



الشركة الجزائرية للكهرباء والغاز
Société algérienne de l'électricité et du gaz

Assistante du PDG Chargée des Relations avec les Médias

N° 182/APCM/2010

Dossier presse

Rapport d'activités et comptes de gestion consolidés du Groupe Sonelgaz 2009

Conférence de presse du 21 juin 2010

Dossier presse

*Rapport d'activités et
comptes de gestion consolidés
du Groupe Sonelgaz
2009*

Sommaire

Sonelgaz : présentation	4
Sociétés du Groupe Sonelgaz	6
Périmètre de consolidation	8
Faits marquants de l'exercice 2009	9
Investir dans le génie local : émergence d'une industrie du photovoltaïque	9
Renforcement du parc national de production	10
Première dans l'histoire du système électrique algérien : la Puissance Maximale Appelée a été enregistrée en été 2009	12
Réalisations record en réseaux gaz	14
Amélioration en matière de satisfaction de la demande et contraintes sur les réseaux de distribution	15
Nombre de clients électricité et ventes d'électricité	16
Nombre de clients gaz et ventes de gaz	19
Créances exigibles	20
240 milliards de dinars de dépenses d'investissement en 2009	22
Comptes sociaux et résultat	25
Chiffre d'affaires	25
3 000 nouvelles recrues en 2009 et des dépenses en formation représentant 9,2% de la masse salariale	26
Bonne gouvernance	26
Evolution des principaux paramètres du Groupe Sonelgaz hors filiales périphériques et travaux	28
Perspectives d'avenir : plan de développement 2010-2020	29
Moyens de production	30
Transport de l'électricité	31
Transport Gaz	32
Distribution de l'électricité et du gaz :	33
Plus de 3 576 milliards de dinars d'investissement sur la période 2010-2020	34
Contact Presse	35
Table des Figures	35
Tableaux :	35

Sonelgaz : présentation

Héritière d'Electricité et Gaz d'Algérie (EGA), Sonelgaz a exercé depuis 1969 sa mission de service public et n'a cessé, depuis, d'incarner la dynamique du pays. Evoluant constamment pour mieux s'adapter à son environnement, et surtout, pour mieux répondre aux exigences d'une Algérie en mutation, l'entreprise continue aujourd'hui d'assumer son rôle en contribuant activement à la prise en charge des grands projets structurants qui nécessitent une mobilisation nationale.

Après avoir relevé le défi d'assurer la continuité de service dès l'indépendance en prenant courageusement le relais après le départ des colons, après avoir accompagné les plans de développement du pays en réussissant à électrifier l'ensemble du territoire et à développer les ouvrages gaziers pour atteindre aujourd'hui un taux de pénétration en gaz naturel de près de 44%, Sonelgaz a su relever le challenge de la restructuration en s'adaptant à un nouveau contexte économique traduit par la loi 02-01 du 05 février 2002 relative à l'électricité et à la distribution du gaz par canalisations. En effet, ladite loi, dans son article 165, stipule que la Société Algérienne de l'Electricité et du Gaz, qui conserve la dénomination de « Sonelgaz. Spa », est transformée en « holding de sociétés par actions ».

Le Groupe compte aujourd'hui, outre la maison mère, 33 sociétés filiales et 6 sociétés en participation directe.

Désormais, la maison mère exerce essentiellement les missions de gestion du portefeuille des actions détenues dans les sociétés du Groupe, de l'audit interne et du contrôle. Elle a également pour mission d'élaborer et de mettre en œuvre la stratégie de développement du Groupe dans son ensemble.

Pour rappel, le processus de transformation de Sonelgaz a commencé en 2004 avec la création de trois sociétés « métiers » : SPE, pour la production de l'électricité, GRTE pour le transport de l'électricité et GRTG pour le transport du gaz.

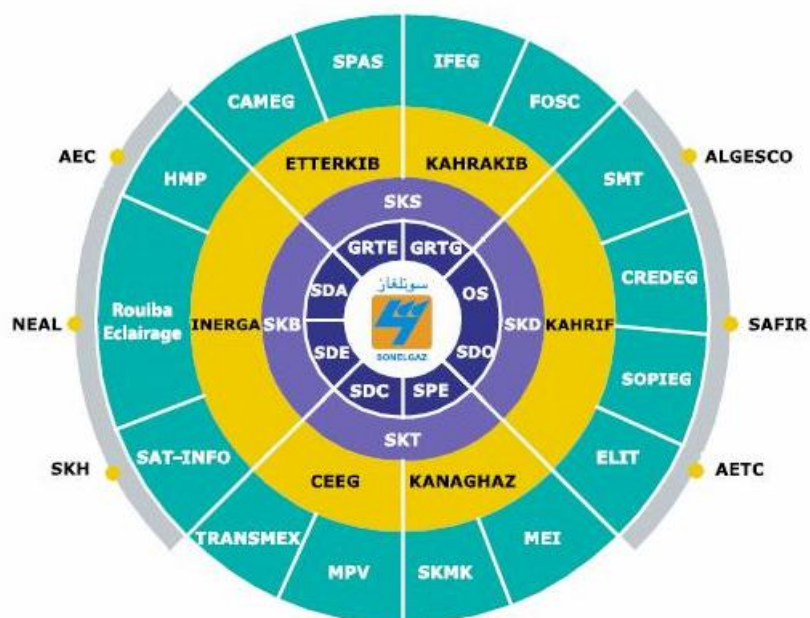
Le processus s'est poursuivi en 2006 avec l'émergence, dès le 1^{er} janvier, de quatre sociétés de distribution de l'électricité et du gaz (SDA, SDC, SDE et SDO) et d'une société de gestion du système électrique national (OS).

A la même période, les entreprises « Travaux » (KAHRIF, KANAGAZ, INERGA, ETTERKIB, KAHRAKIB) ont été rattachées au Groupe Sonelgaz sur décision des pouvoirs publics, pour une meilleure efficacité dans la réalisation des ouvrages énergétiques.

La création au 1^{er} janvier 2009 des sociétés d'engineering CEEG, des systèmes d'information ELIT et de la gestion immobilière SOPIEG ainsi que l'intégration de la société Rouiba Eclairage marque le parachèvement de la transformation de Sonelgaz en une holding de sociétés.

Nous associons progrès technique et valeurs humaines pour construire un projet sûr à votre service.

فروع و مساهمات الشركة القابضة سونلغاز
 Filiales et participations du Holding Sonelgaz



Sociétés du Groupe Sonelgaz

1	Société Algérienne de l'Electricité et du Gaz	SONELGAZ	الشركة الجزائرية للكهرباء و الغاز
---	---	----------	-----------------------------------

	Les Filiales		الفروع
2	Société Algérienne de Production de l'Electricité	SPE	الشركة الجزائرية لإنتاج الكهرباء
3	Société Algérienne de Gestion du Réseau de Transport de l'Electricité	GRTE	الشركة الجزائرية لتسيير شبكة نقل الكهرباء
4	Société Algérienne de Gestion du Réseau de Transport du Gaz	GRTG	الشركة الجزائرية لتسيير شبكة نقل الغاز
5	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz d'Alger	SDA	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للجزائر
6	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz du Centre	SDC	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للوسط
7	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz de l'Est	SDE	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للشرق
8	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz de l'Ouest	SDO	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للغرب
9	Opérateur Système Electrique	OS	مسير منظومة الكهرباء
10	Shariket Kahraba Terga	SKT	شركة كهرباء ترقية
11	Shariket Kahraba Koudiet Eddraouech	SKD	شركة كهرباء كودية الدراوش
12	Shariket Kahraba Berrouaghia	SKB	شركة كهرباء برواقية
13	Shariket Kahraba Skikda	SKS	شركة كهرباء سكيكدة
14	Société de Travaux d'Electrification	KAHRIF	شركة أشغال الكهرباء
15	Société de Réalisation de Canalisations	KANAGHAZ	شركة انجاز القنوات
16	Société de Travaux et Montage Electriques	KAHRAKIB	شركة الأشغال و التركيب الكهربائي
17	Société de Réalisation d'Infrastructures	INERGA	شركة انجاز المنشآت الاساسية
18	Société de Montage Industriel	ETTERKIB	شركة التركيب الصناعي
19	Compagnie de l'Engineering de l'Electricité et du Gaz	CEEG	شركة هندسة الكهرباء و الغاز
20	Société de Maintenance des Equipements Industriels	MEI	شركة صيانة التجهيزات الصناعية

	Les Filiales		الفروع
21	Maintenance Prestations Véhicules	MPV	صيانة و خدمات السيارات
22	Société Algérienne des Techniques d'Information	SAT-INFO	الشركة الجزائرية لتقنيات الإعلام
23	Comptoir Algérien du Matériel Electrique et Gazier	CAMEG	المتجر الجزائري للعتاد الكهربائي و الغازي
24	Shariket Khadamet Mouhaouilat Kahrabaia	SKMK	شركة خدمات محولات كهربائية
25	Société de Transport et de Manutention Exceptionnels des Equipements Industriels et Electriques.	TRANSMEX	شركة النقل و الشحن الاستثنائي للتجهيزات الصناعية و الكهربائية
26	Société de Prévention et d'Action en Sécurité	SPAS	شركة الوقاية و العمل الأمني
27	Centre de Recherche et de Développement de l'Electricité et du Gaz	CREDEG	مركز البحث و تطوير الكهرباء و الغاز
28	Institut de Formation en Electricité et Gaz	IFEG	معهد التكوين في الكهرباء و الغاز
29	Fonds des Œuvres Sociales et Culturelles des Travailleurs des Industries Electriques et Gazières	FOSC	صندوق الخدمات الاجتماعية و الثقافية لعمال الصناعات الكهربائية و الغازية
30	Société de Médecine du Travail des Industries Electriques et Gazières	SMT	شركة طب العمل للصناعات الكهربائية و الغازية
31	El Djazaïr Information Technology	ELIT	الجزائر إنفورماسيون تكنولوجي
32	Société du Patrimoine Immobilier des Industries Electriques et Gazières	SOPIEG	شركة الأملاك القارية للصناعات الكهربائية و الغازية
33	Hôtel Mas des Planteurs	HMP	نزل المزارعين
34	Rouiba Eclairage		

	Les Participations		المساهمات
35	Algerian Energy Company	AEC	ألجريان إينرجي كومبني
36	Algerian Energy Telecom Company	AETC	ألجريان إينرجي تيليكوم كومني
37	Algerian Engineering Service Company	ALGESCO	ألجريان أنجنييرينغ سرفيس كومبني
38	Société Algero Française d'Ingénierie et de Réalisations	SAFIR	الشركة الجزائرية الفرنسية للهندسة و الإنجاز
39	New Energy Algeria	NEAL	نيو إينرجي ألجريا
40	Shariket Kahraba Hajret En Nouss	SKH	شركة كهرباء حجرة النوس

Périmètre de consolidation

Le périmètre de consolidation comptable a été élargi en 2009 aux nouvelles filiales Elit, Sopieg et CEEG ainsi qu'à la filiale Cameg. L'intégration de cette dernière dans le périmètre de consolidation répond au souci de maîtriser les flux financiers de plus en plus importants que contracte cette société. Cameg joue effectivement un rôle central dans le processus d'approvisionnement et donc, de réalisation des programmes publics d'électrification et de distribution du gaz.

L'ensemble des sociétés intégrées dans le périmètre de consolidation comptable sont les suivantes :

1	Société Algérienne de l'Electricité et du Gaz	Sonelgaz	الشركة الجزائرية للكهرباء و الغاز
2	Société Algérienne de Production de l'Electricité	SPE	الشركة الجزائرية لإنتاج الكهرباء
3	Société Algérienne de Gestion du Réseau de Transport de l'Electricité	GRTE	الشركة الجزائرية لتسيير شبكة نقل الكهرباء
4	Société Algérienne de Gestion du Réseau de Transport du Gaz	GRTG	الشركة الجزائرية لتسيير شبكة نقل الغاز
5	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz d'Alger	SDA	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للجزائر
6	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz du Centre	SDC	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للوسط
7	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz de l'Est	SDE	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للشرق
8	Société de Distribution de l'Electricité et du Gaz de l'Ouest	SDO	شركة توزيع الكهرباء و الغاز للغرب
9	Opérateur Système Electrique	OS	مسير منظومة الكهرباء
10	Compagnie de l'Engineering de l'Electricité et du Gaz	CEEG	شركة هندسة الكهرباء و الغاز
11	El Djazaïr Information Technology	ELIT	الجزائر إنفورماسيون تكنولوجي
12	Société du Patrimoine Immobilier des Industries Electriques et Gazières	SOPIEG	شركة الأملاك القارية للصناعات الكهربائية و الغازية
13	Comptoir Algérien du Matériel Electrique et Gazier	CAMEG	المتجر الجزائري للعتاد الكهربائي و الغازي

Faits marquants de l'exercice 2009

L'année 2009 a été marquée par la filialisation des activités d'engineering, des systèmes d'information et de la gestion immobilière en sociétés parfaitement autonomes.

Investir dans le génie local : émergence d'une industrie du photovoltaïque

2009 a connu surtout le début de la mise en œuvre de la stratégie de Sonelgaz en matière d'intégration nationale, de développement de l'engineering et de la mise en place d'une industrie du photovoltaïque.

L'intégration en 2009 de la société Rouiba Eclairage dans le Groupe Sonelgaz répond à notre stratégie de développer non pas une simple usine mais une véritable industrie solaire. La mission dont a été investie Rouiba Eclairage de réaliser une usine de fabrication de panneaux solaires d'une puissance totale de 50 MW/an à partir de 2013-2014 s'inscrit comme un élément central de mise en œuvre de cette stratégie. En effet, des efforts sont aujourd'hui engagés pour réunir les conditions idoines à l'émergence d'une industrie du renouvelable. Son succès serait fonction de l'éclosion d'un pôle de compétence basé essentiellement sur le génie local comme gage de pérennité. La politique à mener en matière de renouvelable décidera de l'urbanisation de ce projet et des autres segments d'activités qui vont se développer autour. Il est attendu la création de plus de 50 000 emplois directs et indirects qui viendront contribuer à l'essor d'une telle industrie.

Par ailleurs, l'intégration prochaine de la société AMC El Eulma spécialisée dans la fabrication des comptages et appareils de mesure au sein du Groupe répond à ce même objectif d'amélioration du savoir-faire et, à moyen et long terme, de maîtrise des processus, des techniques et des technologies.

Sur un autre registre, Sonelgaz travaille conjointement avec les universités et les laboratoires de recherche sur de nombreux projets liés au développement de logiciels et autres applications techniques et industrielles, donnant ainsi aux chercheurs une opportunité de concrétiser et d'expérimenter des solutions qui permettraient, à terme, aux sociétés du Groupe de se libérer des systèmes et technologies propriétaires.



Notre force d'ingénierie, notre avenir



Nous reconstituons notre force d'ingénierie et nous consolidons le développement de nos métiers en mettant à contribution toute l'intelligence de nos experts. Ils sont près d'un millier d'agents qualifiés qui veillent à la concrétisation de projets structurants confiés à une nouvelle société d'engineering créée en janvier 2009 et dénommée CEEG (Compagnie de l'Engineering de l'Electricité et du Gaz).

Les professionnels de CEEG assurent actuellement la maîtrise d'œuvre de plus de six cents (600) projets et ont déjà réalisé 660 projets sur la période 2007-2009. Ils devront d'ailleurs réussir dans des délais très courts (d'ici 2015) la mise en service de plus de 2 400MW en moyens de production d'électricité et le lancement d'une importante usine de fabrication de panneaux photovoltaïques, unique en Algérie.

Les équipes de l'Engineering sont chargées de réaliser d'ici 2020 la grande majorité d'un programme d'investissement dont le financement nécessitera environ 3 600 milliards de dinars.

Renforcement du parc national de production

L'année 2009 a été marquée par la concrétisation du plan dit « d'urgence », l'un des plans les plus importants jamais réalisés dans des délais aussi courts et dont le principal enjeu était d'assurer la couverture de la demande en énergie de l'hiver 2009 et de l'été 2010. L'exercice 2009 a ainsi connu la mise en service de 6 centrales électriques de type turbines à gaz (Arbaa, Relizane, Ain Djasser, M'sila, Annaba et Alger Port) totalisant une puissance de près de 2 000 MW auxquels sont venus s'ajouter les 1 200 MW de la centrale de type cycle combiné de Hadjret Nouss. En une année, les capacités du parc de production nationale ont été renforcées de 42%, levant ainsi les contraintes qui pesaient lourdement sur le système électrique et améliorant la réserve pour mieux satisfaire la demande.

Grâce à ces réalisations, la puissance installée totale, à fin 2009, a atteint 11 324MW dont 8 438MW sont générés par les centrales de SPE, Société de Production de l'Electricité, filiale de Sonelgaz.

Les réseaux du sud ne sont pas du reste. La puissance installée a été confortée de 22 MW, soit une évolution de 9% par rapport à 2008. Cette puissance est venue améliorer la qualité de service dans les régions de Tindouf, Béni Abbès, El Goléa, Bordj El Haouès, Tamine et Tamenrasset.

La production d'électricité a atteint en 2009 42,8 TWh, en évolution de 7% par rapport à 2008. 26,6 TWh ont été produits par les centrales de SPE, soit une contribution de 62,6% à la production nationale. Il y a lieu de noter également que les centrales turbines vapeur ont participé à hauteur de 44,3% de la production totale de SPE. Les centrales turbines à gaz ont participé quant à elles à 42,4% de la production.

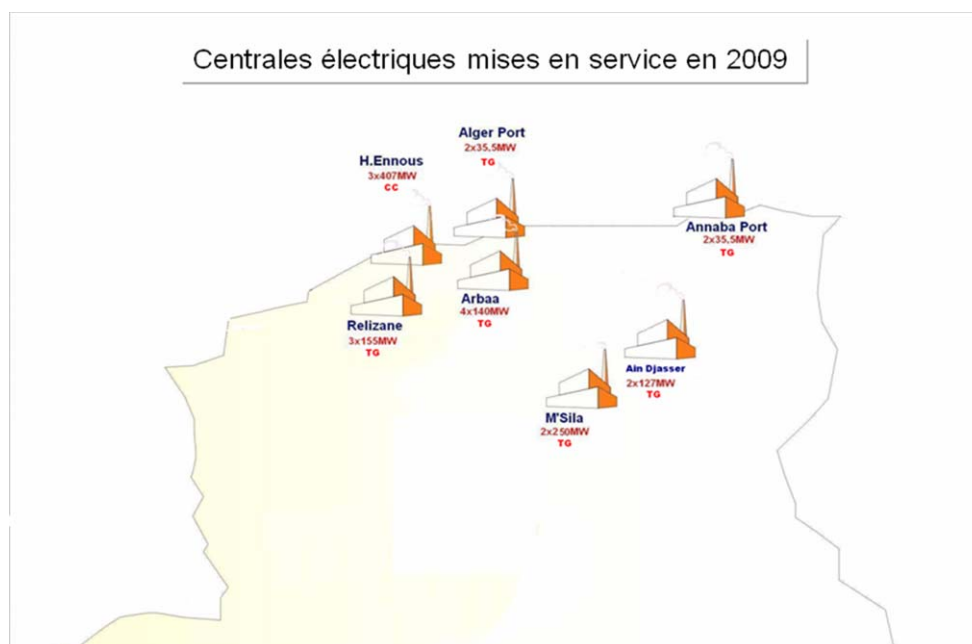


Figure 1: montre les centrales électriques mises sur le réseau en 2009



Production d'électricité, les investissements se poursuivent

سونلغاز

sonelgaz

La puissance installée du parc national de production a beaucoup évolué au fil du temps passant de 568MW en 1962 à 5 782MW en 1999 et à plus de 11 325MW à fin 2009. L'essentiel de cette puissance (8 439 MW) est détenu par les centrales de la Société de Production de l'Electricité (SPE), filiale du Groupe Sonelgaz.

Huit (8) nouvelles centrales électriques, totalisant une puissance de l'ordre de 5 000MW, viendront d'ici 2015 renforcer les capacités de production du réseau interconnecté nord. Une puissance additionnelle d'environ 4 500 MW sera installée sur la période 2016-2020.

La puissance installée du parc de production dans le sud du pays passera de 465MW en 2009 à 768MW en 2020.

Un déclassement d'un parc vétuste, totalisant une puissance d'environ 2 000MW, est programmé sur la période 2010-2020.

Par ailleurs, l'énergie solaire sera développée à raison de 10MW en 2013 et 50MW en moyenne par an à partir de 2014.

Première dans l'histoire du système électrique algérien : la Puissance Maximale Appelée a été enregistrée en été 2009

Pour la première fois dans l'histoire du système électrique algérien, la puissance maximale appelée a été enregistrée non plus en hiver comme cela a été toujours le cas, mais en été, plus précisément le 27 juillet 2009 à 22h. La PMA (puissance maximale appelée) a atteint ce jour 7 280MW, soit une évolution de 14,37% par rapport à la même période de l'exercice précédent (PMA été enregistrée le juillet 2008). C'est dire que la demande estivale a connu une croissance remarquable de plus de 14% en seulement une année. Pour mieux comprendre la croissance fulgurante de la demande, il est utile de préciser que la PMA de juillet 2009 est deux fois plus importante que celle enregistrée en été 2003.

Dans la figure suivante, il est montré comment la pointe été, toujours inférieure par rapport à la pointe hiver même si elle s'y rapprochait chaque année davantage, a dépassé en 2009 la pointe hiver de près de 4,73%. Elle est également en évolution de 5,13% par rapport à la PMA de l'hiver 2008.

Ce changement structurel (PMA été supérieure à la PMA hiver) est une donnée fondamentale dont il faut tenir compte. Si la tendance se confirmera en été 2010, la PMA été conditionnera désormais le dimensionnement du parc de production et la définition de la réserve du fait même que les conditions climatiques en été ont une influence conséquente sur les capacités des centrales électriques de turbines à gaz qui constituent une part importante du parc national.

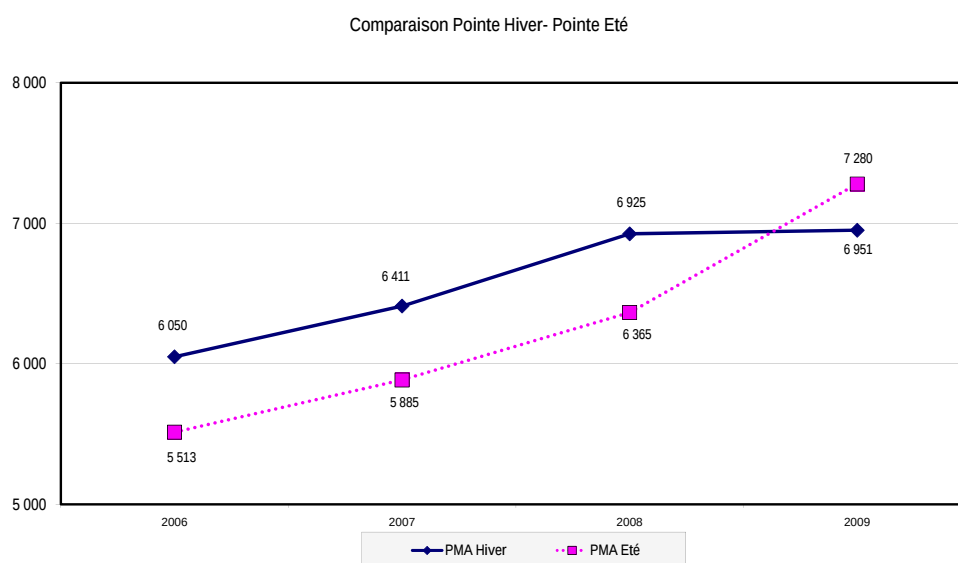


Figure 2: montre l'évolution de la PMA hiver et été sur la période 2006-2009

Cette nouvelle structure de la demande s'explique essentiellement par l'utilisation de plus en plus importante de la climatisation par les clients. Pour mieux l'illustrer, il faut savoir que la demande maximale enregistrée le matin du 14 juillet 2009 (6 778MW) est supérieure de près de 1 800 MW à celle d'Avril 2009 (enregistrée le 12 avril 2009). L'écart maximal entre ces deux journées a atteint plus de 2 000 MW, soit un taux d'évolution de 35%. Le nombre des clients et les activités industrielles n'ayant pas changé, on peut conclure que cet écart renvoie à l'effet température et donc, à l'utilisation des climatiseurs.

Réalisations record en réseaux gaz

L'amélioration des processus d'approvisionnement en équipements et matériels de réalisation de même que des processus d'appel d'offres et de sous-traitance a permis de réaliser en 2009 pas moins de 164 distributions publiques (DP) de gaz naturel, soit le double des réalisations de 2008. Ces concrétisations sont un véritable succès et rompent avec les performances moyennes des années précédentes marquées par de multiples contraintes et qui enregistraient une moyenne de réalisation annuelle d'à peine 15 DP entre 1969 et 1999.

En matière d'exploitation, le réseau gaz n'a connu aucune perturbation notable. L'équilibre du système gazier et l'amélioration continue des paramètres de qualité de service confirme les progrès réalisés ces dernières années dans le renforcement des réseaux basse, moyenne et haute pression.

Les programmes de réhabilitation et de maintenance se poursuivent toujours. 2009 a connu d'ailleurs le lancement et le suivi du programme d'inspection par outil intelligent des gazoducs reliant Sougueur à Oued Taria ; Ramdane Djamel à Jijel ; Ramdane Djamel à Annaba ; Ain el Bya à Bir El Djir ; Teleghma à Béni Mansour, Ain Beida à Khenchela et Remchi à Tlemcen.



Le gaz naturel, une énergie pour tous



Des efforts considérables ont été mis en œuvre pour réaliser les programmes de distribution publique (DP) afin d'alimenter en gaz naturel la majorité des régions, même les plus reculées de l'Algérie. Ces programmes ont permis de hisser, à ce jour, le taux de pénétration du gaz naturel à 44% .

La cadence de réalisation de ce programme public augmente chaque année davantage, passant d'une réalisation moyenne de 15 DP annuellement avant 1999 pour atteindre 164 DP en 2009. La longueur du réseau gaz toutes pressions confondues est passée de 19 700 km en 1999 à près de 57 000km à fin 2009.

Sur la période 2010-2020, d'importants projets structurants seront mis en œuvre parmi lesquels la réalisation de près de 10 400km de conduites gaz et un dispatching pour la gestion du réseau en temps réel.

Amélioration en matière de satisfaction de la demande et contraintes sur les réseaux de distribution

Le renforcement du parc de production national de 42% par rapport à 2008 a permis d'améliorer sensiblement la satisfaction de la demande. Il y a lieu de noter également que la consistance du réseau haute tension a augmenté de près de 1 000 km totalisant une longueur réseau de plus de 20 584km dont près de 3 000 km en 400kV. La capacité de transformation, grâce à la mise en service de 567 transformateurs et cabines mobiles, a augmenté de 2 200MVA pour atteindre une puissance totale de 34 630MVA. Par ailleurs, pour améliorer le plan de tension, des capacités de compensation supplémentaires ont été mises en service totalisant à fin 2009 près de 1 845MVAR, soit une évolution de 62% par rapport à 2008. Il y a lieu de noter également que l'énergie totale non distribuée (12,9GWh en 2009) est en diminution de 30% par rapport à 2008.

En revanche, en matière de distribution de l'électricité, la qualité et la continuité de l'alimentation en électricité de la clientèle des sociétés de distribution, notamment la société de distribution d'Alger, a connu une dégradation relative. Cette détérioration des paramètres est essentiellement due à l'insuffisance des moyens d'intervention et à la récurrence et l'importance des incidents que subissent les réseaux souterrains du fait des agressions tierces. Ces agressions fragilisent le réseau et créent des points sensibles sur toute la longueur des câbles enterrés et qui se manifestent notamment lors des périodes de forte demande (canicule par exemple). Ceci explique en partie les perturbations qu'a connues le réseau de la société de distribution d'Alger durant l'été 2009. SDA avait mobilisé durant cette période toutes ses équipes pour réparer les pannes et pour soulager le réseau en réalisant dans des délais très courts certains projets capitaux stoppés pour certains et ralentis pour d'autres à cause de problèmes administratifs liés à la non délivrance d'autorisations de voirie, d'autorisations de passage, d'autorisations de construire et aux difficultés de certaines localités à dégager des assiettes de terrain pour la construction de postes de transformation.

Le temps équivalent de coupure de la société de distribution d'Alger est ainsi passé de 1,38 heure en 2008 à 6,6 heures en 2009. En revanche, ce même paramètre a connu une nette amélioration de 15% enregistrée par la société de distribution de l'Ouest grâce à l'efficacité des programmes d'entretien et à la concrétisation de projets de développement locaux.

Nombre de clients électricité et ventes d'électricité

L'Algérie est électrifiée à 98%. Les sociétés de distribution de l'électricité et du gaz d'Alger (SDA) du Centre (SDC), de l'Est (SDE) et de l'Ouest (SDO) alimentent aujourd'hui plus 6,5 millions de clients électricité. Le nombre des clients basse tension a enregistré une hausse de 7% par rapport à 2008. Si les sociétés de distribution ont enregistré 3 nouveaux clients haute tension, la clientèle moyenne tension, en revanche, a diminué de 6,8%.

Le total des facturations d'énergie toutes tensions confondues s'est élevé à 33,8TWh à fin 2009, soit une évolution de 3,8% par rapport à 2008. Les ventes aux clients industriels se sont accrues de 3,7%. Cette évolution s'explique par la hausse des ventes au secteur des eaux et de l'énergie (+34,7%), des bois et papiers (+33,6%) et au secteur de l'agro-alimentaire (+10,6%).

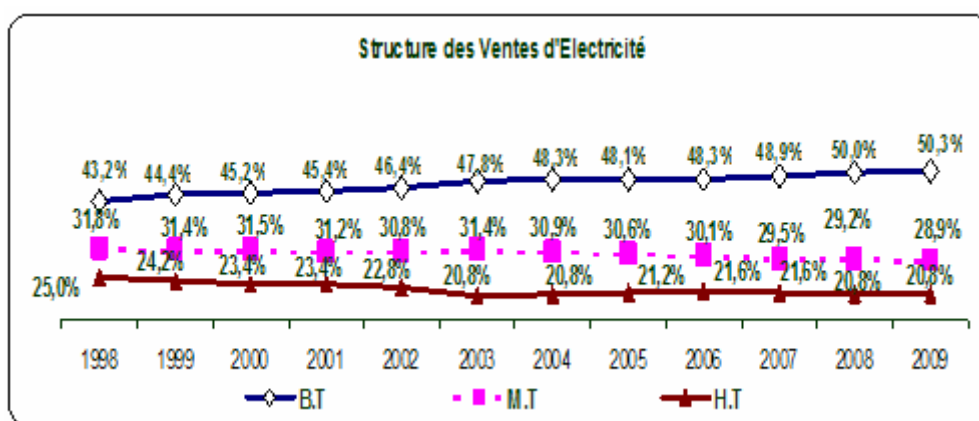


Figure 3: montre la structure des ventes d'électricité sur la période 1998-2009

Les ventes aux clients moyenne tension ont évolué de 2,7% tandis que les ventes aux clients basse tension ont connu une progression de 4,4% grâce à l'apport de 248 884 nouveaux clients et l'augmentation de la consommation moyenne d'énergie par foyer.

Consommation moyenne spécifique par client basse tension

En effet, la consommation spécifique moyenne par client basse tension a connu une hausse par rapport à 2008 pour atteindre 2 623kWh en 2009. Si la consommation moyenne des foyers algériens a augmenté en moyenne, il est intéressant de noter que cette hausse est tirée essentiellement par la consommation des clients du sud qui ne représentent pourtant qu'à peine 10% du nombre total d'abonnés basse tension.

Effectivement, si la consommation moyenne d'un client situé dans le grand Alger est de 2 851kWh, un abonné basse tension situé dans le sud a consommé en 2009 une moyenne de 3 800kWh, en hausse de 5,2% par rapport à 2008.

Cette particularité s'explique par l'utilisation massive de la climatisation, vu la spécificité climatique des régions sud caractérisée par des températures élevées durant plusieurs mois de l'année. La consommation moyenne des clients de la région nord s'explique par la densité de la population. Plus de 52% de la clientèle basse tension est située au nord du pays.

Tableau 1: consommation spécifique moyenne d'électricité par client

Consommation spécifique moyenne (kWh/Client) par région géographique	Consommation Spécifique Moyenne BT	
	2008	2009
Nord	2 545	2 511
Hauts-Plateaux	2 438	2 463
Sud	3 612	3 799
Consommation spécifique moyenne (kWh/Client)	2 611	2 623



Bien-être et qualité de service

سونلغاز



sonelgaz

Le taux d'électrification en Algérie a atteint 98%. Les sociétés de distribution de l'électricité et du gaz d'Alger (SDA) du Centre (SDC), de l'Est (SDE) et de l'Ouest (SDO) alimentent aujourd'hui plus de 6,5 millions de clients électricité et gèrent 251 000 km de réseaux moyenne et basse tension. Le réseau électrique alimentaient 700 000 clients en 1969 et près de 4,3 millions de clients en 1999.

Les sociétés de distribution comptent également à fin 2009 environ 2,9 millions de clients gaz alimentés par 47 000 km de réseaux moyenne et basse pression. Ils étaient à peine 168 000 clients à en bénéficier en 1969 et un peu plus d'un million en 1999. Le taux de pénétration du gaz est ainsi passé de 30% en 1999 à 44% en 2009.

Pour améliorer la qualité de service et contribuer au bien-être du citoyen, un plan d'investissement de 3 600 milliards de dinars sera mis en œuvre sur la période 2010-2020 et concernera tous les segments des systèmes électriques et gaziers.

Les pertes électricité

Les pertes électricité des sociétés de distribution (SDA, SDE, SDO et SDC) ont atteint 20,5% en 2009, soit une hausse de 15,6% par rapport à 2008. Hormis les pertes techniques qui représentent environ 10%, les autres pertes sont essentiellement dues au phénomène de fraude et de vol d'énergie et, dans une faible proportion, aux mauvaises relèves, non intégration d'abonnés dans le système de gestion de la clientèle, compteurs défectueux...etc.

Pour réduire les pertes dues aux erreurs de relève, les sociétés de distribution ont recruté et formé des agents releveurs en substitution des entreprises sous-traitantes. Cette nouvelle disposition a réduit de façon substantielle les réclamations pour mauvaise relève. Un plan d'actions a été également mis en œuvre par les distributeurs pour intégrer l'ensemble des foyers raccordés à l'électricité et non inscrits dans le système de gestion de la clientèle.

Par ailleurs, pour atténuer l'impact de la fraude et du vol d'énergie, les sociétés de distribution ont opté pour les actions de sensibilisation, notamment des collectivités locales (autorités judiciaires) pour les amener à s'intéresser de plus près à ce phénomène qui prend beaucoup d'ampleur et agir de façon à dissuader les plus téméraires.

Nombre de clients gaz et ventes de gaz

Les sociétés de distribution comptent 2,9 millions de clients gaz, soit une hausse de 8,5% par rapport à 2008. Le nombre des clients basse pression s'est accru de plus de 223 000 nouveaux abonnés. L'année 2009 a connu 229 nouveaux clients moyenne pression et 12 clients haute pression. Au total, les distributeurs comptent plus de 2,8 millions de clients basse pression, 3 879 clients moyenne pression et 188 clients haute pression.

Les ventes aux clients gaz toutes pressions confondues se sont élevées à 77,9 milliards de thermies, soit une évolution de 10,8% par rapport à 2008. Cette hausse est tirée essentiellement par l'augmentation des ventes gaz aux clients basse pression de près de 18,4%. En effet, la concrétisation des programmes de distribution publique et les mises en service des conduites et postes gaz dans plusieurs régions du pays modifient de plus en plus la structure de consommation des clients nouvellement raccordés au gaz.

En revanche, les ventes aux clients haute pression ont connu en 2009 une légère baisse de 0,4% par rapport à 2008 qui se rapporte à la baisse des ventes dans le secteur de la sidérurgie (-14,7%), des mines et carrières (-14%) et des hydrocarbures (-4,75%).

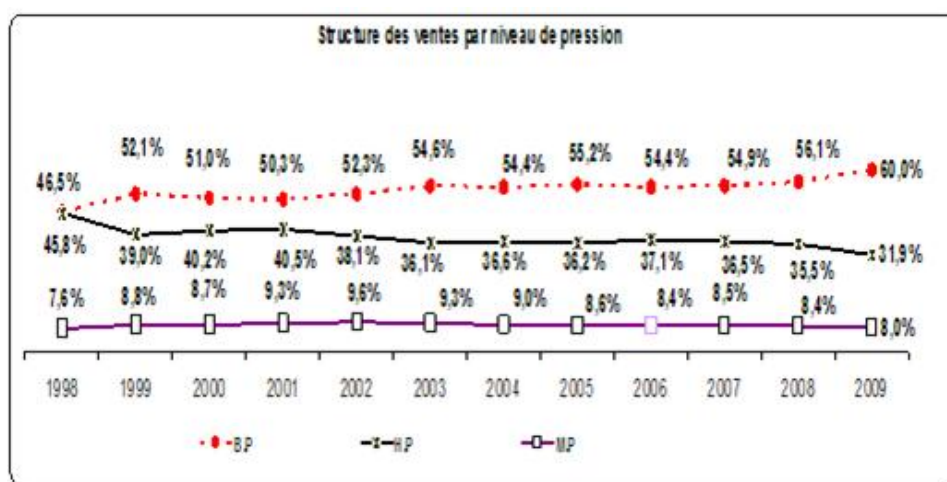


Figure 4: montre la structure des ventes gaz par niveau de pression sur la période 1998-2009

Consommation spécifique moyenne par foyer

La consommation spécifique moyenne par client basse pression situé dans la région des hauts-plateaux est nettement supérieure à la consommation moyenne d'un client habitant le nord ou le sud du pays. En effet, la consommation moyenne d'un client hauts-plateaux a atteint en 2009 plus de 21 250 thermies, en évolution de 8% par rapport à 2008. Dans le nord, un client basse pression a consommé moyennement en 2009 quelques 12 100 thermies (en évolution de 9,7% par rapport à 2008) tandis que dans le sud du pays, il aurait consommé 9 646 thermies (en évolution de 8,7% par rapport à 2008).

Les conditions climatiques assez rudes en hiver dans la région des hauts-plateaux expliquent le recours de cette population au chauffage au gaz.

Comme pour l'électricité, la moyenne de la région nord s'explique notamment par la densité de la population (la clientèle basse pression du nord du pays représente 47% du nombre total d'abonnés gaz).

Tableau 2: consommation spécifique moyenne du gaz par foyer

Consommation spécifique moyenne par région géographique	Consommation Spécifique moyenne BP	
	2008	2009
Nord	11 027	12 105
Hauts-Plateaux	19 696	21 252
Sud	8 869	9 646
Consommation spécifique moyenne (Th/Client)	15 009	16 230

Créances exigibles

Le niveau des créances auprès des clients des sociétés de distribution reste élevé. Les créances nettes ont atteint à fin 2009 plus de 37,8 milliards de dinars, soit une évolution de 2,5% par rapport à 2008. Malgré les difficultés persistantes que rencontrent les sociétés de

distribution pour recouvrer leurs créances, il reste que les efforts consentis sont toujours soutenus. En témoigne la baisse significative de 27% des créances antérieures à 2006 et 25% des créances de 2006. Les efforts de recouvrement sont encore plus perceptibles lorsque l'on examine la baisse des créances de 2007 (-37%) et de 2008 (-76%).

Ceci explique pourquoi le portefeuille des créances nettes exigibles à fin 2009 représente 94 jours de chiffre d'affaires, soit quatre jours de moins que celui calculé en 2008 (98 jours de chiffre d'affaires).

Le portefeuille des créances exigibles de l'exercice 2009 est constitué de cinq (05) grands comptes : les clients domestiques représentent 28% du portefeuille, en hausse de 3% par rapport à 2008. Les PME/PMI représentent 22% du portefeuille, tout comme les créances de l'administration locale, régionale et centrale. Les clients industriels à contrario ont enregistré une baisse de 6% par rapport à 2008 et représentent à fin 2009 près de 9% du portefeuille. Cette baisse est due essentiellement à l'assainissement des comptes clients de la SDE (Société de Distribution de l'Est). Les créances travaux représentent enfin 8% du portefeuille.

Tableau 3: Structure du portefeuille créances par type de clients

Type de clients	2008	2009
Clients domestiques	25%	28%
Clients PME/PMI	21%	22%
Clients industriels	15%	9%
Clients Administration locale, régionale et centrale	22%	22%
Travaux non réglés	6%	8%
Entreprises des eaux	6%	6%
Créances contentieuses	3%	5%
Total créances	100%	100%



De nouvelles lignes électriques en 400 kV


 سونلغاز
sonelgaz

Après avoir élevé le niveau de tension du réseau de Transport de l'électricité de 150 kV à 220 kV entre 1977 et 1978, le développement du réseau s'est poursuivi en 220 kV jusqu'à l'introduction, en 2005, d'un nouveau palier en 400 kV. La dorsale Est-Ouest en 400 kV relie aujourd'hui tout le nord de l'Algérie. Elle permet d'évacuer des quantités importantes d'électricité et de faciliter le transit.

L'Algérie compte, à fin 2009, environ 20 585 km de réseau de transport de l'électricité dont près de 3 000 km en 400 kV.

D'ici 2020, plus de 22 000 km de réseaux haute tension seront réalisés dont la dorsale 400 kV reliant le Nord au Sud du pays.

240 milliards de dinars de dépenses d'investissement en 2009

Le montant des investissements des sociétés du Groupe Sonelgaz a atteint un nouveau record en 2009 en dépassant 240 milliards de dinars, représentant près de 176% du chiffre d'affaires énergie. Les dépenses d'investissement ont évolué de 17% par rapport à 2008 témoignant de la poursuite des efforts de concrétisation de l'ambitieux programme de développement en production de l'électricité et en transport et distribution de l'électricité et du gaz.

En absence de ressources propres, conséquence du gel des tarifs, la couverture financière du programme d'investissement 2009 a nécessité le recours aux crédits bancaires (y compris le découvert) pour 76% du montant d'investissement. L'état a participé à hauteur de 16% pour la réalisation de ses programmes publics et les clients ont participé à hauteur de 8% pour tout ce qui concerne les frais de raccordement et d'extension.

Par métier, il y a lieu de noter que les dépenses d'investissements en matière de production se sont élevés à 87,5 milliards de dinars (ceci représente 36% du montant total des investissements 2009) en raison des dépenses relatives au plan d'urgence de la filiale SPE et des participations pour un montant de 12,1 milliards de dinars aux projets de SKH (Shariket Kahraba Hadjret Nouss) ,SKT (Shariket Kahraba Terga) et SKD (Shariket Kahraba Koudiet Eddreaouch).

En Transport de l'électricité, plus de 66 milliards de dinars (28% du montant total des investissements 2009) ont été investis, soit une évolution importante de 16% par rapport à 2008 en raison de l'importance du programme de développement du réseau Haute Tension (Ouverture de chantiers de 21 postes électriques et 39 lignes et réalisation de 32 postes électriques et 40 lignes).

En Transport de gaz, 2009 a enregistré un montant d'investissement de 45,4 milliards de dinars (19 % du montant total des investissements) en évolution très importante de 107 % par rapport à 2008 en raison de la forte montée en cadence des réalisations des programmes de distribution publiques de gaz.

Par ailleurs, plus de 40,6 milliards de dinars ont été investis dans la distribution de l'électricité et du gaz (ceci représente 17% du montant des investissements).

Le génie, la science et l'innovation restent, plus que jamais, les clefs du progrès



Nous privilégions les échanges avec les universités et les grandes écoles et construisons des passerelles solides entre l'entreprise et la recherche scientifique pour créer des pôles de compétence et donner de l'avenir à nos idées !

La création, en janvier 2009, d'une société dédiée aux systèmes d'information dénommée El Djazaïr Information Technology est la concrétisation du premier jalon de notre stratégie qui nous permettra d'offrir, dans un horizon de cinq à sept ans, des progiciels de gestion, type ERP conçus et développés par une ressource algérienne.

Plusieurs autres projets de recherche ont été lancés pour maîtriser les processus techniques et technologiques de nos métiers et mettre à profit le génie local. Hormis les projets de développement de l'industrie du solaire, notre filiale de recherche et de développement et sept laboratoires universitaires élaborent des logiciels locaux pour la planification et la gestion des réseaux électriques.

Nous militons pour le développement d'un savoir-faire local



L'intégration de la société spécialisée dans la fabrication des appareils de mesure AMC El Eulma au sein du Groupe Sonelgaz répond à notre préoccupation de sans cesse améliorer les systèmes de comptage. C'est pourquoi, nous associons notre centre de recherche à nos universités pour la conception d'un système de comptage d'énergie électrique breveté.

Un laboratoire de recherche est également associé au projet de fabrication locale d'outils de diagnostic des équipements en vue de leur maintenance optimale et de fabrication de pièces de rechange pour les besoins de nos moyens de production, de transport et de distribution d'énergie.

Comptes sociaux et résultat

Sur le plan de la tenue des comptes sociaux, 2009 a été une année très difficile vu l'importance du niveau des dépenses d'investissement (240 milliards de dinars, soit 176% du chiffre d'affaires énergie) et le gel des tarifs. Pour financer les investissements, Sonelgaz a dû avoir recours à l'endettement de court terme (découvert bancaire de 165 milliards de dinars), dont le coût est en moyenne le double de celui des crédits à long terme. La dégradation de la situation financière de 2009 a été aggravée par les obstacles que rencontrent les sociétés de distribution pour recouvrer leurs créances et par les provisions importantes qui en découlent et qui viennent s'ajouter à d'autres provisions décidées par Sonelgaz dans un souci de couverture efficace de l'ensemble des risques financiers.

Ces difficultés se sont traduites comme cela a été déjà prévu et annoncé, par un résultat d'exploitation du Groupe, déficitaire de -14,5 milliards de dinars. Ce déficit du résultat d'exploitation s'explique par l'importance du taux d'évolution des charges nettes par rapport à l'exercice précédent (+32%) - vu l'ampleur des dépenses d'investissement – tandis que le chiffre d'affaires énergie (électricité et gaz) n'augmente pour sa part que de 5,4%.

Le résultat net consolidé est en baisse constante depuis maintenant quatre années. Le Groupe Sonelgaz a enregistré - 4,6 milliards de dinars de résultat net en 2009, contre 139 millions de dinars en 2008 soit une évolution en baisse de - 4,8 milliards de dinars.

Le résultat net de l'exercice 2009 du Groupe, y compris les filiales travaux, les filiales périphérique et les participations, est de 1,7 milliards de dinars.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires énergie consolidé du Groupe Sonelgaz (électricité, gaz) a atteint en 2009 un peu plus de 136 milliards de dinars, en évolution de 5,4% seulement par rapport à 2008. Les charges nettes en revanche ont augmenté de 32% par rapport à 2008.

L'augmentation des charges est essentiellement générée par les points suivants :

- Evolution des frais financiers dus non seulement à l'importance de l'endettement mais aussi, fait nouveau pour le Groupe, au paiement des agios sur le découvert bancaire généré par la situation financière difficile de 2009. La hausse des frais financiers fait également suite aux paiements des intérêts des crédits long et moyen terme et des frais financiers des emprunts obligataires grand public 2005 et 2008 qui sont calculés sur la base de taux progressifs.
- Evolution des amortissements et des provisions étant donné l'important programme de développement et la politique prudentielle appliquée par le Groupe.

Les rubriques hors exploitation (charges et produits) ont pour leur part diminué respectivement de -11% pour les charges et augmenté de +44% pour les produits donnant ainsi un résultat hors exploitation de l'ordre de 10,7 milliards de dinars contre un bénéfice de 2,8 milliards de dinars en 2008.

Le déficit a été enregistré en 2009 au niveau de la filiale GRTG pour un montant de 1 milliard de dinars (suite à la hausse des dotations aux amortissements) et au niveau des filiales de distribution : SDA, SDC et SDO pour, respectivement, des montants de 2,9 milliards de dinars, 2,2 milliards de dinars et 4.4 milliards de dinars.

Le Chiffre d'affaire de l'exercice 2009 de l'ensemble des sociétés du Groupe (y compris les filiales travaux, périphériques et participations) est de 224,7 milliards de dinars.

3 000 nouvelles recrues en 2009 et des dépenses en formation représentant 9,2% de la masse salariale

Le Groupe Sonelgaz est l'un des principaux employeurs en Algérie. Près de 3 000 agents permanents et 10 600 agents temporaires ont été recrutés en 2009. L'effectif global de l'ensemble des sociétés du Groupe s'élève désormais à 65 560 salariés dont 38 183 agents permanents et 27 377 agents temporaires. Ces derniers travaillent notamment pour le compte des sociétés travaux (Inerga, Kahrakibn Etterkib, Kanaghaz, Kahrif) et de la société de Prévention et d'Action de Sécurité Spas.

L'effectif féminin permanent s'élève à 5 576 agents dans plus de 70% actives dans les sociétés métiers. L'effectif féminin représente aujourd'hui 14,6% de l'effectif global.

En matière de formation, les efforts consentis se poursuivent avec une forte cadence. Les dépenses de formations se sont élevées à fin 2009 à plus de 9,2% de la masse salariale et représentent 1,4% du chiffre d'affaires.

La durée moyenne annuelle de formation est de 16 jours par agent. Elle était de 14,5 jours en 2008.

Bonne gouvernance

De par ses missions principales d'audit et de contrôle, Sonelgaz en tant que holding détenteur des actions des 33 sociétés du Groupe, a mené à travers sa direction exécutive d'audit de gestion 71 missions d'audit et de contrôle en 2009. 68% des missions effectuées ont concerné les sociétés de distribution (SDA, SDE, SDO et SDC). Six autres missions ont été menées au niveau des autres sociétés du cœur métier (SPE, GRTE, GRTG). Huit missions ont été réalisées au niveau du pôle métiers travaux, quatre missions au niveau du pôle métiers périphériques et deux missions au niveau de la maison mère.

A ces missions d'audit de gestion, 28 missions d'audit technique ont été réalisées et près de 2 000 missions d'inspection et de contrôle menées par les sociétés filiales.



Nous investissons dans le capital humain



Le Groupe Sonelgaz est l'un des principaux employeurs en Algérie. Près de 3 000 agents permanents et 10 600 agents temporaires ont été recrutés en 2009. L'effectif global de l'ensemble des sociétés du Groupe s'élève désormais à 65 560 salariés.

La durée moyenne annuelle de formation a atteint 16 jours par agent en 2009. Les sociétés du cœur métier du Groupe Sonelgaz ont dépensé en formation l'équivalent de 9,2% de la masse salariale de 2009, soit 1,4% du chiffre d'affaires.

Dans l'exercice de leur activité, les agents des sociétés du Groupe Sonelgaz veillent au respect strict des règles de sécurité et d'hygiène.

Nous associons progrès technique et valeurs humaines pour construire un projet sûr à votre service.

Evolution des principaux paramètres du Groupe Sonelgaz hors filiales périphériques et travaux

Postes (en MDA)	Réalizations						2009/2008	2004-2009
	2004	2005	2006	2007	2008	2009		
Consommations	14.338	21.156	29.494	39.068	40.632	66.821	64%	36%
Services	14.068	15.243	16.669	19.235	22.184	25.805	17%	13%
Frais de personnel	13.737	13.338	14.198	16.801	18.820	20.793	10%	9%
Impôts et taxes	2.818	3.068	3.165	2.317	2.468	2.946	19%	1%
Frais financiers	4.816	5.696	6.982	12.451	13.902	22.801	64%	36%
Frais divers	1.043	1.028	1.129	1.448	1.464	1.387	-5%	6%
Amortissements et provisions	28.598	32.259	34.950	44.048	50.489	54.365	8%	14%
Total charges brutes	79.418	91.788	106.587	135.368	149.959	194.918	30%	20%
Production investissements	1.739	1.517	3.149	6.489	3.919	5.610	43%	26%
Production stockée						428		
Transfert de charges	6.878	7.369	6.765	11.492	9.910	9.765	-1%	7%
Total Charges nettes	70.801	82.902	96.673	117.387	136.130	179.116	32%	20%
Total Chiffre d'affaires	88 255	100 604	114 444	125 852	137 551	161 980	18%	84%
Electricité	73 028	82 990	94 589	101 346	109 956	114 872	4%	57%
Gaz	11 570	13 652	15 344	17 355	18 911	21 030	11%	82%
Chiffre d'affaires Energie	84 598	96 642	109 933	118 701	128 867	135 902	5%	61%
T.P.R.	3.640	3.931	4.462	6.931	8.548	8.257	-2%	18%
Ventes de marchandises						17.793		
Divers	17	31	49	219	136	27	-80%	10%
Produits divers et Revenus Financiers	667	2.062	1.317	2.939	3.105	2.643	-15%	32%
Total produits d'exploitation	88.922	102.666	115.761	128.791	140.656	164.623	17%	13%
Résultat d'exploitation	18.121	19.764	19.088	11.404	4.526	-14.493	-428%	-196%
Charges hors exploitation	31.089	31.873	35.640	42.476	26.885	24.001	-11%	-5%
Produits hors exploitation	27.527	30.477	35.318	41.162	24.074	34.706	44%	5%
Résultat hors exploitation	-3.562	-1.396	-322	-1.314	-2.811	10.705	-481%	-225%
Résultat brut	14.559	18.368	18.766	10.090	1.716	-3.788	-342%	-178%
Impôt sur le bénéfice	3.184	3.106	2.841	1218	1576	897	-72%	-33%
Résultat Net	11.375	15.262	15.925	8.872	140	-4.684	-3388%	-183%



Les énergies renouvelables, une réalité

سونلغاز

sonelgaz

L'intégration en 2009 de la société Rouiba Eclairage dans le Groupe Sonelgaz répond à notre stratégie de développer non pas une simple usine mais une véritable industrie solaire. La mission dont a été investie Rouiba Eclairage de réaliser une usine de fabrication de panneaux solaires d'une puissance totale de 50 MW/an à partir de 2013-2014 s'inscrit comme un élément central de mise en œuvre de cette stratégie. En effet, des efforts sont aujourd'hui engagés pour réunir les conditions idoines à l'émergence d'une industrie du renouvelable. Son succès serait fonction de l'éclosion d'un pôle de compétence basé essentiellement sur le génie local comme gage de pérennité. La politique à mener en matière de renouvelable décidera de l'urbanisation de ce projet et des autres segments d'activités qui vont se développer autour. Il est attendu la création de plus de 50 000 emplois directs et indirects qui viendront contribuer à l'essor d'une telle industrie.

D'ici 2020, le Groupe compte investir plus de 465 milliards de dinars pour réaliser et installer une capacité de production de 375MW en photovoltaïque et en éolien.

Perspectives d'avenir : plan de développement 2010-2020¹

Moyens de production

La puissance installée a beaucoup évolué au fil du temps passant de 568 MW en 1962 à plus de 11 325 MW à fin avril 2010. L'essentiel de cette puissance (8 439 MW) est généré par les centrales de la Société de Production de l'Electricité (SPE), filiale du Groupe Sonelgaz.

Huit nouvelles centrales électriques, totalisant une puissance de près de 5 000 MW, viendront d'ici 2015² consolider le réseau interconnecté nord. Une capacité additionnelle d'environ 4 500 MW sera réalisée sur la période 2016-2020³.

D'ici 2020, la puissance installée du parc de production dans le sud passera de 465 MW à 768 MW à l'horizon 2020.

Une capacité additionnelle de l'ordre de 365 MW en énergie solaire sera installée par SPE à horizon 2020 à raison de 10 MW en 2013 et 50 MW par an à partir de 2014.

Un déclassement d'un parc vétuste, totalisant une puissance d'environ 2 000 MW, est envisagé sur la période 2010-2020.

Ce plan de développement nécessitera une enveloppe totale d'environ 1 800 milliards de dinars dont plus de 85% représente les investissements à la charge de SPE

¹ Il s'agit d'une synthèse des plans de développement des infrastructures électriques, gaziers et immobilières des sociétés du Groupe Sonelgaz : ensemble des ouvrages liés à la Production de l'électricité, au transport de l'électricité, au transport du gaz, à la distribution de l'électricité et du gaz et infrastructures des Sociétés métiers de base du Groupe pour la période 2010-2020.

² Sur la période 2010 – 2015, il est prévu d'installer une puissance supplémentaire de 5 000MW dont 2 400MW totalisant la puissance des centrales à réaliser par SPE. Cette capacité de production décidée, concernent les extensions des centrales F'Kirina, Ain Djasser, Ras Djinet, Messerghine. Le reste de la puissance sera assuré par les nouvelles centrales de producteurs en cours de réalisation : centrale hybride de Hassi R'Mel, centrale 1 200MW de SKT (Terga) et la centrale de 1 200MW de SKD (Koudiet Draouech).

³ Sur la période 2016 -2020, il est prévu une capacité de production additionnelle en idée de projet de 4 500 MW. Il est tenu compte également de la mise en place d'une réserve nationale en moyens de production mobile (en turbines à gaz et groupes diesel) de 200 MW décidé ainsi que d'une réserve mobile de 100 MW en idée de projet.

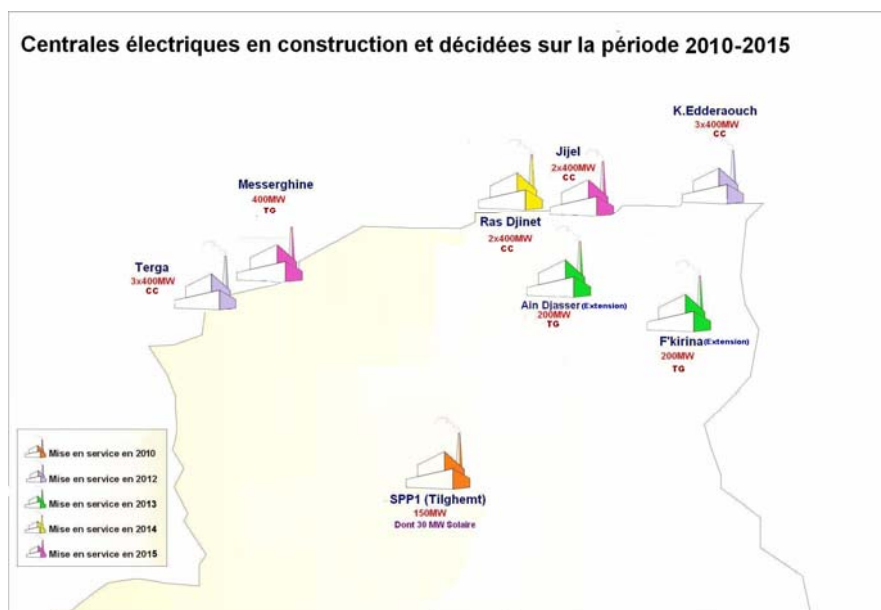


Figure 5: montre les centrales en construction et les centrales décidées sur la période 2010-2015

Transport Electricité

Il est prévu la mise en service en 2012 de la dorsale 400 kV Nord- Sud constitué de trois postes (Hassi Messaoud - Hassi R'Mel et Oued El Abtal) qui va relier le réseau sud au réseau nord à travers la liaison Hassi Messaoud - Hassi R'Mel – Bir Ghebalou – Oued El Abtal – Hassi Ameur. La participation de l'Etat au financement de ce projet structurant sera de 32 milliards de Dinars.

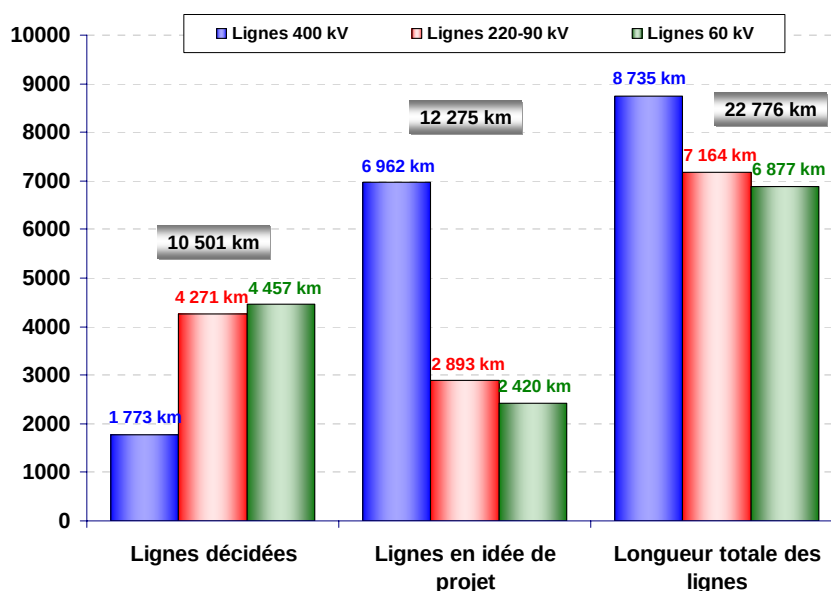


Figure 6: montre les longueurs des réseaux de transport d'électricité à réaliser d'ici 2020

La longueur globale du réseau de transport d'électricité à réaliser sur la période 2010-2020 est de l'ordre de 22 776 km dont 10 501 km déjà décidés (1 313 km pour la dorsale Nord Sud 400 kV). Avec ce développement, la longueur du réseau de transport sera de 44 285 km en 2020.

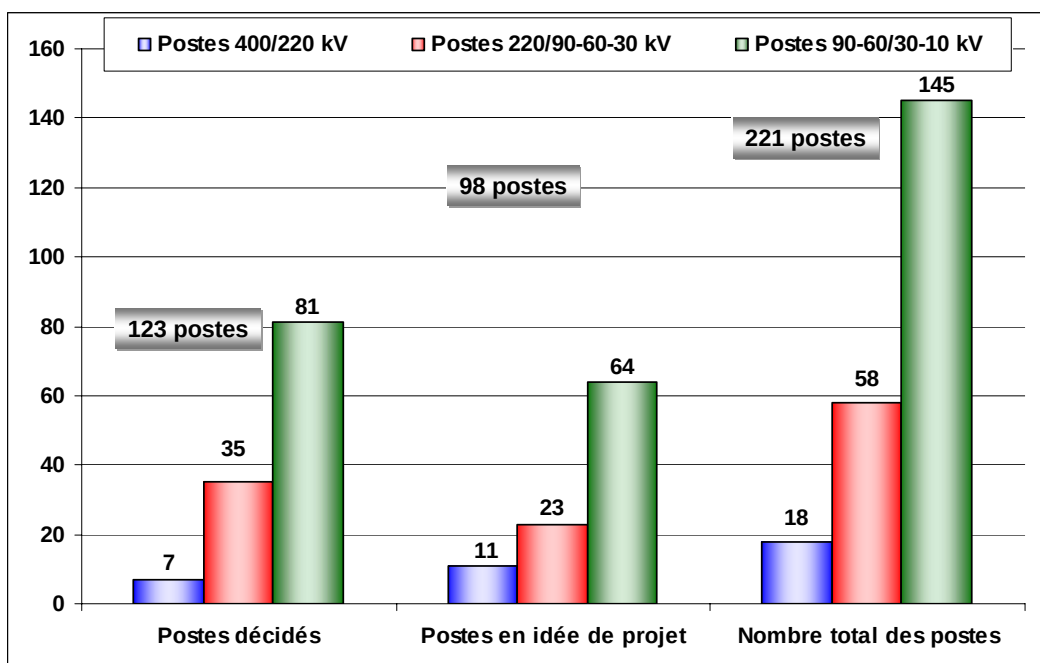


Figure 7 : montre le nombre et la puissance des postes électriques à réaliser d'ici 2020

Le montant des investissements dans le transport de l'électricité s'élève à plus de 812 milliards de dinars. 73% de ce montant sera à la charge du GRTE.

Transport Gaz

Sur la période 2010-2020, d'importants projets structurants seront mis en œuvre parmi lesquels la réalisation d'une grande rocade gaz (GREO), d'un dispatching pour la télésurveillance et la gestion en temps réel du réseau de transport du gaz et de près de 10 400 km de conduites gaz.

Le plan de développement sur cette période concerne essentiellement le programme de Distribution Publique du gaz décidé par l'Etat. Il s'agit de l'achèvement du programme CIM (Conseil Inter Ministériel), du PC (Programme Complémentaire), du PCSC (Programme Complémentaire de Soutien à la Croissance), du programme des wilayas des Hauts-Plateaux, du programme des 10 wilayas du Sud, du programme Tlemcen et du Fonds sud ainsi que les programmes des 09 wilayas.

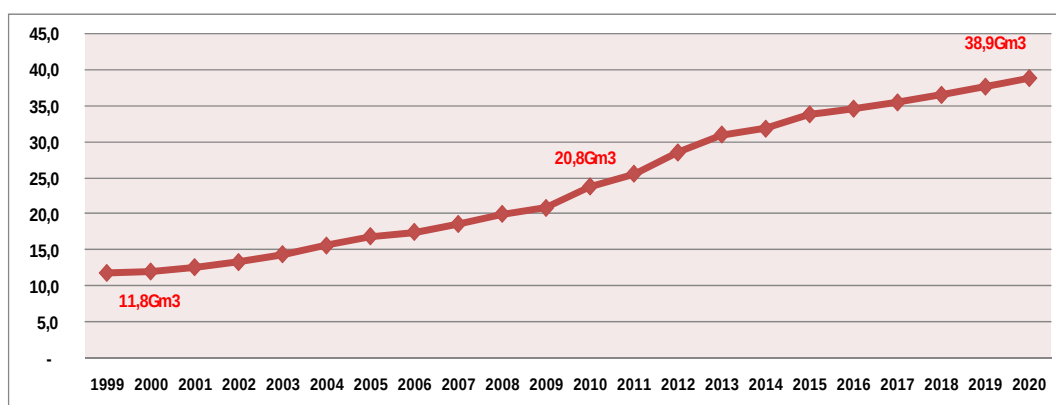


Figure 8: montre l'évolution de la consommation du gaz à partir de 1999 et donne une perspective jusqu'à 2020

En plus du programme des DP gaz, le plan de développement intègre les investissements décidés dans le cadre des études de développement du réseau de transport du gaz et des études d'alimentation en gaz naturel des centrales électriques, les investissements prévus par le GRTG pour la sécurité d'approvisionnement ainsi que ceux relatifs au raccordement en haute pression de la clientèle industrielle nouvelle.

Ce plan de développement, inclut l'ouvrage structurant GREO (Gazoduc Rocade Est Ouest) qui reliera plusieurs wilayas de Khenchla à Sidi Bel Abbès. Le financement du GREO est estimé à 28 milliards de dinars dont 6 milliards (21,4%) est à la charge du GRTG.

Ces investissements vont nécessiter une enveloppe financière de plus de 337 milliards de dinars. 48% de ce montant sera à la charge du GRTG.

Distribution de l'électricité et du gaz :

Pour les réseaux de Distribution de l'électricité et du Gaz, les plans de développement intègrent tous les programmes d'électrification et de Distribution Publique du Gaz initiés par l'Etat, ainsi que des équipements spécifiques relatifs à la bonne exploitation et au bon fonctionnement des réseaux tels que les équipements de télé-conduite, de recherche de défauts de câbles, de travaux sous tension...etc.

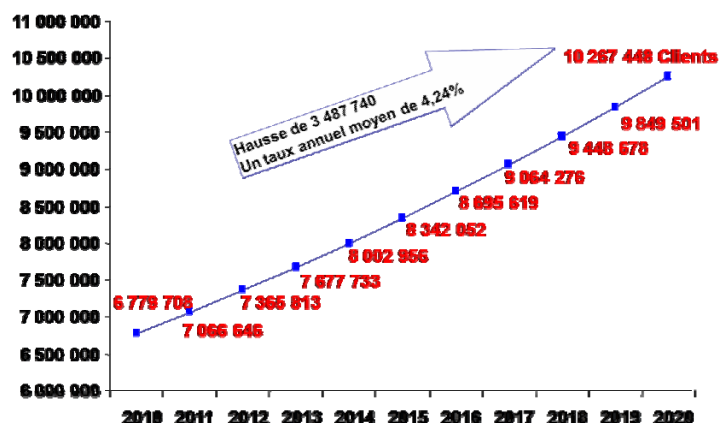


Figure 9: montre les prévisions d'évolution de la clientèle électricité des sociétés de distribution sur la période 2010-2020

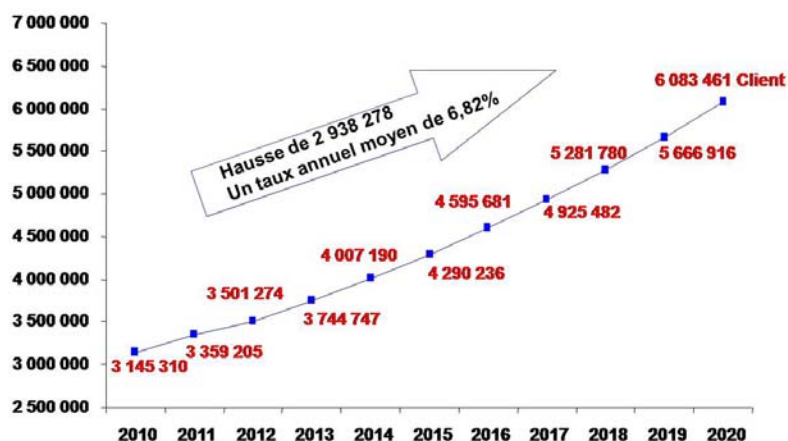


Figure 10: montre les prévisions d'évolution de la clientèle gaz des distributeurs sur la période 2010-2020

Les investissements dans la distribution de l'électricité et du gaz vont nécessiter une enveloppe de 634 milliards de dinars dont plus de 50% seront à la charge des sociétés de distribution (SDA, SDC, SDE et SDO)

Plus de 3 576 milliards de dinars d'investissement sur la période 2010-2020

L'enveloppe financière du programme de développement global est de l'ordre de 3 576 milliards de dinars.

Ce montant concerne l'ensemble des investissements décidés ou en idée de projet relatifs à la production de l'électricité, au transport de l'électricité, au transport du gaz et à la distribution de l'électricité et du gaz ainsi qu'au plan infrastructure de SOPIEG.

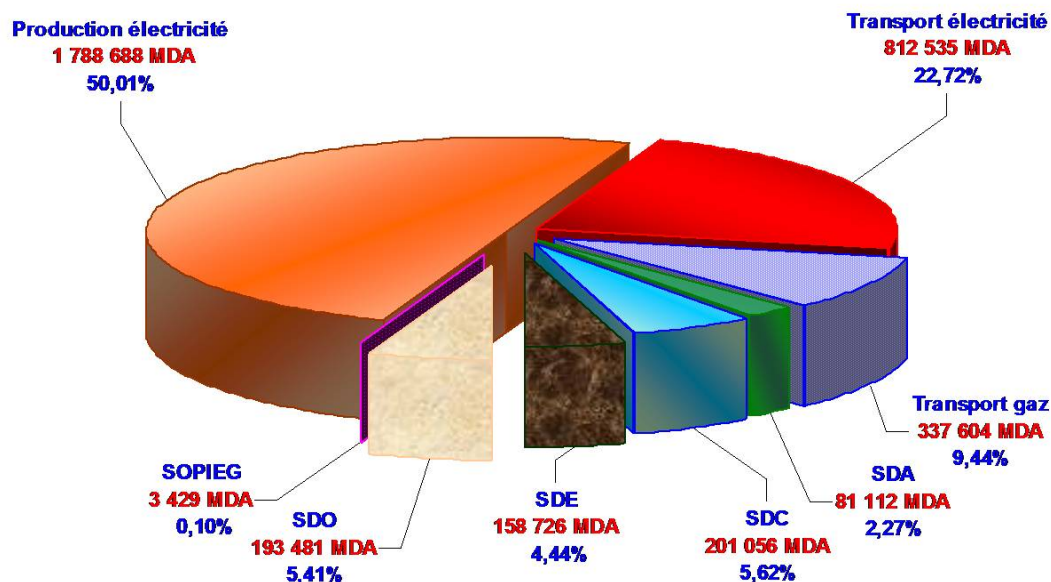


Figure 11: montre la répartition des montants des investissements électricité et gaz sur la période 2010-2020

Contact Presse

Groupe Sonelgaz – Relations Médias

02, Bd Krim Belkacem – Alger

Tél : 021 72 26 70 – Fax : 021 72 26 79 –

e-mail : presse@sonelgaz.dz

ait-mekideche.manel@sonelgaz.dz

Consultez : www.sonelgaz.dz/presse

Table des Figures

Figure 1: montre les centrales électriques mises sur le réseau en 2009	11
Figure 2: montre l'évolution de la PMA hiver et été sur la période 2006-2009	13
Figure 3: montre la structure des ventes d'électricité sur la période 1998-2009	17
Figure 4: montre la structure des ventes gaz par niveau de pression sur la période 1998-2009	20
Figure 5: montre les centrales en construction et les centrales décidées sur la période 2010-2015	31
Figure 6: montre les longueurs des réseaux de transport d'électricité à réaliser d'ici 2020	31
Figure 7 : montre le nombre et la puissance des postes électriques à réaliser d'ici 2020	32
Figure 8: montre l'évolution de la consommation du gaz à partir de 1999 et donne une perspective jusqu'à 2020	32
Figure 9: montre les prévisions d'évolution de la clientèle électricité des sociétés de distribution sur la période 2010-2020	33
Figure 10: montre les prévisions d'évolution de la clientèle gaz des distributeurs sur la période 2010-2020	34
Figure 11: montre la répartition des montants des investissements électricité et gaz sur la période 2010-2020	34

Tableaux :

Tableau 1: consommation spécifique moyenne d'électricité par client	17
Tableau 2: consommation spécifique moyenne du gaz par foyer	20
Tableau 3: Structure du portefeuille créances par type de clients	21