

# La facture énergétique de la France en 1999

## La remontée spectaculaire des cours du brut entraîne un rebond de 27% de la facture (1)

par Louis Meuric,  
*Observatoire de l'Énergie, DGEMP,  
 Ministère de l'Économie, des Finances et de l'Industrie*

La facture énergétique de la France s'est élevée en 1999 à 76,8 milliards de francs (MdF) ou 11,7 milliards d'euros (Md€), en hausse de 27 %, contre 60,3 MdF en 1998 et 86,1 MdF en 1997. Même ainsi, elle ne représente toujours que 0,87 % du PIB total (0,70 % en 1998) et, sur les trente dernières années, elle n'a été plus basse (relativement au PIB) qu'en 1995 et, bien sûr, 1998. Au quatrième trimestre, sa part est de 1,13 % (2), avec un Brent en moyenne à 24 \$/bl, soit 1 115 F/t (le Brent cote par ailleurs à 27,8 \$/bl, soit 1 358 F/t en février 2000).

Les importations d'énergie ont représenté 115,3 MdF (+17,8 % par rapport à 1998) et les exportations 38,6 MdF (+2,8 %).

Cette envolée de la facture est la conséquence directe de celle des cours du pétrole brut (+ 39,6 % à 17,8 \$/bl en 1999 pour le Brent, contre 12,8 \$/bl en 1998 et 19,1 \$/bl en 1997), ainsi que celle du dollar (+ 3,4 % à 6,16 F). Au total, l'évolution des prix des énergies importées et exportées contribue pour + 26,2 % au relèvement de la facture, et celle des quantités pour + 1,0 %. L'évolution globale des quantités

masque, entre autres, trois phénomènes distincts :

- la substitution partielle des produits raffinés au pétrole brut, ainsi que la baisse de nos exportations de produits raffinés, liées à la baisse de 9 % de l'activité des raffineries, induit incontestablement une hausse de la facture (+1,6 %) ; cette moindre activité du raffinage tient elle aussi à la remontée rapide des cours et au retard structurel d'un mois qu'ont les prix des produits pétroliers raffinés à suivre les cours du brut, ce qui a induit une chute de la marge de raffinage ;

- dans le même temps, la hausse des cours a incité tous les acteurs du pétrole (raffineurs, distributeurs et consommateurs) à d'importants déstockages (1,9 Mt), tandis que les gaziers ont, au contraire, notablement accru leurs stocks (+ 24 TWh), anticipant une remontée encore plus importante des cours ; l'impact global est de - 0,9 %.

- la hausse de la facture est enfin quelque peu tempérée (- 0,8 %) par la croissance de nos exportations d'électricité (+ 8,9 %) et la baisse de nos importations de charbon, en raison de la bonne marche des centrales électriques hydrauliques et nucléaires.

### L'évolution des prix à l'importation

#### Produits pétroliers

Après leur effondrement rapide jusque début 1999, les cours internationaux du pétrole brut ont connu un redressement encore plus spectaculaire à partir de mars 1999. Le Brent daté, qui était passé sous la barre symbolique des 10 \$/bl en décembre (9,82 \$/bl), en baisse de 50 % par rapport à octobre 1997, est remonté à 25,52 \$/bl en moyenne sur décembre 1999 (+ 160 % par rapport à décembre 1998). Cependant, ce niveau de prix (et même celui de 27,78 \$/bl en février 2000) doit être relativisé : en dollars constants, le cours du Brent est comparable à son niveau d'octobre 1996 (25,13 \$/bl, en dollars de décembre 1999) (voir le tableau I).

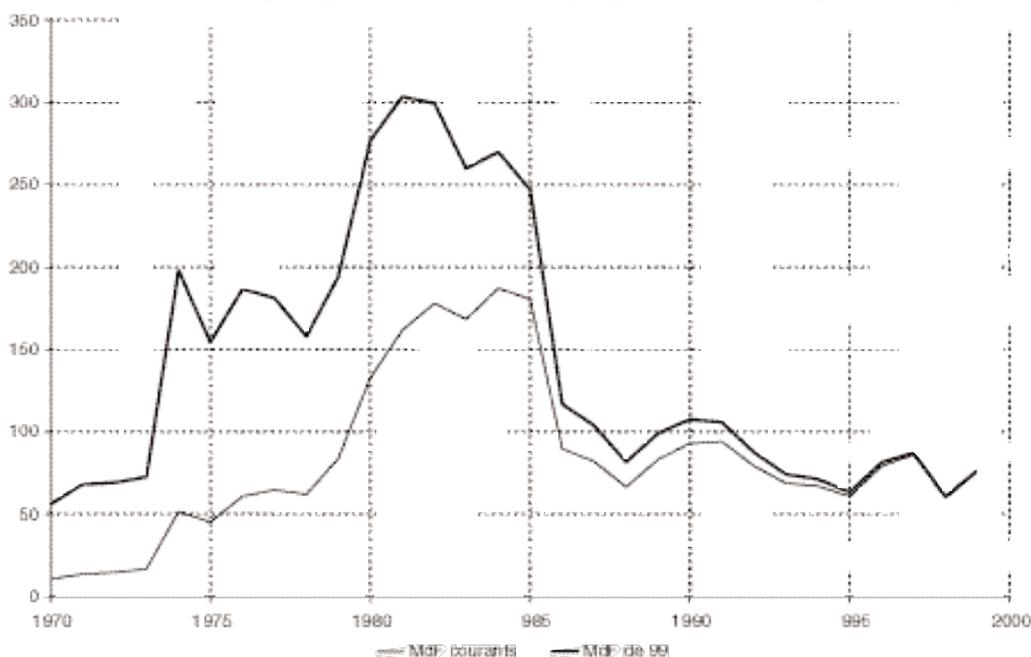
(1) Sauf indication contraire, les chiffres cités dans la présente note proviennent des Douanes - Bureau C/1 (les DOM sont inclus à partir de 1994) ; les bilans de l'énergie faisant appel à des sources parfois différentes, des écarts peuvent en résulter.

(2) En données corrigées des variations saisonnières et des aléas sur les nombres de jours ouvrables, source INSEE.

TABLEAU I  
 Prix moyen annuel par type de pétrole brut (\$/bl courant)

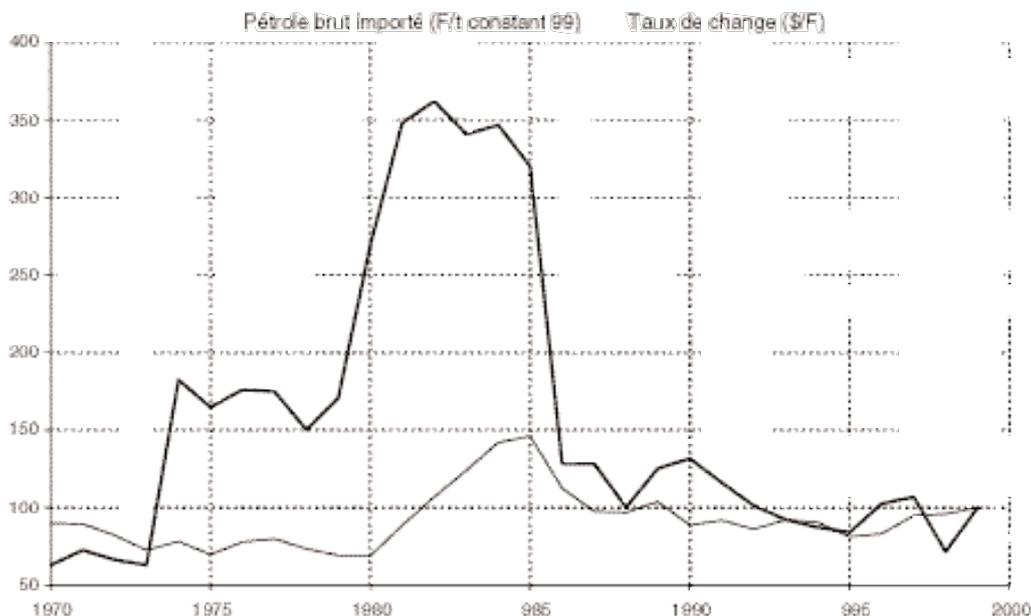
	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	Décembre 1999
Dubaï	17,18	14,93	14,75	16,10	18,54	18,15	12,23	17,21	23,6
Panier OPEP	18,21	16,33	15,53	16,86	20,29	18,68	12,28	17,47	24,8
Brent daté	19,30	17,00	15,82	17,04	20,65	19,12	12,78	17,84	25,52
WTI	20,54	18,44	17,19	18,41	22,15	20,62	14,45	19,32	26,1

### Facture énergétique de la France (import. CAF export. FAB)



### Prix moyen du pétrole brut importé et cours du \$

Indices base 00 en 1999



La flambée des cours tient aux raisons exactement inverses de la chute de 1998, à savoir une forte réduction de la production, principalement impulsée par l'OPEP et une reprise de la demande : après la stagnation de 1998 (+ 0,5 %) liée à la crise asiatique, celle-ci a crû de +1,7 % pour se situer à 75,2 Mbl/j en moyenne annuelle (3).

Mais cette croissance de la demande reste encore timide en comparaison des taux de 1997 et 1996 (respectivement + 2,6 % et + 3 %). L'excédent d'offre, de 0,96 Mbl/j en 1997, puis 1,45 Mbl/j en 1998, s'est transformé en pénurie, de 1,24 Mbl/j.

En 1999, le prix moyen annuel CA (4) du pétrole brut importé (5) a légèrement

moins augmenté que celui du Brent, de 35 %. Cette envolée, conjuguée à l'appréciation du dollar (+ 4,3 %), induit une hausse de 40,4 %

(3) Source AIE, Monthly Oil Market Report, 11 février 2000.

(4) CAF : coût assurance fret.

(5) Sources Douanes, bureau C/1.

du même prix exprimé en F/t (voir le tableau II).

Les prix moyens des produits pétroliers raffinés importés ont également été touchés par cette tempête, avec comme toujours un léger retard par rapport au Brent, en sorte que la hausse sur 1999 n'est que de + 16,0 %, après - 25,3 % en 1998. Les prix à l'export augmentent, quant à eux, de 21 %.

### Autres types d'énergie

Le prix moyen annuel CAF du gaz naturel importé suit le mouvement du brut, avec un retard d'environ 6 mois ; en conséquence, il affiche encore une baisse de -16,0 % par rapport à 1998, à 4,0 cF/kWh, mais il a déjà repris +34,4 % entre mai et décembre 1999.

Le prix moyen annuel du charbon importé, toutes catégories confondues, continue à baisser, de 9,4 %, à 308 F/t (- 7,6 % en 1998).

Celui de l'électricité exportée continue à stagner à 25,3 cF/kWh (25,4 cF/kWh en 1998).

### Des volumes d'énergie échangés

Le solde importateur de produits pétroliers raffinés a quasiment triplé en 1 an, du fait de la moindre activité des raffineries, augmentant de 6,1 millions de tonnes (Mt) selon les Douanes. Tous produits pétroliers confondus, le déficit du commerce extérieur a baissé de 4 Mt : en effet, l'année 1999 a vu un déstockage important de 1,8 Mt à tous les niveaux de la chaîne (raffineurs, distributeurs et consommateurs) et, dans une moindre mesure, une consommation en croissance modérée combinée à une année plus clémente que 1998. S'agissant du pétrole brut, y compris les condensats et autres produits à distiller, selon la DIMAH (Direction des matières premières et des hydrocar-

bures), les importations ont chuté de - 9,6 % pour atteindre 81,7 Mt (6), pour toutes les raisons évoquées ci-dessus. En 1999, les principaux fournisseurs de la France ont été l'Arabie Saoudite (18,4 %), la Norvège (18,2 %), le Royaume-Uni (15,8 %), l'Irak (8,9 %) et l'Iran (8,3 %), la France ayant réduit ses importations en provenance de tous les pays, à l'exception du Royaume-Uni.

Les importations de gaz naturel ont fortement progressé, passant de 398,4 TWh en 1998 à 451,9 TWh en 1999 (+ 13,5 %, source GDF). Ce phénomène tient à la crainte d'augmentation du prix du gaz (qui a atteint son niveau le plus bas au premier semestre 1999), ce qui a conduit GDF entre autres à stocker d'importantes quantités de gaz (+ 24 TWh au total).

Les importations de charbon et autres combustibles minéraux solides ont connu une très nette régression, de 6,7 %, après la forte progression de 1998 (+ 33 %). Contrairement à 1998, la bonne marche des centrales nucléaires et hydraulique a permis de moins faire appel aux centrales à charbon (à un niveau toutefois encore supérieur à celui de 1997, en raison de la faible production primaire d'électricité début 1999).

Cette relance de la production d'électricité primaire a également donné les moyens à EDF d'accroître ses exportations, avec un excédent de 63,7 TWh (+ 10,7 %, après - 12,0 % en 1998 et - 5,0 % en 1997).

### La facture par type d'énergie

Par type d'énergie, les évolutions en prix et volume décrites ci-dessus se traduisent en valeur de la façon suivante : - un alourdissement de la facture pétrolière globale (brut et raffinés) de + 34,5 % (contre un allègement de

- 32,4 % en 1998, et + 4,0 % en 1997), à 70,9 MdF ;

- une réduction de la facture gazière de - 3,8 %, à 17,8 MdF, après déjà - 8,8 % en 1998, du fait de la baisse des prix en moyenne annuelle ; au total, la facture pétrolière et gazière s'élève à 88,7 MdF (13,5 Md<sub>€</sub>), en hausse de + 24,5 % ;

- une baisse importante de la facture charbonnière (- 7,9 %) à 4,7 MdF ;

- une hausse modérée du solde exportateur d'électricité (+ 4,1 %) à 16,7 MdF, surtout à partir du 2<sup>e</sup> trimestre, après trois années de baisses (- 7,3 % en 1998, - 2,5 % en 1997 et - 2,4 % en 1996),

### Le poids de la facture

Dans ce contexte de hausse des cours du pétrole, le poids relatif de la facture énergétique dans les importations s'est mécaniquement accru : les importations d'énergie CAF (coût assurance fret) ont représenté 6,7 % des importations FAB (franco à bord) de toute nature (y compris le matériel militaire), niveau encore inférieur à celui de 1997 (8,2 %) et sans commune mesure avec ceux des années 1974 à 1985 qui dépassaient 20 %. Sur le dernier trimestre de 1999, leur part s'est élevée à 8,1 % (7) du total.

La facture énergétique représente 0,50 mois d'exportations totales (FAB), contre 0,40 mois en 1998 et 0,61 mois en 1997.

Enfin, la facture de 1999 pèse pour 0,87 % du PIB total (source INSEE), contre 0,70 % en 1998 et 1,05 % en 1997, et un maximum de 3,78 % atteint en 1981. Au quatrième trimestre, sa part est de 1,13 % (6), avec un Brent en moyenne à 24 \$/bl, soit 1 115 F/t (le Brent cote par ailleurs à 27,8 \$/bl soit 1 358 F/t en février 2000). ●

(6) Chiffres provisoires.

(7) En données corrigées des variations saisonnières et des aléas sur les nombres de jours ouvrables.

TABLEAU II  
Prix moyen annuel par type de brut importé (courant)

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	Décembre 1999
en \$/bl	18,6	16,2	15,9	17,3	20,9	19,4	13,0	17,4	25,2
en F/t	723	673	646	634	785	829	560	787	1 196,3

**Commerce extérieur de l'énergie en 1998 (en MF, données brutes) (\*)**

	Importations (CAF)		Exportations (FAB)		Facture (Import-Export)	
	1998	1999	1998	1999	1998	1999
CMS (**)	5 502	5 094	396	390	5 106	4 704
Pétrole brut	51 216	63 969	227	513	50 989	63 456
Produits pétroliers raffinés	20 094	26 397	18 337	18 929	1 757	7468
<i>Total pétrole</i>	<i>71 310</i>	<i>90 366</i>	<i>18 564</i>	<i>19 442</i>	<i>52 746</i>	<i>70 924</i>
Gaz	18 953	18 052	469	264	18 484	17 788
Électricité	2 107	1 821	18 112	18 485	-16 005	-16 664
<b>TOTAL</b>	<b>97 872</b>	<b>115 333</b>	<b>37 541</b>	<b>38 581</b>	<b>60 331</b>	<b>76 752</b>

(\*) Données provisoires pour 1999  
(\*\*) CMS : combustibles minéraux solides

**Comparaison de la facture énergétique avec quelques agrégats économiques (\*)**

	1980	1985	1990	1997	1998	1999
Facture énergétique CAF/FAB						
- en MdF courant	132,9	180,6	93,0	86,1	60,3	76,8
- en millions d'Euros	20 260	27 531	14 171	13 120	9 197	11 701
Part des importations d'énergie CAF dans les importations totales FAB	27,5 %	22,9 %	9,8 %	8,2 %	5,9 %	6,7 %
Nombre de mois d'exportations FAB couvrant la facture énergétique	3,25	2,39	0,95	0,61	0,4	0,50
Part de la facture énergétique dans le PIB marchand	4,61 %	3,78 %	1,40 %	1,05 %	0,70 %	0,87 %
Cours moyen du dollar US en franc courant	4,23	8,98	5,45	5,84	5,90	6,16

(\*) Données provisoires pour 1998

**Prix moyens (CAF) des énergies importées (en F ou US \$ courant) (\*)**

	1973	1980	1985	1990	1997	1998	1999
CMS (en F/t)	145	276	522	359	363	339	308
Pétrole brut :							
- en F/t	115	1 019	1 842	895	829	561	787
- en \$/bl	3,5	32,9	28,0	22,4	19,4	13,0	17,4
Produits pétroliers raffinés (en F/t)	201	1 048	1 938	1 131	1 140	852	988
Gaz naturel (en cF/kWh PCS)	0,6	4,8	11,6	5,2	5,4	4,8	4,0

(\*) Données provisoires pour 1998

**Prix moyens (CAF) des énergies importées (en F constant 1999) (\*) (\*\*) (\*\*\*)**

	1973	1980	1985	1990	1997	1998	1999
CMS (**) (en F/t)	624	576	715	416	368	340	308
Pétrole brut (en F/t)	495	2 122	2 520	1 036	840	563	787
Produits pétroliers raffinés (en F/t)	865	2 184	2 651	1 309	1 154	855	988
Gaz naturel (en cF/kWh PCS)	2,5	10,0	15,9	6,0	5,4	4,8	4,0

(\*) Données provisoires pour 1999 - (\*\*) CMS : combustibles minéraux solides (\*\*\*) Déflateur utilisé : prix du PIB marchand