

>cliquez pour accéder au fichier

- P1** Bilan emplois - ressources & commentaires
- P2** Marge brute (quotidienne & mensuelle)
- P2 bis** Graphique gestion de l'énergie et écarts RTE
- P3** Graphique production vs programme
- P4** Graphiques production par groupes vs programme
- P5** Indisponibilités
- P6** Ecarts DCM
- P7** Tendance marchés
- P8 >** Fiches de défaillances

PRODUCTION & GESTION ENERGIE
REPORTING QUOTIDIEN DU 23 février 2009

Programme et réalisation journée du 23 février 09				
MWh	Prog. final	Réalisation	Delta > 0	Delta < 0
EH 4	-	-	-	-
EH 5	3.446	3.387	11	- 70
TG	185	175	9	- 18
EH6	10.324	10.245	8	- 88
LUCY	3.543	3.586	47	- 4
PROVENCE 5	7.752	7.782	80	- 50
PROVENCE 4	4.500	3.795	18	- 723
HORNAING	2.381	-	-	- 2.381
TOTAL	32.131	28.970	174	- 3.334

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Emploi - ressources 23 février 09			
Ressources MWh		Emplois MWh	
Production	28.970	EDF	17.951
AchatsPowernext	2.617	Options Endesa	650
Autres achats marchés	4.861	Powernext	4.255
Achats à DCM	289	Ventes à DCM	7.023
Import	-	Autres ventes	5.693
Ajustement baisse	70	Export	-
		Rés secondaire RTE	140
		Ajustement hausse	-
		Autoconsommation	374
Sous tot ressources	36.807	Sous tot emplois	36.085
Ecart < 0	545	Ecart > 0	1.266
TOTAL RESSOURCES	37.351	TOTAL EMPLOIS	37.351

COMMENTAIRES

MARGE BRUTE (avec sleeves)

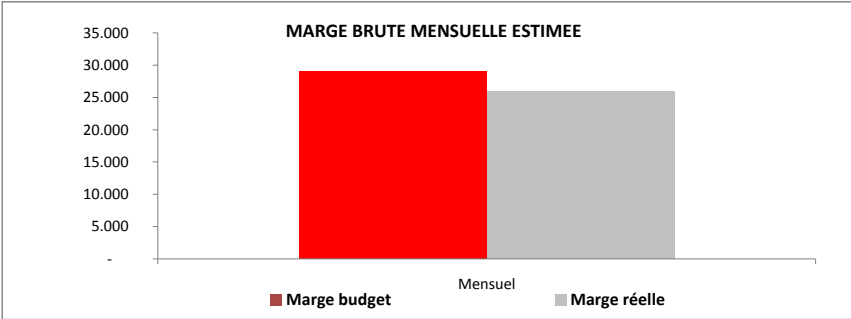
[RETOUR SOMMAIRE](#)

REPORTING QUOTIDIEN au

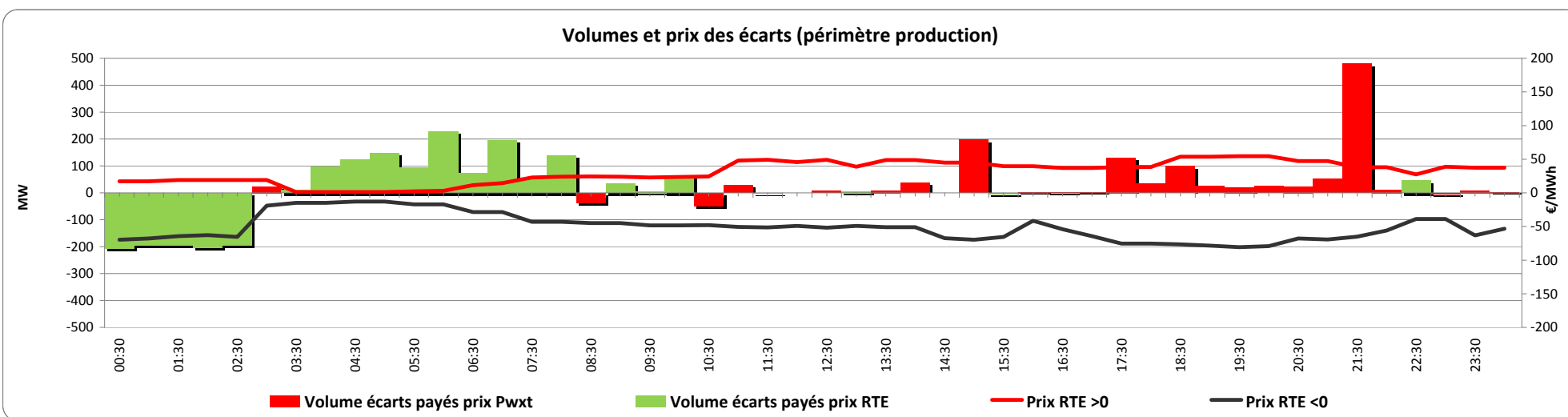
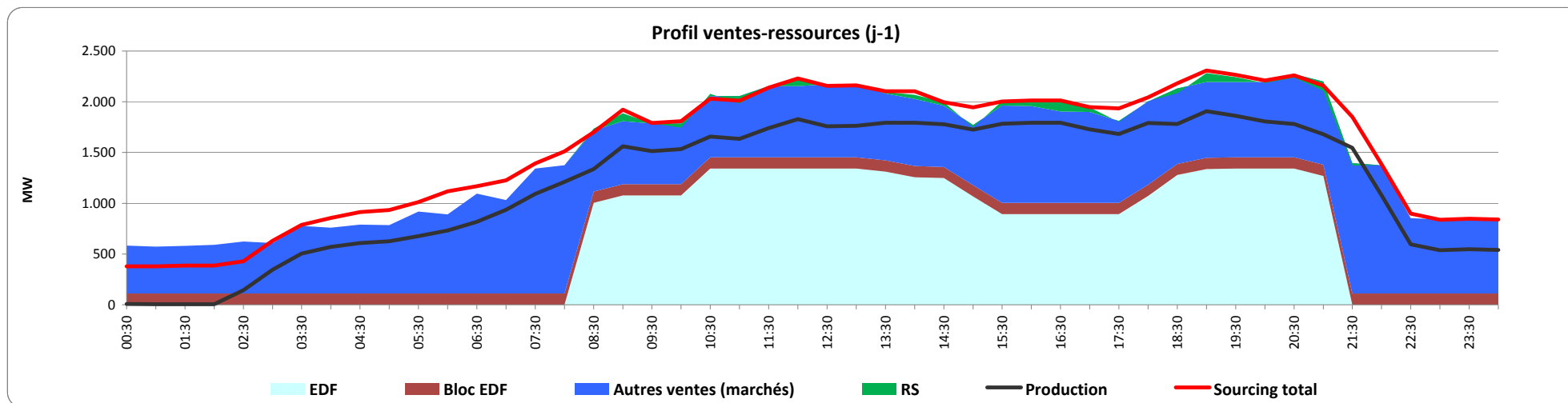
23. Feb 09

Marge brute au 23 février 09	VENTES (GWh)			CHIFFRE AFFAIRES (K€)			COUTS (K€)			MARGE BRUTE (K€)		
	Réelles	Budget	Δ	Réel	Budget	Δ	Réel	Budget	Δ	Réel	Budget	Δ
VENTES EDF	15	22	- 7	1.354	1.810	- 455	679	1.262	- 582	675	548	127
Options EdF	15	22	- 7	1.354	1.810	- 455	679	1.262	- 582	675	548	127
Prime fixe	-	-	-	741	742	- 2	-	-	-	741	742	- 2
Prime proportionnelle	15	22	- 7	614	1.067	- 454	679	1.262	- 582	66	194	129
AUTRES VENTES	19	29	- 9	1.247	2.313	- 1.066	1.216	1.878	- 662	31	435	- 404
TOTAL	35	51	- 16	2.602	4.123	- 1.521	1.895	3.140	- 1.244	706	983	- 277

Marge cumulée mensuelle	VENTES (GWh)			CHIFFRE AFFAIRES (K€)			COUTS (K€)			MARGE BRUTE (K€)			% mois budget
	Réelles	Budget mensuel	%	Réel	Budget mensuel	%	Réel	Budget mensuel	%	Réel	Budget mensuel	%	
VENTES EDF	379	648	59%	32.905	53.386	62%	15.650	37.218	42%	17.255	16.168	107%	81%
Options EdF	379	648	59%	32.905	53.386	62%	15.650	37.218	42%	17.255	16.168	107%	
Prime fixe	-	-		17.720	21.902	81%				17.720	21.902	81%	
Prime proportionnelle	379	648	59%	15.185	31.484	48%	15.650	37.218	42%	465	5.734	8%	
AUTRES VENTES	481	855	56%	30.581	68.248	45%	27.307	55.405	49%	3.274	12.843	-4%	81%
TOTAL	861	1.503	57%	63.486	121.633	52%	42.958	92.622	46%	20.529	29.011	71%	81%



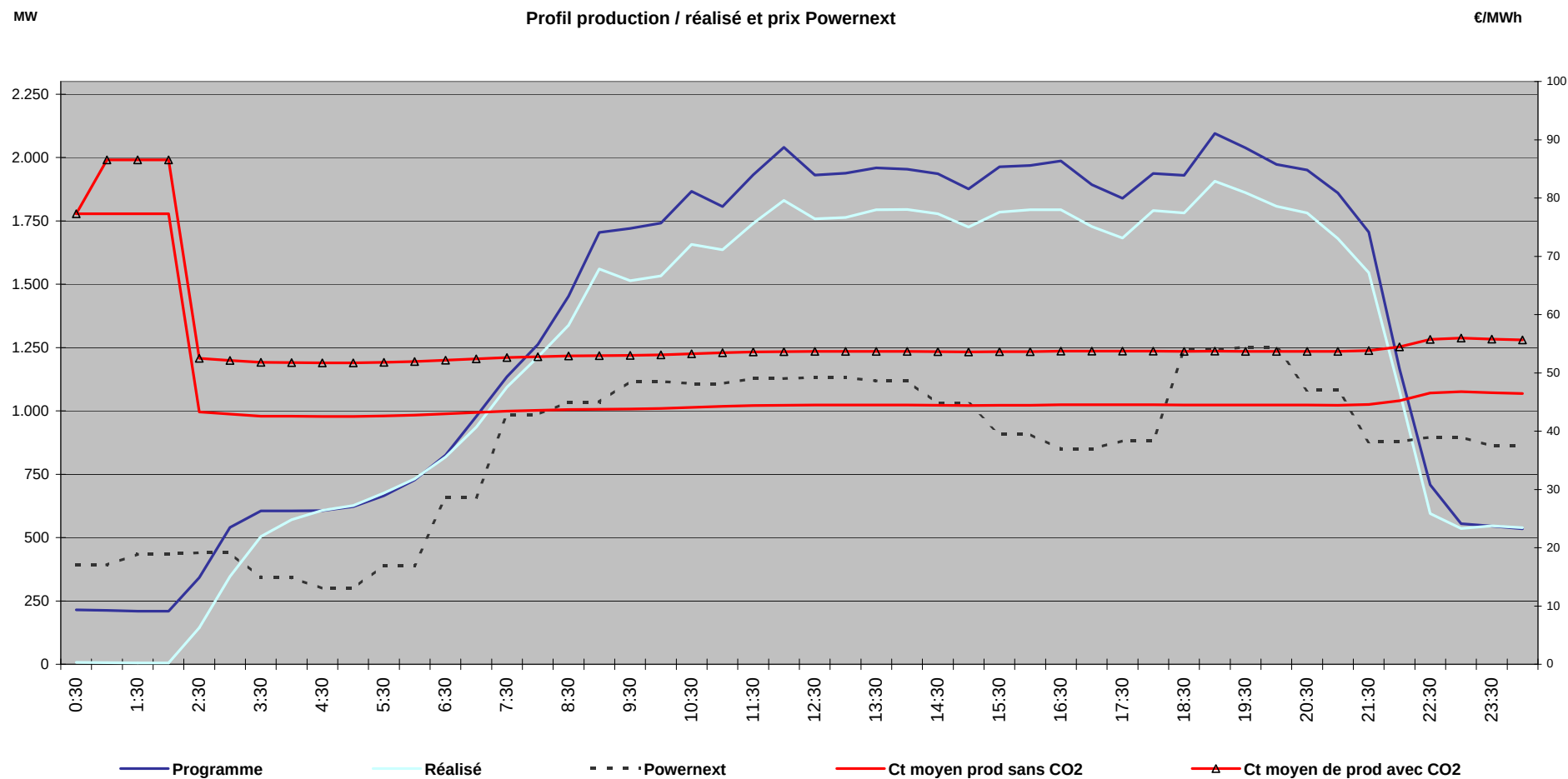
MARGE BUDGET A DATE (K€)	
Marge brute budget	23.520
Marge brute réelle estimée	20.529
Ecart	- 2.991

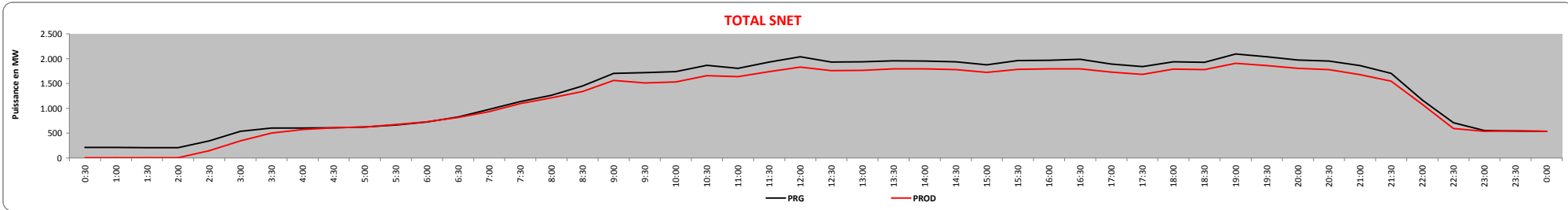
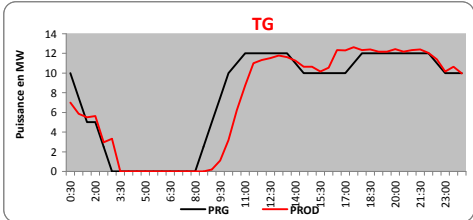
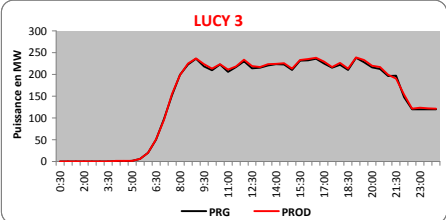
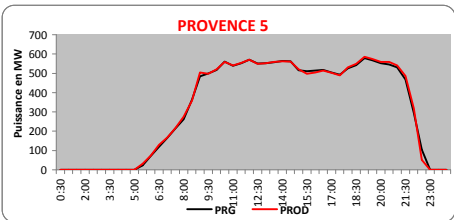
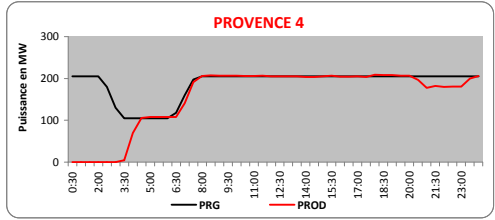
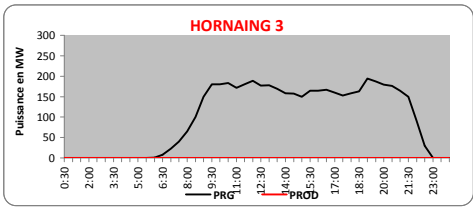
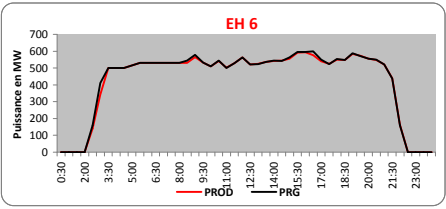
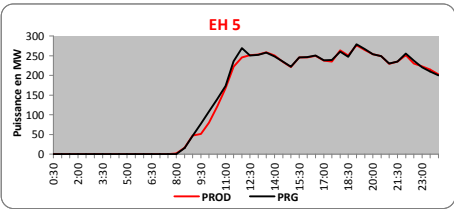
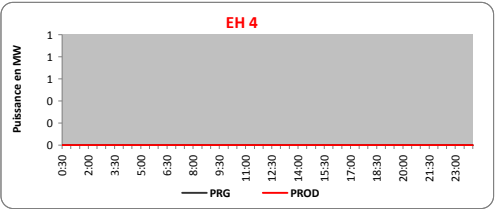


GRAPHIQUE REALISE VS PROGRAMME

REPORTING QUOTIDIEN DU 23 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)





INDISPONIBILITES

[RETOUR SOMMAIRE](#)

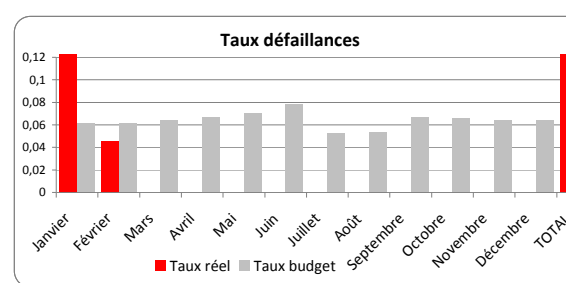
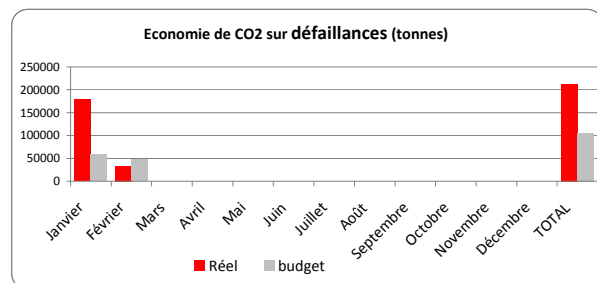
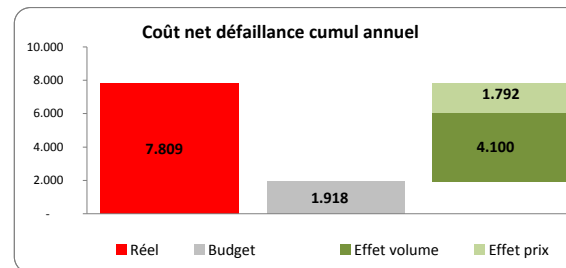
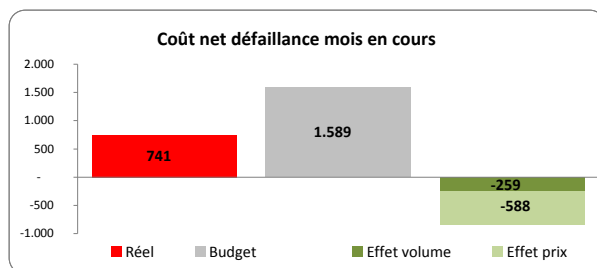
REPORTING QUOTIDIEN du 23 février 2009

		février 09	Cumul 2009
%	TAUX INDISPONIBILITE COMMERCIALE *	4,30%	12,51%

* Le calcul du taux de défaillance prends en compte l'énergie non vendue théorique

		Indisponibilités au 23 févr 09			Cumul annuel au 23 févr 09		
		Réel	Budget (2)	Réel - Bud	Réel	Budget (2)	Réel - Bud
MWh	Energie défaillante	15.313	48.341	- 33.028	141.917	107.374	34.543
MWh	Energie non vendue	20.509	-	20.509	84.129	-	84.129
MWh	Total énergie défaillante	35.822	48.341	- 12.519	226.046	107.374	118.672
K€uros	Coûts bruts énergie défaillante	1.105	5.037	- 3.932	12.986	9.449	3.537
K€uros	Coûts bruts énergie non vendue	1.238	-	1.238	5.906	-	5.906
K€uros	Total coûts bruts	2.343	5.037	- 2.694	18.893	9.449	9.444
K€uros	Economie combustibles énergie défaillante	525	2.216	- 1.691	5.219	4.795	423
K€uros	Economie combustibles énergie non vendue	715	-	715	2.978	-	2.978
K€uros	Total économies	1.240	2.216	- 976	8.197	4.795	3.402
K€uros	COUT NET (horsCO2)	1.103	2.820	- 1.717	10.696	4.654	6.042
K€uros	Economie CO 2	362	1.232	- 870	2.886	2.736	151
K€uros	COUT NET (avec CO2)	741	1.589	- 847	7.809	1.918	5.891

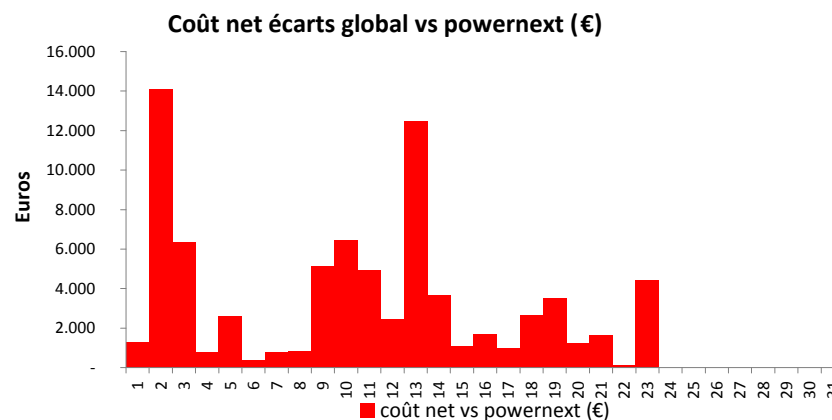
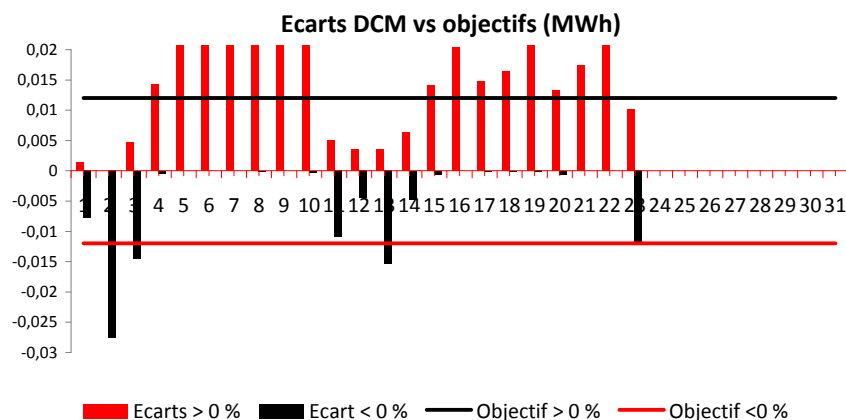
(2) Budget = taux défaillance budget * demande CODAP réelle à date



ECARTS DCM

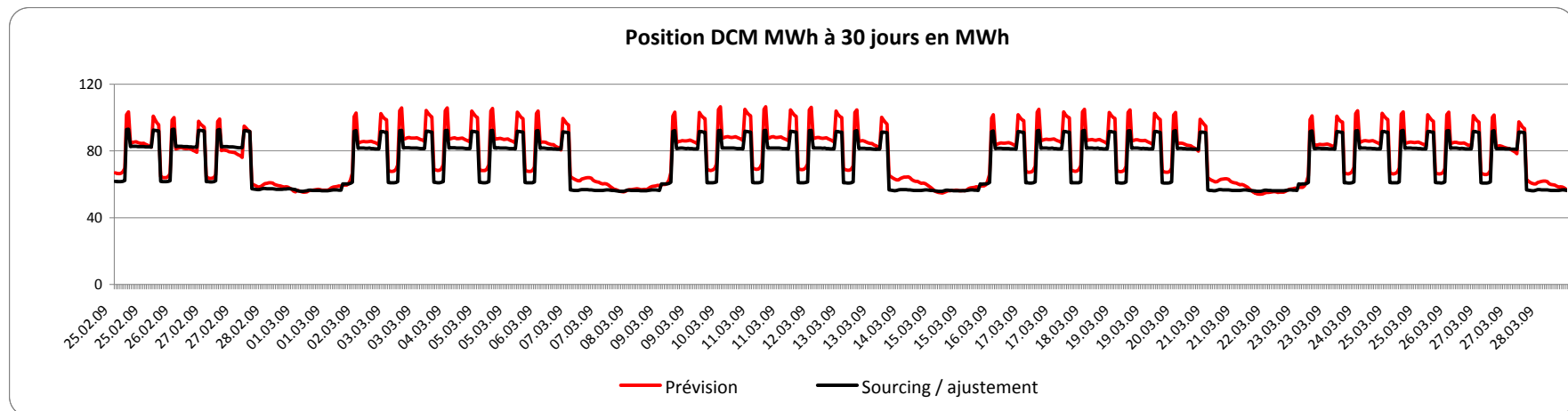
REPORTING QUOTIDIEN DU 23 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)



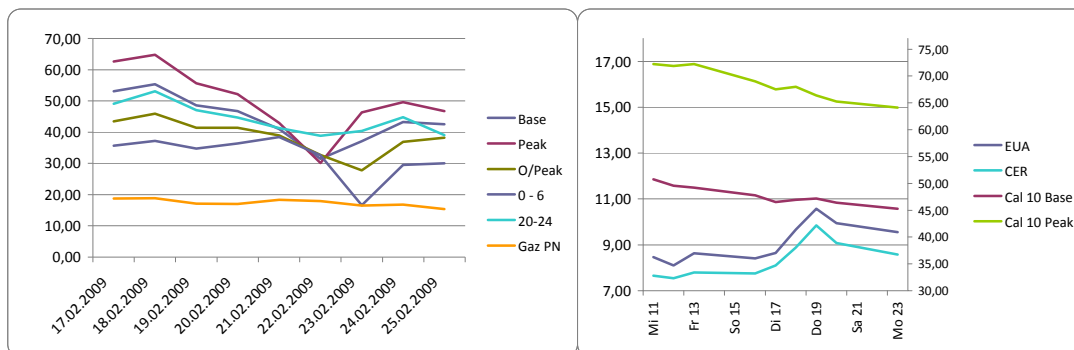
Ecart > 0 (MWh)	6.242	Ecart < 0 (MWh)	1.818
---------------------------	--------------	---------------------------	--------------

Coût total RTE	127.810 €	Coût total VS powernext	-79.641 €
-----------------------	------------------	--------------------------------	------------------

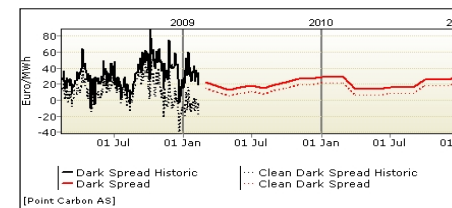


SYNTHESE DE MARCHE DU 24-02-2009

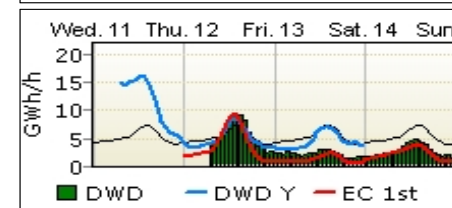
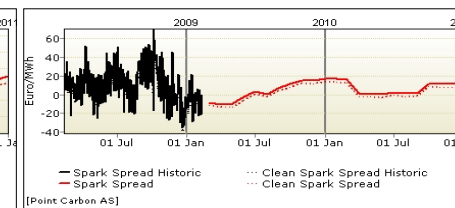
LES COURBES DE PRIX



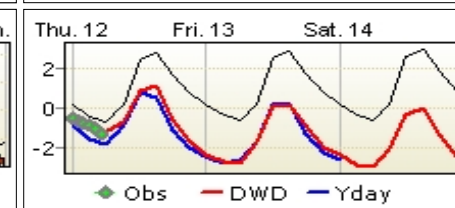
Coût marginal centrale charbon (39%)



Coût marginal centrale gaz (53%)



Production éolienne (DE)



Températures (DE)

LES INDICATEURS DE TENDANCE

FACTEURS DE PRODUCTION¹

Brent (Mer du Nord)	38,12 \$	↗
Gaz PEG Nord (Powernext Gas)	15,4 €/MWh	↘
Charbon	API#2 2010	61,51 €
Quota CO2	Déc 09	9,55 €
CER	Déc 09	8,58 €

DISPONIBILITE DU PARC²

Nucléaire	#####	↘
Charbon + Gaz	7,5 GW	↗
Fioul + pointe	7,0 GW	↗
Hydraulique Fil	#####	↘
Stock	65%	↗
Hydraulique		

INTERCONNEXIONS²

Solde toutes frontières	7,2 GWh/j	↗
France nette exportatrice		
France vers Allemagne	1,4 GWh/j	↗
Flux net journalier		
France vers Allemagne	2,0 GWh/j	↗
Flux net "heures de pointe"		
France vers Allemagne	0,7 GWh/j	↗
Flux net "heures creuses"		
France vers Angleterre	0,1 GWh/j	↘
Flux net journalier		

FONDAMENTAUX^{1,2}

Températures (FR)	5,6 °C	↘
Prévision Point Carbon		
Production éolienne (DE)	5,4 GWh/h	↗
Prévision Point Carbon		
Précipitations (CH +DE + FR)	0,1 GWh/h	↘
Prévision Point Carbon		
Spread	1,58 €	↗
2010-2011 Baseload FR		
Spread FR-DE	1,00 €	↘
2010 Baseload FR - DE		

PREVISION DE CONSOMMATION²

Moyenne journalière (source RTE)	68,5 GWh	↘
Variation absolue / veille	-0,3 GWh/j	
Variation relative / veille	-0,41%	
Pointe de consommation	75,4 GW	↘
Variation absolue / veille	-0,3 GWh/j	

Légende :

Influence sur le prix de l'électricité suivant le sens de la flèche

¹ Δ/au dernier jour ouvré ² Δ/à la veille (données RTE)

Haussière

Baissière

Neutre

L'ANALYSE DES MARCHES

France Allemagne

Day Ahead		
Baseload	42,50 €	41,75 €
Peakload	46,75 €	47,00 €
O/Peaks	38,25 €	36,50 €
0-6	30,00 €	
20-24	39,00 €	
Week ahead		
Baseload	36,75 €	37,00 €
Peakload	49,00 €	49,00 €
Month ahead		
Baseload	38,00 €	37,50 €
Peakload	47,50 €	46,75 €
Year ahead		
Baseload	43,75 €	42,75 €
Peakload	63,00 €	62,50 €

La diminution de la consommation et le retour du vent en Allemagne pousse les prix pour demain à la baisse.

Contrairement au sentiment du marché, les prix moyen et long termes continuent de s'effondrer. Le charbon et l'EUA montrent la voie. Le premier a encore perdu 2 \$ la tonne sur les échéances forwards et le second revient en dessous de 10 euros. La base du week-end prochain a traité ce matin pour la première fois en dessous de 30 euros et la semaine à 36,75. Mars se stabilise en dessous de 40 euros à 38.

Le Cal 10 a enfoncé son point de résistance à 45 euros. Il poursuit aujourd'hui sa chute, cotant 43,75 euros.

LA SNET

FICHE DE DEFAILLANCE

REPORTING QUOTIDIEN DU 23 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Cause :

Crevaïson

Nature indisponibilité :

Fortuit

Journée du :

23.02.2009

Début défaillance :

23.2.09 5:30

Fin Défaillance :

25.2.09 0:00

Groupe :

HORNAT 3

	MWh / Tonnes	Euros	Eur/MWh
Energie manquante	2.363	91.355	38,66
Ecart Positif RTE	0	0	0,00
TOTAL	2.363	91.355	38,66
Compensation tranche	683	22.965	33,65
Achats salle des marchés	1.055	52.072	49,36
Ecart négatif RTE	626	34.809	55,65
Energie non vendue	0	0	0,00
TOTAL	2.363	109.845	46,49

Coût net (hors CO2)

18.489

Coût net (avec CO2)

-1.677

Coût net total depuis le début

8.764

FICHE DE DEFAILLANCE

REPORTING QUOTIDIEN DU 23 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Cause : Automate HS + Température turbine

Nature indisponibilité :	Fortuit
Journée du :	23.02.2009
Début défaillance :	22.2.09 22:52
Fin Défaillance :	23.2.09 4:00
Groupe :	PROVET 4

	MWh / Tonnes	Euros	Eur/MWh
Energie manquante	665	20.510	30,84
Ecart Positif RTE	0	0	0,00
TOTAL	665	20.510	30,84
Compensation tranche	73	2.580	35,59
Achats salle des marchés	0	0	0,00
Ecart négatif RTE	593	36.773	62,06
Energie non vendue	0	0	0,00
TOTAL	665	39.354	59,18

Coût net (hors CO2) 18.844

Coût net (avec CO2) 12.445

Coût net total depuis le début 16.394

FICHE DE DEFAILLANCE

REPORTING QUOTIDIEN DU 23 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Cause : Crevaison

Nature indisponibilité :	Déclaré
Journée du :	23.02.2009
Début défaillance :	20.2.09 21:00
Fin Défaillance :	27.2.09 0:00
Groupe :	E.HUCT 4

	MWh / Tonnes	Euros	Eur/MWh
Energie manquante	1.150	33.526	29,15
Ecart Positif RTE	0	0	0,00
TOTAL	1.150	33.526	29,15
Compensation tranche	0	0	0,00
Achats salle des marchés	0	0	0,00
Ecart négatif RTE	0	0	0,00
Energie non vendue	1.150	54.865	47,71
TOTAL	1.150	54.865	47,71

Coût net (hors CO2) 21.338

Coût net (avec CO2) 8.113

Coût net total depuis le début 6.690