

Rapport

(RA)2661

18 octobre 2023

Rapport annuel de monitoring concernant l'extension de l'application des tarifs sociaux électricité et gaz naturel aux bénéficiaires de l'intervention majorée

Article 5bis des arrêtés royaux du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du cout de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge

Non-confidentiel

TABLE DES MATIERES

TABLE DES MATIERES	2
EXECUTIVE SUMMARY.....	3
INTRODUCTION	5
1. AVANCES VERSÉES POUR L'EXTENSION DU TARIF SOCIAL A LA CLIENTÈLE BIM.....	6
1.1. Avances relatives à 2021	6
1.2. Avances relatives à 2022	7
1.3. Avances relatives à 2021 et 2022	8
2. COUT ESTIMÉ POUR 2021 ET 2022 ET CALCUL DU DELTA PREVISIONNEL.....	8
3. CREANCES INTRODUITES POUR LES ANNÉES DE FACTURATION 2021 ET 2022	9
3.1. Créances relatives à 2021.....	9
3.2. Créances relatives à 2022.....	9
4. CONCLUSION	10
ANNEXE 1.....	11
ANNEXE 2.....	12
ANNEXE 3.....	13
ANNEXE 4.....	14

EXECUTIVE SUMMARY

Le présent document constitue le rapport annuel de monitoring des moyens nécessaires à l'extension des tarifs sociaux électricité et gaz naturel à la clientèle bénéficiaire de l'intervention majorée (BIM) pour l'année de facturation 2022. Ce rapport est réalisé chaque année après l'acceptation ou le refus des créances clients protégés relatives à cette catégorie temporaire de clientèle tant que des créances y afférentes sont introduites.

Le 28 septembre 2023, la CREG a approuvé les créances clients protégés BIM des fournisseurs d'électricité et de gaz naturel relatives à l'année de facturation 2022 (ci-après « créances 2022»). La CREG avait approuvé les premières créances clients protégés BIM, qui étaient relatives à l'année de facturation 2021 (ci-après « créances 2021 »), entre octobre 2022 et avril 2023. Le présent rapport couvre dès lors les créances 2021 et les créances 2022.

Il convient avant toute chose de préciser que les créances clients protégés des fournisseurs portent sur une année de *facturation* N ayant trait à des *consommations* essentiellement réalisées durant les années N-1 et N. Elles sont soumises à la CREG pour le 31 mars de l'année N+1, et font l'objet d'une approbation (partielle ou totale) ou d'un refus en octobre N+1. Lorsqu'une créance est approuvée, la CREG en rembourse le montant au fournisseur, le cas échéant, pour le 31 octobre de l'année N+1.

Les créances clients protégés BIM sont néanmoins particulières. En effet, en 2021 et 2022¹, les fournisseurs ont reçu, à titre de préfinancement, des avances sur les créances clients protégés BIM. L'approbation des créances clients protégés n'a donc généralement pas entraîné de remboursement en leur faveur. Seuls quelques petits fournisseurs, qui avaient reçu des montants d'avances peu élevés ou qui n'en avaient pas du tout reçu, ont reçu des remboursements relatifs à ces créances de la part de la CREG en 2022 et 2023. Les dernières créances relatives à la clientèle protégée BIM auront trait à l'année de *facturation* 2024, reprenant les consommations réalisées jusqu'au 30 juin 2023 inclus, et seront à introduire en mars 2025. Le décompte entre avances reçues et coût net sera alors effectué pour chaque fournisseur, et donnera lieu soit à un solde positif à restituer par le fournisseur à la CREG, soit à un solde négatif à verser au fournisseur, pour le 31 octobre 2025.

Premièrement, ce rapport rend compte des montants des avances versées aux fournisseurs relatives à l'année de *consommation* 2021 pour un montant de **276 M€** (121,2 M€ en électricité et 154,8 M€ en gaz naturel) et à l'année de *consommation* 2022 pour un montant de **1.175,9 M€** (458,7 M€ en électricité et 717,2 M€ en gaz naturel).

Deuxièmement, il reprend l'estimation du coût de l'extension du tarif social à la clientèle protégée BIM pour les années de *consommation* 2021 (**265,5 M€**, dont 110,2 M€ en électricité et 155,3 M€ en gaz naturel) et 2022 (**1.072,6 M€**, dont 400,4 M€ en électricité et 672,2 M€ en gaz naturel).

Troisièmement, il reprend les montants de créances introduits par les fournisseurs relatifs aux années de *facturation* 2021 (**68,2 M€**, dont 31,4 M€ en électricité et 36,8 M€ en gaz naturel) et 2022 (**621,8 M€**, dont 243,4 M€ en électricité et 378,4 M€ en gaz naturel) pour l'extension du tarif social à la clientèle BIM.

Il s'agit bien de faire la distinction entre année de *facturation* et année de *consommation*. Cette dernière correspond à l'estimation reprise dans la deuxième partie de cet avis. En effet, l'année de facturation 2021 ne comprend qu'une partie de la consommation relative à 2021. L'année de facturation 2022 comprend une partie de la consommation relative à 2021 et une partie de la

¹ Ceci est également le cas en 2023. Les avances versées aux fournisseurs pour la clientèle protégée BIM au 1^{er} semestre 2023 ne font cependant pas l'objet du présent rapport.

consommation relative à 2022. Il est donc normal que les montants de créances relatifs aux années de *facturation* ne coïncident pas avec les estimations des coûts relatifs aux années de *consommation*.

Les créances relatives aux années de *facturation* 2021 et 2022 sont ainsi inférieures aux avances relatives aux années de *consommation* 2021 et 2022, mais cela sera vraisemblablement l'inverse pour 2023. Les créances portant sur l'année de facturation 2023 couvriront en effet une partie de la consommation de 2022 et une partie de la consommation de 2023, en particulier les périodes où le delta entre composante énergie du tarif social et composante énergie de référence était élevé.

INTRODUCTION

La Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz (CREG) réalise ce rapport dans le cadre de l'article 5bis des arrêtés royaux du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge (ci-après : les arrêtés royaux du 29 mars 2012).

Cet article a été inséré par l'arrêté royal du 28 janvier 2021 complétant la liste des clients protégés résidentiels visée à l'article 15/10, § 2/2, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et à l'article 20, § 2/1 alinéa 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après : l'arrêté royal du 28 janvier 2021).

Le comité de direction a approuvé le présent rapport le 18 octobre 2023.

1. AVANCES VERSÉES POUR L'EXTENSION DU TARIF SOCIAL A LA CLIENTÈLE BIM

1.1. Avances relatives à 2021

1. Les paiements des avances aux fournisseurs relatives à l'année de consommation 2021 ont été exécutés respectivement le 30 avril 2021, le 23 décembre 2021 et le 9 décembre 2022.

2. Les avances versées le 30 avril 2021 totalisaient des montants de 49,6 M€ pour l'électricité et de 38,4 M€ pour le gaz naturel, pour un total de 88 M€. Ces montants ont été répartis sur la base des créances clients protégés des fournisseurs introduites pour l'année 2020 et approuvées par la CREG en 2021.

3. Les avances versées le 29 décembre 2021 totalisaient des montants de 22 M€ pour l'électricité et de 78 M€ pour le gaz naturel, pour un total de 100 M€. Ces montants ont été répartis proportionnellement au nombre de clients protégés résidentiels de chaque fournisseur au 30 septembre 2021.

4. Les avances versées le 9 décembre 2022 totalisaient des montants de 49,6 M€ pour l'électricité et de 38,4 M€ pour le gaz naturel, pour un total de 88,0 M€. Ces montants ont été répartis proportionnellement au nombre de clients protégés résidentiels de chaque fournisseur au 31 décembre 2021. Ces avances sont certes relatives à l'année de consommation 2021, mais elles ont été imputées en déduction des créances BIM 2022, étant donné leur versement tardif.

5. Les montants de ces avances pour l'année de consommation 2021 sont donc de 121,2 M€ pour l'électricité et de 154,8 M€ pour le gaz naturel, soit un total de 276 M€². Ces montants sont logiquement inférieurs aux créances BIM portant sur l'année de facturation 2021 d'un montant total de 31,4 M€ en électricité et de 36,8 M€ en gaz, comme le montrent les tableaux repris en annexes en fin de document. Cela s'explique par le fait que la majeure partie des créances relatives aux volumes de consommation de 2021 est reprise dans les créances portant sur l'année de facturation 2022 introduites pour le 31 mars 2023. Les tableaux de répartition des avances entre fournisseurs ainsi que les créances introduites et les soldes sont repris en annexes 1 et 2.

Tableau 1 : montants des avances versées aux fournisseurs pour l'extension du tarif social aux clients BIM pour 2021

Avances versées	Electricité	Gaz naturel	Total
Relatives à 2021	121,2	154,8	276,0
<i>dont 30 avril 2021</i>	49,6	38,4	88,0
<i>dont 29 décembre 2021</i>	22	78	100,0
<i>dont 9 décembre 2022</i>	49,6	38,4	88,0

² Si on retire les avances du 9 décembre 2022, cela fait un total de 188 M€ dont 71,6 M€ en électricité et de 116,4 M€ en gaz naturel.

1.2. Avances relatives à 2022

6. Les paiements des avances aux fournisseurs relatives à l'année de facturation 2022 ont été exécutés respectivement le 5 avril 2022, le 29 juin 2022, le 28 décembre 2022 et le 31 janvier 2023.

7. Les avances versées le 5 avril 2022 totalisaient des montants de 58,4 M€ pour l'électricité et de 149,5 M€ pour le gaz naturel, ce qui constituait un total de 207,9 M€. Ces montants ont été répartis proportionnellement au nombre de clients protégés résidentiels de chaque fournisseur au 30 septembre 2021.

8. Les avances versées le 29 juin 2022 totalisaient des montants de 108,4 M€ pour l'électricité et de 170,4 M€ pour le gaz naturel, ce qui constituait un total de 278,8 M€. Ces montants ont été répartis proportionnellement au nombre de clients protégés résidentiels de chaque fournisseur au 31 décembre 2021.

9. Les avances versées le 28 décembre 2022 totalisaient des montants de 146,8 M€ pour l'électricité et de 193,3 M€ pour le gaz naturel, ce qui constituait un total de 340,1 M€. Ces montants ont été répartis proportionnellement au nombre de clients protégés résidentiels de chaque fournisseur au 31 décembre 2021.

10. Les avances versées le 31 janvier 2023 totalisaient des montants de 145,1 M€ pour l'électricité et de 204,0 M€ pour le gaz naturel, ce qui constituait un total de 349,1 M€. Ces montants ont été répartis proportionnellement au nombre de clients protégés résidentiels de chaque fournisseur au 31 décembre 2021.

11. Les montants de ces avances pour 2022 sont donc de 458,7 M€ pour l'électricité et de 717,2 M€ pour le gaz naturel, soit un total de 1.175,9 M€ au total pour 2022³. Ces montants sont logiquement inférieurs aux créances BIM 2021 d'un montant total de 243,4 M€ en électricité et de 378,4 M€ en gaz, comme le montrent les tableaux repris en annexes en fin de document. Cela s'explique par le fait que la majeure partie des volumes de consommation de 2021 est reprise dans les créances 2022 introduites pour le 31 mars 2023. Les tableaux de répartition des avances entre fournisseurs ainsi que les créances introduites et les soldes sont repris en annexes 3 et 4.

Tableau 2 : montants des avances versées aux fournisseurs pour l'extension du tarif social aux clients BIM pour 2022

Avances versées	Electricité	Gaz naturel	Total
Relatives à 2022	458,7	717,2	1.175,9
<i>dont 5 avril 2022</i>	58,4	149,5	207,9
<i>dont 29 juin 2022</i>	108,4	170,4	278,8
<i>dont 28 décembre 2022</i>	146,8	193,3	340,1
<i>dont 31 janvier 2023</i>	145,1	204,0	349,1

³ Si l'on ajoute les avances du 9 décembre 2022, cela fait un total de 1.263,9 M€ dont 508,3 M€ en électricité et de 755,6 M€ en gaz naturel.

1.3. Avances relatives à 2021 et 2022

12. Les montants des avances relatives aux années 2021 et 2022 s'élèvent donc à 579,9 M€ pour l'électricité et à 872,0 M€ pour le gaz naturel, ce qui constitue un total de 1.451,9 M€.

Tableau 3 : montants des avances versées aux fournisseurs pour l'extension du tarif social aux clients BIM pour 2021 et 2022

Avances versées	Electricité	Gaz naturel	Total
<i>Relatives à 2021</i>	121,2	154,8	276,0
<i>Relatives à 2022</i>	458,7	717,2	1.175,9
2021 & 2022	579,9	872,0	1.451,9

2. COUT ESTIMÉ POUR 2021 ET 2022 ET CALCUL DU DELTA PREVISIONNEL

13. Comme établi dans le 9^e rapport de monitoring de la CREG⁴ daté du 10 novembre 2022, l'estimation du coût de l'extension du tarif social aux clients BIM est de 265,5 M€ (110,2 M€ en électricité et 155,3 M€ en gaz naturel) pour l'année de consommation 2021 et de 1.072,6 M€ (400,4 M€ en électricité et 672,2 M€ en gaz naturel) pour l'année de consommation 2022.

14. Le montant total pressenti pour l'extension des tarifs sociaux électricité et gaz naturel aux BIM pour les années 2021 et 2022 est dès lors estimé à 1.338,1 M€ (510,6 M€ en électricité et 827,5 M€ en gaz naturel) comme il ressort du tableau 4.

Tableau 4 : estimation des montants des créances clients protégés BIM pour 2021 et 2022

Coût estimé	Electricité	Gaz naturel	Total
2021	110,2	155,3	265,5
2022	400,4	672,2	1.072,6
2021 & 2022	510,6	827,5	1.338,1

15. Le delta estimé entre, d'une part, le coût de l'extension du tarif social aux clients protégés BIM pour 2021 et 2022 et, d'autre part, le montant des avances reçues pour ces périodes de consommation, est donc positif de 113,8 M€ pour le total de ces deux années. Il est positif de 10,5 M€ en 2021 (11 M€ en électricité et -0,5 M€ en gaz naturel). Il est positif de 103,3 M€ en 2022 (69,3 M€ en électricité et 45 M€ en gaz naturel). Cela signifie que la somme des avances reçues par les fournisseurs pour les consommations de 2021 et 2022 est supérieure au coût total estimé pour ces deux années.

Tableau 5 : estimation du delta entre les montants, d'une part, des créances clients protégés BIM pour 2021 et 2022 et, d'autre part, les avances reçues pour ces périodes de consommation.

Delta estimé	Electricité	Gaz naturel	Total
2021	11,0	-0,5	10,5
2022	58,3	45,0	103,3
2021 & 2022	69,3	44,5	113,8

⁴ Voir <https://www.creg.be/fr/publications/rapport-ra2476>

3. CREANCES INTRODUITES POUR LES ANNÉES DE FACTURATION 2021 ET 2022

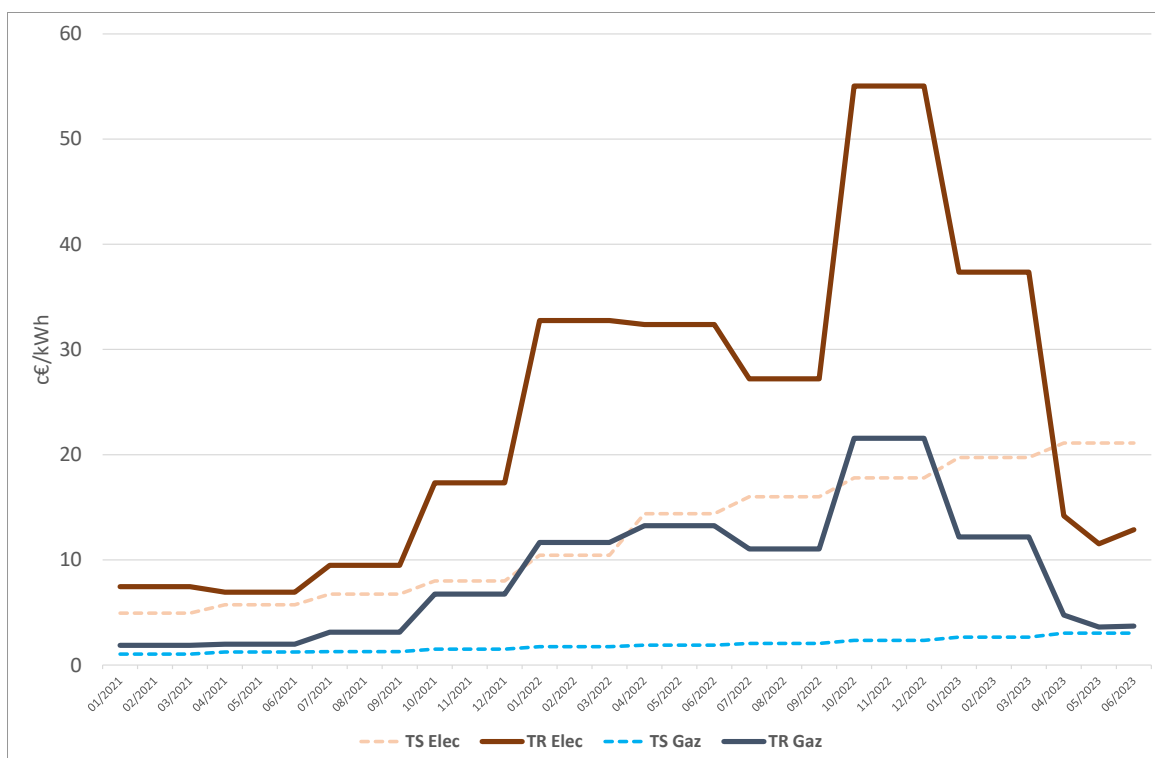
3.1. Créances relatives à 2021

16. Les fournisseurs ont introduit fin avril 2022 les créances BIM relatives à l'année de facturation 2021. Les montants introduits étaient de **31,4 M€ en électricité** et de **36,8 M€ en gaz naturel**. Ces montants sont logiquement inférieurs aux estimations relatives à l'année de consommation 2021 (110,2 M€ en électricité et de 155,3 M€ en gaz naturel) car seule une partie des consommations réalisées en 2021 a fait l'objet d'une facturation durant cette même année.

3.2. Créances relatives à 2022

17. Les fournisseurs ont introduit fin mars 2023 les créances BIM relatives à l'année de facturation 2022. Les montants introduits⁵ étaient de **243,4 M€ en électricité** et de **378,4 M€ en gaz naturel**. Ces montants sont également inférieurs aux estimations relatives à l'année de consommation 2022 (400,4 M€ en électricité et 672,2 M€ en gaz naturel). Ceci s'explique par le fait que les créances BIM relatives à l'année de facturation 2022 couvrent une partie de la consommation 2021 et une partie de la consommation de 2022. Or, le coût réel était plus élevé en 2022, comme il ressort du graphique 1 sur l'évolution des composantes énergie du tarif social et des composantes énergie de référence.

Graphique 1 : évolution des composantes énergie du tarif social et des composantes énergie de référence entre 2021 et 2023



⁵ Les créances 2022 de tous les fournisseurs ont été acceptées, à l'exception de celle de Wase Wind qui doit encore soumettre des informations complémentaires. Etant donné la complexité due à l'application de taux de TVA différents en 2022 et à la présence d'avances et de soldes à imputer sur les créances, la CREG a dû demander à certains fournisseurs d'adapter les créances initialement introduites.

18. A contrario, les créances BIM relatives à l'année de *facturation* 2023, à introduire pour fin mars 2024, seront vraisemblablement supérieures aux avances versées pour le 1^e semestre 2023 ainsi qu'au coût estimé pour le préfinancement de ce même semestre. Ces créances couvriront une partie de la consommation de 2022 et une partie de la consommation de 2023, périodes où le delta entre composante énergie du tarif social et composante énergie de référence était élevé.

19. Les créances BIM relatives à l'année de facturation 2024, à introduire pour fin mars 2025, seront les dernières créances BIM à traiter⁶. Le décompte final entre les avances et le coût réel net pour les BIM pourra dès lors avoir lieu en octobre 2025 à l'issue de la procédure de contrôle.

4. CONCLUSION

20. C'est en 2025 que la CREG aura une vue complète sur le coût réel net relatif à l'extension du tarif social à la clientèle BIM, et donc sur les soldes positifs ou négatifs de chaque fournisseur dans ce cadre. Le **préfinancement de 1.451,9 M€** pour 2021 et 2022 (qui s'élève à 1.780 M€ si l'on prend en compte également les avances versées pour le 1^{er} semestre 2023) semble avoir été suffisant pour couvrir ce **coût estimé à 1.338,1 M€** pour 2021 et 2022 (et à 1.663 M€ si l'on prend en compte également le 1^{er} semestre 2023). Il s'agit néanmoins de faire preuve de prudence et d'attendre 2025 pour pouvoir se prononcer définitivement.



Pour la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz :

Sigrid JOURDAIN
Directrice

Koen LOCQUET
Président du Comité de direction

⁶ On part du principe que les facturations postérieures à 2024 ne concerneront plus l'extension du tarif social à la clientèle BIM, qui a pris fin au 30 juin 2023. La totalité des consommations effectuées avant le 30 juin 2023 devrait avoir été facturée au plus tard le 31 décembre 2024.

ANNEXE 1

Electricité - avances BIM versées en 2021, créances BIM 2021 et soldes à reporter sur les créances de 2022 introduites en mars 2023

Electricité BIM					
Fournisseur	Avances 2021			Créances 2021	Soldes 2021
	30/04/2021	29/12/2021	Total à déduire des créances de mars 2022	introduites en mars 2022	à déduire de la créance de mars 2023 / à payer
AIEG	11.573,61	8.660,52	20.234,13	0,00	-20.234,13
AIESH	27.411,67	8.636,98	36.048,65	9.372,62	-26.676,03
ANTARGAZ	10.000,00	870,76	10.870,76	1.015,18	-9.855,58
ASPIRAVI	2.105,30	611,88	2.717,18	424,18	-2.293,00
BOLT	10.000,00	25.299,07	35.299,07	21.005,10	-14.293,97
COCTER	6.191,20	7.789,76	13.980,96	12.529,22	-1.451,74
DATS24		1.717,98	1.717,98	494,10	-1.223,88
EBEM	61.384,67	25.416,74	86.801,41	17.561,48	-69.239,93
ECOPOWER	165.018,09	63.494,78	228.512,87	95.148,17	-133.364,70
ELEGANT	197.272,95	268.311,34	465.584,29	367.380,42	-98.203,87
ENECO	4.603.914,68	1.791.503,58	6.395.418,26	2.579.380,67	-3.816.037,59
ENERGIE2030 (AECO)	11.183,90	6.448,32	17.632,22	9.794,20	-7.838,02
ENERGIE.BE		447,15	447,15	0,00	-447,15
ENGIE ELECTRABEL	21.763.153,65	9.836.890,00	31.600.043,65	14.658.265,37	-16.941.778,28
ESSENT BELGIUM	3.003.046,92		3.003.046,92	1.694.217,41	-1.308.829,51
FLUVIUS	1.541.993,02	532.810,16	2.074.803,18	888.290,89	-1.186.512,29
LUMINUS	11.303.066,17	5.172.306,45	16.475.372,62	5.674.344,33	-10.801.028,29
MEGA	411.746,31	805.381,16	1.217.127,47	1.094.925,53	-122.201,94
OCTA+	325.555,30	175.375,50	500.930,80	300.504,31	-200.426,49
ORES	1.640.703,46	627.793,46	2.268.496,92	482.316,31	-1.786.180,61
RESA	545.319,06	282.902,43	828.221,49	155.176,85	-673.044,64
REW	10.848,54	4.047,85	14.896,39	8.326,80	-6.569,59
SIBELGA	56.788,38	36.689,53	93.477,92	48.200,91	-45.277,01
TOTALENERGIES	3.772.402,33	2.117.896,87	5.890.299,20	2.546.007,46	-3.344.291,74
TREVION	1.510,38	4.306,73	5.817,11	1.331,84	-4.485,27
VLAAMSE ENERGIELEVERANCIER (VEL)	1.161,16		1.161,16	640.284,88	639.123,72
WASEWIND	7.832,05	2.635,81	10.467,86	2.605,59	-7.862,27
WATZ	108.817,22		108.817,22	92.539,31	-16.277,91
TOTAL versé aux fournisseurs	49.600.000,00	21.808.244,82	71.408.244,82	31.401.443,13	-40.006.801,69
Conservé par la CREG	0,00	191.755,18	191.755,18		
	VEL	119.552,81	119.552,81		
	WATZ	72.202,37	72.202,37		
TOTAL	49.600.000,00	22.000.000,00	71.600.000,00		

ANNEXE 2

Gaz naturel - avances BIM versées en 2021, créances BIM 2021 et soldes à reporter sur les créances de 2022 introduites en mars 2023

Gaz naturel BIM					
Fournisseur	Avances 2021			Créances 2021	Solde 2021
	30/04/2021	29/12/2021	Total à déduire des créances de mars 2022	introduites en mars 2022	à déduire de la créance de mars 2023 / à payer
ANTARGAZ	7.072,05	20.904,41	27.976,47	9.970,60	-18.005,87
BOLT	10.000,00	104.120,07	114.120,07	31.963,82	-82.156,25
DATS24		7.370,15	7.370,15	678,79	-6.691,36
EBEM	44.072,77	126.632,51	170.705,28	16.592,14	-154.113,14
ELEGANT	168.519,93	1.217.146,16	1.385.666,09	516.520,07	-869.146,02
ENECO	3.112.810,68	6.624.153,46	9.736.964,14	3.014.255,05	-6.722.709,09
ENERGIE2030 (AECO)	10.000,00	5.226,10	15.226,10	2.126,76	-13.099,34
ENERGIE.BE		134,00	134,00	0,00	-134,00
ENGIE ELECTRABEL	17.554.363,22	33.665.622,13	51.219.985,35	17.318.913,68	-33.901.071,67
ESSENT BELGIUM	2.012.353,36		2.012.353,36	2.104.903,50	92.550,14
FLUVIUS	982.695,75	2.281.395,28	3.264.091,03	1.166.815,81	-2.097.275,22
LUMINUS	7.696.108,94	17.594.013,17	25.290.122,11	4.705.786,22	-20.584.335,89
MEGA	369.343,01	3.063.166,79	3.432.509,80	1.402.211,48	-2.030.298,32
OCTA+	234.961,18	648.304,87	883.266,04	349.682,70	-533.583,34
ORES	1.154.347,42	1.757.846,89	2.912.194,31	555.377,67	-2.356.816,64
RESA	833.154,93	1.197.983,78	2.031.138,70	206.139,93	-1.824.998,77
SIBELGA	90.157,01	163.885,25	254.042,27	109.035,35	-145.006,92
TOTALENERGIES	3.693.076,84	8.589.838,48	12.282.915,32	3.884.510,95	-8.398.404,37
TREVIION	380,89	23.584,47	23.965,36	4.760,87	-19.204,49
VLAAMSE ENERGIELEVERANCIER (VEL)	277,47		277,47	1.272.287,63	1.272.010,16
VLAAMS ENERGIEBEDRIJF (VEB)	374.688,50		374.688,50	0,00	-374.688,50
WATZ	51.616,05		51.616,05	113.214,48	61.598,43
TOTAL versé aux fournisseurs	38.400.000,00	77.091.327,97	115.491.327,97	36.785.747,50	-78.705.580,47
Conservé par la CREG	0,00	908.672,03	908.672,03		
VEL		613.062,17	613.062,17		
WATZ		295.609,87	295.609,87		
TOTAL	38.400.000,00	78.000.000,00	116.400.000,00		

ANNEXE 3

Electricité - avances BIM versées en 2022, créances BIM 2022 et soldes à reporter sur les créances de 2023 introduites en mars 2024

Electricité BIM									
Fournisseur	Avances 2022					Total à déduire des créances de mars 2023	Soldes 2021	Créances 2022	Soldes 2022
	05/04/2022	29/06/2022	09/12/2022	28/12/2022	31/01/2023		A imputer sur les créances de mars 2023	introduites en mars 2023	à déduire de la créance de mars 2024 / ou à payer
AIEG	22.989,74	43.614,19	19.956,16	37.944,65	37.513,76	162.018,50	-20.234,13		-182.252,63
AIESH	22.927,27	48.354,87	22.125,31	65.322,43	64.580,66	223.310,54	-26.676,03	100.989,49	-148.997,08
ANTARGAZ	2.311,47	4.503,64	2.060,69	6.083,95	6.014,87	20.974,62	-9.855,58	24.955,84	-5.874,36
ASPIRAVI	1.624,28	3.555,51	1.626,86	4.803,12	4.748,58	16.358,35	-2.293,00	5.269,41	-13.381,94
BOLT	67.157,53	120.057,55	54.933,66	162.185,36	160.343,64	564.677,74	-14.293,97	374.214,97	-204.756,74
COCITER	20.678,27	34.369,88	17.027,81	59.398,58	58.724,08	190.198,62	-1.451,74	97.282,89	-94.367,47
DATS24	4.560,46	6.399,91	1.843,78	5.443,53	5.381,72	23.629,40	-1.223,88	33.926,53	9.073,24
EBEM	67.469,89	123.494,54	56.506,29	166.828,37	164.933,94	579.233,03	-69.239,93	274.115,80	-374.357,16
ECOPOWER	168.549,78	343.817,34	157.317,43	464.461,71	459.187,48	1.593.333,74	-133.364,70	618.962,99	-1.107.735,45
ELEGANT	712.244,64	1.173.198,14	536.809,80	1.584.869,53	1.566.872,40	5.573.994,51	-98.203,87	2.802.759,93	-2.869.438,45
ENECO	4.755.627,68	8.259.793,71	3.779.360,08	11.158.128,23	11.031.421,14	38.984.330,84	-3.816.037,59	19.313.248,59	-23.487.119,84
ENERGIE2030 (AECO)	747,48	2.488,85	1.138,80	3.362,18	3.324,00	11.061,31	-7.838,02	47.416,93	28.517,60
ENERGIE.BE	1.186,97	55.584,40	25.433,26	75.088,77	74.236,10	231.529,50	-447,15	186.001,82	-45.974,83
ENERGYVISION								5.009,48	5.009,48
ENGIE ELECTRABEL	26.112.471,64	49.287.832,78	22.552.193,69	66.582.771,59	65.826.685,21	230.361.954,91	-16.941.778,28	109.825.921,84	-137.477.811,35
FLUVIUS	1.414.368,80	2.828.522,76	1.294.221,91	3.821.042,11	3.777.651,94	13.135.807,52	-1.186.512,29	7.347.301,44	-6.975.018,37
LUMINUS	13.730.122,58	26.203.479,41	11.989.692,18	35.398.194,36	34.996.227,12	122.317.715,65	-12.109.857,80	57.551.076,58	-76.876.496,87
MEGA	2.137.920,90	3.618.200,42	1.655.547,67	5.261.337,72	5.201.592,15	17.874.598,86	-122.201,94	11.783.129,63	-6.213.671,17
OCTA+	346.362,97	673.531,17	308.344,33	910.351,36	900.013,78	3.138.603,61	-200.426,49	2.073.684,66	-1.265.345,43
ORES	1.666.506,28	3.123.748,19	1.429.305,58	4.219.861,19	4.171.942,19	14.611.363,43	-1.786.180,61	5.686.835,11	-10.710.708,93
RESA	750.977,36	1.417.105,78	648.412,44	1.914.363,55	1.892.624,83	6.623.483,96	-673.044,64	2.599.192,54	-4.697.336,05
REW	10.745,20	20.029,34	9.164,65	27.057,57	26.750,32	93.747,08	-6.569,59	44.719,21	-55.597,46
SIBELGA	97.394,04	196.974,98	90.128,08	266.092,85	263.071,21	913.661,16	-45.277,01	444.431,13	-514.507,03
TOTALENERGIES	5.622.053,51	10.754.099,00	4.920.657,09	14.527.677,05	14.362.706,77	50.187.193,42	-3.344.291,74	21.871.521,20	-31.659.963,96
TREVION	11.422,40	14.103,50	6.453,21	19.052,38	18.836,03	69.877,52	-4.485,27	50.739,72	-23.623,07
WASEWIND	6.996,88	12.444,28	5.694,01	16.810,92	16.620,02	58.566,11	-7.862,27	34.753,35	-31.675,02
WATZ						0,00	-16.277,91	214.713,31	198.435,40
TOTAL versé aux fournisseurs	57.755.428,01	108.369.304,14	49.585.954,77	146.758.533,06	145.092.003,94	507.561.223,92	-40.645.925,41	243.412.174,39	-304.794.974,94
Conservé par la CREG	644.571,99	30.695,86	14.045,23	41.466,94	40.996,06	771.776,07			
AECO	16.369,88	30.695,86	14.045,23	41.466,94	40.996,06	143.573,96			
OCTA+	119.179,27					119.179,27			
VEL	317.358,37					317.358,37			
WATZ	191.664,46					191.664,46			
TOTAL	58.400.000,00	108.400.000,00	49.600.000,00	146.800.000,00	145.133.000,00	508.333.000,00			

ANNEXE 4

Gaz naturel - avances BIM versées en 2022, créances BIM 2022 et soldes à reporter sur les créances de 2023 introduites en mars 2024

Gaz naturel BIM									
Fournisseur	Avances 2022					Total à déduire des créances de mars 2023	Soldes 2021	Créances 2022	Soldes 2022
	05/04/2022	29/06/2022	09/12/2022	28/12/2022	31/01/2023		A imputer sur les créances de mars 2023	introduites en mars 2023	à déduire de la créance de mars 2024
ANTARGAZ	40.066,80	46.073,50	10.383,05	51.128,58	53.956,12	201.608,05	-18.005,87	161.780,54	-57.833,37
BOLT	199.563,46	217.288,55	48.967,80	245.888,10	259.486,36	971.194,27	-82.156,25	602.647,38	-450.703,14
DATS24	14.126,11	12.484,43	1.674,69	14.127,63	14.908,93	57.321,79	-6.691,36	64.185,74	172,59
EBEM	242.712,32	271.090,50	61.092,52	306.771,47	323.736,74	1.205.403,55	-154.113,14	590.696,31	-768.820,38
ELEGANT	2.332.863,47	2.334.885,86	526.186,15	2.642.203,84	2.788.324,68	10.624.464,00	-869.146,02	5.858.316,92	-5.635.293,09
ENECO	12.696.294,14	13.537.284,78	3.050.740,87	15.319.063,93	16.166.248,59	60.769.632,31	-6.722.709,09	31.143.588,61	-36.348.752,79
ENERGIE2030 (AECO)						0,00	-13.099,34	26.683,20	13.583,86
ENERGIE.BE	256,84	127.519,55	28.737,60	144.303,69	152.284,06	453.101,74	-134,00	400.747,37	-52.488,37
ENGIE ELECTRABEL	64.525.775,76	75.904.746,55	17.105.772,43	85.895.338,99	90.645.577,86	334.077.211,59	-33.901.071,67	167.173.036,53	-200.805.246,73
FLUVIUS	4.372.674,28	5.364.738,39	1.208.988,87	6.070.845,94	6.406.579,74	23.423.827,22	-2.097.275,22	13.176.764,76	-12.344.337,68
LUMINUS	33.721.858,58	39.336.956,13	8.864.913,60	44.514.491,33	46.976.260,14	173.414.479,78	-20.584.335,89	84.015.199,92	-109.983.615,76
MEGA	5.871.069,68	6.042.464,65	1.361.720,18	7.310.377,60	7.714.660,77	28.300.292,88	-2.030.298,32	19.171.895,80	-11.158.695,41
OCTA+	924.481,51	1.047.800,47	236.197,63	1.186.048,47	1.251.640,08	4.646.168,16	-533.583,34	2.977.073,24	-2.202.678,26
ORES	3.369.206,53	3.849.663,50	867.554,02	4.356.356,70	4.597.274,72	17.040.055,47	-2.356.816,64	7.224.678,16	-12.172.193,95
RESA	2.296.135,57	2.650.266,37	597.259,80	2.999.094,77	3.164.952,62	11.707.709,13	-1.824.998,77	4.504.945,72	-9.027.762,18
SIBELGA	314.113,40	390.287,10	87.954,48	441.656,73	466.081,52	1.700.093,23	-145.006,92	942.937,31	-902.162,84
TOTALENERGIES	16.463.857,08	19.216.511,94	4.330.602,43	21.745.791,70	22.948.391,35	84.705.154,50	-8.398.404,37	39.976.587,75	-53.126.971,12
TREVION	45.203,56	34.778,06	7.837,53	39.355,55	41.532,02	168.706,72	-19.204,49	105.076,97	-82.834,25
VEL						0,00	0,00		0,00
VEB						0,00	-374.688,50		-374.688,50
WATZ						0,00	0,00	330.112,62	330.112,62
TOTAL versé aux fournisseurs	147.430.259,09	170.384.840,33	38.396.583,65	193.282.845,02	203.971.896,30	753.466.424,39	-80.131.739,20	378.446.954,85	-455.151.208,74
Conservé par la CREG	2.069.740,91	15.159,67	3.416,35	17.154,98	18.103,70	2.123.575,61			
AECO	10.016,70	15.159,67	3.416,35	17.154,98	18.103,70	63.851,40			
OCTA+	318.102,82					318.102,82			
VEL	1.175.035,82					1.175.035,82			
WATZ	566.585,58					566.585,58			
TOTAL	149.500.000,00	170.400.000,00	38.400.000,00	193.300.000,00	203.990.000,00	755.590.000,00			