



Rapport d'activité

2015 > 2016



L'ÉNERGIE DE TOUT UN PAYS



02

Rapport d'activité
2015>2016

Sommaire

04 ORGANISATION

Conseil d'Administration
Commissaire aux comptes
Comité de direction

07 REPÈRES

Faits marquants de l'exercice
Programme travaux
Chiffres clés

12 ACTIVITÉ

Gestion du système électrique et Transport
Production
Distribution
Perspectives



21 ENERCAL, ENTREPRISE RESPONSABLE

Sécurité
Gestion de l'environnement
Effectifs
Formation professionnelle
Transition énergétique
Innovation et progrès continu
Implication citoyenne

29 COMPTES ANNUELS

Bilan
Compte de résultat
Soldes intermédiaires de gestion
Filiales



Organisation

Conseil d'Administration
Commissaire aux comptes
Comité de direction

➤ CONSEIL D'ADMINISTRATION

AU 30 JUIN 2016

Président

Et représentant la Nouvelle-Calédonie

M. Philippe GOMES

Administrateurs

M. Philippe DUNOYER
Représentant la Nouvelle-Calédonie

M. Roger KERJOUAN
Représentant la Nouvelle-Calédonie

M. Yoann LECOURIEUX
Représentant la Nouvelle-Calédonie

M. Anthony LECREN
Représentant la Nouvelle-Calédonie

M. Jacques LEGUERE
Représentant la Nouvelle-Calédonie

M. Adolphe DIGOUE
Représentant les communes
de la Nouvelle-Calédonie

M. Philippe MICHEL
Représentant la Province Sud

M. Joseph GOROMIDO
Représentant la province Nord

M. Mathias WANEUX
Représentant la province
des Îles Loyautés

M. Jérôme FABRE
Représentant la société ERAMET

M. Frédéric BUSIN
Représentant la société EDEV

M. François LAFOREST
Représentant la société ENGIE

M. Jean-Luc CHRISTY,
M. Uma Edouard GOPE,
Mme Nancy NAPOLEON,
M. Teddy WONGSODJIRONO
Délégués du Comité d'Entreprise

➤ COMMISSAIRES AUX COMPTES

TITULAIRES

Cabinet PriceWaterhouseCoopers
Audit & Experts

Représenté par Mme Anne-Marie KLOTZ

Cabinet Audit Expertise Calédonie

Représenté par M. Franck RABBE

SUPPLÉANTS

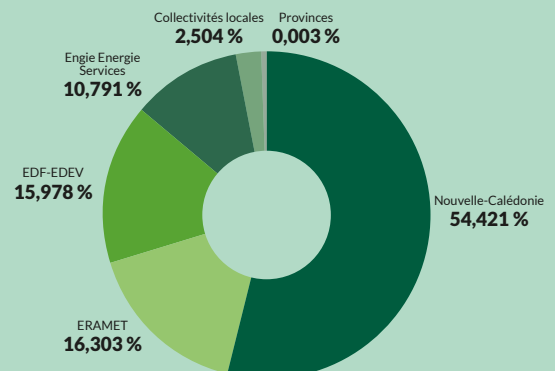
OCEA Nouvelle-Calédonie Audit
Représenté par M. Serge BENEDETTO

Cabinet PriceWaterhouseCoopers
Audit & Experts

Représenté par M. Daniel TEYSSIER

Actionnariat

NOUVELLE-CALÉDONIE	333 090 actions	54,421 %
ERAMET	99 784 actions	16,303 %
EDF-EDEV	97 796 actions	15,978 %
ENGIE ENERGIE SERVICES	66 045 actions	10,791 %
COLLECTIVITÉS LOCALES	15 326 actions	2,504 %
PROVINCES	20 actions	0,003 %



› COMITÉ DE DIRECTION



Jean-Michel DEVEZA
Directeur Général



Jean-Michel de GARRIGUES
Directeur Général Délégué
en charge des Opérations



Laurence BAUDIER
Secrétaire Générale



Cyril BERNARD
Chef de la centrale
de Népoui



Jean-Gabriel FAGET
Chef du Service Transport
& Distribution



Catherine JABER
Chef du Service des
Ressources Humaines



Nathalie KUREK
Responsable de la
Communication



Thierry LEROUX
Chef des centrales de
Ducos, Doniambo
et Prony



Philippe NETHING
Chef du Service Hydraulique
et Directeur Technique
d'ENERCAL Energies
Nouvelles

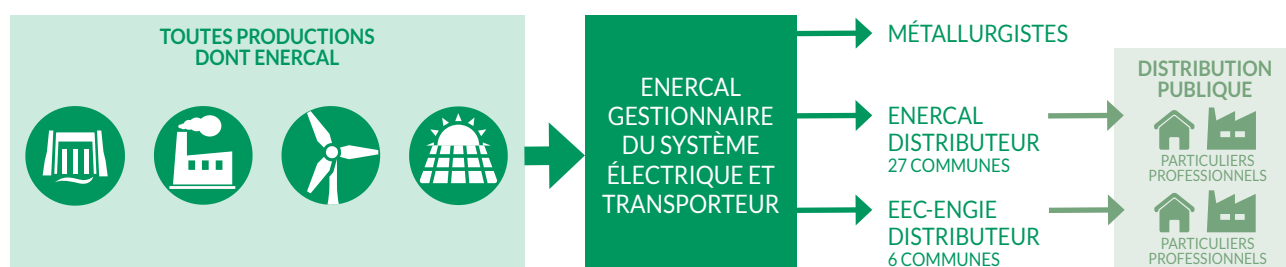


Didier MAS
Chef du Département
Informatique



Philippe PRIN
Chef du Département
Affaires Générales
et Juridique

› LES MÉTIERS D'ENERCAL



Repères

Faits marquants
de l'exercice

Programme travaux
faits marquants

Chiffres clés financiers

➤ FAITS MARQUANTS DE L'EXERCICE 2015-2016

➤ Consommation et évolution des ventes

- Hausse des ventes à la Distribution Publique : +5.4% en valeurs.
- Baisse des ventes d'énergie hors Distribution Publique : -75.8% en valeurs.
- Une augmentation de 6 MW de la pointe de consommation de la Distribution Publique par rapport à l'an passé, qui a atteint 155 MW le 1^{er} mars 2016.

➤ Détérioration du coût moyen du mix énergétique

- Sur Yaté, 232 GWh de productible, soit une baisse de 23% par rapport à un productible moyen annuel de 300 GWh.
- Une année de mauvaise hydraulité (phénomène *El Niño*) qui a eu un impact direct sur les ventes d'énergie en provenance du barrage de Yaté à la SLN et des productions des ouvrages hydrauliques de la Néaoua et de la Thu.
- Blocage de Gadjé en juillet 2015 avec pour conséquences :
 - une marche au fuel prolongée de la centrale de Prony qui a généré une dégradation de la fiabilité des tranches.
 - Ceci a impacté directement la disponibilité de Prony.
 - des surcoûts de traitement des cendres.

➤ Contrats clients

- Le renouvellement des concessions de Distribution Publique d'électricité de Voh, Poya et du SIVM EST à compter respectivement du 22 mars, 24 mai et 31 août 2016 et pour une durée de 20 ans.
- Signature d'un nouveau contrat d'achat d'énergie avec KNS en novembre 2015.

➤ Bilan Prévisionnel

- La décision par SLN fin 2015 de reporter sine die la construction de la centrale C a eu comme corollaire la nécessité d'actualiser en mars 2016 le Bilan Prévisionnel du Gestionnaire du Système Electrique.

➤ Éléments externes

- Une chute vertigineuse du cours du pétrole avec un USD toujours fort.
- Cette chute du cours du pétrole a conduit à une perte sur la couverture fuel de l'exercice 2015-2016 et à la décision de ne pas renouveler pour l'instant la couverture fuel sur l'exercice 2016-2017.

➤ Système tarifaire

- Le début de la seconde période tarifaire (du 1^{er} juillet 2015 au 30 juin 2017) intégrant la révision du montant de la rémunération des OPEX et CAPEX pour les gestionnaires des réseaux de transport et distribution.
- L'arrêté du gouvernement 2016/ 1927 du 13 septembre 2016 impactant rétroactivement nos comptes de 364 millions de F.CFP sur la composante Kp.

➤ Politique énergétique

- Le schéma de transition énergétique de la Nouvelle-Calédonie (STENC) a été adopté à l'unanimité par le Congrès.
- La Programmation Pluriannuelle des Investissements de Production (PPI) a été adoptée par le gouvernement le 13 septembre 2016.

Une ambition :

Être la société néo-calédonienne de référence en matière énergétique, au service du développement durable du pays

Une stratégie :

- Confirmer, pour le groupe ENERCAL, un équilibre financier à court terme et assurer une rentabilité financière à moyen et long terme
- Renforcer nos performances techniques dans tous nos métiers et garantir durablement l'équilibre offre/demande du système électrique
- Devenir l'acteur majeur de la transition énergétique du territoire à travers la promotion de l'efficacité énergétique et le développement des projets d'énergies renouvelables (EnR), notamment dans le domaine hydroélectrique
- Placer le client et les collectivités locales au centre de nos préoccupations
- Bâtir un projet social ambitieux au service du groupe ENERCAL

► PROGRAMME TRAVAUX FAITS MARQUANTS

Production

Les travaux relatifs à la production d'électricité ont concerné de nombreux petits projets liés à la fiabilisation des installations des centrales de Népoui, Ducos, Yaté, Néaoua ainsi que les centrales des îles. On retiendra plus particulièrement :

- Le remplacement du caisson d'échappement de la TAC n°2
- La rénovation complète de la cuve de stockage du kérosène à Ducos
- Le remplacement des 3 groupes diesel de la centrale de Belep
- Le remplacement d'un groupe diesel de la centrale de Maré

Concession de Transport

- Connexion au réseau 150 kV du poste 33kV de Néra
- Remplacement des tableaux 15 kV et 33 kV du poste de Nakalé,
- Lancement des études de remplacement du système de conduite (scada) du Bureau de Conduite Centralisée (BCC) du système électrique calédonien au siège d'ENERCAL

Distribution - Relation clientèle

- Nombreux travaux de renforcement des réseaux HT et BT réalisés dans les communes de Koné, Pouembout, La Foa, Païta et Dumbéa en particulier.
- Réalisation de la ligne 150 kV de connexion au poste de Néra
- Installation des groupes de secours à Poum, Ouégoa et Thio
- Lancement des études de construction des nouvelles agences de La Foa et Koné

Systèmes d'informations

- Au 1^{er} août 2016, déploiement de la facturation dite « au fil de l'eau » sur l'ensemble des clients Basse Tension d'ENERCAL qui permet un étalement de la charge pour ENERCAL à service équivalent pour le client.
- Sur 2015-16, la phase de mise en œuvre du progiciel Linspec permettant la gestion des plans d'inspections a été réalisée. La mise en service sur l'ensemble des sites concernés est prévue début 2017.
- La refonte du site internet et la création de l'agence en ligne ont été démarrées sur l'exercice et leurs mises en service seront effectives sur le 4^e trimestre 2016.

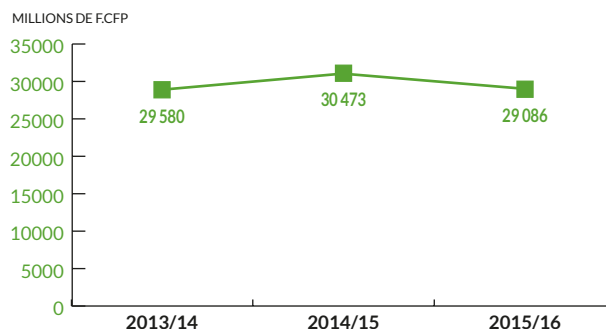


➤ CHIFFRES CLÉS FINANCIERS

Produits des activités courantes

- Les ventes d'énergie intégrant la péréquation de distribution et les variables K_p , K_D et K_p^* augmentent de 2,1%, soit une variation de + 352 millions de F.CFP par rapport à l'exercice précédent.
- Entre les deux exercices, la chute des ventes d'énergie aux métallurgistes KNS et SLN représente une baisse de 1 825 millions de F.CFP.
- Avec la neutralisation des factures et avoirs des créances de la SLN relatifs à Yaté sur l'exercice 2012-13, l'évolution des produits d'activité courante s'analyse comme ci-contre :

*variables de correction de la méthode tarifaire définie par la délibération 195 du 5 mars 2012

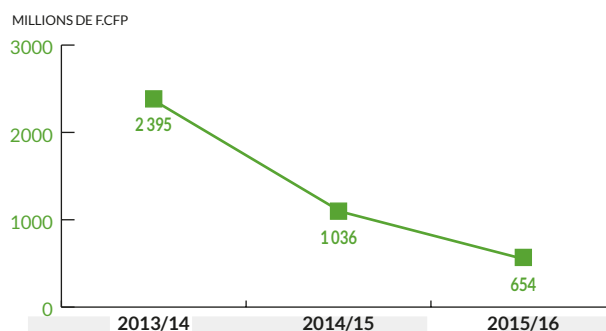


Résultat d'exploitation

Le résultat d'exploitation, à 654 millions de F.CFP, est en baisse de 381 millions de F.CFP par rapport à l'exercice 2014-2015.

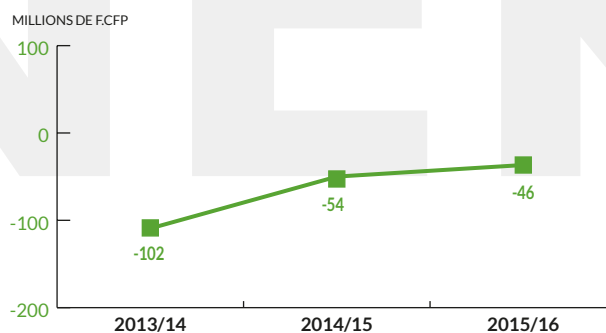
Cette baisse est essentiellement due à :

- La dégradation du mix énergétique comme indiqué dans les faits marquants.
- La couverture fuel en hausse par rapport à l'an passé.
- La faible hydraulicité du barrage de Yaté entraînant une baisse sur les ventes d'énergie à la SLN à partir du barrage (- 160 millions de F.CFP).
- La forte baisse des ventes d'énergie hors Distribution Publique (- 1 825 millions de F.CFP) et de la marge en résultant.



Résultat financier

Le résultat financier s'établit à -46 millions de F.CFP contre -54 millions de F.CFP en fin d'exercice précédent.

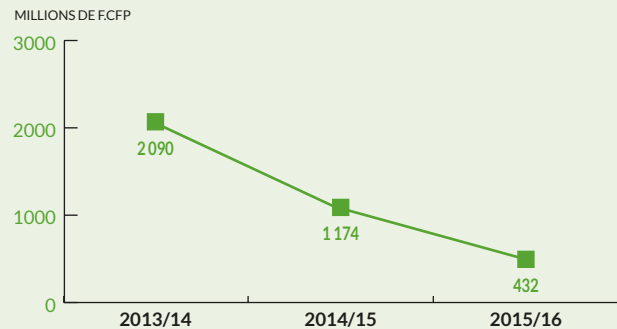


Résultat exceptionnel

- Le résultat exceptionnel à 211 millions de F.CFP, est en baisse de 1 115 millions de F.CFP par rapport à l'exercice 2014-2015.
- Cette forte baisse est liée à la signature sur l'exercice passé d'un protocole d'accord entre ENERCAL et SLN sur les modalités de prise en compte des effacements (réduction de la puissance des fours de la SLN) de 2009 et 2010 (non récurrent).

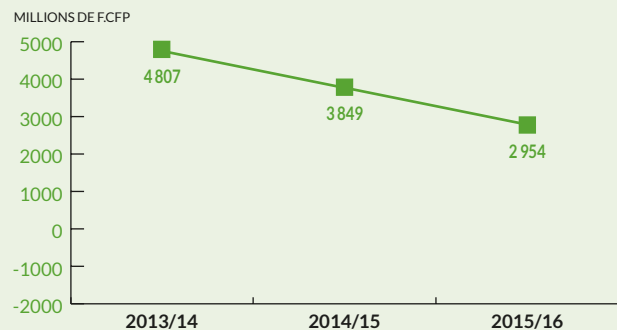
Résultat Net

Le résultat net est de 432 millions de F.CFP à fin juin 2016, en baisse de 742 millions de F.CFP par rapport à l'exercice précédent.



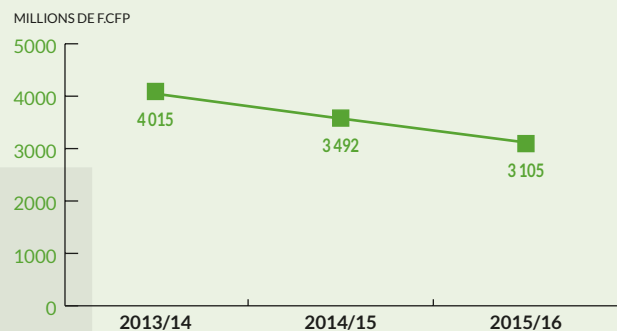
Capacité d'autofinancement

La capacité d'autofinancement de l'exercice s'établit à 2 954 millions de F.CFP. Elle est en baisse de 895 millions de F.CFP par rapport à l'exercice 2014-2015.



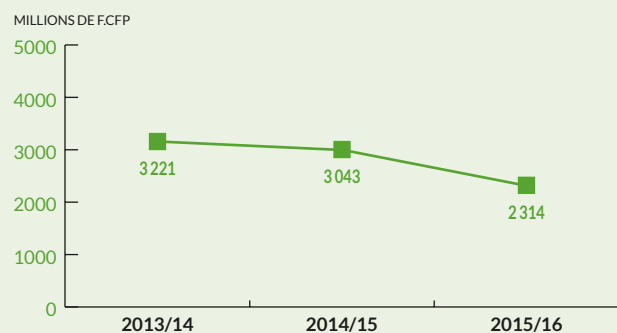
Investissements

- Le montant des investissements réalisés au cours de l'exercice 2015-2016 s'élève à 3 105 millions de F.CFP, soit une baisse de 388 millions par rapport aux 3 493 millions de F.CFP investis sur l'exercice précédent.
- Sur l'exercice, ENERCAL a financé 2 125 millions d'investissements, soit une hausse de 521 millions par rapport à l'exercice 2014-2015.



Endettement bancaire

- A fin juin 2016, l'encours en capital des emprunts est de 2 314 millions de F.CFP contre 3 043 millions de F.CFP au 30 juin 2015.
- ENERCAL a, sur l'exercice, remboursé 729 millions de F.CFP.





Activité

Le transport d'énergie
et la gestion du système
électrique

La production d'énergie

La distribution d'énergie

Perspectives de la société

› LE TRANSPORT D'ÉNERGIE ET LA GESTION DU SYSTÈME ÉLECTRIQUE

La Nouvelle-Calédonie a confié à ENERCAL, en 1972, l'exploitation du réseau de transport de l'électricité. Elle lui donne alors la responsabilité de la gestion du système électrique de la Nouvelle-Calédonie. À ce titre, ENERCAL assure, sur la Grande Terre d'une part, l'équilibre entre l'offre (la production) et la demande (la consommation) en électricité de la Distribution Publique (CF. p6) et, de l'autre, transporte l'électricité haute tension des unités de production vers les clients de la concession de transport que sont la Société Le Nickel - SLN et les deux Distributeurs d'électricité, EEC et ENERCAL.

Gestion de l'équilibre offre / demande

- › L'énergie ne se stockant pas, le gestionnaire du système électrique pilote les moyens de production de la Grande Terre destinés à la Distribution Publique de façon à assurer à tout moment et partout l'équilibre offre / demande. Cet équilibre est géré par le Bureau de Conduite Centralisée (BCC) du système électrique situé au siège d'ENERCAL à Nouméa.
- › **Faits marquants de l'exercice 2015-2016 :**
Suite au report du projet de la centrale C SLN, ENERCAL a actualisé son Bilan Prévisionnel de l'équilibre offre / demande du Système Electrique calédonien pour la période 2016-2030. Le document est consultable sur le site www.enercal.nc.

Achats d'énergie pour la Distribution Publique

Sur l'exercice 2015-2016, pour répondre aux besoins de la Distribution Publique (Grande Terre et Îles - hors Lifou où l'électricité est produite et distribuée par EEC-Engie), ENERCAL a eu recours aux productions suivantes pour un total de 845 GWh.

- › **373 GWh** à ENERCAL Producteur (thermique et renouvelable)
- › **146 GWh** aux métallurgistes
- › **18 GWh** aux producteurs éoliens et photovoltaïques
- › **270 GWh** à la centrale de Prony Energies

Les 37 GWh restant ont été achetés ou produits directement par EEC pour les clients de leurs concessions de distribution.



Au total, 845 GWh

ont été produits sur l'exercice pour les besoins de la Distribution Publique (hors Lifou).

La part des énergies renouvelables est de **11 %**

Gestion du réseau de Transport

- Le réseau de transport géré par ENERCAL comprend 551 kilomètres de lignes 150 kV reliant les centres de production d'énergie et 649 kilomètres de lignes 33 kV desservant l'ensemble des localités de la Grande Terre.

KM DE RÉSEAU DE TRANSPORT	2013/14	2014/15	2015/16
150 kV	554,2	551,2	551,2
33 kV	641,3	648,1	649,4



Vente d'énergie de la concession de Transport



› Ventes en volume
à Electricité et Eau de
Calédonie (EEC/ENGIE) :
+2,7 %
par rapport à l'exercice
précédent.

› Ventes en volume à ENERCAL Distribution :
+10,6 %
par rapport à l'exercice précédent.

+6 %
si les ventes au médipôle sont neutralisées.

› Ventes en volume
à la SLN :
+11,5 %
par rapport à l'exercice
précédent après 3 années
consécutives de baisse.

VENTES D'ÉNERGIE - GWh	2013/14	2014/15	2015/16
Électricité et Eau de Calédonie - Engie	461,5	472,0	484,7
ENERCAL	216,5	221,8	245,3
Société Le Nickel-SLN	37,8	29,9	33,4
Total	715,8	723,7	763,4
<i>Variation annuelle</i>	1 %	2 %	5,5 %
<i>Variation annuelle EEC</i>	0 %	2,3 %	2,7 %
<i>Variation annuelle ENERCAL</i>	5 %	5 %	10,6 %
<i>Variation annuelle SLN</i>	-6 %	-20,9 %	11,6 %



LA PRODUCTION D'ÉNERGIE

ENERCAL produit de l'énergie :

- Pour la Distribution Publique à partir de moyens qui lui appartiennent en propre ou qu'elle exploite pour le compte d'autres entités.
- Pour les usines métallurgiques de la Société Le Nickel-SLN et de Valé NC à partir de moyens qu'elle exploite pour leur compte.

Au total, ENERCAL a produit, à partir des moyens de production qu'elle exploite, 2 352 GWh, contre 2 293 GWh l'an passé.



Production thermique

- › La centrale de Népoui a fourni 326 GWh sur l'exercice, soit une hausse de 44 GWh par rapport à l'an passé.
- › Les Turbines à combustion ont produit 25 GWh, soit une hausse de 3 GWh par rapport à l'exercice passé.

Production hydraulique

- › L'exercice 2015-2016 a été pire que le précédent en termes d'hydraulicité. La production hydraulique dans son ensemble représente une baisse de 35 GWh par rapport à l'exercice précédent, pour s'établir à 252 GWh.
- › La centrale de Yaté n'a produit que 232 GWh, soit une baisse de 20 GWh par rapport à l'exercice 2014-15.
- › La centrale de la Néaoua a produit 16 GWh, soit 11,5 GWh de moins que sur l'exercice précédent.
- › La centrale de la Thu a produit 4 GWh.

Productions autonomes

- › Les microcentrales hydroélectriques et les centrales diesels ont fourni 19 GWh sur l'exercice.
- › La centrale bio carburant d'Ouvéa a produit 0,191 GWh.

PRODUCTION THERMIQUE opérée par ENERCAL (en GWh)

Doniambo	
Népoui	
Prony Energies	
Ducos	
Centrales diesels	
Autres	

Production thermique opérée par ENERCAL nette totale

PRODUCTION HYDRAULIQUE opérée par ENERCAL (en GWh)

Yaté	
Néaoua	
Thu	
Micro-centrales	

Production hydraulique opérée par ENERCAL nette totale

	2013/14	2014/15	2015/16
Doniambo	910,5	1 081,2	1 124,7
Népoui	247,2	281,4	325,7
Prony Energies	669,1	604,1	607,1
Ducos	8,8	21,9	24,6
Centrales diesels	16,8	17,4	18,3
Autres	0,0	17,6	62,8
Production thermique opérée par ENERCAL nette totale	1 852,4	2 023,6	2 163,2
Yaté	399,5	251,7	232,0
Néaoua	27,6	27,4	15,9
Thu	5,4	7,7	3,6
Micro-centrales	0,2	0,3	0,4
Production hydraulique opérée par ENERCAL nette totale	432,7	287,1	251,9



➤ LA DISTRIBUTION D'ÉNERGIE

27 communes, sur les 33 que compte la Nouvelle-Calédonie, ont confié leur service de distribution de l'énergie électrique à ENERCAL.

Le contrat de concession de distribution publique d'électricité prévoit :

- L'électrification des particuliers et des professionnels dans un souci d'équité.
- Le développement et l'exploitation des réseaux publics de distribution d'électricité et d'éclairage public confiés.
- La garantie d'un service de proximité par un accueil commercial et des unités de dépannage au plus près des clients.

ENERCAL Distributeur est présente sur tout le territoire au plus proche de ses clients à travers 5 agences technico-commerciales qui assurent l'accueil de la clientèle ainsi que l'exploitation et la maintenance des lignes de distribution Basse Tension et Haute Tension.

Elles sont situées à :

- **Dumbéa** pour la zone Sud
- **La Foa** pour la zone Centre
- **Koné** pour la zone Ouest et Nord
- **Poindimié** pour la zone Est
- **Nouméa** pour les Îles



KM DE RÉSEAU	2013/14	2014/15	2015/16
Haute tension	2 150	2 162	2 220
Basse tension	1 838	1 888	1 922
Total	3 988	4 050	4 141
NOMBRE DE CLIENTS	2013/14	2014/15	2015/16
Haute tension	345	364	377
Solaire	504	500	520
Basse tension	35 620	37 168	38 406
Total	36 469	38 032	39 303
Variation annuelle	4,8 %	4,3 %	3,3 %
VENTE D'ÉNERGIE TOTALE - en GWh	2013/14	2014/15	2015/16
Transport hors ENERCAL distributeur	499	502	518
Distribution	217	228	251
Total	716	730	769
Variation annuelle	1,3 %	2,0 %	5,3 %
VENTE D'ÉNERGIE DISTRIBUTION - en GWh	2013/14	2014/15	2015/16
Haute tension	79	81	98
Basse tension	138	147	153
Total	217	228	251
Variation annuelle	4,9 %	5,1 %	10,2 %
VENTE D'ÉNERGIE DISTRIBUTION - en millions de F.CFP	2013/14	2014/15	2015/16
Haute tension	1 644	1 706	1 994
Solaire	17	17	18
Basse tension	5 136	5 471	5 692
Total	6 797	7 194	7 704
Variation annuelle	5,7 %	5,8 %	7,1 %
Haute tension / Total ventes	24,2 %	23,7 %	25,9 %
Solaire / Total ventes	0,3 %	0,2 %	0,2 %
Basse tension / Total ventes	75,6 %	76,0 %	73,9 %
VENTES PAR CLIENT - kWh	2013/14	2014/15	2015/16
Haute tension	228 406	221 798	259 641
Variation annuelle	-2,1 %	-2,9 %	17,1 %
Basse tension	3 867	3 950	3 978
Variation annuelle	1,0 %	2,1 %	0,7 %

› Le nombre de clients est de
39 303
en augmentation de
+3,3 %.

› Les ventes d'électricité aux clients ENERCAL Distributeur (particuliers, professionnels et collectivités) croissent en volume de
+10,2 % (5,2% hors effet Médipôle), dont **+21,2% pour les ventes en Haute Tension** (+8,6% hors effet Médipôle) et **+4,1% pour celles en Basse Tension**.

› Les recettes augmentent de
+7,1 % pour atteindre
7 704 millions de F.CFP.
Cette augmentation est uniquement liée au volume et au mix des tarifs BT-MT, les tarifs de la distribution n'ayant pas été augmentés depuis décembre 2008.

➤ PERSPECTIVES DE LA SOCIÉTÉ

Production

La production d'électricité pour l'exercice 2016-2017 sera assurée selon l'ordre de mérite :

- Il s'agit de l'ordre d'appel des moyens de production pour satisfaire la demande.
- Cet ordre est établi du moyen le moins coûteux au moyen le plus coûteux, à l'exception des énergies dites fatales (éolien, solaire, hydraulique fil de l'eau) qui sont toujours appelées en priorité.

Investissements

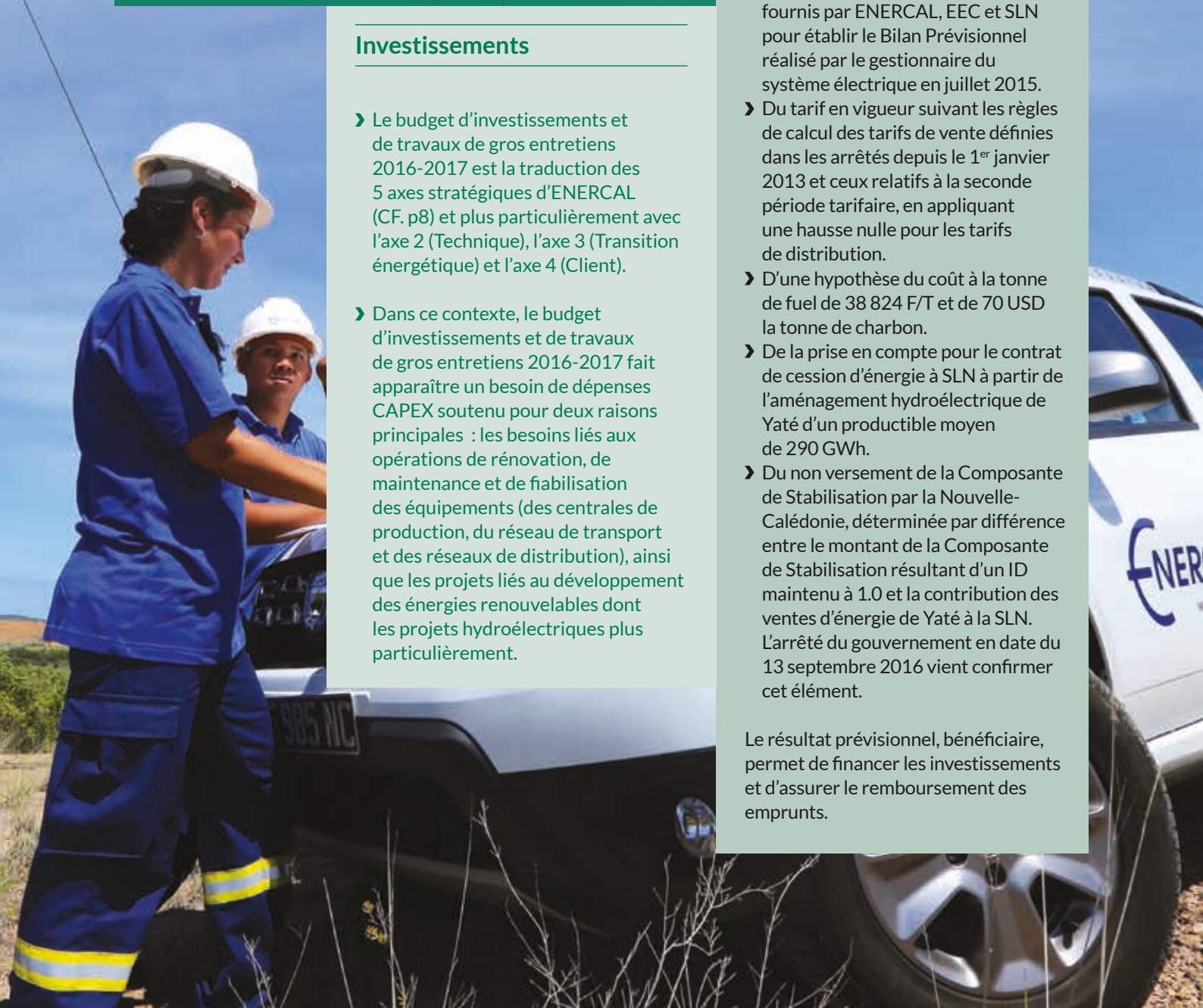
- Le budget d'investissements et de travaux de gros entretiens 2016-2017 est la traduction des 5 axes stratégiques d'ENERCAL (CF. p8) et plus particulièrement avec l'axe 2 (Technique), l'axe 3 (Transition énergétique) et l'axe 4 (Client).
- Dans ce contexte, le budget d'investissements et de travaux de gros entretiens 2016-2017 fait apparaître un besoin de dépenses CAPEX soutenu pour deux raisons principales : les besoins liés aux opérations de rénovation, de maintenance et de fiabilisation des équipements (des centrales de production, du réseau de transport et des réseaux de distribution), ainsi que les projets liés au développement des énergies renouvelables dont les projets hydroélectriques plus particulièrement.

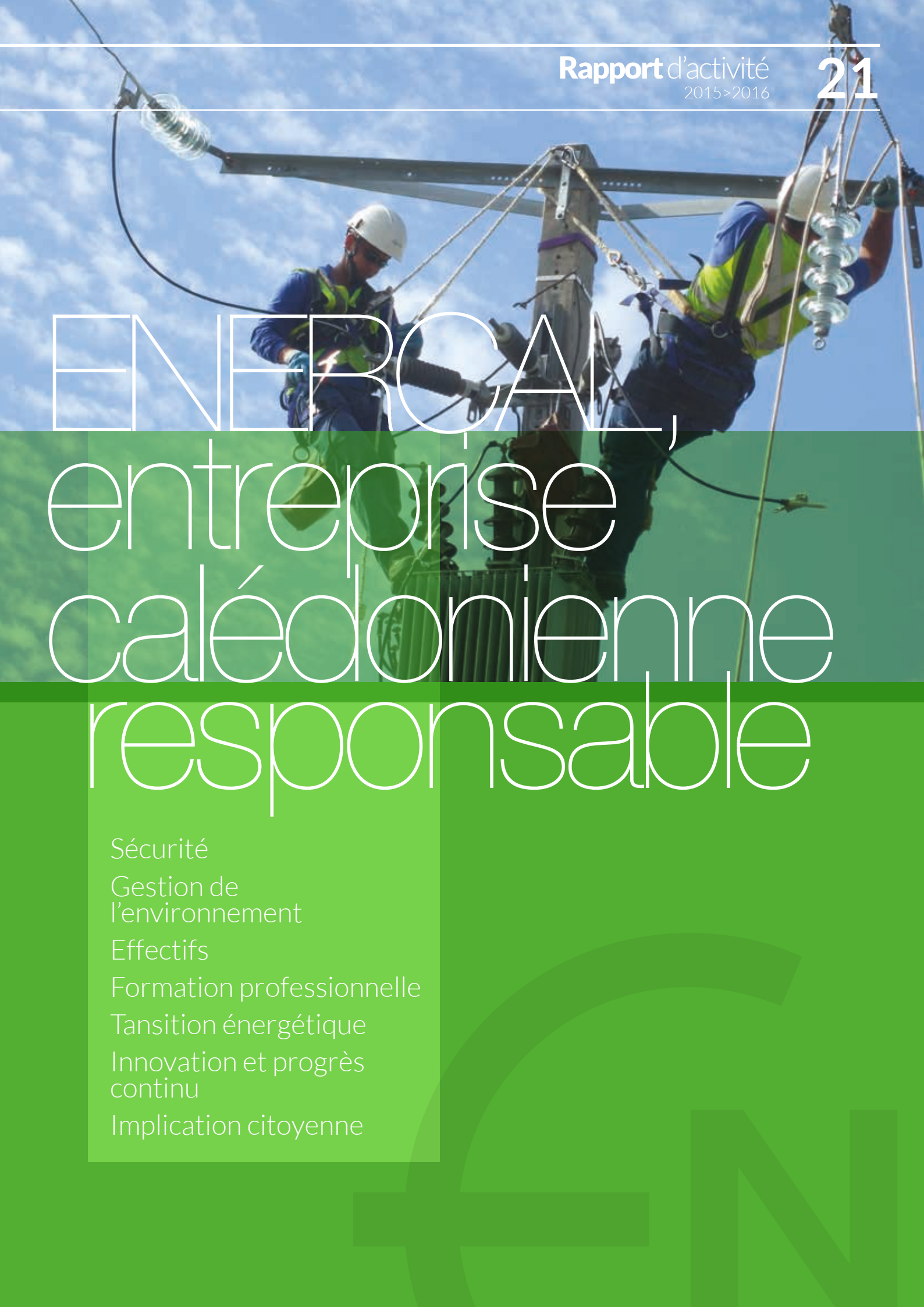
Exploitation

Le résultat prévisionnel a été établi notamment sur la base :

- D'une croissance des ventes en volume en fonction des éléments fournis par ENERCAL, EEC et SLN pour établir le Bilan Prévisionnel réalisé par le gestionnaire du système électrique en juillet 2015.
- Du tarif en vigueur suivant les règles de calcul des tarifs de vente définies dans les arrêtés depuis le 1^{er} janvier 2013 et ceux relatifs à la seconde période tarifaire, en appliquant une hausse nulle pour les tarifs de distribution.
- D'une hypothèse du coût à la tonne de fuel de 38 824 F/T et de 70 USD la tonne de charbon.
- De la prise en compte pour le contrat de cession d'énergie à SLN à partir de l'aménagement hydroélectrique de Yaté d'un productible moyen de 290 GWh.
- Du non versement de la Composante de Stabilisation par la Nouvelle-Calédonie, déterminée par différence entre le montant de la Composante de Stabilisation résultant d'un ID maintenu à 1.0 et la contribution des ventes d'énergie de Yaté à la SLN. L'arrêté du gouvernement en date du 13 septembre 2016 vient confirmer cet élément.

Le résultat prévisionnel, bénéficiaire, permet de financer les investissements et d'assurer le remboursement des emprunts.





ENERCAL, entreprise calédonienne responsable

Sécurité

Gestion de
l'environnement

Effectifs

Formation professionnelle

Transition énergétique

Innovation et progrès
continu

Implication citoyenne

➤ SÉCURITÉ

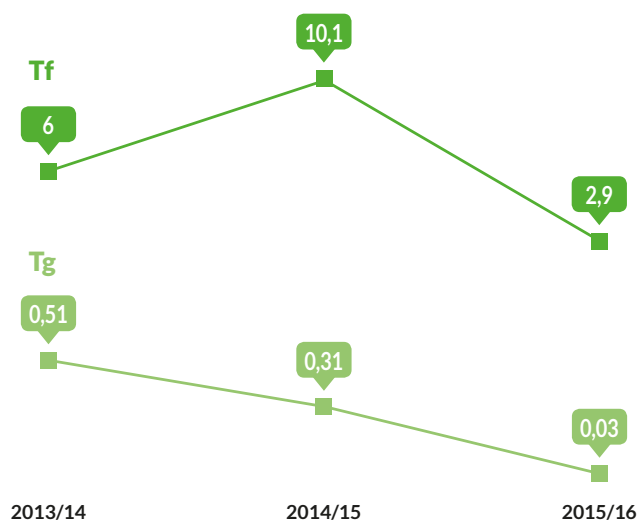
L'amélioration des résultats sécurité se poursuit sur l'exercice 15/16 :

- Le nombre d'accidents du travail (AT) est en diminution de 26% (14 AT en 15/16 à comparer à 19 AT sur l'exercice précédent).
- 2 accident de travail ont généré un arrêt de travail (ATAA) à comparer à 7 ATAA sur l'exercice précédent.

Dans ce contexte,

- Le taux de fréquence s'améliore significativement.
- La gravité des accidents diminue puisque sur l'exercice 15/16 on ne comptabilise que 22 jours d'arrêts de travail suite à un accident.

Ces bons résultats nécessitent d'être confortés dans la durée à travers l'engagement sans faille du Comité de Direction, signataire de la charte Santé- Sécurité, ainsi que par la mise en œuvre du système de management de la Santé Sécurité au travail.



Tf : Taux de fréquence

= Nombre d'accident de travail avec arrêt / Nombre d'heures travaillées X 1 000 000

Tg : Taux de gravité

= Nombre de jours d'arrêt / Nombre d'heures travaillées X 1 000

La culture Santé Sécurité continue de croître au sein de l'entreprise grâce à une sensibilisation permanente des agents à travers :

- La tenue hebdomadaire des quarts d'heure sécurité dans les unités.
- Le développement de la pratique des audits sécurité sur le terrain en ciblant prioritairement les agents qui ont moins de 5 années d'ancienneté (population plus exposée aux accidents).
- L'accueil, l'intégration et l'accompagnement sécurité des nouveaux embauchés.
- La sensibilisation des managers via la fixation d'objectifs individuels et collectifs (via le Challenge Sécurité) en matière de performance sécurité.
- Le déploiement à partir de 2016 du projet de Système de Management Intégré (projet SMI) qui vise entre autres à obtenir une certification ISO 45000 / OHSAS 18001 de notre système de management de la Santé Sécurité.

➤ GESTION DE L'ENVIRONNEMENT

- ENERCAL prend toutes les dispositions nécessaires dans l'exploitation de ses installations pour respecter l'environnement et prévenir toute source de pollution de l'air, de l'eau et du sol.
- ENERCAL exerce un programme de surveillance de ses émissions, tant en ce qui concerne les rejets liquides que les rejets atmosphériques, les émissions sonores ou les déchets. L'ensemble de ces aspects environnementaux

est conforme aux réglementations en vigueur, fait l'objet d'un suivi strict, d'un contrôle régulier et d'une déclaration mensuelle, trimestrielle ou annuelle à la DIMENC, autorité de tutelle.

- ENERCAL s'engage à respecter l'Environnement en mettant en place un Système de Management de l'Environnement basé sur une démarche d'amélioration continue.

INVESTISSEMENTS ET FAITS MARQUANTS 2015-2016

- MODERNISATION DU SYSTÈME DE GESTION DES DÉCHETS À NÉPOUI



➤ EFFECTIFS

- Au 30 juin 2016, l'effectif total de l'entreprise s'élève à 435 personnes dont 420 agents permanents (CDI).
- ENERCAL est une entreprise jeune ; l'âge moyen des agents est de 37 ans.
- L'encadrement technique et managérial représente 42% des effectifs avec une proportion de cadres de 9%.

ÉQUIVALENT TEMPS PLEIN (hors apprentis)	2013/14	2014/15	2015/16
Exécution	233,5	233,5	249,7
Maîtrise	135,9	139,7	138,9
Cadres	35,0	37,3	38,3
Total	404,4	420,9	426,9
ÂGE MOYEN (agents permanents)	37,2	37,2	37,8
EFFECTIFS			
Agents d'Exécution	242	253	258
Agents de Maîtrise	137	137	137
Cadres	37	37	40
Total	416	427	435

Le plan de performance RH s'appuie sur 3 volets :

- Quantitatif :
 - Plan de réduction des heures supplémentaires.
 - Plan de lutte contre l'absentéisme.
- Qualitatif :
 - Démarche prévention sécurité qui vise le O accident de manière durable.
 - Mise en place d'objectifs individuels et collectifs (EAP).
 - Dispositif d'intégration des nouveaux embauchés (parcours de professionnalisation).
 - Mise en place de référentiels d'activités et de compétences en lien avec des trajectoires de carrière.
- Et une démarche de Gestion Prévisionnelle des Emplois et Compétences (GPEC).



› FORMATION PROFESSIONNELLE

› Au cours de l'exercice,

9 843 heures de formation

et de perfectionnement des connaissances ont été dispensées au personnel de la société.

› Les dépenses de formation représentent

3,2 % du montant

des rémunérations versées au personnel.

Elles correspondent à la nécessité de maintenir et de développer les compétences du personnel face à l'évolution des technologies utilisées.

› Si les dépenses de formation intégraient les formations liées à la sécurité, le montant serait de

110 millions de F.CFP,

soit 4,4 % des rémunérations brutes versées au personnel.

› Le réseau des formateurs internes s'est structuré, l'accent a été mis sur les formations techniques organisées autour d'objectifs de compétences et de performances.

NOMBRE D'HEURES DE FORMATION	2013/14	2014/15	2015/16
Formation Technique	6 098	7 936	5 873
Formation Prévention / Sécurité	4 000	4 535	3 970
Total	10 098	12 471	9 843

➤ TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

ENERCAL est engagée dans la transition énergétique du territoire et agit auprès de ses parties prenantes dans le domaine de la maîtrise des consommations électrique et le développement des énergies renouvelables

ENERG'ECO, pour réduire les pics de consommation

- ENERCAL, Gestionnaire du système électrique calédonien, a repris la gestion du dispositif ENERG'ECO destiné à sensibiliser et faire agir les Calédoniens dans la maîtrise des pics de consommation électrique. Il suffit de communiquer son numéro de GSM pour être informé de l'approche d'un pic de consommation constaté sur le territoire et pouvoir agir par quelques gestes simples : éteindre ou réduire la climatisation, éteindre des appareils non indispensables...

Partenariats MDE, pour réduire les consommations

À travers des conventions de partenariats bipartites, ENERCAL Distributeur accompagne ses clients grands compte et les collectivités dans la définition et la mise en œuvre d'actions en faveur des économies d'énergie et de l'efficacité énergétique :

- Aide à l'analyse des consommations et identification des leviers de réduction de leur facture d'énergie
- Soutien à la promotion des comportements responsables
- Offre de solution d'économie, notamment sur l'éclairage public
- Proposition de solutions innovantes : exemple de « GreenPrise » expérimenté dans une école de Dumbéa qui permet de connaître les sources de consommation d'électricité, d'optimiser les usages et ainsi déterminer les gisements potentiels d'économies d'électricité. Des conventions ont ainsi été signées avec la Province Sud, l'OPT et les communes de Dumbéa et Maré.

Développement des énergies renouvelables

Pour répondre aux ambitions du Schéma pour la Transition Énergétique du territoire, ENERCAL, notamment à travers sa filiale ENERCAL Énergies Nouvelles, travaille sur des projets d'énergies renouvelables et développe des solutions innovantes dans les domaines des smartgrids et du stockage de l'électricité.



énerg'eco

www.energeco.nc



*Plus on sera
nombreux
à être abonnés,
plus on pourra,
ensemble,
maîtriser les pics
de consommation
du territoire.*



› INNOVATION ET PROGRÈS CONTINU

Innov'action

- › ENERCAL reconnaît et valorise l'innovation dans tous ses métiers. Lancée en 2013, la démarche Innov'action a permis sur l'exercice 2015-2016 d'identifier 16 innovations réalisées au sein de l'entreprise. 6 d'entre elles ont été primées.



EVE

ENERCAL a remis à la DIMENC les conclusions de l'étude qu'elle a menée, en collaboration avec ErDF, sur l'intégration de véhicules électriques dans le système électrique calédonien. L'étude a établi les bilans économique et carbone du véhicule électrique en Nouvelle-Calédonie. Elle montre que l'électromobilité dans le système électrique calédonien, carboné à 80%, doit être développée dans un cadre comprenant :

- › Une production solaire compensatoire
- › Une borne de recharge intelligente empêchant la charge du véhicule aux moments des pics de consommation électrique

Les résultats de l'étude sont consultables sur enercal.nc



Journées du personnel

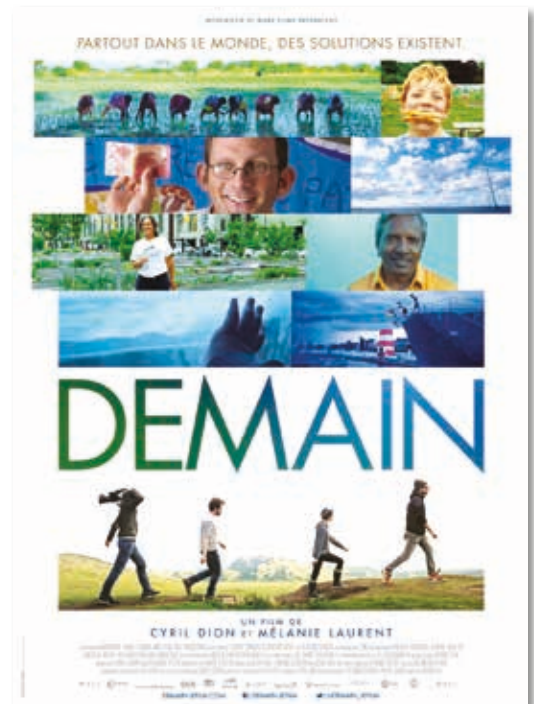
- › Chaque année, en novembre, ENERCAL réunit son personnel pour faire le point sur l'activité de l'exercice écoulé, présenter les perspectives de l'année en cours et développer de façon interactive une priorité stratégique de l'entreprise.
- › En 2015, les agents ont ainsi eu à réaliser, en équipe, des ateliers sur la sécurité.

➤ IMPLICATION CITOYENNE

Outre les emplois directs et indirects, les investissements, les impôts et contributions diverses qui sont en totalité injectés dans l'économie calédonienne, la société ENERCAL s'implique dans la vie citoyenne de la Nouvelle-Calédonie à plusieurs titres.

« Demain » en Nouvelle-Calédonie

À l'occasion de ses 60 ans, dans le cadre de son engagement dans la transition énergétique du territoire et de son implication citoyenne, ENERCAL a fait venir en Nouvelle-Calédonie le film « DEMAIN » de Cyril Dion et Mélanie Laurent. Diffusé dans près de 30 pays, le film connaît un succès planétaire pour sa capacité à proposer des solutions pour un Demain meilleur grâce aux initiatives personnelles de tous les jours. Le film a été diffusé à Nouméa, La Foa et Bourail lors de soirées privées et publiques.



Pédalez, c'est rechargé !

ENERCAL a inauguré, fin juin, deux Kiosk We Watt à l'aéroport de Nouméa-La Tontouta. Le principe : recharger ses appareils à la seule force des mollets. Original et écologique ! C'est à l'aéroport de Tontouta, première concession de distribution d'ENERCAL, que 6 pédaliers ont été installés - trois dans le hall public, trois autres en salle d'embarquement. Un service nouveau et innovant, écologique, ludique et gratuit pour sensibiliser à la nécessaire implication personnelle dans le cadre de la transition énergétique. ENERCAL a fait venir deux pédaliers supplémentaires : le premier installé au siège pour permettre aux agents et aux visiteurs de tester le procédé et l'autre destiné à valoriser ENERCAL sur les événements qu'elle soutient.

Les visites

Plus de 800 visiteurs institutionnels, scolaires ou associatifs ont découvert ENERCAL et ses activités à travers la visite d'une ou plusieurs de ses unités.



La Gigawatt

- ENERCAL organise, tous les ans depuis 1995, la Gigawatt : une course de 4 (pour les 10-13 ans), 10, 20 ou 30 km qui part du barrage de Yaté et longe la ligne de transport de l'électricité entre Yaté et Nouméa. Avec environ 1 300 participants par édition, la Gigawatt est devenue l'événement sportif le plus populaire du territoire. ENERCAL a imaginé et finance entièrement la course et a confié sa direction technique à Challenge Organisation. Depuis 20 ans, la Gigawatt a conservé ses valeurs originelles que sont :
 - **Le partage** : plus de 150 agents ENERCAL bénévoles assurent l'accueil et le ravitaillement des coureurs sur le parcours.
 - **Le respect de l'environnement** : la course s'intègre de façon respectueuse et éphémère à l'environnement et ENERCAL, à travers une convention avec La Direction de l'Environnement de la province Sud, contribue au reboisement du site protégé et aménagé des Bois du Sud qui accueille l'arrivée de la Gigawatt.
- Le 4 octobre 2015, pour la 21^e édition de la course, 1358 coureurs confirmés ou de loisirs ont pris le départ de la course sur le barrage de Yaté.

Votre énergie, on la soutient !

- Sur l'exercice 2015-2016, ENERCAL a apporté un soutien pécuniaire ou sous forme de dons à plus d'une centaine d'associations, clubs ou organismes qui contribuent, sur le territoire, au développement du sport, de la culture, de l'enseignement, de la solidarité ou du respect de l'environnement. Ainsi, en 2015-2016, ENERCAL a notamment soutenu :

- Le Festival du cinéma de La Foa
- L'Association pour la Sauvegarde de la Nature
- La Transcalédonienne
- L'ACESTE CNAM
- La Foire de Thio
- Les fêtes de communes
- Le club de football de Yaté
- Le Musée Maritime de Nouvelle-Calédonie
- La ligue calédonienne de sport adapté
- L'association pour un Juvénat Calédonien
- Le lycée Jules Garnier...
- De nombreuses écoles et associations des différentes communes de Nouvelle-Calédonie



Comptes Annuels

Bilan actif
Bilan passif
Compte de résultat
Soldes intermédiaires
de gestion
Filiales

➤ BILAN ACTIF

MILLIERS DE F.CFP

ACTIF	Montant brut	Amortissements et dépréciation	Net 30 juin 2016	Net au 30 juin 2015
ACTIF IMMOBILISÉ				
Immobilisations incorporelles				
- Frais recherche & développement	-	-	0	0
- Concessions, brevets, licences	757 999	666 693	91 305	72 207
Sous-total I	757 999	666 693	91 305	72 207
Immobilisations corporelles				
Domaine privé				
- Terrains & agencements de Terrains	471 390	175 636	295 753	284 659
- Constructions	3 874 589	2 059 795	1 814 793	1 902 799
- Installations techniques	9 254 368	7 368 270	1 886 098	1 352 158
- Autres immobilisations corporelles	1 953 601	1 368 234	585 367	558 994
Domaine concédé				
- Terrains & agencements de Terrains	59 386	59 386	0	0
- Constructions	4 736 750	2 693 414	2 043 335	2 113 018
- Installations techniques	55 472 112	27 612 927	27 859 184	27 778 666
- Autres immobilisations corporelles			0	0
- Immobilisations en cours	1 275 870		1 275 870	1 109 211
Sous-total II	77 098 064	41 337 663	35 760 401	35 099 505
Immobilisations financières (1)				
- Participations et créances rattachées	6 662 559		6 662 559	6 662 559
- Prêts	47 313		47 313	50 391
- Autres (cautions...)	2 406		2 406	2 265
Sous-total III	6 712 277	0	6 712 277	6 715 214
TOTAL - ACTIF IMMOBILISÉ	84 568 340	42 004 357	42 563 984	41 886 926
ACTIF CIRCULANT				
- Stocks et en cours	3 556 695	351 395	3 205 300	3 503 826
- Avances versées sur commandes	118 038		118 038	154 978
Créances (2)				
- Clients et comptes rattachés	3 463 553	81 183	3 382 369	3 081 602
- Autres	2 805 483		2 805 483	2 170 844
- Valeurs mobilières de placement			0	0
- Disponibilités	16 338		16 338	1 104 293
- Charges constatées d'avance	33 994		33 994	30 212
TOTAL - ACTIF CIRCULANT	9 994 101	432 579	9 561 522	10 045 756
- Charges à répartir s/plus. exercices	0	0	0	0
- Ecart de conversion actif	2 953		2 953	2 815
TOTAL GÉNÉRAL	94 565 394	42 436 935	52 128 459	51 935 497

(1) dont à moins d'un an : 30 429

(2) dont à plus d'un an : 1 612 359

➤ BILAN PASSIF

MILLIERS DE F.CFP

PASSIF	Bilan au 30 juin 2016	Bilan au 30 juin 2015
CAPITAUX PROPRES		
- Capital	1 224 122	1 224 122
- Réserve légale	122 412	122 412
- Réserves réglementées	57 509	57 509
- Autres réserves	9 700 000	9 700 000
- Report à nouveau	2 447 536	1 334 539
- Résultat de l'exercice	431 502	1 174 203
- Subventions d'investissement		
Capitaux propres	13 983 081	13 612 785
- Concessions de production	1 225 138	831 927
- Concessions de distribution	13 273 038	13 129 216
- Concessions de transport	4 650 055	4 456 438
- Sur travaux en cours	69 031	4 931
Droits du concédant	19 217 262	18 422 512
TOTAL - CAPITAUX PROPRES	33 200 343	32 035 297
PROVISIONS		
- Provisions pour risques	2 953	2 815
- Provisions pour renouvellement	4 247 949	3 980 256
- Provisions pour entretien programmé	2 574 870	2 321 128
- Autres provisions pour charges	528 653	551 915
TOTAL - PROVISIONS	7 354 424	6 856 114
DETTES (1)		
- Empr. auprès Etabl. de crédits	2 323 121	3 051 941
- Empr. & dettes financières diverses	1 885 844	1 955 089
- Avances et acomptes reçus	52 125	102 654
- Fourniss. & comptes rattachés	3 395 005	2 795 711
- Dettes fiscales & sociales	1 826 080	2 601 105
- Dettes sur immobilisations & comptes rattachés	184 184	110 465
- Autres dettes	765 492	799 044
- Produits constatés d'avance	1 141 158	1 625 320
- Ecart de conversion passif	684	2 758
TOTAL - DETTES	11 573 692	13 044 086
TOTAL GÉNÉRAL	52 128 459	51 935 497
(1) dont à plus d'un an :	1 825 987	
à moins d'un an :	9 747 021	

➤ COMPTE DE RÉSULTAT

MILLIERS DE F.CFP

	30 juin 2016	30 juin 2015
PRODUITS D'EXPLOITATION		
Ventes d'énergie		
- Ventes transport	9 430 382	9 135 599
- Ventes haute tension	1 994 405	1 705 817
- Ventes basse tension	5 744 718	5 488 172
- Modèle Tarifaire*	234 978	722 647
SOUS-TOTAL I	17 404 484	17 052 235
Autres activités		
- Conventions	10 120 299	11 934 186
- Travaux et prestations remboursables	997 839	963 179
- Produits des activités annexes	477 617	488 989
SOUS-TOTAL II	11 595 755	13 386 353
CHIFFRE D'AFFAIRES	29 000 239	30 438 588
- Production stockée	-36 348	-1 254
- Production immobilisée	1 721 135	1 262 733
- Contribution péréquation tarifaire	86 106	34 586
- Reprises sur provisions et transferts de charges	1 057 699	1 006 767
- Autres produits	509 967	342 581
TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION	32 338 798	33 084 001
CHARGES D'EXPLOITATION		
- Achats d'énergie	13 714 323	13 623 033
- Achats stockés	4 878 238	6 252 426
- Variation des stocks	424 982	186 305
- Autres achats et charges externes	4 852 840	3 999 802
- Impôts taxes et versements assimilés	300 566	284 430
- Salaires et traitements	2 497 253	2 516 590
- Charges sociales	968 358	961 836
- Dotations aux amortissements sur immobilisations	2 193 974	2 094 489
- Dotations aux dépréciations sur actif circulant	40 804	67 309
- Dotations aux provisions	1 235 630	1 347 467
- Autres charges de gestion	577 568	714 628
TOTAL CHARGES D'EXPLOITATION	31 684 536	32 048 314
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	654 261	1 035 687



	30 juin 2016	30 juin 2015
PRODUITS FINANCIERS		
- Créances de l'actif immobilisé	707	629
- Autres intérêts et assimilés	42 372	34 408
- Repr. s/prov. & transf. charges	0	253
- Différences positives de change	21 413	58 668
- Produits cessions valeurs mobilières	-	-
TOTAL PRODUITS FINANCIERS	64 492	93 958
CHARGES FINANCIÈRES		
- Dotations aux amortissements et provisions	137	2 815
- Charges d'intér. & assimilés	86 619	98 066
- Différences négatives change	23 865	47 223
TOTAL CHARGES FINANCIÈRES	110 622	148 105
RÉSULTAT FINANCIER	-46 130	-54 147
RÉSULTAT COURANT	608 131	981 540
PRODUITS EXCEPTIONNELS		
- Sur opérations de gestion	239 350	1 317 177
- Sur opérations de capital	22 370	9 512
- Rep. sur provisions & transferts de charges	-	-
TOTAL PRODUITS EXCEPTIONNELS	261 720	1 326 689
CHARGES EXCEPTIONNELLES		
- Sur opérations de gestion	786	404
- Sur opérations en capital	49 889	635
- Dot. aux amort. & provisions	0	-
TOTAL CHARGES EXCEPTIONNELLES	50 675	1 039
RÉSULTAT EXCEPTIONNEL	211 045	1 325 650
- Intéressement	116 387	205 079
- Impôts sur les bénéfices	271 286	927 908
Total des produits	32 665 010	35 018 626
Total des charges	32 233 508	33 844 423
RÉSULTAT NET COMPTABLE	431 502	1 174 203

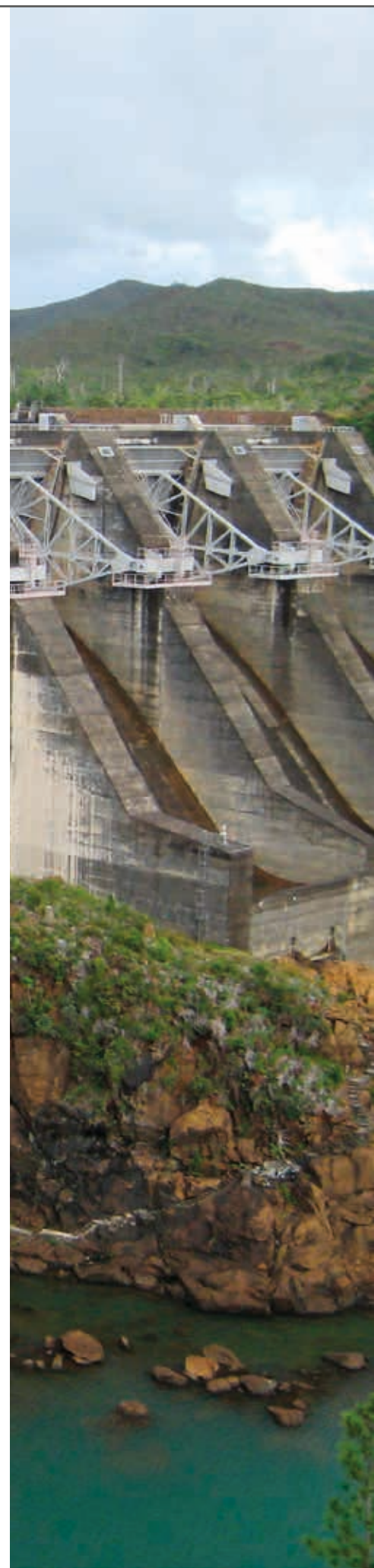
› SOLDES INTERMÉDIAIRES DE GESTION MILLIERS DE F.CFP

	30 juin 2016	30 juin 2015
- Chiffre d'affaires	29 000 239	30 438 588
- Production stockée	(36 348)	(1 254)
- Production immobilisée	1 721 135	1 262 733
PRODUCTION	30 685 026	31 700 067
- Consommations de l'exercice	23 870 383	24 061 565
VALEUR AJOUTÉE	6 814 643	7 638 502
- Contribution de péréquation	86 106	34 586
- Impôts et taxes	300 566	284 430
- Charges de personnel	3 465 610	3 478 426
EXCÉDENT BRUT D'EXPLOITATION	3 134 573	3 910 232
- Dotations/reprises amort. et provisions	2 412 710	2 502 498
- Autres charges et produits d'exploitation	(67 602)	(372 047)
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	654 261	1 035 687
- Produits financiers	64 492	93 958
- Charges financières	110 622	148 105
RÉSULTAT COURANT	608 131	981 540
- Produits exceptionnels	261 720	1 326 689
- Charges exceptionnelles	50 675	1 039
RÉSULTAT EXCEPTIONNEL	211 045	1 325 650
- Intéressement	116 387	205 079
- Impôts sur les bénéfices	271 286	927 908
RÉSULTAT NET COMPTABLE	431 502	1 174 203
- Produits cessions d'éléments d'actifs	22 370	9 510
- Valeurs comptables d'éléments actifs cédés	49 889	635

› FILIALES

ENERCAL possède 4 filiales dont le niveau de contrôle est supérieur à 50% :

SOCIÉTÉ	LOCALISATION	CAPITAL - XPF	CONTRÔLE
PRONY ENERGIES	Nouméa	1 794 451 024	75 %
ENERCAL ENERGIES NOUVELLES	Nouméa	1 000 000	100 %
HYDRO PAALO	Nouméa	1 000 000	51 %
FOCOLA	Nouméa	250 000	51 %





Prony Energies

ENERCAL détient 75% du capital de sa filiale PRONY ENERGIES. Les 25% restant sont détenus par des sociétés du groupe Engie.

Prony Energies SAS a pour activité l'exploitation d'une centrale électrique au charbon, d'une puissance de 2 fois 50 MW, située dans le Sud du Territoire, dans la région de Goro. Cette centrale est destinée aux besoins du réseau public de la Nouvelle-Calédonie et aux besoins de l'usine métallurgique de VALE Nouvelle-Calédonie, à raison de 50 MW chacun. Elle constitue l'unité de production de base pour alimenter en électricité la Distribution Publique de la Nouvelle-Calédonie.

Relations avec le GIE Pronyfi

Les négociations avec les banques concernant la signature de l'avenant N°8 ont abouti à la signature d'un document le 8 décembre 2015, permettant ainsi la sortie du dispositif de défiscalisation au 31 décembre 2015.

La société Prony Energies SAS est par conséquent propriétaire de la centrale depuis cette date.

ENERCAL Energies Nouvelles

ENERCAL Energies Nouvelles est une SAS au capital de 1 000 000 F.CFP, créée le 14 mai 2014 et dont le capital est détenu à 100% par ENERCAL SAEM.

Cette société a pour objet l'étude, la construction et l'exploitation de nouvelles capacités de production électrique dans le domaine des énergies renouvelables et de capacité de stockage de l'énergie (barrage hydroélectrique).

ENERCAL Energies Nouvelles, société calédonienne, veut promouvoir le domaine des énergies renouvelables afin d'accélérer le mouvement général vers l'autonomie énergétique du territoire.

De ce fait, depuis 2016 l'un des objectifs opérationnels de la société est de mettre en service une centrale d'énergie renouvelable chaque année.



› Les projets réalisés

- Centrale solaire de Mwiré

La centrale solaire de 250 kWc à l'Île des Pins a été mise en service en avril 2016 et a produit ses premiers kWh.

› Les projets en cours

- Ferme Agri-Solaire FOCOLA

Une installation photovoltaïque sur le toit d'une serre agricole, résistante aux cyclones : Il s'agit du concept novateur de la ferme agri-solaire développé par Enercal Energies Nouvelles avec la société AKUO.

Ce projet répond à un double objectif de culture maraîchère sous abris et de production d'électricité à base d'énergie solaire, afin de répondre aux problématiques d'autonomie alimentaire et énergétique.

- Centrale hydroélectrique de Wé Paalo

Située sur la côte Est, proche de Pouébo, cette centrale hydroélectrique sera d'une puissance de 2,8 MW.

Cet ouvrage est co-financé par Enercal Energies Nouvelles et la SEM Nord Avenir, via la création d'une société SAS Hydro Paalo.

› Les projets à venir

- Centrale solaire avec stockage de Ouatom

Il s'agit d'un projet novateur de photovoltaïque avec stockage d'ampleur sur un terrain appartenant à la province Sud. Ce projet constitue un premier démonstrateur sur le territoire en matière de stockage de l'énergie.



87, avenue du Général de Gaulle
BP C1 - 98 848 Nouméa Cedex
Nouvelle-Calédonie
Tél. : (687) 250 250 - Fax : (687) 250 253



L'ÉNERGIE DE TOUT UN PAYS