

PRESS RELEASE

Strong backlog growth of 22.3% compared to September 30, 2008
Strong third quarter revenue growth of 7.8%, bringing sales for the first nine months of 2009 to 9.7 billion, or +6.4%

Paris, October 22, 2009

AREVA generated consolidated revenue of 9.686 billion euros over the first nine months of 2009 for growth of 6.4% (+4.0% like-for-like¹) compared with the same period in 2008. Revenue outside France was up 8.4% to 6.999 billion euros, representing 72% of total revenue. The main revenue growth engines were the Front End division and the Transmission & Distribution division, with growth of 7.6% and 12.4% respectively. Foreign exchange² had a positive impact of 91 million euros. Changes in the consolidation scope had an impact of 117 million euros, corresponding to the consolidation of acquisitions made by AREVA TA and the Transmission & Distribution division in 2008 and 2009.

Third quarter 2009 revenue rose 7.8% to 3.164 billion euros (+6.7% like-for-like¹) compared with the third quarter of 2008. Changes in the consolidation scope had a positive impact of 31 million euros. The foreign exchange impact was minimal for the period. Quarterly growth was fueled mostly by the Front End division (+13.7%), the Back End division (+7.1%) and the Transmission & Distribution division (+8.4%).

Revenue (in millions of euros)	First nine months 2009	First nine months 2008	Change	Change LFL ¹
Front End	2,368	2,202	+ 7.6%	+ 4.2%
Reactors and Services	2,245	2,194	+ 2.3%	- 1.1%
Back End	1,188	1,252	- 5.1%	- 5.9%
Sub-total Nuclear Operations	5,801	5,648	+ 2.7%	- 0.1%
Transmission & Distribution	3,883	3,454	+ 12.4%	+ 10.8%
Total	9,686	9,103	+ 6.4%	+ 4.0%
including France	2,687	2,644	+ 1.6%	-
including International	6,999	6,459	+ 8.4%	-

The group's backlog stood at 47.5 billion euros as of September 30, 2009 for 22.3% growth year-on-year. The backlog is up 27.4% in Nuclear and down 5.6% in Transmission & Distribution.

For 2009 as a whole, the group confirms its outlook, based on the consolidation scope as of June 30, 2009, for a strong growth in backlog and in revenue and operating income close to that of the financial year 2008.

¹ Like for like, i.e. at constant exchange rates and consolidation scope

² Currency translation impact on financial statements

Press Office

Patricia Marie
 Julien Duperray
 Pauline Briand
 Fleur Floquet-Daubigeon
 T : +33 1 34 96 12 15
 F : +33 1 34 96 16 54
 press@areva.com

Investor Relations

Isabelle Coupey
 isabelle.coupey@areva.com
 T : +33 1 34 96 14 85

Marie de Scorbiac
 marie.descorbiac@areva.com
 T : +33 1 34 96 05 97



I. Revenue growth by division

Front End division

Revenue for the Front End division rose 7.6% (+4.2% LFL¹) to 2.368 billion euros over the first nine months of 2009. Foreign exchange had a positive impact of 71 million euros.

- Mining: sales were up with the average uranium sales price improving over the period on a positive contract mix.
- Enrichment: revenue growth was fueled by rising volumes and positive export prices.
- Fuel: the volumes sold were down slightly compared with the strong performance in the first nine months of 2008, particularly in Germany.

Reactors and Services division

Revenue for the Reactors and Services division for the first nine months of 2009 was up by 2.3% (-1.1% LFL¹) to 2.245 billion euros. Foreign exchange and changes in the consolidation scope both had a positive impact of 46 million and 30 million euros respectively.

- Growth in the Plants business unit was driven by solid installed base business, particularly in the studies and development of instrumentation and control systems. The contribution to revenue of major plant projects was globally stable compared with the first nine months of 2008.
- In Nuclear Services, outage campaigns in the United States started later than in 2008, with a continued negative impact on third quarter sales. Catch-up is anticipated in the fall campaigns, with a positive impact on fourth quarter 2009 revenue.

Back End division

Revenue for the Back End division for the first nine months of the year was down by 5.1% (-5.9% LFL¹) to 1.188 billion euros. This change reflects the drop in Recycling sales in particular in the first half of the year, offset in part by third quarter sales growth. This is attributable to a different production schedule than in 2008.

Transmission & Distribution division

- In a decreasing market compared to the same period in 2008, revenue for the Transmission & Distribution division for the first nine months of 2009 was up by 12.4% (+10.8% LFL¹) to 3.883 billion euros. Foreign exchange had a negative impact of 36 million euros over the period, which was largely offset by the impact of changes in consolidation scope of + 88 million euros. Revenue growth is mostly attributable to the Near East, the Middle East and North America.
- New orders for the first nine months of the year were down 13.6% to 3.915 billion euros (-14.6% LFL¹). This change is the result of two opposing trends: the business slowdown in Eastern Europe, the Near East and the Middle East, partially offset by growth in new orders in China, Asia-Pacific and South America. The division won several new contracts in the third quarter, in particular with Eclipse Energy in the United Kingdom to supply offshore substation equipment to connect wind farms to the national grid, and with Saudi power company SEC to build the new gas-insulated substation to power the Dammam industrial complex in the eastern part of the country.



II. Detailed information on the group's financial position and performance

- Key factors with a significant impact on the group's operating performance in the third quarter of 2009 were as follows:
 - At the OL3 site in Finland, where the reactor building dome was installed on September 6, construction has entered the final phases, with the completion of civil works. Manufacturing of the primary loop components continues according to schedule. Within the framework of the contract, AREVA submitted operating procedures for the final phases of construction to its customer TVO, in accordance with standards of international industry practices. TVO must now approve them before beginning piping and commissioning activities. The AREVA-SIEMENS Consortium reminds that maintaining the planned schedule implies full cooperation of all parties. Otherwise, it could not be held responsible for potential delays.
 - The Transmission & Distribution market was down in the third quarter of 2009 in relation to the third quarter of 2008. Price pressures continued in India, China and the Middle East. Also, customer decisions expected on major projects were postponed to the fourth quarter.
- Third quarter 2009 events with an impact on the group's financial position are as follows:
 - Implementation of the financial and strategic plan announced June 30, 2009 is progressing: AREVA has chosen three potential bidders for the second phase of the sale of its T&D business. AREVA has also completed the sale of its stake in GDF-SUEZ. In addition, discussions were begun with strategic partners who may become AREVA shareholders, primarily through an increase in capital.
 - AREVA's long-term debt was rated "A with stable outlook" by Standard & Poor's, which also confirmed its A1 rating for short-term debt.
 - On September 11, 2009, AREVA launched its first bond issue for a total of 2.25 billion euros, including a 7-year tranche for 1.25 billion euros maturing in September 2016 (annual coupon: 3.875%) and a 15-year tranche for 1 billion euros maturing in September 2024 (annual coupon: 4.875%). The bond issue has significantly lengthened the average maturity of the group's debt, which is now consistent with AREVA's development plan.
 - AREVA's teams are implementing the 600-million euro cost reduction program announced when the group published its financial results for 2008. As of the end of September, 96% of the purchasing performance targets identified had already been reached.
 - Actions to reduce the working capital requirement are ongoing, with particular emphasis on inventory reduction in the Front End division, accounts receivable reduction in the Transmission & Distribution division, and cash flow optimization for projects.



III. Important operations and events during the period

- Several significant events occurred during the quarter in terms of business strategy and industrial operations:
 - AREVA began the last phase of plant-wide testing at the new Georges Besse II gas centrifuge enrichment plant. The testing will be completed in November 2009. The group confirms its objective for full production capacity by 2016.
 - AREVA subsidiary Cezus (Compagnie Européenne du Zirconium) acquired a 33.3% interest in Zirco Products, the leading Japanese manufacturer of zirconium tubes for nuclear fuel.
 - AREVA announced the combination of its US fuel fabrication operations, to be located at its Richland site in Washington State. Fuel production from the Lynchburg, Virginia site will be transferred gradually to the Richland site starting in the spring of 2010.
 - AREVA submitted a bid to Indian utility NPCIL in July following the February 2009 signature of a memorandum of understanding covering the construction of two to six EPR™ reactors in India and fuel supply for the life of the reactors.
 - In nuclear equipment, AREVA signed an agreement with Bharat Forge that defines the main terms of a joint venture to manufacture forgings in India.
 - AREVA finalized the terms of an umbrella agreement with the Indian engineering firm Tata Consulting Engineers (TCE), a subsidiary of the Tata Sons group, for the supply of engineering services.
 - AREVA entered into a strategic partnership with Astonfield Renewables Resources for the construction of biomass power plants with a total generating capacity of 100 MW in India. The total investment is nearly 100 million euros. The first power plant will be built in Western Bengal, with construction scheduled to begin in the fourth quarter of 2009.
 - AREVA signed an agreement to acquire PN Rotor GmbH, a German manufacturer of high tech blades for offshore wind turbines.

- In the commercial arena, AREVA signed several major contracts in the third quarter of 2009, including:
 - A six-year contract with Central Nuclear de Trillo to supply about 240 fuel assemblies and related services to the CNT 1 reactor near Guadalajara, Spain. The first assemblies will be delivered in 2010.
 - A contract to supply 40 MOX fuel assemblies to unit 2 of the Shimane nuclear power plant operated by Chugoku EPCo of Japan.

Upcoming events and publications

January 28, 2010 - 17:45 CET: Press release – 2009 revenue

March 4, 2010 - 17:45 CET: Press release and conference – 2009 results



Appendix – Consolidated revenue

In millions of euros	2009	2008	2009/2008 change in %	2009/2008 change in % like-for-like
1st quarter				
Front End	674	679	- 0.7%	- 6.3%
Reactors and Services	727	665	+ 9.2%	+ 2.6%
Back End	416	403	+ 3.3%	+ 2.0%
Sub-total Nuclear	1,817	1,747	+ 4.0%	- 1.1%
Transmission & Distribution	1,186	1,022	+ 16.1%	+ 12.4%
Corporate and other	0	0	-	-
Total	3,003	2,769	+ 8.5%	+ 3.9%
2nd quarter				
Front End	882	809	+ 9.0%	+ 6.6%
Reactors and Services	780	801	- 2.6%	- 5.7%
Back End	427	527	- 19.0%	- 19.5%
Sub-total Nuclear	2,089	2,137	- 2.2%	- 4.4%
Transmission & Distribution	1,428	1,262	+ 13.1%	+ 12.5%
Corporate and other	2	1	-	-
Total	3,519	3,400	+ 3.5%	+ 1.9%
1st half				
Front End	1,556	1,488	+ 4.6%	+ 0.6%
Reactors and Services	1,506	1,466	+ 2.8%	- 1.9%
Back End	843	930	- 9.3%	- 10.1%
Sub-total Nuclear	3,906	3,883	+ 0.6%	- 2.9%
Transmission & Distribution	2,614	2,284	+ 14.5%	+ 12.5%
Corporate and other	2	1	-	-
Total	6,522	6,168	+ 5.7%	+ 2.8%
3rd quarter				
Front End	812	714	+ 13.7%	+ 12.0%
Reactors and Services	738	729	+ 1.3%	+ 0.4%
Back End	345	322	+ 7.1%	+ 6.5%
Sub-total Nuclear	1,895	1,765	+ 7.4%	+ 6.2%
Transmission & Distribution	1,268	1,169	+ 8.4%	+ 7.5%
Corporate and other	0	1	-	-
Total	3,164	2,935	+ 7.8%	+ 6.7%
9 months				
Front End	2,368	2,202	+ 7.6%	+ 4.2%
Reactors and Services	2,245	2,194	+ 2.3%	- 1.1%
Back End	1,188	1,252	- 5.1%	- 5.9%
Sub-total Nuclear	5,801	5,648	+ 2.7%	- 0.1%
Transmission & Distribution	3,883	3,454	+ 12.4%	+ 10.8%
Corporate and other	3	2	-	-
Total	9,686	9,103	+ 6.4%	+ 4.0%

Note: Revenue may vary significantly from one quarter to the next in nuclear operations. Accordingly, quarterly data should not be viewed as a reliable indicator of annual trends.



Notes

► Foreign exchange impact

The foreign exchange impact mentioned in this release comes from the translation of subsidiary accounts into the group's unit of account and primarily reflects changes in the US dollar in relation to the euro. AREVA also points out that its foreign exchange hedging policy for commercial operations aims to shield profitability from fluctuations in exchange rates in relation to the euro.

► Forward-looking statements

This document contains forward-looking statements and information. These statements include financial forecasts and estimates as well as the assumptions on which they are based, statements related to projects, objectives and expectations concerning future operations, products and services or future performance. Although AREVA's management believes that these forward-looking statements are reasonable, AREVA's investors and investment certificate holders are hereby advised that these forward-looking statements are subject to numerous risks and uncertainties that are difficult to foresee and generally beyond AREVA's control, which may mean that the expected results and developments differ significantly from those expressed, induced or forecast in the forward-looking statements and information. These risks include those developed or identified in the public documents filed by AREVA with the AMF, including those listed in the "Risk Factors" section of the Reference Document registered with the AMF on April 15, 2009 (which may be read online on AREVA's website www.aveva.com). AREVA makes no commitment to update the forward-looking statements and information, except as required by applicable laws and regulations.

ABOUT US

All over the world, AREVA provides its customers with solutions for carbon-free power generation and electricity transmission. With its knowledge and expertise in these fields, the group has a leading role to play in meeting the world's energy needs.

Ranked first in the global nuclear power industry, AREVA's unique integrated offering covers every stage of the fuel cycle, reactor design and construction, and related services. In addition, the group is expanding its operations in renewable energies. AREVA is also a world leader in electricity transmission and distribution and offers its customers a complete range of solutions for greater grid stability and energy efficiency.

Sustainable development is a core component of the group's industrial strategy. Its 75,000 employees work every day to make AREVA a responsible industrial player that is helping to supply ever cleaner, safer and more economical energy to the greatest number of people.



COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Forte croissance de 22,3 % du carnet de commandes par rapport au 30 septembre 2008

Forte croissance de 7,8 % du chiffre d'affaires au troisième trimestre portant les ventes des neuf premiers mois de l'année 2009 à 9,7 milliards d'euros, soit +6,4 %

Paris, le 22 octobre 2009

Sur les neuf premiers mois de 2009, AREVA génère un chiffre d'affaires consolidé de 9 686 millions d'euros, en croissance de 6,4 % (+4,0 % à données comparables¹) par rapport à la même période de 2008. Le chiffre d'affaires réalisé hors de France s'est élevé à 6 999 millions d'euros, en progression de 8,4 % et représente 72 % du chiffre d'affaires total. Les pôles Amont et Transmission et Distribution ont été les principaux moteurs de la progression du chiffre d'affaires avec des croissances respectives de 7,6 % et de 12,4 %. L'effet de change² a eu un impact positif de 91 millions d'euros. L'effet de périmètre de 117 millions d'euros traduit l'intégration des acquisitions réalisées en 2008 et 2009 dans le pôle Transmission et Distribution et chez AREVA TA.

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2009 s'établit à 3 164 millions d'euros, en croissance de 7,8 % (+6,7 % à données comparables¹) par rapport au troisième trimestre 2008. L'effet de périmètre est positif de 31 millions d'euros et l'effet de change négligeable sur la période. Cette croissance est principalement tirée par la progression des activités Amont de 13,7 %, Aval de 7,1 % et Transmission et Distribution de 8,4 %.

Service de Presse

Patricia Marie
Julien Duperray
Pauline Briand
Fleur Floquet-Daubigeon
T : +33 (0) 1 34 96 12 15
F : +33 (0) 1 34 96 16 54
press@areva.com

Relations Investisseurs

Isabelle Coupey
isabelle.coupey@areva.com
T : +33 (0) 1 34 96 14 85

Marie de Scorbiac
marie.descorbiac@areva.com
T : +33 (0) 1 34 96 05 97

Chiffre d'affaires (en millions d'euros)	9 mois 2009	9 mois 2008	Variation	Variation p.c.c ¹
Amont	2 368	2 202	+ 7,6 %	+ 4,2 %
Réacteurs & Services	2 245	2 194	+ 2,3 %	- 1,1 %
Aval	1 188	1 252	- 5,1 %	- 5,9 %
Sous total « Activités nucléaires »	5 801	5 648	+ 2,7 %	- 0,1 %
Transmission & Distribution	3 883	3 454	+ 12,4 %	+ 10,8 %
Total	9 686	9 103	+ 6,4 %	+ 4,0 %
dont France	2 687	2 644	+ 1,6 %	-
dont International	6 999	6 459	+ 8,4 %	-

Au 30 septembre 2009, le carnet de commandes du groupe atteint 47,5 milliards d'euros, en progression de 22,3 % par rapport au 30 septembre 2008, avec une croissance de 27,4 % dans le Nucléaire et un recul de 5,6 % dans la Transmission et Distribution.

Pour l'ensemble de l'année 2009, le groupe confirme ses perspectives sur la base du périmètre du 30 juin 2009 : un carnet de commandes et un chiffre d'affaires en forte croissance et un résultat opérationnel voisin de celui de 2008.

¹ A périmètre et taux de change constants

² Conversion des comptes



I. Commentaires sur la croissance du chiffre d'affaires par pôle

Pôle Amont

Sur les neuf premiers mois de 2009, le pôle Amont affiche un chiffre d'affaires de 2 368 millions d'euros, en hausse de 7,6 % en données publiées et de 4,2 % à p.c.c¹. L'effet de change positif s'élève à 71 millions d'euros.

- Dans la Mine, les ventes bénéficient de l'amélioration du prix de vente moyen de l'uranium sur la période du fait d'un mix contrat favorable ;
- Dans l'Enrichissement, le chiffre d'affaires est tiré par la progression des volumes et par un effet prix positif sur les contrats export ;
- Dans les Combustibles, les volumes vendus affichent un repli par rapport aux neuf premiers mois de 2008 qui avaient été particulièrement dynamiques notamment en Allemagne.

Pôle Réacteurs & Services

Le chiffre d'affaires du pôle Réacteurs & Services s'établit à 2 245 millions d'euros sur les neuf premiers mois de l'année, en progression de 2,3 % (- 1,1 % à p.c.c¹). L'effet de change est positif de 46 millions d'euros et l'effet de périmètre de 30 millions d'euros.

- Dans les Réacteurs, la croissance est tirée par la bonne tenue des activités récurrentes, notamment dans les études et le développement de systèmes de contrôle commande. La contribution au chiffre d'affaires des grands chantiers réacteurs est globalement stable par rapport à celle des neuf premiers mois de 2008 ;
- Dans les Services Nucléaires, le démarrage plus tardif qu'en 2008 des campagnes d'arrêt de tranche aux Etats-Unis a continué de peser sur les ventes au troisième trimestre. L'effet de rattrapage au cours des campagnes d'automne devrait bénéficier au chiffre d'affaires du quatrième trimestre 2009.

Pôle Aval

Le chiffre d'affaires du pôle Aval ressort à 1 188 millions d'euros sur les neuf premiers mois de l'année, en repli de 5,1 % (- 5,9 % à p.c.c¹). Cette évolution s'explique en particulier par le recul des ventes du Recyclage au premier semestre, partiellement compensé par leur progression au troisième trimestre, du fait d'un cadencement de l'activité en 2009 différent de celui de 2008 ;

Pôle Transmission et Distribution

- Dans un marché en contraction par rapport à la même période l'année dernière, le chiffre d'affaires du pôle Transmission et Distribution affiche une croissance de 12,4 % (+10,8 % à p.c.c¹) et atteint 3 883 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2009. Sur la période, l'effet de périmètre de + 88 millions d'euros compense largement l'effet de change négatif de 36 millions d'euros. La croissance du chiffre d'affaires est principalement tirée par le Proche et le Moyen-Orient ainsi que par l'Amérique du Nord.
- Les prises de commandes sur les neuf premiers mois de l'exercice s'élèvent à 3 915 millions d'euros, en repli de 13,6 % (-14,6 % à p.c.c¹). Cette évolution s'explique par deux effets contraires : le ralentissement constaté notamment en Europe de l'Est et au Proche et au Moyen-Orient a été partiellement compensé par la croissance des prises de commandes en Chine, en Asie Pacifique et en Amérique du Sud. Le pôle a remporté plusieurs contrats au troisième trimestre, en particulier avec Eclipse Energy au Royaume-Uni pour la fourniture d'équipements électriques de sous-stations off shore pour la connexion de fermes éoliennes au réseau de distribution électrique et ainsi qu'avec la compagnie saoudienne d'électricité SEC pour la construction du nouveau poste isolé au gaz qui alimentera le complexe industriel de Dammam dans l'est de l'Arabie Saoudite.



II. Eléments d'appréciation des performances et de la situation financière du groupe

- Les principaux facteurs ayant un effet sur les performances opérationnelles du groupe au cours du troisième trimestre 2009 sont les suivants :
 - Sur le chantier finlandais OL3, après la pose du dôme du réacteur le 6 septembre dernier, le chantier entre dans ses dernières phases avec la finalisation des travaux de génie civil. La fabrication des composants du circuit primaire se poursuit selon le planning fixé. Dans le cadre de son contrat, AREVA a soumis au client TVO les modalités opératoires de réalisation des dernières phases de travaux, conformes aux standards des pratiques industrielles internationales. Leur approbation préalable par TVO est actuellement nécessaire au déploiement des activités de tuyauterie et de mise en service. Le Consortium AREVA-SIEMENS rappelle que le respect du calendrier nécessite, pour un projet de cette dimension, la pleine coopération des parties ; à défaut, il ne saurait être tenu responsable de son éventuel décalage ;
 - Le marché de la Transmission et de la Distribution se contracte au troisième trimestre par rapport au troisième trimestre 2008. La pression sur les prix se poursuit en Inde, en Chine et au Moyen-Orient. On constate également un glissement sur le 4^{ème} trimestre des prises de décision attendues des clients sur des grands projets.
- Les éléments survenus au cours du troisième trimestre 2009 et ayant un impact sur la situation financière du groupe sont les suivants :
 - Le plan stratégique et financier annoncé le 30 juin 2009 est en cours d'exécution : AREVA a sélectionné trois acheteurs potentiels pour la deuxième phase du processus de cession de son activité T&D. AREVA a également achevé la cession de sa participation dans GDF-SUEZ. Par ailleurs les discussions sont engagées avec des partenaires stratégiques en vue de leur entrée au capital du groupe, principalement par augmentation de capital ;
 - L'agence de notation Standard and Poor's a confirmé le 10 juillet 2009 la notation court-terme d'AREVA à « A1 » et lui a attribué une notation de long terme « A » avec une perspective stable ;
 - AREVA a lancé le 11 septembre 2009 sa première émission obligataire d'un montant total de 2,250 milliards d'euros, comprenant une tranche de 1,250 milliard d'euros à 7 ans (échéance septembre 2016) avec un coupon annuel de 3,875 % et une tranche de 1 milliard d'euros à 15 ans (échéance septembre 2024) avec un coupon annuel de 4,875 %. Cette émission obligataire a permis d'allonger significativement l'échéance moyenne de la dette du groupe en adéquation avec l'horizon du plan de développement d'AREVA ;
 - Les équipes d'AREVA mettent en œuvre le programme de réduction des coûts de 600 millions d'euros annoncé à l'occasion de la présentation des résultats annuels 2008, avec notamment un taux d'avancement de 96 % à fin septembre sur les actions de performance achats identifiées ;
 - Les actions de réduction du besoin en fonds de roulement se poursuivent avec un effort particulier porté sur la réduction des stocks dans le pôle Amont et des créances clients dans le pôle Transmission et Distribution, ainsi que sur l'optimisation des flux de trésorerie sur les projets.



III. Opérations et événements importants de la période

- Dans le domaine stratégique et industriel plusieurs événements significatifs sont à retenir :
 - AREVA a commencé la dernière phase des essais d'ensemble de la future usine d'enrichissement d'uranium Georges Besse II. Elle se terminera en novembre 2009. L'objectif de production à pleine capacité prévu pour 2016 est confirmé ;
 - CEZUS (Compagnie Européenne du Zirconium), filiale d'AREVA, a pris une participation de 33,30 % dans le capital de Zircoproduct, premier fabricant japonais de tube en zirconium pour combustibles nucléaires ;
 - AREVA a annoncé le regroupement des opérations de fabrication de combustible aux Etats-Unis sur son site de Richland (Etat de Washington). Les activités de production de combustible du site de Lynchburg (Etat de Virginie) seront ainsi progressivement transférées vers le site de Richland à partir du printemps 2010 ;
 - Suite à la signature en février 2009 d'un protocole d'accord avec NPCIL portant sur la réalisation de deux à six centrales nucléaires de type EPR en Inde ainsi que sur la fourniture de combustible pendant toute la durée de vie de ces réacteurs, AREVA a déposé une offre commerciale en juillet auprès de l'électricien indien ;
 - Dans les équipements nucléaires, AREVA a signé avec Bharat Forge un accord définissant les principales conditions de la co-entreprise destinée à la construction d'une usine de fabrication de pièces forgées en Inde ;
 - AREVA a finalisé les termes d'un accord cadre avec la société d'ingénierie indienne Tata Consulting Engineers (TCE), filiale du groupe Tata Sons, portant sur la fourniture de prestations de services d'ingénierie ;
 - AREVA a conclu un partenariat stratégique avec Astonfield Renewables Resources pour la construction de centrales biomasse d'une capacité de production cumulée de 100 MW en Inde. Le montant global de l'investissement s'élève à près de 100 millions d'euros. La construction de la première centrale débutera au quatrième trimestre 2009 dans l'état du Bengale occidental ;
 - AREVA a signé un accord portant sur l'acquisition de PN Rotor GmbH, un fabricant allemand de pales de haute technologie pour les turbines éoliennes offshore.
- Dans le domaine commercial, AREVA a signé plusieurs contrats importants au troisième trimestre 2009, dont :
 - Un contrat de six ans avec Central Nuclear de Trillo portant sur la fourniture d'environ 240 assemblages de combustible et les services associés destinés au réacteur CNT 1, situé près de Guadalajara, en Espagne. Les premiers assemblages seront livrés en 2010 ;
 - Un contrat portant sur la fourniture de 40 assemblages de combustible MOX destinés au réacteur n°2 de la centrale nucléaire de Shimane, exploitée par l'électricien japonais Chugoku EPCo.

Calendrier prévisionnel des événements et publications à venir

28 janvier 2010 – 17:45 CET : Communiqué de presse – Chiffre d'affaires de l'exercice 2009

4 mars 2010 – 17:45 CET : Communiqué de presse & conférence – Résultats de l'exercice 2009



Annexe - Chiffre d'affaires consolidé

En millions d'euros	2009	2008	Variation 2009 / 2008 en %	Variation 2009 / 2008 en % à p.c.c.
1^{er} trimestre				
Amont	674	679	- 0,7 %	- 6,3 %
Réacteurs et Services	727	665	+ 9,2 %	+ 2,6 %
Aval	416	403	+ 3,3 %	+ 2,0 %
Sous-total Nucléaire	1 817	1 747	+ 4,0 %	- 1,1 %
Transmission & Distribution	1 186	1 022	+ 16,1 %	+ 12,4 %
Corporate et autres	0	0	-	-
Total	3 003	2 769	+ 8,5 %	+ 3,9 %
2^{ème} trimestre				
Amont	882	809	+ 9,0 %	+ 6,6 %
Réacteurs et Services	780	801	- 2,6 %	- 5,7 %
Aval	427	527	- 19,0 %	- 19,5 %
Sous-total Nucléaire	2 089	2 137	- 2,2 %	- 4,4 %
Transmission & Distribution	1 428	1 262	+ 13,1 %	+ 12,5 %
Corporate et autres	2	1	-	-
Total	3 519	3 400	+ 3,5 %	+ 1,9 %
1^{er} semestre				
Amont	1 556	1 488	+ 4,6 %	+ 0,6 %
Réacteurs et Services	1 506	1 466	+ 2,8 %	- 1,9 %
Aval	843	930	- 9,3 %	- 10,1 %
Sous-total Nucléaire	3 906	3 883	+ 0,6 %	- 2,9 %
Transmission & Distribution	2 614	2 284	+ 14,5 %	+ 12,5 %
Corporate et autres	2	1	-	-
Total	6 522	6 168	+ 5,7 %	+ 2,8 %
3^{ème} trimestre				
Amont	812	714	+ 13,7 %	+ 12,0 %
Réacteurs et Services	738	729	+ 1,3 %	+ 0,4 %
Aval	345	322	+ 7,1 %	+ 6,5 %
Sous-total Nucléaire	1 895	1 765	+ 7,4 %	+ 6,2 %
Transmission & Distribution	1 268	1 169	+ 8,4 %	+ 7,5 %
Corporate et autres	0	1	-	-
Total	3 164	2 935	+ 7,8 %	+ 6,7 %
9 mois				
Amont	2 368	2 202	+ 7,6 %	+ 4,2 %
Réacteurs et Services	2 245	2 194	+ 2,3 %	- 1,1 %
Aval	1 188	1 252	- 5,1 %	- 5,9 %
Sous-total Nucléaire	5 801	5 648	+ 2,7 %	- 0,1 %
Transmission & Distribution	3 883	3 454	+ 12,4 %	+ 10,8 %
Corporate et autres	3	2	-	-
Total	9 686	9 103	+ 6,4 %	+ 4,0 %

Il est rappelé que le chiffre d'affaires peut varier d'une manière significative d'un trimestre sur l'autre dans les activités nucléaires. Par conséquent, l'activité trimestrielle ne saurait être considérée comme une base fiable de projection annuelle.



Nota bene :

► Effet de change :

L'effet de change mentionné dans ce communiqué provient de la conversion des comptes des filiales dans l'unité de compte du groupe. Cet effet résulte principalement de l'évolution du dollar américain par rapport à l'euro. AREVA rappelle également que sa politique de couverture de change des opérations commerciales vise à protéger sa profitabilité contre la fluctuation du cours des devises par rapport à l'euro.

► Déclarations prospectives :

Ce document contient des informations et des déclarations prospectives. Les 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 et des services futurs ou les performances futures. Bien que la direction d'AREVA estime que ces déclarations prospectives sont raisonnables, les investisseurs et les porteurs de titres AREVA sont alertés sur le fait que ces déclarations prospectives sont soumises à de nombreux risques et incertitudes, difficilement prévisibles et généralement en dehors du contrôle d'AREVA, qui peuvent impliquer que les résultats et développements attendus diffèrent significativement de ceux qui sont exprimés, induits ou prévus dans les informations et déclarations prospectives. Ces risques comprennent ceux qui sont développés ou identifiés dans les documents publics déposés par AREVA auprès de l'AMF, y compris ceux énumérés sous la section «Facteurs de risque » du document de référence enregistré auprès de l'AMF le 15 avril 2009 (consultable en ligne sur le site internet d'AREVA à l'adresse : www.aveva.com). AREVA ne prend aucun engagement de mettre à jour les informations et déclarations prospectives à l'exception de ce qui est requis par les lois et règlements applicables.

A PROPOS

Partout dans le monde, AREVA fournit à ses clients des solutions pour produire de l'énergie sans CO₂ et acheminer l'électricité. Le groupe a développé une expertise et un savoir-faire qui font de lui un acteur de référence, au cœur des grands enjeux énergétiques.

Numéro un mondial du nucléaire, AREVA propose une offre intégrée unique qui couvre toutes les étapes du cycle du combustible, la conception et la construction de réacteurs nucléaires et les services associés. Par ailleurs, le groupe développe un portefeuille d'activités dans les énergies renouvelables. AREVA est également l'un des leaders mondiaux du transport et de la distribution de l'électricité et offre à ses clients une gamme complète de solutions pour améliorer la stabilité et l'efficacité énergétique des réseaux.

Parce que le développement durable est au cœur de la stratégie industrielle du groupe, ses 75 000 collaborateurs travaillent quotidiennement à faire d'AREVA un acteur industriel responsable, qui contribue à fournir, au plus grand nombre, une énergie toujours plus sûre, plus propre et plus économique.