



Comité technique sur la méthode de répartition des coûts de service du Distributeur par catégorie de consommateurs

Rencontre du 9 juin 2004

Répartition des coûts des réseaux autonomes

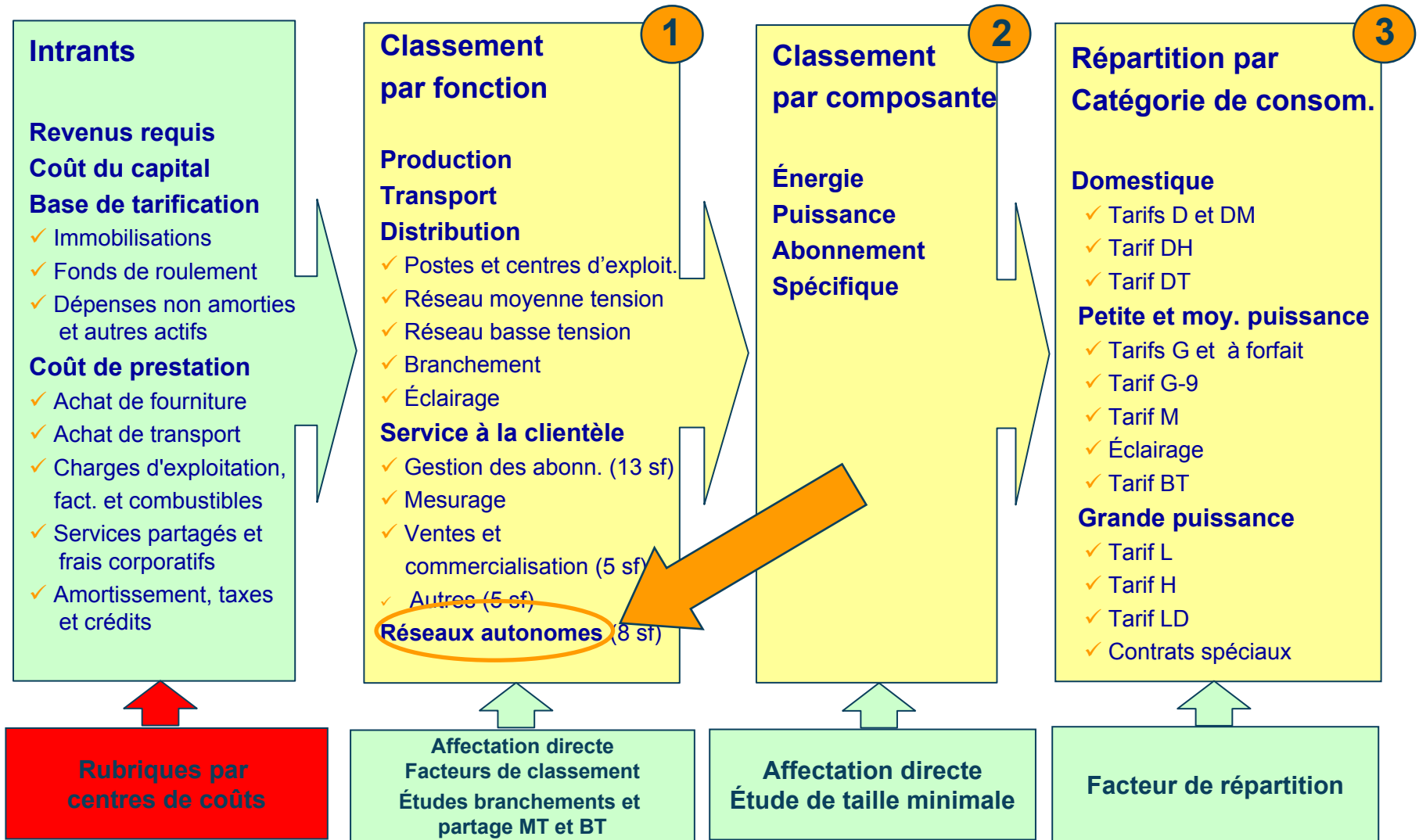
Direction Affaires réglementaires et tarifaires

Table des matières

- ❑ Contexte
- ❑ Processus méthodologique
- ❑ Caractéristiques des réseaux autonomes
- ❑ Classement par fonction (base de tarification)
- ❑ Classement par fonction (coût de prestation)
- ❑ Classement par composante
- ❑ Répartition par catégorie de consommateurs
 - ❑ Production
 - ❑ Transport
 - ❑ Distribution et services à la clientèle
- ❑ Position des intervenants

- ❑ Article 2 de la loi sur la Régie de l'énergie : « *"réseau de distribution d'électricité" : [...] et, dans le cas des réseaux autonomes de distribution d'électricité du distributeur d'électricité, l'ensemble des ouvrages, des machines et des installations servant à produire, transporter et distribuer l'électricité. »*
- ❑ Décision D-2004-47 : répartition des coûts des réseaux autonomes traitée dans les prochains dossiers tarifaires

Processus méthodologique



Processus méthodologique – Base de tarification

Tableau 2 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique de la base de tarification	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
	Postes et centres d'exploit.	Moyenne tension	Basse tension	Branche- ment	Éclairage public	Total	Gestion des abon.	Mesurage	Ventes et commerc.	Autres	Total	Réseaux autonomes Total Tableau 30	Total Base de tarification
Immobilisations (valeur nette)													
Équipements de mesurage	-	-	-	-	-	-	-	245,2	-	-	245,2	-	245,2
Postes et centres d'exploitation	9,2	-	-	-	-	9,2	-	-	-	-	-	-	9,2
Lignes aériennes de distribution	-	2 590,3	1 483,6	277,7	-	4 351,6	-	-	-	-	-	-	4 351,6
Lignes souterraines de distribution	-	1 313,6	683,7	102,0	-	2 099,3	-	-	-	-	-	-	2 099,3
Réseaux autonomes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	480,5	480,5
Autres actifs de réseaux	-	-	-	-	19,3	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
Actifs de soutien	0,7	295,8	164,2	28,8	1,5	490,9	68,2	34,7	19,5	1,0	123,4	-	614,2
Total	9,9	4 199,7	2 331,5	408,4	20,7	6 970,2	68,2	279,9	19,5	1,0	368,6	480,5	7 819,3
Dépenses non amorties et autres actifs													
Actifs incorporels (valeur nette)	1,0	30,8	17,1	3,0	0,1	52,1	10,5	6,0	6,1	0,4	23,0	2,4	77,4
Charges de retraite	0,2	91,0	50,5	8,8	0,4	151,0	85,3	18,9	28,8	9,2	142,1	10,2	303,3
Avantages complémentaires de retraite	(0,1)	(44,0)	(24,4)	(4,3)	(0,2)	(73,1)	(41,5)	(9,2)	(13,9)	(4,3)	(69,0)	(4,9)	(146,9)
Mesures de réduction de l'effectif	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,6	0,3	0,1	0,1	0,1	0,6	0,0	1,2
Actifs réglementaires													
Programmes commerciaux	-	-	-	-	-	-	-	-	14,4	-	14,4	2,4	16,9
Plan global d'efficacité énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	27,9	-	27,9	-	27,9
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	42,4	-	42,4	2,4	44,8
Remboursement gouvernemental	-	29,7	17,0	3,2	-	50,0	-	-	-	-	-	-	50,0
Total	1,1	107,8	60,4	10,8	0,4	180,6	54,6	15,7	63,4	5,4	139,1	10,1	329,8
Fonds de roulement													
Encaisse	0,1	23,3	12,9	2,3	0,1	38,7	81,0	11,4	77,8	0,3	170,4	9,3	218,4
Matériaux, combustibles et fournitures	0,1	46,9	26,0	4,6	0,2	77,8	-	9,0	-	-	9,0	10,8	97,7
Total	0,2	70,2	39,0	6,8	0,3	116,6	81,0	20,4	77,8	0,3	179,4	20,1	316,1
Total	11,2	4 377,8	2 430,9	426,0	21,4	7 267,4	203,7	316,0	160,7	6,7	687,1	510,7	8 465,2

Processus méthodologique – Coût de prestation

Tableau 3 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique du coût de prestation	(2) Production	(3) Transport	(4) à (8) Distribution						(9) à (13) Service à la clientèle					(14) Total	(15) Réseaux autonomes Total Tableau 31	(16) Total Coût de prestation
			(4) Postes et centres d'exploit.	(5) Moyenne tension	(6) Basse tension	(7) Branche-ment	(8) Éclairage public	(9) Total	(10) Gestion des abon.	(11) Mesurage	(12) Ventes et commerc.	(13) Autres				
Achat d'électricité	4 594,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 594,1
Achat de service de transport	-	2 313,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 313,0
Charges brutes directes	-	-	0,6	257,6	142,8	26,2	1,3	428,5	240,0	42,9	73,6	39,0	395,5	38,4	862,4	
Charges de services partagés	-	-	0,3	138,9	77,1	13,5	0,7	230,6	96,4	24,6	27,9	6,9	155,7	9,3	395,6	
<i>Facturation interne reçue</i>	-	-	0,0	4,0	2,2	0,4	0,0	6,7	1,4	0,5	0,5	-	2,4	0,3	9,4	
<i>Rendement des fournisseurs</i>	-	-	0,3	143,0	79,4	13,9	0,7	237,3	97,8	25,1	28,4	6,9	158,2	9,5	405,0	
Coûts capitalisés	-	-	(0,3)	(138,9)	(77,1)	(13,5)	(0,7)	(230,6)	1,6	(9,9)	(2,5)	(29,8)	(40,6)	-	(271,2)	
Frais corporatifs	-	-	0,0	15,3	8,5	1,5	0,1	25,5	11,2	2,7	3,6	-	17,5	2,5	45,4	
Facturation interne émise	-	-	(0,1)	(31,0)	(17,2)	(3,0)	(0,2)	(51,5)	(8,4)	(2,6)	(4,5)	(1,9)	(17,5)	(1,2)	(70,2)	
Crédit de retraite	-	-	(0,0)	(5,7)	(3,2)	(0,6)	(0,0)	(9,5)	(4,9)	(1,1)	(1,6)	(0,5)	(8,0)	(0,6)	(18,2)	
Crédit d'intérêts au remboursement gov.	-	-	(0,0)	(3,6)	(2,0)	(0,3)	(0,0)	(5,9)	-	-	-	-	-	-	(5,9)	
Achat de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,5	26,4	26,9	
Amortissement	-	-	0,5	200,5	111,3	19,5	1,0	332,8	20,6	29,0	14,4	0,2	64,3	33,2	430,3	
Taxes	-	-	0,1	57,1	31,7	5,6	0,3	94,8	3,1	1,4	1,0	-	5,5	5,7	105,9	
Facturation externe émise	-	-	-	-	-	(8,6)	-	(8,6)	-	-	-	(38,8)	(38,8)	-	(47,5)	
<i>Revenus (fourn. d'électricité)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,8)	-	-	(0,1)	(3,9)	(0,6)	(4,5)	
<i>Autres produits</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	4 594,1	2 313,0	1,2	494,3	274,2	40,5	2,5	812,7	357,2	87,4	112,2	(24,5)	532,4	113,3	8 365,5	

Caractéristiques des réseaux autonomes

- ❑ **Territoire desservi : 22 villages situés aux Îles-de-la-Madeleine, au Nunavik, en Basse Côte-Nord et en Haute Mauricie**
- ❑ **Production : centrales thermiques sauf une hydroélectrique (Lac Robertson)**
- ❑ **Tarifcation distincte pour clientèle située au nord du 53^e parallèle et programmes commerciaux visant à réduire la production thermique**

Caractéristiques des réseaux autonomes (31/12/00)

Réseaux autonomes	Nombre d'abonnement	Ventes (MWh)	Pointe maximale (kW)	Puissance installée (kW)
Îles de la Madeleine				
Cap-aux-Meules	6 583	165 469	34 200	67 200
Île-d'Entrée	96	1 032	280	1 200
Total	6 679	166 501	34 480	68 400
Nord du 53° parallèle				
Kuujuarapik	489	7 976	1 530	3 405
Umiujaq	122	1 643	362	1 050
Inukjuak	414	5 744	1 133	2 990
Puvirnituq	427	6 077	1 119	2 870
Akulivik	148	2 016	413	850
Ivujvik	94	1 264	271	1 050
Salluit	336	4 419	824	2 000
Kangiqsujuaq	176	2 342	497	1 520
Quaqtaq	117	1 448	301	1 045
Kangirsuk	162	2 349	493	1 050
Aupaluk	81	1 020	209	550
Tasiujaq	97	1 493	267	850
Kuujuuaq	839	11 973	2 015	3 935
Kangiqsualujuaq	206	3 394	705	1 760
Total	3 708	53 158	10 139	24 925
Basse Côte-Nord				
Lac-Robertson ¹	2 173	61 395	13 500	32 740
La Romaine	325	11 513	3 750	4 935
Port-Menier	183	4 009	994	2 790
Total	2 681	76 917	18 244	40 465
Haute Mauricie				
Clova	75	746	145	530
Wetomaci	263	4 298	890	2 220
Obedjiwan	390	8 576	2 245	4 800
Total	728	13 620	3 280	7 550
Total - Réseaux aut.	13 796	310 196	66 143	141 340

Source : R-3470-2001, pièce HQD-3, Document 1, Annexe B, page 1 de 1.

(1) Le réseau Lac-Robertson est composé de deux centrales thermiques et d'une centrale hydroélectrique de deux groupes turbines-alternateurs de 10 800 kW chacune.

Classement par fonction – Base de tarification

Tableau 30 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

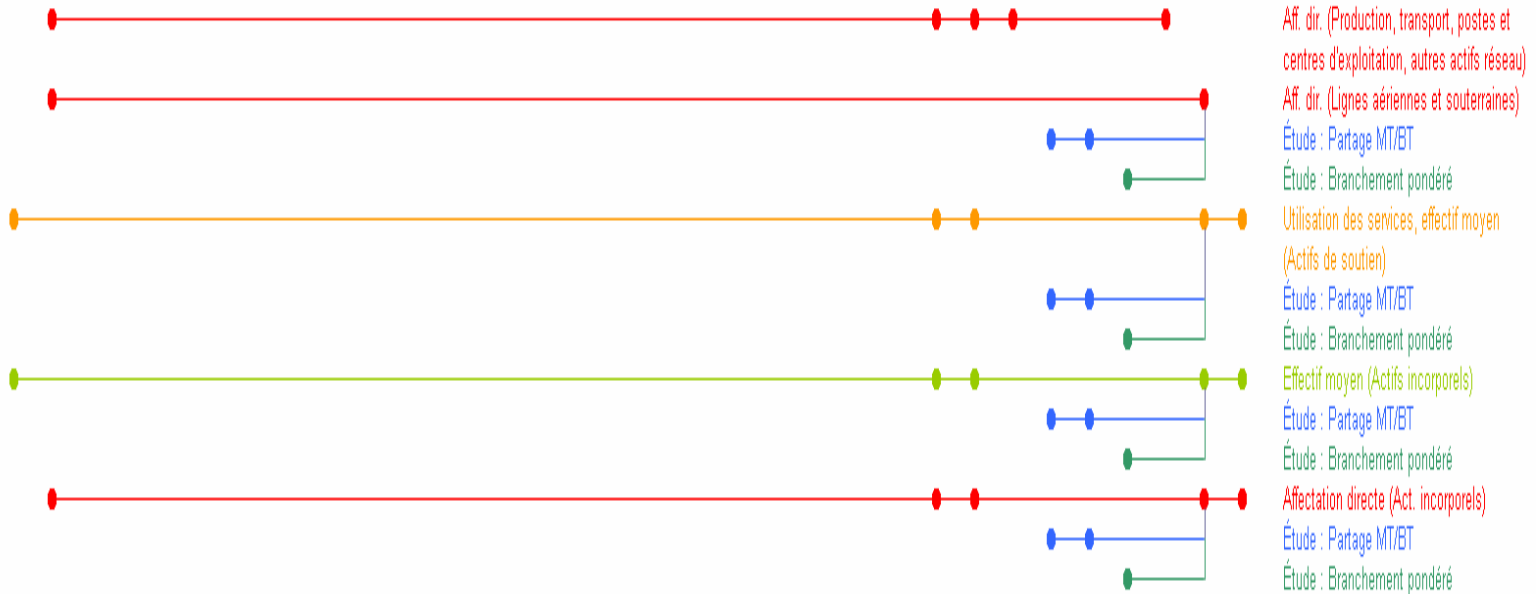
Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique de la base de tarification	(2) Production	(3) Transport	(4) Distribution					(8) Éclairage public	(9) Total	(10) Service à la clientèle	(11) Total Tableau 2
			(4) Postes et centres d'expl.	(5) Moyenne tension	(6) Basse tension	(7) Branche- ment	(7) Branche- ment				
Immobilisations (valeur nette)											
Équipements de mesurage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Postes et centres d'exploitation	-	-	2,3	-	-	-	-	2,3	-	2,3	
Lignes aériennes de distribution	-	-	-	2,7	1,5	1,9	-	6,1	-	6,1	
Lignes souterraines de distribution	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	-	0,0	
Réseaux autonomes	330,8	129,0	-	-	-	-	-	-	-	459,8	
Autres actifs de réseaux	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	-	0,1	
Actifs de soutien	9,8	-	0,3	0,3	0,2	0,2	0,0	1,0	1,4	12,2	
Total	340,6	129,0	2,6	3,0	1,7	2,1	0,1	9,4	1,4	480,5	
Dépenses non amorties et autres actifs											
Actifs incorporels	0,1	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	-	0,2	-	2,4	
Charges de retraite	7,9	-	0,3	0,4	0,2	0,3	0,0	1,2	1,1	10,2	
Avantages complémentaires de retraite	(3,8)	-	(0,2)	(0,2)	(0,1)	(0,1)	(0,0)	(0,6)	(0,5)	(4,9)	
Mesures de réduction de l'effectif	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Actifs réglementaires											
Programmes commerciaux	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4	
Plan global d'efficacité énergétique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	2,4	
Remboursement gouvernemental	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	6,7	2,1	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,8	0,6	10,1	
Fonds de roulement											
Encaisse	8,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,4	0,3	9,3	
Matériaux, combustibles et fournitures	6,8	0,0	1,1	1,3	0,7	0,9	0,0	4,0	0,0	10,8	
Total	15,1	0,2	1,2	1,4	0,8	1,0	0,0	4,4	0,3	20,1	
Total	362,4	131,3	4,2	4,6	2,6	3,2	0,1	14,7	2,3	510,7	

Classement par fonction – Base de tarification

❑ Réseaux autonomes : actifs de production, de transport, de distribution et de services à la clientèle

Centres de coûts						Réseau relié														Réseaux autonomes							Critères de classement		
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP VGE			Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution						SALC	
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subst.	Rtel.	PR			RM	Mes.	V&C	Autres	PCE			RMT



Classement par fonction – Base de tarification

- Immobilisations en exploitation et actifs incorporels :
 - Actifs de production et de transport : affectation directe
 - Postes et centres d'exploitation : affectation directe
 - Lignes aériennes et souterraines : affectation directe aux fonctions et études du partage MT/BT et des branchements
 - Autres actifs de réseau : affectation directe
 - Actifs de soutien : analyse des actifs au 31 décembre de l'année historique (sauf unités de support relatives à l'ensemble de la V.-p. Réseau, selon les effectifs moyens) et valeur nette des immobilisations aux sous fonctions
 - Actifs incorporels : affectation directe (sauf unités de support : effectif moyen) et études du partage MT/BT et des branchements

Classement par fonction – Base de tarification

- **Dépenses non amorties et autres actifs :**
 - **Charges de retraite, avantages complémentaires de retraite et mesures de réduction de l'effectif: masse salariale et immobilisations nettes aux sous fonctions**
 - **Programmes commerciaux : affectation directe à la fonction Production (programmes visant à réduire la production thermique)**
 - **Programme global d'efficacité énergétique : aucun montant**
 - **Remboursement gouvernemental : aucun montant**

Classement par fonction – Base de tarification

□ Fonds de roulement :

- **Encaisse : somme des charges brutes directes, des coûts capitalisés, des taxes et des achats de combustible aux fonctions et immobilisations nettes aux sous fonctions**
- **Matériaux, fourniture et combustible : analyse de l'inventaire au 30 avril de l'année de base aux fonctions et immobilisations nettes aux sous fonctions**

Classement par fonction – Coût de prestation

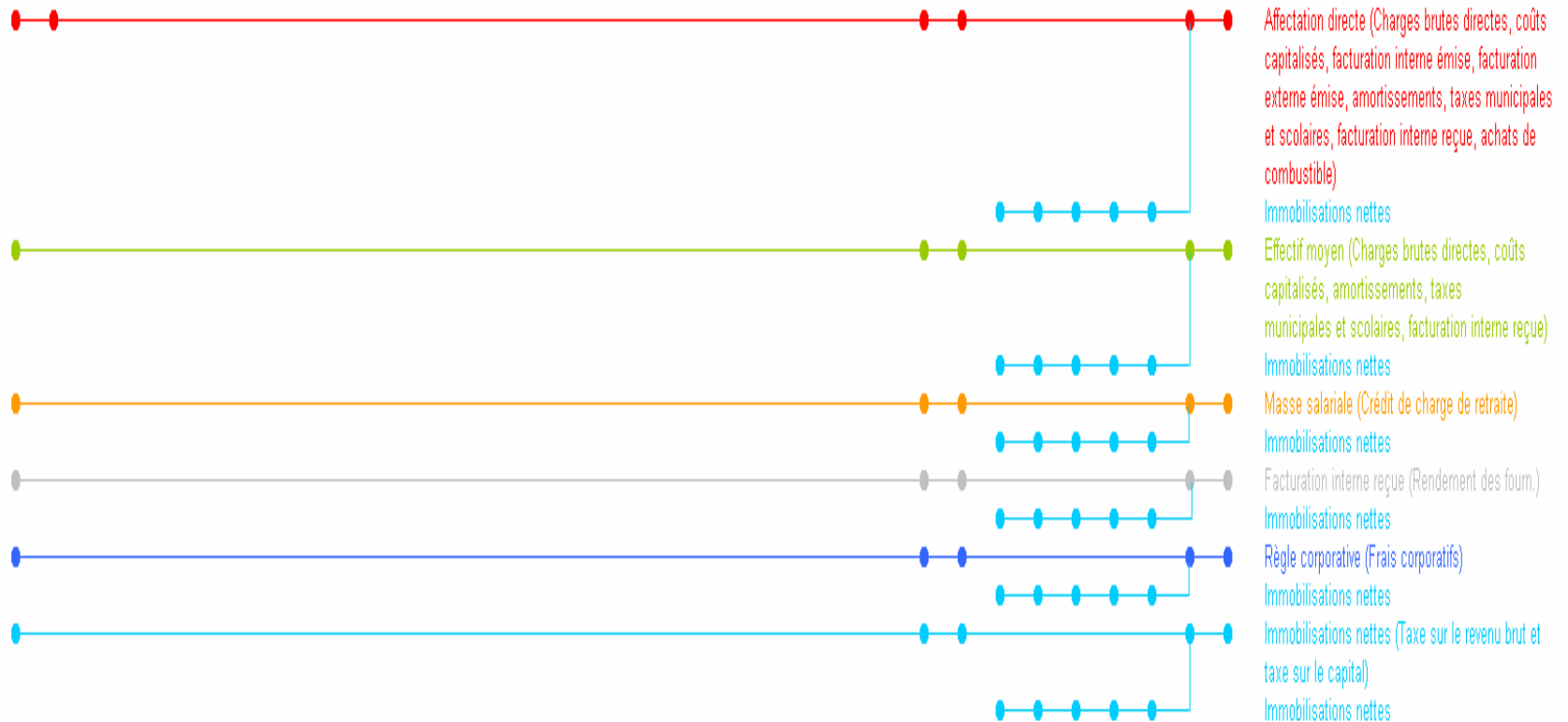
Tableau 31 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1) Rubrique du coût de prestation	(2) Production	(3) Transport	(4) Distribution					(9) Total	(10) Service à la clientèle	(11) Total Tableau 3
			(4) Postes et centres d'expl.	(5) Moyenne tension	(6) Basse tension	(7) Branche- ment	(8) Éclairage public			
Charges brutes directes	32,9	-	0,9	1,0	0,6	0,7	0,0	3,3	2,2	38,4
Charges de services partagés										
<i>Facturation interne reçue</i>	7,2	-	0,3	0,4	0,2	0,3	0,0	1,1	0,9	9,3
<i>Rendement des fournisseurs</i>	0,2	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Total	7,4	-	0,3	0,4	0,2	0,3	0,0	1,2	1,0	9,5
Coûts capitalisés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais corporatifs	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	2,5
Facturation interne émise	(1,2)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,2)
Crédit de retraite	(0,5)	-	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,1)	(0,1)	(0,6)
Crédit d'intérêts au remboursement gov.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achat de combustible	26,4	-	-	-	-	-	-	-	-	26,4
Amortissement	30,6	2,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	(0,0)	33,2
Taxes	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	5,7
Facturation externe émise										
<i>Revenus (fourniture d'électricité)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Autres produits</i>	(0,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,6)
Total	(0,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,6)
Total	101,1	4,0	1,3	1,5	0,9	1,1	0,0	4,8	3,3	113,3

Classement par fonction – Coût de prestation

Centres de coûts				Réseau relié														Réseaux autonomes						Immobilisations nettes					
Corpo.	VP Réseau	VP VSALC	DP VGE	Distribution						SALC								Prod.	Trans.	Distribution					SALC				
Sup.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	Sup.	Opér.	PCE	RMT	RBT	BCT	EP	Tot.	Rel.	Fact.	Enc.	Rec.	Subst.			Rtel.	PR	RM	Mes.	V&C		Autres	PCE	RMT	RBT



Classement par fonction – Coût de prestation

- ❑ **Charges brutes directes, coûts capitalisés, facturation interne reçue, achats de combustible, crédit d'intérêts au remboursement gouvernemental, facturation interne émise, amortissements, taxes municipales et scolaires, facturation externe émise : affectation directe aux fonctions et immobilisations nettes aux sous fonctions**
 - **Unités de support de ces rubriques : répartition selon les effectifs moyens**
- ❑ **Crédit de charge de retraite (unités de support) : répartition selon la masse salariale entre les fonctions et immobilisations nettes aux sous fonctions**

Classement par fonction – Coût de prestation

- ❑ Rendement des fournisseurs : répartition selon la facturation interne reçue**
- ❑ Frais corporatifs : répartition selon la règle corporative aux fonctions et immobilisations nettes aux sous fonctions**
- ❑ Taxes sur le capital et sur le revenu brut : valeur nette des immobilisations au 31 décembre de chaque année aux fonctions et valeur nette des immobilisations aux sous fonctions**

Classement par composante

	Énergie	Puissance	Abon.	Spécifique
<input type="checkbox"/> Production	X	X		X
<input type="checkbox"/> Transport		X		
<input type="checkbox"/> Distribution				
▪ Postes et centres dist.		X		
▪ Réseaux (moy. et basse tension)		X	X	
▪ Branchements			X	
▪ Éclairage public			X	
<input type="checkbox"/> Service à la clientèle			X	

Réseau de
taille minimale

Classement par composante (BT et CP)

Tableau 30 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

	(1)	(4)	(3)	(5)	(6)	(7)
	Fonction	Énergie	Puissance	Abonnement	Spécifique	Total
1	Base de tarification					
2	Production	*	*	-	362,4	362,4
3	Transport	-	131,3	-	-	131,3
4	Distribution					
5	Postes et centres d'exploitation	-	4,2	-	-	4,2
6	Réseau moyenne tension	-	3,4	1,1	-	4,6
7	Réseau basse tension	-	1,6	1,0	-	2,6
8	Branchement	-	-	3,2	-	3,2
9	Éclairage public et sentinelle	-	-	-	0,1	0,1
10	Total	-	9,3	5,3	0,1	14,7
11	Service à la clientèle	-	-	2,3	-	2,3
12	Total	-	140,6	7,6	362,5	510,7
13	Coûts de prestation					
14	Production	*	*	-	101,1	101,1
15	Transport	-	4,0	-	-	4,0
16	Distribution					
17	Postes et centres d'exploitation	-	1,3	-	-	1,3
18	Réseau moyenne tension	-	1,1	0,4	-	1,5
19	Réseau basse tension	-	0,5	0,3	-	0,9
20	Branchement	-	-	1,1	-	1,1
21	Éclairage public et sentinelle	-	-	-	0,0	0,0
23	Total	-	3,0	1,8	0,0	4,8
24	Service à la clientèle	-	-	3,3	-	3,3
25	Total	-	7,0	5,1	101,1	113,3

* Le coût d'approvisionnement en électricité comprend un coût en puissance et en énergie.

Classement par composante

- ❑ **Fonction Production : traitement spécifique faisant appel à la puissance et à l'énergie (facteur d'utilisation et taux de pertes)**
- ❑ **Fonction Transport : classée à la composante puissance**
- ❑ **Fonction Distribution : classée selon plusieurs composantes (voir acétate suivante)**
- ❑ **Fonction Service à la clientèle : classée à la composante abonnement**

Classement de la fonction Distribution

□ Fonction Distribution :

- Postes et centres d'exploitation : 100% en puissance
- Réseau moyenne et basse tension : puissance et abonnement selon les études du partage moyenne et basse tension et du réseau de taille minimale, réalisées pour l'ensemble du réseau (réseau relié et réseaux autonomes)
- Branchement : 100% en abonnement
- Éclairage public : Spécifique

Répartition par catégorie de consommateurs

	Production (E, P et S)	Transport (P)	Distribution (P, A et S)	SALC (A et S)
<ul style="list-style-type: none">DomestiquePetite puissanceMoyenne puissanceGrande puissance	Répartition : F.U. et pertes	Répartition : Pointe coïncidente	Répartition : Pointe non coïncidente Abonnement	Répartition : Abonnement

Répartition – Production

- ❑ Déterminée selon le facteur d'utilisation du parc d'équipement
- ❑ Méthode permettant de refléter la période durant laquelle les équipements sont utilisés (énergie)
- ❑ La part restante égale la production requise pour rencontrer les besoins de pointe
- ❑ En continuité avec la méthode appliquée pour le réseau relié

Répartition – Production

- ❑ Répartition du coût de production (base de tarification et coût de prestation) basée sur la formule utilisée pour l'électricité patrimoniale :

Formule : $COÛT_{catég} = COÛT_{total} \times \left(FU_{total} + ((1 - FU_{total}) \times \frac{FU_{total}}{FU_{catég}}) \right) \times \frac{(1 + TAUX\ DE\ PERTES_{catég})}{(1 + TAUX\ DE\ PERTES_{total})}$

- ❑ Facteur d'utilisation : basé sur les 300 heures les plus chargées de l'année des réseaux autonomes
- ❑ Taux de pertes : basé sur les ventes et la production des réseaux autonomes

Répartition – Production

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Facteurs d'utilisation	(3) Taux de pertes	(4) Base de tarification	(5) Coût de prestation	(6) Répartition (%)
Tarifs D et DM	53,8%	5,6%	203,3	56,7	56,1%
Tarif G	63,5%	5,6%	105,2	29,4	29,0%
Tarif G9	60,0%	5,6%	3,0	0,8	0,8%
Tarif M	96,6%	5,6%	49,4	13,8	13,6%
Tarif d'éclairage public et sent.	84,0%	5,6%	1,5	0,4	0,4%
Total	61,0%	5,6%	362,4	101,1	100,0%

Répartition – Transport

❑ Critère de répartition : base de tarification et coût de prestation : pointe coïncidente

(1) Catégorie de consommateurs	(2) Pointe coïncidente	(3) Base de tarification	(4) Coût de prestation	(5) Répartition (%)
Tarifs D et DM	47	83,2	2,6	63,4%
Tarif G	19	34,0	1,0	25,9%
Tarif G9	1	1,4	0,0	1,1%
Tarif M	7	12,4	0,4	9,4%
Tarif d'éclairage public et sent.	0	0,3	0,0	0,2%
Total	73	131,3	4,0	100,0%

Répartition – Distribution et services à la clientèle

Tableau 34 – HQD-8, Doc. 4 révisé (2003-11-10)

Année témoin projetée 2004

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(10)	(11)
Catégorie de consommateurs	Répartition Production B.T. (M\$)	Répartition Production C.P. (M\$)	Pointe coïncidente annuelle (MW)	Pointe non-coïncidente annuelle M.T. (MW)	Nombre d'abon. M.T. (#)	Pointe non-coïncidente annuelle B.T. (MW)	Nombre d'abon. B.T. (#)	Coût pondéré des branch. B.T. (M\$)	Coût pondéré des branch. C.P. (M\$)	Nombre d'abon. Total (#)	Éclairage public-Direct
Répartition (%)											
Tarifs D et DM	56,1%	56,1%	63,4%	57,9%	82,8%	61,4%	82,8%	69,1%	69,1%	82,8%	0,0%
Tarif G	29,0%	29,0%	25,9%	28,4%	16,6%	30,1%	16,6%	29,0%	29,0%	16,6%	0,0%
Tarif G9	0,8%	0,8%	1,1%	1,3%	0,1%	1,3%	0,1%	0,2%	0,2%	0,1%	0,0%
Tarif M	13,6%	13,6%	9,4%	12,0%	0,2%	6,8%	0,2%	1,5%	1,5%	0,2%	0,0%
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,4%	0,4%	0,2%	0,4%	0,3%	0,4%	0,3%	0,2%	0,2%	0,3%	100,0%
Total	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Valeurs absolues											
Tarifs D et DM	203,3	56,7	47	47	11 375	47	11 375	2,2	0,7	11 375	-
Tarif G	105,2	29,4	19	23	2 282	23	2 282	0,9	0,3	2 282	-
Tarif G9	3,0	0,8	1	1	11	1	11	0,0	0,0	11	-
Tarif M	49,4	13,8	7	10	28	5	27	0,0	0,0	28	-
Tarifs d'éclairage public et Sent.	1,5	0,4	0	0	44	0	44	0,0	0,0	44	-
Total	362,4	101,1	73	80	13 740	76	13 739	3,2	1,1	13 740	-
Facteur de répartition	FR15	FR15	FR16	FR17	FR18	FR19	FR20	FR21	FR22	FR23	-

Répartition – Distribution et services à la clientèle

- ❑ Critère de répartition de la fonction Postes et centres d'exploitation et la partie puissance des fonctions Moyenne et Basse tension : pointe non coïncidente par niveau de tension
- ❑ Critère de répartition de la partie abonnement des fonctions Moyenne et Basse tension : nombre d'abonnements par niveau de tension
- ❑ Critère de répartition des branchements : coût moyen pondéré des branchements
- ❑ Critère de répartition de la fonction Éclairage public et sentinelle : affectation directe
- ❑ Critère de répartition du service à la clientèle : nombre d'abonnement total

Position des intervenants

- ❑ ACEF de Québec : coûts de production supportés par le Producteur et non le Distributeur**
- ❑ OC : répartition des frais de branchements selon le nombre d'abonnement**
- ❑ UC : répartition faite par le Distributeur ne reflète pas le caractère social : traitement basé sur principes mécaniques et techniques et caractérisant ces réseaux comme une charge sociale**