

Compte de résultat Equilibrage - Janvier 2018

Date de mise à jour : 25/04/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	292,62	5 731,83	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	184,75	3 323,88		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	677,23	12 351,59	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	919,94	17 676,38		
Déficit de gaz	134,84	2 523,65	(4)	Excédent gaz				
Somme	1 104,69	20 607,07			1 104,69	21 000,26		
				Solde	0,00	393,194337		(7)
Prix Moyen du marché Nord	18,72	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen du marché Sud	18,71	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	18,72	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - Février 2018

Date de mise à jour : 25/04/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	912,05	22 400,17	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	29,73	587,67		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	585,23	12 274,37	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	1 253,92	33 155,77		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	213,63	4 651,06		
Somme	1 497,28	34 674,54			1 497,28	38 394,50		
				Solde	0,00	3 719,959709		(7)
Prix Moyen du marché Nord	21,73	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen du marché Sud	21,92	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	21,77	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - Mars 2018

Date de mise à jour : 25/04/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	275,36	10 743,88	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	361,49	8 554,21		
Achats de gaz marché - produits localisés	29,00	700,24	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	1 276,47	32 718,26	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	1 018,57	31 232,62		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	200,78	4 878,61		
Somme	1 580,83	44 162,37			1 580,83	44 665,43		
				Solde	0,00	503,061760		
Prix Moyen du marché Nord	24,39	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	23,76	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	24,30	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - avril 2018

Date de mise à jour : 28/06/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	100,14	1 948,49	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	95,94	1 810,97		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	700,46	13 543,86	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	623,70	12 833,80		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	80,96	1 600,97		
Somme	800,60	15 492,35			800,60	16 245,74		
				Solde	0,00	753,391754		
Prix Moyen du marché Nord	19,51	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	20,91	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	19,77	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - mai 2018

Date de mise à jour : 24/07/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	150,57	3 411,70	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	314,71	6 677,21		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	668,85	13 781,25	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	478,97	10 688,87		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	25,74	564,60		
Somme	819,42	17 192,94			819,42	17 930,67		
				Solde	0,00	737,731680		
Prix Moyen du marché Nord	21,45	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	22,48	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	21,93	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - juin 2018

Date de mise à jour : 29/08/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	84,90	2 104,86	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	55,54	1 139,91		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	439,62	9 437,10	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	401,19	9 248,26		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	67,79	1 584,88		
Somme	524,52	11 541,97			524,52	11 973,04		
				Solde	0,00	431,076909		
Prix Moyen du marché Nord	21,62	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	23,89	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	23,38	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - juillet 2018

Date de mise à jour : 26/09/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	42,69	973,17	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	51,04	1 055,48		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	450,34	10 051,78	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	513,89	12 103,43		
Déficit de gaz	71,91	1 706,34	(4)	Excédent gaz				
Somme	564,93	12 731,29			564,93	13 158,91		
				Solde	0,00	427,627457		
Prix Moyen du marché Nord	21,97	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	25,72	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	23,73	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - août 2018

Date de mise à jour : 18/10/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	124,24	3 118,03	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	41,16	908,15		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	388,24	9 325,22	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	357,01	8 976,24		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	114,31	2 971,44		
Somme	512,48	12 443,24			512,48	12 855,83		
				Solde	0,00	412,585268		
Prix Moyen du marché Nord	23,62	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	26,59	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	25,99	EUR/MWh	(6)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - septembre 2018

Date de mise à jour : 26/11/2018

Coûts			GWh	kEur		Recettes			GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	172,51	5 028,25	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	175,17	4 760,07				
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00				
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	443,50	12 072,70	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	410,36	11 740,87				
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	30,48	857,29				
Somme	616,01	17 100,95			616,01	17 358,23				
				Solde	0,00	<u>257,282067</u>			(7)	
Prix Moyen du marché Nord	27,66	EUR/MWh	(5)							
Prix Moyen du marché Sud	28,46	EUR/MWh	(5)							
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	28,12	EUR/MWh	(6)							

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - octobre 2018

Date de mise à jour : 03/12/2018

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	108,48	2 694,33	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	350,95	8 824,64
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	538,27	13 230,10	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	630,94	16 294,14
Déficit de gaz	335,14	8 546,43	(4)	Excédent gaz		
Somme	981,89	24 470,85			981,89	25 118,78
				Solde	0,00	647.925032
Prix Moyen du marché Nord	25,42	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	25,55	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	25,50	EUR/MWh	(6)			

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - novembre 2018

Date de mise à jour : 23/01/2019

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	61,46	1 518,16	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	0,00	0,00
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	493,49	11 737,21	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	733,22	18 442,78
Déficit de gaz	178,27	4 377,06	(4)	Excédent gaz		
Somme	733,22	17 632,43			733,22	18 442,78
				Solde	0,00	<u>810,345706</u>
Prix Moyen du marché	24,55	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix Moyen d'Equilibrage	24,55	EUR/MWh	(5)			

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage (5), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est égal au Prix Moyen du marché qui est défini comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).
 Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

Compte de résultat Equilibrage - décembre 2018

Date de mise à jour : 28/02/2019

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	149,22	3 620,94	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	21,65	524,67		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	623,08	14 419,33	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	873,40	21 279,46		
Déficit de gaz	122,75	2 920,33	(4)	Excédent gaz				
Somme	895,05	20 960,60			895,05	21 804,13		
				Solde	0,00	843,529540		
Prix Moyen du marché	23,79	EUR/MWh	(5)					(6)
Prix Moyen d'Equilibrage	23,79	EUR/MWh	(5)					

Notice :

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :
 - du règlement des déséquilibres journaliers,
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage (5), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est égal au Prix Moyen du marché qui est défini comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).
 Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.