

MODELE DE RAPPORT

Date : 1/07/2014

Gestionnaire du réseau

Activité

DISTRIBUTION GAZ

Version

Proposition 2015-2019

Tableau 1P : Budget selon découpe analytique

Tableau 2P : Budget selon nature comptable

Tableau 3P : Budget par groupe de clients

Tableau 4P : Charges du personnel hors charges de pensions non capitalisées

Tableau 5P : Evolution des immobilisations corporelles (RAB)

Tableau 6P : Composition de la RAB et contrôle des amortissements

Tableau 7P : Découpe des dépenses d'investissement

Tableau 8P : Bilan

Tableau 9P : Evolution des capitaux investis & Marge équitable

Tableau 10P : Tableau de financement

Tableau 12P : Suivi des soldes réglementaires

Tableau 13P : Evolution des volumes

Tableau 14P : Détermination des tarifs

Tableau 16P : Evolution des factures des clients type

Tableau 19P : Clés de répartition pour l'allocation entre groupes de clients

Tableau 20P : Informations complémentaires

Distribution gaz

Paramètres

	<u>Réalité</u> <u>2013</u>	<u>Budget</u> <u>2014</u>	<u>Prévision</u> <u>2015</u>	<u>Prévision</u> <u>2016</u>	<u>Prévision</u> <u>2017</u>	<u>Prévision</u> <u>2018</u>	<u>Prévision</u> <u>2019</u>
REMUNERATION DES CAPITAUX INVESTIS							
taux sans risque (OLO 10 ans)							
prime de risque du marché							
facteur bêta							
spread							
gearing							
facteur X							
taux d'imposition							

TAUX D'INFLATION

Inflation budgétée
Inflation mesurée

source : *Bureau du Plan*

TAUX D'INTERET

taux court terme
taux moyen terme
taux long terme

source :

POURCENTAGES D'AMORTISSEMENT (%)

Bâtiments industriels	3.00%
Bâtiments administratifs	2.00%
Canalisations	2.00%
Cabines de détente	3.00%
Branchements	3.00%
Appareils de mesure mécaniques	3.00%
Appareils de mesure électroniques	10.00%
Télétransmission et fibres optiques	10.00%
Télécommande et installation dispatching	10.00%
Aménagements, outillage et mobilier	10.00%
Matériel roulant	20.00%
Equipement administratif	33.00%
Logiciels et développements informatiques	20.00%

montants en euro	Prévision 2017							
	GC4	TOTAL	Clic	GC1	GC2	GC3	GC4	TOTAL
Quantité d'énergie distribuée (en MWh)								
Utilisation du réseau de distribution								
Services de support								
Frais des services techniques								
Frais des services généraux								
Frais de gestion de la clientèle								
Redevances et cotisations diverses								
Coûts des installations hors réseau								
Entretien								
Amortissements								
Résultat des travaux pour compte de tiers								
Charges et produits exceptionnels								
Frais des services de support transférés								
Frais transférés aux immobilisations								
Frais transférés aux autres comptes d'exploitation								
Etudes & Entretien de l'infrastructure								
Etudes								
Stations de réception								
Entretien, dégâts et démolition								
Amortissements								
Canalisations MP								
Entretien, dégâts et démolition								
Amortissements								
Branchements MP								
Entretien, dégâts et démolition								
Amortissements								
Cabines de détente BP								
Entretien, dégâts et démolition								
Amortissements								
Canalisations et raccords BP								
Entretien, dégâts et démolition								
Amortissements								
Entretien des compteurs								
Autres frais relatifs à l'infrastructure								
Gestion du réseau								
Gestion des contrats d'accès								
Odorisation								
Conduite du réseau								
Coûts d'exploitation de la conduite du réseau								
Amortissements								
Suivi des échanges d'énergie								
Rest Term								
Rémunération des capitaux investis								
Rémunération des fonds propres								
Rémunération des fonds de tiers								
Embedded costs								
Reports et utilisation de soldes								
Utilisation du fonds de régulation								
Report de soldes fixés par la CREG								
Lissage des coûts gérables (respect norme)								
Réduction des coûts gérables								
Réduction des coûts non gérables								
Relevé & comptage								
Relevé et traitement des données de comptage								
Amortissements compteurs télérelevé								
Amortissements compteurs								
Obligations de service public								
Clientèle protégée								
Ombudsman								
Sécurité installations intérieures								
Surcharges								
Charges de pension non capitalisées								
Capitaux pension pris en charge								
Rentes de pension								
Charges financières relatives aux pensions								
Impôts & prélèvements								
Impôts sur les revenus								
Prélèvements & contributions								
Redevance pour occupation du domaine public								
Autres								
Revenu total								
Activités non régulées								
Découpe gérables / non gérables								
Coûts gérables								
Coûts non gérables								
dont: Amortissements (CAPEX)								
Obligations de service public								
Embedded costs								
Marge équitable								
Surcharges								
Reports et utilisation de soldes								
Autres coûts non gérables								
Respect de la norme d'inflation des coûts gérables								
1. Coûts gérables avant lissage								
Evolution autorisée des coûts maîtrisables (% cumulés)								
2. Norme des coûts gérables								
3. Lissage des coûts gérables								

montants en euro

Réalité 2013 Budget 2014 Prévision 2015 Prévision 2016 Prévision 2017 Prévision 2018 Prévision 2019

Personnel d'encadrement**Masse salariale**

Rémunérations et avantages sociaux directs
Cotisations patronales d'assurances sociales
Primes patronales pour assurances extra-légales
Autres frais de personnel

Autres données

Effectif moyen
Charge salariale moyenne
Nombre moyen d'heures de prestation
Coût horaire moyen

Personnel barémisé**Masse salariale**

Rémunérations et avantages sociaux directs
Cotisations patronales d'assurances sociales
Primes patronales pour assurances extra-légales
Autres frais de personnel

Autres données

Effectif moyen
Charge salariale moyenne
Nombre moyen d'heures de prestation
Coût horaire moyen

Total**Masse salariale**

Rémunérations et avantages sociaux directs
Cotisations patronales d'assurances sociales
Primes patronales pour assurances extra-légales
Autres frais de personnel

Autres données

Effectif moyen
Charge salariale moyenne

Remarque :

Ce tableau reprend la totalité des effectifs et des frais de personnel de Sibelga, distribution d'électricité et distribution de gaz confondus. Il est en effet impossible de scinder tout le personnel entre ces deux activités.

Immobilisations corporelles	RAB 2014	Mutations durant l'année 2015							Total	RAB 2015	RAB 2015	Mutations durant l'année 2016							Total	RAB 2016
		Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value				Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value		
Installations MP																				
<i>Terrains industriels</i>																				
<i>Stations de réception</i>																				
<i>Canalisations MP</i>																				
<i>Branchements MP</i>																				
<i>Cabines de détente BP</i>																				
<i>Cabines clients</i>																				
<i>Compteurs télérelevés</i>																				
<i>Bâtiments industriels</i>																				
Installations BP																				
<i>Canalisations BP</i>																				
<i>Branchements BP</i>																				
<i>Appareils de mesure</i>																				
Conduite du réseau																				
<i>Commande & signalisation</i>																				
<i>Sécurisation</i>																				
<i>Dataloggers</i>																				
Installations hors réseau																				
<i>Terrains administratifs</i>																				
<i>Bâtiments administratifs</i>																				
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																				
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																				
<i>Équipement informatique</i>																				
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																				
<i>Matériel roulant</i>																				
Total général																				
<i>Convecteurs au gaz</i>																				

Tableau 5P : Evolution des immobilisations corporelles (RAB)

Tableau 5P : Evolution des immobilisations corporelles (RAB)

Immobilisations corporelles	RAB 2016	Mutations durant l'année 2017							Total	RAB 2017	RAB 2017	Mutations durant l'année 2018							Total	RAB 2018		
		Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value				Investis- sements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestis- sements	Amortiss.val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value				
Installations MP																						
<i>Terrains industriels</i>																						
<i>Stations de réception</i>																						
<i>Canalisations MP</i>																						
<i>Branchements MP</i>																						
<i>Cabines de détente BP</i>																						
<i>Cabines clients</i>																						
<i>Compteurs télérelevés</i>																						
<i>Bâtiments industriels</i>																						
Installations BP																						
<i>Canalisations BP</i>																						
<i>Branchements BP</i>																						
<i>Appareils de mesure</i>																						
Conduite du réseau																						
<i>Commande & signalisation</i>																						
<i>Sécurisation</i>																						
<i>Dataloggers</i>																						
Installations hors réseau																						
<i>Terrains administratifs</i>																						
<i>Bâtiments administratifs</i>																						
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																						
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																						
<i>Equipement informatique</i>																						
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																						
<i>Matériel roulant</i>																						
Total général																						
<i>Convecteurs au gaz</i>																						

Tableau 5P : Evolution des immobilisations corporelles (RAB)

Tableau 6P : Composition de la RAB et contrôle des amortissements

Immobilisations corporelles	RAB 2018	Mutations durant l'année 2019								RAB 2019	Taux d'amortissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	Fonds d'amortissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2015	Taux d'amortissement
		Investissements	Interventions des URD	Nouveaux subsides	Désinvestissements	Amortiss. val. acquisition	Reprise subsides	Amortiss. plus-value	Total			Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale								
Installations MP																						
<i>Terrains industriels</i>																						
<i>Stations de réception</i>																						
<i>Canalisations MP</i>																						
<i>Branchements MP</i>																						
<i>Cabines de détente BP</i>																						
<i>Cabines clients</i>																						
<i>Compteurs télérelevés</i>																						
<i>Bâtiments industriels</i>																						
Installations BP																						
<i>Canalisations BP</i>																						
<i>Branchements BP</i>																						
<i>Appareils de mesure</i>																						
Conduite du réseau																						
<i>Commande & signalisation</i>																						
<i>Sécurisation</i>																						
<i>Dataloggers</i>																						
Installations hors réseau																						
<i>Terrains administratifs</i>																						
<i>Bâtiments administratifs</i>																						
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																						
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																						
<i>Équipement informatique</i>																						
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																						
<i>Matériel roulant</i>																						
Total général																						
<i>Convecteurs au gaz</i>																						

Tableau 6P : Composition de la RAB et contrôle des amortissements

Tableau 6P : Composition de la RAB et contrôle des amortissements

Immobilisations corporelles	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	Fonds d'amortissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2016	Taux d'amortissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortissements	Taux moyen	Fonds d'amortissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2017	Taux d'amortissement	
	Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale									Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale									
Installations MP																							
<i>Terrains industriels</i>																							
<i>Stations de réception</i>																							
<i>Canalisations MP</i>																							
<i>Branchements MP</i>																							
<i>Cabines de détente BP</i>																							
<i>Cabines clients</i>																							
<i>Compteurs télérelevés</i>																							
<i>Bâtiments industriels</i>																							
Installations BP																							
<i>Canalisations BP</i>																							
<i>Branchements BP</i>																							
<i>Appareils de mesure</i>																							
Conduite du réseau																							
<i>Commande & signalisation</i>																							
<i>Sécurisation</i>																							
<i>Dataloggers</i>																							
Installations hors réseau																							
<i>Terrains administratifs</i>																							
<i>Bâtiments administratifs</i>																							
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																							
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																							
<i>Équipement informatique</i>																							
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																							
<i>Matériel roulant</i>																							
Total général																							
<i>Convecteurs au gaz</i>																							

Tableau 6P : Composition de la RAB et contrôle des amortissements

Tableau 6P : Composition de la RAB et contrôle des amortissements

Immobilisations corporelles	Valeur d'acquisition (VA)			Amortis- sements	Taux moyen	Fonds d'amor- tissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2018	Taux d'amor- tissement	Valeur d'acquisition (VA)			Amortis- sements	Taux moyen	Fonds d'amor- tissement	% amorti	Subsides	Plus-value	RAB 2019	Coûts directs	
	Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale									Actifs amortis	Actifs non amortis	VA totale									
Installations MP																							
<i>Terrains industriels</i>																							
<i>Stations de réception</i>																							
<i>Canalisations MP</i>																							
<i>Branchements MP</i>																							
<i>Cabines de détente BP</i>																							
<i>Cabines clients</i>																							
<i>Compteurs télérelevés</i>																							
<i>Bâtiments industriels</i>																							
Installations BP																							
<i>Canalisations BP</i>																							
<i>Branchements BP</i>																							
<i>Appareils de mesure</i>																							
Conduite du réseau																							
<i>Commande & signalisation</i>																							
<i>Sécurisation</i>																							
<i>Dataloggers</i>																							
Installations hors réseau																							
<i>Terrains administratifs</i>																							
<i>Bâtiments administratifs</i>																							
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																							
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																							
<i>Équipement informatique</i>																							
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																							
<i>Matériel roulant</i>																							
Total général																							
<i>Convecteurs au gaz</i>																							

Immobilisations corporelles	Budget 2014		Prévision 2015			Prévision 2016			Prévision 2017			Prévision 2018			Prévision 2019	
	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects	Total	Coûts directs	Coûts indirects
Installations MP																
<i>Terrains industriels</i>																
<i>Stations de réception</i>																
<i>Canalisations MP</i>																
<i>Branchements MP</i>																
<i>Cabines de détente BP</i>																
<i>Cabines clients</i>																
<i>Compteurs télérelevés</i>																
<i>Bâtiments industriels</i>																
Installations BP																
<i>Canalisations BP</i>																
<i>Branchements BP</i>																
<i>Appareils de mesure</i>																
Conduite du réseau																
<i>Commande & signalisation</i>																
<i>Sécurisation</i>																
<i>Data loggers</i>																
Installations hors réseau																
<i>Terrains administratifs</i>																
<i>Bâtiments administratifs</i>																
<i>Aménagements, mobilier & mat.bureau</i>																
<i>Outils & équipement laboratoire</i>																
<i>Équipement informatique</i>																
<i>Logiciels & développ.informatiques</i>																
<i>Matériel roulant</i>																
Total général																
<i>Convecteurs au gaz</i>																

Distribution gaz

Tableau 8P : Bilan

Tableau 8P : Bilan

Situation active au 31/12	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019	Situation passive au 31/12	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019
montants en euro								montants en euro							
ACTIFS IMMOBILISES	0	0	0	0	0	0	0	FONDS PROPRES	0	0	0	0	0	0	0
I. Frais d'établissement								I. Capital							
II. Immobilisations incorporelles								II. Primes d'émission							
III. Immobilisations corporelles								III. Plus-values de réévaluation							
A. Terrains et constructions								IV. Réserves							
B. Installations, machines et outillage								A. Réserve légale							
C. Mobilier et matériel roulant								B. Réserves indisponibles							
D. Immobilisations détenues en leasing								C. Réserves disponibles							
E. Autres immobilisations corporelles								V. Résultat reporté							
IV. Immobilisations financières								VI. Subsidés en capital							
ACTIFS CIRCULANTS	0	0	0	0	0	0	0	PROVISIONS	0	0	0	0	0	0	0
V. Créances à plus d'un an								DETTES	0	0	0	0	0	0	0
VI. Stocks et commandes en cours d'exécution								VIII. Dettes à plus d'un an							
A. Stocks								A. Dettes financières							
B. Commandes en cours d'exécution								D. Autres dettes							
VII. Créances à un an au plus								IX. Dettes à un an au plus							
A. Créances commerciales								A. Dettes à plus d'un an échéant dans l'année							
B. Autres créances								B. Dettes financières							
VIII. Placements de trésorerie								C. Dettes commerciales							
IX. Valeurs disponibles								D. Acomptes reçus sur commandes							
								E. Dettes fiscales, salariales & sociales							
X. Comptes de régularisation								F. Dividendes							
								G. Dettes diverses							
								X. Comptes de régularisation							
TOTAL de l'ACTIF	0	0	0	0	0	0	0	TOTAL du PASSIF	0	0	0	0	0	0	0
Détail des omptes de régularisation								Détail des omptes de régularisation							
Capitaux pension								Promesses URE							
Rentes capitalisées								Autres charges à imputer							
Terme de lissage								Soldes régulatoires (dettes tarifaires)							
Autres charges à reporter								Autres produits à reporter							
Soldes régulatoires (créances tarifaires)															
Autres produits acquis															

Distribution gaz

Tableau 9P : Evolution des capitaux investis & Marge équitable

montants en euro	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019
Paramètres							
<i>Tsr = Taux sans risque</i>							
<i>RP = Prime de risque</i>							
<i>β = Facteur bêta</i>							
<i>t = Taux d'imposition (en %)</i>							
<i>G = gearing</i>							
<i>Spr = spread</i>							
<hr/>							
RAB au 1er janvier							
Investis-sements							
Interventions des utilisateurs de réseau							
Subsides (variation bilantaire)							
Désinvestissements							
Amortissements de la valeur d'acquisition							
Amortissements de la plus-value							
<hr/>							
RAB au 31 décembre							
Autres actifs à rémunérer (<2015: fonds de roulement)							
Capitaux investis							
Fonds Propres en début de période							
Fonds Propres en fin de période							
Moyenne des fonds propres							
S = Moyenne des fonds propres / Capitaux investis							
<hr/>							
<i>RFP (rémunération des fonds propres) = [Tsr + (Pr x β)]</i>							
<i>RFE (rémunération des capitaux empruntés après impôt) = (Tsr + Spr) x (1 - t)</i>							
<i>« Taux crème » : R1 = G x RFP</i>							
<i>« Taux mezzanine » (si S > G) : R2 = (S - G) x RFE</i>							
WACC = R1 + R2							
Marge équitable = WACC x CI							
<i>Marge bénéficiaire sur fonds propres</i>							
<i>Marge bénéficiaire sur fonds empruntés</i>							
<hr/>							
Rémunération sur fonds propres							

	<i>montants en euro</i>	<u>Réalité 2013</u>	<u>Budget 2014</u>	<u>Prévision 2015</u>	<u>Prévision 2016</u>	<u>Prévision 2017</u>	<u>Prévision 2018</u>	<u>Prévision 2019</u>
Cash-flow provenant d'activités opérationnelles								
Résultat net de l'exercice (avant mouvements sur réserves)								
Amortissements de la RAB								
Amortissements de la plus-value RAB								
Amortissements d'actifs non régulés								
Variation provisions								
Autres charges non décaissées								
<i>Mutations dans le fonds de roulement</i>								
Stocks								
Créances à un an au plus								
Comptes de régularisation (actif)								
Dettes à un an au plus (à l'exclusion des dividendes)								
Comptes de régularisation (passif)								
CASH-FLOW PROVENANT D'ACTIVITÉS OPÉRATIONNELLES (A)								
Cash-flow provenant d'activités d'investissement								
Acquisition (-) / Cession (+) d'immobilisations incorporelles								
Acquisition d'immobilisations corporelles								
Cession d'immobilisations corporelles								
Acquisition (-) / Cession (+) d'immobilisations financières								
CASH-FLOW PROVENANT D'ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT (B)								
Cash-flow provenant d'activités de financement								
Augmentation (+) / Réduction (-) de capital/ primes d'émission								
Variation plus-values								
Variation réserves								
Subsides reçus et reprises de subsides								
Revenu de dettes à long terme								
Remboursement de dettes à long terme								
Dividendes payés								
CASH-FLOW PROVENANT D'ACTIVITÉS DE FINANCEMENT (C)								
CASHFLOW NET (A+B+C)		0	0	0	0	0	0	0
Trésorerie d'ouverture								
Trésorerie de clôture								
Différence		0	0	0	0	0	0	0

Distribution gaz

	Solde de l'exercice 2008	Solde de l'exercice 2009	Solde de l'exercice 2010	Solde de l'exercice 2011	Solde de l'exercice 2012	Solde de l'exercice 2013	Solde cumulé à fin 2014
A. Coûts gérables							
'Différence entre le budget et la réalité							0
'Quote-part attribuée au gestionnaire de réseau							0
'Quote-part versée dans le fonds de régulation							0
B. Coûts non gérables							
1. Ecart résultant de l'indexation du budget des coûts gérables							0
2. Amortissements							0
3. Obligations de service public							0
4. Embedded costs							0
5. Marge équitable							0
6. Reports et utilisation de soldes							0
7. Surcharges							0
8. Autres coûts non gérables							0
9. Ecart des volumes (recettes)							0
Total des coûts non gérables	0	0	0	0	0	0	0
'Quote-part du solde des coûts gérables versée dans le fonds de régulation	0	0	0	0	0	0	0
Variation du fonds de régulation	0	0	0	0	0	0	0

(-) : montants à ristourner / (+) : montants à récupérer

Distribution gaz

Tableau 12P : Suivi des soldes régulatoires

Année régulatoire		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2019</u>	
Décision du régulateur		aucune	aucune						
Impact sur le résultat									
Prise en charge	2014		0						0
	2015			0					0
	2016				0				0
	2017					0			0
	2018						0		0
	2019							0	0
	2020								0
			0	0	0	0	0	0	0
Extourne	2014								0
	2015			0					0
	2016				0				0
	2017					0			0
	2018						0		0
	2019							0	0
	2020								0
			0	0	0	0	0	0	0
Impact sur le résultat	2014		0						0
	2015			0					0
	2016				0				0
	2017					0			0
	2018						0		0
	2019							0	0
	2020								0
			0	0	0	0	0	0	0

(-) excédent d'exploitation / Bonus → diminution du résultat /// (+) déficit d'exploitation / Malus → augmentation du résultat

Fonds de régulation au 31/12

0 0 0 0 0 0

(-) solde créditeur (+) solde débiteur

Distribution gaz

Tableau 13P : Evolution des volumes

<i>en MWh</i>	Réalité 2013	Budget 2014	Prévision 2015	Prévision 2016	Prévision 2017	Prévision 2018	Prévision 2019
<u>Volumes Gridfee</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Groupe de clients 1							
Tarif 1							
Tarif 2							
Tarif 3							
Tarif 4							
Groupe de clients 2							
Tarif 5							
<u>Infeed</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<u>Puissance (G1 x kW)</u>							
Tarif 5							

		Prévision 2015					Prévision 2016						
		Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5	TOTAL	Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5	TOTAL
Données quantitatives													
Pointe à facturer	G1_kW												
Consommation	kWh												
Tarifs Utilisation du réseau de distribution													
Coûts imputés	EUR												
Tarif de pointe													
Pointe à facturer													
Tarif													
Recettes	EUR												
Redevance annuelle													
Nombre d'EAN													
Tarif													
Recettes	EUR												
Tarif de base													
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Recettes totales	EUR												
Tarif Relevé & comptage													
Coûts imputés	EUR												
Nombre de compteurs AMR													
Tarif AMR													
Nombre de compteurs MMR													
Tarif MMR													
Nombre de compteurs YMR													
Tarif YMR													
Recettes	EUR												
Tarif Obligations de service public													
Coûts imputés	EUR												
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Surcharges													
Surcharge Pensions													
Coûts imputés	EUR												
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Surcharge Redevance de voirie													
Coûts imputés	EUR												
Consommation	kWh												
Tarif													
Recettes	EUR												
Total des coûts imputés	EUR												
Total des recettes	EUR												
Ecart coûts-recettes	EUR												

		Prévision 2017					Prévision 2018					
		Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5	TOTAL	Tarif 1	Tarif 2	Tarif 3	Tarif 4	Tarif 5
Données quantitatives												
Pointe à facturer	G1_kW											
Consommation	kWh											
Tarifs Utilisation du réseau de distribution												
Coûts imputés	EUR											
Tarif de pointe												
Pointe à facturer												
Tarif												
Recettes	EUR											
Redevance annuelle												
Nombre d'EAN												
Tarif												
Recettes	EUR											
Tarif de base												
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Recettes totales	EUR											
Tarif Relevé & comptage												
Coûts imputés	EUR											
Nombre de compteurs AMR												
Tarif AMR												
Nombre de compteurs MMR												
Tarif MMR												
Nombre de compteurs YMR												
Tarif YMR												
Recettes	EUR											
Tarif Obligations de service public												
Coûts imputés	EUR											
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Surcharges												
Surcharge Pensions												
Coûts imputés	EUR											
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Surcharge Redevance de voirie												
Coûts imputés	EUR											
Consommation	kWh											
Tarif												
Recettes	EUR											
Total des coûts imputés	EUR											
Total des recettes	EUR											
Ecart coûts-recettes	EUR											

		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
Consommations de l'année 2015										
#REF!	E1_kW									
#REF!	kWh H									
#REF!	kWh L									
#REF!	kWh N									
#REF!	kWh T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
#REF!										
#REF!										
Recettes	EUR									0
#REF!	E1_kW									
Prix moyen										
#REF!										
#REF!										
Recettes	EUR									0
#REF!	kWh H									
Prix moyen										
#REF!										
#REF!										
Recettes	EUR									0
#REF!	kWh L									
Prix moyen										
#REF!										
#REF!										
Recettes	EUR									0
#REF!	kWh L									
Prix moyen										
#REF!										
Tarif Prix maximum										
Recettes	EUR									0
Consommations au prix maximum	kWh max									
Prix moyen										
#REF!										
#REF!										
Recettes	EUR									0
Dépassements du forfait	kvarh									
Prix moyen										
#REF!										
#REF!										
Recettes - compteurs AMR	EUR									0
Prix moyen - compteurs AMR										
#REF!										
Recettes - compteurs MMR	EUR									0
Prix moyen - compteurs MMR										
#REF!										

Distribution gaz

Tableau 14R : Réconciliation des charges et des revenus

		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
Recettes - compteurs YMR	EUR									0
Prix moyen - compteurs YMR										
#REF!										
#REF!	EUR									0
#REF!										
#REF!	EUR									0
#REF!	kWh T									
Prix moyen										
#REF!										
#REF!										
#REF!										
Recettes	EUR									0
#REF!	kWh T									
Prix moyen										
#REF!										
#REF!										
Recettes	EUR									0
#REF!	kWh T									
Prix moyen										
#REF!										
Recettes des consommations de 2015	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Consommations des années antérieures										
#REF!	kWh H									0
#REF!	kWh L									0
#REF!	kWh N									0
#REF!	kWh T	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Recettes	EUR									0
Gridfee										
#REF!	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Recettes totales	EUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Recettes budgétées	EUR									0
Solde	EUR	0		0		0		0		0

Total des produits comptables (T17)

- produits des activités non-régulées (T2)
- produits portés en déduction des coûts (T2)
- solde des coûts non gérables (si>0)

Produits du modèle de rapport*Différence*

0

0

Tableau 15P : Grille tarifaire

Année 2015

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe Tarif Type Of Connection	TRANS MT		26-1 kV		TRANS BT	BT						TRANS MT	
		T01	T02	T03	T16	T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02
		DIR	EGY	ILM	MVE	LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY
		Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)								Aliment. principale	Aliment. secours (*)
1. Tarif d'utilisation du réseau														
1.1. Tarif de base														
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L														
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an		0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!					0.000000	0.000000	
X/12 = EUR/kW/mois		0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!					0.000000	0.000000	
Y = EUR/kWh			0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	#REF!	#REF!		0.000000	
Z = EUR/kWh			0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	-	#REF!		0.000000	
Zn = EUR/kWh														
prix maximum EUR/kWh				0.074368		0.074368				#REF!	#REF!			
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive														
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive		32.9%	48.4%	48.4%	48.4%	48.4%						32.9%	48.4%	
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!						#REF!	#REF!	
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage														
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	746.50	
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Compteur avec relevé annuel EUR/an								#REF!	#REF!	#REF!	#REF!			
3. Tarif des obligations de service public														
EUR/kWh		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
4. Surcharges														
4.1. Charges de pensions														
EUR/kWh		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	
4.2. Autres impôts et prélèvements														
- Redevance de voirie EUR/kWh		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Tableau 15P : Grille tarifaire

Année 2016

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe Tarif Type Of Connection	26-1 kV		TRANS BT	BT						TRANS MT		26-1 kV		
		T03	T16	T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02	T03	T16	
		ILM	MVE	LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY	ILM	MVE	
		Aliment. principale	Aliment. secours (*)								Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)	
1. Tarif d'utilisation du réseau															
1.1. Tarif de base															
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L															
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an															
		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	
	X/12 = EUR/kW/mois	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	
	Y = EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	#REF!	#REF!		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	
	Z = EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	-	-	-	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	
	Zn = EUR/kWh						#REF!	#REF!	#REF!						
	prix maximum EUR/kWh	0.074368		0.074368										0.074368	
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive															
	Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive	48.4%	48.4%	48.4%						32.9%	48.4%	48.4%	48.4%		
	Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire														
	kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh	#REF!	#REF!	#REF!						#REF!	#REF!	#REF!	#REF!		
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage															
	Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	746.50	
	Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Compteur avec relevé annuel EUR/an					#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!		
3. Tarif des obligations de service public															
	EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
4. Surcharges															
4.1. Charges de pensions															
	EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
4.2. Autres impôts et prélèvements															
	- Redevance de voirie EUR/kWh	0.000000	0.000000	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Tableau 15P : Grille tarifaire

Année 2017

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe Tarif Type Of Connection	TRANS BT	BT						TRANS MT		26-1 kV		TRANS BT	
		T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02	T03	T16	T17	T15
		LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY	ILM	MVE	LVA	L6P
								Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)			
1. Tarif d'utilisation du réseau														
1.1. Tarif de base														
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L														
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an #REF!														
X/12 = EUR/kW/mois #REF!														
Y = EUR/kWh #REF!														
Z = EUR/kWh #REF!														
Zn = EUR/kWh #REF!														
prix maximum EUR/kWh 0.074368														
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive														
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive 48.4%														
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire														
kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh #REF!														
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage														
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an 746.50														
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an 0.00														
Compteur avec relevé annuel EUR/an #REF!														
3. Tarif des obligations de service public														
EUR/kWh #REF!														
4. Surcharges														
4.1. Charges de pensions														
EUR/kWh #REF!														
4.2. Autres impôts et prélèvements														
- Redevance de voirie EUR/kWh #REF!														

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Tableau 15P : Grille tarifaire

Tableau 15F

Année 2018

prix hors TVA

Groupes Tarifs	Type Of Connection	BT					TRANS MT		26-1 kV		TRANS BT	BT			
		T05/T09/ T14/T18	T08	T10	T11	T12	T01	T02	T03	T16	T17	T15	T05/T09/ T14/T18	T08	T10
		L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN	LSN	LDN	DIR	EGY	ILM	MVE	LVA	L6P	L6N/L36/ LVD/LVU/ PLU	LVS / LVU	LVN
						Aliment. principale	Aliment. secours (*)	Aliment. principale	Aliment. secours (*)						
1. Tarif d'utilisation du réseau															
1.1. Tarif de base															
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L															
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an															
X/12 = EUR/kW/mois															
Y = EUR/kWh #REF! #REF! - #REF! #REF!															
Z = EUR/kWh #REF! - - - #REF!															
Zn = EUR/kWh - - #REF! #REF! #REF!															
prix maximum EUR/kWh															
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive															
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive															
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire															
kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh															
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage															
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé EUR/an 746.50 746.50 746.50 746.50 746.50															
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel EUR/an 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00															
Compteur avec relevé annuel EUR/an #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
3. Tarif des obligations de service public															
EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
4. Surcharges															
4.1. Charges de pensions															
EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															
4.2. Autres impôts et prélèvements															
- Redevance de voirie EUR/kWh #REF! #REF! #REF! #REF! #REF!															

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Grille tarifaire

Année 2019

prix hors TVA

Tarifs de distribution	Groupe		
	Tarif	T11	T12
	Type Of Connection	LSN	LDN
1. Tarif d'utilisation du réseau			
1.1. Tarif de base			
[X * E1] EUR/kW + Y * EUR /kWh H + Z * EUR /kWh L			
où E1 = 0,1+796,5/(885+kW) avec X = EUR/kW/an			
X/12 = EUR/kW/mois			
Y = EUR/kWh #REF! #REF!			
Z = EUR/kWh - #REF!			
Zn = EUR/kWh #REF! #REF!			
prix maximum EUR/kWh			
1.2. Tarif pour le réglage de la tension et l'énergie réactive			
Droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive			
Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire			
kvarh > %forfait * kWh total EUR/kvarh			
2. Tarif pour l'activité de mesure et de comptage			
Compteur AMR (Automatic Meter Reading) - télérelevé		EUR/an	746.50 746.50
Compteur MMR (Monthly Manual Retrieve) - rel.mensuel		EUR/an	0.00 0.00
Compteur avec relevé annuel		EUR/an	#REF! #REF!
3. Tarif des obligations de service public			
		EUR/kWh	#REF! #REF!
4. Surcharges			
4.1. Charges de pensions			
		EUR/kWh	#REF! #REF!
4.2. Autres impôts et prélèvements			
- Redevance de voirie		EUR/kWh	#REF! #REF!

(*) La puissance prise en compte est la puissance contractuelle

Distribution gaz

Tableau 16P : Evolution des factures des clients type

nts type	El	Consommation annuelle en kWh				Puissance appelée en kW	Type compteur	2014		2015		2016		2017		2018		2019		Evolution 2014/2019
		Total	kWh H	kWh L	kWh N			EUR/an	ct/kWh	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	ct/kWh	EUR/an	ct/kWh	
GC2	la	30,000	1,000	0	0	30	MMR													
	lb	50,000	1,000	0	0	50	MMR													
	lc	160,000	1,600	0	0	100	AMR													
	ld	1,250,000	2,500	0	0	500	AMR													
	le	2,000,000	4,000	0	0	500	AMR													
	lf	10,000,000	4,000	0	0	2,500	AMR													
	lg1	24,000,000	18,000,000	6,000,000	0	4,000	AMR													
	lg2	24,000,000	12,000,000	12,000,000	0	4,000	AMR													
GC1	lh1	50,000,000	37,500,000	12,500,000	0	10,000	AMR													
	lh2	50,000,000	25,000,000	25,000,000	0	10,000	AMR													
	li1	70,000,000	52,500,000	17,500,000	0	10,000	AMR													
	li2	70,000,000	35,000,000	35,000,000	0	10,000	AMR													
GC4	Da	600	600	0	0	3.0	YMR													
	Db	1,200	1,200	0	0	3.5	YMR													
	Dc	3,500	1,600	1,900	0	6.5	YMR													
	Dc1	3,500	3,500	0	0	10.0	YMR													
	Dd	7,500	3,600	3,900	0	7.5	YMR													
	Le	20,000	3,600	3,900	12,500	9.0	YMR													
	Bxl	2,800	2,800	0	0	6.5	YMR													
	Déc3	996	996	0	0		YMR													
	Déc5	3,163	3,163	0	0		YMR													
	Déc7	7,452	7,452	0	0		YMR													
	Déc9	20,702	20,702	0	0		YMR													
	EP1	20,000	20,000	0	0		YMR													
	EP2	20,000	5,000	15,000	0		YMR													
	EP3	32,500	5,000	15,000	12,500		YMR													
	EP4	50,000	50,000	0	0		YMR													
	EP5	50,000	29,000	21,000	0		YMR													
EP6	62,500	29,000	21,000	12,500		YMR														

Distribution gaz

Tableau 17R : Comptes de rés

	<i>montants en euro</i>	Réalité 2013			TOTAL	Budget 2014		
		<u>Distribution électricité</u>	<u>Distribution gaz</u>	<u>Autres activités</u>		<u>Distribution électricité</u>	<u>Distribution gaz</u>	<u>Autres activités</u>
PRODUITS								
I. Ventes et prestations	70/74	0	0	0	0	0	0	0
A. Chiffre d'affaires	70				0			
B. Variation des stocks et des commandes en cours	71				0			
C. Production immobilisée	72				0			
D. Autres produits d'exploitation	74				0			
IV. Produits financiers	75				0			
VII. Produits exceptionnels	76				0			
IX bis. A. Prélèvements sur les impôts différés	780				0			
X. B. Régularisation d'impôts et reprises	77				0			
XI. Perte de l'exercice	67/70				0			
TOTAL	70/77	0	0	0	0	0	0	0
CHARGES								
II. Coût des ventes et des prestations		0	0	0	0	0	0	0
A. Approvisionnements et marchandises	60				0			
B. Services et biens divers	61				0			
C. Rémunérations, charges sociales et pensions	62				0			
D. Amortissements et réductions de valeur sur immobilisation	630				0			
E. Réductions de valeur sur stocks, sur commandes en cours d'exécution et sur créances commerciales	631/4				0			
F. Provisions pour risques et charges	635/7				0			
G. Autres charges d'exploitation	640/7				0			
H. Charges d'exploitation portées à l'actif au titre de frais de rest	649				0			
V. Charges financiers	65				0			
VIII. Charges exceptionnelles	66				0			
IX bis. B. Transfert aux impôts différés	680				0			
X. A. Impôts	670/3				0			
XI. Bénéfice de l'exercice	70/67				0			
TOTAL	60/67	0	0	0	0	0	0	0

Distribution gaz

ultats Sibelga

	<i>montants en euro</i>	<u>TOTAL</u>
<u>PRODUITS</u>		
I. Ventes et prestations	70/74	0
A. Chiffre d'affaires	70	0
B. Variation des stocks et des commandes en cours	71	0
C. Production immobilisée	72	0
D. Autres produits d'exploitation	74	0
IV. Produits financiers	75	0
VII. Produits exceptionnels	76	0
IX bis. A. Prélèvements sur les impôts différés	780	0
X. B. Régularisation d'impôts et reprises	77	0
XI. Perte de l'exercice	67/70	0
TOTAL	70/77	0
<u>CHARGES</u>		
II. Coût des ventes et des prestations		0
A. Approvisionnements et marchandises	60	0
B. Services et biens divers	61	0
C. Rémunérations, charges sociales et pensions	62	0
D. Amortissements et réductions de valeur sur immobilisation	630	0
E. Réductions de valeur sur stocks, sur commandes en cours d'exécution et sur créances commerciales	631/4	0
F. Provisions pour risques et charges	635/7	0
G. Autres charges d'exploitation	640/7	0
H. Charges d'exploitation portées à l'actif au titre de frais de rest	649	0
V. Charges financiers	65	0
VIII. Charges exceptionnelles	66	0
IX bis. B. Transfert aux impôts différés	680	0
X. A. Impôts	670/3	0
XI. Bénéfice de l'exercice	70/67	0
TOTAL	60/67	0

Distribution gaz

Tableau 18R : Bilans Sibelga

Situation active au 31/12/2014	<u>Distribution</u> <u>électricité</u>	<u>Distribution</u> <u>gaz</u>	<u>Autres</u> <u>activités</u>	<u>TOTAL</u>	Situation passive au 31/12/2014	<u>Distribution</u> <u>électricité</u>	<u>Distribution</u> <u>gaz</u>	<u>Autres</u> <u>activités</u>	<u>TOTAL</u>
<i>montants en euro</i>									
ACTIFS IMMOBILISES	0	0	0	0	FONDS PROPRES	0	0	0	0
I. Frais d'établissement				0	I. Capital				0
II. Immobilisations incorporelles				0	II. Primes d'émission				0
III. Immobilisations corporelles				0	III. Plus-values de réévaluation				0
A. Terrains et constructions				0	IV. Réserves				0
B. Installations, machines et outillage				0	A. Réserve légale				0
C. Mobilier et matériel roulant				0	B. Réserves indisponibles				0
D. Immobilisations détenues en leasing				0	C. Réserves disponibles				0
E. Autres immobilisations corporelles				0	V. Résultat reporté				0
IV. Immobilisations financières				0	VI. Subsidés en capital				0
					PROVISIONS				0
ACTIFS CIRCULANTS	0	0	0	0	DETTES	0	0	0	0
V. Créances à plus d'un an				0	VIII. Dettes à plus d'un an				0
VI. Stocks et commandes en cours d'exécution				0	A. Dettes financières				0
A. Stocks				0	D. Autres dettes				0
B. Commandes en cours d'exécution				0	IX. Dettes à un an au plus				0
VII. Créances à un an au plus				0	A. Dettes à plus d'un an échéant dans l'année				0
A. Créances commerciales				0	B. Dettes financières				0
B. Autres créances				0	C. Dettes commerciales				0
VIII. Placements de trésorerie				0	D. Acomptes reçus sur commandes				0
IX. Valeurs disponibles				0	E. Dettes fiscales, salariales & sociales				0
X. Comptes de régularisation				0	F. Dividendes				0
					G. Dettes diverses				0
					X. Comptes de régularisation				0
	0	0	0	0		0	0	0	0
Situation active au 31/12/2015	Distribution électricité	Distribution gaz	Autres activités	TOTAL	Situation passive au 31/12/2015	Distribution électricité	Distribution gaz	Autres activités	TOTAL
<i>montants en euro</i>									
ACTIFS IMMOBILISES	0	0	0	0	FONDS PROPRES	0	0	0	0
I. Frais d'établissement				0	I. Capital				0
II. Immobilisations incorporelles				0	II. Primes d'émission				0
III. Immobilisations corporelles				0	III. Plus-values de réévaluation				0
A. Terrains et constructions				0	IV. Réserves				0
B. Installations, machines et outillage				0	A. Réserve légale				0
C. Mobilier et matériel roulant				0	B. Réserves indisponibles				0
D. Immobilisations détenues en leasing				0	C. Réserves disponibles				0
E. Autres immobilisations corporelles				0	V. Résultat reporté				0
IV. Immobilisations financières				0	VI. Subsidés en capital				0
					PROVISIONS				0
ACTIFS CIRCULANTS	0	0	0	0	DETTES	0	0	0	0
V. Créances à plus d'un an				0	VIII. Dettes à plus d'un an				0
VI. Stocks et commandes en cours d'exécution				0	A. Dettes financières				0
A. Stocks				0	D. Autres dettes				0
B. Commandes en cours d'exécution				0	IX. Dettes à un an au plus				0
VII. Créances à un an au plus				0	A. Dettes à plus d'un an échéant dans l'année				0
A. Créances commerciales				0	B. Dettes financières				0
B. Autres créances				0	C. Dettes commerciales				0
VIII. Placements de trésorerie				0	D. Acomptes reçus sur commandes				0
IX. Valeurs disponibles				0	E. Dettes fiscales, salariales & sociales				0
X. Comptes de régularisation				0	F. Dividendes				0
					G. Dettes diverses				0
					X. Comptes de régularisation				0
	0	0	0	0		0	0	0	0

Clé	Libellé	2015					2016					2017					2018			
		GC1	GC2	GC3	GC4	Total	GC1	GC2	GC3	GC4	Total	GC1	GC2	GC3	GC4	Total	GC1	GC2	GC3	
	Volume (MWh)					0					0					0				
	Pointes synchrones					0					0					0				
	Nombre d'EAN					0					0					0				
	Nombre de compteurs					0					0					0				
1	Capacité GC2 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
2	Capacité GC3 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
3	Capacité GC4 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
4	Volumes GC2 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
5	Volumes GC3 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
6	Volumes GC4 → GC5					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
7	EAN					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
8	Compteurs MT					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
9	Compteurs					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
10	Branchements MT					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
11	Branchements BT					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
12	Clients MT					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
13	Clients BT					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
14	Energie réactive					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
17	Exploitation Cabines kW					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
18	Amortissement Cabines kW					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
19	CAPEX réseaux					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
20	CAPEX totaux					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
21	Infrastructure (CAPEX excl)					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
22	Frais généraux					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
23	Pensions					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
24	Coûts maîtrisables					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
25	Relevé & comptage					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
26	Pertes					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
27	Redevance pour occupation du domaine public					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
28	URE					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
30	Bonus/malus Pensions					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
31	Bonus/malus Tarifs utilisation					0.00000%					0.00000%					0.00000%				
32	Coûts non maîtrisables					0.00000%					0.00000%					0.00000%				

Bases de calcul des clés

962.712.29	Amortissements - PF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.39	Amortissements - Réseau MT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.49	Amortissements - Branch. & cpt MT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.59	Amortissements - Transf. BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.69	Amortissements - Réseau BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.79	Amortissements - Branch. & cpt BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.714.21	Amortissements Dispatching	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Amortissements Réseaux	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.710.59	Amortissements install.générales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.721.19	Amortissements Cogen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Amortissements (total)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.712.xx	Coût de l'infrastructure	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.714.xx	Gestion du système	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
962.715.xx	Mesure & comptage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- Amortissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Entretien infrastructure (CAPEX e	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Services de base (CAPEX excl)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Coûts maîtrisables av.lissage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Redevances de voirie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Coûts non maîtrisables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Clé	Libellé		
		GC4	Total
	Volume (MWh)		0
	Pointes synchrones		0
	Nombre d'EAN		0
	Nombre de compteurs		0
1	Capacité GC2 → GC5		0.00000%
2	Capacité GC3 → GC5		0.00000%
3	Capacité GC4 → GC5		0.00000%
4	Volumes GC2 → GC5		0.00000%
5	Volumes GC3 → GC5		0.00000%
6	Volumes GC4 → GC5		0.00000%
7	EAN		0.00000%
8	Compteurs MT		0.00000%
9	Compteurs		0.00000%
10	Branchements MT		0.00000%
11	Branchements BT		0.00000%
12	Clients MT		0.00000%
13	Clients BT		0.00000%
14	Energie réactive		0.00000%
17	Exploitation Cabines kW		0.00000%
18	Amortissement Cabines kW		0.00000%
19	CAPEX réseaux		0.00000%
20	CAPEX totaux		0.00000%
21	Infrastructure (CAPEX excl)		0.00000%
22	Frais généraux		0.00000%
23	Pensions		0.00000%
24	Coûts maîtrisables		0.00000%
25	Relevé & comptage		0.00000%
26	Pertes		0.00000%
27	Redevance pour occupation du dom		0.00000%
28	URE		0.00000%
30	Bonus/malus Pensions		0.00000%
31	Bonus/malus Tarifs utilisation		0.00000%
32	Coûts non maîtrisables		0.00000%

Bases de calcul des clés

962.712.29	Amortissements - PF	0	0
962.712.39	Amortissements - Réseau MT	0	0
962.712.49	Amortissements - Branch.& cpt MT	0	0
962.712.59	Amortissements - Transf.BT	0	0
962.712.69	Amortissements - Réseau BT	0	0
962.712.79	Amortissements - Branch.& cpt BT	0	0
962.714.21	Amortissements Dispatching	0	0
19	Amortissements Réseaux	0	0
962.710.59	Amortissements install.générales	0	0
962.721.19	Amortissements Cogen	0	0
20	Amortissements (total)	0	0
962.712.xx	Coût de l'infrastructure	0	
962.714.xx	Gestion du système	0	
962.715.xx	Mesure & comptage	0	
	- Amortissements	0	
21	Entretien infrastructure (CAPEX e	0	0
23	Services de base (CAPEX excl)	0	0
24	Coûts maîtrisables av.lissage	0	0
25	Redevances de voirie	0	0
32	Coûts non maîtrisables	0	0

Réalité 2013 Budget 2014 Prévision 2015 Prévision 2016 Prévision 2017 Prévision 2018 Prévision 2019

Données relatives à l'établissement des indicateurs de performance (situation au 31/12)

Longueur du réseau (en km)

Superficie desservie (en km²)

161.4 161.4 161.4 161.4 161.4 161.4 161.4

Nombre d'EAN

0 0 0 0 0 0 0

Groupe de clients 1

Groupe de clients 2

Nombre de branchements BT

Pointe maximale (en MW)

Fréquence des interruptions MT

Durée de rétablissement MT

Indisponibilité moyenne MT

Nombre de transformateurs MT/BT réseau

Capacité des transformateurs installés (MVA)

Nombre de limiteurs de puissance

Nombre de compteurs AMR

0 0 0 0 0 0 0

Groupe de clients 1

Groupe de clients 2

Nombre de compteurs MMR

0 0 0 0 0 0 0

Groupe de clients 1

Groupe de clients 2

Nombre de compteurs YMR

0 0 0 0 0 0 0

Groupe de clients 1

Groupe de clients 2

Données relatives aux Obligations de service public (situation au 31/12)

CLIENTS PROTEGES

Coût de l'achat d'énergie

Nombre de clients protégés

Quantité d'énergie MWh

Prix d'achat moyen €/MWh

Coût total (y compris transport & distribution)

Facturation de la fourniture d'énergie

Quantité d'énergie MWh

Prix d'achat moyen €/MWh

Coût total (y compris transport & distribution)

Récupération auprès de la CREG

Récupération par client