

Fin du mécanisme de redistribution des excédents de recettes d'enchères de capacité de transport de gaz en vigueur depuis le 1^{er} octobre 2014

À la suite de la délibération de la CRE du 7 février 2018 portant décision sur l'évolution des tarifs d'utilisation des réseaux de transport de gaz naturel au 1^{er} avril 2018, GRTgaz communique :

- les excédents de recettes d'enchères non redistribués depuis le calcul des prix unitaires de redistribution applicables du 1^{er} octobre 2017 au 30 septembre 2018 et les excédents de recettes d'enchères d'octobre 2018 sur le PIR Pirineos et sur la liaison Nord-Sud, dans le sens Nord vers Sud pour les expéditeurs livrant des consommateurs finals en zone TRS,
- ainsi que les excédents de recettes d'enchères non redistribués sur la liaison Nord-Sud, dans le sens Sud vers Nord et les points d'interconnexion en zone GRTgaz.

Ces excédents ont été restitués sur la facture de novembre 2018 aux expéditeurs livrant des clients dans chaque zone d'équilibrage, au prorata des quantités livrées entre le 1^{er} octobre 2017 et le 30 septembre 2018. Ces consommations ont été minorées des volumes exclus au titre de la phase d'allocations au prix régulé des capacités pour les sites gazo-intensifs dans le cas de la liaison Nord vers Sud.

Solde du mécanisme en zone TRS

Les excédents de recettes d'enchères en zone TRS non redistribués depuis juillet 2017 s'élèvent à **14 694,835 k€**.

I. Détail des excédents de recettes d'enchères TRS

a. Les excédents d'enchères annuelles

1 ^{er} oct 2018 - 30 sept 2019	Prime €/MWh/j/an)	Quantités vendues (MWh/j 0°C)	Excédent de recettes pour oct 2018 (k€)
Nord vers Sud capacités annuelles fermes (06/03/2017)	18,250	61 111,229	92,940
Nord vers Sud capacités annuelles fermes (02/07/2017)	739,125	68 460,512	4 216,740
Nord vers Sud capacités annuelles interruptibles (16/07/2017)	4,563	87 070,011	33,105
Pirineos capacités annuelles fermes (02/07/2017)	30,227	1 804,704	4,546
Total TRS			4 347,331

b. Les excédents d'enchères trimestrielles

1 ^{er} janv 2018 - 31 oct 2018	Prime (€/MWh/j/trimestre)	Quantités vendues (MWh/j 0°C)	Excédent de recettes (k€)
Nord vers Sud capacités trimestrielles fermes janv18-mar18 (07/08/2017)	48,208	26 783,665	1 291,187
Nord vers Sud capacités trimestrielles fermes janv18-mar18 (06/11/2017)	258,441	566,910	146,513
Nord vers Sud capacités trimestrielles fermes avr18-juin18 (07/08/2017)	1,662	21 979,222	36,537
Nord vers Sud capacités trimestrielles fermes avr18-juin18 (06/11/2017)	11,634	5 188,263	60,360
Nord vers Sud capacités trimestrielles fermes juil18-sept18 (07/08/2017)	1,662	22 099,534	36,737
Nord vers Sud capacités trimestrielles fermes juil18-sept18 (06/11/2017) juil18-sept18 (05/02/2018) juil18-sept18 (07/05/2018)	0,831	5 284,080	4,391
Nord vers Sud capacités trimestrielles fermes oct18-dec18 (06/08/2018)	212,156	31 641,936	2 237,678*
Pirineos capacités trimestrielles fermes oct18-dec18 (06/08/2018)	2,075	16 675,291	11,536*
Total TRS			3 824,939

*Pour le trimestre d'octobre à décembre 2018, seules les capacités du mois d'octobre 2018 sont prises en compte.

c. Les excédents d'enchères mensuelles

1 ^{er} juil 2017 - 31 oct 2018	Prime (€/MWh/j/mois)	Quantités vendues (MWh/j 0°C)	Excédent de recettes (k€)
Nord vers Sud capacités mensuelles fermes juil17 (19/06/2017)	23,250	34 796,324	809,015
Nord vers Sud capacités mensuelles fermes oct17 (18/09/2017) fev18 (15/01/2018) mai18 (16/04/2018) juin18 (21/05/2018) juil18 (18/06/2018) août18 (16/07/2018) sept18 (20/08/2018) oct18 (17/09/2018)	0,750	8 627,478	6,471
Nord vers Sud capacités mensuelles fermes nov17 (16/10/2017)	102,750	19 591,991	2 013,077
Nord vers Sud capacités mensuelles fermes dec17 (20/11/2017)	120,750	19 530,560	2 358,315
Nord vers Sud capacités mensuelles fermes janv18 (18/12/2017)	105,750	11 731,503	1 240,606
Total Nord vers Sud			6 427,484

Pirineos n'a pas généré d'excédents de recettes d'enchères pour les produits mensuels de capacités.

d. Les excédents d'enchères quotidiennes

1 ^{er} juil 2017 - 31 oct 2018	Prime (€/MWh/j)	Quantités vendues (MWh/j 0°C)	Excédent de recettes (k€)
Pirineos capacités quotidiennes fermes 10 oct 17 (09/10/2017)	0,100	26 971,039	2,690
Pirineos capacités quotidiennes fermes 11 oct 17 (10/10/2017)	0,005	26 971,039	0,140
Pirineos capacités quotidiennes fermes 17 & 18 oct 17, 7 fev 18 (16 & 17/10/2017, 6/02/2018))	0,010	70 913,120	0,737
Pirineos capacités quotidiennes fermes 20, 24 & 26 oct 17, 08 fev 18 (19, 23 & 25/10/2017, 07/02/2018)	0,001	97 884,159	0,101
Pirineos capacités quotidiennes fermes 09 fev 18 (08/02/2018)	0,0002	16 971,042	0,003
Pirineos capacités quotidiennes fermes 02 mar 18 (01/03/2018)	1,288	70 700,962	91,063
Total Pirineos			94,734

e. Les excédents d'enchères intra-journalières

1 ^{er} juil 2017 - 31 oct 2018	Prime (€/MWh/produit)	Quantités vendues (MWh/j 0°C)	Excédent de recettes (k€)
Pirineos capacités intra-journalières fermes 30 oct 18 (30/10/2018)	0,052	6 666,664	0,347
Total Pirineos			0,347

f. Correction entre la redistribution réalisée et la redistribution cible

Au terme de la période de redistribution réalisée entre le 1^{er} octobre 2014 et le 30 septembre 2018, l'écart de redistribution s'élève à - 3 653,733 k€.

II. Volumes éligibles à la redistribution en zone TRS

Les quantités livrées aux consommateurs finals situés en zone TRS, du 1^{er} octobre 2017 au 30 septembre 2018, minorées des volumes gazo-intensifs est de **147,062 TWh 0°C**.

a. Les consommations constatées sur la zone TRS

Pour la zone TRS, la consommation constatée (hors PIRR) du 1^{er} octobre 2017 au 30 septembre 2018 est de **157,378 TWh 0°C**.

b. Volumes exclus au titre des capacités obtenues lors de la phase 1 pour les sites gazo-intensifs

Compte tenu :

- des résultats de la phase 1 pour les sites gazo-intensifs pour la période du 1^{er} octobre 2014 au 30 septembre 2018, au cours de laquelle 40 GWh/j de capacité ferme et 23 GWh/j de capacité interruptible ont été allouées aux sites gazo-intensifs ;
- des restitutions de 0,980 GWh/j, de 0,757 GWh/j et de 2,220 GWh/j de capacités gazo-intensives excédentaires opérées respectivement depuis le 1^{er} avril 2016, le 1^{er} octobre 2016 et le 1^{er} octobre 2017, conformément à la délibération de la CRE du 3 février 2016,
- de la consommation entre octobre 2017 et septembre 2018 pour ces sites en zone GRTgaz Sud et en zone Teréga ;
- et des capacités de livraison moyennes en 2012 et 2013 pour ces sites.

GRTgaz calcule un volume à exclure de **10,316 TWh 0°C**.

Solde du mécanisme en zone Nord

Les excédents de recettes d'enchères en zone Nord non redistribués depuis juillet 2017 s'élèvent à **362,974 k€**.

I. Détail des excédents de recettes d'enchères Nord

a. Les excédents d'enchères annuelles

Les points d'interconnexion en zone GRTgaz n'ont pas généré d'excédents de recettes d'enchères pour les produits annuels de capacités.

b. Les excédents d'enchères trimestrielles

Les points d'interconnexion en zone GRTgaz n'ont pas généré d'excédents de recettes d'enchères pour les produits trimestriels de capacités.

c. Les excédents d'enchères mensuelles

1 ^{er} juil 2017 - 31 oct 2018	Prime (€/MWh/j/mois)	Quantités vendues (MWh/j 0°C)	Excédent de recettes (k€)
Obergailbach entrée capacités mensuelles fermes janv18 (18/12/2017) mars18 (19/02/2018) mars18 (19/02/2018)	0,105	72 651,990	7,665
Total Obergailbach			7,665

d. Les excédents d'enchères quotidiennes

1 ^{er} juil 2017 - 31 oct 2018	Prime (€/MWh/j)	Quantités vendues (MWh/j 0°C)	Excédent de recettes (k€)
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 2 juil 17 (01/07/2017)	0,026	14 198,212	0,369
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 3 & 25 juil 17, 13 août 17 (02 & 24/07/2017, 12/08/2017)	0,002	32 961,639	0,068
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 8, 24 & 26 juil 17 (07, 23 & 25/07/2017)	0,021	32 568,604	0,677
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 12 & 16 juil 17 (11 & 15/07/2017)	0,005	28 396,424	0,142
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 14 & 15 juil 17 (13 & 14/07/2017)	0,199	23 383,408	4,653
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 19 juil 17 (18/07/2017)	0,066	9 185,196	0,606
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 22 juil 17 (21/07/2017)	0,376	9 185,196	3,454
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 23 juil 17 (22/07/2017)	0,212	9 185,196	1,947
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 29 juil 17 (28/07/2017)	0,245	9 185,196	2,250
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 2 mars 18 (01/03/2018)	0,499	80 441,999	40,141
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 3 mars 18 (02/03/2018)	1,089	80 441,999	87,601
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 30 juin 17 (29/06/2018)	0,576	80 441,999	46,335
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 1 juil 18 (30/06/2018)	0,299	60 389,983	18,057
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 2 juil 18 (01/07/2018)	0,050	60 389,983	3,019
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 18 oct 18 (17/10/2018)	0,220	75 428,742	16,594
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 22 oct 18 (21/10/2018)	0,012	80 441,999	0,965
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 23 oct 18 (22/10/2018)	0,071	80 441,999	5,711
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 24 oct 18 (23/10/2018)	0,083	80 441,999	6,677
Obergailbach sortie capacités quotidiennes rebours – 29 oct 18 (28/10/2018)	0,158	44 348,158	7,007
Virtualys sortie capacités quotidiennes fermes 30 juin 17 (29/06/2018)	0,096	105 199,995	10,099
Total PIR Nord			256,372

e. Les excédents d'enchères intra-journalières

1 ^{er} juil 2017 - 31 oct 2018	Prime (€/MWh/produit)	Quantités vendues (MWh 0°C)	Excédent de recettes (k€)
Alveringhem capacités intra-journalières fermes - 18 août 17 (18/08/2017)	0,052	3 194,701	0,166
Oltingue capacités intra-journalières fermes – 1 dec 17 (01/12/2017)	0,438	7 166,922	3,139
Obergailbach capacités intra-journalières fermes - 1 dec 17 (01/12/2017)	0,005	30 740,085	0,154
Obergailbach capacités intra-journalières fermes - 13 dec 17 (12/12/2017)	0,156	25 662,405	4,003
Obergailbach capacités intra-journalières fermes - 13 dec 17 (13/12/2017)	3,532	4 140,905	14,626
Obergailbach capacités intra-journalières fermes - 21 fev 18 (21/02/2018)	0,001	14 170,752	0,014
Oltingue capacités intra-journalières fermes – 21 & 22 fev 18, 19 & 21 mar 18 (21 & 22/02/2018, 19 & 21/03/2018)	0,002	47 547,016	0,099
Oltingue capacités intra-journalières fermes – 26 fev 18, 5 mar 18 (26/02/2018, 05/03/2018)	0,021	16 681,773	0,347
Oltingue capacités intra-journalières fermes – 28 fev 18 (28/02/2018)	0,087	13 091,670	1,139
Obergailbach capacités intra-journalières fermes - 1 mar 18 (01/03/2018)	4,987	14 991,186	74,761
Virtualys capacités intra-journalières fermes – 22 juin 18 (22/06/2018)	0,056	8 730,500	0,489
Total PIR Nord			98,937

f. Correction entre la redistribution réalisée et la redistribution cible

Au terme de la période de redistribution réalisée entre le 1^{er} octobre 2014 et le 30 septembre 2018, l'écart de redistribution s'élève à **7,850 k€**.

II. Volumes éligibles à la redistribution en zone Nord GRTgaz

Les quantités livrées aux consommateurs finals situés en zone Nord GRTgaz, du 1^{er} octobre 2017 au 30 septembre 2018 sont de **326,135 TWh 0°C**.