

Art. 1021. – (1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit” este egală cu suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil atât la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre pozitive, cât și la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre negative este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate, incluzând tranzacțiile notificate în PVT care depășesc pragul de relevanță, cu livrare exclusivă pentru ziua gazieră respectivă.

(2) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times (1 - Caj), \text{ unde:}$$

PMV – prețul marginal de vânzare.

PMP – reprezintă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate, incluzând tranzacțiile notificate în PVT care depășesc pragul de relevanță, cu livrare exclusivă pentru ziua gazieră respectivă.

Prag de relevanță – nivelul mediu al mediei dezechilibrelor înregistrate zilnic (pe valorile absolute a dezechilibrelor individuale ale UR) aferente lunii anterioare, calculate în urma efectuării FTG. În cazul în care nu s-a putut calcula pragul de relevanță va fi folosită valoarea implicită de 500 MWh;

Caj – componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(3) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMC = PMP \times (1 + Caj), \text{ unde:}$$

PMC – prețul marginal de cumpărare.

PMP – reprezintă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate, incluzând tranzacțiile notificate în PVT care depășesc pragul de relevanță, cu livrare exclusivă pentru ziua gazieră respectivă.

Prag de relevanță – nivelul mediu al mediei dezechilibrelor înregistrate zilnic (pe valorile absolute a dezechilibrelor individuale ale UR) aferente lunii anterioare, calculate în urma efectuării FTG. În cazul în care nu s-a putut calcula pragul de relevanță va fi folosită valoarea implicită de 500 MWh;

Caj – componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(4) În situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă. Dacă fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT.

(4) În situația în care nu au avut loc tranzacții cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate, incluzând tranzacțiile notificate în PVT care depășesc pragul de relevanță, cu livrare exclusivă pentru ziua gazieră respectivă, se vor lua în considerare următoarele:

- a) prețul mediu ponderat al precedentei zile din luna respectivă de livrare pentru care a fost posibil calculul;

- b) dacă nu există tranzacții pentru a calcula PMP conform literei a), se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale cu livrare doar în luna respectivă, efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România.
- c) dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, dacă nu există tranzacții pentru a calcula PMP conform literelor a) sau b), se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale cu livrare în trimestrul respectiv, care conțin în perioada de livrare ziua gazieră pentru care se face calculul.

~~(5) La momentul inițial al aplicării prevederilor referitoare la TDZ, în situația în care nu există tranzacții notificate în PVT sau tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua respectivă, în vederea stabilirii prețului aplicabil se vor lua în considerare ultimele tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România.~~

~~(6) (5) Până la sfârșitul fiecărei zile gaziere, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare tranzacție notificată de UR în PVT care depășesc pragul de relevanță pentru ziua gazieră respectivă, inclusiv ca urmare a utilizării NIZ, informații referitoare la cantitatea de gaze naturale astfel tranzacționată, prețul aferent tranzacției, precum și prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă.~~

~~(7) (6) În ziua gazieră imediat următoare ultimei zile în care este posibilă efectuarea FTG, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare zi gazieră a lunii anterioare, informații actualizate privind nivelul prețului mediu ponderat al tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă, rezultat după efectuarea FTG.~~

Art. 102¹. – (1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit” este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, iar OTS a cumpărat, pentru ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

- a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;
- b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de cumpărare;
- c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT sau încheiate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru livrare doar în ziua gazieră respectivă, prețul mediu ponderat se va calcula conform art. 102¹ (4).
- d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare.

(2) Prețul marginal de cumpărare este dat de cea mai mare valoare dintre următoarele două:

- a) cel mai mare preț la care OTS a efectuat tranzacții de cumpărare pentru ziua gazieră respectivă (CMMPC);
- b) prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă (PMPC) plus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$PMC = \max (CMMPC, PMPC \times 110\%)$$

(3) Prețul marginal de vânzare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times (1 - Caj), \text{ unde:}$$

PMV – prețul marginal de vânzare.

PMP – reprezintă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă și prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate, incluzând tranzacțiile notificate în PVT care depășesc pragul de relevanță, cu livrare exclusivă pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT sau încheiate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru livrare doar în ziua gazieră respectivă, prețul mediu ponderat se va calcula conform art. 102¹ (4).

Prag de relevanță – nivelul mediu al mediei dezechilibrelor înregistrate zilnic (pe valorile absolute a dezechilibrelor individuale ale UR) aferente lunii anterioare, calculate în urma efectuării FTG. În cazul în care nu s-a putut calcula pragul de relevanță va fi folosită valoarea implicită de 500 MWh;

Caj – componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

Art. 102³. – În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit” este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, iar OTS nu a efectuat tranzacții de cumpărare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102¹, pentru ziua gazieră respectivă.

Art. 102⁴. – (1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit” este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, iar OTS a vândut, în ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de vânzare;

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT sau încheiate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru livrare doar în ziua gazieră respectivă, prețul mediu ponderat se va calcula conform art. 102¹ (4).

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare.

(2) Prețul marginal de vânzare este dat de cea mai mică valoare dintre următoarele două:

- a) cel mai mic preț la care OTS a efectuat tranzacții de vânzare în ziua gazieră respectivă (CMMPV);
- b) prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în ziua gazieră respectivă (PMPV) minus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$PMV = \min (CMMPV, PMPV \times 90\%)$$

(3) Prețul marginal de cumpărare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMC = PMP \times (1 + Caj), \text{ unde:}$$

PMC – prețul marginal de cumpărare.

PMP – reprezintă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate, incluzând tranzacțiile notificate în PVT care depășesc pragul de relevanță, cu livrare exclusivă pentru ziua gazieră respectivă.; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT sau încheiate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru livrare doar în ziua gazieră respectivă, prețul mediu ponderat se va calcula conform art. 102¹ (4).

Prag de relevanță – nivelul mediu al mediei dezechilibrelor înregistrate zilnic (pe valorile absolute a dezechilibrelor individuale ale UR) aferente lunii anterioare, calculate în urma efectuării FTG. În cazul în care nu s-a putut calcula pragul de relevanță va fi folosită valoarea implicită de 500 MWh;

Caj – componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

Art. 102⁵. – În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit” este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, iar OTS nu a efectuat tranzacții de vânzare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102¹, pentru ziua gazieră respectivă.