



BIOZ Le biométhane au cœur de nos territoires

DOSSIER D'ENREGISTREMENT D'UNE UNITE DE METHANISATION

CBMIT ENGIE BIOZ
MIGENNES (89)
VERSION N°2

Pièce jointe n° 11 : Capacités techniques et
financières



KALIÈS
Étude & conseil
en environnement,
énergie & risques industriels

REVISIONS

| Date | Version | Objet de la version |
|------------|---------|---|
| 29/07/2022 | 1 | Transmission d'une première version relecture |
| 17/10/2022 | 2 | Version finale |

Ce dossier a été réalisé par :



Agence Auvergne-Rhône-Alpes
Espace des portes de l'Est
Lieu-dit Champ-Dolin
11 rue Aimé Cotton
69800 SAINT-PRIEST
04 87 34 05 14

Rédigé par :

DURANDARD Benjamin

Chargé d'affaires

Vérifié par :

DARY JENNIFER

Responsable projet

Et validé par :

BAYLE Sophie

Responsable d'agence

TABLE DES MATIERES

| | | |
|---------|---|----|
| I. | Renseignements administratifs..... | 4 |
| I.1. | CBMIT | 4 |
| I.2. | ENGIE BIOZ | 4 |
| I.3. | ENGIE BIOZ SERVICES | 5 |
| II. | Historique | 6 |
| III. | Capacités techniques et financières..... | 2 |
| III.1. | Présentation de ENGIE BIOZ | 2 |
| III.2. | Capacités techniques | 3 |
| III.2.1 | En phase de construction..... | 4 |
| III.2.2 | En phase d'exploitation | 5 |
| III.3. | Capacités financières | 8 |
| III.3.1 | Chiffres clés de ENGIE BIOZ..... | 8 |
| III.3.2 | Compétences d'ENGIE BIOZ et du groupe ENGIE en matière de financement | 9 |
| III.3.3 | Montages financiers du projet | 9 |
| IV. | Conclusion..... | 10 |
| | Annexes..... | 11 |

LISTE DES TABLEAUX

| | | |
|------------|--|---|
| Tableau 1. | Installations de méthanisation exploitées par ENGIE BIOZ en France..... | 2 |
| Tableau 2. | Chiffre d'affaire de la société au cours des trois dernières années..... | 8 |

I. RENSEIGNEMENTS ADMINISTRATIFS

I.1. CBMIT

La nouvelle unité de méthanisation sera exploitée par la Centrale Biométhane du MITIGANA (CBMIT), dont les renseignements administratifs sont les suivants :

- Raison sociale Centrale Biométhane du MITIGANA
- Forme juridique Société par actions simplifiée à associé unique
- Siège social 10 Boulevard de la Robiquette, 35760 Saint-Grégoire
- Adresse du site Parc d'activité du Canal de Bourgogne
- 89400 Migennes
- Effectif du site 3 personnes
- Montant du capital 5 000 €
- N° de SIRET 890 531 783 000 11
- Président ENGIE BIOZ Mr Antoine DE LA FAIRE
- Chargé du suivi du dossier Mr Mathieu HETET
☎ 06 45 56 55 81

I.2. ENGIE BIOZ

La société CBMIT est une filiale de la société ENGIE BIOZ à 100 %, dont l'actionnaire unique est STORENGY.

La présentation des activités de STORENGY est envoyée simultanément à ce document.

- Raison sociale ENGIE BIOZ
- Forme juridique S.A.S
- Siège Social 10 Boulevard de la Robiquette, 35760 SAINT-GREGOIRE
- Etablissement 45 impasse du Petit Pont, 76 230 ISNEAUVILLE
- Effectif 66 collaborateurs
- Montant du capital 15 037 000 €
- N° de SIRET 812 294 197 00031
- Code NAF 7112.B (Signification du code : Ingénierie, études techniques)

I.3. ENGIE BIOZ SERVICES

ENGIE BIOZ SERVICES est la filiale de ENGIE BIOZ dédiée à l'exploitation des sites de méthanisation.

- Raison sociale ENGIE BIOZ SERVICES
- Forme juridique S.A.R.L
- Siège Social 10 Boulevard de la Robiquette, 35760 SAINT-GREGOIRE
- Effectif 47 salariés
- Montant du capital 20 000 €
- N° de SIRET 22 351 094 000 13
- Code NAF 3521.Z (Signification du code : Production de combustibles gazeux)

II. HISTORIQUE

L'exploitant, la Centrale Biométhane du MITIGANA (CBMIT), est une société spécialement créée pour l'exploitation de l'unité de méthanisation. Elle a pour objet unique l'exploitation de l'unité de méthanisation envisagée et sera détentrice de l'autorisation préfectorale. La société d'exploitation travaille en collaboration avec les acteurs locaux concernés (industriels, agriculteurs, collectivités) et contractualise avec tous les intervenants et sous-traitants nécessaires à la construction et à l'exploitation de l'unité de méthanisation.

La société d'exploitation est représentée par ENGIE BIOZ SAS dans toutes ses démarches, et les représentants légaux de CBMIT sont également les représentants légaux de ENGIE BIOZ SAS.

Les fondateurs de VOL-V BIOMASSE, devenue ENGIE BIOZ en 2020, disposent de plus de 12 ans d'expérience dans la méthanisation.

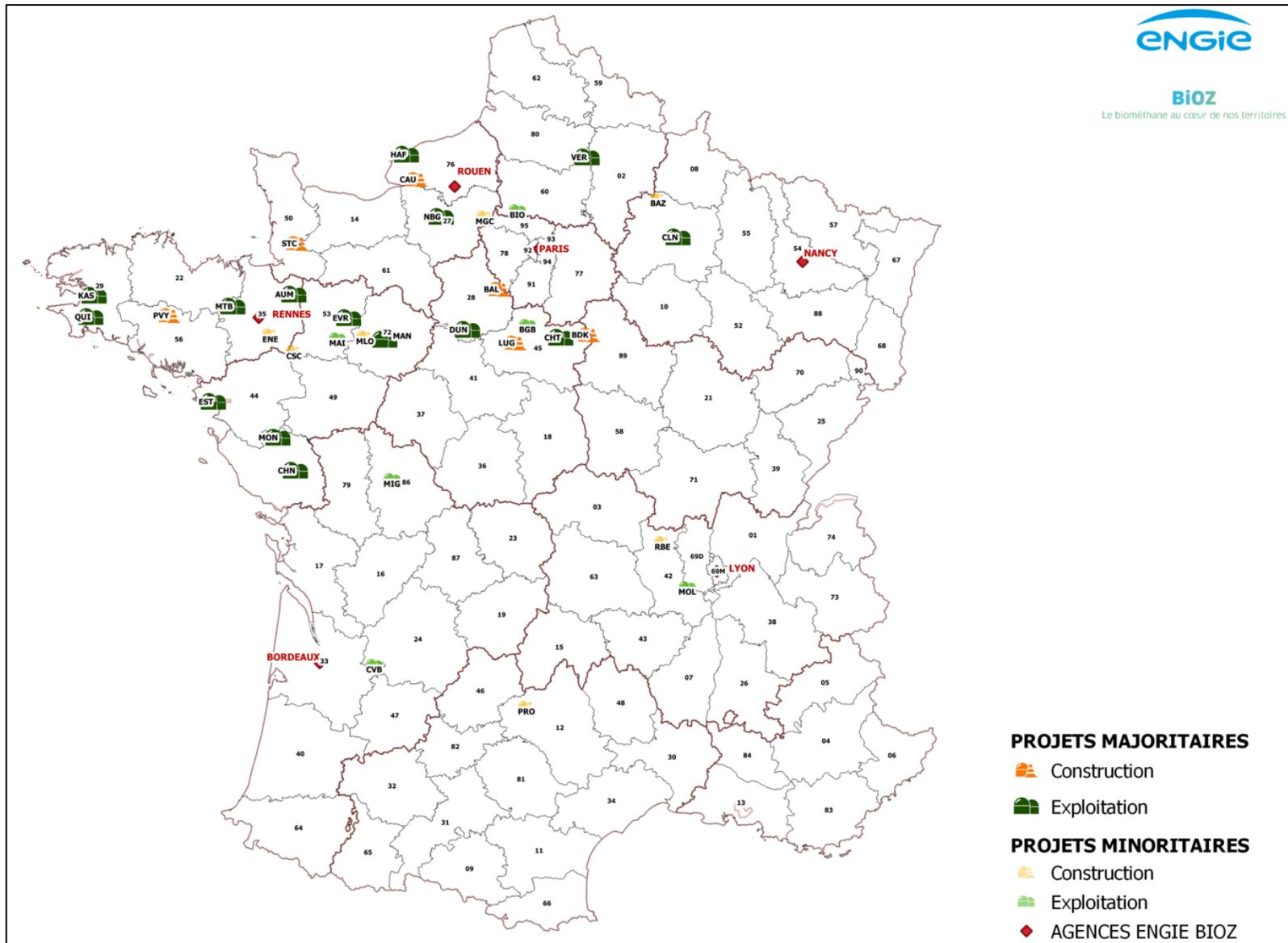
L'historique de ENGIE BIOZ est le suivant :

- 2009 : Création de VOL-V BIOMASSE, filiale de VOL-V : société dédiée à la production d'énergie à partir de biomasse.
- 2010 : Entrée au capital du partenaire financier EUROFIDEME 2, le fonds géré par NATIXIS ENVIRONNEMENT ET INFRASTRUCTURE.
- 2014 : Premiers projets de VOL-V BIOMASSE autorisés.
- 2015/2018 : Réalisation des deux premières unités de méthanisation représentant un total d'investissement de 18,6 M d'€ et une puissance gaz de 4,5 MWg.
 - ✓ 2016 : mise en service de la première unité d'injection gaz à Epeville (80).
 - ✓ 2017 : Quatre nouvelles centrales biogaz sont mises en construction pour une puissance totale de 8,6 MWg.
 - ✓ Fin 2018, VOL-V Biomasse exploite 6 unités de méthanisation.
- 2019 : Le 21 mai, VOL-V BIOMASSE devient filiale à 100% d'ENGIE BIOGAZ, elle-même filiale interne du groupe ENGIE créée en 2015 pour développer des projets biométhane.
- 2020 : Depuis le 1er janvier 2020, ENGIE BIOZ est née de la fusion des sociétés VOL-V Biomasse et ENGIE Biogaz.

A ce jour, ENGIE BIOZ détient et exploite intégralement 21 unités de méthanisation injectant du biométhane sur le réseau de distribution ou sur le réseau de transport ou produisant de l'électricité, En ce moment, ce sont également 12 chantiers de construction en cours dont un total de 42 projets autorisés.

ENGIE BIOZ codéveloppe et codétient également plusieurs unités de méthanisation en partenariat avec le monde agricole, institutionnel et industriel.

Figure 1. Emplacements des unités de méthanisation ENGIE BIOZ et des projets en cours



III. CAPACITES TECHNIQUES ET FINANCIERES

La législation des installations classées prévoit que la délivrance de l'autorisation d'exploiter prend en compte les capacités techniques et financières dont dispose le demandeur, à même de lui permettre de conduire son projet dans le respect des intérêts visés à l'article L.511-1 du Code de l'environnement et d'être en mesure de répondre aux obligations de l'article L.512-6-1 lors de la cessation d'activité.

Le demandeur, la Centrale Biométhane du MITIGANA, est une société de projet créée spécifiquement pour la mise en place et l'exploitation de l'installation. Elle ne peut pas démontrer d'expérience ou de références propres. En revanche, elle dispose des capacités techniques et financières fournies par la société ENGIE BIOZ et son actionnaire STORENGY, dans la réalisation et l'exploitation de production d'énergie renouvelable et dans la réalisation et l'exploitation d'unités de stockage de gaz dans le monde entier (cf. présentation de STORENGY en annexe 1).

III.1. PRESENTATION DE ENGIE BIOZ

ENGIE BIOZ, née de la fusion des sociétés VOL-V Biomasse et ENGIE Biogaz, est spécialisée dans la méthanisation. ENGIE BIOZ intervient dans toutes les phases opérationnelles d'un projet de méthanisation, depuis le développement jusqu'à l'exploitation des unités de méthanisation.

La Centrale Biométhane du Mitigana bénéficie de l'expérience et des références de ENGIE BIOZ.

ENGIE BIOZ a une expérience de plus de 12 ans en méthanisation. Elle a initié le développement depuis 2009 de plusieurs projets de méthanisation territoriale depuis ses implantations de Rennes (Saint-Grégoire) et Rouen (Isneauville). 42 disposent de permis de construire et d'une autorisation préfectorale d'exploiter. ENGIE BIOZ a conçu et financé 33 unités de méthanisation, dont 21 sont actuellement en exploitation et 12 unités sont en cours de construction.

Le choix des sous-traitants sera effectué par ENGIE BIOZ qui travaille avec des constructeurs et équipementiers choisis en fonction des caractéristiques du projet, et disposant de fortes références et d'expérience sur des sites équivalents.

ENGIE BIOZ assure actuellement dans le cadre de sa mission d'assistance à maîtrise d'ouvrage le suivi et la coordination du chantier de construction de 4 unités de méthanisation auxquelles s'ajoutent les 21 sites en exploitation présentés ci-dessous.

Tableau 1. Installations de méthanisation exploitées par ENGIE BIOZ en France

| | Capacité | Puissance gaz | Montant investissement (M€) | Localisation | Date de mise en service |
|-------|----------|---------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------|
| CBVER | 140 t/j | 2,3 MW | 8,6 | Epeville (80) | 11/2016 |
| CBQUI | 93 t/j | 2,5 MW | 10,2 | Quimper (29) | 12/2016 |
| CBMTB | 99 t/j | 2,5 MW | 9,0 | Montauban de Bretagne (35) | 09/2017 |
| CBKAS | 124 t/j | 2,3 MW | 11,2 | Châteaulin (29) | 02/2018 |
| CBDUN | 49 t/j | 2,0 MW | 8,4 | Marboué (28) | 07/2018 |
| CBCHN | 96 t/j | 2,2 MW | 9,9 | Chantonay (85) | 08/2018 |
| CBNMG | 71t/j | 2,0 MW | 9,5 | Le Neubourg (27) | 12/2018 |
| CBHAF | 53t/j | 2,0 MW | 8,4 | Saint-Léonard (76) | 07/2019 |

| | Capacité | Puissance gaz | Montant investissement (M€) | Localisation | Date de mise en service |
|-------|----------|---------------|-----------------------------|---------------------------------|-------------------------|
| CBMON | 82 t/j | 2,2 MW | 8,9 | Montaigu-Vendée (85) | 09/2019 |
| CBAUM | 85 t/j | 2,3 MW | 8,8 | La Selle en Luitré (35) | 09/2020 |
| CBCHT | 67,1 t/j | 2,5 MW | 9,5 | Corquilleroy (45) | 12/2020 |
| CBBGB | 62 t/j | 2.4 MW | 10.1 | Escrennes (45) | 09/2016 |
| CBMOL | 47 t/j | 1.4 MW | 6.6 | St-Denis-sur-Coise (42) | 03/2015 |
| CBBIO | 55 t/j | 1.6 MW | 5.5 | SAINT CRÉPIN - IBOUVILLERS (60) | 11/2019 |
| CBMAI | 58 t/j | 1.1 MW | 5.2 | MESLAY-DU-MAINE (53) | 01/2020 |
| CBMAN | 99.7 t/j | 3.1 MW | 10.8 | ALLONNES(72) | 05/2021 |
| CBMIG | 56 t/j | 2.3 MW | 7.7 | MIGNÉ-AUXANCES (86) | 04/2021 |
| CBEVR | 82 t/j | 2.3 MW | 9.8 | EVRON (53) | 11/2021 |
| CBCLN | 68.5 t/j | 2.3 MW | 9.5 | RECY (51) | 11/2021 |
| CBCVB | 41 t/j | 1.9 MW | 10.8 | SAINT-ANTOINE-DE-BREUILH (24) | 11/2021 |
| CBEST | 77 t/j | 2.5 MW | 9.2 | MONTOIR DE BRETAGNE (44) | 03/2022 |

ENGIE BIOZ participe également aux côtés d'acteurs de la filière méthanisation en France (agriculteurs, collectivités, industriels, ...) au développement, à la conception et au financement de plusieurs projets d'unités de méthanisation en co-actionariat.

ENGIE BIOZ est ainsi aujourd'hui un des principaux acteurs de référence en France dans le secteur de la méthanisation territoriale.

III.2. CAPACITES TECHNIQUES

Les capacités techniques dont dispose le demandeur sont fournies par ENGIE BIOZ et ses partenaires.

Les dirigeants de ENGIE BIOZ disposent de plus de 16 ans d'expérience dans le secteur des énergies renouvelables, tant sur le développement que sur la construction de centrales. Ils travaillent en outre depuis 12 ans dans le domaine de la méthanisation. Ils ont constitué une équipe pluridisciplinaire de 115 personnes, regroupant les principales compétences nécessaires au développement, à la construction et l'exploitation d'un site de méthanisation.

Le tableau envoyé présente les qualifications, expériences et compétences d'une sélection des personnes de l'équipe ENGIE BIOZ.

ENGIE BIOZ peut également faire appel aux compétences opérationnelles de Storengy et d'autres entités du groupe Engie.

La société d'exploitation CBMIT ne disposant pas d'effectifs propres, elle est représentée par ENGIE BIOZ dans toutes ses démarches, et les représentants légaux de CBMIT sont également les représentants légaux de ENGIE BIOZ. Les missions à réaliser pour mener à bien le projet, aussi bien en phase de développement, de financement, de construction et d'exploitation, sont exécutées dans le cadre d'une relation d'assistance à maîtrise d'ouvrage (AMO) réalisée par ENGIE BIOZ pour CBMIT.

Ces missions d'AMO sont notamment les suivantes :

- élaboration des cahiers des charges et spécifications ;
- négociation et conclusion des contrats entre CBMIT et les prestataires, fournisseurs et sous-traitants ;
- contrôle et supervision des prestations sous-traitées, suivi du chantier, réceptions ;
- montage du financement bancaire ;
- assurances, comptabilité, fiscalité, ... ;
- sécurisation des substrats ;
- amélioration des performances.

Et ce durant les phases de développement, de construction et d'exploitation de l'unité de méthanisation.

Les autres intervenants principaux interviennent sous la supervision de ENGIE BIOZ et sont présentés dans les paragraphes ci-dessous.

III.2.1 EN PHASE DE CONSTRUCTION

Pour le compte de la société d'exploitation, le service Bureau d'étude et Construction de ENGIE BIOZ prescrit, consulte et prépare les marchés de fourniture d'équipements et de travaux.

Cette équipe intervient lors de la conception technique des centrales et suit sur le terrain le bon déroulement des travaux. Elle assure également le contrôle de la conformité tout au long de la réalisation et jusqu'aux réceptions, essais et mises en service. L'équipe compte plusieurs personnes disposant de 10 ans d'expérience dans la conception et la réalisation de telles infrastructures.

En appui avec la cellule administrative, ce service assure également la contractualisation avec les différents prestataires et sous-traitants.

La consultation et le choix des entreprises auront lieu une fois le projet autorisé et prêt à construire.

Les travaux de réalisation de l'unité sont divisés en lots. Pour le lot principal « process méthanisation » et pour les unités de méthanisation réalisées, ENGIE BIOZ a missionné, entre autres, les entreprises HOST (Epeville, Montauban de Bretagne et Châteaulin), WATERLEAU (Quimper et Chantonay) et METHAVOS (Marboué, Saint Léonard et Corquilleroy), trois entreprises d'envergure présentant de solides références.

Pour la réalisation du projet CBMIT, l'entreprise qui sera missionnée devra remplir les conditions similaires à celles remplies par HOST, WATERLEAU et METHAVOS à savoir :

- proposer les garanties d'usage (performance de production, disponibilité, débit d'incorporation, matériel, étanchéité, autoconsommations) ;
- disposer d'une place établie sur le marché de la fourniture et de la maintenance de process méthanisation ;
- présenter une assise financière en relation avec les garanties données.

A l'échelle internationale, environ une douzaine d'entreprises répondent à ces critères sur le marché français.

Il en sera de même pour les autres composantes du chantier de construction de l'installation : épuration du biogaz, terrassement, ouvrages circulaires, génie civil, réseau électrique, bâtiment. Pour ces marchés, ENGIE BIOZ retient de préférence des entreprises régionales et ayant la capacité à intervenir durant l'exploitation.

III.2.2 EN PHASE D'EXPLOITATION

Afin d'assurer la conduite de l'installation, la maintenance, et le suivi exploitation, l'unité bénéficie de personnels et d'expertises à plusieurs niveaux :

- le personnel sur site de ENGIE BIOZ SERVICES (conduite de l'installation et maintenance premier niveau, astreinte) ;
- le personnel de ENGIE BIOZ (assistance exploitation technique et administrative, notamment biologie, maintenance, HSE, approvisionnement, retour au sol du digestat) ;
- le personnel des fournisseurs des équipements du process ou entreprises tierces qualifiées (assistance exploitation technique et maintenance lourde) ;
- le personnel de diverses prestataires (maintenance équipements spécifiques, contrôles, astreinte).

Conduite de l'installation

Le personnel sur site sera constitué d'un responsable de site et de deux opérateurs ayant des compétences en électromécaniques.

Ce personnel permettra d'assurer la conduite, l'entretien et la maintenance courante, la surveillance et le bon fonctionnement de l'installation ainsi que les astreintes.

Le personnel sur site sera chargé :

- de la gestion des intrants (pesée, analyses, suivi bordereaux, contrôle,...) ;
- du stockage et déstockage (conduite chargeur) ;
- d'approvisionner les équipements de préparation (trémies, contrôle & supervision) ;
- de surveiller les équipements (matériels et instrumentation) selon le cahier des charges ;
- de la réalisation de la maintenance courante (nettoyage matériels, petits travaux, graissages, changements des pièces courantes, contrôles, entretien biofiltre,...) ;
- de l'alimentation et du suivi des consommables ;
- d'effectuer les rondes et les reporting

Avant toute mise en service, le personnel est formé par l'équipe exploitation de ENGIE BIOZ ainsi que par les principaux fournisseurs process :

- sur un site d'exploitation : avant la mise en service, le personnel d'exploitation en charge de l'unité sera formé par ENGIE BIOZ sur un site équivalent disposant d'un gisement proche et d'équipements similaires (broyeurs, hygiénisation, traitement de l'air, presses, laboratoire, etc.) ;
- sur le site même de l'unité de méthanisation projeté : une personne expérimentée du fournisseur sera présente durant les premiers mois après la mise en service de façon à faciliter la mise en route, et à former le personnel à la gestion du site (gestion des équipements/maintenance, gestion de la ration, gestion biologique, suivi quotidien à réaliser / contrôles & suivi analyses, première maintenance et entretien des équipements, etc.). Plusieurs formations seront également dispensées par ENGIE BIOZ (conduite d'une installation, suivi biologique et ration, contrôle et maîtrise des risques, etc.)

En outre, une formation « technique » continue est assurée par le personnel des fournisseurs des équipements spécifiques process.

Maintenance

Concernant l'ensemble des principaux équipements tels que pompes, broyeurs, trémies, agitateurs, instrumentation, un suivi de la maintenance est assuré par les équipes internes de techniciens, assistés par le responsable technique de ENGIE BIOZ et gérée sur une GMAO. Le dispositif permet d'assurer la bonne réalisation de la maintenance préventive.

La maintenance curative est réalisée, selon la gravité, directement par les équipes internes, le cas échéant, avec l'appui du personnel du fournisseur concerné ou d'entreprises tierces.

Sur certains équipements spécifiques, la maintenance peut être néanmoins sous-traitée via un contrat « full service » intégrant la maintenance préventive et curative. C'est notamment le cas des épurateurs biogaz qui peuvent bénéficier d'un tel contrat associé à des garanties de performances.

Suivi exploitation

Le personnel d'exploitation du site sera suivi, assisté et conseillé quotidiennement.

Une assistance à 2 niveaux permettra d'apporter un conseil au personnel in situ dès la mise en service :

- par le personnel de ENGIE BIOZ : l'assistance de ENGIE BIOZ comprend la mise à disposition de personnel au niveau de ses agences (Rennes et Rouen), en apportant des appuis quotidiens et un support technique, ainsi que par des visites régulières (hebdomadaires et fréquences adaptées aux besoins). Le suivi des stocks et consommables est aussi assuré par ENGIE BIOZ. ENGIE BIOZ dispose d'une équipe de 10 collaborateurs experts, regroupant l'ensemble des compétences techniques nécessaires à l'exploitation :
- process et suivi biologique ;
- suivi technique, maintenance et travaux neuf ;
- approvisionnement ;
- fertilisation et agronomie ;
- sécurité et environnement ;
- par le personnel des fournisseurs ;
 - le personnel des fournisseurs des équipements spécifiques sera mis à disposition de l'unité à travers une assistance exploitation qui prévoit une assistance / conseil à distance et des visites régulières sur site. Les visites sur site ont pour objectif de réaliser des audits techniques du process et des équipements électro-mécaniques et de réaliser des formations continues,
 - des experts pour la partie épuration seront également à la disposition des équipes de ENGIE BIOZ pour des conseils à distance et pourront se rendre sur place en fonction du besoin.

Cet appui multiple permet d'assurer un suivi rapproché et d'apporter tous les conseils nécessaires pour optimiser la production et assurer la bonne exploitation de l'unité de méthanisation.

Au-delà des conseils sur la bonne gestion et le suivi biologique, l'assistance à l'exploitation prévoit également des conseils pour l'amélioration des performances de l'unité. Ainsi, des indicateurs clé de performances (ICP) seront mis en place pour optimiser la rentabilité de l'unité. On peut citer les ICP suivants :

- production de biogaz ;
- production de biométhane ;
- autoconsommation biogaz ;
- consommations électriques ;
- ration digestat/matières entrantes ;
- taux de matière sèche digestat solide/liquide ;
- fréquence de changement des pièces d'usure.

Pour la bonne exploitation, une surveillance à distance (SCADA) de la production ainsi que les relevés des principaux indicateurs seront répliqués à la fois au niveau du centre d'exploitation de ENGIE BIOZ et de celui du fournisseur.

Les données des instruments de mesure sont reportées sur un serveur centralisé accessible au personnel de ENGIE BIOZ. Des niveaux d'alerte à plusieurs seuils sont prévus.

Le système SCADA permet de suivre en continu les paramètres suivants :

- niveaux de remplissage des cuves ;
- poids des contenus dans les trémies ;
- débits massiques et volumiques ;
- températures (stockage graisse, digesteur) ;
- débit et qualité biogaz ;
- puissance thermique chaudière ;
- consommation électrique ;

Le personnel de ENGIE BIOZ et du fournisseur process aura ainsi accès aux principales données via le SCADA.

La mission de ENGIE BIOZ comprend aussi :

- les autocontrôles (internes) : Toutes les procédures de suivi mises en place seront contrôlées par ENGIE BIOZ dans la cadre de sa mission d'assistance exploitation ;
- le suivi des émissions, rejets et des équipements de sécurité.

Le service exploitation de ENGIE BIOZ réunit toutes les compétences pour la supervision de sites de production d'énergie, et assurer une exploitation maîtrisée.

Par ailleurs le service exploitation de ENGIE BIOZ assure les missions suivantes pour le compte de la société d'exploitation :

- suivi administratif et juridique ;
- gestion du personnel ;
- suivi comptable et des aspects financiers, et tout particulièrement de la trésorerie, notamment par l'anticipation précise et la revue quotidienne des mouvements de trésorerie passés et à venir. Des budgets et des plannings de trésorerie sont réalisés systématiquement et très régulièrement actualisés par une équipe dédiée ;
- mise en place des programmes d'assurances.

Ainsi, le dispositif constitué notamment des expériences combinées de ENGIE BIOZ, des prestataires et sous-traitants qui seront retenus pour réaliser les différentes missions listées ci-dessus, permet d'assurer un haut niveau de compétences tant techniques qu'administratives - notamment par une bonne connaissance des réglementations applicables et des enjeux liés à la construction et à l'exploitation d'une telle installation.

III.3. CAPACITES FINANCIERES

III.3.1 CHIFFRES CLES DE ENGIE BIOZ

Le tableau ci-dessous présente l'évolution du chiffre d'affaires consolidé d'ENGIE BIOZ (anciennement Vol-V Biomasse) au cours des 3 dernières années, ainsi que l'augmentation continue de ses capitaux propres, attesté par courrier du comptable (annexe 2).

Tableau 2. Chiffre d'affaire de la société au cours des trois dernières années

| Année | 2019 | 2020 | 2021 |
|------------------|--------------|---------------|---------------|
| CA | 15 121 203 € | 22 007 031 € | 30 238 768 € |
| Capitaux propres | 19 619 151 € | 110 861 598 € | 110 621 288 € |

Données économiques et financières d'ENGIE BIOZ (source : Comptes consolidés d'ENGIE BIOZ)

Le chiffre d'affaires provient en partie de la vente de biométhane.

III.3.2 COMPETENCES D'ENGIE BIOZ ET DU GROUPE ENGIE EN MATIERE DE FINANCEMENT

ENGIE BIOZ met à disposition du demandeur, filiale du groupe, ses compétences en matière de financement de projet de production d'énergies renouvelables et particulièrement de méthanisation.

ENGIE BIOZ a mené à bien le montage financier de toutes ses opérations de méthanisation depuis sa création, et a donc su mobiliser pour ses investissements en propre dans les centrales de méthanisation un montant supérieur à 70 M€, en s'appuyant sur des partenaires financiers tant pour renforcer ses fonds propres que pour mobiliser des crédits bancaires.

De nombreux organismes bancaires français ont contribué au financement des opérations d'unités de méthanisation mises en service par ENGIE BIOZ, parmi lesquels :

- BPI ;
- Caisse d'Épargne ;
- Crédit Coopératif ;
- Crédit Agricole ;
- Banque Populaire Grand Ouest (BPGO).

III.3.3 MONTAGES FINANCIERS DU PROJET

ENGIE financera la construction de l'unité de production détenue par ENGIE BIOZ et ses filiales jusqu'à la mise en service, via ses fonds propres et prêts intra-groupe (ENGIE et ENGIE finance).

La centrale pourra ensuite être refinancée post mise en service via la mise en place d'un financement de projet (dette bancaire) auprès des principales banques du secteur des énergies renouvelables, tel que cité au III.3.2.

Ce type de financement, classique pour les projets d'infrastructures et en particulier pour les installations de production d'énergie renouvelables, repose sur un apport de fonds provenant de l'investisseur (en général à hauteur de 20 à 30 % environ du montant de l'investissement) et d'organismes prêteurs (à hauteur du solde). Ce type de financement de projet n'est possible que si la société emprunteuse n'a pas d'activité extérieure au projet. Une société ad hoc est donc créée pour chaque projet ; pour l'unité de méthanisation de Migennes, il s'agit de la société CENTRALE BIOMETHANE DU MITIGANA (CBMIT).

La banque qui accorde le prêt s'assure en amont de la rentabilité du projet en vérifiant que les flux de trésorerie futurs sont suffisamment sûrs pour rembourser l'emprunt.

La CENTRALE BIOMETHANE DU MITIGANA (CBMIT) est éligible aux dispositions particulières au biométhane produit, injecté sur le réseau et prévues aux articles R446-1 à R446-14 des sections 1, 2 et 3 du chapitre VI du titre IV du livre IV de la partie réglementaire du code de l'énergie, sur les éléments propres à l'appel d'offre.

Figure 2. Principaux textes réglementant l'achat de biométhane

- ✓ articles R446-1 et R446-2 de la section 1 du chapitre VI du titre IV du livre IV de la partie réglementaire du code de l'énergie, relatifs aux conditions de vente du biométhane aux fournisseurs de gaz naturel,
- ✓ article D446-3 à D446-16 de la section 2 du chapitre VI du titre IV du livre IV de la partie réglementaire du code de l'énergie, relatifs aux conditions de contractualisation entre producteurs de biométhane et fournisseurs de gaz naturel,
- ✓ arrêté du 23 novembre 2011 fixant la nature des intrants dans la production de biométhane pour l'injection dans les réseaux de gaz naturel,
- ✓ arrêté du 23 novembre 2011 fixant les conditions d'achat du biométhane injecté dans les réseaux de gaz naturel,
- ✓ arrêté du 23 novembre 2011 relatif aux modalités de désignation de l'acheteur de biométhane de dernier recours.

De ce fait, les organismes bancaires acceptent de financer entre 70 et 80 % du montant de l'investissement, estimé à environ 8,8 millions d'euros.

En termes d'exploitation, les recettes seront générées par la vente d'énergie ainsi que les redevances déchets.

Le compte d'exploitation prévisionnel de l'unité (joint en annexe 3) montre que le chiffre d'affaire permet de couvrir le remboursement de l'emprunt et aussi d'assumer les coûts d'exploitation de la centrale, et notamment toutes ses obligations environnementales.

Par ailleurs, ENGIE BIOZ s'engage, par une lettre d'engagement jointe à la présente pièce en annexe 4, à apporter au demandeur, filiale du Groupe, les fonds nécessaires à la réalisation du projet et même dans l'hypothèse où le montage financier envisagé ne serait pas réalisable, à hauteur de l'apport nécessaire jusqu'à concurrence du montant de l'investissement.

Les capacités financières de CBMIT sont directement liées aux capacités financières d'ENGIE BIOZ et donc au groupe ENGIE.

En conclusion, la CENTRALE BIOMETHANE DU MITIGANA est à même :

- de conduire son projet dans le respect des intérêts visés à l'article L. 511-1 et, le cas échéant, à l'article L. 211-1 du code de l'environnement ;
- de répondre à tout dysfonctionnement ou accident sur l'installation projetée nécessitant une mobilisation rapide d'homme et/ou de capitaux.

IV. CONCLUSION

La grande expérience de ENGIE BIOZ, associée à celle du Groupe Engie, ainsi que celle des fournisseurs process, permettent d'assurer un haut niveau de compétences techniques, juridiques, financières et administratives pour la construction et la bonne exploitation de l'unité de méthanisation.

ANNEXES

Annexe 1. Présentation société STORENGIE

Annexe 2. Attestation comptable ENGIE BIOZ

Annexe 3. Compte prévisionnel d'exploitation

Annexe 4. Lettre d'engagement ENGIE BIOZ

Annexe 5. KBIS

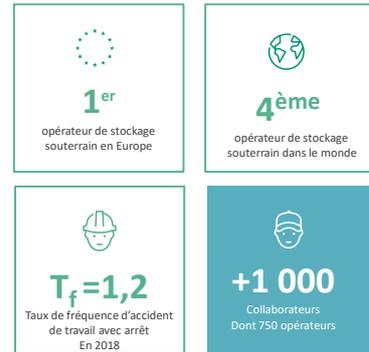
Annexe 6. Organigramme société ENGIE BIOZ

Annexe 7. Qualifications et expériences de l'équipe

ANNEXE 1. PRESENTATION SOCIETE STORENGIE

QUI EST STORENGY ?

Storengy hérite de l'activité historique de Gaz de France sur les stockages souterrains de gaz naturel : Storengy, un des leaders mondiaux dans son activité, exploite l'ensemble des titres de concessions de stockage d'ENGIE en France et en Europe.



Storengy est un opérateur historique du sous-sol, expérimenté et reconnu nationalement et internationalement.

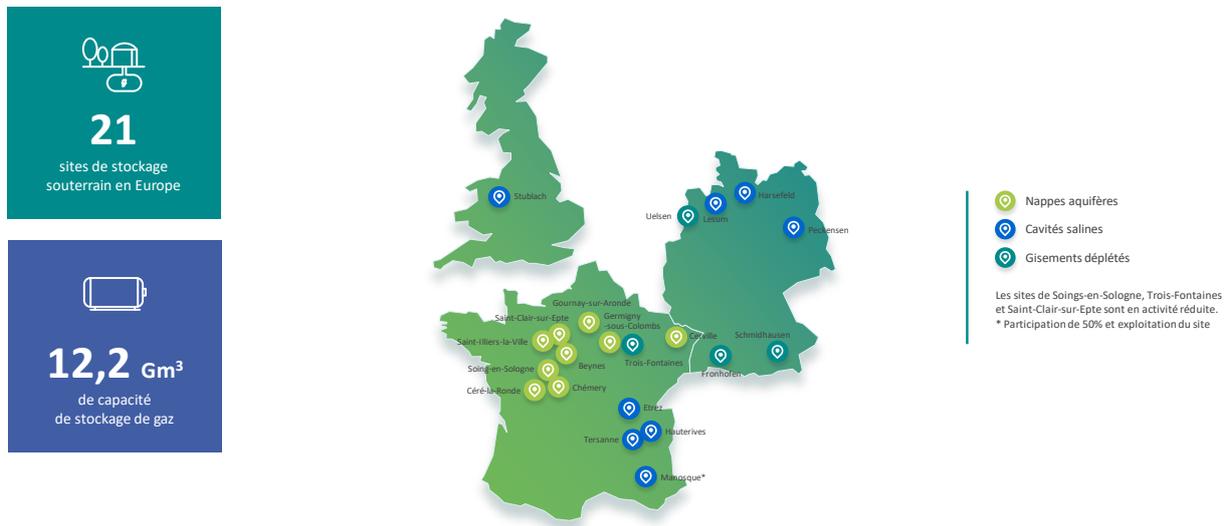


Figure 1 : Sites exploités et développés par Storengy

1.1. STORENGY CONCOIT, CONSTRUIT, DEVELOPPE, EXPLOITE ET REALISE LA MAINTENANCE DES SITES DE STOCKAGES SOUTERRAINS DE GAZ NATUREL DEPUIS PLUS DE 60 ANS EN FRANCE ...

... dans des environnements géologiques variés (aquifère, cavités salines, déplété) à plus de 1000 mètres de profondeur dans le sous-sol sur 14 sites dont :

- **9 stockages en aquifère** : Gournay-sur-Aronde, Cerville, Saint-Illiers-la-Ville, Beynes, Soings-en-Sologne, Chémery, Saint-Clair-sur-Epte, Germigny-sous-Coulombs, Céré-La-Ronde ;
- **3 stockages en cavités salines** : Etrez, Tersanne, Hauterives et un exploité pour le compte d'un tiers (GEOMETHANE), Manosque ;
- **1 gisement déplété** : Trois Fontaines.

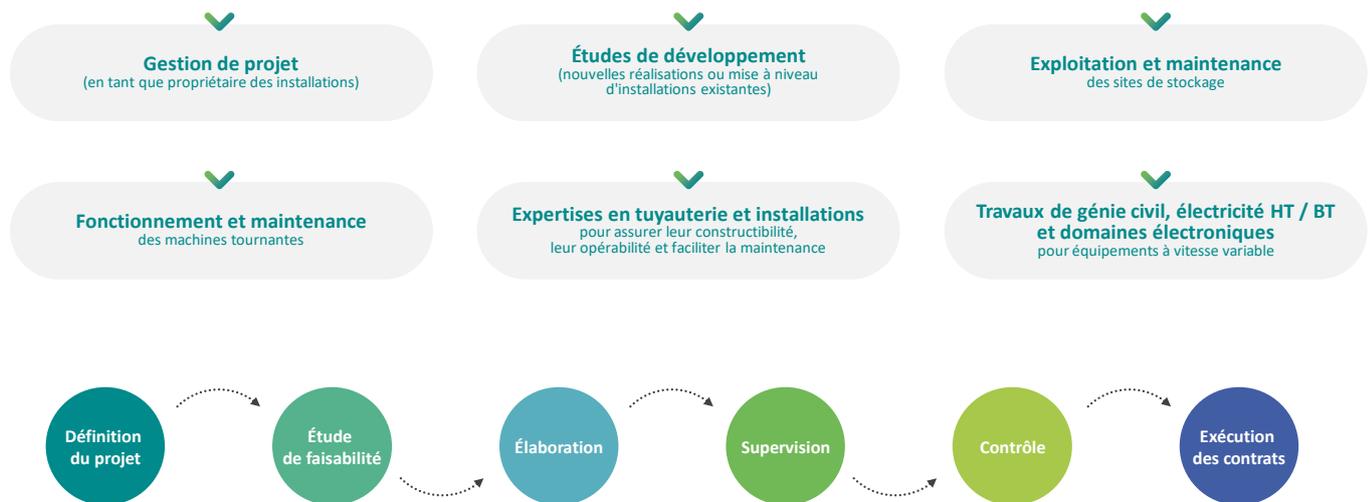
Les stockages français opérés par Storengy totalisent une capacité totale de volume utile de plus de 10 milliards de m³(n) de gaz.

En amont du développement de ces sites, Storengy a réalisé l'exploration du sous-sol dans divers secteurs géographiques qui n'ont pas tous permis de développer des sites de stockage mais qui ont contribué à l'expérience de Storengy.

Storengy apporte son savoir-faire et son expertise sous-sol à ses partenaires et clients partout dans le monde.

1.2. NOS EQUIPES, NOS EXPERTISES SONT ANCREES DANS L'EXPLOITATION ET LA MAINTENANCE DE NOS ACTIFS

Storengy est positionnée sur l'ensemble des activités de stockage de gaz naturel et est capable d'intervenir dans chaque phase du process du stockage souterrain de gaz naturel, de l'étude préliminaire et de la qualification de sites potentiels, à la construction, l'opération et le développement des installations de surface. Les équipes de Storengy ont réalisé des études et projets couvrant des technologies et des environnements géologiques très variés.



Pour développer des solutions adaptées aux besoins de demain, les équipes de Storengy sont mobilisées dans le domaine du stockage d'air comprimé, du stockage de gaz naturel de synthèse et aussi dans le domaine de la géothermie.

ANNEXE 2. ATTESTATION COMPTABLE ENGIE BIOZ

ATTESTATION

Je soussigné Pierre Alban TEXIER, Expert-Comptable inscrit au tableau de l'Ordre des Experts-Comptables de Montpellier,

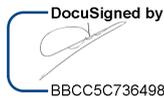
Atteste par la présente que

Le groupe ENGIE BIOZ, composé de la SAS ENGIE BIOZ et ses filles, présentait au cours des trois dernières années le chiffre d'affaires et les capitaux propres suivants :

| Année | 2019 | 2020 | 2021 |
|------------------|--------------|---------------|---------------|
| CA | 15 121 203 € | 22 007 031 € | 30 238 768 € |
| Capitaux propres | 19 619 151 € | 110 861 598 € | 110 621 288 € |

Fait à Montpellier, le 22 Juin 2022.

Pour valoir ce que de droit.

DocuSigned by:

BBCC5C73649847F...

Pierre Alban TEXIER

Expert-Comptable



ANNEXE 3. COMPTE PREVISIONNEL D'EXPLOITATION

Centrale Biométhane du Mitigana

Compte d'exploitation prévisionnel

Le compte d'exploitation est présenté sur une durée de 15 ans, en corrélation avec la durée du premier contrat d'achat du biométhane. La centrale continuera ensuite à être exploitée via un nouveau contrat de vente de l'énergie.

Montant de l'investissement : 11 110 000 €

| Compte d'exploitation | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|-----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Chiffre d'affaire | 3 096 057 € | 3 139 401 € | 3 183 353 € | 3 227 920 € | 3 273 111 € | 3 318 934 € | 3 365 399 € | 3 412 515 € | 3 460 290 € | 3 508 734 € | 3 557 857 € | 3 607 667 € | 3 658 174 € | 3 709 388 € | 3 761 320 € |
| Charges exploitation | -1 852 371 € | -1 889 418 € | -1 927 207 € | -1 965 751 € | -2 005 066 € | -2 045 167 € | -2 086 071 € | -2 127 792 € | -2 170 348 € | -2 213 755 € | -2 258 030 € | -2 303 190 € | -2 349 254 € | -2 396 239 € | -2 444 164 € |
| Salaires et impôts locaux | -163 200 € | -166 464 € | -169 793 € | -173 189 € | -176 653 € | -180 186 € | -183 790 € | -187 466 € | -191 215 € | -195 039 € | -198 940 € | -202 919 € | -206 977 € | -211 117 € | -215 339 € |
| EBE | 1 080 486 € | 1 083 519 € | 1 086 353 € | 1 088 980 € | 1 091 392 € | 1 093 581 € | 1 095 539 € | 1 097 258 € | 1 098 728 € | 1 099 940 € | 1 100 887 € | 1 101 557 € | 1 101 943 € | 1 102 032 € | 1 101 817 € |
| Dotation aux amortissements | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € | -740 838 € |
| Résultat exploitation | 339 648 € | 342 681 € | 345 515 € | 348 142 € | 350 554 € | 352 744 € | 354 702 € | 356 420 € | 357 890 € | 359 103 € | 360 049 € | 360 720 € | 361 105 € | 361 195 € | 360 979 € |

ANNEXE 4. LETTRE D'ENGAGEMENT ENGIE BIOZ

ENGIE BIOZ

Société par Actions Simplifiée au capital de 15 037 000 EUROS

Siège social : 10 Boulevard de la Robiquette 35760 SAINT-GREGOIRE

812 294 197 RCS Rennes

LETTRE D'ENGAGEMENT

Monsieur Antoine DE LA FAIRE, Président d'ENGIE BIOZ, dûment habilité, atteste par la présente que :

Après avoir préalablement rappelé ce que suit :

- (1) Centrale Biométhane du Mitigana, Société par actions simplifiées à associé unique, dont le siège est à Saint Grégoire (35760), 10 Boulevard de la Robiquette, immatriculée au RCS de Rennes sous le numéro 890 531 783, porte le projet d'implantation d'une unité de méthanisation sur la commune de Migennes (code INSEE : 89257), pour un coût estimé de 11.110.000 euros H.T. ;
- (2) CENT POUR CENT (100%) du capital social de la société Centrale Biométhane du Mitigana est détenu par la société ENGIE BIOZ, Société par Actions Simplifiée au capital de 15 037 000 euros dont le siège social est situé à Saint-Grégoire (35760), 10 Boulevard de la Robiquette, immatriculée au Registre du commerce et des sociétés de Rennes sous le numéro RCS 812 294 197 ;

ENGIE BIOZ s'engage à mettre à disposition, au profit de Centrale Biométhane du Mitigana, les fonds nécessaires à la construction et à l'exploitation de l'unité de méthanisation. Ces fonds d'un montant prévisionnel de 11. 110.000 euros H.T seront mis à disposition par Engie Bioz avant le démarrage de la construction de l'unité de méthanisation. En cas de dépassement du coût prévisionnel, Engie Bioz s'engage à mettre à disposition les fonds complémentaires nécessaires.

Fait à Saint-Grégoire, le 08.09.2022



Antoine DE LA FAIRE

Président d'ENGIE BIOZ

ANNEXE 5. KBIS



N° de gestion 2020B02368

Extrait Kbis

EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIETES
à jour au 23 mai 2022

IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE

| | |
|---|--|
| <i>Immatriculation au RCS, numéro</i> | 890 531 783 R.C.S. Rennes |
| <i>Date d'immatriculation</i> | 30/10/2020 |
| <i>Dénomination ou raison sociale</i> | CENTRALE BIOMETHANE DU MITIGANA |
| <i>Sigle</i> | CBMIT |
| <i>Forme juridique</i> | Société par actions simplifiée à associé unique |
| <i>Capital social</i> | 5 000,00 Euros |
| <i>Capital variable (minimum)</i> | 5 000,00 Euros |
| <i>Adresse du siège</i> | 10 Boulevard de la Robiquette 35760 Saint-Grégoire |
| <i>Activités principales</i> | Production d'énergie issue de biogaz |
| <i>Durée de la personne morale</i> | Jusqu'au 30/10/2119 |
| <i>Date de clôture de l'exercice social</i> | 31 décembre |
| <i>Date de clôture du 1er exercice social</i> | 31/12/2021 |

GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTROLE, ASSOCIES OU MEMBRES

Président

| | |
|----------------------------------|--------------------------------------|
| <i>Nom, prénoms</i> | LEBLANC Yoann |
| <i>Date et lieu de naissance</i> | Le 06/06/1974 à Montargis (45) |
| <i>Nationalité</i> | Française |
| <i>Domicile personnel</i> | 384 Route des Plaines 76690 Yquebeuf |

Directeur général

| | |
|----------------------------------|--|
| <i>Nom, prénoms</i> | LEFORT Clotaire |
| <i>Date et lieu de naissance</i> | Le 27/05/1966 à Angers (49) |
| <i>Nationalité</i> | Française |
| <i>Domicile personnel</i> | 10 Rue Croix Pontmain 35220 Châteaubourg |

RENSEIGNEMENTS RELATIFS A L'ACTIVITE ET A L'ETABLISSEMENT PRINCIPAL

| | |
|--|--|
| <i>Adresse de l'établissement</i> | 10 Boulevard de la Robiquette 35760 Saint-Grégoire |
| <i>Activité(s) exercée(s)</i> | Production d'énergie issue de biogaz |
| <i>Date de commencement d'activité</i> | 05/10/2020 |
| <i>Origine du fonds ou de l'activité</i> | Création |
| <i>Mode d'exploitation</i> | Exploitation directe |

Le Greffier



FIN DE L'EXTRAIT

ANNEXE 6. ORGANIGRAMME SOCIETE ENGIE BIOZ

Les équipes Engie Bioz : organisation

| Développement | Construction | Exploitation | | | | | Administratif | Support développement |
|---|------------------------|--|---------------------------------|------------------------|--|----------------|---|---|
| 2 Directeurs Généraux | | | | | | | | |
| 4 Responsables | 1 Responsable | 1 Appro indus | 1 Appros agri | 1 resp Biologie | 1 resp Maintenance | 1 QHSE | 2 trésorerie-compta 1 opérationnel 2 chargés RH 1 responsable admin et financier 2 juristes | 1 Directeur Général Adjoint 1 chargé de mission affaires publiques et réglementation |
| 19 chefs de projets 1 ingénieure méthode | 8 chargés construction | 3 chargés logistique 3 chargés appros | 4 chargés valorisation agricole | 2 chargés biologie | 2 chargés maintenance 1 dessinateur | | | |
| Support externe : 2 BE & relais locaux agri | | | | | | | | |
| 26 pers. | 9 pers. | 7 pers. | 5 pers. | 3 pers. | 4 pers. | 1 pers. | 8 pers. | 2 pers. |
| EFFECTIF TOTAL Engie Bioz : 64 personnes | | | | | | | | |

6 Resp Exploitation

| CBVER | CBQUI | CBMTB | CBKAS | CBDUN | CBCHN | CBNBG | CBHAF | CBMON | CBCHT | CBMAN | CBAUM | CBCLN | CBEVR | CBEST | CBBAL |
|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 Resp 2 Tech | 1 Resp 3 Tech | 1 Resp 2 Tech | 1 Resp 3 Tech | 1 Resp 2 Tech | 1 Resp 1 Tech | 1 Resp 2 Tech | 1 Resp 2 Tech | 1 Resp 2 Tech |

EFFECTIF TOTAL Engie Bioz Services : 49 personnes

Situation au 1 février 2022

ANNEXE 7. QUALIFICATIONS ET EXPERIENCES DE L'EQUIPE

| Entité du groupe | Membre de l'équipe | Qualifications | Expérience / Compétences principales | Domaines de compétences | | | | RH | Filière |
|------------------|--|---|---|-------------------------|-------------|--------------|--------------|----|--------------------------|
| | | | | Etudes | Financement | Construction | Exploitation | | |
| ENGIE BIOZ | Clotaire LEFORT, Directeur Général de VOL-V Biomasse | DUT Biologique, Master Aménagement, Licence ENR | En tant que chef de projets puis responsable d'agence au sein d'un opérateur éolien (2002-2009), a participé à la réalisation de parcs éoliens (24 éoliennes de l'initiation jusqu'à la mise en service) ; Dirigeant de VOL-V Biomasse depuis 2009 | x | x | x | x | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Yoann LEBLANC, Directeur Général de VOL-V Biomasse | Maîtrise de technologie mécanique – Faculté des sciences de Bourges | En tant que chef de projets puis responsable d'agence au sein d'un opérateur éolien (2002-2009), a participé à la réalisation de parcs éoliens (34 éoliennes de l'initiation jusqu'à la mise en service) ; Dirigeant de VOL-V Biomasse depuis 2009 | x | x | x | x | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Hervé PHILIPPOTEAUX, Ingénieur construction | Ingénieur ENSEIHT / DESS IAE Strasbourg | En charge depuis septembre 2016 de la construction de centrales biogaz pour Vol -V Biomasse puis Engie Bioz ; 15 ans d'expérience réalisation d'usines de traitement des eaux dans différents groupes leaders sur cette activité ; compétences gestion de projet, planification et coordination des intervenants, pilotage études exécution (elec, GC,...) ; consultation fournisseurs (appels d'offres, comparatifs...), gestion contractuelle (sous traitance, fournisseurs...), suivi technique et budgétaire... | x | | x | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Julien BEGUE Responsable Approvisionnement | Niveau 3 - Méthodes et Exploitation Logistique - RENNES | 8 ans d'expérience sur des fonctions Appro/Logistique/Achats en environnemt industriel production/grande distribution/Génie Civil/BTP Depuis 2017, en charge des problématiques Appros industrielles pour l'ensemble des projets en exploitation. | | | | x | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Mathieu CHAPELLE, Ingénieur études-process | Ingénieur Efficacité énergétique / Génie Thermique + Licence EnR | Depuis 2010 au sein des équipes VB après une expérience en bureau d'études thermiques : présent dès les premières études / conception et consultation des constructeurs et équipementiers. Référent interne / traitements biogaz, En charge de la construction de centrales biogaz pour Vol -V Biomasse : compétences gestion de projet, planification et coordination des intervenants, pilotage études exécution (elec, GC,...), consultation fournisseurs (appels d'offres, comparatifs...), gestion contractuelle (sous traitance, fournisseurs...), suivi technique et budgétaire. | x | | x | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Marie-Lou HILLION, Docteur - Biologie et process | Master biotechnologies / Environnement ; Docteur en Génie des procédés | 9 ans d'expérience au sein de la filière méthanisation - Docteur - Thèse CIFRE, détachée sur le site de l'INRA - LBE Nabonne référent sur la filière méthanisation - Recherches sur le procédé voie sèche & la digestion des substrats pailleux. Depuis fin 2017, en charge des problématiques biologiques des centrales en exploitation chez VB. Depuis 2020, en responsable biologie chez EB, de l'ensemble du pipe en exploitation : Gestion des problématiques biologiques, R&D, participation au retour d'expérience, suivi budgétaire, élaboration des rations, support au pôle développement et construction pour l'élaboration des projets, interactivité des usages, labo, etc. Développement des outils d'exploitation. | x | | | x | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Benoît DAVID, Chargé de développement agricole | BTSA et License Management entreprises agricoles | 25 ans d'expérience au sein de la filière agricole puis EnR (prospection foncière éolien 2010 puis projets méthanisation depuis 2012) ; Bonne connaissance et approche du milieu agricole ; Mission en étroite collaboration avec les chefs de projet sur la conception puis le déploiement du volet agricole des projets - prospection, signature contrats. Changement de poste en mai 2021 -> chargé d'approvisionnement agricole. Expertise en techniques et économies/finances des productions végétales / biomasse. Appui techniques au CVA. | x | | | x | | Eolien, Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Clémentine MAZIERES, Chef de projets | Ingénieur Agro (spé.agronomie-envmt, organisation filières) - AgroParistech | Expérience chef de projet 15 ans dont 10 au sein d'EB (anciennement Vol-V Biomasse). Gestion de projets multi-acteurs - secteurs industriel dont agroalim (Conseil organisation / appro) ; Chez EB, au sein d'une équipe de 5 chefs de projets, bureau de Rennes : initiation, développement et coordination de projets en Bretagne - en contact avec les bureaux d'études, administrations, collectivités, agro-industries, agriculteurs, organismes de financement + référents internes. | x | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Olivier CHESNAIS, Responsable développement | Ingénieur Agro - spé. Aménagement milieu rural - Nancy | 7 ans d'expérience - organisation filières agricoles (maraîchage), études d'impacts environnementales et techniques Installations Classées ; à partir de 2013 en charge du développement de projets Région Pays de la Loire + référent interne modélisations études de dangers et d'impacts. Depuis 2020, Responsable développement. | x | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Cassien LOUBIERE, Chef de projets | Ingénieur Agro - spé. Environnement / Gestion des ressources - ENSA Toulouse | 9 ans d'expérience au sein de la filière méthanisation - chez un constructeur puis Vol-V Biomasse ; Chef de Projets pendant 7 ans au sein du pôle du développement ; En charge actuellement de la gestion des flux d'origine agricoles (amont et aval) pour l'ensemble des projets en exploitation. | x | | | x | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Elma PINTA Chargée Approvisionnement | Ingénieur Agro - spé. Développement Durable des Filières Agricoles - Nancy | 6 ans d'expérience dans le secteur de la méthanisation - 2 années au sein d'un bureau d'étude filiale d'un développeur investisseur en méthanisation territoriale - puis arrivé chez VB depuis Mars 2017 en charge du développement de projets dans le 29 (Finistère), 22 (Côtes d'Armor) et 50 (Manche), jusque début 2021 - aujourd'hui en charge de l'approvisionnement industriel des sites au sein du pôle exploitation | x | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Vincent DUBOIS, Chef de projets | Ingénieur Agro - spé. Génie de l'environnement - ENSA Toulouse | 15 ans d'expérience - sur la valorisation des matières organiques dont 5 ans en compostage - gestion d'équipes opérationnelles, contrôle et suivi de la qualité des composts produits / et 10 ans en méthanisation : développement de projets de territoire, construction d'unités à la ferme. | x | x | x | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Vincent BROTONS, Chef de projets | BTSA - DESS spé Aménagement / Environnement | 10 ans d'expérience en conseil pour des organisations professionnelles agricoles : Animation de groupements de développement, accompagnement de projets de diversification, gestion des dossiers agri-environnementaux. Depuis 2010 chez VB en charge du développement de projets pour les départements 14, 27 et 76. | x | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Maxime Giraudet Chef de projets | Ingénieur Polytech Annecy-Chambéry Spécialité Energie Environnement | 9 mois d'expérience en méthanisation au sein de deux bureaux d'études. Chez VB depuis fin 2016, en charge du développement de projets sur les régions Picardie et Champagne | x | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Aurélie TIFFAY | Licence d'anglais | Chez Vol-V Biomasse puis ENGIE BIOZ depuis 2018, en charge du secrétariat et de l'assistantat opérationnel, moyens généraux (achats de petit matériel, mobilier), gestion de parc et flotte (copies, téléphonie mobile, véhicules). | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Cindy COLOMBEAU Assistante de Gestion | BTS Assistante de Direction | Chez VB depuis 2017, en charge de la gestion de trésorerie et du secrétariat | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Frank BIGOT | Ingénieur Centralien de Lyon | Chez Vol-V Biomasse puis ENGIE BIOZ depuis 2018, en charge de la gestion réglementaire et de la sécurité des sites en exploitation. 8 ans d'expérience en Qualité Hygiène Sécurité Environnement dont 3 dans le domaine de la méthanisation. | | | | x | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Marine DAVRAINVILLE Cheffe de projet | Ingénieur Agro - spé. Développement Durable des Filières Agricoles - Nancy | 3 ans d'expérience dans le secteur de la méthanisation (constructeur d'unité de méthanisation dans toute la France) puis arrivée chez VB depuis Octobre 2018 en charge du développement de projets dans le 72 (Sarthe), le 53 (Mayenne) et le 50 (Manche) | x | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Brieuc LE GALL Ingénieur études-construction | DUT Thermioque/Energie + Licence EnR + Master Systèmes industriels | Chez VB depuis 2017, j'ai axé mon orientation vers la valorisation des déchets au sens large, avec des premières expériences chez : PlanET (constructeur méthanisation), Sèche environnement (valorisation OM) et SMEDAR (usine d'incinération) | x | | x | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Vincent OGER | DESM - Diplôme d'études supérieures de Marine Marchande. | Officier pont et machine Responsable maintenance (Blanchisserie industrielle) Superintendant (Dragages / transport fluvial) Ingénieur projet (Construction naval). | | | x | x | | Méthanisation |

| | | | | | | | | | | |
|------------|---|---|---|---|--|---|--|---|---|---------------|
| ENGIE BIOZ | Alexandre FAUDIER Chef de Projets | Ingénieur Arts et Métiers | 7 ans d'expérience dans le transport de gaz naturel : appui MOA et exploitation, rédaction des études de dangers notamment pour les postes d'injection biométhane. Chez VB depuis janvier 2019, en charge du développement de projets sur les régions Normandie, Auvergne-Rhône-Alpes et Nouvelle Aquitaine. | x | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Fabien PREVOST Chargé Approvisionnement | DUT Génie des procédés + Licence Pro QHSE | 5 ans d'expérience en tant qu'Acheteur industriel (blanchisserie industrielle, groupe international) 13 ans d'expérience dans la production de plantes aromatiques (plantes séchées, huiles essentielles) : responsable de production, gestion de projet et développement, gestion des contrats agri, responsable approvisionnement Arrivée chez VB : mars-19 | | | | | x | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Julie ALARD Responsable Ressources Humaines | Master Ressources Humaines | 5 ans d'expérience RH généraliste : Déploiement de la stratégie RH : Recrutement, formation, rédaction des contrats de travail, gestion administrative du personnel, préparation des paies, relations sociales, gestion des conflits, support et conseils RH auprès des opérationnels etc. Chez EB depuis février 2019. | | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Marine BEAUFOUR Chargée de valorisation agricole | Ingénieur Agro (spé.biotechnologies) - AgroParisTech | 2 ans d'apprentissage tech de labo en recherche enviro, 3 ans d'apprentissage ingé agro en R et D sur les sujets fertilisations, méthanisation et compostage. Actuellement en charge de l'approvisionnement agricole et du retour au sol des digestats pour les centrales de l'agence Rouennaise. Arrivée en octobre 2019 chez VB/EB. | x | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Charles REGNAULT | Ingénieur AgroParisTech (spécialité Poudre et Innovar dans les Systèmes Techniques Végétaux) | 4 ans d'expérience dans le secteur AgroAlimentaire, puis depuis mai 2020, développement de projets de méthanisation chez Engie Bioz | x | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Stefania SACCHI Ingénieure études et construction | Master 2 Ingénierie de l'Environnement – Énergies Renouvelables (Université de Pavie, Italie) | Formation en ENR. 3 ans d'expérience dans le domaine du traitement des eaux au sein de la même société, en exploitation (suivi de prototypes industriels dans des usines d'eau potable et stations d'épuration) et en études (bureau d'études, réponse aux appels d'offres de stations d'épuration de petite taille). EB depuis janvier 2020. | x | | x | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Marion CRUSSET Chef de projet | Ingénieur Process en biologie industrielle (EBI) et Master spécialisé en Traitement et Valorisation des ressources renouvelables (UTC) | Carrière professionnelle commencée chez Fenroche Biogaz en charge des études techniques (conception, choix process, dimensionnement, DAO) des projets en développement et du suivi biologique de la première unité en fonctionnement. Puis ingénieure resp d'études d'exécution chez Suez sur des projets de traitements des eaux industrielles avec méthanisation. Chef de projet chez EB depuis avril 2019. | x | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Chloé POUYER Chargée de suivi biologique | Master 2 en Microbiologie à finalité professionnelle | 2 ans d'expériences en microbiologie dans le domaine pharmaceutique (contrôle qualité). Arrivée en Décembre 2019 chez EB. | | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Mathieu HETET Chef de projet | Ingénieur ECAM Rennes (génie industriel) | 3 ans d'apprentissage dans le domaine de l'hydraulique pour produire de l'électricité. Gestion de projets dans la santé, sécurité et conformité réglementaire. 1 an dans le développement de la filière de la biomasse forestière dans la production de chaleur. Arrivé chez EB en février 2020 | x | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Denis HERNANDEZ Chef de projet | Ingénieur agricole Vetagro sup (spé développement rural) | 10 ans d'expérience dans la filière bois énergie et la valorisation du bois bocager. Animation agricole, commercialisation bois énergie, études réseaux de chaleur et chaufferies biomasse. Arrivé chez EB en Juin 2020 | x | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Florian RYS Chef de projet | Ingénieur généraliste (ICAM Lille) Mastère Spé ENR (ENSAM Lille) | 2 ans d'expérience dans le développement d'unités de méthanisation et stations GNV 6 ans d'expérience comme ingénieur produit et chef de projet développement durable chez Décathlon + Facilitateur et Formateur prise de parole en public | x | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Benjamin LERIGOLEUR Ingénieur Construction | DUT Génie-civil - IUT Amiens Ingénieur Bâtiment & Travaux Publics Conservatoire National des Arts et Métiers - Amiens | 2 ans d'alternance en conduite de travaux chez un constructeur de maisons individuelles (Maisons France Style) à BOOS 76520 3 ans d'alternance en conduite de travaux en réhabilitation chez GTM Bâtiment/Vinci construction en région Ile de France Arrivé chez EB en Octobre 2020 | x | | x | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Amandine ROUAS Gestionnaire de Paie et Administration du Personnel | BTS Assistant de gestion PME PMI / Licence professionnelle Gestion des Ressources Humaines et Paie / Master 1 Responsable des Ressources Humaines / Master 2 Manager du Développement des Ressources Humaines | 3 ans et demi d'expérience dans le domaine des Ressources Humaines - 1 an d'expérience dans une agence de travail temporaire (Paye, Facturation, Rédaction des contrats de travail et des avenants, relevés d'heures, prospection...), 2 ans dans deux grands groupes différents (pilotage de projet RH, saisie des EVP, pilotage de l'intérim, des VM, de la formation...) Arrivée chez EB en Novembre 2020 | | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Tristan LE ROUX Ingénieur études et construction | Ingénieur INSA Rouen (spécialité Mécanique) | 2 ans d'expérience en gestion de projet sur des sujets industriels (Naval Group, Renault). Expériences en bureau d'études, stage en conception éolienne. Arrivé chez EB en Avril 2021. | x | | x | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Julien NEUVILLE Dessinateur / Projeteur | BTS Maintenance Industrielle en alternance | 12 ans d'expérience + 1 an ENGIE Bioz en tant que dessinateur / Projeteur (1 an en alternance: BE électrique --> 6 ans: BE Plans Métallerie / Aluminium --> 4 ans: BE plans bâtiments modulaires RT2012 structure, électricité, plomberie, plancher bois, VMC, etc --> 1 an: Conducteur de travaux et dessinateur métallerie). Les logiciels utilisés: AUTOCAD, SOLIDWORKS, INVENTOR, REVIT, TEKLA. Arrivé chez Engie Bioz le 4 Mai 2020. | x | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Lisa ERRECALT Chargée de Valorisation Agricole | Ingénieur en Génies des bioprocédés pour les industries de l'environnement (Polytech Clermont-Ferrand) | 3 ans d'expérience en réglementaire ICPE en métha (dossier ICPE, agrément sanitaire, bilan agro, bilan GERP etc) et réglementaire épandages digestat En charge de l'appro agri et valorisation digestat sur les centrales Pays de la Loire Basée à Rennes Arrivée chez EB en Nov 2020 | x | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Nathalie BUREAU Responsable Développement | Docteur en chimie et physico-chimie appliquées | 12 ans d'expérience dans le développement de projets de méthanisation territoriale : pilotage de projets multi-acteurs. Arrivée chez EB en juin 2019 en tant que responsable développement. | x | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Evan LEBRUN Chef de projet | Master Aménagement du territoire et Collectivités Territoriales | 2 ans d'expérience en accompagnement de groupes de développement agricole multi-filières (énergies, environnement), animation, promotion, conseil pour projets de méthanisation, photovoltaïque, gestion des relations avec les collectivités Arrivé chez EB en Mai 2020 | x | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Céline AUBERT Chargée transport et logistique | BTS Transport et logistique | 15 ans d'expérience dans le transport routier palettisé : organisation de transport, management d'équipes de conducteurs et de manutentionnaires, affrètement, optimisation des coûts, négociation de tarifs, appels d'offres. Responsable qualité, audits, conseil en palettisation et transport auprès des clients. * Engie Bioz depuis décembre 2020 | | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Paul-Henri COCULA Ingénieur process biologique | Ingénieur Agro (spé productions animales) - AgroParisTech | Divers stages en ambassade, en chambre d'agriculture sur la pollution de l'air en élevage, sur un projet éolien offshore ou stage de fin d'études sur la production de méthane chez les ruminants dans un laboratoire de nutrition animale Arrivé chez EB en décembre 2019 | | | | | | x | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Marie Chélin Chef de projet | Ingénieur Agronome (spé. Génie de l'environnement)- Agrocampus Ouest, centre de Rennes | 3 ans d'expérience en Belgique dans le domaine de la recherche 4 ans d'expérience au sein de la Chambre d'Agriculture de l'Aisne: AMO (AEP, Assainissement), Erosion, Irrigation (Etablissement des dossiers Loi sur l'eau, analyse pompages d'essai, échanges avec les administrations), Cartographie diverse Arrivée chez EB en Octobre 2020 | x | | | | | | Méthanisation |

| | | | | | | | | | | |
|------------|---|--|---|---|--|---|--|---|---|---------------|
| ENGIE BIOZ | Anthony GERARD Chef de projets | Maitrise - Agrocampus Ouest, centre de Rennes | Chef de projets chez EB depuis décembre 2020. 10 ans d'expérience dans la réalisation d'essais biologiques et l'accompagnement des politiques agricoles dont 7 ans passés en tant que responsable de l'unité agronomie de la FREDON Bretagne (Animateur de réseau dans le cadre de la Surveillance Biologique du Territoire ; administrateur BDD ; Responsable de l'activité d'expérimentation sous agrément BPE) | X | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Lénaig DURAND Juriste | Master 2 Droit de la concurrence, consommation et droit de la propriété industrielle | Juriste stagiaire droit des affaires au sein de Radio-France Juriste droit des affaires chez ENGIE Solutions pendant 1 an Arrivée chez ENGIE BIOZ en mars 2021 | X | | X | | X | | |
| ENGIE BIOZ | Tania DESIR Chef de projets | Ingénieur Agronome (spé. Développement) | 2 ans d'expérience en bureau d'études en Afrique de l'Ouest sur le suivi et l'évaluation de projets agricoles; 2 ans d'expérience dans le secteur public en Haïti (Agence Française de Développement) dans le financement et suivi des politiques agricoles; 2 ans d'expérience en Syndicat Agricole (FNSEA) comme chargée de mission études économiques, suivi de la mise en oeuvre PAC, animation de réseau Chef de projets chez EB depuis mars 2021 | X | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Lucie BECOT Assistante de Gestion | BTS Assistante de Gestion | Arrivée en septembre 2020, en charge de la facturations des Centrales en Exploitation | | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Camille BRUN Chef de projets | Ingénieure Agro. (spécialité: agroécologie, sol, eau et territoire) Ecole UniLaSalle - Beauvais | 2 mois de travail en labo de recherche méthanisation (campus de l'école) 6 mois de stage à la Chambre d'Agriculture Régionale Grand Est sur le développement de la filière métha dans la région (stage porté par la Chambre régionale+ GRDF + GRTgaz + R-GDS) 1 an en tant que prestataire pilote projets chez GRTgaz sur les études biométhane (faisabilité + étude détaillée pour les postes d'injection) Arrivée chez EB mi-Septembre 2020 | X | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Julie PERROT, Ingénieure Process et Methode | Ingénieure Biosciences - Mastère Spécialisé Energie et Environnement (NSA Lyon) | 4,5 ans chez GRDF : 1,5 ans sur des sujets de développement biométhane. + 3 ans sur des études de raccordement des sites biométhane et sur la modification des processus pour permettre l'injection des nouveaux gaz et sa bonne distribution vers les zones de consommation. Accompagnement du changement d'échelle (augmentation du nombre de chargés d'études sur le sujet). Chez Engie Bioz depuis décembre 2021. | X | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Romain FRUGET Chef de projets | Ingénieur agro (spé. Agroécologie - Développement territorial) ISARA-LYON | 3 ans à la Chambre d'Agriculture de l'Ain - chargé de mission agro environnement (PE boues step, diagnostic agro-pédologique, animation d'un groupe d'agriculteurs) avant cela, 6 mois de technico commercial agricole chez BIO3G et 6 mois de stage chez BAYER sur des sujets agronomie et qualité de l'eau Chez EB depuis mai 2021 | X | | | | | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | COÛTEUR Cédric Approvisionnement | BTS Maintenance Industrielle en alternance | 4 ans maintenance chantier(hopital)/structures agricoles céréalières/industrielles) 10 ans électromécanicien 1 ère transformation viande 3 ans responsable adjoint magasin /GMAO/référent mécanicien contrôles réglementaires/contrats de manutentions 5 ans responsable de site méthanisation exploitation et maintenance (vol-v depuis 2017) | | | | | X | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Adeline MARTIN Assistante RH | Alternance en Master développement des ressources humaines | Stage de 6 semaines en agence d'intérim. Arrivée chez Engie Bioz le 02 septembre 2021. En acquisition d'expérience en ressources humaines (formation, contrat de travail, médecine du travail, administration du personnel) | | | | | | X | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Adrien BONY Chargé de suivi biologique | DUT Génie Biologique; Licence Biologie-Ecologie; Master 2 Biotechnologies-Microbiologie-Bioprocédés | Expériences diverses en laboratoires de microbiologie; Expériences en Industries agroalimentaires et biologiques (procédés); Expérience en suivi biologique en méthanisation. Actuellement en charge du suivi biologique des centrales sur le périmètre Bretagne, basé à Rennes. Arrivé chez EB le 20 septembre 2021 | | | | | X | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Guillaume DUTOIS Chargé de Développement Commercial | DEA Chimie et Microbiologie de l'Eau (ESI Poitiers) Mastère es Sciences - Option Génie de l'Environnement (Polytechnique Montréal) | + de 20 ans d'expérience dans les domaines de l'Environnement dont : - 6 ans au sein de Collectivités Territoriales (Services Assainissement et Environnement) - Cadre Commercial pendant 13 ans dans le domaine du transport et de la valorisation des déchets organiques (Groupe Brangeon) - Chez Engie BIOZ depuis Mars 2022 en charge de l'approvisionnement industriel des sites Pays de la Loire au sein du pôle exploitation | | | | | X | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Kathline MILLOUR Responsable juridique et éthique | Master 2 Droit de la construction, de l'urbanisme et de la promotion immobilière (2009-2010) - Paris XI Master 2 Entreprises et Services publics (droit/éco/gestion) (2010-2011) - Paris XI | 11 ans d'expérience dans les domaines suivants : - Direction administration pénitentiaire, Paris 1er - 2011-2014 : acheteuse publique & chargée de projets. - Veolia Water Technologies - OTV, dpts 94 et 35 - 2014-2018 : juriste France. - ENGIE Energie Services, dpt 35 - 2018-2020 : juriste région. - ENGIE BIOZ, dpt 35, depuis 2020 : responsable juridique & éthique France. | | | | | | | |
| ENGIE BIOZ | Fanette CHAMBRONNET Chargée de suivi biologique | Ingénieure en biologie - Spécialité procédés et production - Ecole de Biologie Industrielle (EBI) | Stage de fin d'études sur une centrale de méthanisation --> mise en place du suivi biologique de la centrale + formation des exploitants. Chargée du suivi biologique des centrales de la région Centre : Suivi et interprétation des analyses externes et internes/Suivi du planning d'analyses et du budget associé/Propositions de MEC/établissement des rations d'alimentation/Gestion des problématiques biologiques. Arrivée chez EB le 20/09/2021 | | | | | X | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Dylan PARIS Chargé de maintenance | LICENCE PRO MAÎTRISE DE L'ÉNERGIE, ÉLECTRICITÉ ET DÉVELOPPEMENT DURABLE BTS et BAC PRO électrotechnique | Différentes expérience dans le domaine de l'électrotechnique durant mes 5 ans d'études Divers stages sur les centrales biogaz de Vol-V Biomasse lors de la licence pro (5 mois de stage au total) Agent de maintenance sur différentes centrales de Vol-V Biomasse Chargé de maintenance Vol-V Biomasse / Engie Bioz depuis 2,5 ans | | | | | X | | Méthanisation |
| ENGIE BIOZ | Clémence GUAIS Chargée logistique et transports secteur Bretagne et Manche | BTS Gestion PME PMI Licence Professionnelle Conception et pilotage de la chaîne logistique global - Rennes 1 | Stage de licence : conduite d'une étude financière et organisationnelle en interne sur le changement d'un circuit de distribution d'un produit en cross-docking. CDD de 8 mois en tant que logisticienne chez ANTARGAZ Arrivée chez EB février 2020 | | | | | X | | Méthanisation |