

**DDAE - Dossier de Demande d'Autorisation
Environnementale Unique au titre des
installations classées (ICPE)**

METHA VALO 92

**Unité de méthanisation et de valorisation
énergétique de biodéchets à Gennevilliers (92)**

**DAE – P79 – Analyse de conformité à l'arrêté du
03/08/18 relatif aux prescriptions générales
applicables aux ICPE soumises à Enregistrement au
titre de la rubrique 2910**



Table des matières

1. INTRODUCTION	3
2. CONTEXTE	4
3. RECOLEMENT	7
Chapitre Ier : Dispositions générales (Articles 3 à 7)	12
Chapitre II : Caractéristiques des combustibles (Articles 8 à 14)	17
Chapitre III : Prévention des accidents et des pollutions (Articles 15 à 35)	21
Chapitre IV : Emissions dans l'eau (Articles 36 à 50).....	40
Chapitre V : Emissions dans l'air (Articles 51 à 67).....	49
Chapitre VI : Emissions dans les sols (Article 68)	74
Chapitre VII : Bruit et vibrations (Article 69)	75
Chapitre VIII : Déchets (Articles 70 à 73).....	76
Chapitre IX : Surveillance des émissions (Articles 74 à 87)	77
Chapitre X : Abrogation et exécution (Articles 88 à 89).....	85
Annexe	86

1. INTRODUCTION

Le projet METHA VALO 92 nécessite l'enregistrement d'installations mentionnées à article L. 512-7 du code de l'environnement : l'installation de combustion de biogaz issu de la méthanisation de biodéchets alimentaires classée sous la rubrique ICPE-2910-B1.

Le dossier de demande comporte [article D. 181-15-2 bis du code de l'environnement] :

P.J. n° 79. – Un document justifiant du respect des prescriptions applicables à l'installation en vertu du titre Ier du livre V du présent code, notamment les prescriptions générales édictées par le ministre chargé des installations classées en application du I de l'article L. 512-7 du code de l'environnement, présentant notamment les mesures retenues et les performances attendues par le demandeur pour garantir le respect de ces prescriptions. La demande d'enregistrement indique, le cas échéant, la nature, l'importance et la justification des aménagements aux prescriptions générales mentionnées à l'article L. 512-7 du code de l'environnement sollicités par l'exploitant.

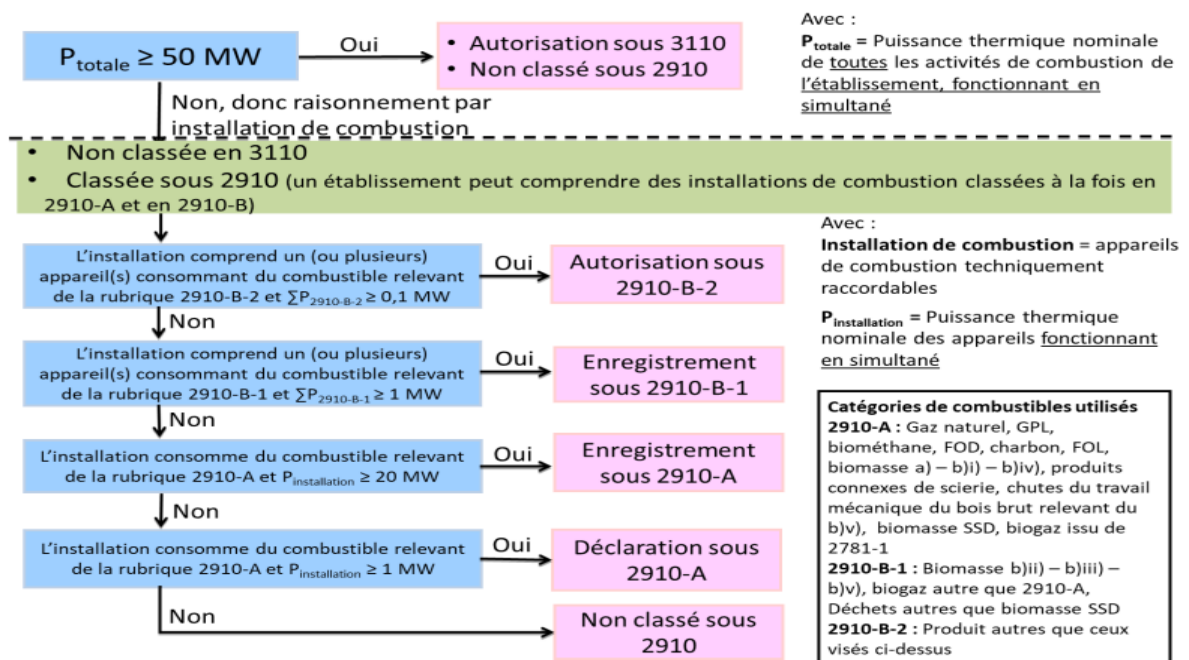
2. CONTEXTE

Le projet intègre une chaufferie qui abrite 1 chaudière, de puissance thermique nominale de 500 kW et 2 moteurs de cogénération, de puissance thermique nominale unitaire de 855 kW : la puissance totale est ainsi de 2,21 MW.

Le document « Fiches techniques Combustion de Novembre 2019 (version 2) édité par la Direction générale de l'énergie et du climat, Service climat et efficacité énergétique, Sous-direction de l'efficacité énergétique et de la qualité de l'air, Bureau de la qualité de l'air, a été pris en référence dans le cadre du projet pour caractériser l'activité projetée de combustion (classement ICPE, arrêté applicable...).

Annexe 1 : Schémas relatifs au classement et à l'arrêté ministériel applicable

Schéma I - Classement au titre des rubriques 2910 et 3110



La « Fiche technique A : Classement d'une installation de combustion dans une rubrique ICPE « combustion » (Rubrique 3110 ou 2910) et arrêté ministériel applicable » est considéré. La puissance thermique nominale totale des installations de combustion du site sera inférieure à 50 MW : le classement en rubrique ICPE 3110 est écarté.

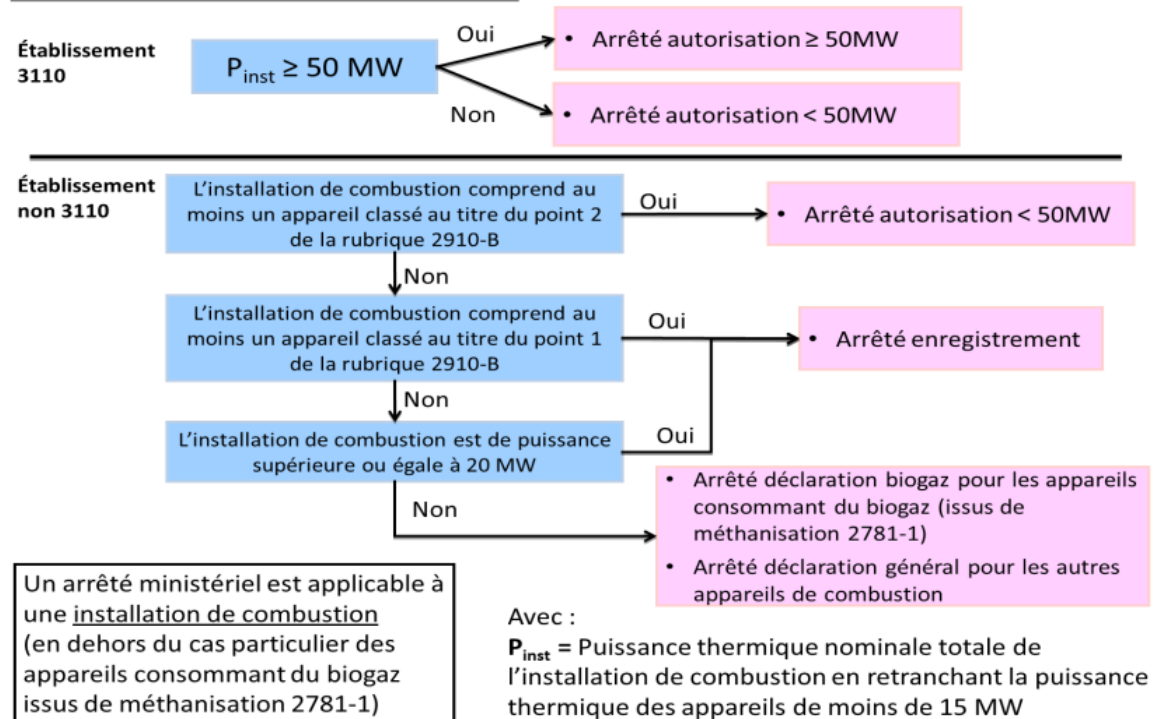
La « Fiche technique B : Combustibles », rend compte des rubriques ICPE associé à l'utilisation de différents combustibles. Le biogaz issu d'installation de méthanisation classée sous la rubrique 2781-2 est à classer en ICPE 2910B-1. Cette disposition est également précisée dans la Note d'explication de la nomenclature déchets du 27 avril 2022, « les installations de valorisation par combustion du biogaz, lorsque l'intrant est du biométhane ou du biogaz issu d'une installation classée 2781-1 / 2781-2, relèvent respectivement de la rubrique 2910A / 2910B-1 ».

La puissance thermique nominale de l'installation de combustion comprenant les 3 appareils de combustion précités est de 2,21 MW : l'activité combustion est inscrite en rubrique ICPE 2910B-1 sous le régime de l'Enregistrement.

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Le schéma II de l'annexe 1 des « Fiches techniques Combustion de Novembre 2019 (version 2) » propose un logigramme d'aide à la sélection de l'arrêté ministériel applicable à une installation de combustion.

Schéma II - Quel arrêté ministériel appliquer ?



La puissance thermique nominale de l'installation de combustion est inférieure à 50 MW : l'activité n'est pas classée en ICPE 3110.

L'installation de combustion ne comprend pas d'appareil classé au titre du point 2 de la rubrique 2910B : l'arrêté autorisation < 50 MW n'est pas applicable.

L'installation de combustion ne comprend pas d'appareil classé au titre du point 1 de la rubrique 2910B car la puissance thermique nominale de chaque appareil est inférieure à 1 MW : l'arrêté enregistrement n'est pas applicable.

L'installation de combustion est caractérisée par une puissance inférieure à 20 MW : l'arrêté enregistrement n'est pas applicable.

Le biogaz utilisé en tant que combustible dans le cadre du projet est issu de la méthanisation relevant de l'ICPE 2781-2 : l'arrêté déclaration biogaz pour les appareils consommant du biogaz (issus de méthanisation 2781-1) n'est pas applicable.

L'arrêté déclaration général pour les autres appareils de combustion est identifié comme applicable. Néanmoins, l'article 1 de l'[Arrêté du 3 août 2018](#) relatif aux prescriptions générales applicables aux installations classées pour la protection de l'environnement soumises à déclaration sous la rubrique n° 2910 (Combustion) stipule que « les appareils de combustion de puissance thermique nominale inférieure à 1 MW ne sont pas soumis aux dispositions du présent arrêté ».

L'inspection DRIEAT a informé METHA VALO 92 le 13/02/2024 que « *selon le point II de l'article 1 l'arrêté ministériel du 03/08/2018 relatif aux prescriptions générales applicables aux installations relevant du régime de l'enregistrement au titre de la rubrique 2910, les dispositions ne s'appliquent pas aux appareils de combustion d'une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW. En revanche, il n'exclut pas les installations composées d'appareils d'une puissance thermique < 1MW. Le recollement à cet arrêté doit donc être réalisé concernant les prescriptions qui s'appliquent à l'échelle de l'installation de combustion (les prescriptions concernant les appareils de combustion ne s'appliquant pas)* ».

Sur demande de la DRIEAT, METHA VALO 92 produit le récolement aux prescriptions de l'arrêté ministériel Enregistrement pour les installations de combustion, en écartant les prescriptions relatives aux appareils de combustion, non applicables.

La « Fiche technique E : Installations de combustion néo-soumises, hors biogaz (1 MW ≤ P < 2 MW) des Fiches techniques combustion propose l'identification des prescriptions applicables aux installations de combustion et celles spécifiques aux appareils de combustion. Ce travail réalisé pour le régime de la Déclaration n'est pas produit dans le guide pour l'arrêté ministériel Enregistrement.

Néanmoins, les « Fiches Techniques de Combustion » renseignent quant à certaines dispositions relatives aux appareils de puissance thermique nominale inférieure à 1 MW :

- *Fiche technique F : Application des Valeurs Limites d'Émission (VLE) : Les prescriptions appliquées à une installation de combustion dépendent de sa puissance, du type d'appareil de combustion (turbines, moteurs, chaudières, fours), des combustibles et de la date de déclaration/enregistrement/autorisation de l'installation. Si l'installation de combustion relève de l'AM_Autorisation-MCP ou AM_Enregistrement ou AM_Déclaration avec contrôle périodique, les prescriptions relatives aux VLE de l'arrêté correspondant s'appliquent à l'ensemble des appareils de combustion de puissance supérieure ou égale à 1 MW.*
 - ➔ Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW
- *Fiche technique G : Valeurs recommandées en zone concernée par un Plan de Protection de l'Atmosphère (PPA) :*
 - ➔ Les caractéristiques du projet – puissance unitaire des appareils inférieure à 1 MW et puissance totale de 2,21 MW et combustible biogaz – ne répondent à aucune des configurations de suivi de rejet présentées.
- *Fiche technique H : Surveillance et contrôle des rejets à l'atmosphère*
 - ➔ Les caractéristiques du projet – puissance unitaire des appareils inférieure à 1 MW et puissance totale de 2,21 MW et combustible biogaz – ne répondent à aucune des configurations de suivi de rejet présentées. En particulier dans le cas du régime d'Enregistrement, les dispositions présentées s'entendent pour des installations soumises à Enregistrement dont la puissance thermique nominale est comprise entre 20 MW et 50 MW.
 - ➔ Le point I-4 de la fiche « I-4) Mesures périodiques des installations de combustion comprenant des appareils de moins de 1 MW » indique « Les appareils de moins de 1 MW n'étant pas soumis à des mesures périodiques (point 6.3 de l'AM_Déclaration, article 76 de l'AM_Enregistrement, article 26 de l'AM_Autorisation-MCP) (...). »

3. RECOLEMENT

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	<p>Publics concernés : exploitants d'installations classées sous la rubrique 2910-A ou 2910-B soumises à enregistrement.</p> <p>Objet : installation de combustion, 2910-A, 2910-B, enregistrement, valeurs limites d'émissions.</p> <p>Entrée en vigueur : le présent arrêté entre en vigueur le 20 décembre 2018. Certaines valeurs limites d'émissions s'appliquent à partir du 1er janvier 2025 et d'autres à partir de 2030 conformément au calendrier établi dans la directive (UE) 2015/2193 relative à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes.</p> <p>Notice : le présent arrêté définit l'ensemble des dispositions applicables aux installations de combustion soumises à enregistrement en 2910A ou en 2910B.</p> <p>Vus Le ministre d'Etat, ministre de la transition écologique et solidaire, Vu la directive 2015/2193 du 25 novembre 2015 relative à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes ; Vu le code de l'environnement, notamment ses articles L. 210-1 à L. 214-16, L. 220-1 à L. 223-2, L. 226-1 à L. 227-1, L. 511-1 à L. 517-2, L. 541-1 à L. 541-50, D. 211-10, R. 512-1 à R. 512-36, R. 515-24 à R. 515-38 et R. 515-51 à R. 516-6 ; Vu le décret n° 2017-949 du 10 mai 2017 fixant les objectifs nationaux de réduction des émissions de certains polluants atmosphériques en application de l'article L. 222-9 du code de l'environnement ; Vu l'arrêté du 23 janvier 1997 relatif à la limitation des bruits émis dans l'environnement par les installations classées pour la protection de l'environnement ; Vu l'arrêté du 2 février 1998 modifié relatif aux prélèvements et à la consommation d'eau ainsi qu'aux émissions de toute nature des installations classées pour la protection de l'environnement soumises à autorisation ; Vu l'arrêté du 22 mars 2004 modifié relatif à la résistance au feu des produits, éléments de construction et d'ouvrages ; Vu l'arrêté ministériel du 29 septembre 2005 relatif à l'évaluation et à la prise en compte de la probabilité d'occurrence, de la cinétique, de l'intensité des effets et de la gravité des conséquences des accidents potentiels dans les études de dangers des ICPE soumises à autorisation ; Vu l'arrêté du 31 janvier 2008 modifié relatif au registre et à la déclaration annuelle des émissions et des transferts de polluants et des déchets ; Vu l'arrêté du 7 juillet 2009 relatif aux modalités d'analyse dans l'air et dans l'eau dans les ICPE et aux normes de référence ; Vu l'arrêté du 11 mars 2010 portant modalités d'agrément des laboratoires ou des organismes pour certains types de prélèvements et d'analyses à l'émission des substances dans l'atmosphère ; Vu l'arrêté du 11 septembre 2003 portant application du décret n° 96-102 du 2 février 1996 fixant les prescriptions applicables aux prélèvements soumis à déclaration en application des articles L. 214-1 à L. 214-3 du code de l'environnement ; Vu l'arrêté du 10 mai 2017 établissant le plan national de réduction des émissions de polluants atmosphériques ; Vu l'avis du Conseil supérieur de la prévention des risques technologiques en date du 21 novembre 2017 ; Vu l'avis du Conseil national d'évaluation des normes en date du 11 janvier 2018 ; Vu l'avis des organisations professionnelles concernées ; Vu les observations formulées lors de la consultation du public réalisée du 26 octobre 2017 au 16 novembre 2017, en application de l'article L. 123-19-1 du code de l'environnement,</p> <p>Arrête :</p>				

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
1	<p>Article 1 Règles d'applications.</p> <p>I.- Le présent arrêté s'applique :</p> <ul style="list-style-type: none"> -aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 1 MW et inférieure à 50 MW exploitées dans un établissement soumis à enregistrement au titre de la rubrique 2910-A ; -aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale supérieure à 1 MW comprenant au moins un appareil de combustion classé au titre du point 1 de la rubrique 2910-B, mais ne comprenant pas d'appareil de combustion classé au titre du point 2 de la rubrique 2910-B. <p>II.- Les dispositions du présent arrêté ne s'appliquent pas aux appareils de combustion d'une puissance thermique nominale unitaire inférieure à 1 MW.</p> <p>Les dispositions du présent arrêté ne s'appliquent pas aux installations de combustion pour lesquelles un arrêté préfectoral a été pris au titre de l'article 17 de l'arrêté du 26 août 2013 susvisé. Les dispositions de leur arrêté préfectoral restent applicables à ces installations. Ces installations sont mises à l'arrêt dès lors qu'elles ont atteint 17 500 heures d'exploitation calculées à partir du 1er janvier 2016, et au plus tard le 31 décembre 2023. Au-delà de 17 500 heures d'exploitation ou après le 31 décembre 2023, l'exploitation de ces installations est possible sous réserve d'obtenir un nouvel enregistrement du préfet qui nécessite le dépôt d'une nouvelle demande prévue à l'article R. 512-46-23 du code de l'environnement. L'installation est alors considérée comme une installation nouvelle et elle est soumise aux dispositions du présent arrêté en fonction de la date de ce dernier enregistrement.</p> <p>III.- Les dispositions du présent arrêté sont applicables aux installations existantes dans les délais mentionnés en annexe I. Les prescriptions auxquelles les installations existantes avant l'entrée en vigueur du présent arrêté ministériel sont déjà soumises demeurent applicables jusqu'à l'application de dispositions plus contraignantes.</p> <p>Les dispositions du présent arrêté s'appliquent sans préjudice :</p> <ul style="list-style-type: none"> -de prescriptions particulières dont peut être assorti l'arrêté d'enregistrement dans les conditions fixées par les articles L. 512-7-3 et L. 512-7-5 du code de l'environnement. Ces prescriptions sont conformes aux dispositions de la directive 2015/2193 du 25 novembre 2015 susvisée ; -des autres législations ainsi que des schémas, plans et autres documents d'orientation et de planification approuvés. <p>Le présent arrêté entre en vigueur le 20 décembre 2018.</p> <p>IV.- L'arrêté du 24 septembre 2013 relatif aux prescriptions générales applicables aux installations relevant du régime de l'enregistrement au titre de la rubrique n° 2910-B de la nomenclature des installations classées pour la protection de l'environnement est abrogé à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté.</p>			X	<p><u>Définition et applicabilité :</u></p> <p>Le projet intègre une chaufferie qui abrite 1 chaudière, de puissance thermique nominale de 500 kW et 2 moteurs de cogénération, de puissance thermique nominale unitaire de 855 kW.</p> <p>Les installations de combustion du projet affichent une puissance thermique nominale totale de 2,21 MW sous la rubrique 2910B-1.</p> <p>La puissance thermique nominale unitaire des appareils de combustion est inférieure à 1 MW : les dispositions du présent arrêté ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
2	<p>Article 2 Définitions. Au sens du présent arrêté, on entend par :</p> <p>« Appareil de combustion » : tout dispositif technique unitaire visé par la rubrique 2910 de la nomenclature des installations classées dans lequel des combustibles sont oxydés en vue d'utiliser la chaleur ainsi produite ;</p> <p>« Appareil destiné aux situations d'urgence » :</p> <p>a) Turbine ou moteur destiné uniquement à alimenter des systèmes de sécurité ou à prendre le relais de l'alimentation principale du site en cas de défaillance accidentelle de celle-ci ; ou</p> <p>b) Turbine dont le fonctionnement est nécessaire pour assurer la sécurité du réseau national d'électricité ;</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 co-incinérés 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 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>« Chaudière » : tout appareil de combustion produisant de l'eau chaude, de la vapeur d'eau ou de l'eau surchauffée, ou modifiant la température d'un fluide thermique, grâce à la chaleur libérée par la combustion ;</p> <p>« Cheminée » : une structure contenant une ou plusieurs conduites destinées à rejeter les gaz résiduels dans l'atmosphère ;</p> <p>« Date de premier enregistrement » : date de première déclaration, enregistrement ou autorisation ou date de mise en service pour les installations relevant de l'article L. 513-1 du code de l'environnement ;</p> <p>« Emergence » : la différence entre les niveaux de pression continus équivalents pondérés A du bruit ambiant (installation en fonctionnement) et du bruit résiduel (en l'absence du bruit généré par l'installation) ;</p> <p>« Emission » : le rejet dans l'atmosphère ou dans l'eau de substances provenant d'une installation de combustion ;</p> <p>« Fioul domestique » : combustible conforme aux dispositions de l'arrêté du 15 juillet 2010 modifié relatif aux caractéristiques du fioul domestique ;</p> <p>« Fioul lourd » : combustible conforme aux dispositions de l'arrêté du 25 avril 2000 relatif aux caractéristiques des fiouls lourds ;</p> <p>« Gaz naturel » : méthane de formation naturelle ayant une teneur maximale de 20 % (en volume) en inertes et autres éléments ;</p> <p>« Générateur de chaleur directe » : installations dont les produits de combustion sont utilisés pour le réchauffement direct, le séchage ou tout autre traitement des objets ou matériaux ;</p> <p>« Heures d'exploitation » : période de temps, exprimée en heures, au cours de laquelle une installation de combustion est en exploitation et rejette des émissions dans l'air, à l'exception des phases de démarrage et d'arrêt ;</p> <p>« Installation de combustion » : on considère comme une installation de combustion unique tout groupe d'appareils de combustion exploités par un même exploitant et situés sur un même site (enceinte de l'établissement) sauf à ce que l'exploitant démontre que les appareils ne pourraient pas être techniquement et économiquement raccordés à une cheminée commune. Pour les installations dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 1er juillet 1987, les appareils de combustion non raccordés à une cheminée commune peuvent être considérés de fait comme ne pouvant pas être techniquement et économiquement</p>			X	<p><u>Définitions</u></p> <p>« Appareil de combustion » : tout dispositif technique unitaire visé par la rubrique 2910 de la nomenclature des installations classées dans lequel des combustibles sont oxydés en vue d'utiliser la chaleur ainsi produite »</p> <p>« Installation de combustion » : on considère comme une installation de combustion unique tout groupe d'appareils de combustion exploités par un même exploitant et situés sur un même site (enceinte de l'établissement) sauf à ce que l'exploitant démontre que les appareils ne pourraient pas être techniquement et économiquement raccordés à une cheminée commune. Pour les installations dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 1er juillet 1987, les appareils de combustion non raccordés à une cheminée commune peuvent être considérés de fait comme ne pouvant pas être techniquement et économiquement raccordés à une cheminée commune ;</p> <p>L'installation de combustion du projet est composée de 3 appareils de combustion.</p>

<p>raccordés à une cheminée commune ;</p> <p>« Installation de combustion à foyer mixte » : toute installation de combustion pouvant être alimentée simultanément ou tour à tour par deux types de combustibles ou davantage ;</p> <p>« Installation existante » : une installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018 ;</p> <p>« Installation de combustion nouvelle » : une installation de combustion autre qu'une installation de combustion existante ;</p> <p>« Lot » : ensemble homogène de combustibles de même nature, livré en une seule fois, dans un ou plusieurs conditionnements, et par un même fournisseur ;</p> <p>« Moteur » : un moteur à gaz, un moteur diesel ou un moteur à double combustible ;</p> <p>« Moteur à gaz » : un moteur à combustion interne fonctionnant selon le cycle Otto et utilisant l'allumage par étincelle pour brûler le combustible ;</p> <p>« Moteur diesel » : un moteur à combustion interne fonctionnant selon le cycle diesel et utilisant l'allumage par compression pour brûler le combustible ;</p> <p>« Moteur à double combustible » : un moteur à combustion interne utilisant l'allumage par compression et fonctionnant selon le cycle diesel pour brûler des combustibles liquides et selon le cycle Otto pour brûler des combustibles gazeux ;</p> <p>« NQE » : norme de qualité environnementale : la concentration d'un polluant ou d'un groupe de polluants dans l'eau, les sédiments ou le biote qui ne doit pas être dépassée afin de protéger la santé humaine et l'environnement ;</p> <p>« Polluant spécifique de l'état écologique » : substance dangereuse recensée comme étant déversée en quantité significative dans les masses d'eau de chaque bassin ou sous-bassin hydrographique ;</p> <p>« Poussières » : les particules de forme, de structure ou de masse volumique quelconque dispersées dans la phase gazeuse dans les conditions au point de prélèvement, qui sont susceptibles d'être recueillies par filtration dans les conditions spécifiées après échantillonnage représentatif du gaz à analyser, et qui demeurent en amont du filtre et sur le filtre après séchage dans les conditions spécifiées ;</p> <p>« Puissance thermique nominale d'un appareil de combustion » : la puissance thermique fixée et garantie par le constructeur, exprimée en pouvoir calorifique inférieur susceptible d'être consommée en marche continue, exprimée en mégawatts thermiques (MW) ;</p> <p>« Puissance thermique nominale totale » : la somme des puissances thermiques nominales de tous les appareils de combustion unitaires de puissance thermique nominale supérieure ou égale à 1 MW qui composent l'installation de combustion, exprimée en mégawatts thermiques (MW). Lorsque plusieurs appareils de combustion qui composent l'installation sont dans l'impossibilité technique de fonctionner simultanément, la puissance de l'installation est la valeur maximale parmi les sommes de puissances des appareils pouvant être simultanément mises en œuvre ;</p> <p>« QMNA » : le débit (Q) mensuel (M) minimal (N) de chaque année civile (A). Il s'agit du débit d'étiage d'un cours d'eau ;</p> <p>« QMNA5 » : la valeur du QMNA telle qu'elle ne se produit qu'une année sur cinq ;</p> <p>« Substances dangereuses » ou « micropolluants » : substances ou groupes de substances qui sont toxiques, persistantes et bioaccumulables, et autres substances ou groupes de substances qui sont considérées, à un degré équivalent, comme sujettes à caution ;</p> <p>« Turbine à gaz » : tout appareil rotatif qui convertit de l'énergie thermique en travail mécanique et consiste principalement en un compresseur, un dispositif thermique permettant d'oxyder le combustible de manière à chauffer le fluide de travail et une turbine ; sont comprises dans cette définition les turbines à gaz à circuit ouvert et les turbines à gaz à cycle combiné, ainsi que les turbines à gaz en mode de cogénération, équipées ou non d'un brûleur supplémentaire dans chaque cas ;</p> <p>« VLE - Valeur limite d'émission » : la quantité admissible d'une substance contenue dans les gaz résiduels ou dans les effluents aqueux d'une installation de combustion pouvant être rejetée pendant une période donnée.</p> <p>« Zones à émergence réglementée » :</p>				
---	--	--	--	--

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

<p>- l'intérieur des immeubles habités ou occupés par des tiers, existant à la date du dépôt de dossier d'enregistrement, et leurs parties extérieures éventuelles les plus proches (cour, jardin, terrasse) à l'exclusion de celles des immeubles implantés dans les zones destinées à recevoir des activités artisanales ou industrielles ;</p> <p>- les zones constructibles définies par des documents d'urbanisme opposables aux tiers et publiés à la date du dépôt de dossier d'enregistrement ou à la date de l'arrêté d'autorisation ou de la déclaration pour les installations existantes ;</p> <p>- l'intérieur des immeubles habités ou occupés par des tiers, qui ont été implantés après la date du dépôt de dossier d'enregistrement dans les zones constructibles définies ci-dessus, et leurs parties extérieures éventuelles les plus proches (cour, jardin, terrasse), à l'exclusion de celles des immeubles implantés dans les zones destinées à recevoir des activités artisanales ou industrielles.</p> <p>« Zone de mélange » : zone adjacente au point de rejet où les concentrations d'un ou plusieurs polluants peuvent dépasser les normes de qualité environnementale. Cette zone est proportionnée et limitée à la proximité du point de rejet et ne compromet pas le respect des normes de qualité environnementale sur le reste de la masse d'eau ;</p> <p>« Zone non interconnectée » : micro-réseau isolé ou petit réseau isolé au sens de l'article 2 de la directive 2009/72/CE.</p> <p>Les acronymes, formules chimiques et notations utilisées ont, dans le cadre du présent arrêté, la signification suivante :</p> <ul style="list-style-type: none"> - « AOX » : composés organo-halogénés absorbables sur charbon actif ; - « CH4 » : méthane ; - « CO » : monoxyde de carbone ; - « CO2 » : dioxyde de carbone ; - « COVNM » : composés organiques volatils totaux à l'exclusion du méthane ; - « DCO » : demande chimique en oxygène ; - « EOX » : composés organo-halogénés extractibles sur charbon actif ; - « GPL » : gaz de pétrole liquéfié ; - « HAP » : hydrocarbures aromatiques polycycliques ; - « HCl » : acide chlorhydrique ; - « HF » : acide fluorhydrique ; - « MEST » : matières en suspension totales ; - « N2O » : protoxyde d'azote ; - « NOX » : oxydes d'azote (NO + NO2) exprimés en équivalent NO2 ; - « P » : puissance thermique nominale totale de l'ensemble de l'installation ; - « PCB » : polychlorobiphényles ; - « PCP » : pentachlorophénol ; - « PM10 » : particules de diamètre aérodynamique inférieur ou égal à 10 micromètres ; - « SO2 » : dioxyde de soufre ; - « VLE » : valeur limite d'émission. 				
---	--	--	--	--

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
Chapitre 1er : Dispositions générales (Articles 3 à 7)					
3	<p>Article 3 Conformité de l'installation.</p> <p>L'installation est implantée, réalisée et exploitée conformément aux plans et autres documents joints à la demande d'enregistrement. L'exploitant énumère et justifie en tant que de besoin toutes les dispositions prises pour la conception, la construction et l'exploitation des installations afin de respecter les prescriptions du présent arrêté.</p>	X			<p>La Demande d'Autorisation Environnementale propose les PJ02 « éléments graphiques », PJ4 « étude d'impact », PJ46 « description », PJ48 « plan d'ensemble », PJ49 « étude des dangers » qui intègrent l'installation chaufferie projetée et son activité.</p> <p>En particulier, l'Etude des Risques Sanitaires considère et modélise les rejets atmosphériques induits par la chaufferie et l'étude de dangers intègre le comportement au feu REI120 des parois et la présence de surfaces soufflables visant à protéger le bâtiment chaufferie en cas d'explosion.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
4	<p>Article 4 Registre.</p> <p>L'exploitant établit et tient à jour un dossier comportant les documents suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> - une copie de la demande d'enregistrement et du dossier qui l'accompagne ; - le dossier d'enregistrement tenu à jour et daté en fonction des modifications apportées à l'installation ; - l'arrêté d'enregistrement délivré par le préfet ainsi que tout arrêté préfectoral relatif à l'installation ; - le registre rassemblant l'ensemble des déclarations d'accidents ou d'incidents faites à l'inspection des installations classées, sur une période d'au moins six ans ; - les différents documents prévus par le présent arrêté, à savoir : <ul style="list-style-type: none"> - les caractéristiques et les quantités des combustibles utilisés sur une période d'au moins six ans (cf. art. 8) ; - le programme de suivi qualitatif et quantitatif des combustibles (cf. art. 8) ; - les résultats d'analyse des combustibles (cf. section 2 du chapitre II) ; - le registre des combustibles (cf. art. 13) ; - le plan de localisation des risques (cf. art. 15) ; - le registre indiquant la nature et la quantité des produits dangereux détenus (cf. art. 16) ; - le plan général des stockages (cf. art. 16) ; - les justificatifs attestant des propriétés de résistance au feu des locaux à risque (cf. art. 18) ; - les plans des locaux avec l'emplacement des moyens de protection incendie (cf. art. 19) ; - les consignes pour l'accès des secours et les procédures d'accès à tous les lieux (cf. art. 19) ; - les éléments justifiant la conformité, l'entretien et la vérification des installations électriques (cf. art. 24) ; - le registre de vérification périodique et de maintenance des équipements (cf. art. 32) ; - les consignes d'exploitation (cf. art. 33) ; - le registre des résultats de mesure de prélèvement d'eau (cf. art. 37) ; - le plan des réseaux de collecte des effluents (cf. art. 40) ; - le registre des résultats des mesures des principaux paramètres permettant de s'assurer de la bonne marche de l'installation de traitement des effluents aqueux si elle existe au sein de l'installation (cf. art. 50) ; - le détail du calcul de la hauteur de cheminée (cf. art. 54) ; - le relevé des heures d'exploitation par an, sur une période d'au moins six ans (cf. art. 56) - l'engagement exploitant à faire fonctionner son / ses appareils de combustion moins de 500 heures/an, si pertinent (cf. art. 56) ; - un relevé des mesures prises lors des cas de non-respect des valeurs limites d'émission des rejets atmosphériques, sur une période d'au moins 6 ans (cf. art. 56) ; - le registre des résultats des mesures des paramètres permettant de s'assurer de la bonne marche de l'installation de traitement des rejets atmosphériques (cf. art. 63) ; - les derniers résultats des mesures de bruits (cf. art. 69) ; - le registre des déchets dangereux générés par l'installation (cf. art. 72) ; - le cahier d'épandage s'il y a lieu (cf. art. 73 et annexe II) ; - le programme de surveillance des émissions (cf. art. 74) ; - les éléments techniques permettant d'attester de l'absence d'émission de certains polluants par l'installation (cf. art. 74) ; - les résultats des mesures des émissions atmosphériques, sur une période d'au moins six ans (cf. art. 74, art. 81 et art. 82) ; - les résultats des mesures des émissions aqueuses (cf. art. 84). <p>Ce dossier est tenu à la disposition de l'inspection des installations classées.</p>	X			<p>Les documents requis à l'article 4 seront mis à disposition sur le site de Gennevilliers.</p> <p>L'étude du récolement ces articles suivants permet de désigner les articles et documents nécessaires et ceux non demandés (ex : résultats des prélèvements d'eau : pas de prélèvement d'eau dans le cadre du projet).</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
5	<p>Article 5 Implantation. Les appareils de combustion sont implantés de manière à prévenir tout risque d'incendie et d'explosion et à ne pas compromettre la sécurité du voisinage, intérieur et extérieur, à l'installation. Ils sont suffisamment éloignés de tout stockage et de toute activité mettant en œuvre des matières combustibles ou inflammables. L'implantation des appareils satisfait aux distances d'éloignement suivantes (les distances sont mesurées en projection horizontale par rapport aux parois extérieures du local qui les abrite ou, à défaut, les appareils eux-mêmes) :</p> <ul style="list-style-type: none"> - 20 mètres des limites de propriété de l'installation et des établissements recevant du public de 1re, 2e, 3e et 4e catégorie, des immeubles de grande hauteur, des immeubles habités ou occupés par des tiers et des voies de circulation autres que celles liées à la desserte ou l'exploitation de l'installation ; - 10 mètres des installations mettant en œuvre des matières combustibles ou inflammables, y compris les stockages aériens de combustibles liquides ou gazeux destinés à l'alimentation des appareils de combustion présents dans l'installation. <p>En cas d'impossibilité technique de respecter ces distances, l'exploitant proposera des mesures alternatives permettant d'assurer un niveau de sécurité des tiers équivalent.</p> <p>Les appareils de combustion sont implantés, sauf nécessité d'exploitation justifiée par l'exploitant, dans un local uniquement réservé à cet usage et répondant aux règles d'implantation ci-dessus.</p> <p>Les appareils de combustion utilisant des combustibles solides sont implantés dans des locaux séparés des autres appareils de combustion.</p> <p>Le local abritant l'installation de combustion a un volume d'au plus 5 000 m³. A défaut, l'exploitant justifie dans le dossier de demande que le phénomène dangereux résultant de l'explosion du bâtiment abritant l'installation de combustion est de gravité au plus « sérieuse » au sens de l'arrêté ministériel du 29 septembre 2005 susvisé.</p> <p>Lorsque les appareils de combustion sont placés en extérieur, des capotages, ou tout autre moyen équivalent, sont prévus pour résister aux intempéries.</p> <p>L'installation ne se situe pas au-dessus ou en-dessous de locaux habités, occupés par des tiers ou à usage de bureaux, à l'exception de locaux techniques. Elle n'est pas située en sous-sol.</p>	X			<p>L'article souligne des dispositions relatives aux appareils de combustion, non applicables conformément aux éléments désignés dans l'introduction de cette PJ.</p> <p>Néanmoins, il est souligné que l'implantation des équipements et installations du projet a fait l'objet d'études amont visant à considérer les contraintes réglementaires ICPE d'implantation ainsi que les effets des phénomènes dangereux et en particulier l'occurrence de possibles effets dominos entre les installations.</p> <p>En particulier l'installation de combustion est bien éloignée de 20 m des limites de propriétés et de plus de 20 m de l'ERP hébergé sur le site dans le bâtiment administratif.</p> <p>Le digestat n'est pas un produit combustible.</p> <p>La torchère de sécurité est implantée à plus de 10 m de l'installation de combustion.</p> <p><i>PJ2 éléments graphiques</i> <i>PJ48 plan d'ensemble</i></p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
6	<p>Article 6 Envol des poussières. Sans préjudice des règlements d'urbanisme, l'exploitant adopte les dispositions suivantes, nécessaires pour prévenir les envols de poussières et matières diverses :</p> <ul style="list-style-type: none"> - les voies de circulation et aires de stationnement des véhicules sont aménagées (formes de pente, revêtement, etc.), et convenablement nettoyées ; - les véhicules sortant de l'installation n'entraînent pas de dépôt de poussière ou de boue sur les voies de circulation. Pour cela, des dispositions telles que le lavage des roues des véhicules sont prévues en cas de besoin ; - les surfaces où cela est possible sont engazonnées ou végétalisées ; - des écrans de végétation sont mis en place, si cela est possible. 	X			<p>Les aires de circulation seront imperméabilisées et leurs écoulements en cas de lessivage par les eaux de pluie sont tous collectés et dirigés vers les séparateurs hydrocarbures.</p> <p>Les véhicules sortant de l'installation n'entraînent pas de dépôt de poussières.</p> <p>La disposition des volumes / installations permet d'aménager un maximum d'espaces verts possibles compte tenu des contraintes précitées. Le projet qui vient remplacer une friche industrielle préserve le paysage végétalisé des berges de Seine et s'intègre dans le contexte du port en jouant avec la palette chromatique. En effet, l'implantation des ouvrages est compacte afin de conserver le plus de milieu naturel existant. Toutes les berges seront conservées et des arbres seront plantés en bordure de site côté Seine. L'effet d'écran de la ripisylve existante de la berge nord veut être conservé par la mise en place d'un écran végétal arbustif. Lors du projet, les espèces plantées en bordure du site sur cette partie nord seront identiques aux espèces présentes et répertoriées dans le cahier de prescriptions. En application du SODD14 du port de GENNEVILLIERS, et dans un souci d'exemplarité vis-à-vis des enjeux de biodiversité, un rideau végétal dense sera créé</p> <p><i>PJ2 éléments graphiques</i> <i>PJ48 plan d'ensemble</i></p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
7	<p>Article 7 Intégration dans le paysage. L'exploitant prend les dispositions appropriées qui permettent d'intégrer l'installation dans le paysage. L'ensemble des installations est maintenu propre et entretenu en permanence. Les abords de l'installation, placés sous le contrôle de l'exploitant, sont aménagés et maintenus en bon état de propreté. Les émissaires de rejet et leur périphérie font l'objet d'un soin particulier.</p>	X			<p>Le site est composé de plusieurs infrastructures pouvant être perçues par leurs hauteurs, notamment un bâtiment administratif (12,3 m de hauteur), une zone de réception et préparation de biodéchets, comportant des digesteurs (19 m de hauteur), une cuve tampon (14 m de hauteur) et un gazomètre (18 m de hauteur). Les points de vue potentiels sur le site se font depuis les habitations situées sur les berges au nord surplombant la Seine et le site projeté.</p> <p>La chapitre 4.6.2.2 de la partie 1 de PJ4 étude d'impact présente l'analyse de l'impact paysager du projet, intégrant des insertions paysagères.</p> <p>En particulier « Les bâtiments sont visibles de loin puisque l'autoroute surplombe le site, les toitures du projet sont travaillées pour offrir un paysage créé par les formes courbes des toitures des halles les plus hautes et un paysage végétal grâce aux toitures végétalisées des locaux administratifs. Les courbes des halls sont un rappel de celles du viaduc. Ces courbes s'affichent et se mélangent dans les trois dimensions. La toiture des bureaux et locaux sociaux se veut plus classique au sens typologique formant ainsi un trait d'union avec la densité urbaine résidentielle située au nord du projet.</p> <p><i>PJ4 partie 1 Etude d'impact PJ2 éléments graphiques</i></p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Chapitre II : Caractéristiques des combustibles (Articles 8 à 14)				
	Section 1 : Généralités (Article 8)				
8	<p>Article 8 Registre des combustibles. L'exploitant énumère les types de combustibles utilisés et leurs quantités dans son installation et précise pour chacun leur nature. Pour les combustibles visés par la rubrique 2910-B, les combustibles utilisés présentent une qualité constante dans le temps et répondent à tout moment aux critères suivants fixés par l'exploitant :</p> <ul style="list-style-type: none"> - leur origine ; - leurs caractéristiques physico-chimiques ; - les caractéristiques des effluents atmosphériques mesurés lors de la combustion du combustible ; - l'identité du fournisseur ; - le mode de transport utilisé pour la livraison sur le site. <p>A cette fin, l'exploitant met en place un programme de suivi qualitatif et quantitatif des combustibles utilisés. Sur la base des éléments fournis par l'exploitant et notamment de résultats de mesures, l'arrêté préfectoral d'enregistrement précise la nature des combustibles autorisés, les teneurs maximales en composés autorisées dans chaque combustible ainsi que le programme de suivi.</p>	X			<p>Le combustible des appareils de combustion est le biogaz produit par méthanisation de biodéchets alimentaires sur le site.</p> <p>L'installation de combustion n'est pas approvisionnée en combustible depuis un fournisseur extérieur.</p> <p>Le biogaz produit au sortir du passage dans les digesteurs est caractérisé. En particulier, des compteurs et analyseurs de biogaz sont prévus en sortie de digesteurs. Le comptage permet notamment de fournir et de suivre les informations suivantes : débits, pourcentages de CH₄, de CO₂ et de H₂S.</p> <p>Le registre des combustibles sera disponible sur site.</p>
	Section 2 : Déchets répondant au b (v) de la définition de biomasse (Articles 9 à 14)				
9	<p>Article 9 Modalités d'application. Les dispositions de la présente section s'appliquent aux déchets répondant au b (v) de la définition de biomasse. Lorsque les combustibles utilisés dans l'installation de combustion sont produits par l'exploitant de cette installation et sur le même site, les dispositions de la présente section ne sont pas applicables, sous réserve que l'installation de combustion ne soit pas située dans le périmètre d'un plan de protection de l'atmosphère tel que prévu à l'article R. 222-13 du code de l'environnement et dès lors que l'exploitant a justifié, en application de l'article L. 512-7-3 du code de l'environnement :</p> <ul style="list-style-type: none"> - l'élaboration de procédures internes permettant de garantir que les déchets de bois ainsi brûlés en interne sont correctement triés et ne sont pas traités. Ces procédures sont tenues à la disposition de l'inspection des installations classées ; - par une étude technico-économique, le mode de traitement de ces déchets et les mesures compensatoires envisagées. 			X	<p>L'item b (v) de la définition de la biomasse désigne un combustible biomasse de déchets de liège.</p> <p>Le combustible des appareils de combustion du projet est du biogaz : les articles 9 à 14 de la section 2 ne sont pas applicables.</p> <p>Non applicable : le combustible n'est pas de la biomasse (iv)</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																						
10	<p>Article 10 Qualité de la biomasse. I. Les déchets répondant au b (v) de la définition de biomasse ne dépassent pas les teneurs en chacun des composés suivants :</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>Composé</th> <th>Teneur maximale (en mg/kg de matière sèche)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Mercure, Hg</td> <td style="text-align: center;">0,2</td> </tr> <tr> <td>Arsenic, As</td> <td style="text-align: center;">4</td> </tr> <tr> <td>Cadmium, Cd</td> <td style="text-align: center;">5</td> </tr> <tr> <td>Chrome, Cr</td> <td style="text-align: center;">30</td> </tr> <tr> <td>Cuivre, Cu</td> <td style="text-align: center;">30</td> </tr> <tr> <td>Plomb, Pb</td> <td style="text-align: center;">50</td> </tr> <tr> <td>Zinc, Zn</td> <td style="text-align: center;">200</td> </tr> <tr> <td>Chlore, Cl</td> <td style="text-align: center;">900</td> </tr> <tr> <td>PCP</td> <td style="text-align: center;">3</td> </tr> <tr> <td>PCB</td> <td style="text-align: center;">2</td> </tr> </tbody> </table> <p>Les modalités d'échantillonnage sont définies de façon à garantir la représentativité des échantillons prélevés. Les modalités de prélèvements et de réalisation des essais sont définies de façon à assurer la justesse et la traçabilité des résultats. Le prélèvement et l'analyse effectués selon les normes suivantes ou toute autre norme européenne ou internationale équivalente sont réputés garantir le respect des exigences réglementaires définies au présent article :</p> <ul style="list-style-type: none"> - pour l'échantillonnage : NF EN 18135 (version 2017 ou ultérieure) ; - pour le plan d'échantillonnage : NF EN 14779 (version 2017 ou ultérieure) ; - pour la préparation des échantillons : NF EN ISO 14780 (version 2017 ou ultérieure) ; - pour la détermination de la teneur totale en chlore : NF EN ISO 16994 (version 2016 ou ultérieure) ; - pour le dosage des éléments As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb et Zn : NF EN ISO 16968 (version 2015 ou ultérieure) ; - pour le dosage des PCP : NF B 51-297 (version 2004 ou ultérieure) ; - pour le dosage des PCB : NF EN 15308 (version 2017 ou ultérieure). 	Composé	Teneur maximale (en mg/kg de matière sèche)	Mercure, Hg	0,2	Arsenic, As	4	Cadmium, Cd	5	Chrome, Cr	30	Cuivre, Cu	30	Plomb, Pb	50	Zinc, Zn	200	Chlore, Cl	900	PCP	3	PCB	2			X	Non applicable : le combustible n'est pas de la biomasse (iv)
Composé	Teneur maximale (en mg/kg de matière sèche)																										
Mercure, Hg	0,2																										
Arsenic, As	4																										
Cadmium, Cd	5																										
Chrome, Cr	30																										
Cuivre, Cu	30																										
Plomb, Pb	50																										
Zinc, Zn	200																										
Chlore, Cl	900																										
PCP	3																										
PCB	2																										

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	<p>II. Les cendres volantes issues de la combustion de déchets répondant au b (v) de la définition de biomasse respectent les teneurs suivantes (en mg/kg de matière sèche) :</p> <p>Cd : 130 ; Pb : 900 ; Zn : 15 000 ; Dioxines et furanes : 400 ng.iTEQ/kg.</p>				
11	<p>Article 11 Lot de combustibles. Chaque lot de combustible livré sur le site est remis avec une fiche d'identification précisant le type, la nature, l'origine, la quantité livrée (en tonnes et en MWh PCI) ainsi que l'identité du fournisseur. Aucun lot dont la fiche d'identification fait mention de critères ne respectant pas ceux définis par l'exploitant dans son programme de suivi qualitatif et quantitatif des combustibles visé à l'article 8 du présent arrêté ne peut être accepté par l'exploitant.</p>			X	Non applicable : le combustible n'est pas de la biomasse (iv)
12	<p>Article 12 Contrôle qualité de la biomasse. L'exploitant s'assure de la conformité du combustible utilisé par rapport aux critères définis dans le programme de suivi qualitatif et quantitatif des combustibles visé à l'article 8 et aux critères définis à l'article 10 du présent arrêté en effectuant :</p> <ul style="list-style-type: none"> - un contrôle visuel à la livraison sur chaque lot. Les critères de vérification du contrôle visuel sont définis par l'exploitant dans le programme de suivi visé à l'article 8 et permettent notamment de s'assurer de l'absence de corps étrangers tels que plastiques, agrafes, ferrailles ou pierres ; - une analyse de la teneur de l'ensemble des paramètres listés au I de l'article 10 du présent arrêté, sur un lot, toutes les 1 000 tonnes fournies par un même fournisseur et pour un même type de combustible, et au minimum une fois par an par fournisseur et par type de combustible. Les modalités de prélèvement et d'analyses ainsi que les teneurs maximales autorisées sont fixées au I de l'article 10 ; - une analyse de la teneur en métaux et dioxines visés au II de l'article 10 du présent arrêté dans les cendres volantes une fois par semestre. 			X	Non applicable : le combustible n'est pas de la biomasse (iv)
13	<p>Article 13 Registre d'approvisionnement de la biomasse. L'exploitant tient à jour un registre mentionnant :</p> <ul style="list-style-type: none"> - la fiche d'identification de chaque lot ; - les dates et heures de livraison, l'identité du transporteur et le numéro d'immatriculation du véhicule ; - le résultat du contrôle visuel mentionné à l'article 12 du présent arrêté ; - le cas échéant, les résultats d'analyses effectués au titre de l'article 12. <p>Ce registre comptabilise par fournisseur le tonnage de combustible réceptionné par type de combustible.</p>			X	Non applicable : le combustible n'est pas de la biomasse (iv)

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
14	<p>Article 14 Cas des lots non conformes.</p> <p>I. - Lorsque les résultats d'analyses réalisées sur un lot conformément à l'article 12 du présent arrêté ne respectent pas les seuils définis au I de l'article 10 du présent arrêté, l'exploitant refuse immédiatement toute livraison par le fournisseur concerné de ce type de combustible.</p> <p>Les livraisons de ce type de combustible par le fournisseur concerné sont de nouveau acceptées dès lors que l'exploitant dispose de résultats d'analyses attestant de la conformité aux seuils définis au I de l'article 10 du présent arrêté.</p> <p>II. - Lorsque les résultats d'analyses réalisées sur un lot ou lorsque les résultats d'analyses réalisées sur les cendres volantes conformément à l'article 12 du présent arrêté ne respectent pas les seuils définis respectivement au I ou au II de l'article 10 du présent arrêté, l'exploitant informe l'inspection des installations classées dans un délai n'excédant pas un mois.</p> <p>La fréquence de l'ensemble des analyses réalisées au titre de l'article 12 du présent arrêté est alors doublée par :</p> <ul style="list-style-type: none"> - une analyse de la teneur de l'ensemble des paramètres listés au I de l'article 10 du présent arrêté effectuée sur un lot toutes les 500 tonnes fournies, et au minimum une fois par semestre ; - une analyse de la teneur en métaux et dioxines visés au II de l'article 10 du présent arrêté effectuée dans les cendres volantes une fois par trimestre. <p>III. - Les fréquences d'analyses sur lot et dans les cendres volantes sont rétablies aux fréquences prévues à l'article 12 dès lors que deux résultats d'analyses consécutifs sur lot et deux résultats d'analyses consécutifs sur cendres volantes sont conformes aux seuils fixés à l'article 10 du présent arrêté.</p>			X	Non applicable : le combustible n'est pas de la biomasse (iv)

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Chapitre III : Prévention des accidents et des pollutions (Articles 15 à 35)				
	Section 1 : Généralités (Articles 15 à 17)				
15	<p>Article 15 Localisation des risques. L'exploitant recense, sous sa responsabilité, les parties de l'installation qui, en raison des caractéristiques qualitatives et quantitatives des matières mises en œuvre, stockées, utilisées ou produites, des procédés ou des activités réalisées, sont susceptibles d'être à l'origine d'un sinistre pouvant avoir des conséquences directes ou indirectes sur les intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement. L'exploitant signale la nature du risque dans chacune de ces parties sur un panneau conventionnel. L'exploitant dispose d'un plan général des ateliers et des stockages indiquant ces risques.</p>	X			<p>L'étude de dangers de l'ensemble des installations du projet a présenté entre autres l'étude des potentiels de dangers (5.4 potentiels de dangers « produits » ; 5.5 potentiels de dangers « procédés »), les modélisations des phénomènes dangereux et l'étude détaillée des risques associés.</p> <p>En particulier, dans le cadre de l'activité de combustion de biogaz, l'inflammabilité du combustible biogaz a été identifiée et le potentiel de dangers sélectionné. Le phénomène dangereux d'explosion de gaz en chaufferie a été caractérisé (modélisations) : phénomène dangereux PhD11. Les zones d'effets de surpression sont maintenues sur site. Aucun intérêt listé au L511-1 du code de l'environnement n'est impacté.</p> <p>Toutes les zones présentant un risque incendie et/ou explosion ainsi que les interdictions correspondantes seront signalées (8.3.8. Etude de dangers PJ49).</p> <p><i>PJ2 éléments graphiques</i> <i>PJ49 étude des dangers</i> <i>PJ48 plan d'ensemble</i></p>
16	<p>Article 16 Etat des stocks de produits dangereux. Sans préjudice des dispositions du code du travail, l'exploitant dispose des documents lui permettant de connaître la nature et les risques des produits dangereux présents dans l'installation, en particulier les fiches de données de sécurité. L'exploitant tient à jour un registre indiquant la nature et la quantité des produits dangereux détenus, auquel est annexé un plan général des stockages. Ce registre est tenu à la disposition des services d'incendie et de secours.</p>			X	<p>L'identification des dangers liés à l'utilisation de produits sur site est proposée au chapitre 5.4 de la PJ49 Etude de dangers du dossier de Demande d'Autorisation Environnementale. Aucun produit dangereux n'est stocké dans l'installation de combustion.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
17	<p>Article 17 Propreté de l'installation. Les locaux sont maintenus propres et régulièrement nettoyés notamment de manière à éviter les amas de matières dangereuses ou polluantes et de poussières. Le matériel de nettoyage est adapté aux risques présentés par les produits et poussières. Toutes dispositions sont prises en permanence pour empêcher l'introduction et la pullulation des insectes et des nuisibles, ainsi que pour en assurer la destruction.</p>	X			L'installation de combustion est un bâtiment fermé. Aucun stockage de pulvérulent pouvant motiver une émission de poussières n'y est réalisé. Le combustible est le biogaz produit dans les digesteurs. Aucun stockage de combustible n'est réalisé dans l'installation de combustion. L'occurrence d'amas de matières dangereuse est écartée. L'occurrence de poussières est limitée. Les rondes et inspections mises en œuvre identifieront l'état de propreté de l'installation et des nettoyages seront réalisés le cas échéant.
Section 2 : Dispositions constructives (Articles 18 à 22)					
18	<p>Article 18 Comportement au feu. Le local abritant l'installation et les locaux à risque incendie ou explosion identifiés à l'article 15 du présent arrêté, présentent les caractéristiques de réaction et de résistance au feu minimales suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> - l'ensemble de la structure est R 60 ; - les murs extérieurs sont construits en matériaux A2 s1 d0 ; - les murs séparant le local abritant l'installation des autres locaux, et notamment des bureaux et locaux administratifs, sont REI 120 ; - le sol des locaux est incombustible (de classe A1 fl ou A2 fl s1) ; - les planchers hauts des locaux sont REI 120 ; - les autres matériaux sont B s1 d0 ; - les toitures et couvertures de toiture sont de classe BROOF (t3). De plus, les isolants thermiques (ou l'isolant s'il n'y en a qu'un) sont de classe A2 s1 d0. A défaut, le système « support de couverture + isolants » est de classe B s1 d0 et l'isolant, unique, a un PCS inférieur ou égal à 8,4 MJ/kg ; - les ouvertures effectuées dans les parois REI 120 (passage de gaines et canalisations, de convoyeurs...) sont munies de dispositifs assurant un degré coupe-feu équivalent. Les portes battantes sont EI2 120 et ont une classe de durabilité C2. <p>Les justificatifs attestant des propriétés de résistance au feu sont conservés et tenus à la disposition de l'inspection des installations classées.</p>	X			La chaufferie est réalisée en parois béton et couverture béton REI120 et dispose de surfaces soufflables en quantité suffisante pour assurer sa protection en cas d'explosion de gaz interne. Le sol est incombustible (dalle béton).

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
19	<p>Article 19 Accessibilité.</p> <p>I. - Le local abritant l'installation est accessible pour permettre l'intervention des services d'incendie et de secours. Il est desservi, sur au moins une face, par une voie engin et dispose au moins d'une aire de mise en station des moyens aériens si le plancher du niveau le plus haut du bâtiment abritant ce local est à une hauteur supérieure à 8 mètres par rapport à cette voie.</p> <p>II. - La voie « engins » respecte les caractéristiques suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> - la largeur utile est au minimum de 6 mètres, la hauteur libre au minimum de 4,5 mètres et la pente inférieure à 15 % ; - dans les virages de rayon intérieur inférieur à 50 mètres, un rayon intérieur R minimal de 13 mètres est maintenu et une surlargeur de $S = 15/R$ mètres est ajoutée ; - la voie résiste à la force portante calculée pour un véhicule de 320 kN avec un maximum de 130 kN par essieu, ceux-ci étant distants de 3,6 mètres au minimum ; - chaque point du périmètre de l'installation est à une distance maximale de 60 mètres de cette voie ; - aucun obstacle n'est disposé entre les accès à l'installation ou aux voies échelles et la voie engin. <p>III. - Les aires de mise en station des moyens aériens permettent aux engins de stationner pour déployer leurs moyens aériens (par exemple les échelles et les bras élévateurs articulés). Elles sont directement accessibles depuis la voie « engins » définie au I supra. Elles sont positionnées de façon à ne pouvoir être obstruées par l'effondrement de tout ou partie du bâtiment ou occupées par les eaux d'extinction. Elles sont entretenues et maintenues dégagées en permanence.</p> <p>Au moins deux façades du bâtiment abritant l'installation sont desservies lorsque la longueur des murs coupe-feu reliant ces façades est supérieure à 50 mètres.</p> <p>Chaque aire de mise en station des moyens aériens respecte les caractéristiques suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> - la largeur utile est au minimum de 7 mètres, la longueur au minimum de 10 mètres, la pente au maximum de 10 % ; - elle comporte une matérialisation au sol ; - aucun obstacle aérien ne gêne la manœuvre de ces moyens aériens à la verticale de cette aire ; - la distance par rapport à la façade est de 1 mètre minimum et de 8 mètres maximum ; - elle est maintenue en permanence entretenue, dégagée et accessible aux services d'incendie et de secours ; Si les conditions d'exploitation ne permettent pas de maintenir ces aires dégagées en permanence (présence de véhicules liés à l'exploitation), l'exploitant fixe les mesures organisationnelles permettant de libérer ces aires en cas de sinistre avant l'arrivée des services d'incendie et de secours. Ces mesures sont intégrées au plan de défense incendie lorsqu'il existe ; - l'aire résiste à la force portante calculée pour un véhicule de 320 kN avec un maximum de 130 kN par essieu, ceux-ci étant distants de 3,6 mètres au minimum et présente une résistance au poinçonnement minimale de 88 N/cm². <p>Une des façades au moins du local abritant l'installation est équipée d'ouvrants permettant le passage de sauveteurs équipés.</p> <p>IV. - L'exploitant tient à disposition des services d'incendie et de secours :</p> <ul style="list-style-type: none"> - les plans des locaux avec une description des dangers pour chaque local présentant des risques particuliers et l'emplacement des moyens de protection incendie ; - des consignes précises pour l'accès des secours avec des procédures pour accéder à tous les lieux. 	X			<p>La chaufferie est accessible pour permettre l'intervention des services d'incendie et de secours comme présenté sur le plan d'ensemble PJ48 de la DAE. Seule façade Sud est mitoyenne à un bâtiment (déshydratation / hygiénisation) : les 3 autres façades sont accessibles depuis l'environnement extérieur. La voie principale du site Nord-Sud traversant le site est positionnée immédiatement à l'ouest de la chaufferie assurant de fait la circulation optimisée des engins des services de secours.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
20	<p>Article 20 Désenfumage. Les locaux sont divisés en cantons de désenfumage d'une superficie maximale de 1 650 mètres carrés et d'une longueur maximale de 60 mètres. Chaque écran de cantonnement est stable au feu de degré un quart d'heure, et a une hauteur minimale de 1 mètre. Les cantons de désenfumage sont équipés en partie haute de dispositifs d'évacuation des fumées, gaz de combustion, chaleur et produits imbrûlés. Des exutoires à commande automatique et manuelle font partie des dispositifs d'évacuation des fumées. La surface utile de l'ensemble de ces exutoires n'est pas inférieure à 2 % de la superficie de chaque canton de désenfumage. Le déclenchement du désenfumage n'est pas asservi à la même détection que celle à laquelle est asservi le système d'extinction automatique s'il existe. Dans ce cas, les dispositifs d'ouverture automatique des exutoires sont réglés de telle façon que l'ouverture des organes de désenfumage ne puisse se produire avant le déclenchement de l'extinction automatique. Il faut prévoir au moins quatre exutoires pour 1 000 mètres carrés de superficie de toiture. La surface utile d'un exutoire n'est pas inférieure à 0,5 mètre carré ni supérieure à 6 mètres carrés. Les dispositifs d'évacuation ne sont pas implantés sur la toiture à moins de 7 mètres des murs coupe-feu séparant des locaux, le cas échéant. Cette distance peut être réduite pour les locaux dont une des dimensions est inférieure à 15 m. La commande manuelle des exutoires est au minimum installée en deux points opposés du bâtiment abritant l'installation de sorte que l'actionnement d'une commande empêche la manœuvre inverse par la ou les autres commandes. Ces commandes manuelles sont facilement accessibles depuis les issues du bâtiment ou de chacune des cellules de stockage. Des amenées d'air frais d'une superficie au moins égale à la surface utile des exutoires du plus grand canton, cellule par cellule, sont réalisées soit par des ouvrants en façade, soit par des bouches raccordées à des conduits, soit par les portes des locaux à désenfumer donnant sur l'extérieur.</p>	X			<p>L'emprise au sol de l'installation de combustion (chaufferie) est de l'ordre de 100 m². 1 seul canton de désenfumage. La couverture de la chaufferie est équipée de dispositifs de désenfumage (exutoires fumées) de surface utile supérieure à 2 m² (> 2% de la superficie du canton). <i>Nota : la chaufferie n'abrite aucun stockage de combustibles.</i></p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
21	<p>Article 21 Moyens de lutte contre l'incendie. L'installation est dotée de moyens de lutte contre l'incendie appropriés aux risques, notamment :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. D'un moyen permettant d'alerter les services d'incendie et de secours ; 2. De plans des locaux facilitant l'intervention des services d'incendie et de secours avec une description des dangers pour chaque local, comme prévu à l'article 15 ; 3. D'un ou plusieurs appareils d'incendie (prises d'eau, poteaux par exemple), d'un réseau public ou privé d'un diamètre nominal DN100 ou DN150, implantés de telle sorte que tout point de la limite de l'installation se trouve à moins de 100 mètres d'un appareil permettant de fournir un débit minimal de 60 mètres cubes par heure pendant une durée d'au moins deux heures et dont les prises de raccordement permettent au service d'incendie et de secours de s'alimenter sur ces appareils. Les appareils sont distants entre eux de 150 mètres maximum (les distances sont mesurées par les voies praticables aux engins d'incendie et de secours). A défaut, une réserve d'eau d'au moins 120 mètres cubes destinée à l'extinction est accessible en toutes circonstances et à une distance de l'installation ayant recueilli l'avis des services départementaux d'incendie et de secours. Cette réserve dispose des prises de raccordement permettant au service d'incendie et de secours de s'alimenter et permet de fournir un débit de 60 m³/h. L'exploitant est en mesure de justifier au préfet la disponibilité effective des débits d'eau ainsi que le dimensionnement de l'éventuel bassin de stockage ; 4. D'extincteurs répartis à l'intérieur de l'installation lorsqu'elle est couverte, sur les aires extérieures et dans les lieux présentant des risques spécifiques, à proximité des dégagements, bien visibles et facilement accessibles. Les agents d'extinction sont appropriés aux risques à combattre et compatibles avec les matières stockées. <p>Les moyens de lutte contre l'incendie sont capables de fonctionner efficacement quelle que soit la température de l'installation et notamment en période de gel. L'exploitant s'assure de la vérification périodique et de la maintenance des matériels de sécurité et de lutte contre l'incendie.</p>	X			<p>L'étude de dangers PJ49 jointe à la Demande d'Autorisation Environnementale présente en annexe 13 l'ensemble des moyens de protection qui seront mis en œuvre sur le site.</p> <p>En particulier, les moyens de défense et de lutte contre l'incendie suivants ont été considérés dans le cadre de ce projet : ✓ Source d'eau incendie et local postes ; ✓ Systèmes de sprinklage ; ✓ Canon à eau (avec additif) ; ✓ Réseau RIA ; ✓ Extincteurs portables et mobile.</p> <p>La source d'eau incendie du site sera constituée de : ✓ Un container pomperie incendie ✓ Une réserve d'eau incendie. La réserve d'eau incendie conforme au référentiel APSAD R1 édition 2020 sera positionnée juste à côté du container incendie. Sa capacité sera de 545 m³ de volume utile minimum.</p> <p>Des extincteurs portables et mobiles seront prévus sur toutes les aires du site. Le site disposera d'environ 50 extincteurs portables et 10 extincteurs mobiles.</p> <p>Il est prévu de protéger les zones suivantes par des RIA : ✓ Zone d'activité du bâtiment principal (4 RIA DN33) ; ✓ Atelier / magasin du bâtiment principal (2 RIA DN33) ; ✓ La bâtiment hygiénisation (4 RIA DN33)</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
22	<p>Article 22 Tuyauteries.</p> <p>Les tuyauteries transportant des fluides dangereux ou insalubres et de collecte d'effluents pollués ou susceptibles de l'être sont étanches et résistent à l'action physique et chimique des produits qu'elles sont susceptibles de contenir. Elles sont convenablement entretenues et font l'objet d'examens périodiques appropriés permettant de s'assurer de leur bon état.</p> <p>Les tuyauteries d'alimentation en gaz sont implantées, dans la mesure du possible dans des zones à l'écart des zones de circulation des véhicules et des zones de maintenance. Elles sont dans tous les cas protégées des chocs mécaniques, notamment de ceux pouvant provenir de tout engin de manutention ; les tuyauteries d'alimentation en gaz peuvent être placées sous fourreau acier.</p>	X			<p>Les canalisations sont dimensionnées pour résister aux fluides, à la corrosion et à la pression. Elles sont étanches et testées avant leur première utilisation.</p> <p>Les canalisations de biogaz sont aériennes, en hauteur et au niveau du sol seulement à proximité des équipements torchère, installations de combustion, désulfuration et épuration.</p> <p>Canalisations en aérien (inox) et protégées contre le risque de choc et agressions extérieures (corrosion, choc, température excessive...).</p>
Section 3 : Dispositif de prévention des accidents (Articles 23 à 28)					
23	<p>Article 23 Matériels utilisables en atmosphères explosibles.</p> <p>Dans les parties de l'installation mentionnées à l'article 15 et recensées comme pouvant être à l'origine de la formation d'une atmosphère explosible, les installations électriques, mécaniques, hydrauliques et pneumatiques sont conformes aux dispositions des articles R. 557-7-1 à R. 557-7-9 du code de l'environnement. Elles sont réduites à ce qui est strictement nécessaire aux besoins de l'exploitation et sont entièrement constituées de matériels utilisables dans les atmosphères explosives. L'exploitant tient à jour leur inventaire, et dispose de ces justificatifs de conformité.</p>	X			<p>L'étude de dangers présentée en PJ49 de la Demande d'Autorisation Environnementale propose l'étude ATEX des installations en annexe 11 :</p> <p><i>Le local chaufferie constituerait une zone ATEX en cas de perte de confinement sur un équipement de transfert de combustibles (biogaz) inscrit dans le local. Le local chaufferie dispose d'une ventilation par insufflation asservie à la détection de gaz (CH4) et détection incendie. Les mesures de sécurité (PJ49) suivantes sont également soulignées : coupure de l'alimentation de biogaz assurée une vanne manuelle placée à l'extérieur du local et vanne automatique, et dispositif de contrôle de présence de flamme sur le brûleur qui, en cas de défaut, engendrera la mise en sécurité de l'installation de combustion et l'arrêt de l'alimentation en gaz. Aucune zone ATEX retenue</i></p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
24	<p>Article 24 Installations électriques, éclairage et chauffage. L'exploitant tient à la disposition de l'inspection des installations classées les éléments justifiant que ses installations électriques sont entretenues en bon état et vérifiées. Les équipements métalliques sont mis à la terre. Les canalisations électriques ne sont pas une cause possible d'inflammation et sont convenablement protégées contre les chocs, contre la propagation des flammes et contre l'action des produits présents dans la partie de l'installation en cause. Un ou plusieurs dispositifs placés à l'extérieur permettent d'interrompre en cas de besoin l'alimentation électrique de l'installation, à l'exception de l'alimentation des matériels destinés à fonctionner en atmosphère explosive. Les matériaux utilisés pour l'éclairage naturel ne produisent, lors d'un incendie, de gouttes enflammées (classe d0). Le chauffage de l'installation et de ses annexes ne peut être réalisé que par eau chaude, vapeur produite par un générateur thermique ou autre système présentant un degré de sécurité équivalent. Le respect des normes NF C 15-100 (2015) et NF C 14-100 (2008) est présumé répondre aux exigences réglementaires définies au présent article.</p>	X			<p>Le service maintenance assurera l'entretien préventif, la remise en état des installations en cas de panne, la vérification des matériels sensibles et leur remplacement si nécessaire, et certains travaux de modifications. Les vérifications menées par le service maintenance seront effectuées par du personnel qualifié et porteront notamment sur les points suivants : contrôle visuel de l'intégrité des équipements, contrôle des différents raccords, pompes, vannes et tuyauteries, contrôle du matériel électrique et des engins de manutention, par un organisme extérieur, test des sécurités instrumentales des différents équipements (vannes de sécurité, sondes de température et de pression, soupapes...).</p> <p>Toutes les anomalies constatées feront systématiquement l'objet de mesures correctives, qui seront suivies et adaptées si nécessaire.</p> <p>Certains équipements ou installations (appareils sous pression, matériels électriques) seront soumis à des visites et contrôles périodiques imposés par la réglementation pour la sécurité des travailleurs ou la protection de l'environnement. Il en sera de même pour le contrôle des moyens de lutte contre l'incendie.</p>
25	<p>Article 25 Foudre. L'exploitant met en œuvre les dispositions relatives à la protection contre la foudre de la section III de l'arrêté du 4 octobre 2010 susvisé.</p>	X			<p>L'étude de dangers présentée en PJ49 de la Demande d'Autorisation Environnementale propose l'étude foudre des installations en annexe 3. L'évaluation du risque foudre démontre qu'aucune protection directe par paratonnerre n'est nécessaire pour la chaufferie</p> <p>Les installations du site seront équipées des dispositions de protection contre le risque foudre nécessaires et suffisantes pour répondre aux niveaux de protection foudre requis dans l'Analyse du Risque Foudre</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
26	<p>Article 26 Ventilation des locaux. Sans préjudice des dispositions du code du travail, les locaux sont convenablement ventilés, de façon naturelle ou mécanique, pour prévenir la formation d'atmosphère explosive ou toxique. Dans le cas d'une ventilation mécanique, le débouché à l'atmosphère de la ventilation est placé aussi loin que possible des immeubles habités ou occupés par des tiers et des bouches d'aspiration d'air extérieur, et à une hauteur suffisante compte tenu de la hauteur des bâtiments environnants afin de favoriser la dispersion des gaz rejetés et au minimum à 1 mètre au-dessus du faîtage. La forme du conduit d'évacuation, notamment dans la partie la plus proche du débouché à l'atmosphère, est conçue de manière à favoriser au maximum l'ascension et la dispersion des polluants dans l'atmosphère (par exemple, l'utilisation de chapeaux est interdite).</p>	X			<p>Le local chaufferie est une enceinte fermée au sein desquelles du biogaz est distribué, et brûlé. En cas de perte de confinement sur les équipements de cette installation, la fuite de biogaz induite pourrait conduire à la formation d'une atmosphère explosive dans l'enceinte. Le local chaufferie dispose d'une ventilation par insufflation asservie à la détection de gaz et détection incendie.</p>
27	<p>Article 27 Systèmes de détection de gaz et extinction automatique. I. - Chaque local technique, armoire technique ou partie de l'installation recensée selon les dispositions de l'article 15 en raison des conséquences d'un sinistre susceptible de se produire, dispose d'un dispositif de détection adapté aux risques dont les détecteurs de gaz, de fumées et/ou d'incendie sont judicieusement positionnés. L'exploitant dresse la liste de ces détecteurs avec leur fonctionnalité et définit les opérations d'entretien destinées à maintenir leur efficacité dans le temps. Les dispositifs de détection déclenchent une alarme en cas de dépassement des seuils de danger, selon une procédure préétablie, permettant d'alerter la ou les personnes compétentes chargées d'effectuer les opérations nécessaires à la mise en sécurité des installations. Ces dispositifs coupent l'arrivée du combustible et interrompent l'alimentation électrique, à l'exception de l'alimentation des matériels et des équipements destinés à fonctionner en atmosphère explosive, de l'alimentation en très basse tension et de l'éclairage de secours, sans que cette manœuvre puisse provoquer d'arc ou d'étincelle pouvant déclencher une explosion. Toute détection de gaz, au-delà de 30 % de la LIE, conduit à la mise en sécurité de toute installation susceptible d'être en contact avec l'atmosphère explosive, sauf les matériels et équipements dont le fonctionnement pourrait être maintenu conformément aux dispositions prévues à l'article 23. Cette mise en sécurité est prévue dans les consignes d'exploitation. L'exploitant est en mesure de démontrer la pertinence du dimensionnement retenu pour les dispositifs de détection. Il organise à fréquence semestrielle au minimum des vérifications de maintenance et des tests dont les comptes-rendus sont tenus à disposition de l'inspection des installations classées. II. - En cas d'installation de systèmes d'extinction automatique d'incendie, ceux-ci sont conçus, installés et entretenus régulièrement conformément aux référentiels reconnus.</p>	X			<p>L'étude de dangers PJ49 jointe à la Demande d'Autorisation Environnementale présente en annexe 13 l'ensemble des moyens de détection et de protection qui seront mis en œuvre sur le site. Les mesures de sécurité adéquates seront mises en œuvre au niveau de l'installation de combustion : La coupure de l'alimentation de biogaz, assurée une vanne manuelle placée à l'extérieure du local et une vanne automatique, détection CH4 , parcours de la canalisation de biogaz à l'intérieur du local réduit autant que possible, canalisation convenablement protégée contre les chocs et la propagation des flammes, installation équipée d'un dispositif de contrôle de présence de flamme sur le brûleur qui, en cas de défaut, engendrera la mise en sécurité de l'installation de combustion et l'arrêt de l'alimentation en gaz. Le local chaufferie dispose d'une ventilation par insufflation asservie à la détection de gaz et détection incendie.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
28	<p>Article 28 Parois soufflables.</p> <p>Dans les parties de l'installation recensées selon les dispositions de l'article 15 en raison des risques d'explosion, l'exploitant met en place des événements/parois soufflables de manière à limiter les effets de l'explosion à l'extérieur du local.</p>	X			<p>L'étude de dangers de l'ensemble des installations du projet a présenté entre autres l'étude des potentiels de dangers (5.4 potentiels de dangers « produits » ; 5.5 potentiels de dangers « procédés »), les modélisations des phénomènes dangereux et l'étude détaillée des risques associés.</p> <p>En particulier, dans le cadre de l'activité de combustion de biogaz, l'inflammabilité du combustible biogaz a été identifiée et le potentiel de dangers sélectionné. Le phénomène dangereux d'explosion de gaz en chaufferie a été caractérisé (modélisations) : phénomène dangereux PhD11.</p> <p>La chaufferie est réalisée en parois béton et couverture béton REI120 et dispose de surfaces soufflables en quantité suffisante pour assurer sa protection en cas d'explosion de gaz interne.</p> <p>Les zones d'effets de surpression sont maintenues sur site. Aucun intérêt listé au L511-1 du code de l'environnement n'est impacté.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Section 4 : Dispositif de rétention des pollutions accidentelles (Article 29)				
29	<p>Article 29 Rétention.</p> <p>I. - Tout stockage d'un liquide susceptible de créer une pollution des eaux ou des sols est associé à une capacité de rétention dont le volume est au moins égal à la plus grande des deux valeurs suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> - 100 % de la capacité du plus grand réservoir ; - 50 % de la capacité totale des réservoirs associés. <p>Cette disposition n'est pas applicable aux bassins de traitement des eaux résiduaires.</p> <p>Pour les stockages de récipients de capacité unitaire inférieure ou égale à 250 litres, la capacité de rétention est au moins égale à :</p> <ul style="list-style-type: none"> - dans le cas de liquides inflammables, 50 % de la capacité totale des fûts ; - dans les autres cas, 20 % de la capacité totale des fûts ; - dans tous les cas, 800 litres minimum ou égale à la capacité totale lorsque celle-ci est inférieure à 800 litres. <p>Les capacités intermédiaires de combustibles liquides alimentant les appareils de combustion sont munies de dispositifs permettant d'éviter tout débordement. Elles sont associées à des cuvettes de rétention répondant aux dispositions du présent article. Leur capacité est limitée au besoin de l'exploitation.</p> <p>II. - La capacité de rétention est étanche aux produits qu'elle pourrait contenir et résiste à l'action physique et chimique des fluides, y compris en cas d'incendie. Il en est de même pour son dispositif d'obturation qui est maintenu fermé.</p> <p>L'étanchéité du (ou des) réservoir(s) associé(s) peut être contrôlée à tout moment.</p> <p>Les produits récupérés en cas d'accident ne peuvent être rejetés que dans des conditions conformes au présent arrêté ou sont éliminés comme les déchets.</p> <p>Les réservoirs ou récipients contenant des produits incompatibles ne sont pas associés à une même rétention.</p> <p>Le stockage des liquides inflammables, ainsi que des autres produits toxiques ou dangereux pour l'environnement, n'est permis sous le niveau du sol que dans des réservoirs en fosse maçonnée, ou assimilés (réservoirs à double paroi avec détection de fuite par exemple).</p> <p>III. - Lorsque les stockages sont à l'air libre, les rétentions sont vidées dès que possible des eaux pluviales s'y versant.</p> <p>IV. - Le sol des aires et des locaux de stockage ou de manipulation des matières dangereuses pour l'homme ou susceptibles de créer une pollution de l'eau ou du sol est étanche et équipé de façon à pouvoir recueillir les eaux de lavage et les matières répandues accidentellement, sans que le liquide ne puisse s'écouler hors de l'aire ou du local.</p> <p>V. - Toutes les mesures sont prises pour recueillir l'ensemble des eaux et écoulements susceptibles d'être pollués lors d'un sinistre, y compris les eaux utilisées lors d'un incendie, afin que celles-ci soient récupérées ou traitées afin de prévenir toute pollution des sols, des égouts, des cours d'eau ou du milieu naturel. Ce confinement peut être réalisé par des dispositifs internes ou externes à l'installation. Les dispositifs internes sont interdits lorsque des matières dangereuses sont stockées.</p> <p>En cas de dispositif de confinement externe à l'installation, les matières canalisées sont collectées, de manière gravitaire ou grâce à des systèmes de relevage autonomes, puis convergent vers cette capacité spécifique. En cas de recours à des systèmes de relevage autonomes, l'exploitant est en mesure de justifier à tout instant d'un entretien et d'une maintenance rigoureux de ces dispositifs. Des tests réguliers sont par ailleurs menés sur ces équipements.</p> <p>En cas de confinement interne, les orifices d'écoulement sont en position fermée par défaut. En cas de confinement externe, les orifices d'écoulement issus de ces dispositifs sont munis d'un dispositif automatique d'obturation pour assurer ce confinement lorsque des eaux susceptibles d'être pollués y sont portées. Tout moyen est mis en place pour éviter la propagation de l'incendie par ces écoulements.</p> <p>Le volume nécessaire à ce confinement est déterminé de la façon suivante. L'exploitant calcule la somme :</p>			X	<p>Le combustible des moteurs de cogénération et de la chaudière est du biogaz et non un combustible liquide.</p> <p>Aucun stockage de produit liquide n'est réalisé dans l'installation de combustion.</p> <p>La configuration objet de l'article 29 « stockage d'un liquide susceptible de créer une pollution des eaux ou des sols », n'est pas rencontrée dans l'installation de combustion du projet.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	<ul style="list-style-type: none">- du volume d'eau d'extinction nécessaire à la lutte contre l'incendie d'une part ;- du volume de produit libéré par cet incendie d'autre part ;- du volume d'eau lié aux intempéries à raison de 10 litres par mètre carré de surface de drainage vers l'ouvrage de confinement lorsque le confinement est externe. <p>Les eaux d'extinction collectées sont éliminées vers les filières de traitement des déchets appropriées.</p>				
--	--	--	--	--	--

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Section 5 : Dispositions d'exploitation (Articles 30 à 35)				
30	<p>Article 30 Surveillance de l'installation. Les opérations d'exploitation se font sous la surveillance, directe ou indirecte, d'une personne désignée par l'exploitant. Cette personne a une connaissance de la conduite de l'installation, des dangers et inconvénients que son exploitation induit, des produits utilisés ou stockés dans l'installation et des dispositions à mettre en œuvre en cas d'incident. Les personnes étrangères à l'établissement n'ont pas l'accès libre aux installations. Une clôture ou un mur d'une hauteur minimale de 2 mètres entoure l'installation ou l'établissement.</p>	X			<p>Les opérations d'exploitation se font sous la surveillance, directe ou indirecte, d'une personne désignée par METHA VALO 92. L'installation disposera de 3 postes de contrôle commande : un poste de contrôle commande dédié aux procédés de méthanisation et d'épuration/injection du biogaz, un poste de contrôle commande dédié au procédé de traitement d'air et un poste de contrôle commande général, situé dans le bureau du responsable d'exploitation et relié aux 2 autres postes Un système de télésurveillance relié au logiciel de supervision permet l'envoi de messages sur apparition d'alarmes prédéfinies via la ligne téléphonique. L'installation est gérée de façon automatique par un automatisme et une supervision qui affiche et enregistre toutes les données importantes relatives au fonctionnement. Les alarmes sont renvoyées vers les mobiles des opérateurs avec une indication en texte clair du défaut transmis. Pour conduire l'installation, un logiciel complet de supervision sera installé. Il présente des synoptiques interactifs permettant au personnel d'avoir une vue globale de l'installation en fonctionnement. Le logiciel permet son pilotage automatisé et les paramètres essentiels peuvent être modifiés par le personnel qualifié. Le site sera entièrement clôturé. Une présence permanente de personnel pendant les heures ouvrées ainsi que la mise en place d'un système de télésurveillance les heures non ouvrées permettront la détection de toute intrusion sur le site. L'accès est contrôlé et réalisé via une entrée unique. La sortie s'opère par une sortie exclusive.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
31	<p>Article 31 Travaux.</p> <p>I. - Dans les parties de l'installation recensées à l'article 15, les travaux de réparation ou d'aménagement ne peuvent être effectués qu'après élaboration d'un document ou dossier comprenant les éléments suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> - la définition des phases d'activité dangereuses et des moyens de prévention spécifiques correspondants ; - l'adaptation des matériels, installations et dispositifs à la nature des opérations à réaliser ainsi que la définition de leurs conditions d'entretien ; - les instructions à donner aux personnes en charge des travaux ; - l'organisation mise en place pour assurer les premiers secours en cas d'urgence ; - lorsque les travaux sont effectués par une entreprise extérieure, les conditions de recours par cette dernière à de la sous-traitance et l'organisation mise en place dans un tel cas pour assurer le maintien de la sécurité. <p>Ce document ou dossier est établi, sur la base d'une analyse des risques liés aux travaux, et visé par l'exploitant ou par une personne qu'il aura nommément désignée. Lorsque les travaux sont effectués par une entreprise extérieure, le document ou dossier est signé par l'exploitant et l'entreprise extérieure ou les personnes qu'ils auront nommément désignées.</p> <p>Le respect des dispositions précédentes peut être assuré par l'élaboration du plan de prévention défini aux articles R. 4512-6 et suivants du code du travail lorsque ce plan est exigé.</p> <p>Dans les parties de l'installation présentant des risques d'incendie ou d'explosion, il est interdit d'apporter du feu sous une forme quelconque, sauf pour la réalisation de travaux ayant fait l'objet d'un document ou dossier spécifique conforme aux dispositions précédentes. Cette interdiction est affichée en caractères apparents.</p> <p>Une vérification de la bonne réalisation des travaux est effectuée par l'exploitant ou son représentant avant la reprise de l'activité. Elle fait l'objet d'un enregistrement et est tenue à la disposition de l'inspection des installations classées.</p> <p>II. - Toute intervention par point chaud sur une tuyauterie contenant du combustible ne peut être engagée qu'après une purge complète de la tuyauterie concernée. La consignation d'un tronçon de tuyauterie s'effectue selon un cahier des charges précis défini par l'exploitant. A l'issue de tels travaux, une vérification de l'étanchéité de la tuyauterie garantit une parfaite intégrité de celle-ci. Cette vérification se fait sur la base de documents prédéfinis et de procédures écrites. Ces vérifications et leurs résultats sont consignés par écrit. Pour des raisons liées à la nécessité d'exploitation, ce type d'intervention peut être effectué en dérogation au présent alinéa, sous réserve de l'accord préalable de l'inspection des installations classées.</p> <p>Les soudeurs ont une attestation d'aptitude professionnelle spécifique au mode d'assemblage à réaliser. Cette attestation est délivrée par un organisme extérieur à l'entreprise et compétent, conformément aux dispositions de l'arrêté du 16 juillet 1980 modifié relatif à l'attribution de l'attestation d'aptitude concernant les installations de gaz situées à l'intérieur des bâtiments d'habitation ou de leurs dépendances.</p>	X			<p>Les consignes d'exploitation retracent les instructions qu'il convient de respecter pour garantir le bon déroulement de la tâche.</p> <p>Les consignes d'exploitation comportent explicitement les instructions de conduite des installations (fonctionnement normal, démarrage, maintenance, modification, essais, consignations) de façon à s'assurer du bon fonctionnement des installations.</p> <p>Ces documents, tenus à jour, sont accessibles à tous les membres concernés du personnel.</p> <p>La révision des procédures d'exploitation sera réalisée périodiquement par le responsable d'exploitation et les responsables des installations en intégrant les remarques et suggestions éventuelles présentées par le personnel. Des consignes spécifiques d'exploitation seront également établies pour les phases de démarrage ou de redémarrage des installations.</p> <p>Tous les travaux par points chauds feront l'objet de la délivrance d'un permis de feu. Avant chaque travail par points chauds, l'opérateur vérifiera la présence de moyens d'intervention à proximité (extincteurs, etc.) ou apportera ceux-ci à proximité du poste de travail.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
32	<p>Article 32 Vérification périodique.</p> <p>I. - Règles générales :</p> <p>L'exploitant assure ou fait effectuer la vérification périodique, l'étalonnage le cas échéant et la maintenance des matériels de sécurité et de lutte contre l'incendie mis en place (exutoires, systèmes de détection et d'extinction, portes coupe-feu, colonne sèche, réseau incendie par exemple) ainsi que des éventuelles installations électriques et de chauffage.</p> <p>Les vérifications périodiques de ces matériels sont inscrites dans un registre sur lequel sont également mentionnées les suites données à ces vérifications.</p> <p>II. - Contrôle des appareils de combustion :</p> <p>Sans préjudice de la réglementation relative aux équipements sous pression, les systèmes de sécurité intégrés dans les appareils de combustion sont régulièrement contrôlés conformément aux préconisations du constructeur spécifiques à chacun de ces équipements.</p> <p>Les vérifications périodiques de ces matériels sont inscrites dans un registre sur lequel sont également mentionnées les suites données à ces vérifications.</p>	X			<p>Le service maintenance assurera l'entretien préventif, la remise en état des installations en cas de panne, la vérification des matériels sensibles et leur remplacement si nécessaire, et certains travaux de modifications.</p> <p>Les vérifications menées par le service maintenance seront effectuées par du personnel qualifié et porteront notamment sur les points suivants : contrôle visuel de l'intégrité des équipements, contrôle des différents raccords, pompes, vannes et tuyauteries, contrôle du matériel électrique et des engins de manutention, par un organisme extérieur, test des sécurités instrumentales des différents équipements (vannes de sécurité, sondes de température et de pression, soupapes...).</p> <p>Toutes les anomalies constatées feront systématiquement l'objet de mesures correctives, qui seront suivies et adaptées si nécessaire.</p> <p>Certains équipements ou installations (appareils sous pression, matériels électriques) seront soumis à des visites et contrôles périodiques imposés par la réglementation pour la sécurité des travailleurs ou la protection de l'environnement. Il en sera de même pour le contrôle des moyens de lutte contre l'incendie.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
33	<p>Article 33 Consignes.</p> <p>I. - Consignes générales de sécurité :</p> <p>Sans préjudice des dispositions du code de travail, des consignes sont établies, tenues à jour et affichées dans les lieux fréquentés par le personnel. L'ensemble du personnel, y compris intérimaire, est formé à l'application de ces consignes.</p> <p>Ces consignes indiquent notamment :</p> <ul style="list-style-type: none"> - l'interdiction d'apporter du feu sous une forme quelconque, notamment l'interdiction de fumer dans les zones présentant des risques d'incendie ou d'explosion ; - l'interdiction de tout brûlage à l'air libre ; - l'obligation du dossier de travaux conforme à l'article 31 du présent arrêté pour les parties concernées de l'installation ; - les conditions de conservation et de stockage des produits, notamment les précautions à prendre pour l'emploi et le stockage de produits incompatibles ; - les procédures d'arrêt d'urgence et de mise en sécurité de l'installation (électricité, réseaux de fluides) ; - les mesures à prendre en cas de fuite sur un récipient ou une tuyauterie contenant des substances dangereuses ; - les modalités de mise en œuvre des dispositifs d'isolement du réseau de collecte, prévues à l'article 40 ; - les moyens d'extinction à utiliser en cas d'incendie ; - la procédure d'alerte avec les numéros de téléphone du responsable d'intervention de l'établissement, des services d'incendie et de secours, etc. ; - l'obligation d'informer l'inspection des installations classées en cas d'accident. <p>II. - Consignes d'exploitation :</p> <p>Les opérations de conduite des installations (démarrage et arrêt, fonctionnement normal, entretien, etc.) et celles comportant des manipulations dangereuses font l'objet de consignes d'exploitation écrites, tenues à jour et affichées dans les lieux fréquentés par le personnel. L'ensemble du personnel, y compris intérimaire, est formé à l'application de ces consignes. Ces consignes prévoient notamment :</p> <ul style="list-style-type: none"> - les modes opératoires ; - la fréquence de vérification des dispositifs de sécurité et de limitation ou traitement des pollutions et nuisances générées ; - les instructions de maintenance et de nettoyage, la périodicité de ces opérations et les consignations nécessaires avant de réaliser ces travaux ; - la fréquence de contrôle de l'étanchéité et de l'attachement des réservoirs et de vérification des dispositifs de rétention ; - les modalités d'entretien, de contrôle et d'utilisation des équipements de régulation et des dispositifs de sécurité. 	X			<p>Les consignes de sécurité sont rédigées après l'analyse des risques encourus par telle ou telle activité. Elles visent à exposer les actions à respecter dans le but de se prémunir de l'occurrence d'un danger. Elles traduisent ainsi la prise en compte des événements redoutés dans l'exploitation des activités sensibles. Les consignes de sécurité sont établies pour maîtriser les opérations dangereuses, faire face aux situations accidentelles, mettre en œuvre les moyens d'intervention et d'évacuation et appeler les moyens de secours extérieurs. Des consignes de sécurité seront également établies et communiquées au personnel. Elles indiqueront les procédures à suivre en cas d'incident sur le site.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
34	<p>Article 34 Exploitation des systèmes de traitement des effluents. L'établissement dispose de réserves suffisantes de produits ou matières consommables utilisés de manière courante ou occasionnelle pour assurer le respect des valeurs limites d'émission et des autres dispositions du présent arrêté tels que manches de filtre, produits de neutralisation, liquides inhibiteurs, produits absorbants, etc.</p>	X			<p>L'installation de combustion n'engendre aucun rejet d'effluents liquides. Les rejets atmosphériques depuis les appareils de combustion sont canalisés (cheminée de hauteur 25 m).</p> <p>Le biogaz est désulfuré et séché avant d'être brûlé dans les moteurs de cogénération et la chaudière.</p> <p>Les moteurs sont suralimentés par turbo compresseur ; le contrôle de la combustion est réalisé en régime maigre dit « LEAN NOx."</p> <p>La chaudière à gaz sera équipée d'un brûleur dit Bas Nox</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
35	<p>Article 35 Exploitation.</p> <p>I. - Généralités :</p> <p>La présence dans les ateliers de matières dangereuses ou combustibles est limitée aux nécessités de l'exploitation et ne peut en aucun cas dépasser la production journalière autorisée.</p> <p>Les éventuels rebuts de production sont évacués régulièrement.</p> <p>Sans préjudice des dispositions du code du travail, les installations de production sont construites conformément aux règles de l'art et sont conçues afin d'éviter de générer des points chauds susceptibles d'initier un sinistre.</p> <p>Les installations sont exploitées sous la surveillance permanente d'un personnel qualifié. Il vérifie périodiquement le bon fonctionnement des dispositifs de sécurité et s'assure de la bonne alimentation en combustible des appareils de combustion.</p> <p>Par dérogation aux dispositions ci-dessus, l'exploitation sans surveillance humaine permanente est admise :</p> <ul style="list-style-type: none"> - pour les générateurs de vapeur ou d'eau surchauffée lorsqu'ils répondent aux dispositions de l'arrêté du 15 mars 2000 susvisé ; - pour les autres appareils de combustion, si le mode d'exploitation assure une surveillance permanente de l'installation permettant au personnel, soit d'agir à distance sur les paramètres de fonctionnement des appareils et de les mettre en sécurité en cas d'anomalies ou de défauts, soit de l'informer de ces derniers afin qu'il intervienne directement sur le site. <p>L'exploitant consigne par écrit les procédures de reconnaissance et de gestion des anomalies de fonctionnement ainsi que celles relatives aux interventions du personnel et aux vérifications périodiques du bon fonctionnement de l'installation et des dispositifs assurant sa mise en sécurité. Ces procédures précisent la fréquence et la nature des vérifications à effectuer pendant et en dehors de la période de fonctionnement de l'installation.</p> <p>En cas d'anomalies provoquant l'arrêt de l'installation, celle-ci est protégée contre tout déverrouillage intempestif. Toute remise en route automatique est alors interdite. Le réarmement ne peut se faire qu'après élimination des défauts par du personnel d'exploitation au besoin après intervention sur le site.</p> <p>II. - Procédés exigeant des conditions particulières de production :</p> <p>L'exploitant définit clairement les conditions (température, pression, inertage...) permettant le pilotage en sécurité de ces installations.</p> <p>Les installations qui utilisent des procédés exigeant des conditions particulières (température, pression, inertage...) disposent de systèmes de sécurité permettant d'avertir les opérateurs du dépassement des conditions nominales de fonctionnement pour leur laisser le temps de revenir à des conditions nominales de fonctionnement ou engager la procédure de mise en sécurité du fonctionnement du procédé concerné.</p> <p>Les systèmes de chauffage utilisant des cuves sont équipés de dispositifs de sécurité qui permettent de détecter le manque de liquide et d'arrêter automatiquement le chauffage en cas de détection.</p> <p>Les résistances éventuelles sont protégées mécaniquement afin de ne pas rentrer directement en contact avec les produits susceptibles de s'enflammer.</p> <p>III. - Parties de l'installation susceptibles de dégager des émanations toxiques :</p> <p>Pour les parties de l'installation susceptibles de dégager des émanations toxiques, l'exploitant définit les dispositions techniques (arrosage, confinement, inertage, etc.) permettant de contenir dans l'installation les zones d'effets irréversibles sur l'homme au sens de l'arrêté du 29 septembre 2005 susvisé.</p> <p>IV. - Cas des stockages des produits susceptibles de dégager des poussières inflammables :</p> <p>Cet article ne s'applique pas aux stockages soumis à la rubrique n° 1532 de la nomenclature des installations classées pour la protection de l'environnement.</p> <p>Les stockages de produits susceptibles de dégager des poussières inflammables ne sont pas autorisés à l'intérieur des locaux abritant les installations de combustion.</p>	X			<p>I – l'installation de combustion ne dispose d'aucun atelier. Aucun stockage de produits n'est réalisé dans la chaufferie. L'exploitation de l'installation de combustion est surveillée via 3 postes de contrôle (cf. Article 30).</p> <p>II - l'installation est gérée de façon automatique par un automatisme et une supervision qui affiche et enregistre toutes les données importantes relatives au fonctionnement. Les alarmes sont renvoyées vers les mobiles des opérateurs avec une indication en texte clair du défaut transmis. Pour conduire l'installation, un logiciel complet de supervision sera installé. Il présente des synoptiques interactifs permettant au personnel d'avoir une vue globale de l'installation en fonctionnement. Le logiciel permet son pilotage automatisé et les paramètres essentiels peuvent être modifiés par le personnel qualifié.</p> <p>III – La chaufferie ne présente aucune partie pouvant faire l'objet d'une émanation toxique. Le biogaz, combustible, est désulfuré.</p> <p>IV – aucun stockage n'est réalisé dans la chaufferie.</p> <p>V - les canalisations sont dimensionnées pour résister aux fluides, à la corrosion et à la température / pression. Elles sont étanches et testées avant leur première utilisation. Le parcours de la canalisation de biogaz à l'intérieur du local réduit autant que possible. La coupure de l'alimentation de biogaz est assurée une vanne manuelle placée à l'extérieur du local et une vanne automatique, détection CH4 , l'installation est équipée d'un dispositif de contrôle de présence de flamme sur le brûleur qui, en cas de défaut, engendrera la mise en sécurité de l'installation de combustion et l'arrêt de l'alimentation en gaz</p>

<p>Ils sont réalisés dans des capacités unitaires dont le volume est limité aux nécessités d'exploitation. Ils sont équipés d'évents ou parois soufflables conformes à l'article 28.</p> <p>Chaque capacité unitaire est éloignée des autres installations de distances permettant d'éviter tout risque d'effets dominos, cette distance ne pouvant pas être inférieure à la hauteur de cette capacité.</p> <p>Sans préjudice des dispositions applicables par ailleurs à cette activité de stockage, ces stockages et leurs équipements associés permettant la manipulation de ces produits sont efficacement protégés contre les risques liés aux effets de l'électricité statique et des courants vagabonds.</p> <p>Les galeries et tunnels de transporteurs sont conçus de manière à faciliter les travaux d'entretien ou de nettoyage des éléments des transporteurs, et à éviter les accumulations et l'envol de poussières.</p> <p>V. - Réseaux d'alimentation en combustible :</p> <p>Les réseaux d'alimentation en combustible sont conçus et réalisés de manière à réduire les risques en cas de fuite, notamment dans des espaces confinés.</p> <p>Les canalisations sont étanches et résistent à l'action physique et chimique des produits qu'elles transportent. Notamment, elles sont constituées de matériaux insensibles à la corrosion ou protégés contre cette corrosion et sont en tant que de besoin protégées contre les agressions extérieures. Elles sont convenablement entretenues et font l'objet d'examens périodiques appropriés permettant de s'assurer de leur bon état. Elles sont repérées conformément aux règles en vigueur (couleurs, étiquetage...).</p> <p>Un dispositif de coupure, indépendant de tout équipement de régulation de débit, placé à l'extérieur des bâtiments s'il y en a, permet d'interrompre l'alimentation en combustible liquide ou gazeux des appareils de combustion. Ce dispositif, clairement repéré et indiqué dans des consignes d'exploitation, est placé :</p> <ul style="list-style-type: none"> - dans un endroit accessible rapidement et en toutes circonstances ; - à l'extérieur et en aval du poste de livraison et/ou du stockage du combustible. <p>Il est parfaitement signalé, maintenu en bon état de fonctionnement et comporte une indication du sens de la manœuvre ainsi que le repérage des positions ouverte et fermée.</p> <p>Dans les installations alimentées en combustible gazeux, la coupure de l'alimentation en gaz sera assurée par deux vannes automatiques redondantes, placées en série sur la conduite d'alimentation en gaz à l'extérieur du bâtiment. Ces vannes assurent la fermeture de l'alimentation en combustible gazeux lorsqu'une fuite de gaz est détectée. Chacune de ces vannes est asservie à des capteurs de détection de gaz redondants et à un pressostat permettant de détecter une chute de pression dans la tuyauterie. Le seuil de ce pressostat est aussi élevé que possible, compte tenu des contraintes d'exploitation.</p> <p>Un système permettant la coupure de l'alimentation en combustible gazeux est asservi à au moins un des paramètres suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> - mesure de pression basse et haute en entrée de la chambre de combustion ; - rapport air/combustible ; - présence de flamme ; - une température anormale dans la chambre de combustion. <p>Toute la chaîne de coupure automatique (détection, transmission du signal, fermeture de l'alimentation de gaz) est testée à chaque redémarrage suivant une période d'arrêt supérieure à trois mois de l'installation, et au moins annuellement. La position ouverte ou fermée de ces organes est clairement identifiable par le personnel d'exploitation.</p> <p>Tout appareil de réchauffage d'un combustible liquide comporte un dispositif limiteur de la température, indépendant de sa régulation, protégeant contre toute surchauffe anormale du combustible.</p> <p>Le parcours des canalisations à l'intérieur des locaux où se trouvent les appareils de combustion est aussi réduit que possible. Par ailleurs, un organe de coupure rapide équipe chaque appareil de combustion au plus près de celui-ci.</p> <p>La consignation d'un tronçon de canalisation, notamment en cas de travaux, s'effectuera selon un cahier des charges précis défini par l'exploitant.</p>			<p>VI – appareils de combustion : non applicable comme justifié en introduction de l'analyse de conformité aux prescriptions de l'arrêté Enregistrement ICPE 2910.</p>
--	--	--	--

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	<p>Les obturateurs à opercule, non manœuvrables sans fuite possible vers l'atmosphère, sont interdits à l'intérieur des bâtiments.</p> <p>VI. - Appareils de combustion :</p> <p>Les appareils de combustion sont équipés de dispositifs permettant, d'une part, de contrôler leur bon fonctionnement et, d'autre part, en cas de défaut, de mettre en sécurité l'appareil concerné et au besoin l'installation.</p> <p>Les appareils de combustion comportent un dispositif de contrôle de la combustion. Le défaut de son fonctionnement entraîne la mise en sécurité automatique des appareils et l'arrêt de l'alimentation en combustible.</p>				
--	--	--	--	--	--

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Chapitre IV : Emissions dans l'eau (Articles 36 à 50)				
	Section 1 : Principes généraux (Article 36)				
36	<p>Article 36 Compatibilité avec les objectifs de qualité du milieu. Le fonctionnement de l'installation est compatible avec les objectifs de qualité et de quantité des eaux visés au IV de l'article L. 212-1 du code de l'environnement. Les valeurs limites d'émissions prescrites sont celles fixées dans le présent arrêté ou celles revues à la baisse et présentées par l'exploitant dans son dossier afin d'intégrer les objectifs présentés à l'alinéa ci-dessus et de permettre le respect, dans le milieu hors zone de mélange, des normes de qualité environnementale et des valeurs-seuils définies par l'arrêté du 20 avril 2005 susvisé complété par l'arrêté du 25 janvier 2010 susvisé. Pour chaque polluant, le flux rejeté est inférieur à 10 % du flux admissible par le milieu. La conception et l'exploitation des installations permet de limiter les débits d'eau et les flux polluants.</p>			X	<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84.</p>
	Section 2 : Prélèvements et consommation d'eau (Articles 37 à 39)				
37	<p>Article 37 Prélèvement d'eau. Le prélèvement ne se situe pas dans une zone où des mesures permanentes de répartition quantitative ont été instituées au titre de l'article L. 211-2 du code de l'environnement. Le prélèvement maximum journalier effectué dans le réseau public et/ou le milieu naturel est déterminé par l'exploitant dans son dossier de demande d'enregistrement. Hormis le cas où ils s'inscrivent dans des opérations de géothermie couvertes par le code minier, les ouvrages et équipements nécessaires au fonctionnement de l'installation classée et visés par la nomenclature eau (IOTA) n'engendrent pas de prélèvements, rejets ou impacts supérieurs au seuil de l'autorisation de ladite nomenclature. En cas de dépassement de ce seuil, le préfet prend des dispositions particulières dans le cadre de l'article L. 512-7-3 du code de l'environnement. La réfrigération en circuit ouvert est interdite.</p>			X	<p>Aucun prélèvement réalisé dans le milieu naturel.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
38	<p>Article 38 Ouvrages de prélèvements.</p> <p>L'exploitant indique dans son dossier les dispositions prises pour l'implantation, l'exploitation, le suivi, la surveillance et la mise à l'arrêt des ouvrages de prélèvement. Si le volume prélevé est supérieur à 10 000 m³/an, elles sont conformes aux dispositions indiquées dans l'arrêté du 11 septembre 2003 relatif aux prélèvements soumis à déclaration au titre de la rubrique 1.1.2.0 en application des articles L. 214-1 à L. 214-3 du code de l'environnement.</p> <p>Les installations de prélèvement d'eau sont munies d'un dispositif de mesure totalisateur. Ce dispositif est relevé quotidiennement si le débit prélevé est susceptible de dépasser 100 m³/j, hebdomadairement si ce débit est inférieur. Ces résultats sont portés sur un registre et conservés dans le dossier de l'installation.</p> <p>En cas de raccordement, sur un réseau public ou sur un forage en nappe, l'ouvrage est équipé d'un dispositif de disconnexion. L'usage du réseau d'eau incendie est strictement réservé aux sinistres et aux exercices de secours, et aux opérations d'entretien ou de maintien hors gel de ce réseau.</p> <p>Les ouvrages de prélèvement dans les cours d'eau ne gênent pas le libre écoulement des eaux. Seuls peuvent être construits dans le lit du cours d'eau des ouvrages de prélèvement ne nécessitant pas l'autorisation mentionnée à l'article L. 214-3 du code de l'environnement. Le fonctionnement de ces ouvrages est conforme aux dispositions de l'article L. 214-18.</p>			X	Aucun prélèvement réalisé dans le milieu naturel.
39	<p>Article 39 Forages.</p> <p>Toute réalisation de forage est conforme avec les dispositions de l'article L. 411-1 du code minier et à l'arrêté du 11 septembre 2003 fixant les prescriptions générales applicables aux sondage, forage, création de puits ou d'ouvrage souterrain soumis à déclaration en application des articles L. 214-1 à L. 214-3 du code de l'environnement et relevant de la rubrique 1.1.1.0 de la nomenclature fixée dans l'article R. 214-1 du code de l'environnement.</p> <p>Lors de la réalisation de forages en nappe, toutes dispositions sont prises pour éviter de mettre en communication des nappes d'eau distinctes et pour prévenir toute introduction de pollution de surface, notamment par un aménagement approprié vis-à-vis des installations de stockage ou d'utilisation de substances dangereuses.</p> <p>En cas de cessation d'utilisation d'un forage, des mesures appropriées pour l'obturation ou le comblement de cet ouvrage sont mises en œuvre afin d'éviter une pollution des eaux souterraines.</p> <p>La réalisation de tout nouveau forage ou la mise hors service d'un forage est portée à la connaissance du préfet avec tous les éléments d'appréciation de l'impact hydrogéologique.</p>			X	Aucun prélèvement réalisé dans le milieu naturel.

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Section 3 : Collecte et rejet des effluents (Articles 40 à 44)				
40	<p>Article 40 Collecte des effluents.</p> <p>Il est interdit d'établir des liaisons directes entre les réseaux de collecte des effluents devant subir un traitement ou être détruits et le milieu récepteur, à l'exception des cas accidentels où la sécurité des personnes ou des installations serait compromise.</p> <p>Les effluents aqueux rejetés par les installations ne sont pas susceptibles de dégrader les réseaux de l'installation ou de dégager des produits toxiques ou inflammables dans ces réseaux, éventuellement par mélange avec d'autres effluents. Ces effluents ne contiennent pas de substances de nature à gêner le bon fonctionnement des ouvrages de traitement du site.</p> <p>Les collecteurs véhiculant des eaux polluées par des liquides inflammables, ou susceptibles de l'être, sont équipés d'une protection efficace contre le danger de propagation de flammes.</p> <p>Le plan des réseaux de collecte des effluents fait apparaître les secteurs collectés, les points de branchement, regards, avaloirs, postes de relevage, postes de mesure, vannes manuelles et automatiques. Il est conservé dans le dossier de l'installation.</p>			X	<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion.</p> <p>La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84.</p>
41	<p>Article 41 Points de rejets.</p> <p>Les points de rejet dans le milieu naturel sont en nombre aussi réduit que possible.</p> <p>Les ouvrages de rejet permettent une bonne diffusion des effluents dans le milieu récepteur et une minimisation de la zone de mélange.</p> <p>Les dispositifs de rejet des eaux résiduaires sont aménagés de manière à réduire autant que possible la perturbation apportée au milieu récepteur, aux abords du point de rejet, en fonction de l'utilisation de l'eau à proximité immédiate et à l'aval de celui-ci, et à ne pas gêner la navigation.</p> <p>Le réseau de collecte est de type séparatif permettant d'isoler les eaux résiduaires polluées des eaux pluviales non susceptibles d'être polluées.</p> <p>La quantité d'eau rejetée est mesurée ou estimée à partir des relevés des quantités d'eau prélevées dans le réseau de distribution publique ou dans le milieu naturel.</p>			X	<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion.</p> <p>La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84.</p> <p>Les seuls rejets liquides hors du site concerneront les eaux pluviales de voiries et une partie des eaux pluviales de toitures (biofiltre, bâtiment déshydratation et autres locaux à l'est de la canalisation TRAPIL) et les eaux usées épurées. Les eaux pluviales de voiries passeront dans des débourbeurs déshuileurs garantissant, à débit régulé dans le milieu naturel (Seine), le respect des seuils de concentrations réglementaires.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
42	<p>Article 42 Points de prélèvements pour les contrôles. Sur chaque canalisation de rejet d'effluents sont prévus un point de prélèvement d'échantillons et des points de mesure (débit, température, concentration en polluant...).</p> <p>Ces points sont implantés dans une section dont les caractéristiques (rectitude de la conduite à l'amont, qualité des parois, régime d'écoulement, etc.) permettent de réaliser des mesures représentatives de manière que la vitesse n'y soit pas sensiblement ralentie par des seuils ou obstacles situés à l'aval et que l'effluent soit suffisamment homogène.</p> <p>Ces points sont aménagés de manière à être aisément accessibles et permettre des interventions en toute sécurité. Toutes dispositions sont également prises pour faciliter l'intervention d'organismes extérieurs à la demande de l'inspection des installations classées.</p>	X			<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84.</p> <p>Les seuls rejets liquides hors du site concerneront les eaux pluviales de voiries et une partie des eaux pluviales de toitures (biofiltre, bâtiment déshydratation et autres locaux à l'est de la canalisation TRAPIL) et les eaux usées épurées. Les eaux pluviales de voiries passeront dans des débourbeurs déshuileurs garantissant, à débit régulé dans le milieu naturel (Seine), le respect des seuils de concentrations réglementaires.</p> <p>Le point de prélèvement pour le contrôle de ces rejets vers le milieu naturel est aménagé pour assurer une intervention en toute sécurité.</p>
43	<p>Article 43 Rejet des eaux pluviales. Le dispositif de gestion des eaux pluviales respecte les dispositions de l'article 43 du 2 février 1998 modifié. Les eaux pluviales susceptibles d'être significativement polluées du fait des activités menées par l'installation industrielle respectent les valeurs limites fixées à l'article 47 avant rejet au milieu naturel.</p>	X			<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84.</p> <p>Les seuls rejets liquides hors du site concerneront les eaux pluviales de voiries et une partie des eaux pluviales de toitures (biofiltre, bâtiment déshydratation et autres locaux à l'est de la canalisation TRAPIL) et les eaux usées épurées. Les eaux pluviales de voiries passeront dans des débourbeurs déshuileurs garantissant, à débit régulé dans le milieu naturel (Seine), le respect des seuils de concentrations réglementaires.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
44	<p>Article 44 Eaux souterraines. Les rejets directs ou indirects d'effluents vers les eaux souterraines sont interdits.</p>	X			<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. Aucun rejet vers les eaux souterraines à l'échelle du projet de site n'est réalisé.</p>
Section 4 : Valeurs limites d'émission (Articles 45 à 49)					
45	<p>Article 45 Généralités. Tous les effluents aqueux sont canalisés. La dilution des effluents est interdite.</p>			X	<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84.</p>
46	<p>Article 46 Température et pH. Les prescriptions de cet article s'appliquent uniquement aux rejets directs au milieu naturel. L'exploitant justifie que le débit maximum journalier ne dépasse pas 1/10 du débit moyen interannuel du cours d'eau. La température des effluents rejetés doit être inférieure à 30 °C sauf si la température en amont dépasse 30 °C. Dans ce cas, la température des effluents rejetés n'est pas être supérieure à la température de la masse d'eau amont. Pour les installations raccordées, la température des effluents rejetés pourra aller jusqu'à 50 °C, sous réserve que l'autorisation de raccordement ou la convention de déversement le prévoit ou sous réserve de l'accord préalable du gestionnaire de réseau. Leur pH est être compris entre 5,5 et 8,5, ou 9,5 s'il y a neutralisation alcaline. La modification de couleur du milieu récepteur, mesurée en un point représentatif de la zone de mélange ne dépasse pas 100 mg Pt/l. Pour les eaux réceptrices, les rejets n'induisent pas : - une élévation de température supérieure à 1,5 °C pour les eaux salmonicoles, à 3 °C pour les eaux cyprinicoles et de 2 °C pour les eaux conchylicoles ; - une température supérieure à 21,5 °C pour les eaux salmonicoles, à 28 °C pour les eaux cyprinicoles et à 25 °C pour les eaux destinées à la production d'eau alimentaire ; - un pH en dehors des plages de valeurs suivantes : 6/9 pour les eaux salmonicoles, cyprinicoles et pour les eaux de baignade ; 6,5/8,5 pour les eaux destinées à la production alimentaire et 7/9 pour les eaux conchylicoles ; - un accroissement supérieur à 30 % des matières en suspension et une variation supérieure à 10 % de la salinité pour les eaux conchylicoles. Les dispositions de l'alinéa précédent ne s'appliquent pas aux eaux marines des départements d'outre-mer.</p>			X	<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84. Les seuls rejets liquides hors du site concerneront les eaux pluviales de voiries (biofiltre, bâtiment déshydratation et autres locaux à l'est de la canalisation TRAPIL) et les eaux usées épurées. Les eaux pluviales de voiries passeront dans des débourbeurs déshuileurs garantissant, à débit régulé dans le milieu naturel (Seine), le respect des seuils de concentrations réglementaires. Aucun rejet direct</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																																		
47	<p>Article 47 Valeurs limites d'émission pour rejet dans le milieu naturel. I. - Sans préjudice des dispositions de l'article 36, les eaux résiduaires rejetées au milieu naturel respectent les valeurs limites de concentration suivantes, selon le flux journalier maximal autorisé. Pour chacun des polluants rejeté par l'installation le flux maximal journalier est à préciser dans le dossier d'enregistrement. Dans le cas où le rejet s'effectue dans le même milieu que le milieu de prélèvement, la conformité du rejet par rapport aux valeurs limites d'émissions pourra être évaluée selon les modalités définies au 2° alinéa de l'article 32 de l'arrêté du 2 février 1998 modifié.</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;">1 - Matières en suspension (MES), demandes chimique et biochimique en oxygène (DCO et DBO5)</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Matières en suspension (code SANDRE : 1305)</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal inférieur ou égal à 15 kg/j</td> <td style="text-align: center;">100 mg/l</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur à 15 kg/j</td> <td style="text-align: center;">35 mg/l</td> </tr> <tr> <td colspan="2">DCO (sur effluent non décanté) (code SANDRE : 1314)</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal inférieur ou égal à 50 kg/j</td> <td style="text-align: center;">300 mg/l</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur à 50 kg/j</td> <td style="text-align: center;">125 mg/l</td> </tr> <tr> <td colspan="2">2 - Azote et phosphore</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Azote global comprenant l'azote organique, l'azote ammoniacal, l'azote oxydé (code SANDRE : 1551)</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur ou égal à 50 kg/j</td> <td style="text-align: center;">30 mg/l en concentration moyenne mensuelle</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur ou égal à 150 kg/j</td> <td style="text-align: center;">15 mg/l en concentration moyenne mensuelle</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur ou égal à 300 kg/j</td> <td style="text-align: center;">10 mg/l en concentration moyenne mensuelle</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Phosphore (phosphore total) (code SANDRE : 1350)</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur ou égal à 15 kg/j</td> <td style="text-align: center;">10 mg/l en concentration moyenne mensuelle</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur ou égal à 40 kg/j</td> <td style="text-align: center;">2 mg/l en concentration moyenne mensuelle</td> </tr> <tr> <td>flux journalier maximal supérieur à 80 kg/j</td> <td style="text-align: center;">1 mg/l en concentration moyenne mensuelle</td> </tr> <tr> <td colspan="2">3 - Substances spécifiques du secteur d'activité</td> </tr> </table>	1 - Matières en suspension (MES), demandes chimique et biochimique en oxygène (DCO et DBO5)		Matières en suspension (code SANDRE : 1305)		flux journalier maximal inférieur ou égal à 15 kg/j	100 mg/l	flux journalier maximal supérieur à 15 kg/j	35 mg/l	DCO (sur effluent non décanté) (code SANDRE : 1314)		flux journalier maximal inférieur ou égal à 50 kg/j	300 mg/l	flux journalier maximal supérieur à 50 kg/j	125 mg/l	2 - Azote et phosphore		Azote global comprenant l'azote organique, l'azote ammoniacal, l'azote oxydé (code SANDRE : 1551)		flux journalier maximal supérieur ou égal à 50 kg/j	30 mg/l en concentration moyenne mensuelle	flux journalier maximal supérieur ou égal à 150 kg/j	15 mg/l en concentration moyenne mensuelle	flux journalier maximal supérieur ou égal à 300 kg/j	10 mg/l en concentration moyenne mensuelle	Phosphore (phosphore total) (code SANDRE : 1350)		flux journalier maximal supérieur ou égal à 15 kg/j	10 mg/l en concentration moyenne mensuelle	flux journalier maximal supérieur ou égal à 40 kg/j	2 mg/l en concentration moyenne mensuelle	flux journalier maximal supérieur à 80 kg/j	1 mg/l en concentration moyenne mensuelle	3 - Substances spécifiques du secteur d'activité					<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84. Les seuls rejets liquides hors du site concerneront les eaux pluviales de voiries et une partie des eaux pluviales de toitures (biofiltre, bâtiment déshydratation et autres locaux à l'est de la canalisation TRAPIL) et les eaux usées épurées. Les eaux pluviales de voiries passeront dans des déboueurs déshuileurs garantissant, à débit régulé dans le milieu naturel (Seine), le respect des seuils de concentrations réglementaires. Aucun rejet direct</p>
1 - Matières en suspension (MES), demandes chimique et biochimique en oxygène (DCO et DBO5)																																							
Matières en suspension (code SANDRE : 1305)																																							
flux journalier maximal inférieur ou égal à 15 kg/j	100 mg/l																																						
flux journalier maximal supérieur à 15 kg/j	35 mg/l																																						
DCO (sur effluent non décanté) (code SANDRE : 1314)																																							
flux journalier maximal inférieur ou égal à 50 kg/j	300 mg/l																																						
flux journalier maximal supérieur à 50 kg/j	125 mg/l																																						
2 - Azote et phosphore																																							
Azote global comprenant l'azote organique, l'azote ammoniacal, l'azote oxydé (code SANDRE : 1551)																																							
flux journalier maximal supérieur ou égal à 50 kg/j	30 mg/l en concentration moyenne mensuelle																																						
flux journalier maximal supérieur ou égal à 150 kg/j	15 mg/l en concentration moyenne mensuelle																																						
flux journalier maximal supérieur ou égal à 300 kg/j	10 mg/l en concentration moyenne mensuelle																																						
Phosphore (phosphore total) (code SANDRE : 1350)																																							
flux journalier maximal supérieur ou égal à 15 kg/j	10 mg/l en concentration moyenne mensuelle																																						
flux journalier maximal supérieur ou égal à 40 kg/j	2 mg/l en concentration moyenne mensuelle																																						
flux journalier maximal supérieur à 80 kg/j	1 mg/l en concentration moyenne mensuelle																																						
3 - Substances spécifiques du secteur d'activité																																							

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	N° CAS	code SANDRE	Valeur limite
Composés organiques halogénés (en AOX ou EOX) ou halogènes des composés organiques absorbables (AOX) (*)	-	1106 (AOX) 1760 (EOX)	1 mg/l si le rejet dépasse 30 g/j
Hydrocarbures totaux	-	7009	10 mg/l si le rejet dépasse 100 g/j
Plomb et ses composés (en Pb)	7439-92-1	1382	25 µg/l si le rejet dépasse 1 g/j
Chrome et ses composés (en Cr)	7440-47-3	1389	50µg/l si le rejet dépasse 1 g/j
Cuivre et ses composés (en Cu)	7440-50-8	1392	50µg/l si le rejet dépasse 5 g/j
Nickel et ses composés (en Ni)	7440-02-0	1386	50 µg/l si le rejet dépasse 2g/j
Zinc et ses composés (en Zn)	7440-66-6	1383	0,8 mg/l si le rejet dépasse 20 g/j

(*) Cette valeur limite ne s'applique pas si pour au moins 80 % du flux d'AOX, les substances organochlorées composant le mélange sont clairement identifiées et que leurs niveaux d'émissions sont déjà réglementés de manière individuelle.

II. - Par ailleurs, pour toutes les autres substances susceptibles d'être rejetées par l'installation, les eaux résiduaires rejetées au milieu naturel respectent les valeurs limites de concentration suivantes.

4 - Autres paramètres globaux

	N° CAS	code SANDRE	Valeur limite
Ion fluorure (en F-)	16984-48-8	7073	15 mg/l
Sulfates	14808-79-8	1338	2000 mg/l
Sulfites	14265-45-3	1086	20 mg/l
Sulfures	18496-25-8	1355	0,2 mg/l

5 - Autres substances dangereuses entrant dans la qualification de l'état des masses d'eau

	N° CAS	code SANDRE	Valeur limite
Substances de l'état chimique			
Cadmium et ses composés*	7440-43-9	1388	0,05 mg/l
Mercure et ses composés*	7439-97-6	1387	0,02 mg/l

Autres substances de l'état chimique

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	Di(2-éthylhexyl)phthalate (DEHP)*	117-81-7	6616	50 µg/l			
	Acide perfluoroctanesulfonique et ses dérivés* (PFOS)	45298-90-6	6561	25 µg/l			
	Quinoxaline*	124495-18-7	2028	25 µg/l			
	Dioxines et composés apparentés aux dioxines* dont certains PCDD et PCB-DF	-	7707	25 µg/l			
	Aclonifène	74070-46-5	1688	25 µg/l si le rejet dépasse 1g/j			
	Bifénox	42576-02-3	1119	25 µg/l si le rejet dépasse 1g/j			
	Cybutryne	28159-98-0	1935	25 µg/l si le rejet dépasse 1g/j			
	Cyperméthrine	52315-07-8	1140	25 µg/l si le rejet dépasse 1g/j			
	Hexabromocyclododécane* (HBCDD)	3194-55-6	7128	25 µg/l			
	Heptachlore* et époxyde d'heptachlore*	76-44-8/ 1024-57-3	7706	25 µg/l			
	Polluants spécifiques de l'état écologique						
	Arsenic et ses composés	7440-38-2	1369	25 µg/l			
	Autre polluant spécifique de l'état écologique à l'origine d'un impact local	-	-	- NQE si le rejet dépasse 1g/j, dans le cas où la NQE est supérieure à 25µg/l - 25 µg/l si le rejet dépasse 1g/j, dans le cas où la NQE est inférieure à 25µg/l			
	III. - Les substances dangereuses marquées d'une * dans le tableau ci-dessus sont visées par des objectifs de suppression des émissions et doivent en conséquence satisfaire en plus aux dispositions de l'article 22-2-III de l'arrêté du 2 février 1998 modifié.						
48	<p>Article 48 Raccordement à une station d'épuration. Les dispositions de l'article 34 de l'arrêté du 2 février 1998 modifié s'appliquent au traitement externe des effluents par une station d'épuration collective. Elles concernent notamment :</p> <ul style="list-style-type: none"> - les modalités de raccordement ; - les valeurs limites avant raccordement ; <p>Ces dernières dépendent de la nature des polluants rejetés (macropolluants ou substances dangereuses) et du type de station d'épuration (urbaine, industrielle ou mixte).</p>					X	Le projet intègre une microstation d'épuration sur site pour traitées les eaux usées domestiques produites par les intervenants dans les bâtiments administratifs et le local de pesée. L'installation de combustion n'est pas concernée. La micro-STEP n'est pas une station d'épuration collective.

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
49	<p>Article 49 Dispositions communes aux VLE pour rejet dans le milieu naturel et au raccordement à une station d'épuration. Les valeurs limites ci-dessus s'appliquent à des prélèvements, mesures ou analyses moyens réalisés sur vingt-quatre heures. Dans le cas où une autosurveillance est mise en place, 10 % de la série des résultats des mesures peuvent dépasser les valeurs limites prescrites, sans toutefois dépasser le double de ces valeurs. Dans le cas d'une autosurveillance journalière (ou plus fréquente) des effluents aqueux, ces 10 % sont comptés sur une base mensuelle. Dans le cas de prélèvements instantanés, aucun résultat de mesure ne dépasse le double de la valeur limite prescrite. Pour l'azote et le phosphore, la concentration moyenne sur un prélèvement de vingt-quatre heures ne dépasse pas le double des valeurs limites fixées.</p>			X	Le projet intègre une microstation d'épuration sur site pour traitées les eaux usées domestiques produites par les intervenants dans les bâtiments administratifs et le local de pesée. L'installation de combustion n'est pas concernée. La micro-STEP n'est pas une station d'épuration collective.
	Section 5 : Traitement des effluents (Article 50)				Pas d'effluents
50	<p>Article 50 Installations de traitement. Les installations de traitement en cas de rejet direct dans le milieu naturel et les installations de prétraitement en cas de raccordement à une station d'épuration collective, urbaine ou industrielle, lorsqu'elles sont nécessaires au respect des valeurs limites imposées au rejet, sont conçues et exploitées de manière à faire face aux variations de débit, de température ou de composition des effluents à traiter en particulier à l'occasion du démarrage ou de l'arrêt des installations. Les installations de traitement et/ou de prétraitement sont correctement entretenues. Les principaux paramètres permettant de s'assurer de leur bonne marche sont mesurés périodiquement. Les résultats de ces mesures sont portés sur un registre éventuellement informatisé et conservés dans le dossier de l'installation pendant cinq années. Si une indisponibilité ou un dysfonctionnement des installations de traitement et/ou de prétraitement est susceptible de conduire à un dépassement des valeurs limites imposées par le présent arrêté, l'exploitant prend les dispositions nécessaires pour réduire la pollution émise en limitant ou en arrêtant si besoin l'activité concernée. En cas d'utilisation de combustibles liquides, les eaux de lavage des sols et les divers écoulements ne peuvent être évacués qu'après avoir traversé au préalable un dispositif séparateur d'hydrocarbures à moins qu'ils soient gérés comme des déchets. Ce dispositif est maintenu en bon état de fonctionnement et périodiquement entretenu pour conserver ses performances initiales. Lorsque la puissance de combustion exploitée sur l'établissement dépasse 10 MW, ce dispositif sera muni d'un obturateur automatique commandant une alarme dans le cas où l'appareil atteindrait sa capacité maximale de rétention des hydrocarbures.</p>			X	<p>Aucun effluent industriel liquide n'est émis depuis l'installation de combustion. La gestion des effluents à l'échelle du projet sur le site de Gennevilliers est présentée en PJ46. Un synoptique en propose la synthèse en chapitre 6.2.5. figure 84. Les seuls rejets liquides hors du site concerneront les eaux pluviales de voiries et une partie des eaux pluviales de toitures (biofiltre, bâtiment déshydratation et autres locaux à l'est de la canalisation TRAPIL) et les eaux usées épurées. Les eaux pluviales de voiries passeront dans des débourbeurs déshuileurs garantissant, à débit régulé dans le milieu naturel (Seine), le respect des seuils de concentrations réglementaires. Aucun rejet direct</p> <p>Le projet intègre une microstation d'épuration sur site pour traitées les eaux usées domestiques produites par les intervenants dans les bâtiments administratifs et le local de pesée. L'installation de combustion n'est pas concernée. La micro-STEP n'est pas une station d'épuration collective.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Chapitre V : Emissions dans l'air (Articles 51 à 67)				
	Section 1 : Généralités (Article 51)				
51	<p>Article 51 Généralités.</p> <p>Les poussières, gaz polluants ou odeurs sont captés à la source et canalisés, sauf dans le cas d'une impossibilité technique justifiée. Sans préjudice des règles relatives à l'hygiène et à la sécurité des travailleurs, les rejets sont conformes aux dispositions du présent arrêté.</p> <p>Les stockages de produits pulvérulents, volatils ou odorants, susceptibles de conduire à des émissions diffuses de polluants dans l'atmosphère, sont confinés (récipients, silos, bâtiments fermés...). Les installations de manipulation, transvasement, transport de ces produits sont, sauf impossibilité technique justifiée, munies de dispositifs de capotage et d'aspiration permettant de réduire les émissions dans l'atmosphère. Si nécessaire, les dispositifs d'aspiration sont raccordés à une installation de traitement des effluents en vue de respecter les dispositions du présent arrêté. Les équipements et aménagements correspondants satisfont par ailleurs la prévention des risques d'incendie et d'explosion (événements pour les tours de séchage, les dépoussiéreurs...).</p> <p>Le stockage des autres produits en vrac est réalisé dans la mesure du possible dans des espaces fermés. A défaut, des dispositions particulières tant au niveau de la conception et de la construction (implantation en fonction du vent...) que de l'exploitation sont mises en œuvre.</p> <p>Lorsque les stockages de produits pulvérulents se font à l'air libre, l'humidification du stockage ou la pulvérisation d'additifs pour limiter les envols par temps sec sont permis.</p>	X			<p>L'installation de combustion dispose d'une cheminée unique de hauteur 25 m comprenant un conduit par appareil qui canalise le rejet des gaz de combustion des appareils chaudière et moteurs de cogénération de la chaufferie.</p> <p>La chaufferie n'est pas source d'émission de poussières ou odorantes.</p>
	Section 2 : Rejets à l'atmosphère (Articles 52 à 55)				
52	<p>Article 52 Point de rejet.</p> <p>Les points de rejet dans le milieu naturel sont en nombre aussi réduit que possible. Si plusieurs points de rejet sont nécessaires, l'exploitant le justifie.</p> <p>Les effluents sont collectés et rejetés à l'atmosphère, après traitement éventuel, par l'intermédiaire de cheminées pour permettre une bonne diffusion des rejets. La forme des conduits, notamment dans leur partie la plus proche du débouché à l'atmosphère, est conçue de façon à favoriser au maximum l'ascension des gaz dans l'atmosphère. L'emplacement de ces conduits est tel qu'il ne peut y avoir à aucun moment siphonnage des effluents rejetés dans les conduits ou prises d'air avoisinants. Les contours des conduits ne présentent pas de point anguleux et la variation de la section des conduits au voisinage du débouché est continue et lente.</p>	X			<p>L'installation de combustion dispose d'une cheminée unique de hauteur 25 m comprenant un conduit par appareil qui canalise le rejet des gaz de combustion des appareils chaudière et moteurs de cogénération de la chaufferie et interdit également l'impossibilité de siphonnage des effluents rejetés.</p>
53	<p>Article 53 Normes de mesure.</p> <p>Les points de mesure et les points de prélèvement d'échantillons sont aménagés conformément aux conditions fixées par les méthodes de référence précisées dans l'arrêté du 7 juillet 2009 susvisé et équipés des appareils nécessaires pour effectuer les mesures prévues par le présent arrêté dans des conditions représentatives.</p>	X			<p>Les points de mesure et prélèvement répondront aux méthodes fixées dans l'arrêté du 07/07/2009.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																																																
54	<p>Article 54 Hauteur de cheminées. La hauteur « hp » de la cheminée (différence entre l'altitude du débouché à l'air libre et l'altitude moyenne au sol à l'endroit considéré exprimée en mètres) d'un appareil est déterminée en fonction de la puissance thermique nominale totale de l'installation de combustion dans laquelle l'appareil de combustion est inclus et en fonction du combustible consommé par l'appareil. Si plusieurs conduits sont regroupés dans la même cheminée, la hauteur de cette dernière sera déterminée en se référant au combustible et au type d'appareil donnant la hauteur de cheminée la plus élevée. Pour les installations utilisant normalement du gaz, il n'est pas tenu compte, pour la détermination de la hauteur des cheminées, de l'emploi d'un autre combustible lorsque celui-ci est destiné à pallier, exceptionnellement et pour une courte période, une interruption soudaine de l'approvisionnement en gaz. A. - Détermination des hauteurs de cheminées : Les hauteurs indiquées entre parenthèses correspondent aux hauteurs minimales des cheminées associées aux installations situées au moment du dépôt complet et régulier du dossier d'enregistrement dans le périmètre d'un plan de protection de l'atmosphère tel que prévu à l'article R. 222-13 du code de l'environnement.</p> <p>1. Cas des turbines :</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th>Type de combustible</th> <th>1 MW et < 4 MW</th> <th>4 MW et < 6 MW</th> <th>6 MW et < 10 MW</th> <th>10 MW et < 15 MW</th> <th>15 MW et < 20 MW</th> <th>20 MW et < 30 MW</th> <th>30 MW et < 50 MW</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Combustibles gazeux</td> <td>5 m</td> <td>6 m</td> <td>7 m</td> <td>9 m (13 m)</td> <td>10 m (15 m)</td> <td>12 m (17 m)</td> <td>14 m (21 m)</td> </tr> <tr> <td>Autres combustibles</td> <td>6 m</td> <td>7 m</td> <td>9 m</td> <td>11 m (14 m)</td> <td>12 m (15 m)</td> <td>13 m (18 m)</td> <td>16 m (21 m)</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Cas des moteurs :</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th>Type de combustible</th> <th>1 MW et < 4 MW</th> <th>4 MW et < 6 MW</th> <th>6 MW et < 10 MW</th> <th>10 MW et < 15 MW</th> <th>15 MW et < 20 MW</th> <th>20 MW et < 30 MW</th> <th>20 MW et < 50 MW</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Combustibles gazeux</td> <td>5 m</td> <td>6 m</td> <td>7 m</td> <td>9 m (13 m)</td> <td>10 m (15 m)</td> <td>19 m (28 m)</td> <td>22 m (33 m)</td> </tr> <tr> <td>Autres combustibles</td> <td>9 m</td> <td>13 m</td> <td>15 m</td> <td>16 m (22 m)</td> <td>18 m (27 m)</td> <td>20 m (30 m)</td> <td>24 m (36 m)</td> </tr> </tbody> </table> <p>Pour les turbines et moteurs, si la vitesse d'éjection des gaz de combustion dépasse la valeur indiquée à l'article 55 du présent arrêté, la formule suivante peut être utilisée pour déterminer la hauteur minimale « hp » de la cheminée sans que celle-ci puisse être inférieure à 3 mètres : $hp = hA [1 - (V - 25)/(V - 5)],$ où « hA » est la valeur indiquée dans les tableaux ci-dessus pour la puissance concernée et « V » la vitesse effective d'éjection des gaz de combustion (en m/s).</p> <p>3. Autres appareils de combustion :</p>	Type de combustible	1 MW et < 4 MW	4 MW et < 6 MW	6 MW et < 10 MW	10 MW et < 15 MW	15 MW et < 20 MW	20 MW et < 30 MW	30 MW et < 50 MW	Combustibles gazeux	5 m	6 m	7 m	9 m (13 m)	10 m (15 m)	12 m (17 m)	14 m (21 m)	Autres combustibles	6 m	7 m	9 m	11 m (14 m)	12 m (15 m)	13 m (18 m)	16 m (21 m)	Type de combustible	1 MW et < 4 MW	4 MW et < 6 MW	6 MW et < 10 MW	10 MW et < 15 MW	15 MW et < 20 MW	20 MW et < 30 MW	20 MW et < 50 MW	Combustibles gazeux	5 m	6 m	7 m	9 m (13 m)	10 m (15 m)	19 m (28 m)	22 m (33 m)	Autres combustibles	9 m	13 m	15 m	16 m (22 m)	18 m (27 m)	20 m (30 m)	24 m (36 m)	X			<p>Le combustible est du biogaz. La puissance thermique nominale totale de l'installation de combustion est de 2,21 MW.</p> <p>A - Le cas des moteurs impose une hauteur minimale de 5 m. Le cas des autres installations (chaudière) impose une hauteur de 6 m.</p> <p>B – Prise en compte des obstacles : les digesteurs sont localisés dans un rayon de 25 m autour de la cheminée. L'obstacle qu'ils constituent présente une largeur supérieure à un angle solide de 15° vis de la cheminée : la hauteur de la cheminée doit être supérieure de 5 m à celle du digesteur (20 m), soit 25 m.</p>
Type de combustible	1 MW et < 4 MW	4 MW et < 6 MW	6 MW et < 10 MW	10 MW et < 15 MW	15 MW et < 20 MW	20 MW et < 30 MW	30 MW et < 50 MW																																														
Combustibles gazeux	5 m	6 m	7 m	9 m (13 m)	10 m (15 m)	12 m (17 m)	14 m (21 m)																																														
Autres combustibles	6 m	7 m	9 m	11 m (14 m)	12 m (15 m)	13 m (18 m)	16 m (21 m)																																														
Type de combustible	1 MW et < 4 MW	4 MW et < 6 MW	6 MW et < 10 MW	10 MW et < 15 MW	15 MW et < 20 MW	20 MW et < 30 MW	20 MW et < 50 MW																																														
Combustibles gazeux	5 m	6 m	7 m	9 m (13 m)	10 m (15 m)	19 m (28 m)	22 m (33 m)																																														
Autres combustibles	9 m	13 m	15 m	16 m (22 m)	18 m (27 m)	20 m (30 m)	24 m (36 m)																																														

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	Type de combustible	1 MW et < 2 MW	2 MW et < 4 MW	4 MW et < 6 MW	6 MW et < 10 MW	10 MW et < 15 MW	15 MW et < 20 MW	20 MW et < 30 MW	20 MW et < 50 MW					
	Combustibles solides	10 m (15 m)	12 m (18 m)	14 m (21 m)	14 m (21 m)	15 m (22 m)	16 m (24 m)	19 m (28)	22 m (33 m)					
	Fioul domestique	5 m (7 m)	6 m (9 m)	8 m (12 m)		10 m (15 m)		11 m (17 m)	14 m (20 m)					
	Autres combustibles liquides	7 m (10 m)	8 m (12 m)	9 m (14 m)	11 m (17 m)	13 m (19 m)	14 m (21 m)	16 m (24 m)	19 m (29 m)					
	Gaz naturel, Biométhane	4 m (6 m)	5 m (7 m)	6 m (10 m)		8 m (12 m)		9 m (14 m)	10 m (17 m)					
	Autres combustibles gazeux	5 m (7 m)	6 m (9 m)	8 m (12 m)		10 m (15 m)		11 m (17 m)	14 m (20 m)					
	<p>B. - Prise en compte des obstacles :</p> <p>S'il y a dans le voisinage des obstacles naturels ou artificiels de nature à perturber la dispersion des gaz de combustion (obstacles ayant une largeur supérieure à un angle solide de 15 degrés vus de la cheminée dans le plan horizontal passant par le débouché de la cheminée), la hauteur de la (ou des) cheminée(s) est déterminée de la manière suivante :</p> <ul style="list-style-type: none"> - si l'obstacle considéré est situé à une distance inférieure à « D » de l'axe de la cheminée : $H_i = h_i + 5$; - si l'obstacle considéré est situé à une distance comprise entre « D » et « 5 D » de l'axe de la cheminée : $H_i = 5/4(h_i + 5)(1 - d/5D)$. <p>« h_i » est l'altitude d'un point de l'obstacle situé à une distance d de l'axe de la cheminée. Soit « H_p » la plus grande des valeurs de « H_i », la hauteur de la cheminée est supérieure ou égale à la plus grande des valeurs « H_p » et « h_p ».</p> <p>Pour les combustibles gazeux et le fioul domestique, « D » est pris égal à 25 m si la puissance est inférieure à 10 MW et à 40 m si la puissance est supérieure ou égale à 10 MW. Ces distances sont doublées dans le cas des autres combustibles.</p>													
55	<p>Article 55 Vitesse d'éjection.</p> <p>A. - Turbines et moteurs : La vitesse d'éjection des gaz de combustion en marche nominale est au moins égale à 25 m/s si la puissance de l'installation est supérieure à 2 MW, et à 15 m/s sinon.</p> <p>Lorsque les émissions sont évacuées par une chaudière de récupération, les vitesses d'éjection applicables sont celles fixées au point B du présent article.</p> <p>B. - Autres appareils de combustion : La vitesse d'éjection des gaz de combustion en marche nominale est au moins égale à 8 m/s si le débit d'émission de la cheminée considérée dépasse 5 000 m³/h, 5 m/s si ce débit est inférieur ou égal à 5 000 m³/h.</p>										X			La vitesse d'éjection est au moins égale à 25 m/s pour les moteurs et la chaudière.

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	<p>Section 3 : Valeurs limites d'émission dans l'air (Articles 56 à 67)</p>			X	<p>La section 3 n'est pas applicable comme justifié en introduction de la présente analyse de conformité aux prescriptions de l'arrêté ministériel d'Enregistrement ICPE 2910.</p> <p><i>Fiche technique F : Application des Valeurs Limites d'Émission (VLE) : Les prescriptions appliquées à une installation de combustion dépendent de sa puissance, du type d'appareil de combustion (turbines, moteurs, chaudières, fours), des combustibles et de la date de déclaration/enregistrement/autorisation de l'installation. Si l'installation de combustion relève de l'AM_Autorisation-MCP ou AM_Enregistrement ou AM_Déclaration avec contrôle périodique, les prescriptions relatives aux VLE de l'arrêté correspondant s'appliquent à l'ensemble des appareils de combustion de puissance supérieure ou égale à 1 MW. Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW</i></p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
56	<p>Article 56 Généralités.</p> <p>I. - L'exploitant démontre que les valeurs limites d'émissions fixées à la présente section sont compatibles avec l'état du milieu. Pour la détermination des flux, les émissions canalisées et les émissions diffuses sont prises en compte.</p> <p>II. - Les valeurs limites d'émission fixées à la présente section ne s'appliquent pas aux appareils destinés aux situations d'urgence. Pour ces appareils et pour les appareils de combustion disposant de VLE particulières en fonctionnant moins de 500 heures par an, les exploitants s'engagent à les faire fonctionner moins de 500 heures par an. Pour ces appareils, l'exploitant établit un relevé annuel des heures d'exploitation.</p> <p>III. - En cas de non-respect des valeurs limites d'émission énoncées à la présente section, l'exploitant prend les mesures nécessaires pour assurer le rétablissement de la conformité dans les plus brefs délais. L'exploitant conserve un relevé des mesures prises pour rétablir la conformité.</p> <p>IV. - Les valeurs limites d'émission fixées à la présente section s'appliquent aux émissions de chaque cheminée commune en fonction de la puissance thermique nominale totale de l'ensemble de l'installation de combustion.</p> <p>V. - Les valeurs limites d'émissions applicables aux moteurs existants fixées à la présente section sont applicables aux installations de combustion exploitées dans les zones non interconnectées à compter du 1er janvier 2030.</p> <p>VI. - Les valeurs limites d'émission fixées à la présente section applicables aux installations nouvelles à la date de la modification, s'appliquent à la partie modifiée ou étendue en cas de changement de combustible, de remplacement des appareils de combustion (chambre de combustion et brûleur) ou d'extension de l'installation.</p>			X	Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.
57	<p>Article 57 Conditions de référence.</p> <p>Le volume des effluents gazeux est exprimé en mètres cubes normaux (Nm³), rapportés à des conditions normalisées de température (273,15 K) et de pression (101,325 kPa) après déduction de la vapeur d'eau (gaz secs).</p> <p>Les concentrations en polluants sont exprimées en milligrammes par mètre cube (mg/Nm³) sur gaz sec.</p> <p>Le débit des effluents gazeux ainsi que les concentrations en polluants sont rapportés à une teneur en oxygène dans les effluents en volume de 6 % dans le cas des combustibles solides, de 3 % dans le cas des combustibles liquides et gazeux utilisés dans des installations de combustion autres que les turbines et les moteurs et de 15 % dans le cas des turbines et des moteurs, à l'exception des installations de séchage, pour lesquelles, quel que soit le combustible utilisé, la teneur en oxygène utilisée est la teneur réelle en oxygène des gaz de combustion non dilués par addition d'air non indispensable au procédé.</p>			X	Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																																														
58	<p>Article 58 Autres installations que les turbines, moteurs et générateurs de chaleur directe. Les valeurs limites d'émissions du présent article sont applicables aux autres installations que les turbines, moteurs et générateurs de chaleur directe, dont les chaudières.</p> <p>I. Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses :</p> <ul style="list-style-type: none"> - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW fonctionnant plus de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté et jusqu'au 31 décembre 2024 ; - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW fonctionnant plus de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté et jusqu'au 31 décembre 2029 ; - aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale supérieure à 2 MW et fonctionnant moins de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté ; - aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale comprise entre 1 et 2 MW et fonctionnant moins de 500 heures par an, à compter du 1er janvier 2030. 																																																		
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 15%;">Combustibles</th> <th rowspan="2" style="width: 15%;">Puissance</th> <th colspan="3" style="text-align: center;">Polluants</th> </tr> <tr> <th style="width: 20%;">SO2 (mg/Nm3)</th> <th style="width: 20%;">NOx (mg/Nm3)</th> <th style="width: 20%;">Poussières (mg/Nm3)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Biomasse</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">225</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">525 (4)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">50</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Autres combustibles solides</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">1 100</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">550 (6)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">50</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Fioul domestique</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">-</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">150 (8)(9)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Fioul Lourd</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">1 700</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">550 (10)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">50 (19)</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="2"></td> <td>P < 5</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">850</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">550</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">50</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> </tbody> </table>	Combustibles	Puissance	Polluants			SO2 (mg/Nm3)	NOx (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	Biomasse	P < 5	225	525 (4)	50	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P	Autres combustibles solides	P < 5	1 100	550 (6)	50	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P	Fioul domestique	P < 5	-	150 (8)(9)	-	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P	Fioul Lourd	P < 5	1 700	550 (10)	50 (19)	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P		P < 5	850	550	50	5 ≤ P < 10			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p>
	Combustibles			Puissance	Polluants																																														
		SO2 (mg/Nm3)	NOx (mg/Nm3)		Poussières (mg/Nm3)																																														
	Biomasse	P < 5	225	525 (4)	50																																														
		5 ≤ P < 10																																																	
		10 ≤ P < 20																																																	
		20 ≤ P																																																	
	Autres combustibles solides	P < 5	1 100	550 (6)	50																																														
		5 ≤ P < 10																																																	
		10 ≤ P < 20																																																	
		20 ≤ P																																																	
	Fioul domestique	P < 5	-	150 (8)(9)	-																																														
		5 ≤ P < 10																																																	
		10 ≤ P < 20																																																	
		20 ≤ P																																																	
	Fioul Lourd	P < 5	1 700	550 (10)	50 (19)																																														
		5 ≤ P < 10																																																	
10 ≤ P < 20																																																			
20 ≤ P																																																			
	P < 5	850	550	50																																															
	5 ≤ P < 10																																																		

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Autres combustibles liquides	10 ≤ P < 20		450 (7)	
	20 ≤ P	850 (2)		30 (18)(20)
Gaz naturel, Biométhane	P < 5		100 (13) (14)(16)	
	5 ≤ P < 10	-		-
	10 ≤ P < 20		100 (14) (15) (16)(21)	
	20 ≤ P		100 (21)	
Gaz de pétrole liquéfiés	P < 5			
	5 ≤ P < 10	5	150 (8)	-
	10 ≤ P < 20			
	20 ≤ P		150 (17)	
Biogaz	P < 5			
	5 ≤ P < 10	200	200 (17)	-
	10 ≤ P < 20			
	20 ≤ P	170		
Autres combustibles gazeux	P < 5			
	5 ≤ P < 10	200	200(17)	-
	10 ≤ P < 20			
	20 ≤ P	35 (3)		
Renvoi	Conditions			Valeur limite d'émission (mg/Nm3)
(1)	Installation enregistrée avant le 1er novembre 2010			SO2 : 1 100
(2)	Installation enregistrée avant le 1er novembre 2010			SO2 : 1 700
(3)	En fonction du combustible gazeux utilisé, cette valeur peut être adaptée par le préfet sur la base d'éléments technico-économiques fournis par l'exploitant, des performances des meilleures techniques disponibles et des contraintes liées à l'environnement local afin de garantir la protection des intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement.			SO2 : -
(4)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 2014.			NOx : 750
(5)	Installation dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 27 novembre 2002 ou qui a fait l'objet d'une demande d'enregistrement avant cette date pour autant que l'installation ait été mise en service au plus tard le 27 novembre 2003 et qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an en moyenne mobile calculée sur une période de 5 ans. Une partie d'installation de combustion qui rejette ses gaz résiduaires par une ou plusieurs			NOx : 450

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	conduites séparées au sein d'une cheminée commune et qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an en moyenne mobile calculée sur une période de 5 ans peut être soumise à cette valeur limite qui reste déterminée en fonction de la puissance thermique nominale totale de l'ensemble de l'installation de combustion ;				
(6)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 1998.	NOx : 825			
(7)	Installation dont plus de 50 % de la puissance totale est fournie par des générateurs à tubes de fumée.	NOx : 550			
(8)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 1998.	NOx : 225			
(9)	Installation dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 27 novembre 2002 ou qui a fait l'objet d'une demande d'enregistrement avant cette date pour autant que l'installation ait été mise en service au plus tard le 27 novembre 2003 et qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an en moyenne mobile calculée sur une période de 5 ans. Une partie d'installation de combustion qui rejette ses gaz résiduaires par une ou plusieurs conduites séparées au sein d'une cheminée commune et qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an en moyenne mobile calculée sur une période de 5 ans peut être soumise à cette valeur limite qui reste déterminée en fonction de la puissance thermique nominale totale de l'ensemble de l'installation de combustion ;	NOx : 300			
(10)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 1998.	NOx : 600			
(11)	Installation enregistrée après le 1er janvier 1998, dont plus de 50 % de la puissance totale est fournie par des générateurs à tubes de fumée.	NOx : 550			
(12)	Installation enregistrée entre le 1er janvier 1998 et le 1er janvier 2014.	NOx : 500			
(13)	Installation enregistrée entre le 1er janvier 1998 et le 1er janvier 2014.	NOx : 150			
(14)	Installation enregistrée entre le 1er janvier 1998 et le 1er janvier 2014, dont plus de 50 % de la puissance totale est fournie par des générateurs à tubes de fumée.	NOx : 150			
(15)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 1998, dont plus de 50 % de la puissance totale est fournie par des générateurs à tubes de fumée.	NOx : 225			
(16)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 1998.	NOx : 150			
(17)	Installation dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 27 novembre 2002 ou qui a fait l'objet d'une demande d'enregistrement avant cette date pour autant que l'installation ait été mise en service au plus tard le 27 novembre 2003	NOx : 300			
(18)	Installation enregistrée avant le 1er novembre 2010	Poussières : 50			
(19)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 1998, sauf lorsque la puissance thermique nominale totale dépasse 10 MW et qu'elle est située dans le périmètre d'un plan de protection de l'atmosphère tel que prévu à l'article R. 222-13 du code de l'environnement.	Poussières : 100			
(20)	Pour les fours industriels enregistrés avant le 1er novembre 2010, cette valeur peut être adaptée par le préfet sur la base d'éléments technico-économiques fournis par l'exploitant, des	Poussières : -			

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	performances des meilleures techniques disponibles et des contraintes liées à l'environnement local afin de garantir la protection des intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement.	
(21)	Installation enregistrée entre le 1er janvier 1998 et le 1er janvier 2014.	NOx : 120

II. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses aux installations de combustion fonctionnant plus de 500 heures par an et :

- existantes de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW enregistrées après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018, à compter du 1er janvier 2025 ;
- existantes de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW enregistrées après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018, à compter du 1er janvier 2030 ;
- nouvelles, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté.

	Puissance, P (MW)	SO2 (mg/Nm3)	NOX (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	CO (mg/Nm3)
Biomasse	P < 5	200	500 (3)	50	250
	5 ≤ P < 10		300 (3)	30 (8)	
	10 ≤ P < 20				300 (4)
	20 ≤ P				
Autres combustibles solides	P < 5	400 (1)	500 (5)	50	200
	5 ≤ P < 10		300 (5)	30 (8)	
	10 ≤ P < 20	300 (6)(7)			20 (9)
	20 ≤ P		400		
Fioul domestique	P < 5	-	150	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Autres combustibles liquides	P < 5	350	300 (5)	50	100
	5 ≤ P < 10			20 (9)	
	10 ≤ P < 20		300 (6)(7)		
	20 ≤ P				
Gaz naturel, Biométhane	P < 5	-	100	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

GPL	P < 5	5	150	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Biogaz	P < 5	100 (2)	200	-	250
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Autres combustibles gazeux	P < 5	35	200	-	250
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Renvoi	Conditions				Valeur limite d'émission (mg/Nm3)
(1)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				SO ₂ : 1100
(2)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				SO ₂ : 170
(3)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				NO _x : 525
(4)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				NO _x : 400
(5)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				NO _x : 550
(6)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018 et dont plus de 50 % de la puissance totale est fournie par des générateurs à tubes de fumée.				NO _x : 550
(7)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				NO _x : 450
(8)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				Poussières : 50
(9)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				Poussières : 30
(10)	Installation consommant du charbon pulvérisé				CO : 100
<p>III. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses aux installations de combustion existantes fonctionnant plus de 500 heures par an et :</p> <ul style="list-style-type: none"> - de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW enregistrées avant le 1er janvier 2014, à compter du 1er janvier 2025 ; - de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW enregistrées avant le 1er janvier 2014, à compter du 1er janvier 2030 ; - de puissance thermique nominale totale comprise entre 1 et 2 MW, à compter du 1er janvier 2030. 					

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	Puissance, P (MW)	SO2 (mg/Nm3)	NOX (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	CO (mg/Nm3)	
Biomasse	P < 5	200	650	50	250	
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	20 ≤ P					400 (1)
Autres combustibles solides	P < 5	1100	550	50	200	
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	20 ≤ P					400
Fioul domestique	P < 5	-	150 (3)	-	100	
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	20 ≤ P					150 (3)
Autres combustibles liquides	P < 5	350	550	50	100	
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					30
	20 ≤ P					
Gaz naturel, Biométhane	P < 5	-	150	-	100	
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					120 (4)
	20 ≤ P					100 (5)
GPL	P < 5	5	150	-	100	
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	20 ≤ P					
Biogaz	P < 5	170	200	-	250	
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	20 ≤ P					
	P < 5	35	200	-	250	

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Renvoi	Conditions	Valeur limite d'émission (mg/Nm3)
(1)	Installation dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 27 novembre 2002, ou qui a fait l'objet d'une demande d'enregistrement avant cette date pour autant que l'installation ait été mise en service au plus tard le 27 novembre 2003 et qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an	NOx : 450
(2)	Installation dont plus de 50 % de la puissance totale est fournie par des générateurs à tubes de fumée.	NOx : 550
(3)	Installation qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an	NOx : 200
(4)	Installation dont plus de 50 % de la puissance totale est fournie par des générateurs à tubes de fumée	NOx : 150
(5)	Installation enregistrée avant le 1er novembre 2010	NOx : 120
(6)	Installation consommant du charbon pulvérisé	CO : 100

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																																															
59	<p>Article 59 Turbines. Les valeurs limites d'émissions du présent article sont applicables aux turbines.</p> <p>I. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses :</p> <ul style="list-style-type: none"> - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW fonctionnant plus de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté et jusqu'au 31 décembre 2024 ; - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW fonctionnant plus de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté et jusqu'au 31 décembre 2029 ; - aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale supérieure à 2 MW et fonctionnant moins de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté ; - aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale comprise entre 1 et 2 MW et fonctionnant moins de 500 heures par an, à compter du 1er janvier 2030. <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 15%;">Combustibles</th> <th rowspan="2" style="width: 15%;">Puissance</th> <th colspan="3" style="text-align: center;">Polluants</th> </tr> <tr> <th style="width: 20%;">SO₂ (mg/Nm³)</th> <th style="width: 20%;">NO_x(mg/Nm³)</th> <th style="width: 20%;">Poussières (mg/Nm³)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Fioul domestique</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">-</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">120 (1)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Autres combustibles liquides</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">565</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">120 (1)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">20</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Gaz naturel, Biométhane</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">-</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">50 (4)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center;">Gaz de pétrole liquéfié</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">15</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">75(4)</td> <td rowspan="4" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> <tr> <td>10 ≤ P < 20</td> </tr> <tr> <td>20 ≤ P</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">Biogaz</td> <td>P < 5</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">60</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">150</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>5 ≤ P < 10</td> </tr> </tbody> </table>	Combustibles	Puissance	Polluants			SO ₂ (mg/Nm ³)	NO _x (mg/Nm ³)	Poussières (mg/Nm ³)	Fioul domestique	P < 5	-	120 (1)	-	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P	Autres combustibles liquides	P < 5	565	120 (1)	20	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P	Gaz naturel, Biométhane	P < 5	-	50 (4)	-	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P	Gaz de pétrole liquéfié	P < 5	15	75(4)	-	5 ≤ P < 10	10 ≤ P < 20	20 ≤ P	Biogaz	P < 5	60	150	-	5 ≤ P < 10				X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p>
Combustibles	Puissance			Polluants																																																
		SO ₂ (mg/Nm ³)	NO _x (mg/Nm ³)	Poussières (mg/Nm ³)																																																
Fioul domestique	P < 5	-	120 (1)	-																																																
	5 ≤ P < 10																																																			
	10 ≤ P < 20																																																			
	20 ≤ P																																																			
Autres combustibles liquides	P < 5	565	120 (1)	20																																																
	5 ≤ P < 10																																																			
	10 ≤ P < 20																																																			
	20 ≤ P																																																			
Gaz naturel, Biométhane	P < 5	-	50 (4)	-																																																
	5 ≤ P < 10																																																			
	10 ≤ P < 20																																																			
	20 ≤ P																																																			
Gaz de pétrole liquéfié	P < 5	15	75(4)	-																																																
	5 ≤ P < 10																																																			
	10 ≤ P < 20																																																			
	20 ≤ P																																																			
Biogaz	P < 5	60	150	-																																																
	5 ≤ P < 10																																																			

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		75(2)		
Autres combustibles gazeux	P < 5	15	75(4)	-	
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Renvoi	Conditions			Valeur limite d'émission (mg/Nm³)	
(1)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 2014			NOx : 200	
(2)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 2014			NOx : 120	
(3)	Appareil de combustion qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an en moyenne mobile calculée sur une période de 5 ans et dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 27 novembre 2002			NOx : 200	
(4)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 2014			NOx : 150	
(5)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 2014			NOx : 80	
<p>II. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses aux installations de combustion fonctionnant plus de 500 heures par an et :</p> <ul style="list-style-type: none"> - existantes de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW enregistrées après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018, à compter du 1er janvier 2025 ; - existantes de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW enregistrées après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018, à compter du 1er janvier 2030 ; - nouvelles, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté. 					
Combustibles	Puissance	Polluants			
		SO2 (mg/Nm3)	NOx (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	CO (mg/Nm3)
Fioul domestique	P < 5	-	75 (1)	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		75 (2)		
Autres combustibles liquides	P < 5	120	75 (1)	20	100
	5 ≤ P < 10			10	

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		75 (2)		
Gaz naturel, Biométhane	P < 5	-	50	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Gaz de pétrole liquéfié	P < 5	15	75	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Biogaz	P < 5	40	75 (3)	-	300
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Autres combustibles gazeux	P < 5	15	75	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Renvoi	Conditions			Valeur limite d'émission (mg/Nm³)	
(1)	Installation de combustion enregistrée après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018			NOx : 120	
(2)	Installation de combustion enregistrée après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018			NOx : 90	
(3)	Installation de combustion enregistrée après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018			Ox : 150	
<p>III. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses aux installations de combustion existantes fonctionnant plus de 500 heures par an et :</p> <ul style="list-style-type: none"> - de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW enregistrées avant le 1er janvier 2014, à compter du 1er janvier 2025 ; - de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW enregistrées avant le 1er janvier 2014, à compter du 1er 					

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

janvier 2030 ;					
- de puissance thermique nominale totale comprise entre 1 et 2 MW, à compter du 1er janvier 2030.					
Combustibles	Puissance	Polluants			
		SO2 (mg/Nm3)	NOx (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	CO(mg/Nm3)
Fioul domestique	P < 5	-	200	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		120(1)		
Autres combustibles liquides	P < 5	120	200	20	100
	5 ≤ P < 10			10	
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P				
Gaz naturel, Biométhane	P < 5	-	150	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		0		
Gaz de pétrole liquéfié	P < 5	15	150	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		120		
Biogaz	P < 5	60	150	-	300
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		120		
Autres combustibles gazeux	P < 5	15	150	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	20 ≤ P		120		
Renvoi	Conditions				Valeur limite d'émission (mg/Nm³)

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

(1)	Appareil de combustion qui ne fonctionne pas plus de 1 500 heures d'exploitation par an en moyenne mobile calculée sur une période de 5 ans et dont l'enregistrement initial a été accordé avant le 27 novembre 2002	NOx : 200				
<p>IV. - Les valeurs limites définies au présent article s'appliquent aux turbines fonctionnant à une charge supérieure à 70 %. Toutefois, si le fonctionnement normal d'une turbine comporte un ou plusieurs régimes stabilisés à moins de 70 % de sa puissance ou un régime variable, les valeurs limites définies au présent article s'appliquent à ces différents régimes de fonctionnement.</p>						

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																																																																							
60	<p>Article 60 Moteurs. Les valeurs limites d'émissions du présent article sont applicables aux moteurs.</p> <p>I. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses :</p> <ul style="list-style-type: none"> - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW fonctionnant plus de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté et jusqu'au 31 décembre 2024 ; - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW fonctionnant plus de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté et jusqu'au 31 décembre 2029 ; - aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale supérieure à 2 MW et fonctionnant moins de 500 heures par an, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté ; - aux installations de combustion de puissance thermique nominale totale comprise entre 1 MW et 2 MW et fonctionnant moins de 500 heures par an, à compter du 1er janvier 2030. <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 15%;">Combustibles</th> <th rowspan="2" style="width: 15%;">Puissance</th> <th colspan="3" style="text-align: center;">Polluants</th> </tr> <tr> <th style="width: 20%;">SO2 (mg/Nm3)</th> <th style="width: 20%;">NOx (mg/Nm3)</th> <th style="width: 20%;">Poussières (mg/Nm3)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">Fioul domestique</td> <td>P < 20 MW</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> <td>225 (1)(2)(3)</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>P ≥ 20 MW</td> <td>225 (1)(3)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">Autres combustibles liquides</td> <td>P < 20 MW</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">565</td> <td>225 (1)(2)(3)</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">40</td> </tr> <tr> <td>P ≥ 20 MW</td> <td>225 (1)(3)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">Gaz naturel, Biométhane</td> <td>P < 20 MW</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> <td>100 (4)(5)</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>P ≥ 20 MW</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">Gaz de pétrole liquéfié</td> <td>P < 20 MW</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">15</td> <td>190</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>P ≥ 20 MW</td> <td>100 (4)(5)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">Biogaz</td> <td>P < 20 MW</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">60</td> <td>190</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>P ≥ 20 MW</td> <td>100 (4)(5)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">Autres combustibles gazeux</td> <td>P < 20 MW</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">15</td> <td>190</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td>P ≥ 20 MW</td> <td>100 (4)(5)</td> </tr> <tr> <th style="text-align: center;">Renvoi</th> <th style="text-align: center;">Conditions</th> <th colspan="3" style="text-align: center;">Valeur limite d'émission (mg/Nm³)</th> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">(1)</td> <td>Installation enregistrée après le 1er janvier 2014 utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)</td> <td colspan="3" style="text-align: center;">NOx : 450</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">(2)</td> <td>Installation enregistrée avant le 1er janvier 2014</td> <td colspan="3" style="text-align: center;">NOx : 450</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">(3)</td> <td>Installation utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)</td> <td colspan="3" style="text-align: center;">NOx : 750</td> </tr> </tbody> </table>	Combustibles	Puissance	Polluants			SO2 (mg/Nm3)	NOx (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	Fioul domestique	P < 20 MW	-	225 (1)(2)(3)	-	P ≥ 20 MW	225 (1)(3)	Autres combustibles liquides	P < 20 MW	565	225 (1)(2)(3)	40	P ≥ 20 MW	225 (1)(3)	Gaz naturel, Biométhane	P < 20 MW	-	100 (4)(5)	-	P ≥ 20 MW		Gaz de pétrole liquéfié	P < 20 MW	15	190	-	P ≥ 20 MW	100 (4)(5)	Biogaz	P < 20 MW	60	190	-	P ≥ 20 MW	100 (4)(5)	Autres combustibles gazeux	P < 20 MW	15	190	-	P ≥ 20 MW	100 (4)(5)	Renvoi	Conditions	Valeur limite d'émission (mg/Nm ³)			(1)	Installation enregistrée après le 1er janvier 2014 utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)	NOx : 450			(2)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 2014	NOx : 450			(3)	Installation utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)	NOx : 750						X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p>
Combustibles	Puissance			Polluants																																																																								
		SO2 (mg/Nm3)	NOx (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)																																																																								
Fioul domestique	P < 20 MW	-	225 (1)(2)(3)	-																																																																								
	P ≥ 20 MW		225 (1)(3)																																																																									
Autres combustibles liquides	P < 20 MW	565	225 (1)(2)(3)	40																																																																								
	P ≥ 20 MW		225 (1)(3)																																																																									
Gaz naturel, Biométhane	P < 20 MW	-	100 (4)(5)	-																																																																								
	P ≥ 20 MW																																																																											
Gaz de pétrole liquéfié	P < 20 MW	15	190	-																																																																								
	P ≥ 20 MW		100 (4)(5)																																																																									
Biogaz	P < 20 MW	60	190	-																																																																								
	P ≥ 20 MW		100 (4)(5)																																																																									
Autres combustibles gazeux	P < 20 MW	15	190	-																																																																								
	P ≥ 20 MW		100 (4)(5)																																																																									
Renvoi	Conditions	Valeur limite d'émission (mg/Nm ³)																																																																										
(1)	Installation enregistrée après le 1er janvier 2014 utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)	NOx : 450																																																																										
(2)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 2014	NOx : 450																																																																										
(3)	Installation utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)	NOx : 750																																																																										

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

(4)	Installation enregistrée avant le 1er janvier 2014	NOx : 130
(5)	Installation utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode gaz)	NOx : 190

II. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses aux installations de combustion fonctionnant plus de 500 heures par an et :

- existantes de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW enregistrées après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018, à compter du 1er janvier 2025 ;
- existantes de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW enregistrées après le 1er janvier 2014 et mises en service avant le 20 décembre 2018, à compter du 1er janvier 2030 ;
- nouvelles, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté.

Combustibles	Puissance P (MW)	SO2 (mg/Nm3)	NOX (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	CO (mg/Nm3)
Fioul domestique	P < 5	-	190 (1)(2)(3)	-	250
	5 ≤ P < 10		190 (1)(2)		
	10 ≤ P < 20				
	P ≥ 20		190 (1)(2)		
Autres combustibles liquides	P < 5	120	190 (1)(2)(3)	20	250
	5 ≤ P < 10		190 (1)(2)(3)	10 (5)	
	10 ≤ P < 20				
	P ≥ 20		190 (1)(2)	10	
Gaz naturel, Biométhane	P < 5	-	9 (4)	-	100
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	P ≥ 20				
Gaz de pétrole liquéfiés	P < 5	15	190	-	250
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	P ≥ 20		100 (4)		
Biogaz	P < 5	40	190	-	450
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	P ≥ 20		100 (4)		

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Autres combustibles gazeux	P < 5	15	190	-	250
	5 ≤ P < 10				
	10 ≤ P < 20				
	P ≥ 20				
		100 (4)			
Renvoi	Conditions				Valeur limite d'émission (mg/Nm3)
(1)	Installation de combustion utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide) et mise en service à partir du 20 décembre 2018				NOx : 225
(2)	Installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018 utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)				NOx : 450
(3)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				NOx : 225
(4)	Installation utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode gaz)				NOx : 190
(5)	Installation mise en service avant le 20 décembre 2018				Poussières : 20
<p>III. - Les valeurs limites d'émission suivantes s'appliquent sous réserve des renvois entre parenthèses aux installations de combustion existantes fonctionnant plus de 500 heures par an et :</p> <ul style="list-style-type: none"> - de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 5 MW enregistrées avant le 1er janvier 2014, à compter du 1er janvier 2025 ; - de puissance thermique nominale totale comprise entre 2 et 5 MW enregistrées avant le 1er janvier 2014, à compter du 1er janvier 2030 ; - de puissance thermique nominale totale comprise entre 1 et 2 MW, à compter du 1er janvier 2030. 					
Combustibles	Puissance P (MW)	SO2 (mg/Nm3)	NOX (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	CO (mg/Nm3)
Fioul domestique	P < 5	-	250 (1)(2)	-	250
	5 ≤ P < 10		190 (1)(2)		
	10 ≤ P < 20		190 (1)(3)		
	P ≥ 20		190 (1)(3)		
Autres combustibles liquides	P < 5	120	250 (1)(2)	20	250
	5 ≤ P < 10		225 (1)(2)		
	10 ≤ P < 20		190 (1)(3)		
	P ≥ 20		10		
	P < 5	-	130 (4)	-	100

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Gaz naturel, Biométhane	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	P ≥ 20					130 (4)
Gaz de pétrole liquéfiés	P < 5	15		190	-	250
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	P ≥ 20					
Biogaz	P < 5	60		190	-	450
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	P ≥ 20					
Autres combustibles gazeux	P < 5	15		190	-	250
	5 ≤ P < 10					
	10 ≤ P < 20					
	P ≥ 20					
Renvoi	Conditions				Valeur limite d'émission (mg/Nm3)	
(1)	Installation de combustion utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode liquide)				NOx : 750	
(2)	Installation de combustion mise en service avant le 18 mai 2006				NOx : 450	
(3)	Installation de combustion mise en service avant le 18 mai 2006				NOx : 225	
(4)	Installation utilisant un système d'allumage par injection pilote (moteur dual fioul en mode gaz)				NOx : 190	

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																																
61	<p>Article 61</p> <p>Générateurs de chaleur directe. Les valeurs limites d'émissions du présent article sont applicables aux générateurs de chaleur directe. Les valeurs limites sont exprimées dans les mêmes conditions standards que celles définies à l'article 57, à l'exception des installations de séchage, pour lesquelles la teneur en oxygène utilisée est la teneur réelle en oxygène des gaz de combustion non dilués par addition d'air non indispensable au procédé.</p> <p>I. - Les valeurs limites d'émission suivantes sous réserve des renvois entre parenthèses s'appliquent :</p> <ul style="list-style-type: none"> - aux installations de combustion nouvelles, à compter de leur mise en service ; - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale comprise entre 1 MW et 2 MW, à compter du 1er janvier 2030 ; - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale supérieure à 2 MW consommant des combustibles liquides ou gazeux, à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté ; - aux installations de combustion existantes de puissance thermique nominale totale supérieure à 2 MW consommant des combustibles solides, à compter du 1er janvier 2023 : <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 20%;">Combustibles</th> <th colspan="2" style="text-align: center;">Polluants</th> </tr> <tr> <th style="width: 30%;">NOx (mg/Nm3)</th> <th style="width: 30%;">Poussières (mg/Nm3)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Combustibles liquides</td> <td style="text-align: center;">350 (3)</td> <td style="text-align: center;">30 (1)</td> </tr> <tr> <td>Combustibles gazeux</td> <td style="text-align: center;">300 (2)</td> <td style="text-align: center;">30 (1)</td> </tr> <tr> <td>Combustibles solides</td> <td style="text-align: center;">400 (5)</td> <td style="text-align: center;">30 (4)</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">Renvoi</th> <th style="width: 55%;">Conditions</th> <th style="width: 30%;">Valeur limite d'émission (mg/Nm3)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">(1)</td> <td>Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 2014</td> <td style="text-align: center;">Poussières : 50</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">(2)</td> <td>Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 1998</td> <td style="text-align: center;">NOx : 400</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">(3)</td> <td>Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 1998</td> <td style="text-align: center;">NOx : 600</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">(4)</td> <td>Installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018</td> <td style="text-align: center;">Poussières : 50</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">(5)</td> <td>Installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018</td> <td style="text-align: center;">NOx : 650</td> </tr> </tbody> </table> <p>II. - Les installations respectent une valeur limite en composés organiques volatils (hors méthane) de 150 mg/Nm3 (exprimé en carbone total) si le flux massique horaire dépasse 2 kg/h. Cette valeur ne s'applique pas aux séchoirs de bois.</p>	Combustibles	Polluants		NOx (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)	Combustibles liquides	350 (3)	30 (1)	Combustibles gazeux	300 (2)	30 (1)	Combustibles solides	400 (5)	30 (4)	Renvoi	Conditions	Valeur limite d'émission (mg/Nm3)	(1)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 2014	Poussières : 50	(2)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 1998	NOx : 400	(3)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 1998	NOx : 600	(4)	Installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018	Poussières : 50	(5)	Installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018	NOx : 650	C	NC	SO	<p>X</p> <p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p>
Combustibles	Polluants																																				
	NOx (mg/Nm3)	Poussières (mg/Nm3)																																			
Combustibles liquides	350 (3)	30 (1)																																			
Combustibles gazeux	300 (2)	30 (1)																																			
Combustibles solides	400 (5)	30 (4)																																			
Renvoi	Conditions	Valeur limite d'émission (mg/Nm3)																																			
(1)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 2014	Poussières : 50																																			
(2)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 1998	NOx : 400																																			
(3)	Installation de combustion enregistrée avant le 1er janvier 1998	NOx : 600																																			
(4)	Installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018	Poussières : 50																																			
(5)	Installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018	NOx : 650																																			

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS								
62	<p>Article 62 Autres polluants.</p> <p>I. - Pour les chaudières enregistrées à compter du 1er novembre 2010 de puissance supérieure ou égale à 20 MW, la valeur limite pour les HAP est 0,01 mg/Nm³. Pour les autres appareils de combustion, la valeur limite pour les HAP est de 0,1 mg/Nm³.</p> <p>II. - Pour les chaudières enregistrées à compter du 1er novembre 2010, la valeur limite pour les COVNM est de 50 mg/Nm³ en carbone total. Pour les autres chaudières, la valeur limite pour les COVNM est de 110 mg/Nm³ en carbone total. Pour les moteurs, la valeur limite en formaldéhyde est de 15 mg/Nm³.</p> <p>III. - Pour les chaudières de puissance supérieure à 20 MW enregistrées à compter du 1er novembre 2010 utilisant un combustible solide, les valeurs limites d'émission en HCl et HF sont les suivantes : - HCl : 10 mg/Nm³ ; - HF : 5 mg/Nm³. Ces valeurs peuvent être adaptées par le préfet sur la base d'éléments technico-économiques fournis par l'exploitant montrant l'impossibilité d'atteindre ces valeurs en raison du combustible ou de la technologie de combustion utilisés, des performances des meilleures techniques disponibles et des contraintes liées à l'environnement local afin de garantir la protection des intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement. Les valeurs déterminées par le préfet ne dépassent en aucun cas 30 mg/Nm³ en HCl et 25 mg/Nm³ en HF. Pour les autres chaudières utilisant un combustible solide, les valeurs limites d'émission en HCl et HF sont les suivantes : - HCl : 30 mg/Nm³ ; - HF : 25 mg/Nm³.</p> <p>IV. - Pour les appareils de combustion utilisant un combustible solide, la valeur limite d'émission en dioxines et furanes est de 0,1 ng I-TEQ/Nm³.</p> <p>V. - En cas de dispositif de traitement des NOx à l'ammoniac ou ses précurseurs : - pour les chaudières de puissance thermique nominale supérieure ou égale à 20 MW enregistrées à compter du 1er novembre 2010 et pour les autres installations enregistrées à compter du 1er janvier 2014, la valeur limite d'émission d'ammoniac est de 5 mg/Nm³. Cette valeur peut être adaptée par le préfet sur la base d'éléments technico-économiques fournis par l'exploitant, des performances des meilleures techniques disponibles et des contraintes liées à l'environnement local afin de garantir la protection des intérêts mentionnés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement, sans toutefois dépasser 20 mg/Nm³. - pour les autres appareils de combustion, la valeur limite d'émission d'ammoniac est de 20 mg/Nm³.</p> <p>VI. - Les valeurs limites d'émission pour les métaux sont les suivantes :</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Composés</th> <th style="text-align: center;">Valeur limite d'émission (moyenne sur la période d'échantillonnage de trente minutes au minimum et de huit heures au maximum)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>cadmium (Cd), mercure (Hg), thallium (Tl) et leurs composés</td> <td>0,05 mg/Nm³ par métal et 0,1 mg/Nm³ pour la somme exprimée en (Cd+Hg+Tl)</td> </tr> <tr> <td>arsenic (As), sélénium (Se), tellure (Te) et leurs composés</td> <td>1 mg/Nm³ exprimée en (As+Se+Te)</td> </tr> <tr> <td>plomb (Pb) et ses composés</td> <td>1 mg/Nm³ exprimée en Pb</td> </tr> </tbody> </table>	Composés	Valeur limite d'émission (moyenne sur la période d'échantillonnage de trente minutes au minimum et de huit heures au maximum)	cadmium (Cd), mercure (Hg), thallium (Tl) et leurs composés	0,05 mg/Nm ³ par métal et 0,1 mg/Nm ³ pour la somme exprimée en (Cd+Hg+Tl)	arsenic (As), sélénium (Se), tellure (Te) et leurs composés	1 mg/Nm ³ exprimée en (As+Se+Te)	plomb (Pb) et ses composés	1 mg/Nm ³ exprimée en Pb			X	Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.
Composés	Valeur limite d'émission (moyenne sur la période d'échantillonnage de trente minutes au minimum et de huit heures au maximum)												
cadmium (Cd), mercure (Hg), thallium (Tl) et leurs composés	0,05 mg/Nm ³ par métal et 0,1 mg/Nm ³ pour la somme exprimée en (Cd+Hg+Tl)												
arsenic (As), sélénium (Se), tellure (Te) et leurs composés	1 mg/Nm ³ exprimée en (As+Se+Te)												
plomb (Pb) et ses composés	1 mg/Nm ³ exprimée en Pb												

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	antimoine (Sb), chrome (Cr), cobalt (Co), cuivre (Cu), étain (Sn), manganèse (Mn), nickel (Ni), vanadium (V), zinc (Zn) et leurs composés	20 mg/Nm3			
63	<p>Les valeurs limites d'émission pour les métaux ne sont pas applicables aux installations consommant du fioul domestique, du gaz naturel, du biométhane, de l'hydrogène et du GPL.</p> <p>Les valeurs limites d'émission pour les COVNM, excepté le formaldéhyde, et les HAP ne sont pas applicables aux installations consommant du gaz naturel, du biométhane, de l'hydrogène et du GPL.</p> <p>Article 63 Système de traitement des fumées. Lorsqu'un dispositif secondaire de réduction des émissions est nécessaire pour respecter les valeurs limites d'émissions fixées à la présente section :</p> <p>I. - L'exploitant rédige une procédure d'exploitation relative à la conduite à tenir en cas de panne ou de dysfonctionnement de ce dispositif. Cette procédure indique notamment la nécessité :</p> <ul style="list-style-type: none"> - d'arrêter ou de réduire l'exploitation de l'installation associée à ce dispositif ou d'utiliser des combustibles peu polluants si le fonctionnement de celui-ci n'est pas rétabli dans les vingt-quatre heures en tenant compte des conséquences sur l'environnement de ces opérations, notamment d'un arrêt-démarrage ; - d'informer l'inspection des installations classées dans un délai n'excédant pas quarante-huit heures suivant la panne ou le dysfonctionnement du dispositif de réduction des émissions. <p>II. - Si l'exploitant ne réalise pas une mesure en continu du polluant concerné par le dispositif secondaire de réduction des émissions, l'exploitant conserve une trace du bon fonctionnement continu de ce dispositif ou conserve des informations le prouvant (par exemple : consommation de réactifs, pression dans les filtres à manches...).</p>			X	Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.
64	<p>Article 64 Démarrage et arrêt. Les opérations de démarrage et d'arrêt font l'objet de consignes d'exploitation écrites. Les phases de démarrage et d'arrêt des installations de combustion sont aussi courtes que possible.</p>			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p> <p>Nota : comme indiqué par ailleurs, l'établissement dispose de consignes d'exploitation dont les opérations de démarrage et d'arrêt de l'installation de combustion.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS												
65	<p>Article 65 Multicombustible.</p> <p>I. - Lorsqu'une installation de combustion utilise simultanément deux combustibles ou davantage, la valeur limite d'émission de chaque polluant est calculée comme suit :</p> <p>a) Prendre la valeur limite d'émission relative à chaque combustible, telle qu'elle est énoncée à la présente section ; b) Déterminer la valeur limite d'émission pondérée par combustible ; cette valeur est obtenue en multipliant la valeur limite d'émission visée au point a) par la puissance thermique fournie par chaque combustible, et en divisant le résultat de la multiplication par la somme des puissances thermiques fournies par tous les combustibles ; et c) Additionner les valeurs limites d'émission pondérées par combustible.</p> <p>II. - Si une même installation de combustion utilise alternativement plusieurs combustibles, les valeurs limites d'émission qui lui sont applicables sont déterminées en se référant à chaque combustible utilisé.</p> <p>III. - Si l'installation de combustion consomme simultanément plusieurs combustibles et que pour un ou plusieurs de ces combustibles aucune VLE n'est fixée pour un polluant, mais que pour les autres combustibles consommés une VLE est fixée, l'installation de combustion respecte une VLE pour ce polluant en appliquant les règles du I du présent article.</p> <p>Aux fins de l'application du I. du présent article, on utilise alors les valeurs ci-dessous :</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 10%;"></th> <th style="width: 25%;">Gaz naturel, Biométhane</th> <th style="width: 30%;">Autres combustibles gazeux que le gaz naturel ou le biométhane</th> <th style="width: 35%;">Fioul domestique</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">SO2</td> <td>Moteurs et turbines : 10 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 35 mg/Nm3 à 3 % d'O2</td> <td style="text-align: center;">Non concerné</td> <td>Moteur et turbine : 60 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 35 mg/Nm3 à 3 % d'O2</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">Poussières</td> <td>Moteurs et turbines : 5 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 5 mg/Nm3 à 3 % d'O2</td> <td>Moteurs et turbines : 5 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 5 mg/Nm3 à 3 % d'O2</td> <td>Moteurs et turbines : 15 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 50 mg/Nm3 à 3 % d'O2</td> </tr> </tbody> </table>		Gaz naturel, Biométhane	Autres combustibles gazeux que le gaz naturel ou le biométhane	Fioul domestique	SO2	Moteurs et turbines : 10 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 35 mg/Nm3 à 3 % d'O2	Non concerné	Moteur et turbine : 60 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 35 mg/Nm3 à 3 % d'O2	Poussières	Moteurs et turbines : 5 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 5 mg/Nm3 à 3 % d'O2	Moteurs et turbines : 5 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 5 mg/Nm3 à 3 % d'O2	Moteurs et turbines : 15 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 50 mg/Nm3 à 3 % d'O2			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p> <p>Nota : pas d'utilisation simultanée de 2 combustibles distincts ou plus</p>
	Gaz naturel, Biométhane	Autres combustibles gazeux que le gaz naturel ou le biométhane	Fioul domestique														
SO2	Moteurs et turbines : 10 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 35 mg/Nm3 à 3 % d'O2	Non concerné	Moteur et turbine : 60 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 35 mg/Nm3 à 3 % d'O2														
Poussières	Moteurs et turbines : 5 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 5 mg/Nm3 à 3 % d'O2	Moteurs et turbines : 5 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 5 mg/Nm3 à 3 % d'O2	Moteurs et turbines : 15 mg/Nm3 à 15 % d'O2 Autres installations : 50 mg/Nm3 à 3 % d'O2														
66	<p>Article 66 Dérogations particulières.</p> <p>I. - L'exploitant peut, pour une période limitée à dix jours, ne pas respecter les valeurs limites d'émission en SO2, NOx et poussières prévues à la présente section dans le cas où l'installation de combustion qui n'utilise que du combustible gazeux doit exceptionnellement avoir recours à d'autres combustibles en raison d'une interruption soudaine de l'approvisionnement en gaz et devrait de ce fait être équipée d'un dispositif d'épuration des gaz résiduels. Il en informe immédiatement le préfet. Cette période de dix jours peut être prolongée après accord du préfet s'il existe une impérieuse nécessité de maintenir l'approvisionnement énergétique.</p> <p>II. - L'exploitant peut, pour une période limitée à six mois, demander au préfet une dérogation aux valeurs limites d'émission relatives au SO2 prévues à la présente section s'il utilise, en fonctionnement normal, un combustible à faible teneur en soufre pour respecter ces valeurs limites d'émission et si une interruption soudaine et imprévue de son approvisionnement liée à une pénurie grave se produit.</p>			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p>												

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
67	<p>Article 67 Odeurs. Toutes les dispositions nécessaires sont prises pour limiter les odeurs provenant de l'installation. En particulier, les installations de stockage, de manipulation et de transport des combustibles et des produits susceptibles d'être à l'origine d'émissions d'odeurs sont canalisées ou aménagées dans des locaux confinés et si besoin ventilés. Les effluents gazeux canalisés odorants sont, le cas échéant, récupérés et acheminés vers une installation d'épuration des gaz.</p>			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p> <p>Nota : Le biogaz est désulfuré et séché avant d'être brûlé dans les moteurs de cogénération et la chaudière. Aucune odeur émise par l'exploitation de l'installation de combustion.</p>
Chapitre VI : Emissions dans les sols (Article 68)					
68	<p>Article 68 Sols. Les rejets directs dans les sols sont interdits.</p>	X			Aucun rejet dans les sols n'est réalisé.

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS									
	Chapitre VII : Bruit et vibrations (Article 69)													
69	<p>Article 69 Bruit. I. - Valeurs limites de bruit : Les émissions sonores de l'installation ne sont pas à l'origine, dans les zones à émergence réglementée, d'une émergence supérieure aux valeurs admissibles définies dans le tableau suivant :</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th style="width: 33%;">Niveau de bruit ambiant existant dans les zones à émergence réglementée (incluant le bruit de l'installation)</th> <th style="width: 33%;">Emergence admissible pour la période allant de 7 h à 22 h, sauf dimanches et jours fériés</th> <th style="width: 33%;">Emergence admissible pour la période allant de 22 h à 7 h, ainsi que les dimanches et jours fériés</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>supérieur à 35 et inférieur ou égal à 45 dB(A)</td> <td>6 dB(A)</td> <td>4 dB(A)</td> </tr> <tr> <td>supérieur à 45 dB(A)</td> <td>5 dB(A)</td> <td>3 dB(A)</td> </tr> </tbody> </table> <p>De plus, le niveau de bruit en limite de propriété de l'installation ne dépasse pas, lorsqu'elle est en fonctionnement, 70 dB(A) pour la période de jour et 60 dB(A) pour la période de nuit, sauf si le bruit résiduel pour la période considérée est supérieur à cette limite. Dans le cas où le bruit particulier de l'établissement est à tonalité marquée au sens du point 1.9 de l'annexe de l'arrêté du 23 janvier 1997 susvisé, de manière établie ou cyclique, sa durée d'apparition n'excède pas 30 pour cent de la durée de fonctionnement de l'établissement dans chacune des périodes diurne ou nocturne définies dans le tableau ci-dessus.</p> <p>II. - Véhicules - engins de chantier : Les véhicules de transport, les matériels de manutention et les engins de chantier utilisés à l'intérieur de l'installation répondent aux exigences réglementaires en matière de limitation de leurs émissions sonores. L'usage de tous appareils de communication par voie acoustique (sirènes, avertisseurs, haut-parleurs, etc.), gênant pour le voisinage, est interdit, sauf si leur emploi est exceptionnel et réservé à la prévention et au signalement d'incidents graves ou d'accidents.</p> <p>III. - Vibrations : Les vibrations émises sont conformes aux dispositions fixées à l'annexe III.</p> <p>IV. - Surveillance par l'exploitant des émissions sonores : Une mesure du niveau de bruit et de l'émergence est effectuée un an au maximum après la mise en service de l'installation. Les mesures sont effectuées selon la méthode définie en annexe de l'arrêté du 23 janvier 1997 susvisé. Ces mesures sont effectuées dans des conditions représentatives du fonctionnement de l'installation sur une durée d'une demi-heure au moins. Une mesure des émissions sonores peut être effectuée aux frais de l'exploitant, par un organisme qualifié, à la demande de l'inspection des installations classées.</p>	Niveau de bruit ambiant existant dans les zones à émergence réglementée (incluant le bruit de l'installation)	Emergence admissible pour la période allant de 7 h à 22 h, sauf dimanches et jours fériés	Emergence admissible pour la période allant de 22 h à 7 h, ainsi que les dimanches et jours fériés	supérieur à 35 et inférieur ou égal à 45 dB(A)	6 dB(A)	4 dB(A)	supérieur à 45 dB(A)	5 dB(A)	3 dB(A)	X			<p>La partie 1 de la PJ4 étude d'impact du Dossier de Demande d'Autorisation Environnementale propose en annexe 5 l'étude acoustique de l'ensemble des installations du site donc la chaufferie et ses 2 moteurs de cogénération et la chaudière.</p> <p>L'étude caractérise les sources de bruit (puissance acoustique) et présente des modélisations 3D.</p> <p>Le chapitre 4.1.7. Impact sonore et vibratoire de l'étude d'impact présente les conclusions.</p> <p>La mise en place de mesures de traitement sur les installations sources de bruit dont les moteurs de cogénération (silencieux sur les cheminées d'échappement) permettra de respecter les niveaux sonores réglementaires en limite de propriété et en zone à émergence réglementée.</p> <p>Une mesure du niveau de bruit et de l'émergence sera effectuée un an au maximum après la mise en service de l'installation.</p>
Niveau de bruit ambiant existant dans les zones à émergence réglementée (incluant le bruit de l'installation)	Emergence admissible pour la période allant de 7 h à 22 h, sauf dimanches et jours fériés	Emergence admissible pour la période allant de 22 h à 7 h, ainsi que les dimanches et jours fériés												
supérieur à 35 et inférieur ou égal à 45 dB(A)	6 dB(A)	4 dB(A)												
supérieur à 45 dB(A)	5 dB(A)	3 dB(A)												

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Chapitre VIII : Déchets (Articles 70 à 73)				
70	<p>Article 70 Généralités. L'exploitant prend toutes les dispositions nécessaires dans la conception et l'exploitation de ses installations pour assurer une bonne gestion des déchets de son entreprise, notamment :</p> <ul style="list-style-type: none"> - limiter à la source la quantité et la toxicité de ses déchets en adoptant des technologies propres ; - trier, recycler, valoriser ses sous-produits de fabrication ; - s'assurer du traitement ou du prétraitement de ses déchets, notamment par voie physico-chimique, biologique ou thermique ; - s'assurer, pour les déchets ultimes dont le volume est strictement limité, d'un stockage dans les meilleures conditions possibles. 			X	L'installation de combustion ne produit pas de déchets
71	<p>Article 71 Stockage des déchets. L'exploitant effectue à l'intérieur de son établissement la séparation des déchets (dangereux ou non) de façon à faciliter leur traitement ou leur élimination dans des filières spécifiques. Les déchets et résidus produits sont stockés, avant leur revalorisation ou leur élimination, dans des conditions ne présentant pas de risques de pollution (prévention d'un lessivage par les eaux météoriques, d'une pollution des eaux superficielles et souterraines, des envols et des odeurs) pour les populations avoisinantes et l'environnement. Les stockages temporaires, avant recyclage ou élimination des déchets dangereux, sont réalisés sur des cuvettes de rétention étanches et protégées des eaux météoriques. La quantité de déchets entreposés sur le site ne dépasse pas la capacité mensuelle produite ou, en cas de traitement externe, un lot normal d'expédition vers l'installation d'élimination.</p>			X	L'installation de combustion ne produit pas de déchets
72	<p>Article 72 Élimination des déchets. Les déchets qui ne peuvent pas être valorisés sont éliminés dans des installations réglementées conformément au code de l'Environnement. L'exploitant est en mesure d'en justifier l'élimination sur demande de l'inspection des installations classées. L'exploitant met en place un registre caractérisant et quantifiant tous les déchets générés par ses activités (nature, tonnage, filière d'élimination, etc.) conformément à l'arrêté du 29 février 2012 modifié. Il émet un bordereau de suivi dès qu'il remet ses déchets dangereux à un tiers.</p>			X	L'installation de combustion ne produit pas de déchets
73	<p>Article 73 Épandage. Les cendres issues de la combustion de biomasse récupérées par voie sèche ou humide sous l'équipement de combustion peuvent être épandues, dans la limite d'un volume annuel de 2 000 tonnes/an. L'épandage de tout autre déchet, des eaux résiduaires et des boues est interdit. L'exploitant respecte les dispositions de l'annexe II concernant les dispositions techniques à appliquer pour l'épandage.</p>			X	Le combustible est le biogaz et non de la biomasse. Pas d'épandage.

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Chapitre IX : Surveillance des émissions (Articles 74 à 87)				
	Section 1 : Généralités (Articles 74 à 75)				
74	<p>Article 74 Programme de surveillance.</p> <p>I. - L'exploitant met en place un programme de surveillance de ses émissions dans l'air et dans l'eau dans les conditions fixées au présent chapitre. Les mesures sont effectuées sous la responsabilité de l'exploitant et à ses frais.</p> <p>II. - Le premier contrôle est effectué quatre mois au plus tard après la mise en service de l'installation. Tous les résultats de la surveillance sont enregistrés.</p> <p>III. - Les polluants atmosphériques et aqueux qui ne sont pas susceptibles d'être émis par l'installation ne font pas l'objet des mesures périodiques prévues. Dans ce cas, l'exploitant tient à la disposition de l'inspection des installations classées les éléments techniques permettant d'attester l'absence d'émission de ces produits par l'installation.</p> <p>La mesure ou l'estimation d'un polluant atmosphérique n'est pas obligatoire au titre du présent chapitre, si l'installation de combustion n'est pas soumise à une VLE pour ce polluant, excepté lorsque l'exemption de VLE est justifiée par un fonctionnement de moins de 500 heures par an. Dans ce cas, l'article 80 est applicable.</p> <p>IV. - Les mesures périodiques des émissions de polluants atmosphériques s'effectuent selon les dispositions fixées par l'arrêté du 11 mars 2010 susvisé.</p> <p>Les méthodes de prélèvement et analyse pour la mesure dans l'eau et dans l'air sont fixées par l'arrêté du 7 juillet 2009 susvisé. Les modalités d'échantillonnage sont définies de façon à garantir la représentativité des échantillons prélevés. Les modalités de prélèvements et de réalisation des essais sont définies de façon à assurer la justesse et la traçabilité des résultats.</p> <p>V. - Dans le cas des installations de combustion qui utilisent plusieurs combustibles, la surveillance périodique des émissions réalisée au titre du présent article est effectuée lors de la combustion du combustible ou du mélange de combustibles susceptible d'entraîner le plus haut niveau d'émissions et pendant une période représentative des conditions d'exploitation normales.</p>			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p> <p>« La mesure ou l'estimation d'un polluant atmosphérique n'est pas obligatoire au titre du présent chapitre, si l'installation de combustion n'est pas soumise à une VLE pour ce polluant » : pas de mesure ou d'estimation de polluant obligatoire pour les rejets atmosphériques en sortie de cheminée.</p>
75	<p>Article 75 Autres analyses.</p> <p>L'inspection des installations classées peut, à tout moment, faire réaliser des prélèvements d'effluents liquides ou gazeux, de déchets ou de sol, des prélèvements et analyses des combustibles et faire réaliser des mesures de niveaux sonores pour vérifier le respect des prescriptions du présent arrêté. Les frais de prélèvement et d'analyses sont à la charge de l'exploitant.</p>	X			METHA VALO 92 réalisera ces prélèvements sur demande de la DRIEAT

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Section 2 : Emissions dans l'air (Articles 76 à 83)				
76	<p>Article 76 Mesures périodiques.</p> <p>I. - Les mesures des émissions atmosphériques requises au titre du programme de surveillance imposé au présent chapitre sont effectuées par un organisme agréé par le ministre en charge des installations classées choisi en accord avec l'inspection 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) au moins :</p> <ul style="list-style-type: none"> - une fois tous les trois ans pour les installations de combustion de puissance thermique nominale totale inférieure à 5 MW et consommant exclusivement des combustibles visés en 2910-A ; - une fois tous les deux ans pour les installations de combustion de puissance thermique nominale totale comprise entre 5 et 20 MW et consommant exclusivement des combustibles visés en 2910-A ; - une fois tous les ans pour les autres installations de combustion. <p>II. - Pour les installations de combustion de puissance thermique nominale totale inférieure à 20 MW et consommant exclusivement des combustibles visés en 2910-A, une mesure de formaldéhyde, des COVNM et des métaux est réalisée seulement lors de la première mesure des rejets atmosphériques réalisée sur l'installation lorsque ces polluants sont réglementés.</p> <p>III. - Lorsque l'installation est équipée d'un dispositif de traitement des NOx à l'ammoniac ou à l'urée, la concentration en NH3 dans les gaz résiduels est mesurée à la même fréquence que celle des mesures périodiques de NOx.</p> <p>IV. - Pour les installations de séchage, au lieu des mesures prévues à la présente section, des modalités différentes, reconnues spécifiquement par le ministère chargé des installations classées, peuvent être mises en place, pour justifier du respect des valeurs limites imposées au chapitre V du présent arrêté.</p>			X	<p>Comme justifié en introduction de la présente analyse de conformité, les caractéristiques du projet – puissance unitaire des appareils inférieure à 1 MW et puissance totale de 2,21 MW et combustible biogaz – ne répondent à aucune des configurations de suivi de rejet présentées en fiche technique H relative à la surveillance et contrôle des rejets à l'atmosphère.</p> <p>En particulier dans le cas du régime d'Enregistrement, les dispositions présentées s'entendent pour des installations soumises à Enregistrement dont la puissance thermique nominale est comprise entre 20 MW et 50 MW.</p> <p>Le point I-4 de la fiche H <i>surveillance et contrôle des rejets à l'atmosphère</i> « I-4) Mesures périodiques des installations de combustion comprenant des appareils de moins de 1 MW » indique « Les appareils de moins de 1 MW n'étant pas soumis à des mesures périodiques (point 6.3 de l'AM_Déclaration, article 76 de l'AM_Enregistrement, article 26 de l'AM_Autorisation-MCP) (...) »</p>
77	<p>Article 77 Mesure en continu pour les installations comprenant un appareil consommant au moins un combustible visé en 2910-B.</p> <p>I. - Pour les installations de combustion de puissance thermique nominale totale inférieure à 20 MW comprenant au moins un appareil consommant au moins un combustible visé en 2910-B, l'exploitant réalise une estimation journalière des rejets de SO2 basée sur la connaissance de la teneur en soufre des combustibles et des paramètres de fonctionnement de l'installation. Les conditions d'application du présent alinéa sont précisées dans le programme de surveillance, prévu à l'article 74 du présent arrêté.</p> <p>II. - Pour les installations de combustion de puissance thermique nominale totale inférieure à 20 MW comprenant au moins un appareil consommant au moins un combustible visé en 2910-B, une évaluation en permanence des poussières rejetées est effectuée.</p>			X	<p>Comme justifié en introduction de la présente analyse de conformité, les caractéristiques du projet – puissance unitaire des appareils inférieure à 1 MW et puissance totale de 2,21 MW et combustible biogaz – ne répondent à aucune des configurations de suivi de rejet présentées en fiche technique H relative à la surveillance et contrôle des rejets à l'atmosphère.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
78	<p>Article 78 Mesure en continu pour les installations de plus de 20 MW. I. - Pour les installations de combustion de puissance thermique nominale totale supérieure ou égale à 20 MW la concentration en SO₂, en NO_x, en poussières et en CO dans les gaz résiduaire est mesurée en continu. II. - La mesure en continu du SO₂ n'est pas obligatoire dans les cas suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> - pour les installations de combustion dont la durée de vie est inférieure à 10 000 heures d'exploitation à compter du 1er janvier 2016 ; - pour les installations de combustion utilisant du fioul lourd dont la teneur en soufre est connue, en cas d'absence d'équipement de désulfuration des gaz résiduaire ; - pour les installations de combustion utilisant de la biomasse, si l'exploitant peut prouver que les émissions de SO₂ ne peuvent en aucun cas être supérieures aux valeurs limites d'émission prescrites ; - pour les installations de combustion qui ne sont pas équipées d'un dispositif de désulfuration des gaz résiduaire destiné à respecter les VLE fixées au chapitre V du présent arrêté ; - pour les turbines et moteurs. <p>Dans ces cas :</p> <ul style="list-style-type: none"> - une mesure semestrielle est effectuée ; - l'exploitant réalise une estimation journalière des rejets basée sur la connaissance de la teneur en soufre des combustibles et des paramètres de fonctionnement de l'installation. Les conditions d'application du présent alinéa sont précisées dans le programme de surveillance, prévu à l'article 74 du présent arrêté. <p>III. - La mesure en continu des NO_x n'est pas obligatoire dans les cas suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> - pour les installations de combustion dont la durée de vie est inférieure à 10 000 heures d'exploitation à compter du 1er janvier 2016 ; - pour les turbines ou moteurs ; - pour toute chaudière enregistrée avant le 31 juillet 2002 ou qui a fait l'objet d'une demande d'enregistrement avant cette date pour autant qu'elle ait été mise en service au plus tard le 27 novembre 2003 et qui n'est pas équipée d'un dispositif de traitement des NO_x dans les fumées ; - pour toute chaudière d'une puissance thermique nominale unitaire inférieure à 10 MW enregistrée avant le 1er novembre 2010 ; - pour tout four industriel enregistré avant le 1er novembre 2010. <p>Dans ces cas :</p> <ul style="list-style-type: none"> - pour les installations de combustion dont la durée de vie est inférieure à 10 000 heures d'exploitation, une mesure semestrielle est effectuée ; - pour toute chaudière d'une puissance thermique nominale unitaire inférieure à 10 MW enregistrée avant le 1er novembre 2010, une mesure semestrielle est effectuée ; - pour les autres installations, une mesure trimestrielle est effectuée. <p>Au lieu des mesures périodiques prévues au présent alinéa, d'autres procédures peuvent, après accord du préfet, être utilisées pour déterminer les émissions de NO_x. Ces procédures garantissent l'obtention de données de qualité scientifique équivalente.</p> <p>IV. - La mesure en continu des poussières n'est pas obligatoire dans les cas suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> - pour les installations de combustion dont la durée de vie est inférieure à 10 000 heures d'exploitation à compter du 1er janvier 2016 ; - pour toute chaudière enregistrée avant le 1er novembre 2010 ; - pour tout four industriel enregistré avant le 1er novembre 2010. <p>Dans ces cas :</p>			X	<p>La puissance unitaire des appareils inférieure à 1 MW et la puissance totale de 2,21 MW et combustible</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

	<p>- pour toute chaudière enregistrée avant le 1er novembre 2010, une évaluation en permanence des poussières est effectuée. Cette évaluation peut être remplacée par une mesure annuelle pour les chaudières enregistrées avant le 31 juillet 2002 ou qui ont fait l'objet d'une demande d'enregistrement avant cette date pour autant qu'elles aient été mises en service au plus tard le 27 novembre 2003 ;</p> <p>- pour les autres installations, une mesure semestrielle est effectuée.</p> <p>V. - La mesure en continu du CO n'est pas obligatoire dans les cas suivants :</p> <p>- pour les installations de combustion dont la durée de vie est inférieure à 10 000 heures d'exploitation à compter du 1er janvier 2016 ;</p> <p>- pour les turbines et moteurs ;</p> <p>- pour les chaudières enregistrées avant le 31 juillet 2002 ou qui ont fait l'objet d'une demande d'enregistrement avant cette date pour autant qu'elles aient été mises en service au plus tard le 27 novembre 2003 ;</p> <p>- pour tout four industriel enregistré avant le 1er novembre 2010.</p> <p>Dans ces cas :</p> <p>- pour les installations de combustion dont la durée de vie est inférieure à 10 000 heures d'exploitation, une mesure semestrielle est effectuée ;</p> <p>- pour les turbines et moteurs ou les turbines et les moteurs qui utilisent un combustible liquide : après accord du préfet, une surveillance permanente d'un ou de plusieurs paramètres représentatifs du fonctionnement de l'installation et directement corrélés aux émissions considérées peut être réalisée. Dans ce cas, un étalonnage des paramètres est réalisé au moins trimestriellement ;</p> <p>- pour les autres installations, une mesure annuelle est effectuée.</p>				
79	<p>Article 79 Mesure en continu des paramètres. Si une mesure en continu d'un polluant atmosphérique est imposée au titre des dispositions de la présente section, l'exploitant réalise dans les conditions prévues à l'article 57 une mesure en permanence ou une évaluation en permanence du débit du rejet à l'atmosphère correspondant. Dans le cas où les émissions diffuses représentent une part notable des flux autorisés, ces émissions sont évaluées périodiquement. La teneur en oxygène, la température, la pression et la teneur en vapeur d'eau des gaz résiduaires sont mesurées en continu. La mesure en continu n'est pas exigée :</p> <p>- pour les appareils de combustion ne faisant l'objet d'aucune mesure en continu ;</p> <p>- pour la teneur en vapeur d'eau des gaz résiduaires lorsque les gaz résiduaires échantillonnés sont séchés avant analyse des émissions ;</p> <p>- pour les turbines et moteurs, dans ce cas, après accord du préfet, une surveillance permanente d'un ou de plusieurs paramètres représentatifs du fonctionnement de l'installation et directement corrélés aux émissions considérées peut être réalisée. Dans ce cas, un étalonnage des paramètres est réalisé au moins trimestriellement.</p>			X	Pas de mesure en continu imposée (cf. articles 76 à 78).

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
80	<p>Article 80 Mesure dans les installations fonctionnant moins de 500 h/an. Pour les appareils de combustion fonctionnant moins de 500 heures pour lesquels l'exploitant s'est engagé à faire fonctionner leur appareil moins de 500 heures par an, au lieu des fréquences au présent chapitre, des mesures périodiques des rejets atmosphériques sont exigées a minima :</p> <ul style="list-style-type: none"> - toutes les 1 500 heures d'exploitation pour les installations de combustion dont la puissance thermique nominale totale est comprise entre 1 MW et 20 MW, toutes les 500 heures d'exploitation pour les installations de combustion dont la puissance thermique nominale totale est supérieure ou égale à 20 MW. <p>La fréquence des mesures périodiques n'est, en tout état de cause, pas inférieure à une fois tous les cinq ans.</p>			X	<p>L'article 74 indique au point III « La mesure ou l'estimation d'un polluant atmosphérique n'est pas obligatoire au titre du présent chapitre, si l'installation de combustion n'est pas soumise à une VLE pour ce polluant, excepté lorsque l'exemption de VLE est justifiée par un fonctionnement de moins de 500 heures par an. Dans ce cas, l'article 80 est applicable ».</p> <p>L'installation de combustion n'est pas soumise à VLE car la puissance thermique nominale de chaque appareil de combustion est inférieure à 1 MW. L'exemption de VLE n'est pas justifiée par un fonctionnement inférieur à 500 h : l'article 80 n'est pas applicable.</p>
81	<p>Article 81 Conditions de respect des VLE - mesure périodique. Les valeurs limites d'émission à la section 3 du chapitre V du présent arrêté sont considérées comme respectées lors des mesures périodiques si les résultats de chacune des séries de mesures ne dépassent pas les valeurs limites d'émission.</p>			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p>
82	<p>Article 82 Conditions de respect des VLE - mesure en continu.</p> <p>I. - Les valeurs limites d'émission sont considérées comme respectées si les trois conditions suivantes sont 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 sont déterminées pendant les périodes effectives de fonctionnement de l'installation. Sont notamment exclues les périodes de démarrage, de mise à l'arrêt et les périodes visées à l'article 66.</p> <p>II. - Les valeurs moyennes horaires validées sont déterminées à partir des valeurs moyennes horaires, après soustraction de l'incertitude, exprimée par des intervalles de confiance à 95 % d'un résultat mesuré unique et qui ne dépasse pas les pourcentages suivants des valeurs limites d'émission : - CO : 10 % ; - SO₂ : 20 % ; - NO_x : 20 % ; - Poussières : 30 %.</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. Dans l'hypothèse où le nombre de jours écartés dépasse trente par an, le respect des valeurs limites d'émission est apprécié en appliquant les dispositions de l'article 81.</p> <p>III. - L'exploitant traite tous les résultats de manière à permettre la vérification du respect des valeurs limites d'émission conformément aux règles énoncées au point I du présent article.</p>			X	<p>Les prescriptions de l'arrêté Enregistrement relatives aux VLE ne s'appliquent pas aux appareils de combustion du projet qui affichent chacun une puissance thermique nominale inférieure à 1 MW.</p>

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
83	<p>Article 83 Assurance qualité mesure en continu.</p> <p>I. - Les appareils de mesure en continu sont exploités selon les normes NF EN ISO 14956 (version de décembre 2002 ou versions ultérieures), NF EN 14181 (version 2014 ou versions ultérieures) et FD X 43-132 (version 2017 ou ultérieure), réputées garantir le respect des exigences réglementaires définies dans 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.</p> <p>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>II. - Le contrôle périodique réglementaire des émissions effectué par un organisme agréé par le ministre en charge des installations classées choisi en accord avec l'inspection 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) peut être fait en même temps que le test annuel de surveillance des appareils de mesure en continu.</p>			X	Pas de mesure en continu imposée (cf. articles 76 à 78).

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS																																													
	Section 3 : Emissions dans l'eau (Article 84)																																																	
84	<p>Article 84 Suivi des émissions dans l'eau. Que les effluents soient rejetés dans le milieu naturel ou dans un réseau de raccordement à une station d'épuration collective, une mesure est réalisée selon la fréquence indiquée dans le tableau ci-dessous pour les polluants énumérés ci-après, à partir d'un échantillon représentatif prélevé sur une durée de vingt-quatre heures.</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th></th> <th>P < 20 MW</th> <th>P ≥ 20 MW</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Température</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>pH</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>DCO (sur effluent non décanté)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Matières en suspension totales</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Azote global</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Phosphore total</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Hydrocarbures totaux</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Composés organiques du chlore (AOX)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Chrome et composés (en Cr)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Cuivre et composés (en Cu)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Nickel et composés (en Ni)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Plomb et composés (en Pb)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Cadmium et composés (en Cd)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> <tr><td>Mercure et composés (en Hg)</td><td>Tous les trois ans</td><td>Tous les ans</td></tr> </tbody> </table> <p>Lorsque les polluants subissent, au sein du périmètre autorisé, une dilution telle qu'ils ne sont plus mesurables au niveau du rejet au milieu extérieur ou au niveau du raccordement avec un réseau d'assainissement, ils sont mesurés au sein du périmètre autorisé avant dilution. Pour les effluents raccordés, les mesures faites à une fréquence plus contraignante à la demande du gestionnaire de la station d'épuration sont tenus à la disposition de l'inspection des installations classées.</p>		P < 20 MW	P ≥ 20 MW	Température	Tous les trois ans	Tous les ans	pH	Tous les trois ans	Tous les ans	DCO (sur effluent non décanté)	Tous les trois ans	Tous les ans	Matières en suspension totales	Tous les trois ans	Tous les ans	Azote global	Tous les trois ans	Tous les ans	Phosphore total	Tous les trois ans	Tous les ans	Hydrocarbures totaux	Tous les trois ans	Tous les ans	Composés organiques du chlore (AOX)	Tous les trois ans	Tous les ans	Chrome et composés (en Cr)	Tous les trois ans	Tous les ans	Cuivre et composés (en Cu)	Tous les trois ans	Tous les ans	Nickel et composés (en Ni)	Tous les trois ans	Tous les ans	Plomb et composés (en Pb)	Tous les trois ans	Tous les ans	Cadmium et composés (en Cd)	Tous les trois ans	Tous les ans	Mercure et composés (en Hg)	Tous les trois ans	Tous les ans			X	L'installation de combustion n'est pas source de rejets dans l'eau.
	P < 20 MW	P ≥ 20 MW																																																
Température	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
pH	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
DCO (sur effluent non décanté)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Matières en suspension totales	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Azote global	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Phosphore total	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Hydrocarbures totaux	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Composés organiques du chlore (AOX)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Chrome et composés (en Cr)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Cuivre et composés (en Cu)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Nickel et composés (en Ni)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Plomb et composés (en Pb)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Cadmium et composés (en Cd)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																
Mercure et composés (en Hg)	Tous les trois ans	Tous les ans																																																

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Section 4 : Déclaration annuelle des émissions polluantes (Article 85)				
85	<p>Article 85 Déclaration GEREP. L'installation est soumise aux dispositions de l'arrêté du 31 janvier 2008 susvisé.</p>	X			METHA VALO 92 déclarera les émissions et les transferts de polluants et de déchets selon les items listés au titre II de l'arrêté cité, pour les items concernés (ex pas de déclaration de volumes d'eau du fait de l'absence de prélèvement).
	Section 5 : Efficacité énergétique (Article 86)				
86	<p>Article 86 Efficacité énergétique. L'exploitant limite ses rejets de gaz à effet de serre et sa consommation d'énergie. Il tient à la disposition de l'inspection des installations classées les éléments sur l'optimisation de l'efficacité énergétique (rendements, rejets spécifiques de CO2). Pour les installations de puissance inférieure à 20 MW, l'exploitant d'une chaudière mentionnée à l'article R. 224-21 du code de l'environnement fait réaliser un contrôle de l'efficacité énergétique, conformément aux articles R. 224-20 à R. 224-41 du code de l'environnement ainsi qu'aux dispositions de l'arrêté du 2 octobre 2009 susvisé. Pour les installations de puissance supérieure ou égale à 20 MW, l'exploitant fait réaliser tous les dix ans à compter de l'autorisation, par une personne compétente, un examen de son installation et de son mode d'exploitation visant à identifier les mesures qui peuvent être mises en œuvre afin d'en améliorer l'efficacité énergétique, en se basant sur les meilleures techniques disponibles relatives à l'utilisation rationnelle de l'énergie. Le rapport établi à la suite de cet examen est transmis à l'inspection des installations classées, accompagné des suites que l'exploitant prévoit de lui donner.</p>	X			Un contrôle d'efficacité énergétique sera réalisé sur la chaudière de puissance thermique nominale 500 kW (le R224-21 cible les chaudières de puissance comprise entre 400 kW et 20 MW alimentées par un combustible solide, liquide ou gaz).

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS
	Section 6 : Emissions de gaz à effet de serre dans le cadre du système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre (Article 87)				
87	<p>Article 87 Installations visées SEQE. Les prescriptions de la présente section sont applicables aux installations soumises au système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre. L'exploitant surveille ses émissions de gaz à effet de serre sur la base d'un plan de surveillance conforme au règlement n° 601/2012 du 21 juin 2012 relatif à la surveillance et à la déclaration des émissions de gaz à effet de serre au titre de la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil. Le plan de surveillance est transmis au préfet pour approbation avant la mise en service de l'installation. Dès le début de l'exploitation, l'exploitant surveille ses émissions conformément au plan de surveillance approuvé par le préfet avant le début de l'exploitation. Le préfet peut demander à l'exploitant de modifier sa méthode de surveillance si les méthodes de surveillance ne sont plus conformes au règlement n° 601/2012 relatif à la surveillance et à la déclaration des émissions de gaz à effet de serre. L'exploitant vérifie régulièrement que le plan de surveillance est adapté à la nature et au fonctionnement de l'installation. Il modifie le plan de surveillance dans les cas mentionnés à l'article 14 du règlement n° 601/2012 relatif à la surveillance et à la déclaration des émissions de gaz à effet de serre, s'il est possible d'améliorer la méthode de surveillance employée. Les modifications du plan de surveillance subordonnées à l'acceptation par le préfet sont mentionnées à l'article 15 du règlement n° 601/2012. L'exploitant notifie ces modifications importantes au préfet pour approbation. Lorsque le rapport de vérification établi par l'organisme vérificateur de la déclaration d'émissions fait état de remarques, l'exploitant transmet un rapport d'amélioration au préfet avant le 30 juin.</p>			X	La puissance unitaire des appareils inférieure à 1 MW et la puissance totale de 2,21 MW et combustible : seule la combustion dans des installations de combustion de puissance thermique nominale supérieure à 20 MW sont concernées.
	Chapitre X : Abrogation et exécution (Articles 88 à 89)				
88	<p>Article 88 Abrogation. L'arrêté du 8 décembre 2011 relatif aux prescriptions générales applicables aux installations relevant du régime de l'enregistrement au titre de la rubrique n° 2910-C de la nomenclature des installations classées pour la protection de l'environnement est abrogé à compter de l'entrée en vigueur du présent arrêté.</p>			X	Information
89	<p>Article 89 Exécution. Le directeur général de l'énergie et du climat et le directeur général de la prévention des risques sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent arrêté, qui sera publié au Journal officiel de la République française.</p>			X	Information

UNITE DE METHANISATION ET DE VALORISATION ENERGETIQUE DE BIODECHETS A GENNEVILLIERS

Article	Prescriptions	C	NC	SO	OBSERVATIONS										
	Annexe														
	<p>ANNEXE I DISPOSITIONS APPLICABLES AUX INSTALLATIONS EXISTANTES Les dispositions ci-après sont applicables aux installations existantes mises en service avant le 20 décembre 2018 aux dates indiquées :</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">PRESCRIPTIONS DÉFINIES AUX ARTICLES</th> <th style="text-align: center;">DATE D'APPLICATION</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">3 - 8 à 17 - 19.IV - 23 - 25 - 26 - 30 - 32 - 34 - 35.I - 36 à 40 - 42 à 54 - 57 à 63 - 66 à 69 - 70 à 73 - 74 sauf II - 5 à 88</td> <td style="text-align: center;">20 décembre 2018</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">4 - 6 - 21 sauf point 3 - 24 (sauf dernier alinéa) - 27 - 29 - 31 - 33 - 35. II et III et V et VI - 41 - 64 - 65</td> <td style="text-align: center;">1er janvier 2020</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">21 point 3</td> <td style="text-align: center;">1er janvier 2022</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">5 - 7 - 18 - 19.I, II et III - 20 - 22 - 24 (dernier alinéa) - 28 - 35.IV - 55 - 56 - 74.II</td> <td style="text-align: center;">Non applicable</td> </tr> </tbody> </table> <p>Les valeurs limites d'émissions fixées aux articles 58 à 62 sont applicables dans les conditions définies dans ces articles.</p>	PRESCRIPTIONS DÉFINIES AUX ARTICLES	DATE D'APPLICATION	3 - 8 à 17 - 19.IV - 23 - 25 - 26 - 30 - 32 - 34 - 35.I - 36 à 40 - 42 à 54 - 57 à 63 - 66 à 69 - 70 à 73 - 74 sauf II - 5 à 88	20 décembre 2018	4 - 6 - 21 sauf point 3 - 24 (sauf dernier alinéa) - 27 - 29 - 31 - 33 - 35. II et III et V et VI - 41 - 64 - 65	1er janvier 2020	21 point 3	1er janvier 2022	5 - 7 - 18 - 19.I, II et III - 20 - 22 - 24 (dernier alinéa) - 28 - 35.IV - 55 - 56 - 74.II	Non applicable			X	L'installation est nouvelle.
PRESCRIPTIONS DÉFINIES AUX ARTICLES	DATE D'APPLICATION														
3 - 8 à 17 - 19.IV - 23 - 25 - 26 - 30 - 32 - 34 - 35.I - 36 à 40 - 42 à 54 - 57 à 63 - 66 à 69 - 70 à 73 - 74 sauf II - 5 à 88	20 décembre 2018														
4 - 6 - 21 sauf point 3 - 24 (sauf dernier alinéa) - 27 - 29 - 31 - 33 - 35. II et III et V et VI - 41 - 64 - 65	1er janvier 2020														
21 point 3	1er janvier 2022														
5 - 7 - 18 - 19.I, II et III - 20 - 22 - 24 (dernier alinéa) - 28 - 35.IV - 55 - 56 - 74.II	Non applicable														
	ANNEXE II DISPOSITIONS TECHNIQUES EN MATIÈRE D'ÉPANDAGE			X	Pas de plan d'épandage associé à l'installation de combustion du projet										
	ANNEXE III RÈGLES TECHNIQUES APPLICABLES AUX VIBRATIONS			X	Information										