



La publication électronique d'informations liées au balancing: une information au service du marché

Pour assurer l'équilibre de sa zone de réglage, Elia a mis en place un mécanisme de balancing en utilisant les moyens de réglage mis à sa disposition par certains utilisateurs de réseau. Afin de couvrir les frais qui en découlent, Elia applique un tarif aux éventuels déséquilibres des ARP. La facturation pour déséquilibre

se fait de manière "cost reflective" et respecte scrupuleusement la tarification mise en place. Pour donner un maximum de transparence sur la manière dont Elia gère l'ensemble de ce processus de balancing, de nombreuses informations en lien direct avec ces opérations sont publiées sur le site Internet d'Elia. Cette publication permet également d'informer au mieux tous les acteurs du marché.

Pour plus d'informations sur le mécanisme de balancing ou sur le tarif de déséquilibre, consultez les fiches "Maintenir l'équilibre de la zone de réglage Elia grâce au mécanisme de balancing" et "Un tarif de compensation qui incite à maintenir l'équilibre".

I. Informations on-line liées au balancing: les principes

Pour assurer la stabilité du réseau électrique européen interconnecté, **ENTSO-E** (European Network of Transmission System Operators for Electricity) impose que la production et la consommation d'électricité soient en permanence en équilibre. Chaque gestionnaire du réseau au sein de la zone synchrone ENTSO-E a pour mission de maintenir l'équilibre dans sa zone de réglage. En Belgique, Elia remplit cette obligation et les ARP sont, sur base individuelle, responsables du maintien de l'équilibre de leur "périmètre d'équilibre". Les ARP mettent en œuvre tous les moyens à leur disposition pour maintenir leur équilibre. En plus, Elia effectue en permanence des ajustements et compensations qui permettent de rétablir l'équilibre au sein de la totalité de sa zone de réglage, par le biais du mécanisme de balancing. Pour assurer ce mécanisme, Elia doit disposer de différents moyens de réglage: entre autres les réserves secondaire et tertiaire. Ces moyens de réglage utilisés par Elia engendrant des coûts, ces frais sont répercutés vers les ARP via le "tarif de l'énergie d'équilibrage".

Elia publie sur son site les données relatives au mécanisme de balancing et aux moyens de réglage utilisés, ainsi que les paramètres qui constituent le tarif de déséquilibre.

I.1. Une publication on-line pour plus de transparence et d'information

Par souci de transparence et d'information du marché, Elia publie sur son site Internet toute une série d'informations en rapport direct avec le mécanisme de balancing, ce dont bénéficient tous les acteurs du marché et plus particulièrement les ARP. Ces informations sont notamment liées:

- à la "puissance de réglage disponible": les puissances de réglage dont Elia dispose pour maintenir l'équilibre au sein de sa zone de réglage;
- à "l'activation de puissance de réglage": les puissances effectivement utilisées par Elia pour ajuster l'équilibre au sein de sa zone de réglage;
- au "tarif de déséquilibre": les prix que les ARP devront acquitter en cas de déséquilibre dans leur périmètre individuel. Ces prix reflètent les coûts encourus par Elia pour rétablir l'équilibre au sein de sa zone de réglage;
- au "Déséquilibre actuel du système": le déséquilibre instantané et les réserves activées par Elia à un moment donné dans sa zone de réglage.

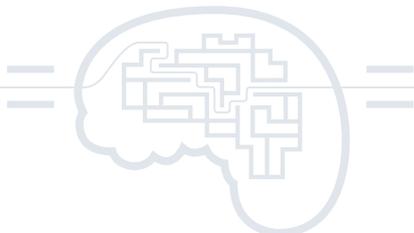
I.2. Puissance de réserve disponible

Ces informations sont accessibles sur www.elia.be, sous la rubrique "Operational data & tools".

Elia publie en jour J-1 des informations sur les volumes et les prix des réserves de puissance mises à disposition par ses fournisseurs.

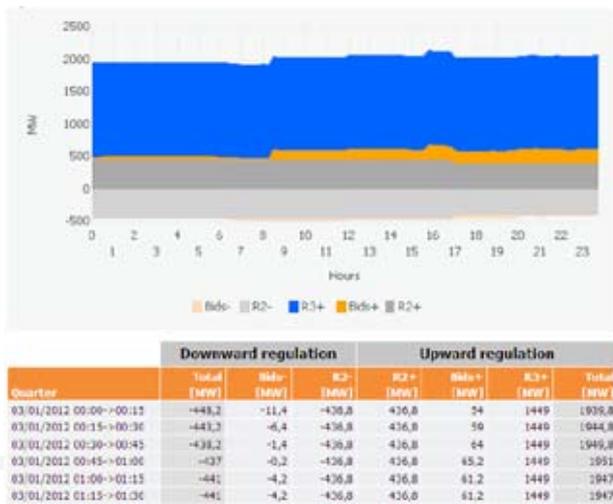
En jour J, Elia peut les activer pour compenser d'éventuels déséquilibres au sein de sa zone de réglage. Ces informations ont donc trait à la réserve secondaire (voir la fiche « Réserve secondaire ») et aux réserves tertiaires (voir les fiches "Réserve tertiaire de production" et "Une interruption de prélèvement rémunérée pour protéger le réseau"). En jour J, ces données sont actualisées.

Pour une visibilité optimale, Elia publie séparément les informations liées aux volumes et aux prix.



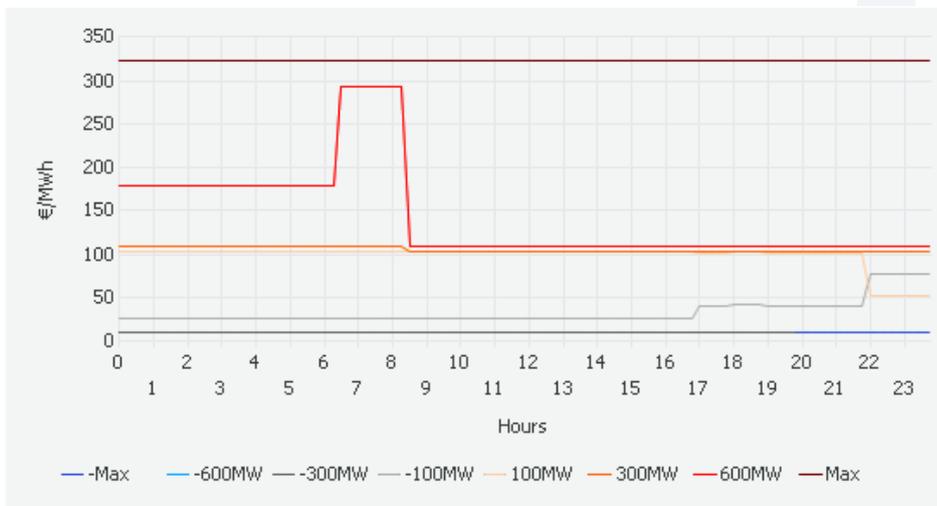
Informations liées aux volumes

Ces informations globales sont simultanément publiées sous la forme d'un graphique et d'un tableau journalier. Ils présentent quart d'heure par quart d'heure et pour chaque type de réserve les puissances de réglage mises à disposition d'Elia en jour J-1 pour le jour J.



Informations liées aux prix

Ces informations sont simultanément publiées sous la forme d'un graphique et d'un tableau journalier. Ils présentent quart d'heure par quart d'heure les prix demandés, par les fournisseurs des puissances de réglage, pour l'activation de ces puissances de réglage mises à la disposition d'Elia en jour J-1 pour le jour J.



Quarter	Marginal prices (€/MWh) for activation of							
	-Max	-600MW	-300MW	-100MW	100MW	300MW	600MW	Max
03/01/2012 00:00 -> 00:15	10,28		10,28	25,52	103,80	110,15	179,49	323,60
03/01/2012 00:15 -> 00:30	10,28			25,52	103,80	110,15	179,49	323,60
03/01/2012 00:30 -> 00:45	10,28			25,52	103,80	110,15	179,49	323,60
03/01/2012 00:45 -> 01:00	10,28			25,52	103,80	110,15	179,49	323,60

Toutes ces informations sont disponibles au téléchargement sous les formats Excel et CSV. Elles peuvent donc facilement être lues et intégrées dans les systèmes informatiques des visiteurs du site www.elia.be.

I.3. Activation de puissance de réglage

Elia publie en jour J des informations quart-horaires sur les volumes et les prix des puissances utilisées par Elia pour compenser les déséquilibres de sa zone de réglage. Ce sont ces éléments qui entrent en ligne de compte pour établir la facturation d'un déséquilibre. Les données sont reprises dans un tableau et sont complétées chaque quart d'heure et ce, pour le quart d'heure précédant l'opération de mise à jour. A titre d'exemple, ceci signifie que les données de 15h45 seront mises à jour à 16h00.

Dans un souci de transparence, Elia publie des informations séparées relatives aux volumes et aux prix.

Informations sur les volumes

Ces informations sont publiées sous forme de tableau. Elles mentionnent, par quart d'heure et pour chaque type de réserve, les puissances de réglage qui ont été activées par Elia afin de maintenir l'équilibre de la zone de réglage.

Volumes Prix

Données non validées pour 03/01/2012

03/01/2012

Exporter en Excel
Exporter en CSV

Quart d'heure	NRV (MW)	Volume de réglage à la hausse			Volume de réglage à la baisse				
		CUV (MW)	R2+ (MW)	Bids+ (MW)	R3+ (MW)	GDV (MW)	R2- (MW)	Bids- (MW)	R3- (MW)
00:00 > 00:15	-42,7					42,7	42,7		
00:15 > 00:30	-128,6					128,6	128,6		
00:30 > 00:45	-145,6					145,6	145,6		
00:45 > 01:00	-145,6					145,6	145,6		
01:00 > 01:15	-310,4					310,4	145,2	165,2	
01:15 > 01:30	-345,6					345,6	145,6	200,0	
01:30 > 01:45	-182,2					182,2	145,6	36,6	
01:45 > 02:00	-145,8					145,8	145,6	0,2	
02:00 > 02:15	-243,0					243,0	119,0	4,0	120,0
02:15 > 02:30	-264,8					264,8	140,6	4,2	120,0
02:30 > 02:45	-268,3					268,3	145,6	2,7	120,0
02:45 > 03:00	-266,3					266,3	145,6	0,7	120,0

Informations sur les prix

Ces informations sont publiées simultanément sous la forme d'un tableau. Elles mentionnent, par quart d'heure et pour chaque type de réserve, les prix maximums (pour les actions de réglage à la hausse) et minimums (pour les actions de réglage à la baisse) des puissances de réglage qui ont à nouveau été activées par Elia pour maintenir l'équilibre de la zone de réglage.

Volumes Prix

Données non validées pour 03/01/2012

03/01/2012

Exporter en Excel
Exporter en CSV

Quart d'heure	NRV (MW)	Prix Incrément				Prix Décrément			
		MIP (€/MWh)	R2+ (€/MWh)	Bids+ (€/MWh)	R3+ (€/MWh)	MDP (€/MWh)	R2- (€/MWh)	Bids- (€/MWh)	R3- (€/MWh)
00:00 > 00:15	-42,7					38,67	38,67		
00:15 > 00:30	-128,6					38,67	38,67		
00:30 > 00:45	-145,6					38,67	38,67		
00:45 > 01:00	-145,6					38,67	38,67		
01:00 > 01:15	-310,4					0,00	38,67	0,00	
01:15 > 01:30	-345,6					0,00	38,67	0,00	
01:30 > 01:45	-182,2					0,00	38,67	0,00	
01:45 > 02:00	-145,8					10,28	38,67	10,28	
02:00 > 02:15	-243,0					-15,02	38,67	10,28	-15,02
02:15 > 02:30	-264,8					-15,02	38,67	10,28	-15,02
02:30 > 02:45	-268,3					-15,02	38,67	10,28	-15,02
02:45 > 03:00	-266,3					-15,02	38,67	10,28	-15,02

Les prix publiés en jour J sont calqués sur les offres de puissance de réglage remises à Elia en jour J-1 par ses fournisseurs. Quant aux données relatives aux puissances activées par Elia en jour J, elles sont publiées:

- sous une forme non validée en jour J, quart d'heure par quart d'heure;
- sous une forme validée dans le courant du mois qui suit le jour J.

Outre ces informations, Elia publie aussi l'historique de ses données d'ajustement validées. Cet historique démarre au 1er janvier 2006.

Toutes ces informations sont disponibles au téléchargement sous les formats Excel et CSV. Elles peuvent donc facilement être lues et intégrées dans les systèmes informatiques des visiteurs du site www.elia.be.

I.4. Tarif de déséquilibre

Les données liées aux prix du déséquilibre sont publiées par Elia sous la forme de tableaux et de graphiques. Ces prix sont calculés quart d'heure par quart d'heure sur la base des prix des activations effectuées par Elia pour rétablir l'équilibre de la zone. Les données sont complétées chaque quart d'heure et ce, pour le quart d'heure précédant l'opération de mise à jour. A titre d'exemple, ceci signifie que les données de 15h45 seront mises à jour à 16h00.

Concrètement, Elia publie les données :

- du volume net de réglage ou NRV (Net Regulation Volume) (en MW);
- du déséquilibre du système ou SI (System Imbalance) (en MW);
- de la composante de prix supplémentaire α (en €/MWh);
- du prix marginal de réglage à la hausse activé ou MIP (Marginal Incremental Price) (en €/MWh);
- du prix marginal de réglage à la baisse activé ou MDP (Marginal Decremental Price) (en €/MWh);
- des prix (positifs ou négatifs) dont sont redevables les ARP dont le périmètre se trouve en déséquilibre positif (en €/MWh);
- des prix dus par les ARP dont le périmètre se trouve en déséquilibre négatif (en €/MWh).

Ces informations globales sont publiées simultanément sous la forme d'un graphique quotidien et d'un tableau quotidien.

Tableau

Données
Graphique

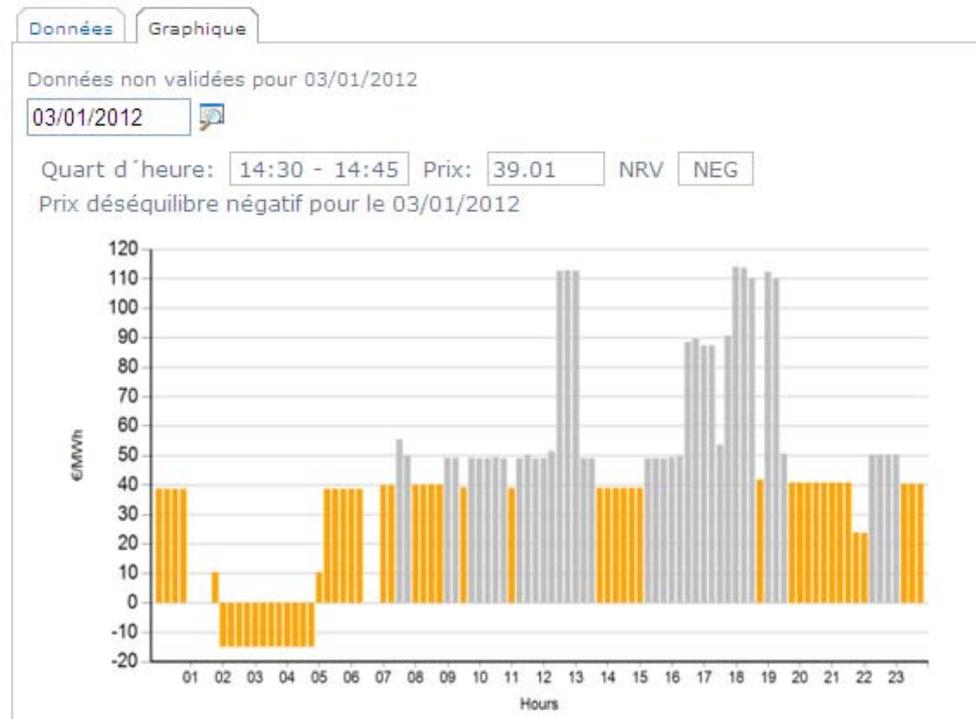
Données non validées pour 03/01/2012

📅

[Exporter en Excel](#)
[Exporter en CSV](#)

Quart d'heure	NRV (MW)	SI (MW)	α (€/MWh)	MIP (€/MWh)	MDP (€/MWh)	POS (€/MWh)	NEG (€/MWh)
00:00 > 00:15	-42,7	26,9	0,00	0,00	38,67	38,67	38,67
00:15 > 00:30	-128,6	307,8	2,15	0,00	38,67	36,53	38,67
00:30 > 00:45	-145,6	334,0	3,00	0,00	38,67	35,68	38,67
00:45 > 01:00	-145,6	464,6	4,75	0,00	38,67	33,93	38,67
01:00 > 01:15	-310,4	383,0	5,66	0,00	0,00	-5,66	0,00
01:15 > 01:30	-345,6	641,8	9,05	0,00	0,00	-9,05	0,00
01:30 > 01:45	-182,2	674,4	12,61	0,00	0,00	-12,61	0,00
01:45 > 02:00	-145,8	400,1	13,30	0,00	10,28	-3,02	10,28
02:00 > 02:15	-243,0	224,2	13,72	0,00	-15,02	-28,74	-15,02
02:15 > 02:30	-264,8	333,9	13,86	0,00	-15,02	-28,88	-15,02
02:30 > 02:45	-268,3	449,1	14,61	0,00	-15,02	-29,63	-15,02
02:45 > 03:00	-266,3	537,8	15,22	0,00	-15,02	-30,24	-15,02

Graphique



Les données valables pour le jour J sont publiées:

- sous une forme non validée en jour J, quart d'heure par quart d'heure;
- sous une forme validée dans le courant du mois qui suit le jour J.

Les données validées sont celles qui seront utilisées pour établir la facturation des déséquilibres individuels des responsables d'accès.

Toutes ces informations sont disponibles au téléchargement sous les formats Excel et CSV. Elles peuvent donc facilement être lues et intégrées dans les systèmes informatiques des visiteurs du site www.elia.be.

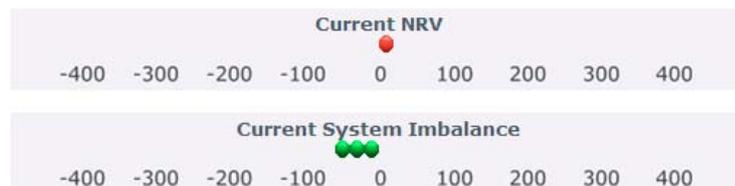
1.5. Déséquilibre actuel du système

Elia publie les valeurs de déséquilibre instantanées de la zone de réglage ("System Imbalance") et la somme nette des activations des réserves par Elia ("NRV"). Pour ces deux types d'informations, la valeur cumulée à partir du quart d'heure entamé est aussi mentionnée.

Situation at **23/12/2011 14:13** Quarter 14:00 -> 14:15

NRV = 7,6 MW
NRV Cumulated = -42,2 MW

System Imbalance = -50,3 MW
System Imbalance Cumulated = -0,5 MW



Cette information est publiée sous la forme de graphiques mis à jour toutes les deux minutes. Elle permet aux différents responsables d'accès d'estimer le coût de leur éventuel déséquilibre (voir fiche "Un tarif de compensation des déséquilibres qui incite à maintenir l'équilibre").



II. Les avantages: transparence et information au marché

Les données publiées par Elia intéressent au plus haut point bon nombre d'acteurs du marché, pour plusieurs raisons:

- les acteurs du marché qui mettent à la disposition d'Elia des réserves de puissance ou d'autres services de ce type disposent d'informations leur permettant de se positionner par rapport à leurs concurrents. Par ailleurs, les utilisateurs de réseau qui envisagent d'offrir ces services à Elia peuvent en évaluer la valeur économique et adapter leur offre en conséquence;
- les responsables d'accès peuvent utiliser ces informations pour:
 - évaluer en J-1 les prix de déséquilibre qui seront applicables en jour J, sur la base des informations liées aux puissances de réglage et aux prix pour leur activation;
 - gérer leur déséquilibre en temps réel en se servant de l'estimation qu'ils auront faite de leur déséquilibre, de l'estimation qu'ils auront faite des prix de déséquilibre et de la photo instantanée du déséquilibre de la zone de réglage globale;
 - effectuer après le jour J une estimation de leur facture de déséquilibre avant qu'elle ne soit émise par Elia;
- les acteurs du marché dont les contrats reprennent des formules de prix faisant intervenir une des informations publiées par Elia pourront estimer une partie de leurs coûts;
- cette publication d'informations constitue pour l'ensemble du marché une garantie de transparence quant à la manière dont Elia gère le mécanisme de balancing.

III. Bases contractuelles légales

En rendant obligatoire la publication des prix appliqués pour des déséquilibres individuels, le Règlement Technique fédéral confirme la volonté de transparence d'Elia.

La publication électronique d'informations liées au balancing en 5 points

- Elia publie sur son site Internet de nombreuses informations liées au mécanisme de balancing, qui sont accessibles à tous de manière simple et universelle.
- Elia garantit un maximum de transparence pour chaque étape du mécanisme de balancing et d'établissement des prix de déséquilibre.
- En publiant sur son site Internet des informations liées au mécanisme de balancing et à l'établissement des prix de déséquilibre, Elia contribue à améliorer le fonctionnement du marché.
- Les données publiées par Elia permettent aux ARP de comprendre et de contrôler leurs factures.
- La publication de ces informations permet aux producteurs d'évaluer en toute objectivité l'intérêt qu'ils peuvent retirer en offrant leurs services à Elia pour compenser les déséquilibres de la zone de réglage d'Elia.