

**Avis de la Commission de régulation de l'énergie du 30 décembre 2008 sur l'évolution des tarifs de vente de gaz à souscription de Gaz Electricité de Grenoble au 1<sup>er</sup> janvier 2009**

Participaient à la séance : Monsieur Philippe de LADOUCKETTE, président, Monsieur Michel LAPEYRE, vice-président, Monsieur Maurice MEDA, vice-président, Monsieur Jean-Christophe LE DUIGOU, Monsieur Pascal LOROT et Monsieur Emmanuel RODRIGUEZ, commissaires.

Conformément à l'article 7 de la loi n° 2003-8 du 3 janvier 2003 relative aux marchés du gaz et de l'électricité et au service public de l'énergie et à l'arrêté du 21 décembre 2007 relatif aux tarifs réglementés de vente du gaz naturel des entreprises locales de distribution et de la société TEGAZ, la Commission de régulation de l'énergie (CRE) a été saisie pour avis, le 23 décembre 2008, par les ministres chargés de l'économie et de l'énergie, sur le barème déposé par Gaz Electricité de Grenoble pour ses tarifs de vente du gaz naturel à souscription au 1<sup>er</sup> janvier 2009. Ce barème figure en annexe du présent avis.

Ce mouvement tarifaire concerne les tarifs S2S et STS de Gaz Electricité de Grenoble.

**1. Barème proposé par Gaz Electricité de Grenoble**

Gaz Electricité de Grenoble propose une hausse de 5,38 €/MWh de la part variable des tarifs S2S et STS, devant refléter la variation de ses coûts d'approvisionnement.

**2. Observations de la CRE**

Dans l'attente de la présentation, par Gaz Electricité de Grenoble, du bilan annuel de mise en œuvre de sa formule tarifaire et de la prise en compte des coûts hors approvisionnement dans ses tarifs, en application de l'arrêté du 21 décembre 2007, le présent avis ne porte que sur l'évolution des coûts d'approvisionnement de Gaz Electricité de Grenoble entre le 1<sup>er</sup> octobre 2008 et le 1<sup>er</sup> janvier 2009.

La CRE a vérifié que l'évolution de ces coûts correspond bien à une hausse de 5,38 €/MWh, par application de la formule déposée par Gaz Electricité de Grenoble, qui s'approvisionne au tarif STS de GDF SUEZ.

### **3. Avis de la CRE**

La CRE émet un avis favorable sur le barème proposé par Gaz Electricité de Grenoble, qui résulte de l'application de l'arrêté du 21 décembre 2007.

Toutefois, la CRE préconise une formule permettant de répercuter instantanément les variations des coûts d'approvisionnement des ELD dans leurs tarifs réglementés de vente. En ne différant pas l'intégration, dans ces tarifs, des coûts d'approvisionnement réellement supportés, cette méthode permet de respecter, trimestre après trimestre, la loi du 3 janvier 2003, qui prévoit que les tarifs réglementés de vente doivent couvrir les coûts. Une telle méthode permettrait que le client paye un tarif effectivement corrélé aux coûts de l'ELD. Appliquée au 1<sup>er</sup> janvier 2009, elle aurait entraîné une baisse des tarifs réglementés de vente.

Fait à Paris, le 30 décembre 2008

Pour la Commission de régulation de l'énergie,  
Le président,

Philippe de LADOUCKETTE

**ANNEXE**  
**Tarifs à souscription de Gaz Electricité de Grenoble applicables au 1<sup>er</sup> janvier 2009**

**Tarif STS**

| SAISON                   | Prix du kWh en cents/E |         |                | ABONNEMENT en Euros |                |                 |                         | PRIME FIXE en Euros/kWh/j |                  |                   |                           |
|--------------------------|------------------------|---------|----------------|---------------------|----------------|-----------------|-------------------------|---------------------------|------------------|-------------------|---------------------------|
|                          | Base                   | H.T.    | T.T.C. (19,6%) | Base                | annuel<br>H.T. | mensuel<br>H.T. | annuel<br>T.T.C. (5,5%) | Base                      | annuelle<br>H.T. | mensuelle<br>H.T. | annuelle<br>T.T.C. (5,5%) |
|                          | N=426                  | N=804.2 |                | N=426               | N=804.2        |                 |                         | N=426                     | N = 804.2        |                   |                           |
|                          |                        |         |                |                     |                |                 |                         |                           | Sur DJ<br>Hiver  |                   |                           |
| Hiver<br>1ère<br>Tranche | 0,861                  | 1,62539 | 1,94397        |                     |                |                 |                         | 0,12202                   | 0,230            | 0,01920           | 0,24302                   |
| Hiver<br>2ème<br>Tranche | 0,831                  | 1,56876 | 1,87623        |                     |                |                 |                         |                           |                  |                   |                           |
|                          |                        |         |                | 3 658,78            | 6 907,02       | 575,59          | 7286,91                 |                           |                  |                   |                           |
| Eté 1ère<br>Tranche      | 0,660                  | 1,24594 | 1,49015        |                     |                |                 |                         |                           |                  |                   |                           |
| Eté 2ème<br>Tranche      | 0,630                  | 1,18931 | 1,42241        |                     |                |                 |                         |                           |                  |                   |                           |

\* Les prix indiqués HT sont les prix de base divisés par 426 puis multipliés par 804.2

|  |                |               |
|--|----------------|---------------|
| Majoration / minoration en ctsE/kwh - été    | + 2,60670 H.T. | 3,118 T.T.C.  |
| + hiver :                                    | + 2,52370 H.T. | 3,018 T.T.C.  |
| Ristourne (au delà de 200 000 000 kwh):cts/E | 0,046 H.T.     | 0.055 T.T.C.  |
| Ristourne GEG ( cogénération ): cts/E        | 0,019666 H.T.  | 0.0235 T.T.C. |

### Tarif S2S

| prix du kWh en centimes euros |                | Abonnement en euros          |              |                      | Primes fixes en euros/kWh/j |                |                        |
|-------------------------------|----------------|------------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------|----------------|------------------------|
| H.T.                          | T.T.C. (19,6%) | annuel H.T.                  | mensuel H.T. | annuel T.T.C. (5,5%) | annuelle H.T.               | mensuelle H.T. | annuelle T.T.C. (5,5%) |
| Hiver:                        |                | 6907.08                      | 575.59       | 7286.97              | Sur DJ Hiver                |                |                        |
| 4.764                         | 5.697          |                              |              |                      | 0.39552                     | 0.03296        | 0.4173                 |
| Eté :                         |                | 6907.08                      | 575.59       | 7286.97              | Sur DJ Eté                  |                |                        |
| 4.468                         | 5.343          |                              |              |                      | 0.19992                     | 0.01666        | 0.2109                 |
|                               |                |                              |              |                      | <b>H.T.</b>                 | <b>T.T.C.</b>  |                        |
| Réduction de tranche :        |                | > 3 000 000 kWh en c/kWh :   |              |                      | 0.595                       | 0.712          |                        |
| Réduction de tranche :        |                | > 200 000 000 kWh en c/kWh : |              |                      | 0,046                       | 0.055          |                        |