

27 octobre 2011

Résultats¹ au 30 septembre 2011

Chiffre d'affaires :	65,4	milliards d'euros (+ 8,9%)
EBITDA :	12,1	milliards d'euros (+ 10,2%)
Dette nette :	41,7	milliards d'euros (+ 1 Md d'euros par rapport au 30/06/11)

- Développement du Groupe à l'international
- Croissance des activités exploration-production et GNL
- Poursuite du programme d'investissements
- Fortes structure financière et liquidité
- Dividende 2011 stable ou en croissance

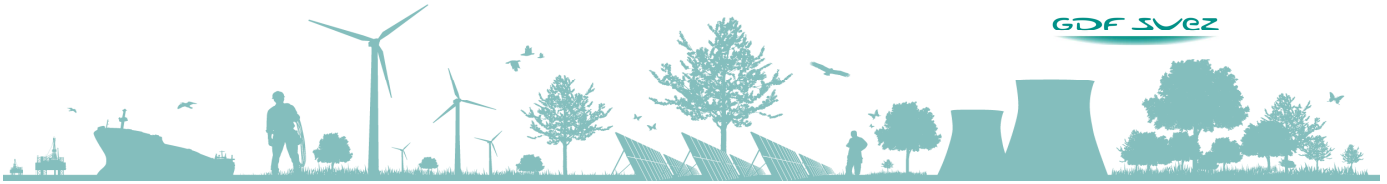
Le chiffre d'affaires réalisé au 30 septembre 2011 s'élève à 65,4 milliards d'euros en croissance brute de + 8,9 % et en croissance organique de + 3,3 %, confirmant les performances robustes réalisées au 1^{er} semestre, grâce au développement du Groupe à l'international, aux bons résultats dans les activités d'exploration-production et de GNL, à la contribution des actifs mis en service en 2010 et en 2011 et en dépit d'effets de change défavorables, principalement sur le dollar américain, et d'un environnement économique qui demeure difficile.

L'EBITDA sur la période s'élève à 12,1 milliards d'euros, en croissance brute de + 10,2 % et en variation organique de - 0,4% par rapport au 30 septembre 2010 bénéficiant notamment d'effets de périmètre importants. Cette évolution s'explique également par :

- la forte croissance des résultats de la Branche Global Gaz & GNL grâce aux activités exploration-production et GNL,
- la progression des résultats de la Branche Energie Europe & International, notamment en Amérique du Nord et Amérique Latine,
- le recul des résultats de la Branche Energie France et de la Branche Infrastructures en raison des conditions climatiques défavorables,
- la croissance soutenue des résultats de la Branche Services à l'Energie,
- la poursuite de la bonne performance opérationnelle de SUEZ ENVIRONNEMENT malgré les difficultés rencontrées à Melbourne.

Au 30 septembre, l'impact défavorable du climat enregistré sur nos marchés domestiques est estimé à 480 millions d'euros. En France, le gel des tarifs décidé par le gouvernement sur les tarifs de distribution publique aux particuliers représente par ailleurs un manque à gagner de l'ordre de 290 millions d'euros sur le dernier trimestre 2011 s'ajoutant à 108 millions d'euros pour les trois premiers trimestres.

¹ Données non auditées au 30 septembre 2011, examinées par le Conseil d'Administration du 26 octobre 2011.



Le Groupe confirme pour 2011 son objectif d'un EBITDA compris entre 17 et 17,5 milliards d'euros² avant impact des deux éléments ci-dessus.

Le Groupe confirme pour l'exercice 2011 un bénéfice net par action² stable ou en croissance après prise en compte des plus-values sur cessions annoncées.

Le Groupe réaffirme sa politique de rémunération durable et compétitive de ses actionnaires avec un dividende pour l'exercice 2011 égal ou supérieur au dividende de l'exercice 2010.

La dette nette s'établit à 41,7 milliards d'euros à fin septembre 2011, en hausse de 1 milliard d'euros par rapport à fin juin 2011. Elle intègre notamment l'impact positif de la cession de 25% de GRTgaz mais également l'acquisition des stockages en Allemagne, la mise en œuvre du programme de rachat d'actions de 500 millions d'euros annoncé le 6 septembre à hauteur de 137 millions et l'effet défavorable de l'évolution du change et du mark to market à hauteur de 0,9 milliard d'euros.

Les investissements bruts réalisés à fin septembre s'élèvent à 7,6 milliards d'euros.

Depuis le 30 septembre, les cessions de G6 Rete Gas et Bristol Water ont été finalisées avec un impact total sur la dette nette du Groupe de 1,1 milliard d'euros.

Au 30 septembre 2011, le gearing s'établit à 53,3% et le ratio dette nette/EBITDA à 2,5. La maturité moyenne de la dette nette du Groupe est supérieure à 10 ans et sa liquidité s'établit à 22,9 milliards d'euros.

Faits marquants depuis la publication des résultats semestriels

Electricité

- GDF SUEZ et International Power ont annoncé l'extension du barrage hydraulique de Jiraú au Brésil de 44 à 50 unités portant la capacité totale du projet actuellement en construction de 3 300 à 3 750 mégawatts (MW) et l'achèvement de la déviation du fleuve Madeira, étape majeure dans le calendrier du projet.
- Au Brésil, la troisième unité du barrage hydraulique d'Estreito a démarré sa production le 30 septembre.
- Inauguration de la centrale 100% biomasse de Rodenhuzen en Belgique d'une puissance de 180 MW. Il s'agit de la plus grande conversion mondiale de cette nature. Elle offre les meilleurs résultats environnementaux parmi les unités converties à la biomasse.
- En Belgique, Electrabel a introduit à titre conservatoire un recours devant le tribunal de première instance visant à récupérer les taxes nucléaires payées en 2008, 2009 et 2010.

Gaz

- En France, GDF SUEZ a déposé le 13 octobre un recours en Conseil d'Etat pour demander l'annulation de l'arrêté pris par le Gouvernement concernant le gel des prix du gaz à partir du 1^{er} octobre 2011.
- En Allemagne, finalisation le 31 août 2011 de l'acquisition de cinq sites de stockage souterrain de gaz naturel qui permet à GDF SUEZ de se classer numéro un en Europe en termes de capacités de stockage de gaz naturel commercialisables.
- En Italie, finalisation le 3 octobre 2011 de la cession des actifs de distribution de gaz naturel, G6 Rete Gas, valorisée à 772 millions d'euros.
- Signature d'un accord avec ENI pour la cession d'une participation minoritaire de 10,4 % dans les champs d'Elgin-Franklin en mer du Nord britannique valorisée à 590 millions d'euros.
- Annonce de résultats prometteurs sur la licence d'Absheron, située en mer Caspienne, en Azerbaïdjan.

² Cet objectif repose sur des hypothèses de climat moyen, d'absence de changement substantiel de la réglementation et de l'environnement macro-économique. Les hypothèses sous-jacentes 2011 sont les suivantes : Brent moyen de 92 \$/bbl ; prix moyen de l'électricité baseload en Belgique de 50 €/ MWh ; prix moyen du gaz à Zeebrugge de 23 €/MWh.



Services

- Cinq projets COFELY d'une puissance totale de 99 MW ont été retenus dans le dernier appel d'offres des ministères français de l'Écologie et de l'Énergie pour produire de l'énergie à partir de biomasse.
- SUEZ ENVIRONNEMENT a renouvelé son contrat d'accompagnement à la modernisation des services de l'eau avec la ville d'Alger pour cinq ans.

Gestion de la liquidité du Groupe

- Emission par GDF SUEZ d'un emprunt obligataire de 300 millions de francs suisses à six ans, converti en euros à taux fixe de 2,99 %.
- Abondement par SUEZ ENVIRONNEMENT de sa souche obligataire à échéance 2021 pour 250 millions d'euros.

CHIFFRE D'AFFAIRES CONTRIBUTIF PAR BRANCHE

<i>En millions d'euros</i>	Chiffre d'affaires 30/09/2011	Chiffre d'affaires 30/09/2010	Variation brute	Croissance organique
Energie France	9 127	9 752	- 6,4 %	- 6,5 %
Energie Europe & International	26 814	23 147	+ 15,8 %	+ 3,2 %
Global Gaz & GNL*	7 322	6 557	+ 11,7 %	+ 13,4 %
Infrastructures*	984	844	+ 16,6 %	+ 15,4 %
Energie Services	10 196	9 640	+ 5,8 %	+ 3,0 %
Environnement	10 971	10 131	+ 8,3 %	+ 6,2 %
Groupe GDF SUEZ	65 414	60 070	+ 8,9 %	+ 3,3 %

*Le chiffre d'affaires total, y compris prestations intragroupe, s'élève pour la branche Global Gaz & GNL à 15 120 millions d'euros et pour la branche Infrastructures à 4 054 millions d'euros.

Le chiffre d'affaires est en **croissance brute** de + 5 344 millions d'euros dont + 1 972 millions d'euros de **croissance organique** et + 3 629 millions d'euros **d'effets de périmètre**, comprenant + 4 435 millions d'euros d'effets d'entrées principalement sur la Branche Energie Europe & International (+ 3 639 millions d'euros) et - 806 millions d'euros d'effets de sorties concernant essentiellement la Branche Energie Europe et International (- 394 millions d'euros) et SUEZ ENVIRONNEMENT (- 358 millions d'euros).

Les effets de change s'élèvent à - 257 millions d'euros dont principalement - 341 millions d'euros sur le dollar américain, - 35 millions d'euros sur la livre sterling, + 47 millions d'euros sur le dollar australien.

BRANCHE ENERGIE FRANCE

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation brute	Variation Organique
Chiffre d'affaires	9 127	9 752	- 6,4 %	- 6,5 %

A fin septembre 2011, le **chiffre d'affaires** de la Branche Energie France est en recul de - 625 millions d'euros. La baisse des volumes de gaz vendus est partiellement compensée par la progression des ventes d'électricité en prix et en volume ainsi que par la hausse des tarifs du gaz, qui ne reflète cependant qu'une partie de la hausse des coûts d'approvisionnement.

Les **ventes de gaz** naturel s'établissent à 146 TWh en recul de 23% par rapport à 2010, principalement du fait de la différence de climat entre les deux périodes. GDF SUEZ maintient une part de marché d'environ 88% sur le marché des particuliers et d'environ 69% sur le marché d'affaires. Les **ventes d'électricité** progressent de 9% et atteignent 29 TWh grâce à la croissance des ventes aux clients directs.

La **production d'électricité** (22 TWh) recule de 7% du fait des mauvaises conditions d'hydraulicité du printemps 2011, en partie compensées par les mises en service de deux centrales thermiques en 2010 (Combigolfe et Montoir-de-Bretagne) et par le développement du parc éolien.

BRANCHE ENERGIE EUROPE & INTERNATIONAL

<i>Chiffre d'affaires en millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation brute	Variation organique
Energie Europe & International	26 814	23 147	+ 15,8 %	+ 3,2 %
Benelux & Allemagne	10 003	10 268	- 2,6 %	- 2,4 %
Europe*	5 043	4 707	+ 7,1 %	+ 2,8 %
International Power*	11 768	8 172	+ 44 %	+ 11 %
Amérique latine	2 789	2 328	+ 20 %	+17 %
Amérique du Nord	3 809	3 229	+ 18 %	+ 3,1 %
UK & autre Europe*	2 369	1 093	+ 117 %	+ 9,5 %
Moyen-Orient, Turquie, Afrique*	871	498	+ 75 %	+ 28 %
Asie	1 306	1 023	+ 28 %	+ 11 %
Australie	624	-	n.a.	n.a.

* Suite au rapprochement avec International Power, 1 162 millions d'euros du chiffre d'affaires au 30 septembre 2010 sont reclassés de la division Europe vers International Power dont 1 093 millions d'euros vers UK & autre Europe et 69 millions d'euros en Turquie.



Division BENELUX & ALLEMAGNE

Les **volumes d'électricité** vendus sur la zone sont en recul de - 11,1% à 86,1 TWh et le chiffre d'affaires diminue de - 405 millions d'euros par rapport à 2010 avec une forte disparité selon les pays : diminution sensible des volumes vendus en Belgique et au Luxembourg, stabilité aux Pays-Bas et légère croissance en Allemagne.

- En Belgique et au Luxembourg, la baisse des volumes, qui concerne essentiellement les ventes aux clients affaires est quasiment compensée par une augmentation du prix de vente provenant de la répercussion directe des coûts des réseaux de transport et distribution.
- Aux Pays-Bas, le chiffre d'affaires diminue de - 136 millions d'euros (- 12,5%) principalement en raison d'une baisse du prix moyen de vente sur l'ensemble des segments de clientèle.
- En Allemagne, l'augmentation des ventes de + 63 millions d'euros (+ 6,8%) est principalement attribuable à un changement de périmètre avec l'intégration proportionnelle de la Stadtwerke de Gera.
- Les ventes en dehors de la région Benelux & Allemagne ne représentent plus que 392 millions d'euros, en diminution de - 5,3 TWh.

Le chiffre d'affaires des **ventes de gaz** augmente de + 1,8% pour une diminution des volumes vendus de - 4,2 TWh (- 6,7%). La diminution des volumes est donc plus que compensée par l'augmentation des prix de vente qui reflète l'évolution du marché, en particulier en Belgique. La diminution des volumes vendus est attribuable pour - 6,4 TWh aux températures plus clémentes de 2011.

Division EUROPE

Les effets de périmètre, qui s'élèvent à + 209 millions d'euros, sont essentiellement liés à la réorganisation des activités du Groupe auparavant réalisées en partenariat avec ACEA en Italie.

L'augmentation organique du chiffre d'affaires, de + 2,8% (+ 122 millions d'euros) par rapport à septembre 2010, s'explique principalement par les variations suivantes :

- L'Europe du Sud (+ 134 millions d'euros) profite de plans de développement avec notamment la mise en service en août 2010 de la centrale Héron 2 en Grèce et de l'accroissement du nombre de clients des activités de commercialisation en Italie. Dans un contexte de marché difficile, le chiffre d'affaires bénéficie également d'un effet volume favorable sur les contrats d'achat de capacité virtuelle en Italie et d'un effet prix positif sur le tarif régulé d'électricité.
- La péninsule ibérique (- 140 millions d'euros) voit sa production d'électricité diminuer significativement (- 3 TWh), conséquence de prix de marché défavorables.
- L'Europe Centrale et Orientale affiche une croissance du chiffre d'affaires de + 128 millions d'euros due à des augmentations de tarifs du gaz, ne reflétant dans certains pays que partiellement les coûts, ainsi qu'à une augmentation des volumes vendus et distribués en Roumanie et en Slovaquie (respectivement + 1,3 TWh et + 0,4 TWh).



INTERNATIONAL POWER

Le chiffre d'affaires de la division **International Power** s'établit à 11 768 millions d'euros, en croissance brute de + 44% et en progression organique de + 11%. Au-delà de l'intégration des actifs acquis d'IPR (effet périmètre de 2,9 milliards d'euros), les ventes sont tirées par la croissance des régions Amérique Latine, Asie et Moyen-Orient.

L'évolution du chiffre d'affaires à fin septembre 2011 est détaillée dans la publication d'International Power du 26 octobre 2011.

Région AMERIQUE LATINE

Le chiffre d'affaires comprend des effets de périmètre de 106 millions d'euros principalement liés à la prise de contrôle au Chili des activités électriques en janvier 2010 (E.CI). Il subit un effet de change négatif (- 42 millions d'euros). La croissance organique du chiffre d'affaires s'explique par l'augmentation du prix de vente moyen, en particulier au Brésil.

Les **ventes d'électricité** sont stables, s'établissant à 36,9 TWh en septembre 2011. Les **ventes de gaz** ont augmenté de + 4,2 TWh à 13,8 TWh, principalement suite à la mise en service du terminal méthanier de Mejillones au Chili au second semestre 2010.

Région AMERIQUE DU NORD

Les effets de change ont un impact négatif sur le chiffre d'affaires (- 196 millions d'euros) du fait de la dépréciation du dollar américain. Les entrées en périmètre pèsent pour + 682 millions d'euros et correspondent à l'intégration des actifs d'International Power.

Les **ventes d'électricité** atteignent 64,1 TWh en progression organique de + 3 TWh grâce aux bonnes performances de l'activité retail. L'activité production d'électricité affiche une contraction de son chiffre d'affaires en organique suite à des effets prix contrastés selon les différents marchés et des volumes vendus en baisse de - 1 TWh à 20,8 TWh.

Les **ventes de gaz** naturel hors groupe³ s'établissent à 49,2 TWh en croissance organique de + 0,4 TWh. Outre l'impact volume, le chiffre d'affaires bénéficie de l'augmentation du prix moyen après couvertures dans le cadre de l'activité GNL.

Région ROYAUME-UNI ET AUTRE EUROPE

Les effets de change sont négatifs sur la période (-17 millions d'euros) et les effets de périmètre s'élèvent à 1 191 millions d'euros. Ces derniers se composent essentiellement des actifs européens d'International Power intégrés au périmètre de GDF SUEZ depuis février 2011.

Le **chiffre d'affaires**, en augmentation organique de + 9,5% par rapport à l'année précédente, est essentiellement tiré par les activités de commercialisation, notamment pour le gaz du fait de volumes en progression de + 2,7 TWh, combinés à un effet prix positif.

³ A noter que les ventes de gaz naturel y compris intragroupe s'établissent à 63,5 TWh en progression organique de 12,9 TWh.



Région MOYEN-ORIENT, TURQUIE ET AFRIQUE

Le **chiffre d'affaires** de la région Moyen-Orient, Turquie et Afrique est en progression brute de + 75% atteignant 871 millions d'euros au 30 septembre 2011, notamment suite à l'intégration des actifs d'International Power et au passage en intégration globale de la centrale de Al Hidd à Bahreïn. Après prise en compte de l'impact négatif des effets de change (- 36 millions d'euros, principalement du fait de la dépréciation du dollar américain), la croissance organique s'élève à + 130 millions d'euros ou + 28,2%.

Cette croissance est principalement tirée par les ventes d'électricité en Turquie, ainsi que par l'activité d'exploitation-maintenance à Oman.

Les **ventes d'électricité** de la région atteignent 16,6 TWh en progression de + 4 TWh, principalement suite aux effets périmètres relatifs aux actifs International Power, y compris la consolidation globale de Al Hidd. Les **ventes de gaz** naturel s'élèvent à 2,6 TWh en progression de + 0,6 TWh.

Région ASIE

Compte tenu de l'appréciation du dollar singapourien et de la dépréciation du Bath Thaïlandais (+ 1 million d'euros), des entrées en périmètre suite à l'intégration des actifs d'International Power et de la consolidation proportionnelle d'actifs de distribution de gaz en Thaïlande, la croissance organique s'élève à + 108 millions d'euros ou + 10,6%.

Cette croissance est principalement tirée par la Thaïlande suite notamment à la mise en service de la centrale au charbon CFB 3 et par une meilleure performance des activités à Singapour.

Région AUSTRALIE

Le **chiffre d'affaires** s'élève à 624 millions d'euros et correspond à la contribution des actifs apportés par International Power. Les **ventes d'électricité** sur la période s'élèvent à 16 TWh, en recul par rapport à 2010, principalement en raison de conditions climatiques défavorables.

BRANCHE GLOBAL GAZ & GNL

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	7 322	6 557	+ 11,7 %	+ 13,4 %
Chiffre d'affaires y compris intragroupe	15 120	14 043	+ 7,7 %	n.a.

Le chiffre d'affaires contributif au 30 septembre 2011 a été globalement soutenu par la progression des ventes de l'Exploration - Production, de l'activité GNL et des ventes de la direction Approvisionnements compensant la réduction des ventes aux clients Grands Comptes Européens.



L'évolution du chiffre d'affaires contributif Groupe de la Branche s'explique principalement par les effets suivants :

- une hausse des ventes court terme dans un contexte de prix de marché en forte hausse avec des volumes à 82,8 TWh⁴ à fin septembre 2011 vs 67,2 TWh à fin septembre 2010 ;
- une progression des ventes externes de GNL de + 7,8 TWh avec 31 TWh (soit 34 cargaisons dont 16 vers l'Asie) en septembre 2011 contre 23,2 TWh (soit 25,5 cargaisons dont 9 vers l'Asie) à fin septembre 2010 et l'impact de la hausse du prix des commodités ;
- une contraction de 15,7 TWh des ventes de gaz naturel du portefeuille des Grands Comptes Européens (les ventes passant de 119,1 TWh à fin septembre 2010 à 103,4 TWh à fin septembre 2011) dans un contexte de forte concurrence ;
- une croissance du chiffre d'affaires de l'Exploration – Production principalement liée à la hausse combinée du prix moyen du Brent et du prix moyen du NBP ainsi qu'à la hausse du niveau de la production d'hydrocarbures avec principalement la mise en service des champs de Gjøa et Vega en Norvège. La production totale d'hydrocarbures à fin septembre est de 44,8 Mbep (29,4 Mbep en contributif).

BRANCHE INFRASTRUCTURES

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	984	844	+ 16,6 %	+ 15,4 %
Chiffre d'affaires y compris intragroupe	4 054	4 192	- 3,3 %	n.a.

La diminution du chiffre d'affaires y compris intragroupe est due à une diminution des quantités acheminées par GrDF (- 38 TWh) en raison d'un climat moins rigoureux qu'en 2010 et à une moindre commercialisation des capacités de stockage en France, partiellement compensées par :

- le démarrage des activités commerciales de Fos Cavaou à 20 % de ses capacités le 1^{er} avril 2010 et à 100 % depuis le 1^{er} novembre 2010 ;
- pour les activités de transport, la révision du tarif en France au 1^{er} avril 2010 (hausse de + 3,9 %) et au 1^{er} avril 2011 (hausse de + 2,9 %) ;
- la révision du tarif d'accès aux infrastructures de distribution (hausse de + 0,8 % au 1^{er} juillet 2010 puis baisse de - 1,85 % au 1^{er} juillet 2011).

Dans le même contexte climatique et réglementaire, le chiffre d'affaires contributif atteint 984 millions d'euros, en progression de + 16,6 % par rapport au 30 septembre 2010. Cette croissance contributive traduit :

- le développement des activités de transport, stockage et terminalling pour le compte de tiers, du fait de l'ouverture croissante des marchés ;
- le démarrage des activités commerciales de Fos Cavaou.

⁴ Y compris ventes aux autres opérateurs



BRANCHE ENERGIE SERVICES

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	10 197	9 640	+ 5,8 %	+ 3,0 %

En France, le niveau d'activités dans les services (COFELY France) est en baisse (- 1% en variation organique), les effets du développement commercial passé et l'amélioration des prix des énergies compensant en partie des conditions climatiques défavorables. Les activités d'installation et de maintenance connaissent une croissance organique de + 8,7% .

En Belgique et aux Pays-Bas, l'activité est en croissance organique, respectivement de + 5,4% et de + 14%. En Belgique, les effets du bon niveau de prise de commandes dans les métiers d'installation associés à un développement commercial soutenu des services expliquent cette tendance. Aux Pays-Bas, la dynamique commerciale s'accélère avec la signature de commandes de grande taille qui sont entrées en production rapidement et soutiennent l'activité.

Chez Tractebel Engineering, l'activité est stable en variation organique.

Hors France et Benelux, les activités de la branche enregistrent une variation organique de - 3,6% en Europe du Nord. Dans les pays du Sud de l'Europe, le niveau d'activité est en recul de - 7,3% . Cette baisse provient essentiellement de l'Italie et de l'Espagne. Enfin, le chiffre d'affaires réalisé à l'International Outre Mer est en croissance organique de + 4,1% .

BRANCHE ENVIRONNEMENT

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	10 971	10 131	+ 8,3 %	+ 6,2 %

L'évolution du chiffre d'affaires et de la performance opérationnelle à fin septembre 2011 sont détaillées dans la publication de SUEZ ENVIRONNEMENT du 26 octobre 2011.



PROCHAINS EVENEMENTS

- **15 novembre 2011 : Versement d'un acompte sur dividende de 0,83 euro par action au titre de l'exercice 2011.** La date de détachement sera le 10 novembre 2011. Le montant total du dividende au titre de l'exercice 2011 sera proposé par le Conseil d'Administration et décidé à l'Assemblée Générale des actionnaires du 23 avril 2012.
- **9 février 2012 : Publication des résultats annuels 2011**
- **23 avril 2012 : Assemblée Générale de GDF SUEZ - Publication des résultats du 1^{er} trimestre 2012**

ANALYSES COMPLEMENTAIRES

ANALYSE DU CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONES GEOGRAPHIQUES

CHIFFRE D'AFFAIRES En millions d'euros	30/09/2011	%	30/09/2010	%	Variation 30/09 2011/2010
France	22 088	33,8%	21 625	36,0%	+ 2,1%
Belgique	8 672	13,2%	8 718	14,5%	- 0,5%
Sous-total France-Belgique	30 760	47,0%	30 343	50,5%	+ 1,4%
Autres Union Européenne	19 632	30,0%	18 386	30,6%	+ 6,8%
Autres pays d'Europe	1 282	2,0%	850	1,4%	+ 50,9%
Sous-total Europe	51 674	79,0%	49 579	82,5%	+ 4,2%
Amérique du Nord	4 416	6,8%	3 802	6,3%	+ 16,1%
Sous-total Europe et Amérique du Nord	56 090	85,8%	53 382	88,9%	+ 5,1%
Asie, Moyen Orient et Océanie	5 123	7,8%	3 287	5,5%	+ 55,9%
Amérique du Sud	3 506	5,4%	2 753	4,6%	+ 27,4%
Afrique	695	1,0%	649	1,1%	+ 7,1%
CHIFFRE D'AFFAIRES TOTAL	65 414	100,0%	60 070	100,0%	+ 8,9%

ANALYSE DE LA CROISSANCE ORGANIQUE EN BASE COMPARABLE

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation organique
Chiffre d'affaires	65 414	60 070	
Effet périmètre	- 4 435	-806	
Effet change		-257	
Données comparables	60 979	59 008	+ 3,3 %

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2011	30/09/2010	Variation organique
EBITDA	12 081	10 964	
Effet périmètre	- 1 262	- 64	
Effet change		- 40	
Données comparables	10 819	10 861	- 0,4 %

Avertissement important

Les agrégats présentés sont ceux habituellement utilisés et communiqués aux marchés par GDF SUEZ. La présente communication contient des informations et des déclarations prospectives. Ces déclarations comprennent des projections financières et des estimations ainsi que les hypothèses sur lesquelles celles-ci reposent, des déclarations portant sur des projets, des objectifs et des attentes concernant des opérations, des produits ou des services futurs ou les performances futures. Bien que la direction de GDF SUEZ estime que ces déclarations prospectives sont raisonnables, les investisseurs et les porteurs de titres GDF SUEZ sont alertés sur le fait que ces informations et déclarations prospectives sont soumises à de nombreux risques et incertitudes, difficilement prévisibles et généralement en dehors du contrôle de GDF SUEZ qui peuvent impliquer que les résultats et développements attendus diffèrent significativement de ceux qui sont exprimés, induits ou prévus dans les déclarations et informations prospectives. Ces risques comprennent ceux qui sont développés ou identifiés dans les documents publics déposés par GDF SUEZ auprès de l'Autorité des Marchés Financiers (AMF), y compris ceux énumérés sous la section « Facteurs de Risque » du document de référence de GDF SUEZ enregistré auprès de l'AMF le 28 mars 2011 (sous le numéro D.11-0186). L'attention des investisseurs et des porteurs de titres GDF SUEZ est attirée sur le fait que la réalisation de tout ou partie de ces risques est susceptible d'avoir un effet défavorable significatif sur GDF SUEZ.

À propos de GDF SUEZ

GDF SUEZ inscrit la croissance responsable au cœur de ses métiers pour relever les grands enjeux énergétiques et environnementaux : répondre aux besoins en énergie, assurer la sécurité d'approvisionnement, lutter contre les changements climatiques et optimiser l'utilisation des ressources. Le Groupe propose des solutions performantes et innovantes aux particuliers, aux villes et aux entreprises en s'appuyant sur un portefeuille d'approvisionnement gazier diversifié, un parc de production électrique flexible et peu émetteur de CO₂ et une expertise unique dans quatre secteurs clés : le gaz naturel liquéfié, les services à l'efficacité énergétique, la production indépendante d'électricité et les services à l'environnement. GDF SUEZ compte 218 350 collaborateurs dans le monde pour un chiffre d'affaires en 2010 de 84,5 milliards d'euros. Coté à Bruxelles, Luxembourg et Paris, le Groupe est représenté dans les principaux indices internationaux : CAC 40, BEL 20, DJ Stoxx 50, DJ Euro Stoxx 50, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe, ASPI Eurozone et ECPI Ethical Index EMU.

Contact Presse :

Tél France : +33 (0)1 44 22 24 35
Tél Belgique : +32 2 510 76 70
E-Mail : gdfsuezpress@gdfsuez.com

Contact Relations Investisseurs :

Tél : +33 (0)1 44 22 66 29
E-Mail : ir@gdfsuez.com