



2013

PREMIER TRIMESTRE

CHIFFRE D'AFFAIRES ET FAITS MARQUANTS



Avertissement

Cette présentation ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou tout autre pays.

Aucune assurance ne peut être donnée quant à la pertinence, l'exhaustivité ou l'exactitude des informations ou opinions contenues dans cette présentation, et la responsabilité des dirigeants d'EDF ne saurait être engagée pour tout préjudice résultant de l'utilisation qui pourrait être faite de cette présentation ou de son contenu.

Le présent document peut contenir des objectifs ou des prévisions concernant la stratégie, la situation financière ou les résultats du groupe EDF. EDF estime que ces prévisions ou objectifs reposent sur des hypothèses raisonnables mais qui peuvent s'avérer inexactes et qui sont en tout état de cause soumises à des facteurs de risques et incertitudes. Il n'y a aucune certitude que les événements prévus auront lieu ou que les résultats attendus seront effectivement obtenus. Les facteurs importants susceptibles d'entraîner des différences entre les résultats envisagés et ceux effectivement obtenus comprennent notamment la réussite des initiatives stratégiques, financières et opérationnelles d'EDF fondées sur le modèle d'opérateur intégré, l'évolution de l'environnement concurrentiel et du cadre réglementaire des marchés de l'énergie, et les risques et incertitudes concernant l'activité du Groupe, sa dimension internationale, l'environnement climatique, les fluctuations des prix des matières premières et des taux de change, les évolutions technologiques, l'évolution de l'activité économique.

Des informations détaillées sur ces risques potentiels et incertitudes sont disponibles dans le Document de Référence d'EDF déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 5 avril 2013 (consultable en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse www.amf-france.org ou celui d'EDF à l'adresse www.edf.com).

EDF ne s'engage pas et n'a pas l'obligation de mettre à jour les informations de nature prévisionnelle contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de cette présentation.

2013 : une année de transition portée par les réalisations 2012 du Groupe

- Equation tarifaire en France
- Formule de l'ARENH
- ERDF
- Nouveau nucléaire au Royaume-Uni

Premier trimestre 2013 : performance operationnelle conforme aux attentes

France

- Production nucléaire : -3,1 TWh, -2,6% vs T1 2012
- Production hydraulique : +3,0 TWh, +34,5% vs T1 2012
- Effet climatique favorable : -1,3°C vs T1 2012

R-U

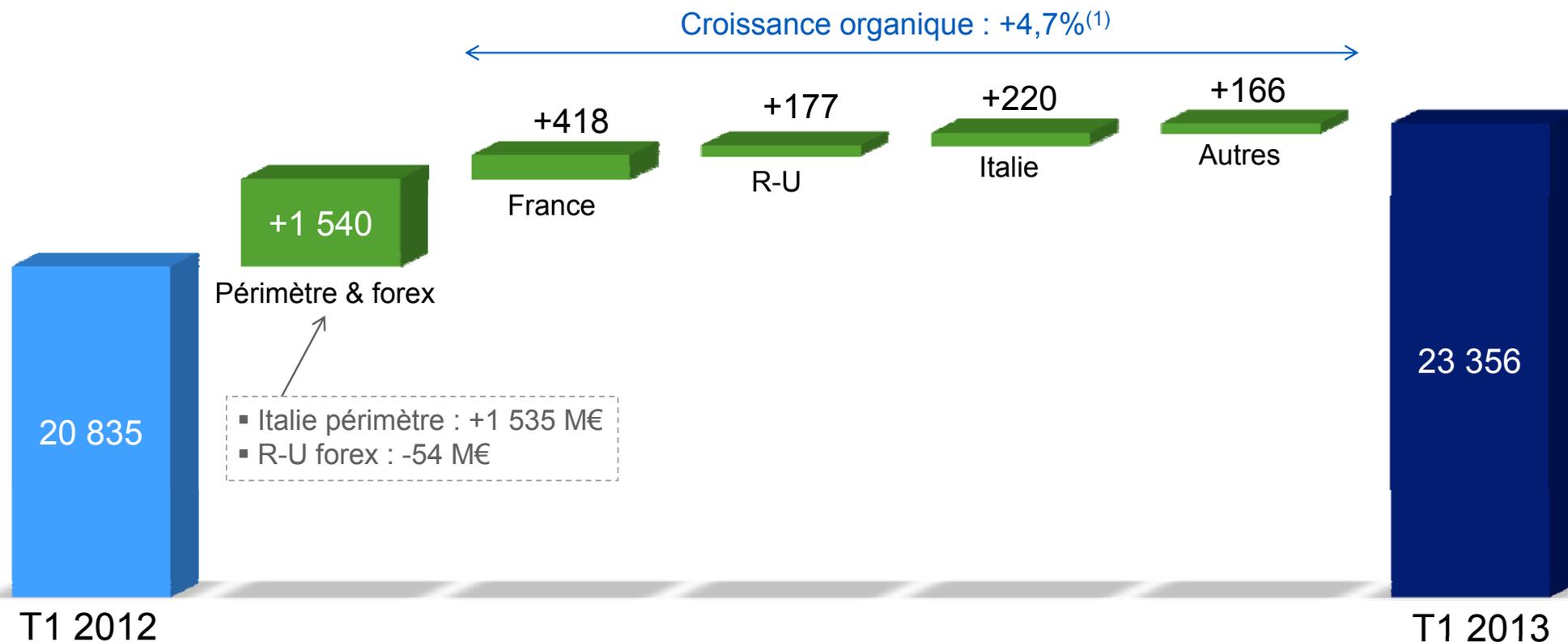
- Production nucléaire : +1,6 TWh, +11,3% vs T1 2012
- Effet climatique positif sur les ventes de gaz : -2,8°C vs T1 2012

Italie

- Volumes d'électricité vendus sur le marché de gros : +2,7 TWh vs T1 2012
- Effet climatique positif sur les ventes de gaz : -0,2°C vs T1 2012

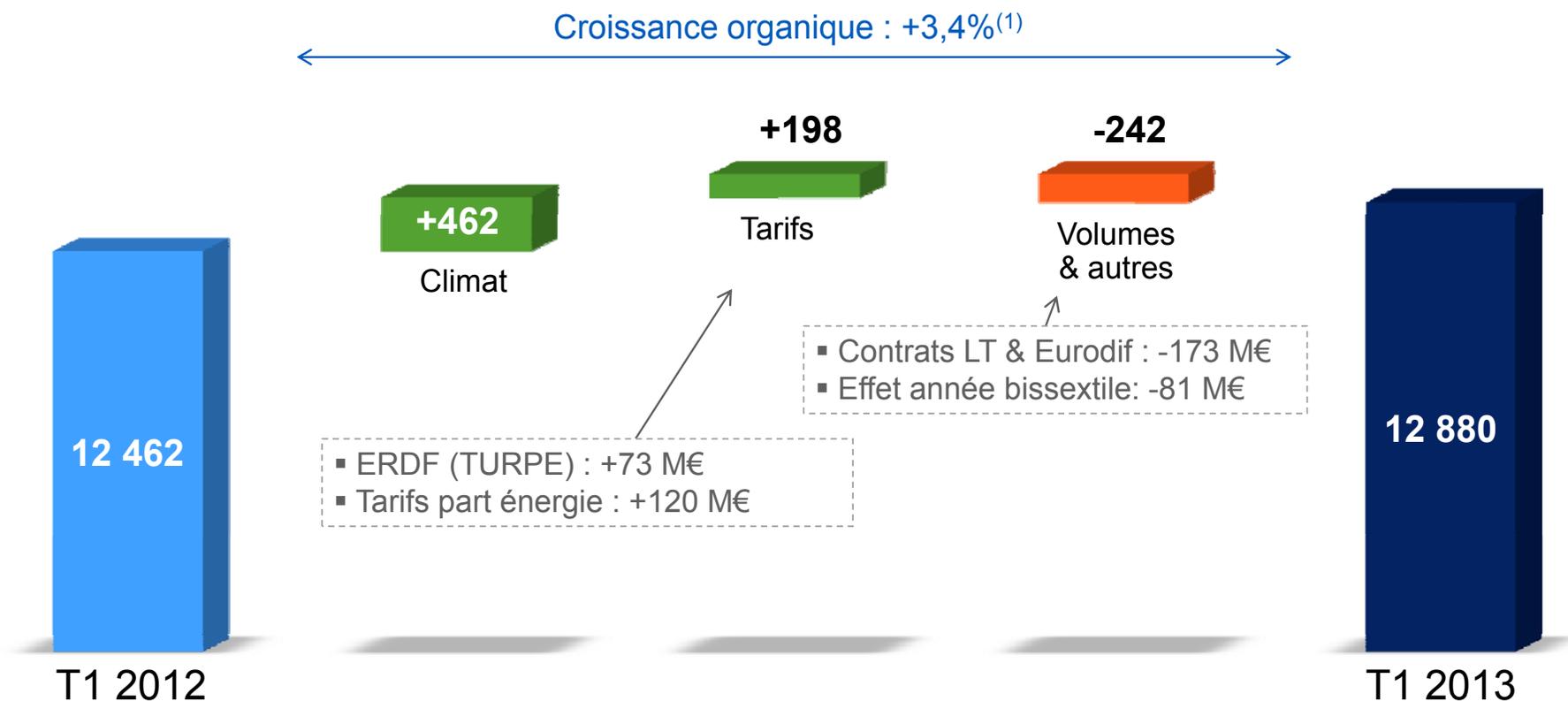
Croissance des ventes : +12,1% du fait d'un effet de périmètre

En millions d'€



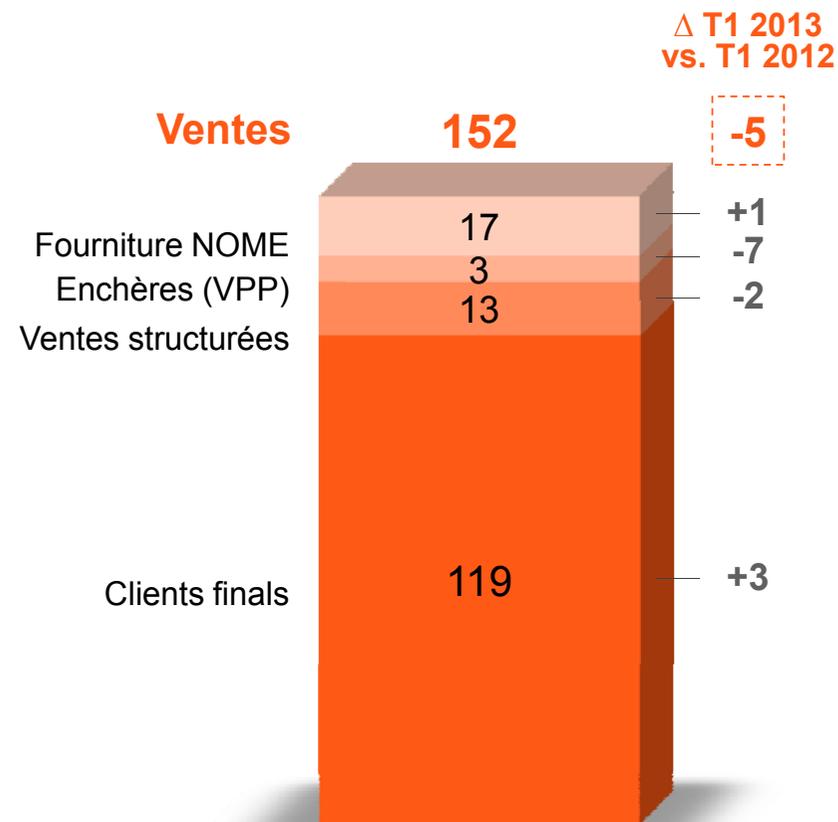
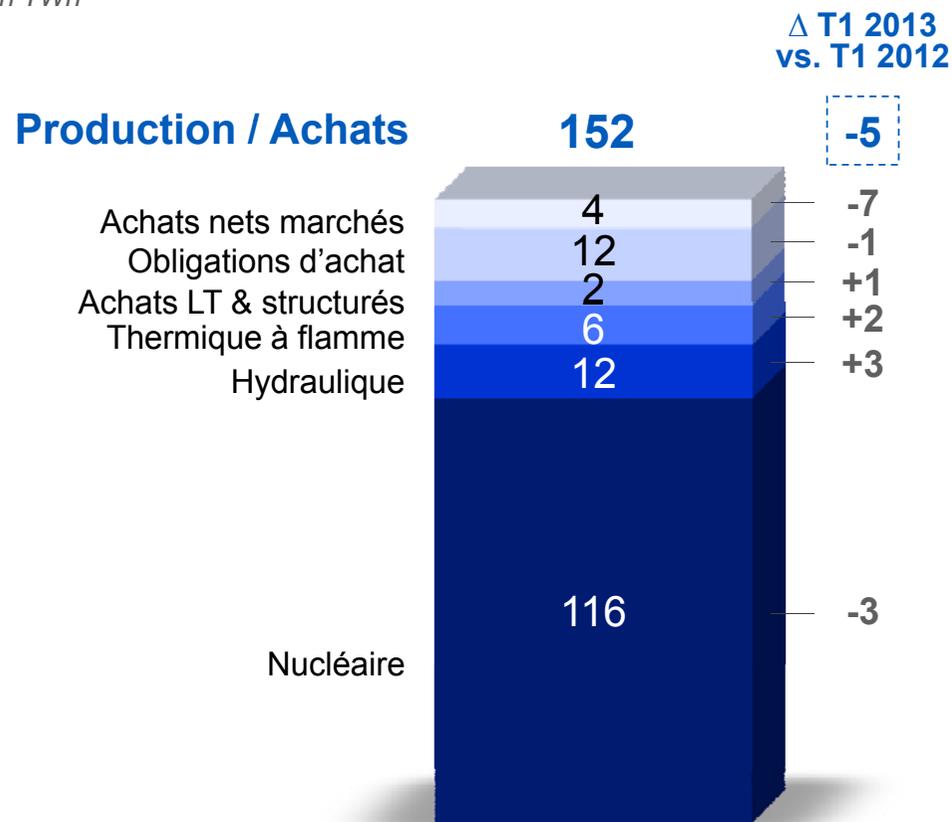
Croissance des ventes en France portée par un effet climatique favorable

En millions d'€



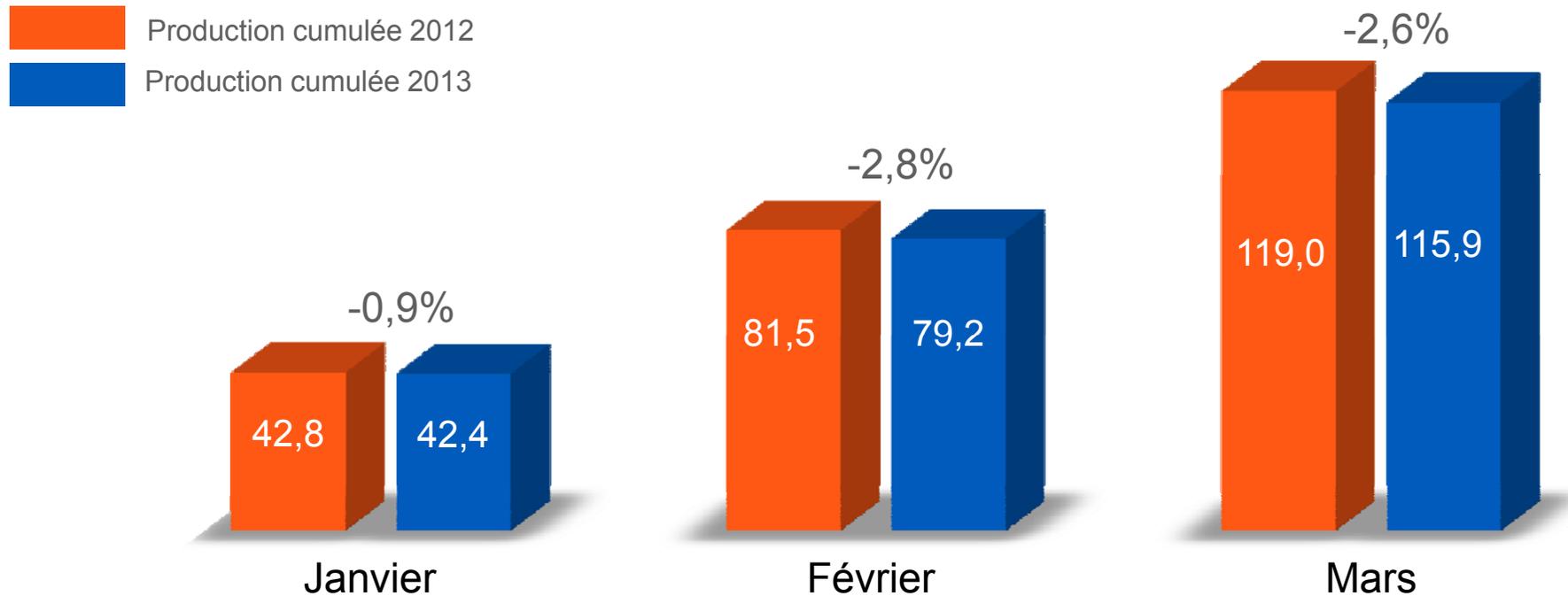
France : bilan électrique

En TWh



Baisse de la production nucléaire en France cohérente avec un programme d'arrêts plus avancé et plus chargé

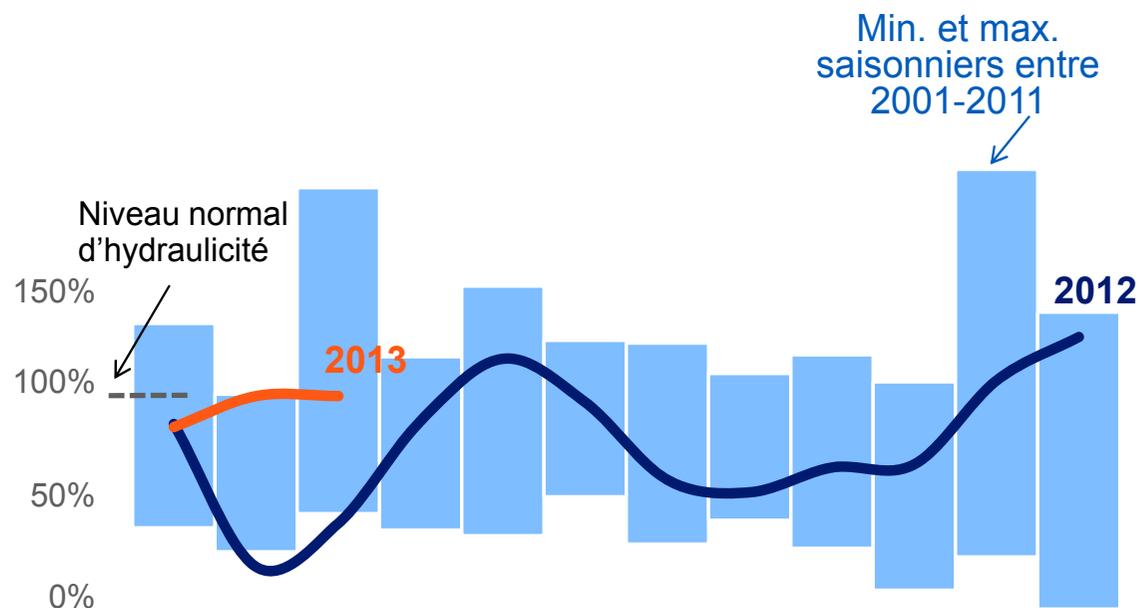
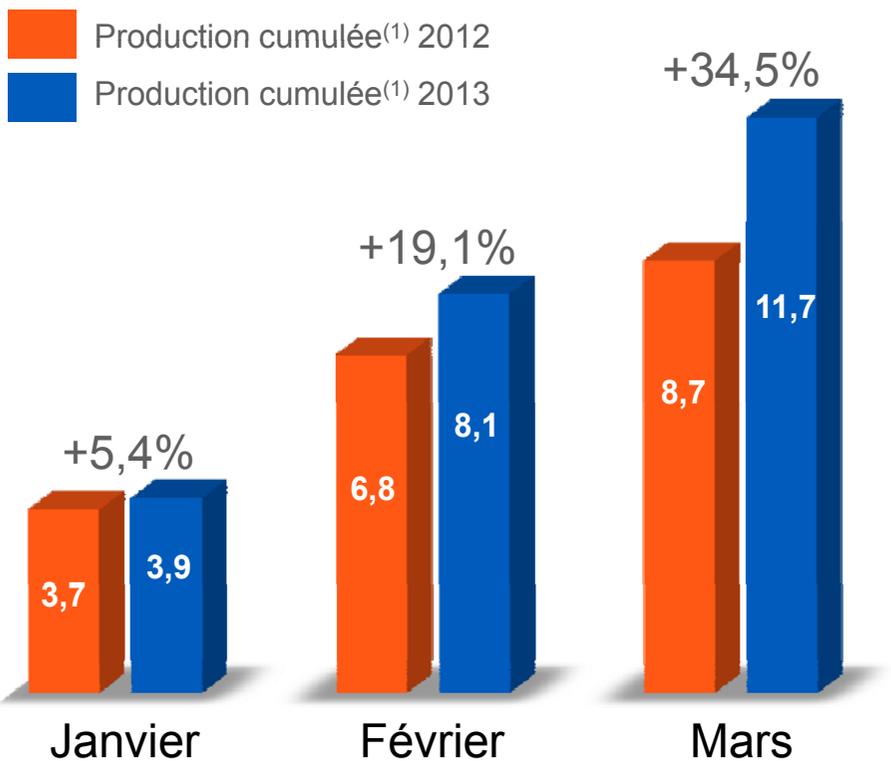
En TWh



Production nucléaire : objectif entre 410 - 415 TWh confirmé pour 2013

Hydraulique en France : bonne performance grâce à la normalisation des conditions d'hydraulicité

En TWh



Royaume-Uni : hausse des ventes soutenue par la bonne performance du parc nucléaire

En millions d'€

	T1 2012	T1 2013	Δ%	Δ% Org. ⁽¹⁾
Ventes	2 608	2 731	4,7%	6,8%

- Bonne performance avant le lancement du programme d'arrêt planifié (+1,6 TWh vs T1 2012)
- Croissance des ventes soutenue par la hausse des prix sur les marchés de gros
- Effet positif du climat plus froid sur les ventes de gaz (+4% des volumes vendus)
- 2,5 TWh de liquidité sur les marchés de gros en application de l'engagement pris envers la Commission européenne⁽²⁾ en mars 2013



(1) Croissance organique à périmètre et changes comparables

(2) En application des engagements consécutifs au règlement de la Commission européenne sur les concentrations : vente d'électricité sur le marché de gros britannique pour un volume compris entre 5 et 10 TWh par an pendant la période 2012 à 2015

Italie : croissance des volumes d'électricité vendus sur les marchés de gros

En millions d'€

Italie Fenice, Edison (part d'EDF ⁽¹⁾)	T1 2012	T1 2013	Δ%	Δ% Org.⁽²⁾
Ventes	1 758	3 513	99,8%	12,5%

Edison

- **Activité électrique** : hausse des volumes vendus sur les marchés de gros & à terme dans un contexte de baisse de la demande
- **Activité gaz** :
 - Effet climat favorable compensant la moindre consommation des installations thermoélectriques
 - Ventes et marges toujours impactées par le découplage pétrole/gaz en attente d'une issue favorable des renégociations des contrats d'approvisionnement gaz long-terme
 - Arbitrage favorable du contrat avec Sonatrach : 300 M€ d'impact positif sur l'EBITDA 2013

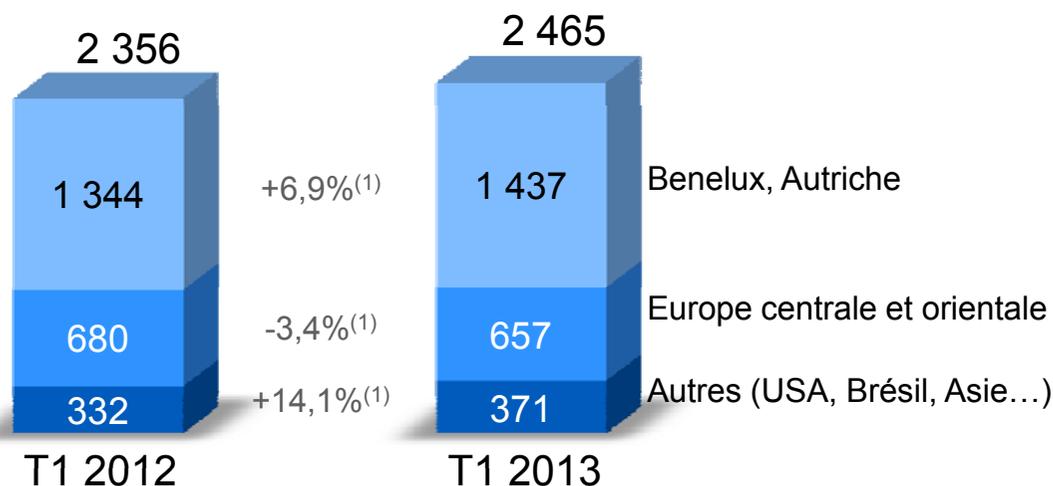


(1) 48,96% au T1 2012

(2) Croissance organique à périmètre et changes comparables

Autre International : ventes en hausse sans impact positif sur les marges dans la plupart des régions

En millions d'€	T1 2012	T1 2013	Δ%	Δ% Org. ⁽¹⁾
Ventes	2 356	2 465	4,6%	5,0%



■ Benelux

- **Belgique** : hausse des ventes de gaz et d'électricité sur les marchés de gros dans un contexte de très forte concurrence

■ Europe centrale et orientale

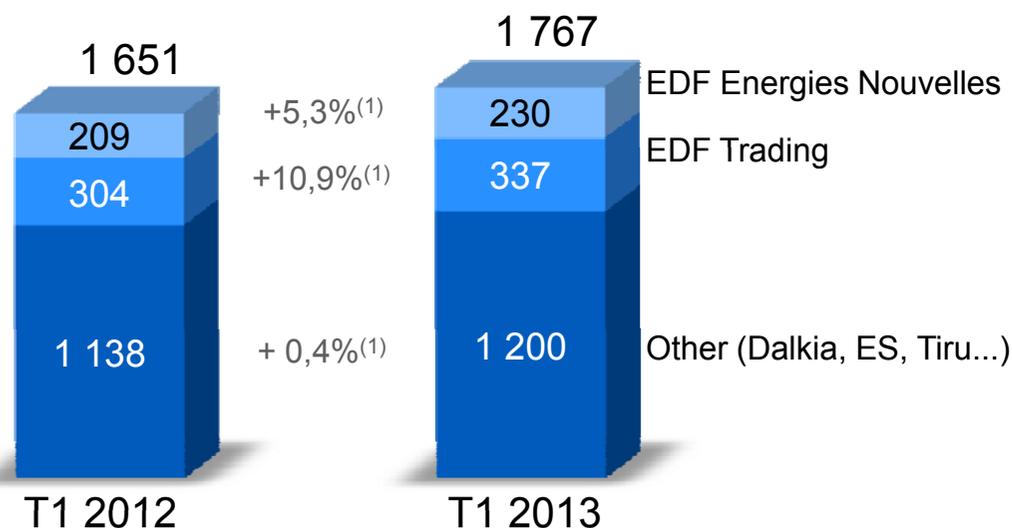
- **Pologne** : diminution des ventes du fait d'une baisse des prix, d'une baisse des volumes d'électricité et d'une baisse des prix des certificats verts

■ Autres

- **Etats-Unis** : croissance des ventes soutenue par la hausse de la production nucléaire et des « capacity prices »

Autres Activités : hausse des ventes sans effet notable sur les marges

En millions d'€	T1 2012	T1 2013	Δ%	Δ% Org. ⁽¹⁾
Ventes	1 651	1 767	7,0%	3,0%



■ EDF Energies Nouvelles

- Hausse de la production éolienne portée par l'effet année pleine des mises en service 2012 et par des conditions climatiques favorables en Europe du Sud

■ EDF Trading

- Croissance des activités de trading gaz et charbon/fret

Objectifs 2013 confirmés

- Croissance de l'EBITDA⁽¹⁾ hors Edison

0%-3%

- Ratio endettement financier net / EBITDA

2x-2,5x

- Taux de distribution du Résultat Net Courant

55%-65%



2013

PREMIER TRIMESTRE

CHIFFRE D'AFFAIRES ET FAITS MARQUANTS

