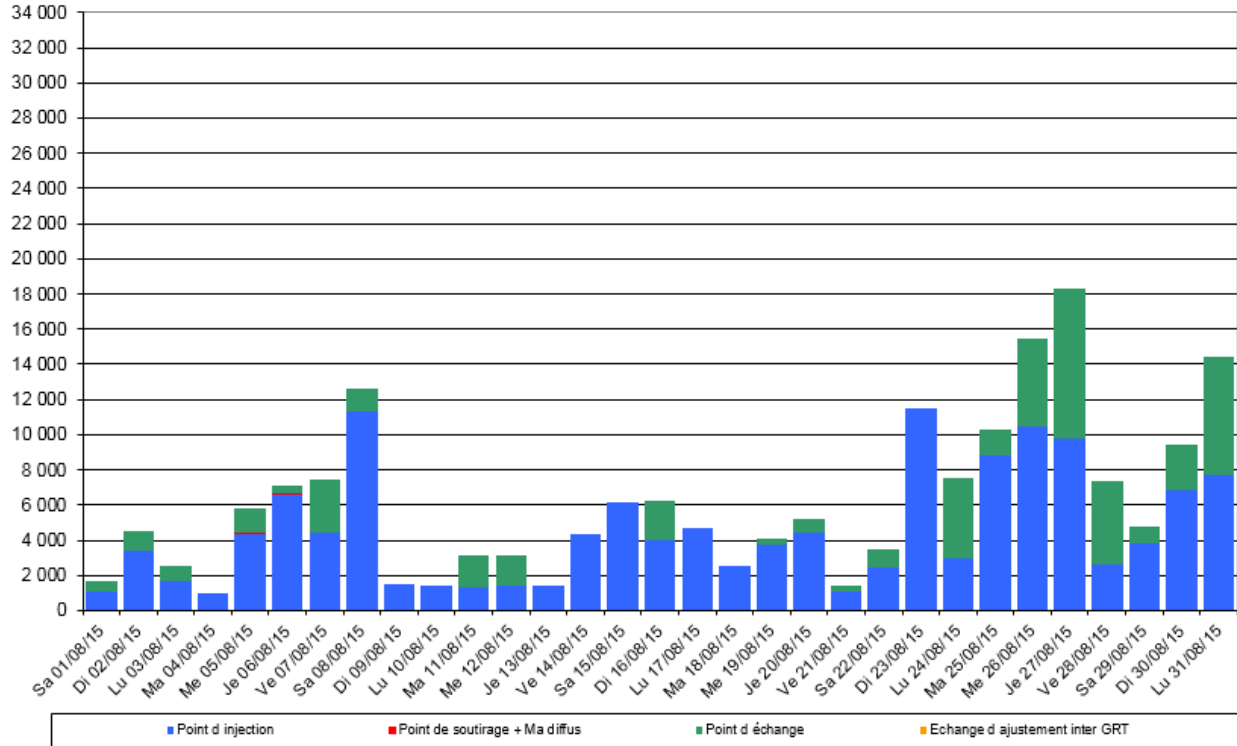


## Bilan du Mécanisme d'Ajustement : Août 2015

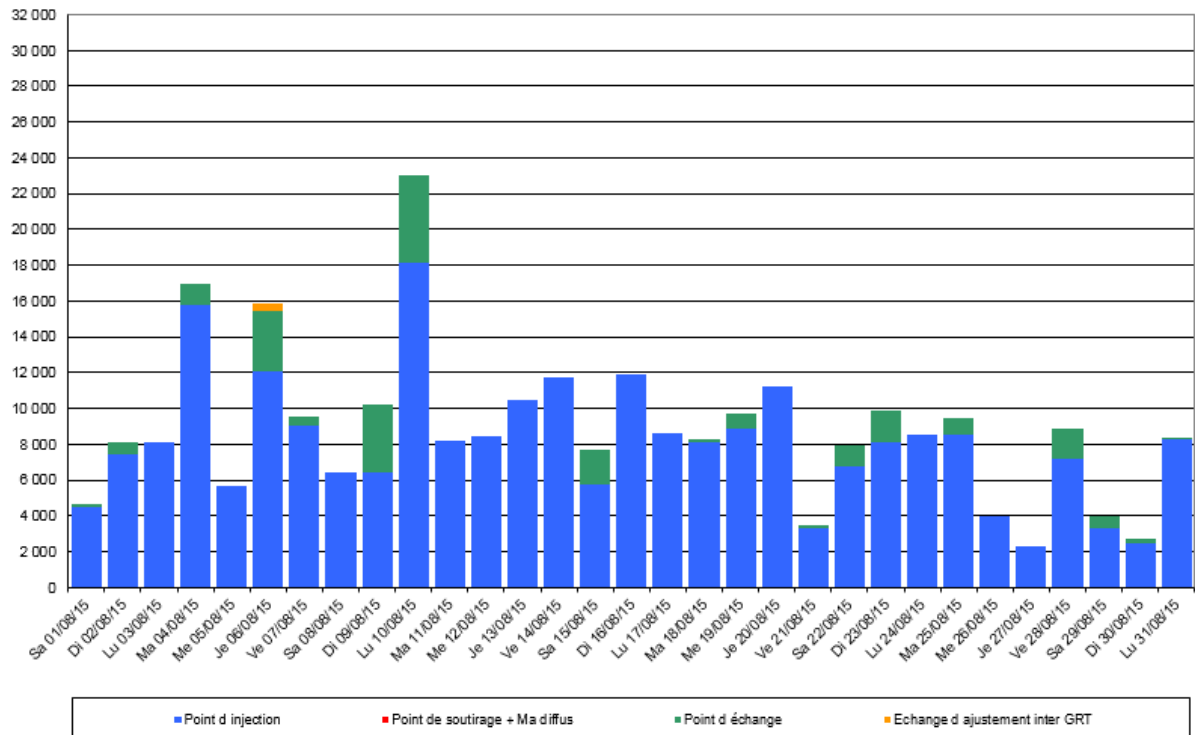
Volume appelé en MWh

Volumes appelés à la hausse par type d'EDA

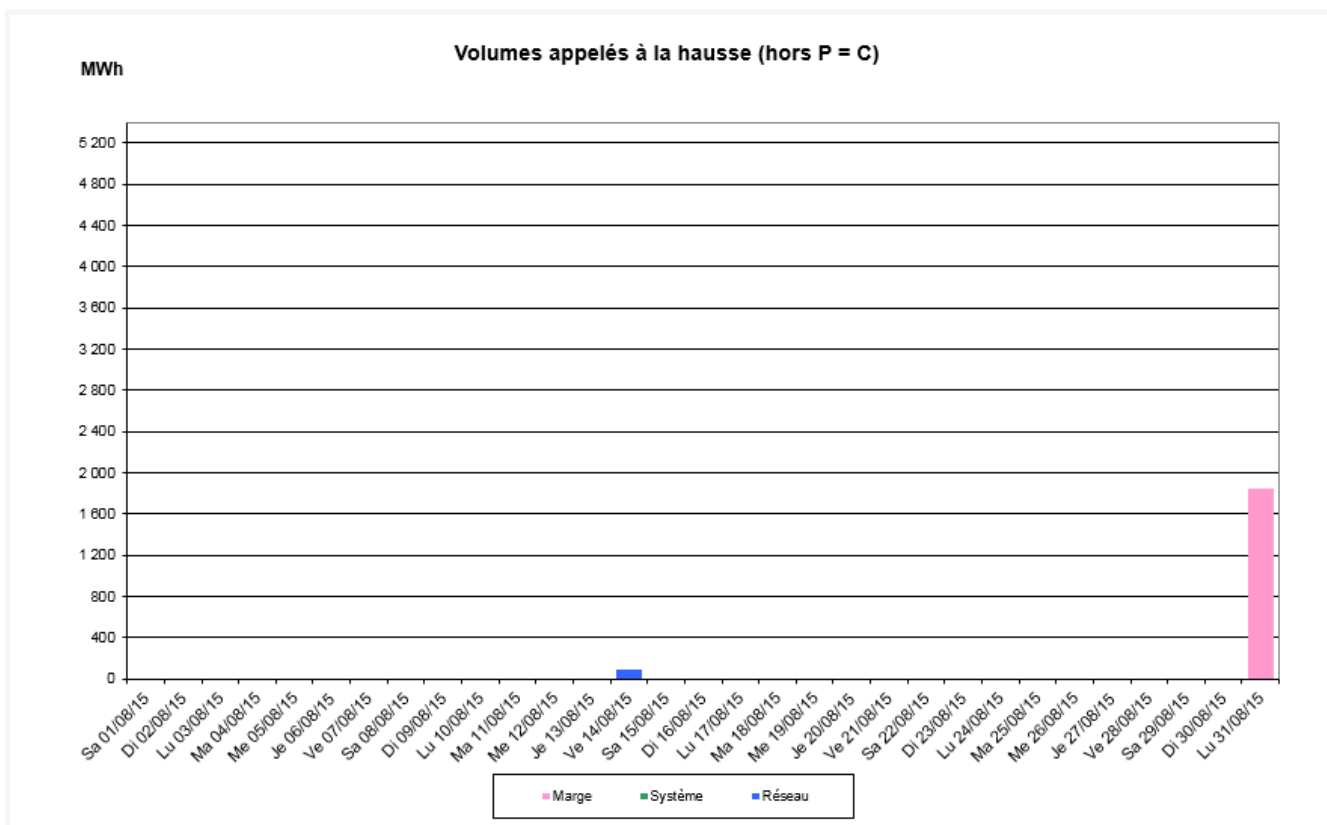
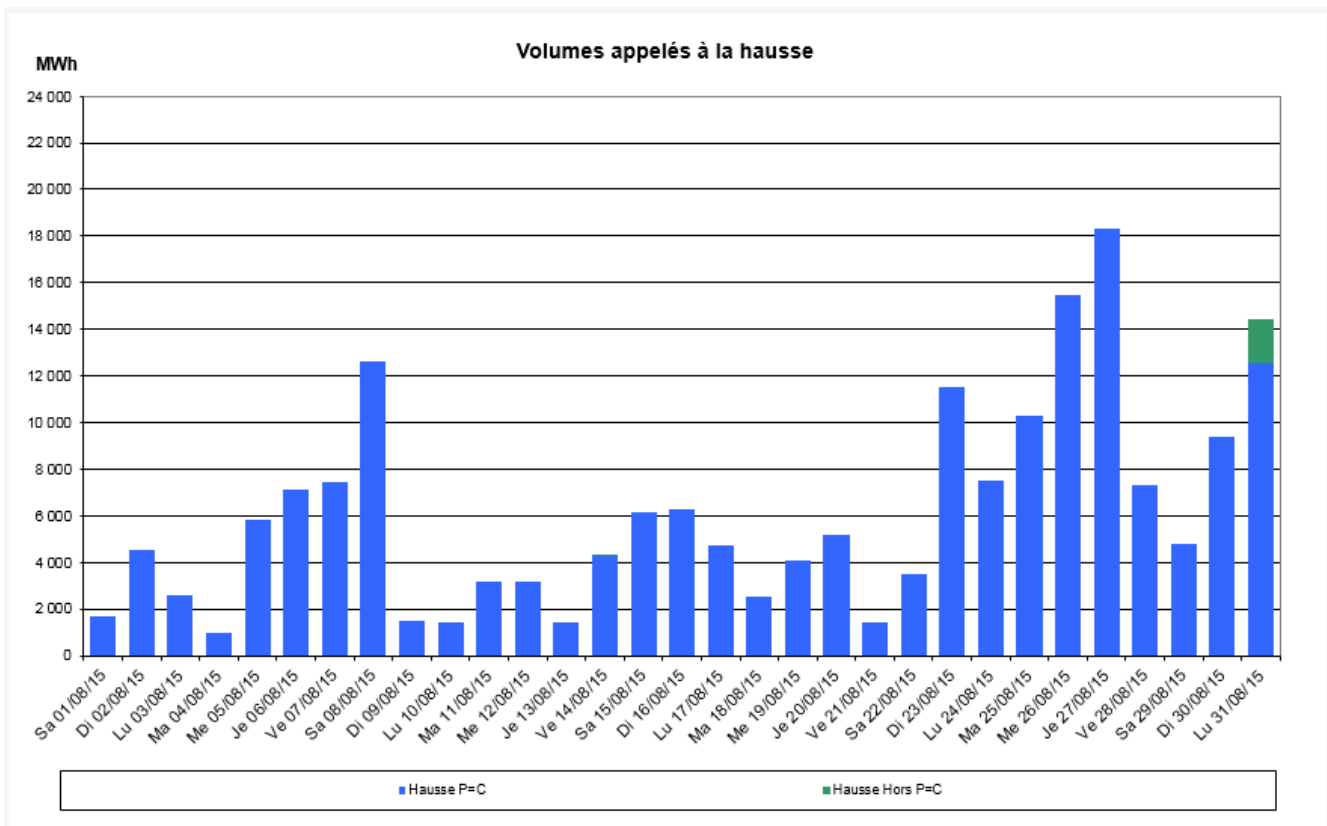


Volume appelé en MWh

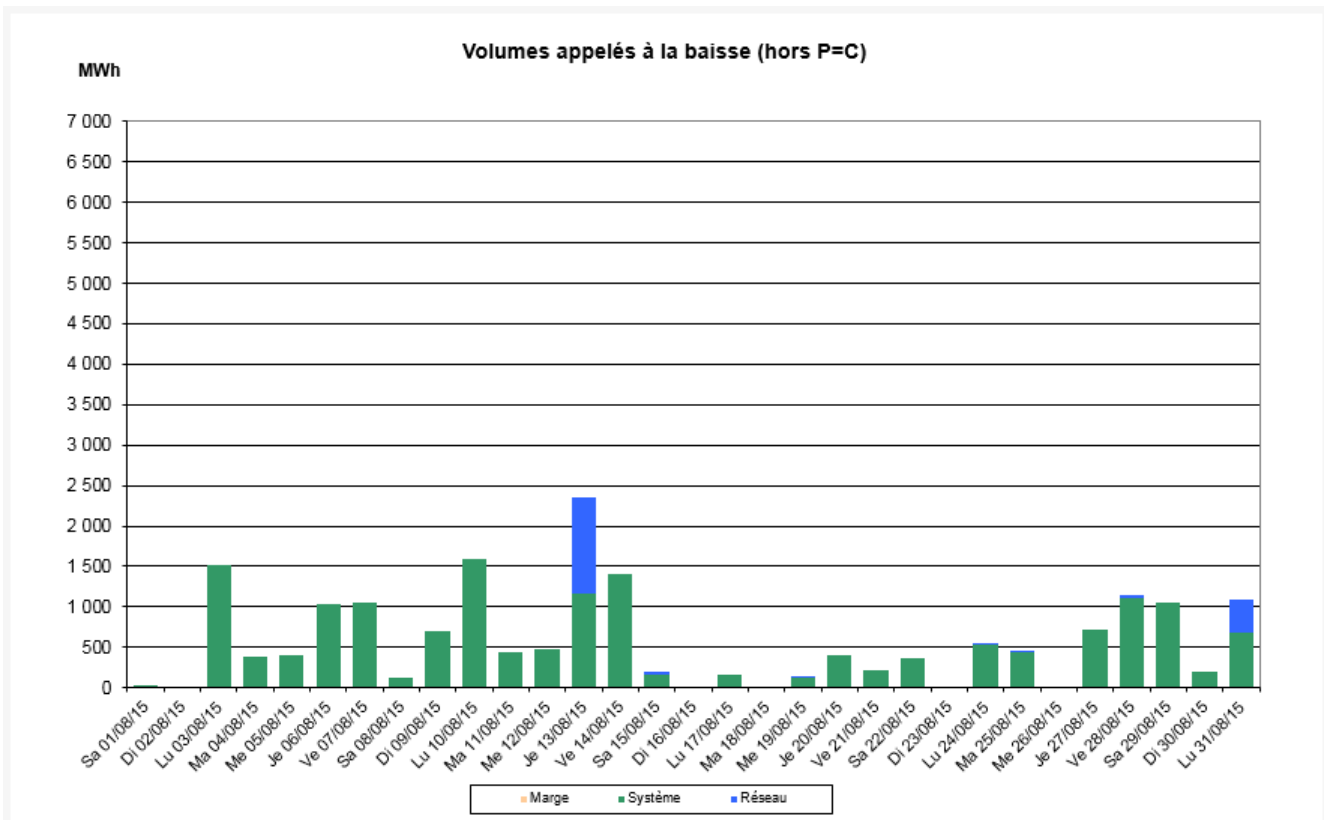
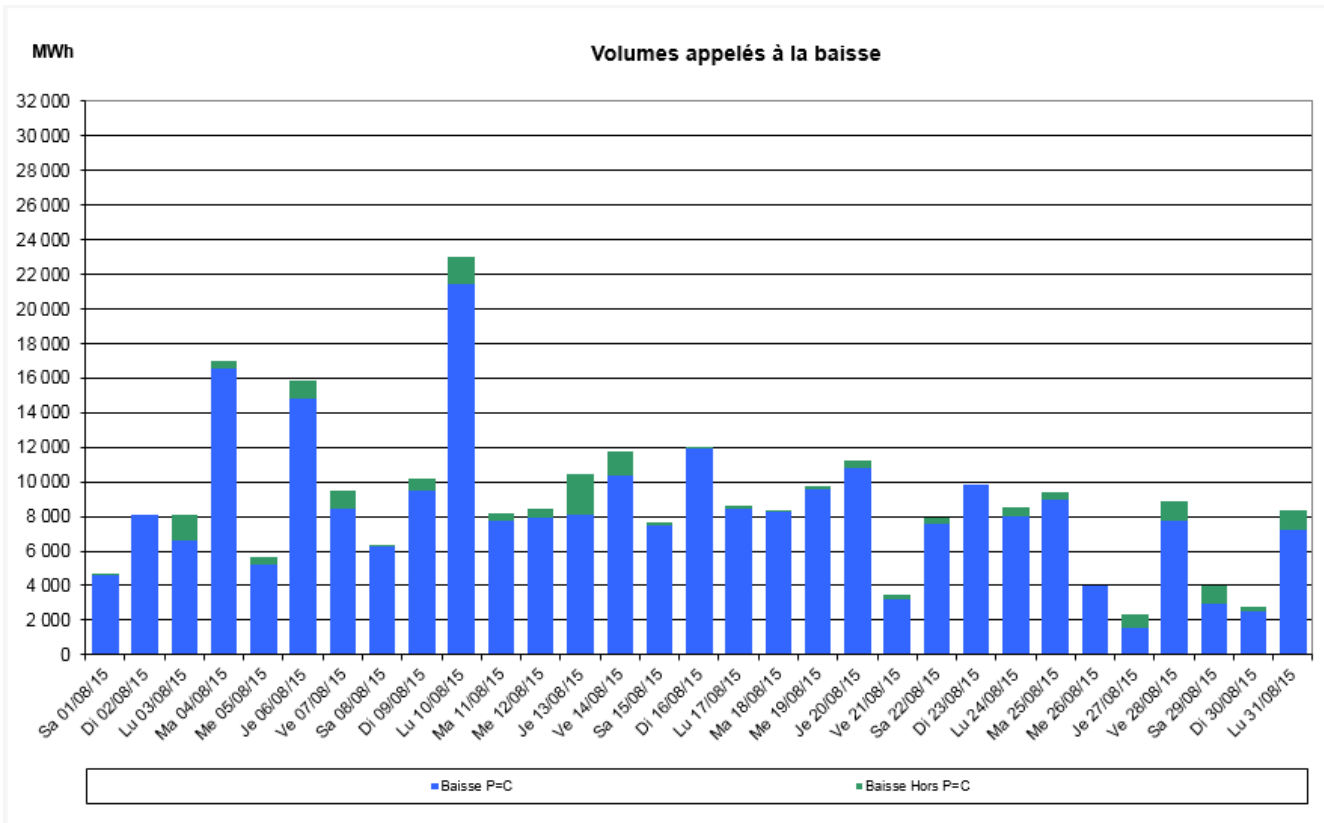
Volumes appelés à la baisse par type d'EDA



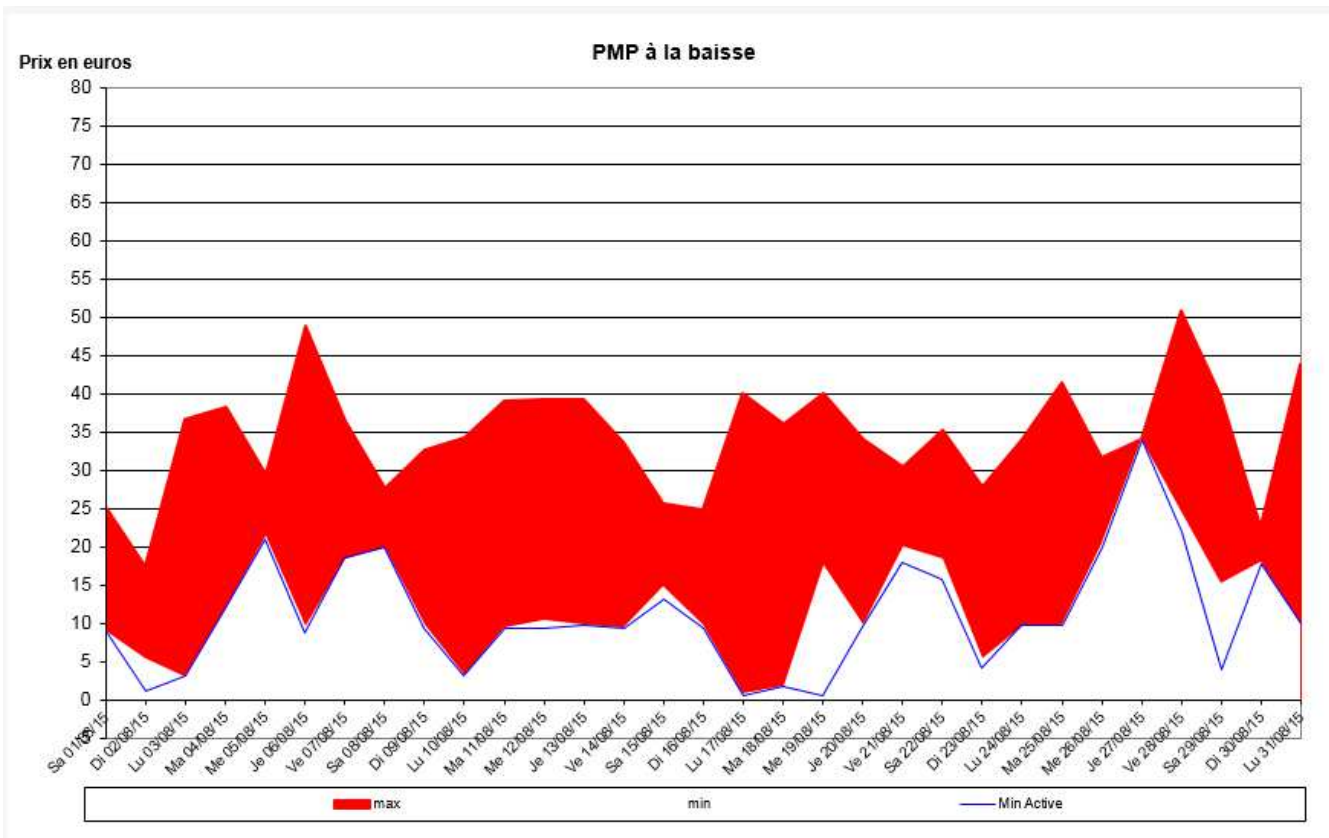
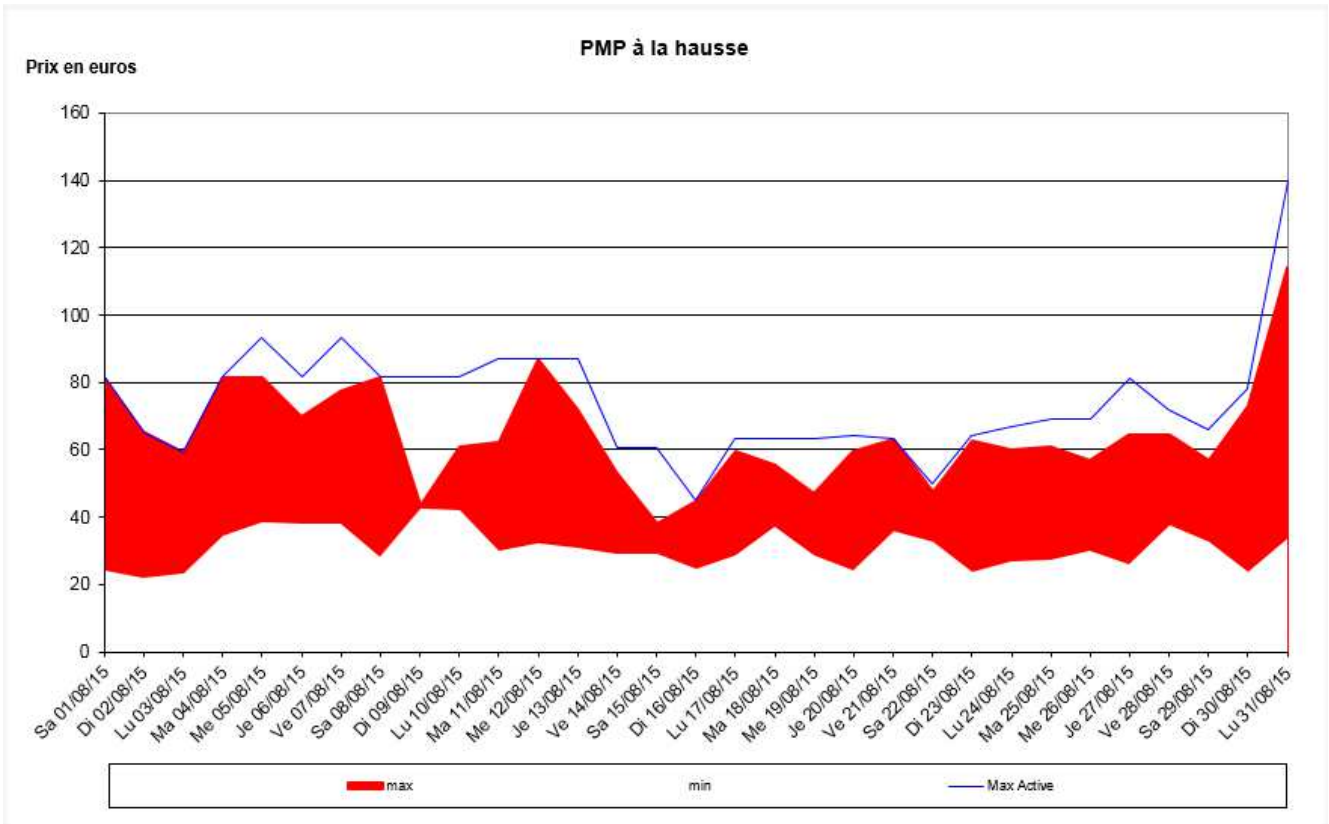
## Bilan du Mécanisme d'Ajustement : août 2015



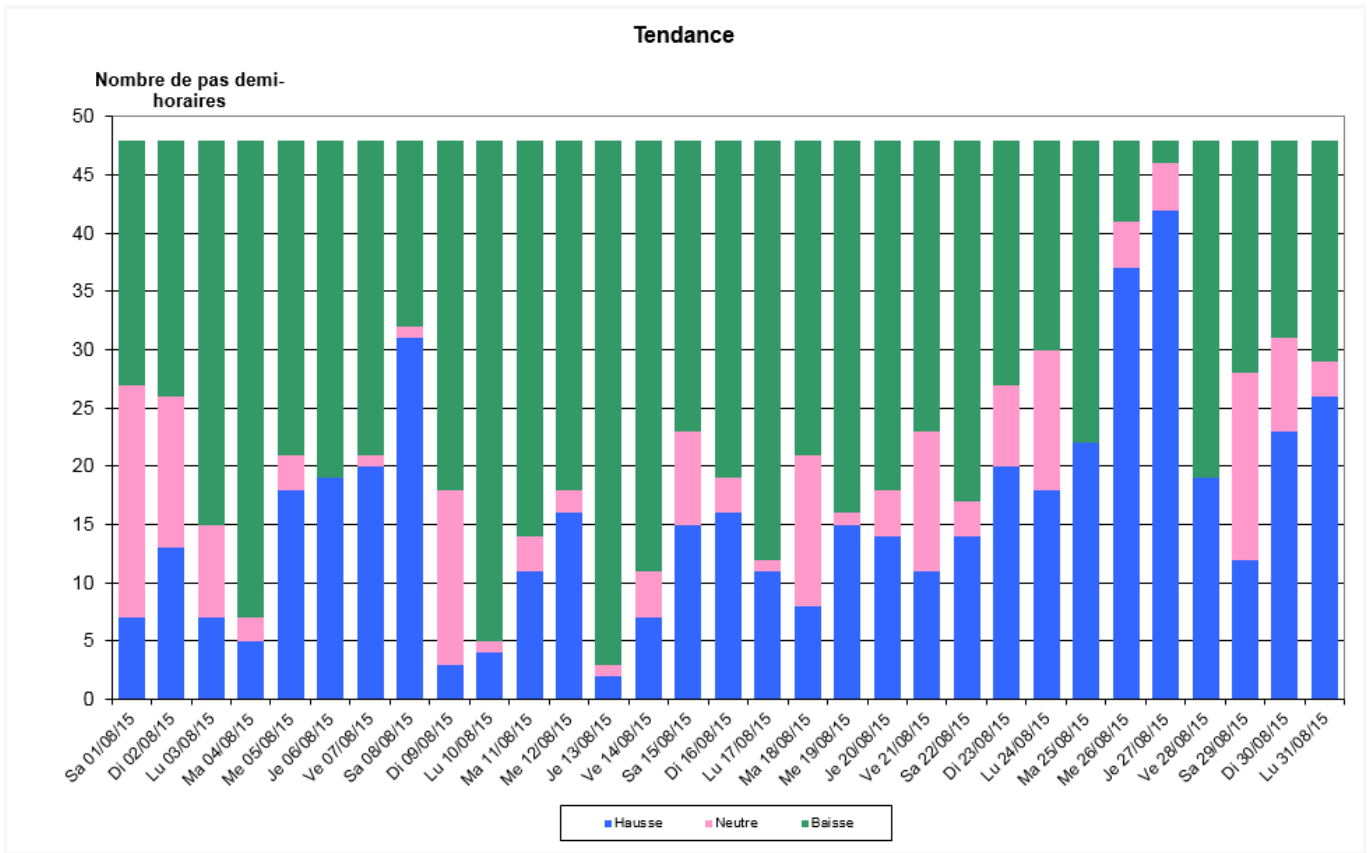
### Bilan du Mécanisme d'Ajustement : août 2015



### Bilan du Mécanisme d'Ajustement : août 2015



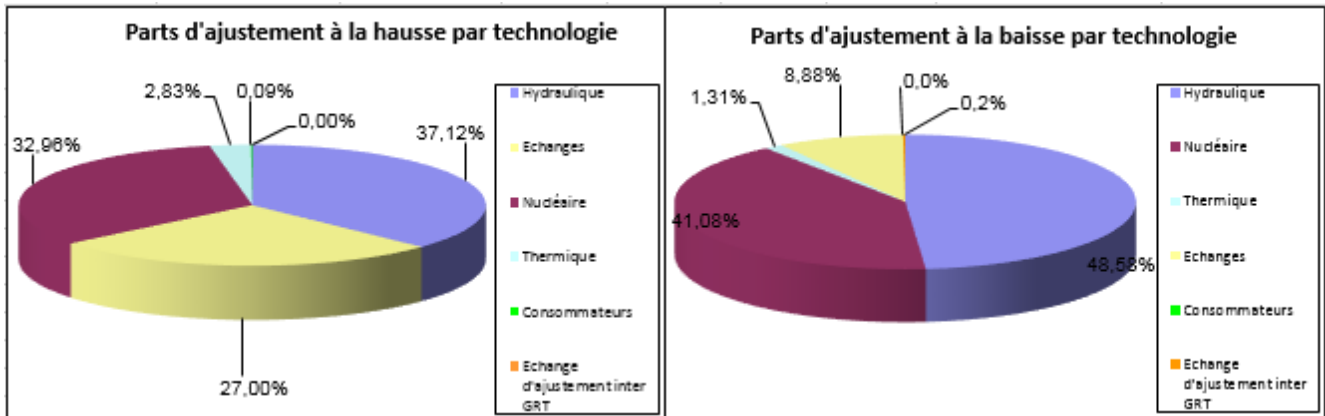
## Bilan du Mécanisme d'Ajustement : août 2015



## Bilan du Mécanisme d'Ajustement : août 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	2 358	60
2ème EDA	2 038	60
3ème EDA	1 974	60
4ème EDA	1 545	60
5ème EDA	1 381	60

Ajustements à la baisse		
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	1 671	13
2ème EDA	1 550	13
3ème EDA	1 520	13
4ème EDA	1 371	30
5ème EDA	1 116	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	2,48	13
2ème EDA	2,00	15
3ème EDA	2,00	13
4ème EDA	2,00	13
5ème EDA	2,00	13

Ajustements à la baisse		
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	2,79	13
2ème EDA	2,64	13
3ème EDA	2,45	13
4ème EDA	2,32	13
5ème EDA	2,13	13

## Bilan mensuel du Mécanisme d'Ajustement : août 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
Echéance de validation des données de RE		M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+6	M+6	M+6	M+6	
Charges	<b>Contractualisations</b>	<b>11 640</b>	<b>11 568</b>	<b>7 305</b>	<b>3 245</b>	<b>3 560</b>	<b>3 242</b>	<b>3 377</b>	<b>2 608</b>	<b>2 976</b>	<b>3 695</b>	<b>5 357</b>	<b>5 363</b>	<b>63 937</b>
	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	-1 496	-44	0	-53	0	-2	-16	-3	-59	0	-64	-4 147
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE)	0	0	0	0	0	0	0	0	-2	0	-1	0	-3
	<b>Ajustements Nets à la Hausse</b>	<b>9 539</b>	<b>18 991</b>	<b>11 962</b>	<b>10 765</b>	<b>9 143</b>	<b>6 265</b>	<b>6 381</b>	<b>5 522</b>	<b>5 865</b>	<b>15 117</b>	<b>14 229</b>	<b>12 155</b>	<b>125 933</b>
	<b>Règlement des écarts positifs</b>	<b>19 372</b>	<b>13 488</b>	<b>14 401</b>	<b>11 967</b>	<b>9 019</b>	<b>11 026</b>	<b>9 734</b>	<b>6 915</b>	<b>13 398</b>	<b>18 118</b>	<b>15 253</b>	<b>20 418</b>	<b>163 109</b>
	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	10	10
	<b>Total Charges</b>	<b>40 551</b>	<b>44 047</b>	<b>33 668</b>	<b>25 976</b>	<b>21 722</b>	<b>20 533</b>	<b>19 492</b>	<b>15 045</b>	<b>22 239</b>	<b>36 931</b>	<b>34 840</b>	<b>37 946</b>	<b>352 989</b>
Produits	<b>Recettes soutirage physique</b>	<b>6 857</b>	<b>6 095</b>	<b>5 999</b>	<b>5 159</b>	<b>4 866</b>	<b>4 632</b>	<b>4 836</b>	<b>4 393</b>	<b>4 790</b>	<b>5 205</b>	<b>5 699</b>	<b>6 871</b>	<b>65 404</b>
	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	58	58	11	164	164
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	411	855	616	521	284	238	182	200	405	864	684	624	5 883
	<b>Ajustements Nets à la Baisse</b>	<b>15 869</b>	<b>11 382</b>	<b>12 021</b>	<b>9 696</b>	<b>6 899</b>	<b>8 732</b>	<b>7 791</b>	<b>4 677</b>	<b>8 805</b>	<b>14 399</b>	<b>11 908</b>	<b>16 291</b>	<b>128 470</b>
	<b>Règlement des écarts négatifs</b>	<b>11 837</b>	<b>17 151</b>	<b>10 837</b>	<b>9 719</b>	<b>10 077</b>	<b>7 850</b>	<b>5 784</b>	<b>6 111</b>	<b>7 378</b>	<b>14 602</b>	<b>16 172</b>	<b>15 701</b>	<b>133 820</b>
	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
	<b>Total Produits</b>	<b>34 570</b>	<b>35 244</b>	<b>28 870</b>	<b>24 579</b>	<b>21 848</b>	<b>21 218</b>	<b>18 416</b>	<b>15 185</b>	<b>20 984</b>	<b>34 231</b>	<b>33 787</b>	<b>38 891</b>	<b>327 823</b>
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	-1 198	-3 330	-3 492	-3 312	-1 181	-705	-2 535	-1 645	-3 069	-4 209	-1 395	-563	-26 633	
<b>Solde Compte AE</b>	<b>-5 981</b>	<b>-8 802</b>	<b>-4 798</b>	<b>-1 397</b>	<b>125</b>	<b>685</b>	<b>-1 077</b>	<b>140</b>	<b>-1 255</b>	<b>-2 699</b>	<b>-1 053</b>	<b>945</b>	<b>-25 166</b>	
<b>Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance</b>	<b>2 246</b>	<b>3 550</b>	<b>2 911</b>	<b>2 677</b>	<b>1 579</b>	<b>1 643</b>	<b>2 266</b>	<b>1 386</b>	<b>1 121</b>	<b>2 793</b>	<b>3 007</b>	<b>2 719</b>	<b>27 899</b>	

### 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
Echéance de validation des données de RE		M+6	M+6	M+3	M+3	M+3	M+1	M+1						
Charges	<b>Contractualisations</b>	<b>6 148</b>	<b>5 846</b>	<b>4 414</b>	<b>4 643</b>	<b>5 055</b>	<b>5 473</b>	<b>5 194</b>						<b>36 772</b>
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 112	19 406	23 517	14 193	14 266	14 324	15 050						111 869
	Surcoûts RSD à la Hausse	-112	-6	0	-48	-3	0	-371						-539
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE)	0	0	-1	0	0	0	0						-1
	<b>Ajustements Nets à la Hausse</b>	<b>11 001</b>	<b>19 401</b>	<b>23 517</b>	<b>14 145</b>	<b>14 264</b>	<b>14 324</b>	<b>14 679</b>						<b>111 329</b>
	<b>Règlement des écarts positifs</b>	<b>20 775</b>	<b>20 265</b>	<b>18 249</b>	<b>13 077</b>	<b>5 977</b>	<b>7 713</b>	<b>15 806</b>						<b>101 861</b>
	dont RE_ECH_GRT	4	0	0	0	0	0	0						4
	dont RE_BLT	217	248	641	46	68	11	17						1 247
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0	0	1	0	0	0	0						1
	<b>Total Charges</b>	<b>37 923</b>	<b>45 511</b>	<b>46 180</b>	<b>31 864</b>	<b>25 295</b>	<b>27 511</b>	<b>35 678</b>						<b>249 963</b>
Produits	<b>Recettes soutirage physique</b>	<b>7 281</b>	<b>6 740</b>	<b>6 284</b>	<b>5 604</b>	<b>5 198</b>	<b>5 062</b>	<b>5 299</b>						<b>41 468</b>
	Ajustements Bruts à la Baisse	14 508	14 003	14 262	7 738	3 384	5 526	7 071						66 492
	Surcoûts RSD à la Baisse	754	0	0	0	0	17	446						1 219
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	681	1 001	1 879	618	437	589	559						5 765
	<b>Ajustements Nets à la Baisse</b>	<b>15 943</b>	<b>15 004</b>	<b>16 141</b>	<b>8 357</b>	<b>3 821</b>	<b>6 133</b>	<b>8 076</b>						<b>73 476</b>
	<b>Règlement des écarts négatifs</b>	<b>16 438</b>	<b>21 776</b>	<b>23 223</b>	<b>15 923</b>	<b>17 969</b>	<b>15 970</b>	<b>22 858</b>						<b>134 157</b>
	dont RE_ECH_GRT	12	234	32	45	15	44	47						429
	dont RE_BLT	230	592	455	40	85	138	64						1 605
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	16	17	-14	4	0	0						30
	<b>Total Produits</b>	<b>39 669</b>	<b>43 537</b>	<b>45 665</b>	<b>29 870</b>	<b>26 992</b>	<b>27 165</b>	<b>36 233</b>						<b>249 131</b>
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	612	-2 868	-2 385	-2 955	1 554	65	450						-5 528	
<b>Solde Compte AE</b>	<b>1 745</b>	<b>-1 974</b>	<b>-515</b>	<b>-1 994</b>	<b>1 697</b>	<b>-346</b>	<b>555</b>						<b>-832</b>	
<b>Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance</b>	<b>1 835</b>	<b>3 230</b>	<b>4 884</b>	<b>2 550</b>	<b>1 758</b>	<b>2 632</b>	<b>2 696</b>						<b>19 585</b>	



## Bilan du Mécanisme d'Ajustement : août 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	48						195
Nord-Est	0	0	0	0	0	0	40						40
Est	377	0	6	-113	0	0	-21						249
Rhône-Alpes-Auvergne	7	20	124	3	3	43	8						208
Sud-Est	102	16	11	0	2	86	113						330
Sud Ouest	73	108	11	138	57	90	112						589
Ouest	398	4	0	5	0	17	408						832
Normandie-Paris	0	0	0	-2	0	0	305						303
<b>s/t congestions France</b>	<b>957</b>	<b>148</b>	<b>299</b>	<b>31</b>	<b>62</b>	<b>236</b>	<b>1 013</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 746</b>
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
<b>s/t congestions interconnexions</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41</b>
<b>Total coûts de congestions</b>	<b>957</b>	<b>148</b>	<b>340</b>	<b>31</b>	<b>62</b>	<b>236</b>	<b>1 013</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 787</b>
<b>Investissements</b>													<b>0</b>

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : août 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)**

	<b>Angleterre vers France</b>
<b>04/08/2015</b>	<b>248,10</b>

**Interconnexion France – Belgique (en MWh)**

Pas d'activation du contrat

**Interconnexion France – Italie (en MWh)**

	<b>France vers Italie</b>
<b>13/08/2015</b>	<b>900</b>
<b>23/08/2015</b>	<b>900</b>
<b>30/08/2015</b>	<b>600</b>

**Interconnexion France – Allemagne (en MWh)**

Pas d'activation du contrat

**Interconnexion France – Suisse (en MWh)**

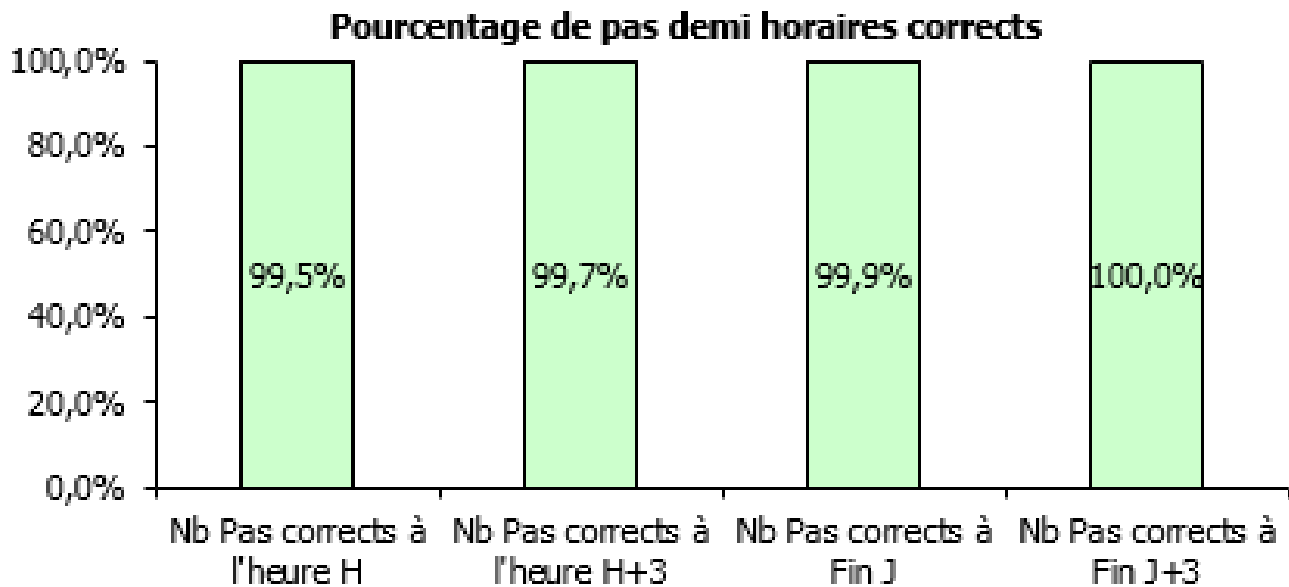
Pas d'activation du contrat

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

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

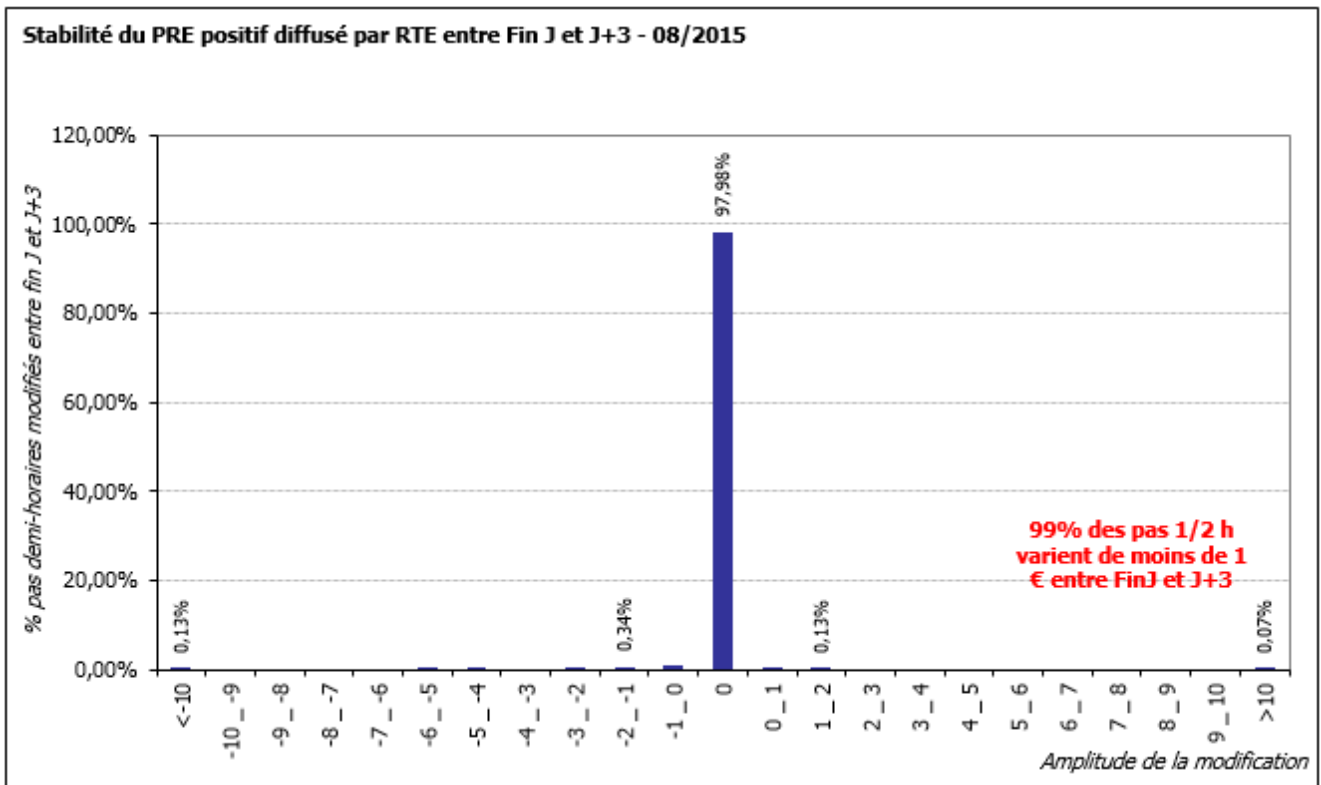
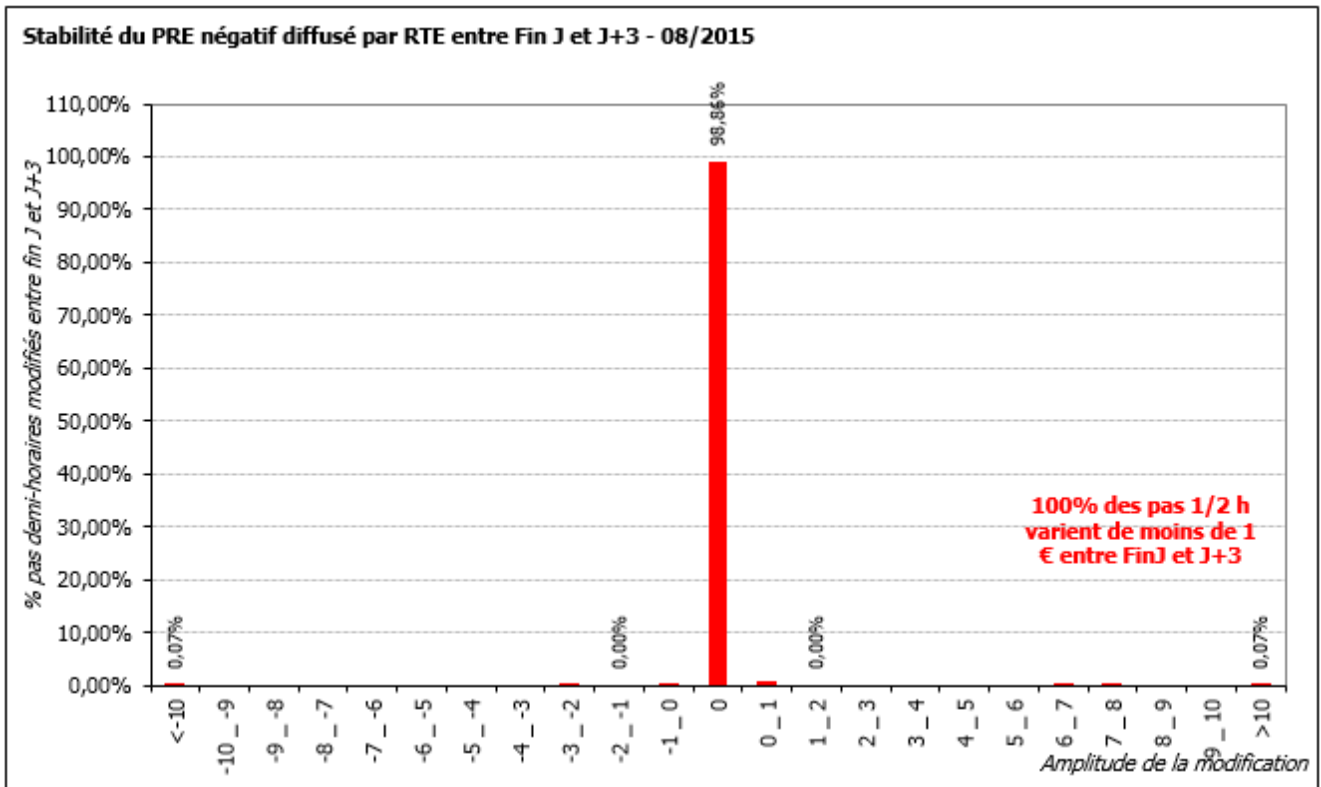
*Ce graphique indique le taux de fiabilité de l'affichage de la tendance à trois horizons temporels : premier affichage temps réel (heure H), trois heures après le premier affichage (H+3), fin de journée (fin J). Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.*

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 : août 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 : **99,46 %**

Taux de disponibilité en août 2015 : **98,12 %**

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

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **14**

### 2. Mécanisme d'ajustement

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,43 %**

Taux de disponibilité en août 2015 : **98,12 %**

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

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **14**

### 3. Notification échange de blocs

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,96 %**

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

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

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **0**

### 4. Indicateurs de marché

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

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

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