

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA		<i>www.gov.pl/klimat</i>
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	RAF-2 Sprawozdanie o produkcji, obrocie, zapasach oraz o infrastrukturze magazynowej i przesyłowej ropy naftowej, produktów naftowych i biopaliw	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer statystyczny - REGON	za okres narastająco od początku roku do końca miesiąca 2022 r.	Termin przekazania: zgodnie z PBSSP2022

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 955, z późn. zm.). Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

Dział 1. Surowce i produkty naftowe (w tonach). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Nazwa surowca lub produktu	Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	Bioetanol skażony			Komponenty benzynowe	Benzyny silnikowe					Gaz ciekły LPG (łącznie z autogazem i gazem w butlach)	Gaz rafineryjny
		Razem	w tym spełniający KZR ¹⁾			o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10%		o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%		o zawartości bioetanolu skażonego od 70% do 85% (mieszanka E85)		
			ogółem	w tym uprawniony do podwójnego zaliczenia ²⁾		benzyna 95	benzyna 98	benzyna 95	benzyna 98			
Kod nośnika	Kod 007	Kod 001	Kod 001	Kod 001	Kod 087	Kod 088	Kod 088	Kod 089	Kod 089	Kod 086	Kod 012	Kod 078
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Zapasy na terenie kraju na początek roku sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 02+03+04)</small>	01											
- zapasy obowiązkowe	02											
- zapasy na stacjach paliw	03											
- zapasy pozostałe	04											
Produkcja ogółem	05											
Import i nabycie wewnątrzspółnotowe	06											
Zakup od in. firm naftowych, pośredników, producentów	07											
Inne przychody	08											
Ogółem <small>(wiersze: 01+05+06+07+08)</small>	09											
Sprzedaż określonym odbiorcom końcowym	10											
<i>w tym: sprzedaż autogazu do pojazdów</i>	11	X	X	X	X	X	X	X	X	X		X
Sprzedaż pozostałym odbiorcom finalnym	12											
Sprzedaż innym firmom naftowym	13											
Zużycie własne (gotowych produktów)	14											
Zużycie do dalszego komponowania	15											
Eksport i dostawa wewnątrzspółnotowa	16											
<i>w tym: bunkier</i>	17											
Przerób ropy naftowej	18		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Inne rozchody	19											
Zapasy na terenie kraju na koniec okresu sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 21+22+23)</small>	20											
- zapasy obowiązkowe	21											
- zapasy na stacjach paliw	22											
- zapasy pozostałe	23											
Ogółem <small>(wiersze: 10+12+13+14+15+16+18+19+20)</small>	24											

¹ Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz. U. z 2015 r. poz. 775).

² Cel został określony w art. 27 pkt 2a dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Dział 1. Surowce i produkty naftowe (w tonach) (cd.)

Nazwa surowca lub produktu	Estry				Komponenty oleju napędowego	Oleje napędowe				Komponenty nafty do silników odrzutowych turbinowych	Nafta do silników odrzutowych turbinowych	Pozostałe nafty
	biokomponenty			stanowiące samoistne paliwo (B-100)		o zawartości biokomponentów ≤ 7%	o zawartości biokomponentów 20% mieszanka B20	o zawartości biokomponentów powyżej 7% i innej niż 20%	paliwo żegluzowe			
	Razem	w tym spełniające KZR ¹⁾ ogółem	w tym uprawnione do podwójnego zaliczenia ²⁾									
Kod nośnika	Kod 005	Kod 005	Kod 005	Kod 020	Kod 065	Kod 064	Kod 021	Kod 067	Kod 010	Kod 039	Kod 038	Kod 074
0	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Zapasy na terenie kraju na początek roku sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 02+03+04)</small>	01											
- zapasy obowiązkowe	02											
- zapasy na stacjach paliw	03											
- zapasy pozostałe	04											
Produkcja ogółem	05											
Import i nabycie wewnątrzspółnotowe	06											
Zakup od in. firm naftowych, pośredników, producentów	07											
Inne przychody	08											
Ogółem (wiersze: 01+05+06+07+08)	09											
Sprzedaż określonym odbiorcom końcowym	10											
<i>w tym: sprzedaż autogazu do pojazdów</i>	11	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Sprzedaż pozostałym odbiorcom finalnym	12											
Sprzedaż innym firmom naftowym	13											
Zużycie własne (gotowych produktów)	14											
Zużycie do dalszego komponowania	15											
Eksport i dostawa wewnątrzspółnotowa	16											
<i>w tym: - bunkier</i>	17											
Przerób ropy naftowej	18	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Inne rozchody	19											
Zapasy na terenie kraju na koniec okresu sprawozdawczego ogółem <small>(wiersze: 21+22+23)</small>	20											
- zapasy obowiązkowe	21											
- zapasy na stacjach paliw	22											
- zapasy pozostałe	23											
Ogółem (wiersze: 10+12+13+14+15+16+18+19+20)	24											

¹ Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz. U. z 2015 r. poz. 775).

² Cel został określony w art. 27 pkt 2a dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Dział 2. Wartość netto zakupu i sprzedaży wybranych surowców i produktów naftowych (w tys. zł). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Nazwa surowca lub produktu	Kod nośnika	Wartość netto				
		zakupu		sprzedaży		
		ogółem ¹⁾	w tym z zagranicy ²⁾	ogółem ³⁾	w tym za granicę ⁴⁾	
0		1	2	3	4	
Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	01	007				
Bioetanol skażony	02	001				
Komponenty benzynowe	03	087				
Benzyny silnikowe 95 o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10%	04	088				
Benzyny silnikowe 98 o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10%	05	088				
Benzyny silnikowe 95 o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%	06	089				
Benzyny silnikowe 98 o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70%	07	089				
Benzyny silnikowe o zawartości bioetanolu skażonego od 70% do 85% (mieszanka E85)	08	086				
Estry – biokomponenty	09	005				
Estry stanowiące samoistne paliwo (B-100)	10	020				
Komponenty oleju napędowego	11	065				
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów ≤ 7%	12	064				
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów 20% mieszanka B20	13	021				
Oleje napędowe o zawartości biokomponentów powyżej 7% i innej niż 20%	14	067				
Oleje napędowe (paliwo żeglugowe)	15	010				
Komponenty lekkiego oleju opałowego	16	090				
Lekki olej opałowy	17	096				
w tym: paliwo żeglugowe	18	091				
Komponenty ciężkiego oleju opałowego	19	097				
Ciężki olej opałowy o niskiej zawartości siarki (≤ 1%)	20	098				
w tym: paliwo żeglugowe	21	092				
Ciężki olej opałowy o wysokiej zawartości siarki (> 1%)	22	099				
w tym: paliwo żeglugowe	23	093				
Komponenty nafty do silników odrzutowych turbinowych	24	039				
Nafta do silników odrzutowych turbinowych	25	038				
Gaz ciekły LPG (łącznie z autogazem i gazem w butlach)	26	012				
Benzyna lotnicza	27	069				
	28					

¹ Należy podać wartość netto (w tys. zł) zakupionych surowców i produktów (wartość zakupu poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszu 06 i 07).

² Należy podać wartość netto (w tys. zł) zakupu z zagranicy, bez podatków płaconych w Polsce, tj. bez opłaty paliwowej, akcyzy, podatku VAT itp. (wartość zakupu poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszu 06).

³ Należy podać wartość netto (w tys. zł) sprzedaży (wartość sprzedaży poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszach: 10, 12, 13 i 16).

⁴ Należy podać wartość netto (w tys. zł) sprzedaży za granicę (sprzedaż poszczególnych produktów, wykazana ilościowo w Dziale 1 w wierszu 16).

Dział 3. Import i nabycie wewnątrzspółnotowe wybranych surowców i produktów naftowych (w tonach). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Kraj pochodzenia	Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	Bioetanol skażony			Komponenty benzynowe	Benzyny silnikowe		Estry				Komponenty oleju napędowego	Oleje napędowe		
		Razem	w tym spełniający KZR ⁴⁾			o zawartości bioetanolu skażonego ≤10% ¹⁾	o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70% oraz od 70% do 85% (mieszanka E85) ²⁾	biokomponenty			stanowiące samoistne paliwo (B-100)		o zawartości biokomponentów ≤ 7%	o zawartości biokomponentów > 7% ³⁾	paliwo żeglugowe
			ogółem	w tym uprawniony do podwójnego zaliczenia ⁵⁾				Razem	w tym spełniające KZR ⁴⁾	w tym uprawnione do podwójnego zaliczenia ⁵⁾					
Kod nośnika	Kod 007	Kod 001	Kod 001	Kod 001	Kod 087	Kod 088	Kod 086, 089	Kod 005	Kod 005	Kod 005	Kod 020	Kod 065	Kod 064	Kod 021, 067	Kod 010
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Kraje spoza Unii Europejskiej	01														
	02														
	03														
	04														
	05														
	06														
	07														
	08														
	09														
	10														
	11														
	12														
Kraje Unii Europejskiej	13														
	14														
	15														
	16														
	17														
	18														
	19														
	20														
	21														
	22														
	23														
	24														
	25														
	26														
	27														
	28														
	29														
	30														
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 30)	31														

¹⁾ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 6 i 7 w wierszu 06.

²⁾ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 8, 9 i 10 w wierszu 06.

³⁾ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 19 i 20 w wierszu 06.

⁴⁾ Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych art. 28b-28bd (Dz.U. z 2015 r. poz. 775).

⁵⁾ Cel został określony w art. 27 pkt 2a dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

Dział 4. Eksport i dostawa wewnątrzspółnotowa wybranych surowców i produktów naftowych (w tonach). Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Kraj przeznaczenia	Ropa naftowa (łącznie z kondensatem gazowym)	Bioetanol skażony	Benzyny silnikowe		Estry		Oleje napędowe		
			o zawartości bioetanolu skażonego ≤ 10% ¹⁾	o zawartości bioetanolu skażonego powyżej 10% i poniżej 70% oraz od 70% do 85% (mieszanka E85) ²⁾	biokomponenty	stanowiące samoistne paliwo (B-100)	o zawartości biokomponentów ≤ 7%	o zawartości biokomponentów > 7% ³⁾	paliwo żeglugowe
Kod nośnika	Kod 007	Kod 001	Kod 088	Kod 086, 089	Kod 005	Kod 020	Kod 064	Kod 021, 067	Kod 010
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kraje spoza Unii Europejskiej	01								
	02								
	03								
	04								
	05								
	06								
	07								
	08								
	09								
	10								
	11								
	12								
Kraje Unii Europejskiej	13								
	14								
	15								
	16								
	17								
	18								
	19								
	20								
	21								
	22								
	23								
	24								
	25								
	26								
	27								
	28								
	29								
	30								
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 30)	31								

¹ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 6 i 7 w wierszu 16.

² Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 8, 9 i 10 w wierszu 16.

³ Suma ilości wykazanych w Dziale 1 w kolumnie 19 i 20 w wierszu 16.

Dział 5. Import i nabycie wewnątrzspółnotowe ropy naftowej ¹⁾. Dane wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Kraj pochodzenia		Typ ropy naftowej (zakres gęstości wg API)	Wielkość zakupu z zagranicy		Wartość zakupu z zagranicy ³⁾		Kierunek dostaw ropy naftowej			Gęstość wg API	Zawartość siarki (w %)	
			(w tonach)	(w baryłkach)	(w tys. zł)	(w tys. USD)	Terminal naftowy w Gdańsku	Rurociąg „Przyjaźń”	Transport kolejowy			
							(w tonach)					
0		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Kraje byłego ZSRR	Rosja	01 Ural (31-32.5)										
		02 Russian Export Blend										
		03 Novy Port										
		04										
	Azerbejdżan	05										
		06 Ural										
	Kazachstan	07 CPC Blend										
		08										
EUROPA	Dania	09 (33-34.5)										
	Norwegia	10 Statfjord (37.5-38)										
		11 Gullfaks (29.3-29.8)										
		12 Oseberg (34)										
		13 Ekofisk (43.4)										
		14 Troll										
		15 Forties										
		16 Norne										
	17											
	Wielka Brytania	18 Brent Blend (37-38)										
		19 Forties (39-40)										
		20 Flotta (34.7)										
21												
Litwa	22											
Bliski Wschód	Irak	23 Kirkuk (36)										
		24										
	Arabia Saudyjska	25 Light (Pers. Gulf)										
		26 Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)										
		27 Light (Yanbu)										
	28											
Iran	29 Iranian Light											
	30											
Ameryka Północna	Kanada	31 Hibernia										
		32										
	USA	33 DSW										
		34 WTI										
		35										
Afryka	Nigeria	36 Forcados Blend										
		37 Bonny Light										
		38										
	Angola	39 Cabinda										
		40 Nemba										
		41 Girassol										
42												
Pozostałe kraje	43											
	44											
OGÓLEM ²⁾ (suma wierszy od 01 do 44)		45	X							X	X	

¹⁾ Dział 5 wypełniają tylko zakupujący ropę naftową za granicą.

²⁾ Ilości wykazane w pozycji OGÓLEM kol. 2 wiersz 45 powinny być zgodne z wielkością zakupu ropy naftowej z zagranicy wykazaną w Dziale 1 kol. 1 wiersz 06. Wielkość wykazana w pozycji OGÓLEM kol. 4 wiersz 45 powinna być zgodna z wartością zakupu ropy naftowej z zagranicy wykazaną w Dziale 2 kol. 2 wiersz 01.

³⁾ Wartość zakupu z zagranicy należy podać w cenach CIF (cena z kosztami ubezpieczenia i transportu).

Dział 6. Sprzedaż paliw na rynku krajowym w układzie wojewódzkim (wypełniać raz w roku w sprawozdaniu za 12 m-cy)

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Województwo	Kod woj.	Liczba stacji paliw (dotyczy kolumn 2÷7)	Benzyny silnikowe (kod 086, 088, 089)		Oleje napędowe do silników szybkoobrotowych (kod 021, 064, 067)		Gaz ciekły LPG (kod 012)	
			określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) <i>(w tonach)</i>	pozostałym odbiorcom finalnym <i>(w tonach)</i>	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) <i>(w tonach)</i>	pozostałym odbiorcom finalnym <i>(w tonach)</i>	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) <i>(w tonach)</i>	pozostałym odbiorcom finalnym <i>(w tonach)</i>
0		1	2	3	4	5	6	7
Dolnośląskie	01	02						
Kujawsko-Pomorskie	02	04						
Lubelskie	03	06						
Lubuskie	04	08						
Łódzkie	05	10						
Małopolskie	06	12						
Mazowieckie	07	14						
Opolskie	08	16						
Podkarpackie	09	18						
Podlaskie	10	20						
Pomorskie	11	22						
Śląskie	12	24						
Świętokrzyskie	13	26						
Warmińsko-Mazurskie	14	28						
Wielkopolskie	15	30						
Zachodniopomorskie	16	32						
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 16) ¹⁾	17	X						
w tym sprzedaż nabywcom zagranicznym	18	X	X	X		X		X

¹ Ilości wykazane w pozycji OGÓLEM (wiersz 17) w poszczególnych produktach powinny być zgodne z wielkością ich sprzedaży wykazaną w Dziale 1 w wierszu 10 oraz w wierszu 12.

Dział 6. Sprzedaż paliw na rynku krajowym w układzie wojewódzkim (wypełniać raz w roku w sprawozdaniu za 12 m-cy) (*dok.*).

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Województwo	Kod woj.		Liczba stacji paliw	Gaz ziemny CNG	Gaz ziemny LNG
			(dotyczy kolumn 09÷10)	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) (w tys. m ³)	określonym odbiorcom końcowym (na stacjach paliw) (w tys. m ³)
0			8	9	10
Dolnośląskie	01	02			
Kujawsko-Pomorskie	02	04			
Lubelskie	03	06			
Lubuskie	04	08			
Łódzkie	05	10			
Małopolskie	06	12			
Mazowieckie	07	14			
Opolskie	08	16			
Podkarpackie	09	18			
Podlaskie	10	20			
Pomorskie	11	22			
Śląskie	12	24			
Świętokrzyskie	13	26			
Warmińsko-Mazurskie	14	28			
Wielkopolskie	15	30			
Zachodniopomorskie	16	32			
OGÓLEM (suma wierszy od 01 do 16)	17	X			
w tym sprzedaż nabywcom zagranicznym	18	X	X		

Dział 7. Infrastruktura magazynowa ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec miesiąca sprawozdawczego).

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Województwo	Kod woj.	Magazyny ropy naftowej		Magazyny paliw	
		Pojemność eksploatacyjna (w tys. m ³)	Średnie miesięczne wykorzystanie (w %)	Pojemność eksploatacyjna (w tys. m ³)	Średnie miesięczne wykorzystanie (w %)
0	1	2	3	4	5
Dolnośląskie	01	02			
Kujawsko-pomorskie	02	04			
Lubelskie	03	06			
Lubuskie	04	08			
Łódzkie	05	10			
Małopolskie	06	12			
Mazowieckie	07	14			
Opolskie	08	16			
Podkarpackie	09	18			
Podlaskie	10	20			
Pomorskie	11	22			
Śląskie	12	24			
Świętokrzyskie	13	26			
Warmińsko-mazurskie	14	28			
Wielkopolskie	15	30			
Zachodniopomorskie	16	32			
OGÓLEM	17	x			

Dział 8. Infrastruktura przesyłowa ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec miesiąca sprawozdawczego).

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku).

Wyszczególnienie	Rurociągi ropy naftowej			Rurociągi paliw		
	Długość (w km)	Dostawy do odbiorców krajowych (w tonach netto ¹⁾)	Tranzyt (w tonach netto ¹⁾)	Długość (w km)	Dostawy do odbiorców krajowych (w tonach netto ¹⁾)	Tranzyt (w tonach netto ¹⁾)
0	1	2	3	4	5	6
Rurociągi ropy naftowej	01			X	X	X
rurociąg Przyjaźń, odcinek granica z Białorusią – Płock	02			X	X	X
rurociąg Przyjaźń, odcinek Płock – granica z Niemcami	03			X	X	X
rurociąg Pomorski, kierunek Płock – Gdańsk	04			X	X	X
rurociąg Pomorski, kierunek Gdańsk – Płock	05			X	X	X
	06			X	X	X
Rurociągi paliw	07	X	X	X		
odcinek Płock – Koluszki	08	X	X	X		
odcinek Koluszki – Boronów	09	X	X	X		
odcinek Płock – Nowa Wieś Wielka	10	X	X	X		
odcinek Nowa Wieś Wielka – Rejowiec	11	X	X	X		
odcinek Płock – Mościska	12	X	X	X		
odcinek Mościska – Emilianów	13	X	X	X		
odcinek Płock – Ostrów Wielkopolski	14	X	X	X		
odcinek Ostrów Wielkopolski – Wrocław	15	X	X	X		
	16	X	X	X		

¹ Tony netto - oznaczają masę dostarczoną do odbiorcy, pomniejszoną np. o ubytki naturalne wynikające z tytułu magazynowania, tłoczenia, itp.

Dział 9. Projekty inwestycyjne w zakresie infrastruktury magazynowej i przesyłowej ropy naftowej i paliw (wypełniać według stanu na koniec czerwca roku sprawozdawczego)

Dane należy wykazywać w liczbach całkowitych (ewentualnie z jednym miejscem po przecinku)

Wyszczególnienie	Jednostki miary	Projekty inwestycyjne w trakcie budowy	Projekty mające na celu wycofanie instalacji z eksploatacji
0		1	2
Rurociągi ropy naftowej ogółem (wiersze: 03+04)	01 km		
z tego:	02 X	X	X
	03 km		
	04 km		
Rurociągi paliw ogółem (wiersze: 07+08)	05 km		
z tego:	06 X	X	X
	07 km		
	08 km		
Magazyny ropy naftowej	09 tys. m ³ ¹⁾		
Magazyny paliw	10 tys. m ³ ²⁾		

¹ Dotyczy projektów inwestycyjnych większych bądź równych 30 tys. m³

² Dotyczy projektów inwestycyjnych większych lub równych 2 tys. m³

Dział 11. Zapasy wybranych surowców i produktów naftowych przechowywane na terenie Polski na rzecz innych państw członkowskich UE, Krajowych Centrali Zapasów innych państw członkowskich UE lub na rzecz przedsiębiorców zagranicznych w związku z wypełnianiem obowiązków wynikających z Dyrektywy 2009/119/WE (w tonach) (dok.)

Kraj pochodzenia zapasów	Nafta do silników odrzutowych turbinowych	Komponenty lekkiego oleju opałowego	Lekki olej opałowy	Komponenty ciężkiego oleju opałowego	Ciężki olej opałowy		Gaz ciekły LPG	Benzyna lotnicza	Pozostałe półprodukty rafineryjne pochodzenia naftowego
					o niskiej zawartości siarki ($\leq 1\%$)	o wysokiej zawartości siarki ($> 1\%$)			
Kod nośnika	Kod 038	Kod 090	Kod 096	Kod 097	Kod 098	Kod 099	Kod 012	Kod 069	Kod 068
0	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Zapasy obowiązkowe/agencyjne na początek roku sprawozdawczego (suma wierszy 02÷05)	01								
z tego:	02								
	03								
	04								
	05								
Zapasy obowiązkowe/agencyjne na koniec okresu sprawozdawczego (suma wierszy 07÷10)	06								
z tego:	07								
	08								
	09								
	10								

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	