



INSTITUT LUXEMBOURGEOIS
DE RÉGULATION

RAPPORT SUR LE MECANISME DE COMPENSATION DE L'ANNEE 2018



17, rue du Fossé
Adresse postale
L-2922 Luxembourg

T +352 28 228 228
F +352 28 228 229
info@ilr.lu

www.ilr.lu

1. Le décompte du mécanisme de compensation

Le décompte du mécanisme de compensation de l'année 2018 est établi conformément au règlement grand-ducal modifié du 31 mars 2010 relatif au mécanisme de compensation dans le cadre de l'organisation du marché de l'électricité (ci-après le règlement grand-ducal modifié du 31 mars 2010). Le décompte a été vérifié par un réviseur d'entreprises dont le rapport est annexé au présent. Le mécanisme de compensation sert à répartir équitablement entre tous les gestionnaires de réseau et, partant, entre tous les consommateurs les coûts d'achat supplémentaires que les gestionnaires de réseau sont tenus de déboursier en vertu des contrats de rachat et des contrats de prime de marché conclus conformément au

- *règlement grand-ducal modifié du 30 mai 1994 concernant la production d'énergie électrique basée sur les énergies renouvelables ou sur la cogénération, au*
- *règlement grand-ducal du 14 octobre 2005 concernant la fourniture d'énergie électrique basée sur les énergies renouvelables, au*
- *règlement grand-ducal modifié du 8 février 2008 relatif à la production d'électricité basée sur les sources d'énergie renouvelables, au*
- *règlement grand-ducal modifié du 26 décembre 2012 relatif à la production d'électricité basée sur la cogénération à haut rendement et au*
- *règlement grand-ducal modifié du 1^{er} août 2014 relatif à la production d'électricité basée sur les sources d'énergie renouvelables.*

Le règlement grand-ducal modifié du 31 mars 2010 prévoit trois catégories de taux de contribution. La première catégorie, la catégorie A, s'applique aux clients ayant une consommation annuelle d'énergie électrique inférieure ou égale à 25 MWh. La deuxième catégorie, la catégorie B, vise l'ensemble des autres clients à l'exception des clients de la troisième catégorie, la catégorie C. La catégorie C s'applique aux entreprises de l'industrie manufacturière qui sont alimentées par un niveau de tension d'au moins 65 kV, qui affichent une consommation de plus de 20 GWh ou qui répondent aux critères d'une entreprise grande consommatrice d'électricité.

Afin de bénéficier du taux de contribution de la catégorie C, les entreprises concernées doivent faire parvenir par écrit une demande à l'Institut. Au cours de l'année 2018, 40 demandes ont été introduites auprès de l'Institut dont 39 demandes ont été acceptées. Par décision de l'Institut, 4 entreprises ont perdu leur statut d'entreprise grande consommatrice d'électricité.

En tenant compte de la contribution de l'Etat, telle que prévue par l'article 7(5bis) de la loi modifiée du 1^{er} août 2007 relative à l'organisation du marché de l'électricité, les taux de contribution de l'année 2018 ont été fixés par le règlement ILR/E17/89 du 20 décembre 2017 à 25.4 EUR/MWh pour la catégorie A et 9.1 EUR/MWh pour la catégorie B. Le taux de contribution de la catégorie C est fixé par le règlement grand-ducal modifié du 31 mars 2010 à 0.75 EUR/MWh.

2. Rémunération de l'électricité injectée dans le réseau et à charge du mécanisme de compensation

Dans le courant de l'année 2018, les cinq gestionnaires de réseau Creos Luxembourg S.A., Ville de Diekirch, Ville d'Ettelbruck, Hoffmann Frères S.à r.l. et Cie S.e.c.s (Electris) et Sudstrom S.à r.l. & Co S.e.c.s. ont soit racheté de l'énergie électrique, soit rémunéré l'injection de l'énergie électrique à travers la prime de marché.

Le tableau ci-dessous fournit le détail de l'électricité basée sur les énergies renouvelables et de la cogénération tel que retenu par l'Institut lors du décompte de l'année 2018 :

| Rémunération de l'électricité [kWh] | Creos | Diekirch | Ettelbruck |
|--|--------------------|------------------|--------------------|
| cogénération | 192 836 225 | 0 | 0 |
| éoliennes | 241 571 105 | 0 | 0 |
| solaire | 100 328 763 | 241 187 | 412 974 |
| hydro-électrique | 18 223 730 | 0 | 0 |
| biogaz | 67 101 787 | 0 | 0 |
| gaz de stations d'épuration d'eaux usées | 1 454 409 | 0 | 0 |
| biomasse solide | 23 399 929 | 0 | 0 |
| bois de rebut | 71 471 365 | 0 | 0 |
| Total | 716 387 313 | 241 187 | 412 974 |
| | | | |
| Rémunération de l'électricité [kWh] | Hoffmann Frères | Sudstrom | Total |
| cogénération | 1 792 091 | 260 079 | 194 888 395 |
| éoliennes | 0 | 0 | 241 571 105 |
| solaire | 1 262 609 | 1 045 816 | 103 291 349 |
| hydro-électrique | 0 | 0 | 18 223 730 |
| biogaz | 0 | 0 | 67 101 787 |
| gaz de stations d'épuration d'eaux usées | 585 319 | 0 | 2 039 728 |
| biomasse solide | 0 | 0 | 23 399 929 |
| bois de rebut | 0 | 0 | 71 471 365 |
| Total | 3 640 019 | 1 305 895 | 721 987 388 |

Tableau 1: Rémunération de l'électricité basée sur les énergies renouvelables et de la cogénération

L'Institut a calculé conformément à l'article 6(2) du règlement grand-ducal modifié du 31 mars 2010 le prix du marché de gros « spot » pour chaque mois de l'année 2018.

| 2018 | [EUR/MWh] |
|--------------------------|-----------|
| Pms _{Janvier} | 31.141 |
| Pms _{Février} | 41.750 |
| Pms _{Mars} | 39.196 |
| Pms _{Avril} | 32.934 |
| Pms _{Mai} | 34.292 |
| Pms _{Juin} | 43.603 |
| Pms _{Juillet} | 50.679 |
| Pms _{Août} | 57.393 |
| Pms _{Septembre} | 56.306 |
| Pms _{Octobre} | 54.650 |
| Pms _{Novembre} | 59.042 |
| Pms _{Décembre} | 50.993 |

Tableau 2: Prix de marché de gros spot

Les coûts bruts, évités et nets de chaque gestionnaire se présentent comme suit:

| | Creos | Diekirch | Ettelbruck |
|--------------------|-----------------|------------|-----------------------|
| Coûts bruts [EUR] | 104 043 790.06 | 69 462.53 | 126 442.58 |
| Coûts évités [EUR] | 21 674 928.57 | 10 767.07 | 18 898.25 |
| Coûts nets [EUR] | 82 368 861.49 | 58 695.46 | 107 544.33 |
| | | | |
| | Hoffmann Frères | Sudstrom | Total |
| Coûts bruts [EUR] | 644 164.89 | 284 408.30 | 105 168 268.36 |
| Coûts évités [EUR] | 163 957.43 | 58 342.86 | 21 926 894.18 |
| Coûts nets [EUR] | 480 207.46 | 226 065.44 | 83 241 374.18 |

Tableau 3: Coûts nets de l'énergie basée sur les énergies renouvelables et de la cogénération

Les coûts bruts comprennent les coûts résultant des contrats de rachat et des contrats de prime de marché, y compris le paiement de la prime de chaleur et de la prime de lisier. Les coûts évités comprennent uniquement les coûts évités concernés par les contrats de rachat.

3. Valorisation des caractéristiques de l'électricité du mécanisme de compensation

Conformément à l'article 4 du règlement grand-ducal modifié du 31 mars 2010 l'Institut est habilité à valoriser les caractéristiques de l'électricité du mécanisme de compensation et en particulier les garanties d'origine établies pour l'électricité du mécanisme de compensation.

Le revenu de la valorisation des caractéristiques de l'électricité du mécanisme de compensation s'élève à EUR 225 098.92 pour l'année 2018.

4. Calcul du Débit ou du Crédit d'un gestionnaire de réseau

L'Institut a calculé conformément à l'article 11 du règlement grand-ducal modifié du 31 mars 2010 le crédit ou le débit de chaque gestionnaire de réseau envers le mécanisme de compensation. Le décompte du mécanisme de compensation est présenté au tableau 6 ci-après.

5. Report vers 2018

Les contributions facturées par les gestionnaires de réseau aux clients finals au cours de l'année 2018 ont permis de collecter une somme totale de EUR 54 778 680.20. En y ajoutant la contribution de l'Etat de EUR 36 000 000.00, le revenu de la valorisation des caractéristiques de l'électricité du mécanisme de compensation (dont fait partie le revenu des enchères des garanties d'origine) de EUR 225 098.92 et les intérêts créditeurs de EUR 18 931.42, un total de EUR 91 022 710.54 était à disposition. La répartition de la somme totale se présente comme suit :

| | |
|---|---------------|
| Somme totale collectée [EUR] | 91 022 710.54 |
| Contribution facturée "catégorie A" [EUR] | 29 955 372.61 |
| Contribution facturée "catégorie B" [EUR] | 22 623 287.16 |
| Contribution facturée "catégorie C" [EUR] | 2 200 020.42 |
| Contribution de l'Etat [EUR] | 36 000 000.00 |
| Revenu valorisation MdC [EUR] | 225 098.92 |
| Intérêts créditeurs [EUR] | 18 931.42 |

Tableau 4: Contributions collectées

Ce montant suffit à couvrir la somme des coûts nets de EUR 83 241 374.18 encourus au courant de l'année 2018 et génère un excédent de EUR 7 781 336.35.

Vu le surplus de l'exercice 2017 de EUR 19 919 828.62, un excédent de EUR 27 701 164.97 est reporté à l'année 2019.

| | |
|--------------------------------------|---------------|
| Résultat de l'exercice 2018 [EUR] | 7 781 336.35 |
| Surplus de l'exercice 2017 [EUR] | 19 919 828.62 |
| Surplus reporté à l'année 2019 [EUR] | 27 701 164.97 |

Tableau 5: Report

Tableau 6: Décompte du mécanisme de compensation 2018

| | Creos | Diekirch | Ettelbruck | Hoffmann Frères | Sotel | Sudstroum | Somme |
|--|----------------------|------------------|-------------------|-------------------|---------------|-------------------|----------------------|
| Coûts nets 2018 [€] | 82 368 861.49 | 58 695.46 | 107 544.33 | 480 207.46 | 0.00 | 226 065.44 | 83 241 374.18 |
| Report Solde Coûts nets 2017 [€] | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Somme Coûts nets [€] | 82 368 861.49 | 58 695.46 | 107 544.33 | 480 207.46 | 0.00 | 226 065.44 | 83 241 374.18 |
| Contributions facturées [€] | 48 578 710.69 | 606 608.54 | 684 057.20 | 593 717.41 | 1 390 607.06 | 2 924 979.30 | 54 778 680.20 |
| Débit/Crédit 2018 [€] | 33 790 150.80 | -547 913.08 | -576 512.87 | -113 509.95 | -1 390 607.06 | -2 698 913.86 | 28 462 693.98 |
| Somme des acomptes et paiements 2018 [€] | -33 790 150.80 | 547 913.08 | 576 512.87 | 113 509.95 | 1 390 607.06 | 2 698 913.86 | -28 462 693.98 |
| Report vers 2019 [€] | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |