

**Association Suisse pour Systèmes  
de Qualité et de Management (SQS)**

B e r n s t r a s s e 1 0 3  
C a s e p o s t a l e 6 8 6  
C H - 3 0 5 2 Z o l l i k o f e n  
T e l . + 4 1 3 1 9 1 0 3 5 3 5  
F a x . + 4 1 3 1 9 1 0 3 5 4 5  
h e a d o f f i c e @ s q s . c h  
w w w . s q s . c h

# Rapport de vérification MOC voie 1

## Porteur du projet / Client

Numéro d'affaire:	321768
Entreprise:	COOP de France Déshydratation
Adresse:	43, rue Sedaine F-Paris
Téléphone:	+33 1 44 17 57 00
Fax:	+33 1 48 06 54 46
E-Mail:	Josselin.Andurand@coopdefrance.coop
Interlocuteur:	M. Josselin Andurand

## Activité

Audit/Assessment:	Vérification périodique MOC voie 1 (deuxième période)
Début/fin d'audit:	25 juin 2011 – 20 janvier 2012
Titre du projet:	SUBSTITUTION DE COMBUSTIBLES FOSSILES PAR DES ENERGIES RENOUVELABLES
GBZ/Rapport N°.	321768/P30476.43

Méthodologie française MOC voie 1:	Méthodologie spécifique pour les projets de production d'énergie thermique réduisant la consommation de combustibles fossiles dans une installation nouvelle ou existante
------------------------------------	--

Echelle:	Large échelle (regroupement de projets individuels)
----------	---

Equipe de vérification:	M. Zsolt Lengyel
-------------------------	------------------

## Approuvé par

Premier auditeur:  
M. Zsolt Lengyel

Réviseur:  
M. Hansruedi Bader

Membre de la direction:  
M. Silvio Leonardi

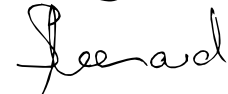
## Date

20 janvier 2012

20 janvier 2012

10 février 2012

## Signature



## Sommaire

1	Introduction .....	3
1.1	Objectif .....	3
1.2	Champ .....	3
1.3	Description du projet.....	3
1.4	Méthodologie de vérification.....	5
2	Opinion de vérification.....	7
2.1	Evaluation des données et calcul des réductions d'émissions de gaz à effet de serre .....	7
2.2	Conclusion par rapport à la quantité vérifiée de réductions d'émissions .....	7
2.3	Déclaration de certification .....	8
3	Résultats de la revue documentaire et des évaluations sur sites .....	9
3.1	Questions restées ouvertes depuis la validation .....	9
3.2	Revue documentaire .....	9
3.3	Mise en œuvre du projet selon le DDPR agréé .....	10
3.4	Conformité du plan de suivi par rapport à la méthodologie de suivi .....	10
3.5	Conformité du suivi exécuté par rapport au plan de suivi prévu .....	10
3.6	Evaluation des réductions d'émissions de GES obtenues.....	15
3.7	Systèmes de gestion et assurance qualité .....	16
4	Liste des entretiens, des évaluations sur sites et des revues documentaires .....	18
5	Equipe de vérification et réviseur .....	18
6	Contrôle de qualité de la vérification .....	18
7	Annexe A: Visites sur sites et entretiens .....	19
8	Annexe B: Liste des documents passés en revue.....	21
9	Annexe C: Certificats de compétences .....	23
10	Annexe D: Abréviations.....	25

# 1 Introduction

## 1.1 Objectif

Coop de France a chargé SQS de réaliser la deuxième vérification périodique du regroupement de projets individuels « Substitution de combustibles fossiles par des énergies renouvelables » ([1] ci-après dénommé « le projet »). Le but de la vérification est de procéder à une évaluation indépendante et objective par une Entité Indépendante Accréditée (EIA) conformément aux critères de la CCNUCC pour les projets de Mise en Œuvre Conjointe (MOC) voie 1, aussi dénommés « projets domestiques » en France. La vérification initiale et la première vérification périodique ont été réalisées en une seule intervention.

SQS est autorisée par la France a effectuer des validations et des vérifications en tant qu'Entité Indépendante Accréditée (EIA).

## 1.2 Champ

Basée sur les exigences applicable de « l'Arrêté du 2 mars 2007 pris pour l'application des articles 3 à 5 du décret n° 2006-622 du 29 mai 2006 et relatif à l'agrément des activités de projet relevant des articles 6 et 12 du protocole de Kyoto NOR: DEVC0700081A », de la « Méthodologie spécifique pour les projets de production d'énergie thermique réduisant la consommation de combustibles fossiles dans une installation nouvelle ou existante » et de la procédure de vérification du JISC si nécessaire, l'évaluation doit:

- assurer que l'activité de projet a été mise en œuvre et est exploitée conformément au Document Descriptif de Projets Regroupés (DDPR) agréé et que toutes les caractéristiques physiques (technologie, équipement, moyens de suivi et de contrôle, métrologie) sont en place ;
- assurer que le rapport de suivi et les autres documents produits sont complets et vérifiables, conformément aux exigences des projets MOC;
- assurer que les systèmes de suivi en place et les procédures associées correspondent aux systèmes de suivi et aux procédures décrits dans le plan de suivi et la méthodologie approuvés;
- Evaluer les données enregistrées et stockées selon la méthodologie de suivi.

L'équipe de vérification a appliqué une approche basée sur le risque, en se focalisant sur l'identification des risques importants dans la mise en œuvre du projet et la génération des unités de réduction d'émission (URE).

## 1.3 Description du projet

Il s'agit d'un projet d'utilisation d'énergie renouvelable en substitution d'énergie fossile, diminuant en conséquence les émissions de CO<sub>2</sub>. Il s'applique à la déshydratation de luzerne, trèfles et graminées fourragères dont la pratique courante consiste à produire de l'air chaud nécessaire au séchage à partir de charbon ou lignite. D'autres produits végétaux peuvent être déshydratés dans les mêmes unités, tels que pulpes de betteraves sucrières, oeillettes, marcs de raisins et de pommes, sciures de bois, pulpes de pommes de terre. La spécificité du projet consiste à substituer dans les foyers tout ou partie du combustible fossile par de la biomasse, principalement du bois sous forme de plaquettes forestières ou de coproduits des industries forestières. D'autres sources d'énergies renouvelables peuvent être utilisées comme combustible, telles que miscanthus, issues de céréales et chanvre.

Cette activité de projet est pratiquée sur 15 sites en Bretagne et en Champagne-Ardenne, exploités par 6 coopératives de déshydratation, regroupées par l'agrégateur de projets Coop de France Déshydratation.

Elle a été agréé par le Point Focal Désigné (PFD) français le 15 mars 2010 et couvre les années 2008 à 2012 en tant que période de comptabilisation.

Le projet est opérationnel depuis mars 2008 sur 12 sites, depuis janvier 2009 sur le site d'Anglure APM,

depuis octobre 2009 sur le site de Domagné Coopédome (au lieu de janvier 2009 comme prévu dans DDPR agréé), depuis janvier 2010 sur le site de Saussay la Campagne UCDV et depuis mars 2010 sur le site de Francheville de la coopérative Sundeshy .

Le projet suit la « Méthodologie spécifique pour les projets de production d'énergie thermique réduisant la consommation de combustibles fossiles dans une installation nouvelle ou existante, EcoSecurities – atee – CITEPA », approuvée par le PFD français. Le type de projet correspond au scénario 3\*.

Les participants au projet sont localisés comme suit :

Désignation des projets	Nom et dénomination sociale de chaque porteur de projet individuel	Localisation
Site 1	Site d'Assencières Capdèa	Route du Mont 10220 ASSENCIERES
Site 2	Site d'Aulnay Capdèa	Usine d'Aulnay Rte de Braux 10240 AULNAY
Site 3	Site de Marigny Capdèa	Lieu dit la Tempête 10350 MARIGNY LE CHATEL
Site 4	Site de St Remy Alfaluz	51600 SAINT REMY BP 10
Site 5	Site de Sept Saulx Alfaluz	Rue du General de Gaulle 51400 SEPT SAULX
Site 6	Site de Recy Alfaluz	Voie Chanteraine 51520 RECY
Site 7	Site de Pontfaverger Alfaluz	51490 PONTFAVERGER
Site 8	Site de Saussay UCDV	27150 SAUSSAY LA CAMPAGNE
Site 9	Site de Pauvres Euro luz	BP 6 08310 PAUVRES
Site 10	Site d'Anglure APM	51 260 ALLEMANCHE
Site 11	Site de Montepreux APM	51320 MONTEPREUX
Site 12	Site de Domagné Coopédome	11 rue de la Cidrerie 35113 DOMAGNE
Site 13	Site de Francheville Sundeshy	51240 FRANCHEVILLE
Site 14	Site de Noirlieu Sundeshy	51330 NOIRLIEU
Site 15	Site de Soudron Sundeshy	51320 SOUDRON

La "Partie visée à l'annexe I de la Convention-cadre des Nations Unies sur les changements climatiques" (Partie Hôte) est la France. Les autres participants au projet sont la Caisse des Dépôts (France) et RWE Power AG (Allemagne).

L'annexe 1.6 présente la lettre d'agrément du projet par le point focal français, tandis que l'annexe 1.7 présente la lettre d'agrément de l'Allemagne.

## 1.4 Méthodologie de vérification

Les auditeurs SQS appliquent des techniques standardisées d'audit incluant les aspects suivants, sans pour autant se limiter exclusivement à ces points:

(a) Revue documentaire, dont:

- Examen des données et informations présentées afin de vérifier leur exhaustivité;
- Examen du plan de suivi et de la méthodologie de suivi, en portant une attention particulière à la fréquence des mesures, la qualité des équipements de mesure incluant les exigences de calibration, l'assurance qualité et les procédures de contrôle de qualité ;
- Evaluation de la gestion des données, de l'assurance qualité et du système de contrôle de qualité dans le contexte de leurs influences sur le calcul des réductions d'émissions.

(b) Evaluation sur sites, dont:

- Evaluation de la mise en œuvre et de l'exploitation de l'activité de projet, telle que décrite dans le DDP;R;
- Examen des flux d'information impliqués dans la génération, l'agrégation et le report des paramètres de suivi;
- Entretiens avec le personnel concerné afin de confirmer que les procédures d'exploitation et de collecte de données sont conformes au plan de suivi du DDP;R;
- Contrôles croisés entre les informations fournies par le rapport de suivi et les données provenant d'autres sources, telles que journal d'exploitation, inventaires, tickets d'achats, bons d'entrée/sortie ou similaire;
- Examen des équipements de mesure et de suivi, incluant l'état de calibration métrologique et l'observation des pratiques de suivi, par rapport aux exigences du DDP;R et de la méthodologie adoptée;
- Revue des méthodes de calculs et des hypothèses faites pour déterminer les réductions d'émissions;
- Identification des procédures de contrôle et d'assurance qualité mise en place pour prévenir, identifier et corriger toutes erreurs ou omissions dans le report des paramètres de suivi.

Lors de la vérification de l'activité de projet, il est possible que l'auditeur mette en évidence des questions ou des problèmes de mise en œuvre ou d'exploitation susceptibles de porter atteinte ou d'influencer le bon calcul des réductions d'émissions. Si ce cas se présente, l'auditeur formule ces questions/problèmes dans le rapport de vérification, en fait un commentaire et y apporte une conclusion.

L'auditeur formule une Requête d'Action Corrective (CAR) si un des cas suivants se présente:

- (a) des non-conformités avec le plan de suivi ou la méthodologie sont trouvées, ou la preuve de conformité ne peut pas être apporté de manière suffisante;
- (b) des erreurs ont été faites dans les hypothèses, les données ou les calculs menant à des modifications des réductions d'émissions ;
- (c) des Requêtes d'Action Futures (FAR) qui avaient été formulées lors de la validation n'ont pas été soldées par les participants au projet.

L'auditeur formule une Requête de Clarification (CL) si de l'information fournie est insuffisante ou pas assez claire pour déterminer si les exigences MOC sont remplies.

L'auditeur formule une Requête d'Action Future (FAR) si le suivi et les rapports doivent faire l'objet d'attention particulière ou de modifications pour la prochaine période de vérification.

Tous les CARs et CLs formulées par l'auditeur pendant la vérification doivent être soldées avant de soumettre une première demande de délivrance des URE.

Afin d'assurer la transparence nécessaire, un protocole de vérification a été élaboré et adapté au projet.

Le protocole montre, d'une manière transparente, les critères (exigences), moyens de vérification et résultats des points identifiés et contrôlés. Le protocole de vérification poursuit les buts suivants :

- Il organise, détaille et clarifie les exigences auxquelles un projet MOC doit satisfaire.
- Il assure un procédé de vérification transparent en documentant comment chaque exigence a été vérifiée et quel est le résultat de la vérification.

## 2 Opinion de vérification

### 2.1 Evaluation des données et calcul des réductions d'émissions de gaz à effet de serre

L'Association Suisse pour Systèmes de Qualité et de Management (SQS) a conduit la deuxième vérification périodique du regroupement de projets individuels « Substitution de combustibles fossiles par des énergies renouvelables » conformément aux exigences en vigueur pour les activités de projets MOC. Le projet réduit les émissions de gaz à effet de serre (GES) de 47 724 t CO<sub>2</sub> sur la période de vérification du 1<sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2010.

Coop de France Déshydratation est responsable de l'acquisition des données conformément au plan de suivi validé et du calcul des réductions d'émissions de GES. De son côté, SQS confirme que le projet a été mis en œuvre et est exploité sur les différents sites comme prévu et décrit dans le DDPR validé. Le système de suivi et les équipements installés fonctionnent de manière fiable et sont correctement calibrés. Ils sont parfaitement capables d'enregistrer les données nécessaires pour déterminer les réductions d'émissions.

SQS a conduit la vérification sur la base de la « Méthodologie spécifique pour les projets de production d'énergie thermique réduisant la consommation de combustibles fossiles dans une installation nouvelle ou existante, EcoSecurities – atee – CITEPA » [1.2], du plan de suivi inclus dans le DDPR [1] et du rapport de suivi [10]. La vérification a permis de contrôler :

- i) si la conception du projet prévue et décrite dans le DDPR agréé est respectée au niveau de la mise en œuvre et de l'exploitation ;
- ii) si les dispositions de la méthodologie et du plan de suivi du DDPR sont appliquées de manière cohérente et convenable ;
- iii) si des preuves suffisantes sont réunies pour permettre de considérer les données annoncées comme fiables ;
- iv) si les équipements essentiels à la mesure des paramètres requis pour le calcul des réductions d'émissions sont calibrés correctement.

### 2.2 Conclusion par rapport à la quantité vérifiée de réductions d'émissions

De l'avis de SQS, les réductions d'émissions de GES du projet « Substitution de combustibles fossiles par des énergies renouvelables » reportée dans le rapport de suivi [10] sont calculées sans fausses déclarations avérées, de manière appropriée et conservatrice.

Les réductions d'émissions de GES ont été correctement évaluées sur la base de la méthodologie et du plan de suivi approuvés, tels que contenus dans le DDPR validé.

L'Association Suisse pour Systèmes de Qualité et de Management (SQS) confirme par conséquent que le projet a atteint les réductions d'émissions durant la période de vérification comme suit :

Réductions d'émissions durant la période de vérification du 1<sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2010:  
47 724 t CO<sub>2</sub>.

Les règles MOC du Pays hôte prévoient que le montant total des URE délivrées équivaut à 90% des réductions d'émissions vérifiées.

### 2.3 Déclaration de certification

L'Association Suisse pour Systèmes de Qualité et de Management (SQS) a accompli la vérification des réductions d'émissions :

- pour le projet « Substitution de combustibles fossiles par des énergies renouvelables »
- pour la période du 1<sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2010.

Sur la base des résultats de la vérification, SQS est capable de certifier que les activités du projet atteignent une quantité vérifiée de réductions d'émissions de gaz à effet de serre de source anthropique qui n'aurait pas eu lieu en l'absence de cette activité de projet MOC, comme suit :

Emissions vérifiées:

Emissions qui auraient eu lieu dans le scénario de référence:	48 224 t CO <sub>2</sub>
Fuites :	+ 500 t CO <sub>2</sub>
Réductions d'émissions :	47 724 t CO <sub>2</sub>



### 3 Résultats de la revue documentaire et des évaluations sur sites

La revue documentaire principale basée sur le excel calculs remis le 25.06.2011. Le porteur du projet a envoyé au vérificateur fournissant une version complète du rapport de suivi et de ses annexes, datée du 22.09.2011 [11].

#### 3.1 Questions restées ouvertes depuis la validation

La présente vérification constitue la deuxième vérification périodique. L'étape précédente était la validation et, comme il peut être constaté dans le rapport de première vérification, elle s'était achevée en laissant cinq requêtes (FARs) ouvertes.

En conclusion, de l'avis de SQS, les FARs (01,02,03,04,05) peuvent être considérées comme soldées.

#### 3.2 Revue documentaire

Une première ébauche du calculs de suivi a été remise aux vérificateurs avant la visite sur sites du 05-08.Juillet 2011 (Annexe A) .

Le dossier remis le 22.09.2011 contient 254 fichiers électroniques organisés comme suit :

- Un fichier excel de calculs détaillés des émissions et des fuites [11]
- Le rapport de suivi proprement dit [10]
- Les annexes 1 du rapport de suivi comprenant des documents généraux et relatant les étapes précédentes du projet
- Les annexes 2 du rapport de suivi comprenant les responsabilités et coordonnées des responsables de projets
- Les annexes 3 du rapport de suivi comprenant les procédures site par site
- Les annexes 4 du rapport de suivi comprenant site par site les informations exigées pour répondre aux exigences relatives à la métrologie (liste des appareils de mesure et certificats de calibration)
- Les annexes 5 du rapport de suivi comprenant les plans d'approvisionnements
- Les annexes 6 du rapport de suivi comprenant de tableau récapitulatif de clôture de l'investissement biomasse de UCDV par SQS lors de la présente vérification.

Les annexes du rapport de suivi sont organisées selon une nomenclature à quatre positions décrite dans le rapport de suivi. Vu le nombre considérable de documents relatifs à de nombreux sites, cette nomenclature est très utile et fonctionne à satisfaction.

Le projet a été mené en parallèle avec un autre projet MOC voie 1 « FR :1000135, Optimisation de la matière sèche en amont du process de déshydratation, andainage » [12], autant bien pour la validation que pour la première vérification. La plupart des sites participent aux deux projets. Cependant le site de Bazancourt de la coopérative Luzéal et le site de Pleurs de la coopérative APM ne participent qu'au projet « andainage » et pas au projet « substitution ». Par conséquent, les fiches de procédures et de métrologie relatives à ces sites ne devraient pas figurer dans le dossier du présent projet et la nomenclature du projet de devrait pas les mentionner.

### 3.3 Mise en œuvre du projet selon le DDPR agréé

Suite aux revues documentaires et aux visites sur sites, SQS confirme que le projet "substitution" a été mis en œuvre et exploité comme prévu dans le DDPR agréé [1], y compris les équipements de suivi et de mesure. Ceci à deux exceptions près :

- Le site Site de Saussay UCDV a démarré le projet en janvier 2010 au lieu de janvier 2009, à cause de difficultés techniques et sans autres conséquences.
- Le site de Francheville de la coopérative Sundeshy a démarré le projet en mars 2010. Le site n'a consommé aucun combustible de substitution en 2008 et 2009, alors que la date de mise en place de l'activité de projet est mars 2008 dans le DDPR [1] et dans le rapport de suivi [10].

Sur les 15 sites passés en revue, il a été contrôlé in-situ que des stocks de biomasse étaient bel et bien présents et utilisés.

Les décalages dans le temps mentionnés ci-dessus n'ont pas d'influence sur les limites du projet. Par conséquent, SQS confirme que les limites du projet sont conformes à ce qui était indiqué dans le DDPR agréé [1].

Sur la période de vérification, les réductions d'émissions de GES ont été inférieures d'environ 63 % à celle prévues dans le DDPR. Selon le porteur du projet [10, chap. E.4], ces réalisations inférieures aux estimations sont dues au manque de visibilité quant à la concrétisation des projets domestiques alors qu'il subsistait un surcoût important de la biomasse par rapport au charbon.

Ceci était connu et accepté par le PFD. SQS comprend également les arguments invoqués et les accepte.

### 3.4 Conformité du plan de suivi par rapport à la méthodologie de suivi

Pendant les revues documentaires et les visites sur sites, l'équipe de vérification a révisé le rapport de suivi [10] et l'a comparé avec la méthodologie de suivi [1.2] et avec le plan de suivi [1.3], afin de vérifier leur correspondance.

Afin de mener à bien le plan de suivi, en accord avec la méthodologie, les opérations de base suivantes sont menées :

1. Mesure du poids de la biomasse utilisée comme combustibles pour la déshydratation
2. Evaluation du pouvoir calorifique (PCI) de la biomasse utilisée
3. Détermination de la distance moyenne (aller simple en France) des transports de combustible fossile qui aurait été utilisé dans le scénario de référence
4. Détermination de la distance moyenne des transports de combustible biomasse utilisé

Sur la base des examens, SQS confirme que le plan de suivi effectivement mis en place est en conformité avec la méthodologie de suivi applicable. Le suivi des paramètres est complet, selon les exigences de la méthodologie et durant la période de vérification entière.

### 3.5 Conformité du suivi exécuté par rapport au plan de suivi prévu

La mise en application actuelle du plan de suivi prévu pour la période de vérification du 1<sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2010 est résumée dans cette section.

#### 3.5.1 Paramètres suivis

Tel que définis dans la méthodologie, le DDPR et le rapport de suivi, les paramètres à suivre au cours du projet sont rappelés dans le tableau 3-1 ci-dessous. Les facteurs par défaut et les paramètres utilisés pour

l'établissement du scénario de référence ont été approuvés lors de la validation et n'ont par conséquent pas été inclus dans la présente vérification.

Le tableau 3-1 présente les paramètres de suivi et les valeurs qui doivent être mesurées pour obtenir ces paramètres.

Tableau 3-1 : Paramètres de suivi

Paramètres de suivi	Valeurs à mesurer	Appareils nécessaires	Remarques
Quantité de combustibles de substitution utilisé dans le procédé en l'an a, [CS <sub>projet, i, a</sub> ] en tonnes	Poids de la biomasse entrée usine par différence camion en charge et à vide.	Pont bascule	Sur certains sites, les camions (et donc leur poids à vide) sont enregistrés, ce qui évite une opération de pesage à chaque livraison.
Pouvoir calorifique inférieur moyen des combustibles de substitution utilisé dans le procédé en l'an a, [PCI <sub>CS, projet, i, a</sub> ] en GJ/tonne	Poids d'un échantillon par lot de biomasse à l'entrée usine avant et après séchage en étuve	Balance Etuve ou four micro-onde ou dessiccateur infrarouge ou dessiccateur halogène	Les poids avant et après séchage sont utilisés pour calculer l'humidité. Les dessiccateurs indiquent directement l'humidité. A partir de l'humidité, l'abaque de l'ADEME [1.11] permet d'obtenir le PCI.
Distance moyenne du trajet parcouru par le camion (sur le territoire français) entre la source du combustible fossile qui aurait été utilisé dans le scénario de référence et l'installation du projet, en l'an a, [D <sub>moy, CS, a</sub> ], en km	Distance	Logiciel routier en ligne (ex : viamichelin.fr)	Tous les sites du projet utilisant encore du charbon, cette distance est comptabilisée également pour l'autre projet MOC voie 1 mené en parallèle « FR :1000135, Optimisation de la matière sèche en amont du processus de déshydratation, andainage » [12]. La distance de transport de combustible fossile économisée induit des fuites positives, donc des réductions de fuites. Cela est conforme à la méthodologie [1.2] et au DDPR [1.4] agréé.
Distance aller moyenne du trajet parcouru par les camions entre la	Distance	Logiciel routier en ligne (ex : viamichelin.fr)	Pour le calcul des fuites, le retour des camions est compté.

source de la biomasse et l'installation du projet en l'an a, $[D_{\text{moy, biomasse, a}}]$ , en km			Par conséquent, la distance est multipliée par 2.
--	--	--	---

Le combustible fossile qui, sur certains sites, continue d'être utilisé partiellement ne rentre pas dans les paramètres de suivi.

### 3.5.2 Valeurs mesurées

Les tableaux suivants (3-2 à 3-3) permettent de procéder à une évaluation de la fiabilité de chaque valeur mesurée.

Pour l'ensemble des 14 sites vérifiés, le rapport de suivi [10] contient :

- à son annexe 3 : 51 fiches de procédures [3.1 -3.5]
- à son annexe 4 : 123 fiches de contrôles métrologiques [4.1 – 4.5]

L'annexe 4 contient de nouvelles fiches de « suivi du matériel de contrôle », indiquant pour chaque appareil les dates de début et de fin de leur période d'utilisation. Vu la longue durée du projet (5 ans), de nombreux appareils de mesure doivent être remplacés, même au cours d'une seule période de vérification. Ces fiches n'existaient pas lors de la validation du projet et ont été créés pour la première vérification.

L'annexe 4 contient aussi les rapports de calibration de chaque appareil de mesure utilisé. Selon les entreprises effectuant ces calibrations, ces rapports portent les noms de : carnet métrologique / rapport d'essai / constat de vérification / fiche métrologique / certificat de contrôle.

Tableau 3-2: Evaluation des mesures de poids des combustibles biomasse

Question	Evaluation
Valeur mesurée:	Poids du combustible biomasse entrée usine
Fréquence de mesure:	A chaque entrée
Fréquence de suivi:	Annuelle
Conformité des fréquences de mesure et de suivi par rapport au plan de suivi et à la méthodologie (Oui / Non)	Oui
Matériel nécessaire au suivi:	Le matériel prévu est décrit dans les fiches de procédures [3.1 – 3.5]. Si des appareils ont du être changés, cela figure dans les fiches de « suivi du matériel de contrôle ». Les rapports de calibration indiquent dans chaque cas le détail de l'appareil utilisé [4.1 -4.5]
La précision des équipements de mesure est-elle conforme à ce qui était indiqué dans le DDPR ? Si celui-ci ne donne pas de spécification, les équipements actuels satisfont-ils une pratique de suivi suffisante ?	Le DDPR et le rapport de suivi ne donnent pas d'indication sur la précision requise des appareils de mesure. La seule indication disponible vient de la méthodologie [1.2] page 20 qui fixe une incertitude maximale de 7,5 % pour les mesures de quantité de combustible. Cette limite est toujours respectée comme l'atteste les contrôles métrologiques de tous les appareils de mesure [4.1 – 4.5]

Intervalle de calibration:	Une année
Les intervalles de calibration sont-ils conformes à ce qui était indiqué dans le DDPR ? Si celui-ci ne donne pas de spécification, les périodes actuellement pratiquées satisfont-elles une pratique de suivi suffisante ?	Les calibrations sont effectuées hors des périodes d'exploitation.
Entreprises effectuant les calibrations:	Décrit dans les fiches de procédures [3.1 – 3.5] et les rapports de calibration [4.1 -4.5]
Est-ce que la calibration confirme le fonctionnement correct de l'équipement de mesure ? (Oui / Non)	Oui, cela figure en conclusion des rapports de calibration [4.1 -4.5]
Est-ce les calibrations sont valables pour l'entier de la période de vérification? (Oui / Non)	Oui.
Si applicable, les valeurs mesurées ont-elles fait l'objet d'un contrôle croisé avec d'autres données disponibles?	Oui, les fiches de procédures [3.1 – 3.5] décrivent les contrôles qui sont effectués
Comment les valeurs des paramètres suivis ont-elles été vérifiées?	Voir chap. 3.5.5.

Tableau 3-3: Evaluation des mesures de poids des échantillons prélevés pour déterminer les taux d'humidité des combustibles biomasse et, partant, les PCI

Question	Evaluation
Valeur mesurée:	Poids des échantillons des combustibles biomasse entrée usine (pour le calcul du PCI)
Fréquence de mesure:	A chaque entrée
Fréquence de suivi:	Annuelle
Conformité des fréquences de mesure et de suivi par rapport au plan de suivi et à la méthodologie (Oui / Non)	Oui
Matériel nécessaire au suivi:	Le matériel prévu est décrit dans les fiches de procédures [3.1 – 3.5]. Si des appareils ont dû être changés, cela figure dans les fiches de « suivi du

	matériel de contrôle ». Les rapports de calibration indiquent dans chaque cas le détail de l'appareil utilisé [4.1 -4.5]
La précision des équipements de mesure est-elle conforme à ce qui était indiqué dans le DDPR ? Si celui-ci ne donne pas de spécification, les équipements actuels satisfont-ils une pratique de suivi suffisante ?	Le DDPR et le rapport de suivi ne donnent pas d'indication sur la précision requise des appareils de mesure. La seule indication disponible vient de la méthodologie [1.2] page 20 qui fixe une incertitude maximale de 7,5 % pour les mesures de quantité de combustible. Cette limite est toujours respectée comme l'atteste les contrôles métrologiques de tous les appareils de mesure [4.1 – 4.5]
Intervalle de calibration:	Une année
Les intervalles de calibration sont-ils conformes à ce qui était indiqué dans le DDPR ? Si celui-ci ne donne pas de spécification, les périodes actuellement pratiquées satisfont-elles une pratique de suivi suffisante ?	Les calibrations sont effectuées hors des périodes d'exploitation.
Entreprises effectuant les calibrations:	Décrit dans les fiches de procédures [3.1 – 3.5] et les rapports de calibration [4.1 -4.5]
Est-ce que la calibration confirme le fonctionnement correct de l'équipement de mesure ? (Oui / Non)	Oui, cela figure en conclusion des rapports de calibration [4.1 -4.5]
Est-ce les calibrations sont valables pour l'entier de la période de vérification? (Oui / Non)	Oui.
Si applicable, les valeurs mesurées ont-elles fait l'objet d'un contrôle croisé avec d'autres données disponibles?	Oui, les PCI des combustibles biomasse sont déterminés de différentes manières redondantes pour augmenter la fiabilité des résultats : par la mesure sur site de l'humidité et le contrôle en laboratoires externes au minimum quatre fois par an. Ces façons de faire sont documentées correctement dans les fiches de procédures [3.1 – 3.5].
Comment les valeurs des paramètres suivis ont-elles été vérifiées?	Voir chap. 3.5.5.

### 3.5.3 Autres appareils utilisés

Les autres appareils utilisés servent à déshydrater les échantillons de fourrage et de combustibles biomasse. Les étuves et fours micro-ondes ne sont pas des appareils de mesure proprement dit, mais ils doivent garantir des niveaux de température ou de puissance suffisants.

Les étuves sont contrôlées chaque année et font l'objet de rapports de calibration [4.1 -4.5].

Les fours micro-ondes ne sont pas contrôlés car le processus est piloté visuellement par l'opérateur.

Les dessiccateurs sont des appareils de mesure équipés de balances. Les rapports de calibration fournis sont clairs [4.4.1.2].

En conclusion des paragraphes 3.5.2 et 3.5.3, SQS certifie que les équipement de mesure nécessaires ont été contrôlés et fonctionnent correctement

### **3.5.4 Transfert et enregistrement des données mesurées et calculées**

Le transfert de données entre les appareils de mesure et les logiciels de calcul est différent selon les sites : manuel, par clé USB, par transmission informatique.

Les données mesurées sont conservées sur des supports qui diffèrent selon les sites: tickets, fiches de chantier, cahiers de bord, cahier usine, logiciel APPLIC NEWTON, logiciel AS400. Logiciel Deshy-Gestion. Les données calculées sont conservées sous forme de fichiers excel sur les différents sites et agrégées au siège de Coop de France.

Les données sont conservées durant 7 ans, comme indiqué au point D.4 du rapport de suivi [10] et conformément à la méthodologie [1.2] page 19.

Les fiches de procédures de chaque site donnent les détails de ces informations [3.1 – 3.5].

SQS a examiné ces différentes pratiques et atteste qu'elles atteignent des niveaux suffisants de qualité par rapport aux exigences du projet.

### **3.5.5 Vérification de l'authenticité des données**

Les factures des fournisseurs donnent la possibilité de vérifier l'authenticité des quantités de combustible de substitution utilisées (en prenant en compte les éventuels stocks).

Les pouvoirs calorifiques mesurés sur sites sont contrôlés avec les analyses faites dans les laboratoires externes.

Ces vérifications sont effectuées en continu par les exploitants des sites. Lors des évaluations sur sites, les auditeurs SQS ont contrôlé aléatoirement des échantillons de données en particulier tout au long de leur chaîne de traitement : mesure / enregistrement manuel / enregistrement électronique / transfert / données finales utilisées pour le calcul des URE. De plus, les auditeurs ont effectué des contrôles croisés avec les déclarations faites par les exploitants en vue d'obtenir les subventions de l'Union Européenne pour la production de luzerne déshydratée.

## **3.6 Evaluation des réductions d'émissions de GES obtenues**

### **3.6.1 Evaluation du calcul des réductions d'émissions**

Les formules de calcul utilisées sont issues de la méthodologie [1.2]; elles ont été présentées et adaptées dans le DDDR [1]; elles ont été contrôlées lors de la validation du projet [1.5]; elles sont présentées et commentées en détail dans le rapport de suivi [10].

Lors de la présente vérification, les auditeurs ont procédé aux contrôles suivants :

- Compréhension de toutes les formules utilisées, vérification des bases scientifiques utilisées, contrôle des unités ;
- Calculs manuels avec des valeurs fournies par le projet pour chaque formule et chaque paramètre

de suivi ;

- Contrôle de toutes les formules programmées dans les fichiers de calculs excel [11] ;
- Lors des évaluations sur sites, contrôle par pointages que le report de valeurs soit effectué correctement, surtout lorsque ce report se fait manuellement entre différentes feuilles de calcul et de relevés.

Des demandes de clarification ont été exprimées lors de la vérification et directement satisfaites, elles ne font par conséquent pas l'objet de CL formelles.

Des imprécisions ou erreurs mineures dans des reports manuels de données ont été constatées lors des évaluations sur sites. Elles ont été immédiatement corrigées et ne font par conséquent pas l'objet de CAR formelles.

Comme résultat de cette étape de vérification, SQS confirme avoir été capable de vérifier que les calculs de réductions d'émissions ont été exécutés de façon correcte, objective et transparente. Les données et leurs reports sont présentés de manière fiable et reproductible. Les procédures mises en place ont été respectées.

En résumé, SQS peut confirmer que le projet réduit les émissions de gaz à effet de serre de 47 724 t CO<sub>2</sub> sur la période de vérification du 1<sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2010.

### 3.6.2 Comparaison des réductions d'émissions obtenues avec les réductions d'émissions prévues dans le DDPR

Les réductions d'émissions ayant été vérifiées, elles sont ici comparées aux estimations *ex-ante* indiquées dans le DDPR. Comme expliqué au chap. B.4 du rapport de suivi [10], les estimations du DDPR à considérer sont celles du fichier excel en annexe 3.3 [14] du guide DDPR et pas celles du guide DDPR partie 1 [1.3] qui comportait une très faible erreur.

Tableau 3-4 : Réductions d'émissions vérifiées par rapport aux prévisions

	Estimations du DDPR [t CO <sub>2</sub> ]	Réductions d'émissions vérifiées [t CO <sub>2</sub> ]	Ecart [%]
2008	30 564	16 494	- 46
2009	67 846	27 263	- 60
2010	67 846	47 724	-36
Total	166 256	91 481	- 45

Sur la période de vérification du 1<sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2010, les réductions d'émissions ont donc été 36 % inférieures à ce qui était prévu. Au chapitre E.4 du rapport de suivi [10], le porteur du projet explique et justifie cette différence.

En considérant les hypothèses du modèle de prévision, les incertitudes liées à l'exploitation pratique et aux conditions du marché, SQS considère que de telles différences sont compréhensibles et acceptables.

### 3.7 Systèmes de gestion et assurance qualité

Durant les évaluations sur sites, SQS a pu s'assurer de la compétence du personnel d'exploitation et de management, non seulement concernant la mise en œuvre de l'activité de projet, mais aussi concernant l'assurance et le contrôle qualité. Les structures opérationnelles et de contrôle sont établies et les responsabilités clairement identifiées.

Le chapitre 3.5 ci-dessus inclut les descriptions et évaluations détaillées des procédures de collecte et de report de données, d'assurance qualité et contrôle qualité, de métrologie et de calibration, et des autres aspects relatifs à la qualité des procédures de suivi. SQS confirme que ces procédures sont mises en



œuvre par le personnel concerné par le projet.

En conclusion, SQS a pu vérifier avec succès la fiabilité des systèmes de gestion et d'assurance qualité établis et mis en place par les participants au projet.

## 4 Liste des entretiens, des évaluations sur sites et des revues documentaires

L'annexe A présente le programme des visites sur sites et des entretiens qui y ont été menés.

L'annexe B présente les documents qui ont été examinés dans le cadre des revues documentaires.

## 5 Equipe de vérification et réviseur

Le tableau ci-dessous indique les noms et rôles des membres de l'équipe de vérification, ainsi que du réviseur. Celui-ci n'est pas membre de l'équipe de vérification et procède à une révision technique interne à la fin du travail de vérification. L'annexe C présente les certificats de compétence des membres de l'équipe de vérification.

Nom	Rôle (1)	Pays	Tâches				
			Revue documentaire	Evaluations sur sites	Résolution des CARs & CLs	Rapport	Révision technique
M. Zsolt Lengyel	LA	Suisse	X	X	X	X	
M. Hansruedi Bader	TR	Suisse					X

(1) LA = Lead auditor/assessor – Premier auditeur; TM = Team member – Membre de l'équipe; TE = Technical expert (if any) – Expert technique (si requis); TR = Technical reviewer – Réviseur technique

## 6 Contrôle de qualité de la vérification

Les contrôles croisés et autres contrôles de plausibilité entrepris durant la vérification sont mentionnés dans le rapport et/ou dans le protocole. De plus, le rapport de vérification final a subi une révision avant approbation finale menée à bien par un réviseur non membre de l'équipe de vérification et avant de soumettre une première demande de délivrance des URE.

Le réviseur est qualifié conformément au plan de qualification SQS pour les validations et vérifications de projets MOC.

## 7 Annexe A: Visites sur sites et entretiens

En tant qu'interlocuteur principal du porteur du projet, M. Josselin Andurand a participé à toutes les visites sur sites et tous les entretiens. Du côté de l'équipe de vérification, M. Zsolt Lengyel a participé à toutes les visites sur sites et tous les entretiens.

Date 5-8 Juillet, 2011		Participants au projet
Présentation de la coopérative et visite sur site	Coopedom, site de Domagné	Josselin Andurand, responsable du projet Frédéric André, responsable industriel Samuel Maignan, responsable commercialisation Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Capdéa, site d'Assencières	Josselin Andurand, responsable du projet François-Xavier Moons, directeur général Capdéa Mme Bollaert, responsable qualité Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Capdéa, site d'Aulnay	Josselin Andurand, responsable du projet Mme Bollaert, responsable qualité Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Capdéa, site de Marigny	Josselin Andurand, responsable du projet Mme Bollaert, responsable qualité Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	APM, site d'Anglure	Josselin Andurand, responsable du projet Hervé Pacquetet, directeur adjoint APM Emmanuel Cuilleier, responsable du site Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	APM, site de Pleurs	Josselin Andurand, responsable du projet Hervé Pacquetet, directeur adjoint APM Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	APM, site de Montpreux	Josselin Andurand, responsable du projet Hervé Pacquetet, directeur adjoint APM Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Sundeshy, site de Francheville	Josselin Andurand, responsable du projet Christophe Besançon, directeur général Sundeshy Ludovic Vervacke, responsable industriel Francheville

		Serge Ratel, responsable industriel Soudron Jean-Claude Jacques, responsable industriel Noirlieu Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Sundeshy, site de Noirlieu	Josselin Andurand, responsable du projet Ludovic Vervacke, responsable industriel Francheville Jean-Claude Jacques, responsable industriel Noirlieu Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Sundeshy, site de Soudron	Josselin Andurand, responsable du projet Ludovic Vervacke, responsable industriel Francheville Serge Ratel, responsable industriel Soudron Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Luzéal, site de Recy	Josselin Andurand, responsable du projet Thierry Hamerel, directeur général Luzeal Yves Ancelin, responsable logistique Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Luzéal, site de Pontfaverger	Josselin Andurand, responsable du projet Yves Ancelin, responsable logistique Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Luzéal, site de Sept-Saulx	Josselin Andurand, responsable du projet Yves Ancelin, responsable logistique Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Luzéal, site de St Rémy	Josselin Andurand, responsable du projet Yves Ancelin, responsable logistique Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Luzéal, site de Pauvres	Josselin Andurand, responsable du projet Yves Ancelin, responsable logistique Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	Luzéal, site de Bazancourt, à l'intérieur de la sucrerie Cristal-Union	Josselin Andurand, responsable du projet Yves Ancelin, responsable logistique Personnel d'exploitation technique et administratif
Présentation de la coopérative et visite sur site	UCDV, site de Saussay UCDV	Personnel d'exploitation technique et administratif

## 8 Annexe B: Liste des documents passés en revue

Nr.	Titre
1	DDPR: Dossier descriptif de projet, comprenant les documents [1.3] et [1.4]
1.1	Arrêté du 2 mars 2007 pris pour l'application des articles 3 à 5 du décret n° 2006-622 du 29 mai 2006 et relatif à l'agrément des activités de projet relevant des articles 6 et 12 du protocole de Kyoto NOR: DEVC0700081A
1.2	Méthodologie spécifique pour les projets de production d'énergie thermique réduisant la consommation de combustibles fossiles dans une installation nouvelle ou existante, EcoSecurities – atee – CITEPA, approuvée par le PFD français
1.3	Guide DDPR partie 1
1.4	Guide DDPR partie 2
1.5	Rapport de validation préliminaire de BUREAU VERITAS <a href="http://ji.unfccc.int/JIITLProject/DB/ZWJHG7DEV4YJXL6TUJMVND05UV4WDJ/details">http://ji.unfccc.int/JIITLProject/DB/ZWJHG7DEV4YJXL6TUJMVND05UV4WDJ/details</a>
1.6	Lettre d'agrément du projet par le point focal français, 15 mars 2010, Ministère de l'écologie, de l'énergie, du développement durable et de la mer
1.7	Lettre d'agrément du projet par le partenaire étranger, 22 juillet 2010, Umweltbundesamt – deutsche Emissionshandelsstelle
1.8	Mandat agrégateur de COOP de France Déshydratation
1.9	Etude sur la non dégradation de la consommation spécifique menée à Sept Saulx en 2006 (Bilan campagne d'essais Alfaluz 2006 Sept Saulx, Combustion de mélange Charbon – Biomasse, Coop de France Déshydratation)
1.10	Etude sur la non dégradation de la consommation spécifique menée à Domagné en 2010 (Comparatif énergétique de deux sècheurs, Coopédome, 19.11.2010)
1.11	Etude et abaque ADEME (Mesure des caractéristiques des combustibles bois, Agence De l'Environnement et de la Maîtrise de l'Energie, juillet 2001)
1.12	Règlement OCM fourrages séchés et contrôles ASP
2.1	Coordonnées des responsables de projet
3.1	Procédures Luzéal
3.2	Procédures Capdéa
3.3	Procédures APM
3.4	Procédures COOPEDOM
3.5	Procédures Sundeshy
4.1	Métrologie Luzéal
4.2	Métrologie Capdéa
4.3	Métrologie APM
4.4	Métrologie COOPEDOM
4.5	Métrologie Sundeshy
5.1	Plan d'approvisionnement Luzéal (confidentiel)
5.2	Plan d'approvisionnement Capdéa (confidentiel)
5.3	Plan d'approvisionnement APM (confidentiel)
5.4	Plan d'approvisionnement COOPEDOM (confidentiel)
5.5	Plan d'approvisionnement Sundeshy (confidentiel)
10	Rapport de suivi "Substitution de combustibles fossiles par des énergies renouvelables", 22.09.2011, Coop de France Déshydratation.
11	Calculs détaillés substitution 08-09: fichier de calculs excel
12	Projet MOC voie 1 « FR :1000135, Optimisation de la matière sèche en amont du process de déshydratation, andainage »

	<a href="http://ji.unfccc.int/JIITLProject/DB/6PCFALOUGKANK9U8YIZ62VDEAA7IHX/details">http://ji.unfccc.int/JIITLProject/DB/6PCFALOUGKANK9U8YIZ62VDEAA7IHX/details</a>
13	Rapport de suivi "Substitution de combustibles fossiles par des énergies renouvelables", 22.09.2011, Coop de France Déshydratation.
14	Fichier de calculs excel en annexe 3.3 du Guide DDPR partie 1 V2.1 [1.3]

## 9 Annexe C: Certificats de compétences

Name: Mr Zsolt Lengyel

Scopes of expertise:		
1	Energy industries (renewable/non-renewable sources)	X
	TA 1.1: Thermal energy generation from fossil fuels as well as thermal energy from solar	<input type="checkbox"/>
	TA 1.2: Energy generation from renewable energy sources	X
2	Energy distribution	X
	TA 2.1: Electricity distribution	<input type="checkbox"/>
	TA 2.2: Heat distribution	X
3	Energy demand	X
	TA 3.1 Energy demand	X
4	Manufacturing industries	<input type="checkbox"/>
	TA 4.1: Cement sector	<input type="checkbox"/>
	TA 4.2: Aluminium	<input type="checkbox"/>
	TA 4.3: Iron and steel	<input type="checkbox"/>
	TA 4.4: Refinery	<input type="checkbox"/>
5	Chemical industry	<input type="checkbox"/>
	TA 5.1: Chemical process industries	<input type="checkbox"/>
6	Construction	<input type="checkbox"/>
	TA 6.1: Construction	<input type="checkbox"/>
7	Transport	<input type="checkbox"/>
	TA 7.1: Transport	<input type="checkbox"/>
8	Mining/mineral production	<input type="checkbox"/>
	TA 8.1: Mining and mineral processes, excluding those included in TA 8.2 below	<input type="checkbox"/>
	TA 8.2: Oil and gas industry, coal mine methane recovery and use	<input type="checkbox"/>
9	Metal production	<input type="checkbox"/>
	TA 9.1: Metal production	<input type="checkbox"/>
10	Fugitive emissions from fuels	<input type="checkbox"/>
	TA 10.1: Mining and mineral processes, excluding those included in TA 10.2 below	<input type="checkbox"/>
	TA 10.2: Oil and gas industry, coal mine methane recovery and use	<input type="checkbox"/>
11	Fugitive emissions from production and consumption of halocarbons and sulphur hexafluoride	<input type="checkbox"/>
	TA 11.1: Chemical process industries	<input type="checkbox"/>
	TA 11.2: GHG capture and destruction	<input type="checkbox"/>
12	Solvents use	<input type="checkbox"/>
	TA 12.1: Chemical process industries	<input type="checkbox"/>
13	Waste handling and disposal	X
	TA 13.1: Waste handling and disposal	X
	TA 13.2: Animal waste management	<input type="checkbox"/>
14	Afforestation and reforestation	<input type="checkbox"/>
	TA 14.1: Forestry	<input type="checkbox"/>
15	Agriculture	<input type="checkbox"/>
	TA 15.1: Agriculture	<input type="checkbox"/>
	TA 15.2: Animal waste management	<input type="checkbox"/>

**Name: Mr Hansruedi Bader**

<b>Scopes of expertise:</b>		
1	Energy industries (renewable/non-renewable sources)	X
	TA 1.1: Thermal energy generation from fossil fuels as well as thermal energy from solar	<input type="checkbox"/>
	TA 1.2: Energy generation from renewable energy sources	X
2	Energy distribution	<input type="checkbox"/>
	TA 2.1: Electricity distribution	<input type="checkbox"/>
	TA 2.2: Heat distribution	<input type="checkbox"/>
3	Energy demand	<input type="checkbox"/>
	TA 3.1 Energy demand	<input type="checkbox"/>
4	Manufacturing industries	<input type="checkbox"/>
	TA 4.1: Cement sector	<input type="checkbox"/>
	TA 4.2: Aluminium	<input type="checkbox"/>
	TA 4.3: Iron and steel	<input type="checkbox"/>
	TA 4.4: Refinery	<input type="checkbox"/>
5	Chemical industry	<input type="checkbox"/>
	TA 5.1: Chemical process industries	<input type="checkbox"/>
6	Construction	X
	TA 6.1: Construction	X
7	Transport	<input type="checkbox"/>
	TA 7.1: Transport	<input type="checkbox"/>
8	Mining/mineral production	<input type="checkbox"/>
	TA 8.1: Mining and mineral processes, excluding those included in TA 8.2 below	<input type="checkbox"/>
	TA 8.2: Oil and gas industry, coal mine methane recovery and use	<input type="checkbox"/>
9	Metal production	<input type="checkbox"/>
	TA 9.1: Metal production	<input type="checkbox"/>
10	Fugitive emissions from fuels	<input type="checkbox"/>
	TA 10.1: Mining and mineral processes, excluding those included in TA 10.2 below	<input type="checkbox"/>
	TA 10.2: Oil and gas industry, coal mine methane recovery and use	<input type="checkbox"/>
11	Fugitive emissions from production and consumption of halocarbons and sulphur hexafluoride	<input type="checkbox"/>
	TA 11.1: Chemical process industries	<input type="checkbox"/>
	TA 11.2: GHG capture and destruction	<input type="checkbox"/>
12	Solvents use	<input type="checkbox"/>
	TA 12.1: Chemical process industries	<input type="checkbox"/>
13	Waste handling and disposal	X
	TA 13.1: Waste handling and disposal	X
	TA 13.2: Animal waste management	<input type="checkbox"/>
14	Afforestation and reforestation	<input type="checkbox"/>
	TA 14.1: Forestry	<input type="checkbox"/>
15	Agriculture	<input type="checkbox"/>
	TA 15.1: Agriculture	<input type="checkbox"/>
	TA 15.2: Animal waste management	<input type="checkbox"/>



## 10 Annexe D: Abréviations

ADEME	Agence De l'Environnement et de la Maîtrise de l'Energie
AIE - EIA	Accredited Independent Entity - Entité Indépendante Accrédité
CAR	Corrective Action Request – Requête d'Action Corrective
CL	Clarification Request – Requête de Clarification
CO <sub>2</sub>	Carbon dioxide – Dioxyde de carbone
DDPR	Dossier Descriptif de Projets Regroupés
DFP - PFD	Designated Focal Point - Point Focal Désigné
ERU – URE	Emission Reduction Unit – Unité de Réduction d'Emissions
FAR	Forward Action Request – Requête d'Action Future (action dont les preuves de réalisation seront vérifiées ultérieurement)
GHG - GES	Greenhouse gas(es) – Gaz à Effet de Serre
JI – MOC	Joint Implementation -. Mise en oeuvre conjointe
JISC	Jl Supervisory Committee
MEEDDAT	Ministère de l'Écologie, de l'Énergie, du Développement Durable et de la Mer, encharge des Technologies vertes et des Négociations sur le climat(Point Focal Désigné pour l'implémentation des projets JI/CDM)
MP	Monitoring Plan – Plan de suivi
PP	Project Participant – Porteur du Projet
SQS	Swiss Association for Quality and Management Systems – Association Suisse pour Systèmes de Qualité et de Management
UNFCCC - CCNUCC	United Nations Framework Convention on Climate Change – Convention Cadre des Nations Unies sur les Changements Climatiques