

Tabela 1

Podaci o uvozu, izvozu i zaliham naftnih derivata

Mjesec za koji se dostavljaju

podaci Podnosioc obrasca:

Matični broj:

PIB:

Broj energetske licence:

Jedinica mjere: metričke tone

		TNG	Ukupno			Avionski benzin	Gorivo za	Gorivo za	Ostali kerozini	Ukupno			Gasna ulja	Ulje za loženje (<1%)*	Ulje za loženje (>=1%)*	Naftni koks	Ostali proizvodi **	Ukupno naftni derivati
		(Tečni naftni gas)	motorni benzin (C+D)	Mineralnog porijekla	Biobenzin		mlazne motore benzinskog tipa	mlazne motore kerozinskog tipa		dizel gorivo za saobraćaj (J+K)	Mineralnog porijekla	Biodizel	za loženje i ostala gasna ulja					
		A	B	C	D		E	F		G	H	I	J					
1a	Uvoz kroz carinski/robni terminal																	
1b	Tranzit (isporuke u međunarodnom brodom saobraćaju)																	
2	Izvoz																	
3	Početno stanje zaliha u carinskom/akciznom skladištu																	
4	Krajnje stanje zaliha u carinskom/akciznom skladištu																	
5	Promjena stanja zaliha (4-3)																	
6	Ukupno domaća potrošnja ((1a-1b)-2-5)																	

* Mazut

** White spirit i Industrial spirit (SBP), maziva i motorna ulja, bitumen

Tabela 2

Podaci o obaveznim i komercijalnim rezervama naftnih derivata

Podaci o obaveznim i komercijalnim rezervama naftnih derivata

Mjesec za koji se dostavljaju podaci:

Podnosilac obrasca:

Matični broj:

PIB:

Broj energetske licence:

		Zalihe na početku mjeseca moraju odgovarati zalihama na kraju prethodnog mjeseca														Jedinica: metričke tone		
		TNG (Tečni naftni gas)	Ukupno motorni benzin (C+D)	Mineralno g porijekla	Biobenzin	Avionski benzin	Gorivo za mlazne motore benzinsk og tipa	Gorivo za mlazne motore kerozinsk og tipa	Ostali kerozin	Ukupno dizel gorivo za saobraćaj (J+K)	Mineralno g porijekla	Biodizel	Gasna ulja za loženje i ostala gasna ulja	Ulje za loženje (<1%)	Ulje za loženje (≥1%)	Naftni koks	Ostali proizvodi	Ukupno naftni derivati
		A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	R
a) Obavezne rezerve Uprave za ugljovodonike, u zemlji u materijalnoj formi																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
b) Obavezne rezerve Uprave za ugljovodonike, u zemlji u nematerijalnoj formi (tiketi)																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
c) Obavezne rezerve Uprave za ugljovodonike, u inostranstvu u materijalnoj formi																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
d) Obavezne rezerve Uprave za ugljovodonike, u inostranstvu u nematerijalnoj formi (tiketi)																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
e) Obavezne rezerve uvoznika naftnih derivata, u zemlji u materijalnoj formi																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
f) Obavezne rezerve uvoznika naftnih derivata, u zemlji u nematerijalnoj formi (tiketi)																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
g) Obavezne rezerve uvoznika naftnih derivata, u inostranstvu u materijalnoj formi																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
h) Obavezne rezerve uvoznika naftnih derivata, u inostranstvu u nematerijalnoj formi (tiketi)																		
Lokacije		Na početku																
		Na kraju																
		Na početku																
		Na kraju																
g) Obavezne rezerve drugih država koje se čuvaju u zemlji u skladu sa međunarodnim ugovorom																		
		Na početku																
		Na početku																
h) Komercijalne rezerve																		
		Na početku																
		Na kraju																

1. Upisati lokaciju skladišta i količinu pojedine kategorije koja se čuva u predmetnom skladištu.
Na početku na kraju - prvog i posljednjeg dana u mjesecu za koji se podaci podnose

Uputstvo za popunjavanje tabela iz Obrasca

Uvoz kroz carinski/robni terminal (1a) je ukupna količina naftnih derivata koja je ušla u carinski ili robni terminal za potrebe puštanja u slobodan promet, tranzita ili izvoza.

Tranzit (1b) je količina naftnih derivata isporučena iz jednog carinskog područja u drugo carinsko područje, radi snabdijevanja plovila u međunarodnom saobraćaju.

Izvoz (2) je količina naftnih derivata otpremljena iz carinskog terminala van carinskog područja Crne Gore, za dalju prodaju. Izvozom se ne smatra isporuka goriva iz carinskog i/ili akciznog skladišta za potrebe snabdijevanja plovila i vazduhoplova na teritoriji Crne Gore.

Početno stanje zaliha u carinskom skladištu i/ili akciznom skladištu (3) je količinsko stanje zaliha prvog dana u mjesecu za koji se podaci podnose.

Krajnje stanje zaliha u carinskom skladištu i/ili akciznom skladištu (4) je količinsko stanje zaliha zadnjeg dana u mjesecu za koji se podaci podnose.

U stanje zaliha se kumulativno navode obavezne i komercijalne rezerve naftnih derivata. U stanje zaliha se ne navode podaci o rezervama u autocisternama i željezničkim cisternama, u skladištima brodova, cjevovodima, na benzinskim stanicama i tankerima koji plove.

Promjena stanja zaliha (5) je količina naftnih derivata jednaka razlici količine zaliha na kraju i na početku mjeseca za koji se podaci podnose, pri čemu se rast zaliha prikazuje kao pozitivan broj a smanjenje zaliha kao negativan broj.

Ukupno domaća potrošnja (6) je količina naftnih derivata dobijena kada se uvoz umani za količinu izvezenih derivata i koriguje sa promjenom zaliha.

Tabela 2 Podaci o obaveznim i komercijalnim rezervama naftnih derivata sadrži podatke o količini, strukturi, formi (materijalna/nematerijalna) i lokaciji skladištenja obaveznih rezervi naftnih derivata, i podatke o količini komercijalnih rezervi naftnih derivata, koje ministarstvu dostavljaju uvoznici naftnih derivata koji imaju obavezu formiranja obaveznih rezervi naftnih derivata i Uprava za ugljovodonike (u daljem tekstu: Uprava), zadnjeg dana mjeseca za koji se podaci podnose.

Obavezne rezerve u materijalnoj formi je količina obaveznih rezervi naftnih derivata u gotovom proizvodu u svojini uvoznika naftnih derivata ili Uprave.

Obavezne rezerve u nematerijalnoj formi odnosno tiketima je količina obaveznih rezervi naftnih derivata koje su predmet ugovora o pravu moguće kupovine naftnih derivata, na osnovu kojeg uvoznik ima pravo da u bilo kom trenutku povuče dio ili ukupnu količinu naftnih derivata za koje je zaključen ugovor, u skladu sa članom 13 Zakona o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima.

Komercijalne rezerve su sve rezerve naftnih derivata koje drže energetske subjekti u carinskom i/ili akciznom, na teritoriji Crne Gore i čije formiranje nije obavezno u skladu sa Zakonom o sigurnosti snabdijevanju naftnim derivatima.

U Tabeli 2 se ne navode podaci o rezervama koje se čuvaju za potrebe Vojske Crne Gore, rezervama u autocisternama i željezničkim cisternama, u skladištima brodova, cjevovodima, na benzinskim stanicama i tankerima koji plove.

Svi pojedinačni podaci koji se dostavljaju na obrascu 1 služe isključivo za izradu zbirnih statističkih izvještaja koji se odnose na naftno tržište Crne Gore, te za utvrđivanje pojedinačne obaveze čuvanja obaveznih rezervi naftnih derivata, a u skladu sa Zakonom o sigurnosti snabdijevanju naftnim derivatima.

PRILOG 1

METODOLOGIJA OBRAČUNA NETO UVOZA, DNEVNE POTROŠNJE I KOLIČINE OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH DERIVATA

Minimalna količina obaveznih rezervi naftnih derivata odgovara količini od 90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza ili 61 dan prosječne dnevne potrošnje naftnih derivata u Crnoj Gori, u zavisnosti od toga koja je količina veća.

Ministarstvo vrši obračun prosječnog dnevnog neto uvoza i prosječne dnevne potrošnje naftnih derivata na osnovu zbirnog statističkih izvještaja o tržištu naftnih derivata za prethodnu kalendarsku godinu, koji sačinjava organ uprave nadležan za poslove statistike, na osnovu podataka iz Obrasca 1.

Zbirni statistički izvještaj o tržištu naftnih derivata za prethodnu kalendarsku godinu sadrži podatke o uvozu, izvozu i potrošnji naftnih derivata i količinu obaveznih i komercijalnih rezervi naftnih derivata.

Obavezne rezerve naftnih derivata izražavaju se u tonama ekvivalentne sirove nafte, ekvivalentnim danima i metričkim tonama.

Prosječni dnevni neto uvoz i prosječna dnevna potrošnja za period od 1. jula do 31. decembra tekuće godine određuju se na osnovu neto uvoza i domaće potrošnje ostvarene tokom prethodne kalendarske godine, a za period od 1. januara do

30. juna naredne godine na osnovu neto uvoza i potrošnje ostvarene tokom prethodne kalendarske godine.

Tabela 3 prikazuje obračun obaveze čuvanja obaveznih rezervi naftnih derivata u tekućoj godini na osnovu neto uvoza naftnih derivata u prethodnoj kalendarskoj godini.

Prosječni dnevni neto uvoz obračunava se tako što se suma neto uvoza svih naftnih derivata izražena u metričkim tonama (iz koje su izuzeti primarni benzin i derivati za međunarodno bunkerisanje na unutrašnjim morskim vodama i teritorijalnom moru Crne Gore, i koja je korigovana za promjenu zaliha) pomnoži faktorom 1,065, a zatim podijeli sa brojem dana u prethodnoj kalendarskoj godini. Množenjem sa 90 prosječnog dnevnog neto uvoza izraženog u tonama ekvivalentne sirove nafte, dobija se obračun količine od 90 dana prosječnog neto uvoza.

Tabela 4 prikazuje obračun obaveze čuvanja obaveznih rezervi naftnih derivata u tekućoj godini na osnovu domaće potrošnje naftnih derivata u prethodnoj kalendarskoj godini.

Prosječna dnevna potrošnja obračunava se tako što se suma ukupnih domaćih isporuka naftnih derivata, izražena u metričkim tonama (motorni benzini, avionski benzini, gorivo za mlazne motore benzinskog tipa, gorivo za mlazne motore kerozinskog tipa, ostali kerozini, dizel/gasna ulja i ulja za loženje sa velikim i malim sadržajem sumpora), iz koje su izuzeti derivati za međunarodno bunkerisanje na unutrašnjim morskim vodama i teritorijalnom moru Crne Gore, pomnoži faktorom 1,20 i zatim podijeli sa brojem dana u prethodnoj kalendarskoj godini. Množenjem sa 61 prosječne dnevne potrošnje izražene u tonama ekvivalentne sirove nafte, dobija se obračun količine od 61 dan prosječne dnevne potrošnje.

Rezerve primarnog benzina i goriva za međunarodno bunkerisanje na unutrašnjim morskim vodama i teritorijalnom moru Crne Gore ne ulaze u obračun rezervi.

Tabela 5 prikazuje obračun količine formiranih obaveznih rezervi naftnih derivata u danima neto uvoza i danima potrošnje.

Udio obaveznih rezervi se računa pomoću Metode 1 ili Metode 2, pri čemu se metoda obračuna koji se izabere na početku kalendarske godine, koristi se za kompletnu predmetnu godinu.

Metoda 1 – Ako obavezne rezerve naftnih derivata uključuju rezerve samo sljedećih naftnih derivata: motorni benzini, avionski benzini, gorivo za mlazne motore benzinskog tipa, gorivo za mlazne motore kerozinskog tipa, ostali kerozin, dizel/gasna ulja i ulja za loženje (s velikim sadržajem sumpora i s malim sadržajem sumpora), tada se ekvivalent sirove nafte obračunava na način da se suma rezervi naftnih derivata iskazana u metričkim tonama pomnoži faktorom 1,20 i potom umanjí za 10%.

Metoda 2 – Ako obavezne rezerve naftnih derivata uključuju i rezerve drugih naftnih derivata (npr. tečni naftni gas, petrol koks, ostale naftne proizvode), ekvivalent sirove nafte obračunava se na način da se suma rezervi naftnih derivata iskazana u metričkim tonama pomnoži faktorom 1,065 i potom umanjí za 10%.

Ekvivalent sirove nafte za formirane obavezne rezerve naftnih derivata dobija se tako što se suma rezervi naftnih derivata množi sa odgovarajućim faktorom, u zavisnosti od sastava obaveznih rezervi, odnosno izabrane metode, i zatim umanjí za 10% za nedostupni dio rezervi.

Pokrivenost neto uvoza u ekvivalentnim danima dobija se kada se količina obaveznih rezervi koja je formirana preračuna u dane prosječnog neto uvoza, na način da se ekvivalent sirove nafte za obavezne rezerve naftnih derivata, zavisno od odabrane metode obračuna rezervi, podijeli sa prosječnim dnevnim neto uvozom.

Pokrivenost domaće potrošnje u ekvivalentnim danima dobija se kada se količina obaveznih rezervi koja je formirana preračuna u dane prosječnog dnevne potrošnje, na način da se ekvivalent sirove nafte za obavezne rezerve naftnih derivata, zavisno od odabrane metode obračuna rezervi, podijeli sa prosječnom dnevnom potrošnjom.

Tabela 3

OBRAČUN OBAVEZE ČUVANJA OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH DERIVATA NA OSNOVU NETO UVOZA

Godina

Broj dana u
godini

Jedinica mjere:

Udio naftnih derivata (Neto uvoz naftnih derivata sa uključenom promjenom zaliha)			
01	Ukupno uvoz naftnih derivata		t
02	Uvoz primarnog benzina		t
03	Ukupno izvoz naftnih derivata		t
04	Izvoz primarnog benzina		t
05	Ukupno naftni derivati za brodove u inostranom pomorskom saobraćaju		t
06	Primarni benzin za potrebe brodova u inostranom pomorskom saobraćaju		t
07	Ukupne rezerve naftnih derivata u zemlji (Ukupno)	Na početku	t
08		Na kraju	t
09	Rezerve primarnog benzina u zemlji (Ukupno)	Na početku	t
10		Na kraju	t
11	Neto uvoz naftnih derivata sa uključenom promjenom zaliha (01-02) - (03-04) - (05-06) - (08 - 10 - (07-09))		
12	Ekvivalent sirove nafte za neto uvoz naftnih derivata (11) x 1,065		t
13	Dnevni neto uvoz (12) / broj dana u godini		tcoe tcoe
14	90 dana prosječnog dnevnog neto uvoza (13) x 90		tcoe

t = metričke tone; tcoe = tone ekvivalentne sirove nafte

Tabela 4

OBRAČUN OBAVEZE ČUVANJA OBAVEZNIH REZERVI NAFTNIH DERIVATA NA OSNOVU DOMAĆE POTROŠNJE

Godina

Broj dana u
godini

Jedinica mjere:

Ukupna domaća potrošnja			
01	Motorni benzini		t
02	Avionski benzini		t
03	Gorivo za mlazne motore benzinskog tipa		t
04	Gorivo za mlazne motore kerozinskog tipa		t
05	Ostali kerozini		t
06	Dizel /Gasna ulja		t
07	Ulje za loženje		t
08	Domaća potrošnja (01+02+03+04+05+06+07)		t
09	Ekvivalent sirove nafte za domaću potrošnju (08) x 1,20		tcoe
10	Dnevna potrošnja (09) / broj dana u godini		tcoe
11	61 dan prosječne dnevne potrošnje (10) x 61		tcoe

t = metričke tone; tcoe = tone ekvivalentne sirove nafte

Tabela 5

**OBRAČUN KOLIČINE FORMIRANIH OBAVEZNIH REZERV NAFTNIH
DERIVATA
U DANIMA NETO UVOZA I DANIMA POTROŠNJE**

Jedinica mjere:

UDIO OBAVEZNIH REZERV**Metoda 1 - Rezerve isključivo glavnih proizvoda**

1	Rezerve motornih benzina		t
2	Rezerve kerozina		t
3	Rezerve dizela / gasnih ulja		t
4	Rezerve ulja za loženje		t

5	Ukupno obavezne rezerve isključivo glavnih proizvoda - Metoda 1 (1+2+3+4)		t
---	---	--	---

6	Metoda 1 Ekvivalent sirove nafte za obavezne rezerve u gotovim proizvodima - (5) x 1,20 x 0,90		tco _e
---	---	--	------------------

Metoda 2 - Rezerve i drugih naftnih derivata

7	Rezerve motornih benzina		t
8	Rezerve kerozina		t
9	Rezerve dizela / gasnih ulja		t
10	Rezerve ulja za loženje		t
11	Rezerve tečnog naftnog gasa (TNG-a)		t
12	Rezerve petrol koksa		t
13	Rezerve ostalih naftnih proizvoda		t

14	Ukupno obavezne rezerve i drugih naftnih derivata - Metoda 2 (7+8+9+10+11+12+13)		t
----	--	--	---

15	Metoda 2 Ekvivalent sirove nafte za obavezne rezerve i drugih naftnih derivata - (14) x 1,065 x 0,90		tco _e
----	---	--	------------------

POKRIVENOST NETO UVOZA

16	Dnevni neto uvoz (polje (13) iz Tabele 3)	tco _e
17	Dani neto uvoza - Metoda 1 (6/16)	dani
18	Dani neto uvoza - Metoda 2 (15/16)	dani

POKRIVENOST DOMAĆE POTROŠNJE

19	Dnevna potrošnja (polje (10) iz Tabele 4)	tco _e
20	Dani potrošnje - Metoda 1 (6/19)	dani
21	Dani potrošnje - Metoda 2 (15/19)	dani

t = metričke tone; tco_e = tone ekvivalentne sirove nafte