

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges

REDACTEUR	SERVICE/RESSOURCE	DATE D'EMISSION
Joël PROUST	Pôle Contrôle CTA	17/11/2016

DOCUMENTS ASSOCIES

RESUME

Le présent document a pour objet de préciser les modalités de traitements et d'échanges des informations dans le cadre d'opérations de contrôle de la contribution tarifaire d'acheminement en milieu dématérialisé.

MOTS CLES

EDI – Contrôle – Contribution – Tarifaire - CTA

CLASSEMENT	ACCESSIBILITE
Pôle Contrôle CTA	Libre



Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	2/10

1 INFORMATIONS GENERALES

Au cours des opérations de contrôle de l'application de la législation relative à la contribution tarifaire, les inspecteurs du recouvrement de la CNIEG procèdent à des traitements informatiques à partir des données élémentaires de facturation de l'entreprise contrôlée. Ces traitements ont pour objectif de reconstituer totalement ou partiellement les montants d'assiette et de contribution tarifaire due et de les comparer avec les montants déclarés par l'entreprise.

Le présent document a pour objet de préciser les modalités de traitements et d'échanges des informations dans le cadre d'opérations de contrôle en milieu dématérialisé comme définies dans le décret n° 2005-278 et l'article R243-59-1 du code de la sécurité sociale.

1.1 Modalités de communication

Les données sont transmises dans les formats de fichiers du type « .xls » ou « .ods », « .csv », « .tx ».

Les échanges de ces informations se font par l'utilisation d'une messagerie ou d'un serveur d'échange de fichier ou sur support informatique (CD/DVD/clé USB).

1.2 Nature des données communiquées.

Les données élémentaires de facturation communiquées par l'entreprise servent à la reconstitution de :

- l'assiette et montant CTA distribution électricité
- l'assiette et montant CTA distribution gaz
- l'assiette et montant CTA transport électricité
- l'assiette et montant CTA transport gaz

1.3 Complétude des données

L'entreprise doit être capable de justifier de la complétude des données transmises.

Pour ce faire, elle précise la donnée du fichier (CTA facturée, CA HT ou autre) qui permet un contrôle avec les informations portées par sa liasse fiscale.

1.4 Personnes habilitées

Les personnes habilitées à traiter les données dématérialisées sont agréées et assermentées.

Liste nominative:

Hervé DUCHAIGNE

Anne DUTKIEWICZ

Joël PROUST

Mathieu PENTECOUTEAU

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	3/10

1.5 Protection des données.

Les échanges se font dans le respect des règles concernant le secret professionnel et le partage d'informations. Les inspecteurs du recouvrement de la CNIEG sont garants de l'organisation et des outils nécessaires à la protection des données par cryptage des informations.

L'exploitation et les traitements des données ont fait l'objet d'une déclaration CNIL.

Les données sont restituées à l'entreprise après traitement, sur support informatique (CD/DVD), au plus tard lors de la notification de mise en demeure et/ou de décision administrative.

2 TRAITEMENTS

La CNIEG recueille les données de l'entreprise suivant un format et une description des fichiers convenus.

Les enregistrements sont séparés par un contrôle « Retour chariot » ou « Fin de ligne » et les champs d'un enregistrement par un point-virgule.

La structure d'un enregistrement varie selon la nature du fichier :

- factures Distribution Électricité
- factures Transport Électricité
- factures Distribution Gaz
- factures Transport Gaz
- Correspondance tarif vente Électricité/ Tarif acheminement (TURPE)
- Correspondance tarif vente Gaz / Tarif acheminement (ATRD)

Les données fournies concernent les factures cycliques et les factures de régularisation (hors acomptes de mensualisation).

Les règles de proratisation sont à préciser (360ème, 365/366ème, 12ème/365ème, Mensuelle, ...).

2.1 Rappel sur la segmentation ELEC – Glossaire ERD-F

- C1 : site alimenté de clients en contrat CARD (relevé de la courbe de charge)
- C2 : site alimenté en HTA (relevé de la courbe de charge et contrat unique)
- C3 : site alimenté en HTA (profilé en contrat unique)
- C4 : site alimenté en BT et dont la puissance souscrite est > 36 kVA (relevé mensuel des index)
- C5 : site alimenté en BT et dont la puissance souscrite est < 36 kVA (relevé semestriel des index)

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	4/10

2.2 Structure enregistrement Facture Distribution Électricité

2.2.1 Segments C1-C2-C3-C4

	Libellé COLONNE	Format	Valeur attendue
# 1	Client_référence	AN	Référence du client ou du contrat
# 2	Ref_PDL	AN	Référence du PDL ou PADT
# 3	Facture_date	DATE	Date émission Facture
# 4	Facture_référence	AN	Référence de facture
# 5	Début_période_ABO	DATE	Date début période d'abonnement
# 6	Fin_période_ABO	DATE	Date fin période d'abonnement
# 7	Assiette_CTA	N	Montant de l'assiette CTA
# 8	Taux_CTA	N	Taux appliqué
# 9	Montant_CTA	N	Montant CTA
# 10	Avoir_Vente	AN	A / V
# 11	Facture_montant_HT	N	Montant HT de la facture (pour réconciliation comptable)
Données équivalentes Flux F02 ou F12			
# 12	Tarif Acheminement	AN	<TARIFTYP> 21 : HTA sans différenciation temporelle 24 : HTA avec différenciation temporelle 5 classes 25 : HTA avec différenciation temporelle 8 classes 26 : BT > 36kVA MU 27 : BT > 36kVA LU
# 13	PS - SDT	N	ZIPS <u>ou</u> ZIPSPD Flux F02 Puissance souscrite
# 14	PS – HP	N	ZIPPT Flux F02 - PS1 (5) (8)
# 15	PS - HPH	N	ZIPHPH Flux F02 - PS2 (5) (8)
# 16	PS - HPDM	N	ZIHPH2 Flux F02 - PS3 (8)
# 17	PS - HCH	N	ZIPHCH Flux F02 - PS3 (5), PS4 (8)
# 18	PS - HCDM	N	ZIHCH2 Flux F02 - PS5 (8)
# 19	PS - HPE	N	ZIPHPE Flux F02 - PS4 (5), PS6 (8)
# 20	PS - HCE	N	ZIPHCE Flux F02- PS5 (5), PS7 (8)
# 21	PS - JA	N	ZIPJA Flux F02- PS8 (8)
# 22	PS_PD	N	ZISPD Flux F02 Puissance Pondérée
# 23	CG_Gestion	N	ZFGEST Flux F02
# 24	NB_CT	N	FCGEECHO NBCONTR (Nb de contrats composante de gestion) F12
# 25	CC – Location	N	ZFLOC Flux F02

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	5/10

# 26	CC – Contrôle	N	ZFCTRL Flux F02
# 27	CC – Relève	N	ZFREL Flux F02
# 28	CC – Profilage	N	ZFPRO Flux F02
# 29	NB_PC	N	FCOEOCHO NBCPTR (Nombre de dispositif de comptage) F12
# 30	CASEC- Cellules	N	FSCEECHO NBCELSEC (F12)
# 31	CASEC- KMLA	N	FSCEECHO NBKMASEC (F12)
# 32	CASEC- KMLS	N	FSCEECHO NBKMSSEC (F12)
# 33	CASEC- PS	N	FSCEECHO PSSEC (F12)
# 34	CACOMP- Cellules	N	FCCEECHO NBCELCOM (F12)
# 35	CACOMP- KMLA	N	FCCEECHO NBKMACOM (F12)
# 36	CACOMP- KMLS	N	FCCEECHO NBKMSCOM (F12)
# 37	CACOMP- PS	N	FCCEECHO PSCOM (F12)
# 38	ABT_2-6H_HTA5	N	SML_INDCOUP_HTA5 (F12)
# 39	ABT_2-6H_HTA8	N	SML_INDCOUP_HTA8 (F12)
# 40	ABT_2-6H_HTASDT	N	SML_INDCOUP_HTASDT (F12)
# 41	ABT_2-6H_BTLU	N	SML_INDCOUP_BTLU (F12)
# 42	ABT_2-6H_BTMU	N	SML_INDCOUP_BTMU (F12)

AN (AlphaNumérique), N (Numérique), DATE (jj/mm/aaaa)

2.2.2 Segment C5

	Libellé COLONNE	Format	Valeur attendue
# 1	Client_référence	AN	Référence du client ou du contrat
# 2	Ref_PDL	AN	Référence du PDL
# 3	Facture_date	DATE	Date émission Facture
# 4	Facture_référence	AN	Référence de facture
# 5	Début_période_ABO	DATE	Date début période d'abonnement
# 6	Fin_période_ABO	DATE	Date fin période d'abonnement
# 7	Code_Tarif_Vente	AN	Code tarif apparent sur la facture
# 8	Assiette_CTA	N	Montant de l'assiette CTA
# 9	Taux_CTA	N	Taux appliqué
# 10	Montant_CTA	N	Montant CTA
# 11	Avoir_Vente	AN	A / V
# 12	Facture_montant_HT	N	Montant HT de la facture
# 13	Mode_Prorata	AN	360ème, 365/366ème, Mensuelle

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	6/10

AN

(AlphaNumérique), **N**
 (Numérique),
DATE
 (jj/mm/aaaa)

Données ERDF issues du Flux03			
# 14	Id_Article	AN	« ZDAC » Acheminement « ZDAT » Abattement coupures
# 15	Id_Article_origine	AN	« ZDAC » : voir détail § 8.3 du guide implémentation « ZDAT » : codes 320 , 321
# 16	Puissance souscrite	N	P_Contrat :Puissance souscrite par le PdL exprimé
# 17	Controle de puissance	AN	« DJ » pour disjoncteur, « CE » pour compteur évolué.
# 18	Dispositif comptage	AN	« SI » pour Simple Index « MI » pour Multi Index « SC » pour sans comptage
# 19	Regime compteur	AN	« L » pour location

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	7/10

2.3 Structure enregistrement Distribution Gaz

	Libellé COLONNE	Format	Valeur attendue
# 1	Client_référence	AN	Référence du client ou du contrat
# 2	Facture_date	DATE	Date émission Facture
# 3	Facture_référence	AN	Référence de facture
# 4	Début_période_ABO	DATE	Date début période d'abonnement
# 5	Fin_période_ABO	DATE	Date fin période d'abonnement
# 6	Code_Tarif_Vente	AN	Code tarif apparent sur la facture
# 7	Assiette_CTA totale	N	Montant de l'assiette (distribution + transport)
# 7.a	Assiette_CTA Distribution	N	Montant de l'assiette pour la part distribution
# 7.b	Assiette_CTA Transport	N	Montant de l'assiette pour la quote-part transport
# 8	Taux_CTA	N	Taux appliqué
# 9	Montant_CTA total	N	Montant CTA (distribution + transport)
# 9.a	Montant_CTA Distribution	N	Montant CTA pour la part distribution
# 9.b	Montant_CTA Transport	N	Montant CTA pour la quote-part transport
# 10	Avoir_Vente	AN	A / V
# 11	Facture_montant_HT	N	Montant HT de la facture
# 12	Mode_Prorata	AN	360ème, 365/366ème, Mensuelle
# 13	CJA_ferme	N	Capacité annuelle ferme (obligatoire si T4 ou TP)
# 14	CJA_interruptible	N	Capacité annuelle interruptible (obligatoire si T4 ou TP)
# 15	CJM_ferme	N	Capacité mensuelle ferme (obligatoire si T4 ou TP)
# 16	CQ_ferme	N	Capacité quotidienne (obligatoire si T4 ou TP)
# 17	Distance	N	Distance (obligatoire si TP)
# 18	Coefficient	N	Coefficient (obligatoire si TP)
Données GrDF issues du Flux AGLO			
# 19	Code_Tarif_Achemint	AN	tarif acheminement
# 20	Ref_PITD	AN	
# 21	Ref_PDLA	AN	
# 22	Ref_PCE	AN	Identifiant PCE
# 23	Code INSEE ou COEFF	AN	Code INSEE adresse PCE ou coeff de la commune
# 24	CJAa	N	Capacité annuelle souscrite
# 25	CMens	N	Souscription mensuelle supplémentaire
# 26	Cjour	N	Souscription journalière supplémentaire

AN (AlphaNumérique), **N** (Numérique), **DATE** (jj/mm/aaaa)

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	8/10

2.4 Structure enregistrement Transport Gaz

(uniquement pour les clients raccordés directement au réseau de transport Gaz)

	Libellé COLONNE	Format	Valeur attendue
# 1	Facture _référence	AN	Référence de facture
# 2	Facture _date	DATE	Date émission Facture
# 3	Avoir_Vente	AN	A / V
# 4	Client_référence	AN	Référence du client
# 5	Client_pdl	AN	Référence du PDL
# 6	Client_pdl_grt	AN	Code GRT amont
# 7	Client_pdl_NTS	N	
# 8	Client_pdl_NTR	N	
# 9	Client_pdl_nombre	N	Nombre de poste de livraison
# 10	Abt_début_période	DATE	Date début période d'abonnement
# 11	Abt_fin_période	DATE	Date fin période d'abonnement
# 12	Capacite_journalière_annuelle_ferme	N	
# 13	Capacite_journalière_annuelle_interrup tible	N	
# 14	Capacite_journalière_mensuelle_ferme	N	
# 15	Capacite_quotidienne_ferme	N	
# 16	Facture_montant_HT	N	Montant HT de la facture
# 17	AssietteCTA_QP_transport	N	Montant Assiette quote-part Transport Gaz (sous-jacente à la facture)
# 18	CTA_transport_montant_HT	N	Montant CTA Transport Gaz - affectée à la facture
# 19	Mode Proratisation	AN	360ème, 365/365ème, 365/366ème, 12ème/365ème, Mensuelle
# 20	Client fortement modulés	AN	Valeur à « Non » par défaut Consommateur présentant en moyenne un volume modulé journalier > à 0,8 GWh par jour de fonctionnement,

AN (AlphaNumérique), **N** (Numérique), **DATE** (jj/mm/aaaa)

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	9/10

2.5 Structure enregistrement Tarif Électricité

Le fichier contient les caractéristiques permettant de coïncider les informations tarifaires de vente avec les données tarifaires d'acheminement du TURPE.

CG composante gestion, CC composante comptage, CS composante soutirage

	Libellé	Format	Valeur attendue	commentaires
# 1	Tarif_vente_code	AN	Code tarif Entreprise	
# 2	Tarif_vente_option	AN	Base, EJP, ...	
# 3	Tarif_vente_version	AN	CU, MU, LU, TLU	
# 4	Turpe_domaine_tension	AN	HTB1, HTB2, HTB3, HTA, BT > 36, BT de 19 à 36, BT de 10 à 18, BT<= 9	Distinction à faire sur CARD et hors CARD
# 5	CG_contrat	AN	U, F	Contrat conclut par utilisateur, Contrat conclut par fournisseur
# 6	CC_controle_PS	AN	DE, DI	Dépassement, Disjoncteur
# 7	CC_grandeur	AN	CM, MI, SI	Courbe de mesure, Multi Index, Simple Index
# 8	CC_location	AN	L (locataire) , P (propriétaire)	
# 9	CS_Option	AN	DT (avec différenciation temporelle), SDT sans différenciation temporelle), HTA5 (5 classes temporelles), HTA8 (8 classes temporelles)	<u>Si HTA 5 classes</u> , compléter #11 à #15 <u>Si HTA 8 classes</u> , compléter #11 à #18 <u>Si BT > 36 kVA - LU</u> , compléter #11 à #15 <u>Si BT > 36 kVA - MU</u> , compléter #11 à #14
# 10	CS_a2	N	Barème TURPE appliqué	En €/annuel
# 11	CS_k1	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 12	CS_k2	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 13	CS_k3	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 14	CS_k4	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 15	CS_k5	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 16	CS_k6	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 17	CS_k7	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 18	CS_k8	N	Coefficient de PS appliqué	En %
# 19	CS_PS_Souscrite	AN	PS, PS pondérée, PS Max	

AN (AlphaNumérique), **N** (Numérique), **DATE** (jj/mm/aaaa)

Échange de Données Informatisées dans le cadre des opérations de Contrôle de la Contribution Tarifaire d'Acheminement Cahier des Charges	Référence	
	Indice	0
	Page	10/10

2.6 Structure enregistrement Tarif Gaz

Le fichier contient les caractéristiques permettant de coïncider les informations tarifaires de vente avec les données tarifaires d'acheminement de l'ATRD.

	Libellé	Format	Valeur attendue
# 1	Tarif_vente	AN	Code tarif Gaz Entreprise
# 2	Type_tarif	AN	code ATRD = T1,T2,T3,T4,TP ou sans compteur
# 3	Client_référence	AN	Référence du client ou du contrat (obligatoire si T4 ou TP)
# 4	Assiette_CTA_Transport	N	Montant de l'assiette transport applicable aux clients du type de tarif
# 5	Montant_CTA_Transport	N	Montant CTA applicable aux clients du type de tarif

AN (AlphaNumérique), **N** (Numérique), **DATE** (jj/mm/aaaa)