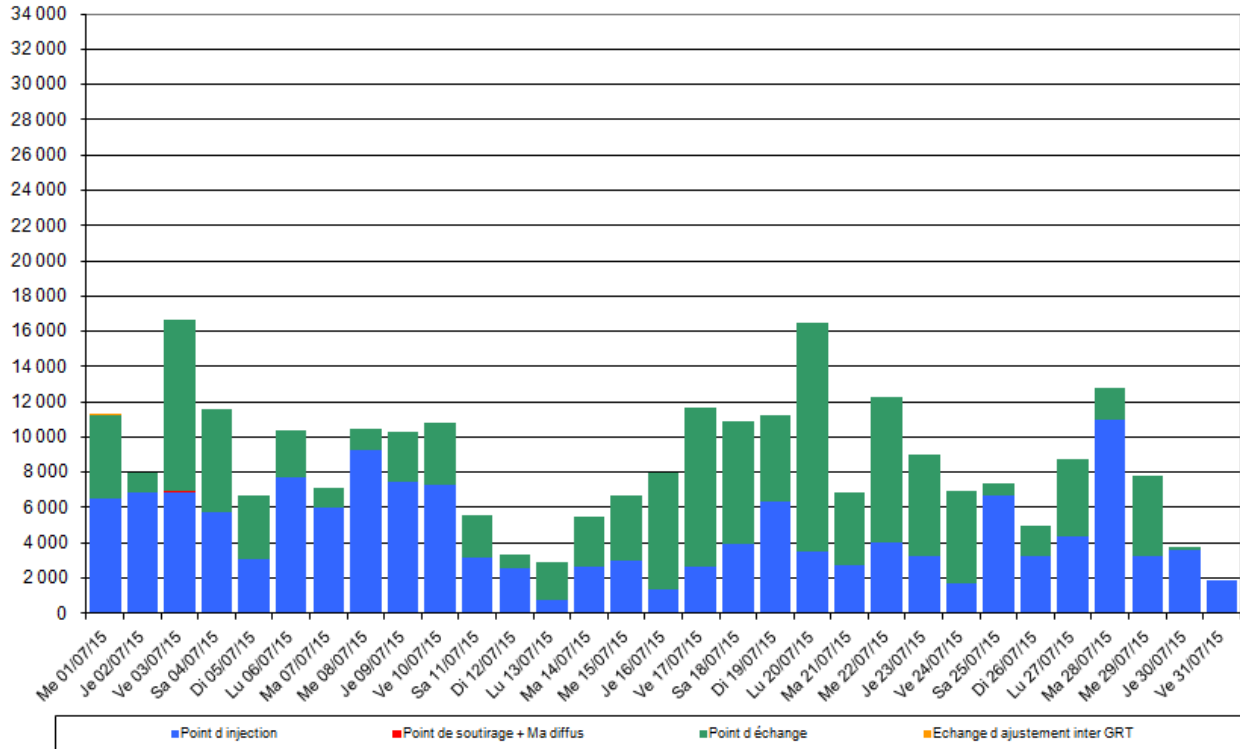


Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015

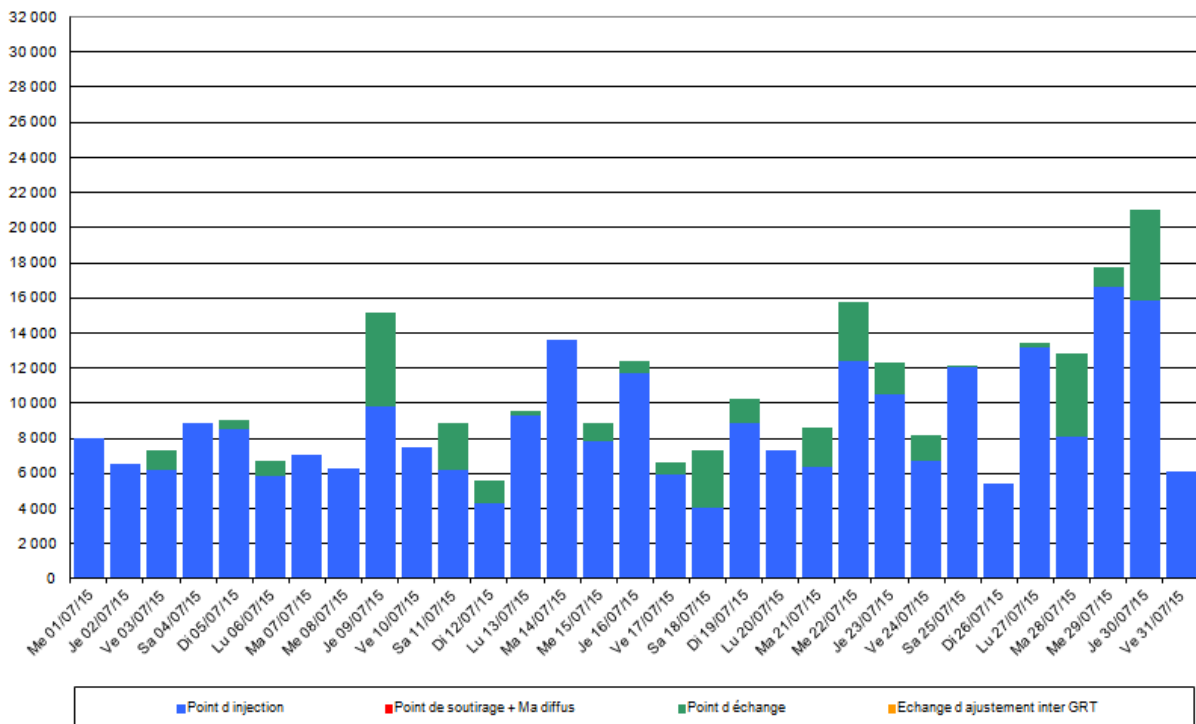
Volume appelé en MWh

Volumes appelés à la hausse par type d'EDA

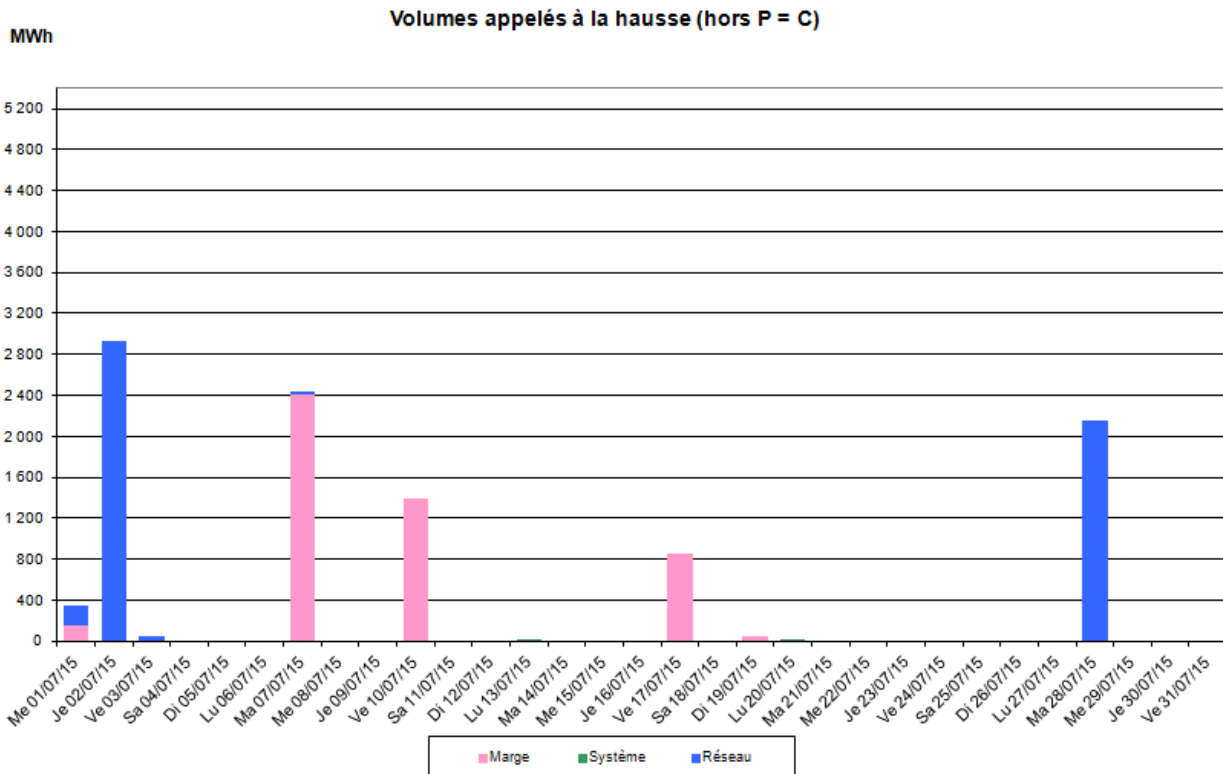
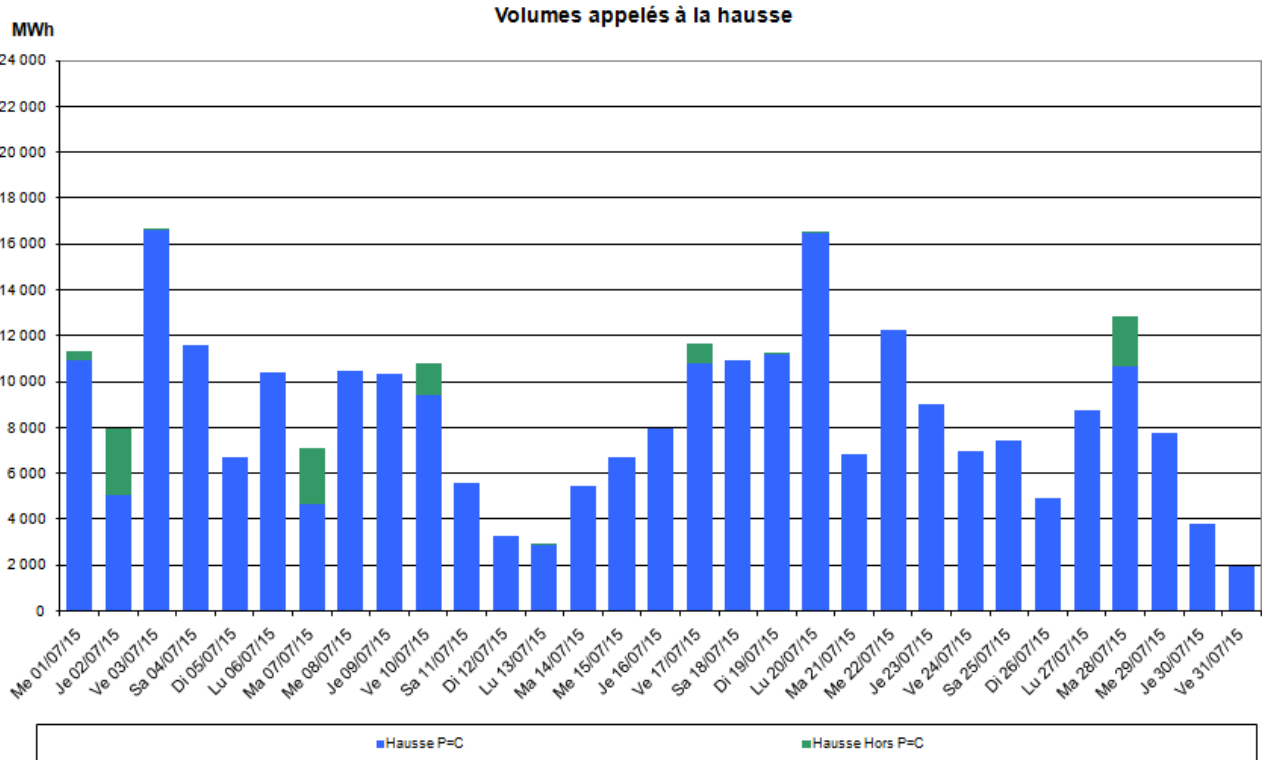


Volume appelé en MWh

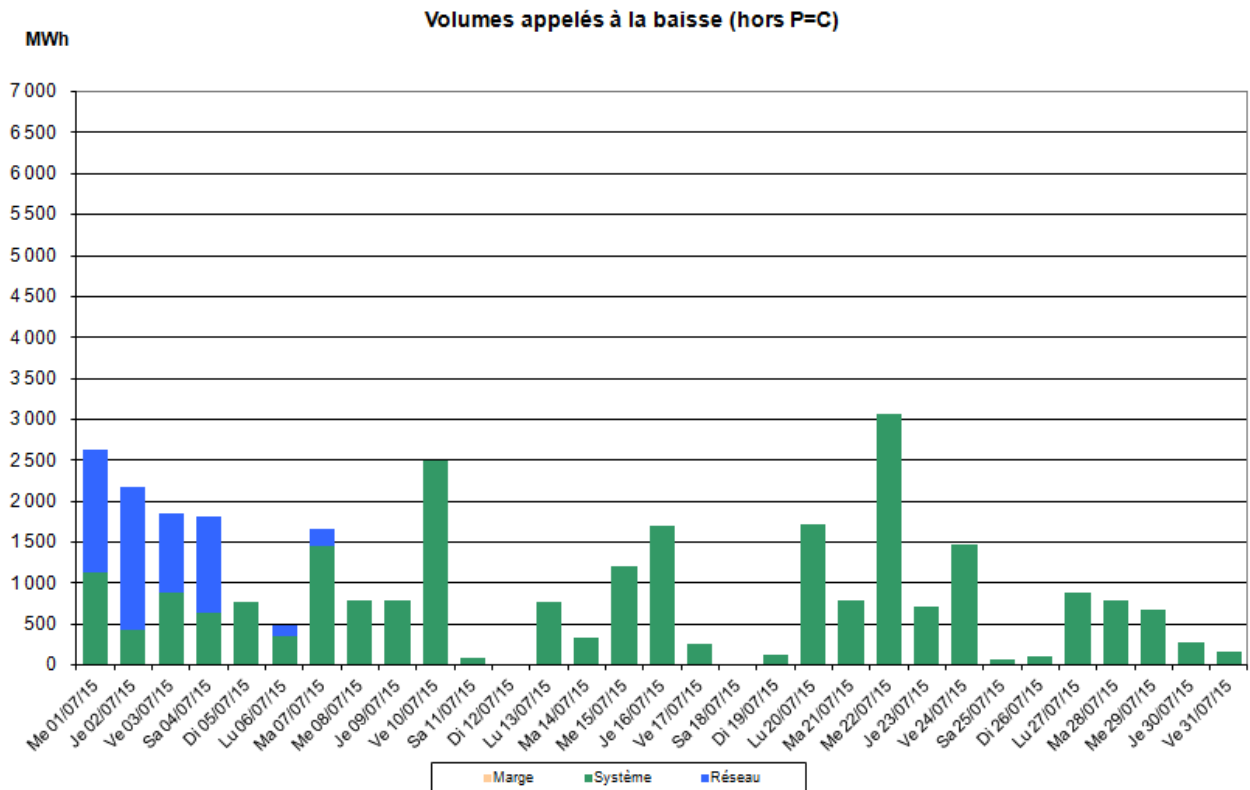
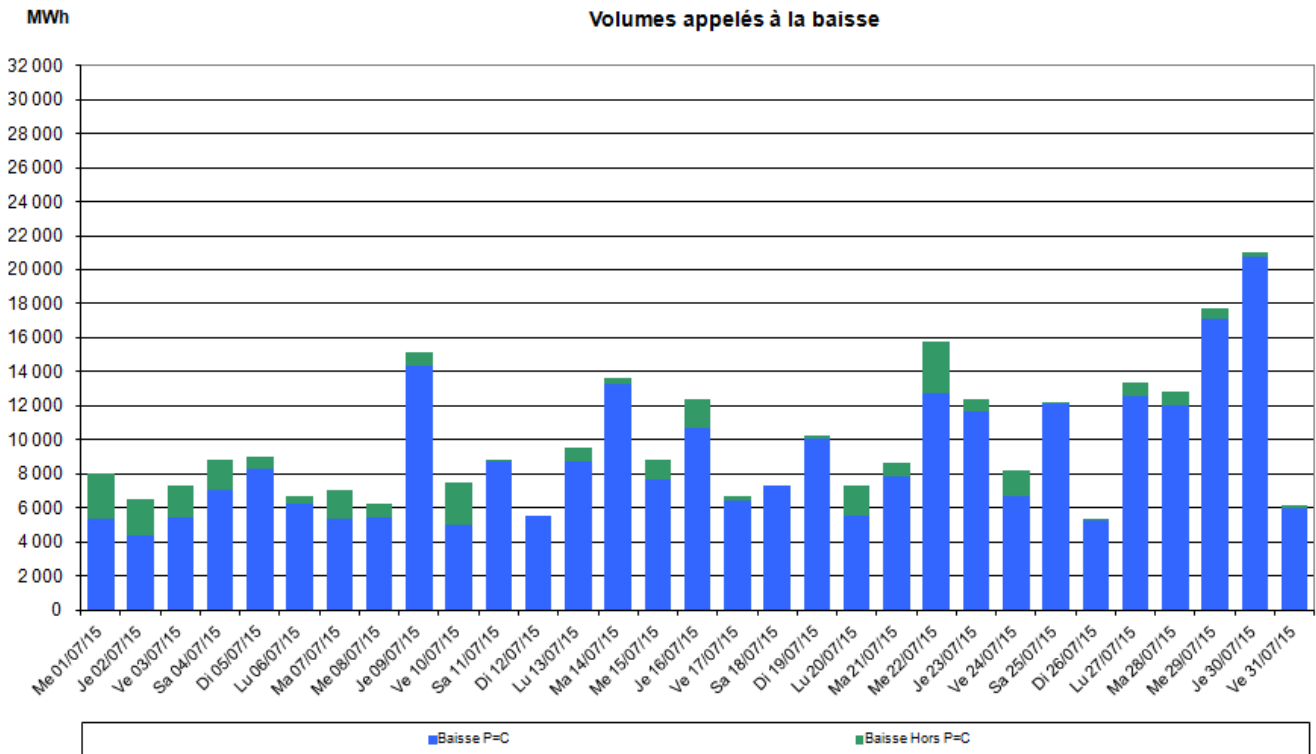
Volumes appelés à la baisse par type d'EDA



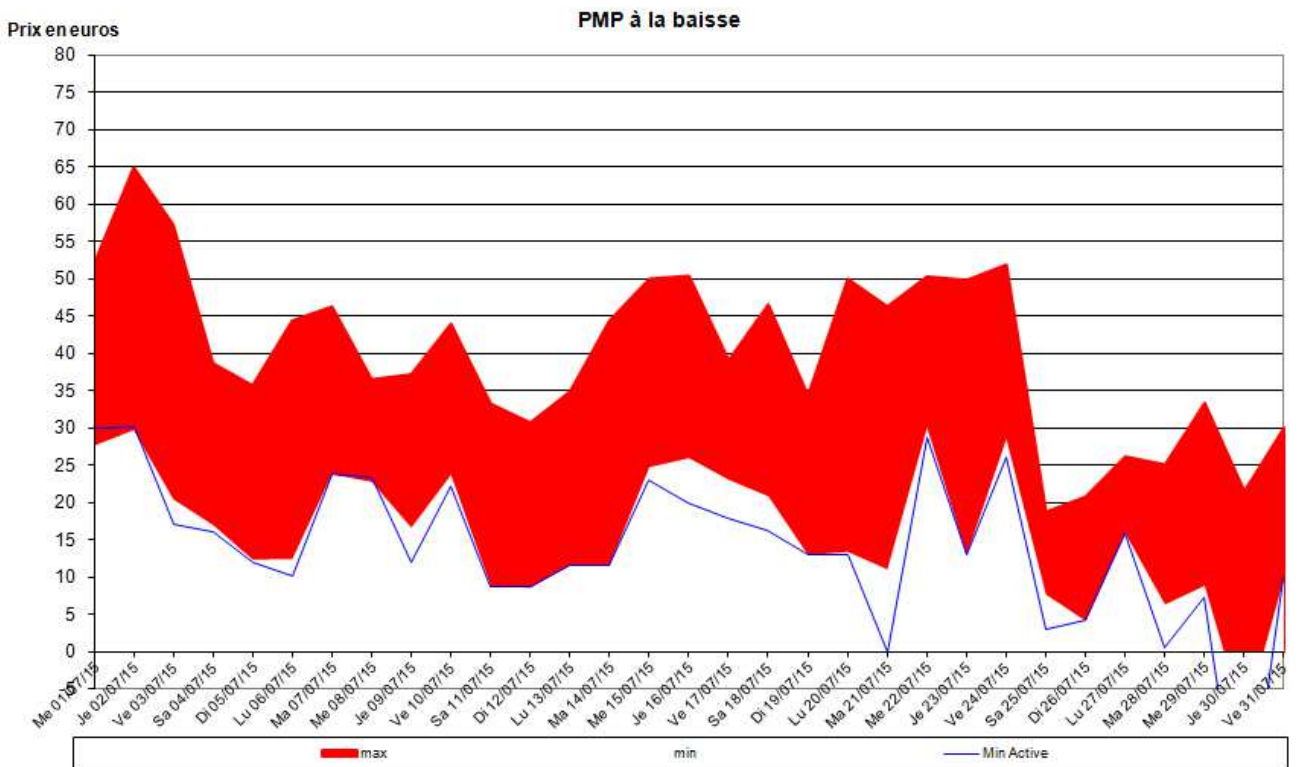
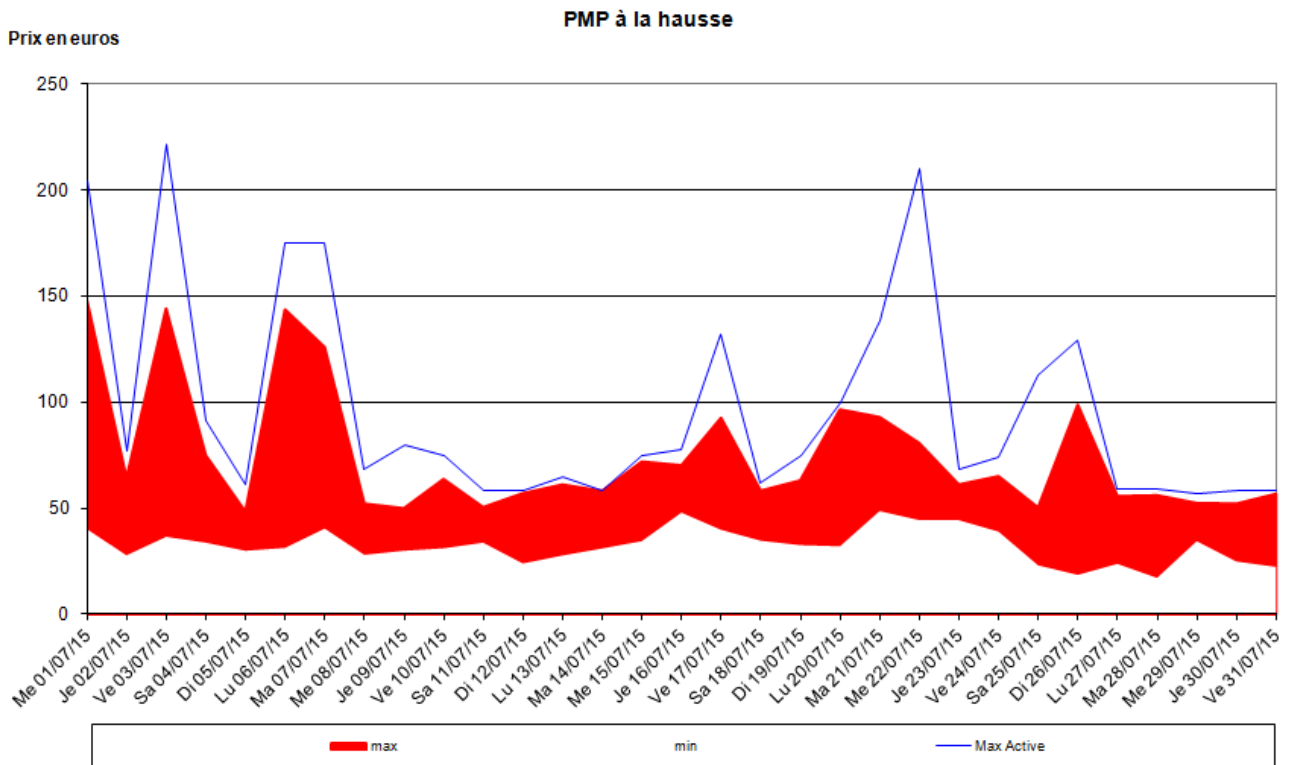
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015

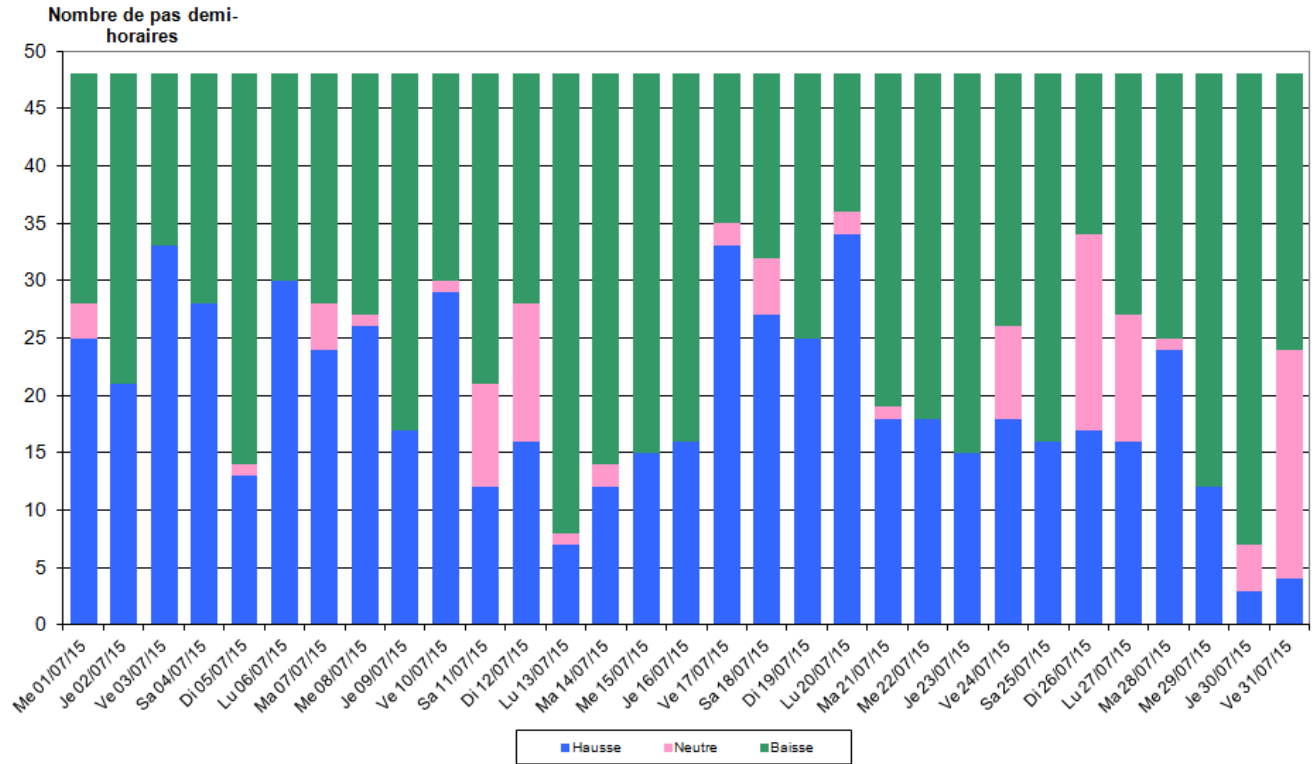


Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : **juillet 2015**

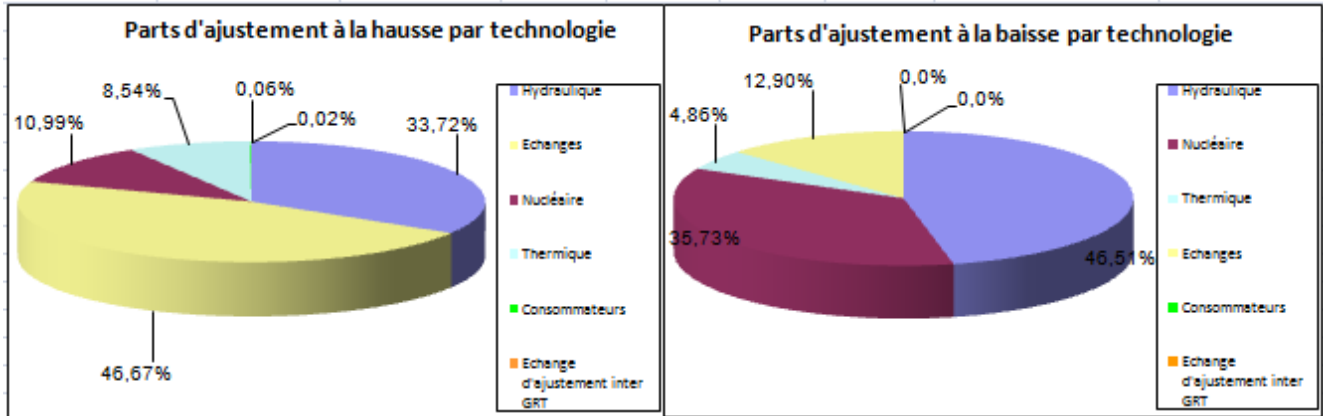
Tendance



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015
Informations sur les offres appelées

1. Parts d'ajustement par technologie

Ces graphiques indiquent, pour chaque sens d'ajustement, la part mensuelle du volume d'ajustement de chaque « technologie » : nucléaire, thermique, hydraulique, points d'échange et points de soutirage ainsi que l'échange d'ajustement inter GRT.



2. Caractéristiques des 5 EDA(s) les plus sollicitées (classement par énergie)

Ces tableaux indiquent le Délai de Mobilisation des 5 Entités d'Ajustement les plus sollicitées à la hausse et à la baisse, classées en fonction du volume moyen appelé par jour.

Ajustements à la hausse		
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	1534	60
2ème EDA	1343	60
3ème EDA	1166	60
4ème EDA	1148	60
5ème EDA	1092	60

Ajustements à la baisse		
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	2 780	13
2ème EDA	1 764	13
3ème EDA	1 305	13
4ème EDA	1 152	30
5ème EDA	1 002	13

3. Caractéristiques des 5 EDA(s) les plus sollicitées (classement par nombre d'appels)

Ces tableaux indiquent le Délai de Mobilisation des 5 Entités d'Ajustement les plus sollicitées à la hausse et à la baisse, classées en fonction du nombre d'appels moyen par jour.

Ajustements à la hausse		
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	2,71	13
2ème EDA	2,69	15
3ème EDA	2,35	13
4ème EDA	2,23	13
5ème EDA	2,00	13

Ajustements à la baisse		
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	3,26	13
2ème EDA	3,21	13
3ème EDA	3,16	13
4ème EDA	2,68	13
5ème EDA	2,30	13

Bilan mensuel du Mécanisme d'Ajustement : **juillet 2015** **Compte Ajustements - Ecart**

Conformément à la demande de la Commission de Régulation de l'Energie, on présente ici le bilan financier du compte ajustements – écarts qui rassemble les charges et produits de RTE liés à la gestion de l'équilibre offre - demande du système électrique.

Ce compte est décrit au chapitre F de la section 1 des Règles Relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Equilibre (Règles disponibles sur le site de RTE).

Les résultats des calculs d'écarts faisant l'objet de mises à jour systématiques aux mois M+3, M+6, et M+12, on précise pour chaque mois le niveau de validation. Les données provisoires sont désormais diffusées dès le niveau de validation M+1.

Définitions :

RSO : ajustements pour traitement des congestions réseau

SSY : ajustements pour reconstitution des services système

RE_ECH_GRT : périmètre d'équilibre auquel sont affectés les volumes d'énergie sollicités par les GRT voisins dans le cadre de contrats d'échange de réserve de secours signés avec RTE, conformément à l'article F.4.1 de la section 1 des Règles Relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Equilibre.

RE_BLT_NG : périmètre d'équilibre auquel sont affectés les volumes d'énergie sollicités par les GRT voisins dans le cadre de contrats d'échange d'énergie d'ajustement signés avec RTE, conformément à l'article F.4.1 de la section 1 des Règles relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Equilibre.

Surcoûts des ajustements P=C (Production = Consommation) à contre tendance : la dynamique du système électrique peut conduire dans certaines situations à la coexistence sur un même pas demi-horaire d'ajustements de sens opposés. Le volume d'ajustement le plus important pour un sens donné fixe la tendance. Les ajustements de sens opposé sont donc des ajustements « à contre tendance ».

Ces situations sont essentiellement liées aux changements de tendance au cours d'un pas demi-horaire ou au respect des conditions d'utilisation des offres d'ajustement (respect de la durée minimale d'utilisation notamment).

Du fait du différentiel de prix entre ajustements à la baisse et ajustements à la hausse, l'existence d'ajustements à contre tendance induit un effet économique négatif sur le solde du compte ajustements-écarts.

(*) Contractualisations :

La ligne « Contractualisations » comprend les charges de contractualisation de la mise à disposition de Réserve Rapide Tertiaire et complémentaires ainsi que les autres charges de contractualisation explicitement définies dans une délibération de la CRE.

Bilan provisoire 2014

Montants en kilo-euros		2014												CUMUL
Mois de consommation		janv-14	févr-14	mars-14	avr-14	mai-14	juin-14	juil-14	août-14	sept-14	oct-14	nov-14	déc-14	2014
Échéance de validation des données de RE		M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+6	M+6	M+6	M+6	M+6	
Charges	Contractualisations	11 640	11 568	7 305	3 245	3 560	3 242	3 377	2 608	2 976	3 695	5 357	5 363	63 937
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 951	20 486	12 006	10 765	9 196	6 265	6 383	5 538	5 869	15 176	14 230	12 218	130 083
	Surcoûts RSD à la Hausse	-2 411	-14 96	-44	0	-53	0	-2	-16	-3	-59	0	-64	-4 147
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RT)	0	0	0	0	0	0	0	0	-2	0	-1	0	-3
	Ajustements Nets à la Hausse	9 539	18 991	11 962	10 765	9 143	6 265	6 381	5 522	5 865	15 117	14 229	12 155	125 933
	Règlement des écarts positifs	19 372	13 488	14 401	11 967	9 019	11 026	9 734	6 993	13 398	18 118	15 253	20 418	163 187
	dont RE_ECH_GRT	0	0	0	39	0	0	22	11	0	0	0	0	72
	dont RE_BLT	6	15	27	14	3	43	27	2	11	128	51	8	335
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
	Total Charges	40 551	44 047	33 668	25 976	21 722	20 533	19 492	15 123	22 239	36 931	34 840	37 946	353 067
Produits	Recettes soutirage physique	6 857	6 095	5 999	5 159	4 866	4 632	4 836	4 394	4 790	5 205	5 699	6 871	65 405
	Ajustements Bruts à la Baisse	15 456	10 527	11 405	9 175	6 612	8 474	7 540	4 477	8 398	13 477	11 224	15 656	122 422
	Surcoûts RSD à la Baisse	1	0	0	0	4	20	68	2	2	58	0	11	164
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	411	855	616	521	284	238	182	200	405	864	684	624	5 893
	Ajustements Nets à la Baisse	15 869	11 382	12 021	9 696	6 899	8 732	7 791	4 677	8 805	14 399	11 908	16 291	128 470
	Règlement des écarts négatifs	11 837	17 751	10 837	9 719	10 077	7 850	5 784	6 237	7 378	14 602	16 172	15 701	133 945
	dont RE_ECH_GRT	65	0	0	65	0	41	82	19	12	0	0	0	285
	dont RE_BLT	348	348	128	45	0	48	50	0	57	512	22	131	1 689
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	16	12	4	5	4	5	4	10	26	7	28	130
	Total Produits	34 570	35 244	28 870	24 579	21 848	21 218	18 416	15 312	20 984	34 231	33 787	38 891	327 950
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	-1 198	-3 330	-3 492	-3 312	-1 181	-705	-2 535	-1 598	-3 069	-4 209	-1 395	-563	-26 586	
Solde Compte AE	-5 981	-8 802	-4 798	-1 397	125	685	-1 077	183	-1 255	-2 699	-1 053	945	-25 117	
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance	2 246	3 550	2 911	2 677	1 579	1 643	2 266	1 386	1 121	2 793	3 007	2 719	27 899	

Révision du coefficient k :

La valeur du coefficient k qui intervient dans le Prix de règlement des écarts est égale à 0,08 depuis le 01/07/2011.

Bilan provisoire 2015

Montants en kilo-euros		2015												CUMUL
Mois de consommation		janv-15	févr-15	mars-15	avr-15	mai-15	juin-15	juil-15	août-15	sept-15	oct-15	nov-15	déc-15	2015
Échéance de validation des données de RE		M+6	M+3	M+3	M+3	M+1	M+1							
Charges	Contractualisations	6 148	5 846	4 414	4 643	5 055	5 473							31 578
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 112	19 406	23 517	14 192	14 270	14 324							96 823
	Surcoûts RSD à la Hausse	-112	-6	0	-48	-3	0							-168
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RT)	0	0	-1	0	0	0							-1
	Ajustements Nets à la Hausse	11 001	19 401	23 517	14 144	14 268	14 324							96 654
	Règlement des écarts positifs	20 775	20 364	18 249	13 077	6 180	7 713							86 358
	dont RE_ECH_GRT	4	0	0	0	0	0							4
	dont RE_BLT	217	248	641	46	68	11							1 231
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0	0	1	0	0	0							1
	Total Charges	37 923	45 610	46 180	31 864	25 503	27 511							214 590
Produits	Recettes soutirage physique	7 281	6 740	6 284	5 604	5 174	5 062							36 145
	Ajustements Bruts à la Baisse	14 508	14 003	14 262	7 753	3 384	5 526							59 436
	Surcoûts RSD à la Baisse	754	0	0	0	0	17							772
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	681	1 001	1 879	618	437	589							5 206
	Ajustements Nets à la Baisse	15 943	15 004	16 141	8 371	3 821	6 133							65 414
	Règlement des écarts négatifs	16 438	21 914	23 223	15 923	18 132	15 970							111 599
	dont RE_ECH_GRT	12	234	32	45	15	44							381
	dont RE_BLT	230	532	455	40	85	138							1 540
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	16	17	0	0	0							40
	Total Produits	39 669	43 675	45 665	29 898	27 126	27 165							213 198
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	612	-2 829	-2 385	-2 927	1 505	65							-5 959	
Solde Compte AE	1 745	-1 935	-515	-1 966	1 624	-346							-1 392	
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance	1 835	3 230	4 884	2 559	1 758	2 632							16 898	

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015

Coûts de résorption des congestions réseau

RTE publie ici la synthèse mensuelle par région d'exploitation de RTE (Unités Système électrique) et par interconnexion des coûts de résorption des congestions réseau.

Dans cette synthèse sont intégrées les dépenses d'exploitation relatives à la contractualisation en amont du J-1 ainsi qu'au mécanisme d'ajustement (surcoûts des ajustements activés pour traitement des congestions).

Coûts de résorption des congestions réseau en : 2015													
Montants en k€	janv-15	févr-15	mars-15	avr-15	mai-15	juin-15	juil-15	août-15	sept-15	oct-15	nov-15	déc-15	CUMUL ANNUEL
CNES	0	0	147	0	0	0							
Nord-Est	0	0	0	0	0	0							0
Est	377	0	6	-113	0	0							270
Rhône-Alpes-Auvergne	7	20	124	3	3	43							200
Sud-Est	102	16	11	0	2	86							217
Sud Ouest	73	108	11	138	57	90							477
Ouest	396	4	0	5	0	17							422
Normandie-Paris	0	0	0	-2	0	0							-2
s/t congestions France	955	148	299	31	62	236	0	0	0	0	0	0	1 731
Allemagne	0	0	0	0	0	0							0
Angleterre	0	0	0	0	0	0							0
Belgique	0	0	0	0	0	0							0
Espagne	0	0	41	0	0	0							41
Italie	0	0	0	0	0	0							0
Suisse	0	0	0	0	0	0							0
s/t congestions interconnexions	0	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
Total coûts de congestions	955	148	340	31	62	236	0	0	0	0	0	0	1 772
Investissements													0

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : **juillet 2015**

**Volumes d'énergie activés au titre des contrats d'échange de réserve de secours
entre RTE et d'autres GRT**

Les tableaux suivants présentent les bilans par frontière et par jour des volumes (MWh) d'énergie activés au titre des contrats d'échange de réserve de secours en vigueur entre RTE et d'autres GRT.

Les volumes activés par RTE sont indiqués en italiques.

Nota : les volumes d'énergie activés au titre des contrats d'échange d'énergie d'ajustement entre GRT sont publiés sur le site web de RTE.

Interconnexion France – Angleterre (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Belgique (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Italie (en MWh)

	France vers Italie
07/07/2015	400,00

Interconnexion France – Allemagne (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Suisse (en MWh)

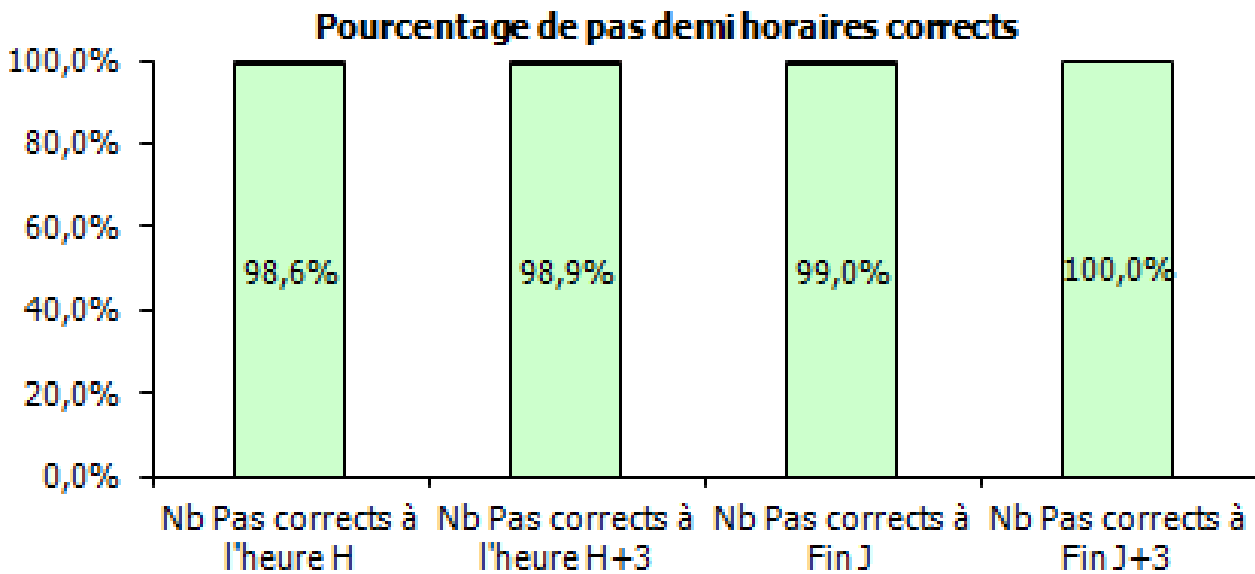
Pas d'activation du contrat

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015
Fiabilité des données provisoires affichées sur le site web de RTE

1. Fiabilité de l'affichage de la tendance d'ajustement

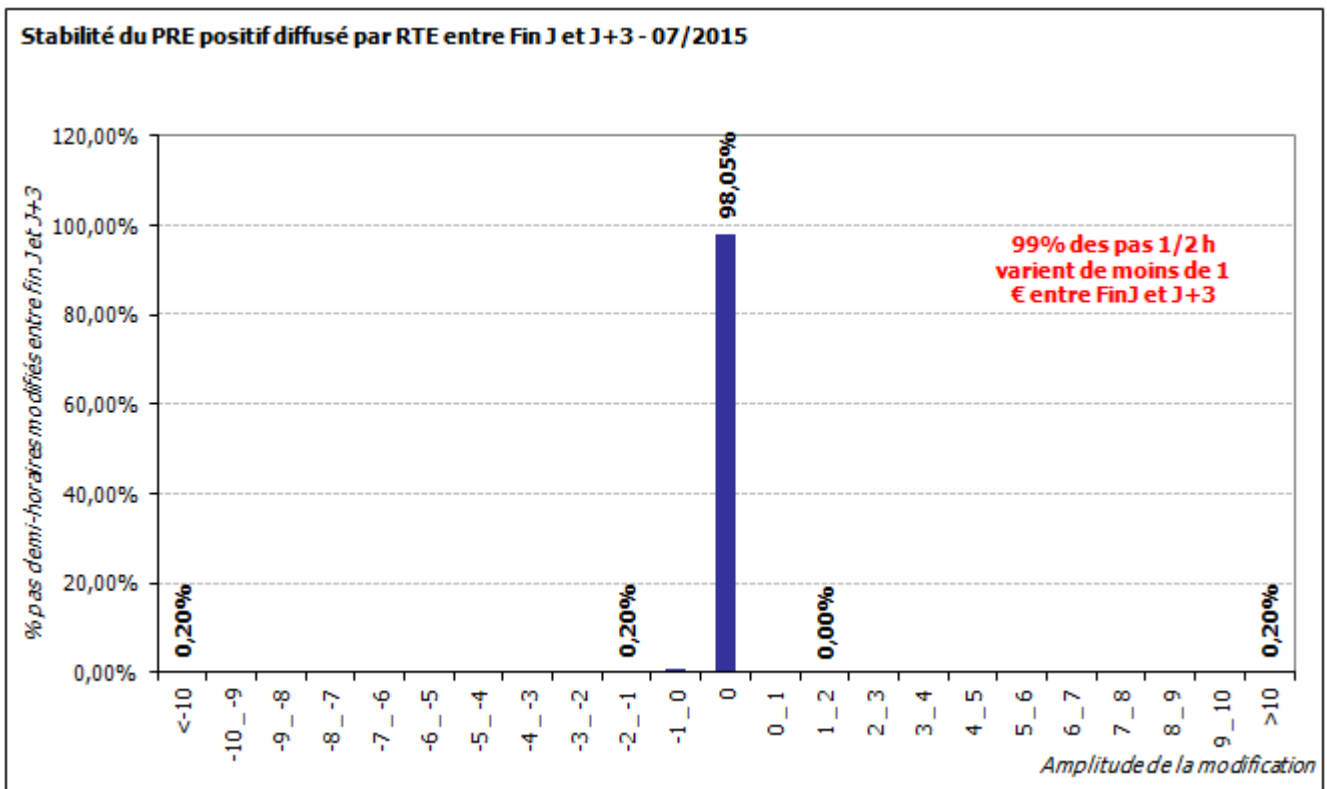
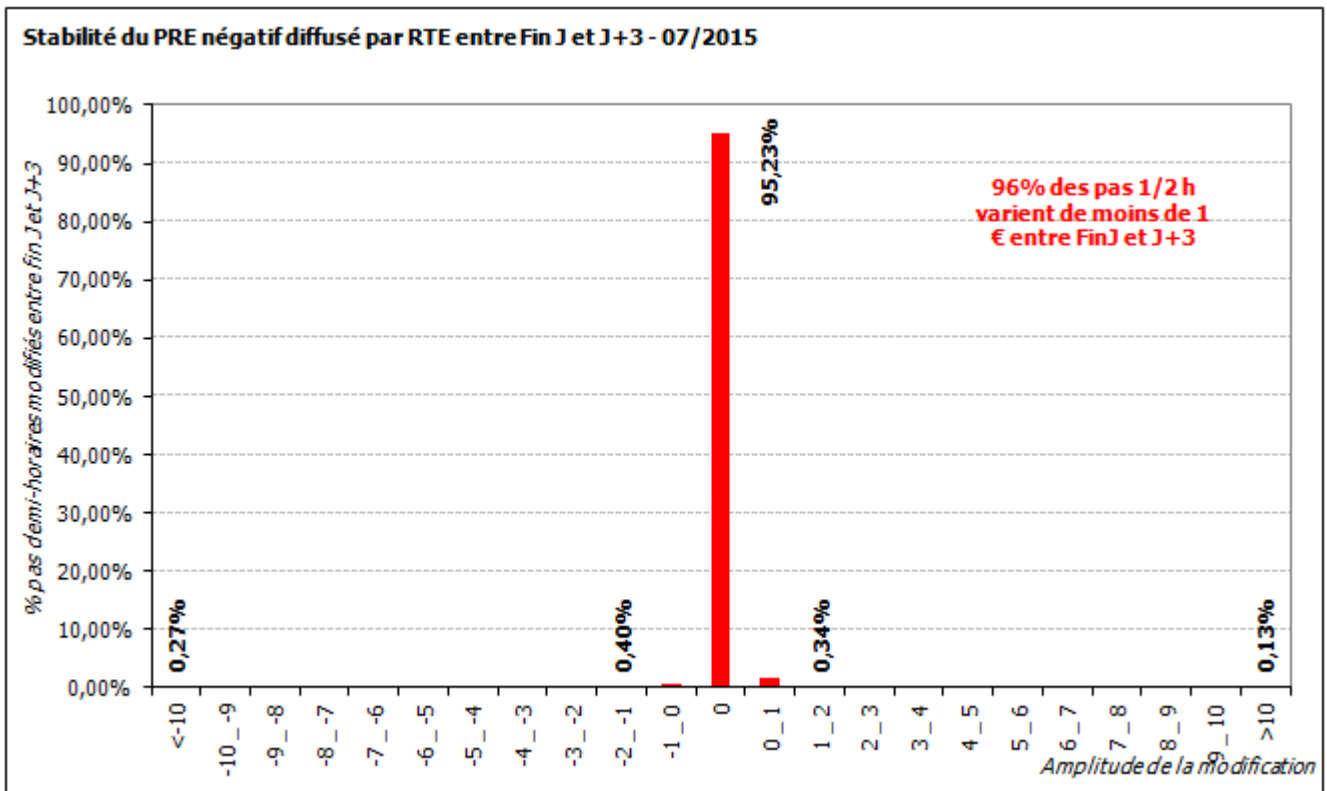
Ce graphique indique le taux de fiabilité de l'affichage de la tendance à trois horizons temporels : premier affichage temps réel (heure H), trois heures après le premier affichage (H+3), fin de journée (fin J). Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.

Fiabilité de l'affichage des prix de règlement des écarts :



Ces graphiques indiquent les taux de fiabilité de l'affichage des prix de règlement des écarts négatifs et positifs à la fin d'une journée J. Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.

Le pourcentage de pas demi - horaires exacts à l'échéance « fin J » est indiqué au centre du graphique. Chaque décalage vers la droite (respectivement la gauche) indique une augmentation (respectivement une diminution) du PRE d'un euro entre l'affichage provisoire de fin J et l'affichage validé de J+3.



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : juillet 2015 Taux de disponibilité des services

Pour la Programmation et le Mécanisme d'Ajustement, le taux de disponibilité est le rapport entre le nombre de guichets effectivement ouverts en mode nominal et en mode secours et le nombre total de guichets au cours des 12 derniers mois écoulés.

Pour les indicateurs de marché publiés sur le site Internet de RTE, le taux de disponibilité est le rapport entre le nombre de pas demi-horaires où l'information était disponible en mode nominal ou en mode secours et le nombre total de pas demi-horaires des 12 derniers mois écoulés.

Nota : les modalités de calcul du taux de disponibilité ont été modifiées à partir du 20 avril 2010 dans le cadre de la nouvelle version de la section 1 des Règles Relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Equilibre. En cas de pertes de guichets consécutifs, les guichets perdus au-delà de 2 guichets sont comptés doublement dans l'indicateur.

1. Programmation

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,61 %**

Taux de disponibilité en juillet 2015 : **99,46 %**

Nombre de guichets ouverts en mode secours au cours du mois : **2**

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **4**

2. Mécanisme d'ajustement

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,55 %**

Taux de disponibilité en juillet 2015 : **99,33 %**

Nombre de guichets ouverts en mode secours au cours du mois : **0**

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **5**

3. Notification échange de blocs

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,70 %**

Taux de disponibilité en juillet 2015 : **99,46 %**

Nombre de guichets ouverts en mode secours au cours du mois : **0**

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **4**

4. Indicateurs de marché

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,99 %**

Taux de disponibilité en juillet 2015 : **100 %**

Nombre de pas demi-horaires sur lesquels les données ont été diffusées via les modes secours au cours du mois : **0**