

INDEX DES FACTEURS D'ALLOCATION
DES COÛTS DE DISTRIBUTION

TABLE DES MATIÈRES

FB01D – Volumes de ventes annuelles prévues	4
FB01D' – Volumes de ventes annuelles prévues (mercaptan)	6
FB01FV – Fonds vert	7
FB07D – Revenus de distribution prévus au budget.....	8
FB08 – Nombre de clients prévus	10
FB09 – Revenus de fourniture, compression, transport, équilibrage et distribution.....	11
FB09CL – Revenu total	12
FB10 – Revenus de transport, équilibrage et distribution.....	13
FB11 – Nombre de branchements prévus	14
FS13 – Revenus de pénalités et de chèques sans provision	15
FS15 – Revenus de raccordement.....	16
FS21 – Valeur des branchements.....	17
FS22 – Valeur des compteurs.....	19
FS23 – Contrats, appels clients et commandes	21
FS24 – Relevés de compteurs	22
FS25 – Facturation des abonnés	23
FS26 – Mauvaises créances.....	24
FS27 – Force de ventes	25
FS28 – Frais de publicité	26
FS29 – Crédit et recouvrement	27
FS31 – Frais des intervenants	28
APPRO – Nombre de contrats en achat direct, prix fixe et gaz d'appoint	29
CAU – Capacité attribuée et utilisée	30
CA – Capacité attribuée	32
CONDPRIND – Réseau de distribution	34
CONDPRIN – Réseau de distribution et transmission.....	36
CONDPRIN-FS21 – Actifs de distribution et transmission et branchements	37

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur l'allocation des coûts et la structure tarifaire
de Gaz Métro, R-3867-2013

EXPLOITD – Dépenses d’exploitation distribution	38
FACTURATIOND – Dépenses d’administration du service à la clientèle.....	40
TEMPER – Nivellement de la température	41
TEMPER-A – Nivellement de la température.....	42
BASETARD – Base de tarification distribution.....	43
Biogaz.....	45
PGÉÉ – Plan global en efficacité énergétique	46
PGÉÉ-FR – Amortissement du Plan global en efficacité énergétique	48
PRC – Rabais à la consommation	49
PRCA – Rabais à la consommation.....	50
PRCVN – Programme de rabais à la consommation, valeur nette	51
REVNETD – Revenus nets distribution	52
FEÉ-FR – Fonds en efficacité énergétique.....	53
CASEP – Substitution d’énergies plus polluantes	54
AEÉ – Efficacité énergétique	55
AEÉ-FR – Efficacité énergétique.....	56

FB01D – VOLUMES DE VENTES ANNUELLES PRÉVUES

DÉFINITION

Proportions des volumes de distribution prévus à la cause tarifaire attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux volumes prévus de chaque tarif et palier tarifaire divisés par le total des volumes prévus.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Services administratifs et dépenses générales
 - Réglementation, Comptabilité, Affaires publiques et gouvernementales, Prévision de la demande
- Frais de distribution
 - o Gaz perdu dans le réseau
 - o Poste de livraison, service de transport gazier
- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Frais reportés
 - Nivellement gaz perdu
 - o Redevances à la Régie
- Taxes et redevances
 - o Redevance à la Régie bâtiment/énergie

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Récupération nivellement du gaz perdu
 - o Redevances à la Régie
- Immobilisations
 - o Entreposage – gaz coussin

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur l'allocation des coûts et la structure tarifaire
de Gaz Métro, R-3867-2013

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- CASEP
- FB09CL
- FS27
- FS28
- FS31

RÉFÉRENCE

G-429

FB01D' – VOLUMES DE VENTES ANNUELLES PRÉVUES (MERCAPTAN)

DÉFINITION

Proportions des volumes de distribution des clients connectés à des conduites avec mercaptan prévus à la cause tarifaire attribuables à chaque tarif et palier tarifaire, exprimées en pourcentage. Certains clients à haut volume retirent le gaz avant que le mercaptan soit injecté et aucun coût pour celui-ci ne leur est imputé.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux volumes des clients connectés à des conduites avec mercaptan prévus de chaque tarif et palier tarifaire divisés par le total des volumes prévus.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Frais de distribution
 - o Mercaptan et autres

RÉFÉRENCE

G-429

FB01FV – FONDS VERT

DÉFINITION

Proportions des volumes de distribution prévus à la cause tarifaire attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage, à l'exception des volumes exemptés du Fonds vert.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux volumes prévus de chaque tarif et palier tarifaire divisés par le total des volumes prévus à l'exception des volumes prévus exemptés du Fonds vert.

APPLICATION

Coûts de distribution

- [...]
 - Fonds vert
 - Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Divers
 - Fonds vert

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Fonds vert
 - Équilibre Fonds vert

RÉFÉRENCES

R-3690-2009, Gaz Métro-12, Document 11

FB07D – REVENUS DE DISTRIBUTION PRÉVUS AU BUDGET

DÉFINITION

Proportions des revenus de distribution prévus au budget attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux revenus de distribution prévus provenant de chaque tarif et palier tarifaire divisés par le total des revenus prévus.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Frais de distribution
 - o Amortissement frais reportés
- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Divers
 - TROP-PERÇU [...]
- Coût GNL

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Coûts non amortis – autres
 - TROP-PERÇU
 - Récupération écart revenu

Revenus de distribution

- Distribution
- Autres revenus
 - o Autres

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FEE-FR

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur l'allocation des coûts et la structure tarifaire
de Gaz Métro, R-3867-2013

RÉFÉRENCES

D-2002-196 (R-3484-2002, SCGM-14, Document 10), D-2016-100

FB08 – NOMBRE DE CLIENTS PRÉVUS

DÉFINITION

Proportions du nombre de clients prévus attribuable à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent au nombre de clients prévus de chaque tarif et palier tarifaire divisé par le nombre total de clients.

APPLICATION

[...]

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FS15
- FS22
- FS23
- FS25
- FS27
- FS28

RÉFÉRENCES

G-429

**FB09 – REVENUS DE FOURNITURE, COMPRESSION, TRANSPORT, ÉQUILIBRAGE ET
DISTRIBUTION**

DÉFINITION

Proportions des revenus de fourniture, compression, transport, équilibrage et distribution associés aux services du distributeur attribuables à chaque tarif et palier tarifaire, exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Ce facteur alloue les coûts selon la répartition budgétaire des revenus totaux (fourniture, compression, transport, équilibrage, distribution et portion rendement de l'ajustement d'inventaire) par tarif et palier tarifaire. Il ne considère pas les revenus des services fournis par le client.

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FS13

RÉFÉRENCES

G-429, D-2005-173

FB09CL – REVENU TOTAL

DÉFINITION

Proportions des revenus de fourniture, compression, transport, équilibrage et distribution attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Ce facteur alloue les coûts selon la répartition budgétaire des revenus totaux (fourniture, compression, transport, équilibrage, distribution et portion rendement de l'ajustement d'inventaire) par tarif et palier tarifaire. Il considère autant les revenus prévus par Gaz Métro que les revenus des services fournis par le client (calculés en supposant l'utilisation du service de Gaz Métro). Ce facteur tient compte du fait que certains clients fournissent leur service de transport, mais que les gains liés à ces dépenses se répercutent sur l'ensemble des services du client, peu importe que ces services soient fournis ou non par Gaz Métro.

APPLICATION

[...]

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FS27
- FS28
- FS31

RÉFÉRENCES

D-2005-173 (R-3559-2005, SCGM-12, Document 11)

FB10 – REVENUS DE TRANSPORT, ÉQUILIBRAGE ET DISTRIBUTION

DÉFINITION

Proportions des revenus de transport, équilibrage et distribution attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux revenus de transport, équilibrage, distribution et de la portion rendement de l'ajustement d'inventaire de transport par tarif et palier tarifaire divisés par les revenus correspondants de l'ensemble de la clientèle.

APPLICATION

[...]

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- TEMPER-A
- FS31

RÉFÉRENCES

G-429

FB11 – NOMBRE DE BRANCHEMENTS PRÉVUS

DÉFINITION

Proportions des branchements attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent au nombre de branchements prévus pour chaque tarif et palier tarifaire divisé par le nombre total de branchements.

APPLICATION

[...]

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FS21

RÉFÉRENCES

D-2016-100

FS13 – REVENUS DE PÉNALITÉS ET DE CHÈQUES SANS PROVISION

DÉFINITION

Proportions des montants de suppléments de recouvrement attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux proportions des revenus des services de fourniture, compression, transport, équilibrage et distribution du service du distributeur (FB09) par tarif et palier tarifaire.

APPLICATION

Revenus de distribution

- Autres revenus
 - o Supplément de recouvrement

RÉFÉRENCES

G-429

FS15 – REVENUS DE RACCORDEMENT

DÉFINITION

Proportions des revenus des frais de remise en service attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les frais de rétablissement sont de 225 \$ pour les clients retirant moins de 10 950 m³/an et de 310 \$ pour les autres clients. Les proportions sont déterminées en répartissant les coûts de remise en service pour les deux catégories de clients, au prorata du nombre de clients par tarif et palier tarifaire de chacune des catégories.

APPLICATION

Revenus de distribution

- Autres revenus
 - o Raccordement

RÉFÉRENCES

G-429

FS21 – VALEUR DES BRANCHEMENTS

DÉFINITION

Proportions relatives de la valeur des branchements pour chaque tarif et palier tarifaire par rapport à l'ensemble de la clientèle exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Dans un premier temps, le coût unitaire des branchements selon le type de compteurs installé est calculé à partir des informations contenues dans le livre des immobilisations. Ensuite, pour chaque catégorie et palier tarifaire un coût unitaire par branchement est déterminé par la moyenne des coûts par branchement pondérée selon le type de compteur. Pour reconstituer la valeur totale des branchements pour chaque catégorie tarifaire, le coût moyen pondéré est multiplié par le nombre de branchements correspondant. Un coût de pose de compteur est ajouté pour chaque compteur sans branchement.

Équation :

$$Valeur_{BA} = \sum_i \left[\left(Coût_{BAi} \times \frac{N_{Ai}}{N_A} \right) + (Coût_{PAi} \times (N_A - N_{BA})) \right]$$

Où :

- B* = Branchement
- A* = Classe tarifaire
- i* = Type de compteur (Soufflet, Rotatif, Turbine) et modèle
- P* = Pose de compteur

La valeur des branchements ainsi déterminée pour chaque classe tarifaire permet de reconstruire la valeur totale des branchements. Le facteur d'allocation F21 correspond à la proportion de la valeur des branchements pour chaque catégorie tarifaire par rapport à la valeur totale pour l'ensemble des catégories tarifaires.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Opération et maintenance des branchements
- Dépenses d'amortissement
 - o Branchements et déviation

Base de tarification

- Immobilisations
 - o Branchements et déviations

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur l'allocation des coûts et la structure tarifaire
de Gaz Métro, R-3867-2013

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- CONDPRIN-FS21

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-92-36, D-2016-100

FS22 – VALEUR DES COMPTEURS

DÉFINITION

Proportions relatives de la valeur des compteurs acquis et recyclés pour chaque tarif et palier tarifaire par rapport à l'ensemble de la clientèle exprimées en pourcentage.

MÉTHODE DE CALCUL

Le coût total pour l'acquisition et le recyclage des compteurs est divisé par le nombre de compteurs acquis et recyclés pour obtenir le coût unitaire annuel. La moyenne des coûts unitaires des trois dernières années est utilisée et un ajustement est effectué pour compenser les durées de vie différentes des types de compteurs. Une durée de vie de 20 ans est présumée pour les calculs du coût unitaire moyen des compteurs. L'équation qui suit résume la méthode utilisée pour établir le coût unitaire par type de compteurs.

Équation :

$$\text{Coût unitaire} = [(\text{Moyenne Coût unitaire}(t, t-1, t-2) * 20 \text{ ans}) / \text{durée de vie}] + \text{Equip. Mesurage}$$

Où :

Moyenne Coût unitaire(t, t-1, t-2) = moyenne du coût unitaire d'acquisition et de recyclage des compteurs pour les trois dernières années;

Durée de vie : durée de vie estimée pour ce type de compteurs ;

Équip. Mesurage = Coût unitaire de l'équipement de mesurage.

Les coûts unitaires par type de compteur ainsi établis, il est possible de reconstruire le coût total encouru pour l'acquisition et le recyclage de compteurs pour chaque catégorie tarifaire et palier tarifaire en multipliant le nombre de compteurs selon le type par son coût unitaire correspondant.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Opération et maintenance des compteurs
- Dépenses d'amortissement
 - o Compteurs et régulateurs

Base de tarification

- Immobilisations
 - o Compteurs et régulateurs

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-90-66, D-2016-100

FS23 – CONTRATS, APPELS CLIENTS ET COMMANDES

DÉFINITION

Détermination du nombre de contacts total pour les catégories de clients résidentiels, affaires et privilèges selon des statistiques établies. Allocation des coûts des contrats entre les catégories de clients cycliques et les clients fin de mois.

MÉTHODE DE CALCUL

Deux types de coûts unitaires sont déterminés.

[...]

Un coût unitaire par client pour la clientèle industrielle est d'abord déterminé en divisant le coût total des appels par le nombre de clients. Ce coût est multiplié par le nombre de clients par tarif et palier tarifaire.

Un coût unitaire par appel pour chaque catégorie de clients non industriels est ensuite déterminé. Ce coût unitaire est la division du coût alloué à la clientèle non industrielle par le nombre d'appels pour les clients résidentiels, affaires et privilèges. Ce coût est ensuite multiplié par le nombre de contacts par tarif et palier tarifaire.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Service à la clientèle
 - Contrats, appels clients et commandes

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FACTURATION

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-91-34, D-2016-100

FS24 – RELEVÉS DE COMPTEURS

DÉFINITION

Représentation de la fréquence à laquelle il y a des lectures de compteurs.

MÉTHODE DE CALCUL

Utiliser le nombre de clients par catégorie résidentiels, affaires, privilèges et fin de mois.

Les compteurs des clients privilèges et fin de mois sont lus tous les mois. Les compteurs des clients affaires et les clients résidentiels avec chauffage sont lus tous les deux mois. Les clients résidentiels sans chauffage sont lus une fois par année.

Le nombre total de lectures est alloué en multipliant, pour chaque groupe, le nombre de clients par le nombre de lectures annuelles.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Service à la clientèle
 - Relevés de compteurs

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FACTURATION

RÉFÉRENCES

G-429, D-91-34, D-2016-100

FS25 – FACTURATION DES ABONNÉS

DÉFINITION

Représentation de la fréquence d'émission de factures.

MÉTHODE DE CALCUL

Les dépenses sont identifiées par catégorie :

- Dépenses spécifiques aux clients de facturation fin de mois
- Dépenses spécifiques aux clients de facturation cyclique

Les montants ainsi établis sont alloués en fonction du nombre de clients relatifs à chaque tarif, sous-tarif et palier.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Service à la clientèle
 - Facturation des abonnés

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- FACTURATIOND

RÉFÉRENCES

G-429, D-2016-100

FS26 – MAUVAISES CRÉANCES

DÉFINITION

Proportions de la valeur des mauvaises créances par tarif et palier tarifaire.

DÉTERMINATION

Les montants présumés non recouvrables sont attribués directement aux tarifs et paliers tarifaires auxquels ils se rapportent. Les proportions correspondent à la valeur des mauvaises créances pour chaque tarif et palier tarifaire par rapport à la valeur totale.

APPLICATION

Coût de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Service à la clientèle
 - Mauvaises créances

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-2016-100

FS27 – FORCE DE VENTES

DÉFINITION

Proportions des dépenses relatives aux frais de vente et représentation attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les dépenses de frais de vente sont identifiées pour les catégories suivantes :

- Dépenses spécifiques aux clients petit débit (D₁ résidentiel)
- Dépenses spécifiques aux clients moyen débit (D₁ commercial et industriel, D₃)
- Dépenses spécifiques aux clients grand débit (D₄ et D₅)
- Frais généraux

Les montants ainsi établis, à l'exception des frais généraux, sont alloués en fonction du nombre de clients et des volumes de distribution relatifs à chaque catégorie tarifaire dans une proportion de 50 %-50 %. Les frais généraux sont alloués en fonction du facteur de base FB09-CL.

APPLICATION

Coût de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Ventes et marketing
 - Force de ventes

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-90-66, D-2016-100

FS28 – FRAIS DE PUBLICITÉ

DÉFINITION

Proportions des dépenses relatives aux frais de publicité et à la promotion attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les dépenses en frais de publicité et promotion sont identifiées pour les catégories suivantes :

- Dépenses spécifiques aux clients petit débit (D₁ résidentiel)
- Dépenses spécifiques aux clients moyen débit (D₁ commercial et industriel, D₃)
- Dépenses spécifiques aux clients grand débit (D₄ et D₅)
- Frais généraux

Les montants ainsi établis, à l'exception des frais généraux, sont alloués en fonction du nombre de clients et des volumes de distribution relatifs à chaque catégorie tarifaire dans une proportion de 50 %-50 %. Les frais généraux sont alloués en fonction du facteur de base FB09-CL.

APPLICATION

Coût de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Ventes et marketing
 - Publicité et promotion de gaz naturel

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-90-66, D-2016-100

FS29 – CRÉDIT ET RECouvreMENT

DÉFINITION

Proportions des dépenses relatives aux coûts des opérations de crédit et recouvrement attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

- 1) Répartition des coûts de la rubrique crédit et recouvrement en trois composantes :
 - i. Crédit
 - ii. Recouvrement
 - iii. Dépenses générales
- 2) Répartition de la composante *i.* entre les clientèles moyen et grand débits et répartition entre les paliers tarifaires au prorata du nombre de clients relatif à chaque type de clientèle.
- 3) Répartition de la composante *ii.* entre les paliers tarifaires à l'aide des données fournies par le Service à la clientèle.
- 4) Répartition de la composante *iii.* au prorata de l'allocation des dépenses en crédit et recouvrement.

APPLICATION

Coût de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Service à la clientèle
 - Crédit et recouvrement

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-90-66, D-2016-100

FS31 – FRAIS DES INTERVENANTS

DÉFINITION

Proportions des frais des intervenants attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les frais des intervenants pour l'année budgétaire précédente sont attribués aux différents tarifs et paliers tarifaires :

- Frais des intervenants rattachés aux clients à petit débit (D₁ petits)
- Frais des intervenants rattachés aux clients à moyen débit (D₁ grands, D₃)
- Frais des intervenants rattachés aux clients à grand débit (D₄ et D₅)

Les montants ainsi établis sont alloués par tarifs et palier tarifaire en fonction des revenus totaux (fourniture, compression, transport, équilibrage, distribution et portion rendement de l'ajustement d'inventaire– FB10).

Les coûts rattachés aux intervenants représentant l'intérêt public sont alloués à tous les clients au prorata des volumes (FB01D) et des revenus totaux (FB09CL) dans une proportion de 50 %/50 %.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Divers
 - Frais des intervenants

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Coûts non amortis – autres
 - Frais des intervenants

RÉFÉRENCES

D-2001-109 (R-3444-2000, SCGM-11, Document 8), D-2001-232 (R-3463-2001, SCGM-11, Document 1)

APPRO – NOMBRE DE CONTRATS EN ACHAT DIRECT, PRIX FIXE ET GAZ
D'APPOINT

DÉFINITION

Proportions des dépenses liées à l'administration des contrats d'approvisionnement gazier.

DÉTERMINATION

Le nombre de contrats de fourniture à prix fixe, en achat direct et en gaz d'appoint, et les comptes de contrat en distribution associés sont comptabilisés. Le nombre de contrats de fourniture par tarif, sous-tarif et palier tarifaire détermine la pondération du facteur APPRO en pourcentage.

Lorsqu'un contrat de fourniture dessert plus d'un client, celui-là n'est considéré qu'une seule fois dans la pondération et est réparti uniformément entre les différents comptes de contrat en distribution. Cette répartition se reflète dans la pondération allouée à chaque tarif, sous-tarif et palier tarifaire.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Opérations et maintenance du réseau
 - Approvisionnements gaziers
 - Contrats et administration

RÉFÉRENCES

D-2016-100, D-2017-063

CAU – CAPACITÉ ATTRIBUÉE ET UTILISÉE

DÉFINITION

Allocation entre les tarifs et paliers selon une combinaison de la pointe coïncidente et des volumes consommés.

DÉTERMINATION

La CAU est un facteur mixte construit à partir de la capacité attribuée et de la capacité utilisée. La capacité attribuée correspond à la demande quotidienne maximale qui, elle, correspond à la consommation estimée à la journée de pointe c'est-à-dire à 39 degrés jours (-26 degrés Celsius). Un ajustement tenant compte des excédents et déficits des volumes consommés par rapport à la CA est appliqué. Selon cette mesure de la capacité, les clients du service interruptible contribuent à la capacité jusqu'à concurrence de leurs volumes consommés plutôt qu'en fonction de leur volume de pointe comme c'est le cas pour les clients du service continu.

L'établissement de la CAU est effectué de manière régionale. Les valeurs comptabilisées dans une région donnée sont réparties entre les clients de cette région. Pour les valeurs associées à la transmission desservant plus d'une région, les coûts sont répartis au prorata des CAU des clients des régions desservies. Les montants non classifiés sont répartis entre les régions au prorata de la longueur du réseau de transmission de chacune des régions.

Équation 1 :

$$CAU_{ct} = CA_{ct} \pm \text{Ajust. } CU_{ct}$$

Où :

ct = catégorie tarifaire

Ajust. CU_{ct} = Ajustement tenant compte de la CU

Équation 2 :

$$\text{Ajust. } CU_{ct} = \text{Max}(CU_{ct} - CA_{ct}; 0) - \text{Max}(CA_{ct} - CU_{ct}; 0) * (\text{Excédent total} / \text{Déficit total})$$

Où :

ct = catégorie tarifaire

Excédent = Somme des $(\text{Max}(CU_{ct} - CA_{ct}; 0))$

Déficit = Somme des $(\text{Max}(CA_{ct} - CU_{ct}; 0))$

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement
 - o Réseau de distribution
 - Contributions
 - Transmission
 - Conduites principales
 - Transmission
 - o Taxes et redevances
 - o Taxes foncières – réseau de transmission

Base de tarification

- Immobilisations
 - o Conduites de transmission
 - o Contribution transmission

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- CONDPRIN
- CONDPRIN-FS21

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-97-47, D2016-100, D-2017-063

CA – CAPACITÉ ATTRIBUÉE

DÉFINITION

Capacité de pointe par région du réseau correspondant à chaque catégorie tarifaire par rapport à l'ensemble de la clientèle.

DÉTERMINATION

La capacité attribuée est déterminée en fonction de la demande quotidienne maximale (DQM).

$$CA = DQM * 365 \text{ jours}$$

Pour les clients faisant l'objet d'une lecture mensuelle (tarifs D₁ et D₃ à lecture mensuelle). La demande quotidienne maximale est déterminée par extrapolation à partir des résultats d'une régression linéaire mettant en relation les volumes mensuels et les degrés-jours.

Équation 1 :

$$C = \beta_0 + \beta_1 DJ$$

Où :

C = Consommation par mois

β_0 = Volume de base par mois

β_1 = Sensibilité à un degré-jour de chauffage additionnel

DJ = Degrés-jours par mois

La valeur de la DQM est obtenue par extrapolation en appliquant la valeur de 39 au nombre de degrés-jours, ce qui correspond au nombre de degrés-jours de chauffage pour la journée de pointe qui est définie à -26° Celsius.

Pour ce qui est des clients en lecture quotidienne des tarifs D₄ et D₅, la pointe est estimée à partir de la demande horaire maximale (DHM) fixée au contrat. La DHM est multipliée par 24 pour obtenir la DQM de ces catégories tarifaires. [...]

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Opérations et maintenance du réseau
 - Approvisionnements gaziers
 - Direction et Centre de contrôle du réseau

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur l'allocation des coûts et la structure tarifaire
de Gaz Métro, R-3867-2013

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- CAU
- CONDPRIND

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-97-47, D-2016-100

CONDPRIND – RÉSEAU DE DISTRIBUTION

DÉFINITION

Facteur mixte reflétant les composantes accès des conduites de distribution et capacité des conduites de distribution et d'alimentation. Ce facteur permet de déterminer les proportions des coûts du réseau de distribution (incluant les conduites de distribution et d'alimentation) attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage et ce, par région.

DÉTERMINATION

La valeur du réseau de distribution est répartie de manière régionale à partir d'une allocation des conduites de distribution et d'une allocation des conduites d'alimentation.

Le facteur CONDPRIND est un facteur mixte basé sur la somme des coûts des conduites de distribution (0 à 700 kPa) et des conduites d'alimentation (700 kPa à 2 900 kPa).

La valeur des conduites de distribution est répartie en fonction de la capacité allouée qui est égale aux plus élevés de la capacité attribuée (CA) et du seuil de capacité minimale de 30 m³/jour par client.

La valeur des conduites d'alimentation est répartie en fonction de la capacité attribuée (CA).

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement
 - o Réseau de distribution
 - Contributions
 - Infrastructures
 - Distribution
 - P.E.R.D.
 - Conduites principales
 - Distribution
 - o Terrains et servitudes

Base de tarification

- Immobilisations
 - o Réseau de distribution
 - Terrains, servitudes, structures
 - Conduites principales et déviations
 - Voie d'accès et autres
 - o Contributions
 - Contribution, infrastructures
 - Subventions gouvernementales
 - Contribution, construction
 - Contributions P.E.R.D.
 - Travaux en cours

[...]

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- CONPRIN
- CONDPRIN-FS21

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-97-47, D-2016-100, D-2017-063

CONDPRIN – RÉSEAU DE DISTRIBUTION ET TRANSMISSION

DÉFINITION

Facteur mixte reflétant la composition des actifs de distribution (incluant alimentation) et de transmission de la base de tarification.

DÉTERMINATION

[...]

La valeur du réseau de distribution répartie par le facteur CONDPRIND et la valeur du réseau de transmission répartie par le facteur CAU sont utilisées pour obtenir le facteur.

$$\text{CONDPRIN} = \% \text{ Valeur actifs de Distribution} * \text{CONDPRIND} + \% \text{ Valeur actif de Transmission} * \text{CAU}$$

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Ingénierie et planification des travaux
 - o Opérations et maintenance des conduites principales
- Dépenses d'amortissement
 - o Réseau de distribution; partie civile des postes
 - o Réseau de distribution; postes de livraison et détente (équip. régulation)

FACTEURS D'ALLOCATION DÉPENDANTS

- CONPRIN-FS21

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-97-47, D-2016-100

CONDPRIN-FS21 – ACTIFS DE DISTRIBUTION ET TRANSMISSION ET BRANCHEMENTS

DÉFINITION

Facteur **mixte** reflétant la composition des actifs de distribution (**incluant alimentation**) et de transmission de la base de tarification, incluant la valeur des branchements.

DÉTERMINATION

La valeur du réseau de distribution répartie par le facteur CONDPRIND, la valeur du réseau de transmission répartie par le facteur CAU et la valeur des branchements répartie par le facteur FS21 sont utilisées pour obtenir le facteur [...].

$$\text{CONDPRIN-FS21} = \text{Valeur actifs de distribution} * \% \text{CONDPRIND} + \text{Valeur actifs de transmission} * \% \text{CAU} + \text{Valeur branchements} * \% \text{FS21}$$

APPLICATION

Coûts de distribution

- Taxes et redevances
 - o Taxes diverses
 - Taxe sur le réseau

RÉFÉRENCES

D-2016-100

EXPLOITD – DÉPENSES D'EXPLOITATION DISTRIBUTION

DÉFINITION

Facteur d'allocation dérivé permettant d'évaluer les proportions des dépenses d'exploitation attribuables à chaque tarif et paliers tarifaires exprimé en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux dépenses d'exploitation **déjà allouées** pour chaque tarif et palier tarifaire divisées par le total des dépenses d'exploitation.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Services administratifs et dépenses générales
 - Service support
- Dépenses d'amortissement
 - o Installations générales
- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Indemnités de départ
 - o Vacances à payer
- Taxes et redevances
 - o Taxes foncières
 - Place d'affaires

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Indemnités de départ
 - o Vacances à payer
- Immobilisations
 - o Installations générales
 - Terrains, structures et améliorations
 - Équipement et matériel divers
 - Matériel roulant et machinerie

- Fonds de roulement
 - o Encaisse et matériaux, Étude lead/lag
 - o Encaisse et matériaux, Étude lead/lag, Fonds vert
 - o Encaisse et matériaux, Matériaux et approvisionnement

RÉFÉRENCES

G-429, D-2002-196, D-2016-100

FACTURATIOND – DÉPENSES D'ADMINISTRATION DU SERVICE À LA CLIENTÈLE

DÉFINITION

Facteur d'allocation dérivé permettant d'évaluer les proportions des dépenses du service à la clientèle à chaque tarif et paliers tarifaires exprimé en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux dépenses des sous-rubriques « Contrats, appels client et communication », « Relevés de compteurs » et « Facturation des abonnés » du service à la clientèle, pour chaque tarif et palier tarifaire, divisées par le total de ces dépenses.

Le facteur est calculé de la façon suivante :

$$\text{FACTURATIOND} = \text{Coûts Contrats, appels clients et commandes} * \text{FS23} + \text{Coûts relève de compteurs} * \text{FS24} + \text{Coûts facturation des abonnés} * \text{FS25}$$

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Service à la clientèle
 - Dépenses d'administration

RÉFÉRENCES

D-2016-100

TEMPER – NIVELLEMENT DE LA TEMPÉRATURE

DÉFINITION

Proportions des montants liés au compte de nivellement dû à l'effet de la température attribuables à chaque tarif et paliers tarifaires exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Gaz Métro normalise les volumes de gaz naturel distribués et, par la suite, reflète cet ajustement dans ses revenus en utilisant ses comptes de stabilisation tarifaire qui sont récupérés ou remis aux clients sur une période de cinq ans, à compter du deuxième exercice subséquent.

Le calcul de ce compte donne les variations classées par catégorie tarifaire. L'allocation par palier au tarif D₁ est établie en fonction des revenus de transport, équilibrage et distribution (FB10).

APPLICATION

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Coûts non amortis – autres
 - Récupération compte de stabilisation

RÉFÉRENCES

D-92-36

TEMPER-A – NIVELLEMENT DE LA TEMPÉRATURE

DÉFINITION

Proportions de l'amortissement des montants liés au compte de nivellement dû à l'effet de la température attribuables à chaque tarif et paliers tarifaires exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Le calcul de l'amortissement de ce compte donne les variations classées par catégorie tarifaire. L'allocation par palier au tarif D₁ est établie en fonction des revenus de transport, équilibrage et distribution (FB10).

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - Frais reportés
 - Récupération – compte stabilisation

RÉFÉRENCES

D-92-36

BASETARD – BASE DE TARIFICATION DISTRIBUTION

DÉFINITION

Facteur d'allocation dérivé permettant d'évaluer les proportions des montants de la base de tarification distribution attribuables à chaque tarif et paliers tarifaires exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux coûts totaux de la base de tarification de distribution déjà alloués pour chaque tarif et palier tarifaire divisés par la valeur totale de la base de tarification.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'exploitation
 - o Trésorerie
- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Provision auto-assurance
 - o Développement informatique – amort.
 - o Brevet CTGN
 - o Cotisations impôts
 - o Frais 1^{er} établissement
 - o Gain/perte sur disposition d'actifs
- Taxes et redevance
 - o Taxes divers
 - Taxe sur le capital
- Impôt sur le revenu relié au rendement
 - o Impôt sur le revenu
 - o Impôt relié au partage du gain de productivité
- Impôt sur le revenu non relié au rendement
 - o Impôt sur les écarts temporaires et autres
- Rendement sur la base de tarification

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Frais 1^{er} établissement
 - o Provision auto-assurance
 - o Développement système informatique
 - o Développement système informatique SAP2B
 - o Frais d'émission d'obligations
 - o Titrisation des C/R
 - o Cotisation impôt prov/fed
 - o Brevets CTGN
 - o Gain/perte sur disposition d'actifs
 - o [...]
- Fonds de roulement
 - o Lead/lag – impôt sur le revenu
 - Lead-lag impôt
- Auto-assurance

RÉFÉRENCES

G-429, D-2002-196, D-2016-100

BIOGAZ

DÉFINITION

Proportions des coûts liés au biogaz par tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Allocation directe des coûts liés au biogaz pour les clients utilisant cette source d'énergie.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Frais de distribution
 - o Transmission/compression Biogaz
- Dépenses d'amortissement
 - o Biogaz

Base de tarification

- Immobilisations
 - o Biogaz

RÉFÉRENCES

D-2007-116 (R-3630-2007, Gaz Métro-13, Document 10)

PGEÉ – PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

DÉFINITION

Proportions des coûts liés au Plan global en efficacité énergétique par tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les dépenses du Plan global en efficacité énergétique sont identifiées pour les catégories suivantes :

- Montants des aides financières;
- Budget d'exploitation incluant les coûts de développement et formation, commercialisation, suivi et évaluation;
- Budget d'exploitation incluant les autres activités (études, consultation et administration).

Pour les aides financières, les proportions correspondent aux montants prévus pour chaque tarif et palier tarifaire divisés par le montant total des aides financières.

Pour les budgets d'exploitation incluant les coûts de développement et formation, commercialisation, suivi et évaluation, les dépenses sont réparties par type de clientèle :

- clients petit débit (D₁ résidentiel);
- clients moyen débit (D₁ commercial et industriel, D₃);
- clients grand débit (D₄ et D₅).

Les montants ainsi établis sont alloués en fonction des revenus totaux et des volumes de distribution relatifs à chaque catégorie tarifaire dans une proportion de 50 %-50 %.

Pour les budgets d'exploitation incluant les autres activités (études, consultation et administration), un poids relatif défini en fonction de la charge administrative de traitement des dossiers est attribué à chaque programme afin de répartir les dépenses par type de clientèle :

- clients petit débit (D₁ résidentiel);
- clients moyen débit (D₁ commercial et industriel, D₃);
- clients grand débit (D₄ et D₅).

Les montants ainsi établis sont alloués en fonction des revenus totaux et des volumes de distribution relatifs à chaque catégorie tarifaire dans une proportion de 50 %-50 %.

APPLICATION

Coûts de distribution

- [...]
- Plan global d'efficacité énergétique

- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Divers
 - PGEÉ - Incitatifs

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Programmes de subvention
 - Plan global en efficacité énergétique

RÉFÉRENCES

D-2000-211, D-2001-109, D-2001-232 (R-3463-2001, SCGM-11, Document 1),
D-2008-140 (R-3662-2008, Gaz Métro-13, Document 11), D-2016-100

PGEÉ-FR – AMORTISSEMENT DU PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

DÉFINITION

Proportions des frais reportés liés au Plan global en efficacité énergétique par tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux montants prévus pour chaque tarif et palier tarifaire divisés par le montant total des frais reportés.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Programmes de subvention
 - Plan global en efficacité énergétique

RÉFÉRENCES

D-2008-140 (R-3662-2008, Gaz Métro-13, Document 11), D-2016-100

PRC – RABAIS À LA CONSOMMATION

DÉFINITION

Proportions des montants accordés dans le cadre des programmes de rabais à la consommation par tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux montants accordés par tarif et palier tarifaire divisés par les montants totaux accordés.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Rabais à la consommation et autres
 - o Rabais à la consommation

RÉFÉRENCES

D-92-36

PRCA – RABAIS À LA CONSOMMATION

DÉFINITION

Proportions des montants accordés dans le cadre des programmes de rabais à la consommation par tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent aux montants accordés par tarif et palier tarifaire divisés par les montants totaux accordés.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Programmes de subvention
 - Subvention – PRC

RÉFÉRENCES

D-92-36

PRCVN – PROGRAMME DE RABAIS À LA CONSOMMATION, VALEUR NETTE

DÉFINITION

Proportions de la valeur nette des montants accordés dans le cadre des programmes de rabais à la consommation attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les proportions correspondent à la valeur nette des montants accordés par tarif et palier tarifaire divisée par la valeur nette des montants totaux accordés.

APPLICATION

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Programmes de subvention
 - Subvention – PRC – PRRC 5 ans
 - Subvention – PRC – PRRC 10 ans

RÉFÉRENCES

D-92-36

REVNETD – REVENUS NETS DISTRIBUTION

DÉFINITION

Proportions des revenus nets de distribution par tarif et sous-tarif prévus à la Cause tarifaire.

DÉTERMINATION

Facteur dérivé qui correspond à :

- Revenus totaux de distribution
- Moins les rabais à la consommation
- Moins les dépenses d'exploitation – distribution
- Moins les dépenses d'amortissement
- Moins les dépenses de taxes et redevance de distribution
- Moins les dépenses du Programme global en efficacité énergétique
- Moins les frais de distribution

Les proportions correspondent au revenu net pour chaque tarif et palier tarifaire divisés par le total des revenus nets prévus.

APPLICATION

Le facteur REVNETD n'est utilisé que dans une étude d'allocation des coûts de distribution déposée conjointement à l'étude d'allocation des coûts de distribution reflétant la décision D-2016-100 de la Régie de l'énergie.

Dans cette étude d'allocation des coûts alternative, le facteur REVNETD répartit entre les tarifs et paliers tarifaires les rubriques de coûts suivantes :

Coûts de distribution

- Impôts sur le revenu relié au rendement
 - o Impôt sur le revenu
 - o Impôt relié au partage du gain de productivité
- Impôt sur le revenu non relié au rendement
 - o Impôt sur les écarts temporaires et autres

RÉFÉRENCES

G-429, D-90-44, D-2002-196, D-2016-100.

FEÉ-FR – FONDS EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

DÉFINITION

Proportions des frais reportés liés au fonds en efficacité énergétique attribuable à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Allocation entre les clients à petit et moyen débit (D₁, D₃) en fonction des revenus (FB07D) relatifs à chaque tarif et palier tarifaire.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Divers
 - FEÉ

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Programmes de subvention
 - Fonds d'efficacité énergétique

RÉFÉRENCES

D-2012-076

CASEP – SUBSTITUTION D'ÉNERGIES PLUS POLLUANTES

DÉFINITION

Proportions des montants liés au CASEP attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les montants accordés à chaque client sont identifiés et classés par tarif et palier tarifaire.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Rabais à la consommation et autres
 - o Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes

RÉFÉRENCE

D-2001-232

AEÉ – EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

DÉFINITION

Proportions des montants liés au Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique ou à son prédécesseur l'AEÉ attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les coûts sont alloués selon les clés de répartition définies pour chaque programme relatif à chaque tarif et palier.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Taxes et redevance
 - o Quote-part Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (antérieurement l'AEÉ)

RÉFÉRENCE

D-2001-232

AEÉ-FR – EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

DÉFINITION

Proportions des frais reportés liés aux montants versés au Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique ou à son prédécesseur l'AEÉ attribuables à chaque tarif et palier tarifaire exprimées en pourcentage.

DÉTERMINATION

Les coûts sont alloués au prorata de la clé de répartition de l'AEÉ uniquement pour les clients des tarifs D₄ et D₅.

APPLICATION

Coûts de distribution

- Dépenses d'amortissement des frais reportés
 - o Divers
 - Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (AEE)

Base de tarification

- Coûts non amortis
 - o Redevances AEÉ

RÉFÉRENCE

D-2001-232