# COMPLÉMENT DE PREUVE DE GAZIFÈRE

**Information de nature générale**

| Titre du programme => | Chauffe-eau sans réservoir à condensation (47.5) | Échangeur d'air avec récupération de chaleur (47.6) | Régulateur extérieur de mise en marche de chaudière (67.9) | Cuiseur à vapeur Energy Star (67.16) | Lave-vaisselle Energy Star (HT-ST et BT-CM) (67.14) | Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit (67.15) | Combo Hotte à débit variable et générateur d'air tempéré à condensation (67.8) | Appui aux initiatives – Optimisation énergétique (67.12) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Responsable de la mise** | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère |
| **Seuil et type de contribution prévue par** | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. |
| **Statut du programme** | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant |
| **Date de lancement** | 13 décembre 2017 | 13 décembre 2017 | 13 décembre 2017 | 13 décembre 2017 | 13 décembre 2017 | 13 décembre 2017 | 13 décembre 2017 | 31 mars 2006 |
| **Objectif** | Encourager l'installation de chauffe-eau sans réservoir à condensation, en remplacement d'équipements avec une efficacité standard. | Encourager l'installation d'échangeurs d'air avec récupération de chaleur dans les logements existants, en remplacement d'échangeurs d'air standards. | Encourager la clientèle commerciale à installer un système de contrôle de la chaudière basé sur la température extérieure. | Le cuiseur à vapeur est inclus dans le programme Équipements de cuisine commercial qui encourage l'achat d'équipements ENERGY STAR (cuiseur à vapeur et lave-vaisselles) et l'installation de valves de prérinçage à faible débit pour les restaurants et autres cuisines commerciales. | Les lave-vaisselles HT-ST et BT-CM sont inclus dans le programme Équipements de cuisine commercial qui encourage l'achat d'équipements ENERGY STAR (cuiseur à vapeur et lave-vaisselles) et l'installation de valves de prérinçage à faible débit pour les restaurants et autres cuisines commerciales. | Le pulvérisateur de prérinçage est inclut dans le programme Équipements de cuisine commercial qui encourage l'achat d'équipements ENERGY STAR (cuiseur à vapeur et lave-vaisselles) et l'installation de valves de prérinçage à faible débit pour les restaurants et autres cuisines commerciales. | Encourager l'installation simultanée des deux équipements efficaces dans les cuisines commerciales. | Encourager la clientèle commerciale qui désire rénover, agrandir ou construire un nouveau bâtiment, à mettre en œuvre des mesures d'efficacité énergétique (mesures d'enveloppe et de chauffage, air conditionné et ventilation). |
| **Clientèle visée:** | Clientèle résidentielle | Clientèle résidentielle | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale |
| **Durée de vie des mesure** | 18 ans | 20 ans | 20 ans | 12 ans | 15 ans pour modèle HT-ST et 20 ans pour le modèle BT-CM | 5 ans | 18 ans | 25 ans |
| **Surcoût des mesures** | 660 $ | 712 $ | 1 273 $ | 1 035 $ | 995 $ pour le modèle HT-ST et 970 $ pour le modèle BT-CM | 220 $ | 25 530 $ | 98 103 $ |
| **Coût total des mesures** | 3 060 $ | 1 883 $ | 1 273 $ | 16 538 $ | HT-ST: 16 840 $<br>BT-CM: 29 363 $ | 220 $ | 47 194 $ | 98 103 $ |
| **Méthode pour calibrer le** | Aide financière fixée par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2017-133, R-4003-2017, phase 2, paragraphe 132, page 40. Balisage de programmes similaires dans d'autres juridictions. | L'aide financière couvre 50 % du coût incrémental avant taxes, un niveau d'incitatif similaire à celui offert au Massachusetts pour cette mesure. | Aide financière basée sur une revue des aides financières chez d'autres distributeurs gaziers (Massachusetts). | Aide financière basée sur l'aide financière offerte par Enbridge (Ontario). | Aide financière basée sur les aides financières offertes par Enbridge (Ontario). | L'aide financière couvre l'ensemble du coût de la mesure (mesure offerte à coût zéro). Il s'agit d'une pratique courante qui a permis d'obtenir de hauts taux de participation en Colombie Britannique et au Manitoba notamment (BC Hydro, Manitoba Hydro). | L'aide financière pour le combo est calculée comme la somme de l'aide financière offerte par Énergir pour une hotte à débit variable et de l'aide financière offerte par Union Gas (Ontario) pour un générateur d'air à condensation. | Aide financière fixée par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2017-133, R-4003-2017, phase 2, paragraphe 151, page 43. Balisage de programmes similaires dans d'autres juridictions. |

| Titre du programme => | Appui aux initiatives – Aide à l'implantation (67.11) | Chaudière à condensation (67.6) | Étude de faisabilité (67.10) | Unité de chauffage infrarouge (67.7) | Aérotherme à condensation (67.5) | Supplément MFR (67.13) | Économologis volet 2 (47.3) | Thermostat intelligent (47.4) | Chauffe-eau à condensation | Abaissement de température |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Responsable de la mise** | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère | Gazifère |
| **Seuil et type de contribution prévue par** | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. | S.O. |
| **Statut du programme** | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Programme existant | Nouveau programme | Nouveau programme | Programme existant |
| **Date de lancement** | 3 décembre 2012 | 19 novembre 2009 | 19 novembre 2009 | 19 novembre 2009 | 5 décembre 2014 | 5 décembre 2014 | 17 mars 2017 | Nouveau programme | Nouveau programme | 29 mars 2000 |
| **Objectif** | Encourager la clientèle commerciale qui désire rénover, agrandir ou construire un nouveau bâtiment, à mettre en œuvre des mesures d'efficacité énergétique (mesures touchant les procédés et autres équipements non couverts par les autres programmes de Gazifère). | Encourager la clientèle commerciale à faire l'achat ou la location d'une chaudière à condensation. | Encourager la clientèle commerciale qui désire rénover, agrandir ou construire un bâtiment, à recourir au service d'une firme d'ingénierie pour la réalisation d'une étude de faisabilité ou d'une simulation énergétique démontrant les économies potentielles d'énergie. | Encourager l'achat d'une unité de chauffage infrarouge. | Encourager l'achat d'un aérotherme à condensation, qui chauffe l'espace plus efficacement en récupérant la chaleur des gaz de combustion grâce à un échangeur de chaleur de plus grande superficie. | Offrir une aide financière supplémentaire aux ménages à faible revenu qui participent à l'un des programmes d'efficacité énergétique offerts à la clientèle commerciale. | Procéder à l'installation de thermostats programmables chez les ménages à faible revenu ayant participé au volet 1 du programme Économologis. | Promouvoir l'achat et l'installation de thermostats intelligents qui facilitent la programmation et réduisent la consommation de gaz naturel liée au chauffage. | Encourager l'installation de chauffe-eau à condensastion, en remplacement d'équipements avec une efficacité standard | Diminiuer la température du chauffe-eau (de 60°C à 55°C). |
| **Clientèle visée:** | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle commerciale | Clientèle résidentielle | Clientèle résidentielle | Clientèle commerciale | Clientèle résidentielle |
| **Durée de vie des mesure** | 15 ans | 20 ans | 5 ans | 17 ans | 18 ans | 25 ans | 15 ans | 11 ans | 17,8 ans | 7 ans |
| **Surcoût des mesures** | 24 300$ | 3 506 $ pour les chaudières de moins de 300 k/Btu/h et 7 168 $ pour les chaudières de plus de 300 K/Btu/h | 3 914 $ | 420 $ | 3 000 $ | 0 $ | 175 $ | 185 $ | 5 700 $ pour un chauffe-eau à accumulation<br>10 700$ pour un chauffe-eau sans réservoir | 0 $ |
| **Coût total des mesures** | 24 300 $ | 4 650 $ (<300 kBtu/h)<br>16 300 $ (>300 kBtu/h) | 3 914 $ | 1 720 $ | 4 400 $ | n/a | n/a | 250 $ | Données non disponibles | 0 $ |
| **Méthode pour calibrer le** | Aide financière fixée par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2017-133, R-4003-2017, phase 2, paragraphe 151, page 43. Balisage de programmes similaires dans d'autres juridictions. | L'aide financière a été établie lors de l'introduction du programme dans le cadre du PGEÉ 2010 de Gazifère. Les données du cas-type du programme provenaient du programme PE210-Chaudières à condensation de Gaz Métro. | L'aide financière a été établie lors de l'introduction du programme dans le cadre du PGEÉ 2010 de Gazifère. Les données du cas-type du programme provenaient du programme PE207-Étude de faisabilité (marché CII) de Gaz Métro. | L'aide financière a été établie lors de l'introduction du programme dans le cadre du PGEÉ 2010 de Gazifère. Les données du cas-type du programme provenaient du programme PE215-Infrarouge (marché CII) de Gaz Métro. | Aide financière alignée avec celle d'Énergir | L'aide financière varie selon le programme visé et en fonction du pourcentage de MFR dans le bâtiment. Si le MFR est propriétaire du bâtiment, l'aide financière supplémentaire lui sera directement versée (double du montant offert dans le programme initial). Si les ménages à faible revenu sont locataires, l'aide financière sera déterminée selon le pourcentage de locataires admissibles au statut de ménage à faible puis répartie entre le propriétaire du bâtiment (40%) et les MFR occupants (60%).<br><br>La mécanique de partage de l'aide fiancière est alignée avec celle d'Énergir. | Aide financière correspond à l'achat du thermostat programmable par Gazifère et au frais de déplacement du technicien de Gazifère pour l'installation du thermostat. | Aide financière alignée avec celle d'Énergir | Aide financière alignée avec celle d'Énergir | Aucune aide financière offerte dans ce programme |

**Hypothèse liée aux bénéfices énergétiques**

| Titre du programme => | Chauffe-eau sans réservoir à condensation | Échangeur d'air avec récupération de chaleur | Régulateur extérieur de mise en marche de chaudière | Cuiseur à vapeur Energy Star | Lave-vaisselle Energy Star | Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Base de référence** | Chauffe-eau à accumulation sans condensation (63% d'efficacité): 518 m3 | Échangeur d'air sans récupération de chaleur: 2 445 m3 | Chaudière sans régulateur: 40 030 m3 | Cuiseur vapeur non Energy Star: 5 572 m3 | Lave-vaisselle non Energy Star BT-CM: 4 556 m3; 10 950 kWh HT-ST: 2 637 m3; 17 176 kWh (avec booster électrique) | Pulvérisateur de pré-rinçage à débit conventionnel (1,6 gpm = 6,1 L/min): 802 m3 |
| **Taux d'opportunistes** | 58% | 5% | 20% | 20% | 20% (modèle HT-ST) 27% (modèle BT-CM) | 0% |
| **Taux d'entraînement** | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Effet de bénévolat** | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **Économies unitaires brutes** | 206 m3 | 338 m3 | 2 002 m3 | 2 935 m3 | 922 m3 pour le modèle HT-ST et 2 469 m3 pour le modèle BT-CM | 472 m3 |

| Combo Hotte à débit variable et générateur d'air tempéré à condensation | Appui aux initiatives - Optimisation énergétique | Appui aux initiatives - Aide à l'implantation | Chaudière à condensation | Étude de faisabilité | Unité de chauffage infrarouge |
|---|---|---|---|---|---|
| Hotte à débit constant et générateur d'air tempéré standard (80% d'efficacité thermique): 37 791 m3 | Consommation de référence : 185 472 m3 * * Note: cette valeur représente la moyenne arithmétique de la base de données des participants. Elle doit être prise avec réserve en raison de la diversité des projets considérés. | Consommation de référence : 95 066 m3 * * Note: cette valeur représente la moyenne arithmétique de la base de données des participants. | Chaudière sans condensation: <300 kBtu/h: 12 927 m3 >300 kBtu/h: 72 171 m3 | n/a | Aérotherme standard (efficacité thermique de 80 %): 5 113 m3 |
| 10% | 27% | 25% | 30% | 13% | 21% |
| 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 25 783 m3 | 39 002 m3 | 23 767 m3 | 930 m3 pour les chaudières de moins de 300k/Btu/h et 6 163 m3 pour les chaudières de plus de 300 K/Btu/h | 0 m3 | 860 m3 |

| Aérotherme à condensation | Supplément MFR | Éconologis | Thermostat intelligent | Chauffe-eau à condensation | Abaissement de température |
|---|---|---|---|---|---|
| Aérotherme standard (efficacité thermique de 80 %): 8 903 m3 | n/a | n/a | Consommation pour le chauffage de l'espace d'une maison sans thermostat intelligent: 1 996 m3 | Chauffe-eau à accumulation standard (efficacité de 80%) 13 167 m3 | Chauffe-eau à accumulation sans condensation (63% d'efficacité), chauffant l'eau à 60°C: 518 m3 |
| 22% | 0% | 15% | 17% | 10% | 6% |
| 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 069 m3 | 0 m3 | 111 m3 | 120 m3 | 1 975 m3 pour un chauffe-eau à accumulation 3 528 m3 pour un chauffe-eau sans réservoir | 50 m3 |

**Chauffe-eau sans réservoir à condensation (47.5)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **57** | **85** | **127** | **127** | **127** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **10,519** | **17,485** | **26,124** | **26,124** | **26,124** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **4,418** | **7,344** | **10,972** | **10,972** | **10,972** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **167** | **278** | **416** | **416** | **416** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000008** | **0.000014** | **0.000021** | **0.000021** | **0.000021** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **14.5** | **10.8** | **10.6** | **10.8** | **11.0** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **288.8** | **216.4** | **211.2** | **215.5** | **219.8** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **28,500** | **42,500** | **63,500** | **64,770** | **66,065** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **43,600** | **54,302** | **79,205** | **80,789** | **82,405** | **340,301** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(25,397)** | **(30,163)** | **(43,322)** | **(41,460)** | **(39,474)** | |
| **TCTR - ratio** | | | **0.32** | **0.46** | **0.48** | **0.51** | **0.53** | |
| **TNT** | | | **(40,438)** | **(67,929)** | **(101,495)** | **(101,495)** | **(101,495)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **118,616** | **182,000** | **187,098** | **192,536** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(40,497)** | **(41,965)** | **(59,027)** | **(57,479)** | **(55,813)** | |
| **TCTR - ratio** | | | **0.23** | **0.38** | **0.41** | **0.42** | **0.44** | |
| **TNT** | | | **(55,538)** | **(79,732)** | **(117,199)** | **(117,513)** | **(117,834)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **118,616** | **182,000** | **187,098** | **192,536** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée). 0.00000837

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
18.0 ans

**Échangeur d'air avec récupération de chaleur (47.6)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **42** | **42** | **42** | **42** | **42** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **14,209** | **14,209** | **14,209** | **14,209** | **14,209** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **13,498** | **13,498** | **13,498** | **13,498** | **13,498** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **511** | **511** | **511** | **511** | **511** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000026** | **0.000026** | **0.000026** | **0.000026** | **0.000026** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **2.9** | **2.6** | **3.0** | **3.0** | **3.1** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **58.1** | **51.7** | **59.3** | **60.5** | **61.7** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **14,700** | **14,700** | **14,700** | **14,994** | **15,294** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **29,800** | **26,502** | **30,405** | **31,013** | **31,633** | **149,353** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **16,192** | **31,543** | **33,874** | **36,358** | **39,006** | |
| **TCTR - ratio** | | | **1.54** | **2.12** | **2.21** | **2.29** | **2.39** | |
| **TNT** | | | **(42,408)** | **(52,320)** | **(52,320)** | **(52,320)** | **(52,320)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **99,823** | **102,643** | **105,650** | **108,855** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **1,092** | **19,741** | **18,169** | **20,340** | **22,667** | |
| **TCTR - ratio** | | | **1.02** | **1.49** | **1.41** | **1.46** | **1.51** | |
| **TNT** | | | **(57,508)** | **(64,123)** | **(68,025)** | **(68,339)** | **(68,659)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **99,823** | **102,643** | **105,650** | **108,855** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
20.0 ans

**Régulateur extérieur de mise en marche de chaudière (67.9)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **21** | **21** | **21** | **21** | **21** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **42,032** | **42,032** | **42,032** | **42,032** | **42,032** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **33,625** | **33,625** | **33,625** | **33,625** | **33,625** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **1,274** | **1,274** | **1,274** | **1,274** | **1,274** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000064** | **0.000064** | **0.000064** | **0.000064** | **0.000064** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.8** | **0.7** | **0.8** | **0.8** | **0.9** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **15.9** | **13.4** | **16.4** | **16.7** | **17.1** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **5,250** | **5,250** | **5,250** | **5,355** | **5,462** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **20,350** | **17,052** | **20,955** | **21,374** | **21,801** | **101,533** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **101,754** | **137,932** | **143,736** | **149,926** | **156,522** | |
| **TCTR - ratio** | | | **4.81** | **6.16** | **6.38** | **6.61** | **6.86** | |
| **TNT** | | | **(28,189)** | **(50,569)** | **(50,569)** | **(50,569)** | **(50,569)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **276,297** | **284,639** | **293,535** | **303,016** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **86,654** | **126,129** | **128,031** | **133,907** | **140,183** | |
| **TCTR - ratio** | | | **3.07** | **4.27** | **4.02** | **4.13** | **4.26** | |
| **TNT** | | | **(43,289)** | **(62,372)** | **(66,274)** | **(66,588)** | **(66,908)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **276,297** | **284,639** | **293,535** | **303,016** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
20.0 ans

**Cuiseur à vapeur Energy Star (67.16)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **2,935** | **2,935** | **2,935** | **2,935** | **2,935** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **2,348** | **2,348** | **2,348** | **2,348** | **2,348** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **89** | **89** | **89** | **89** | **89** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000004** | **0.000004** | **0.000004** | **0.000004** | **0.000004** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **14.3** | **11.2** | **14.9** | **15.2** | **15.5** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **286.0** | **224.4** | **297.3** | **303.3** | **309.4** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **200** | **200** | **200** | **204** | **208** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **15,300** | **12,002** | **15,905** | **16,223** | **16,547** | **75,977** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **3,770** | **4,290** | **4,573** | **4,876** | **5,201** | |
| **TCTR - ratio** | | | **4.64** | **5.14** | **5.42** | **5.71** | **6.03** | |
| **TNT** | | | **(2,678)** | **(3,851)** | **(3,851)** | **(3,851)** | **(3,851)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **11,910** | **12,316** | **12,752** | **13,219** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(11,330)** | **(7,512)** | **(11,132)** | **(11,143)** | **(11,138)** | |
| **TCTR - ratio** | | | **0.30** | **0.41** | **0.33** | **0.35** | **0.36** | |
| **TNT** | | | **(17,778)** | **(15,653)** | **(19,556)** | **(19,870)** | **(20,190)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **11,910** | **12,316** | **12,752** | **13,219** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
12.0 ans

**Lave-vaisselle Energy Star HT-ST & BT-CM (67.14)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **6** | **6** | **6** | **6** | **6** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **7,079** | **7,079** | **7,079** | **7,079** | **7,079** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **5,490** | **5,490** | **5,490** | **5,490** | **5,490** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **208** | **208** | **208** | **208** | **208** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000010** | **0.000010** | **0.000010** | **0.000010** | **0.000010** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **4.5** | **3.7** | **4.7** | **4.8** | **4.9** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **90.4** | **73.1** | **93.6** | **95.5** | **97.4** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **2,100** | **2,100** | **2,100** | **2,142** | **2,185** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **17,200** | **13,902** | **17,805** | **18,161** | **18,524** | **85,592** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **22,122** | **24,260** | **25,085** | **25,966** | **26,907** | |
| **TCTR - ratio** | | | **4.72** | **5.08** | **5.22** | **5.37** | **5.53** | |
| **TNT** | | | **(9,477)** | **(13,082)** | **(13,082)** | **(13,082)** | **(13,082)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **60,473** | **61,701** | **63,013** | **64,415** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **7,022** | **12,458** | **9,380** | **9,947** | **10,568** | |
| **TCTR - ratio** | | | **1.37** | **1.70** | **1.43** | **1.45** | **1.47** | |
| **TNT** | | | **(24,577)** | **(24,884)** | **(28,787)** | **(29,101)** | **(29,421)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **60,473** | **61,701** | **63,013** | **64,415** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
18.3 ans

**Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit (67.15)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **35** | **35** | **35** | **35** | **35** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **16,520** | **16,520** | **16,520** | **16,520** | **16,520** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **16,520** | **16,520** | **16,520** | **16,520** | **16,520** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **626** | **626** | **626** | **626** | **626** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000031** | **0.000031** | **0.000031** | **0.000031** | **0.000031** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **7.3** | **6.2** | **7.5** | **7.6** | **7.8** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **145.4** | **124.4** | **149.3** | **152.2** | **155.3** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **7,699** | **7,699** | **7,699** | **7,853** | **8,010** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **22,799** | **19,501** | **23,404** | **23,872** | **24,349** | **113,925** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **8,301** | **5,750** | **6,300** | **7,478** | **8,942** | |
| **TCTR - ratio** | | | **2.08** | **1.75** | **1.82** | **1.97** | **2.16** | |
| **TNT** | | | **(15,950)** | **(19,658)** | **(19,658)** | **(19,658)** | **(19,658)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **28,060** | **28,692** | **30,047** | **31,730** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(6,799)** | **(6,052)** | **(9,405)** | **(8,541)** | **(7,397)** | |
| **TCTR - ratio** | | | **0.70** | **0.69** | **0.60** | **0.64** | **0.69** | |
| **TNT** | | | **(31,050)** | **(31,461)** | **(35,363)** | **(35,677)** | **(35,998)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **28,060** | **28,692** | **30,047** | **31,730** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
5.0 ans

**Combo hotte à débit variable et générateur d'air tempéré à condensation (67.8)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **4** | **4** | **4** | **4** | **4** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **103,132** | **103,132** | **103,132** | **103,132** | **103,132** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **92,819** | **92,819** | **92,819** | **92,819** | **92,819** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **3,517** | **3,517** | **3,517** | **3,517** | **3,517** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000176** | **0.000176** | **0.000176** | **0.000176** | **0.000176** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.9** | **0.9** | **0.9** | **0.9** | **1.0** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **18.1** | **17.0** | **18.3** | **18.6** | **19.0** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **42,187** | **42,187** | **42,187** | **43,031** | **43,891** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **57,287** | **53,989** | **57,892** | **59,050** | **60,231** | **288,449** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **200,959** | **275,192** | **289,944** | **305,697** | **322,505** | |
| **TCTR - ratio** | | | **2.95** | **3.67** | **3.82** | **3.97** | **4.13** | |
| **TNT** | | | **(173,770)** | **(239,737)** | **(239,737)** | **(239,737)** | **(239,737)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **675,496** | **694,342** | **714,466** | **735,938** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **185,859** | **263,390** | **274,239** | **289,678** | **306,166** | |
| **TCTR - ratio** | | | **2.57** | **3.30** | **3.31** | **3.44** | **3.57** | |
| **TNT** | | | **(188,870)** | **(251,539)** | **(255,442)** | **(255,756)** | **(256,076)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **675,496** | **694,342** | **714,466** | **735,938** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
18.0 ans

**Appui aux initiatives - Optimisation énergétique des bâtiments (67.12)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | - |
| **Nombre de participants bruts** | - | - | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 117,005 | 117,005 | 28,859 | 28,859 | 28,859 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 85,414 | 85,414 | 21,067 | 21,067 | 21,067 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | - | - | 3,236 | 3,236 | 798 | 798 | 798 | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | - | - | 0.000162 | 0.000162 | 0.000040 | 0.000040 | 0.000040 | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | - | - | 1.0 | 0.7 | 1.4 | 1.4 | 1.5 | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | - | - | 19.5 | 13.9 | 28.3 | 28.9 | 29.4 | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | - | - | 64,015 | 44,603 | 12,591 | 12,843 | 13,100 | |
| **Frais d'exploitation*** | 8,913 | 14,541 | 15,100 | 11,802 | 15,705 | 16,019 | 16,339 | |
| **Total** | 8,913 | 14,541 | 79,115 | 56,405 | 28,296 | 28,862 | 29,439 | 222,117 |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | - |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | - |
| **TCTR** | | | 75,839 | 220,277 | 56,297 | 60,974 | 65,946 | 479,333 |
| **TCTR - ratio** | | | 1.25 | 1.73 | 1.74 | 1.80 | 1.86 | 8.38 |
| **TNT** | | | (125,573) | (178,384) | (45,587) | (45,587) | (45,587) | (440,718) |
| **TP** | | | n/d | 730,727 | 186,315 | 193,682 | 201,513 | 1,312,237 |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | - |
| **TCTR** | | | 60,739 | 208,474 | 40,592 | 44,955 | 49,607 | 404,367 |
| **TCTR - ratio** | | | 1.19 | 1.67 | 1.44 | 1.49 | 1.53 | 7.32 |
| **TNT** | | | (140,673) | (190,186) | (61,292) | (61,606) | (61,926) | (515,684) |
| **TP** | | | n/d | 730,727 | 186,315 | 193,682 | 201,513 | 1,312,237 |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
25.0 ans

**Appui aux initiatives - Aide à l'implantation (67.11)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | - | - | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 71,300 | 71,300 | 71,300 | 71,300 | 71,300 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 53,475 | 53,475 | 53,475 | 53,475 | 53,475 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | - | - | 2,026 | 2,026 | 2,026 | 2,026 | 2,026 | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | - | - | 0.000102 | 0.000102 | 0.000102 | 0.000102 | 0.000102 | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | - | - | 1.1 | 0.8 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | - | - | 22.5 | 15.7 | 17.2 | 17.6 | 17.9 | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | - | - | 41,950 | 28,005 | 28,005 | 28,565 | 29,136 | |
| **Frais d'exploitation*** | 8,913 | 14,541 | 15,100 | 11,802 | 15,705 | 16,019 | 16,339 | |
| **Total** | 8,913 | 14,541 | 57,050 | 39,807 | 43,710 | 44,584 | 45,476 | 230,627 |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | 87,707 | 116,710 | 124,153 | 132,119 | 140,638 | |
| **TCTR - ratio** | | | 2.11 | 2.47 | 2.56 | 2.66 | 2.77 | |
| **TNT** | | | (65,449) | (86,277) | (86,277) | (86,277) | (86,277) | |
| **TP** | | | n/d | 327,718 | 339,127 | 351,340 | 364,399 | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | 72,607 | 104,908 | 108,448 | 116,100 | 124,299 | |
| **TCTR - ratio** | | | 1.77 | 2.15 | 2.14 | 2.22 | 2.30 | |
| **TNT** | | | (80,549) | (98,080) | (101,982) | (102,296) | (102,617) | |
| **TP** | | | n/d | 327,718 | 339,127 | 351,340 | 364,399 | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
25.0 ans

**Chaudière à condensation (67.6)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | 18 | 8 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | | 66,382 | 87,561 | 115,672 | 115,672 | 115,672 | 115,672 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | 41008 | 46,468 | 61,293 | 80,970 | 80,970 | 80,970 | 80,970 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | 1,554 | 1,761 | 2,322 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | 0.000078 | 0.000088 | 0.000116 | 0.000154 | 0.000154 | 0.000154 | 0.000154 | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | 2.319 | 1.536 | 2.088 | 1.739 | 1.803 | 1.839 | 1.875 | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | | 30.7 | 41.7 | 34.7 | 36.0 | 36.7 | 37.4 | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | 63,150 | 39,550 | 81,900 | 94,900 | 94,900 | 96,798 | 98,734 | |
| **Frais d'exploitation*** | 8,913 | 14,541 | 15,100 | 11,802 | 15,705 | 16,019 | 16,339 | |
| **Total** | 72,063 | 54,091 | 97,000 | 106,702 | 110,605 | 112,817 | 115,073 | 542,197 |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | 112,955 | 270,344 | 284,321 | 299,227 | 315,111 | |
| **TCTR - ratio** | | | 1.93 | 3.14 | 3.25 | 2.39 | 2.49 | |
| **TNT** | | | (123,713) | (204,029) | (204,029) | (204,029) | (204,029) | |
| **TP** | | | n/d | 780,344 | 803,302 | 827,784 | 853,874 | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | 97,855 | 258,541 | 268,616 | 283,208 | 298,772 | |
| **TCTR - ratio** | | | 1.72 | 2.87 | 2.89 | 2.99 | 3.10 | |
| **TNT** | | | (138,813) | (215,832) | (219,734) | (220,048) | (220,369) | |
| **TP** | | | n/d | 780,344 | 803,302 | 827,784 | 853,874 | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
20.0 ans

**Étude de faisabilité (67.10)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **1** | **-** | **4** | **4** | **4** | **4** | **4** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **2,000** | **-** | **12,200** | **12,410** | **12,410** | **12,658** | **12,911** | |
| **Frais d'exploitation*** | **8,913** | **14,541** | **15,100** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **10,913** | **14,541** | **27,300** | **24,212** | **28,115** | **28,677** | **29,251** | **137,555** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(19,856)** | **(20,066)** | **(20,066)** | **(20,066)** | **(20,066)** | |
| **TCTR - ratio** | | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **TNT** | | | **(8,000)** | **(12,410)** | **(12,410)** | **(12,410)** | **(12,410)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **(10,000)** | **(10,000)** | **(10,000)** | **(10,000)** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(34,956)** | **(31,868)** | **(35,770)** | **(36,084)** | **(36,405)** | |
| **TCTR - ratio** | | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **TNT** | | | **(23,100)** | **(24,212)** | **(28,115)** | **(28,429)** | **(28,749)** | |
| **TP** | | | **n/d** | **(10,000)** | **(10,000)** | **(10,000)** | **(10,000)** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
5.0 ans

**Unité de chauffage infrarouge (67.7)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | - | - | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 2,037 | 2,037 | 2,037 | 2,037 | 2,037 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | - | - | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | - | - | 0.000004 | 0.000004 | 0.000004 | 0.000004 | 0.000004 | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | - | - | 12.1 | 9.6 | 12.5 | 12.8 | 13.0 | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | - | - | 241.1 | 190.9 | 250.3 | 255.3 | 260.4 | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | - | - | 750 | 750 | 750 | 765 | 780 | |
| **Frais d'exploitation*** | 8,913 | 14,541 | 15,100 | 11,802 | 15,705 | 16,019 | 16,339 | |
| **Total** | 8,913 | 14,541 | 15,850 | 12,552 | 16,455 | 16,784 | 17,120 | 78,761 |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | 5,551 | 7,075 | 7,385 | 7,717 | 8,071 | |
| **TCTR - ratio** | | | 4.94 | 6.02 | 6.24 | 6.47 | 6.72 | |
| **TNT** | | | (1,843) | (3,191) | (3,191) | (3,191) | (3,191) | |
| **TP** | | | n/d | 15,053 | 15,504 | 15,987 | 16,502 | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | (9,549) | (4,727) | (8,319) | (8,302) | (8,269) | |
| **TCTR - ratio** | | | 0.42 | 0.64 | 0.51 | 0.52 | 0.53 | |
| **TNT** | | | (16,943) | (14,993) | (18,896) | (19,210) | (19,530) | |
| **TP** | | | n/d | 15,053 | 15,504 | 15,987 | 16,502 | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
17.0 ans

**Aérotherme à condensation (67.5)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | - | - | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 5,345 | 5,345 | 5,345 | 5,345 | 5,345 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | 4,169 | 4,169 | 4,169 | 4,169 | 4,169 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | - | - | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | - | - | 0.000008 | 0.000008 | 0.000008 | 0.000008 | 0.000008 | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | - | - | 8.5 | 7.3 | 8.7 | 8.9 | 9.0 | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | - | - | 169.2 | 146.0 | 173.4 | 176.9 | 180.4 | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | - | - | 9,000 | 9,000 | 9,000 | 9,180 | 9,364 | |
| **Frais d'exploitation*** | 8,913 | 14,541 | 15,100 | 11,802 | 15,705 | 16,019 | 16,339 | |
| **Total** | 8,913 | 14,541 | 24,100 | 20,802 | 24,705 | 25,199 | 25,703 | 120,509 |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | (672) | 2,887 | 3,549 | 4,257 | 5,012 | |
| **TCTR - ratio** | | | 0.96 | 1.19 | 1.23 | 1.27 | 1.32 | |
| **TNT** | | | (11,147) | (14,210) | (14,210) | (14,210) | (14,210) | |
| **TP** | | | n/d | 26,036 | 27,012 | 28,055 | 29,168 | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | (15,772) | (8,915) | (12,155) | (11,762) | (11,327) | |
| **TCTR - ratio** | | | 0.48 | 0.67 | 0.61 | 0.63 | 0.64 | |
| **TNT** | | | (26,248) | (26,012) | (29,914) | (30,228) | (30,549) | |
| **TP** | | | n/d | 26,036 | 27,012 | 28,055 | 29,168 | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
18.0 ans

**Supplément MFR (67.13)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **2** | - | - | - | - | - | - | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | - | - | - | - | - | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | - | - | - | - | - | - | - | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | - | - | - | - | - | - | - | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | - | - | - | - | - | - | - | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | - | - | - | - | - | - | - | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **442** | - | **11,700** | - | - | - | - | |
| **Frais d'exploitation*** | **8,913** | **14,541** | **15,100** | - | - | - | - | |
| **Total** | **9,355** | **14,541** | **26,800** | - | - | - | - | **26,800** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | - | | | | | |
| **TCTR - ratio** | | | **inf** | | | | | |
| **TNT** | | | **(11,700)** | | | | | |
| **TP** | | | **n/d** | | | | | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(15,100)** | | | | | |
| **TCTR - ratio** | | | **inf** | | | | | |
| **TNT** | | | **(26,800)** | | | | | |
| **TP** | | | **n/d** | | | | | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
- ans

**Économisis volet 2 (47.3)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **-** | **5** | **1** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **-** | **555** | **111** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **-** | **472** | **94** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **-** | **18** | **4** | **-** | **-** | **-** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **-** | **0.000001** | **0.000000** | **-** | **-** | **-** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **-** | **59.6** | **224.2** | **-** | **-** | **-** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **-** | **1188.6** | **4474.6** | **-** | **-** | **-** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **-** | **875** | **175** | **-** | **-** | **-** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **14,541** | **15,100** | **11,802** | **-** | **-** | **-** | |
| **Total** | **S.O.** | **14,541** | **15,975** | **11,977** | **-** | **-** | **-** | **27,952** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **598** | **171** | | | | |
| **TCTR - ratio** | | | **1.68** | **1.98** | | | | |
| **TNT** | | | **(1,666)** | **(388)** | | | | |
| **TP** | | | **n/d** | **730** | | | | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **(14,502)** | **(11,631)** | | | | |
| **TCTR - ratio** | | | **0.09** | **0.03** | | | | |
| **TNT** | | | **(16,766)** | **(12,190)** | | | | |
| **TP** | | | **n/d** | **730** | | | | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
15.0 ans

**Thermostat intelligent (47.4)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **115** | **175** | **175** | **175** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **13,772** | **20,958** | **20,958** | **20,958** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **11,431** | **17,395** | **17,395** | **17,395** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **433** | **659** | **659** | **659** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000022** | **0.000033** | **0.000033** | **0.000033** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **4.9** | **4.6** | **4.7** | **4.8** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **97.6** | **91.4** | **93.2** | **95.1** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **11,500** | **17,500** | **17,850** | **18,207** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **11,802** | **15,705** | **16,019** | **16,339** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **S.O.** | **23,302** | **33,205** | **33,869** | **34,546** | **124,922** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **S.O.** | **9,039** | **15,742** | **17,877** | **20,170** | |
| **TCTR - ratio** | | | **S.O.** | **1.42** | **1.49** | **1.55** | **1.62** | |
| **TNT** | | | **S.O.** | **(31,593)** | **(48,077)** | **(48,077)** | **(48,077)** | |
| **TP** | | | **S.O.** | **56,865** | **89,286** | **92,245** | **95,421** | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **S.O.** | **(2,764)** | **37** | **1,858** | **3,831** | |
| **TCTR - ratio** | | | **S.O.** | **0.92** | **1.00** | **1.04** | **1.08** | |
| **TNT** | | | **S.O.** | **(43,396)** | **(63,782)** | **(64,096)** | **(64,416)** | |
| **TP** | | | **S.O.** | **56,865** | **89,286** | **92,245** | **95,421** | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
11.0 ans

**Chauffe-eau commercial à condensation (à accumulation et sans réservoir)**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | S.O. | S.O. | S.O. | 12 | 12 | 12 | 12 | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | S.O. | S.O. | S.O. | 31,467 | 31,467 | 31,467 | 31,467 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | S.O. | S.O. | S.O. | 28,320 | 28,320 | 28,320 | 28,320 | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | S.O. | S.O. | S.O. | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | S.O. | S.O. | S.O. | 0.000054 | 0.000054 | 0.000054 | 0.000054 | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | S.O. | S.O. | S.O. | 3.6 | 3.8 | 3.9 | 4.0 | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | S.O. | S.O. | S.O. | 71.8 | 75.9 | 77.4 | 78.9 | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | S.O. | S.O. | S.O. | 56,900 | 56,900 | 58,038 | 59,199 | |
| **Frais d'exploitation*** | S.O. | S.O. | S.O. | 11,802 | 15,705 | 16,019 | 16,339 | |
| **Total** | S.O. | S.O. | S.O. | 68,702 | 72,605 | 74,057 | 75,538 | 290,902 |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | S.O. | 5,427 | 9,900 | 14,676 | 19,773 | |
| **TCTR - ratio** | | | S.O. | 1.06 | 1.11 | 1.16 | 1.21 | |
| **TNT** | | | S.O. | (116,438) | (116,438) | (116,438) | (116,438) | |
| **TP** | | | S.O. | 151,825 | 157,539 | 163,641 | 170,152 | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | S.O. | (6,375) | (5,805) | (1,343) | 3,434 | |
| **TCTR - ratio** | | | S.O. | 0.94 | 0.95 | 0.99 | 1.03 | |
| **TNT** | | | S.O. | (128,241) | (132,143) | (132,457) | (132,777) | |
| **TP** | | | S.O. | 151,825 | 157,539 | 163,641 | 170,152 | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne d'un chauffe-eau commercial à condensation
17.8 ans

Moyenne pondérée de la durée de vie pour un C-E à accumulation et sans réservoir, selon les économies:

| | | |
|---|---|---|
| Accumulation | 12,443 m3 | 15 ans |
| Instantané | 15,877 m3 | 20 ans |

**Abaissement de température**

| | 2016-2017 R | 2017-2018 R | 2018-2019 | 2019-2020 | 2020-2021 | 2021-2022 | 2022-2023 | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Bénéfices énergétiques et réduction des GES** | | | | | | | | |
| **Nombre de participants bruts** | **S.O.** | **S.O.** | **280** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie brutes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **13,966** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles ($m^3$ ajouté)** | **S.O.** | **S.O.** | **13,128** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)** | **S.O.** | **S.O.** | **497** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Réduction brute des émissions de GES (Mt. $CO_2$ éq.)[1]** | **S.O.** | **S.O.** | **0.000025** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Coût unitaire ($/GJ)[2]** | **S.O.** | **S.O.** | **4.3** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]** | **S.O.** | **S.O.** | **86.6** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| | | | | | | | | |
| **Prévisions budgétaires** | | | | | | | | |
| **Aides financières versées sur les projets implantés** | **S.O.** | **S.O.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Frais d'exploitation*** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **-** | **-** | **-** | **-** | |
| **Total** | **S.O.** | **S.O.** | **15,100** | **-** | **-** | **-** | **-** | **15,100** |
| **Analyse de rentabilité** | | | | | | | | |
| **Programme - sans frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **18,008** | | | | | |
| **TCTR - ratio** | | | **inf** | | | | | |
| **TNT** | | | **(17,588)** | | | | | |
| **TP** | | | **n/d** | | | | | |
| **Programme - avec Frais d'exploitation** | | | | | | | | |
| **TCTR** | | | **2,908** | | | | | |
| **TCTR - ratio** | | | **inf** | | | | | |
| **TNT** | | | **(32,688)** | | | | | |
| **TP** | | | **n/d** | | | | | |

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
Note: Année financière Gazifère: 1 janvier au 31 décembre, ex.: 2017-2018 = 1 janvier 2017 au 31 décembre 2017.
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

| Conversion : m3 en GJ | kg CO2éq/m3 |
|---|---|
| 0.03789 | 1.8984 |

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|---|---|---|---|---|---|
| Frais d'exploitation | **226,501** | **188,838** | **235,572** | **240,283** | **245,089** |
| Nombre de programme | **15** | **16** | **15** | **15** | **15** |

**NOTE** : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation ont été divisés par le nombre de programmes offerts.

Durée de vie moyenne
7.0 ans