018.01.19	Opc	–
Chemikals Sp. z o.o.	14-500 Braniewo, Siedlisko 8	2018.01.19	Wpc, Mpc	aktualizacja
INTER-FLOTA PALIWA Sp. z o.o.	01-351 Warszawa, ul. Owczarska 11A	2018.01.19	Opc	zmiana adresu
„LUBREM” Sp.j. K. Dębski, J. Klepacki	20-328 Lublin, ul. Anny Walentynowicz 3	2018.01.22	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
PHU WAKAM Głowala i Wspólnicy Sp.j.	21-050 Piaski, Bystrzejowice Pierwsze 86	2018.01.22	Opc	–
Andrzej Charytoniuk Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ANTECH	15-250 Białystok, ul. Jagiellońska 63A	2018.01.22	Opc	–
Tauron Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B	2018.01.22	Wee	–
RAF Rafał Borsuk	82-400 Sztum, ul. Żeromskiego nr. dz. 43	2018.01.22	Opc	–
„TANK-ROM” Kaźmierowscy Sp.j.	62-540 Kleczew, Roztoka 12	2018.01.22	Opc	–
Kaczmarek Mieczysław „KAMGAZ”	62-834 Ceków, Kuźnica 23	2018.01.22	Opc	–
Marek Szymański Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Uslugowe „DANMAR”	62-650 Kłodawa, Częstków 29A	2018.01.22	Opc	–
Maria Łebko Firma Handlowo-Uslugowa JAN-MAR Sprzedaż Paliw Płynnych HURT-DETAL	23-420 Tarnogród, ul. Św. Jana Pawła II 9A/1	2018.01.22	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności, oznaczenia
MAR-O PALIWA Marek Ostaszewski	17-120 Brańsk, ul. Armii Krajowej 2	2018.01.22	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe MOSUR S.C.	32-064 Rudawa, ul. Legionów Polskich 30	2018.01.22	Opc	–
Mateusz Mołag, Łukasz Mołag, Paweł Mołag				
J.A. Oil Sp. z o.o.	00-382 Warszawa, ul. Solec 81B/A-51	2018.01.22	Opc	–
Olaf Sp. z o.o.	55-100 Trzebnica, ul. Kwiatowa 1	2018.01.22	Opc	–

ZMIANY W WARUNKACH KONCESJI

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PETRO SYSTEM Grzegorz Giełażyn	16-100 Sokółka, ul. Krzysztofa Jakuba Putry 5	2018.01.22	Opc	–
Korporacja Budowlana FADOM S.A.	44-240 Żory, ul. Boczna 6/202	2018.01.23	Dee, Oee	zmiana terminu ważności koncesji
Transpetrol-Szpytma Sp.j.	37-120 Markowa 133a	2018.01.23	Opc	–
Firma Handlowo-Uslugowa „GL” Sp.j. Zbigniew Leżoń, Urszula Leżoń, Janusz Garbarz, Stefania Garbarz	33-200 Dąbrowa Tarnowska, ul. Sucharskiego 9	2018.01.23	Opc	–
„Inter-Tank” S.K. Łoś, E. Laszewska-Łoś Sp.j.	43-300 Bielsko-Biała, ul. Łukasieńskiego 50A	2018.01.23	Opc	–
Czesław Marchański Firma Usługowo-Handlowa	32-095 Sieciechowice, ul. Świętego Jana 31	2018.01.23	Opc	–
P.H.U. „GAMIR” Halina Gaca	26-420 Nowe Miasto Nad Pilicą, ul. Warszawska 71	2018.01.23	Opc	–
Łukasz Adam Parol STILO	82-420 Ryjewo, ul. Tartaczna 1	2018.01.23	Opc	–
Stacja Paliw MOBILL Radosław Paż, Wojciech Steć S.C.	22-200 Włodawa, ul. Chełmska 100	2018.01.23	Opc	–
Przedsiębiorstwo Martrans Sp. z o.o. Sp. kom.	64-820 Szamocin, ul. Rynek 1/2	2018.01.23	Wee	–
CEDROB S.A.	06-400 Ujazdówek 2A	2018.01.23	Opc	–
„AUTO-RADEX” Import-Export Mieczysław Holyński	48-325 Ścinawa Mała, Gryzów 66 b	2018.01.23	Opc	–
Oi-Oil Sp. z o.o.	00-225 Warszawa, ul. Zakroczymska 13/1	2018.01.23	Opc	–
Firma Handlowo-Uslugowa Bernadeta Kamińska	15-688 Białystok, ul. Produkcyjna 88	2018.01.23	Opc	–
Kankan Sp. z o.o.	32-332 Bukowno, ul. Szkolna 2	2018.01.23	Opc	–
VINATIONAL Edward Tomalak	63-400 Ostrów Wielkopolski, ul. Wrocławska 18	2018.01.23	Opc	–
NAFTOMAX Sp. z o.o.	14-100 Ostróda, Tyrowo 1A, Szosa Tyrowska	2018.01.24	Opc	–
LEMAR R.L.E. Leśniak Sp.j.	32-120 Nowe Brzesko, Hebdów 169	2018.01.24	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe „WĘGLOBUD” W. Zawrocka, B. Zawrocki, P. Zawrocki Sp.j.	62-541 Budziszewo Kościelny, ul. Kościelna 6	2018.01.24	Opc	–
Spółdzielnia Usług Rolniczych w Cisku	47-253 Cisek, Roszowicki Las, ul. Kochanowskiego 79	2018.01.24	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„TRAS PETRO” Sp.j. Tomasz Janisz	08-500 Ryki, Pl. Wolności 15	2018.01.24	Opc	–
BENTRA Sp.j.	12-200 Pisz, ul. Grunwaldzka 1	2018.01.24	Opc	–
Jonko Zbigniew P.P.H.U. JONKO	78-200 Białogard, ul. Gryfitów 5	2018.01.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw „WIERTELAK” Z. Wiertelak, M. Wiertelak, M. Wiertelak, R. Wiertelak Sp.j.	63-430 Tarchały Wielkie, ul. Ostrowska 32	2018.01.24	Opc	–
Artykuły Rolno-Przemysłowe i Paliwowe Leszek Czyżewski & Kazimierz Czyżewski Sp.j.	19-222 Wąsosz, ul. Sienkiewicza 28	2018.01.24	Opc	–
PETROPOL Sp. z o.o.	87-720 Ciecuchów, Podole 55B	2018.01.24	Opc	–
„GEOMAR” Firma Wielobranżowa Usługi Geodezyjne Mariusz Rutkowski	87-617 Bobrowniki, ul. Książąt Mazowieckich 9	2018.01.24	Opc	–
Fam-Gaz Marzanna Famulska	46-320 Praszka, ul. Kościuszki 7	2018.01.24	Opc	–
Idea Fleet S.A.	53-611 Wrocław, ul. Strzegomska 42 B	2018.01.24	Opc	–
„EW Czyżewo” Sp. z o.o.	60-702 Poznań, ul. Głogowska 31-33	2018.01.24	Wee	–
Renewin Sp. z o.o.	57-100 Gęsiniec, ul. Gajowa 52C	2018.01.24	Wee	–
A R C Nowaczewski Sp. z o.o.	05-600 Grójec, ul. Słowackiego 47	2018.01.24	Opc	–
LIDERGAS Grzegorz Tiatlik	56-120 Brzeg Dolny, ul. Jaworowa 28	2018.01.24	Opc	–
IDEA Getin LEASING S.A.	53-611 Wrocław, ul. Strzegomska 42B	2018.01.24	Opc	–
MARATHON PETROL Sp. z o.o.	62-025 Kostrzyn, ul. Krajowa 3	2018.01.24	Opc	–
FUEL TRADE POLAND Sp. z o.o.	00-020 Warszawa, ul. Chmielna 2/31	2018.01.24	Opc	–
Zakład Energoelektryczny ENERGO-STIL Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Walczaka 25	2018.01.25	Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Maria Kierner, Jolanta i Tadeusz Galiński „G&K SZEJK” Sp.j.	95-047 Jeżów, ul. Brzezińska 25b	2018.01.25	Opc	–
Jan Skowyrza Firma Handlowa „TANK-FULL”	39-200 Zawada 5	2018.01.25	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe Ave Jerzy Będkowski	40-859 Katowice, ul. Pokoju 3/5	2018.01.25	Opc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o. w Przemysłu	37-700 Przemysł, ul. Dworskiego 106	2018.01.25	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „MOTOSPRZĘT” Wróblewski Sp.j.	48-385 Otmuchów, ul. Nyska 27	2018.01.25	Opc	–
Marek Jurgielski Firma Wielobranżowa	87-410 Kowalewo Pomorskie, Kiełpiny 21	2018.01.25	Opc	–
SIME Polska Sp. z o.o.	96-500 Sochaczew, ul. Warszawska 31	2018.01.25	Dpg	rozszerzenie zakresu terytorialnego koncesji
Stacja Paliw JT J. Szapiazan T. Klys Sp.j.	75-122 Koszalin, ul. Szczecińska 31E	2018.01.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Centrum Usług Logistycznych	00-789 Warszawa, ul. Słoneczna 37	2018.01.25	Opc	–
STACJA PALIW WYMYŚLÓW REKORD NIERUCHOMOŚCI Sp. z o.o. i Spółka, Sp. kom.	02-119 Warszawa, ul. Pruszkowska 17	2018.01.25	Opc	–
AZAREX Paliwa Sp. z o.o. Sp. kom.	65-310 Zielona Góra, ul. Kosynierów 5	2018.01.25	Opc	–
JBM Sp. z o.o. Sp. kom.	87-500 Rypin, ul. Mławska 51a	2018.01.25	Opc	–
Papi Service Sp. z o.o.	34-520 Poronin, ul. Kasprowicza 28	2018.01.25	Opc	–
„ORZEŁ” Sp. z o.o.	64-200 Wolsztyn, Niałek Wielki 84 A	2018.01.25	Opc	–
Odlewnia „ELZAMECH” Sp. z o.o.	00-803 Warszawa, Al. Jerozolimskie 56 C	2018.01.25	Oee	–
Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” S.A.	32-332 Bukowno, ul. Kolejowa 37	2018.01.26	Dee	zmiana terminu ważności koncesji
SŁUPSKDIS Sp. z o.o.	61-896 Poznań, ul. Towarowa 35	2018.01.26	Opc	–
Europejski Fundusz Leasingowy S.A.	53-605 Wrocław, Pl. Orłąt Lwowskich 1	2018.01.26	Opc	–
Małgorzata Woźniczka Z.U.H. „GAZ-BUD”	32-415 Poznachowice Górne 106	2018.01.26	Opc	–
PEXOIL Sp. z o.o.	00-020 Warszawa, ul. Chmielna 2/31	2018.01.26	Opc	–
Tadeusz Dębowski Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe PETROMOT	62-560 Skulsk, ul. Konińska 45	2018.01.29	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PKS w Gorzowie Wlkp. Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Podmiejska 20	2018.01.29	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych	99-150 Grabów, ul. Reymonta 11 a	2018.01.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stanisława Nowak PUH „STANMAR”	05-480 Otwock Mały, ul. Częstochowska 85	2018.01.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
STACJE PALIW CERTA Sp. z o.o.	39-310 Radomyśl Wielki, ul. Wałowa 24	2018.01.29	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa „BŁYSK” Zalewska Małgorzata	98-220 Zduńska Wola, ul. Łaska 141	2018.01.29	Opc	–
WASBRUK Sp. z o.o.	03-199 Warszawa, ul. Modlińska 65	2018.01.29	Opc	–
Import – Danstram – Export Handel, Transport, Spedycja Stanisław Strama	34-500 Zakopane, ul. Zamoyskiego 13 a	2018.01.29	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa „ANMAR” Marek Sabała	08-410 Rębków, ul. Starowiejska 35	2018.01.29	Opc	–
Dariusz Szeszycki GRYF	62-200 Gniezno, ul. Witkowska 117	2018.01.29	Opc	–
Oleum Sp. z o.o.	43-400 Cieszyn, ul. Frysztacka 91A	2018.01.29	Opc	–
TOP TECHNOLOGY TOPOŻ Grzegorz Gościej	08-412 Borowie, ul. Garwolińska 41	2018.01.29	Opc	–
AGRO-HANDLOWIEC SZYMAŃSCY Sp. z o.o. Nr 1 S.K.A.	07-202 Wyszaków, ul. Świętojańska 177	2018.01.29	Opc	–
TRANSPOL Gerard Matuszewski & Tomasz Najderek Sp.j.	64-500 Szamotuły, ul. Wł. Łokietka 12	2018.01.29	Opc	–
PGE Paliwa Sp. z o.o.	31-587 Kraków, ul. Ciepłownicza 1	2018.01.29	Opg	zmiana nazwy, warunków wykonywania działalności
MBM INVEST Sp. z o.o.	60-693 Poznań, ul. Obornicka 263	2018.01.29	Opc	–
Energa Wytwarzanie S.A.	80-309 Gdańsk, al. Grunwaldzka 472	2018.01.30	Wee	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „PERFEKT” Kazimierz Żołnowski	86-318 Rogóżno, Klódka 37	2018.01.30	Opc	–
Roman Wiczkowski Kaszubskie Centrum Gazowe „GAZ-ROM”	83-304 Przdokowo, Kobysewo, ul. Przdokowska 11	2018.01.30	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej w Starogardzie Gdańskim S.A.	83-200 Starogard Gdański, ul. Pelplińska 21	2018.01.30	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Płużnicy	87-214 Płużnica, Nowa Wieś Królewska	2018.01.30	Opc	–
Spółdzielnia Usług Rolniczych w Małej Wsi	09-460 Mała Wieś	2018.01.30	Opc	–
Przedsiębiorstwo Drogowe „KONTRAKT” Sp. z o.o.	66-600 Krosno Odrzańskie, ul. Szosa Poznańska 17	2018.01.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AUTO – GAZ MECHANIKA POJAZDOWA Krzysztof Jarosiewicz	09-100 Płońsk, ul. Związku Walki Młodych 43	2018.01.30	Opc	–
Urszula Marciniak	62-874 Sobiesęki 7, Brzeziny	2018.01.30	Opc	–
EKO-EM S.C. Jacek Serwaczak Lucyna Serwaczak	38-420 Krasna 141	2018.01.30	Wee	zmiana terminu ważności koncesji
„ARS OIL” Sp. z o.o.	62-740 Tuliszków, ul. Kasztelana Zaremby 30	2018.01.30	Opc	–
Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	82-300 Elbląg, ul. Fabryczna 3	2018.01.31	Wcc, Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	30-969 Kraków, al. Jana Pawła II 188	2018.01.31	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „TERMOWAD” Sp. z o.o.	34-100 Wadowice, al. Matki Bożej Fatimskiej 32	2018.01.31	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Pro-Naft Sp. z o.o.	47-200 Kędzierzyn-Koźle, ul. Kochanowskiego	2018.01.31	Opc	–
Prywatne Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe Stacja Paliw Ryszard Kielek	39-124 Wiercany 80A	2018.01.31	Opc	–
PUH GAZOL Wincenty Wysokiński, Mirosław Wysokiński Sp.j.	21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Radzyńska 14	2018.01.31	Opc, Opz	aktualizacja
EuRo Kielca Sp.j.	73-240 Bierzwnik, ul. Długa 16	2018.01.31	Opc	–
Buma Service Sp. z o.o.	30-415 Kraków, ul. Wadowicka 6 wejście 11	2018.01.31	Oee	–
Kamila Szczukiecka ELKAM-OIL	98-300 Wieluń, ul. Popiełuszki 13	2018.01.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
MARWIK BIS Sp. z o.o. Sp. kom.	34-122 Wieprz, ul. Biała Droga 109A	2018.01.31	Opc	–
MK SERWIS Mateusz Kaczmarzyk	98-300 Wieluń, Os. Stare Sady 70/24	2018.01.31	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PGB Dystrybucja Sp. z o.o.	02-683 Warszawa, ul. Gotarda 9	2018.01.31	Dee	–
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14	2018.02.01	Wcc, Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Rut-Gaz Sp. z o.o. Sp. kom.	42-100 Kłobuck, ul. Długosza 122	2018.02.01	Opc	–
JAR-TOM Tomasz Laskowski, Jarosław Petecki Sp.j.	58-100 Świdnica, ul. Rolnicza 5	2018.02.01	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „KP” Krzysztof Piskorski	63-310 Grońsko 92	2018.02.01	Opc	–
PUH BROIMPEX IMPORT-EKSPORT Robert Brzozowski	46-300 Olesno, Rynek 15/35	2018.02.01	Opc	–
KLEKOT ANITA	09-300 Żuromin, ul. Kopernika 7	2018.02.01	Opc	–
MR-GAZ Ryszard Michalak Zakład Usługowo-Transportowo-Handlowy	44-117 Gliwice, ul. Kopernika 19/29	2018.02.01	Opc	–
Beata Kubacka-Jankowska Kon-Conditor	62-511 Kramsk, Święte 107	2018.02.01	Opc	–
AUTO JANO Jan Ogórek	33-336 Nowa Wieś 202A	2018.02.01	Opc	–
Przedsiębiorstwo AWIX-OIL Andrzej Kończalski	87-100 Toruń, ul. Na Zapleczu 10	2018.02.02	Opc	–
Infratech Sp. z o.o. Sp. kom.	86-200 Chełmno, ul. Młyńska 7	2018.02.02	Wcc	–
Cemex Polska Sp. z o.o.	02-232 Warszawa, ul. Łopuszańska 38D	2018.02.02	Opc	–
PGF Zachód Sp. z o.o. Sp. kom.	70-660 Szczecin, ul. Gdańska 5	2018.02.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Petro-Oil Zachód II Sp. z o.o. Sp. kom.	70-660 Szczecin, ul. Gdańska 5	2018.02.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Spedycja „Bieszczady” Transport Towarowy Adamski Jarosław	38-505 Pobiedno 44	2018.02.02	Opc	–
Toyota Dobrygowski Sp. z o.o. Sp. kom.	59-300 Lubin, ul. Przemysłowa 1E	2018.02.02	Opc	–
Zakład Ciepłownictwa Sp. z o.o.	78-520 Złocieniec, al. Piastów 2	2018.02.05	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Krystyna Kubinka, Roman Kubinka Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Sp.j.	63-900 Rawicz, Nowa 17	2018.02.05	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Marek Essel MARGOS	19-400 Olecko, ul. Zeromskiego 8	2018.02.05	Opc	–
USŁUGI GAZOWE A. I B. Hańczak, L. Kaczmarek Sp.j.	63-440 Przybysławice 39 B	2018.02.05	Opc	–
„ARGAZ” Ewa Wardzyńska	05-085 Kampinos, Strzyżew 40A	2018.02.05	Opc	–
Handel Przemysłowy Wielobranżowy i Usługi Transportowe S.C. Urszula Berka, Krystian Berka	89-200 Królikowo, ul. Zaleska 1	2018.02.05	Opc	–
PGNIG Termika Energetyka Rozproszona Sp. z o.o.	53-661 Wrocław, Pl. Solidarności 1/3/5	2018.02.05	Wcc	–
RELAX S.C. Sabina Hurylska, Tomasz Hurylski	98-300 Wieluń, Gaszyń, ul. Opolska 14 a	2018.02.05	Opc	–
E100 Polska Sp. z o.o.	02-757 Warszawa, ul. Pory 78 lok. 9	2018.02.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Mariusz Grzywacz Firma Handlowo-Usługowa „MCAR”	26-900 Kozienice, Majdany 32	2018.02.05	Opc	–
MAG-OIL Sp. z o.o.	45-348 Opole, ul. Marii Rodziewiczówny 6	2018.02.05	Opc	–
PETRONOX Sp. z o.o.	59-222 Miłkowice, ul. Przemysłowa 1	2018.02.05	Opc	–
BATORSKI I WSPÓLNICY Sp.j.	97-225 Ujazd, Józefin 40	2018.02.06	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PGE Energia Ciepła S.A.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2018.02.06	Pcc	–
Stacja Paliw-Deptuła Sp.j.	07-420 Kadzidło, ul. Trasa Mazurska 56	2018.02.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Marzena Jaros Firma Handlowo-Usługowa „NAFT – PETROL”	82-100 Nowy Dwór Gdański, ul. Warszawska 36	2018.02.06	Opc	–
„TRANS-KOL PALIWA” Sp. z o.o.	62-600 Koło, ul. Toruńska 186	2018.02.06	Opc	–
STACON TIS DUSZAK Sp.j.	07-420 Kadzidło, ul. Ogrodowa 5	2018.02.06	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ŁUK-OIL ŻELEŹNIK Sp.j.	21-200 Parczew, Przewłoka 82	2018.02.06	Opc	–
Dobre Paliwa Sp. z o.o.	00-773 Warszawa, ul. Dolna 11/79	2018.02.06	Opc	–
PSG INWESTYCJE Sp. z o.o.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 16/22	2018.02.06	Wee	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
No Limits Sp. z o.o.	72-400 Kamień Pomorski, ul. Rejtana 22	2018.02.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Propi Sp. z o.o.	46-262 Proślice 22	2018.02.06	Opc	–
PGE Energia Ciepła S.A.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2018.02.07	Wcc, Wee, Dee, Oee	–
TRAKCJA PRKII S.A.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59 lok. XVIII P	2018.02.07	Opc	–
„JM” J. M. R. Bieniek Sp.j.	26-600 Radom, ul. Sołtykowska 104 A	2018.02.07	Opc	–
„MHG” Sp. z o.o.	40-144 Katowice, ul. Józefowska 6	2018.02.07	Opc	–
Stacja Paliw Edward Puzio	36-020 Tyczyn, ul. Grunwaldzka 70 D	2018.02.07	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Liskowie	62-850 Lisków, ul. Szewczyka 37	2018.02.07	Opc	–
P.H.U. EGO S.C. Henryk Godoj, Ernestyna Godoj	44-361 Syrynia, ul. Bukowska 11	2018.02.07	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa „ANMAR” Marek Sabała	08-410 Rębków, ul. Starowiejska 35	2018.02.07	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
GAZPRO Sp. z o.o.	62-081 Wysogotowo, ul. Bukowska 41	2018.02.07	Opc	–
OKSEL – LESKO Sp. z o.o.	38-600 Lesko, ul. Piłsudskiego 62	2018.02.07	Opc	–
Łukasz Łopatka Janlop 2	41-306 Dąbrowa Górnicza, ul. Kościelna 99	2018.02.07	Opc	–
W&B COMPLEX WARZECHA BĘTKOWSKA Sp.j.	31-586 Kraków, ul. Centralna 62	2018.02.07	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „PRO-GAZ” S.C. Wiesław Sroka, Teresa Sroka	34-200 Sucha Beskidzka, ul. Mickiewicza	2018.02.08	Opc	–
Firma „MAZUR” Sp.j. Andrzej i Dariusz Mazur	26-900 Kozienice, ul. Lubelska 82A	2018.02.08	Opc	–
Dystrybucja Gazu Bezprzewodowego INSTALGAZ S.C. Marcin Kaup, Piotr Parus	62-400 Słupca, ul. Wspólna 9	2018.02.08	Opc	–
Zdzisław Struski Sprzedaż Paliw	42-265 Olbrachcice 127	2018.02.08	Opc	–
Romuald Sienkowski ROM-GAZ	62-004 Mielno, ul. Leśna 5	2018.02.08	Opc	–
SENDER D – Z OIL Zbigniew Sender	07-410 Zabrodzie, Zabrodzie, ul. Pisarki 31 A	2018.02.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Sabina Kucypera Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „POL-SAB”	32-250 Miechów, ul. Miechowska 19a	2018.02.08	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa „IGNA” Ignacy Stefaniuk	08-207 Olszanka 43	2018.02.08	Opc	–
Agencja Ochrony Osób i Mienia GROM Sp. z o.o.	10-273 Olsztyn, ul. Jagiellońska 46	2018.02.08	Opc	–
PHU Zbigniew Smacki	28-330 Klemencice 5A	2018.02.08	Opc	–
Elektrociepłownia „Gorlice” Sp. z o.o.	38-320 Gorlice, ul. Chopina 33	2018.02.09	Wcc	–
Stacja Paliw „GALON” Sp.j. Marian Markielowski, Janusz Chmielarz	34-130 Kalwaria Zebrzydowska, ul. Jagiellońska 60d	2018.02.09	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Auto-Gaz Bożena Bastrzyk	27-215 Wąchock, ul. Wygoda 6 A	2018.02.09	Opc	–
„Szwagier II” Jan Potoczny	34-124 Klecza Górna, Klecza Dolna 127a	2018.02.09	Opc	–
Marek Strzelec AUTO-GAZ	97-420 Szczerców, ul. Praga 17	2018.02.09	Opc	–
Jakub Stepien Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Gaz”	42-130 Wręczyca Wielka, ul. Krótka 5	2018.02.09	Opc	–
UNIPETROLIUM Sp. z o.o.	51-351 Wrocław, ul. Kowieńska 8	2018.02.09	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Diesel-Trans Sp. z o.o.	59-900 Zgorzelec, ul. Olszewskiego 8	2018.02.09	Opc	–
P.H.U. AM-EX Maciej Słomian	98-355 Działoszyn, ul. Piłsudskiego 62	2018.02.09	Opc	–
ORIGINAL OIL Sp. z o.o.	03-657 Warszawa, ul. Ignacego Łukasiewicza 24/4	2018.02.09	Opc	–
POTESTIA Sp. z o.o.	00-133 Warszawa, al. Jana Pawła II 22	2018.02.09	Dee	–
Zgorzeleckie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Zgorzelcu Sp. z o.o.	59-900 Zgorzelec, ul. Groszowa 1	2018.02.12	Wcc	–
Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.	98-220 Zduńska Wola, ul. Murarska 21	2018.02.12	Wcc	–
Biuro Handlowo-Usługowe EKO-PAL Zapotoczny Władysław	58-112 Krzczonów 20A	2018.02.12	Opc	–
STACJA PALIWA Franciszek Nadziejko, Alina Nadziejko Sp.j.	67-100 Nowa Sól, ul. Głogowska 111 B	2018.02.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
KWITOWSKI Sp. z o.o.	63-308 Gizalki, Pl. 3-go Maja 1	2018.02.12	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Tomex A.J.C. Tomczyk Sp.j.	64-840 Budziń, Os. Cechowe 8	2018.02.12	Opc	–
Renata Teodorczyk Działalność Handlowo-Usługowa	63-405 Sieroszewice, ul. Ostrowska 102D	2018.02.12	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa Be Wu Beata Wilk	26-652 Zakrzew, Mleczków, ul. Jana Pawła II 146	2018.02.12	Opc	–
IDEA Getin LEASING S.A.	53-611 Wrocław, ul. Strzegomska 42B	2018.02.12	Opc	–
Tatarska Zagroda Sp. z o.o. Sp. kom.	56-320 Wierzchowice, ul. Parkowa 18	2018.02.12	Opc	–
Przedsiębiorstwo Transportowo- Handlowo-Usługowe „JK” S.C. Krzysztof Wojna, Joanna Wojna	95-080 Tuszynek Majoracki, ul. Tysiąclecia 21	2018.02.12	Opc	–
KWITOWSKI PALIWA Sp. z o.o.	63-308 Gizalki, Pl. 3-go Maja 1	2018.02.12	Opc	–
BEATA Beata Poller	48-370 Paczków, ul. Jagiellońska 9	2018.02.12	Opc	–
MARWOS M.WOŚ Sp.j.	37-100 Łańcut, ul. Batalionów Chłopskich 1	2018.02.13	Opc	–
ALMA A. Orgoński Sp.j.	21-532 Łomazy, ul. Rolnicza 2	2018.02.13	Opc	–
OKTAN Brzeski, Grzenkowiec Sp.j.	76-200 Słupsk, ul. Bohaterów Westerplatte 7	2018.02.13	Opc	–
Zakład Instalatorstwa Gazowego Bepierszcz Andrzej	55-330 Wilkczyn, ul. Główna 28	2018.02.13	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo- Usługowe A. Kamiński & M. i A. Walczyk Sp.j.	27-300 Kostusin 13	2018.02.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHU „POZORTY” Aleksander Kornacki	10-762 Olsztyn, ul. Wawrzycka 2A	2018.02.13	Opc	–
Dekpol S.A.	83-257 Pinczyn, ul. Gajowa 31	2018.02.13	Opc	–
SOKÓŁ Sp. z o.o.	16-001 Kleosin, ul. Zdrojowa 20	2018.02.13	Opc	–
F.H.U. WOJGAR Wojciech Podgajny	21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Brzeska 104	2018.02.13	Opc	–
Paliwa Trans Sp. z o.o.	55-120 Lubnów, ul. Leśna 39	2018.02.13	Opc	–
Quality Oil Sp. z o.o.	42-504 Będzin, ul. Dąbrowska 207	2018.02.13	Opc	–
ECO Jelenia Góra Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Karola Miarki 46	2018.02.14	Wcc	–
PGNIG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 6 C	2018.02.14	Wcc, Pcc, Wee	zmiana terminu ważności koncesji
Spec Oil Ryszard Kowalski, Czesław Kowalski, Jan Noga Sp.j.	44-240 Żory, ul. Węglowa 18	2018.02.14	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Marek Essel MARGOS	19-400 Olecko, ul. Zeromskiego 8	2018.02.14	Opc	–
Mirosław Zieliński Firma GAZ. Hurt-Detal. Art. Przemysłowe i Budowlane. Dystrybucja Gazu	26-400 Przysucha, ul. Radomska 24 A	2018.02.14	Opc	–
Dekpol S.A.	83-257 Pinczyn, ul. Gajowa 31	2018.02.14	Opc	–
Uloil Urszula Rudnicka	26-110 Skarżysko-Kamienna, ul. Legionów 122 D lok. 404	2018.02.14	Opc	–
Polska Grupa Górnicza S.A.	40-039 Katowice, ul. Powstańców 30	2018.02.14	Oee	–
OIL TRANSFER DEVELOPMENT STACJA PALIW Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. gen. Kazimierza Pułaskiego 107	2018.02.14	Opc	–
ZMG Sp. z o.o.	64-100 Leszno, ul. Niepodległości 72	2018.02.14	Opc	–
Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Legnicy S.A.	59-220 Legnica, ul. Poznańska 48	2018.02.15	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Handlowe HL Leszek Hasiewicz	70-809 Szczecin, ul. Michała Kmiecika 9	2018.02.15	Opc	–
PHU HURT-DETAL Budownictwo Ziemno-Melioracyjne IMPORT – EXPORT Ireneusz Ciołek, Mariusz Ciołek S.C.	66-100 Sulechów, ul. Wielkopolska 11	2018.02.15	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Piotr Kalkowski Firma Handlowo-Uslugowa CLIMATRONIX	82-500 Kwidzyn, Obory 21 a	2018.02.15	Opc	–
P.P.H.U. „ROBGAZ” Krzysztof Pyżlak	07-132 Ostrówek, ul. Fabryczna 45	2018.02.15	Opc	–
ZIELONE MIASTO JAAR RECYKLING Sp. z o.o. Sp. kom.	06-500 Mława, ul. 30-lecia Ludowego Wojska Polskiego 1	2018.02.15	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe „Andex” Sp. z o.o.	43-309 Bielsko-Biała, ul. Olszówka 141	2018.02.16	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Adam Bugajski Firma Handlowo-Uslugowa „A.B.”	84-360 Łeba, ul. Wybrzeże 11	2018.02.16	Opc	–
Ireneusz Wojtas Hurt – Detal „Dawidex”	27-641 Świącica 38	2018.02.16	Opc	–
MAT – POL Mateusz Arabczyk	66-450 Jenin, ul. Okrężna 5	2018.02.16	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AT 24 Sp. z o.o.	31-462 Kraków, ul. Pszona 4/13	2018.02.16	Opc	–
Tomasz Kozdrój	32-830 Wojnicz, Dębina Zakrzowska 95	2018.02.16	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Veolia Wschód Sp. z o.o.	22-400 Zamość, ul. Hrubieszowska 173	2018.02.17	Pcc	–
International Paper-Kwidzyn Sp. z o.o.	82-500 Kwidzyn, ul. Lotnicza 1	2018.02.19	Wcc, Wee	–
Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.	34-120 Andrychów, ul. Krakowska 83	2018.02.19	Pcc	–
Wojciech Teodorczyk Działalność Handlowo-Uslugowa	63-405 Sieroszewice, ul. Kwiatowa 20	2018.02.19	Opc	–
Kaliskie Linie Autobusowe Sp. z o.o.	62-800 Kalisz, ul. Wrocławska 30-38	2018.02.19	Opc	–
EXTRANS Zbigniew Szeliga	39-120 Sędziszów Małopolski, ul. Słowackiego 9	2018.02.19	Opc	–
Dominik Burski STATEO	99-200 Poddębice, ul. Łódzka 117	2018.02.19	Opc	–
„MEW Rosko” Sp. z o.o.	60-965 Poznań, ul. Dezydереgo Chłapowskiego 29	2018.02.19	Wee	–
Spółka Wodno-Ściekowa „SWARZEWO”	84-120 Władysławowo, Swarzewo, ul. Władysławowska 84	2018.02.19	Wee	–
PRZEDSIĘBIORSTWO SJ PALIWA Sp. z o.o.	86-065 Lisi Ogon, ul. Toruńska 2	2018.02.20	Opc	–
FHU Dorota Pytlík	64-150 Wijewo, ul. Lipowa 57	2018.02.20	Opc	–
„CRYPOL” Sp. z o.o.	85-839 Bydgoszcz, ul. Toruńska 139	2018.02.20	Opc	–
WTA Sp. z o.o.	51-116 Wrocław, ul. Zaulek Rogoziński 7A/49	2018.02.20	Opc	–
ARTO Arkadiusz Domaniak Tomasz Domaniak S.C.	05-505 Prażmów, ul. Ryxa 84	2018.02.20	Opc	–
UNIPETROL Sp. z o.o.	51-511 Wrocław, ul. Strachocińska 53	2018.02.20	Opc	–
myWorld Poland Sp. z o.o.	40-524 Katowice, ul. Kościuszki 169	2018.02.20	Opc	–
Piotr Oil S.C. Kołodziejczyk Piotr, Kołodziejczyk Wioletta	32-353 Zadroże 75	2018.02.20	Opc	–
A.T.H. HERNIK A. Hernik, T. Hernik Sp.j.	26-600 Radom, ul. Kierzkowska 1	2018.02.21	Opc	–
KOM-ROL Kobylniki Sp. z o.o.	88-150 Kruszwica, Kobylniki 8	2018.02.21	Opc	–
EVORA Sp. z o.o.	69-200 Sulęcín, ul. Poznańska 4	2018.02.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Sędziszowskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	28-340 Sędziszów, ul. Kardynała Wyszyńskiego 2	2018.02.21	Wcc	–

ZMIANY W WARUNKACH KONCESJI

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
EDAL S.C. mgr inż. Alicja Cirynt, inż. Edyta Broczek	37-300 Wierzawice 874	2018.02.21	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	41-940 Piekary Śląskie, ul. Ziętka 19	2018.02.22	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „DAN-POL” Wiesław Daniłowicz	78-320 Połczyn Zdrój, ul. Koszalińska 12	2018.02.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Andrzej Domagała Firma Wielobranżowa D.A.D.	27-225 Grabków 72 A	2018.02.22	Opc	–
Ciepłownia Sp. z o.o.	95-070 Aleksandrów Łódzki, ul. Piotrkowska 10/12	2018.02.23	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Węglokoks Energia ZCP Sp. z o.o.	41-700 Ruda Śląska, ul. Szyb Walenty 32	2018.02.23	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe OPAL Irena Puławska, Roman Puławski Sp.j.	17-200 Hajnówka, ul. Targowa 84	2018.02.23	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Uslugowe „STOREM” Sp. z o.o.	32-340 Wolbrom, ul. 1-go Maja 100	2018.02.23	Dee, Oee	zmiana terminu ważności koncesji
„HESSO-OIL” Sp. z o.o.	01-366 Warszawa, ul. Oświatowa 34a	2018.02.23	Opc	–
Dariusz Franczak Zakład Gazyfikacji Bezprzewodowej DARGAZ	26-341 Mniszków, ul. Zielona 3	2018.02.23	Opc	–
P.P.H.U „RAWSKI” Witold Rawski	05-410 Józefów, ul. Graniczna 21b	2018.02.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„TAXI GAZ” Jan Zacierka	68-200 Żary, ul. Serbska 237/6	2018.02.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ANDRUS Sp. z o.o.	20-205 Lublin, ul. Towarowa 3/4	2018.02.23	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Usługi Transportowe Przewóz Towaru Mariusz Chodakowski	55-093 Borowa, ul. Dębowa 4	2018.02.23	Opc	–
Ardo Oil Sp. z o.o.	00-375 Warszawa, ul. Smolna 8	2018.02.23	Opc	–
„BJB” Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe Bogumiła Bronowicka Jacek Bronowicki S.C.	46-022 Białacz, ul. Leśna 40	2018.02.23	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyczne MEGAWAT Sp. z o.o.	44-101 Gliwice, ul. Bojkowska 37, Budynek nr 4	2018.02.26	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Firma Usługowo-Handlowa Stacja Paliw Makuch Kazimierz	26-902 Grabów n. Pilicą, ul. Pułaskiego 80a	2018.02.26	Opc	–
OLMAR Marcin Zawisza	07-320 Małkinia, ul. Nurska 88	2018.02.26	Opc	–
PEKAES Sp. z o.o.	05-870 Błonie, ul. Spedycyjna 1	2018.02.26	Opc	–
PHU ROLTANK Teresa Wańska	64-200 Wolsztyn, ul. Okrężna 6	2018.02.26	Opc	–
Firma Usługowo-Handlowa „ROB-GAZ” Robert Kopacz	08-200 Łosice, ul. Sienkiewicza 6 lok. 6	2018.02.26	Opc	–
Sławomir Zajac DOMGAZ	64-150 Wijewo, Zaborówek, ul. Powstańców Wlkp. 20	2018.02.26	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Nowym Tomyślu Sp. z o.o.	64-300 Nowy Tomyśl, ul. Komunalna 26	2018.02.27	Wcc, Pcc	–
Gmina Rawicz – Zakład Usług Komunalnych	63-900 Rawicz, Winiary 4 b	2018.02.27	Wcc, Pcc	–
CIEPŁOWNICTWO Sp. z o.o.	57-402 Nowa Ruda, ul. Kłodzka 31/33	2018.02.27	Wcc	–
Stacja Paliw Stelmach Sp.j.	77-400 Złotów, ul. Kolejowa 11	2018.02.27	Opc	–
Marek Broncel Dystrybucja Gazu Bezprzewodowego „Propan-Butan”	42-289 Woźniki, ul. Solarnia 27	2018.02.27	Opc	–
Firma Handlowa „Paliwo” Elżbieta Myca	26-052 Nowiny, ul. Przemysłowa 7A	2018.02.27	Opc	–
Małgorzata Filipowicz Firma Produkcyjno-Handlowo-Uslugowa „FIANO”	32-090 Słomniki, ul. Kasprowicza 3	2018.02.27	Opc	–
Janusz Chudzia P.P.H.U. „Hronos”	28-440 Działoszyce, ul. Skalbmierska 14	2018.02.27	Opc	–
Gerard Matuszewski TRANSPOL	64-500 Szamotuły, ul. Łokietka 12	2018.02.27	Opc	–
ROLKOM Sp. z o.o.	63-435 Sośnie, ul. Wielkopolska 11	2018.02.27	Opc	–
UNIPETROLIUM Sp. z o.o.	51-351 Wrocław, ul. Kowieńska 8	2018.02.27	Opc	–
R8MOTORSPORT OIL Sp. z o.o.	30-046 Kraków, ul. Konarskiego 54/2	2018.02.27	Opc	–
„Komplet” Sp. z o.o.	42-625 Pyrzowice, ul. Transportowa	2018.02.27	Opc	–
F.H.U. „Cetan” Danuta Poednik	44-373 Wodzisław Śląski, ul. Młodzieżowa 120	2018.02.27	Opc	–
Firma Handlowo-Uslugowa Tomil Edyta Słoma	29-120 Kluczewsko, ul. Leśna b/n	2018.02.27	Opc	–
Perfektgaz Sp. z o.o.	26-052 Nowiny, ul. Zakładowa 15	2018.02.27	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Elektrownia Wiatrowa „EKOWIATR” J.B. Pluta Sp.j.	42-284 Herby, ul. Katowicka nr 9	2018.02.27	Wee	–
Międzychodzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	64-400 Międzychód, ul. Sikorskiego 21a	2018.02.28	Wcc, Pcc	–
Stora Enso Poland S.A.	07-401 Ostrołęka, Al. Wojska Polskiego 21	2018.02.28	Wee	–
Veolia Wschód Sp. z o.o.	22-400 Zamość, ul. Hrubieszowska 173	2018.02.28	Wee	zmiana terminu ważności koncesji
Jacek Kromka Firma KROM-GAZ	32-600 Babice, ul. Krakowska 9	2018.02.28	Opc	–
Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.	34-120 Andrychów, ul. Krakowska 83	2018.02.28	Dee	–
Teresa Molong Sprzedaż Paliw i Akcesoriów Samochodowych	32-107 Łętkowice-Kolonia 78	2018.02.28	Opc	–
Rolnicza Spółdzielnia Produkcyjna w Wyględach	05-083 Wyględy, ul. Stołeczna 2	2018.02.28	Opc	–
Stacja Paliw w Trynicy Zbigniew Świętoniowski Sp. z o.o.	37-114 Białobrzegi 3F	2018.02.28	Opc	–
NAFTPOL Anna Zwiefka, Arkadiusz Zwiefka Sp.j.	86-010 Koronowo, ul. Leśna 5	2018.02.28	Opc	–
Stacja Paliw PIAST Przedsiębiorstwo Prywatne S.C. Danuta Wawrzyniak, Jan Wawrzyniak, Michał Wawrzyniak	62-006 Kobylnica, Wierzenica, ul. Gnieźnierska 1	2018.02.28	Opc	–
Ciupa Stanisław Firma Handlowa Jackpol	42-400 Zawiercie, ul. Kopernika 4	2018.02.28	Opc	–
Stacja Paliw Moszczenica S.C. Bogdan Kaźmierczak, Marcin Bielewicz, Filip Bielewicz	97-310 Moszczenica, ul. Piotrkowska 69	2018.02.28	Opc	–
JANISZ Sp. z o.o.	95-001 Gieczno, ul. Główna 53	2018.02.28	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AVICO Sp. z o.o.	94-250 Łódź, ul. Siewna 15	2018.02.28	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Elżbieta Rydarowicz HUSAR Stacja Paliw Uście Gorlickie 1A	38-315 Uście Gorlickie 233	2018.02.28	Opc	–
Tauron Ciepło Sp. z o.o.	40-126 Katowice, ul. Grażyńskiego 49	2018.02.28	Wcc	–
TADEUSZ Firma Handlowo-Usługowa Tadeusz Żogała	40-750 Katowice, ul. Armii Krajowej 298	2018.02.28	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa Mocgaz Tomasz Świątek	42-446 Irządze, Witów 175	2018.02.28	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Firma Przewozowo-Handlowo-Usługowa „KUBUŚ” Lucyna Blok	38-400 Krosno, ul. Stefana Kisielewskiego 21	2018.02.28	Opc	–
Łukasz Gędek Sprzedaż Paliw	74-200 Pyrzyce, ul. J. Kilińskiego 1A lok. 11	2018.02.28	Opc	zmiana zakresu działalności
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14	2018.03.01	Pcc, Occ	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjno-Handlowe TOMASZ NAGIEL	05-326 Poświętne, ul. Jana Pawła II 1	2018.03.01	Opc	–
Stacja Paliw Moszczenica S.C. Bogdan Kaźmierczak, Marcin Bielewicz, Filip Bielewicz	97-310 Moszczenica, ul. Piotrkowska 69	2018.03.01	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Firma Wielobranżowa BRYLAK Zdzisław Brylak	98-405 Galewice, Kolonia Osiek 14	2018.03.01	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
WIM Sp. z o.o.	45-056 Opole, ul. Kośnego 7/1	2018.03.01	Opc	–
Beata Fojutowska Przedsiębiorstwo Przemysłowo-Handlowo-Usługowe „LECH”	88-330 Gębice, Marcinkowo 105	2018.03.01	Opc	–
DG Sp. z o.o.	72-320 Płoty, ul. Koszalińska 24	2018.03.01	Opc	–
„MEGA-TECH” Sp. z o.o.	09-400 Płock, ul. Sierpecka 1	2018.03.02	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PPH Wiesław Gajowniczek	05-320 Mrozy, ul. Tartaczna 2	2018.03.02	Opc	–
Litwiński Transport-Sprzęt-Budownictwo Sp. z o.o.	33-312 Tęgoborze, ul. Św. Krzysztofa 26	2018.03.02	Opc	–
Mariola Wojtkowiak „WOMAR”	63-700 Krotoszyn, Bożacin, ul. Ogrodowa 59	2018.03.02	Opc	–
Enricom Sp. z o.o.	00-131 Warszawa, ul. Grzybowska 2/51	2018.03.02	Wee	–
Zametex Sp. z o.o.	64-100 Leszno, ul. Kąkolewska 20	2018.03.02	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa ALGO S.C. Mariusz Krynicki, Ryszard Krynicki	78-320 Połczyn-Zdrój, ul. Szczecińska 12	2018.03.02	Opc	–
„DORGAS” Dorota Łyżwa	95-050 Konstancinów Łódzki, ul. Piłsudskiego 12 lok. 26	2018.03.02	Opc	–
Paweł Górecki P.H.U. Agratank	98-275 Bronisławów, ul. Osiedlowa 22	2018.03.02	Opc	–
Sławomir Duleba AKCELERATOR BIZNESU „GAZ”	90-302 Łódź, ul. Sienkiewicza 153 lok. 1A	2018.03.02	Opc	–

ZMIANY W WARUNKACH KONCESJI

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Firma Handlowo-Usługowa POLMAX Anna Białasik	64-500 Piaskowo 8	2018.03.02	Opc	–
Papi Service Sp. z o.o.	34-520 Poronin, ul. Kasprowiczka 28	2018.03.02	Opc	–
JOLPETROL Sp. z o.o.	64-500 Szamotuły, ul. Dworcowa 39	2018.03.02	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
P.H.U. „AUTO-SERWIS” S.C. Wiktor Ulanowski, Tomasz Ulanowski	62-872 Brzeziny, ul. 21 stycznia 6 A	2018.03.02	Opc	–
DORGAZ Dorota Kubiak	63-330 Dobrzyca, Koźminiec 108 A	2018.03.02	Opc	–
Maciej Siemieniuch, Aleksandra Tatarakiewicz-Siemieniuch, BP SERVICE CENTER SIEMIENIUCH S.C.	60-453 Poznań, ul. Warpnowska 30	2018.03.02	Opc	–
POLSKIE STACJE PALIW „Z.K. TRANSOIL” Sp. z o.o. Sp. kom.	02-795 Warszawa, al. Stanisława Kazury 22 lok. 9	2018.03.03	Opc	–
TRANSOIL Krzysztof Woliński	99-300 Kutno, ul. Woźniaków 40	2018.03.05	Opc	–
ORLE MONT-BUD Sp. z o.o.	62-240 Trzemeszno, ul. Foluska 6	2018.03.05	Opc	–
PETROPOL WOLSZTYN Sp. z o.o. Sp. kom.	64-200 Wolsztyn, Niałek Wielki 137	2018.03.05	Opc	–
Hanna Linkiewicz, M.D. Kawalek KROTGAZ Rozlewnia Gazu Płynnego Sp.j.	63-700 Krotoszyn, ul. Sadowa 2	2018.03.05	Opc	–
Mieczysław Markuszewski PPH MARK-GAZ	09-400 Płock, ul. Banacha 10	2018.03.05	Opc	–
Roman Sławomir Iwańczyk SPRZEDAŻ DETALICZNA PALIW	96-100 Skierniewice, ul. Pomologiczna 11/48	2018.03.05	Opc	–
EKO-GAZ S.C. Jan Białek, Grzegorz Białek	46-136 Domaszowice, ul. Łąkowa 5	2018.03.05	Opc	–
Łukasz Miszczyk Firma Handlowo-Usługowa „Łukasz”	32-200 Miechów, Os. Parkowe 6 lok. 26	2018.03.05	Opc	–
WRATISLAVIA – BIODIESEL S.A.	51-501 Wrocław, ul. Monopolowa 4	2018.03.05	Wpc, Mpc, Opc	aktualizacja
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	87-300 Brodnica, ul. Lidzbarska 33	2018.03.06	Wcc	–
Stacja Paliw „GALON” Sp.j. Marian Markielowski, Janusz Chmielarz	34-130 Kalwaria Zebrzydowska, ul. Jagiellońska 60d	2018.03.06	Opc	–
DUON Dystrybucja S.A.	62-081 Wysogotowo, ul. Serdeczna 8	2018.03.06	Dpg, Sgz	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„ŁUKPETROL” W. Górka, K. Trochimiński, J. Zabłocki, G. Górka Sp.j.	21-400 Łuków, ul. Zbożowa 2	2018.03.06	Opc	–
Podlaska Komunikacja Samochodowa NOVA S.A.	15-873 Białystok, ul. Bohaterów Monte Cassino 8	2018.03.06	Opc	–
Henryk Kłapacz F.H.U. Stacja Paliw	33-330 Grybów, Biała Niżna 379	2018.03.06	Opc	–
PAL-POL Dariusz Marek Ołdak	05-240 Tłuszcz, ul. Kościelna 13 m. 1	2018.03.06	Opc	–
„TRANS KRUSZWICA” Sp. z o.o.	88-150 Kruszwica, Kobylniki 35	2018.03.06	Opc	–
Grzegorz Przybyła P.P.H.U. Stolmax	63-500 Ostrzeszów, Pustkowie 32	2018.03.06	Opc	–
„SAWA-TANK” P. Krzywonos Sp. kom.	37-100 Sonina, Sonina 301 A	2018.03.06	Opc	–
Justyna Czaplicka „Stacja Paliw”	08-400 Garwolin, Ruda Talubska, ul. Akacyjowa 93	2018.03.06	Opc	–
SKP REMICO Sp. z o.o.	62-800 Kalisz, ul. Dobrzecka 83	2018.03.06	Opc	–
„MUSTANG BIS” Mateusz Popławski	21-500 Biała Podlaska, ul. Maciąga 3	2018.03.06	Opc	–
PHU „MARTEX” Sp. z o.o.	14-200 Iława, ul. Komunalna 10	2018.03.06	Opc	–
DZWONNIK GAZ Sp. z o.o.	86-014 Sicienka, Wierzhucinek 2	2018.03.07	Opc	–
Sebastian Pietrzak HUSAR Hurt, Detal Paliw Płynnych	88-101 Inowrocław, Krusza Duchowna 1	2018.03.07	Opc	–
WASBRUK Sp. z o.o.	03-199 Warszawa, ul. Modlińska 65	2018.03.07	Opc	–
Import – Danstram – Export Handel, Transport, Spedycja Stanisław Strama	34-500 Zakopane, ul. Zamoyskiego 13 a	2018.03.07	Opc	–
PHU BAK Sprzedaż Produktów Naftowych S.C. Krystyna Figas, Wojciech Figas	62-500 Konin, ul. Podgórna 17	2018.03.07	Opc	–
Kamieniarstwo B.J. Kowalczyk Sp.j.	42-274 Konopiska, ul. Przemysłowa 5	2018.03.07	Wee	–
POTESTIA Sp. z o.o.	00-133 Warszawa, al. Jana Pawła II 22	2018.03.07	Oee	–
Fabryka Łożysk Toczących – Kraśnik S.A.	23-210 Kraśnik, ul. Fabryczna 6	2018.03.08	Dee, Oee	zmiana terminu ważności koncesji
PKS w Łosicach Sp. z o.o.	08-200 Łosice, ul. Kolejowa 22	2018.03.08	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Miejski Zakład Komunalny Sp. z o.o.	37-450 Stalowa Wola, ul. Komunalna 1	2018.03.08	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe Export – Import KARPOL Sp. z o.o.	19-200 Grajewo, ul. Piłsudskiego 55	2018.03.08	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe „ETANEX” Danuta Kożuszek	37-400 Nisko, ul. Sandomierska 265C	2018.03.08	Opc	–
Firma Handlowo-Uslugowa Marian Gruca	32-340 Wolbrom, ul. Garbarska 45a	2018.03.08	Opc	–
PLUS PETROL Sp. z o.o.	51-511 Wrocław, ul. Strachocińska 53	2018.03.08	Opc	–
ZEC SPEC – PEC Sp. z o.o.	83-300 Kartuzy, ul. Sędzickiego 26d	2018.03.09	Wcc	–
MISUNA Sp. z o.o.	84-110 Krokowa, ul. Żwirowa 19	2018.03.09	Opc	–
TOMSOL Sp. z o.o.	75-653 Koszalin, ul. Zwycięstwa 276	2018.03.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
SCAWIN Dariusz Skrzyński	76-251 Kobylnica, ul. Główna 41	2018.03.09	Opc	–
Andrzej Charytoniuk Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ANTECH	15-250 Białystok, ul. Jagiellońska 63A	2018.03.09	Opc	–
INVICTA Sp. z o.o. Sp. kom.	02-013 Warszawa, ul. Lindleya 16	2018.03.09	Opc	–
Skład Węgla, Olej Opalowy Pranczk Tadeusz	83-340 Sierakowice, ul. Piwna 17	2018.03.09	Opc	–
PHU SOJAR A.A.J. Romanowscy Sp.j.	87-511 Skrwilno, Okalewo 133	2018.03.09	Opc	–
EC Prim Sp. z o.o. Sp. kom.	05-092 Łomianki, ul. Zielona 6	2018.03.09	Wee	–
GLT Sp. z o.o. Sp. kom.	63-500 Ostrzeszów, al. Wojska Polskiego 56	2018.03.09	Opc	–
Hurtownia artykułów Spożywczo-Przemysłowych „WIPSOR” Jerzy Roszkowski	11-010 Barczewo, Wipsowo 81 B	2018.03.09	Opc	–
ENCO Sp. z o.o.	00-697 Warszawa, Al. Jerozolimskie 65/79	2018.03.09	Opg	zmiana siedziby, adresu, warunków wykonywania działalności
Zakłady Energetyki Ciepłej S.A.	40-205 Katowice, ul. Ścigały 14	2018.03.12	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PERN S.A.	09-400 Płock, ul. Wyszogrodzka 133	2018.03.12	Wpc, Mpc, Opc	–
Zygmunt Rybkowski Zakład Usługowo-Handlowy „PROGAZ”	96-300 Żyrardów, ul. Piękna 46	2018.03.12	Opc	–
Dariusz Kruś KROGAZ	63-700 Krotoszyn, ul. Wojciechowskiego 33b	2018.03.12	Opc	–
LIPRO Roman Lipowicz	88-400 Żnin, ul. Aliantów 4	2018.03.12	Opc	–
Jerzy Żebrowski Stacja Paliw	06-316 Krzyńnowłoga Mała, ul. Chorzelska 7	2018.03.12	Opc	–
GB Radzyń 401 Sp. z o.o.	02-673 Warszawa, ul. Konstruktorska 12A	2018.03.12	Wee	–
SZIP TRADE Grzegorz Przewarski	21-500 Biała Podlaska, ul. Janowska 82 lok. 23	2018.03.12	Opc	–
Z.H.U. „LECH” Bartłomiej Buda	21-306 Czemierniki, ul. Parczewska 59	2018.03.12	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	84-300 Łęborg, ul. Pionierów 11	2018.03.13	Wcc	–
Usługi Transportowo-Handlowe „Eko-Sam” Andrzej Smołuch	26-200 Końskie, ul. Różana 5	2018.03.13	Opc	–
PPHU „D & D” W. Dzwonek, Z. Dawidowicz Sp.j.	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Łódzka 57	2018.03.13	Opc	–
Cieszyńska Spółdzielnia Transportu Wiejskiego	43-400 Cieszyń, ul. Harcerska 11	2018.03.13	Opc	–
„TRANS-KOL PALIWA” Sp. z o.o.	62-600 Koło, ul. Toruńska 186	2018.03.13	Opc	–
PHU E – GAZ BIS Marek Krzymiński	88-100 Inowrocław, ul. Orłowska 62	2018.03.13	Opc	–
Paweł Serkowski, Tomasz Serkowski Stacja Paliw ORION S.C.	83-304 Przdokowo, Kobysewo, ul. Przdokowska 33A	2018.03.13	Opc	–
GRAND Sp. z o.o.	20-418 Lublin, ul. Nowy Świat 23 C m. 25	2018.03.13	Opc	dostosowanie oznaczenia adresu rozlewni gazu płynnego
Elżbieta Lipka Niepubliczny Zakład Usług Pielęgniarskich i Rehabilitacyjnych „El-Med”	42-230 Radoszewnica, ul. Koniecpolska 90	2018.03.13	Wee	–
Irena Wiśniewska, Stefan Rogowski, Jacek Wiśniewski Brodnicka Energetyka Wiatrowa S.C.	87-300 Brodnica, ul. Okrężna 13	2018.03.13	Wee	–
Firma Rzemieśniczo-Uslugowo-Handlowa „CERAKO” Jan Kowalski	87-300 Brodnica, ul. Podgórna 65	2018.03.13	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Mag-Trans Sp. z o.o. Spółka Komandytowo-Akcyjna	87-500 Rypin, ul. Dojazdowa 9B	2018.03.13	Opc	–
Stacja Paliw „IWA-TANK” Padykuła Iwona	39-331 Chorzeliów 562B	2018.03.13	Opc	–
ANKOR Andrzej Kordziński	88-430 Janowiec Wielkopolski, Welna 2	2018.03.13	Opc	–
CHENCZKE ENERGY Sp. z o.o.	62-814 Blizanów, Łaskzów 8A	2018.03.13	Opc	–
Żyśko Jacek Przedsiębiorstwo Handlowo-Produkcyjne ELLA	20-808 Lublin, ul. Bohaterów Monte Cassino 18	2018.03.13	Opc	–
GIEŁDA PALIWOWA Sp. z o.o.	18-230 Ciechanowiec, ul. Uszyńska 1A	2018.03.13	Opc	–
Grzegorz Fryc Pawilon Handlowo-Usługowy „CENTRUM”	34-116 Spytkowice, ul. Rynek 21	2018.03.13	Opc	–
PHU DEBARKO Agnieszka Kasprzak	63-460 Nowe Skalmierzyce, ul. Powstańców Wlkp. 16	2018.03.14	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	30-969 Kraków, al. Jana Pawła II 188	2018.03.14	Wcc	–
LEMAR R.L.E. Leśniak Sp.j.	32-120 Nowe Brzesko, Hebdów 169	2018.03.14	Opc	–
Nordzucker Polska S.A.	64-330 Opalenica, ul. 5 Stycznia 54	2018.03.14	Wee	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe PROMEROL S.A.	32-060 Liszki, Kryspinów 1	2018.03.14	Opc	–
Paweł Kuczyński Handel Obwoźny Art. Spożywczo-Przemysłowymi oraz Gazem	05-155 Leoncin, ul. Partyzantów 37	2018.03.14	Opc	–
Stanisław Kempisty „STAN-OIL”	07-410 Ostrołęka, ul. Targowa 6	2018.03.14	Opc	–
Dystrybucja Produktów Naftowych TEST OIL Teresa Drzewiecka Stanisław Ostroch S.C.	62-700 Turek, Grabieniec 15P	2018.03.14	Opc	–
PHU „JS” Jacek Kuczyński	15-950 Białystok, ul. Władysława Wysockiego 152	2018.03.14	Opc	–
Sławomir Olak Wielobranżowe Przedsiębiorstwo Handlowe AGRAHURT Export – Import	98-320 Osjaków, Raducki Folwark 3	2018.03.14	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „ETANEX” Danuta Kożuszek	37-400 Nisko, ul. Sandomierska 265C	2018.03.14	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe MOSUR S.C. Mateusz Mołag, Łukasz Mołag, Paweł Mołag	32-064 Rudawa, ul. Legionów Polskich 30	2018.03.14	Opc	–
„Antares-Energia” Sp. z o.o.	56-500 Syców, ul. Szosa Kępińska 47C	2018.03.14	Wee	zmiana siedziby
R. Power Elektrownia Kolno II Sp. z o.o.	15-094 Białystok, ul. M.C. Skłodowskiej 3/63	2018.03.14	Wee	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Irena” S.C. Lidia Litwinek, Grażyna Parafińczuk, Krzysztof Parafińczuk	27-230 Krynki, ul. Ostrowiecka 32	2018.03.14	Opc	–
SZIP TRADE Grzegorz Przewarski	21-500 Biała Podlaska, ul. Janowska 82 lok. 23	2018.03.14	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności
„FULL GAS” Czesław Polejowski	83-333 Chmielno, Garcz Podgórna 2	2018.03.15	Opc	–
Spółdzielnia Usługowo-Produkcyjna Kółek Rolniczych „PROAGRO”	64-412 Chrzypsko Wielkie, ul. Polna 1	2018.03.15	Opc	–
Stacja Paliw „PETROL” Sp. z o.o.	23-412 Łukowa 26A	2018.03.15	Opc	–
Robert Bachanek P.P.H.I.U. „ROBERT”	05-190 Nasielsk, ul. Warszawska 84	2018.03.15	Opc	–
STACJA PALIW – Mirosław Sznyr	26-631 Jastrzębia, Kolonia Lesiów 14	2018.03.15	Opc	–
Bioestry Sp. z o.o.	56-200 Góra, u. Wincentego Witosa 7	2018.03.15	Opc	–
MADOR S.C. Marcin Jochemek, Krzysztof Parzych	32-300 Olkusz, al. 1000-lecia 3	2018.03.15	Opc	–
PALBOR-SERVICE Sp. z o.o. Sp. kom.	07-200 Wyszów, ul. Stolarska 1	2018.03.15	Opc	–
Hermes Energy Group S.A.	02-676 Warszawa, ul. Postępu 18A	2018.03.15	Opg, Ogz	–
INSTAL-GAZ Robert Rochowiak	63-860 Łukaszew 14	2018.03.15	Opc	–
Delikatesy Hurt-Detal Krystyna Kudłacik	66-540 Stare Kurowo, ul. Żymierskiego 4	2018.03.15	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ESV Wisłosan Sp. z o.o.	39-460 Nowa Dęba, ul. Szypowskiego 1	2018.03.16	Dee, Oee	zmiana terminu ważności koncesji
Józef Borysiuk PPHU PETRO-TUR	21-302 Turów 56	2018.03.16	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PHP ROMAL Romuald Nadziejko	14-330 Małdyty, Wilamowo 14	2018.03.16	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Janusz Marulski Stacja Paliw JANKO	87-320 Górzno, ul. Floriana	2018.03.16	Opc	–
Barbara Stolarczyk Stacja Paliw EURO-TANK	21-300 Radzyń Podlaski, ul. Biała 51 A	2018.03.16	Opc	–
Firma Handlowo-Produkcyjno-Uslugowa „MR” mgr inż. Radosława Zoremba	32-800 Brzesko, ul. Królowej Jadwigi 8	2018.03.16	Opc	–
Spółdzielnia Usług Rolniczych w Prażmowie	05-505 Prażmów, ul. Franciszka Ryxa 57	2018.03.16	Opc	–
New-Car Paweł Badura Sp. kom.	34-130 Kalwaria Zebrzydowska, ul. Jagiellońska 60F	2018.03.16	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
GT OIL Sp. z o.o.	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Łódzka 30 A,B	2018.03.16	Opc	–
MARAFO Sp. z o.o.	91-303 Łódź, ul. Zgierska 110/120 lok. 129	2018.03.16	Opc	–
Direkt Invest Polen 8 Rawicz Sp. z o.o.	61-248 Poznań, ul. Dziadoszańska 10	2018.03.16	Wee	–
MARPOL Sp. z o.o.	06-400 Ciecchanów, ul. Mławska 9	2018.03.16	Opc	–
TOMGAZ Tomasz Mateja	57-230 Kamieniec Ząbkowicki, ul. XXX-lecia 24B/5	2018.03.16	Opc	zmiana nazwy ulicy
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	32-800 Brzesko, ul. Ciepła 11	2018.03.19	Wcc, Pcc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ropczycach Sp. z o.o.	39-100 Ropczyce, ul. Piłsudskiego 22a	2018.03.19	Wcc	–
Sp.j. „IGNAC – POL” Jolanta Matuszewska, Piotr Matuszewski	95-100 Zgierz, ul. Jana Kasprowicza 6/8	2018.03.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Leszno Sp. z o.o.	64-100 Leszno, ul. Narutowicza 76	2018.03.19	Opc	–
P.H.U. Samól Robert	63-930 Jutrosin, ul. Podgórna 2A	2018.03.19	Opc	–
LOGOS OIL Sp. z o.o.	05-300 Mińsk Mazowiecki, Maliszew, ul. Sosnowa nr 11	2018.03.19	Opc	–
STACJE PALIW „JS” J. Kuczyński, S. Kozłowski Sp.j.	16-002 Dobrzyniewo Duże, ul. Kościelna 1	2018.03.19	Opc	–
NAFTATRANS Sp. z o.o.	05-600 Kępina 66	2018.03.19	Opc	–
Tomasz Kukła „TANK”	32-740 Ubrzeż 72	2018.03.19	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Jarosław Kurkiewicz Z.H.U „JARECKI”	64-730 Wielen, Os. Przytorze 4	2018.03.19	Opc	–
Dawid Błażkiewicz FIRMA USŁUGOWO-HANDLOWA	06-540 Bojanowo 30	2018.03.19	Opc	–
Ineon Sp. z o.o. Sp. kom.	63-400 Ostrów Wielkopolski, ul. Józefa Piłsudskiego 29	2018.03.19	Opg	–
Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	50-304 Wrocław, ul. Antoniego Ślonimskiego 1a	2018.03.20	Wcc	–
Stacja Paliw Julian Kowalczyk	32-300 Olkusz, ul. Jana Kochanowskiego 2	2018.03.20	Opc	–
Anna Hajduga Firma Produkcyjno-Handlowo-Uslugowa „HAJDUGA”	33-312 Znamierowice 46	2018.03.20	Opc	–
MPO Sp. z o.o.	15-950 Białystok, ul. 42 Pułku Piechoty 48	2018.03.20	Opc	–
Stanisław Bednarz Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe „OKTAN”	36-053 Kamień 199	2018.03.20	Opc	–
MPGK Sp. z o.o.	62-100 Wągrowiec, ul. Skocka 13	2018.03.20	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Słomnikach	32-090 Niedźwiedz 63	2018.03.20	Opc	–
Firma Handlowo-Uslugowa „MKR” Auto Gaz Rybarz Marek	44-350 Gorzyce, ul. Rybnicka 15	2018.03.20	Opc	–
Wojewódzka Stacja Pogotowia Ratunkowego Samodzielny Publiczny Zakład Zdrowotnej	10-602 Olsztyn, ul. 5 Wileńskiej Brygady AK 28 B	2018.03.20	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranzowe „GAMBIT” Mirosław Wardach	05-319 Ceglów, ul. Henryka Dobrzyckiego 5	2018.03.20	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
WIES-MAR Sp. z o.o.	62-570 Rychwał, ul. Grodziecka 2a	2018.03.20	Opc	–
ET Sp. z o.o.	71-327 Szczecin, ul. Kochanowskiego 17/1	2018.03.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Total Oil Sp. z o.o.	31-034 Kraków, ul. Lubicz 3/210	2018.03.20	Opc	–
Stacja Paliw 8 S.C. Paweł Rogalski, Szymon Łazarski	16-150 Ostrówek 1/1	2018.03.20	Opc	zmiana współnika
PKP Energetyka S.A.	00-681 Warszawa, ul. Hoża 63/67	2018.03.21	Ogz	–
Handel Paliwami Usługi Transportowe „ZUKSTAR” Józef Pająk	38-130 Godkówka 3	2018.03.21	Opc	–

ZMIANY W WARUNKACH KONCESJI

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Jasło S.A.	38-200 Jasło, ul. Przemysłowa 6	2018.03.21	Opc	–
PHU „JUREX” Jerzy Nowicki	95-200 Pabianice, Kudrowice 78a	2018.03.21	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Mirosława Wróbel P.P.H.U. „MIR-GAZ”	43-602 Jaworzno, ul. Zagrody 7	2018.03.21	Opc	–
Zakład Kamieniarski Diatrak – Stacja Paliw Adam Cnota, Magdalena Marecka S.C.	23-107 Rechta 41	2018.03.21	Opc	–
Gortex Adam Górski Sp.j.	33-300 Nowy Sącz, ul. Tadeusza Kościuszki 18	2018.03.21	Opc	–
Firma „BIZNES” Monika Pietryga	33-300 Nowy Sącz, ul. Lwowska 236	2018.03.21	Opc	–
Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Legnicy S.A.	59-220 Legnica, ul. Poznańska 48	2018.03.22	Wee	–
Koluszkowskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	95-040 Koluszki, ul. Mickiewicza 4	2018.03.22	Wcc, Pcc	–
AGROPEX Sobkowicz i Sobkowicz Sp.j.	20-391 Lublin, ul. Abramowicka 57	2018.03.22	Opc	–
Firma Handlowa „Global” Tadeusz Nawrot	27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, ul. Ostrowiecka 64	2018.03.22	Opc	–
Dziadek Janusz F.H.U.P. GAZJAN	38-100 Strzyżów, ul. Mostowa 41	2018.03.22	Opc	–
GOPAL Jerzy Gochnio	08-108 Korczew, ul. Przemysłowa 3	2018.03.22	Opc	–
Toruńskie Wielobranżowe Towarzystwo LEMIX Sp. z o.o.	02-013 Warszawa, ul. Williama Heerleina Lindleya 16	2018.03.23	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „PETROL-MAX” Sp. z o.o.	33-312 Tęgoborze, ul. Sądecka 178	2018.03.23	Opc	–
„K.J. BENZOL” Banasiuk, Duniec Sp.j.	17-330 Nurzec Stacja, ul. Zalesie 110	2018.03.23	Opc	–
Firma „TOMEX” Tomasz Szczęśniak	21-311 Komarówka Podlaska, ul. I Armii WP 24	2018.03.23	Opc	–
„CAR-GAZ” S.C. J. Jamiołkowski, Sz. Wróblewski, B. Malinowska-Mróż	18-100 Łapy, ul. Mostowa 6	2018.03.23	Opc	–
LeasePlan Fleet Management (Polska) Sp. z o.o.	02-676 Warszawa, ul. Postępu 14B	2018.03.23	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Sokołach	18-218 Sokoły, ul. Kolejowa 31	2018.03.23	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Stanisław Bedyński Stacja Paliw	05-610 Goszczyn, Kolonia Bądków 12	2018.03.23	Opc	–
„PAK-VOLT” S.A.	00-834 Warszawa, ul. Pańska 77/79	2018.03.23	Oee	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Trans-Kol” Zenon Sobczak	62-600 Koło, ul. Toruńska 186	2018.03.23	Opc	–
P.H. PETRO-TANK S.C. Zygmunt Kasperek, Andrzej Kasperek, Mirosław Kasperek	21-025 Niemce, Krasienin Kolonia Baza G5	2018.03.23	Opc	–
ORION S.C. Dominika Pońska, Paulina Pońska	95-060 Brzeziny, Dąbrówka Mała 37	2018.03.23	Opc	–
AXPO Trading AG	5400 Baden, Szwajcaria, Parkstrasse 23	2018.03.23	Oee	zmiana terminu ważności koncesji, nazwy, warunków wykonywania działalności
Agencja Ochrony Osób i Mienia GROM Sp. z o.o.	10-273 Olsztyn, ul. Jagiellońska 46	2018.03.23	Opc	–
AGGREKO POLSKA Sp. z o.o.	05-152 Kazuń Nowy, ul. Fort Ordona 6	2018.03.23	Opc	–
Enrex Energy Sp. z o.o.	00-893 Warszawa, ul. Ogrodowa 7	2018.03.23	Oee	–
FHU DRÓŻDŹ Jacek Dróżdź	32-200 Miechów, ul. Raclawicka 49A	2018.03.23	Opc	–
STACJA PALIW Sklep z art. Spożywczymi, Monopolowymi i Przemysłowymi Marzena Tomczak	06-430 Sońsk, Sarnowa Góra 64A	2018.03.23	Opc	–
„INTANK SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ” Sp. kom.	87-148 Ostaszewo 1	2018.03.23	Opc	–
VORTEX ENERGY – OBRÓT Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Jacka Malczewskiego 26	2018.03.23	Oee	–
ZUH Robert Goławski	21-422 Stanin 2 G	2018.03.26	Opc	–
Unimot Express Sp. z o.o.	03-901 Warszawa, al. Księcia Józefa Poniatowskiego 1	2018.03.26	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Stanisławowie	05-304 Stanisławów, ul. Warszawska 52	2018.03.26	Opc	–
Roman Głowacki, Halina Głowacka Stacja Paliw „TANK” S.C.	88-306 Dąbrowa, ul. Bydgoska 5	2018.03.26	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
P.U.H. Wiktoria Morawiec, Aleksandra Morawiec, Dawid Morawiec Sp.j.	63-505 Doruchów, ul. Powstańców Wielkopolskich 1	2018.03.26	Opc	–
Ewa Wójtowicz PHU GALA	26-432 Wieniawa, ul. Kochanowskiego 185	2018.03.26	Opc	–
Tomasz Gatka Handel i Usługi „DIESEL”	62-700 Żuki 132	2018.03.26	Opc	–
Petrokan Polska Agnieszka Kandarian	87-800 Włocławek, al. Chopina 2/4	2018.03.26	Opc	–
UNIMOT ENERGIA I GAZ Sp. z o.o.	03-901 Warszawa, al. Księcia Józefa Poniatowskiego 1	2018.03.26	Opg	zmiana nazwy, warunków wykonywania działalności
„RS OIL” S. Najda, J. Kamińska – Borsuk Sp.j.	82-400 Sztum, Sztumskie Pole, ul. Sienkiewicza 60	2018.03.26	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	27-600 Sandomierz, ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 8	2018.03.27	Wcc, Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	32-650 Kęty, Os. 700-lecia 10	2018.03.27	Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
MARWOS M.WOŚ Sp.j.	37-100 Łańcut, ul. Batalionów Chłopskich 1	2018.03.27	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Centrum Produktów Naftowych Kruszyk i S-ka Sp.j.	63-200 Jarocin, ul. Moniuszki 45	2018.03.27	Opc	–
Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o.	44-203 Rybnik, ul. Przemysłowa 1	2018.03.27	Ppg, Opg	zmiana terminu ważności koncesji
Zakład Odmetanowania Kopalń ZOK II Sp. z o.o.	44-200 Rybnik, ul. Kolejowa 36	2018.03.27	Pcc	–
BTS Sp. z o.o.	42-523 Dąbrowa Górnicza, ul. Koksownicza 1	2018.03.27	Opc	–
Paweł Pilarczyk FHU E & P	97-300 Piotrków Tryb., ul. Belzacka 189 A	2018.03.27	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Doruchowie	63-505 Doruchów, ul. Ostrzeszowska 14	2018.03.27	Opc	–
Zakład Usługowo-Handlowy Józef Krawczyk	09-100 Płońsk, ul. Związek Walki Młodych 54	2018.03.27	Opc	–
PETROL Janina Nowak	37-124 Kraczkowa 926	2018.03.27	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa „BŁYSK” Zalewska Małgorzata	98-220 Zduńska Wola, ul. Łaska 141	2018.03.27	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Tomasz Krzysztof Romański FHU	82-440 Dzierżgoń, ul. Gen. A. Zawadzkiego 88	2018.03.27	Opc	–
Magdalena Gierzyńska	09-500 Gostynin, ul. Ziejkowa 2	2018.03.27	Opc	–
PH BRENT Sp. z o.o.	76-200 Słupsk, ul. Kaszubska 42	2018.03.27	Opc	–
Andrzej Sewastianik „SEWAN”	16-060 Zabłudów, Protasy 4/4	2018.03.27	Opc	–
GS Bukowina Tatrzańska Sp. z o.o.	34-530 Bukowina Tatrzańska, ul. Kościuszki 36	2018.03.27	Opc	–
Zakład Innowacyjny Techniki Energetycznych „PROMAT” Sp. z o.o.	80-209 Chwaszczyno, ul. Ekologiczna 7	2018.03.27	Wcc, Pcc	–
P.H.U. Stacja Tankowania AUTO-GAZ Andrzej Domański	06-126 Gzy, Przewodowo-Parcele	2018.03.27	Opc	–
Forenda Sp. z o.o.	34-452 Ochotnica Dolna, Os. Hologówka 193A	2018.03.27	Opc	–
PORT 2010 A. Hodel-Senan, R. Zarzecki Sp.j.	59-900 Zgorzelec, Żarska Wieś 2	2018.03.27	Opc	–
BELMANN GROUP Sp. z o.o.	04-686 Warszawa, ul. Koryncka 15 D/1	2018.03.27	Opc	–
Invest Group Sobaniak Sp.j.	34-222 Zawoja 1970	2018.03.27	Opc	–
PORT-TRANS Sp. z o.o.	26-804 Stromiec, Ksawerów Nowy 23	2018.03.27	Opc	–
MBX Sp. z o.o.	20-218 Lublin, ul. Hutnicza 3	2018.03.27	Opc	–
EXOL A. Paradowska, P. Dudek Sp.j.	02-777 Warszawa, ul. Stanisława Kulczyńskiego 18/36	2018.03.27	Opc	–
WAM-POL Sp. z o.o. Sp. kom.	33-102 Tarnów, ul. Mroźna 18	2018.03.27	Opc	–
Veolia Południe Sp. z o.o.	42-600 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 173	2018.03.28	Wcc, Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Jacek Kromka Firma KROM-GAZ	32-600 Babice, ul. Krakowska 9	2018.03.28	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Międzyzakładowy Branżowy Związek Zawodowy ORLEN Południe S.A. w Trzebini	32-540 Trzebinia, ul. Fabryczna 22	2018.03.28	Opc	–
„ROLBUD” Sp. z o.o.	18-305 Szumowo, ul. kpt. Antoniego Kozłowskiego 21	2018.03.28	Opc	–
Brzeskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	49-305 Brzeg, ul. Ciepłownicza 11	2018.03.28	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „A.S.” Sp. z o.o.	32-744 Łęczycza, Gierczyce 127	2018.03.28	Opc	–

ZMIANY W WARUNKACH KONCESJI

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Bogdan Bednarczyk, Jacek Gniadzik, Stefania Stańczak MADOX S.C.	05-620 Będów, ul. Rynek Stary 25	2018.03.28	Opc	–
„JM” J. M. R. Bieniek Sp.j.	26-600 Radom, ul. Sołtykowska 104 A	2018.03.28	Opc	–
BEMAR Sp. z o.o.	44-101 Gliwice, ul. Świętokrzyska 2	2018.03.28	Opc	–
ENEA Operator Sp. z o.o.	60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58	2018.03.28	Dee	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe WIŚNICCY S.C. Robert Wiśnicki, Bożena Wiśnicka	08-430 Żelechów, ul. Długa 106	2018.03.28	Opc	–
Grzegorz Woźniak KUBOROL	88-210 Dobrze, Koszczały 28	2018.03.28	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Anna Oleszek, Tomasz Ziółkowski S.C.	24-220 Niedrzwica Duża, ul. Lubelska 36	2018.03.28	Opc	–
ORION S.C. Dominika Pońska, Paulina Pońska	95-060 Brzeziny, Dąbrówka Mała 37	2018.03.28	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
„STANOIL” Słowik Stanisław	33-163 Rzepiennik Strzyżewski 425	2018.03.28	Opc	–
„Transbud-Katowice” S.A.	40-706 Katowice, ul. Kolejowa 17	2018.03.28	Opc	–
FPHU ROLMAX 2 Anetta Tylec	39-203 Bobrowa 108 E	2018.03.28	Opc	–
New-Car Paweł Badura Sp. kom.	34-130 Kalwaria Zebrzydowska, ul. Jagiellońska 60F	2018.03.28	Opc	–
„RS OIL” S. Najda, J. Kamińska-Borsuk Sp.j.	82-400 Sztum, Sztumskie Pole, ul. Sienkiewicza 60	2018.03.28	Opc	–
ASTER SYSTEM Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Bór 182	2018.03.28	Opc	–
„DOMINIA” Sp. z o.o.	78-400 Szczecinek, ul. Kołobrzeska 1	2018.03.28	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
LWGROU Sp. z o.o.	31-534 Kraków, ul. Masarska 13/122	2018.03.28	Opc	–
GPEC Tczew Sp. z o.o.	83-100 Tczew, ul. Rokicka 16	2018.03.29	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
AS-BUD Sp. z o.o.	67-400 Wschowa, ul. Towarowa 2	2018.03.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
SCAWIN Dariusz Skrzyński	76-251 Kobylnica, ul. Główna 41	2018.03.29	Opc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o. w Przemysłu	37-700 Przemysł, ul. Dworskiego 106	2018.03.29	Opc	–
Włodzimierz Dolata DOLGAS	64-500 Szamotuły, ul. Łukasza Górki 20	2018.03.29	Opc	–
Handel Paliwami Usługi Transportowe „ŻUKSTAR” Józef Pająk	38-130 Godkówka 3	2018.03.29	Opc	–
F.H.U. CETAN Krzysztof Cienkusz	21-413 Serokomla, ul. Warszawska 48	2018.03.29	Opc	–
Spółdzielnia Kólek Rolniczych w Błażowej	36-030 Błażowa, ul. Armii Krajowej 30	2018.03.29	Opc	–
Eugeniusz Duś Firma Handlowo-Usługowa Stacja Paliw Nr 897	98-405 Galewice, ul. Wieruszowska 17	2018.03.29	Opc	–
SAFARI Sp.j. Boguszewski Maciej, Bordoź Grzegorz	23-107 Strzyżewice, Żabia Wola 159B	2018.03.29	Opc	–
PHUB „TRASA” Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Żeromskiego 7	2018.03.29	Mpc	dostosowanie definicji paliw
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe WIŚNICCY S.C. Robert Wiśnicki, Bożena Wiśnicka	08-430 Żelechów, ul. Długa 106	2018.03.29	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Anna Oleszek, Tomasz Ziółkowski S.C.	24-220 Niedrzwica Duża, ul. Lubelska 36	2018.03.29	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Firma Handlowo-Usługowa Łatka Tadeusz	34-606 Łukowica, Owieczka 64	2018.03.29	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
GOZDRA Sp. z o.o.	67-300 Szprotawa, ul. Chrobrego 13	2018.03.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Nowotna Farma Wiatrowa Sp. z o.o.	80-307 Gdańsk, ul. Abrahama 1A/6.10	2018.03.29	Wee	–
Hermes Energy Group S.A.	02-676 Warszawa, ul. Postępu 18A	2018.03.29	Oee	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „MATUZ-BIS” Z. M. Matuszczak Sp.j.	64-000 Kościan, ul. Chłapowskiego 9	2018.03.29	Opc	–
MYJNIA I STACJA PALIW „SYLWIA” Sp. z o.o.	64-361 Miedzichowo, ul. Poznańska 41	2018.03.29	Opc	–
Stanisław Simiński Stacja Paliw-Handel	97-403 Drużbice Kolonia, Drużbice Kolonia 96A	2018.03.30	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Stacja Paliw Płynnych JAPAKS Sp.j. M. Jarecki, G. Pawłowska	88-150 Kruszwica, ul. Szosa Tryszczczyńska 2	2018.03.30	Opc	–
Jan Szudy, Wojciech Szudy „ENERGOPAL” Produkty Naftowe Sp.j.	38-200 Jasło, ul. 3-go Maja 60	2018.03.30	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
TANK-TOMAR Sp. z o.o.	32-045 Sułoszowa, ul. Olkuska 175	2018.03.30	Opc	–
HAWA Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Grunwaldzka 4	2018.03.30	Opc	–
Produkcja Handel Usługi Zbigniew Szymaszek	39-218 Straszęcin 125 G	2018.03.30	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
MAT-GAZ Antoni Falandysz	37-111 Rakszawa 770	2018.03.30	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
„MATEO” Stacja Paliw Marcin Firmuga	33-159 Zalasowa, ul. Tarnowska 130	2018.03.30	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
„TANKER” Sp. z o.o.	73-131 Krąpiel 2	2018.03.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
HAWA S.A.	62-200 Gniezno, ul. Grunwaldzka 4	2018.03.30	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe KRÓLIKOWSKA Mieczysław Królikowski	26-600 Radom, ul. Maratońska 10	2018.03.30	Opc	–
DYNAMIC GAS&WASH Budek Krzysztof Jarosław Budek Łukasz Dariusz	09-410 Płock, ul. Czwartaków 14/8	2018.03.30	Opc	–

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła	Mpc – magazynowanie lub przeladunek paliw ciekłych
Pcc – przesył ciepła	Opc – obrót paliwami ciekłymi
Occ – obrót ciepłem	Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej	Dpg – dystrybucja paliw gazowych
Dee – dystrybucja energii elektrycznej	Opg – obrót paliwami gazowymi
Oee – obrót energią elektryczną	Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą
Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych	Sgz – skraplanie i regazyfikacja gazu ziemnego

Wykaz przedsiębiorstw, którym cofnięto koncesje

(stan na 2018.03.30)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Operator Logistyczny Paliw Płynnych Sp. z o.o.	09-407 Płock, ul. Wyszogrodzka 133	2018.01.03	Wpc, Mpc, Opc	–
Chempest Branice Zdzisław Gołuchowski	48-140 Branice, ul. Żymierskiego 91	2018.01.04	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Dawid Andrzejewski Firma Handlowo-Usługowa AREDA	34-500 Zakopane, ul. Kasprowicza 1	2018.01.05	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
PHU EFA Stacja Paliw Mieczysław Zajac, Mieczysław Babańczyk Sp.j.	84-351 Nowa Wieś Lęborska, Garczgorze 60	2018.01.05	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Stanisław Konowalik Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „PETROMAT”	74-510 Trzcińsko-Zdrój, ul. 2-go Lutego 11	2018.01.12	Opc	art. 41 ust. 4 pkt 1 PE
GAZPROM Marketing & Trading Limited	NW13BF Londyn, Wielka Brytania, 20 Triton Street	2018.01.17	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
STACJA PALIW S.C. Krystyna Kaczkoś, Jacek Wołoch	34-115 Ryczów, ul. Krakowska 1	2018.01.17	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
„Besta” Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe Export-Import Bernadeta Tomków	54-154 Wrocław, ul. Lotnicza 7A	2018.01.19	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Szymala Sp. z o.o.	37-124 Kraczkowa 1699	2018.01.19	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Handel Hurt-Detal Branży Spożywczo-Przemysłowej Jan Piotrowski	64-200 Wolsztyn, ul. Kręta 15a	2018.01.25	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Zakłady Mechaniczne „Tarnów” S.A.	33-100 Tarnów, ul. Kochanowskiego 30	2018.01.30	Dee, Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
SCA PR POLSKA Sp. z o.o.	61-070 Poznań, ul. Janikowska 33	2018.01.30	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Lider Trading Sp. z o.o.	01-100 Warszawa, ul. Znana 4B	2018.01.30	Opg	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Elektrownia Wodna PRZEJĘSŁAW Adolf Ziemia	59-700 Bolesławiec, ul. Willowa 24	2018.02.01	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
EUROHYP FINANZ AG S.A.	74-520 Osinów Dolny 50	2018.02.01	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Alina Frączkowska FIRMA HANDLOWA „KALINA”	95-040 Koluszki, ul. Krasickiego 26	2018.02.01	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
FHU MAD Sp. z o.o.	64-200 Wolsztyn, ul. Poznańska 9/6	2018.02.06	Opc	art. 41 ust. 3 PE

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
„Peryskop” Sp. z o.o.	60-129 Poznań, ul. Sielska 17A	2018.02.07	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Monika Kozieł	72-200 Osowo 22/8	2018.02.07	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
AIM-ENERGY Sp. z o.o.	32-800 Brzesko, Pl. Kupiecki 2	2018.02.09	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
AGAT OIL Sp. z o.o. Oddział w Polsce (AGAT OIL GmbH, 12203 Berlin, Augustastr. 1)	61-894 Poznań, Pl. Władysława Andersa 7	2018.02.13	Opz	art. 41 ust. 2b pkt 1 PE
REAL GAS PALIWA Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sadowa 14 lok. 4	2018.02.15	Opc	–
Doradztwo Gospodarcze SCORPION Jan Szlązak	40-611 Katowice, ul. Fabryczna 15	2018.02.16	Opg	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
AWK 2 Sp. z o.o.	70-479 Szczecin, ul. Wojska Polskiego 70	2018.02.16	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 2 PE
MARKBUD Sp. z o.o.	99-200 Poddębice, ul. Łódzka 14/18	2018.02.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
VIGO-GAS Koniarek Michał	63-020 Zaniemyśl, ul. Śremska 2	2018.02.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe Rolmlec Sp. z o.o.	07-100 Węgrów, ul. Gdańska 67	2018.02.21	Opg	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
EKO-TRANS-PLUS Sp. z o.o.	66-100 Sulechów, ul. Nowy Świat 16	2018.02.26	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Alicja Matusik F.H.P. „MAG-MAR”	07-100 Węgrów, al. Solidarności 3	2018.02.27	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Obrotu Paliw NAFTO-TRANS Sp. z o.o.	59-225 Chojnow, ul. Lubińska 5	2018.02.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Skat Truck Sp. z o.o.	80-298 Gdańsk, ul. Słowackiego 199	2018.02.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Krzysztof Chmielewski AGMEL	74-100 Gryfino, ul. Mieszka I-go 6/3	2018.03.01	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Pluta Dariusz TRANSPORT TOWAROWY	97-524 Orzechówek 7	2018.03.01	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Mała Elektrownia Wodna Mędzrzyce Plus M. Weiss-Kwella, T. Weiss S.C.	87-320 Górzno, ul. Bożogrobców 3	2018.03.07	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Krzysztof Wójtowicz	24-200 Bełżyce, ul. Klarera 13	2018.03.08	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Ireneusz Baranowski PPHU ANITEX	95-200 Pabianice, ul. Glebowa 24	2018.03.12	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
INVICTA Sp. z o.o. Sp. kom.	02-013 Warszawa, ul. Lindleya 16	2018.03.12	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych Sp. z o.o.	99-200 Poddębice, ul. Targowa 2 a	2018.03.19	Wcc, Pcc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
PHU „WAMEX” Adam Wasilowski	06-500 Mława, ul. Kościelna 16	2018.03.19	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
ARGO Artur Okręglicki	42-221 Częstochowa, ul. Beskidzka 7	2018.03.19	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
PETRO-TRANS Sp. z o.o.	62-045 Pniewy, Buszewo 20	2018.03.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Zbigniew Józef Siergiej AKWEN-GAZ LPG Stacja Tankowania	19-300 Elk, ul. Mickiewicza 9A/17	2018.03.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Lublińcu Sp. z o.o.	42-700 Lubliniec, ul. Niegolewskich 5	2018.03.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Handel Artykułami Spożywczo-Przemysłowymi „MARVIS” Bogdan Panek	38-114 Niebylec 5	2018.03.22	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
BTS-OIL Sp. z o.o.	32-050 Skawina, ul. Rynek 15	2018.03.22	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Polski Związek Motorowy – Okręgowy Zespół Działalności Gospodarczej Sp. z o.o.	40-521 Katowice, ul. Łąbedzia 6	2018.03.22	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Tomasz Rutkowski AUTO-EKO-GAZ	13-230 Lidzbarsk, ul. Zieluńska 26	2018.03.26	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Ekowat Plus S.C. Andrzej Spalony, Józef Zwoliński	70-800 Szczecin, ul. Przestrzenna 19A/1	2018.03.28	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
KON-TECH-GAS Konrad Kania	57-220 Żiębice, ul. Wrocławska 25	2018.03.29	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Jack-Pol Handel i Usługi Krzysztof Igras	72-110 Przybiernów, ul. Kątna 1	2018.03.29	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
3 E 1 Sp. z o.o.	80-307 Gdańsk, ul. Abrahama 1A lok. 6.10	2018.03.29	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Eko Energy Sp. z o.o.	76-251 Kobylnica, Kwakowo, ul. Ogrodowa 3	2018.03.29	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „EDKAR” Kazimierz Edward Karwel	16-400 Suwałki, ul. Górnicza 2	2018.03.29	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
AUTO-GAZ Artur Kopeć	01-922 Warszawa, ul. Conrada 7	2018.03.30	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła	Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Pcc – przesył ciepła	Oee – obrót energią elektryczną
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej	Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych
	Mpc – magazynowanie lub przeladunek paliw ciekłych
	Opc – obrót paliwami ciekłymi
	Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
	Opg – obrót paliwami gazowymi
	PE – ustawa - Prawo energetyczne

**Wykaz przedsiębiorstw, którym umorzono postępowanie koncesyjne,
pozostawiono wnioski koncesyjne bez rozpatrzenia lub rozpoznania,
odmówiono udzielenia koncesji**
(stan na 2018.03.30)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
K GAZ Sp. z o.o.	05-180 Stanisławowo 90H	2018.01.05	Opc
ELDAMEX Sp. z o.o.	08-110 Pruszyń Pieńki 25A	2018.01.07	Opc
ELMARK Elżbieta Siemienuk	15-281 Białystok, ul. Legionowa 9 lok. 86	2018.01.08	Opc
Partner Energy S.A.	02-703 Warszawa, ul. Bukowińska 24A/83	2018.01.09	Oee
EUROBAC Sp. z o.o.	89-100 Nakło nad Notecią, Paterek, ul. Przemysłowa 9	2018.01.10	Wpc
ENEO-24 Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Dąbrowskiego 7	2018.01.10	Oee
NERGIA-24 Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Dąbrowskiego 7	2018.01.10	Oee
Hendi Polska Sp. z o.o.	62-023 Gądkki, ul. Magazynowa 5	2018.01.10	Opc
Jolanta Rutkowska Auto – Eko – Gaz	13-230 Lidzbark, ul. Zieluńska 26	2018.01.11	Opc
NEW ENERGY TRADING IDEA Sp. z o.o.	05-220 Zielonka, ul. Bankowa 14D lok. 2	2018.01.12	Oee
LOTRIX Sp. z o.o.	22-400 Zamość, ul. Marsz. J. Piłsudskiego 17	2018.01.12	Dpg
Zakłady Porcelany Stołowej LUBIANA S.A.	83-407 Łubiana k. Kościierzyny	2018.01.17	Oee
F.U.H. Łojek Janusz	41-408 Mysłowice, ul. 3 Maja 2	2018.01.22	Opc
Spedycja SRD Sp. z o.o. Sp. kom.	87-100 Toruń, ul. Bukowa 27	2018.01.23	Opc
Baryłka Sp. z o.o.	27-600 Sandomierz, ul. Krakowska 36D	2018.01.24	Opc
PRZEMYSŁDIS Sp. z o.o.	61-896 Poznań, ul. Towarowa 35	2018.01.24	Opc
PHU ZAP Zdzisław Pokład	59-920 Bogatynia, ul. Białogórska 30	2018.01.26	Opc
GOGORA Sp. z o.o.	03-683 Warszawa, ul. Tużycka 8 lok. 6	2018.01.26	Opc
POLSTAR SERVICE Sp. z o.o.	50-078 Wrocław, ul. Leszczyńskiego 4/29	2018.01.26	Opc
Aera Sp. z o.o.	55-011 Siechnice, ul. Jarzębinowa 7-13/D6	2018.01.26	Opc
NOBILIA Sp. z o.o.	41-800 Zabrze, Pl. Teatralny 12	2018.01.29	Oee
Tadeusz Cichocki „TADPOL”	06-445 Strzegowo, ul. Wyzwolenia 52	2018.01.31	Opc
MJZ Sp. z o.o.	00-195 Warszawa, ul. Zygmunta Stomińskiego 19/40	2018.01.31	Opc
N12 Sp. z o.o.	06-210 Chodkovo-Kuchny 2	2018.01.31	Opc
G-UNIT Sp. z o.o.	02-627 Warszawa, ul. Naruszewicza 27 lok. 101	2018.02.09	Oee
METALPOL WĘGIERSKA GÓRKA Sp. z o.o.	34-350 Węgierska Górkka, ul. Kolejowa 6	2018.02.23	Oee
Gaspro Invest Sp. z o.o.	60-434 Poznań, ul. Człuchowska 8A	2018.02.28	Opc
GEMM Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Jagiellońska 113	2018.02.28	Opc
LOTRIX Sp. z o.o.	22-400 Zamość, ul. Marsz. J. Piłsudskiego 17	2018.02.28	Opc
MORI OIL Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Dominikańska 9	2018.02.28	Opc
ROSNIEFT Sp. z o.o.	20-007 Lublin, ul. Peowiaków 6	2018.03.05	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
„AS” S.C. Anna Halicka, Sebastian Kalinowski	20-405 Lublin, ul. Nadłaczna 10	2018.03.05	Opc
Global Marketing Holding Sp. z o.o. Sp. kom.	40-013 Katowice, ul. Staromiejska 6/10D	2018.03.07	Oee
Stora Enso Narew Sp. z o.o.	07-401 Ostrołęka, al. Wojska Polskiego 21	2018.03.09	Oee
MIR-ZEN Jacek Stachowiak	63-830 Krzekotowice 44	2018.03.09	Opc
Mertrans-Petro Sp. z o.o.	26-110 Skarżysko-Kamienna, ul. Mościckiego 18	2018.03.09	Opc
Bożena Lewandowska Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „LEW-ANDOWSCY”	12-100 Szczytno, Lemany 46 B	2018.03.12	Opc
Adam Krukowski Elektrownia Wodna	22-448 Sułów, Tworczyków	2018.03.13	Wee
Radosław Starczyński FHU STAR GAS	48-315 Jesienica Dolna, Mańkowiec 26A	2018.03.14	Opc
Bertani Poland Sp. z o.o.	43-150 Bieruń, ul. Świerczyńska 83	2018.03.14	Opc
Global Marketing Holding Sp. z o.o. Sp. kom.	40-013 Katowice, ul. Staromiejska 6/10D	2018.03.19	Opg
DAKO S.C. Jarosław Rękas, Piotr Osuch	24-335 Łaziska, Piotrawin 95B	2018.03.20	Wee
JRM Sp. z o.o. Sp. kom.	05-820 Piastów, Al. Jerozolimskie 338	2018.03.21	Opc
Arcar Group Sp. z o.o.	32-043 Cianowice, ul. Do Cegielni 2	2018.03.22	Opc
I.I.C. Retail Sp. z o.o.	02-497 Warszawa, ul. Gen. Felicjana Sławoja-Składkowskiego 4	2018.03.23	Oee
Małgorzata Myszk	24-335 Łaziska, Piotrawin 114B	2018.03.26	Wee
ITAXI.PL Sp. z o.o.	15-281 Białystok, ul. Legionowa 28	2018.03.27	Opc
PKS AP Sp. z o.o.	12-100 Szczytno, ul. Stanisława Moniuszki 12	2018.03.27	Opc
GM Power Sp. z o.o.	86-150 Osie, ul. Rynek 6	2018.03.27	Opz

Legenda:

Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Dpg – dystrybucja paliw gazowych
Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych

Opc – obrót paliwami ciekłymi
Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
Opg – obrót paliwami gazowymi

Wykaz przedsiębiorstw, którym wygasły decyzje koncesyjne
(stan na 2018.03.30)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo- -Handlowe „Ko-Pexim” Rudna Anna	40-020 Katowice, ul. Przemysłowa 10	2018.01.09	Opc
Stacja Auto-Gaz Józef Kowalski	05-180 Pomiechówek, Błędówko 10	2018.01.09	Opc
SANPET Sp. z o.o.	93-184 Łódź, ul. Zarzevska 17 lok. 15	2018.01.10	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
VERA Sp. z o.o.	85-429 Bydgoszcz, ul. Grunwaldzka 148G	2018.01.10	Opc
Auto Gaz Usługi Transportowe Mariusz Brzeziński	04-359 Warszawa, ul. Kobielska 9 lok. 31	2018.01.10	Opc
J & G Company Sp. z o.o.	60-837 Poznań, ul. A. Mickiewicza 33/71	2018.01.12	Opc
Ewa Szalach Firma EWA	82-230 Nowy Staw, ul. Sienkiewicza 2	2018.01.12	Opc
EKOTECH 88 Sp. z o.o. Sp. kom.	91-463 Łódź, ul. Łagiewnicka 54/56 lok. B 608	2018.01.15	Opc
„SPARKEL” Sp. z o.o.	02-699 Warszawa, ul. Kłobucka 13	2018.01.15	Opc
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Płońsku Sp. z o.o.	09-100 Płońsk, ul. Przemysłowa 2	2018.01.15	Wee
Stanisław Wójcik PH ELSTAN	96-315 Wiskitki, Pl. Wolności 29	2018.01.17	Opc
MANN Biuro Handlu Zagranicznego, Anna Zakrzewska	91-341 Łódź, ul. Pojezierska 95	2018.01.19	Opc
Rezos Sp. z o.o.	34-730 Mszana Dolna, ul. Ogrodowa 9 B	2018.01.21	Opc
Przedsiębiorstwo Projektowo-Wykonawczo-Handlowe WEST-BUD Jachimowicz Sp.j.	75-646 Koszalin, ul. Obrońców Tobruku 7	2018.01.23	Wcc, Pcc
DM TRADE Sp. z o.o.	02-013 Warszawa, ul. Williama Heerleina Lindleya 16	2018.01.24	Opc
ESV Włosław Sp. z o.o.	39-460 Nowa Dęba, ul. Szypowskiego 1	2018.01.25	Wee
Resco Trade Sp. z o.o.	51-126 Wrocław, ul. Postolińska 8	2018.01.25	Opc
DEWI Rafał Wiśniewski, Jerzy Wiśniewski S.C.	05-240 Mokra Wieś, ul. M. Konopnickiej 1	2018.01.25	Opc
SŁUPSKDIS Sp. z o.o.	61-896 Poznań, ul. Towarowa 35	2018.01.26	Opc
EKSPLOTERM Sp. z o.o.	30-133 Kraków, ul. Juliusza Lea 114	2018.01.29	Wcc, Pcc
Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	50-304 Wrocław, ul. Antoniego Stonimskiego 1a	2018.01.30	Oee
Halina Podpirka Sklep Spożywczo-Przemysłowy	68-120 Iłowa, Czarna 39a	2018.01.30	Opc
Zakład Handlowo-Usługowy „MIET-POL” Mieczysław Krupiński	63-505 Doruchów, Morawin 19A	2018.01.31	Opc
Urszula Marciniak	62-874 Sobiesęki 7, Brzeziny	2018.01.31	Opc
Michał Pawłowicz Stacja Benzynowa PAMI	11-200 Bartoszyce, Połęczce 46	2018.01.31	Opc
Wyrostek Tomasz AUTOMAN	24-200 Bełżyce, Wronów 18	2018.02.05	Opc
STACON TIS DUSZAK Sp.j.	07-420 Kadzidło, ul. Ogrodowa 5	2018.02.07	Opc
KWK KAZIMIERZ-JULIUSZ Sp. z o.o.	41-215 Sosnowiec, ul. Ogrodowa 1	2018.02.07	Dee
Mirosław Nawrot Sklep Motoryzacyjny „ROMOCYKL”	45-520 Dąbrowa Górnicza, ul. Adama Rapackiego 30	2018.02.08	Opc
Ryszard Soja Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „IZODOM”	33-335 Nawojowa, ul. Krynicka 8	2018.02.12	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Andrzej Młynarski PROP-BUT	27-200 Starachowice, ul. 6-go Września 50F	2018.02.13	Opc
TBFV Sp. z o.o.	59-220 Legnica, ul. Kowalska 2	2018.02.13	Wee
Rafał Cierpiałowski RAF	42-244 Wancerczów, ul. Wyzwolenia 115	2018.02.15	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „EKO-BUD” Małgorzata Kotus	99-120 Piątek, ul. Zgierska 5	2018.02.18	Opc
Maria Kowalewska Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowo-Transportowe „Benz-Tank”	38-722 Olszanica 52	2018.02.20	Opc
BANKOWY FUNDUSZ LEASINGOWY S.A.	90-326 Łódź, ul. Tymienieckiego 3A	2018.02.20	Opc
Michał Żydek PLASTOMA	04-769 Warszawa, ul. Cylichowska 13/15	2018.02.20	Wee
Solverde Rzepin Sp. z o.o.	69-110 Rzepin, ul. Poznańska 26	2018.02.20	Wee
ARSUN Sp. z o.o.	03-982 Warszawa, ul. Gen. Stanisława Skalskiego 5/70	2018.02.20	Wee
GRUPA PEP – FARMA WIATROWA WIERZBNIK/JANKOWICE Sp. z o.o.	02-952 Warszawa, ul. Wiertnicza 169	2018.02.20	Wee
DP WIND 1 Sp. z o.o.	85-880 Bydgoszcz, ul. Toruńska 298A	2018.02.20	Wee
eni spa	00144 Rzym, Piazzale Enrico Mattei 1	2018.02.20	Ogz
Piekarnia, Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „Trojan” S.C. Józef Trojan, Rafał Trojan	97-310 Moszczenica, Sroek, ul. Łódzka 16	2018.02.20	Wee
Park Wiatrowy Nieszawa I Sp. z o.o.	87-720 Ciecchocinek, ul. Sportowa 44	2018.02.20	Wee
Park Wiatrowy Nieszawa II Sp. z o.o.	87-162 Lubicz Górny, ul. Handlowa 20	2018.02.20	Wee
EKO-EUROJA Sp. z o.o.	64-420 Kwilcz, ul. Lipowa 2	2018.02.20	Wee
AG-Projekt Grzegorz Skoczylas Sp.j.	55-080 Pietrzykowice, ul. Przemysłowa 9	2018.02.20	Wee
W&B COMPLEX WARZECHA BĘTKOWSKA Sp.j.	31-586 Kraków, ul. Centralna 62	2018.02.20	Opc
„Energ-Eko I” S.A.	44-330 Jastrzębie-Zdrój, ul. Energetyków 32	2018.02.20	Wee
Stacja Paliw Jerzy Rajczak	28-232 Łubnice 21B	2018.02.21	Opc
Green S.A.	50-304 Wrocław, ul. Antoniego Stonimskiego 6	2018.02.23	Ogz
AMAL Dorota Kardasz	86-022 Dobrcz, Strzelce Dolne 51	2018.02.26	Wee
Małgorzata Woźniczka Z.U.H. „GAZ-BUD”	32-415 Poznachowice Górne 106	2018.02.27	Opc
Zakład Usługowo-Handlowy, Mechanika Pojazdowa, Serwis Ogumienia Włodzimierz Beleć	42-235 Lelów, ul. Szczekocińska 34	2018.02.28	Opc
Jacek Trojanowski „AUTO EURO GAZ”	09-411 Biała, Mańkowo 18 A	2018.02.28	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
DW-GAZ Danuta Wendołowska	05-119 Michałów-Reginów, ul. Warszawska 69	2018.02.28	Opc
ELENERGY Sp. z o.o.	16-010 Wasilków, Dąbrówki, ul. Starowiejska 147	2018.02.28	Wee
KARES TRADE Sp. z o.o.	00-695 Warszawa, ul. Nowogrodzka 50, lok. 411	2018.02.28	Opc
KABLONEX Nawroczy Sp.j. (dawniej Z.P.H.U. KABLONEX Eugeniusz Nawrocki)	64-800 Podanin 76	2018.03.01	Opc
Danuta Dul Firma Handlowo-Usługowa	36-130 Raniżów, Mazury 53	2018.03.01	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej w Świętochłowicach Sp. z o.o.	41-608 Świętochłowice, ul. Łagiewnicka 76	2018.03.01	Opc
Damian Koch KOCH KOTŁY C.O.	98-337 Strzelce Wielkie, ul. 17 Stycznia 21	2018.03.01	Wee
Jerzy Meyer MEYERGAZ	77-300 Człuchów, ul. Traugutta 9 b	2018.03.01	Opc
„PLON” Sp.j. Z I R SARECCY	22-413 Nielisz 37a	2018.03.02	Opc
SZIP Sp. z o.o.	21-550 Terespol, ul. Ogrodowa 1	2018.03.02	Opc
P.U.H. Paweł Świąćicki	95-080 Tuszynek Majoracki, ul. Królewska 47	2018.03.02	Opc
Mateusz Wojtkowiak DOMATI	32-070 Przeginia Duchowna 12	2018.03.03	Opc
POENERGIA FARMA WIATROWA GRABOWO Sp. z o.o.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	2018.03.03	Wee
AGN PETRO Sp. z o.o.	61-695 Poznań, ul. Lechicka 59 A lok. 102	2018.03.05	Opc
Energa Invest Sp. z o.o.	80-266 Gdańsk, al. Grunwaldzka 186	2018.03.05	Wee
SEBMAR Sp. z o.o.	03-838 Warszawa, ul. Grochowska 326, lok. 3	2018.03.05	Opc
Trans-Naft Europe Sp. z o.o.	44-295 Dzimierz, ul. Powstańców 11	2018.03.05	Opc
Inwest-Trans Sp. z o.o.	00-828 Warszawa, ul. Jana Pawła II 11	2018.03.08	Opc
Marcin Seklecki P.H.U. AniMar	81-350 Gdynia, Pl. Kaszubski 15B/19	2018.03.10	Wee
ROL-BUD Toczyłowski, Michalczuk Sp.j.	16-315 Lipsk, ul. Pusta 38	2018.03.10	Opc
Iw-mar Plus Sp. z o.o. Sp. kom.	88-100 Inowrocław, ul. Jacewska 32	2018.03.11	Wee
GOINVEST Sp. z o.o.	43-300 Bielsko-Biała, Pl. Wolności 10	2018.03.14	Opc
Nowakowski Marek	96-521 Brzozów Nowy 39	2018.03.14	Opc
„ŁUNIEWSCY” E. Ł. P. Łuniewscy Sp.j.	18-214 Kostry-Śmiejk 12	2018.03.15	Opc
DUET Sp. z o.o.	00-517 Warszawa, ul. Marszałkowska 80	2018.03.16	Opc
CILON – KUŚ Sp. kom.	24-313 Wilków, Szczekarków 25A	2018.03.16	Opc
Usługi Transportowe Jarosław Witkowski	20-538 Lublin, ul. Watykańska 8/43	2018.03.16	Opc
PETRO-NOM Michał Nogala	98-290 Jeziorsko 12	2018.03.20	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Handel Obwoźny i Usługi Transportowe – Adam Majewski	96-130 Głuchów, Celigów 13	2018.03.20	Opc
Grupa PEP – Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	2018.03.20	Wee
Kurtz Wioleta „KURTZ” Handel-Usługi	46-211 Kujakowice Górne, ul. XXX-lecia 30 B	2018.03.20	Opc
PHU GALANT-OIL Jan Karasiński	75-811 Koszalin, ul. Połczyńska 71a	2018.03.20	Opc
JS-Petroleum Sp. z o.o.	60-823 Poznań, ul. J. Słowackiego 18/4	2018.03.21	Opc
Bożena Prażmo Firma Handlowa PRA-BO	20-388 Żabia Wola 10	2018.03.22	Opc
EW GREENFIELD 9 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Jacka Malczewskiego 26	2018.03.22	Wee
Firma Produkcyjno-Handlowo-Usługowa „Amarello” Radosław Jakóbiec, Maciej Markiewicz	93-109 Łódź, ul. Rawska 7/63	2018.03.24	Wee
WF ENERGY II Sp. z o.o.	00-140 Warszawa, al. Solidarności 117	2018.03.25	Wee
ANC Andrzej Cwynar	55-200 Oława, ul. Krzemowa 6	2018.03.26	Wee
Tritex Sp. z o.o.	41-940 Piekary Śląskie, ul. Bytomska 64	2018.03.27	Opc
SIM 07 Sp. z o.o.	55-065 Jordanów Śląski, ul. Wrocławska 39	2018.03.28	Opc
Grzegorz Woźniak KUBOROL	88-210 Dobrze, Koszczały 28	2018.03.28	Opc
R. Power Elektrownia Zagroby-Zakrzewo Sp. z o.o.	15-094 Białystok, ul. M. Curie-Skłodowskiej 3/63	2018.03.29	Wee
Kogeneracja Zachód S.A.	61-102 Poznań, ul. Czarтория 1/27	2018.03.30	Wee

Legenda:

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