



## Tabel 2. Berekening Nationale IEA-Voorraadverplichting voor het jaar 2011

CBS Energiebericht december 2010  
d.d 8 maart 2011

o.b.v.

data jaar 2010

IEA omrekenregel:

ROE = Ruwe Olie Equivalent  
1 ton olieproduct X 1,065 = 1 ton r.o.e.

### CRUDE COMPONENT

		X 1000 metric ton	
Tabel 7, Ontvangsten invoer, totaal:		59.286	ton roe
Tabel 7, Ontvangsten Entrepot uitslag, totaal		3.972	ton roe
F	<i>Crude Import</i>	63.258	ton roe
G	<i>Crude i</i>	3.691	ton roe
Tabel 7, Uitvoer, Totaal		4.585	ton roe
Tabel 7, eindvoorraad totaal		139	ton roe
Tabel 7, eindvoorraad biologische additieven		4.446	ton roe
	<i>Closing stock</i>	4.514	ton roe
Tabel 7, beginvoorraad totaal		211	ton roe
Tabel 7, beginvoorraad biologische additieven		4.303	ton roe
	<i>Opening Stock</i>	143	ton roe
H	<i>Crude voorraad mutatie</i>	59.424	ton roe
I.	<i>Netto import crude</i>		

### PRODUCT COMPONENT

K.	Tabel 8, Invoer/Entrepot opslag, Totaal	84.827	ton
	Tabel 8, Invoer/Entrepot opslag, Naphta's	11.200	ton
	Tabel 8, Invoer/Entrepot opslag, Aromaten	4.543	ton
	Tabel 8, Invoer/Entrepot opslag, Overige lichte Oliën	0	ton
L	<i>Naphta/Aromaten/(OLO) Import</i>	15.743	ton
M	Tabel 8, Uitvoer/Entrepot uitvoer, Totaal	99.585	ton
	Tabel 8, Uitvoer/Entrepot uitvoer, Naphta's	10.514	ton
	Tabel 8, Uitvoer/Entrepot uitvoer, Aromaten	2.005	ton
	Tabel 8, Uitvoer/Entrepot uitvoer, Overige lichte Oliën	0	ton
N	<i>Naphta/Aromaten/(OLO) Export</i>	12.519	ton
	Tabel 8, Bunkers, totaal	17.382	ton
	Tabel 8, bunkers, jefuel, petroleum basis	3.286	ton
	<i>Marine Bunkers</i>	14.096	ton
O	Tabel 8, Eindvoorraad, Totaal	9.475	ton
	Tabel 8, Beginvoorraad, Totaal	10.525	ton
Q	<i>Product voorraad mutatie</i>	-1.050	ton
	Tabel 8, Eindvoorraad, Naphta's	1041	ton
	Tabel 8, Eindvoorraad, Aromaten	244	ton
	Tabel 8, Eindvoorraad, Overige lichte oliën	0	ton
	Tabel 8, Beginvoorraad, Naphta's	1225	ton
	Tabel 8, Beginvoorraad, Aromaten	332	ton
	Tabel 8, Beginvoorraad, Overige lichte oliën	0	ton
R	<i>Product voorraad mutatie Naphta/Aromaten/(OLO)</i>	-272	ton
S	<i>Netto Import Product (K-L)-(M-N)-(O-P)-(Q-R)</i>	-31.300	ton
T	<i>Netto Import Product in ROE</i>	-33.335	ton roe

	Bruto productie raffinaderijen Naphta	6.303	
	Aromaten	1.236	
	Overige Lichte Olieën	-	
	<b>Totaal Bruto Productie Naphta raffinaderijen</b>	<b>7.539</b>	
	Naphta backflows to refinery (directe fysieke backflow)	1.182	
	Naphta backflows to refinery (inflated)		

	Tabel 1. Verbruik voor omzetting raffinaderijen	56.452	
	Tabel 7. Verbruik omzetting Biologische additieven	274	
	Verbruik als grondstof raffi's aardolieproducten	2.559	
	Totale verwerking raffinaderijen	58.737	
	Percentage naphta yield	10,824%	
	Netto Crude Import gecorrigeerd voor naphta yield	52.993	ton roe

			X 1000
	<b>Standaard 4% aftrek van de netto crude import</b>		
	<b>Netto Import METHODE 1 (IEA, standaard 4%)</b>	23.713	ton roe
	Aantal dagen	365	
	Daily net import	65,0	ton roe
	90 dagen voorraad verplichting	5.847	ton roe
	incl. 10% Tankbottom/unavailables	<b>6.497</b>	ton roe
	<b>Toelichting: Naphtaconsumptie obv CBS Statistieken:</b>		
	+ Tabel 9, verbruik als grondstof Petrochemie,		
	+ Producten (omzetting) naphta's plus aromaten	1337	ton
	+ Tabel 9, Verbruik als grondstof Petrochemie,		
	Overige (Non-energieverbruik) naphta's plus aromaten	6847	ton
	-/- Tabel 8, Bruto Productie Petrochemie, Naphta's en aromaten	922	ton
		<b>7262</b>	ton
	<b>Naphta consumption</b>	<b>7734</b>	ton roe
	<b>Netto Import METHODE 2, Naphta consumptie</b>	18.356	ton roe
	Aantal dagen	365	
	Daily net import	50,29	ton roe
	90 dagen voorraad verplichting	4.526	ton roe
	incl. 10% Tankbottom/unavailables	<b>5.029</b>	ton roe
	<b>VERPLICHTING op basis Netto backflow / CBS</b>		
	<b>Netto Import METHODE 3 (IEA), o.b.v. netto backflow PCI &gt; Raffi's</b>	19.658	ton roe
	Aantal dagen	365	
	Daily net import	53,9	ton roe
	90 dagen voorraad verplichting	4.847	ton roe
	incl. 10% Tankbottom/unavailables	<b>5.386</b>	ton roe

**METHODE 2, o.b.v. de naphta consumptie, leidt voor het jaar 2011 tot de laagste IEA Verplichting**

**Tabel 3. Verdeling van de Nationale voorraadverplichtingen**

<b>IEA Verplichting, conform methode 2. :</b>	<b>Wettelijke voorraadverplichting</b>	<b>5.029 ktroe</b>
waarvan	(artikel 3, lid 2.)	
<b>COVA verplichting</b>	70%	<b>3.520 ktroe</b>
<b>Bedrijven verplichting</b>	30%	<b>1.509 ktroe</b>

**Nationale EU-olieproductverplichting:** 1/3 van de nationale IEAvoorraadplicht (artikel 5, lid 1) 1.676 ktroe

o.b.v. Binnenlandse Consumptie cfm Richtlijn (Zie Tabel 1.) per dag gemiddeld

Benzine	4.171.796 ton	11429,6 ton
Gasolie/Diesel	6.389.932 ton	17506,7 ton
Kerosine	3.332.159 ton	9129,2 ton

**waarvan COVA verplichting** (artikel 5, lid b.)

30 verbruiksdagen benzine	342.887 ton	365 ktroe
30 verbruiksdagen gasolie	525.200 ton	559 ktroe
15 verbruiksdagen kerosine	273.876 ton	292 ktroe

Totaal olieproducten 1.216 ktroe

**waarvan Bedrijven verplichting** (artikel 5, lid c.) 460 ktroe

relatieve aandeel binnenlandse consumptie

Benzine	4.171.796 ton	39,5%	182 ktroe
Gasolie/Diesel	6.389.932 ton	60,5%	278 ktroe
Totaal olieproducten	10.561.728 ton	100%	460 ktroe

**Resulterende verdeling van de verplichtingen tussen COVA en de Bedrijven:**

**COVA verplichting:**

Totaal	3.520 ktroe
w.v. Benzine	365 ktroe
Gasolie/Diesel	559 ktroe
Kerosine	292 ktroe
Crude/olieproducten	2.304 ktroe

**Bedrijven verplichting:**

Verdeling over de bedrijven: (artikel 4, lid 3)

	Totaal	Shell	BP	Exxon	Total	KPE
<b>Atmosferische capaciteit (vaten/dag)</b>	1.257.000	418.000	400.000	195.000	158.000	86.000
in %	100%	33%	32%	16%	13%	7%

**Verdeling van de verplichtingen tussen de bedrijven: in ktroe**

Totaal verplichting	1.509	502	480	234	190	103
w.v. Benzine	182	60	58	28	23	12
Gasolie/Diesel	278	93	89	43	35	19
Crude/olieproducten	1.049	349	334	163	132	72