

N° chrono : 037

Date : 11 février 2020

INSPECTION DES INSTALLATIONS CLASSÉES
RAPPORT DE LA VISITE D'INSPECTION du 30/01/2020
CHALON ENERGIE Chaufferie Est

N° S3IC : 0054.01250

Commune : Chalon-sur-Saône

Visite					Régime	
Priorité		Attributs S3IC n°1 :				
		Attributs S3IC n°2:				

Liste des installations inspectées :

- local chaufferie biomasse,
- local cogénération,
- local chaufferie gaz naturel et FOD,
- local stockage urée,
- zones de stockage des déchets,
- aire de dépotage FOD,
- abords extérieurs.

Référentiel de l'inspection :

- *arrêté préfectoral d'autorisation du 30 septembre 2013 (AP) ;*
- *arrêté ministériel du 3 août 2018 relatif aux installations de combustion d'une puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 50 MW soumises à autorisation au titre de la rubrique 3110 (AM).*

Personne(s) rencontrée(s) :

- responsable de département ENGIE,
- responsable technique régional ENGIE,
- responsable opérationnel du réseau de chaleur de Chalon-sur-Saône ENGIE,
- responsable QSE ENGIE.

Ce rapport vaut rappel réglementaire à l'exploitant pour les constats de non-conformités.

Indépendamment des points contrôlés par l'Inspection des installations classées, il est de la responsabilité de l'exploitant de réaliser régulièrement les vérifications et suivis nécessaires pour s'assurer du respect de l'ensemble des prescriptions réglementaires applicables à son installation.

1 rue Georges Feydeau – CS 20105
71321 CHALON-SUR-SAONE Cedex

Synthèse des non-conformités :

-Mesures périodiques des gaz de combustion émis dans l'air par la turbine de cogénération G3 au gaz naturel en 2019 :

- **NC1 : vitesse d'éjection des gaz en marche nominale inférieure à la valeur réglementaire,**
- **NC2 : dépassement de la VLE en HCl.**

-Mesures en continu des paramètres de combustion et des rejets dans l'air pour la turbine de cogénération G3 et la chaudière G2 au gaz naturel ainsi que pour la chaudière de secours G1 au FOD:

- **NC3 : absence de mesure en continu des poussières,**
- **NC4 : absence de mesure en continu du débit.**

-Suivi des appareils de mesures en continu :

- **NC5 : absence d'étalonnage en place selon QAL2 des appareils de mesures sur le conduit de rejets de la chaudière au gaz naturel G2,**
- **NC6 : absence de ré-étalonnage selon QAL2 des appareils de mesures des poussières sur les conduits de rejets de la biomasse G11 et G12 en 2019.**

-Bilan annuel 2019 sur le respect des valeurs limites des émissions en continues pour la biomasse G11 :

- **NC7 : 4 jours dépassent 110 % et 2 heures dépassent 200 % de la VLE en Poussières,**
- **NC8 : 2 jours dépassent 110 % de la VLE en NOx,**
- **NC9 : 1 jour dépasse 110 % et 30 heures dépassent 200 % de la VLE en CO.**

-Bilan annuel 2019 sur le respect des valeurs limites des émissions en continues pour la biomasse G12 :

- **NC10 : 1 jour dépasse 110 % de la VLE en NOx,**
- **NC11 : 1 jour dépasse 110 % et 1 heure dépasse 200 % de la VLE en CO.**

-Impact des rejets atmosphériques sur l'environnement :

- **NC12 : absence de plan de surveillance de la qualité de l'air ou des retombées de poussières au voisinage de l'installation.**

Propositions de suites

- Constats à traiter par courrier.

Le rédacteur	Le vérificateur	L'approbateur
 L'inspecteur de l'environnement	 L'inspecteur de l'environnement	 Le chef de l'unité départementale de Saône-et- Loire

ANNEXE 1 : FICHE DE CONSTATS

Personnes rencontrées / fonctions : – responsable de département ENGIE

– responsable technique ENGIE

– responsable opérationnel du réseau de chaleur de Chalon-sur-Saône ENGIE

– responsable QSE ENGIE

Équipe d'inspection : inspecteur de l'environnement, inspectrice de l'environnement en cours d'habilitation

Articles	Exigences vérifiées			Nature du constat	Commentaires
PORTÉE DE L'AUTORISATION					
1.2.1	Liste des installations concernées par une rubrique de la nomenclature des ICPE			Prescription inadaptée	Le tableau ci-contre est une mise à jour de l'article 1.2.1 de l'AP suite à l'évolution des rubriques de la nomenclature des ICPE. Les appareils de combustion sont : <ul style="list-style-type: none">• deux chaudières à la biomasse de puissance thermique nominale unitaire de 12 MW (codifiées G11 et G12), mises en service en 2014,• une chaudière au gaz naturel (GN) d'une puissance thermique nominale unitaire de 32 MW (codifiée G2), mise en service en 1973 au fioul lourd (FOL) et reconvertie au gaz naturel en 2014,• une turbine de cogénération au gaz naturel (GN) d'une puissance thermique nominale unitaire de 38,4 MW (codifiée G3), mise en service en 2012,• une chaudière de secours au fioul domestique (FOD) d'une puissance thermique nominale unitaire de 22 MW (codifiée G1), mise en service en 1969 au FOL et reconvertie au FOD en 2014 et limitée à 300 h/an.
	Rubriques	Activité et volume	Régime		
	3110	Combustion de combustibles dans des installations d'une puissance thermique nominale totale égale ou supérieure à 50 MW : 94,4 MW hors chaudière de secours	A		
	1532	Bois ou matériaux combustibles analogues y compris les produits finis conditionnés et les produits ou déchets répondant à la définition de la biomasse et visés par la rubrique 2910-A : 3000 m³	D		
	4734-1-c	Produits pétroliers spécifiques et carburants de substitution : essences et naphthas ; kérosènes (carburants d'aviation compris) ; gazoles (gazole diesel, gazole de chauffage domestique et mélanges de gazoles compris) : 1 cuve FOD enterrée de 120 m³	NC		

GESTION DE L'ÉTABLISSEMENT			
2.3.2	<p><u>Esthétique :</u></p> <p>Le réservoir aérien inerté de 640 m³ est végétalisé afin de participer à l'intégration paysagère.</p>	Observation n°1	<p>Le réservoir aérien a pour fonction principale le stockage des eaux d'extinction incendie du bâtiment principal accueillant la biomasse.</p> <p>Son enveloppe n'est pas végétalisée mais la présence d'arbres à proximité le masque en partie.</p>
article 8 de l'AM	<p><u>Conditions de fonctionnement-relevé des heures d'exploitation</u></p> <p>Pour tous les appareils destinés aux situations d'urgence, lorsqu'ils fonctionnent moins de 500 heures d'exploitation par an, un relevé des heures d'exploitation utilisées est établi par l'exploitant.</p>	Absence d'observation	<p>-Bilan de fonctionnement de la chaudière G1 (limitée à 300 h/an) : aucun fonctionnement depuis 2014.</p> <p>-Fonctionnement de la chaudière au gaz naturel G2 :</p> <ul style="list-style-type: none"> • 2019 : 129 heures, • 2018 : 122 heures. <p>-Fonctionnement des chaudières à la biomasse d'octobre à mai (toute la saison de chauffe soit environ 3400 heures en 2019 par appareil).</p> <p>-Fonctionnement de la cogénération de novembre à mars (contrat de service avec le gestionnaire du réseau électrique).</p>
Articles 1 et 3 l'AM	<p><u>Qualité de la biomasse</u></p> <p>« Biomasse » : les produits suivants :</p> <p>a) les produits composés d'une matière végétale agricole ou forestière susceptible d'être employée comme combustible en vue d'utiliser son contenu énergétique ;</p> <p>b) les déchets ci-après :</p> <p>i) déchets végétaux agricoles et forestiers ;</p> <p>ii) déchets végétaux provenant du secteur industriel de la transformation alimentaire, si la chaleur produite est valorisée;</p> <p>iii) déchets végétaux fibreux issus de la production de pâte vierge et de la production de papier à partir de pâte, s'ils sont coincinérés sur le lieu de production et si la chaleur produite est valorisée ;</p> <p>iv) déchets de liège ;</p> <p>v) déchets de bois, à l'exception des déchets de bois qui sont</p>	Absence d'observation	<p>-La biomasse servant de combustible est approvisionnée par le prestataire SOVEN (rayon chalandise de 100 km). Il s'agit principalement de plaquettes forestières et de coproduits de scieries ne répondant pas au statut de déchets et de broyats de palettes sortant du statut de déchet.</p> <p>-Chaque livraison est tracée : bon et numéro de livraison, type et provenance de la biomasse, tonnage, véhicule.</p> <p>-Concernant les broyats de palettes la livraison est accompagnée d'une attestation de fin de statut de déchet du produit conformément à l'arrêté ministériel du 29 juillet 2014.</p> <p>-L'exploitant effectue systématiquement un contrôle visuel avant déchargement en particulier pour repérer une présence de sciures trop importante et un échantillonnage qu'il conserve plusieurs semaines. Un essai de tamisage sur un échantillon est effectué en cas de doute.</p>

	<p>susceptibles de contenir des composés organiques halogénés ou des métaux lourds à la suite d'un traitement avec des conservateurs du bois ou du placement d'un revêtement tels que les déchets de bois de ce type provenant de déchets de construction ou de démolition ;</p> <p><u>N'entrent pas dans le champ d'application du présent arrêté (AM) : les installations qui utilisent comme combustible tout déchet solide ou liquide autre que les déchets visés au point b) de la définition de "biomasse" visée à l'article 1er du présent arrêté (AM).</u></p>	<p><i>L'exploitant précise que le taux de refus est faible.</i></p> <p>-Une mesure du taux d'humidité est réalisée sur chaque échantillon.</p> <p>-Un tambour aimanté installé avant introduction du combustible bois dans la chaudière permet d'éliminer les résidus ferromagnétiques.</p> <p>-Le broyat de palettes utilisé comme combustible répond au b(v) de la définition de la biomasse* : déchets de bois, à l'exception des déchets de bois susceptibles de contenir des composés organiques halogénés ou des métaux lourds à la suite d'un traitement avec des conservateurs du bois ou du placement d'un revêtement tels que les déchets de bois de ce type provenant de déchets de construction ou de démolition.</p> <p><i>*L'attestation de sortie de statut de déchet du broyat de palettes consultée stipule que la biomasse est conforme à la catégorie 2910-A (incluant les déchets de bois visés au b(v) de la définition de la biomasse).</i></p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

PRÉVENTION DE LA POLLUTION ATMOSPHÉRIQUE

<div>Articles 3.1.8, 3.1.9 et 9.2.1.1 (AP)</div> <div>Articles 10, 13,21,24 à 33 (AM)</div>	Chaudière Biomasse « G11 » (12 MW) : valeurs limites des rejets atmosphériques :		Absence d'observation	Résultat des Contrôles périodiques annuels obligatoires : Mesures in situ et prélèvements effectués en 2019 par l'APAVE (organisme agréé le 11/12/2018 et accrédité Cofrac). Mesures sur échantillons en laboratoire réalisés par EUROFINS (laboratoire agréé et accrédité Cofrac).		
	Mise en service initiale en 2014 et dispose de son propre conduit n°4			Un contrôles complet par an et un contrôle intermédiaire par an pour le NH3 et dioxines.		
	(a) contrôle annuel	AP 2013		AM 2018		
	(c) contrôle continu (s) semestriel					
	Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en O2	Débit en contrôle continu		Contrôles continus		
	Vitesse d'éjection minimale et débit en marche nominale	8 m/s 27120 Nm3/h		8 m/s si débit > 5000 m³/h		
	Teneur en O2 de référence	6%		6%		
	Concentration en mg/Nm³ rapporté à 6% d'O2 sur gaz sec					

Date	25/02/2019	28/10/2019
Allure de fonctionnement	54 % et 74 % dioxines et HAP	74 %
Température	116 °C	136 °C
Vitesse d'éjection	5,7 m/s	7,5 m/s
Teneur en O ₂	9,03 %	7,47 %
Débit	10 459 Nm³/h	13 132 Nm³/h
Concentration en mg/Nm³ rapporté à 6% d'O ₂ sur gaz sec		

	CO	200 ^(c)	200 ^(c)		CO	10	8										
	SO2	200 ^(c)	200 ^(c)		SO ₂	0,3	-										
	NOx	200 ^(c)	250 ^(c)		NOx	163	-										
	Poussières	10 ^(c)	20 ^(c)		Poussières totales	5,46	-										
	HCl	10 ^(a)	10 ^(a)		HCl	0,4	-										
	HF	5 ^(a)	5 ^(a)		HF	0	0,1										
	COVNM	40 ^(a)	50 ^(a)		COV totaux	3,5	-										
	HAP	0,01 ^(a)	0,01 ^(a)		HAP	0,19*10 ⁻³	-										
	NH3	20	20 ^(s)		NH3	2,2	0,6										
	Cd, Hg, Tl par métal et Σ	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)		Cd, Hg, Tl par métal et Σ Hg:0	Σ : 0,68*10 ⁻³	-										
	As+Se+Te	1 ^(a)	1 ^(a)		As+Se+Te	1,57*10 ⁻³	-										
	Plomb et ses composés en Pb	1 ^(a)	1 ^(a)		Plomb et ses composés	0,19*10 ⁻³											
	Sb,Cr,Co,Cu,Sn,Mn,Ni,V,Zn et composés	5 ^(a)	5 ^(a)		Sb,Cr,Co,Cu,Sn,Mn,Ni,V,Zn et composés	Σ: 1,46	-										
	Dioxines et furanes	1.10 ^{-7(s)}	1.10 ^{-7(a)}		Dioxines et furanes	0,002 ng/Nm ³	0										
Article 3.1.8, 3.1.et 9.2.1.1 9 (AP) Articles 10, 13,21,24 à 33 (AM)	Chaudière Biomasse « G12 » (12 MW) : valeurs limites des rejets atmosphériques :			Absence d'observation	<u>Résultat des Contrôles périodiques annuels obligatoires :</u> Mesures in situ et prélèvements effectués en 2019 par l'APAVE (organisme agréé le 11/12/2018 et accrédité Cofrac). Mesures sur échantillons en laboratoire réalisés par EUROFINs (laboratoire agréé et accrédité Cofrac). Un contrôles complet par an et un contrôle intermédiaire par an pour le NH3et dioxines.												
	Mise en service initiale en 2014 et dispose de son propre conduit n°5																
	<table><tr><td>^(a) contrôle annuel ^(c) contrôle continu ^(s) semestriel</td><td>AP 2013</td><td>AM 2018</td></tr><tr><td>Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en</td><td>Débit en contrôle continu</td><td>Contrôles continus</td></tr></table>	^(a) contrôle annuel ^(c) contrôle continu ^(s) semestriel	AP 2013		AM 2018	Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en	Débit en contrôle continu	Contrôles continus		<table><tr><td>Date</td><td>27/02/2019</td><td>28/10/2019</td></tr><tr><td>Allure de fonctionnement</td><td>76 %</td><td>80 %</td></tr><tr><td>Température</td><td>133 °C</td><td>136 °C</td></tr></table>	Date	27/02/2019	28/10/2019	Allure de fonctionnement	76 %	80 %	Température
^(a) contrôle annuel ^(c) contrôle continu ^(s) semestriel	AP 2013	AM 2018															
Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en	Débit en contrôle continu	Contrôles continus															
Date	27/02/2019	28/10/2019															
Allure de fonctionnement	76 %	80 %															
Température	133 °C	136 °C															

		O2				Vitesse d'éjection	7,8 m/s	7,3 m/s
		Vitesse d'éjection minimale et débit en marche nominale	8 m/s 27120 Nm3/h	8 m/s si débit > 5000 m³/h		Teneur en O ₂	7,65 %	8,49 %
		Teneur en O2 de référence	6%	6%		Débit	13 628 Nm³/h	12 810 Nm³/h
		Concentration en mg/Nm³ rapporté à 6% d'O2 sur gaz sec				Concentration en mg/Nm³ rapporté à 6% d'O ₂ sur gaz sec		
		CO	200 ^(c)	200 ^(c)		CO	4	11
		SO2	200 ^(c)	200 ^(c)		SO ₂	0,4	-
		NOx	200 ^(c)	250 ^(c)		NOx	189	-
		Poussières	10 ^(c)	20 ^(c)		Poussières totales	4,01	-
		HCl	10 ^(a)	10 ^(a)		HCl	0	-
		HF	5 ^(a)	5 ^(a)		HF	1,6	-
		COVNM	40 ^(a)	50 ^(a)		COV totaux	3,6	-
		HAP	0,01 ^(a)	0,01 ^(a)		HAP	0,2*10 ⁻³	-
		NH3	20	20 ^(s)		NH3	1	7,1
		Cd, Hg, Tl par métal et Σ	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)		Cd, Hg, Tl par métal et Σ	Σ : 0,43*10 ⁻³ Hg:0	-
		As+Se+Te	1 ^(a)	1 ^(a)		As+Se+Te	0,22*10 ⁻³	-
		Plomb et ses composés en Pb	1 ^(a)	1 ^(a)		Plomb et ses composés	4,13*10 ⁻³	
		Sb,Cr,Co,Cu,Sn, Mn,Ni,V,Zn et composés	5 ^(a)	5 ^(a)		Sb,Cr,Co,Cu,Sn ,Mn,Ni,V,Zn et composés	Σ: 0,655	-
		Dioxines et furanes	1.10 ^{-7(s)}	1.10 ^{-7(a)}		Dioxines et furanes	0,00193 ng/Nm³	0

<div>Articles 3.1.8, 3.1.9 et 9.2.1.1 (AP)</div> <div>Articles 8 à 10,13,21,24 à 33 (AM)</div>	Turbine Cogénération au gaz naturel « G3 » (38,4 MW) :		
	valeurs limites des rejets atmosphériques :		
	Mise en service initiale en 2012 et dispose de son propre conduit n°3		
	(a) contrôle annuel (c) contrôle continu (s+e) semestriel + estimation journalière (sp) surveillance permanente (t) trimestriel	AP 2013	AM 2018
	Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en O2	Débit en contrôle continu	Surveillance permanente d'un ou plusieurs paramètres si accord préfet + étalonnage trimestriel
	Vitesse d'éjection minimale et débit en marche nominale	m/s 109 000 Nm3/h	8 m/s si débit > 5000 m³/h
	Teneur en O2 de référence	15%	15%
	Concentration en mg/Nm³ rapporté à 15% d'O2 sur gaz sec		
	CO	85 ^(c)	85 ^(c)
	SO2	10 ^(c)	10 ^(s+e)
	NOx	50 ^(c)	50 ^(sp)
	Poussières	5 ^(c)	10 ^(s)
	HCl	10 ^(a)	-
	HF	5 ^(a)	-
	COVNM	20 ^(a)	-

* Non conformité n°1 et 2

Résultat des Contrôles périodiques annuels obligatoires : Mesures in situ et prélèvements effectués en 2018 et 2019 par l'APAVE (organisme agréé le 11/12/2018 et accrédité Cofrac). Mesures sur échantillons en laboratoire réalisés par EUROFINS (laboratoire agréé et accrédité Cofrac).		
Date	15/11/2018	20/11/2019
Allure de fonctionnement	100 % (réseau < 100%)	100 %
Température	246 °C	118 °C
Vitesse d'éjection	5,8 m/s	5,6 m/s*
Teneur en O ₂ (gaz sec)		15,52 %
Débit	50 651 Nm³/h	65 044 Nm³/h
Concentration en mg/Nm³ rapporté à 15% d'O ₂ sur gaz sec		
CO	0	0
SO ₂	0,4	0,2
NOx	27,6	10
Poussières totales	0,99	0,63
HCl	0,1	13*
HF	0,1	0,1
COVtotaux	1,6	1,4
HAP	0	0
Cd, Hg, Tl par métal et Σ	Σ : 2,46*10 ⁻³ Hg:0	Σ : 1,42*10 ⁻³ Hg:0
As+Se+Te	2,08*10 ⁻³	1,2*10 ⁻³
Plomb et ses composés en Pb	5,44*10 ⁻³	4,54*10 ⁻³
Sb,Cr,Co,Cu,Sn,Mn ,Ni,V,Zn et composé	Σ: 0,08	Σ: 1,58

	<table><tr><td>HAP</td><td>0,01^(a)</td><td>0,1</td></tr><tr><td>Cd, Hg, Tl par métal et Σ</td><td>0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)</td><td>0,05 et 0,1 pour la Σ</td></tr><tr><td>As+Se+Te</td><td>1^(a)</td><td>1</td></tr><tr><td>Plomb et ses composés en Pb</td><td>1^(a)</td><td>1</td></tr><tr><td>Sb,Cr,Co,Cu,Sn,Mn, Ni,V,Zn et composé</td><td>5^(a)</td><td>5</td></tr></table>	HAP	0,01 ^(a)	0,1	Cd, Hg, Tl par métal et Σ	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)	0,05 et 0,1 pour la Σ	As+Se+Te	1 ^(a)	1	Plomb et ses composés en Pb	1 ^(a)	1	Sb,Cr,Co,Cu,Sn,Mn, Ni,V,Zn et composé	5 ^(a)	5		* pas de jugement sur la non-conformité par l'organisme car valeur aberrante au regard de l'instrumentation selon rapport APAVE.																											
HAP	0,01 ^(a)	0,1																																											
Cd, Hg, Tl par métal et Σ	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)	0,05 et 0,1 pour la Σ																																											
As+Se+Te	1 ^(a)	1																																											
Plomb et ses composés en Pb	1 ^(a)	1																																											
Sb,Cr,Co,Cu,Sn,Mn, Ni,V,Zn et composé	5 ^(a)	5																																											
Articles 3.1.8, 3.1.9 et 9.2.1.1 (AP) Articles 8 à 10, 13,21,24 à 33 (AM)	Chaudière au gaz naturel « G2 » (32 MW) : valeurs limites des rejets atmosphériques : Mise en service initiale en 1973 (2014 au GN) et dispose de son propre conduit n°2		<div>Absence d'observation</div> <table><tr><td>Date</td><td>11/10/2018</td><td>30/10/2019</td></tr><tr><td>Allure de fonctionnement</td><td>25 à 35 %</td><td>40 %</td></tr><tr><td>Température</td><td>80 °C</td><td>98,5 °C</td></tr><tr><td>Vitesse d'éjection</td><td>4,5 m/s</td><td>3,9 m/s</td></tr><tr><td>Teneur en O₂</td><td>5,35 %</td><td>7,22 %</td></tr><tr><td>Débit</td><td>Nm³/h</td><td>12 528 Nm³/h</td></tr><tr><td colspan="3">Concentration en mg/Nm³ rapporté à 3% d'O₂ sur gaz sec</td></tr><tr><td>CO</td><td>0</td><td>0</td></tr><tr><td>SO₂</td><td>1,8</td><td>3,7</td></tr><tr><td>NOx</td><td>32,6</td><td>55,1</td></tr><tr><td>Poussières totales</td><td>4,9</td><td>0,46</td></tr><tr><td>HCl</td><td>0,2</td><td>0,1</td></tr><tr><td>HF</td><td>0</td><td>0,1</td></tr><tr><td>COVtotaux</td><td>0</td><td>2,1</td></tr></table>	Date	11/10/2018	30/10/2019	Allure de fonctionnement	25 à 35 %	40 %	Température	80 °C	98,5 °C	Vitesse d'éjection	4,5 m/s	3,9 m/s	Teneur en O ₂	5,35 %	7,22 %	Débit	Nm³/h	12 528 Nm³/h	Concentration en mg/Nm³ rapporté à 3% d'O ₂ sur gaz sec			CO	0	0	SO ₂	1,8	3,7	NOx	32,6	55,1	Poussières totales	4,9	0,46	HCl	0,2	0,1	HF	0	0,1	COVtotaux	0	2,1
Date	11/10/2018	30/10/2019																																											
Allure de fonctionnement	25 à 35 %	40 %																																											
Température	80 °C	98,5 °C																																											
Vitesse d'éjection	4,5 m/s	3,9 m/s																																											
Teneur en O ₂	5,35 %	7,22 %																																											
Débit	Nm³/h	12 528 Nm³/h																																											
Concentration en mg/Nm³ rapporté à 3% d'O ₂ sur gaz sec																																													
CO	0	0																																											
SO ₂	1,8	3,7																																											
NOx	32,6	55,1																																											
Poussières totales	4,9	0,46																																											
HCl	0,2	0,1																																											
HF	0	0,1																																											
COVtotaux	0	2,1																																											
	<table><tr><td>^(a) contrôle annuel</td><td>AP 2013</td><td>AM 2018</td></tr><tr><td>^(c) contrôle continu (s+e) semestriel + estimation journalière</td><td></td><td></td></tr><tr><td>(sp) surveillance permanente</td><td></td><td></td></tr><tr><td>(t) trimestriel</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en O2</td><td>Débit en contrôle continu</td><td>Mesures trimestriels</td></tr><tr><td>Vitesse d'éjection minimale et débit en marche nominale</td><td>8m/s 33 500 Nm3/h</td><td>8 m/s si débit > 5000 m³/h</td></tr><tr><td>Teneur en O2 de référence</td><td>3%</td><td>3%</td></tr><tr><td colspan="3">Concentration en mg/Nm³ rapporté à 3% d'O2 sur gaz sec</td></tr></table>	^(a) contrôle annuel	AP 2013	AM 2018	^(c) contrôle continu (s+e) semestriel + estimation journalière			(sp) surveillance permanente			(t) trimestriel			Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en O2	Débit en contrôle continu	Mesures trimestriels	Vitesse d'éjection minimale et débit en marche nominale	8m/s 33 500 Nm3/h	8 m/s si débit > 5000 m³/h	Teneur en O2 de référence	3%	3%	Concentration en mg/Nm³ rapporté à 3% d'O2 sur gaz sec																						
^(a) contrôle annuel	AP 2013	AM 2018																																											
^(c) contrôle continu (s+e) semestriel + estimation journalière																																													
(sp) surveillance permanente																																													
(t) trimestriel																																													
Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en O2	Débit en contrôle continu	Mesures trimestriels																																											
Vitesse d'éjection minimale et débit en marche nominale	8m/s 33 500 Nm3/h	8 m/s si débit > 5000 m³/h																																											
Teneur en O2 de référence	3%	3%																																											
Concentration en mg/Nm³ rapporté à 3% d'O2 sur gaz sec																																													

	CO	100 ^(c)	100 ^(c)		HAP	0,18*10 ⁻³	0,41*10 ⁻³	
	SO2	15 ^(c)	35 ^(s+e)		Cd, Hg, Tl par métal et Σ	Σ : 0,07*10 ⁻³ Hg:0	Σ : 0,82*10 ⁻³ Hg:0,5*10 ⁻³	
	NOx	100 ^(c)	100 ^(c)		As+Se+Te	0	0,76*10 ⁻³	
	Poussières	5 ^(c)	5 ^(s)		Plomb et ses composés en Pb	0,64*10 ⁻³	2,85*10 ⁻³	
	HCl	10 ^(a)	-		Sb,Cr,Co,Cu,Sn ,Mn,Ni,V,Zn et composé	Σ: 0,03	Σ: 0,14	
	HF	5 ^(a)	-					
	COVNM	20 ^(a)	50					
	HAP	0,01 ^(a)	0,01					
	Cd, Hg, Tl par métal et Σ	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)	0,05 et 0,1 pour la Σ					
	As+Se+Te	1 ^(a)	1					
	Plomb et ses composés en Pb	1 ^(a)	1					
	Sb,Cr,Co,Cu,Sn, Mn,Ni,V,Zn et composé	5 ^(a)	5					
Articles 3.1.8, 3.1.9 et 9.2.1.1 (AP) Articles 8,9,10,21 et 24 (AM)	Chaudière FOD secours « G1 » (22 MW) : valeur limites des rejets atmosphériques : Mise en service initiale en 1969 et dispose de son propre conduit n°1			Absence d'observation	Pas de fonctionnement depuis 2014.			
(a) contrôle annuel (c) contrôle continu (s+e) semestriel + estimation journalière (sp) surveillance permanente (t) trimestriel	AP 2013	AM 2018						
Température, débit, pression, teneur en vapeur d'eau, teneur en O2	Débit en contrôle continu	Mesures trimestriels						

	Vitesse d'éjection minimale et débit en marche nominale	6 m/s 23 000 Nm3/h	8 m/s si débit > 5000 m³/h		
	Teneur en O2 de référence	3%	3%		
	Concentration en mg/Nm³ rapporté à 3% d'O2 sur gaz sec				
	CO	100 ^(c)	-		
	SO2	170 ^(c)	170 ^(a)		
	NOx	300 ^(c)	-		
	Poussières	30 ^(c)	-		
	HCl	10 ^(a)	-		
	HF	5 ^(a)	-		
	COVNM	110 ^(a)	-		
	HAP	0,1 ^(a)	-		
	Cd, Hg, Tl par métal et Σ	0,05 et 0,1 pour la Σ ^(a)	-		
	As+Se+Te	1 ^(a)	-		
	Plomb et ses composés en Pb	1 ^(a)	-		
	Sb,Cr,Co,Cu,Sn, Mn,Ni,V,Zn et composé	5 ^(a)	-		
	Dioxines et furanes	1.10 ^{-7(a)}	-		
	Périodicité de la surveillance des rejets atmosphériques :				
Articles 9.2.1.1 (AP)	Voir les périodicités dans tableaux des valeurs limites des rejets ci-dessus.				Les mesures périodiques à fréquence annuelles et semestrielles sont réalisées par l'organisme extérieur « APAVE » agréé par le ministère chargé des installations classées . Elles permettent de comparer en outre les mesures d'auto-surveillance réalisées par l'exploitant en continu (débit, température, poussières, SO2, NOx et CO).
Articles 23 à 33 (AM)	La teneur en oxygène, la température, la pression et la teneur en vapeur d'eau des gaz résiduaux sont mesurées				

en continu.

La mesure en continu n'est pas exigée : ../..

L'exploitant fait effectuer, au moins une fois par an, les mesures prévues à la section 1 du chapitre VI du présent titre par un organisme agréé par le ministre chargé des installations classées, ou, s'il n'en existe pas, accrédité par le Comité français d'accréditation (COFRAC) ou par un organisme signataire de l'accord multilatéral pris dans le cadre de la Coordination européenne des organismes d'accréditation (European Cooperation for Accreditation ou EA). Ce contrôle périodique réglementaire des émissions peut être fait en même temps que le test annuel de surveillance des appareils de mesure en continu.

Les mesures périodiques des émissions de polluants s'effectuent selon les dispositions fixées par l'arrêté du 11 mars 2010 susvisé. Les méthodes de mesure, prélèvement et analyse de référence en vigueur sont fixées par l'arrêté du 7 juillet 2009 susvisé. Toutefois, l'arrêté d'autorisation peut prévoir d'autres méthodes lorsque les résultats obtenus sont équivalents à ceux fournis par les méthodes de référence. Dans ce cas, des mesures de contrôle et d'étalonnage sont réalisées périodiquement, à une fréquence fixée par l'arrêté préfectoral, par un organisme extérieur compétent.

**Non
conformité
n°3 et 4**

**Observation
n°2**

Mesures en continu réalisées sur les principaux polluants émis:

	Biomasse G11 et G12	Cogénération G3	Chaudière GN G2	Chaudière FOD G1
CO	oui	oui	oui	oui
NOx	oui	oui	oui	oui
SO2	oui	oui	oui	oui
Poussières	oui	non	non	non
NH3	oui	non	non	non

Mesures en continu réalisées sur les paramètres de combustion :

	Biomasse G11 et G12	Cogénération G3	Chaudière GN G2	Chaudière FOD G1
Débit	oui	non	non	non
Température	oui	oui	trimestriel*	trimestriel *
Pression	oui	Si nécessaire*	trimestriel*	trimestriel *
O2	oui	oui	trimestriel*	trimestriel *
humidité	oui	Si nécessaire*	trimestriel*	trimestriel *

* selon article 30 de l'AM (alinéa 2.2 pour les chaudières et 2.3 pour la turbine)

En gras dans les tableaux ci-dessus mesures en continu exigées par AP2013 :

**-Absence de mesure en continu des poussières pour G3 G2 et G1.
-Absence de mesure en continu du débit pour G3, G2 et G1.
-Absence de mesure en continu de la pression et du taux d'humidité pour la turbine (voir article 30 alinéa 2.3 de l'AM)**

Articles 31 et 33 (AMPG)	<p>Suivi des appareils de mesure en continu</p> <p>Les appareils de mesure en continu sont exploités selon les normes NF EN ISO 14956 (version de décembre 2002 ou versions ultérieures) et NF EN 14181 (version d'octobre 2014 ou versions ultérieures) et FD X 43-132 (version 2017 ou ultérieure), réputées garantir le respect des exigences réglementaires définies dan le présent arrêté. Ils appliquent en particulier les procédures d'assurance qualité (QAL 1, QAL 2 et QAL 3) et une vérification annuelle (AST). Les appareils de mesure sont évalués selon la procédure QAL 1 et choisis pour leur aptitude au mesurage dans les étendues et incertitudes fixées. Ils sont étalonnés en place selon la procédure QAL 2 et l'absence de dérive est contrôlée par les procédures QAL 3 et AST. Pour les appareils déjà installés sur site, pour lesquels une évaluation n'a pas encore été faite ou pour lesquels la mesure de composants n'a pas encore été évaluée, l'incertitude sur les valeurs mesurées peut être considérée transitoirement comme satisfaisante si les étapes QAL 2 et QAL 3 conduisent à des résultats satisfaisants.</p> <p>Le contrôle périodique réglementaire des émissions effectué par un organisme agréé ou accrédité COFRAC peut être fait en même temps que le test annuel de surveillance des appareils de mesure en continu.</p> <p><u>Incertitudes de mesure</u></p> <p>Les valeurs des intervalles de confiance à 95 % d'un seul résultat mesuré ne dépassent pas les pourcentages suivants des valeurs limites d'émission</p> <ul style="list-style-type: none">• CO : 10 % ;• SO2 : 20 % ;• NOx : 20 % ;• poussières : 30 %.	<p>*Non conformité n°5</p>	<p><u>Baies de mesures en continu du CO, NOx, SO2 et O2 :</u></p> <table><tr><td></td><td>QAL1</td><td>QAL2 (APAVE)</td><td>QAL3</td><td>AST (APAVE)</td></tr><tr><td>G1 FOD</td><td rowspan="3">TUV 2015 baies OTI</td><td colspan="3">Non réalisé (pas de fonctionnement depuis 2014)</td></tr><tr><td>G2 chaud GN</td><td>Non réalisé*</td><td>Non réalisé</td><td>Non réalisé</td></tr><tr><td>G3 turbine GN</td><td>2017 et 2019</td><td>2019 (ENVEA)</td><td>2019 avec QAL2</td></tr><tr><td>G11 biomasse</td><td rowspan="2">2015 baie Fuji⁽¹⁾</td><td>2015 et 2018</td><td>2019 (interne ENGIE)</td><td>2019</td></tr><tr><td>G12 biomasse</td><td>2015 et 2018</td><td>2019 (interne ENGIE)</td><td>2019</td></tr></table> <p>⁽¹⁾ baie non certifiée au-delà de 125 mg/Nm3 pour le CO</p> <p><u>Suivi des instruments de mesure en continu des poussières pour la biomasse G11 et G12 :</u></p> <p>Instrument OPASTOP GP2001 H : Suivi hebdomadaire et mensuel par ENGIE. Maintenances annuelles selon préconisation fabricant (une petite et une grande par FUJI) intégrant en particulier une vérification de l'étalonnage de l'instrument. Dernière maintenance en mai 2019 avec rapport.</p> <p>Étalonnage selon QAL2 en 2018 par APAVE mais avec un constat d'anomalie pour la mesure des poussières et la nécessité de prévoir un ré-étalonnage qui n'aura lieu qu'en 2020. Absence de ré-étalonnage selon QAL2 en 2019*.</p>		QAL1	QAL2 (APAVE)	QAL3	AST (APAVE)	G1 FOD	TUV 2015 baies OTI	Non réalisé (pas de fonctionnement depuis 2014)			G2 chaud GN	Non réalisé*	Non réalisé	Non réalisé	G3 turbine GN	2017 et 2019	2019 (ENVEA)	2019 avec QAL2	G11 biomasse	2015 baie Fuji ⁽¹⁾	2015 et 2018	2019 (interne ENGIE)	2019	G12 biomasse	2015 et 2018	2019 (interne ENGIE)	2019
		QAL1	QAL2 (APAVE)	QAL3	AST (APAVE)																									
G1 FOD	TUV 2015 baies OTI	Non réalisé (pas de fonctionnement depuis 2014)																												
G2 chaud GN		Non réalisé*	Non réalisé	Non réalisé																										
G3 turbine GN		2017 et 2019	2019 (ENVEA)	2019 avec QAL2																										
G11 biomasse	2015 baie Fuji ⁽¹⁾	2015 et 2018	2019 (interne ENGIE)	2019																										
G12 biomasse		2015 et 2018	2019 (interne ENGIE)	2019																										
		<p>*Non conformité n°6</p>																												

			<p>Suivi des instruments de mesure en continu des paramètres de combustion :</p> <p>Double maintenance annuelle par le fabricant FUJI pour débit, température, pression, O₂ et humidité pour la biomasse. Test annuel (AST) par APAVE en 2019 pour O₂, vitesse et débit, température, humidité.</p> <p>Procédure QAL2/AST par APAVE pour les paramètres O₂ et température pour la cogénération G3 en 2019.</p>
Articles 34 à 36 (AM)	<p>Conditions de respect des valeurs limites en continu et périodiques</p> <p>Dans le cas de mesures en continu, les valeurs limites d'émission fixées au chapitre II, sont considérées comme respectées si l'évaluation des résultats de mesure fait apparaître que, pour les heures d'exploitation au cours d'une année civile, toutes les conditions suivantes ont été respectées :</p> <ul style="list-style-type: none"> • aucune valeur mensuelle moyenne validée ne dépasse les valeurs limites d'émission ; • aucune valeur journalière moyenne validée ne dépasse 110 % des valeurs limites d'émission ; • 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées au cours de l'année ne dépassent pas 200 % des valeurs limites d'émission. <p>Les valeurs moyennes horaires validées sont déterminées à partir des valeurs moyennes horaires, après soustraction de la valeur de l'intervalle de confiance à 95 % indiqué ci-dessus.</p> <p>Les valeurs moyennes journalières validées et les valeurs moyennes mensuelles validées s'obtiennent en faisant la moyenne des valeurs moyennes horaires validées.</p> <p>Il n'est pas tenu compte de la valeur moyenne journalière lorsque trois valeurs moyennes horaires ont dû être invalidées en raison de pannes ou d'opérations d'entretien de l'appareil de mesure en continu. Le nombre de jours écartés pour des raisons de ce type est inférieur à dix par an. L'exploitant prend toutes les mesures nécessaires à cet effet.</p>	<p>*Non conformité G11 n°7,8,9</p>	<p>Les mesures en continu sont intégrées par un logiciel de suivi spécifique (GMAO) qui intègre l'ensemble des obligations réglementaires des installations.</p> <p>Année 2019-G11 biomasse- suivi des poussières :</p> <ul style="list-style-type: none"> • toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 10 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 4 mg/Nm³ ; • toutes les valeurs journalières moyennes validées < 11 mg/Nm³ : non, 4 jours dépassés en octobre lors du démarrage de la saison de chauffe*, • 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 20mg/Nm³ : non, 2 heures dépassées en octobre lors du démarrage de la saison de chauffe*. <p>Année 2019 G11 biomasse NOx :</p> <ul style="list-style-type: none"> • toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 200 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 145 mg/Nm³ ; • toutes les valeurs journalières moyennes validées < 220 mg/Nm³ : non, 2 jours dépassés en octobre lors du démarrage de la saison de chauffe*, • 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 400 mg/Nm³ : oui. <p>Année 2019 G11 biomasse CO :</p> <ul style="list-style-type: none"> • toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 200 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 33 mg/Nm³ ;

	<p>Si toutefois le nombre de jours écartés dépasse trente par an, le respect des valeurs limites d'émission est apprécié en appliquant les dispositions des mesures périodiques.</p> <p><u>Dans le cas des mesures périodiques,</u> les valeurs limites d'émissions sont considérées comme respectées si les résultats de chacune des séries de mesures ne dépassent pas les VLE.</p>	<p>**Non conformité G12 n°10,11</p>	<ul style="list-style-type: none"> toutes les valeurs journalières moyennes validées < 220 mg/Nm³ : non, 1 jour dépassé en octobre lors du démarrage de la saison de chauffe*, 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 400 mg/Nm³ : non, 30 heures dépassées en octobre lors du démarrage de la saison de chauffe*. <p><u>Année 2019 G11 biomasse NH3 (suivi réglementaire en continu non exigé) :</u></p> <ul style="list-style-type: none"> toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 20 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 2 mg/Nm³ ; toutes les valeurs journalières moyennes validées < 22 mg/Nm³ : oui ; 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 40 mg/Nm³ : non, 15 heures sont en dépassement. <p><u>Année 2019 G12 biomasse poussières :</u></p> <ul style="list-style-type: none"> toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 10 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 0 mg/Nm³ ; toutes les valeurs journalières moyennes validées < 11 mg/Nm³ : oui ; 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 20mg/Nm³ : oui. <p><u>Année 2019 G12 biomasse NOx :</u></p> <ul style="list-style-type: none"> toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 200 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 149 mg/Nm³ ; toutes les valeurs journalières moyennes validées < 220 mg/Nm³ : non, 1 jour dépassé en avril**, 95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 400 mg/Nm³ : oui. <p><u>Année 2019 G12 biomasse CO :</u></p> <ul style="list-style-type: none"> toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 200 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 26 mg/Nm³ ;
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<ul style="list-style-type: none">toutes les valeurs journalières moyennes validées < 220 mg/Nm³ : non, 1 jour dépassé en avril**,95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 400 mg/Nm³ : non, 1 heure dépassée en octobre**.trois jours invalidés en octobre et décembre. <p>Année 2019 G12 biomasse NH3 (suivi réglementaire en continu non exigé) :</p> <ul style="list-style-type: none">toutes les valeurs moyennes mensuelles validées < 20 mg/Nm³ : oui et la moyenne des valeurs sur l'année est de 1 mg/Nm³ ;toutes les valeurs journalières moyennes validées < 22 mg/Nm³ : oui ;95 % de toutes les valeurs horaires moyennes validées < 40 mg/Nm³ : oui. <p>Les émissions de l'appareil G12 sont globalement plus conformes que celles de G11 en raison de l'utilisation d'un combustible dépourvu de broyats de palettes.</p>																																																																					
<p>Article 3.1.10 de l'AP et article 8-III de l'AM</p>	<p>Valeurs limites en flux :</p> <table><tr><th></th><th>Conduit n°2</th><th>Conduit n°3</th><th>Conduits n°4 et 5</th></tr><tr><th>Flux</th><th>kg/h</th><th>kg/h</th><th>kg/h</th></tr><tr><td>Poussières</td><td>1,6.10⁻³</td><td>0,1¹</td><td>0,28</td></tr><tr><td>SO₂</td><td>5.10⁻³</td><td>0,22</td><td>5,42</td></tr><tr><td>NO_x en équivalent NO₂</td><td>3,35.10⁻²</td><td>1,1</td><td>5,42</td></tr><tr><td>CO</td><td>3,35.10⁻²</td><td>1,85</td><td>5,42</td></tr><tr><td>HCl</td><td>3,35.10⁻³</td><td>1,1.10⁻²</td><td>0,28</td></tr><tr><td>Naphtalène</td><td>3,35.10⁻⁴</td><td>1,1.10⁻³</td><td>2,8.10⁻⁴</td></tr><tr><td>HF</td><td>1,6.10⁻³</td><td>0,11</td><td>1,36.10⁻¹</td></tr><tr><td>COVNM</td><td>6,7.10⁻³</td><td>4,36.10⁻¹</td><td>5,42.10⁻¹</td></tr><tr><td>Benzène</td><td>6,7.10⁻⁴</td><td>4,36.10⁻²</td><td>5,42.10⁻²</td></tr><tr><td>Métaux</td><td><0,1</td><td><0,1</td><td><0,1</td></tr></table> <p>Les émissions des périodes autres que les périodes normales de fonctionnement (démarrage et arrêts, panne des systèmes de traitement de fumées...) sont prises en compte dans les flux annuels.</p>		Conduit n°2	Conduit n°3	Conduits n°4 et 5	Flux	kg/h	kg/h	kg/h	Poussières	1,6.10 ⁻³	0,1 ¹	0,28	SO ₂	5.10 ⁻³	0,22	5,42	NO _x en équivalent NO ₂	3,35.10 ⁻²	1,1	5,42	CO	3,35.10 ⁻²	1,85	5,42	HCl	3,35.10 ⁻³	1,1.10 ⁻²	0,28	Naphtalène	3,35.10 ⁻⁴	1,1.10 ⁻³	2,8.10 ⁻⁴	HF	1,6.10 ⁻³	0,11	1,36.10 ⁻¹	COVNM	6,7.10 ⁻³	4,36.10 ⁻¹	5,42.10 ⁻¹	Benzène	6,7.10 ⁻⁴	4,36.10 ⁻²	5,42.10 ⁻²	Métaux	<0,1	<0,1	<0,1	<p><u>Données issues des dernières déclarations GERE :</u></p> <table><tr><th></th><th>GEREP 2018 (flux totaux annuels basés sur les conso et facteurs d'émission hors biomasse basés sur la mesure) () part biomasse</th><th>GEREP 2017 (flux totaux annuels basés sur les conso et les facteurs d'émission)</th></tr><tr><td>SO2</td><td>454 (4)</td><td>465</td></tr><tr><td>NOx</td><td>10295 (6334)</td><td>42182</td></tr><tr><td>Poussières</td><td>17 (5)</td><td>1442</td></tr><tr><td>CO</td><td>- (715)</td><td>6215</td></tr><tr><td>COVNM</td><td>919</td><td>1046</td></tr><tr><td>HCl</td><td>27</td><td>161</td></tr></table>		GEREP 2018 (flux totaux annuels basés sur les conso et facteurs d'émission hors biomasse basés sur la mesure) () part biomasse	GEREP 2017 (flux totaux annuels basés sur les conso et les facteurs d'émission)	SO2	454 (4)	465	NOx	10295 (6334)	42182	Poussières	17 (5)	1442	CO	- (715)	6215	COVNM	919	1046	HCl	27	161
	Conduit n°2	Conduit n°3	Conduits n°4 et 5																																																																				
Flux	kg/h	kg/h	kg/h																																																																				
Poussières	1,6.10 ⁻³	0,1 ¹	0,28																																																																				
SO ₂	5.10 ⁻³	0,22	5,42																																																																				
NO _x en équivalent NO ₂	3,35.10 ⁻²	1,1	5,42																																																																				
CO	3,35.10 ⁻²	1,85	5,42																																																																				
HCl	3,35.10 ⁻³	1,1.10 ⁻²	0,28																																																																				
Naphtalène	3,35.10 ⁻⁴	1,1.10 ⁻³	2,8.10 ⁻⁴																																																																				
HF	1,6.10 ⁻³	0,11	1,36.10 ⁻¹																																																																				
COVNM	6,7.10 ⁻³	4,36.10 ⁻¹	5,42.10 ⁻¹																																																																				
Benzène	6,7.10 ⁻⁴	4,36.10 ⁻²	5,42.10 ⁻²																																																																				
Métaux	<0,1	<0,1	<0,1																																																																				
	GEREP 2018 (flux totaux annuels basés sur les conso et facteurs d'émission hors biomasse basés sur la mesure) () part biomasse	GEREP 2017 (flux totaux annuels basés sur les conso et les facteurs d'émission)																																																																					
SO2	454 (4)	465																																																																					
NOx	10295 (6334)	42182																																																																					
Poussières	17 (5)	1442																																																																					
CO	- (715)	6215																																																																					
COVNM	919	1046																																																																					
HCl	27	161																																																																					

			<table><tr><td>NH3</td><td>- (90)</td><td>-</td></tr><tr><td>HF</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Pb</td><td></td><td></td></tr><tr><td>HAP</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Hg</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Zn</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Arsenic</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Sélénium</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Cadmium</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Chrome</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Cuivre</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Nickel</td><td></td><td></td></tr></table>	NH3	- (90)	-	HF			Pb			HAP			Hg			Zn			Arsenic			Sélénium			Cadmium			Chrome			Cuivre			Nickel		
NH3	- (90)	-																																					
HF																																							
Pb																																							
HAP																																							
Hg																																							
Zn																																							
Arsenic																																							
Sélénium																																							
Cadmium																																							
Chrome																																							
Cuivre																																							
Nickel																																							
		<p>Demande de compléments</p> <p>Fournir les flux horaires mesurés pour les paramètres et les conduits selon les prescriptions de l'AP pour 2019.</p> <p>Données 2019 issues des mesures en continu de la biomasse G12 conduit C5 (rapport annuel horaire) :</p> <ul style="list-style-type: none">• CO : 465 kg soit environ 0,14 kg/h,• NOx : 2725 kg soit environ 0,81 kg/h,• SO2 : 0 kg,• NH3 : 24 kg soit environ 0,007 kg/h,• Poussières : 0 kg. <p>Pas de rejets en poussières pour G12 en 2019.</p>	<p>Observation n°3</p>																																				
<p>9.2.1.2 (AP)</p> <p>37 (AM)</p>	<p>Impact des rejets atmosphériques sur l'environnement</p> <p>L'exploitant assure une surveillance de la qualité de l'air sur les retombées de poussières.</p> <p>Une surveillance de la qualité de l'air ou des retombées de polluants au voisinage de l'installation peut être imposée par l'arrêté préfectoral pour chacun des polluants mentionnés au</p>	<p>Non conformité n°12</p>	<p>L'exploitant n'a pas mis en place de plan de surveillance de la qualité de l'air ou des retombées de poussières au voisinage de l'installation.</p>																																				

	<p>chapitre II du présent titre, en fonction de l'impact potentiel des émissions sur l'environnement et la santé publique.</p> <p>Le programme de surveillance est mis en œuvre sous la responsabilité de l'exploitant et à ses frais.</p> <p>L'arrêté préfectoral fixe les modalités de cette surveillance, en particulier le nombre et la localisation des points de mesure ainsi que les conditions de prélèvement et d'analyse.</p> <p>Les mesures sont réalisées en des lieux où l'impact de l'installation est supposé être le plus important. Les émissions diffuses sont prises en compte.</p> <p>Cette surveillance est mise en place dans les six mois suivant la mise en service de l'installation. Les exploitants qui participent à un réseau de mesure de la qualité de l'air qui comporte des mesures du polluant concerné peuvent être dispensés de cette obligation si le réseau existant permet de surveiller correctement les effets de leurs rejets.</p> <p>Dans tous les cas, la vitesse et la direction du vent sont mesurées et enregistrées en continu sur l'installation classée autorisée ou dans son environnement proche.</p>		
SUBSTANCES ET PRODUITS CHIMIQUES			
Article 6.1.2 (AP)	<p><u>Etiquetage des substances et mélanges dangereux :</u></p> <p>Les fûts, réservoirs et autre emballages portent en caractères très lisibles le nom des substances et mélanges, et s'il y a lieu, les éléments d'étiquetage conformément au règlement n°1272/2008 dit CLP ou le cas échéant par la réglementation sectorielle applicable aux produits considérés.</p> <p>Les tuyauteries apparentes contenant ou transportant des substances ou mélanges dangereux devront également être munis du pictogramme défini par le règlement susvisé.</p>	Observation n°4	Sur l'aire de dépotage du FOD, le produit transvasé et ses dangers associés doivent être signalés clairement à l'aide de pictogrammes appropriés.
BILANS PERIODIQUES			
Article 9.4.1. (AP)	<u>Bilan et rapport annuel de surveillance</u>	Absence d'observation	Le dernier bilan annuel de surveillance et des opérations de la chaufferie 2018 a été transmis en 2019.
Article 9.4.2 (AP)	<u>Dossier de réexamen</u>	Absence d'observation	L'exploitant a transmis son dossier de réexamen moins d'un an après la parution des dernières conclusions du BREF LCP en 2017. Le dossier en cours d'instruction.

AUTRES OBSERVATIONS			
		Observation n°5	La cuve aérienne contenant l'urée en vrac dans le local de stockage de l'urée doit être identifiée.
Article 5.1.7	<u>Déchets produits par l'établissement</u>	Observation n°6	Les GRV contenant des déchets de cendres humides stockés à l'extérieur doivent être identifiés.