

ÉNERGIE

Bilan énergétique de plus en plus déficitaire

En 2005, la production électrique connaît une forte hausse liée à la croissance de l'activité métallurgique. Essentiellement d'origine thermique, cette augmentation alourdit le bilan énergétique de la Nouvelle-Calédonie.

En 2005, le bilan énergétique de la Nouvelle-Calédonie fait apparaître une production locale d'énergie primaire de 30,6 milliers de tonnes-équivalent pétrole (tep) et des importations de 841,4 milliers de tep. Les importations énergétiques, en hausse annuelle de 3,4%, se répartissent en 2005 en 83,9% de produits pétroliers, 15,1% de charbon et 1,1% de gaz butane.

La production énergétique primaire de la Nouvelle-Calédonie est presque totalement constituée d'énergie électrique d'origine hydraulique (95,1%), les productions éoliennes et solaires étant encore faibles malgré une nette augmentation de la puissance installée au cours de ces dix dernières années. Malgré le développement des installations éoliennes, la dé-

pendance énergétique de la Nouvelle-Calédonie devrait fortement s'accroître dans les années à venir, avec d'une part la mise en service de la centrale thermique de Prony et d'autre part, la croissance des unités déjà existantes comme la centrale de Doniambo qui va devoir fournir plus pour répondre aux nouveaux objectifs de production de l'usine.

•• Prony Energies ••

Prony Energies est une Société par Actions Simplifiées ayant pour objet la conception, le financement, la construction, la réalisation et l'exploitation de nouvelles capacités de production électrique, thermique et de cogénération, aménagées dans le sud de la Nouvelle-Calédonie aux fins de satisfaire les besoins en électricité existants et futurs.

L'actionnariat de Prony Energies est porté par les sociétés Enercal (75%), Elyo (15%) et EEC (10%).

A travers sa centrale électrique de Prony (en cours de construction et qui devrait entrer en service en milieu d'année 2007), PRONY Energies assurera deux missions : satisfaire l'accroissement des besoins de la distribution publique de Nouvelle-Calédonie d'une part, et répondre à la demande en électricité de la future usine métallurgique de Goro-Nickel d'autre part.

La centrale électrique sera une centrale thermique à flamme, combustible charbon. Elle comprendra dans sa première phase d'aménagement, deux unités de 50 mégawatts avec la possibilité d'installer trois unités supplémentaires.

Bilan énergétique de la Nouvelle-Calédonie

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Production primaire (1)	33 695	30 909	34 024	40 404	38 461	32 013	28 479	27 889	28 999	30 590
Importations consommées (2)	675 369	701 667	713 238	706 569	732 633	772 818	819 513	813 863	813 478	841 365
Ressources totales	709 064	732 576	747 262	746 973	771 094	804 831	847 992	841 751	842 477	871 955
Degré de dépendance énergétique	95,2	95,8	95,4	94,6	95,0	96,0	96,6	96,7	96,6	96,5

(1) Energie électrique d'origine hydraulique, éolienne et solaire (2) Hydrocarbures, fioul lourd, gaz butane, charbon

Source : Direction de l'Industrie, des Mines et de l'Energie

Unité : tep

En 2005, la consommation totale d'énergie en Nouvelle-Calédonie s'est élevée à 872,0 milliers de tep, constituée à 81,9% par les hydrocarbures liquides, 14,5% par le charbon et 3,5% par l'électricité (hydraulique, éolienne et photovoltaïque).

Elle marque un accroissement annuel de 3,5%, qui s'explique par le redémarrage de l'activité de fusion à Doniambo après le ralentissement enregistré en 2004.

Consommation d'énergie par origine

Consommation d'énergie par origine	2004	2005
Super sans plomb	69 472	71 186
Gazole	158 266	148 839
Pétrole lampant	0	0
Carburacteur	33 557	31 353
Essence avion	286	
Hydrocarbures	261 582	251 378
Fioul lourd	391 259	454 325
Gaz butane	8 931	8 857
Charbon	151 706	126 805
Hydraulique Yaté	25 404	25 877
Hydraulique Néaoua	2 017	2 524
Hydraulique Tu	521	611
Microcentrales hydrauliques	53	71
Hydraulique	27 996	29 082
Eoliennes	976	1 480
Photovoltaïque	27	28
Energies renouvelables	1 003	1 508
Total	842 477	871 955

Source : Direction de l'Industrie, des Mines et de l'Energie

Unité : tep

La métallurgie couvre 28,3% de l'énergie consommée en 2005. Les deux autres pôles de consommation sont les branches "énergie" (essentiellement les pertes d'énergie liées à la production thermique d'électricité) avec 27,9% du total, et les "transports" (26,0%). Vient ensuite la distribution publique (4,5%) et le secteur de la mine (3,4%).

Consommation d'énergie par secteur en 2005



(1) Il s'agit des pertes lors de la production d'énergie thermique. Le rendement des centrales tourne en effet autour de 30%.

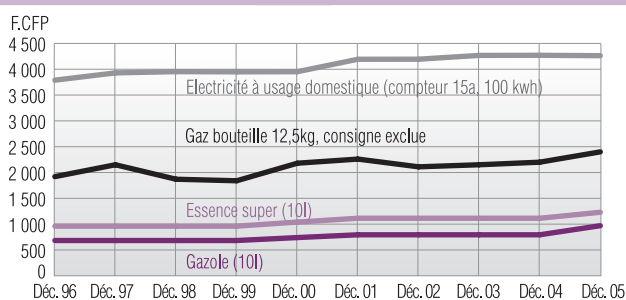
Source : Direction de l'Industrie, des Mines et de l'Energie

Concernant les prix de vente au détail de l'énergie, après une année 2004 relativement stable, ils subissent de plein fouet la flambée des cours mondiaux du pétrole.

Ainsi, les prix à la pompe de l'essence et du gasoil ont globalement augmenté de 10,4% et 22,2% respectivement en 2005. Ils ont en réalité connu trois hausses successives pendant

l'année (1^{er} janvier, 1^{er} juillet et 1^{er} octobre), les faisant passer entre le 31 décembre 2004 et le 31 décembre 2005 de 111,4 F.CFP le litre à 123,0 pour l'essence, et de 79,4 F.CFP à 97,0 pour le gazole. Le prix du gaz a, quant à lui, globalement augmenté de 5,0% en 2005 : une première fois au 1^{er} février (+4,5%) et une seconde fois au 1^{er} août (+0,4%). Seule l'électricité, et ce pour la deuxième année consécutive, ne connaît pas de hausse.

Évolution annuelle des prix de détail



Source : ISEE

En 2005, la production électrique a atteint 1 883 GWh, soit une progression de 12,2% par rapport à une année 2004 en recul, l'activité de fusion de Doniambo ayant subi un ralentissement en raison du changement de four répondant aux nouveaux objectifs de production. L'année 2005 renoue ainsi avec la croissance de la production électrique, croissance qui va aller en s'accroissant compte tenu des besoins accrus de l'activité métallurgique.

Dans le détail, les trois types d'électricité sont en hausse : éolienne (+53,5%), thermique (+13,9%) et hydraulique (+4,2%). Inexistante en Nouvelle-Calédonie il y a à peine 10 ans, la production éolienne a connu un essor considérable. Elle atteint ainsi 18 GWh en 2005, soit 10 fois plus qu'en 1996. Cette évolution, bien que spectaculaire, est cependant à relativiser par le fait que l'énergie d'origine éolienne représente à peine 1% de l'énergie produite. Les capacités de production de ce type d'énergie sont en plein essor.

Les énergies hydrauliques (339 GWh) et thermiques (1 526 GWh) représentent, quant à elles, respectivement 18% et 81% de l'énergie produite en 2005.

Évolution de la production d'électricité par source d'énergie

	Hydraulique	Thermique	Eolienne	Total
1996	391 685	1 090 639	1 640	1 483 964
1997	358 919	1 160 319	4 917	1 524 155
1998	391 330	1 194 366	5 854	1 591 549
1999	465 866	1 147 961	5 816	1 619 643
2000	441 518	1 196 293	7 302	1 645 113
2001	366 946	1 355 030	6 834	1 728 810
2002	320 425	1 420 575	8 163	1 749 163
2003	323 108	1 429 889	4 675	1 757 672
2004	325 530	1 340 587	11 409	1 677 527
2005	339 288	1 526 299	17 519	1 883 105

Sources : EEC, ENERCAL

Unité : MWh

La consommation électrique a atteint 1 826 GWh et enregistre une progression de 12,7%. Elle s'explique en grande partie par une consommation accrue de la Société Le Nickel, dans le cadre de son objectif "75 000 tonnes", avec une progression de 16,6% de la consommation de l'usine de Doniambo qui atteint 1 259 GWh, alors que la distribution publique augmente beaucoup plus modérément (+5,0%).

L'activité métallurgique a ainsi couvert 68,9% de la consommation électrique en

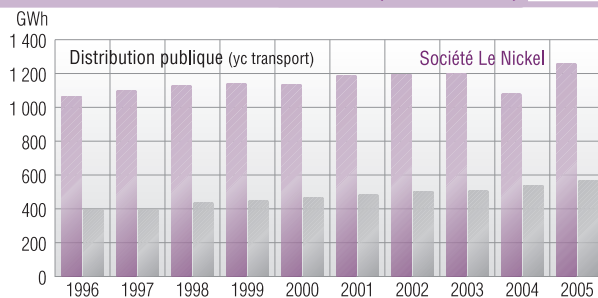
2005.

La centrale de Prony, qui devrait commencer à produire de l'électricité mi-2007, soulagera un réseau électrique qui arrive à saturation.

Fin 2005, la Nouvelle-Calédonie comptait 76 547 abonnés au réseau électrique interconnecté : 4 967 en province îles Loyauté, 11 532 en province Nord et 60 048 en province Sud. Sur l'ensemble du territoire, le nombre d'abonnés a ainsi progressé sur un an de 3,4% : +1,5% dans les îles, +3,5% dans le Nord comme dans le Sud.

En 10 ans, le nombre d'abonnés a globalement augmenté de 41,4%, dans des proportions comparables selon les provinces.

Évolution de la consommation d'électricité (au 31 décembre)



Source : ENERCAL

Évolution des abonnés au réseau électrique par province au 31 décembre

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Province îles Loyauté	3 588	3 757	3 973	4 108	4 309	4 434	4 573	4 703	4 895	4 967
Province Nord	8 199	8 449	8 793	9 039	9 406	9 970	10 522	10 948	11 147	11 532
Province Sud	44 396	45 994	47 673	49 513	50 912	52 916	54 780	56 436	58 016	60 048
Nouvelle-Calédonie	56 183	58 200	60 439	62 660	64 627	67 320	69 875	72 087	74 058	76 547

Sources : EEC, ENERCAL

Unité : nbre

• Les installations électriques •

Enercal assure la quasi-totalité de la production, à partir :

- des aménagements hydro-électriques de Yaté, de la Néaoua et de la Tû dont les puissances installées sont respectivement de 68 MW, 7,2 MW et 2,2 MW. La production de Yaté est réservée à la Société Le Nickel (SLN), à l'exception de 37 GWh/an destinés à la distribution publique.
- des centrales thermiques de Doniambo (160 MW, exploitée pour le compte de la SLN), de Népoui (53 MW) et des turbines à combustion de Ducos d'une puissance de 45 MW. A ces six grosses unités, qui assurent 98% de la production, viennent s'ajouter des unités de faible puissance : centrales diesel, microcentrales hydroélectriques, aérogénérateurs et installations photovoltaïques, installées pour répondre aux besoins en électricité des communes ou des tribus non raccordables sur réseau interconnecté.