

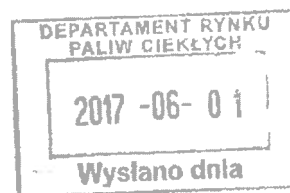


**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPC.DPC-1.4113.52.2017.MJ

DPC.DPC-1.4113.265.2017.MJ

Warszawa, 31 maja 2017 r.



DECYZJA

Na podstawie art. 155 oraz art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.), w związku z art. 16 ust. 1, art. 16a ust. 1 oraz art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1165 i 1986) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu

wnioseków z dnia 9 stycznia 2017 r. oraz z dnia 27 lutego 2017 r.,
złożonych przez przedsiębiorcę –

Polski Koncern Naftowy ORLEN

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Płocku

posiadającego:

- | | |
|---|----------------|
| 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): | 0000028860, |
| 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): | 774-00-01-454, |
| 3) numer podatnika VAT UE: | PL 7740001454, |

postanawiam zmienić

moją decyzję z dnia 17 grudnia 1999 r. Nr MPC/61/554/W/1/2/99/EB ze zmianami, następnie przedłużoną na okres do dnia 31 grudnia 2025 r. decyzją z dnia 18 sierpnia 2008 r. Nr MPC/61-ZTO/554/W/1/2008/MJ ze zmianami, w sprawie udzielenia koncesji na magazynowanie paliw ciekłych, przedsiębiorcy – **Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna** z siedzibą w Płocku i ustalić treść powołanej wyżej decyzji

poprzez nadanie jej brzmienia:

„udzielam przedsiębiorcy –

Polski Koncern Naftowy

ORLEN

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Płocku,

09-411 Płock, ul. Chemików 7,

posiadającemu:

- | | |
|---|----------------|
| 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): | 0000028860, |
| 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): | 774-00-01-454, |
| 3) numer podatnika VAT UE: | PL 7740001454, |

zwanemu dalej: „Koncesjonariuszem”,

KONCESJI

Nr MPC/61/554/W/1/2/99/EB

- 1. na magazynowanie paliw ciekłych**
- 2. na przeładunek paliw ciekłych**

na okres do 31 grudnia 2025 r.

na następujących warunkach:

1. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI

Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na **magazynowaniu i przeładunku:**

- **benzyn silnikowych** o kodach CN: 2710 12 25, z wyłączeniem benzyn lakowych i przemysłowych, 2710 12 41, 2710 12 45, 2710 12 49, 2710 12 51, 2710 12 59, 2710 12 90, 2207 20 00;
- **benzyn lotniczych** o kodach CN: 2710 12 31;
- **paliw typu benzyny do silników odrzutowych** o kodach CN: 2710 12 70;
- **paliw typu nafty do silników odrzutowych** o kodach CN: 2710 19 21;

- **olejów napędowych** o kodach CN: 2710 19 43, 2710 20 11;
- **lekkich olejów opałowych i pozostałych olejów napędowych** o kodach CN: 2710 19 46, 2710 19 47, 2710 19 48, 2710 20 15, 2710 20 17, 2710 20 19;
- **ciężkich olejów opałowych** o kodach CN: 2710 19 62, 2710 19 64, 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35, 2710 20 39, 2710 20 90;
- **biopaliw płynnych (ciekłych)** o kodach CN: 3826 00 10, z wyłączeniem estrów metylowych stanowiących dodatki do paliw ciekłych,

w przystosowanych do przechowywania tych paliw, należących do Koncesjonariusza, instalacjach magazynowania paliw ciekłych, w tym niżej wskazanych zbiornikach, oraz przy wykorzystaniu instalacji przeladunku paliw ciekłych, znajdujących się na terenie następujących baz paliw:

1. Terminal Paliw w Płocku, przy ul. Chemików 7,
2. Terminal Paliw w Sokółce, Os. Buchwałowo, zbiorniki o numerach: A01, A02, A03, A11, A12, A13, ES-1 i ES-2 o łącznej pojemności 9 860 m³,
3. Terminal Paliw w Gdańsku, ul. Chodackiego 23, zbiorniki o numerach: 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, ZE-1 i ZE-2 o łącznej pojemności 17 120 m³,
4. Terminal Paliw w Lublinie, ul. Zemborzycza 116B, zbiorniki o numerach: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10/08 i 11/08 o łącznej pojemności 18 000 m³,
5. Terminal Paliw w Gutkowie, 11-041 Olsztyn, zbiorniki o numerach: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, ES-1 i ES-2 o łącznej pojemności 13 000 m³,
6. Terminal Paliw w Ostrowie Wielkopolskim, ul. Węglowa 1, zbiorniki o numerach: Z-1, Z-2, Z-3, Z-4, Z-5, Z-8, Z-9, Z-11, Z-12, Z-13, Z-28, Z-35, Z-36, Z-37 o łącznej pojemności 117 000 m³,
7. Terminal Paliw w Krakowie, ul. Olszanicka 38a, zbiorniki o numerach: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 i 14 o łącznej pojemności 30 000 m³,
8. Terminal Paliw w Szczecinie, ul. Górnośląska 12/13, zbiorniki o numerach: 1, 2, 3, 7, 8, 9, ES-1 i ES-2, o łącznej pojemności 14 400 m³,
9. Terminal Paliw w Nowej Soli, Al. Wolności 4, zbiorniki o numerach: 10.1, 10.2, 10.3, 10.4, 10.5, ES-1 i ES-2 o łącznej pojemności 7 400 m³,

10. Terminal Paliw w Świnoujściu, ul. Bunkrowa 5, zbiorniki o numerach: Z-4, Z-5, Z-6, Z-7 i Z-8 o łącznej pojemności 25 000 m³,
11. Terminal Paliw w Mościskach k/ Warszawy, ul. Estrady 8, zbiorniki o numerach: 1, 2, 3, 4, 5, 6, A, B, ZB-2/11, ZB-2/12, ZB-2/21, ZB-2/22, ZE-1 i ZE-2 o łącznej pojemności 71 200 m³,
12. Terminal Paliw we Wrocławiu, ul. Swojczycka 44, zbiorniki o numerach: 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, ES-1 i ES-2 o łącznej pojemności 54 840 m³,
13. Terminal Paliw w Bolesławcu, ul. Kościuszki 24, zbiorniki o numerach: 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, ES-1 i ES-2 o łącznej pojemności 10 448 m³,
14. Terminal Paliw w Widelce, 36-145 Widelka 869, zbiorniki o numerach: 11.1, 11.2, 11.3, 11.4, 11.5, 11.6 i 11.7 o łącznej pojemności 12 500 m³,
15. Terminal Paliw w Żurawicy, ul. Ogrodowa 3, 37-710 Żurawica – w zakresie przeładunku paliw ciekłych bez wykorzystywania zbiorników.

oraz polegająca na **magazynowaniu**:

- **benzyn silnikowych** o kodach CN: 2710 12 25, z wyłączeniem benzyn lakowych i przemysłowych, 2710 12 41, 2710 12 45, 2710 12 49;
- **olejów napędowych** o kodach CN: 2710 19 43, 2710 20 11;
- **lekkich olejów opałowych i pozostałych olejów napędowych** o kodach CN: 2710 19 46, 2710 19 47, 2710 19 48,

w przystosowanym do przechowywania tych paliw, podziemnym bezzbiornikowym magazynie paliw ciekłych o pojemności 1 800 662 m³, zlokalizowanym w miejscowości Góra, gm. Inowrocław, na terenie Inowrocławskich Kopalni Soli Solino S.A. z siedzibą w Inowrocławiu.

2. WARUNKI PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI

2.1. Warunki ogólne.

2.1.1. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności zaopatrzenia w paliwa ciekłe przy zachowaniu zasady najniższych możliwych kosztów.

2.1.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do wykonywania działalności w sposób nie powodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz nie narażający na powstanie szkód materialnych.

2.1.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania obowiązujących przepisów, w tym przepisów o ochronie środowiska i bezpieczeństwie ekologicznym, a także wydanych na ich podstawie przepisów wykonawczych.

2.1.4. Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania lub zagwarantowania możliwości pozyskania środków finansowych lub majątku pozwalającego na zaspokojenie roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją lub szkód w środowisku.

2.1.5. Koncesjonariusz nie może zawierać umów o świadczenie usług przeladunku lub magazynowania paliw ciekłych przedsiębiorcom wykonującym działalność gospodarczą w zakresie paliw ciekłych, jeżeli:

- 1) nie posiadają koncesji, w przypadkach, gdy taka koncesja jest wymagana przepisami ustawy – Prawo energetyczne,
- 2) nie są wpisane do rejestru zapasów interwencyjnych, w przypadkach, gdy taki wpis jest wymagany.

Koncesjonariusz nie może zawierać umów o świadczenie usług przeladunku lub magazynowania paliw ciekłych także podmiotom przywożącym, jeżeli nie są wpisane do rejestru podmiotów przywożących oraz do rejestru zapasów interwencyjnych, w przypadkach, gdy takie wpisy są wymagane.

2.1.6. Koncesjonariusz jest obowiązany, zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do wnoszenia corocznej opłaty do budżetu państwa, w sposób i w wysokości określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 3 tej ustawy.

2.1.7. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia, aby czynności w zakresie samodzielnej eksploatacji instalacji i urządzeń wykonywały wyłącznie osoby legitymujące się posiadaniem wymaganych w tym zakresie kwalifikacji.

2.2. Warunki szczególne.

2.2.1. Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować infrastruktury technicznej niespełniającej warunków technicznych określonych obowiązującymi przepisami.

2.2.2. Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować urządzenia technicznego objętego dozorem technicznym, bez ważnej decyzji zezwalającej na jego eksploatację lub wbrew decyzji o wstrzymaniu jego eksploatacji, wydanych przez organ właściwej jednostki dozoru technicznego.

2.2.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do posiadania ważnego pozwolenia wodnoprawnego lub pozwolenia zintegrowanego, gdy są one wymagane.

2.2.4. Koncesjonariuszowi nie wolno stosować przyrządów pomiarowych bez wymaganych dowodów prawnej kontroli metrologicznej lub niespełniających wymagań tej kontroli.

2.3. Sprawozdawczość i udzielanie informacji.

2.3.1. Koncesjonariusz obowiązany jest zawiadomić pisemnie Prezesa URE w przypadku zmiany:

- 1) oznaczenia podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adresu,
- 2) numeru w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub numeru równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji,
- 3) numeru identyfikacji podatkowej NIP,

- najpóźniej w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.

2.3.2. Koncesjonariusz jest obowiązany, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia zaistnienia innych – niż wskazane w pkt 2.3.1. – istotnych zmian dotyczących wykonywanej działalności objętej niniejszą koncesją (w szczególności odnoszących się do rozszerzenia bądź ograniczenia zakresu tej działalności, danych osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do

reprezentowania Koncesjonariusza), zawiadomić pisemnie Prezesa URE o tych zmianach, przedkładając jednocześnie – w przypadku kiedy zmiana ta powoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji – wniosek o jej zmianę.

2.3.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego poinformowania Prezesa URE o zamiarze zaprzestania działalności koncesjonowanej nie później niż na 3 miesiące przed przewidywaną datą zaprzestania działalności.

2.3.4. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o niepodjęciu działalności objętej koncesją, jeżeli nie podejmie jej w ciągu 6 miesięcy od dnia udzielenia koncesji, nie później niż 14 dni od dnia upływu tego terminu, podając przyczyny niepodjęcia działalności; za datę podjęcia działalności uważa się datę faktycznego rozpoczęcia świadczenia usług objętych koncesją.

2.3.5. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego informowania Prezesa URE o zamiarze podziału lub połączenia z innymi podmiotami, nie później niż na 30 dni przed planowaną datą podziału lub połączenia.

2.3.6. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o zaprzestaniu spełniania któregokolwiek z warunków, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, a także o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w art. 33 ust. 3 lub ust. 3a tej ustawy, najpóźniej w terminie 7 dni od dnia, w którym Koncesjonariusz przestał spełniać którykolwiek z ww. warunków lub zaistniała którakolwiek z ww. okoliczności.

2.4. Warunki zaprzestania działalności po wygaśnięciu koncesji lub po jej cofnięciu.

2.4.1. Koncesjonariusz nie później niż na 18 miesięcy przed upływem ważności koncesji i zaprzestaniem działalności przedstawi Prezesowi URE opracowane na własny koszt analizy:

- 1) techniczną,
- 2) finansową (wraz z opinią i raportem biegłego rewidenta z przeprowadzonego badania sprawozdania finansowego Koncesjonariusza za ostatni rok działalności – jeśli obowiązek badania tego sprawozdania wynika z przepisów ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości,
- 3) wpływu na środowisko,

w zakresie wykonywanej działalności koncesjonowanej, które określają w szczególności stan wywiązania się Koncesjonariusza ze zobowiązań względem osób trzecich na dzień przewidywanego zakończenia tej działalności.

2.4.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do realizacji wniosków i zaleceń wynikających z powyższych analiz, w najkrótszym możliwym terminie.

2.4.3. Koncesjonariusz jest obowiązany po zaprzestaniu działalności koncesjonowanej do likwidacji skutków swojej działalności, w szczególności w zakresie rekultywacji gruntów, przywrócenia rzeźby terenu do właściwego stanu, utylizacji odpadów niebezpiecznych.

2.4.4. Koncesjonariusz, w terminie 18 miesięcy przed planowaną datą zaprzestania działalności koncesjonowanej, opracuje i przedstawi Prezesowi URE plan działań, o których mowa w punkcie 2.4.3, z podaniem źródeł ich finansowania. W przypadku wystąpienia istotnych zmian warunków, na podstawie których powyższy plan został sporządzony, Koncesjonariusz jest obowiązany do jego niezwłocznej aktualizacji.

2.4.5. Koncesjonariusz nie jest obowiązany do realizacji postanowień pkt 2.4.1. – 2.4.4. jeżeli majątek służący do wykonywania działalności został przekazany innemu podmiotowi do dalszej eksploatacji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 1999 r. Nr MPC/61/554/W/1/2/99/EB ze zmianami, udzieliłem Koncesjonariuszowi koncesji na magazynowanie paliw ciekłych.

Kolejne ustawy: z dnia 7 lipca 2016 r. *o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1052 i 1165), z dnia 22 lipca 2016 r. *o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1165 i 1986) oraz z dnia 30 listopada 2016 r. *o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 1986), wprowadziły szereg zmian w obszarze koncesjonowania rynku paliw ciekłych.

Jedną z najistotniejszych zmian było wprowadzenie definicji paliw ciekłych (art. 3 pkt 3b ustawy – Prawo energetyczne) oraz określenie przez Ministra Energii, w drodze rozporządzenia z dnia 15 grudnia 2016 r., 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. poz. 2039), które weszło w życie w dniu 16 grudnia 2016 r.

Zgodnie z art. 16 ust. 1 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r., w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie rozporządzenia, tj. do dnia 16 stycznia 2017 r., przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu, przesyłaniu lub dystrybucji oraz obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie tymi paliwami z zagranicą, na podstawie koncesji wydanych przed dniem wejścia w życie rozporządzenia, obowiązane były złożyć wniosek o zmianę posiadanych koncesji w celu dostosowania ich treści do definicji paliw ciekłych. Wnioski powinny spełniać wszystkie wymagania wynikające ze znowelizowanej ustawy – Prawo energetyczne, co oznacza, że muszą zawierać komplet dokumentów i informacji umożliwiających pełną weryfikację możliwości formalnoprawnych, organizacyjnych, technicznych i finansowych, wykonywania działalności w zakresie konkretnie wskazanych rodzajów paliw ciekłych (z podaniem kodów CN) oraz konkretnych elementów infrastruktury paliw ciekłych.

Zgodnie natomiast z art. 16a ust. 1 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r., podmioty prowadzące przed dniem wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 32 ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu lub przeładunku, przesyłaniu lub dystrybucji oraz obrocie paliwami ciekłymi, w tym obrocie tymi paliwami z zagranicą, które w związku z wejściem w życie tej ustawy oraz przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 32 ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne, są obowiązane do uzyskania koncesji lub, w przypadkach innych niż określone w art. 16, zmiany zakresu posiadanej koncesji, składają wniosek o udzielenie lub zmianę koncesji w terminie miesiąca od dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 32 ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne tj. do dnia tj. do dnia 16 stycznia 2017 r.

Zgodnie zaś z art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r., w terminie sześciu miesięcy od dnia wejścia w życie tej ustawy, tj. do dnia tj. do dnia 2 marca 2017 r., podmioty prowadzące działalność w zakresie magazynowania paliw ciekłych z wykorzystaniem bezzbiornikowych magazynów paliw ciekłych, składają wniosek o udzielenie koncesji na magazynowanie paliw ciekłych, koncesji na magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych albo zmianę posiadanej koncesji na magazynowanie paliw ciekłych.

Pismem z dnia 9 stycznia 2017 r. znak KR/3/JR/2017, uzupełnionym pismem z dnia 6 lutego 2017 r. znak GRR/6/JR/2017, Koncesjonariusz wystąpił z wnioskiem o dokonanie zmiany koncesji na magazynowanie paliw ciekłych, polegającej na dostosowaniu punktu nr 1 „Przedmiot i zakres działalności” koncesji do nowej definicji paliw ciekłych oraz o rozszerzenie zakresu koncesji o przeładunek paliw ciekłych. Następnie, pismem z dnia 27 lutego 2017 r. znak KR/36/JR/2017, Koncesjonariusz wystąpił z wnioskiem o zmianę udzielonej mu koncesji na magazynowanie paliw ciekłych, polegającą na włączeniu do treści koncesji kolejnej instalacji do magazynowania paliw ciekłych, którą jest podziemny bezzbiornikowy magazyn paliw ciekłych, zlokalizowany w miejscowości Góra, na terenie Inowrocławskich Kopalni Soli Solino S.A. z siedzibą w Inowrocławiu. W załączeniu do wniosków Koncesjonariusz przedstawił dokumenty potwierdzające, iż spełnia wszystkie wymagane ustawą – Prawo energetyczne warunki wykonywania działalności koncesjonowanej.

W trakcie postępowania, stosownie do postanowień art. 23 ust. 3 i 3a ustawy – Prawo energetyczne, zwrócono się do Ministra Rozwoju i Finansów, do Prokuratora Generalnego, do Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych, do Komendanta Głównego Policji oraz do Marszałków Województw: Mazowieckiego, Pomorskiego, Podkarpackiego, Lubelskiego, Warmińsko – mazurskiego, Wielkopolskiego, Małopolskiego, Zachodniopomorskiego, Lubuskiego, Dolnośląskiego, Podlaskiego i Kujawsko – pomorskiego z prośbą o wydanie opinii w przedmiotowej sprawie. Postanowieniami z dnia 14 marca 2017 r. znak CP6.8801.24.2017.AKVE oraz z dnia 30 marca 2017 r. znak CP6.8801.39.2017 Minister Rozwoju i Finansów przedstawił opinię pozytywną w sprawie. Opinię pozytywną w sprawie przedstawiły również Zarządy następujących Województw: Zachodniopomorskiego, Podlaskiego, Lubuskiego oraz Wielkopolskiego. Nieprzedstawienie przez Prokuratora Generalnego, Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych, Komendanta Głównego Policji oraz pozostałe Zarządy Województw powyższej opinii w wymaganym terminie, zgodnie z art. 23 ust. 4 i 4a ustawy – Prawo energetyczne jest równoznaczne z przedstawieniem opinii pozytywnej.

Na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

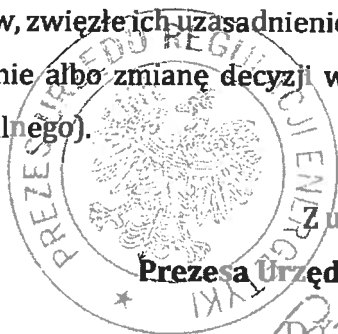
Zgodnie z art. 163 Kodeksu postępowania administracyjnego, organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w rozdziale 13 Kodeksu postępowania administracyjnego, o ile przewidują to przepisy szczególne.

Po analizie zgromadzonego materiału dowodowego oraz po ustaleniu stanu faktycznego stwierdziłem, że wniosek Koncesjonariusza o zmianę decyzji z dnia 17 grudnia 1999 r. Nr MPC/61/554/W/1/2/99/EB ze zmianami, jest uzasadniony.

W związku z powyższym, postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, ~~zwieźle ich uzasadnienie~~, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie ~~albo zmianę~~ decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).



Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DIREKTOR

Lesław Zarski
Lesław Zarski

Otrzymuje:

Pan Piotr Szpakowski
Pełnomocnik
Polskiego Koncernu Naftowego
ORLEN S.A.
Biuro Zarządzania Ryzykiem
Regulacyjnym
00-085 WARSZAWA
ul. Bielańska 12

RADCA PREZESA

Małgorzata Jaszkowska

NACZELNIK

Marek Odyniec
30.05.2017
Marek Odyniec

11 / 11

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 616 zł
w dniu 23 grudnia 2016 r. i 12 września 2016 r.
na rachunek 9510301508000000550024055

RADCA PREZESA

Małgorzata Jaszkowska