2019
RAPPORT ANNUEL

Délégation de Service Public

pour le **réseau de chaleur** du quartier de la **Roseraie**

Sommaire

1 Texte Cadre Général de la Délégation de service public 4

1.1 L'entreprise délégataire 4
1.1.1 OBJET SOCIAL : 4
1.1.2 COMPOSITION DU CAPITAL : 4
1.2 Nature du service délégué : 4
1.3 Caractéristiques principales du contrat : 4
1.4 Introduction 5
1.5 Moyens pour réalisation de la délégation 6
1.5.1 RAPPEL DES ELEMENTS TECHNIQUES 6
1.5.2 RESSOURCES HUMAINES 6
1.5.3 ACTIONS ENGAGÉES EN MATIÈRE DE MANAGEMENT, ORGANISATION ET OUTIL MÉTHODES 7
1.5.4 ACTIONS ENGAGÉES ENVERS LES ABONNÉS ET USAGERS 11

2 Compte rendu technique des activités réalisées dans le cadre de la délégation de service public 14

2.1 Objectifs de l'année : 14
2.2 Eléments significatifs intervenus dans l'année 14
2.3 Résultats quantitatifs 16
2.3.1 PRODUCTION D'ÉNERGIE CALORIFIQUE (CHAUFFERIE) : TRAVAUX ET EXPLOITATION 16
2.3.2 TRANSPORT DE CHALEUR (RÉSEAU) : TRAVAUX ET EXPLOITATION 23
2.3.3 LIVRAISON DE CHALEUR (SOUS-STATION) : TRAVAUX ET EXPLOITATION 26

3 Analyse de la Qualité du Service 31

3.1 Continuité du service : 31
3.1.1.1 MOYENS TECHNIQUES POUR SURVEILLANCE RÉGULIÈRE ET SYSTÉMATIQUE DU SERVICE 31
3.1.2 MOYENS HUMAINS POUR ASSURER LES MISSIONS 33
3.2 Indicateurs de qualité 35
3.2.1 CHAUFFERIE 35
3.2.2 ABONNÉS 37
3.3 Indicateurs de suivi Exploitant 42
3.4 Mesures nouvelles pour amélioration qualité du service 44
3.4.1. POINTS DE VIGILANCE – RISQUES - PRECONISATIONS 44

4 Analyse Financière et comptable 48

4.1 Compte rendu financier de la délégation 48
4.1.1 COMPTE DE RÉSULTAT 48
4.2 Politique tarifaire de l'exercice 55
4.2.1 RELEVÉS DE TOUS LES TARIFS APPLIQUÉS : 55
4.2.2 TABLEAU DE CALCUL DES COEFFICIENTS DE RÉVISION : 55
4.2.3 STRATÉGIE COMMERCIALE ET ÉVOLUTION GRILLE TARIFAIRE 55
4.3 Relations financières avec Angers Loire Métropole 56
4.3.1 REDEVANCE VERSÉE À LA ANGERS LOIRE MÉTROPOLE 56
4.3.2 REDEVANCE REVERSÉE AU TITRE DE LA MISE À DISPOSITION DES INVESTISSEMENTS 57
4.4 Suivi dépenses investissements, renouvellement et gros entretien 58
4.4.1 LISTE NOUVEAUX OUVRAGES 58
4.4.2 LISTE TRAVAUX RENOUVELLEMENT ET GROS ENTRETIEN : 58
4.4.3 LISTE TRAVAUX RENOUVELLEMENT ET GROS ENTRETIEN EN PRÉVISIONS 59
4.4.4 LISTE DES RACCORDEMENTS PRÉVUS 59
4.4.5 SUIVI COMPTE GROS ENTRETIEN RENOUVELLEMENT 60
4.5 Comptes annuels certifiés 61
4.5.1 LIASSE FISCALE : 61
4.5.2 RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES : 62

ANNEXES

- Annexe n°1 : Chiffre d'affaires facturé par Sous Stations
- Annexe n°2 : Détail révision de prix
- Annexe n°3 : Ventes de chaleur par sous stations et par mois
- Annexe n°4 : Détails Dépenses GER 2019
- Annexe n°5 : Copie des factures gaz
- Annexe n° 6 : Copie des factures de cogé bois DBA
- Annexe n° 7 : Liasses fiscale
- Annexe n° 8 : Attestation assurance
- Annexe n° 9 : Date Arrêt Allumage Chauffage & DJU par sous-station
- Annexe 10 : Inventaire matériel

1 Texte Cadre Général de la Délégation de service public

L'autorité délégante :

ANGERS LOIRE METROPOLE
Pôle Transition Ecologique
Direction Energies
BP 80011 49 020 ANGERS

1.1 L'entreprise délégataire

1.1.1 Objet social :

GDF SUEZ ENERGIE SERVICES (GSES) prise en son établissement
ENGIE RESEAUX
Tour T1
Place Samuel de Champlain 92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

Création d'une société dédiée conformément à l'article 9 de la convention :

ROSEO
1 Place Samuel de Champlain
Faubourg de l'arche 92400 COURBEVOIE

1.1.2 Composition du capital :

Société par actions simplifiée (SAS)

1.2 Nature du service délégué :

Production et distribution de chaleur sur le périmètre délégué

1.3 Caractéristiques principales du contrat :

- Exploitation de la chaufferie d'appoint gaz-secours de la Roseraie et de l'Ecole du génie
- Exploitation des réseaux sous voirie et des antennes alimentant les Bâtiments
- Exploitation des sous stations dans chacun des bâtiments
- Récupération de la chaleur de la centrale de cogénération biomasse Biowatts exploitée par DBA

1.4 Introduction

Le rapport annuel 2019 est le quatrième rapport en année complète après 2016, 2017 et 2018. Ce rapport est donc l'occasion de faire un premier bilan des actions engagées depuis le début de la DSP en 2015.

En effet, Angers Loire Métropole avait fixé des objectifs techniques et économiques ambitieux dans la délégation de service public attribuée à Engie en 2015. Ces objectifs consistaient notamment à maitriser le coût de chaleur pour les abonnés de la Roseraie, optimiser l'énergie renouvelable issue de la centrale Biowatts, relancer la dynamique de développement et de raccordement, renouveler et moderniser les parties les plus sensibles du réseau. A cela, il convient d'ajouter la nécessité de valoriser le terrain des anciennes cuves fioul lourd, grâce à l'aménagement d'un jardin végétalisé.

Ainsi, **l'ensemble des engagements pris par Roséo en matière de travaux programmés a été finalisé en 2019**. Depuis 2015, ils ont consisté au renouvellement de 675 ml de réseau sur l'avenue Maréchal Juin, avenue Jean XXIII. Enfin, le dernier engagement consistait en l'aménagement de l'espace végétalisé du terrain de la chaufferie en 2019.

Durant cette même année, **la mixité d'énergie renouvelable (ENR) pour la 4ème année a été maintenue au-dessus de l'engagement contractuel de 80%, pour atteindre 87,3%. Les T°C retour du réseau contribuant à l'optimisation de la production ENR dans la continuité des 4 premières années ont été maintenues sous la cible contractuelle 52°C/0° extérieur.** A noter le redémarrage du condenseur Biowatts qui a permis d'améliorer la mixité par rapport à 2018.

L'année 2019 a confirmé la dynamique de raccordement issue du partenariat entre Angers Loire Métropole, Alter en charge des travaux d'extension et de l'équipe commerciale Roseo en charges des police d'abonnement. En effet, **deux nouveaux raccordements significatifs ont été réalisés et particulièrement la résidence Salpinte**. D'autres négociations ont été menées en 2019 et ont permis de confirmer les raccordements en 2020 de la résidence Frémur et les archives municipales. Ainsi depuis 2015, 16 cibles ont fait l'objet de discussions et 9 bâtiments ont été raccordés, représentant 2 km d'extension.

Sur le plan de la communication et de la relation avec les abonnés de nombreuses initiatives ont été poursuivies en 2019 avec : la mise à jour du site internet, la création d'une plaquette pédagogique, l'accès aux données techniques d'Engie direct pour les abonnés, les visites dans le cadre de « Made in Angers », la création d'un parcours pédagogique dans la chaufferie, la restitution de l'enquête des satisfaction auprès des abonnés…

Enfin, il convient d'ajouter qu'Angers Loire Métropole en partenariat avec Roséo a réalisé l'ajout d'une chambre de vanne sur le réseau DN 400, permettant de mailler le réseau et de le sécuriser en cas de fuite sur la deuxième branche DN 350.

1.5 Moyens pour réalisation de la délégation

1.5.1 Rappel des éléments techniques

Production	Distribution	Livraison
3 x 15 MW Chaudières Gaz mixte FOD – Chaufferie Roseraie **2 x 2 MW** Chaudières Gaz – Chaufferie Secours Eblé Importation Chaleur Biowatts (hors DSP) **16 MW** Hydrocondenseur **5 MW** Condenseur Fumées	**14,4 km** Réseau Basse Pression et Basse température enterré (Préisolé et Caniveau) **+ 2km** Réseau secondaire en galerie technique - Village Anjou	**72 Sous-stations**

*Données Au 01/01/2020

1.5.2 Ressources humaines

En moyenne sur les 6 ans de la délégation de service public, il a été prévu un nombre de 4,5 équivalent Temps plein. Le détail des ressources affectées la DSP sur l'exercice est précisé au §3.1.3.

Le site dispose également de ressources humaines au niveau de l'agence Direction Métropole Délégation Ouest notamment des ingénieurs commerciaux dans le cadre des démarches pour l'aide au développement des raccordements. Un service Qualité Sécurité Santé est également assuré pour le suivi des contraintes réglementaires ou suivi des problématiques santé, sécurité Environnement.

Le site dispose ensuite des structures et ressources opérationnelles du siège Engie réseaux pour l'expertise technique, juridique, financières et organisationnelles (QSE – RH etc…).

1.5.3 Actions engagées en matière de management, organisation et outil méthodes

- Commerce – Déploiement **Feedermarket** : Outil de **modélisation** du territoire angevin permettant d'identifier les **prospects de raccordement** au Réseau de Chaleur Urbain et la modélisation associée

Figure 1 - Outil Feedermarket - Visualisation Batiments Raccordées et prospect densification extension - outil de simulation

- Commercialisation Extension RCU Roseraie :

  Contractualisation et **raccordement** de la sous-station de la **résidence Salepinte** après démantèlement chaufferie gaz.
  Contractualisation sous-station **résidence FREMUR** (raccordement 2020)
  Avenant Police d'abonnement et raccordement suite Rénovation **Hotel des Associations Espace Frédéric Mistral**

Résidence Salepinte
01/10/2019

Résidence Frémur
(2020)

Hotel des Associations
01/10/2019

Immobilière Podeliha
Groupe ActionLogement

sergic

Angers

1 019 URF
156 Logements
9 780 m²

363 URF
28 Logements
2 400 m²

436 URF

- Sécurité : **0 Accident de Travail** sur 2019 (interne et sous-traitants) avec sensibilisation accrus à la sécurité de nos salariés
  - Partage Evènements Potentiellement Grave (Presqu'Accident) de toutes les filiales Engie
  - Minute Sécurité – La Minute qui sauve
  - DEFI Chantier (méthode organisation co-activité chantier)
  - Réfléchir avant d'agir
  - Visite Préventives de Sécurité de nos techniciens et sous-traitants
  - Campagne affichage
  - Semaine de la sécurité
  - Causeries / Sensibilisation

- **Maintien de la cible contractuelle de Température Retour Réseau** et des engagements énergétiques avec des actions quotidiennes menées pour conserver la bonne performance avec l'ensemble **des outils en complément de la supervision déployées** :
  - **CODEX**
    - Rapport Automatisé - Tableau de bord journalier / hebdomadaire et mensuel sur suivi performance (Suivi seuil haut Bas T° départ ECS)
    - Rapport Automatisé - Tableau de bord journalier sur suivi performance T° Retour et Régulation (Pincement / Ouverture Vanne / Pompage)
  - **Cockpit :**
    - Rapport Automatisé Tableau de Bord Journalier / Hebdomadaire / Mensuel sur suivi production Chaufferie – engagements ENR suivi engagement gaz et performances T° Retour

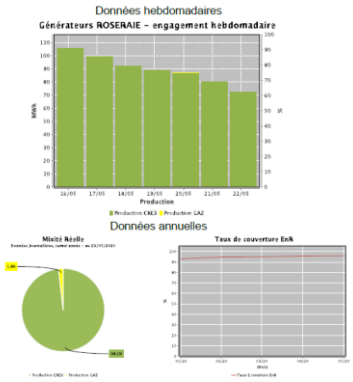


Figure 2 - Extrait Rapport Cockpit

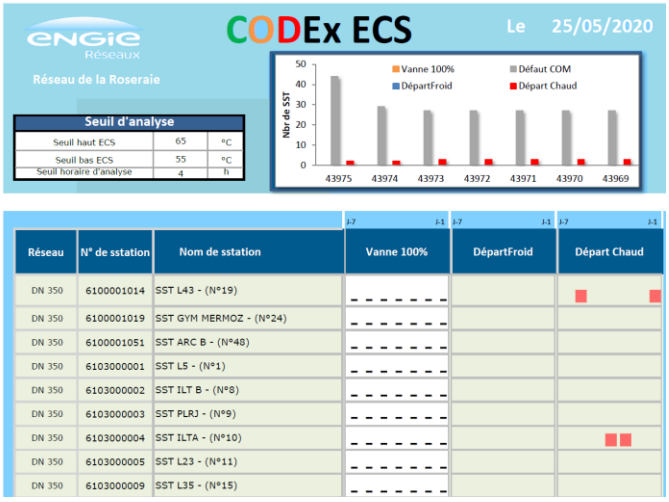


Figure 3 - Extrait rapport Codex - ECS

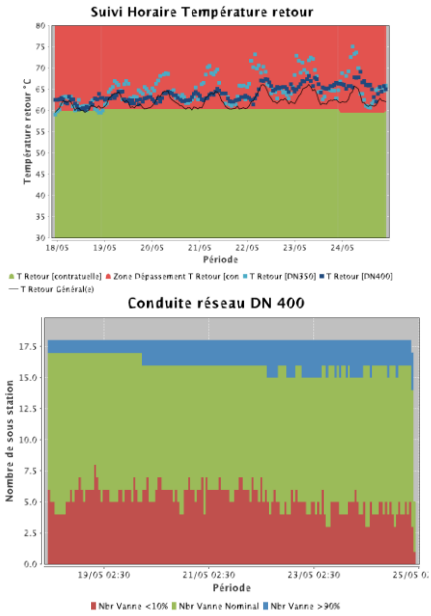


Figure 4 - Extrait rapport Cockpit - Suivi Performance ouverture vanne régulation

- Mise à disposition des outils digitalisés pour faciliter l'exploitation à distance pour nos techniciens :
  - **Tracéo / Elyx**
    - Accès aux données géolocalisés du réseau sur vue google maps pour simplifier repérage réseau, chambre de vanne et suivi données cartographiques (reportage photos / travaux DICT)
  - **Cofely Vision / Engie Direct / E Vision**
    - Accès direct par tablette, téléphone ou internet aux données sous-stations sur réseau sécurisé
      - Synoptique Simplifié chaufferie / Sous-station
      - Analyse données pour réactivité dépannage / astreintes ou suivi préventif

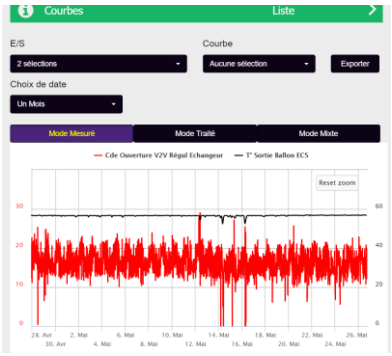


Figure 5 - Accès E Vision Courbes

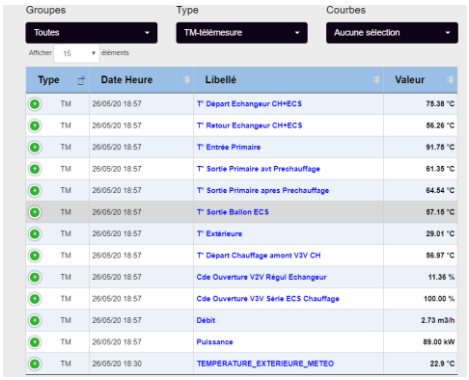


Figure 8 - Accès Synthétique données sous-station instantanée

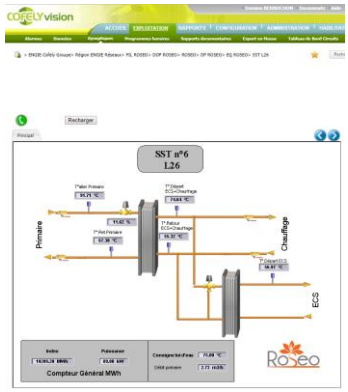


Figure 7 - Synoptique Accès Cofely Vision

Figure 6 - Outil Tracéo - visualisation données SIG sur vue satellite

- Déploiement Synoptique **accès extranet des Données Sous-stations aux abonnés** (Compléments **Engie Direct**) – Mise à disposition des données de fonctionnement des secondaires et partage des données compteurs énergie en transparence pour incitation aux économies d'énergie et optimisation des régimes de fonctionnement secondaire

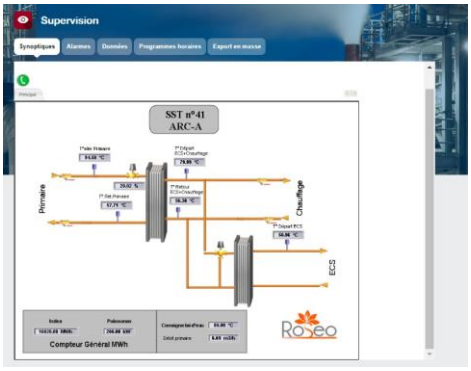


Figure 9 - Synoptique Sous-station Engie Direct

Figure 11 - Accès Courbes Données Sous-station Engie Direct

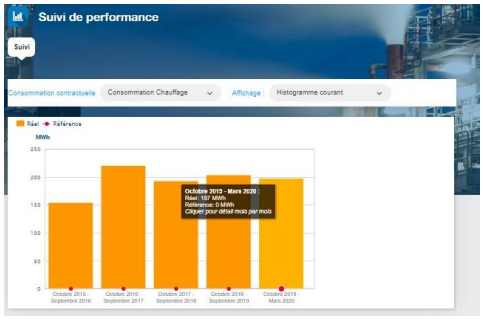
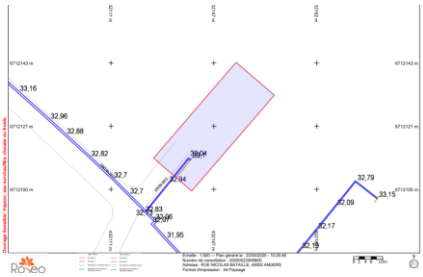


Figure 10 - Suivi Performance - Consommation Chauffage - Engie Direct

- **Mise à jour cartographie Réseau – SIG avec Géo détection en Classe A** de l'ensemble du réseau.

Figure 12 Extrait Plan DICT Type de Classe A



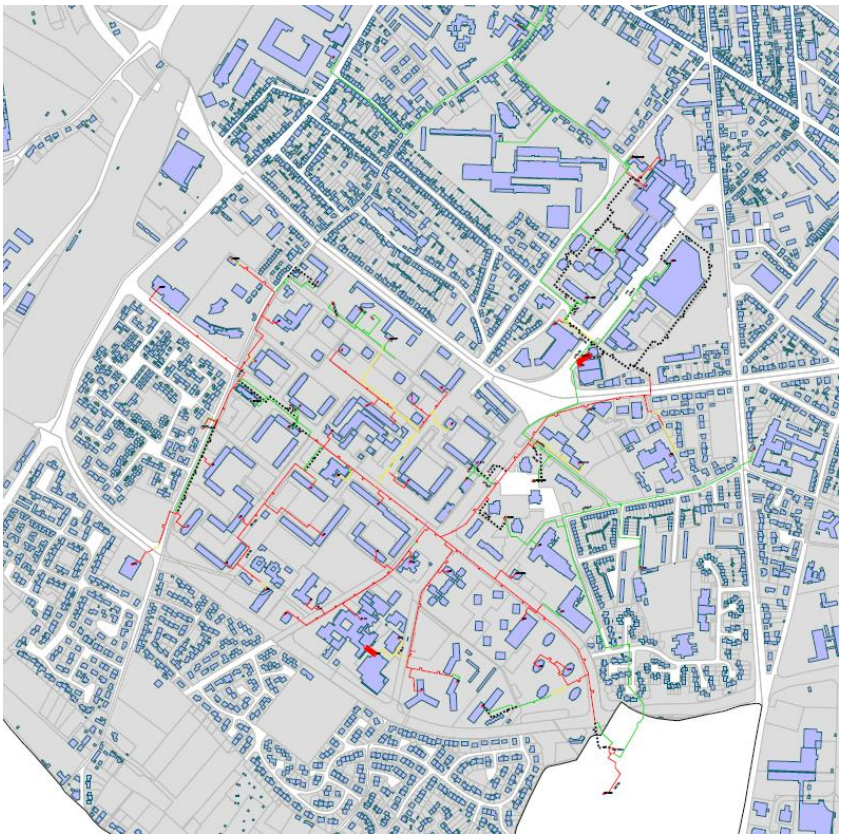


Figure 13 - Cartographie de l'Age du Réseau de chaleur de la Roseraie

1.5.4 Actions engagées envers les abonnés et usagers

- Rencontre – **Echanges Abonnés** (Conseil Syndicaux Résidences / Angers Loire Habitat / Immobilière Podeliha / Soclova / Cabinet Lutz / SERGIC / Citya / Anjou Soins Services / ESAG / SIBOUT / ASYVA ….)
  - Explications Facturation – Contrat DSP – Police d'abonnement
  - Points avec exploitants secondaire (limite de prestation, divers)
  - Analyse Evolution Consommation énergétiques
  - Explication technique évolution facturation
  - Conseil Techniques pour optimisation énergétique
  - Renseignements évolution consommation et éventuels travaux périmètre

- Mise à jour du **site internet** : Actualités, Conseils Energétiques, Explication Facturation, lien vers plateforme extranet facturation, données consommations (**Engie Direct**), point de contact extérieure pour contact raccordement et démarches de raccordement. http://www.roseo.reseau-chaleur.fr/

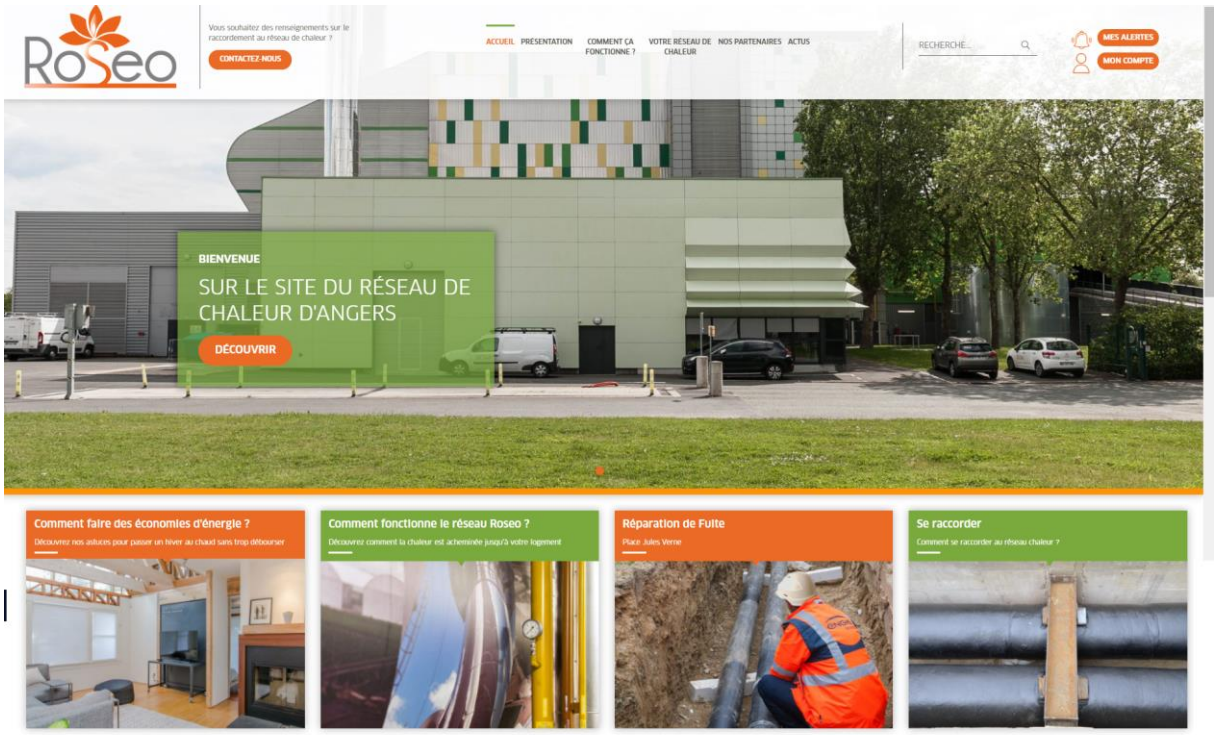
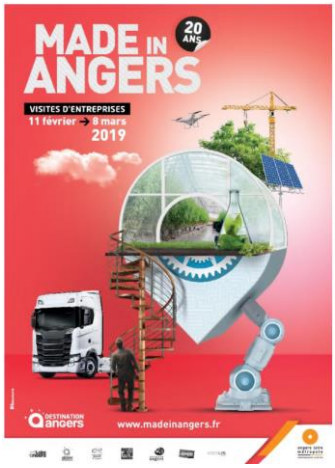


Figure 14 - Extrait Site Internet Roséo

- Ouverture Chaufferie Portes Ouvertes dans le cadre de **Made in Angers 2019** avec la **mise en place d'un parcours pédagogique** pour la visite de la chaufferie expliquant le fonctionnement du réseau de chaleur



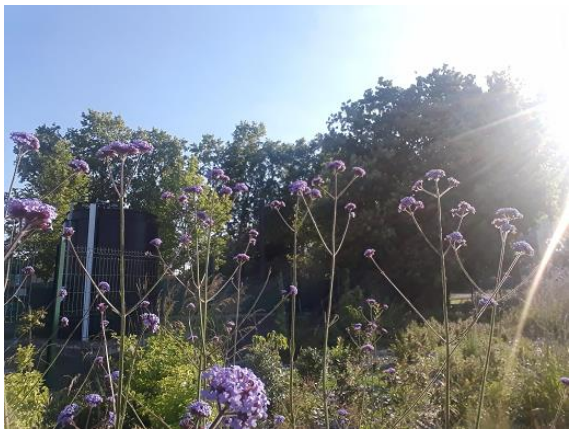
DESTINATION angers

24 Visiteurs

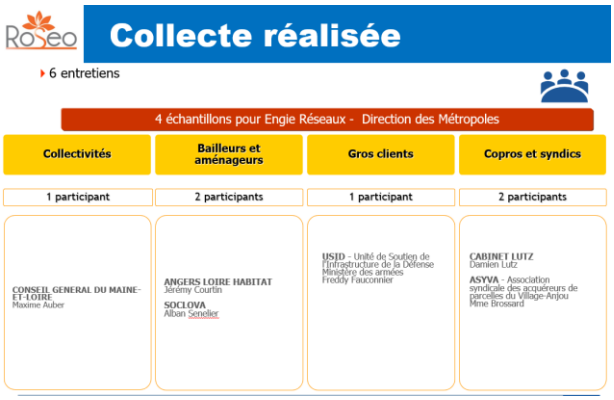
Présentation Découvertes Métiers Réseaux de chaleur avec distribution plaquette pédagogique et visite site

- Réalisation d'une **plaquette pédagogique** à destination des usagers

- **Réalisation des Travaux de l'espace Végétalisée** conformément à nos engagements. Réhabilitation de **l'ancienne parcelle de stockage Fioul Lourd** après dépollution. Rencontre élu de quartier Roseraie, Régie de Quartier Roseraie et Services Parc Ville & Jardins pour valorisation espace végétalisée.



- Réalisation et restitution **enquête satisfaction abonnés** lors du comité de suivi DSP aux élus et lors du comité des abonnés



- Participation Evènement **50 ans du Village Anjou**

Figure 16 Discours de Mme Brossard Présidente d'ASYVA

Figure 15 Plaquette Présentation Historique du Village Anjou

2 Compte rendu technique des activités réalisées dans le cadre de la délégation de service public

2.1 Objectifs de l'année :

Ce rapport est le quatrième de la délégation et il couvre la période

Du 01 Janvier 2019 au 31 décembre 2019.

2.2 Eléments significatifs intervenus dans l'année

Chaufferie

- Redémarrage du **Condenseur Biowatts** en Novembre 2019
- **Mixité ENR de 87%** supérieur à l'engagement de 80%
- Mise en place d'un filtre à boues à poches haute filtration suite **problématique hausse du TH** – dans l'eau du réseau suite préconisation Roséo (Travaux ALM)
- Réalisation Travaux ID VERDE – **Espace Végétalisée** Parcelle Arbrissel avec sécurisation du site par clôture règlementaire
- Contentieux – Essais de performance au FOD pour levée non-conformité VLE
- **Fuite Gaz** repérée par nos techniciens au niveau du poste gaz nécessitant **intervention GRDF** sans incidence sur continuité de service
- Augmentation débit fibre – ADSL Roseraie
- Installation de **panneaux pédagogiques** en chaufferie dans le cadre de **Made in Angers 2019**
- Evacuation des 2 Transformateurs HT de la Ville d'Angers de l'ancienne UIOM
- **Panne analyseur rejets atmosphérique** sur armoire « Baie d'Analyse » nécessitant **remplacement analyseur** et groupes froid sur 2 circuits. Mise en place d'un protocole provisoire pour le suivi des rejets en accord avec la DREAL avant remplacement analyseur
- **Fuite au niveau du Générateur 1** – Condamnation du tube impacté
- **Retubage complet** d'une douzaine de tubes sensibles ou percés au niveau du **G1** avec sollicitation du GER.
- Travaux de reprise roulements et garnitures pompes réseaux (préventif)

Réseaux

- **Contentieux Fuite DN400** au niveau de la chambre de visite commune avec le réseau d'Orgemont. Prélèvement analyse réalisé avec constat présence d'humidité de l'autre côté du tramway opposé à chaufferie indiquant la nécessité à moyen terme de remplacement du fonçage.
- **Vidange complète réseau** pour revenir à un TH conforme lors de l'arrêt technique 2019
- Mise en place **d'actions correctives et préventives pour recherche pollution TH** (isolement échangeur, mise en place dispersant, changement delta P, rondes en sous station)
- **Recherche fuites réseau** (Rondes chambres de vanne / Sectorisation)
- Réparation d'une **fuite réseau** sur une ancienne partie réseau non déraccordée (ancien **antenne réseau Village Anjou**) qui présente un défaut d'isolation et de reprise d'étanchéité caniveau (ancienne canalisation acier en pleine terre sans protection qui a été bouchonnée dans le cadre du chantier Passage BP d'époque). Ecart entre le DOE et le constaté sur site
- Réparation **fuite réseau antenne Crèche CES1200**

Sous-station

- **Raccordement** et mise en service de la **résidence SALEPINTE** (Podeliha) avec conseil travaux optimisation énergétique secondaire
- **Mise en service** / Raccordement **Hôtel des Associations** avec conseil travaux optimisation secondaire.
- Remplacement complet **du jeu de plaques échangeur T2** suite constat de fuites à froid
- Démontage échangeur primaire Michel Ange et **nettoyage plaques échangeur** suite **embouage secondaire** – constat de raccordement anormal échangeur.
- Inondation Local Sous-station Village Anjou avec **remplacement variateurs et reprise nécessaire moteur** garniture pompes réseaux secondaire

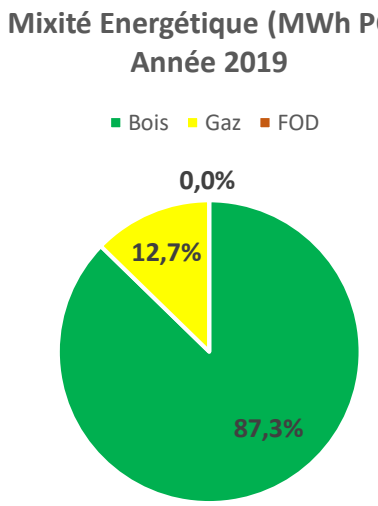
Figure 17 Opération de Retubage du Générateur 1

2.3 Résultats quantitatifs

L'engagement de mixité supérieur à 80% a été respecté.

2.3.1 Production d'énergie calorifique (Chaufferie) : Travaux et exploitation

2.3.1.1 Optimisation utilisation énergies :



La Cogénération Biomasse a été valorisée à hauteur d'une mixité de 87,3%. Le maintien des températures retour sous la cible contractuelle, permet d'optimiser le fonctionnement des installations biowatts et donc les énergies renouvelables. A cela, il convient d'ajouter le redémarrage du condenseur Biowatts. Ces deux phénomènes ont permis d'atteindre une mixité supérieur à 2018 avec notamment une meilleure disponibilité horaire (moins d'arrêts). Ce résultat permet d'améliorer l'impact environnemental et d'augmenter la stabilisation du tarif R1.

2.3.1.2 Quantités de combustible (achats, consommation, stock)

Combustibles	MWhu Cogénération Biomasse	MWh PCS Gaz Roseraie	MWh PCS Gaz ESAG	m3 FOD
Achats	60 587	9770	34	0
Consommations	60 587	9770	34	0
Stock				131

2.3.1.3 Tableau consommations exercice

Consommation Energies	FOD M3	MWh PCS GAZ	MWh BOIS	MWh PCI FOD	MWh PCI GAZ	Total MWh Entrée Chaufferie
janv-19		3422	8956		3 079	**12035**
févr-19		2593	6808		2 334	**9142**
mars-19		217	7726		195	**7921**
avr-19		179	5612		161	**5773**
mai-19		60	3653		54	**3707**
juin-19		258	1971		233	**2204**
juil-19		5	1479		4	**1483**
août-19		134	1677		121	**1798**
sept-19		1368	788		1 231	**2019**
oct-19		32	3904		29	**3933**
nov-19		504	8529		453	**8982**
déc-19		1033	9483		930	**10413**
Total	**0**	**9804**	**60 587**	**0**	**8 823**	**69 410**

Les données d'énergies entrantes MWh PCI Gaz et MWh Bois sont les achats d'énergies basés sur la facturation des fournisseurs d'énergies. Les données d'énergies entrantes de consommation FOD (Fioul Domestique) sont calculées à partir de la différence de stock FOD prise en compte des éventuels achats ou livraisons de FOD. Aucune Livraison de Fioul Domestique n'a eu lieu sur l'exercice 2019.

2.3.1.3 Contrats avec tiers :

• Contrat d'achat chaleur biomasse à Dalkia Biomasse Angers

- Convention relative à la vente de chaleur produite par la cogénération biomasse réalisée dans le cadre du projet CREIII en date du 07/06/2011

  Entre : SOCCRAM / Dalkia Biomasse Angers

- Avenant 1 à la Convention relative à la vente de chaleur produite par la cogénération biomasse réalisée dans le cadre du projet CREIII en date du

  30/06/2014

  Entre : SOCCRAM / Dalkia Biomasse Angers

- Avenant 2 – Avenant tripartite de Cession à la convention relative à la vente de chaleur produite par la cogénération biomasse réalisée dans le cadre du projet CREIII en date du 07/09/2015 *date de prise d'effet au :* 01/10/2015 *entre* SOCCRAM / Dalkia Biomasse Angers/ROSEO *date de fin :* 01/10/2021

• Convention Co-activité avec Dalkia Biomasse Angers

- Biowatts – Chaufferie Roseraie – Convention Co-activité en date du 19/12/2014 (entre SOCCRAM & Dalkia Biomasse Angers)

- Biowatts – Chaufferie Roseraie –Angers Convention Incendie – Avenant tripartite de cession en date du 07/09/2015 *entre* SOCCRAM / Dalkia Biomasse Angers / ROSEO *date de prise d'effet au :* 01/10/2015 *date de fin :* 01/10/2021

• Contrat d'achat gaz chaufferie Roseraie : SICAR

Entre ROSEO & SICAR *Date de prise d'effet* : 01/10/2019
Référence contrat : 6255532 *Date de fin :* 01/10/2021

• Contrat d'achat gaz chaufferie Eblé (ESAG – Ecole du génie) :

Entre ROSEO & SICAR *Date de prise d'effet* : 01/10/2015

Référence contrat : 6255366 *Date de fin :* 01/10/2021

2.3.1.4 Mise en service et arrêts chaudières

Heures de Fonctionnement Chaudières				
Mois	**G1**	**G2**	**G3**	**Total**
Janvier	84	87	513	**684**
Février	0	104	420	**524**
Mars	0	0	55	**55**
Avril	0	0	39	**39**
Mai	0	4	5	**9**
Juin	0	0	50	**50**
Juillet	0	0	0	**0**
Août	8	1	10	**19**
Septembre	324	22	5	**351**
Octobre	0	5	0	**5**
Novembre	0	102	2	**104**
Décembre	0	117	22	**139**
			Total sur période	**1979**

Sur la période, il y a eu 1 979 heures de fonctionnement cumulées avec les chaudières. Avec une quantité d'environ 8,8 GWh PCI , cela représente une puissance moyenne appelée chaudière de 4,5 MW.

Nous constatons pour l'année 2019, une hausse de l'utilisation des heures de fonctionnement chaudière (250 heures de plus que l'année 2018) alors même que la consommation de gaz a été plus faible que 2018. Cela s'explique par la nécessité d'appoint plus fréquent mais avec une part de puissance des générateurs gaz moins élevée ce qui a limité la quantité de Gaz.

Les chaudières ont dues être mises en service principalement pour :

- Appoint réseau de chaleur lorsque l'appel du réseau dépassait les capacités de fourniture Biowatts
- Secours lors d'insuffisances ou arrêts de l'installation Biowatts
- Reprise de combustion de la société LCI (Gaz) dans le cadre du contrat de maintenance sur les réglages de combustion
- Dans le cadre des essais réglementaires sur les rejets atmosphériques
- Dans le cadre de l'arrêt technique de Biowatts

NB : la chaudière 1 a faiblement fonctionné, en raison notamment d'une indisponibilité liée à des fuites récurrentes au niveau des tubes de fumée à l'arrière du générateur. Ces fuites peuvent avoir un lien avec les vibrations constatées dès la mise en service industrielle des équipements (phénomène de résonance). Ces phénomènes ont pu entrainer une fragilisation mécanique de l'arrière du générateur. A noter cependant qu'en novembre 2019, Roséo a réalisé une reprise de ces désordres en utilisant le compte GER (reprises des tubes de fumée sensibles sur le générateur 1). Roséo alerte la collective quant à la fragilité des tubes fumées chaudières et des coûts potentiellement important résultant au niveau du GER. Un plan de gros entretien spécifique serait à identifier et à chiffrer sur les prochaines années.

Les générateurs à fin 2019 ont des heures de fonctionnement cumulées aux alentours de 8000 - 9000 heures.

2.3.1.5 Eléments pour calcul du rendement chaufferie

Entrée Chaufferie MWh PCI	69 410
Sortie chaufferie MWh Utile	69 095
Rendement Chaufferie	99,5%

NB : L'énergie comptabilisée par le compteur Biowatts est considéré comme une énergie d'entrée avec rendement 100%. Le détail des énergies entrantes MWh PCI est explicité au §2.3.1.2 et §2.3.1.3.

2.3.1.6 Faits Marquants Chaufferie

Voir détails Faits Marquants Chaufferie sur 2019 :

Chaufferie		
janv.-19	Biowatts	03/01/2019 Intervention Bureau Veritas pour vérification compteur ultrason débitmètre compteur Biowatts
janv.-19	Correctif	03/01/2019 - Intervention Fuji pour contrôle Baie Analyse suite bug rapport
janv.-19	Astreintes	Intervention Défaut Bruleur G1
janv.-19	Astreintes	Intervention Défaut Bruleur G3
janv.-19	Préventif	Reprise Graissage came bruleur et vérification détection flamme avant essais performances
janv.-19	Préventif	Redémarrage pompe gavage FOD et Contrôle Essais Démarrage FOD (allumage Flamme et contrôle fonctionnement auxiliaires régulation bruleur FOD)
janv.-19	Travaux GER	Remplacement Contacteur Pompe Gavage FOD
janv.-19	Contentieux	22/01/2019 - Arrêt Biowatts sur la journée pour essais performances FOD Contentieux
janv.-19	Contentieux	22/01/2019 Essais de performance G1 G2 G3 100% FOD - constat puissance <15MW
janv.-19	Astreintes	Intervention Défaut Bruleur G2
févr.-19	Travaux ALM	Evacuation Transformateurs Huiles ALM par MEDIAC O
févr.-19	Préventif	Retrait Bidons déchets dangereux vides (produit traitement eau)
févr.-19	Communication	Installation de panneaux pédagogiques au niveau de la chaufferie Roseraie pour circuit visite
févr.-19	Communication	Participation à Made in Angers 2019 avec 2 Créneaux de visite de 2h - Découverte Réseau de chaleur de la Roseraie
févr.-19	Communication	Début Travaux Jardin Arbrissel - Réalisation Marquage Piquetage avant intervention société ID VERDE
févr.-19	Communication	Début Terrassement et réalisation Jardin Arbrissel
févr.-19	Astreintes	Défauts Bruleurs - Défaut Flamme & coupure à 100% de charge avec détente gaz - Cascade Secours ayant pris relais
mars-19	Travaux ALM	Mise en place d'un filtre magnétique en sous-sol (pour installation définitive équipement appartenant à la chaufferie)
mars-19	Communication	Fin travaux Jardin Arbrissel - Remise Clef
mars-19	Communication	Rencontre avec Parc & Jardins pour étude aménagement partie public
mars-19	Astreintes	Défaut Chaudière 3 - Défaut flamme - RAS
mars-19	Préventif	Contrôle APAVE Porte Sectionnel
avr.-19	Correctif	Essais détection gaz - Coupure Electrovanne Gaz - Remise en service et réarmement Bobine MX
avr.-19	Correctif	Fuite poste gaz intervention GRDF , membrane détendeur défectueuse
avr.-19	Préventif	Passage Orange Upgrade lignes téléphoniques pour augmentation débit
mai-19	Astreintes	Baisse Biowatts - suite défaut - Défaut G3 (relais tempo de masquage débit démarrage) chaudière 2 démarrage auto
mai-19	Astreintes	Coupure électrique ENEDIS, onduleur HS pas d'appel chute T° réseau de 9h à 13h00 (5 appels clients à partir de 13h45 pour baisse fourniture)
mai-19	Travaux GER	Remplacement Onduleur Supervision
mai-19	Préventif	Contrôle Minicor - Correcteur PTZ
juin-19	Préventif	Ramonage G2 G3 - Ouverture Générateur / Reprise Tresse étanchéité et Ouverture Carneau Fumisterie - Contrôle RAS
juin-19	Préventif	Entretien Parcelle Végétalisée
juil.-19	AT 2019	Vidange Chaufferie
juil.-19	AT 2019	Nettoyage Contrôle Bâches
juil.-19	AT 2019	Vérification Maintenance BT - Resserrage connexion électrique
juil.-19	AT 2019	Maintenance Variateurs BT
juil.-19	AT 2019	Coupure Cellule HT Manœuvre et entretien HT - Schneider Electric
juil.-19	AT 2019	Manœuvre Vannes et Démontage Filtres Pompe Réseaux
juil.-19		Après arrêt technique absence d'appoint d'eau du 08 au 23/07/2019

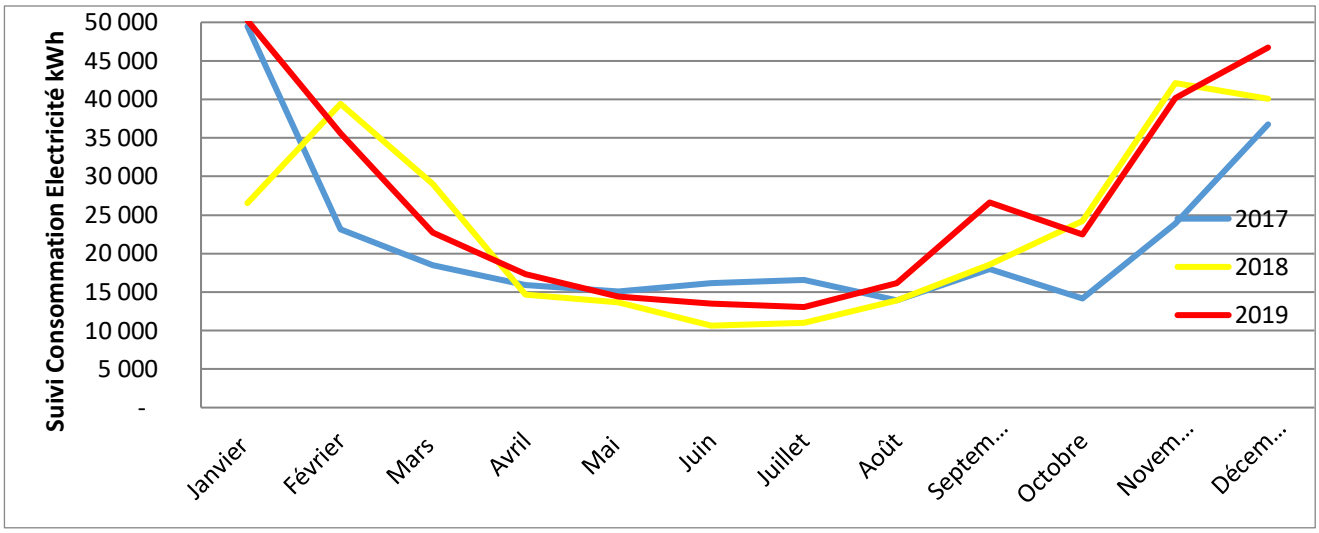
août-19		Constat Augmentation TH Réseau - perturbations
août-19	Biowatts	Arrêt Fourniture Biowatts 27/08/2019
août-19	Astreintes	27/08/2019 - Défaut cascade chaudière - redémarrage en manuel d'une chaudière - cascade défaillante
août-19	Astreintes	28/08/2019 - Défaut flamme en chaine G2 G3 - malgrès nettoyage cellule - basculement sur G1 en manuel en charge mini 20%
août-19	Astreintes	06/09/2019 - Arrêt Technique Biowatts - Consignation Vannes
sept.-19	Préventif	11/09/2019 - Intervention LCI - Reprise Réglages PID (pour réduire les phases de démarrage/arrêt)
sept.-19	Correctif	**18/09/2019 - Intervention en urgence FUJI - défaut analyseur baie d'analyse - envoyé en urgence en usine pour diagnostic**
sept.-19	Préventif	18/09/2019 - Information DREAL sur protocole et mesures conservatoires pour surveillance VLE Chaufferie Gaz dans l'attente retour baie analyse
sept.-19	Astreintes	Défauts Chaudières Bruleurs (Défaut Flamme lié arrêt démarrage chaudières)
oct.-19	Correctif	02/10/2019 - Fuite Piquage Eau adoucie - au niveau du compteur mesure appoint continu
oct.-19	Correctif	04/102/2019 - Isolement G1 (Fuite au niveau d'un tube fumée en attente intervention pour boucher tuyau pour secours)
oct.-19	Travaux GER	Remplacement Eclairage LED
oct.-19	Travaux GER	Remplacement Electrodes - Défibrillateur cardiaque chaufferie
nov.-19	Travaux GER	Ouverture G1 pour préparation chantier retubage
nov.-19	Travaux GER	Démontage Grille Ventilation et Piège à sons pour accessibilité tubes remplacement G1
nov.-19	Travaux GER	Démontage Tubes existant avec meulage soudure plaque avant / Arrière G1
nov.-19	Travaux GER	Mise en place et ressoudage tubes fumées G1 - Remplacement de 13 Tubes
déc.-19	Travaux GER	Essais étanchéité en pression température - ok
déc.-19	Travaux GER	Démontage Pompe N°3 pour réfection roulements
déc.-19	Travaux GER	Remontage G1 / Ramonage - Reprise Tresse - Mise en circulation - Essais fonctionnement

Sur l'exercice 2019, la cogénération Biomasse dit « Biowatts » a eu une disponibilité horaire de 95,7% pour la chaufferie de la Roseraie. Cela représente l'équivalent d'un arrêt ou une insuffisance de 14 jours consécutifs (sans prise en compte insuffisance lié arrêt condenseur et sans prise en compte de l'arrêt technique planifié)

(Rappel Disponibilité contractuelle Biowatts de 93% dans la convention)

	2016	2017	2018	2019
Nombres Heures Insuffisance Biowatts (hors AT : Arrêt Technique)	189	462	659	336
Nombres Heures Insuffisance Chaufferie Appoint / secours Roseraie (hors AT)	28	18	11	9,5
Disponibilité Biowatts - Roseraie	97,8%	94,6%	92,4%	95,7%
Disponibilité Chaufferie appoint / secours Roseraie	99,6%	99,8%	99,9%	99,9%
Nombre d'Heures Cumulées Chaudières Chaufferie Gaz Roseraie	818	1396	1724	1979
Nombre d'Heures Cumulées Chaudières Chaufferie Eblé	140	80	78	90
Taux de Fonctionnement Chaufferie Gaz Roseraie	9,4%	16,1%	19,9%	22,8%
Taux de Fonctionnement Chaufferie Eblé / Secours	1,6%	0,9%	0,9%	1,0%

2.3.1 Consommation Electricité



Les consommations d'électricité sont en hausse de 9% par rapport à l'année dernière. Cette hausse s'explique par :

Consommation Electrique MWh	
CEP	340
2017	261
2018	293
2019	319

- La hausse du nombre d'heures de fonctionnement chaudières (+15%). Les chaudières ont plus fonctionné en nombre d'heure de fonctionnement. Cependant les chaudières ont beaucoup moins fourni d'énergie que l'année dernière (plus faible charge).
- La modification des consignes de régulation de Delta de pression des pompes réseaux avec extension réseau et pour également suite à plusieurs essais pour recherche pollution TH (essais en septembre et octobre)

2.3.2 Transport de chaleur (Réseau) : travaux et exploitation

2.3.2.1 Eléments pour calcul rendement réseau

Sortie chaufferie MWh utile	69 095
Ventes abonnés MWh	58 755
Rendement réseau	**85 %**

2.3.2.2 Liste ouvrages mis hors service

Juillet 2019 : Arrêt technique (planifié - préventif) réseau de chaleur – 66h soit environ 3 jours

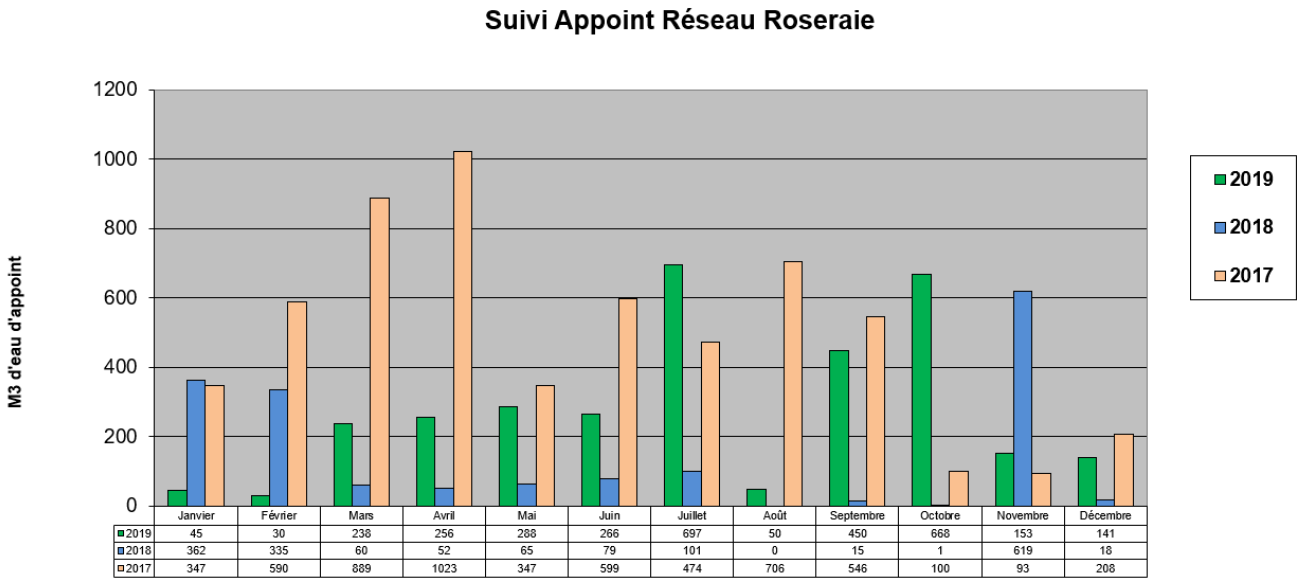
Novembre 2019 : Fuite réseau de chaleur sur ancienne antenne Village Anjou. Isolement antenne général Village Anjou / L26 / CMECA / L31 : Arrêt antenne réseau pour réparation fuite avec coupure de 1h30

Octobre 2019 : Fuite antenne Crèche /CES1200 /L43/T12/T13/GS3 arrêt Antenne Réseau pour réparation fuite : Coupure de 17h de fourniture chaleur

2.3.2.3 Faits Marquants Réseau 2019 :

Réseau		
janv.-19	Préventif	Vidange pour renouvellement eau réseau pour abaissement TH (Risque entartrage Réseau)
janv.-19	Préventif	Campagne de vérification de l'étanchéité des échangeurs en sous-station (vérification absence appoint par secondaire)
janv.-19	Préventif	Campagne de vidange en sous-station pour baisse du TH réseau
janv.-19	Correctif	Injection de produit dispersant pour Baisse TH avec réalisation de chasses régulières
févr.-19	Correctif	Injection de produit dispersant pour Baisse TH avec nettoyage poche Filtre Magnétique
mars-19	Préventif	Constat Hausse Appoint d'eau (passage à 10m3/jour) suite reprise fourniture Biowatts (pas de redémarrage condenseur fumée coté Dalkia)
mars-19	Correctif	Ronde Chambre de visite et chambre de vannes
mars-19	Correctif	Constat Bouillonnement au niveau chambre de visite DN400 - alerte DBA - Vérification RAS pour le moment
juin-19	Travaux	Intervention Sous-traitant Dalkia - Prélèvement calorifuge en vue de la réunion expertise. Intervention également pour dégagement réseau Roseraie DN400
juin-19	Préventif	Lors Réunion Expertise - Constat présence humidité dans calorifuge de l'autre coté du tramway Bd Robert d'Arbrissel - Risque fuite
juil.-19	AT 2019	Ronde CV - Manœuvre Vannes
juil.-19	AT 2019	AT 2019 - Réfection Presse Etoupe Ancienne Chambre de Vanne DN350
juil.-19	AT 2019	AT 2019 - Vidange complète réseau pour retour à TH0°C
juil.-19	Préventif	Purges réseau - Gare + suite redémarrage AT 2019 (point haut - présence air importante)
août-19	Préventif	Campagne de Purges Réseaux et sous-station (présence importante d'air suite vidange complète)
août-19	Préventif	Constat Infiltrations d'eau au niveau pénétration sous-station ARC C en surveillance (possible infiltration EP)
sept.-19	Préventif	Campagne de Purges Réseaux et sous-station (présence importante d'air suite vidange complète)
oct.-19	Correctif	30/09/2019 - Sondage Caniveau suite dégagement de vapeur et augmentation importante Appoint d'eau
oct.-19	Correctif	30/09/2019 - Constat débordement EU sur chambre de vannes impossibilité intervention - Intervention ALM Assainissement pour nettoyage curage chambre de vannes
oct.-19	Travaux GER	**02/10/2019 - Ouverture complète caniveau sondage Place Jules Vernes Antenne CES1200 Crèche - Réparation fuite - Dépose mobilier urbain et clôture du parc**
oct.-19	Travaux GER	02/10/2019 - Travaux ETM reprise canalisation fuyarde sur antenne Crèche CES1200
oct.-19	Correctif	Injection dispersant et nettoyage régulier filtres à poche - constat toujours dérive TH
oct.-19	Correctif	remplacement pompe puisard centrale
nov.-19	Travaux GER	**Réparation Fuite Ancienne antenne VA non condamné - Constat bras mort ancien réseau toujours en service non bouchonné au niveau du piquage feeder + Reprise étanchéité repris après bouchonnage avec remblaiement en pleine terre ancienne tuyauterie - corrosion externe sur toute la partie en pleine terre. Rebouchonnage après étanchéité caniveau sur tuyau sain - coupure de 2h**
déc.-19	Préventif	Intervention GEOSAT - Complément repérage - défaut réseau 2G 3G - empêchant le relevé GPS . Opération repoussée début janvier 2020

2.3.2.4 Appoint d'eau Réseau



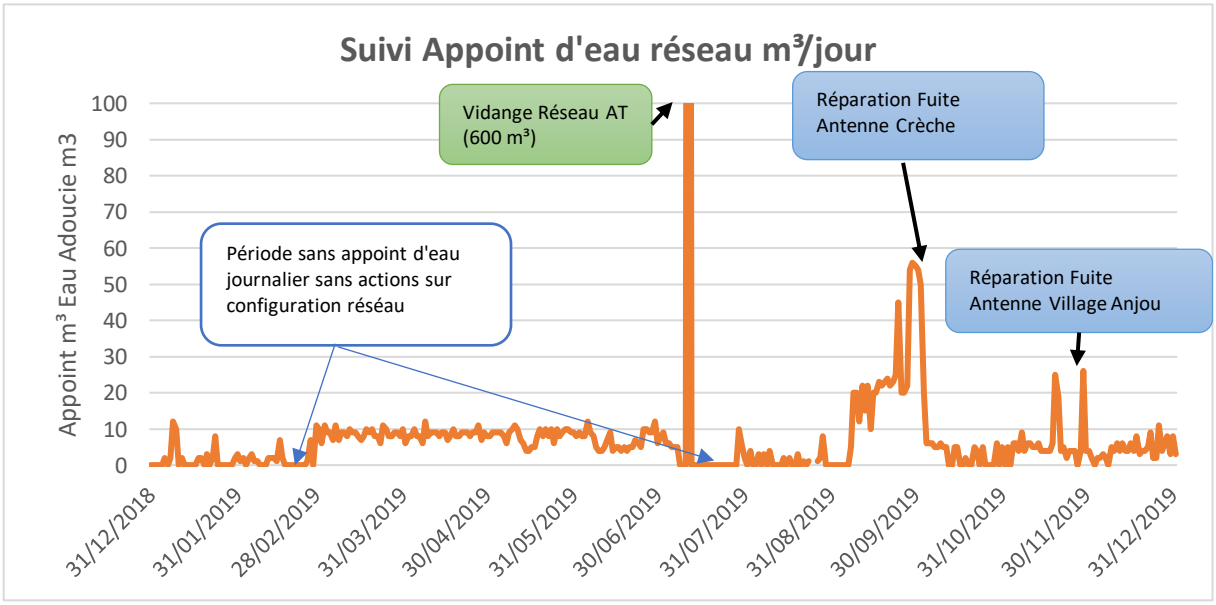
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
2019	45	30	238	256	288	266	697	50	450	668	153	141
2018	362	335	60	52	65	79	101	0	15	1	619	18
2017	347	590	889	1023	347	599	474	706	546	100	93	208

Les consommations d'eau sont en hausse importante par rapport à l'année dernière. Cette hausse s'explique par :

Appoint Eau m3/an	
2017	5 922
2018	1 707
2019	3 282

- Vidange complète du réseau en Juillet 2019 (pour résoudre pollution TH) – 600 m³
- Réparation de 2 Fuites Réseaux (octobre / Novembre 2019)

La quantité d'appoint d'eau sur 2019 reste inférieure à la moyenne d'appoint des 4 dernières années (4500 m³), en 2018 et 2019, nous notons une amélioration notable du débit de fuite journalier (m³/jour). Des actions continuels ont été réalisé pour permettre de rechercher les fuites (ronde Chambre de vannes pour partie caniveau, thermographie, sectorisation).



2.3.3 Livraison de chaleur (Sous-station) : travaux et exploitation

2.3.3.1 Faits marquants sous-station

Liste Faits Marquants Sous-stations 2019

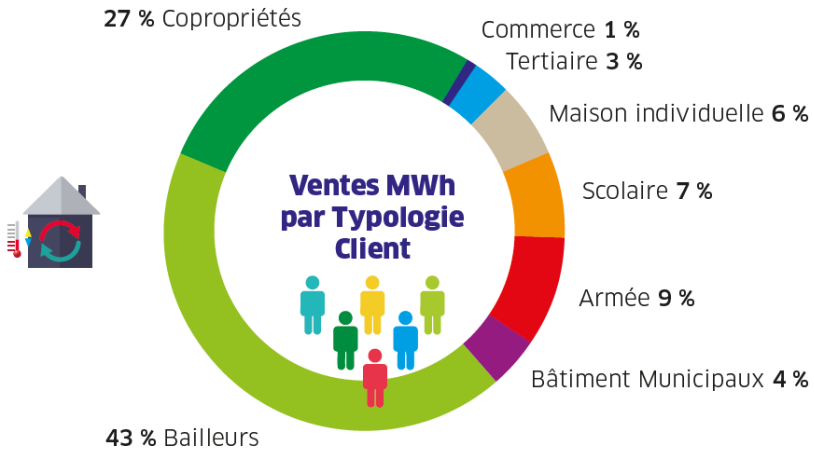
Sous-stations		
janv.-19	Préventif	Campagne de contrôle étanchéité de l'ensemble des échangeurs sous-stations
janv.-19	Préventif	Détection Echangeur non étanche à la sous-station T2
janv.-19	Travaux GER	Remplacement Echangeur T2 (1MW - 1T) - Remplacé par échangeur SICAMUS (Manutention et installation)
janv.-19	Astreintes	Défaut fourniture ECS T2 Renoir - non réouverture vanne recyclage ECS sur préparateur ECS
janv.-19	Astreintes	Défaut Fourniture ECS PF - non ouverture vanne recyclage ECS sur préparateur ECS
janv.-19	Préventif	Détartrage échangeur ECS Michel Ange
janv.-19	Correctif	Nettoyage Ballon ECS PF - Suite détection légionelles
janv.-19	Correctif	Problème ECS sous-station L26 - Constat manque pression isolement préchauffage EF possible entartrage échangeur
janv.-19	Préventif	Nettoyage échangeur L26 - redémarrage échangeur Préchauffage après nettoyage
janv.-19	Travaux GER	Campagne de remplacement de manomètres
févr.-19	Astreintes	Problème ECS Sous-station L26 - Démontage pompes, vérification régulation RAS
févr.-19	Astreintes	Problème ECS Sous-station L26 - Présence d'air importante sur circuit secondaire chauffage (hors limite prestation) créant des poches d'air empêchant circulation débit sur échangeur ECS
févr.-19	Correctif	Nettoyage Filtres primaire Winston Churchill - constat chute de température retour à la normal après nettoyage
févr.-19	Préventif	Campagne de remplacement Manomètre et thermomètre - Nettoyage filtres primaires
févr.-19	Travaux GER	Remplacement Servomoteur ECS & Régulation Sous-station
mars-19	Astreintes	Fuite ILTA au niveau d'un clapet EA - Inondation sous-station avec projection d'eau sur armoire primaire et régulation ECS
mars-19	Correctif	Séchage Equipement ILTA ECS Sous-station - Disjonction répété en sous-station sur équipement primaire (au niveau de l'ECS)
mars-19	Travaux GER	Remplacement Pompe Charge Echangeur & Servomoteur V3V ECS ILTA - HS Suite inondation
mars-19	Travaux GER	Remplacement Régulation ECS - Mise en place RLE 132 SONAPI 1 (Platine HS)
mars-19	Astreintes	Appel Mme Brossard Village Anjou - Constat Intrusion & Dégradation Arrière - Bâtiment Ouvert sur l'arrière
mars-19	Correctif	Mise en place en provisoire d'une plaque en bois pour boucher accès - nécessite reprise par couvreur du bâtiment
mars-19	Travaux GER	Remplacement Moteur Pompe de charge Echangeur ECS - L31
mars-19	Travaux GER	Remplacement V3V DN40 Régulation ECS - L5
mars-19	Travaux GER	Remplacement Servomoteur ECS L43 SAS 31
avr.-19	Correctif	Essais détection gaz - Coupure Electrovanne Gaz - Remise en service et réarmement Bobine MX
avr.-19	Astreintes	L19 manques température ecs (régulateur SAS 61 en défaut relance alim + by pass pompe recyclage clapet HS mise en fixe ppe)
mai-19	Astreintes	GS3 suite coupure électrique PPE chauffage pas redémarrée
mai-19	Travaux GER	GS4 remplacement servomoteur primaire AME 20
mai-19	Correctif	Reprise Fuite Echangeur ECS Nicolas Bataille
mai-19	Préventif	Reprise Peinture et Brossage Pompe Charge ECS Nicolas Bataille
juin-19	Correctif	L19 remplacement régulateur ecs SAS 61 en défaut
juin-19	Préventif	Arrêt Chauffages - Isolement antenne (Chanzy / Géant)
juil.-19	AT 2019	AT 2019 Inondation Sous-station VA - Intervention Pompier lors du remplissage réseau AT - Vanne grippée pas complètement fermée
juil.-19	AT 2019	AT 2019 Disjonction répété pompe hiver / été Variateur HS / Câblage en direct Pompe été fonctionne pompe Hiver disjonctions

juil.-19	AT 2019	AT 2019 - Constat insuffisance fourniture ILT A au niveau de l'ECS suite redémarrage - Secondaire complètement vidangé (potentiel travaux) isolement circuit chauffage / appoint d'eau remise en service production ECS
juil.-19	AT 2019	AT 2019 - Constat insuffisance fourniture primaire COSEC au niveau de l'ECS suite redémarrage - Arrêt constaté des équipements secondaire au niveau du COSEC - RAS - arrêt primaire
juil.-19	Travaux GER	**Remplacement Vanne By-pass sous-station Nicolas Bataille pendant AT 2019**
juil.-19	Travaux GER	**Bouchonnage Arrivées Ancien Réseau T4 par DN350 - sécurisation (risque de fuite en sous-station si manipulation ancienne vannes T4)**
juil.-19	Astreintes	11/07/2019 - Insuffisance fourniture ECS L15 - constat arrêt équipement primaire ECS - redémarrage équipement Régulation et pompe - retour à la normal
juil.-19	Travaux GER	VA Mise en place variateur déporté pompe été - fonctionnement en mini - mise en place d'un secours pompe secours sur piquage pour 3ème pompe.
juil.-19	Travaux GER	Remplacement régulateur sur production ECS T1 par RLE 132
août-19	Préventif	Campagne de Purges Sous-stations
août-19	Correctif	Réparation Fuite Ballon ECS L2 - mise en place vis
août-19	Correctif	Réparation Fuite Ballon ECS L VINCI - mise en place vis
août-19	Astreintes	Remplacement soupape ECS T1 Renoir au niveau échangeur ECS inondation en sous-station
sept.-19	Travaux GER	Moteur pompe hiver Défaut isolement - remplacement moteur et reprise roulement
sept.-19	Travaux GER	Moteur pompe été Reprise roulements
sept.-19	Préventif	Campagne de Purges Sous-stations
sept.-19	Travaux	L8 - Suppression Ballon ECS par ALH
sept.-19	Travaux	Coupure Electrique Nicolas Bataille suppression raccordement armoire skid primaire travaux secondaire
sept.-19	Travaux ALM	24/09/2019 - Mise en Service SALEPINTE nouvelle sous-station
sept.-19	Préventif	Test Essais Communication Talkie Walkie - Procédure intervention espace confinés communication Galerie Village Anjou
sept.-19	Astreintes	29/09/2019 - Plusieurs appels défaut sous-stations coupure électrique - travaux en cours Soclova sur la partie électrique
sept.-19	Préventif	Remplacement compteur divisionnaire (appartenant au secondaire L17) servant clef de répartition facturation sous-station L16 (attente VCI)
oct.-19	Correctif	15/10/2019 - Constat effondrement d'un pied support du ballon L16 ECS - mise en place cale en attente vidange pour refixation support (le ballon plein pesant des contraintes sur tuyauterie départ ECS en surveillance)
oct.-19	Correctif	Intervention Exploitante Secondaire - demande d'arrêt fourniture Ecole du Génie / Consignation même si intervention au niveau du secondaire (fuite réseaux secondaire ESAG)
oct.-19	Préventif	Alerte Abonné Bâtiment Ville - Compteur Hôtel des associations déraccordés au niveau des sondes - point comptage effectué sur site le 14/10 avec abonné
oct.-19	Travaux GER	Remplacement Soupape ECS L15 / L17
oct.-19	Travaux GER	Remplacement Régulation ECS L11 - Platine HS suite travaux secondaire - mise en place régulation déporté RLE
oct.-19	Astreintes	Plainte exploitant secondaire CES 1200 sur montée en pression secondaire - soupape ECS fuyarde (isolement échangeur - RAS - échangeur étanche) Montée en pression lié oubli de l'exploitant secondaire d'ouvrir le circuit maintien de pression commun aux différents circuits
nov.-19	Correctif	Remplacement pompe de charge double préparateur SST COSEC suite manque d'eau réseau secondaire lors de la MS chauffage par ville
nov.-19	Correctif	Suite constat fonctionnement anormal SST SALEPINTE (T° retour échangeur) - Constat dérive signal sortie tension régulation servomoteur V2V - absence de mise à la masse du SOFREL signal 0-10V décalé. Ajout de raccordement à la masse avec cosse métallique pour référence 0V.
nov.-19	Travaux Ger	Remplacement pieds de ballon sous-station L16 (cisaillement pieds causant risque chute)
nov.-19	Correctif	Démontage échangeur MA suite constat problème T° Retour très élevé (encrassement secondaire - boue rouge et limailles et présence résidus de téflons primaire)
nov.-19	Correctif	Détartrage Echangeur ECS MA-Boticelli suite constat T° Départ ECS limite
nov.-19	Correctif	Intervention en astreintes CES1200 suite plainte manque t° Départ primaire - décalage dérive sonde T° Départ échangeur - décalage corrigé sur loi d'eau et remplacement sonde
nov.-19	Correctif	Problème régulation T3 V3V Mise en série suite redémarrage des systèmes d'optimisation T° retour (en analyse)

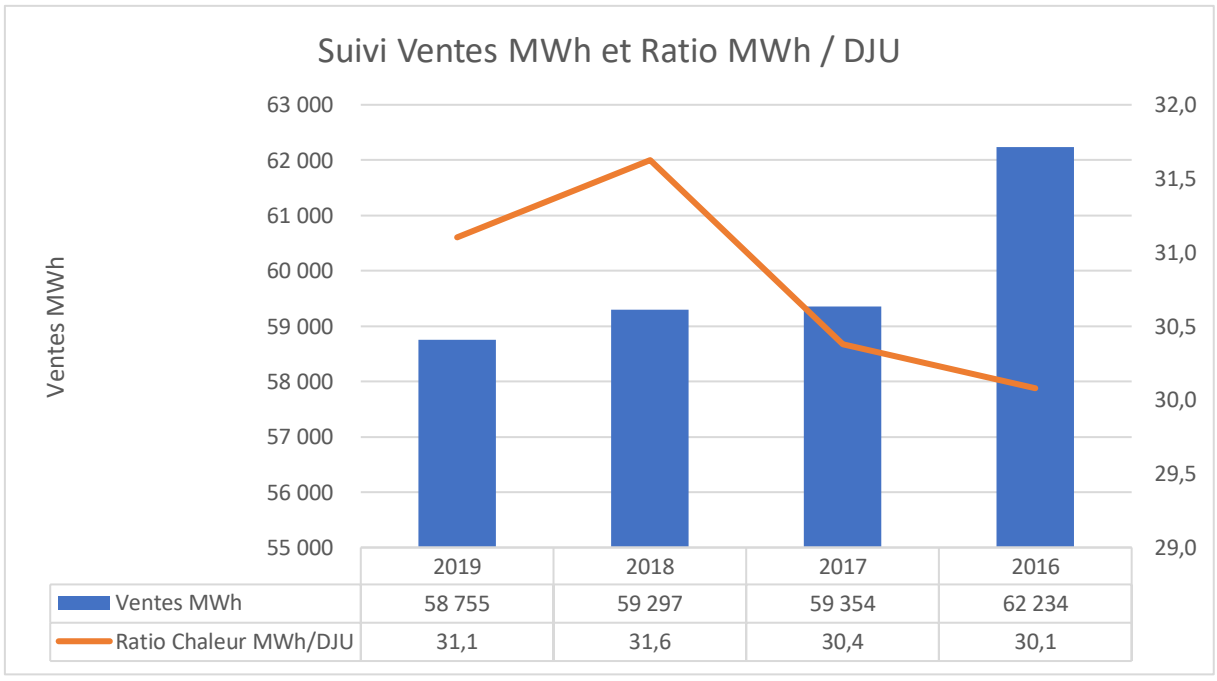
nov.-19	Travaux GER	Remplacement pompe de transfert ECS Maine SST BMA
déc.-19	Astreintes	Dépannage BBC FREMUR Plainte Exploitant Secondaire - constat insuffisance fourniture Température départ. Sur place préchauffage EF à l'arrêt - vanne TA by-pass trop bridé limitant débit pour fourniture sur T° Extérieure trop faible
déc.-19	Travaux GER	Insuffisance fourniture Départ ECS ILT - B - Régul HS et pompes charge ballon et échangeur HS - Remplacement Pompes & Régulation ECS
déc.-19	Astreintes	Insuffisance fourniture Départ ECS L29 - augmentation débit charge échangeur ECS
déc.-19	Correctif	Insuffisance fourniture Départ ECS PLRJ - vérification sonde et remontées température sortie échangeur

2.3.3.2 Quantités de chaleur :

Les quantités de ventes MWh sont fournis en annexe 3 du présent rapport.



Le réseau de la Roseraie est majoritairement alimenté par des logements (76%) avec une prépondérance de logements sociaux par rapport au logement privatif



2.3.3.3 Degrés jour de l'exercice :

Pour la période chauffage du 01/01 au 31/12 (DJU Moyen Chauffage Abonnés) : 1889

(DJU 2018 du 01/01 au 31/12 : 2131) STATION METEO : ANGERS – BEAUCOUZE Méthode COSTIC (Base 18) Base DJU Contractuel : 2313

2.3.3.4 Eléments pour calcul rendement global

Entrée chaufferie MWh PCI	69 410
Ventes abonnés MWh	58 755
Rendement Global	84,6 %

2.3.3.5 Liste ouvrages mis hors service.

- Arrêt complet du service fourniture ECS que le quartier de la Roseraie pour les opérations de maintenance préventives annuelles « Arrêt technique » réseau de chaleur 2019 durant **66h**
- Octobre 2019 : Fuite réseau de chaleur Antenne Crèche / T13 / CES1200 / T12 / L43 – Place Jules Verne

  T13 / Crèche / T12 / GS3 / CES 1200 / L43 : **17h** insuffisance fourniture chaleur
- Novembre 2019 : Fuite Réseau de chaleur antenne sous-station Village Anjou / Maréchal Juin

  Village Anjou / L26 / L31 / C MECA : **1h** insuffisance fourniture chaleur

- Autres incident sur impact continuité de service sous-stations :
    - Démontage Echangeur MA : Constat embouage secondaire
    - ILTA : Fuite clapet EA & inondation local défaut fourniture ECS
    - Village Anjou : Inondation local sous-station
    - Diverses insuffisance ECS (intégrées dans indicateur sur disponibilité de fourniture sous-station)
    - Travaux GER remplacement régulation / V3V / Réparation fuites
    - Opérations maintenances préventives (nettoyage échangeur / Détartrage / Nettoyage Ballon)
    - Remplacement sondes
    - Travaux tiers (Coupure électrique / Travaux Secondaire)
    - Divers (coupure électrique coffret de coupure / Disjonction ou Panne / Défaut régulation)

3 Analyse de la Qualité du Service

3.1 Continuité du service :

3.1.1.1 Moyens techniques pour surveillance régulière et systématique du service

3.1.1.2 Opérations de maintenance courante

- Analyse d'eau :

Les analyses d'eau n'ont pas détecté de corrosion interne (Taux de fer) sur le circuit réseau de chaleur.

Des traces de corrosion de Fer sont présentes au niveau de l'alimentation eau froide . Ce phénomène est lié à un défaut de conception de l'installation (Canalisation en acier noir non conforme – corrosion interne)

Les analyses trimestrielles ont eu quelques faibles écarts au niveau du PH lié notamment au fort appoint d'eau nécessitant de nombreuses actions correctives (injection produit traitement d'eau aux amines pour correction PH).

Peu de temps après le remplissage d'eau du réseau, début octobre 2018, constat d'augmentation brutal du TH à 9°f. Cette pollution équivaut à un remplacement de la moitié d'eau du réseau (400m3) avec de l'eau brut (TH aux alentours de 20°C). Les adoucisseurs sur cette période fonctionnait correctement Car nous avons procédé à une vérification du TH sortie adoucisseur. Celui-ci était bien à 0°f.

Les actions correctives suivantes ont été menées :

- Contrôle TH journalier
- Injection de dispersant pour éviter la cristallisation du tartre au niveau de l'hydro condenseur et des chaudières
- Chasse réseau pour mélange par dispersion
- Contrôle de l'intégralité d'étanchéité des sous-stations
- Alerte à Biowatts pour vérification absence d'appoint d'eau de Biowatts vers Roseraie
- Mise en place d'une protection complémentaire en chaufferie (Filtre à boues à poches) en complément du filtre à boue à barreau magnétique
- Remplacement plaques échangeur sous-station T2 (constat échangeur non étanche)
- Vérification des appoints d'eau secondaire et consommation ECS
- Vidange intégrale du réseau intersaison 2019.

Au redémarrage absence d'appoint d'eau pendant presque 1 mois mais constat d'une nouvelle dérive du TH

- Générateur 1 :

  De nombreuses fuites ont eu lieu sur le Générateur 1 avec le même problème (Fuite au niveau des tubes fumées – 1er Parcours situé sur l'arrière du générateur). Les vibrations issues du phénomène de résonance (contentieux installateur de 2013) peuvent avoir eu un impact sur la structure arrière de la chaudière. La chaudière 1 a fait l'objet d'un retubage d'une douzaine de tubes fragilisés ou condamnés pour cause de fuites. Lors du remplacement des tubes, il a été constaté une présence de soufflure au niveau des soudures sur la plaque arrière des tubes fumées. Ces constats semblent révélés un défaut d'origine qui fragilisait les soudures. Ces dernières soumises au phénomène vibratoire n'ont pas tenues.

3.1.1.3 Rapports contrôle périodique des compteurs

L'ensemble des contrôles périodiques compteurs (étalonnage et contrôle intégrateur) sont revenues conformes. A noter, nous avons constaté sur l'année 2019, sur certaines périodes l'absence de détection de débit sur les compteurs ESAG et ceci de façon récurrente. Des estimations ont dû être réalisés sur certains poste de comptage en raison de :

- Coupure électrique armoire électrique alimentant le compteur d'énergie (V2V régulation arrêté en position d'ouverture avec fourniture de chaleur)
- Présence d'air empêchant la mesure de débit

Pour l'ESAG, l'absence de mesure de débit serait liée à la présence de bulles d'air sur la mesure d'ultrason. Nous suspectons fortement que la présence de bulles d'air provienne de la chute de pression au niveau de la V2V de régulation primaire (mesure de débit situé en aval de la V2V combiné régulation échangeur). Nos initiatives auprès de l'installateur du compteur n'ont pas permis de solutionner le problème, dans la mesure où la conception de l'installation créé ces phénomènes. Nous préconisons donc le déplacement du compteur sur l'aller ainsi que la mise en place d'une bouteille de découplage d'air afin d'aider les purges automatique à cet endroit (présence importante d'air récurrente non solutionné par les purgeurs auto).

3.1.1.4 Quittances contrats assurances : Cf annexe n° 8

3.1.2 Moyens humains pour assurer les missions

3.1.2.1 Liste du personnel

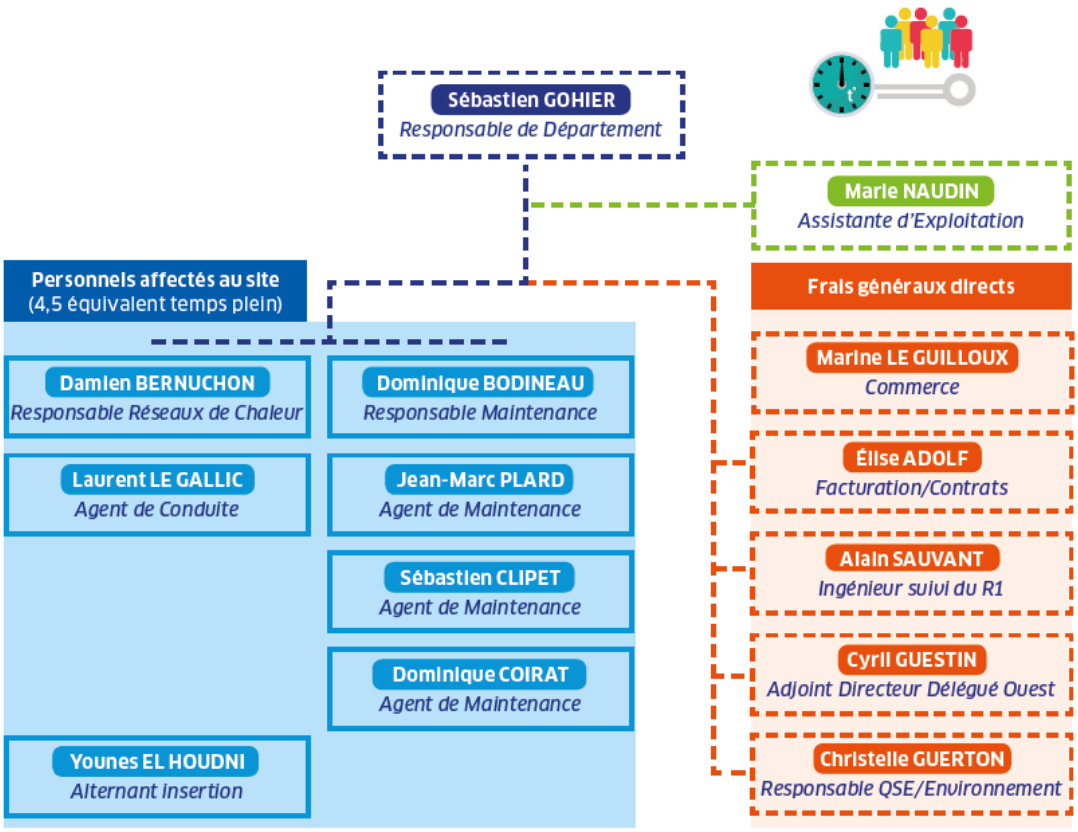
Les valeurs du tableau représentent le nombre d'équivalent temps plein.

Evolutions moyens humains

Moyens humains Département Sarthe Loire			
	2019		
Noms		**Qualification**	**commentaires**
Sébastien Gohier	0,30	**Responsable département**	
Marine Leboucher / Marie Naudin	0,30	**assistante d'exploitation**	
Total secteur SL	**0,60**		
Moyens humains sur site de la Roseraie			
Noms	**2019**	**Qualification**	**commentaires**
Damien Bernuchon	0,70	**Responsable Réseaux de chaleur**	
Dominique Bodineau	1,00	**Responsable Maintenance**	
Jean Marc Plard	0,80	**Agent de maintenance**	
Laurent Le Gallic	0,30	**Agent de conduite**	
Sébastien Clipet	0,30	**Agent de maintenance**	
Dominique Coirat	0,80	**Agent de maintenance**	
EL Houdni Younes	0,66	**Alternant**	(Alternant via le GEIQ PRO 49). Les charges de main d'œuvre passent en sous-traitance GEIQ – Abandon de Mr El Houdni en Septembre 2019
Total Roseraie	**4,56**		

3.1.2.2 Organigramme de l'équipe

L'organigramme ci-dessous présente les principaux services supports et interlocuteur qui intervienne sur le réseau de chaleur de la Roseraie et faisant partie intégrante des frais généraux.



*Organigramme non exhaustif

3.1.2.3 Clauses Insertion

Sur l'année 2019, les différentes actions d'insertion ont été les suivantes :

- Nettoyage Locaux Sociaux via Régie de Quartier :
- Alternant employé via GEIQ Pro 49 : Mr EL HOUDNI Younes

Total heures insertion : 1066

A noter que l'alternant engagé pour 2 ans via le GEIQ PRO 49, a abandonné ses missions le 01/10/2019 (abandon de poste) et par ce fait, le nombre d'heures total d'insertion est plus faible qu'en 2019. Pour 2020, nous envisageons d'augmenter les heures d'insertion via entretien de l'espace végétalisée avec la régie de quartier.

3.2 Indicateurs de qualité

3.2.1 Chaufferie

3.2.1.1 Rapports contrôles réglementaires

	Type Contrôle	Conformité	Prochain contrôle	Périodicité	
Chaufferie de la Roseraie	Bilan décennale	/	2022	10 Ans	*initial
	Acoustique (ICPE)	Conforme	2020	3 ans	
	Contrôle Rejets Eaux Usées	Conforme	2020	1 An	
	Contrôle Rejets Eaux Pluvial	Conforme	2020	1 An	
	Détection Gaz	Conforme	2020	1 An	
	Détection Incendie	Conforme	2020	1 An	
	Contrôle Extincteur	Conforme	2020	1 An	
	Contrôle Poteau Incendie	Conforme	/	/	* Hors périmètre DSP
	Contrôle Piezzo	Conforme	/	/	* Hors périmètre DSP
	Disconnecteur Chaufferie	Conforme	2020	1 An	
	Contrôle électricité Chaufferie Roseraie	Conforme	2020	1 an	
	Thermographie Electrique	Conforme	2020	1 an	
	Contrôle Rejets Atmosphériques - Gaz	Conforme	2020	1 an	
	Contrôle Rejets Atmosphériques - FOD	Non Conforme	/	/	* VLE NOX - contentieux
	QAL 2 / AST		2020	1 an	* suite remplacement baie
	Contrôle poussière sur lieu de travail	Conforme	/	/	
	Equipement Sous Pression	En analyse	/	/	* Bouteille gaz / Compresseu
	Etude Atex / DRPE	Réalisé	/	/	
	Audit Adéquation Matériel	Remarques	/	/	*détecteur fuite FOD
	Analyse Risque Foudre	Réalisé	/	/	
	Etude Technique Foudre	Réalisé	/	/	
	Vérification Foudre	Conforme	2020	1 an	
	Levage - Palan Chaufferie Gaz	Conforme	2020	1 an	
	Levage - Lignes de vie chemiéne	Conforme	2020	1 an	
	Levage - Echelles / PIRL / Equipements	Conforme	2020	1 an	
	Portes Semi-automatiques	Conforme	2020	1 an	
	Contrôle ambiance acoustique	Réalisé	2020	/	
	Bilan annuel auto surveillance	Réalisé	2020	1 an	
Chaufferie Eblé	Acoustique (ICPE)	Conforme	2021	3 ans	
	ATEX / DRPE	Conforme	/	/	
	Détection Gaz	Conforme	2020	1 an	
	Vérification Extincteur	Conforme	2020	1 an	
	Vérificaiton Electrique	Conforme	2020	1 An	
	Rejets Atmoshérique	Conforme	2020	2 ans	
	Efficacité Energétique	Conforme	2020	2 ans	
	Contrôle ICPE - Combustion	Conforme	2023	5 ans	
	Contrôle Rejets Aqueux	Conforme	2021	3 ans	

3.2.1.2 Indicateurs sur rejets dans l'atmosphère

Concernant l'autosurveillance (exigence de l'arrêté préfectoral), nous avons alerté la DREAL suite à la panne de l'analyseur de rejets. Nous avons explicité un protocole de suivi en l'absence de mesure de rejets en continu au niveau du gaz pour vérification des Valeurs limite d'émission (contrôle combustion etc…).

Après envoi de l'analyseur en usine, la réparation étant aussi onéreuse et présentant un délai de remise en état plus importante qu'un équipement neuf, nous avons pris la décision de son remplacement en urgence au titre du GER.

Au titre du GER, certaines armoires de prélèvement (situé au niveau de la cheminée), à la remise en service du nouvel analyseur, ont nécessité du remplacement de petit matériel (pompe prélèvement, groupe froid).

Courant 2019, le bilan annuel 2018 a été transmis aux services de la préfecture conformément aux exigences de notre arrêté d'exploitation.

3.2.2 Abonnés

3.2.2.1 Liste abonnés avec Unité de Répartition Forfaitaire (au 01/01/2020)

LOGEMENTS

N°	SOUS STATION	URF
ANGERS LOIRE HABITAT	**L5**	879
ANGERS LOIRE HABITAT	**L8**	1 450
ANGERS LOIRE HABITAT	**L11**	1 621
ANGERS LOIRE HABITAT	**L13**	2 005
ANGERS LOIRE HABITAT	**T3**	1 363
ANGERS LOIRE HABITAT	**T6**	1 087
ANGERS LOIRE HABITAT	**PLRF**	2 024
ANGERS LOIRE HABITAT	**ILTB**	1 184
ANGERS LOIRE HABITAT	**PLRJ**	1 361
ANGERS LOIRE HABITAT	**ILTA**	1 555
IMMOBILIERE PODELIHA	**L23**	1 441
IMMOBILIERE PODELIHA	**L26**	1 489
IMMOBILIERE PODELIHA	**L29**	883
IMMOBILIERE PODELIHA	**L31**	520
IMMOBILIERE PODELIHA	**L35**	697
IMMOBILIERE PODELIHA	**L36**	1 091
IMMOBILIERE PODELIHA	**L39**	1 168
IMMOBILIERE PODELIHA	**L41**	1 153
IMMOBILIERE PODELIHA	**L43**	1 005
SOCLOVA	**L2**	421
SOCLOVA	**L19**	617
SOCLOVA	**L16 Bat L16**	1 083
SOCLOVA	**T4 - Agathides**	795
CABINET SIBOUT	**PF**	2 221
SARL EMMANUEL PIGE	**PH**	1 774
CABINET LUTZ	**T2 - Rés Athéna**	985
CABINET LUTZ	**T13**	319
CABINET LUTZ	**T4 CALEIDES**	998
CABINET LUTZ	**ARC A**	2 248

ASYVA - Immo de France	**Village Anjou**	2 849
CITYA ACTIS	**T2 Rés Renoir**	1 090
LOGI-OUEST	**T12**	1 260
SOCLOVA	**P1A**	1 054
SOCLOVA	**P2C**	1 328
CABINET LUTZ	**ARC B**	2 193
SOCLOVA	**T4 - Rés Fragonard**	614
CABINET LUTZ	**T2 - Rés L Vinci**	573
SERGIC	**SONAPI 1**	1 734
CITYA	**BMA MAINE**	405
SOCLOVA	**NB**	1 459
SERGIC	**SONAPI 2**	1 106
CABINET LUTZ	**MA - Rés Michel Ange**	327
SOCLOVA	**MA - Rés Boticelli**	890
IMMO DE France	**ARC C - Amaryllis**	359
CABINET SIBOUT	**BMA ANJOU**	353
IMMO DE France	**BMA BAMAKO**	263
IMMO DE France	**ARC C – Velasquez**	211
CABINET TAPISSIER	**L16 - Bat L15**	581
NEXITY	**L16 - Bat L17**	602
CABINET TAPISSIER	**T8**	325
SERGIC	**WISTON CHURCHILL**	275
SERGIC	**MARECHAL JUIN**	188
CABINET SIBOUT	**RESIDENCE CHEVROLLIER**	183
ANGERS LOIRE HABITAT	**APPY SELMA A**	187
ANGERS LOIRE HABITAT	**APPY SELMA B**	163
LES TROIS ROCHES	**RES ETUD IMMACULEE**	343
CABINET LUTZ	**RES STRASBOURG**	837
MINISTERE DES ARMEES / ESID	**BBC FREMUR**	225
IMMOBILIER PODELIHA	**RES SALEPINTE**	1019
	TOTAL	**58 433**

EQUIPEMENTS

N°	SOUS STATION	URF
MAIRIE	**GS1 ROUSSEAU**	158
MAIRIE	**GS3 J.VERNE**	341
MAIRIE	**GS4 C.MONET**	206
MAIRIE	**GS5 M.PAGNOL**	442
MAIRIE	**GYMNASE MERMOZ**	145
MAIRIE	**CRECHE**	164
COLLEGE J.VILAR	**CES 1200**	449
MAIRIE	**COSEC**	627
MAIRIE	**PISCINE**	469
MAIRIE	**CES 1200 – HOTEL ASSOCIATION – F. Mistral**	436
CENTRE DES IMPOTS	**C MECA**	360
ANJOU SOINS SERVICES	**C SOCIAL**	136
COLLEGE J.MERMOZ	**CES J MERMOZ**	582
GEANT	**GEANT**	653
SCI LAENNEC	**CENTRE MEDICAL**	76
EFCE	**CC2A**	130
MIA	**CC2B**	61
CREDIT AGRICOLE	**CC2C**	179
DD SERVICES POSTAUX	**PTT**	958
INST. IMMACULEE CONCEPTION	**IMMACULEE**	244
MAIRIE	**CTE**	371
HOTEL DU DEPARTEMENT	**CES 1200 - CCASS**	143
ANGERS LOIRE HABITAT	**EHPA ROBERT ROBIN**	771
LYCEE CHEVROLLIER	**LYCEE CHEVROLLIER**	1 879
LYCEE ROSERAIE	**LYCEE SIMONE VEIL**	687
ESAG	**ECOLE DU GENIE**	3 495
MAIRIE	**THEATRE CHANZY**	235
CONSEIL DEPARTEMENTAL	**ARCHIVES COUVENT**	200
	TOTAL	**14 597**

TOTAL GENERAL	**73 030**

La hausse des URF est liée aux raccordements de :

- Résidence SALEPINTE
- Hotel des Associations F. Mistral (en lieu et place du FJT et CES1200 – Oasis)

3.2.2.2 Vigilance sur consommations individuelles et mesure d'économie d'énergie envisagée

Evolution Ratio consommation MWh Chaleur / DJU supérieure à + ou – 10% par rapport à l'année précédente :

Comparation Ratio Chaleur MWh/DJU 2019/2018

Sous-station	Abonnés	Evolution
PTT	Services Postaux	**-31%**
CTE	Ville d'Angers	**-30%**
CES1200 - CCASS	Conseil Général	**-25%**
GS3	Ville d'Angers	**-15%**
GEANT	AFUL	**-15%**
ESAG	ESID	**-15%**
CES1200	Collège Jean Vilar	**-13%**
Immaculée	Collège Ecole Immaculée	**-12%**
LEP	Lycée Simon Veil	**-12%**
T4 Agathides	Soclova	**11%**
T13	Cabinet Lutz	**12%**
CC2C - Crédit Agricole	Crédit Agricole	**12%**
GS4	Ville d'Angers	**29%**
MA - Michel Ange	Cabinet Lutz	**36%**
CC2A - Ecole Esthétique	EFCE	**47%**

- **PTT** possible basculement d'un bâtiment sur une PAC qui expliquerait une baisse de consommation. En attente information possible projet d'extension de périmètre sur les bâtiments
- **GEANT :** Reprise isolation / Etanchéité terrasse
- **CTE –** Basculement sur réseau de chaleur tardif en 2019 (en mode été basculement en fourniture électrique pour les besoins eau chaude sanitaire)
- **ESAG :** Difficulté comptage sur 2019 (présence d'air) malgré compteur contrôlé conforme
- **LEP :** Conseils optimisation secondaire par Roséo mis en place dès 2019
- **CC2A / CCASS** : Faible consommation – évolution non représentative très dépendante date arrêt démarrage chauffage
- **GS4 :** Hausse à pondérer avec l'année 2018 qui a connu une baisse <u>importante</u>
- **MA -** Michel Ange : Surconsommation identifié liée des fuites importantes sur l'ECS et le chauffage qui a fait l'objet d'une alerte à l'abonné
- **EFCE** – Agrandissement locaux

Evolution consommation MWh supérieure à + ou – 20% (corrigé Rigueur Climatique Trentenaire) par rapport aux besoins de références :

Evolution Besoin Référence (2019 /t Réf)

Sous-station	Abonnés	Evolution
PTT	La Poste	-33%
CTE	Ville d'Angers	-32%
Collège Immaculée	Immaculée	-28%
GS3 - JJ Vernes	Ville d'Angers	-25%
T4 Fragonard	Soclova	20%
Maréchal Juin	SERGIC	25%
BMA - Anjou	Cabinet Sibout	30%
Michel Ange	Cabinet Lutz	33%
Village Anjou	ASYVA	34%
CES 1200 - CCASS	Conseil Général	35%
Résidence Strasbourg	Cabinet Lutz	36%
Winston Churchill	SERGIC	37%
GS4 - Claude Monnet	Ville d'Angers	46%
BBC Frémur	ESID	155%

Il est à noter que les DJU étant faibles par rapport à la rigueur trentenaire le comparatif par rapport au DJU Trentenaire n'est pas forcément représentatif pour certains usages (en particulier pour les équipements) et pour certains bâtiments.

3.2.2.3 Nombre de plaintes d'usagers et abonnés

Nous n'avons reçu pas reçu de plainte écrite concernant les installations primaires du réseau de chaleur de la Roseraie sur 2019.

3.3 Indicateurs de suivi Exploitant

3.3.1.1 Indicateur Technique

Suivi indicateur techniques		2016	2017	2018	2019
Appoint d'eau Roseraie	m3	5 736	5 922	1707	3282
Appoint d'eau Village Anjou	m3	19	15	34	24
Nbre de Fuites Chaufferie	Nbre	0	2	1	1
Nbre de Fuite Réseau Roseraie	Nbre	6	3	1	2
Nbre de Fuite Réseau Village Anjou	Nbre	1	0	1	0
Nbre de Fuites Sous-Stations	Nbre	2	2	1	1
Consommation d'eau par rapport Ventes MWh	Litres /MWh	91	100	29	55
Rendement Global	%	89,27	88,67	85,2	84,6
Rendement Chaufferie	%	102,33	102,5	99	99,5
Rendement Réseau	%	87,23	86,5	86	85

Appoint d'eau conséquent sur 2019 lié notamment vidange complète du réseau et chasse régulière pour régulation du paramètre TH.

3.3.1.2 Indicateur Environnementaux

Suivi Indicateur Environnementaux		2016	2017	2018	2019
Mixité ENR (Energie Renouvelable)	%	94,7	89,28	83,78	87,3
Consommation Electricité	MWh	242	256	293	319
Ratio Conso Electricité /t Ventes MWh	kWh/MWh	3,9	4,3	4,9	5,4
Dernier Taux du contenu CO^2 Publié ou calculé :	kg CO2/ kWh	0,027	0,030	0,025	0,012
Solde Cumulé Quota CO^2	t	8 067	7 646	6 219	5130
Emission CO^2	t	736	1 455	2 300	1 806

3.3.1.3 Indicateur Economiques

Suivi Indicateur Economique		2016	2017	2018	2019
Ecart URF /t Exercice Précedent		0	0	545	1 747
Prix Moyen R1	€HT	46,07	46,02	45,93	47,45
Prix Moyen MWh HT	€HT	71,34	73,02	73,24	76,12
Prix Moyen MWh TTC	€TTC	75,27	77,04	77,27	80,31
Prix Moyen Corrigé Rigueur Trentenaire HT	€HT	69,7	68,66	68,16	70,87
Prix Moyen Corrigé Rigueur Trentenaire TTC	€TTC	73,53	72,44	71,90	74,76

3.3.1.4 Indicateur Continuité du Service

Suivi Indicateur Continuité de Service		2016	2017	2018	2019
Heures Interruption Cumulées SS-STION	h	203	96	258	178
Taux Disponibilité Biowatts Roseraie	%	97,8%	94,6%	**92,4%**	95,7%
Taux Disponibilité Chaufferie Roseraie	%	99,6%	99,8%	99,9%	99,9%
Nombre Heures Insertion Sociale		695,5	1631	1598	1066

*Baisse du nombre d'heures d'insertion liée à l'abandon de poste et formation de notre alternant sur 2019 (départ au 01/09/2019).

3.4 Mesures nouvelles pour amélioration qualité du service

3.4.1. Points de Vigilance – Risques - Préconisations

Chaufferie

- Nécessité de mise en place d'un **séparateur Hydrocarbure** en sortie des rejets EU (pompe de relevage sous-sol). Anciennement cette évacuation était équipé d'un séparateur hydrocarbure qui a été abandonné lors des travaux de 2012 (Séparateur endommagé doit encore être présent sous enrobé). Le béton du sous-sol peut encore présenter des traces de pollution d'hydrocarbure qui pourraient ruisseler lors des vidanges ou infiltration d'eau en sous-sol.
- Réseaux Eaux Pluviales – nous constatons une hausse des interventions nécessaire pour curage des réseaux EP (présence racine) au niveau du puit extérieur, pouvant indiquer une dégradation des réseaux historiques (réseaux datant de 1975). A moyen terme, le remplacement **des réseaux Eaux Pluvial** (puit extérieur) devra être envisager.
- Certaines canalisations historiques de transports de Fioul (entre parcelle stockage Fioul Lourd et Chaufferie dans caniveau béton) sont toujours présent sous voirie. Il conviendra d'envisager un **démantèlement** complet sur ce sujet
- Attente de **l'acte notarié d'ALM sur dépollution de l'ancien site de stockage fioul Lourd** demandé par le service de la préfecture pour pouvoir ouvrir au public la parcelle végétalisée.
- Une partie du réseau Eau Froide a été repris en acier au niveau du sous-sol lors des travaux de 2012. Nous constatons un effet important de corrosion interne. Le taux de Fer est très importante et rend impropre la consommation d'eau potable sur site. Nécessité de **remplacement en galva** de ce tronçon de réseau.
- Nous alertons sur la **dégradation dans le temps des tubes fumées des chaudières.** Nous constatons une récurrence des fuites au niveau des tubes fumées en particulier sur le G1. Ces fuites peuvent être lié au fait que les générateurs ont été soumis aux phénomènes de résonance qui ont eu lieu avant résolution dans le cadre du contentieux travaux. Lors des travaux de retubage des tubes fumées du G1 identifiés comme sensible ou condamné suite à des fuites, nous avons constaté des présences de soufflures au niveau des soudures d'origine pouvant expliquer une fragilité à la conception de la chaudière. Les chaudières pourraient dans le temps avoir un impact significatif au niveau des travaux de renouvellement GER (réparation fuites - condamnation tube et/ou retubage et diagnostic endoscopique plaque arrière tube fumée).

- **Non-conformité des VLE NOX au FOD** au niveau des rejets lors du fonctionnement nominal sur l'ensemble des générateurs. Dans le cadre des travaux de 2012, les performances au niveau des rejets FOD n'ont jamais été atteintes au niveau des NOX. les travaux mis en œuvre par le chaudiériste LCI et son fournisseur brûleur SACKER n'ont pas permis d'atteindre les valeurs réglementaires et la procédure de contentieux mise en œuvre par la Collectivité en juillet 2013 a abouti pour cette dernière à une « obligation « d'accord amiable avec le titulaire du lot la société ENGIE axima ». Dans le cadre de l'exploitation, un protocole est prévu avec la DREAL imposant d'alerter immédiatement les services de la préfecture en cas de fonctionnement fioul et en cas de dérive des Valeurs limite d'émission. Ce protocole nous impose de brider la charge des générateurs jusqu'à atteindre des valeurs limite d'émission des rejets atmosphériques en conformité sur le paramètre NOX.

Réseau

- **Contentieux DN400 :** Sensibilité accru du réseau passant sous le tramway au niveau du réseau. Suite à la fuite en février 2018 et dans le cadre du contentieux, des investigations ont eu lieu démontrant présence d'humidité de chaque côté du fonçage tramway. A moyen terme risque de fuite de ce tronçon impacté par la fuite et par le fait que le réseau ait baigné dans l'eau et s'est infiltré dans le calorifuge de la canalisation pré-isolée.
- **Bras Mort Village Anjou :** Suite à la fuite réseau, nous avons constaté que contrairement au DOE communiqué l'ancienne antenne du Village Anjou qui avait été bouchonné, n'a pas été déraccordé au niveau du piquage sur l'antenne lors des travaux de 2012. Cette antenne sera à supprimer pour éviter tous risques de fuites futures.
- Portions réseaux non accessible (clôture) limite de propriété (Maréchal Juin) / Clôture et Arrosage (Place Jules Vernes). Etude de dévoiement à réaliser si remplacement réseau nécessaire.
- **Etat réseaux historique**. Nécessité à moyen terme d'intensifier le renouvellement des réseaux historiques dans les années à venir.
- **Pollution TH** Préconisation de séparation Hydraulique avec Biowatts pour s'assurer d'aucune pollution externe. Appoint d'eau en variation anormale sur certaines périodes sans actions sur le réseau
- **Chambre de vannes** constamment **inondées** suite travaux de 2012 au niveau du DN400 (exemple lycée Chevrollier / ESAG) – installation nécessaire de pompe de relevage ou raccordement aux Eau usées avec clapet Anti Retour et/ou reprise tampon enrobé (point bas sur enrobé)

Sous-station

- **Démantèlement Chaufferie Appoint Secours ESAG –** Eventuel projet de démantèlement de l'école du Génie de la chaufferie de Secours suite nécessité de récupération de réserve foncière.
- **Michel Ange :** Constat lors du démontage échangeur, l'échangeur ne présente pas un montage classique qui ne favorise pas l'optimisation du pincement échangeur (montant co-courant au lieu de contre-courant)
- **Comptage Ecole du Génie –** Nécessité de déplacement des débitmètres à ultra son sur l'aller primaire. Présence possible de bulles d'air lié chute de pression après les vannes deux voies de régulation à pression différentiel. Pression statique inférieur aux exigences débitmètre sur certains régimes.
- **Bouteille de découplage d'air –** Certaines sous-station situés en point haut du réseau nécessite des vidanges régulières manuels. Nous préconisons la mise en place de bouteille de découplage d'air, les purgeurs auto sur les installations ne suffisent pas à garantir des chasses suffisantes et impacte le comptage sur les phases de travaux nécessitant vidange – remplissage après remise en service. (Exemple ESAG / Village Anjou / L26 etc…)

- **Sous-station Bâti Village Anjou :** Nécessité de reprise de la charpente et de sa couverture. Remplacement nécessaire de la porte et encastrement. (Risque intrusion avéré).
- **Armoire électrique** : Les armoires électriques installées en 2012 dans le cadre du passage BP ont fait l'objet de non-conformités par un organisme agrée (interne armoire Skid hors installation électrique global)

- **Sondes Températures :** Les sondes ont été installées lors des travaux de 2012 sans doigts de gant. Lors de remplacement des sondes, nous préconisons la mise en place de doigts de gant afin d'éviter d'avoir à vidanger tout le skids primaire pour le remplacement d'une sonde.

- **Carte de communication ModBus Intégrateur Compteur Energie :** Les compteurs installées en 2012 ont été équipés de matériel non adapté et non reconnu par le fabricant (pas de référence matériel et inconnu de Kamstrup). Au fur et à mesure du remplacement (sur panne communication GPRS), les cartes de communication

sont remplacées cependant il reste de nombreuses cartes non référencées situés sur ces compteurs qui devront faire l'objet de remplacement.

- **Echangeur Préchauffage Eau Froide** – Seuls les préchauffage équipées de vanne de régulation (travaux de mise en conformité réalisés) ont été remis en service. Les préchauffages à l'arrêt (sans régulation) devront être équipés de vanne de régulation pour permettre une remise en service.

- **Réseau Secondaire Galerie Technique Village Anjou** **-** Suite mise à jour des procédures d'intervention (Voirie) et procédure intervention en espace confiné pour accès aux réseaux, nous constatons des interventions d'entreprise ou services qui ne font pas l'objet d'information à nos services comme le prévoyait la procédure. Pour exemple, nous avons constaté des manœuvres militaires ou des travaux en gallerie (désinfection, nettoyage EU) sans en avoir été informé au préalable. Nous avons besoin en tant qu'intervenant d'avoir une vision des interventions d'entreprise extérieure pour éviter toute co-activité dans cet espace confiné lors de nos interventions préventives ou correctives.

4 Analyse Financière et comptable

4.1 Compte rendu financier de la délégation

4.1.1 Compte de résultat

4.1.1.1 Tableau comparatif des dépenses et recettes

	REEL	REEL
Date de début d'exercice	01/01/2018	01/01/2019
Date de fin d'exercice	31/12/2018	31/12/2019

En € HT - valeur octobre 2014		
MWhu vendus	**59 297,30**	**58 755**
MWh PCI produits	**69 596**	**69 410**
Rendement Global	**85%**	**85%**
Mixité bois	**83,78%**	**87,3%**
Mixité gaz	**16,22%**	**12,7%**
Mixité fuel	**0%**	**0%**
R1 (base consommation)		
MWh	*49 679*	*51 286*
R1 cbois unitaire (€/MWh)	*47,20*	*48,37*
Sous-total R1 cbois	2 344 766	2 480 599
MWh	*9 618*	*7 469*
R1 gaz(€/MWh)	*39,40*	*41,19*
Sous-total R1 gaz	378 951	307 611
MWh		
R1 secours fuel (€/MWh)	*0,00*	*0,00*
Sous-total R1 secours fuel	0	0
Sous total R1	**2 723 717**	**2 788 210**
R2 (base URF)		
Nombre d'URF (ramenés au nombre de mois de facturation)	**70 220**	**72 132**
R2.1 unitaire(€/URF)	*0,51*	*0,55*
Sous-total R2.1	35 809	39 668
R2.2 unitaire (€/URF)	*12,50*	*12,72*
Sous-total R2.2	877 769	917 531
R2.3 unitaire (€/URF)	*1,53*	*1,56*
Sous-total R2.3	107 437	112 528
R2.4 unitaire (€/URF)	*8,52*	*8,52*
Sous-total R2.4	598 257	614 776
Sous total R2	**1 619 272**	**1 684 504**
Exportation de chaleur		
Revente du stock FOD en fin de contrat / Indémnisation Biowatts	**43 501**	**0**
RCO2 (base MWh vendus)		
TOTAL PRODUITS	**4 386 491**	**4 472 714**
Prix unitaire moyen (R1 + R2) (€ HT/MWh)	**73,24**	**76,12**

Sur 2019, les ventes MWh sont en baisse de 1% malgré une rigueur assez proche entre 2018 et 2019 (1875 DJU pour 2018 VS 1889 DJU). Cette baisse est liée notamment à des températures moins prononcées en 2019 qu'en 2018 en particulier sur les mois d'hiver. Les quantités MWH PCI entrée énergie sont en baisse en raison d'une augmentation importante de la mixité Biomasse.

La mixité biomasse est en amélioration avec une augmentation de presque 4% par rapport à 2018 pour un total de 87,3% d'énergie biomasse en sortie chaufferie.

Les recettes R1 sont en hausse de 2,3% en raison de l'évolution des indices en particulier sur la biomasse.

Les recettes R2 sont en hausse notamment en raison des raccordements de fin 2019 (Salepinte / Hotel des Associations). Ainsi, le nombre d'URF est en augmentation. En précision, dans le compte rendu financier le nombre total d'URF correspond à celui réellement facturé sur 2019 (tenant compte du prorata temporis). Certains abonnés ont eu un nombre d'URF proratisé sur 2019 par rapport à leur date de raccordement. Ce nombre d'URF est à distinguer avec le nombre d'URF total des raccordés au 01/01/2020 qui lui atteint 73030.

Le tarif R2.1 unitaire est en forte hausse avec 7,8% par rapport à 2018 (évolution indices électricité).

Les tarifs unitaire R2.2 et R2.3 sont en augmentation plus modérée avec une évolution de 1,7% par rapport à l'année précédente.

Au global, le chiffre d'affaire total 2019 est en hausse de 2% (+86k€).

La hausse s'explique majoritairement par l'augmentation du nombre d'URF raccordé (en particulier première année pleine des raccordements des sous-stations raccordées en cours d'année 2018) ainsi que par l'évolution des indices de révision sur la partie R2 (+65k€ au global sur le CA R2). Le reste de la hausse est lié à l'évolution des indices des prix de l'énergie (en particulier R1 bois).

Combustibles		
Coût unitaire cbois (€/MWH PCI)	**38,66**	**39,68**
Quantité (MWh PCI)	**58 310**	**60 587**
Sous-total cbois	2 254 398	2 404 038
Coût unitaire gaz(€/MWH PCI) (inclus TICGN, TSS, taxe methane et cout stockage)	**27,63**	**27,99**
Quantité (MWh PCI)	**11 254**	**8 823**
Cout part fixe contrat gaz (inclus CTA)	**37 484**	**38 049**
Sous-total gaz	348 412	285 003
Coût unitaire secours fuel (€/MWh PCI)	*0*	*0*
Quantité (MWh PCI)	*0*	*0*
Sous-total secours fuel		
Sous-total charges de combustibles	**2 602 809**	**2 689 041**
Redevance versées au délégant (Part variable : 1% du CA R1)	27 237	27 882
Frais généraux sur assiette CA R1	136 186	139 410
Sous-total charges R1	**2 766 232**	**2 856 333**
Electricité		
Coût unitaire (€/MWh e)	*83*	*81*
Consommations (MWh e)	*293*	*328*
Sous-total charges d'électricité force motrice (charges R2.1)	**24 462**	**26 552**
Personnel (rémunération + charges sociales) (hors part GER)	**276 913**	**277 433**
dont encadrement	*0*	*0*
dont agents d'exploitation	*245 210*	*260 789*
dont personnel en insertion	*31 703*	*16 644*
dont autres (alternant)		
Autres consommables	**64 911**	**84 559**
dont eau	*6 015*	*10 969*
dont produits de traitement	*19 287*	*31 361*
dont fournitures et entretien courant	*10 028*	*9 927*
dont autres (Véhicules, outillage, EPI, licenses)	*29 581*	*32 302*
Sous traitance d'exploitation	**68 239**	**127 198**
dont exploitation réseau	*29 993*	*16 682*
dont contrôles réglementaires	*21 658*	*34 066*
dont autres (à détailler)	*16 588*	*76 450*
Autres		
Compte "Efficacity" : intéressement température retour		
Plan de communication spécifique		
Assurances	**3 920**	**5 033**
dont assurance dommage ouvrages	*3 136*	*4 293*
dont assurance Concepteur Non Réalisateur		
dont assurance tous risques chantiers		
dont assurance dommages aux biens		
dont assurance responsabilité civile d'exploitant	*784*	*740*
dont autres assurances le cas échéant		
Impôts et taxes	**102 963**	**-65 105**
CET	*102 963*	*-65 105*
Autre (Organic)	*0*	*0*
Frais généraux sur assiette CA R2	**81 322**	**84 225**
Redevances versées au délégant	**117 637**	**121 338**
Occupation du domaine public	*108 859*	*111 766*
Part variable : 1% du CA R21 +R22)	*8 778*	*9 572*
Sous total charges d'exploitation (charges R2.2)	**715 904**	**634 681**

Les charges de gaz sont en baisse de 18% par rapport à 2018 en raison de la hausse de la fourniture d'énergie de Biowatts (impact températures retour, redémarrage condenseur et meilleur disponibilité). Les charges de bois sont en hausse de 8% avec une quantité d'énergie fournie en hausse de 4% en terme de quantité MWh et une hausse de 2,6% du coût unitaire du bois.

Les charges d'électricité sont en hausse de 12% en raison d'un nombre d'heures de fonctionnement chaudières plus important sur 2019 ainsi qu'à l'augmentation des courbes de fonctionnement de pompe avec la nouvelle extension réseau (augmentation consigne régulation delta de pression).

Les charges de personnel de 2019 sont stables par rapport à 2018.

Les charges de consommables sont en forte hausse de 54% (+30k€ par rapport à 2018). Cet écart vient des postes suivants :

- Eau (vidange réseau complète suite problématique TH)
- Traitement d'eau (injection produit dispersant et injection produit traitement d'eau plus important lié à la vidange du réseau)

Les charges de sous-traitance sont également en forte hausse de 78% (+53k€). Les principales dépenses expliquant cet écart sont :

- Géodétection Classe A des réseaux (21k€) pour mise en conformité du réseau.
- Réalisation parcelle végétalisée – ID VERDE et Maitrise d'œuvre (VEGEPROJET / SICLE) (30k€) ,
- Honoraires Commissaire au compte de 2018 (non imputé sur Compte rendu financier et liasse fiscale 2018) (5k€)

Le poste de charge impôt et Taxes est fortement négatif sur 2019. En effet, le rattrapage fiscal a été beaucoup moins important que prévu. Sur 2018, des provisions avaient été intégrées par rapport aux éléments prévisionnels transmis par les services fiscaux. Au final, les avis d'imposition ont été moindre. Ce qui conduit à une reprise des provisions et à un résultat négatif.

Les redevances délégant (lié au CA R1 et CA R2) sont en hausse en raison de l'augmentation du Chiffre d'affaire du R1 et R2.

Au global, les charges R2 sont en baisse sur 2019, particulièrement impactées par la reprise des provisions du poste « impôts et taxes ». En excluant ce phénomène, les charges d'exploitation sont en augmentation sur 2019 par rapport à 2018 avec l'accomplissement de nos engagements contractuels de la Délégation de Service public (réalisation parcelle végétalisée) et la mise à jour réglementaire de la cartographie du réseau en classe A.

Dépenses de GER	**44 018**	**83 422**
Sous total charges de gros entretien renouvellement (charges R2.3)	**44 018**	**83 422**

Redevances R24 facturée pour le compte du délégant	**598 257**	**614 776**
Sous total facturation pour le compte du délégant (charges R2.4)	**598 257**	**614 776**

Droit d'entrée (rachat du stock FOD)		
Sous total charges "gestion des quotas CO2 "	**11 392**	**12 860**

TOTAL CHARGES	**4 160 265**	**4 228 625**

RESULTAT BRUT	**226 226**	**244 088**
Deficit reporté		
Impôt sur les sociétés 28%	-63 343	-68 345
RESULTAT APRES IMPOTS	**162 882**	**175 744**

Compte de gestion des quotas CO2		
Allocation (t CO2)	*873*	*717*
Emissions indicatives (t CO2)	*2300*	*1806*
Solde du compte année n-1 (t CO2)	*7646*	*6219*
Quotas à acheter (t CO2)	*0*	*0*
Cout indicatif (€/t CO2)		
Montant de la transaction	0	0
Frais de gestion	3000	3000
Total compte de gestion des quotas CO2	**11 392**	**12 860**

Détails des frais généraux	**217 149**	**223 636**
dont Société dédiée		
dont Direction régionale	*86 860*	*89 454*
dont Siège	*130 290*	*134 181*
dont autres à détailler		

Détails des Redevances versées au délégant	**144 874**	**149 220**
Occupation du domaine public	*108 859*	*111 766*
Part variable liée au chiffre d'affaires (1% du R1+R21+R22)	*36 015*	*37 454*

Les frais généraux et les redevances versées au délégant sont en augmentation en rapport avec la hausse du CA.

Le résultat net est en augmentation, en raison de la hausse du CA et de la baisse des charges. Ce résultat est néanmoins à pondérer de deux phénomènes :

- Le premier est ponctuel avec la reprise de provision sur les impôts
- Le second plus structurel avec le déficit du poste GER. Impacté par des charges de renouvellement programmées et non programmées supérieures au prévisionnel

4.1.1.2 Tableau comparatif des coûts pour les abonnés

**DJU Moyen Abonnés en fonction date arrêt démarrage chauffage*

(en euros)	CEP * **Non inflaté valeur Octobre 2015*	2018	2019
VENTES R1	3 296 980	2 723 717	2 788 210
VENTES R2.1	34 531	35 809	39 668
VENTES R2.2	846 357	877 769	917 531
VENTES R2.3	105 002	107 437	112 528
VENTES R2.4 [1]	600 270	598 257	614 776
TOTAL H.T.	**4 883 140**	**4 342 989**	**4 472 714**
TOTAL T.T.C.	**5 151 712**	**4 581 854**	**4 718 713**

DJU*	2 313	1 875	1 889
MWh Chauffage	70 288	43 671	43 002
MWh ECS		15 626	15 753
TOTAL	70 288	59 297	58 755
RATIO MWH/DJU	30,39	31,63	31,10

COUT	2017 (N-2)	2018 (N-1)	2019 (N)	ECART N/N-1	ECART N/N-2
Coût global au Mwh H.T.	73,02	73,24	**76,12**	3,94%	4,25%
Coût global au Mwh T.T.C.	77,04	77,27	**80,31**	3,94%	4,25%
Coût au logement équivalent € H.T./log./an	580,21	572,95	**567,96**	-0,87%	-2,11%
Coût au logement équivalent € T.T.C./log./an	612,12	604,47	**599,20**	-0,87%	-2,11%

Suivi Indicateur Economique		**2016**	**2017**	**2018**	**2019**
Ecart URF Facturé /t Exercice Précèdent		0	0	545	1 747
Prix Moyen R1	€HT	46,07	46,02	45,93	47,45
Prix Moyen MWh HT	€HT	71,34	73,02	73,24	76,12
Prix Moyen MWh TTC	€TTC	75,27	77,04	77,27	80,31
Prix Moyen Corrigé Rigueur Trentenaire HT	€HT	69,7	68,66	68,16	70,87
Prix Moyen Corrigé Rigueur Trentenaire TTC	€TTC	73,53	72,44	71,90	74,76

Le prix de chaleur en €/MWh pour la saison 2019 est en hausse de 4% par rapport à l'exercice précédent. L'explication de la hausse provient de l'augmentation du R1 (en particulier lié aux évolutions des indices biomasse) et à l'évolution de certains indices en forte augmentation (électricité). Cette hausse est confirmée également sur le prix moyen corrigé rigueur trentenaire (qui permet de comparer l'évolution du prix moyen de la chaleur à rigueur équivalent).

Le cout au logement équivalent est en légère baisse en raison de la prise en compte des nouveaux raccordements (hausse du nombre total de logement équivalent) et de la faible rigueur sur 2019.

4.2 Politique tarifaire de l'exercice

4.2.1 Relevés de tous les tarifs appliqués :

Voir Révision Prix en annexe n°2

4.2.2 Tableau de calcul des coefficients de révision :

Voir Révision Prix en annexe n°2

4.2.3 Stratégie commerciale et évolution grille tarifaire

Un rendu de l'étude du potentiel de développement a été restitué dans le cadre de la stratégie commerciale en décembre 2015 à Angers Loire Métropole.

Plusieurs rencontres entre Angers Loire Métropole / Alter et Roséo ont eu lieu pour définir les conditions de raccordement des futurs abonnés qui ont été actés en 2017 à la suite de la concession de travaux entre ALTER et ALM de 2017.

La mobilisation d'une chargé d'affaire Roséo et le travail de coordination avec ALM/ALTER ont permis de renforcer le travail de commercialisation en 2017 et le raccordement de 7 sous-stations en 2018 et de 2 sous-stations en 2019 (Salepinte / Hotel des Associations)

Durant l'année 2019, des contacts ont été réalisés avec les prospects ci-dessous.

Résidence	Abonné	Raccordement	Avancement commercialisation
Archives	CG 49	2020	Attente réhabilitation 2ème bâtiment archives
Résidence Les Bonnelles	FONCIA	/	Pas de raccordement pour 2020 / malgré relances
Résidence Vauban	FONCIA	/	Pas de raccordement pour 2020 / malgré relances
Résidence Les Tournebelles	NEXITY	/	Pas de raccordement pour 2020 / malgré relances
Résidence Le Pont noir	ANTOINE IMMOBILIER	/	Pas de raccordement pour 2020 / malgré relances
Ilot Gare Sud F	PODELIHA	2021	Accord Principe
Résidence FREMUR	SERGIC	2020	Travaux en Cours – Suspension lié présence amiante

4.3 Relations financières avec Angers Loire Métropole

4.3.1 Redevance versée à la Angers Loire Métropole

2. CALCUL REDEVANCE AU CONCEDANT

REDEVANCE D'OCCUPATION ET FRAIS DE CONTRÔLE VERSES A ANGERS LOIRE METROPOLE SELON ARTICLE 23

Occupation domaine public partie fixe

Partie chaufferie appoint	52 805,00 €	versé :	27 920,17	33 504,20
			27 675,85	33 211,02
Partie réseau de chaleur	53 828,00 €		28 005,31	33 606,37
			28 164,48	33 797,38
Total	**106 633,00 €**		**111 765,81 €**	

	Base 01/10/2014	01/01/2019	01/04/2019	01/07/2019	MONTANT ACTUALISE 01/10/2019	01/01/2019	01/04/2019	01/07/2019	01/10/2019	TOTAL ht
révisé avec indice ICC	1621	1733	1703	1728	1746	56 453,46 €	55 476,20 €	56 290,59 €	56 876,95 €	56 274,30 €
révisé avec indice TP10A-10	106,9	109,7	109,7	110,7	110,8	55 227,20 €	55 227,20 €	55 730,64 €	55 780,98 €	55 491,50 €
										111 765,80 €

Occupation domaine public partie variable

1% du chiffre d'affaire HT (hors R2.3 et R2.4)

Chiffre d'affaires	3 745 408,95 €
Redevance 1%	**37 454,09 €**

4.3.2 Redevance reversée au titre de la mise à disposition des investissements

FACTURATION R24 SUR LE RESEAU DE CHALEUR DE LA ROSERAIE A ANGERS 3EME TRIMESTRE 2019

	Facturation Clients par trimestre TTC	Encaissement déjà réparti/trim TTC	Encaissement Clients du trimestre TTC	Total encaissé Montant TTC	Reste dû à ALM TTC
4e trim 2015	105 572,60	105 572,60		**105 572,60**	**0,00**
1er trim 2016	157 673,58	157 673,58		**157 673,58**	**0,00**
2e trim 2016	159 245,88	159 245,88		**159 245,88**	**0,00**
3ème trim 2016	157 947,72	157 947,72		**157 947,72**	**0,00**
4ème trim 2016	157 947,72	157 947,72		**157 947,72**	**0,00**
1er trim 2017	150 832,40	150 832,40		**150 832,40**	**0,00**
2e trim 2017	158 343,20	158 343,20		**158 343,20**	**0,00**
3e trim 2017	156 940,98	156 940,98		**156 940,98**	**0,00**
4e trim 2017	156 223,39	156 223,39		**156 223,39**	**0,00**
1er trim 2018	157 658,57	157 658,57		**157 658,57**	**0,00**
2e trim 2018	157 052,66	157 052,66		**157 052,66**	**0,00**
3ème trim 2018	157 984,41	157 155,96		**157 155,96**	**828,45**
4ème trim 2018	160 591,10	160 591,10		**160 591,10**	**0,00**
1er trim 2019	159 914,71	157 000,16	**2 914,55**	**159 914,71**	**0,00**
2e trim 2019	160 012,26	155 138,94	**4 873,32**	**160 012,26**	**0,00**
3e trim 2019	161 412,81	109 530,58	**49 754,93**	**159 285,51**	**2 127,30**
4ème trim 2019	163 358,85		**129 957,19**	**129 957,19**	**33 401,66**
				0,00	
Total	**2 638 712,84**	**2 414 855,44**	**187 499,99**	**2 602 355,43**	**36 357,41**

4.4 Suivi dépenses investissements, renouvellement et gros entretien

4.4.1 Liste nouveaux ouvrages

Cf Annexe 10 : Inventaire Matériel sous-station / Chaufferie

Chaufferie :

- mise en place d'un pot à boues en sous-sol avec filtration plus importante (suite problématique TH et injection dispersant)
- Parcelle Végétalisée avec clôture, portail de la parcelle

Réseau :

- Extension Antenne Salepinte (Travaux ALTER 2019 dans le cadre de la concession travaux ALM – ALTER)

Sous-station :

- Sous-station Salepinte
- Rénovation ancien départ FJT pour alimentation bâtiment rénové Hotel des Associations Frédéric Mistral.

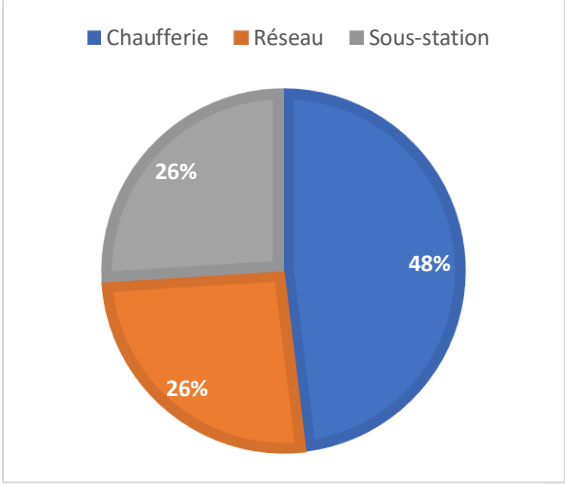
4.4.2 Liste travaux renouvellement et gros entretien :

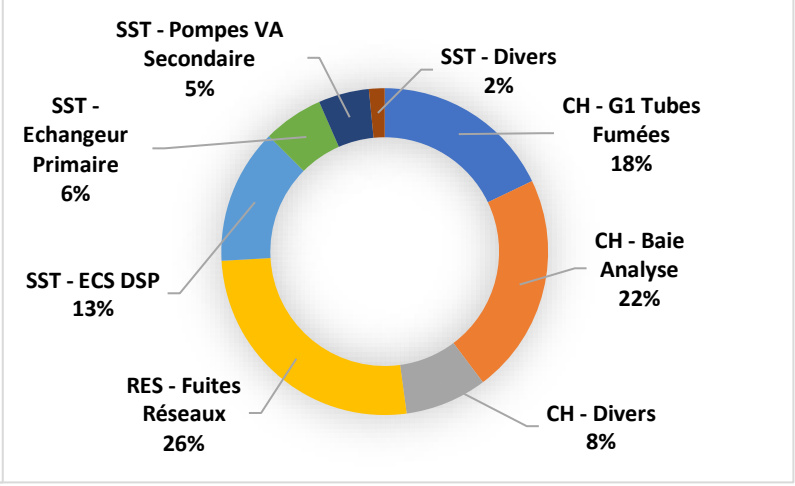
Cf Annexe 4

Sur 2019, les dépenses les plus importantes ont été :

- Réparation de fuites réseaux (22 k€)
- Travaux G1 sur fuites tubes fumées et retubage chaudière (15k€)
- Travaux remplacement matériel baie d'analyse Rejets (18 k€)

Répartition GER 2019





4.4.3 Liste travaux renouvellement et gros entretien en prévisions

Au vue du solde négatif, sur le GER en atterrissage en fin de Délégation de Service Public, les opérations futures de GER seront limitées au casse matériel ou présentant un risque important pour la continuité de service.

Cf annexe 4

4.4.4 Liste des raccordements prévus

4.4.5 Suivi compte gros entretien renouvellement

Cf Annexe 4 sur détails dépenses GER.

SAISON		2015	2016	2017	2018	2019
€	**Recettes**	26 497,69	104 061,60	105 468,00	107 436,78	112 528,32
€	**Dépenses**	0,00	256 294,36	339 773,00	44 017,84	83 422,16
€	**Solde**	26 497,69	**-152 232,76**	**-234 305,00**	63 418,94	29 106,16
CUMUL	**Recettes**	26 497,69	130 559,29	236 027,29	343 464,07	455 992,39
€	**Dépenses**	0,00	256 294,36	596 067,36	640 085,20	723 507,36
€	**Solde**	26 497,69	**-125 735,07**	**-360 040,07**	**-296 621,13**	**-267 514,97**

Le solde à fin 2019 est fortement négatif. Nous estimons un atterrissage à fin de la délégation de Service public **avec un déficit de l'ordre de -250k**€. Il est à noter que, par rapport aux engagements pris au début de la délégation de service public, de nombreux aléas non prévisibles et non lié à l'exploitation, ont eu lieu notamment :

- Fuites réseaux (Fuite sur réseau quasi-neuf DN400 / Bras mort qui aurait du être supprimé sur antenne Village Anjou lors des travaux de 2012 / Fuite réseau lié endommagement caniveau lors de travaux précédent (L36))
- Aléas Chaudières suite vibrations et phénomènes de résonances (en particulier fuites fumisteries, hydraulique et chaudières)
- Aléas fuites en sous-station (matériel Pompe Village Anjou / ECS)
- Pannes matériel, aléas sur matériel avant durée max de fin de vie matériel
- Cartes de communication Modbus compteur (Non-conformité travaux de 2012)
- Remplacement vannes isolement chaufferie en DN400 (matériel de faible qualité datant des travaux 2012 remplacé par des vannes à double excentration de meilleur qualité)
- Remplacement Clapet Anti Retour DN400 Circuit Biowatts (matériel de faible qualité datant des travaux 2012 remplacé par matériel plus performant dans la durée)
- Etc…

4.5 Comptes annuels certifiés

4.5.1 Liasse fiscale :

Cf annexe 7

Les écarts entre la liasse fiscale et le rapport d'activité annuel proviennent d'une méthode d'arrêt des comptes en fin d'année à des dates différentes.

En ce qui concerne la liasse fiscale les comptes sont clôturés avant la fin du mois de décembre de l'année civile. Ainsi, des provisions sont passées pour anticiper des charges non encore connues avec certitudes exemples : combustibles, frais généraux, GER, commandes de pièces, sous traitants….

Pour le rapport d'activité celui-ci est réalisé après la fin de l'année civile sur la base des factures reçues. Ainsi, seules les factures reçues sur l'année civile sont comptabilisées.

C'est pour cette raison que chaque année, il y a des écarts entre la liasse fiscale et le rapport d'activité annuel. Les provisions de la liasse fiscale sont régularisées sur l'année suivante.

Tableau de suivi année par année et cumul des écarts

Evolution des écarts de résultat entre CRF/Liasse Fiscale							
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	**Total**
Résultats CRF avant impôts	48 008	141 353	19 537	226 226	244 089		**679 213**
Résultats LF avant impôts	47 701	186 524	-124 553	299 434	190 571	85 527	**685 204**
Ecart	**307**	**-45 171**	**144 090**	**-73 208**	**53 518**	**-85 527**	**-5 992**

Vous trouverez ci après le détail des provisions à fin 2019 à régulariser en 2020. L'écart cumulé se réduit par rapport à l'an dernier.

Principaux écarts LF/RAD ROSEO		
Provision Village d'Anjou	127 800	Provision suite litige sur le P1 prise en compte dans la LF, mais pas dans le RAD depuis 2015
Provision commande 2019	22 232	provision des bons de commande dans la LF, dans le RAD seules les factures sont prises en compte
Frais repartis 2018/2019	-83 930	frais répartis non répercutés dans le RAD cf détail
Provision personnel	-14 211	Révision sera faite en 2020 dans la LF
Provision frais généraux	33 636	avoir à refaire en 2020 dans la LF
Impact total	**85 527**	

Frais répartis	2018/2019
MISSIONS RECEPTIONS	1 357,2
OUTILLAGE	3 435,0
MATERIEL	3 559,5
SST	15 027,0
TELEPHONE	15 939,4
VEHICULES	31 877,7
FRAIS TRANSPORT	1 448,9
FOURNITURES ET ENTRETIEN	261,8
FORMATION	11 023,1
Total	**83 929,5**

4.5.2 Rapport des commissaires aux comptes :

Cf annexe 7

ANNEXE n°1

COMPTE RENDU FINANCIER

CHIFFRE D'AFFAIRES FACTURE AUX ABONNES

Les ventes facturées se sont montées à : **4 472 713,58 €**

Soit : **4 718 712,82 €**

Il a été reversé à **Angers Loire Métropole** la somme de : **614 776,31 €**

Les sommes facturées aux abonnées figurent dans le tableau ci-après.

N°	SOUS STATION	URF		CONSOM. MWH	R1 46,02 H.T.	R2.1 0,55	R2.2 12,72	R2.3 1,56	R2.1-R2.2 R2.3 H.T.	R2.4 8,52 H.T. POUR VILLE	TOTAL H.T.	TOTAL GENERAL T.T.C.
ANGERS LOIRE HABITAT	**L5**	879		730,00	34 633,80	483,45	11 180,88	1 371,24	13 035,57	7 489,08	55 158,45	58 192,16
ANGERS LOIRE HABITAT	**L8**	1 450		1 157,00	54 879,49	797,50	18 444,00	2 262,00	21 503,50	12 354,00	88 736,99	93 617,52
ANGERS LOIRE HABITAT	**L11**	1 621		1 321,00	62 672,18	891,55	20 619,12	2 528,76	24 039,43	13 810,92	100 522,53	106 051,27
ANGERS LOIRE HABITAT	**L13**	2 005		1 377,00	65 335,94	1 102,75	25 503,60	3 127,80	29 734,15	17 082,60	112 152,69	118 321,09
ANGERS LOIRE HABITAT	**T3**	1 363		857,00	40 645,47	749,65	17 337,36	2 126,28	20 213,29	11 612,76	72 471,52	76 457,45
ANGERS LOIRE HABITAT	**T6**	1 087		688,00	32 640,87	597,85	13 826,64	1 695,72	16 120,21	9 261,24	58 022,32	61 213,55
ANGERS LOIRE HABITAT	**PLRF**	2 024		1 471,00	69 737,49	1 113,20	25 745,28	3 157,44	30 015,92	17 244,48	116 997,89	123 432,77
ANGERS LOIRE HABITAT	**ILTB**	1 184		874,00	41 462,66	651,20	15 060,48	1 847,04	17 558,72	10 087,68	69 109,06	72 910,06
ANGERS LOIRE HABITAT	**PLRJ**	1 361		971,00	46 069,10	748,55	17 311,92	2 123,16	20 183,63	11 595,72	77 848,45	82 130,11
ANGERS LOIRE HABITAT	**ILTA**	1 555		1 252,00	59 354,73	855,25	19 779,60	2 425,80	23 060,65	13 248,60	95 663,98	100 925,50
IMMOBILIERE PODELIHA	**L23**	1 441		1 186,00	56 232,39	792,55	18 329,52	2 247,96	21 370,03	12 277,32	89 879,74	94 823,13
IMMOBILIERE PODELIHA	**L26**	1 489		1 175,00	55 725,09	818,95	18 940,08	2 322,84	22 081,87	12 686,28	90 493,24	95 470,37
IMMOBILIERE PODELIHA	**L29**	883		682,00	32 341,34	485,65	11 231,76	1 377,48	13 094,89	7 523,16	52 959,39	55 872,16
IMMOBILIERE PODELIHA	**L31**	520		411,00	19 500,19	286,00	6 614,40	811,20	7 711,60	4 430,40	31 642,19	33 382,51
IMMOBILIERE PODELIHA	**L35**	697		590,00	27 979,76	383,35	8 865,84	1 087,32	10 336,51	5 938,44	44 254,71	46 688,72
IMMOBILIERE PODELIHA	**L36**	1 091		867,00	41 101,07	600,05	13 877,52	1 701,96	16 179,53	9 295,32	66 575,92	70 237,60
IMMOBILIERE PODELIHA	**L39**	1 168		982,00	46 558,87	642,40	14 856,96	1 822,08	17 321,44	9 951,36	73 831,67	77 892,41
IMMOBILIERE PODELIHA	**L41**	1 153		897,00	42 547,04	634,15	14 666,16	1 798,68	17 098,99	9 823,56	69 469,59	73 290,42
IMMOBILIERE PODELIHA	**L43**	1 005		757,00	35 901,77	552,75	12 783,60	1 567,80	14 904,15	8 562,60	59 368,52	62 633,79
VILLE ANGERS	**GS1 JJ ROUSSEAU**	158		114,00	5 416,41	86,90	2 009,76	246,48	2 343,14	1 346,16	9 105,71	9 606,52
VILLE ANGERS	**GS3 J.VERNE**	341		197,00	9 357,81	187,55	4 337,52	531,96	5 057,03	2 905,32	17 320,16	18 272,77
VILLE ANGERS	**GS4 C.MONET**	206		230,00	10 942,49	113,30	2 620,32	321,36	3 054,98	1 755,12	15 752,59	16 618,98
VILLE ANGERS	**GS5 M.PAGNOL**	442		319,00	15 157,30	243,10	5 622,24	689,52	6 554,86	3 765,84	25 478,00	26 879,29
VILLE ANGERS	**GYMNASE MERMOZ**	145		94,00	4 462,00	79,75	1 844,40	226,20	2 150,35	1 235,40	7 847,75	8 279,38
VILLE ANGERS	**CRECHE**	164		112,00	5 313,58	90,20	2 086,08	255,84	2 432,12	1 397,28	9 142,98	9 645,84

Année 2019

N°	SOUS STATION	URF		CONSOM. MWH	R1 46,02 H.T.	R2.1 0,55	R2.2 12,72	R2.3 1,56	R2.1-R2.2 R2.3 H.T.	R2.4 8,52 H.T. POUR VILLE	TOTAL H.T.	TOTAL GENERAL T.T.C.
COLLEGE J.VILAR	**CES 1200 - COLLEGE**	449		369,23	17 539,31	246,95	5 711,28	700,44	6 658,67	3 825,48	28 023,46	29 564,75
VILLE ANGERS	**COSEC**	627		498,00	23 648,72	344,85	7 975,44	978,12	9 298,41	5 342,04	38 289,17	40 395,07
VILLE ANGERS	**PISCINE**	469		422,00	20 016,18	257,95	5 965,68	731,64	6 955,27	3 995,88	30 967,33	32 670,53
VILLE ANGERS	**CES 1200 - Oasis**	74		0,00	0,00	41,47	939,65	115,51	1 096,63	843,48	1 940,11	2 046,82
VILLE ANGERS	**HOTEL DES ASSO**	226		113,00	5 369,71	124,30	2 874,72	352,56	3 351,58	1 925,52	10 646,81	11 232,38
CENTRE DES IMPOTS	**C MECA**	360		269,00	12 770,33	198,00	4 579,20	561,60	5 338,80	3 067,20	21 176,33	22 341,03
ANJOU SOINS SERVICE	**C SOCIAL**	136		99,00	4 703,01	74,80	1 729,92	212,16	2 016,88	1 158,72	7 878,61	8 311,93
SOCLOVA	**L2**	421		370,00	17 554,88	231,55	5 355,12	656,76	6 243,43	3 586,92	27 385,23	28 891,42
SOCLOVA	**L19**	617		520,00	24 671,32	339,35	7 848,24	962,52	9 150,11	5 256,84	39 078,27	41 227,57
SOCLOVA	**L16 Bat L16**	1 083		852,06	40 427,94	595,65	13 775,76	1 689,48	16 060,89	9 227,16	65 715,99	69 330,37
SOCLOVA	**T4 - Agathides**	795		660,99	31 366,72	437,25	10 112,40	1 240,20	11 789,85	6 773,40	49 929,97	52 676,12
COLLEGE J.MERMOZ	**CES J MERMOZ**	582		506,00	24 004,91	320,10	7 403,04	907,92	8 631,06	4 958,64	37 594,61	39 662,31
AFUL	**GEANT**	653		492,00	23 367,78	359,15	8 306,16	1 018,68	9 683,99	5 563,56	38 615,33	40 739,17
CABINET SIBOUT	**PF**	2 221		1 855,00	88 066,63	1 221,55	28 251,12	3 464,76	32 937,43	18 922,92	139 926,98	147 622,96
SARL EMMANUEL PIGE	**PH**	1 774		1 494,00	70 913,88	975,70	22 565,28	2 767,44	26 308,42	15 114,48	112 336,78	118 515,30
CABINET LUTZ	**T2 - Rés Athéna**	985		756,82	35 933,92	541,75	12 529,20	1 536,60	14 607,55	8 392,20	58 933,67	62 175,03
CABINET LUTZ	**T13**	319		283,00	13 431,40	175,45	4 057,68	497,64	4 730,77	2 717,88	20 880,05	22 028,45
CABINET LUTZ	**T4 - Rés Caléides**	998		867,27	41 180,62	548,90	12 694,56	1 556,88	14 800,34	8 502,96	64 483,92	68 030,53
CABINET LUTZ	**ARC A**	2 248		1 763,00	83 722,78	1 236,40	28 594,56	3 506,88	33 337,84	19 152,96	136 213,58	143 705,33
SCI LAENNEC	**CENTRE MEDICAL**	76		57,00	2 707,43	41,80	966,72	118,56	1 127,08	647,52	4 482,03	4 728,54
EFCE	**CC2A**	130		61,96	2 945,09	71,50	1 653,60	202,80	1 927,90	1 107,60	5 980,59	6 309,53
MIA	**CC2B**	61		0,00	0,00	33,55	775,92	95,16	904,63	519,72	1 424,35	1 502,69
CREDIT AGRICOLE	**CC2C**	179		99,03	4 697,51	98,45	2 276,88	279,24	2 654,57	1 525,08	8 877,16	9 365,40
ASYVA - IMMO DE France	**Village Anjou**	2 849		3 177,00	150 716,61	1 566,95	36 239,28	4 444,44	42 250,67	24 273,48	217 240,76	229 189,00
CITYA	**T2 - Rés RENOIR**	1 090		699,78	33 219,83	599,50	13 864,80	1 700,40	16 164,70	9 286,80	58 671,33	61 898,26
LOGI OUEST - POLYLOGIS	**T12**	1 260		873,00	41 434,38	693,00	16 027,20	1 965,60	18 685,80	10 735,20	70 855,38	74 752,43
SOCLOVA	**P1A**	1 054		831,00	39 442,81	579,70	13 406,88	1 644,24	15 630,82	8 980,08	64 053,71	67 576,66
SOCLOVA	**P2C**	1 328		1 027,00	48 733,50	730,40	16 892,16	2 071,68	19 694,24	11 314,56	79 742,30	84 128,13
CABINET LUTZ	**ARC B**	2 193		1 583,00	75 152,20	1 206,15	27 894,96	3 421,08	32 522,19	18 684,36	126 358,75	133 308,48
SOCLOVA	**T4 - Rés FRAGONARD**	614		572,74	27 187,64	337,70	7 810,08	957,84	9 105,62	5 231,28	41 524,54	43 808,39
CABINTE LUTZ	**T2 - Rés L Vinci**	573		445,40	21 145,69	315,15	7 288,56	893,88	8 497,59	4 881,96	34 525,24	36 424,13
SERGIC	**SONAPI 1**	1 734		1 226,00	58 179,62	953,70	22 056,48	2 705,04	25 715,22	14 773,68	98 668,52	104 095,29
CITYA	**BMA - MAINE**	405		319,61	15 175,34	222,75	5 151,60	631,80	6 006,15	3 450,60	24 632,09	25 986,86
DD SERVICES POSTAUX	**PTT**	958		497,00	23 611,84	526,90	12 185,76	1 494,48	14 207,14	8 162,16	45 981,14	48 510,10
SOCLOVA	**NB**	1 459		1 234,00	58 564,78	802,45	18 558,48	2 276,04	21 636,97	12 430,68	92 632,43	97 727,21
SERGIC	**SONAPI 2**	1 106		908,00	43 100,77	608,30	14 068,32	1 725,36	16 401,98	9 423,12	68 925,87	72 716,79
CABINET LUTZ	**MA - Rés Michel Ange**	327		321,68	15 242,24	179,85	4 159,44	510,12	4 849,41	2 786,04	22 877,69	24 135,97
SOCLOVA	**MA - Rés Boticelli**	890		594,32	28 198,91	489,50	11 320,80	1 388,40	13 198,70	7 582,80	48 980,41	51 674,34
IMMO DE France	**ARC C - Amaryllis**	359		274,68	13 036,56	197,45	4 566,48	560,04	5 323,97	3 058,68	21 419,21	22 597,26
CABINET SIBOUT	**BMA ANJOU**	353		364,49	17 307,23	194,15	4 490,16	550,68	5 234,99	3 007,56	25 549,78	26 955,02
VAL DE LOIRE	**BMA BAMAKO**	263		206,91	9 813,65	144,65	3 345,36	410,28	3 900,29	2 240,76	15 954,70	16 832,21
IMMO DE France	**ARC C - Velasquez**	211		161,32	7 656,39	116,05	2 683,92	329,16	3 129,13	1 797,72	12 583,24	13 275,32
INST. IMMACULEE CONCEPTION	**IMMACULEE**	244		136,00	6 458,41	134,20	3 103,68	380,64	3 618,52	2 078,88	12 155,81	12 824,38
VILLE ANGERS	**CTE**	371		196,00	9 307,42	204,05	4 719,12	578,76	5 501,93	3 160,92	17 970,27	18 958,63
CONSEIL DEPARTEMENTAL	**CES 1200 - CCASS**	143		102,77	4 881,12	78,65	1 818,96	223,08	2 120,69	1 218,36	8 220,17	8 672,28
CITYA	**L16 - Bat L15**	581		433,74	20 581,30	319,55	7 390,32	906,36	8 616,23	4 950,12	34 147,65	36 025,77
CCAS	**EHPA ROBERT ROBIN**	771		664,00	31 545,48	424,05	9 807,12	1 202,76	11 433,93	6 568,92	49 548,33	52 273,49
NEXITY	**L16 - Bat L17**	602		403,20	19 135,09	331,10	7 657,44	939,12	8 927,66	5 129,04	33 191,79	35 017,34

Année 2019

N°	SOUS STATION	URF		CONSOM. MWH	R1 46,02 H.T.	R2.1 0,55	R2.2 12,72	R2.3 1,56	R2.1-R2.2 R2.3 H.T.	R2.4 8,52 H.T. POUR VILLE	TOTAL H.T.	TOTAL GENERAL T.T.C.
CABINET TAPISSIER	**T8**	325		288,00	13 666,26	178,75	4 134,00	507,00	4 819,75	2 769,00	21 255,01	22 424,04
SERGIC	**WISTON CHURCHILL**	275		313,00	14 849,09	151,25	3 498,00	429,00	4 078,25	2 343,00	21 270,34	22 440,21
SERGIC	**MARECHAL JUIN**	188		197,00	9 348,13	103,40	2 391,36	293,28	2 788,04	1 601,76	13 737,93	14 493,52
LYCEE CHEVROLLIER	**LYCEE CHEVROLLIER**	1 879		1 871,00	88 816,75	1 033,45	23 900,88	2 931,24	27 865,57	16 009,08	132 691,40	139 989,43
CABINET SIBOUT	**RESIDENCE CHEVROLLIER**	183		168,00	7 977,38	100,65	2 327,76	285,48	2 713,89	1 559,16	12 250,43	12 924,20
LYCEE SIMON VEIL	**LEP**	687		595,00	28 255,46	377,85	8 738,64	1 071,72	10 188,21	5 853,24	44 296,91	46 733,24
ESID	**ESAG**	3 495		4 456,00	211 510,34	1 922,25	44 456,40	5 452,20	51 830,85	29 777,40	293 118,59	309 240,11
ANGERS LOIRE HABITAT	**SELMA BAT A**	187		171,00	8 113,21	102,85	2 378,64	291,72	2 773,21	1 593,24	12 479,66	13 166,04
ANGERS LOIRE HABITAT	**SELMA BAT B**	163		130,00	6 168,00	89,65	2 073,36	254,28	2 417,29	1 388,76	9 974,05	10 522,62
LES TROIS ROCHES	**IMM CONCEPTION**	343		183,00	8 678,03	188,65	4 362,96	535,08	5 086,69	2 922,36	16 687,08	17 604,87
CABINET LUTZ	**RES STRASBOURG**	837		663,00	31 483,28	460,35	10 646,64	1 305,72	12 412,71	7 131,24	51 027,23	53 833,73
VILLE ANGERS	**THEATRE CHANZY**	235		91,96	4 350,33	129,25	2 989,20	366,60	3 485,05	2 002,20	9 837,58	10 378,64
CONSEIL DEPARTEMENTAL	**ARCHIVES COUVEN**	200		172,00	8 165,78	110,00	2 544,00	312,00	2 966,00	1 704,00	12 835,78	13 541,75
MINISTERE ARMEES	**BCC FREMUR**	225		168,00	7 960,13	123,75	2 862,00	351,00	3 336,75	1 917,00	13 213,88	13 940,64
IMMOBILIERE PODELIHA	**SALPINTE**	257		316,00	15 030,06	136,13	3 282,46	403,24	3 821,84	2 188,31	21 040,21	22 197,42
	TOTAL	**72 132**		**58 754,96**	**2 788 209,97**	**39 668,14**	**917 530,84**	**112 528,32**	**1 069 727,30**	**614 776,31**	**4 472 713,58**	**4 718 712,82**

ROSEO **ANGERS-La Roseraie**

REVISION DE PRIX
Saison 2019

* * * * * * * * * * * * *

(Conformément aux dispositions de la Convention de Concession)

I - CHAUFFAGE

A - Combustible P1

1) Secours fuel

R1fod = R1 fod° x FODC1/FODC1°

Mois	R1 fod	FOD C1°	FOD C1	€/MWh
janv-19	86,49	0,6673	**0,5909**	76,59
févr-19	86,49	0,6673	**0,6206**	80,44
mars-19	86,49	0,6673	**0,6328**	82,02
avr-19	86,49	0,6673	**0,6383**	82,73
mai-19	86,49	0,6673	**0,6451**	83,61
juin-19	86,49	0,6673	**0,5965**	77,31
juil-19	86,49	0,6673	**0,6042**	78,31
août-19	86,49	0,6673	**0,5984**	77,56
sept-19	86,49	0,6673	**0,6239**	80,86
oct-19	86,49	0,6673	**0,6170**	79,97
nov-19	86,49	0,6673	**0,6193**	80,27
déc-19	86,49	0,6673	**0,6419**	83,20

2) Gaz
R1 gaz = R1 gaz° x G/G°
G = Termes fixes/Q+P° + PVD + somme(Taxes+Contribution+Redevances+Impôts)

R1 gaz° = 51,49

Mois	G° (€/MWh)	G	TERMES FIXES	PVD	SOMME TAXES *	Q	P°	€/MWh
2019	36,09	27,11	34 442,24	5,82	18741,15	9803,83	17,78	38,68

* Répercutées à l'euro l'euro dans le R1 mixte soit 0,32 €

3) COGENERATION BOIS

R1cb = R1 cb° x P biowatts/P biowatts°

Mois	R1 cb°	P biowatts°	P biowatts	€/MWh
janv-19	45,76	37,52	**39,392**	48,04
févr-19	45,76	37,52	**39,294**	47,92
mars-19	45,76	37,52	**40,085**	48,89
avr-19	45,76	37,52	**40,254**	49,09
mai-19	45,76	37,52	**40,117**	48,93
juin-19	45,76	37,52	**39,238**	47,86
juil-19	45,76	37,52	**39,072**	47,65
août-19	45,76	37,52	**38,730**	47,24
sept-19	45,76	37,52	**39,364**	48,01
oct-19	45,76	37,52	**39,332**	47,97
nov-19	45,76	37,52	**39,683**	48,40
déc-19	45,76	37,52	**39,909**	48,67

Mois	Mixité combustibles			€/MWH logt	€/MWH Equipt
	% FOD	% GAZ	% COGE BOIS		
janv-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,17	47,17
févr-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,07	47,07
mars-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,91	47,91
avr-2019	0,000%	12,712%	87,288%	48,09	48,09
mai-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,94	47,94
juin-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,01	47,01
juil-2019	0,000%	12,712%	87,288%	46,83	46,83
août-2019	0,000%	12,712%	87,288%	46,47	46,47
sept-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,14	47,14

oct-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,11	47,11
nov-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,48	47,48
déc-2019	0,000%	12,712%	87,288%	47,72	47,72

B - Electricité R2.1

R2.1 = R2.1o*(0.20 + 0.80 * EMTTVAMF/EMTTVAMFo)

EMTTVAMF	EMTTVAMFo	EMTTVAMF/ EMTTVAMFo	R2.1o
147,3	126,5	1,1600	0,49

€/URF
0,55

1) Prestations R2.2

R2.2 = R2.2o * (0,20 + 0,50*ICHT IME/ICHT IMEo + 0,30*FSD1/FSD1o)

ICHT IME (*)	ICHT IMEo	FSD1 (*)	FSD1°	Coefficient actualisat°	R2.2o
124,00	113,40	133,70	128,4	1,059	12,01

€/URF
12,72

(*) Moyenne des indices connus du 01/10 au 31/12

2) Prestations R2.3

R2.3 = R2.3o * (0,20+0,20*ICHT IME/ICHT IMEo+0,60*BT40/BT40o)

ICHT IME (*)	ICHT IMEo			BT40	BT40o	Coefficient actualisat°	P3o
124,00	113,40			1 071,66	1 024,40	1,0464	1,49

€/URF
1,56

(*) Moyenne des indices connus du 01/10 au 30/09

3 - Terme R2.4

Facturé d'ordre et pour compte de la Ville

	R2.4 o €/URF	Coeff actualisat°	R2.4 actualisé €/URF
R2.4	8,52	1	8,52

€/URF
8,52

Annexe 3

Ventes MWh 2019 -
Abonnés - Sous-stations

	Mois de		janv-19	févr-19	mars-19	avr-19	mai-19	juin-19	juil-19	août-19	sept-19	oct-19	nov-19	déc-19	TOTAL
															0
ANGERS LOIRE HABITAT	L5		137	100	72	57	44	20	15	15	16	40	108	106	730
ANGERS LOIRE HABITAT	L8		217	167	109	83	63	33	23	23	25	70	167	177	1157
ANGERS LOIRE HABITAT	L11		267	203	158	107	82	37	27	27	30	62	148	173	1321
ANGERS LOIRE HABITAT	L13		263	205	146	113	88	38	27	27	30	67	177	196	1377
ANGERS LOIRE HABITAT	T3		159	124	92	69	55	29	21	21	24	58	95	110	857
ANGERS LOIRE HABITAT	T6		126	95	73	44	68	23	16	16	20	38	80	89	688
ANGERS LOIRE HABITAT	PLRF		316	251	177	72	78	42	32	31	35	64	178	195	1471
ANGERS LOIRE HABITAT	ILTB		180	130	93	71	52	23	17	18	19	40	113	118	874
ANGERS LOIRE HABITAT	PLRJ		196	149	104	84	64	27	20	18	21	44	120	124	971
ANGERS LOIRE HABITAT	ILTA		263	196	113	88	64	31	15	53	23	54	162	190	1252
IMMOBILIERE PODELIHA	L23		227	159	115	87	66	39	16	56	33	58	156	174	1186
IMMOBILIERE PODELIHA	L26		230	165	125	99	77	38	7	59	33	50	137	155	1175
IMMOBILIERE PODELIHA	L29		131	101	73	51	41	20	14	24	18	34	83	92	682
IMMOBILIERE PODELIHA	L31		75	58	45	33	26	11	9	10	10	22	53	59	411
IMMOBILIERE PODELIHA	L35		125	86	62	44	34	18	14	14	15	29	70	79	590
IMMOBILIERE PODELIHA	L36		184	136	83	59	49	29	24	24	25	34	99	121	867
IMMOBILIERE PODELIHA	L39		206	160	91	70	59	31	24	22	24	45	120	130	982
IMMOBILIERE PODELIHA	L41		184	141	99	62	49	25	19	18	21	38	104	137	897
IMMOBILIERE PODELIHA	L43		154	121	81	52	43	20	15	16	18	38	91	108	757
VILLE ANGERS	GS1 JJ ROUSSEAU		25	19	17	6	7	-	-	-	-	-	19	21	114
VILLE ANGERS	GS3 J.VERNE		46	32	22	21	9	-	-	-	-	6	30	31	197
VILLE ANGERS	GS4 C.MONET		40	29	29	26	24	-	-	-	-	7	35	40	230
VILLE ANGERS	GS5 M.PAGNOL		73	56	42	30	17	-	-	-	-	1	46	54	319
VILLE ANGERS	GYMNASE MERMOZ		18	13	12	9	5	3	2	2	2	3	11	14	94
VILLE ANGERS	CRECHE		21	18	13	9	6	3	2	2	3	6	13	16	112
COLLEGE J.VILAR	CES 1200 - COLLEGE		85	65	50	36	20	4	-	-	-	6	49	55	369
VILLE ANGERS	COSEC		123	91	69	53	17	5	2	3	3	4	51	77	498
VILLE ANGERS	PISCINE		84	65	65	50	52	32	15	21	11	8	8	11	422
CENTRE DES IMPOTS	C MECA		51	43	32	22	17	6	2	3	4	12	37	40	269
ANJOU SOINS SERVICE	C SOCIAL		21	15	12	9	7	1	-	-	-	5	14	15	99
SOCLOVA	L2		71	52	36	29	28	11	7	9	9	17	48	53	370
SOCLOVA	L19		99	81	57	42	29	12	11	10	12	24	68	75	520
SOCLOVA	L16 Bat L16		165	127	92	74	54	21	17	17	20	44	107	114	852
SOCLOVA	T4 - Agathides		129	97	72	51	37	11	2	18	7	33	106	97	661
COLLEGE J.MERMOZ	CES J MERMOZ		96	77	58	39	30	15	5	16	8	27	60	75	506
AFUL	GEANT		130	82	61	46	30	-	-	-	-	11	59	73	492
CABINET SIBOUT	PF		334	261	224	173	132	37	17	36	33	121	237	250	1855
SARL EMMANUEL PIGE	PH		263	207	171	131	118	34	14	43	26	93	189	205	1494
CABINET LUTZ	T2 - Rés Athéna		134	107	85	69	60	15	9	9	12	53	99	105	757
CABINET LUTZ	T13		50	37	30	29	18	8	6	7	8	15	36	39	283
CABINET LUTZ	T4 - Rés Caléides		166	124	101	81	62	17	13	4	12	56	112	120	867
CABINET LUTZ	ARC A		324	258	211	175	144	27	23	22	23	108	216	232	1763

Ventes MWh 2019 -
Abonnés - Sous-stations

SCI LAENNEC	CENTRE MEDICAL		12	9	7	4	4	1	-	-	-	2	8	10	57
CA	CC2A		15	11	9	7	6	2	-	-	-	-	2	10	62
EFCE	CC2C		24	19	14	5	-	-	-	-	-	6	15	16	99
ASYVA - IMMO DE France	Village Anjou		597	468	355	253	198	96	25	115	74	146	399	451	3177
CITYA	T2 - Rés RENOIR		119	108	86	63	52	15	12	14	13	37	88	94	700
LOGI OUEST - POLYLOGIS	T12		174	134	100	74	60	18	13	14	15	41	110	120	873
SOCLOVA	P1A		170	132	99	69	50	14	10	12	12	35	110	118	831
SOCLOVA	P2C		211	159	120	81	57	22	15	17	19	45	134	147	1027
CABINET LUTZ	ARC B		290	220	179	144	108	27	20	23	25	109	210	228	1583
SOCLOVA	T4 - Rés FRAGONARD		116	84	63	45	31	10	9	3	7	27	90	88	573
CABINTE LUTZ	T2 - Rés L Vinci		84	68	54	40	31	12	5	5	6	23	57	60	445
SERGIC	SONAPI 1		218	168	131	107	90	30	27	25	28	82	156	164	1226
CITYA	BMA - MAINE		57	46	38	28	24	6	3	4	4	22	42	45	320
DD SERVICES POSTAUX	PTT		108	81	62	45	38	-	-	-	-	22	68	73	497
SOCLOVA	NB		249	184	135	91	63	20	13	16	17	62	187	197	1234
SERGIC	SONAPI 2		154	125	105	81	65	19	16	16	17	67	120	123	908
CABINET LUTZ	MA - Rés Michel Ange		51	43	36	28	25	10	10	32	10	9	35	34	322
SOCLOVA	MA - Rés Boticelli		114	87	63	47	35	12	6	15	13	33	79	89	594
IMMO DE France	ARC C - Amaryllis		52	39	31	23	20	6	5	5	5	15	36	38	275
CABINET SIBOUT	BMA ANJOU		64	48	42	35	33	7	6	5	6	27	43	47	364
VAL DE LOIRE	BMA BAMAKO		40	28	21	17	13	6	5	6	5	11	27	28	207
MAIRIE	HOTEL DES ASSO		-	-	-	-	-	-	-	-	-	21	41	51	113
IMMO DE France	ARC C - Velasquez		31	23	18	13	11	3	3	3	3	9	21	23	161
INST. IMMACULEE CONCEPTION	IMMACULEE		32	23	16	10	7	-	-	-	-	4	20	24	136
VILLE ANGERS	CTE		42	31	24	18	12	6	2	-	-	7	25	29	196
CONSEIL DEPARTEMENTAL	CES 1200 - CCASS		22	18	14	10	3	-	-	-	-	5	14	17	103
CITYA	L16 - Bat L15		87	66	47	35	27	9	8	8	9	20	57	61	434
CCAS	EHPA ROBERT ROBIN		123	101	82	63	53	4	3	3	3	41	91	97	664
NEXITY	L16 - Bat L17		85	63	47	31	25	6	6	6	6	16	55	57	403
CABINET TAPISSIER	T8		57	41	33	22	17	9	5	4	5	15	39	41	288
SERGIC	WISTON CHURCHILL		56	41	34	26	21	11	8	8	8	19	39	42	313
SERGIC	MARECHAL JUIN		35	27	18	20	14	7	4	5	4	11	25	27	197
LYCEE CHEVROLLIER	LYCEE CHEVROLLIER		421	252	255	140	72	51	17	-	42	69	293	259	1871
CABINET SIBOUT	RESIDENCE CHEVROLLIER		31	25	20	15	12	3	1	1	2	12	23	23	168
LYCEE SIMON VEIL	LEP		121	89	77	55	43	18	6	-	12	26	71	77	595
ESID	ESAG		942	733	528	415	153	104	36	40	82	112	630	681	4456
ANGERS LOIRE HABITAT	SELMA BAT A		32	24	18	14	11	4	4	4	4	9	23	24	171
ANGERS LOIRE HABITAT	SELMA BAT B		25	18	14	11	8	3	3	3	3	7	17	18	130
LES TROIS ROCHES	IMM CONCEPTION		32	24	19	14	11	6	5	6	7	11	24	24	183
LUTZ	RES STRASBOURG		165	121	76	58	45	1	-	-	-	17	85	95	663
MAIRIE	THEATRE CHANZY		27	20	-	-	-	-	-	-	-	10	17	18	92
CONSEIL DEPARTEMENTAL	ARCHIVES COUVEN		35	29	19	14	12	4	2	-	-	9	22	26	172
MINISTERE ARMEES	BCC FREMUR		43	35	16	12	2	1	1	2	6	9	22	19	168
PODELIHA	SALPINTE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	26	140	150	316
			11 552	8 767	6 596	4 838	3 587	1 377	816	1 135	1 107	2 851	7 722	8 407	58755

Suivi Dépenses GER 2019 - DSP ROSEO RCU ROSERAIE

MAJ 13/01/2020

Taux Horaire MO ROSEO €HT/h 42,8 €HT/h *

*Masse salariale annexe CEP/Nbre ETP/Nbre H par ETP

Imputation	Chantier	Entreprise	Date	N° Cde	Opération	Nbre h	Montant MO	Montant €HT
Chaufferie	Armoire Fumée G2	FUJI	18/10/2019	0261321814	Remplacement groupe froid et pièces détachées remplacement groupe prélèvement fumées			5 279,00 €
Chaufferie	Armoire Fumée G2	ROSEO	18/10/2019		Remplacement groupe froid et pièces détachées remplacement groupe prélèvement fumées - MO	10	428,00 €	
Chaufferie	Eclairage	SONEPAR OUEST	14/10/2019	261311860	Remplacement Néon Chaufferie Gaz			210,70 €
Chaufferie	Eclairage	ROSEO	14/10/2019		Remplacement Néon Chaufferie Gaz - MO	4	171,20 €	
Chaufferie	G1	STIM FLUIDES	21/11/2018	260850810	Obturation Tubes Fumées G1			293,00 €
Chaufferie	G1	ROSEO	21/11/2018		Obturation Tubes Fumées G1 - MO	2	85,60 €	
Chaufferie	Contacteur G3 FOD	REXEL	24/01/2019	0260942115	Remplacement contact HS Pompe FOD G3 + 1 Stock			135,87 €
Chaufferie	Contacteur G3 FOD	ROSEO	24/01/2019		Remplacement contact HS Pompe FOD G3 - MO	1	42,80 €	
Chaufferie	G1	ETM	23/10/2019	0261426950	Obturation Tubes Fumées G1 + reprise fuites sur soudure obturation ancien tubes			2 204,70 €
Chaufferie	G1	ROSEO	23/10/2019		Consignation Ouverture chaudière préparation chantier	2	85,60 €	
Chaufferie	Armoire Fumée G1	FUJI	20/12/2019	0261419723	Remplacement Groupe Froid - Armoire Analyse Fumée G1			3 345,00 €
Chaufferie	Armoire Fumée G1	ROSEO	20/12/2019		Remplacement Groupe Froid - Armoire Analyse Fumée G1 - MO	4	171,20 €	
Chaufferie	Armoire Fumée G1 G2	SONEPAR OUEST	20/12/2019	0261419662	Matériel électrique - Défauts Armoire anlyse fumée G1 G2			277,40 €
Chaufferie	Armoire Fumée G1 G2	ROSEO	20/12/2019		Matériel électrique - Défauts Armoire anlyse fumée G1 G2 - MO	2	85,60 €	
Chaufferie	Pompe N° 3	ANJOU POMPE	12/11/2019	0261353227	Remplacement Roulements Garniture Pompes Réseaux - Pompe N°1			2 093,82 €
Chaufferie	Pompe N° 3	ANJOU POMPE	16/12/2019	0261410683	Travaux suppléemntaire pompe Réseau N°3			558,16 €
Chaufferie	Pompe N° 3	ANJOU POMPE	12/11/2019		Remplacement Roulements Garniture Pompes Réseaux - MO	4	171,20 €	
Chaufferie	Détection Incendie	GFG	20/12/2019	0261406740	Remplacement Batterie module détection incendie			411,00 €
Chaufferie	Chaudières Gaz	LCI - LOOS CHAUDIERE INDUSTRIEL	11/09/2019	0261351779	Dépannage Chaudières Gaz - Défaut bloquant récurrent G1 G2 G3			1 773,50 €
Chaufferie	Baie Analyse Fumée	FUJI	06/11/2019	0261347674	Remplacement Analyseur infrarouge Baie Analyse			8 700,00 €
Chaufferie	Pompe Vide Cave	SOFINTHER	04/11/2019	0261343437	Remplacement Pompe relevage vide cave - Sous-sol			438,46 €
Chaufferie	G1	NCIMC	30/10/2019	0261339344	Retubage Tubes Fumées Chaudière G1			11 150,00 €
Chaufferie	G1	ROSEO	30/10/2019		Retubage Tubes Fumées Chaudière G1 - Ouverture Chaudière Démontage Pièges à sons et bardage et remontage	14	599,20 €	
Chaufferie	Onduleur	MANUTAN	10/05/2019	261097658	Remplacement Onduleur PC Supervision - Secours Appel Alerte Astreintes			176,50 €
Chaufferie	Transfo ALM	MEDIACO	11/02/2019	260970213	Evacuation des 2 transfo ALM ex UIOM - vers stockage Mediaco			400,00 €
Chaufferie	Disjoncteur Armoires électrique	SONEPAR OUEST	12/12/2018	260885453	Remplacement Disjoncteurs chaufferie et stock dépannage			815,24 €
Réseau	Chambre Visite DN400	TERRE DECAPE	09/11/2018	260833814	Mise en sécurité chantier Chambre Visite DN400			4 834,33 €
Réseau	Chambre Visite DN400	ROSEO	09/11/2018		Mise en sécurité chantier Chambre Visite DN400 - MO	5	214,00 €	
Réseau	Chambre Visite DN400	LOXAM	16/05/2019	261106298	Location Pompe - Vidange Drain Chambre Visite DN400			25,50 €
Réseau	Chambre Visite DN400	LOXAM	30/11/2018	260867291	Location Pompe Vidange Fouille DN400			122,51 €
Réseau	Fuite Antenne Crèche	ETM	08/10/2019	0261332080	Soudeur			2 068,00 €
Réseau	Fuite Antenne Crèche	TERRE DECAPE	08/10/2019	0261413366	Génie Civil - Fuite Réseau			7 170,94 €
Réseau	Fuite Antenne Crèche	GLOBAL ISOL	08/10/2019	261301002	Reprise calorifuge réseaux			1 898,00 €
Réseau	Fuite Antenne Crèche	INEO	08/10/2019		Repose candélabre avec consignation			520,00 €
Réseau	Fuite Antenne Crèche	MARTIN RONDEAU	08/10/2019	261295859	Peinture anti rouille reprise peinture			232,76 €
Réseau	Fuite Antenne Crèche	ROSEO	08/10/2019		Main d'Œuvre - Suivi Chantier	40	1 712,00 €	
Réseau	Fuite Antenne VA	ETM	21/11/2019	261437776	Régularisation intervention soudeur bouchonnage ancienne antenne Village Anjou en eau			438,00 €
Réseau	Fuite Antenne VA	TERRE DECAPE	21/11/2019	261437775	Régularisation intervention GC - Fuite Ancienne Antenne Village Anjou			1 973,78 €
Réseau	Fuite Antenne VA	ROSEO	21/11/2019		Fuite Ancienne Antenne Village Anjou	10	428,00 €	
Sous-station	L26	SOFINTHER	09/11/2018	260832011	Remplacement Servomoteur ECS - L26			317,75 €
Sous-station	L26	ROSEO	09/11/2018		Remplacement Servomoteur ECS - L26 - MO	1	42,80 €	
Sous-station	ARC A	SOFINTHER	07/01/2019	260913328	Rempalcement Pompe de charge ECS - ARC A			715,80 €
Sous-station	ARC A	ROSEO	07/01/2019		Rempalcement Pompe de charge ECS - ARC A - MO	1	42,80 €	
Sous-station	T13	SOFINTHER	09/01/2019	260918024	Remplacement V3V ECS - T13			157,65 €
Sous-station	T13	ROSEO	09/01/2019		Remplacement V3V ECS - T13 - MO	2	85,60 €	
Sous-station	ILTA ECS	SOFINTHER	08/03/2019	0261011871	Remplacement Régulation ECS ILTA + Servomoteur V3V ECS			891,86 €
Sous-station	ILTA ECS	ROSEO	08/03/2019		Remplacement Régulation ECS ILTA + Servomoteur V3V ECS - MO	3	128,40 €	
Sous-station	L11 - ECS	SOFINTHER	11/10/2019	261309721	Remplacement Régulation ECS - RLE 24V + transfo 24V			233,45 €
Sous-station	L11 - ECS	SOFINTHER	11/10/2019		Remplacement Régaululation ECS - modification hydraulique pour i nstallation RLE + Modif élec alim 24V	8	342,40 €	
Sous-station	L15 - ECS	SOFINTHER	10/01/2019	260919996	Remplacement pompe de charge ECS L15			594,00 €
Sous-station	L15 - ECS	ROSEO	10/01/2019		Remplacement pompe de charge ECS L15 - MO	1	42,80 €	
Sous-station	L16 - ECS	SOFINTHER	16/10/2019	261315770	Remplacement soupape ECS & Sonde extérieure			75,81 €
Sous-station	L16 - ECS	SOFINTHER	25/10/2019	261332021	Remplacement Pieds de ballon			161,47 €
Sous-station	L16 - ECS	ROSEO	25/10/2019		Remplacement soupape ECS + Pieds de Ballon - MO	8	342,40 €	
Sous-station	L2 / LVINCI ECS	SOFINTHER	04/06/2019	0261128626	Mise en place vis pour réparation Fuite ballon ECS			49,24 €
Sous-station	L2 / LVINCI ECS	ROSEO	04/06/2019		Mise en place vis pour réparation Fuite ballon ECS - MO	6	256,80 €	

Sous-station	L43 ECS	SOFINTHER	26/03/2019	0261038549	Remplacement Servomoteur ECS L43			110,82 €
Sous-station	L43 ECS	ROSEO	26/03/2019		Remplacement Servomoteur ECS L43 - MO	1	42,80 €	
Sous-station	L5 / L31 ECS	SOFINTHER	28/03/2019	0261042835	Remplacement moteur ECS L31 + Vannes ECS L5			695,66 €
Sous-station	L5 / L31 ECS	ROSEO	28/03/2019		Remplacement moteur ECS L31 + Vannes ECS L5 - MO	5	214,00 €	
Sous-station	Manomètres primaire	LRI	04/02/2019	0260959913	Remplacement manomètres HS			198,00 €
Sous-station	SONAPI 1 ECS	SOFINTHER	01/03/2019	261002181	Remplacement Régulation SONAPI 1 ECS			229,93 €
Sous-station	SONAPI 1 ECS	ROSEO	01/03/2019		Remplacement Régulation SONAPI 1 ECS - MO	1	42,80 €	
Sous-station	SONAPI 2 ECS	SOFINTHER	26/02/2019	260995354	Remplacement Régulation SONAPI 2 ECS			206,49 €
Sous-station	SONAPI 1 ECS	ROSEO	26/02/2019		Remplacement Régulation SONAPI 2 ECS - MO	1	42,80 €	
Sous-station	T2	MEDIACO	15/01/2019	260926831	Manutention Rempalcement Echangeur T2 (fuyard)			1 580,00 €
Sous-station	T2	ROSEO	15/01/2019		Remplacement Plaques Echangeur T2 fuyard - MO	16	684,80 €	
Sous-station	T2 Tour T1 - ECS	SOFINTHER	08/08/2019	0261225162	Remplacement régulation ECS RLE 132 + Servomoteur V3V ECS			433,39 €
Sous-station	T2 Tour T1 - ECS	ROSEO	08/08/2019		Remplacement régulation ECS RLE 132 + Servomoteur V3V ECS - MO	3	128,40 €	
Sous-station	Village Anjou	ANJOU POMPE	28/08/2019	261243678	Remplacement Moteur HS Pompe été VA			2 299,10 €
Sous-station	Village Anjou	SOFINTHER	11/07/2019	261192767	Matériel pour mise en place secours pompe été avec pompe en stock			81,46 €
Sous-station	Village Anjou	ROSEO	11/07/2019		Mise en place pompe en stock secours pompe été avant remplacement pompe	12	513,60 €	
Sous-station	Village Anjou	ANJOU POMPE	13/09/2019	261265444	Remise en état Pompe Hiver VA (roulement garniture)			819,53 €
Sous-station	Village Anjou	ROSEO	13/09/2019		Démontage - Remontage Pompe Hiver VA	12	513,60 €	
Sous-station	BMA Maine	SOFINTHER	19/11/2019	0261366050	Remplacement Pompe de transfert ECS BMA maine			1 053,90 €
Sous-station	BMA Maine	ROSEO	19/11/2019		Remplacement Pompe de transfert ECS BMA maine - MO	2	85,60 €	
Sous-station	T4 Bat T3	SOFINTHER	20/11/2019	0261366050	Remplacement Pompe ECS T3 sous-station T4			925,00 €
Sous-station	T4 Bat T3	ROSEO	20/11/2019		Remplacement Pompe ECS T3 sous-station T4 - MO	1	42,80 €	
Sous-station	ILTB	SOFINTHER	10/12/2019	0261401824	Remplacement pompes ECS - ILTB			776,96 €
Sous-station	ILTB	ROSEO	10/12/2019		Remplacement pompes ECS - ILTB - MO	4	171,20 €	
Sous-station	COSEC	SOFINTHER	07/11/2019	0261349224	Remplacement Pompe Charge ECS - COSEC suite manque d'eau appoint secondaire			925,00 €
Sous-station	COSEC	ROSEO	07/11/2019		Remplacement Pompe Charge ECS - COSEC suite manque d'eau appoint secondaire - MO	2	85,60 €	
Sous-station	Sous-stations	SOFREL	06/12/2019	0261397378	Carte GSM - Défaut communication sous-station			614,25 €
Sous-station	L13	SOFINTHER	05/12/2028	260875632	Remplacement V3V et Servomoteur ECS L13			302,12 €
Sous-station	L13	ROSEO	05/12/2028		Remplacement V3V et Servomoteur ECS L13 - MO	2	85,60 €	
Sous-station	Stock	SOFINTHER	24/12/2018	260902908	Servomoteur ECS - Stock pour dépannage			150,00 €
Sous-station	Stock	KAMSTRUP	06/12/2019	0261397403	Remplacement carte mod bus - HS Communication compteur - SOFREL			650,00 €
Sous-station	Stock	SOFINTHER	23/12/2019	0261421542	Servomoteur Vanne Régulation Echangeurs - Stock			2 495,35 €
						Nbre h Total	Montant MO	Montant SST & Matériel
						190	8 132,00 €	75 290,16 €

Total Dépenses P3 GER 2019	**83 422,16 €**

inddigo
51, montée de la Grande Côte
69001 LYON
SIRET 402 250 427 00141 - RCS LYON
SIREN 402 250 427 - APE 7112B

R03 0000121

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201902MC30074
En date du 15/02/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 28/02/2019

Net à Payer TTC			**105 107,06 €**
Montant HT			87 905,29 €
Montant TVA			17 201,77 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	85 289,52 €	17 057,90 €	
(2) 5,5% Débit	2 615,77 €	143,87 €	

OBJET

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

Ne soyez pas le dernier à adhérer à la dématérialisation de vos factures !

Quels en sont les avantages ?

Gain de temps, de productivité, archivage électronique sécurisé, consultation et accessibilité simplifiés…

Alors qu'attendez-vous pour souscrire à cette démarche gratuite ?

Retrouvez le bulletin d'adhésion en PJ de cette facture.

Pour toutes questions, n'hésitez pas à contacter votre gestionnaire contrat.

le 18/12/2019

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 28/02/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 28/02/2019
Client : 0839825
Facture : **201902MC30074**
Montant TTC : **105 107,06 €**

FACTURE N° 201902MC30074

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Janvier 2019	(2)	2 595,62
P0 : 31 147,44		
Répartition Nombre d'échéances : 31 147,44 * 1 / 12 = 2 595,62		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Janvier 2019	(2)	20,15
P0 : 241,80		
Répartition Nombre d'échéances : 241,80 * 1 / 12 = 20,15		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/01/2019 au 31/01/2019	(1)	59 808,80
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 3 421,5560 MWh PCS = 59 808,80		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/01/2019 au 31/01/2019	(1)	19 879,24
Ajustement : 5,810 * 3 421,5560 MWh PCS = 19 879,24		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/01/2019 au 31/01/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/01/2019 au 31/01/2019	(1)	5 200,77
Ajustement : 1,5200 * 3 421,5560 MWh PCS = 5 200,77		

Montant HT	87 905,29 €
Montant TVA	17 201,77 €
Montant TTC	**105 107,06 €**

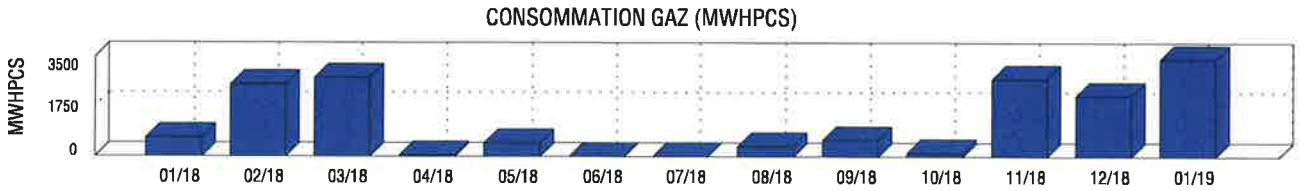
Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE
N°PCE :	**GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT	6 730 810	**MOIS DE**	**janvier-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/01/2019	648	4,614	2 990	11,922	35 647
02/01/2019	1 530	4,634	7 090	11,747	83 286
03/01/2019	2 549	4,629	11 799	11,686	137 883
04/01/2019	2 993	4,627	13 849	11,715	162 239
05/01/2019	2 274	4,639	10 549	11,622	122 602
06/01/2019	1 971	4,642	9 149	11,547	105 646
07/01/2019	2 466	4,635	11 430	11,533	131 822
08/01/2019	3 225	4,620	14 900	11,584	172 602
09/01/2019	2 475	4,634	11 469	11,602	133 063
10/01/2019	2 535	4,635	11 750	11,553	135 748
11/01/2019	2 620	4,626	12 120	11,551	139 998
12/01/2019	794	4,647	3 690	11,657	43 014
13/01/2019	464	4,634	2 150	11,867	25 514
14/01/2019	737	4,640	3 420	11,693	39 990
15/01/2019	1 688	4,621	7 800	11,599	90 472
16/01/2019	2 008	4,617	9 271	11,625	107 773
17/01/2019	1 876	4,622	8 671	11,658	101 084
18/01/2019	2 482	4,617	11 459	11,724	134 346
19/01/2019	881	4,620	4 070	11,865	48 291
20/01/2019	1 485	4,633	6 880	12,023	82 718
21/01/2019	3 341	4,627	15 459	12,024	185 876
22/01/2019	2 607	4,603	12 000	11,904	142 848
23/01/2019	3 444	4,617	15 901	11,794	187 540
24/01/2019	2 581	4,626	11 940	11,744	140 223
25/01/2019	952	4,643	4 420	11,735	51 869
26/01/2019	582	4,639	2 700	11,713	31 625
27/01/2019	1 638	4,621	7 569	11,721	88 713
28/01/2019	1 861	4,627	8 611	11,730	101 004
29/01/2019	2 791	4,604	12 850	11,718	150 576
30/01/2019	2 896	4,610	13 351	11,712	156 369
31/01/2019	2 804	4,601	12 901	11,718	151 175
TOTAL	**63 198**	**4,624**	**292 208**	**11,709**	**3 421 556**

INDEX DE FIN 6 794 008

R03000O123.

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201903MC30068
En date du 12/03/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE

A régler avant le 31/03/2019

Net à Payer TTC			**80 445,52 €**
Montant HT			67 354,24 €
Montant TVA			13 091,28 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	64 736,49 €	12 947,30 €	
(2) 5,5% Débit	2 617,75 €	143,98 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

DEMAT FISCALE

Le 12/3/2019

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 31/03/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 31/03/2019
Client : 0839825
Facture : **201903MC30068**
Montant TTC : **80 445,52 €**

FACTURE N° 201903MC30068

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Février 2019	(2)	2 595,62
P0 : 31 147,44		
Répartition Nombre d'échéances : 31 147,44 * 1 / 12 = 2 595,62		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Février 2019	(2)	22,13
P0 : 253,68		
Répartition Nombre d'échéances : 253,68 * 1 / 12 = 21,14		
Changement CTA au 01/01/2019 - Régularisation du mois de janvier : ,99		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/02/2019 au 28/02/2019	(1)	45 328,07
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 2 593,1390 MWh PCS = 45 328,07		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/02/2019 au 28/02/2019	(1)	15 066,14
Ajustement : 5,810 * 2 593,1390 MWh PCS = 15 066,14		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/02/2019 au 28/02/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/02/2019 au 28/02/2019	(1)	3 941,57
Ajustement : 1,5200 * 2 593,1390 MWh PCS = 3 941,57		

Montant HT	**67 354,24 €**
Montant TVA	**13 091,28 €**
Montant TTC	**80 445,52 €**

DEMAT. FISCALE

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 794 008 **MOIS DE** **février-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/02/2019	1 754	4,607	8 081	11,728	94 778
02/02/2019	1 946	4,635	9 020	11,663	105 200
03/02/2019	2 462	4,651	11 451	11,560	132 373
04/02/2019	3 301	4,641	15 320	11,582	177 436
05/02/2019	2 206	4,646	10 249	11,564	118 521
06/02/2019	562	4,662	2 620	11,559	30 285
07/02/2019	838	4,630	3 880	11,560	44 853
08/02/2019	453	4,636	2 100	11,560	24 276
09/02/2019	168	4,643	780	11,560	9 017
10/02/2019	936	4,637	4 340	11,561	50 175
11/02/2019	1 398	4,649	6 499	11,565	75 160
12/02/2019	1 731	4,645	8 040	11,562	92 958
13/02/2019	1 577	4,654	7 339	11,641	85 430
14/02/2019	1 158	4,646	5 380	11,960	64 345
15/02/2019	1 024	4,658	4 770	11,974	57 116
16/02/2019	433	4,642	2 010	11,821	23 760
17/02/2019	284	4,648	1 320	11,818	15 600
18/02/2019	419	4,654	1 950	11,655	22 727
19/02/2019	963	4,663	4 490	11,577	51 981
20/02/2019	773	4,644	3 590	11,590	41 608
21/02/2019	1 577	4,648	7 330	11,572	84 823
22/02/2019	4 117	4,627	19 049	11,597	220 904
23/02/2019	4 950	4,626	22 899	11,788	269 922
24/02/2019	5 451	4,625	25 211	11,805	297 604
25/02/2019	5 663	4,616	26 140	11,788	308 138
26/02/2019	1 458	4,609	6 720	11,787	79 209
27/02/2019	230	4,609	1 060	11,770	12 476
28/02/2019	45	4,667	210	11,733	2 464
TOTAL	**47 877**	**4,634**	**221 848**	**11,689**	**2 593 139**

INDEX DE FIN 6 841 885

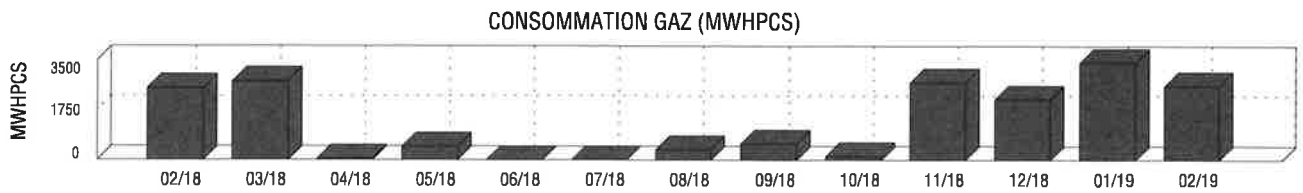
FACTURE N° 201903MC30068

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DEMAT. FISCALE

DEMAT. FISCALE

R03000125

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 13/04/2019.

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201904MC30083
En date du 12/04/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 30/04/2019

Net à Payer TTC			**9 705,48 €**
Montant HT			8 404,09 €
Montant TVA			1 301,39 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	5 787,33 €	1 157,47 €	
(2) 5,5% Débit	2 616,76 €	143,92 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

Le 17/4/2019

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 30/04/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +Indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 30/04/2019
Client : 0839825
Facture : **201904MC30083**
Montant TTC : **9 705,48 €**

FACTURE N° 201904MC30083

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Mars 2019	(2)	2 595,62
P0 : 31 147,44		
Répartition Nombre d'échéances : 31 147,44 * 1 / 12 = 2 595,62		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Mars 2019	(2)	21,14
P0 : 253,68		
Répartition Nombre d'échéances : 253,68 * 1 / 12 = 21,14		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/03/2019 au 31/03/2019	(1)	3 795,17
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 217,1150 MWh PCS = 3 795,17		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/03/2019 au 31/03/2019	(1)	1 261,44
Ajustement : 5,810 * 217,1150 MWh PCS = 1 261,44		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/03/2019 au 31/03/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/03/2019 au 31/03/2019	(1)	330,01
Ajustement : 1,5200 * 217,1150 MWh PCS = 330,01		

Montant HT	8 404,09 €
Montant TVA	1 301,39 €
Montant TTC	**9 705,48 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

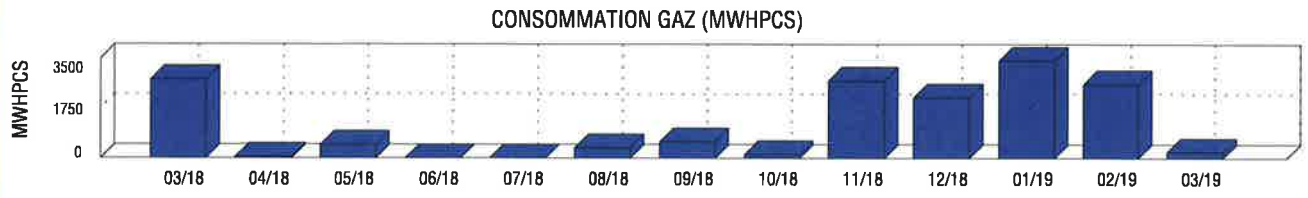
FACTURE N° 201904MC30083

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 841 885 **MOIS DE** **mars-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/03/2019	53	4,717	250	11,700	2 925
02/03/2019	0	-	0	-	0
03/03/2019	0	-	0	-	0
04/03/2019	159	4,591	730	11,774	8 595
05/03/2019	113	4,602	520	11,917	6 197
06/03/2019	0	-	0	-	0
07/03/2019	86	4,535	390	11,782	4 595
08/03/2019	241	4,606	1 110	11,787	13 084
09/03/2019	0	-	0	-	0
10/03/2019	0	-	0	-	0
11/03/2019	196	4,643	910	11,881	10 812
12/03/2019	303	4,620	1 400	11,796	16 514
13/03/2019	316	4,620	1 460	11,793	17 218
14/03/2019	80	4,500	360	11,792	4 245
15/03/2019	76	4,605	350	11,797	4 129
16/03/2019	0	-	0	-	0
17/03/2019	186	4,624	860	11,865	10 204
18/03/2019	352	4,602	1 620	11,962	19 378
19/03/2019	269	4,647	1 250	11,984	14 980
20/03/2019	306	4,608	1 410	11,987	16 902
21/03/2019	126	4,683	590	11,985	7 071
22/03/2019	169	4,615	780	11,964	9 332
23/03/2019	0	-	0	-	0
24/03/2019	0	-	0	-	0
25/03/2019	197	4,619	910	12,003	10 923
26/03/2019	263	4,601	1 210	11,899	14 398
27/03/2019	222	4,640	1 030	11,806	12 160
28/03/2019	120	4,583	550	11,678	6 423
29/03/2019	130	4,615	600	11,717	7 030
30/03/2019	0	-	0	-	0
31/03/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**3 963**	**4,615**	**18 290**	**11,871**	**217 115**

INDEX DE FIN 6 845 848

R03000000128

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201905MC30028
En date du 15/05/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 31/05/2019

Net à Payer TTC			**8 440,26 €**
Montant HT			7 349,74 €
Montant TVA			1 090,52 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	4 732,98 €	946,60 €	
(2) 5,5% Débit	2 616,76 €	143,92 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

APERÇU DEMAT

Le 15/05/19

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 31/05/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 31/05/2019
Client : 0839825
Facture : **201905MC30028**
Montant TTC : **8 440,26 €**

FACTURE N° 201905MC30028

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Avril 2019	(2)	2 595,62
P0 : 31 147,44		
Répartition Nombre d'échéances : 31 147,44 * 1 / 12 = 2 595,62		

Désignation	TVA	Montant
CTA Avril 2019	(2)	21,14
P0 : 253,68		
Répartition Nombre d'échéances : 253,68 * 1 / 12 = 21,14		

Désignation	TVA	Montant
CONSOMMATION GAZ période du 01/04/2019 au 30/04/2019	(1)	3 052,32
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 174,6180 MWh PCS = 3 052,32		

Désignation	TVA	Montant
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/04/2019 au 30/04/2019	(1)	1 014,53
Ajustement : 5,810 * 174,6180 MWh PCS = 1 014,53		

Désignation	TVA	Montant
COUT DE STOCKAGE période du 01/04/2019 au 30/04/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		

Désignation	TVA	Montant
TICGN TAUX REDUIT période du 01/04/2019 au 30/04/2019	(1)	265,42
Ajustement : 1,5200 * 174,6180 MWh PCS = 265,42		

Montant HT	7 349,74 €
Montant TVA	1 090,52 €
Montant TTC	**8 440,26 €**

APERCU DEMAT.

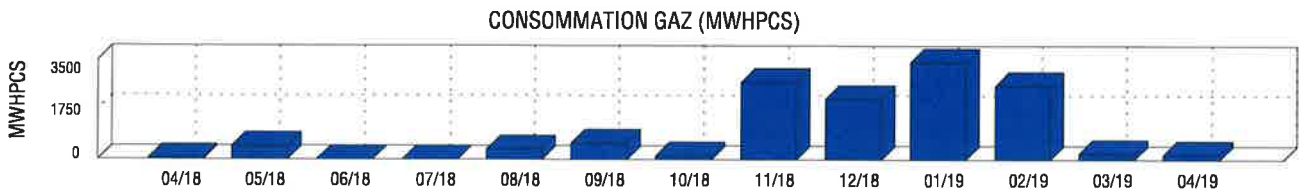
Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



APERCU DEMAT.

APERCU DEMAT

Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE
N°PCE :	**GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 845 848 **MOIS DE** **avril-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/04/2019	21	4,286	90	11,767	1 059
02/04/2019	49	4,694	230	11,961	2 751
03/04/2019	926	4,568	4 230	11,916	50 405
04/04/2019	1 095	4,548	4 980	11,771	58 620
05/04/2019	703	4,552	3 200	11,779	37 693
06/04/2019	49	4,694	230	11,700	2 691
07/04/2019	95	4,632	440	11,541	5 078
08/04/2019	69	4,638	320	11,428	3 657
09/04/2019	49	4,490	220	11,373	2 502
10/04/2019	0	-	0	-	0
11/04/2019	0	-	0	-	0
12/04/2019	101	4,554	460	11,493	5 287
13/04/2019	0	-	0	-	0
14/04/2019	0	-	0	-	0
15/04/2019	89	4,607	410	11,890	4 875
16/04/2019	0	-	0	-	0
17/04/2019	0	-	0	-	0
18/04/2019	0	-	0	-	0
19/04/2019	0	-	0	-	0
20/04/2019	0	-	0	-	0
21/04/2019	0	-	0	-	0
22/04/2019	0	-	0	-	0
23/04/2019	0	-	0	-	0
24/04/2019	0	-	0	-	0
25/04/2019	0	-	0	-	0
26/04/2019	0	-	0	-	0
27/04/2019	0	-	0	-	0
28/04/2019	0	-	0	-	0
29/04/2019	0	-	0	-	0
30/04/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**3 246**	**4,563**	**14 810**	**11,791**	**174 618**

INDEX DE FIN 6 849 094

APERÇU DE LA

APERCU DEMAT.

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

Lo3 0000 131

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201906MC30064
En date du 12/06/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES
Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES
SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 30/06/2019

Net à Payer TTC			**4 117,51 €**
Montant HT			3 661,16 €
Montant TVA			456,35 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	1 758,54 €	351,71 €	
(2) 5,5% Débit	1 902,62 €	104,64 €	

OBJET
Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

le 24/6/2019

04 juillet 2019 | 22:37 CEST
DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

DUPLICATA CERTIFIE CONFORME

VOTRE RÈGLEMENT
Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 30/06/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 30/06/2019
Client : 0839825
Facture : **201906MC30064**
Montant TTC : **4 117,51 €**

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

FACTURE N° 201906MC30064

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Mai 2019	(2)	1 881,48
P0 : 26 862,60		
Répartition Nombre d'échéances : 26 862,60 * 1 / 12 = 2 238,55		
Changement ATR au 01/04/2019 - Régularisation du mois d'avril : -357,07		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Mai 2019	(2)	21,14
P0 : 253,68		
Répartition Nombre d'échéances : 253,68 * 1 / 12 = 21,14		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/05/2019 au 31/05/2019	(1)	956,66
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 54,7290 MWh PCS = 956,66		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/05/2019 au 31/05/2019	(1)	317,98
Ajustement : 5,810 * 54,7290 MWh PCS = 317,98		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/05/2019 au 31/05/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/05/2019 au 31/05/2019	(1)	83,19
Ajustement : 1,5200 * 54,7290 MWh PCS = 83,19		

Montant HT	3 661,16 €
Montant TVA	456,35 €
Montant TTC	**4 117,51 €**

DUPLICATA CERTIFIÉ CONFORME

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

Nom du site : **Centrale Thermique de la Roseraie**

Adresse : 36 boulevard d'Arbrissel
49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 849 094 **MOIS DE** **mai-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/05/2019	0	-	0	-	0
02/05/2019	0	-	0	-	0
03/05/2019	234	4,744	1 110	11,532	12 801
04/05/2019	615	4,699	2 890	11,625	33 596
05/05/2019	0	-	0	-	0
06/05/2019	17	4,706	80	11,838	947
07/05/2019	0	-	0	-	0
08/05/2019	46	4,783	220	11,800	2 596
09/05/2019	0	-	0	-	0
10/05/2019	0	-	0	-	0
11/05/2019	0	-	0	-	0
12/05/2019	0	-	0	-	0
13/05/2019	0	-	0	-	0
14/05/2019	0	-	0	-	0
15/05/2019	0	-	0	-	0
16/05/2019	0	-	0	-	0
17/05/2019	0	-	0	-	0
18/05/2019	0	-	0	-	0
19/05/2019	0	-	0	-	0
20/05/2019	0	-	0	-	0
21/05/2019	88	4,659	410	11,680	4 789
22/05/2019	0	-	0	-	0
23/05/2019	0	-	0	-	0
24/05/2019	0	-	0	-	0
25/05/2019	0	-	0	-	0
26/05/2019	0	-	0	-	0
27/05/2019	0	-	0	-	0
28/05/2019	0	-	0	-	0
29/05/2019	0	-	0	-	0
30/05/2019	0	-	0	-	0
31/05/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**1 000**	**4,710**	**4 710**	**11,620**	**54 729**

INDEX DE FIN 6 850 094

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

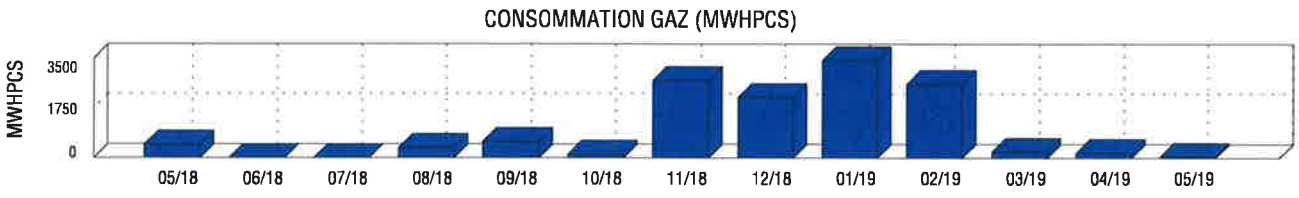
FACTURE N° 201906MC30064

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DUPLICATA CERTIFIE CONFORME

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

DUPLICATA CERTIFIE CONFORME

DocuSign Envelope ID: 7F9F9615-98A4-447B-ABAB-3C6A67C17148

Ro3oooo135

SICAR

Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 19/07/2019

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201907MC30059
En date du 18/07/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493
Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93
Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE

A régler avant le 31/07/2019

Net à Payer TTC			**10 419,79 €**
Montant HT			8 956,21 €
Montant TVA			1 463,58 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	6 696,52 €	1 339,30 €	
(2) 5,5% Débit	2 259,69 €	124,28 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

07 août 2019 | 19:21 CEST
DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

07 août 2019 | 08:36 CEST
DocuSigned by:
Alain CHIARIGLIONE
FECC197F423848A...

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 31/07/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 31/07/2019
Client : 0839825
Facture : **201907MC30059**
Montant TTC : **10 419,79 €**

DocuSign Envelope ID: 7F9F9615-98A4-447B-ABAB-3C6A67C17148

FACTURE N° 201907MC30059

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Juin 2019	(2)	2 238,55
P0 : 26 862,60		
Répartition Nombre d'échéances : 26 862,60 * 1 / 12 = 2 238,55		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Juin 2019	(2)	21,14
P0 : 253,68		
Répartition Nombre d'échéances : 253,68 * 1 / 12 = 21,14		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/06/2019 au 30/06/2019	(1)	4 435,74
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 253,7610 MWh PCS = 4 435,74		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/06/2019 au 30/06/2019	(1)	1 474,35
Ajustement : 5,810 * 253,7610 MWh PCS = 1 474,35		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/06/2019 au 30/06/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/06/2019 au 30/06/2019	(1)	385,72
Ajustement : 1,5200 * 253,7610 MWh PCS = 385,72		

Montant HT	8 956,21 €
Montant TVA	1 463,58 €
Montant TTC	**10 419,79 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 7F9F9615-98A4-447B-ABAB-3C6A67C17148

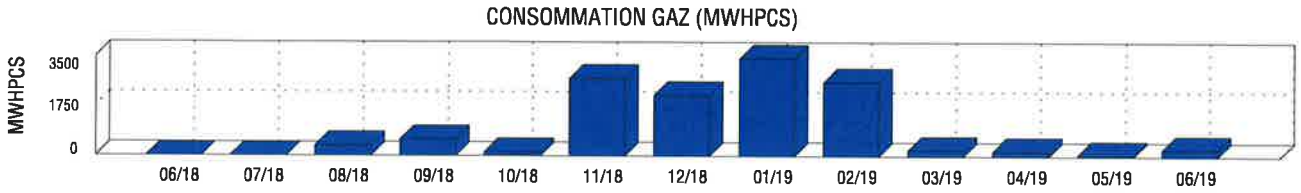
FACTURE N° 201907MC30059

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DocuSign Envelope ID: 7F9F9615-98A4-447B-ABAB-3C6A67C17148

DocuSign Envelope ID: 7F9F9615-98A4-447B-ABAB-3C6A67C17148

Nom du site : **Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse : 36 boulevard d'Arbrissel
49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations
QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 850 094 **MOIS DE** **juin-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/06/2019	19	4,737	90	11,644	1 048
02/06/2019	9	4,444	40	11,625	465
03/06/2019	0	-	0	-	0
04/06/2019	0	-	0	-	0
05/06/2019	0	-	0	-	0
06/06/2019	0	-	0	-	0
07/06/2019	0	-	0	-	0
08/06/2019	0	-	0	-	0
09/06/2019	0	-	0	-	0
10/06/2019	0	-	0	-	0
11/06/2019	0	-	0	-	0
12/06/2019	0	-	0	-	0
13/06/2019	0	-	0	-	0
14/06/2019	0	-	0	-	0
15/06/2019	0	-	0	-	0
16/06/2019	0	-	0	-	0
17/06/2019	36	4,722	170	11,982	2 037
18/06/2019	0	-	0	-	0
19/06/2019	0	-	0	-	0
20/06/2019	0	-	0	-	0
21/06/2019	0	-	0	-	0
22/06/2019	0	-	0	-	0
23/06/2019	1 025	4,654	4 770	11,726	55 933
24/06/2019	1 563	4,658	7 280	11,758	85 598
25/06/2019	1 510	4,636	7 000	11,756	82 292
26/06/2019	483	4,658	2 250	11,728	26 388
27/06/2019	0	-	0	-	0
28/06/2019	0	-	0	-	0
29/06/2019	0	-	0	-	0
30/06/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**4 645**	**4,650**	**21 600**	**11,748**	**253 761**

INDEX DE FIN 6 854 739

DocuSign Envelope ID: 7F9F9615-98A4-447B-ABAB-3C6A67C17148

DocuSign Envelope ID: 3EE8E109-D512-485D-AC64-3234854327AE

R030000136

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 10/08/2019.

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201908MC30063
En date du 09/08/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 31/08/2019

Net à Payer TTC			**2 864,82 €**
Montant HT			2 660,40 €
Montant TVA			204,42 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	400,71 €	80,14 €	
(2) 5,5% Débit	2 259,69 €	124,28 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

12 août 2019 | 17:31 CEST

DocuSigned by:
Alain CHIARIGLIONE
FECC197F423848A...

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 31/08/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 31/08/2019
Client : 0839825
Facture : **201908MC30063**
Montant TTC : **2 864,82 €**

DocuSign Envelope ID: 3EE8E109-D512-485D-AC64-3234854327AE

FACTURE N° 201908MC30063

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Juillet 2019	(2)	2 238,55
P0 : 26 862,60		
Répartition Nombre d'échéances : 26 862,60 * 1 / 12 = 2 238,55		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Juillet 2019	(2)	21,14
P0 : 253,68		
Répartition Nombre d'échéances : 253,68 * 1 / 12 = 21,14		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/07/2019 au 31/07/2019	(1)	0,00
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 0,0000 MWh PCS = 0,00		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/07/2019 au 31/07/2019	(1)	0,00
Ajustement : 5,840 * 0,0000 MWh PCS = 0,00		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/07/2019 au 31/07/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/07/2019 au 31/07/2019	(1)	0,00
Ajustement : 1,5200 * 0,0000 MWh PCS = 0,00		

Montant HT	2 660,40 €
Montant TVA	204,42 €
Montant TTC	**2 864,82 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 3EE8E109-D512-485D-AC64-3234854327AE

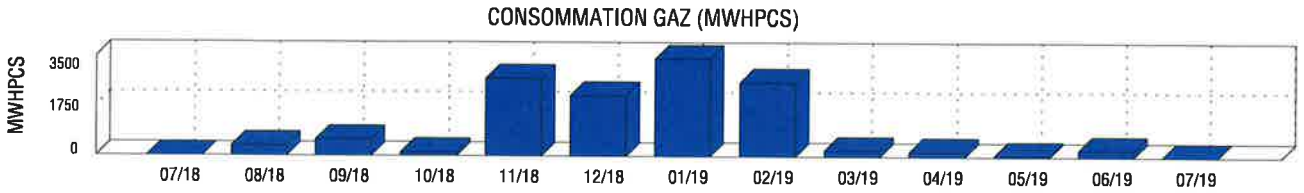
FACTURE N° 201908MC30063

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DocuSign Envelope ID: 3EE8E109-D512-485D-AC64-3234854327AE

DocuSign Envelope ID: 3EE8E109-D512-485D-AC64-3234854327AE

Nom du site : **Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse : 36 boulevard d'Arbrissel
49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations
QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 854 739 **MOIS DE** **juillet-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/07/2019	0	-	0	-	0
02/07/2019	0	-	0	-	0
03/07/2019	0	-	0	-	0
04/07/2019	0	-	0	-	0
05/07/2019	0	-	0	-	0
06/07/2019	0	-	0	-	0
07/07/2019	0	-	0	-	0
08/07/2019	0	-	0	-	0
09/07/2019	0	-	0	-	0
10/07/2019	0	-	0	-	0
11/07/2019	0	-	0	-	0
12/07/2019	0	-	0	-	0
13/07/2019	0	-	0	-	0
14/07/2019	0	-	0	-	0
15/07/2019	0	-	0	-	0
16/07/2019	0	-	0	-	0
17/07/2019	0	-	0	-	0
18/07/2019	0	-	0	-	0
19/07/2019	0	-	0	-	0
20/07/2019	0	-	0	-	0
21/07/2019	0	-	0	-	0
22/07/2019	0	-	0	-	0
23/07/2019	0	-	0	-	0
24/07/2019	0	-	0	-	0
25/07/2019	0	-	0	-	0
26/07/2019	0	-	0	-	0
27/07/2019	0	-	0	-	0
28/07/2019	0	-	0	-	0
29/07/2019	0	-	0	-	0
30/07/2019	0	-	0	-	0
31/07/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**0**	**0,000**	**0**	**0,000**	**0**

INDEX DE FIN 6 854 739

DocuSign Envelope ID: 3EE8E109-D512-485D-AC64-3234854327AE

R530000147

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 24/10/2019

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201910MC30101
En date du 23/10/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93
pierre.dussetier@engie.com

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 23/11/2019

Net à Payer TTC			**573,07 €**
Montant HT			477,56 €
Montant TVA			95,51 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	477,56 €	95,51 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
CAR 3757
PROFIL P018
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

FRAIS DE LOCATIONS DE COMPTEUR

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 23/11/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 23/11/2019
Client : 0839825
Facture : **201910MC30101**
Montant TTC : **573,07 €**

FACTURE N° 201910MC30101

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	Prix	Quantité	Unité	TVA	Montant
LOCATION DE COMPTEUR Frais de locations de compteur de juillet	477,56	* 1,0000	EURO	(1)	477,56

Montant HT	477,56 €
Montant TVA	95,51 €
Montant TTC	**573,07 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 21168421-510F-421B-B3CE-A52A345C458F

R30000142

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 12/09/2019.

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201909MC30083
En date du 11/09/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES
Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES
SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 30/09/2019

Net à Payer TTC			**6 729,63 €**
Montant HT			5 881,16 €
Montant TVA			848,47 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	3 620,69 €	724,14 €	
(2) 5,5% Débit	2 260,47 €	124,33 €	

OBJET
Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
CAR 3757
PROFIL P018
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

Le 3/10/2019

03 octobre 2019 | 16:54 CEST

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

VOTRE RÈGLEMENT
Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 30/09/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 30/09/2019
Client : 0839825
Facture : **201909MC30083**
Montant TTC : **6 729,63 €**

DocuSign Envelope ID: 21168421-510F-421B-B3CE-A52A345C458F

FACTURE N° 201909MC30083

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Août 2019	(2)	2 239,19
PO : 26 866,44		
Répartition Nombre d'échéances : 26 866,44 * 1 / 12 = 2 238,87		
Changement Atd au 01/07/2019 - Régularisation du mois de juillet : ,32		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Août 2019	(2)	21,28
PO : 254,52		
Répartition Nombre d'échéances : 254,52 * 1 / 12 = 21,21		
Changement Atd au 01/07/2019 - Régularisation du mois de juillet : ,07		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/08/2019 au 31/08/2019	(1)	2 265,91
PO : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 129,6290 MWh PCS = 2 265,91		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/08/2019 au 31/08/2019	(1)	757,03
Ajustement : 5,840 * 129,6290 MWh PCS = 757,03		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/08/2019 au 31/08/2019	(1)	400,71
PO : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/08/2019 au 31/08/2019	(1)	197,04
Ajustement : 1,5200 * 129,6290 MWh PCS = 197,04		

Montant HT	5 881,16 €
Montant TVA	848,47 €
Montant TTC	**6 729,63 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 21168421-510F-421B-B3CE-A52A345C458F

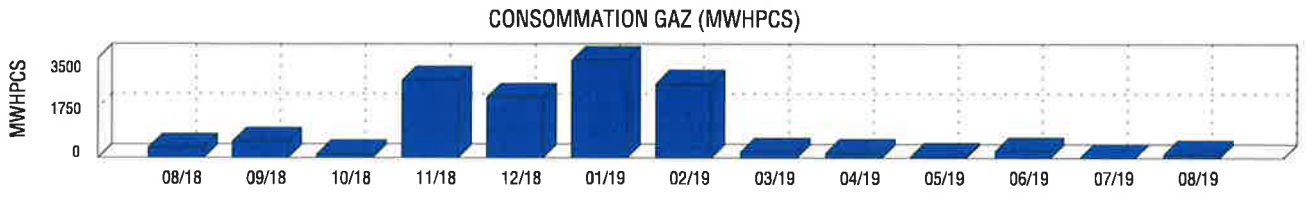
FACTURE N° 201909MC30083

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DocuSign Envelope ID: 21168421-510F-421B-B3CE-A52A345C458F

DocuSign Envelope ID: 21168421-510F-421B-B3CE-A52A345C458F

Nom du site : **Centrale Thermique de la Roseraie**

Adresse : 36 boulevard d'Arbrissel
49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 854 739 **MOIS DE** **août-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/08/2019	0	-	0	-	0
02/08/2019	0	-	0	-	0
03/08/2019	0	-	0	-	0
04/08/2019	0	-	0	-	0
05/08/2019	0	-	0	-	0
06/08/2019	0	-	0	-	0
07/08/2019	0	-	0	-	0
08/08/2019	0	-	0	-	0
09/08/2019	0	-	0	-	0
10/08/2019	0	-	0	-	0
11/08/2019	0	-	0	-	0
12/08/2019	0	-	0	-	0
13/08/2019	0	-	0	-	0
14/08/2019	0	-	0	-	0
15/08/2019	0	-	0	-	0
16/08/2019	0	-	0	-	0
17/08/2019	0	-	0	-	0
18/08/2019	0	-	0	-	0
19/08/2019	0	-	0	-	0
20/08/2019	0	-	0	-	0
21/08/2019	0	-	0	-	0
22/08/2019	0	-	0	-	0
23/08/2019	0	-	0	-	0
24/08/2019	0	-	0	-	0
25/08/2019	0	-	0	-	0
26/08/2019	213	4,554	970	11,723	11 371
27/08/2019	1 349	4,574	6 170	11,762	72 572
28/08/2019	839	4,577	3 840	11,744	45 097
29/08/2019	11	4,545	50	11,780	589
30/08/2019	0	-	0	-	0
31/08/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**2 412**	**4,573**	**11 030**	**11,752**	**129 629**

INDEX DE FIN 6 857 151

DocuSign Envelope ID: 21168421-510F-421B-B3CE-A52A345C458F

R30000150

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 15/11/2019.

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201911MC30068
En date du 14/11/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255532
Affaire : 6255532
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93
pierre.dussetier@engie.com
Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 14/12/2019

Net à Payer TTC			**573,07 €**
Montant HT			477,56 €
Montant TVA			95,51 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	477,56 €	95,51 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255532
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2019 AU 01/10/2021
PCE N° GI122415 - CAR : 3757 MWH - PROFIL : P018
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

FRAIS DE LOCATIONS DE COMPTEUR : AOUT 2019

le 25/11/2019

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 14/12/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 6756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 14/12/2019
Client : 0839825
Facture : **201911MC30068**
Montant TTC : **573,07 €**

FACTURE N° 201911MC30068

Détail des Prestations

Installation n°6255532 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	Prix	Quantité	Unité	TVA	Montant
LOCATION DE COMPTEUR	477,56	* 1,0000	EURO	(1)	477,56

Montant HT	477,56 €
Montant TVA	95,51 €
Montant TTC	**573,07 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 9AF11720-4FC8-414B-BB47-FC1556D24294

RJ3000014U6

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 24/10/2019.

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social : Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173 - Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201910MC30100
En date du 23/10/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255465
Affaire : 6255465
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93
pierre.dussetier@engie.com

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 31/10/2019

Net à Payer TTC			**43 493,21 €**
Montant HT			36 517,44 €
Montant TVA			6 975,77 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	34 257,36 €	6 851,47 €	
(2) 5,5% Débit	2 260,08 €	124,30 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255465
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2017 AU 01/10/2019
PCE N° GI122415
CAR 3757
PROFIL P018
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

le 8/11/2019

08 novembre 2019 | 10:22 CET

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 31/10/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 31/10/2019
Client : 0839825
Facture : **201910MC30100**
Montant TTC : **43 493,21 €**

DocuSign Envelope ID: 9AF11720-4FC8-414B-BB47-FC1556D24294

FACTURE N° 201910MC30100

Détail des Prestations

Installation n°6255465 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Septembre 2019	(2)	2 238,87
P0 : 26 866,44		
Répartition Nombre d'échéances : 26 866,44 * 1 / 12 = 2 238,87		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Septembre 2019	(2)	21,21
P0 : 254,52		
Répartition Nombre d'échéances : 254,52 * 1 / 12 = 21,21		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/09/2019 au 30/09/2019	(1)	23 825,05
P0 : 17,4800		
Ajustement : 17,4800 * 1 362,9890 MWh PCS = 23 825,05		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/09/2019 au 30/09/2019	(1)	7 959,86
Ajustement : 5,840 * 1 362,9890 MWh PCS = 7 959,86		
Désignation	**TVA**	**Montant**
COUT DE STOCKAGE période du 01/09/2019 au 30/09/2019	(1)	400,71
P0 : 4 808,47		
Répartition Nombre d'échéances : 4 808,47 * 1 / 12 = 400,71		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/09/2019 au 30/09/2019	(1)	2 071,74
Ajustement : 1,5200 * 1 362,9890 MWh PCS = 2 071,74		

Montant HT	36 517,44 €
Montant TVA	6 975,77 €
Montant TTC	**43 493,21 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 9AF11720-4FC8-414B-BB47-FC1556D24294

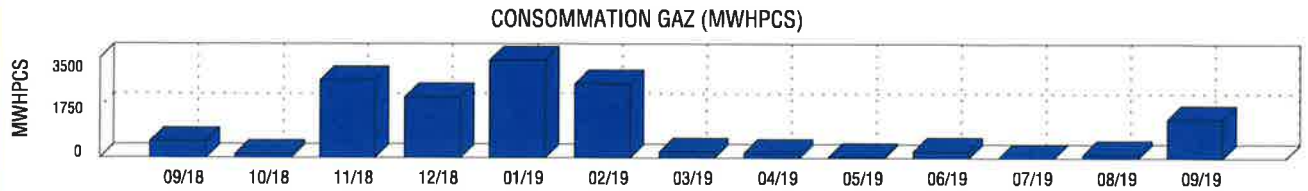
FACTURE N° 201910MC30100

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DocuSign Envelope ID: 9AF11720-4FC8-414B-BB47-FC1556D24294

DocuSign Envelope ID: 9AF11720-4FC8-414B-BB47-FC1556D24294

Nom du site : **Centrale Thermique de la Roseraie**

Adresse : 36 boulevard d'Arbrissel
49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 857 151 **MOIS DE** **septembre-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/09/2019	0	-	0	-	0
02/09/2019	0	-	0	-	0
03/09/2019	16	4,375	70	11,914	834
04/09/2019	0	-	0	-	0
05/09/2019	0	-	0	-	0
06/09/2019	603	4,610	2 780	11,956	33 238
07/09/2019	1 368	4,591	6 280	11,993	75 316
08/09/2019	1 452	4,594	6 670	11,980	79 907
09/09/2019	1 513	4,594	6 951	11,999	83 407
10/09/2019	1 401	4,597	6 440	11,996	77 254
11/09/2019	1 400	4,607	6 450	11,991	77 342
12/09/2019	1 357	4,613	6 260	11,968	74 920
13/09/2019	1 263	4,624	5 840	11,994	70 045
14/09/2019	1 294	4,606	5 960	11,983	71 419
15/09/2019	1 287	4,600	5 920	11,984	70 945
16/09/2019	1 308	4,595	6 010	11,705	70 347
17/09/2019	1 412	4,603	6 499	11,618	75 504
18/09/2019	1 455	4,605	6 700	11,620	77 854
19/09/2019	1 407	4,613	6 490	11,617	75 394
20/09/2019	1 339	4,593	6 150	11,614	71 426
21/09/2019	1 414	4,590	6 490	11,596	75 258
22/09/2019	1 480	4,595	6 801	11,603	78 914
23/09/2019	1 467	4,601	6 750	11,627	78 482
24/09/2019	842	4,596	3 870	11,645	45 066
25/09/2019	0	-	0	-	0
26/09/2019	0	-	0	-	0
27/09/2019	2	5,000	10	11,700	117
28/09/2019	0	-	0	-	0
29/09/2019	0	-	0	-	0
30/09/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**25 080**	**4,601**	**115 391**	**11,812**	**1 362 989**

INDEX DE FIN 6 882 231

DocuSign Envelope ID: 9AF11720-4FC8-414B-BB47-FC1556D24294

DocuSign Envelope ID: 94936975-69E9-42E0-BFA3-FEF3807CDE43

Ra30000149

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 15/11/2019.

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201911MC30067
En date du 14/11/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES
Référence Client : 0839825
Contrat : 6255532
Affaire : 6255532
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES
SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93
pierre.dussetier@engie.com
Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 30/11/2019

Net à Payer TTC			**3 314,46 €**
Montant HT			3 035,15 €
Montant TVA			279,31 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	775,07 €	155,01 €	
(2) 5,5% Débit	2 260,08 €	124,30 €	

OBJET
Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255532
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2019 AU 01/10/2021
PCE N° GI122415 - CAR : 3757 MWH - PROFIL : P018
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

03 décembre 2019 | 22:00 CET
DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

le 15/11/2019

VOTRE RÈGLEMENT
Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 30/11/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 30/11/2019
Client : 0839825
Facture : **201911MC30067**
Montant TTC : **3 314,46 €**

DocuSign Envelope ID: 94936975-69E9-42E0-BFA3-FEF3807CDE43

FACTURE N° 201911MC30067

Détail des Prestations

Installation n°6255532 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Octobre 2019	(2)	2 238,87
P0 : 26 866,44		
Répartition Nombre d'échéances : 26 866,44 * 1 / 12 = 2 238,87		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Octobre 2019	(2)	21,21
P0 : 254,52		
Répartition Nombre d'échéances : 254,52 * 1 / 12 = 21,21		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/10/2019 au 31/10/2019	(1)	561,42
P0 : 19,3400		
Ajustement : 19,3400 * 29,0290 MWh PCS = 561,42		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/10/2019 au 31/10/2019	(1)	169,53
Ajustement : 5,840 * 29,0290 MWh PCS = 169,53		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/10/2019 au 31/10/2019	(1)	44,12
Ajustement : 1,5200 * 29,0290 MWh PCS = 44,12		

Montant HT	3 035,15 €
Montant TVA	279,31 €
Montant TTC	**3 314,46 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 94936975-69E9-42E0-BFA3-FEF3807CDE43

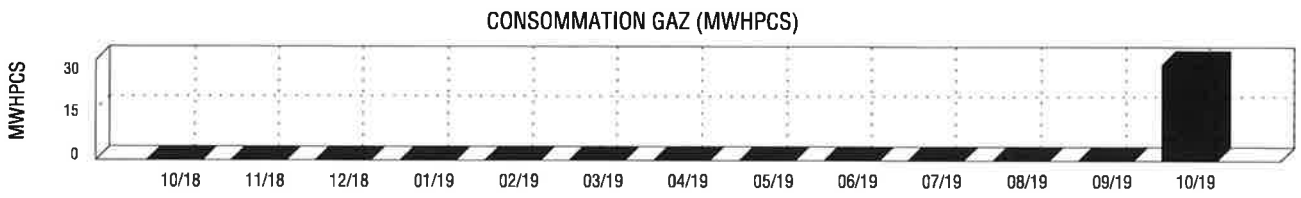
FACTURE N° 201911MC30067

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DocuSign Envelope ID: 94936975-69E9-42E0-BFA3-FEF3807CDE43

DocuSign Envelope ID: 94936975-69E9-42E0-BFA3-FEF3807CDE43

Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE
N°PCE :	**GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

6 882 231

MOIS DE **octobre-19**

JOUR	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/10/2019	0	-	0
02/10/2019	0	-	0
03/10/2019	0	-	0
04/10/2019	490	11,967	5 864
05/10/2019	0	-	0
06/10/2019	0	-	0
07/10/2019	0	-	0
08/10/2019	0	-	0
09/10/2019	130	12,008	1 561
10/10/2019	60	11,933	716
11/10/2019	0	-	0
12/10/2019	0	-	0
13/10/2019	0	-	0
14/10/2019	0	-	0
15/10/2019	0	-	0
16/10/2019	0	-	0
17/10/2019	0	-	0
18/10/2019	0	-	0
19/10/2019	0	-	0
20/10/2019	0	-	0
21/10/2019	0	-	0
22/10/2019	0	-	0
23/10/2019	1 790	11,669	20 888
24/10/2019	0	-	0
25/10/2019	0	-	0
26/10/2019	0	-	0
27/10/2019	0	-	0
28/10/2019	0	-	0
29/10/2019	0	-	0
30/10/2019	0	-	0
31/10/2019	0	-	0
TOTAL	**2 470**	**11,753**	**29 029**

6 884 701

DocuSign Envelope ID: 94936975-69E9-42E0-BFA3-FEF3807CDE43

DocuSign Envelope ID: 5B0265A8-F7D0-4CCB-945E-8E61D110EB4B

R03 0000154

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 201912MC30098
En date du 16/12/2019

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255532
Affaire : 6255532
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93
pierre.dussetier@engie.com

Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 31/12/2019

Net à Payer TTC			**18 432,22 €**
Montant HT			15 633,28 €
Montant TVA			2 798,94 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	13 373,20 €	2 674,64 €	
(2) 5,5% Débit	2 260,08 €	124,30 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255532
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2019 AU 01/10/2021
PCE N° GI122415 - CAR : 3757 MWH - PROFIL : P018
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

09 janvier 2020 | 21:56 CET

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Le 6/1/2020

DUPLICATA NON MODIFIE CONFORME

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 31/12/2019
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 31/12/2019
Client : 0839825
Facture : **201912MC30098**
Montant TTC : **18 432,22 €**

DocuSign Envelope ID: 5B0265A8-F7D0-4CCB-945E-8E61D110EB4B

FACTURE N° 201912MC30098

Détail des Prestations

Installation n°6255532 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Novembre 2019	(2)	2 238,87
P0 : 26 866,44		
Répartition Nombre d'échéances : 26 866,44 * 1 / 12 = 2 238,87		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Novembre 2019	(2)	21,21
P0 : 254,52		
Répartition Nombre d'échéances : 254,52 * 1 / 12 = 21,21		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/11/2019 au 30/11/2019	(1)	9 686,81
P0 : 19,3400		
Ajustement : 19,3400 * 500,8690 MWh PCS = 9 686,81		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/11/2019 au 30/11/2019	(1)	2 925,07
Ajustement : 5,840 * 500,8690 MWh PCS = 2 925,07		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/11/2019 au 30/11/2019	(1)	761,32
Ajustement : 1,5200 * 500,8690 MWh PCS = 761,32		

Montant HT	15 633,28 €
Montant TVA	2 798,94 €
Montant TTC	**18 432,22 €**

DUPLICATA CERTIFIE CONFORME

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: 5B0265A8-F7D0-4CCB-945E-8E61D110EB4B

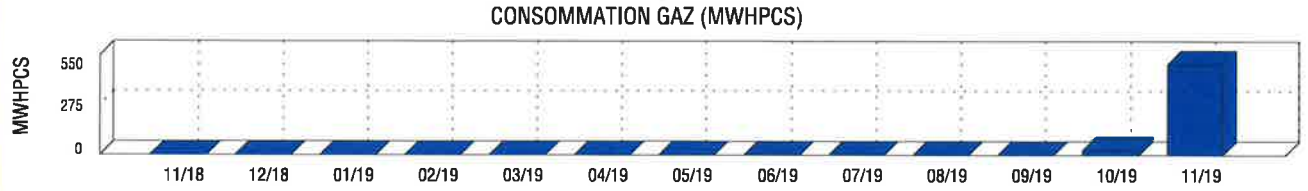
FACTURE N° 201912MC30098

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DUPLICATA CERTIFIE CONFORME

DocuSign Envelope ID: 5B0265A8-F7D0-4CCB-945E-8E61D110EB4B

DUPLICATA CERTIFIE CONFORME

DocuSign Envelope ID: 5B0265A8-F7D0-4CCB-945E-8E61D110EB4B

Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE
N°PCE :	**GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

MOIS DE **novembre-19**

6884.701

JOUR	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/11/2019	0	-	0
02/11/2019	0	-	0
03/11/2019	0	-	0
04/11/2019	0	-	0
05/11/2019	810	11,843	9 593
06/11/2019	110	11,727	1 290
07/11/2019	2 130	11,819	25 174
08/11/2019	730	11,823	8 631
09/11/2019	310	11,852	3 674
10/11/2019	510	11,916	6 077
11/11/2019	840	11,907	10 002
12/11/2019	1 410	11,645	16 419
13/11/2019	9 840	11,639	114 528
14/11/2019	3 240	11,627	37 671
15/11/2019	4 030	11,681	47 074
16/11/2019	0	-	0
17/11/2019	0	-	0
18/11/2019	1 480	11,565	17 116
19/11/2019	4 880	11,638	56 793
20/11/2019	6 840	11,817	80 828
21/11/2019	2 920	11,812	34 491
22/11/2019	1 360	11,743	15 970
23/11/2019	0	-	0
24/11/2019	0	-	0
25/11/2019	0	-	0
26/11/2019	0	-	0
27/11/2019	100	11,860	1 186
28/11/2019	0	-	0
29/11/2019	570	11,789	6 720
30/11/2019	650	11,742	7 632
TOTAL	**42 760**	**11,713**	**500 869**

6.927.461

DocuSign Envelope ID: 5B0265A8-F7D0-4CCB-945E-8E61D110EB4B

DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

R230000155.

SICAR
Société d'importation de carburants et dérivés

Document émis et certifié par ENGIE COFELY le 10/01/2020.

STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES SAS au capital de 990 000,00 Eur - Siège Social :
Immeuble Wilson II - 70, 80 Av. du Général de Gaulle - CS 60027 - 92031 Paris La Défense Cedex - France - RCS : NANTERRE B 785826173 TVA : FR37 785826173
- Code interco de l'émetteur : E3334

FACTURE N° 202001MC30069
En date du 09/01/2020

ROSEO
1, PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE

VOS RÉFÉRENCES

Référence Client : 0839825
Contrat : 6255532
Affaire : 6255532
TVA Intracom. : FR11812828507
Code interco : E3504

NOS COORDONNÉES

SICAR
Immeuble Wilson II
70, 80 Av. du Général de Gaulle
CS 60027
92031 Paris La Défense Cedex
FRANCE
0140905493

Votre Contact de Facturation
pierre.dussetier@engie.com
01.40.90.54.93
pierre.dussetier@engie.com
Pour toutes réclamations :
08 10 00 11 07 ou
www.engie-cofely.fr/reclamation
Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage

MONTANT DE VOTRE FACTURE
A régler avant le 31/01/2020

Net à Payer TTC			**35 474,72 €**
Montant HT			29 835,36 €
Montant TVA			5 639,36 €
dont	HT	TVA	
(1) 20,0% Débit	27 575,28 €	5 515,06 €	
(2) 5,5% Débit	2 260,08 €	124,30 €	

OBJET

Votre commande : SANS COMMANDE

CONTRAT N° 6255532
PERIODE CONTRACTUELLE DU 01/10/2019 AU 01/10/2021
PCE N° GI122415 - CAR : 3757 MWH - PROFIL : P018
N° DEPANNAGE GAZ 0800 47 33 33
PROCHAINE FACTURATION A COMPTER DU 10 M+1

OFFRE DEREGULEE DE FOURNITURE DE GAZ

16 janvier 2020 | 17:16 CET

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

& 16/1/2020

VOTRE RÈGLEMENT

Conformément à votre demande, ce montant sera prélevé à compter du 31/01/2020
DOM : BNP PARIBAS
IBAN : FR76 3000 4013 2800 0130 5756 304 BIC : BNPAFRPPPTX
RUM : F686-020000000271 ICS : FR81ZZZ419629

Retard de paiement: Pénalités au taux BCE en vigueur+10 points (professionnels: +indemnité 40 Euros)

Références à rappeler (papillon à joindre)
Echéance : 31/01/2020
Client : 0839825
Facture : **202001MC30069**
Montant TTC : **35 474,72 €**

DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

FACTURE N° 202001MC30069

Détail des Prestations

Installation n°6255532 ANGERS LA ROSERAIE 36, BOULEVARD D'ARBRISSEL 49130 STE GEMMES SUR LOIRE

Désignation	TVA	Montant
TERME FIXE Décembre 2019	(2)	2 238,87
P0 : 26 866,44		
Répartition Nombre d'échéances : 26 866,44 * 1 / 12 = 2 238,87		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CTA Décembre 2019	(2)	21,21
P0 : 254,52		
Répartition Nombre d'échéances : 254,52 * 1 / 12 = 21,21		
Désignation	**TVA**	**Montant**
CONSOMMATION GAZ période du 01/12/2019 au 31/12/2019	(1)	19 974,00
P0 : 19,3400		
Ajustement : 19,3400 * 1 032,7820 MWh PCS = 19 974,00		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TERME VARIABLE DE DISTRIBUTION période du 01/12/2019 au 31/12/2019	(1)	6 031,45
Ajustement : 5,840 * 1 032,7820 MWh PCS = 6 031,45		
Désignation	**TVA**	**Montant**
TICGN TAUX REDUIT période du 01/12/2019 au 31/12/2019	(1)	1 569,83
Ajustement : 1,5200 * 1 032,7820 MWh PCS = 1 569,83		

Montant HT	29 835,36 €
Montant TVA	5 639,36 €
Montant TTC	**35 474,72 €**

Toutes nos prestations, fournitures et/ou travaux sont, sauf dispositions contraires convenues avec le Client, et à l'exclusion notamment des relations avec les abonnés de service public régies par un règlement de service et par une police d'abonnement, régis par les conditions générales de vente (« CGV ») de STE D'IMPORTATION CARBURANTS & DERIVES. Le Client reconnaît avoir pris connaissance de ces conditions et les accepter sans réserve, sans préjudice des éventuelles conditions particulières convenues entre les parties qui prévaudraient alors sur les CGV.

DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

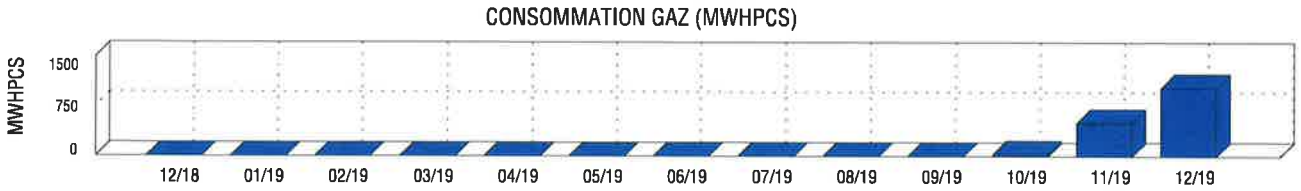
FACTURE N° 202001MC30069

Annexes à votre facture

Vos historiques de consommation

ANGERS LA ROSERAIE

CONSOMMATION GAZ



DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE
N°PCE :	**GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT	6 891 800	**MOIS DE**	**décembre-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/12/2019	623	4,783	2 980	11,689	34 833
02/12/2019	1 486	4,771	7 090	11,609	82 308
03/12/2019	2 184	4,776	10 431	11,582	120 811
04/12/2019	3 088	4,770	14 730	11,520	169 690
05/12/2019	3 267	4,778	15 610	11,483	179 250
06/12/2019	1 336	4,775	6 379	11,489	73 287
07/12/2019	0	-	0	-	0
08/12/2019	0	-	0	-	0
09/12/2019	130	4,769	620	11,584	7 182
10/12/2019	694	4,784	3 320	11,592	38 485
11/12/2019	151	4,768	720	11,588	8 343
12/12/2019	334	4,790	1 600	11,681	18 690
13/12/2019	140	4,714	660	11,879	7 840
14/12/2019	0	-	0	-	0
15/12/2019	0	-	0	-	0
16/12/2019	988	4,757	4 700	11,892	55 892
17/12/2019	85	4,824	410	11,602	4 757
18/12/2019	240	4,792	1 150	11,529	13 258
19/12/2019	0	-	0	-	0
20/12/2019	23	4,348	100	11,500	1 150
21/12/2019	0	-	0	-	0
22/12/2019	0	-	0	-	0
23/12/2019	0	-	0	-	0
24/12/2019	28	5,000	140	11,636	1 629
25/12/2019	0	-	0	-	0
26/12/2019	0	-	0	-	0
27/12/2019	0	-	0	-	0
28/12/2019	0	-	0	-	0
29/12/2019	507	4,813	2 440	11,721	28 599
30/12/2019	1 394	4,813	6 709	11,935	80 070
31/12/2019	1 863	4,799	8 941	11,935	106 708
TOTAL	**18 561**	**4,780**	**88 730**	**11,640**	**1 032 782**

INDEX DE FIN	6 910 361

DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

Nom du site : **Centrale Thermique de la Roseraie**

Adresse : 36 boulevard d'Arbrissel
49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE

N°PCE : **GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT 6 882 762 **MOIS DE** **novembre-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/11/2019	0	-	0	-	0
02/11/2019	0	-	0	-	0
03/11/2019	0	-	0	-	0
04/11/2019	0	-	0	-	0
05/11/2019	173	4,682	810	11,843	9 593
06/11/2019	24	4,583	110	11,727	1 290
07/11/2019	453	4,702	2 130	11,819	25 174
08/11/2019	156	4,679	730	11,823	8 631
09/11/2019	66	4,697	310	11,852	3 674
10/11/2019	107	4,766	510	11,916	6 077
11/11/2019	176	4,773	840	11,907	10 002
12/11/2019	300	4,700	1 410	11,645	16 419
13/11/2019	2 090	4,708	9 840	11,639	114 528
14/11/2019	687	4,716	3 240	11,627	37 671
15/11/2019	853	4,725	4 030	11,681	47 074
16/11/2019	0	-	0	-	0
17/11/2019	0	-	0	-	0
18/11/2019	310	4,774	1 480	11,565	17 116
19/11/2019	1 025	4,761	4 880	11,638	56 793
20/11/2019	1 441	4,747	6 840	11,817	80 828
21/11/2019	614	4,756	2 920	11,812	34 491
22/11/2019	286	4,755	1 360	11,743	15 970
23/11/2019	0	-	0	-	0
24/11/2019	0	-	0	-	0
25/11/2019	0	-	0	-	0
26/11/2019	0	-	0	-	0
27/11/2019	22	4,545	100	11,860	1 186
28/11/2019	0	-	0	-	0
29/11/2019	119	4,790	570	11,789	6 720
30/11/2019	136	4,779	650	11,742	7 632
TOTAL	**9 038**	**4,731**	**42 760**	**11,713**	**500 869**

INDEX DE FIN 6 891 800

DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

Nom du site :	**Centrale Thermique de la Roseraie**
Adresse :	36 boulevard d'Arbrissel 49130 SAINTE GEMMES SUR LOIRE
N°PCE :	**GI122415**

Souscription : - **MWh/jour**

Cette facture est basée sur le relevé de vos consommations

QUANTITES FACTUREES

INDEX DE DEBUT	6 857 151	**MOIS DE**	**octobre-19**

JOUR	VOLUME BRUT M³	PTZ en m3(n)/m3	VOLUME CONVERTI M³(N)	PCS (kWh/m3(n))	QUANTITE en kWh
01/10/2019	0	-	0	-	0
02/10/2019	0	-	0	-	0
03/10/2019	0	-	0	-	0
04/10/2019	106	4,623	490	11,967	5 864
05/10/2019	0	-	0	-	0
06/10/2019	0	-	0	-	0
07/10/2019	0	-	0	-	0
08/10/2019	0	-	0	-	0
09/10/2019	27	4,815	130	12,008	1 561
10/10/2019	14	4,286	60	11,933	716
11/10/2019	0	-	0	-	0
12/10/2019	0	-	0	-	0
13/10/2019	0	-	0	-	0
14/10/2019	0	-	0	-	0
15/10/2019	0	-	0	-	0
16/10/2019	0	-	0	-	0
17/10/2019	0	-	0	-	0
18/10/2019	0	-	0	-	0
19/10/2019	0	-	0	-	0
20/10/2019	0	-	0	-	0
21/10/2019	0	-	0	-	0
22/10/2019	0	-	0	-	0
23/10/2019	384	4,661	1 790	11,669	20 888
24/10/2019	0	-	0	-	0
25/10/2019	0	-	0	-	0
26/10/2019	0	-	0	-	0
27/10/2019	0	-	0	-	0
28/10/2019	0	-	0	-	0
29/10/2019	0	-	0	-	0
30/10/2019	0	-	0	-	0
31/10/2019	0	-	0	-	0
TOTAL	**531**	**4,652**	**2 470**	**11,753**	**29 029**

INDEX DE FIN	6 857 682

DocuSign Envelope ID: E115D155-6E69-42DC-8F8B-FF19B1EB39D4

R0300000122

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

1. Références

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

Facture n° 0198 L P02385 du 18/02/2019
Payable pour le 31/03/2019

Saison : 2018/2019
Echéance au : 31/01/2019
Période de facturation : 01/01/2019 au 31/01/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L P02385

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	352 794,75 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	352 794,75 €	19 403,71 €
Total	352 794,75 €	19 403,71 €
Total TTC à payer		**372 198,46 €**

Voir détail au dos

Le 20/2/2019

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,158599	Révision A	39,392 €
01/01/2019 au 31/01/2019	Montant redevance	39,392 € x 8956,000 MWh	Conso 1	352 794,75 €
			Total HT	**352 794,75 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/01/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	122,70000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	113,90000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,30000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	111,20000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,158599**

Détail des prix et indexations

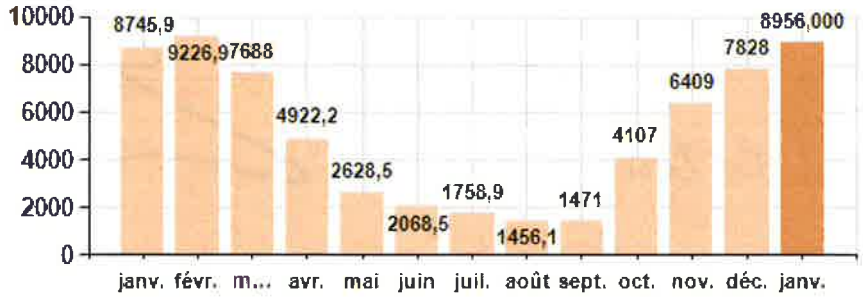
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-4	10/01/2019		122,70000	122,70000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	15/01/2019		113,90000	113,90000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.153 Décembre 2018	01/12/2018		103,30000	103,30000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	30/01/2019		111,20000	111,20000

5. Relevés de compteurs

Du 01/01/2019 au 31/01/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE					P1 - COMBUSTIBLE
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	371 346,000	362 390,000	8 956,000		8 956,000	
					Consommation 1 à facturer	**8 956,000 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



DocuSign Envelope ID: 34381EC7-A07C-4C4F-AD66-59FDBF18F597

Ro3000159

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

1. Références

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

Facture n° 0198 L B02858 du 18/02/2020
Payable pour le 31/03/2020

Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/01/2020
Période de facturation : 01/01/2020 au 31/01/2020

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L B02858

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	399 246,11 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	399 246,11 €	21 958,54 €
Total	399 246,11 €	21 958,54 €
Total TTC à payer		**421 204,65 €**

20 février 2020 | 22:12 CET DocuSigned by: 3C3C3E3760B84C0...

20 février 2020 | 17:24 CET DocuSigned by: Alain CHIARIGLIONE FECC197F423848A...

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 34381EC7-A07C-4C4F-AD66-59FDBF18F597

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L B02858 du 18/02/2020

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L B02858

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base			34,000 €
	Prix révisé	34,000 € x 1,197276	Révision A	40,707 €
01/01/2020 au 31/01/2020	Montant redevance	40,707 € x 9807,800 MWh	Conso 1	399 246,11 €
			Total HT	**399 246,11 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/01/2020

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME	125,80000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	116,90000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	104,70000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	127,50000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,197276**

Détail des prix et indexations

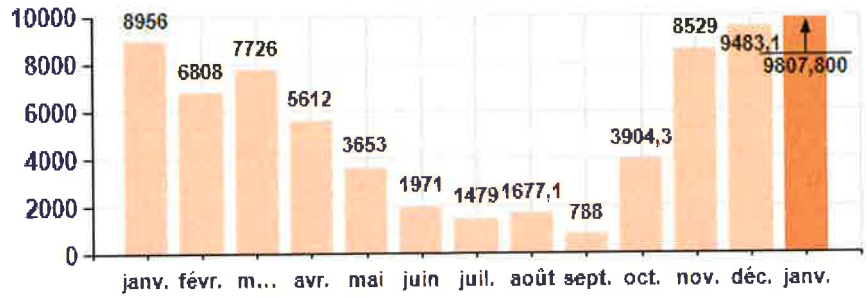
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2020-4	10/01/2020		125,80000	125,80000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	15/01/2020		116,90000	116,90000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.246 Décembre 2019	01/12/2019		104,70000	104,70000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	31/01/2020		127,50000	127,50000

5. Relevés de compteurs

Du 01/01/2020 au 31/01/2020

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE					P1 - COMBUSTIBLE
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	432 784,300	422 976,500	9 807,800		9 807,800	
				Consommation 1 à facturer		**9 807,800 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



RO3 0000124.

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L Q02423 du 14/03/2019
Payable pour le 30/04/2019

Saison : 2018/2019
Echéance au : 28/02/2019
Période de facturation : 01/02/2019 au 28/02/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L Q02423

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	267 513,55 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	267 513,55 €	14 713,25 €
Total	267 513,55 €	14 713,25 €
Total TTC à payer		**282 226,80 €**

Voir détail au dos

le 18/3/2019

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,155708	Révision A	39,294 €
01/02/2019 au 28/02/2019	Montant redevance	39,294 € x 6808,000 MWh	Conso 1	267 513,55 €
			Total HT	**267 513,55 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 28/02/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	122,70000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	112,56000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,30000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	110,80000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,155708**

Détail des prix et indexations

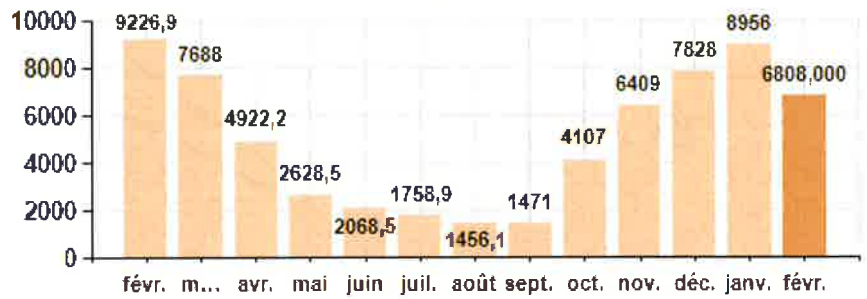
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-4	10/01/2019		122,70000	122,70000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	21/02/2019		112,56000	112,56000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.153 Décembre 2018	01/12/2018		103,30000	103,30000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	30/01/2019 rectifiée le 28/02/2019		110,80000	110,80000

5. Relevés de compteurs

Du 01/02/2019 au 28/02/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE				P1 - COMBUSTIBLE	
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	378 154,000	371 346,000	6 808,000		6 808,000	
					Consommation 1 à facturer	**6 808,000 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



R0300000126

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

212169 999 149 1/6 1
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L R02462 du 15/04/2019
Payable pour le 31/05/2019

Saison : 2018/2019
Echéance au : 31/03/2019
Période de facturation : 01/03/2019 au 31/03/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L R02462

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	309 696,71 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	309 696,71 €	17 033,32 €
Total	309 696,71 €	17 033,32 €
Total TTC à payer		**326 730,03 €**

Voir détail au dos ➡

Le 24/4/2019

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,178959	Révision A	40,085 €
01/03/2019 au 31/03/2019	Montant redevance	40,085 € x 7726,000 MWh	Conso 1	309 696,71 €
			Total HT	**309 696,71 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/03/2019

$$0{,}15 + 0{,}10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0{,}15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0{,}50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0{,}10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat
ICHT	SIME- EFFET CICE	122,70000	/	99,70000
IPC	ENERGIE	114,09000	/	86,56000
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,60000	/	101,00000
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	124,20000	/	70,30000
			Coefficient de révision	**1,178959**

Détail des prix et indexations

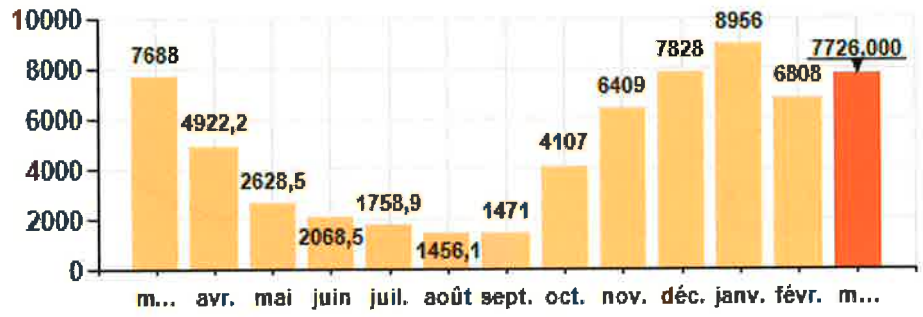
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-4	10/01/2019		122,70000	122,70000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	14/03/2019		114,09000	114,09000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.177 Mars 2019	01/03/2019		103,60000	103,60000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	27/03/2019		124,20000	124,20000

5. Relevés de compteurs

Du 01/03/2019 au 31/03/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE				P1 - COMBUSTIBLE
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	385 880,000	378 154,000	7 726,000		7 726,000	
				Consommation 1 à facturer		**7 726,000 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



R03 0000 127

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

1. Références

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

Facture n° 0198 L S02467 du 13/05/2019
Payable pour le 30/06/2019

Saison : 2018/2019
Echéance au : 30/04/2019
Période de facturation : 01/04/2019 au 30/04/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L S02467

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	225 905,45 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	225 905,45 €	12 424,80 €
Total	225 905,45 €	12 424,80 €
Total TTC à payer		**238 330,25 €**

Voir détail au dos

le 15/5/2019

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,183943	Révision A	40,254 €
01/04/2019 au 30/04/2019	Montant redevance	40,254 € x 5612,000 MWh	Conso 1	225 905,45 €
			Total HT	**225 905,45 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 30/04/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	123,70000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	115,32000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,60000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	125,50000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,183943**

Détail des prix et indexations

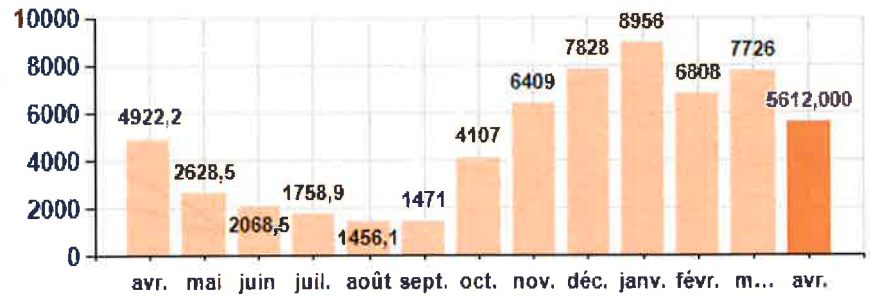
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-93	10/04/2019		123,70000	123,70000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	11/04/2019		115,32000	115,32000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.177 Mars 2019	01/03/2019		103,60000	103,60000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	30/04/2019		125,50000	125,50000

5. Relevés de compteurs

Du 01/04/2019 au 30/04/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE					P1 - COMBUSTIBLE
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	391 492,000	385 880,000	5 612,000		5 612,000	
				Consommation 1 à facturer		**5 612,000 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

R03000130

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

1. Références

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

Facture n° 0198 L T02539 du 11/06/2019
Payable pour le 31/07/2019

Saison : 2018/2019
Echéance au : 31/05/2019
Période de facturation : 01/05/2019 au 31/05/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L T02539

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	146 547,40 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	146 547,40 €	8 060,11 €
Total	146 547,40 €	8 060,11 €
Total TTC à payer		**154 607,51 €**

Voir détail au dos

04 juillet 2019 | 22:37 CEST

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Le 24/6/2019

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,179910	Révision A	40,117 €
01/05/2019 au 31/05/2019	Montant redevance	40,117 € x 3653,000 MWh	Conso 1	146 547,40 €
			Total HT	**146 547,40 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/05/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	123,70000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	116,03000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,60000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	121,80000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,179910**

Détail des prix et indexations

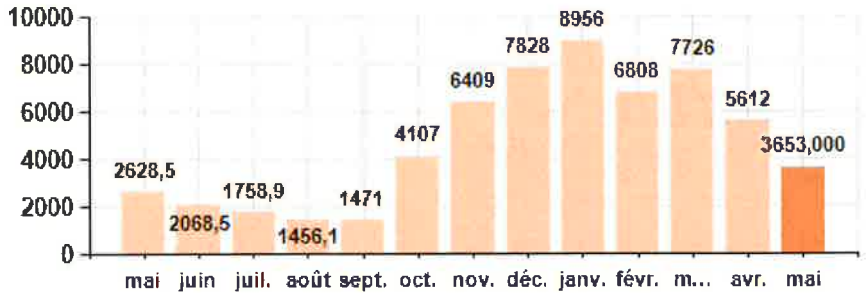
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-93	10/04/2019		123,70000	123,70000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	15/05/2019		116,03000	116,03000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.177 Mars 2019	01/03/2019		103,60000	103,60000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	29/05/2019		121,80000	121,80000

5. Relevés de compteurs

Du 01/05/2019 au 31/05/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE					P1 - COMBUSTIBLE
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	395 145,000	391 492,000	3 653,000		3 653,000	
					Consommation 1 à facturer	**3 653,000 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L T02539 du 11/06/2019

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L T02539

DocuSign Envelope ID: 84F27819-D2E3-4DF2-AC2B-3355C62E3512

DocuSign Envelope ID: 281BEA30-FD16-4011-9F0D-A1EC326B8636

R0300 00 134.
du 23/07/19 85

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

341004 873 116 1/6 1
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L U02580 du 09/07/2019
Payable pour le 31/08/2019

Saison : 2018/2019
Echéance au : 30/06/2019
Période de facturation : 01/06/2019 au 30/06/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L U02580

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	77 338,10 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	77 338,10 €	4 253,60 €
Total	77 338,10 €	4 253,60 €
Total TTC à payer		**81 591,70 €**

Voir détail au dos

23 juillet 2019 | 18:31 CEST

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

le 23/7/2019

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art. L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 281BEA30-FD16-4011-9F0D-A1EC326B8636

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Période	Libellé	Détail du calcul	Référence		Résultat HT
	Valeur de base			34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,154057	Révision A	39,238 €	
01/06/2019 au 30/06/2019	Montant redevance	39,238 € x 1971,000 MWh	Conso 1		77 338,10 €
				Total HT	**77 338,10 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 30/06/2019

$$0.15 + 0.10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0.15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0.60 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0.10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	123,70000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	116,69000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,80000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	102,10000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,154057**

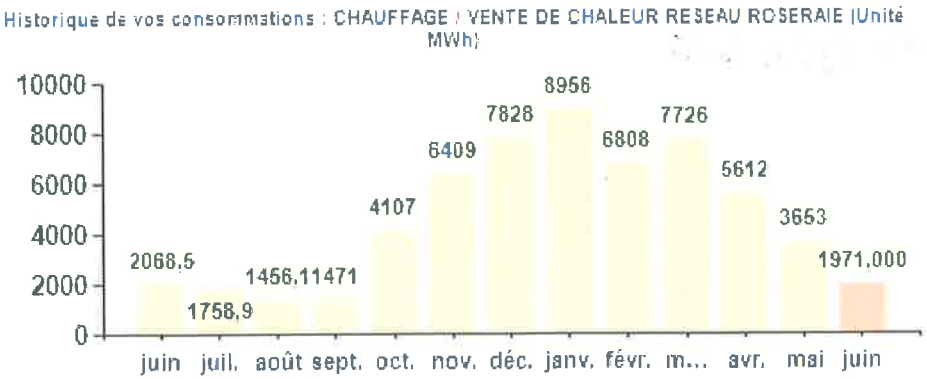
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-93	10/04/2019		123,70000	123,70000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	14/06/2019		116,69000	116,69000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.200 Juin 2019	01/06/2019		103,80000	103,80000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	28/06/2019		102,10000	102,10000

5. Relevés de compteurs

Du 01/06/2019 au 30/06/2019

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	397 116,000	395 145,000	1 971,000		1 971,000	
				Consommation 1 à facturer		**1 971,000 MWh**



DocuSign Envelope ID: 281BEA30-FD16-4011-9F0D-A1EC326B8636

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L U02580 du 09/07/2019

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L U02580

341004 875 116 2/6 1

DocuSign Envelope ID: 281BEA30-FD16-4011-9F0D-A1EC326B8636

DocuSign Envelope ID: 641A97F4-3715-46F6-A891-C3FB8A97C721

Ro3 000 138

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

1. Références

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

Facture n° 0198 L W02653 du 03/09/2019
Payable pour le 31/10/2019

Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/07/2019
Période de facturation : 01/07/2019 au 31/07/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L W02653

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Suite à la fin du CICE le 31 décembre 2018, votre indice représentatif des coûts salariaux "ICHTrev-TS hors effet CICE" sera désormais raccordé à l'indice "ICHTrev-TS" au travers du ratio publié par l'INSEE le 8 avril 2019

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	57 787,49 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	57 787,49 €	3 178,31 €
Total	57 787,49 €	3 178,31 €
Total TTC à payer		**60 965,80 €**

Voir détail au dos

le 4/9/2019

13 septembre 2019 | 18:18 CEST

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DALKIA BIOMASSE ANGERS S.A.S. AU CAPITAL DE 10 000 EUROS - SIRET 51347490800029 RCS TOURS - SIEGE SOCIAL : ACTICAMPUS 40 RUE JAMES WATT 37200 TOURS - N° INTRACOMMUNAUTAIRE FR37 513474908

DocuSign Envelope ID: 641A97F4-3715-46F6-A891-C3FB8A97C721

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L W02653 du 03/09/2019

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L W02653

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,149173	Révision A	39,072 €
01/07/2019 au 31/07/2019	Montant redevance	39,072 € x 1479,000 MWh	Conso 1	57 787,49 €
			Total HT	**57 787,49 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/07/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat
ICHT	SIME- EFFET CICE	124,60000	/	99,70000
IPC	ENERGIE	116,47000	/	86,56000
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,80000	/	101,00000
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	98,30000	/	70,30000
			Coefficient de révision	**1,149173**

Détail des prix et indexations

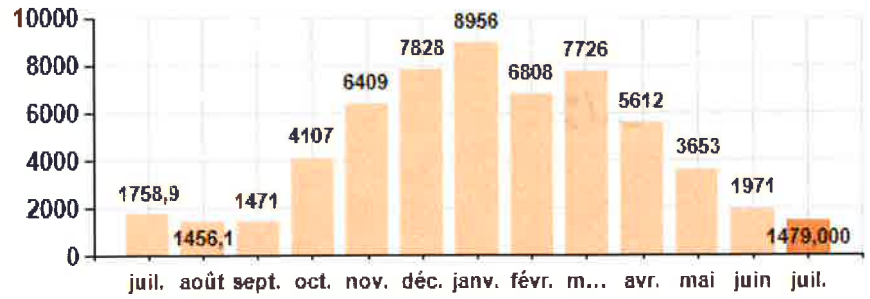
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-178	10/07/2019		124,60000	124,60000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	11/07/2019		116,47000	116,47000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.200 Juin 2019	01/06/2019		103,80000	103,80000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	26/07/2019 rectifiée le 30/08/2019		98,30000	98,30000

5. Relevés de compteurs

Du 01/07/2019 au 31/07/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE				P1 - COMBUSTIBLE	
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	398 595,000	397 116,000	1 479,000		1 479,000	
				Consommation 1 à facturer		**1 479,000 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



DocuSign Envelope ID: FE21E3B4-F64E-492F-B841-F31D64FD8D6A

R03 0000 140

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

1. Références

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

Avoir n° 0198 L W02659 du 25/09/2019

Annulation de la facture n° 0198 L W02655
Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/08/2019
Période de facturation : 01/08/2019 au 31/08/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / 0198 L 49 A D97923X / DB

2. Récapitulatif de votre avoir

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	-110 380,50 €	
Sous-Total (TVA 5.5%)	-110 380,50 €	-6 070,93 €
Total	-110 380,50 €	-6 070,93 €
Total TTC à votre crédit		**116 451,43 €**

le 28/01/2019

DS

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

DocuSign Envelope ID: FE21E3B4-F64E-492F-B841-F31D64FD8D6A

DocuSign Envelope ID: FE21E3B4-F64E-492F-B841-F31D64FD8D6A

RD3000141

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L W02660 du 25/09/2019
Payable pour le 31/10/2019

Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/08/2019
Période de facturation : 01/08/2019 au 31/08/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L W02660

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	64 954,08 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	64 954,08 €	3 572,47 €
Total	64 954,08 €	3 572,47 €
Total TTC à payer		**68 526,55 €**

Voir détail au dos

le 26/9/2019

DS

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: FE21E3B4-F64E-492F-B841-F31D64FD8D6A

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III
Facture n°0198 L W02660 du 25/09/2019
A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L W02660

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,139128	Révision A	38,730 €
01/08/2019 au 31/08/2019	Montant redevance	38,730 € x 1677,100 MWh	Conso 1	64 954,08 €
			Total HT	**64 954,08 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/08/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,60 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	124,60000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	115,27000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,80000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	92,70000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,139128**

Détail des prix et indexations

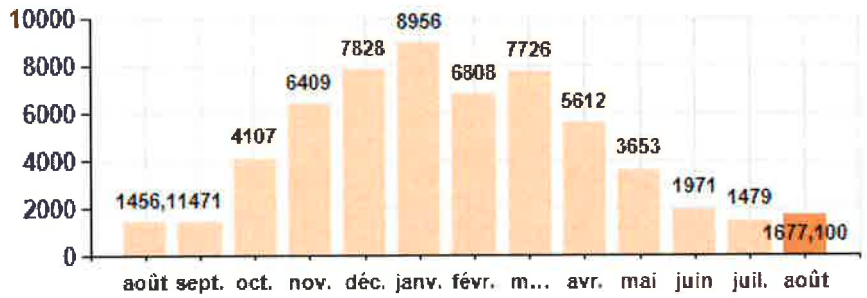
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-178	10/07/2019		124,60000	124,60000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	14/08/2019		115,27000	115,27000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.200 Juin 2019	01/06/2019		103,80000	103,80000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	30/08/2019		92,70000	92,70000

5. Relevés de compteurs

Du 01/08/2019 au 31/08/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE					P1 - COMBUSTIBLE
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	400 272,100	398 595,000	1 677,100		1 677,100	
					Consommation 1 à facturer	**1 677,100 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



DocuSign Envelope ID: 045A359E-9842-40EF-8579-44421E37EBA2

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

R03000139

443943 773 103 1/6 1
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L W02655 du 12/09/2019
Payable pour le 31/10/2019

Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/08/2019
Période de facturation : 01/08/2019 au 31/08/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L W02655

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	110 380,50 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	110 380,50 €	6 070,93 €
Total	110 380,50 €	6 070,93 €
Total TTC à payer		**116 451,43 €**

Voir détail au dos

28 septembre 2019 | 07:31 CEST
DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Le 24/9/2019

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 045A359E-9842-40EF-8579-44421E37EBA2

3. Détail des redevances hors taxes

Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base			34,000 €
	Prix révisé	34,000 € x 1,139128	Révision A	38,730 €
01/08/2019 au 31/08/2019	Montant redevance	38,730 € x 2850,000 MWh	Conso 1	110 380,50 €
			Total HT	**110 380,50 €**

4. Révision des prix

$$0.15 + 0.10 \times \frac{ICHT}{ICHTo} + 0.15 \times \frac{IPC}{IPCo} + 0.60 \times \frac{IPTRM}{IPTRMo} \times \frac{TRM}{TRMo} + 0.10 \times \frac{EMT}{EMTo}$$

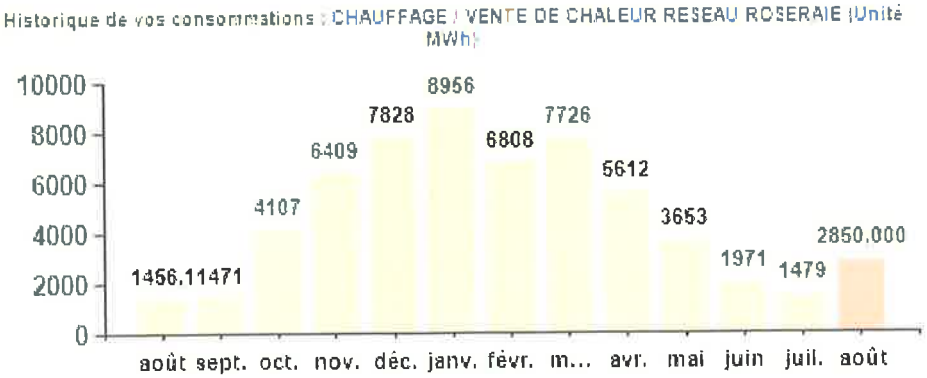
Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	124,60000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	115,27000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	103,80000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	92,70000	/	70,30000	
			Coefficient de révision		**1,139128**

Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-178	10/07/2019		124,60000	124,60000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	14/08/2019		115,27000	115,27000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.200 Juin 2019	01/06/2019		103,80000	103,80000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	30/08/2019		92,70000	92,70000

5. Relevés de compteurs

Du 01/08/2019 au 31/08/2019

Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	401 445,000	398 595,000	2 850,000		2 850,000	
				Consommation 1 à facturer		**2 850,000 MWh**



DocuSign Envelope ID: 2B1A27E3-8A91-4055-8DC2-72C0CA311864

Dalkia Biomasse Angers

R030000145

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

520469 569 81 1/6 1
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L X02696 du 11/10/2019
Payable pour le 30/11/2019

Saison : 2019/2020
Echéance au : 30/09/2019
Période de facturation : 01/09/2019 au 30/09/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L X02696

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	31 018,83 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	31 018,83 €	1 706,04 €
Total	31 018,83 €	1 706,04 €
Total TTC à payer		**32 724,87 €**

Voir détail au dos ➡

17 octobre 2019 | 15:38 CEST
DocuSigned by:
Alain CHIARIGLIONE
FECC197F423848A...

17 octobre 2019 | 16:12 CEST
DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 2B1A27E3-8A91-4055-8DC2-72C0CA311864

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L X02696 du 11/10/2019

A rappeler lors du paiement : 0304243W/ 0198 L X02696

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE			P1 - COMBUSTIBLE
Période	Libellé	Détail du calcul	Référence	Résultat HT
	Valeur de base		34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,157767	Révision A 39,364 €	
01/09/2019 au 30/09/2019	Montant redevance	39,364 € x 788,000 MWh	Conso 1	31 018,83 €
			Total HT	**31 018,83 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 30/09/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat
ICHT	SIME- EFFET CICE	124,60000	/	99,70000
IPC	ENERGIE	115,22000	/	86,56000
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	104,40000	/	101,00000
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	103,70000	/	70,30000
			Coefficient de révision	**1,157767**

Détail des prix et indexations

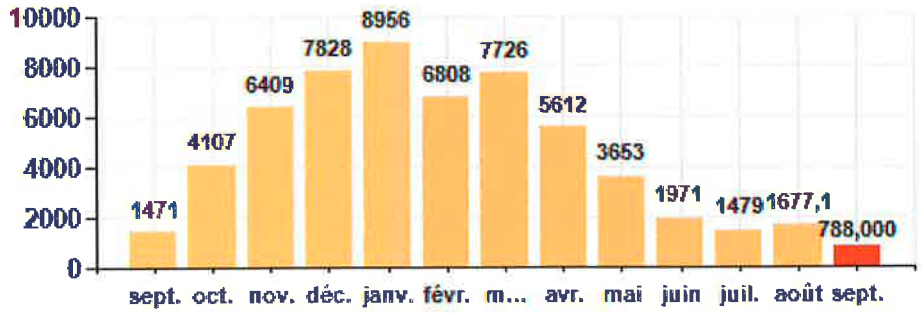
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-178	10/07/2019		124,60000	124,60000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	12/09/2019		115,22000	115,22000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.223 Septembre 2019	01/09/2019		104,40000	104,40000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	27/09/2019		103,70000	103,70000

5. Relevés de compteurs

Du 01/09/2019 au 30/09/2019

CHAUFFAGE	VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE					P1 - COMBUSTIBLE
Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	401 060,100	400 272,100	788,000		788,000	
				Consommation 1 à facturer		**788,000 MWh**

Historique de vos consommations : CHAUFFAGE / VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE (Unité MWh)



DocuSign Envelope ID: 6E7A1283-D9C9-4166-8FDC-DA0FCDE1ECCE

RJ3000001148

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

526887 2539 331 1/6 2
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L Y02732 du 12/11/2019
Payable pour le 31/12/2019

Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/10/2019
Période de facturation : 01/10/2019 au 31/10/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L Y02732

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	153 563,93 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	153 563,93 €	8 446,02 €
Total	153 563,93 €	8 446,02 €
Total TTC à payer		**162 009,95 €**

Voir détail au dos

le 27/11/2019

27 novembre 2019 | 18:38 CET

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 6E7A1283-D9C9-4166-8FDC-DA0FCDE1ECCE

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Période	Libellé	Détail du calcul	Référence		Résultat HT
	Valeur de base			34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,156813	Révision A	39,332 €	
01/10/2019 au 31/10/2019	Montant redevance	39,332 € x 3904,300 MWh	Conso 1		153 563,93 €
				Total HT	**153 563,93 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/10/2019 — Lissé sur une moyenne de 12

$$0.15 + 0.10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0.15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0.50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0.10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	125,30000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	115,66000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	104,40000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	102,00000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,156813**

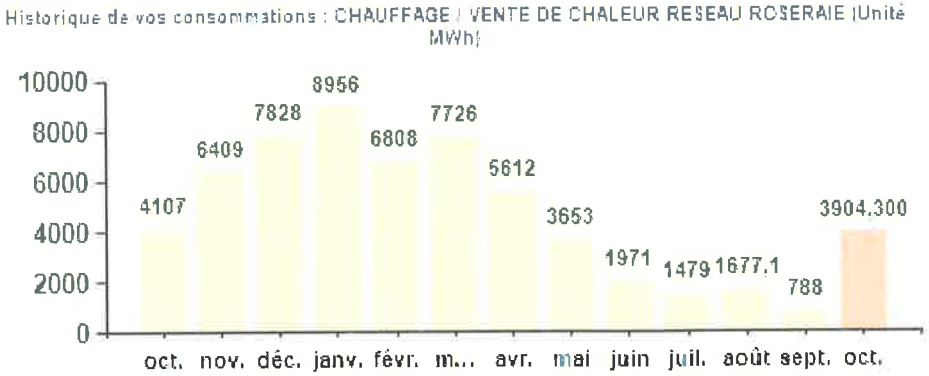
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-263	10/10/2019		125,30000	125,30000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	15/10/2019		115,66000	115,66000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.223 Septembre 2019	01/09/2019		104,40000	104,40000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	25/10/2019		102,00000	102,00000

5. Relevés de compteurs

Du 01/10/2019 au 31/10/2019

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	404 964,400	401 060,100	3 904,300		3 904,300	
				Consommation 1 à facturer		**3 904,300 MWh**



DocuSign Envelope ID: 6E7A1283-D9C9-4166-8FDC-DA0FCDE1ECCE

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L Y02732 du 12/11/2019

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L Y02732

526887 2541 331 2/6 2

DocuSign Envelope ID: 6E7A1283-D9C9-4166-8FDC-DA0FCDE1ECCE

DocuSign Envelope ID: 7C0A3706-D12E-4640-86B3-9197E1498D0E

0303000187

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

602580 1617 221 1/6 1
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L Z02770 du 06/12/2019
Payable pour le 31/01/2020

Saison : 2019/2020
Echéance au : 30/11/2019
Période de facturation : 01/11/2019 au 30/11/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L Z02770

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	338 456,31 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	338 456,31 €	18 615,10 €
Total	338 456,31 €	18 615,10 €
Total TTC à payer		**357 071,41 €**

Voir détail au dos ➡

Le 18/12/2019

19 décembre 2019 | 10:54 CET

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 7C0A3706-D12E-4640-86B3-9197E1498D0E

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III
Facture n°0198 L Z02770 du 06/12/2019
A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L Z02770

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Période	Libellé	Détail du calcul	Référence		Résultat HT
	Valeur de base			34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,167145	Révision A	39,683 €	
01/11/2019 au 30/11/2019	Montant redevance	39,683 € x 8529,000 MWh	Conso 1		338 456,31 €
				Total HT	**338 456,31 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 30/11/2019

$$0.15 + 0.10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0.15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0.50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0.10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME- EFFET CICE	125,30000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	115,63000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	104,40000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	109,30000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,167145**

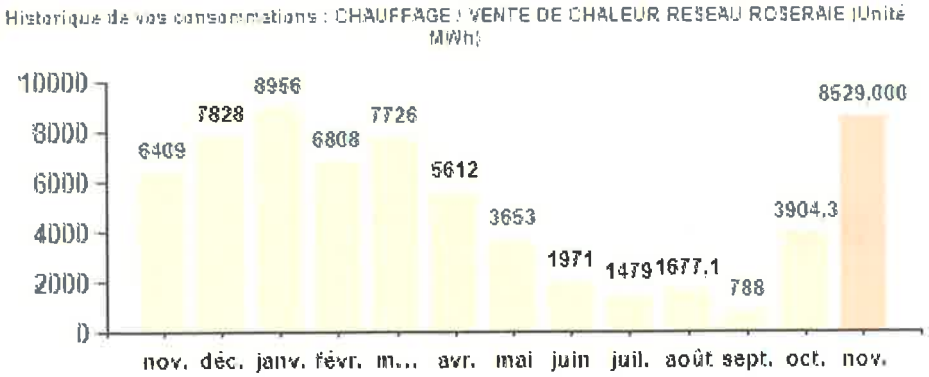
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-263	10/10/2019		125,30000	125,30000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	14/11/2019		115,63000	115,63000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.223 Septembre 2019	01/09/2019		104,40000	104,40000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	29/11/2019		109,30000	109,30000

5. Relevés de compteurs

Du 01/11/2019 au 30/11/2019

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	413 493,400	404 964,400	8 529,000		8 529,000	
				Consommation 1 à facturer		**8 529,000 MWh**



DocuSign Envelope ID: 7C0A3706-D12E-4640-86B3-9197E1498D0E

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L Z02770 du 06/12/2019

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L Z02770

602580 1619 221 2/6 1

DocuSign Envelope ID: 7C0A3706-D12E-4640-86B3-9197E1498D0E

DocuSign Envelope ID: 539DA0D4-52D6-4A5F-94BB-55C3BD4E6F93

B30000157

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

657243 257 13 1/9 1
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Avoir n° 0198 L B02813 du 29/01/2020

Annulation de la facture n° 0198 L A02810
Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/12/2019
Période de facturation : 01/12/2019 au 31/12/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / 0198 L 49 A D97923X / DB

2. Récapitulatif de votre avoir

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	-229 831,26 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	-229 831,26 €	-12 640,72 €
Total	-229 831,26 €	-12 640,72 €
Total TTC à votre crédit		**242 471,98 €**

DocuSigned by: Alain CHIARIGLIONE FECC197F423848A... 10 février 2020 | 09:38 CET

DocuSigned by: 3C3C3E3760B84C0... 10 février 2020 | 09:39 CET

DocuSign Envelope ID: 539DA0D4-52D6-4A5F-94BB-55C3BD4E6F93

DocuSign Envelope ID: 539DA0D4-52D6-4A5F-94BB-55C3BD4E6F93

DUPLICATA

R530000158

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

657243 271 13 8/9 1

1. Références

Facture n° 0198 L B02814 du 29/01/2020
Payable pour le 29/02/2020

Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/12/2019
Période de facturation : 01/12/2019 au 31/12/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L B02814

ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	378 461,04 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	378 461,04 €	20 815,36 €
Total	378 461,04 €	20 815,36 €
Total TTC à payer		**399 276,40 €**

Voir détail au dos

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...
10 février 2020 | 09:39 CET

DocuSigned by:
Alain CHIARIGLIONE
FECC197F423848A...
10 février 2020 | 09:38 CET

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 539DA0D4-52D6-4A5F-94BB-55C3BD4E6F93

DUPLICATA

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L B02814 du 29/01/2020

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L B02814

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Période	Libellé	Détail du calcul	Référence		Résultat HT
	Valeur de base			34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,173808	Révision A	39,909 €	
01/12/2019 au 31/12/2019	Montant redevance	39,909 € x 9483,100 MWh	Conso 1		378 461,04 €
				Total HT	**378 461,04 €**

4. Révision des prix

Révision A – Révision au 31/12/2019

$$0.15 + 0.10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0.15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0.50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0.10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME	125,30000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	115,96000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	104,70000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	112,50000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,173808**

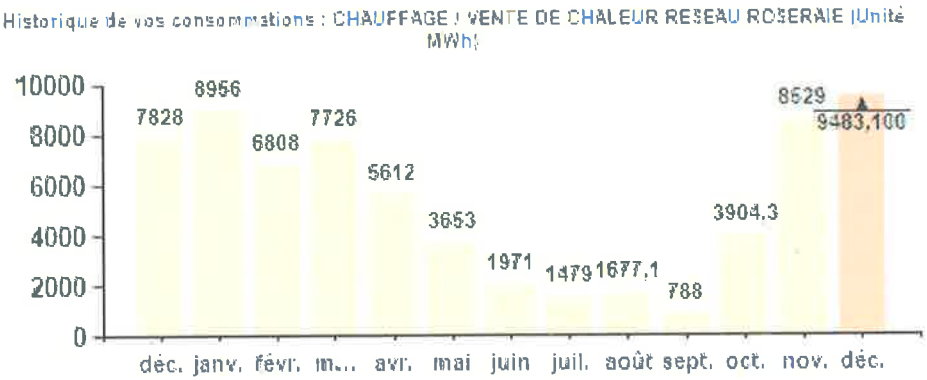
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-263	10/10/2019		125,30000	125,30000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	12/12/2019		115,96000	115,96000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.246 Décembre 2019	01/12/2019		104,70000	104,70000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	20/12/2019		112,50000	112,50000

5. Relevés de compteurs

Du 01/12/2019 au 31/12/2019

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	422 976,500	413 493,400	9 483,100		9 483,100	
				Consommation 1 à facturer		**9 483,100 MWh**



DocuSign Envelope ID: 456D40E9-E9A5-4296-82DA-14C7EDAC276D

12030000156

Dalkia Biomasse Angers

Lieu de règlement :
ACTICAMPUS 4
40, rue James Watt
BP 90541
37205 TOURS CEDEX 03
IBAN : FR76 1790 6000 3200 0869 1377 591
BIC : AGRIFRPP

652159 2225 304 1/6 2
ROSEO
1 PLACE SAMUEL CHAMPLAIN
CASE COURRIER A929
92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX

1. Références

Facture n° 0198 L A02810 du 06/01/2020
Payable pour le 29/02/2020

Saison : 2019/2020
Echéance au : 31/12/2019
Période de facturation : 01/12/2019 au 31/12/2019

Une question sur votre facture ?
LEBLANC Dominique – Tél. : +33 2 47 21 14 17
dominique.leblanc@dalkia.fr
Vos références
Convention du 07/06/2011 et avenants
Nos références
Contrat n°3014613X / GL0048332Y / 0198 L 49 A D97923X / DB

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L A02810

2. Récapitulatif de votre facture

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Produit	Résultat HT	TVA
CHAUFFAGE		
P1 - COMBUSTIBLE	229 831,26 €	
Sous-Total (TVA 5,5%)	229 831,26 €	12 640,72 €
Total	229 831,26 €	12 640,72 €
Total TTC à payer		**242 471,98 €**

Voir détail au dos ➡

le 23/1/2020

DocuSigned by:
3C3C3E3760B84C0...

DS

Payable pour la date indiquée en référence en vertu de la Loi N°2008-776 dite de Modernisation de l'Economie du 4 août 2008. En référence à l'art L.441-6 du code du commerce, le taux des pénalités de retard est égal au taux de refinancement (REFI) de la BCE augmenté de dix points de pourcentage (10%), avec dans tous les cas, un minimum de 3 fois le taux d'intérêt légal. Une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement d'un montant minimal de 40 euros pourra être facturée en vertu du décret n°2012-1115 du 2 octobre 2012.

DocuSign Envelope ID: 456D40E9-E9A5-4296-82DA-14C7EDAC276D

3. Détail des redevances hors taxes

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Période	Libellé	Détail du calcul	Référence		Résultat HT
	Valeur de base			34,000 €	
	Prix révisé	34,000 € x 1,173808	Révision A	39,909 €	
01/12/2019 au 31/12/2019	Montant redevance	39,909 € x 5758,883 MWh	Conso 1		229 831,26 €
				Total HT	**229 831,26 €**

4. Révision des prix

Révision A - Révision au 31/12/2019

$$0,15 + 0,10 \times \frac{ICHT}{ICHT_0} + 0,15 \times \frac{IPC}{IPC_0} + 0,50 \times \frac{IPTRM}{IPTRM_0} \times \frac{TRM}{TRM_0} + 0,10 \times \frac{EMT}{EMT_0}$$

Ref.	Libellé Variable	Valeur finale		Valeur contrat	
ICHT	SIME	125,30000	/	99,70000	
IPC	ENERGIE	115,96000	/	86,56000	
IPTRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	105,50000	/	101,80000	
TRM	TRANSPORT ROUTIER MARCHANDISES	104,70000	/	101,00000	
EMT	ELECTRICITE TARIF VERT A5 OPTION BASE	112,50000	/	70,30000	
				Coefficient de révision	**1,173808**

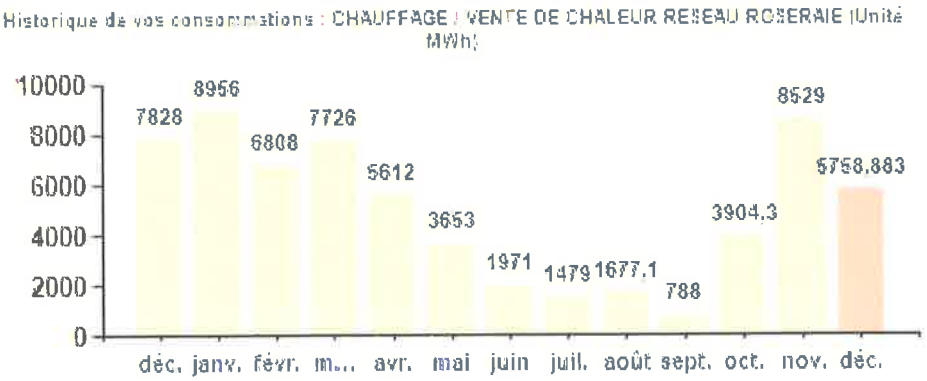
Prix	Période	Référence	Date d'effet	Jours	Valeur	Moyenne prorata du temps
ICHT		INFO RAPIDES INSEE N.2019-263	10/10/2019		125,30000	125,30000
IPC		INSEE Identifiant 001764294	12/12/2019		115,96000	115,96000
IPTRM		STAT INFO N.88 Mars 2018	01/03/2018		105,50000	105,50000
TRM		STAT INFO N.246 Décembre 2019	01/12/2019		104,70000	104,70000
EMT		INSEE Identifiant 010534766	20/12/2019		112,50000	112,50000

5. Relevés de compteurs

Du 01/12/2019 au 31/12/2019

CHAUFFAGE — VENTE DE CHALEUR RESEAU ROSERAIE — P1 - COMBUSTIBLE

Compteurs	Index fin	Index début	Consommation	Coef. conversion	Résultat	A facturer
VENTE CHALEUR RESEAU ROSERAIE"Soccram"	419 252,283	413 493,400	5 758,883		5 758,883	
				Consommation 1 à facturer		**5 758,883 MWh**



DocuSign Envelope ID: 456D40E9-E9A5-4296-82DA-14C7EDAC276D

Dalkia Biomasse Angers

ANGERS - ROSEO - VENTE DE CHALEUR ISSUE DE LA COGENERATION BIOMASSE CRE III

Facture n°0198 L A02810 du 06/01/2020

A rappeler lors du paiement : 0304243W / 0198 L A02810

652159 2227 304 2/6 2

DocuSign Envelope ID: 456D40E9-E9A5-4296-82DA-14C7EDAC276D

(1) **BILAN - ACTIF**

DGFiP N° 2050 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise : ROSEO — Durée de l'exercice exprimée en nombre de mois* 12

Adresse de l'entreprise 0001 Place Samuel de CHAMPLAIN 92400 COURBEVOIE — Durée de l'exercice précédent* 12

Numéro SIRET* 8 1 2 8 2 8 5 0 7 0 0 0 3 6 — Néant ☐ *

Exercice N clos le, 31/12/2019

			Brut 1	Amortissements, provisions 2	Net 3
	Capital souscrit non appelé (I)	AA			
ACTIF IMMOBILISÉ* — IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	Frais d'établissement *	AB		AC	
	Frais de développement *	CX		CQ	
	Concessions, brevets et droits similaires	AF		AG	
	Fonds commercial (1)	AH		AI	
	Autres immobilisations incorporelles	AJ		AK	
	Avances et acomptes sur immobilisations incorporelles	AL		AM	
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	Terrains	AN		AO	
	Constructions	AP		AQ	
	Installations techniques, matériel et outillage industriels	AR		AS	
	Autres immobilisations corporelles	AT		AU	
	Immobilisations en cours	AV		AW	
	Avances et acomptes	AX		AY	
IMMOBILISATIONS FINANCIERES (2)	Participations évaluées selon la méthode de mise en équivalence	CS		CT	
	Autres participations	CU		CV	
	Créances rattachées à des participations	BB		BC	
	Autres titres immobilisés	BD		BE	
	Prêts	BF		BG	
	Autres immobilisations financières*	BH		BI	
	TOTAL (II)	BJ		BK	
ACTIF CIRCULANT — STOCKS *	Matières premières, approvisionnements	BL	78 958,50	BM	78 958,50
	En cours de production de biens	BN		BO	
	En cours de production de services	BP		BQ	
	Produits intermédiaires et finis	BR		BS	
	Marchandises	BT		BU	
	Avances et acomptes versés sur commandes	BV		BW	
CRÉANCES	Clients et comptes rattachés (3)*	BX	680 608,36	BY	1 601,48	679 006,88
	Autres créances (3)	BZ	1 024 261,58	CA	1 024 261,58
	Capital souscrit et appelé, non versé	CB		CC	
DIVERS	Valeurs mobilières de placement (dont actions propres : .....)	CD		CE	
	Disponibilités	CF	199 573,27	CG	199 573,27
Comptes de régularisation	Charges constatées d'avance (3)*	CH	0,01	CI	0,01
	TOTAL (III)	CJ	1 983 401,72	CK	1 601,48	1 981 800,24
	Frais d'émission d'emprunt à étaler (IV)	CW			
	Primes de remboursement des obligations (V)	CM			
	Ecarts de conversion actif* (VI)	CN			
	TOTAL GÉNÉRAL (I à VI)	CO	1 983 401,72	1A	1 601,48	1 981 800,24

Renvois : (1) Dont droit au bail : — (2) part à moins d'un an des immobilisations financières nettes : CP — (3) Part à plus d'un an CR

Clause de réserve de propriété :* Immobilisations : — Stocks : — Créances :

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

(2) **BILAN - PASSIF avant répartition** DGFiP **N° 2051 2020**

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise ROSEO — Néant ☐ *

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

			Exercice N
CAPITAUX PROPRES	Capital social ou individuel (1)* (Dont versé : 37 000)	DA	37 000
	Primes d'émission, de fusion, d'apport, ...	DB	
	Ecarts de réévaluation (2)* (dont écart d'équivalence EK)	DC	
	Réserve légale (3)	DD	3 700,04
	Réserves statutaires ou contractuelles	DE	
	Réserves réglementées (3)* (Dont réserve spéciale des provisions pour fluctuation des cours B1)	DF	
	Autres réserves (Dont réserve relative à l'achat d'oeuvres originales d'artistes vivants* EJ)	DG	
	Report à nouveau	DH	125 914,69
	RÉSULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte)	DI	137 211,68
	Subventions d'investissement	DJ	
	Provisions réglementées *	DK	
	TOTAL (I)	DL	303 826,41
Autres fonds propres	Produit des émissions de titres participatifs	DM	
	Avances conditionnées	DN	
	TOTAL (II)	DO	
Provisions pour risques et charges	Provisions pour risques	DP	
	Provisions pour charges	DQ	
	TOTAL (III)	DR	
DETTES (4)	Emprunts obligataires convertibles	DS	
	Autres emprunts obligataires	DT	
	Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (5)	DU	0
	Emprunts et dettes financières divers (Dont emprunts participatifs EI)	DV	53 498,10
	Avances et acomptes reçus sur commandes en cours	DW	
	Dettes fournisseurs et comptes rattachés	DX	1 043 572,69
	Dettes fiscales et sociales	DY	122 162,48
	Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	DZ	
	Autres dettes	EA	458 740,56
Compte régul.	Produits constatés d'avance (4)	EB	
	TOTAL (IV)	EC	1 677 973,83
	Ecarts de conversion passif* **(V)**	ED	
	TOTAL GÉNÉRAL (I à V)	EE	1 981 800,24

RENVOIS			
(1)	Écart de réévaluation incorporé au capital	1B	
(2)	Dont — Réserve spéciale de réévaluation (1959)	1C	
	Dont — Ecart de réévaluation libre	1D	
	Dont — Réserve de réévaluation (1976)	1E	
(3)	Dont réserve spéciale des plus–values à long terme *	EF	
(4)	Dettes et produits constatés d'avance à moins d'un an	EG	1 677 973,83
(5)	Dont concours bancaires courants, et soldes créditeurs de banques et CCP	EH	

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

Cegid Group

3 **COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (En liste)** DGFiP **N° 2052 2020**

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Désignation de l'entreprise : ROSEO — Néant ☐ *

			Exercice N			
			France	Exportations et livraisons intracommunautaires		Total
PRODUITS D'EXPLOITATION	Ventes de marchandises*	FA / FB / FC				
	Production vendue : biens *	FD / FE / FF	2 713 485			2 713 485
	Production vendue : services *	FG / FH / FI	1 066 334,50			1 066 334,50
	Chiffres d'affaires nets *	FJ / FK / FL	3 779 819,50			3 779 819,50
	Production stockée*	FM				
	Production immobilisée*	FN				
	Subventions d'exploitation	FO				
	Reprises sur amortissements et provisions, transferts de charges* (9)	FP				36 647,55
	Autres produits (1) (11)	FQ				0,13
	Total des produits d'exploitation (2) (I)	FR				3 816 467,18
CHARGES D'EXPLOITATION	Achats de marchandises (y compris droits de douane)*	FS				
	Variation de stock (marchandises)*	FT				
	Achats de matières premières et autres approvisionnements (y compris droits de douane)*	FU				45 606,69
	Variation de stock (matières premières et approvisionnements)*	FV				17 431,66
	Autres achats et charges externes (3) (6 bis)*	FW				3 442 441,08
	Impôts, taxes et versements assimilés*	FX				-65 105
	Salaires et traitements*	FY				
	Charges sociales (10)	FZ				
	DOTATIONS D'EXPLOITATION — Sur immobilisations – dotations aux amortissements*	GA				
	DOTATIONS D'EXPLOITATION — Sur immobilisations – dotations aux provisions*	GB				
	DOTATIONS D'EXPLOITATION — Sur actif circulant : dotations aux provisions*	GC				1 601,48
	DOTATIONS D'EXPLOITATION — Pour risques et charges : dotations aux provisions	GD				36 647,55
	Autres charges (12)	GE				146 994,47
	Total des charges d'exploitation (4) (II)	GF				3 625 617,93
1 - RÉSULTAT D'EXPLOITATION (I - II)		GG				190 849,25
opérations en commun	Bénéfice attribué ou perte transférée* **(III)**	GH				
	Perte supportée ou bénéfice transféré* **(IV)**	GI				
PRODUITS FINANCIERS	Produits financiers de participations (5)	GJ				
	Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé (5)	GK				
	Autres intérêts et produits assimilés (5)	GL				
	Reprises sur provisions et transferts de charges	GM				
	Différences positives de change	GN				
	Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement	GO				
	Total des produits financiers (V)	GP				
CHARGES FINANCIERES	Dotations financières aux amortissements et provisions*	GQ				
	Intérêts et charges assimilées (6)	GR				277,57
	Différences négatives de change	GS				
	Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement	GT				
	Total des charges financières (VI)	GU				277,57
2 - RÉSULTAT FINANCIER (V - VI)		GV				-277,57
3 - RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS (I - II + III - IV + V - VI)		GW				190 571,68

(RENVOIS : voir tableau n° 2053) * Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

Cegid Group

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

4 **COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (suite)**

DGFiP **N° 2053 2020**

Désignation de l'entreprise ROSEO — Néant ☐ *

			Exercice N
PRODUITS EXCEPTIONNELS	Produits exceptionnels sur opérations de gestion	HA	
	Produits exceptionnels sur opérations en capital *	HB	
	Reprises sur provisions et transferts de charges	HC	
	Total des produits exceptionnels (7) (VII)	HD	
CHARGES EXCEPTIONNELLES	Charges exceptionnelles sur opérations de gestion (6 bis)	HE	
	Charges exceptionnelles sur opérations en capital *	HF	
	Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions (6 ter)	HG	
	Total des charges exceptionnelles (7) (VIII)	HH	
4 - RÉSULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)		HI	
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise **(IX)**		HJ	
Impôts sur les bénéfices * **(X)**		HK	53 360
	TOTAL DES PRODUITS (I + III + V + VII)	HL	3 816 467,18
	TOTAL DES CHARGES (II + IV + VI + VIII + IX + X)	HM	3 679 255,50
5 - BÉNÉFICE OU PERTE (Total des produits - total des charges)		HN	137 211,68

RENVOIS

(1)	Dont produits nets partiels sur opérations à long terme	HO	
(2) Dont	produits de locations immobilières	HY	
	produits d'exploitation afférents à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci–dessous)	1G	
(3) Dont	– Crédit–bail mobilier *	HP	
	– Crédit–bail immobilier	HQ	
(4)	Dont charges d'exploitation afférentes à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci–dessous)	1H	
(5)	Dont produits concernant les entreprises liées	1J	
(6)	Dont intérêts concernant les entreprises liées	1K	264,72
(6bis)	Dont dons faits aux organismes d'intérêt général (art.238 bis du C.G.I.)	HX	
(6ter)	Dont amortissements des souscriptions dans des PME innovantes (art. 217 octies)	RC	
	Dont amortissements exceptionnel de 25% des constructions nouvelles (art. 39 quinquies D)	RD	
(9)	Dont transferts de charges	A1	
(10)	Dont cotisations personnelles de l'exploitant (13)	A2	
	(Dont montant des cotisations sociales obligatoires hors CSG–CRDS) **A5**		
(11)	Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (produits)	A3	
(12)	Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (charges)	A4	

(13)	Dont primes et cotisations complémentaires personnelles :	facultatives **A6**		obligatoires **A9**	
		Dont cotisations facultatives Madelin **A7**		Dont cotisations facultatives aux nouveaux plans d'épargne retraite **A8**	

(7) Détail des produits et charges exceptionnels (Si le nombre de lignes est insuffisant, reproduire le cadre (7) et le joindre en annexe) :

	Exercice N	
	Charges exceptionnelles	Produits exceptionnels

(8) Détail des produits et charges sur exercices antérieurs :

	Exercice N	
	Charges antérieures	Produits antérieurs

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

5

IMMOBILISATIONS

DGFiP N° 2054 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

(Ne pas reporter le montant des centimes)*

Désignation de l'entreprise ROSEO — Néant [X] *

CADRE A IMMOBILISATIONS

			Valeur brute des immobilisations au début de l'exercice (1)	Augmentations: Consécutives à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice ou résultant d'une mise en équivalence (2)	Augmentations: Acquisitions, créations, apports et virements de poste à poste (3)
INCORP.	Frais d'établissement et de développement	TOTAL I	CZ	D8	D9
INCORP.	Autres postes d'immobilisations incorporelles	TOTAL II	KD	KE	KF
CORPORELLES	Terrains		KG	KH	KI
CORPORELLES	Constructions — Sur sol propre — Dont Composants L9		KJ	KK	KL
CORPORELLES	Constructions — Sur sol d'autrui — Dont Composants M1		KM	KN	KO
CORPORELLES	Constructions — Installations générales, agencements et aménagements des constructions * — Dont Composants M2		KP	KQ	KR
CORPORELLES	Installations techniques, matériel et outillage industriels — Dont Composants M3		KS	KT	KU
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Installations générales, agencements, aménagements divers *		KV	KW	KX
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Matériel de transport*		KY	KZ	LA
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Matériel de bureau et mobilier informatique		LB	LC	LD
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Emballages récupérables et divers *		LE	LF	LG
CORPORELLES	Immobilisations corporelles en cours		LH	LI	LJ
CORPORELLES	Avances et acomptes		LK	LL	LM
CORPORELLES		TOTAL III	LN	LO	LP
FINANCIÈRES	Participations évaluées par mise en équivalence		8G	8M	8T
FINANCIÈRES	Autres participations		8U	8V	8W
FINANCIÈRES	Autres titres immobilisés		1P	1R	1S
FINANCIÈRES	Prêts et autres immobilisations financières		1T	1U	1V
FINANCIÈRES		TOTAL IV	LQ	LR	LS
	TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)		ØG	ØH	ØJ

CADRE B IMMOBILISATIONS

			Diminutions: par virement de poste à poste (1)	Diminutions: par cessions à des tiers ou mises hors service ou résultant d'une mise en équivalence (2)	Valeur brute des immobilisations à la fin de l'exercice (3)	Réévaluation légale * ou évaluation par mise en équivalence: Valeur d'origine des immobilisations en fin d'exercice (4)
INCORP.	Frais d'établissement et de développement	TOTAL I	IN	CØ	DØ	D7
INCORP.	Autres postes d'immobilisations incorporelles	TOTAL II	IO	LV	LW	1X
CORPORELLES	Terrains		IP	LX	LY	LZ
CORPORELLES	Constructions — Sur sol propre		IQ	MA	MB	MC
CORPORELLES	Constructions — Sur sol d'autrui		IR	MD	ME	MF
CORPORELLES	Constructions — Inst. gales, agencts et am. des constructions		IS	MG	MH	MI
CORPORELLES	Installations techniques, matériel et outillage industriels		IT	MJ	MK	ML
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Inst. gales., agencts, aménagements divers		IU	MM	MN	MO
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Matériel de transport		IV	MP	MQ	MR
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Matériel de bureau et informatique, mobilier		IW	MS	MT	MU
CORPORELLES	Autres immobilisations corporelles — Emballages récupérables et divers *		IX	MV	MW	MX
CORPORELLES	Immobilisations corporelles en cours		MY	MZ	NA	NB
CORPORELLES	Avances et acomptes		NC	ND	NE	NF
CORPORELLES		TOTAL III	IY	NG	NH	NI
FINANCIÈRES	Participations évaluées par mise en équivalence		IZ	ØU	M7	ØW
FINANCIÈRES	Autres participations		IØ	ØX	ØY	ØZ
FINANCIÈRES	Autres titres immobilisés		I1	2B	2C	2D
FINANCIÈRES	Prêts et autres immobilisations financières		I2	2E	2F	2G
FINANCIÈRES		TOTAL IV	I3	NJ	NK	2H
	TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)		I4	ØK	ØL	ØM

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

Cegid Group

5 bis

TABLEAU DES ÉCARTS DE RÉÉVALUATION SUR IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES

2020
DGFiP N° 2054 *bis*

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Exercice N clos le : 31/12/2019

Les entreprises ayant pratiqué la **réévaluation légale** de leurs **immobilisations amortissables** (art. 238 bis J du CGI) doivent joindre ce tableau à leur déclaration jusqu'à (et y compris) l'exercice au cours duquel la provision spéciale (col. 6) devient nulle.

Désignation de l'entreprise : ROSEO

Néant [X] *

CADRE A	Détermination du montant des écarts (col. 1 – col. 2) (1)		Utilisation de la marge supplémentaire d'amortissement			Montant de la provision spéciale à la fin de l'exercice [(col. 1 – col. 2) – col. 5 (5)]
			Au cours de l'exercice		Montant cumulé à la fin de l'exercice (4)	
	Augmentation du montant brut des immobilisations	Augmentation du montant des amortissements	Montant des suppléments d'amortissement (2)	Fraction résiduelle correspondant aux éléments cédés (3)		
	1	2	3	4	5	6
1 Concessions, brevets et droits similaires						
2 Fonds commercial						
3 Terrains						
4 Constructions						
5 Installations techniques mat. et out. industriels						
6 Autres immobilisations corporelles						
7 Immobilisations en cours						
8 Participations						
9 Autres titres immobilisés						
10 TOTAUX						

(1) Les augmentations du montant brut et des amortissements à inscrire respectivement aux colonnes 1 et 2 sont celles qui ont été apportées au montant des immobilisations amortissables réévaluées dans les conditions définies à l'article 238 bis j du code général des impôts et figurant à l'actif de l'entreprise au début de l'exercice. Le montant des écarts est obtenu en soustrayant des montants portés colonne 1, ceux portés colonne 2.

(2) Porter dans cette colonne le supplément de dotation de l'exercice aux comptes d'amortissement (compte de résultat) consécutif à la réévaluation.

(3) Cette colonne ne concerne que les immobilisations réévaluées cédées au cours de l'exercice. Il convient d'y reporter, l'année de la cession de l'élément, le solde non utilisé de la marge supplémentaire d'amortissement.

(4) Ce montant comprend :
a) le montant total des sommes portées aux colonnes 3 et 4 ;
b) le montant cumulé à la fin de l'exercice précédent, dans la mesure où ce montant correspond à des éléments figurant à l'actif de l'entreprise au début de l'exercice.

(5) Le montant total de la provision spéciale en fin d'exercice est à reporter au passif du bilan (tableau n° 2051) à la ligne «Provisions réglementées».

CADRE B
DÉFICITS REPORTABLES AU 31 DÉCEMBRE 1976 IMPUTÉS SUR LA PROVISION SPÉCIALE AU POINT DE VUE FISCAL

1 — FRACTION INCLUSE DANS LA PROVISION SPÉCIALE AU DÉBUT DE L'EXERCICE .....

2 — FRACTION RATTACHÉE AU RÉSULTAT DE L'EXERCICE..... –

3 — FRACTION INCLUSE DANS LA PROVISION SPÉCIALE EN FIN D'EXERCICE..... =

Le cadre B est servi par les seules entreprises qui ont imputé leurs déficits fiscalement reportables au 31 décembre sur la provision spéciale.

II est rappelé que cette imputation est purement fiscale et ne modifie pas les montants de la provision spéciale figurant au bilan : de même, les entreprises en cause continuent à réintégrer chaque année dans leur résultat comptable le supplément d'amortissement consécutif à la réévaluation.

Ligne 2, inscrire la partie de ce déficit incluse chaque année dans les montants portés aux colonnes 3 et 4 du cadre A. Cette partie est obtenue en multipliant les montants portés aux colonnes 3 et 4 par une fraction dont les éléments sont fixés au moment de l'imputation, le numérateur étant le montant du déficit imputé et le dénominateur celui de la provision.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

6 **AMORTISSEMENTS** DGFiP **N° 2055 2020**

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Désignation de l'entreprise ROSEO — Néant [X] *

CADRE A — SITUATIONS ET MOUVEMENTS DE L'EXERCICE DES AMORTISSEMENTS TECHNIQUES (OU VENANT EN DIMINUTION DE L'ACTIF) *

IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES		Montant des amortissements au début de l'exercice		Augmentations : dotations de l'exercice		Diminutions : amortissements afférents aux éléments sortis de l'actif et reprises		Montant des amortissements à la fin de l'exercice	
Frais d'établissement et de développement	**TOTAL I**	CY		EL		EM		EN	
Autres immobilisations incorporelles	**TOTAL II**	PE		PF		PG		PH	
Terrains		PI		PJ		PK		PL	
Constructions	Sur sol propre	PM		PN		PO		PQ	
	Sur sol d'autrui	PR		PS		PT		PU	
	Inst. générales, agencements, aménagements des constructions	PV		PW		PX		PY	
Installations techniques, matériel et outillage industriels		PZ		QA		QB		QC	
Autres immobilisations corporelles	Inst. générales., agencements, aménagements divers	QD		QE		QF		QG	
	Matériel de transport	QH		QI		QJ		QK	
	Matériel de bureau et informatique, mobilier	QL		QM		QN		QO	
	Emballages récupérables et divers	QP		QR		QS		QT	
TOTAL III		QU		QV		QW		QX	
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III)		ØN		ØP		ØQ		ØR	

CADRE B — VENTILATION DES MOUVEMENTS AFFECTANT LA PROVISION POUR AMORTISSEMENTS DÉROGATOIRES

Immobilisations amortissables		DOTATIONS Colonne 1 Différentiel de durée et autres		DOTATIONS Colonne 2 Mode dégressif		DOTATIONS Colonne 3 Amortissement fiscal exceptionnel		REPRISES Colonne 4 Différentiel de durée et autres		REPRISES Colonne 5 Mode dégressif		REPRISES Colonne 6 Amortissement fiscal exceptionnel		Mouvement net des amortissements à la fin de l'exercice	
Frais établissements **TOTAL I**		M9		N1		N2		N3		N4		N5		N6	
Autres immob. incorporelles **TOTAL II**		N7		N8		P6		P7		P8		P9		Q1	
Terrains		Q2		Q3		Q4		Q5		Q6		Q7		Q8	
Constructions	Sur sol propre	Q9		R1		R2		R3		R4		R5		R6	
	Sur sol d'autrui	R7		R8		R9		S1		S2		S3		S4	
	Ins. gales, agenc et am. des const.	S5		S6		S7		S8		S9		T1		T2	
Inst. techniques mat. et outillage		T3		T4		T5		T6		T7		T8		T9	
Autres immobilisations corporelles	Inst. gales, agenc am. divers	U1		U2		U3		U4		U5		U6		U7	
	Matériel de transport	U8		U9		V1		V2		V3		V4		V5	
	Mat. bureau et inform. mobilier	V6		V7		V8		V9		W1		W2		W3	
	Emballages récup. et divers	W4		W5		W6		W7		W8		W9		X1	
TOTAL III		X2		X3		X4		X5		X6		X7		X8	
Frais d'acquisition de titres de participation **TOTAL IV**		NL						NM						NO	
Total général (I+II+III+IV)		NP		NQ		NR		NS		NT		NU		NV	
Total général non ventilé (NP+NQ+NR)	NW		**Total général non ventilé (NS+NT+NU)**	NY		**Total général non ventilé (NW-NY)**	NZ								

CADRE C

MOUVEMENTS DE L'EXERCICE AFFECTANT LES CHARGES RÉPARTIES SUR PLUSIEURS EXERCICES*	Montant net au début de l'exercice	Augmentations	Dotations de l'exercice aux amortissements		Montant net à la fin de l'exercice	
Frais d'émission d'emprunt à étaler			Z9		Z8	
Primes de remboursement des obligations			SP		SR	

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

Cegid Group

7

PROVISIONS INSCRITES AU BILAN

DGFiP N° 2056 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise ROSEO

Néant ☐ *

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

	Nature des provisions		Montant au début de l'exercice 1		AUGMENTATIONS : Dotations de l'exercice 2		DIMINUTIONS : Reprises de l'exercice 3		Montant à la fin de l'exercice 4	
Provisions réglementées	Provisions pour reconstitution des gisements miniers et pétroliers *	3T		TA		TB		TC		
	Provisions pour investissement (art. 237 bis A–II) *	3U		TD		TE		TF		
	Provisions pour hausse des prix (1) *	3V		TG		TH		TI		
	Amortissements dérogatoires	3X		TM		TN		TO		
	Dont majorations exceptionnelles de 30 %	D3		D4		D5		D6		
	Provisions pour prêts d'installation (art. 39 quinquies H du CGI)	IJ		IK		IL		IM		
	Autres provisions réglementées (1)	3Y		TP		TQ		TR		
	TOTAL I	3Z		TS		TT		TU		
Provisions pour risques et charges	Provisions pour litiges	4A		4B		4C		4D		
	Provisions pour garanties données aux clients	4E		4F		4G		4H		
	Provisions pour pertes sur marchés à terme	4J		4K		4L		4M		
	Provisions pour amendes et pénalités	4N		4P		4R		4S		
	Provisions pour pertes de change	4T		4U		4V		4W		
	Provisions pour pensions et obligations similaires	4X		4Y		4Z		5A		
	Provisions pour impôts (1)	5B		5C		5D		5E		
	Provisions pour renouvellement des immobilisations *	5F		5H		5J		5K		
	Provisions pour gros entretien et grandes révisions	EO		EP	36 647,55	EQ	36 647,55	ER		
	Provisions pour charges sociales et fiscales sur congés à payer *	5R		5S		5T		5U		
	Autres provisions pour risques et charges (1)	5V		5W		5X		5Y		
	TOTAL II	5Z		TV	36 647,55	TW	36 647,55	TX		
Provisions pour dépréciation	sur immobilisations – incorporelles	6A		6B		6C		6D		
	sur immobilisations – corporelles	6E		6F		6G		6H		
	sur immobilisations – titres mis en équivalence	Ø2		Ø3		Ø4		Ø5		
	sur immobilisations – titres de participation	9U		9V		9W		9X		
	sur immobilisations – autres immobilisations financières (1)*	Ø6		Ø7		Ø8		Ø9		
	Sur stocks et en cours	6N		6P		6R		6S		
	Sur comptes clients	6T		6U	1 601,48	6V	0	6W	1 601,48	
	Autres provisions pour dépréciation (1) *	6X		6Y		6Z		7A		
	TOTAL III	7B		TY	1 601,48	TZ	0	UA	1 601,48	
	TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III)	7C		UB	38 249,03	UC	36 647,55	UD	1 601,48	
	Dont dotations et reprises – d'exploitation			UE	38 249,03	UF	36 647,55			
	Dont dotations et reprises – financières			UG		UH				
	Dont dotations et reprises – exceptionnelles			UJ		UK				

Titres mis en équivalence : montant de la dépréciation à la clôture de l'exercice calculé selon les règles prévues à l'article 39–1–5e du C.G.I — 10

(1) à détailler sur feuillet séparé selon l'année de constitution de la provision ou selon l'objet de la provision.

NOTA : Les charges à payer ne doivent pas être mentionnées sur ce tableau mais être ventilées sur l'état détaillé des charges à payer dont la production est prévue par l'article 38 II de l'annexe III au CGI.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

Cegid Group

8

ÉTAT DES ÉCHÉANCES DES CRÉANCES ET DES DETTES A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE *

DGFiP N° 2057 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise : ROSEO — Néant ☐ *

CADRE A — ÉTAT DES CRÉANCES			Montant brut 1		A 1 an au plus 2		A plus d'un an 3	
DE L'ACTIF IMMOBILISÉ	Créances rattachées à des participations	UL		UM		UN		
	Prêts (1) (2)	UP		UR		US		
	Autres immobilisations financières	UT		UV		UW		
DE L'ACTIF CIRCULANT	Clients douteux ou litigieux	VA	5 226,18		5 226,18			
	Autres créances clients	UX	675 382,18		675 382,18			
	Créance représentative de titres prêtés ou remis en garantie * (Provision pour dépréciation antérieurement constituée* UO)	Z1						
	Personnel et comptes rattachés	UY						
	Sécurité sociale et autres organismes sociaux	UZ						
	Etat et autres collectivités publiques — Impôts sur les bénéfices	VM						
	Etat et autres collectivités publiques — Taxe sur la valeur ajoutée	VB	127 990,96		127 990,96			
	Etat et autres collectivités publiques — Autres impôts, taxes et versements assimilés	VN	6 232		6 232			
	Etat et autres collectivités publiques — Divers	VP	0		0			
	Groupe et associés (2)	VC	888 636,61		888 636,61			
	Débiteurs divers (dont créances relatives à des opérations de pension de titres)	VR	1 402,01		1 402,01			
Charges constatées d'avance		VS	0,01		0,01			
TOTAUX		VT	1 704 869,95	VU	1 704 869,95	VV		
RENVOIS (1) Montant des	– Prêts accordés en cours d'exercice	VD						
	– Remboursements obtenus en cours d'exercice	VE						
(2)	Prêts et avances consentis aux associés (personnes physiques)	VF						

CADRE B — ÉTAT DES DETTES			Montant brut 1	A 1 an au plus 2	A plus d'1 an et 5 ans au plus 3	A plus de 5 ans 4
Emprunts obligataires convertibles (1)		7Y				
Autres emprunts obligataires (1)		7Z				
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (1)	à 1 an maximum à l'origine	VG	0	0		
	à plus d'1 an à l'origine	VH				
Emprunts et dettes financières divers (1) (2)		8A				
Fournisseurs et comptes rattachés		8B	1 043 572,69	1 043 572,69		
Personnel et comptes rattachés		8C				
Sécurité sociale et autres organismes sociaux		8D				
État et autres collectivités publiques	Impôts sur les bénéfices	8E				
	Taxe sur la valeur ajoutée	VW	74 502,48	74 502,48		
	Obligations cautionnées	VX				
	Autres impôts, taxes et assimilés	VQ	47 660	47 660		
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés		8J				
Groupe et associés (2)		VI	53 498,10	53 498,10		
Autres dettes (dont dettes relatives à des opérations de pension de titres)		8K	458 740,56	458 740,56		
Dette représentative de titres empruntés ou remis en garantie *		Z2				
Produits constatés d'avance		8L				
TOTAUX		VY	1 677 973,83	VZ 1 677 973,83		
RENVOIS (1) Emprunts souscrits en cours d'exercice		VJ		(2) Montant des divers emprunts et dettes contractés auprès des associés personnes physiques		VL
Emprunts remboursés en cours d'exercice		VK				

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

9

DÉTERMINATION DU RÉSULTAT FISCAL

DGFiP N° 2058-A 2020

Désignation de l'entreprise : ROSEO — Néant ☐ * — Exercice N, clos le : 31/12/2019

I. RÉINTÉGRATIONS

	BÉNÉFICE COMPTABLE DE L'EXERCICE					WA	137 212
Charges non admises en déduction du résultat fiscal	Rémunération du travail de l'exploitant ou des associés (entreprises à l'IR)					WB	0
	Avantages personnels non déductibles* (sauf amortissements à porter ligne ci–dessous)	WD		Amortissements excédentaires (art. 39–4 du C.G.I.) et autres amortissements non déductibles	WE	XE	
	Autres charges et dépenses somptuaires (art. 39–4 du C.G.I.)	WF		Taxe sur les véhicules des sociétés (entreprises à l'IS)	WG		
	Fraction des loyers à réintégrer dans le cadre d'un crédit bail immobilier et de levée d'option	RA		(Part des loyers dispensée de réintégration (art. 239 sexies D)	RB		)
	Provisions et charges à payer non déductibles (cf. tableau 2058–B, cadre III)	WI		Charges à payer liées à des états et territoires non coopératifs non déductibles (cf. 2067–BIS)	XX	XW	
	Amendes et pénalités	WJ		Charges financières (art. 39–1–3° et 212 **bis**) *	XZ	0	
	Réintégrations prévues à l'article 155 du CGI*					XY	
	Impôt sur les sociétés (cf. page 9 de la notice 2032)					I7	53 360
Quote–part	Bénéfices réalisés par une société de personnes ou un GIE	WL		Résultats bénéficiaires visés à l'article 209 B du CGI	L7	K7	
Régimes d'imposition particuliers et impositions différées	Moins-values nettes à long terme – imposées au taux de 15 % ou de 19 % (12,8 % pour les entreprises soumises à l'impôt sur le revenu)					I8	
	Moins-values nettes à long terme – imposées au taux de 0 %					ZN	
	Fraction imposable des plus-values réalisées au cours d'exercices antérieurs* – Plus–values nettes à court terme					WN	
	Fraction imposable des plus-values réalisées au cours d'exercices antérieurs* – Plus–values soumises au régime des fusions					WO	
	Écarts de valeurs liquidatives sur OPCVM* (entreprises à l'IS)					XR	
Réintégrations diverses à détailler sur feuillet séparé DONT *	Intérêts excédentaires (art. 39–1–3 et 212 du C.G.I.)	SU	0	Zones d'entreprises* (activité exonérée)	SW	WQ	0
	Déficits étrangers antérieurement déduit par les PME (art. 209C)	SX		Quote–part de 12 % des plus–values à taux zéro	M8		
	Réintégration des charges affectées aux activités éligibles au régime de la taxation au tonnage					Y1	
	Résultat fiscal afférent à l'activité relevant du régime optionnel de taxation au tonnage					Y3	
						TOTAL I WR	190 572

II. DÉDUCTIONS

	PERTE COMPTABLE DE L'EXERCICE					WS	
	Quote–part dans les pertes subies par une société de personnes ou un G.I.E. *					WT	
	Provisions et charges à payer non déductibles, antérieurement taxées, et réintégrées dans les résultats comptables de l'exercice (cf. tableau 2058–B, cadre III)					WU	
Régimes d'imposition particuliers et impositions différées	Plus-values nettes à long terme – imposées au taux de 15 % (12,8 % pour les entreprises soumises à l'impôt sur le revenu)					WV	
	Plus-values nettes à long terme – imposées au taux de 0 %					WH	
	Plus-values nettes à long terme – imposées au taux de 19%					WP	
	Plus-values nettes à long terme – imputées sur les moins–values nettes à long terme antérieures					WW	
	Plus-values nettes à long terme – imputées sur les déficits antérieurs					XB	
	Autres plus–values imposées au taux de 19 %					I6	
	Fraction des plus–values nettes à court terme de l'exercice dont l'imposition est différée*					WZ	
	Régime des sociétés mères et des filiales * Produit net des actions et parts d'intérêts : (Quote–part des frais et charges restant imposable à déduire des produits nets de participation	2A				XA	)
	Produits de participations inéligibles au régime des sociétés mères déductibles à hauteur de 99 % (art. 223 B du CGI)					ZX	
Mesures d'incitation	Déduction autorisée au titre des investissements réalisés dans les collectivités d'Outre–mer*.					ZY	
	Majoration d'amortissement*					XD	
Abattement sur le bénéfice et exonérations*	Reprise d'entreprises en difficultés (44 *septies*)	K9		Entreprises nouvelles 44 *sexies*	L2	L5	XF
	Pôle de compétitivité hors CICE (44 *undecies*)	L6		Sociétés investissement immobilier cotée (art. 208C)	K3	PA	
	Zone franche urbaine –TE (44 octies, octies A)	ØV		Bassin d'emploi à redynamiser (44 *duodecies*)	1F	XC	
	Bassin urbain à dynamiser (art 44 sexdecies)	PP		Zone de revitalisation rurale (art. 44 *quindecies*)	PC	PB	
	Jeunes entreprises innovantes (44 *sexies* A)			Zone de restructuration de la défense (44 *terdecies*)			
	Zone franche d'activités NG (44 *quaterdecies*)			Zone de développement prioritaire (art. 44 *septdecies*)			
	Écarts de valeurs liquidatives sur OPCVM* (entreprises à l'IS)					XS	
Déductions diverses à détailler sur feuillet séparé	(Dont déduction exceptionnelle (art. 39*decies*)	X9		Dont déduction exceptionnelle simulateur de conduite	YH	XG	0
	Dont déduction exceptionnelle pour investissement (art 39 *decies* A)	YA		Dont déduction exceptionnelle pour investissement (art 39 *decies* C)	YC		
	Dont déduction exceptionnelle pour investissement (art 39 *decies* B)	YB		Dont déduction exceptionnelle pour investissement (art 39 *decies* D)	YD		
				Créance dégagée par le report en arrière de déficit	ZI		)
	Déduction des produits affectés aux activités éligibles au régime de la taxation au tonnage					Y2	

III. RÉSULTAT FISCAL

	TOTAL II	XH		0
Résultat fiscal avant imputation des déficits reportables :	bénéfice **(I moins II)**	XI	190 572	
	déficit **(II moins I)**			XJ 0
Déficit de l'exercice reporté en arrière (entreprises à l'IS)*		ZL		
Déficits antérieurs imputés sur les résultats de l'exercice (entreprises à l'IS)*				XL
RÉSULTAT FISCAL BÉNÉFICE (ligne XN) ou DÉFICIT reportable en avant (ligne XO)		XN	190 572	XO

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

RÉGIME FISCAL DES GROUPES DE SOCIÉTÉS

N° 2058 A*bis*
2020

DÉTERMINATION DU RÉSULTAT DE LA SOCIÉTÉ COMME SI ELLE ÉTAIT IMPOSÉE SÉPARÉMENT

(À souscrire par chaque société du groupe)

Dénomination de la société : ROSEO

N° SIRET : 81282850700036

Adresse du SIE où est déposée la déclaration de résultats : DGE
0008 RUE COURTOIS
93505 PANTIN CEDEX

Exercice du : 01/01/2019 au : 31/12/2019 Néant ☐ *

I - RÉINTÉGRATIONS	Bénéfice comptable de l'exercice (report de la ligne WA du 2058 A)	E 1	137 212
Réintégrations (report des lignes WD à Y3 du 2058 A)		E 2	53 360
Réintégrations des charges financières selon l'article 212 *bis* du CGI		E 9	0
Réintégration de 4% du produit des participations concernées par le taux réduit de la quote-part de frais et charges mentionnée en ligne 2A du tableau 2058A		Z 7	
	TOTAL I	E 3	190 572
II - DÉDUCTIONS	Perte comptable de l'exercice (report de la ligne WS du 2058 A)	E 4	
Déductions (report des lignes WT, WU,WZ et XA à Y2 du tableau 2058 A)		E 5	0
Plus-values nettes à long terme • imposées au taux de 19 %		E Y	
• imposées au taux de 15 %		E 6	
• imposées au taux de 0 %		E Z	
• imputées sur les moins-values nettes à long terme		E 7	
• imputées sur les déficits antérieurs		E 8	
• autres plus-values imposées au taux de 19 % (art. 210 E, 210 F (1), 238 *bis* JA, 208 C et 219-IV du CGI)		I 9	
III - RÉSULTAT FISCAL	TOTAL II	F 1	0

Résultat fiscal avant imputation des déficits reportables	Bénéfice (I-II)	F 2	190 572	
	Déficit (II-I)	F 3		0
Déficit de l'exercice reporté en arrière *		F 4		
Déficits antérieurs imputés sur les résultats de l'exercice (à détailler au cadre I du tableau n° 2058 B bis) *		F 6		
Résultat fiscal	Bénéfice	F 8	190 572	
	Déficit	F 9		0

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice.

1) Le taux réduit d'impôt sur les sociétés s'applique aux cessions à titre onéreux réalisées à compter du 1er janvier 2012.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

(10) **DÉFICITS, INDEMNITÉS POUR CONGÉS À PAYER ET PROVISIONS NON DÉDUCTIBLES**

DGFiP N° 2058-B 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise ROSEO — Néant [X] *

I. SUIVI DES DÉFICITS

Déficits restant à reporter au titre de l'exercice précédent (1)	K4	
Déficits imputés (total lignes XB et XL du tableau 2058–A)	K5	
Déficits reportables (différence K4–K5)	K6	
Déficits de l'exercice (tableau 2058 A, ligne XO)	YJ	0
Total des déficits restant à reporter (somme K6 + YJ)	YK	

II. INDEMNITÉS POUR CONGÉS À PAYER, CHARGES SOCIALES ET FISCALES CORRESPONDANTES

Montant déductible correspondant aux droits acquis par les salariés pour les entreprises placées sous le régime de l'article 39–1. 1e bis Al. 1er du CGI, dotations de l'exercice	ZT	

III. PROVISIONS ET CHARGES À PAYER, NON DÉDUCTIBLES POUR L'ASSIETTE DE L'IMPÔT

(à détailler sur feuillet séparé)	Dotations de l'exercice		Reprises sur l'exercice	
Indemnités pour congés à payer, charges sociales et fiscales correspondantes non déductibles pour les entreprises placées sous le régime de l'article 39–1. 1e bis Al. 2 du CGI *	ZV		ZW	
Provisions pour risques et charges *				
	8X		8Y	
	8Z		9A	
	9B		9C	
Provisions pour dépréciation *				
	9D		9E	
	9F		9G	
	9H		9J	
Charges à payer				
	9K		9L	
	9M		9N	
	9P		9R	
	9S		9T	
TOTAUX (YN = ZV à 9S) et (YO = ZW à 9T) à reporter au tableau 2058-A :	YN		YO	
	ligne WI		ligne WU	

CONSÉQUENCES DE LA MÉTHODE PAR COMPOSANTS (art. 237 *septies* du CGI)

Montant de la réintégration ou de la déduction	Montant au début de l'exercice	Imputations	Montant net à la fin de l'exercice
	L1		

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

(1) Cette case correspond au montant porté sur la ligne YK du tableau 2058 B déposé au titre de l'exercice précédent.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

RÉGIME FISCAL DES GROUPES DE SOCIÉTÉS

N° 2058 B*bis*
2020

ÉTAT DE SUIVI DES DÉFICITS ET AFFECTATION DES MOINS-VALUES À LONG TERME COMME SI LA SOCIÉTÉ ÉTAIT IMPOSÉE SÉPARÉMENT

(À souscrire par chaque société du groupe)

Dénomination de la société intégrée ou du groupe : ROSEO

Adresse du SIE où est déposée la déclaration de résultats : DGE
0008 RUE COURTOIS
93505 PANTIN CEDEX

Exercice du : 01/01/2019 au : 31/12/2019

Néant [X] *

Rappel de la plus ou moins-value de l'exercice relevant du taux de19%	
Rappel de la plus ou moins-value de l'exercice relevant du taux de15 %	
Rappel de la plus ou moins-value de l'exercice relevant du taux de 0 %	
Gains nets d'ensemble retirés de la cession d' éléments d'actif exclus du régime des plus ou moins-values à long terme (art. 219 I a sexies-0 du CGI)	

I - SUIVI DES DÉFICITS *

Déficits restant à reporter au titre de l'exercice précédent (1)	M5	
Déficits imputés	J9	
Déficits reportables	M6	
Déficits nés au titre de l'exercice	H8	0
Total des déficits restant à reporter	H9	0

(1) Report de la ligne H9 du tableau 2058 B*bis* déposé au titre de l'exercice précédent.

II - ÉLÉMENTS ASSUJETTIS AU RÉGIME FISCAL DES MOINS-VALUES À LONG TERME

Origine		Moins-values À 19 % ou à 15 %	Moins-values À 16,5 %	Moins-values À 19 % ou 15 % imputables sur le résultat de l'exercice (article 219 I a sexies -0 et 219 I a sexies-0 bis du CGI) (1)	Imputations sur les plus-values à long terme à 19 % ou à 15 %	Imputations sur le résultat de l'exercice	Solde des moins-values à reporter col : 2 + 3 + 4 - 5 - 6
1		2	3	4	5	6	7
Moins-values nettes N		0	0	(2) 0 (3) 0		0	0
Moins-values nettes à long terme subies au cours des 10 exercices antérieurs (montant restant à déduire à la clôture du dernier exercice)	N - 1			(2) (3)			
	N - 2			(2) (3)			
	N - 3			(2) (3)			
	N - 4			(2) (3)			
	N - 5			(2) (3)			
	N - 6			(2) (3)			
	N - 7			(2) (3)			
	N - 8			(2) (3)			
	N - 9			(2) (3)			
	N - 10			(2) (3)			

(1) L'article 219 I-a sexies-0 du CGI, admet sous conditions, l'imputation des moins-values antérieures sur cessions de certains titres exclus du régime du long terme pour la détermination des résultats des exercices clos à compter du 31 décembre 2006, dans certaines limites.

(2) Moins-values à long terme afférentes aux titres de SPI non cotées (article 219 I-a sexies-0 bis du CGI).

(3) Moins-values à long terme relevant de l'article 219 I-a sexies-0 du CGI.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice groupe n° 2058-not-sd et la notice 2032-sd.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

(11) **TABLEAU D'AFFECTATION DU RÉSULTAT ET RENSEIGNEMENTS DIVERS**

DGFiP N° 2058-C 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Désignation de l'entreprise ROSEO — Néant ☐ *

ORIGINES				AFFECTATIONS			
Report à nouveau figurant au bilan de l'exercice antérieur à celui pour lequel la déclaration est établie	ØC	-124 552,57		Affectations aux réserves – Réserve légale	ZB	
				Affectations aux réserves – Autres réserves	ZD	
Résultat de l'exercice précédant celui pour lequel la déclaration est établie	ØD	250 467,26		Dividendes	ZE	
				Autres répartitions	ZF	
Prélèvements sur les réserves	ØE			Report à nouveau	ZG	125 914,69
TOTAL I	ØF	125 914,69		(N.B. Le total I doit nécessairement être égal au total II) **TOTAL II**	ZH	125 914,69

RENSEIGNEMENTS DIVERS — Exercice N :

ENGAGEMENTS	— Engagements de crédit–bail mobilier (Précisez le prix de revient des biens pris en crédit–bail J7)	YQ			
	— Engagements de crédit–bail immobilier	YR			
	— Effets portés à l'escompte et non échus	YS			
DÉTAILS DES POSTES — AUTRES ACHATS ET CHARGES EXTERNES	— Sous–traitance	YT	117 708,66		
	— Locations, charges locatives et de copropriété (dont montant des loyers des biens pris en location pour une durée > 6 mois J8)	XQ	568,79		
	— Personnel extérieur à l'entreprise	YU	227 284,51		
	— Rémunérations d'intermédiaires et honoraires (hors rétrocessions)	SS	39 943,73		
	— Rétrocessions d'honoraires, commissions et courtages	YV			
	— Autres comptes (dont cotisations versées aux organisations syndicales et professionnelles ES)	ST	3 056 935,39		
	Total du poste correspondant à la ligne FW du tableau n° 2052	ZJ	3 442 441,08		
DÉTAILS DES POSTES — IMPÔTS ET TAXES	— Taxe professionnelle *, CFE, CVAE	YW	-65 180		
	— Autres impôts, taxes et versements assimilés (dont taxe intérieure sur les produits pétroliers ZS)	9Z	75		
	Total du compte correspondant à la ligne FX du tableau n° 2052	YX	-65 105		
T.V.A.	— Montant de la T.V.A. collectée	YY	210 596,39		
	— Montant de la T.V.A. déductible comptabilisée au cours de l'exercice au titre des biens et services ne constituant pas des immobilisations	YZ	348 251,75		
DIVERS	— Montant brut des salaires *	ØB			
	— Montant de la plus–value constatée en franchise d'impôt lors de la première option pour le régime simplifié d'imposition *	ØS			
	— Taux d'intérêt le plus élevé servi aux associés à raison des sommes mises à la disposition de la société *	ZK	0,07	%	
	— Numéro du centre de gestion agréé * XP	— Filiales et participations: (Liste au 2059-G prévu par art. 38 II de l'ann. III au CGI)	Si oui cocher 1 Sinon 0	ZR	0
	— Aides perçues ayant donné droit à la réduction d'impôt prévue au 4 de l'article 238 *bis* du CGI pour l'entreprise donatrice	RG			
	— Montant de l'investissement reçu qui a donné lieu à amortissement exceptionnel chez l'entreprise investisseur dans le cadre de l'article 217*octies*	RH			

REGIME DE GROUPE *								
Société : résultat comme si elle n'avait jamais été membre du groupe.	JA	190 572	Plus-values à 15%	JK	0	Plus-values à 0%	JL	0
			Plus-values à 19%	JM	0	Imputations	JC	0
Groupe : résultat d'ensemble.	JD		Plus-values à 15%	JN		Plus-values à 0%	JO	
			Plus-values à 19%	JP		Imputations	JF	
Si vous relevez du régime de groupe : indiquer 1 si société mère, 2 si société filiale	JH	2	N° SIRET de la société mère du groupe	JJ	54210765113030			

(1) Ce cadre est destiné à faire apparaître l'origine et le montant des sommes distribuées ou mises en réserve au cours de l'exercice dont les résultats font l'objet de la déclaration. Il ne concerne donc pas, en principe, les résultats de cet exercice mais ceux des exercices antérieurs, qu'ils aient ou non déjà fait l'objet d'une précédente affectation.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032 (et dans la notice n° 2058–NOT pour le régime de groupe).

Cegid Group

RÉGIME FISCAL DES GROUPES DE SOCIÉTÉS **N° 2058 FC 2020**

FICHE DE CALCUL DU PLAFONNEMENT DES RÉSULTATS ET DES PLUS-VALUES NETTES À LONG TERME POUR L'IMPUTATION DES DÉFICITS ET MOINS-VALUES ANTÉRIEURS A L'ENTRÉE DANS LE GROUPE

(À souscrire par chaque société du groupe)

Dénomination de la société : ROSEO

N° SIRET : 81282850700036

Adresse du SIE où est déposée la déclaration de résultats : DGE

Exercice du : 01/01/2019 au : 31/12/2019

Néant ☐ *

Plafonnement des plus-values nettes à long terme d'imputation (Art. 223 I 4 du CGI)		**19 %** (1)	**15 %**	**0 %**
Plus ou moins-values nettes à long terme déterminées par l'entreprise	1	0	0	0
Plus-values à long terme résultant de certaines cessions et non retenues pour la détermination de la plus ou moins-value nette à long terme d'ensemble y compris les plus-values de transfert de titres de compte à compte dont le report d'imposition cesse du fait de la cession	2			
Plus-values à long terme provenant de cessions hors du groupe d'immobilisations non amortissables ayant fait l'objet d'un apport qui a bénéficié des dispositions de l'article 210 A du CGI à hauteur de la plus-value d'apport	3			
Moins-values à long terme résultant de cessions relevant de l'article 223 F du CGI	4			
Plus-values nettes à long terme utilisées pour l'imputation des déficits et moins-values nettes à long terme antérieurs : 1 - (2 + 3) + 4	5	0	0	0

Plafonnement du bénéfice d'imputation (Art. 223 I 4 du CGI)		
Résultat fiscal avant imputation des déficits reportables (Bénéfice : 2058 A ligne XI) (ou déficit : 2058 A ligne XJ)	6	190 572
Abandons de créances et subventions directes et indirectes	7	
Plus-values à court terme et résultats provenant de certaines cessions et non retenues pour la détermination du résultat d'ensemble y compris les résultats de transfert de titres de compte à compte dont le report d'imposition cesse du fait de la cession	8	
Plus-values à court terme provenant de cessions hors du groupe d'immobilisations non amortissables ayant fait l'objet d'un apport qui a bénéficié des dispositions de l'article 210 A du CGI à hauteur de la plus-value d'apport	9	
Plus-values sur immobilisations amortissables dégagées lors d'un apport qui a bénéficié du régime de l'article 210 A du CGI et qui sont réintégrées par la société bénéficiaire de cet apport	10	
Réévaluations libres	11	
Pertes provenant de cessions relevant de l'article 223 F du CGI	12	
Bénéfice utilisé pour l'imputation des déficits antérieurs : 6 - (7 + 8 + 9 + 10 + 11) + 12	13	190 572

(1) pour les cessions de titres de sociétés à prépondérance immobilière cotées, pour les exercices ouverts à compter du 31 décembre 2007.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

12 **DÉTERMINATION DES PLUS ET MOINS-VALUES** DGFiP **N° 2059-A** **2020**

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise : ROSEO — Néant X *

A - DÉTERMINATION DE LA VALEUR RÉSIDUELLE

		Nature et date d'acquisition des éléments cédés* ①	Valeur d'origine* ②	Valeur nette réévaluée* ③	Amortissements pratiqués en franchise d'impôt ④	Autres amortissements* ⑤	Valeur résiduelle ⑥
I. Immobilisations*	1						
	2						
	3						
	4						
	5						
	6						
	7						
	8						
	9						
	10						
	11						
	12						

B - PLUS-VALUES, MOINS-VALUES

			Prix de vente ⑦	Montant global de la plus-value ou de la moins-value ⑧	Qualification fiscale des plus et moins-values réalisées* — Court terme ⑨	Long terme ⑩ 19 %	Long terme ⑩ 15 % ou 12,8 %	Long terme ⑩ 0 %	Plus-values taxables à 19 % (1) ⑪
I. Immobilisations*	1								
	2								
	3								
	4								
	5								
	6								
	7								
	8								
	9								
	10								
	11								
	12								
II - Autres éléments	13	Fraction résiduelle de la provision spéciale de réévaluation afférente aux éléments cédés			+				
	14	Amortissements irrégulièrement différés se rapportant aux éléments cédés			+				
	15	Amortissements afférents aux éléments cédés mais exclus des charges déductibles par une disposition légale			+				
	16	Amortissements non pratiqués en comptabilité et correspondant à la déduction fiscale pour investissement, définie par les lois de 1966, 1968 et 1975, effectivement utilisée			+				
	17	Provisions pour dépréciation des titres relevant du régime des plus ou moins–values à long terme devenues sans objet au cours de l'exercice							
	18	Dotations de l'exercice aux comptes de provisions pour dépréciation des titres relevant du régime des plus ou moins–values à long terme							
	19	Divers (détail à donner sur une note annexe) *							
		CADRE A : plus ou moins–value nette à court terme (total algébrique des lignes 1 à 19 de la colonne) ⑨							
		CADRE B : plus ou moins–value nette à long terme (total algébrique des lignes 1 à 19de la colonne) ⑩			**(A)**	**(B) (ventilation par taux)**			**(C)**
		CADRE C : autres plus–values taxables à 19 % ⑪							

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

(1) Ces plus–values sont imposables au taux de 19 % en application des articles 238 bis JA, 208 C et 210 E du CGI.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

13

AFFECTATION DES PLUS-VALUES A COURT TERME ET DES PLUS-VALUES DE FUSION OU D'APPORT

DGFiP N° 2059-B 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise : ROSEO

Néant [X] *

A ÉLÉMENTS ASSUJETTIS AU RÉGIME FISCAL DES PLUS-VALUES À COURT TERME

(à l'exclusion des plus–values de fusion dont l'imposition est prise en charge par les sociétés absorbantes) (cf. cadre B)

Origine		Montant net des plus-values réalisées*	Montant antérieurement réintégré	Montant compris dans le résultat de l'exercice	Montant restant à réintégrer
Plus-values réalisées au cours de l'exercice	Imposition répartie				
	sur 3 ans (entreprises à l'IR)				
	sur 10 ans				
	sur une durée différente (art 39 quaterdecies 1 ter et 1 quater CGI)				
	TOTAL 1				

	Imposition répartie		Montant net des plus-values réalisées à l'origine	Montant antérieurement réintégré	Montant rapporté au résultat de l'exercice	Montant restant à réintégrer
Plus-values réalisées au cours des exercices antérieurs	sur 3 ans au titre de	N-1				
		N-2				
	Sur 10 ans ou sur une durée différente (art. 39 quaterdecies 1 ter et 1 quater du CGI) (à préciser) au titre de :	N-1				
		N-2				
		N-3				
		N-4				
		N-5				
		N-6				
		N-7				
		N-8				
		N-9				
	TOTAL 2					

B PLUS-VALUES RÉINTÉGRÉES DANS LES RÉSULTATS DES SOCIÉTÉS BÉNÉFICIAIRES DES APPORTS

Cette rubrique ne comprend pas les plus–values afférentes aux biens non amortissables ou taxées lors des opérations de fusion ou d'apport.

☐ Plus–values de fusion, d'apport partiel ou de scission (personnes morales soumises à l'impôt sur les sociétés seulement)

☐ Plus–values d'apport à une société d'une activité professionnelle exercée à titre individuel (toutes sociétés)

Origine des plus-values et date des fusions ou des apports	Montant net des plus-values réalisées à l'origine	Montant antérieurement réintégré	Montant rapporté au résultat de l'exercice	Montant restant à réintégrer
TOTAL				

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

(14) **SUIVI DES MOINS-VALUES A LONG TERME** **DGFiP N° 2059-C** **2020**

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

Désignation de l'entreprise : ROSEO Néant X *

Rappel de la plus ou moins–value de l'exercice relevant du taux de 15 % ❶ ou 12,8 % ❷ .	0
Gains nets retirés de la cession de titres de sociétés à prépondérance immobilières non cotées exclus du régime du long terme (art. 219 I a *sexies*–0 bis du CGI) ❶ *.	
Gains nets retirés de la cession de certains titres dont le prix de revient est supérieur à 22,8 M€ (art. 219 I a *sexies*–0 du CGI) ❶ *.	

❶ Entreprises soumises à l'impôt sur les sociétés
❷ Entreprises soumises à l'impôt sur le revenu

I - SUIVI DES MOINS-VALUES DES ENTREPRISES SOUMISES À L'IMPÔT SUR LE REVENU

Origine ①		Moins-values à 12,8 % ②	Imputations sur les plus-values à long terme de l'exercice imposables à 12,8 % ③	Solde des moins-values à 12,8 % ④
Moins–values nettes	N			
Moins-values nettes à long terme subies au cours des dix exercices antérieurs (montants restant à déduire à la clôture du dernier exercice)	N-1			
	N-2			
	N-3			
	N-4			
	N-5			
	N-6			
	N-7			
	N-8			
	N-9			
	N-10			

II - SUIVI DES MOINS-VALUES À LONG TERME DES ENTREPRISES SOUMISES À L'IMPÔT SUR LES SOCIÉTÉS *

Origine ①		Moins-values			Imputations sur les plus-values à long terme	Imputations sur le résultat de l'exercice ⑥	Solde des moins-values à reporter col ⑦= ②+③+④−⑤−⑥ ⑦
		À 19 %, 16,5 %(1) ou à 15 % ②	À 19% ou 15 % imputables sur le résultat de l'exercice (article 219 I a *sexies* –0 du CGI) ③	À 19% ou 15 % imputables sur le résultat de l'exercice (article 219 I a *sexies* –0 *bis* du CGI) ④	À 15 % Ou À 16,5 %(1) ⑤		
Moins-values nettes	N	0	0	0		0	0
Moins-values nettes à long terme subies au cours des dix exercices antérieurs (montants restant à déduire à la clôture du dernier exercice)	N-1						
	N-2						
	N-3						
	N-4						
	N-5						
	N-6						
	N-7						
	N-8						
	N-9						
	N-10						

(1) Les plus–values et les moins–values à long terme afférentes aux titres de SPI cotées imposables à l'impôt sur les sociétés relèvent du taux de 16,5 % (article 219 I a du CGI), pour les exer–cices ouverts à compter du 31 décembre 2007.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

15

RÉSERVE SPÉCIALE DES PLUS VALUES A LONG TERME
RÉSERVE SPÉCIALE DES PROVISIONS POUR FLUCTUATION DES COURS

DGFiP N° 2059-D 2020

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

(personnes morales soumises à l'impôt sur les sociétés seulement)*

Désignation de l'entreprise : ROSEO

Néant [X] *

I SITUATION DU COMPTE AFFECTÉ A L'ENREGISTREMENT DE LA RÉSERVE SPÉCIALE POUR L'EXERCICE N

		Sous–comptes de la réserve spéciale des plus–values à long terme				
		taxées à **10** %	taxées à **15** %	taxées à **18** %	taxées à **19** %	taxées à **25** %
Montant de la réserve spéciale à la clôture de l'exercice précédent (N – 1)	1					
Réserves figurant au bilan des sociétés absorbées au cours de l'exercice	2					
TOTAL (lignes 1 et 2)	3					
Prélèvements opérés – donnant lieu à complément d'impôt sur les sociétés	4					
Prélèvements opérés – ne donnant pas lieu à complément d'impôt sur les sociétés	5					
TOTAL (lignes 4 et 5)	6					
Montant de la réserve spéciale à la clôture de l'exercice (ligne 3 – ligne 6)	7					

II RÉSERVE SPÉCIALE DES PROVISIONS POUR FLUCTUATION DES COURS* (5e,6e,7e alinéas de l'art. 39-1-5e du CGI)

montant de la réserve à l'ouverture de l'exercice ①	réserve figurant au bilan des sociétés absorbées au cours de l'année ②	montants prélevés sur la réserve		montant de la réserve à la clôture de l'exercice ⑤
		donnant lieu à complément d'impôt ③	ne donnant pas lieu à complément d'impôt ④	

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

16

DETERMINATION DES EFFECTIFS ET DE LA VALEUR AJOUTÉE

DGFiP N° 2059-E 2020

Désignation de l'entreprise : ROSEO — Néant ☐ *

Exercice ouvert le : 01/01/2019 et clos le : 31/12/2019 Durée en nombre de mois : 12

DECLARATION DES EFFECTIFS

Effectifs moyens du personnel	YP	
Dont apprentis	YF	
Dont handicapés	YG	
Effectifs affectés à l'activité artisanale	RL	

CALCUL DE LA VALEUR AJOUTEE

I Chiffre d'affaires de référence CVAE

Ventes de produits fabriqués, prestations de services et marchandises	OA	3 779 820
Redevances pour concessions, brevets, licences et assimilés	OK	
Plus–values de cession d'éléments d'immobilisations corporelles et incorporelles, si rattachées à une activité normale et courante	OL	
Refacturations de frais inscrites au compte de transfert de charges	OT	
TOTAL 1	OX	3 779 820

II Autres produits à retenir pour le calcul de la valeur ajoutée

Autres produits de gestion courante (hors quote–parts de résultat sur opérations faites en commun)	OH	0,13
Production immobilisée à hauteur des seules charges déductibles ayant concouru à sa formation	OE	
Subventions d'exploitation reçues	OF	
Variation positive des stocks	OD	
Transferts de charges déductibles de la valeur ajoutée	OI	
Rentrées sur créances amorties lorsqu'elles se rapportent au résultat d'exploitation	XT	
TOTAL 2	OM	0

III Charges à retenir pour le calcul de la valeur ajoutée

Achats	ON	45 607
Variation négative des stocks	OQ	17 432
Services extérieurs, à l'exception des loyers et des redevances	OR	3 428 246
Loyers et redevances, à l'exception de ceux afférents à des immobilisations corporelles mises à disposition dans le cadre d'une convention de location–gérance ou de crédit–bail ou encore d'une convention de location de plus de 6 mois.	OS	
Taxes déductibles de la valeur ajoutée	OZ	
Autres charges de gestion courante (hors quote–parts de résultat sur opérations faites en commun)	OW	146 994,47
Charges déductibles de la valeur ajoutée afférente à la production immobilisée déclarée	OU	
Fraction déductible de la valeur ajoutée des dotations aux amortissements afférentes à des immobilisations corporelles mises à disposition dans le cadre d'une convention de location–gérance ou de crédit–bail ou encore d'une convention de location de plus de 6 mois	O9	
Moins–values de cession d'immobilisations corporelles et incorporelles si attachées à une activité normale et courante	OY	
TOTAL 3	OJ	3 638 279

IV Valeur ajoutée produite

Calcul de la Valeur Ajoutée TOTAL 1 + TOTAL 2 - TOTAL 3	OG	141 541

V Cotisation sur la valeur ajoutée des entreprises

Valeur ajoutée assujettie à la CVAE (à reporter sur le 1330–CVAE pour multi–établissements et sur les formulaires n° 1329–AC et 1329–DEF). Si la VA calculée est négative, il convient de reporter un montant égal à 0 au cadre C des formulaires n°s 1329–AC et 1329–DEF)	SA	141 541

Cadre réservé au mono établissement au sens de la CVAE

Si vous êtes assujettis à la CVAE et un mono–établissement au sens de la CVAE (cf. notice de la déclaration n° 1330–CVAE–SD), veuillez compléter le cadre ci–dessous et la case SA, vous serez alors dispensé du dépôt de la déclaration n° 1330–CVAE–SD.

MONO ÉTABLISSEMENT au sens de la CVAE	EV	
Chiffre d'affaires de référence CVAE (report de la ligne OX, le cas échéant ajusté à 12 mois)	GX	3 779 820
Effectifs au sens de la CVAE	EY	0
Chiffre d'affaires du groupe économique (art. 223 A du CGI)	HX	
Période de référence	GY	01/01/2019
	GZ	31/12/2019
Date de cessation	HR	

Pour les entreprises de crédit, les entreprises de gestion d'instruments financiers, les entreprises d'assurance, de capitalisation et de réassurance de toute nature, cette fiche sera adaptée pour tenir compte des modalités particulières de détermination de la valeur ajoutée ressortant des plans comptables professionnels (extraits de ces rubriques à joindre).

(1) Attention, il ne doit pas être tenu compte dans les lignes ON à OS, OW et OZ des charges déductibles de la valeur ajoutée, afférente à la production immobilisée déclarée ligne OE, portées en ligne OU.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

17 **COMPOSITION DU CAPITAL SOCIAL** **DGFiP N° 2059-F** **2020**

Formulaire obligatoire
(article 38 de l'ann. III au CGI)

N° de dépôt

(liste des personnes ou groupements de personnes de droit ou de fait détenant directement au moins 10 % du capital de la société)

1 / 1 **(1)**

Néant ☐ *

EXERCICE CLOS LE 31/12/2019 N° SIRET 8 1 2 8 2 8 5 0 7 0 0 0 3 6

DÉNOMINATION DE L'ENTREPRISE ROSEO

ADRESSE (voie) 0001 Place Samuel de CHAMPLAIN

CODE POSTAL 92400 VILLE COURBEVOIE

Nombre total d'associés ou actionnaires personnes morales de l'entreprise	P1	1	Nombre total de parts ou d'actions correspondantes	P3	3 700
Nombre total d'associés ou actionnaires personnes physiques de l'entreprise	P2		Nombre total de parts ou d'actions correspondantes	P4	

I – CAPITAL DÉTENU PAR LES PERSONNES MORALES :

Forme juridique SA Dénomination ENGIE ENERGIE SERVICES

N° SIREN (si société établie en France) 552046955 % de détention 100,00 Nb de parts ou actions 3 700

Adresse : N° 1 Voie PLACE SAMUEL DE CHAMPLAIN

Code Postal 92400 Commune COURBEVOIE Pays

Forme juridique Dénomination

N° SIREN (si société établie en France) % de détention Nb de parts ou actions

Adresse : N° Voie

Code Postal Commune Pays

Forme juridique Dénomination

N° SIREN (si société établie en France) % de détention Nb de parts ou actions

Adresse : N° Voie

Code Postal Commune Pays

Forme juridique Dénomination

N° SIREN (si société établie en France) % de détention Nb de parts ou actions

Adresse : N° Voie

Code Postal Commune Pays

II – CAPITAL DÉTENU PAR LES PERSONNES PHYSIQUES :

Titre **(2)** Nom patronymique Prénom(s)

Nom marital % de détention Nb de parts ou actions

Naissance : Date N° Département Commune Pays

Adresse : **N°** Voie

Code Postal Commune Pays

Titre **(2)** Nom patronymique Prénom(s)

Nom marital % de détention Nb de parts ou actions

Naissance : Date N° Département Commune Pays

Adresse : N° Voie

Code Postal Commune Pays

(1) Lorsque le nombre d'associés excède le nombre de lignes de l'imprimé, utiliser un ou plusieurs tableaux supplémentaires. Dans ce cas, il convient de numéroter chaque tableau en haut et à gauche de la case prévue à cet effet et de porter le nombre total de tableaux souscrits en bas à droite de cette même case.

(2) Indiquer : M pour Monsieur, MME pour Madame.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

18 **FILIALES ET PARTICIPATIONS** **DGFiP N° 2059-G** **2020**

Formulaire obligatoire
(art. 38 de l'ann. III au C.G.I.)

N° de dépôt

(liste des personnes ou groupements de personnes de droit ou de fait dont la société détient directement au moins 10 % du capital)

1 / 1 **(1)** Néant [X] *

EXERCICE CLOS LE 31/12/2019 **N° SIRET** 8 1 2 8 2 8 5 0 7 0 0 0 3 6

DÉNOMINATION DE L'ENTREPRISE ROSEO

ADRESSE (voie) 0001 Place Samuel de CHAMPLAIN

CODE POSTAL 92400 VILLE COURBEVOIE

NOMBRE TOTAL DE FILIALES DÉTENUES PAR L'ENTREPRISE | P5 |

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

Forme juridique | Dénomination | N° SIREN (si société établie en France) | % de détention | Adresse : N° | Voie | Code Postal | Commune | Pays

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

(1) Lorsque le nombre de filiales excède le nombre de lignes de l'imprimé, utiliser un ou plusieurs tableaux supplémentaires. Dans ce cas, il convient de numéroter chaque tableau en haut et à gauche de la case prévue à cet effet et de porter le nombre total de tableaux souscrits en bas à droite de cette même case.

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

Cegid Group

AGREMENT DGFIP C5115.12008

Formulaire obligatoire (article 54 quater du Code général des impôts)

Liberté • Égalité • Fraternité
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

Direction Générale des Finances Publiques
N° 2067
(2020)

RELEVÉ DE FRAIS GÉNÉRAUX

ANNÉE _____ ou exercice

Désignation de l'entreprise ROSEO — du 01/01/2019

Adresse 0001 Place Samuel de CHAMPLAIN 92400 COURBEVOIE — au 31/12/2019

A - FRAIS ALLOUÉS DIRECTEMENT OU INDIRECTEMENT AUX PERSONNES LES MIEUX RÉMUNÉRÉES : v. notice ❶

	NOM, PRÉNOM ET EMPLOI OCCUPÉ	ADRESSE COMPLÈTE
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

	RÉMUNÉRATIONS DIRECTES OU INDIRECTES (dans l'ordre du tableau ci–dessus)					Frais de voyages et de déplacements (v. notice ❻)	DÉPENSES ET CHARGES AFFÉRENTES		TOTAL DES COLONNES 5 à 8
	Montant des rémunérations de toute nature (v. notice ❷)	Montant des indemnités et allocations diverses (v. notice ❸)	Valeur des avantages en nature (v. notice ❹)	Montant des remboursements de dépenses à caractère personnel (v. notice ❺)	TOTAL DES COLONNES 1 à 4		aux véhicules et autres biens (v. notice ❼)	aux immeubles non affectés à l'exploitation (v. notice ❽)	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
**									

**** TOTAUX**

B - AUTRES FRAIS

	10
Cadeaux de toute nature, à l'exception des objets conçus spécialement pour la publicité, et dont la valeur unitaire ne dépasse pas 65 € par bénéficiaire (toutes taxes comprises)	
Frais de réception, y compris les frais de restaurant et de spectacles, qui se rattachent à la gestion de l'entreprise et dont la charge lui incombe normalement	
Total	

C - ÉLÉMENTS DE RÉFÉRENCE (v. notice ❶) :

Total des dépenses		Bénéfices imposables ❾	
– de l'exercice ..... (total col. 9 + total col. 10) ❿		– de l'exercice ..... ❿	
– de l'exercice précédent ❿		– de l'exercice précédent ❿	

Nom et qualité du signataire

À _____ , le _____

Signature ,

Les montants sont arrondis à l'unité la plus proche.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Cegid Group

RELEVE DES FRAIS DEDUCTIBLES LIES A DES ETATS ET TERRITOIRES NON COOPERATIFS N° 2067 -BIS-SD

Article 2038A du CGI

Nom de l'établissement	ROSEO		
N°d'identification (SIRET)	8 1 2 8 2 8 5 0 7 0 0 0 3 6	Exercice social	2019

Total des dépenses visées à l'article 238A du CGI (1)	

Intérêts, arrérages, autres produits des obligations, créances, dépôts et cautionnements et autres produits analogues

	Typologie de la dépense	Pays de situation du bénéficiaire	Description détaillée de la dépense	Montant de la dépense	Versement effectué sur un compte tenu dans un état ou territoire non coopératif
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
			TOTAL (2)		

Redevances de cession ou concession de licences d'exploitation, de brevets d'invention, de marques de fabrique, procédés ou formule de fabrication et autres droits analogues

	Typologie de la dépense	Pays de situation du bénéficiaire	Description détaillée de la dépense	Montant de la dépense	Versement effectué sur un compte tenu dans un état ou territoire non coopératif
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
			TOTAL (3)		

Rémunérations de services, payées ou dues

	Typologie de la dépense	Pays de situation du bénéficiaire	Description détaillée de la dépense	Montant de la dépense	Versement effectué sur un compte tenu dans un état ou territoire non coopératif
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
			TOTAL (4)		

Total des dépenses devant être réintégrées au tableau 2058–A ou 2033–B (1) – [(2)+(3)+(4)]	

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

Les dispositions des articles 39 et 40 de la loi n° 78-17 du 6 janvier 1978 relative à l'informatique, aux fichiers et aux libertés, modifiée par la loi n° 2004-801 du 6 août 2004, garantissent les droits des personnes physiques à l'égard des traitements des données à caractère personnel.

Cegid Group

N°2900

SUIVI DES INTERETS DUS A DES SOCIETES LIEES DIFFERES EN APPLICATION DE L'ARTICLE 212 DU CGI

Dénomination de la société	ROSEO **31/12/2019**
Adresse	0001 Place Samuel de CHAMPLAIN 92400 COURBEVOIE
Numéro SIRET	81282850700036

I - QUOTITÉ D'INTÉRÊTS DIFFÉRÉS AU TITRE DE L'EXERCICE

Intérêts déductibles (Cf. I de l'article 212) versés à des entreprises liées ou rémunérant des emprunts garantis par des sociétés liées au titre de l'exercice	a	
Moyenne des sommes mises à disposition par des entreprises liées au titre de l'exercice	b	
Montant des capitaux propres au début ou à la fin de l'exercice	c	0
Ratio d'endettement = a x (1,5 x c/b)	d	
Résultat courant avant impôts de l'exercice	e	
Dotation aux amortissements de l'exercice et quote-part de loyer de crédit-bail prise en compte dans le prix de levée d'option	f	
Ratio de couverture d'intérêts = 25% x (e + f + a)	g	
Ratio d'intérêts servis par les entreprise liées (montant des intérêts dus par les entreprises liées)	h	
Montant le plus élevé des trois ratios (d ou g ou h)	i	
Fraction d'interêts différés au titre de l'exercice = a - i (si j < 150 000 € indiquer 0)	j	0

II - SUIVI DES INTERETS DIFFERES

Stock d'intérêts différés à l'ouverture de l'exercice	Créés au titre du dernier exercice clos	k	
	Créés antérieurement au dernier exercice clos	l	
Montant de la décote = l x 5%		m	
Stock d'intérêts différés restant à imputer après décote à l'ouverture de l'exercice = k + l - m		n	
Plafond d'intérêts différés imputables au titre de l'exercice = g - a		o	0
Montant d'intérêts différés issus d'exercices antérieurs et imputés au titre de l'exercice		p	0
Stock d'intérêts différés à la clôture de l'exercice = n + j - p		q	0

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

CEGID Group

REGIME FISCAL DES GROUPES DE SOCIETES

Etat de suivi des intérêts différés comme si la société était imposée séparément

Dénomination de l'entreprise	ROSEO **31/12/2019**
Adresse	0001 Place Samuel de CHAMPLAIN 92400 COURBEVOIE
Numéro SIRET	81282850700036

Stock d'intérêts différés à l'ouverture de l'exercice	Créés au titre du dernier exercice clos	a1	
	Créés antérieurement au dernier exercice clos	b1	
Montant de la décote (1) = b1 x 5%		c1	
STOCK D'INTÉRÊTS DIFFÉRÉS RESTANT À IMPUTER APRÈS DÉCOTE À L'OUVERTURE DE L'EXERCICE = a1 + b1 - c1		d1	
Intérêts déductibles (Cf. I de l'article 212) versés à des entreprises liées au titre de l'exercice		e1	
Résultat courant avant impôts de l'exercice (2)		f1	
Dotation aux amortissements de l'exercice et quote-part de loyer de crédit-bail prise en compte dans le prix de levée d'option		g1	
Ratio de couverture d'intérêts = 25% x (f1 + g1 + e1)		h1	
PLAFOND D'INTÉRÊTS DIFFÉRÉS IMPUTABLES AU TITRE DE L'EXERCICE = h1 - e1 (3)		i1	0
Intérêts différés issus d'exercices antérieurs déjà déduits au titre de l'exercice sur le tableau 2058 A (ligne (p) de la déclaration n° 2900-SD)		j1	0
INTÉRÊTS DIFFÉRÉS DEDUCTIBLES AU TITRE DE L'EXERCICE SUR LA LIGNE (EX) DU TABLEAU 2058 A BIS = i1 - j1 (4)		k1	0
Fraction d'interêts différés au titre de l'exercice = ligne j du 2900 SD		l1	0
STOCK D'INTÉRÊTS DIFFÉRÉS À LA CLÔTURE DE L'EXERCICE = d1 - j1 - k1 + l1		m1	0

(1) en cas d'application de la tolérence prévue au BOI-IS-BASE-35-20-40-10 n°140 (exercice d'une durée inférieure à 12 mois) porter en (c1) le montant de la décote à son prorata en mois étant précisé que pour apprécier la durée de l'exercice tout mois entamé est pris en compte pour un mois plein.
(2) solde intermédiaire de gestion comptable déterminé dans les conditions prévues par l'article 532-7 du plan comptable général (ligne GW du tableau n° 2052).
(3) si (h1) est inférieur à (e1) porter zéro.
(4) intérêts différés déductibles dans la limite du stock d'intérêts différés restant à imputer.

1er EXEMPLAIRE DESTINE A L'ADMINISTRATION

CEGID Group

ATTESTATION D'ASSURANCE

SOUSCRIPTEUR : ENGIE SA - Tour T1 - 1 place Samuel de Champlain - Faubourg de l'Arche - 92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX FRANCE

ASSURE : ROSEO GES DE DSP ROSERAIE ANGER - 1 Place Samuel de Champlain Faubourg de l'Arche 92400 COURBEVOIE FRANCE

POLICE N°: XFR0068041LI

AXA Corporate Solutions Assurance, Société Anonyme de droit Français, régie par le Code des Assurances, au capital de EUR 190.069.080, dont le siège social est situé 61, rue Mstislav Rostropovitch 75832 Paris Cedex 17, inscrite au Registre du Commerce et des Sociétés de PARIS sous le numéro 399 227 354, atteste garantir au titre de la police « Responsabilité Civile » n°XFR0068041LI, les sociétés ci-dessus mentionnées, contre les conséquences pécuniaires de la responsabilité civile pouvant incomber à l'assuré du fait des dommages corporels, matériels et immatériels causés aux tiers à l'occasion de ses activités garanties au titre du présent contrat.

MONTANTS DES GARANTIES :

- Responsabilité Civile Exploitation :

- Dommages corporels, matériels et immatériels consécutifs ou non : 1 500 000 EUR par sinistre.

- Responsabilité Civile Après Livraison / Travaux / Professionnelle :

- Dommages corporels, matériels et immatériels consécutifs ou non : 1 500 000 EUR par sinistre et par année d'assurance.

Il est précisé que les montants de garanties :

Forment la limite des engagements de l'Assureur pour l'ensemble des réclamations imputables au même fait dommageable et quel que soit le nombre d'Assurés au contrat,

Constituent, lorsque la précision en est faite, l'engagement maximum de l'Assureur pour toutes les réclamations formulées au cours d'une même année d'assurance,

S'entendent sans préjudice des autres sous-limitations telles que mentionnées au contrat.

La validité de la présente attestation, qui ne peut engager l'Assureur au-delà des termes et limites du contrat auquel elle se réfère, cesse pour les risques situés à l'étranger dès lors que l'assurance de ceux-ci ne peut être souscrite conformément à la législation locale qu'auprès d'Assureurs agréés dans la nation considérée.

Cette attestation est valable pour la période du 1er juillet 2019 au 30 juin 2020 inclus sous réserve des possibilités de suspension ou de résiliation de la police en cours d'année d'assurance, pour les cas prévus par le Code des Assurances ou par le contrat.

Fait sous le n° 2019/XFR0068041LI/472490 le 20/06/2019 pour valoir ce que de droit.

AXA, les logos AXA et XL sont des marques déposées d'AXA SA ou de ses filiales. AXA XL est une division du Groupe AXA qui fournit des produits et services à travers quatre groupes d'activités : AXA XL Insurance, AXA XL Reinsurance, AXA XL Art & Lifestyle et AXA XL Risk Consulting. © [2018] AXA SA ou ses filiales. AXA Corporate Solutions Assurance est une compagnie d'assurance. AXA Corporate Solutions Assurance - 61 Rue Mstislav Rostropovitch, 75832 Paris Cedex 17, France - Tel:+33 1 56 92 80 00, axaxl.com - Société Anonyme au capital de 190 069 080 € - Régie par le Code des Assurances. 399 227 354 RCS Paris

ANGERS 2019

		DATE	DATE	DATE	DATE	NBR	Total DJU
		DEPART	D'ARRET	DEPART	D'ARRET	JOUR	
ANGERS LOIRE HABITAT	L5	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	L8	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	L11	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	L13	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	T3	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	T6	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	PLRF	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	ILTB	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	PLRJ	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
ANGERS LOIRE HABITAT	ILTA	27/12/2018	14/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	208	1884
IMMOBILIERE PODELIHA	L23	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L26	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L29	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L31	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L35	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L36	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L39	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L41	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
IMMOBILIERE PODELIHA	L43	27/12/2018	16/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	210	1895
MAIRIE	GS1 JJ ROUSSEAU	27/12/2018	20/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	216	1918
MAIRIE	GS3 J.VERNE	27/12/2018	20/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	216	1918
MAIRIE	GS4 C.MONET	27/12/2018	16/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	212	1901
MAIRIE	GS5 M.PAGNOL	27/12/2018	20/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	216	1918
MAIRIE	GYMNASE MERMOZ	27/12/2018	30/04/2019	05/11/2019	26/12/2019	175	1693
MAIRIE	CRECHE	27/12/2018	20/05/2019	07/10/2019	26/12/2019	224	1936
COLLEGE J.VILAR	CES 1200 - COLLEGE	27/12/2018	01/06/2019	04/10/2019	26/12/2019	239	1973
MAIRIE	COSEC	27/12/2018	28/05/2019	30/10/2019	26/12/2019	209	1863
MAIRIE	PISCINE	27/12/2018			26/12/2019	364	0
MAIRIE	HOTEL ASSO F.MISTRAL	27/12/2018			26/12/2019		0
CENTRE DES IMPOTS	C MECA	27/12/2018	15/05/2019	21/10/2019	26/12/2019	205	1872
CAF/ANJOU SOINS SERVICE	C SOCIAL	27/12/2018	06/06/2019	10/10/2019	26/12/2019	238	1968
SOCLOVA	L2	27/12/2018	13/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	209	1884
SOCLOVA	L19	27/12/2018	13/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	209	1884
SOCLOVA	L16 Bat L16	27/12/2018	13/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	207	1878
SOCLOVA	T4 - Agathides	27/12/2018	13/05/2019	18/10/2019	26/12/2019	206	1874
COLLEGE J.MERMOZ	CES J MERMOZ	27/12/2018	24/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	227	1943
AFUL	GEANT	27/12/2018	23/05/2019	21/10/2019	26/12/2019	213	1904
CABINET SIBOUT	PF	27/12/2018	13/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	216	1898
SARL EMMANUEL PIGE	PH	27/12/2018	04/06/2019	07/10/2019	26/12/2019	239	1972
CABINET LUTZ	T2 - Rés Athéna	27/12/2018	04/06/2019	17/10/2019	26/12/2019	229	1948
CABINET LUTZ	T13	27/12/2018	14/05/2019	10/10/2019	26/12/2019	215	1899
CABINET LUTZ	T4 - Rés Caléides	27/12/2018	23/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	226	1942
CABINET LUTZ	ARC A	27/12/2018	22/05/2019	04/10/2019	26/12/2019	229	1947
SCI LAENNEC	CENTRE MEDICAL	27/12/2018	28/05/2019	21/10/2019	26/12/2019	218	1914
EFCE	CC2A	27/12/2018	11/04/2019	03/10/2019	26/12/2019	189	1711
MIA	CC2B	27/12/2018			26/12/2019	364	0
CREDIT AGRICOLE	CC2C	27/12/2018	14/06/2019	20/11/2019	26/12/2019	205	1723
ASYVA - IMMO DE France	Village Anjou	27/12/2018	28/05/2019	07/10/2019	26/12/2019	232	1956
CITYA	T2 - Rés RENOIR	27/12/2018	22/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	216	1918
LOGI-OUEST	T12	27/12/2018	22/05/2019	14/10/2019	26/12/2019	219	1926
SOCLOVA	P1A	27/12/2018	23/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	219	1928
SOCLOVA	P2C	27/12/2018	23/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	219	1928
CABINET LUTZ	ARC B	27/12/2018	15/05/2019	07/10/2019	26/12/2019	219	1914
SOCLOVA	T4 - Rés FRAGONARD	27/12/2018	23/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	219	1928
LUTZ	T2 - Rés L Vinci	27/12/2018	28/05/2019	09/10/2019	26/12/2019	230	1949
SERGIC	SONAPI 1	27/12/2018	23/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	226	1942
CITYA	BMA - MAINE	27/12/2018	22/05/2019	04/10/2019	26/12/2019	229	1947
DD SERVICES POSTAUX	PTT	27/12/2018	23/05/2019	11/10/2019	26/12/2019	223	1934
SOCLOVA	NB	27/12/2018	13/05/2019	22/10/2019	26/12/2019	202	1855
SERGIC	SONAPI 2	27/12/2018	23/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	226	1942
CABINET LUTZ	MA - Rés Michel Ange	27/12/2018	13/05/2019	22/10/2019	26/12/2019	202	1855
SOCLOVA	MA - Rés Boticelli	27/12/2018	13/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	209	1884
Immo de France	ARC C - Amaryllis	27/12/2018	16/05/2019	14/10/2019	26/12/2019	213	1903
CITYA	BMA ANJOU	27/12/2018	27/05/2019	03/10/2019	26/12/2019	235	1965
Immo de France	BMA BAMAKO	27/12/2018	16/05/2019	04/10/2019	26/12/2019	223	1924
Immo de France	ARC C - Velasquez	27/12/2018	16/05/2019	14/10/2019	26/12/2019	213	1903
INST. IMMACULEE CONCEPTION	IMMACULEE	27/12/2018	27/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	221	1930
MAIRIE	CTE	27/12/2018	28/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	224	1938
CONSEIL GENERAL	CES 1200 - CCASS	27/12/2018	15/05/2019	04/10/2019	26/12/2019	222	1919
CITYA	L16 - Bat L15	27/12/2018	13/05/2019	15/10/2019	26/12/2019	209	1884
CCAS	EHPA ROBERT ROBIN	27/12/2018	28/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	231	1952
NEXITY	L16 - Bat L17	27/12/2018	13/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	207	1878
CABINET TAPISSIER	T8	27/12/2018	28/05/2019	09/10/2019	26/12/2019	230	1949
SERGIC	WISTON CHURCHILL	27/12/2018	28/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	231	1952
SERGIC	MARECHAL JUIN	27/12/2018	28/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	231	1952
LYCEE CHEVROLLIER	LYCEE CHEVROLLIER	27/12/2018	28/05/2019	07/10/2019	26/12/2019	232	1956
CABINET SIBOUT	RESIDENCE CHEVROLLIER	27/12/2018	05/06/2019	03/10/2019	26/12/2019	244	1985
LYCEE SIMON VEIL	LEP	27/12/2018	28/05/2019	08/10/2019	26/12/2019	231	1952
ESID	ESAG	27/12/2018	28/05/2019	21/10/2019	26/12/2019	218	1914
ANGERS LOIRE HABITAT	SELMA BAT A	27/12/2018	15/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	209	1889
ANGERS LOIRE HABITAT	SELMA BAT B	27/12/2018	15/05/2019	17/10/2019	26/12/2019	209	1889
LES TROIS ROCHES	RES IMMACULEE	27/12/2018	28/05/2019	14/10/2019	26/12/2019	225	1940
LUTZ	RES STRASBOURG	27/12/2018	20/05/2019	18/10/2019	26/12/2019	213	1908
MAIRIE	THEATRE CHANZY	27/12/2018	27/02/2019	18/10/2019	26/12/2019	131	1320
CONSEIL DEPARTEMENTAL	ARCHIVES COUVEN	27/12/2018	28/05/2019	07/10/2019	26/12/2019	232	1956
MINISTERE ARMEES	BCC FREMUR	27/12/2018	28/05/2019	14/10/2019	26/12/2019	225	1940
IMMOBILIERE PODELIHA	RES SALEPINTE			10/10/2019	26/12/2019	77	614

MOYENNE	1889

Inventaire Chaufferie de la Roseraie

Quantité	Matériel	Marque	Type	Etat	Caractéristique	Année	Commentaires
				Local Chaufferie			
1	Chaudière avec Economiseur Fumée G1	LOOS	UT-L 60	Moyen	15 MW - taré 6 bar	2011	Retubage de 13 Tubes Fumées 1 er parcours en 2019 - Fuites récurrentes tube fumées au niveau plaque arrière 1er parcours - Renforcement structure arrière suite vibration par phénomène de résonance en 2014
1	Chaudière avec Economiseur Fumée G2	LOOS	UT-L 60	Correct	15 MW - taré 6 bar	2011	Renforcement structure arrière suite vibration par phénomène de résonance en 2014
1	Chaudière avec Economiseur Fumée G3	LOOS	UT-L 60	Correct	15 MW - taré 6 bar	2011	Renforcement structure arrière suite vibration par phénomène de résonance en 2014
1	Bruleurs Mixte Gaz / FOD G1	SAACKE		Correct		2011	
1	Bruleurs Mixte Gaz / FOD G2	SAACKE		Correct		2011	
1	Bruleurs Mixte Gaz / FOD G3	SAACKE		Correct		2011	
1	Groupe de maintien de pression avec :	TIGR	MH03	correct		2011	Modification automate et rajout d'une vanne de décharge piloté par automate GMP en 2013
2	Baches		13 m3	correct		2011	Séparation Hydraulique avec pilotage indépendant des 2 baches en 2014
2	Pompe Surpresseur	SALMSON		correct	3Kw Pmax: 16b	2011	1 Pompe remplacée en 2013
2	Pompe de gavage FOD	VARISCO	V60-2L ST4BS	correct		2011	
1	Vanne 2 Voies By-pass Chaudières avec servomoteur					2011	
1	Vannes DN400 double excentration			Correct		2016	
1	Défibrilateur Cardiaque	ARDIO SECOURS				2014	
1	Palan Monorail Manutention Equipements Chaudière					2013	
				Local Annexe Stockage			
1	Pompe Réseaux N°1 NKG 150-125-500/473	GRUNDFOS	300 m3/h - 72mCE	Correct		2011	Reprise roulement et garniture en 2019
1	Pompe Réseaux N°2 NKG 150-125-500/473	GRUNDFOS	300 m3/h - 72mCE	Correct		2011	Reprise roulements en 2019
1	Pompe Réseaux N°3 NKG 150-125-500/473	GRUNDFOS	300 m3/h - 72mCE	Correct		2011	Reprise roulements en 2019
1	Pompe Réseaux N°4 NKG 150-125-500/473	GRUNDFOS	300 m3/h - 72mCE	Correct		2011	Reprise roulements en 2019
4	Variateurs Pompes Réseaux	DANFOSS	VLT	correct	90Kw (400V)	2011	
1	Armoire Type MPC	GRUNDFOS		correct		2011	
1	Baie d'analyse Fumée avec :	ETA	FUJI	Neuf		2019	Automate FUJI remplacé en 2019 - Revamping interface en 2018
1	PC Supervision avec logiciel FUJI			correct		2018	
1	Détection GAZ	OLDHAM	MGX	correct	100-240 VAC @1,5A 50/60Hz	2011	
1	Détection Incendie	CHUBB	UTC. COM	correct		2011	
1	Compteur Energie Sortie Chaufferie	SAPPEL	CALEC ST (DN350)	correct		2011	
1	Compteur Energie DN350	SAPPEL	CALEC ST (DN350)	Récent		2017	
1	Pot à Boues	GREENLIFE	ACIER INOX	correct	dmax:40m3/h pmax:10b DN 50		
1	Pompe de charge pot à boue	GRUNDFOS	MAGNA 1	correct	230V 50/60Hz DN50		
2	Adoucisseurs avec bacs à sels - Regenération auto	PERMO		correct	230V 50/60Hz dmin-max 50-400l/mn pmax 7b P:75VA IP44		
1	Compresseur / Air comprimé Vanne FOD			correct			
1	Poste traitement d'eau automatique		GALA0708PPB2P3UA0PA000	correct	Injection automatique en fonction appoint d'eau sur circuit eau adoucie		
1	Poste traitement d'eau injection fixe	MILTON ROY	A112F1H25	correct	Injection en fixe sur DN400		
1	Vannes Isolement départ Réseau DN350 RDC				Vannes Papillon DN350 EPDM - PN16	2017	
	Vannes Isolement Départ Réseau DN350 Sous-Sol						
1	Vannes isolements Biowatts DN350						
1	Clapet Double battant DN400	SERIC		Récent	EN-GJS-400/CF8M/VITON PN16	2018	
1	Porte Sectionnelle semi-automatique	NORSUD				2014	Moteur remplacé en 2014
				Extérieure			
2	Cuves FOD enterrées double paroi	CHAROT	120 m3	correct		2011	
2	Détecteur Niveau avec indicateur Jauge	CHAROT	TG 2S	Récent		2018	
	Alarmes détection présence FOD						
1	Cheminée avec paratonnerre	BEIRENS	35,5m	correct	Plateforme avec potence	2011	echelle à crénoline avec installation ligne de vie en 2013
3	Carnaux fumées avec Silencieux					2011	
1	Armoire analyse fumée en cheminée G1			Neuf		2019	

1	Armoire analyse fumée en cheminée G2			correct		2011	
1	Armoire analyse fumée en cheminée G3			correct		2011	
3	Opacimètres	PILLARD	OPASTOP G1001H	correct		2011	
2	Pompe Puisard - Evacuation Puit vers EP	GRUNDFOS	UNILIFJT KP 350	correct		2018	Reprise cablage extérieure en 2018
1	Séparateur Hydrocarbure EU Chaufferie			Correct		2011	
1	Séparateur Hydrocarbure rétention Livraison FOD			Correct		2011	
1	Bouche à clef EP			Correct		2016	
1	Bouche à clef EU			Correct		2015	
				Sous-Sol			
1	Pompe de relevage sous-sol			moyen		2017	
1	Pot à Boues - poche à fitre	KURITA		Neuf		2018	
				Electricité / Automatismes			
	Poste TGBT					2011	
1	Batterie filtre condensateur	SOCOMEC				2013	Contacteur remplacé en 2016
1	Armoire électrique automate						
1	Armoire électrique éclairage locaux sociaux						
1	Automate Concentrateur - Cascade chaudière	SAIA		correct			
1	PC Supervision / PC VUE	PC VUE		correct	avec ALERT / OPC SOFREL - APN PRIVE		
1	PC Supervision Borgne / PC VUE	PC VUE		correct			
1	Automate SOFREL S500	SOFREL			Automate recopie données SAIA pour communication externe		
	Poste HT			correct			
3	Cellules HT			correct			
1	Transformateur		800 KVA	correct	Transfo Sec		
1	Ventilation Local HT et Gaine extraction					2013	Remplacement Extracteur d'air en 2013
				Locaux Sociaux			
1	Climatisation Bueau 1	HITACHI				2011	
1	Climatisation Bureau 2	HITACHI				2011	
1	Climatisation Salle Réunion	HITACHI				2011	
1	Ballon ECS électrique					2012	
1	Armoire électrique Locaux Sociaux					2011	
1	Baie Brassage téléphonique / internet					2011	

Générateur Gaz N° 1

Quantité	REF	Matériel	Marque	Type	Etat	Année	details
1	CH 100	CHAUDIERE EAU CHAUDE BP 15 MW	LOOS	UT-L 60	Correct	2011	**UT-L 60 débit mini 96,6 m-3/h -**
1	BR 140	BRULEUR	SAACKE	TEMINOX	Correct	2011	
1	M 140	MOTEUR VENTILATEUR AIR BRULEUR -			Correct	2011	55kW -
1	VA 140	VENTILATEUR					
1	X 140	VARIATEUR DE FREQUENCE -VENTILATEUR			Correct	2011	
				Hydraulique			
1	TCHH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	Thermostat type ATHS-70/U - ref. 60/60001522 G1/2" -
1	PSV 100	SOUPAPE SECURITE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Soupape "SAFE" ref. 12.901 - tarage 6,0 bar DN150 PN16/DN2-50 PN16 K002
1	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	DOIGT DE GANTS
1	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE CHAUDIERE			Correct	2011	
1	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE RETOUR CHAUDIERE			Correct	2011	
1	LSLL 100	SECURITE NIVEAU TRES BAS CHAUDIERE	LOOS		Correct	2011	ELECTRODE
1	FSLL 100	SECURITE DEBIT MINI DEPART CHAUDIERE	DOSH		Correct	2011	CONTROLEUR DEBIT
1	M 100	SERVOMOTEUR VANNE AUTO D'ISOLEMENT	SECTORIE'L	TOR	Correct	2011	230V MODELLE BERNAND
1	TSV 100	VANNE AUTOMATIQUE D"ISOLMENT POUR RECIRCULATION	SECTORIE'L		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES LISSES MANCHETE EQUIPER AVEC SERVOMOTEUR
1	ZSH 100	FIN DE COURSE OUVERTURE VANNE AUTO DISOLMENT	SECTORIE'L		Correct	2011	INCLUS DANS LE SERVOMOTEUR
1	ZSL 100	FIN DE COURSE FERMATURE VANNE AUTO DISOLMENT	SECTORIE'L		Correct	2011	INCLUS DANS LE SERVOMOTEUR
1	HV 100	VANNE ISOLEMENT LYRE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	ROBINET D'ARRET DN20-PN16
1	PSHH 100	SECURITE PRESSION HAUTE DEPART CHAUDIERE	SAUTER		Correct	2011	PRESSOSTAT 0-10 BAR
1	TE 100	SONDE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100
1	TT100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
1	PI 100	MANO PRESSION CHAUDIERE	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100 0-10BAR
2	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT
2	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	FORCAGE MINI BRULEUR
2	TSH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	LIMITEUR FONCTION INTEGREE AU LBC
2	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE CHAUDIERE			Correct	2011	
2	TT 100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
2	TE 100	SONDE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L200 D8
2	HC 100	VANNES ISOLMENT MANOMETRE CHAUDIERE	CISKO		Correct	2011	ROBINET D'ISOLMENT MANO 3V SIMPLE
3	HV 100	VANNES MANUEL VIDANGE CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	ROBINET D'ARRET DG AVEC CLAPET DE REGUL DN50 PN16
3	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE EAU ECONOMISEUR			Correct	2011	
3	TSH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	LIMITEUR
3	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	FORCAGE MINI BRULEUR
3	TT 100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE EAU RETOUR	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
3	TE 100	SONDE DE TEMPERATURE EAU RETOUR	JUMO		Correct	2011	PT100 L200 D8
3	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE EAU RETOUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT L200 D8
4	HV 100	VANNE MANUEL DISOLEMENT CHAUDIERE (RETOUR)	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES TARAUDEES
5	HV 100	VANNE MANUEL DISOLEMENT CHAUDIERE (DEPART)	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES TARAUDEES
1	UC 101	CLAPET ANTI RETOUR RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	
1	M 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	DN80 PN16 AVEC VANNE PAPILLON LEVIER OREILLES LISSES
1	PR 101	POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2011	circulateur type "in-line" avec moteur 4kW et variateur de fréquence intégré -120°C DmNa8x0 -- modèle LR- E2 08-16/4-3G
1	X 101	VARIATEUR MOTEUR POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2011	variateur intégré au circulateur
1	M 101	MOTEUR POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2011	moteur 4 pôles - 4kW - -
1	UC 101	CLAPET ANTI-RETOUR RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	clapet anti-retour type CEHCKO-V - ref. 12.003 DN80 PN16 -
1	HV 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON DN 80 PN 16 AVEC LEVIER oreilles lisses DN80 PN16 011587.1 K503
2	HV 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON DN 80 PN 16 AVEC LEVIER oreilles lisses DN80 PN16 011587.1 K503
1	PC 120	CIRCULATEUR ECONOMISEUR	SALMSON		Correct	2011	circulateur LRL408-15/1.1 DN80 PN16 - E999
1	EC 120	ECONOMISEUR	LOOS		Correct	2011	Economiseur intégré type ECO 7 1750/1178/1 480 kW (gaz) - 44-5kW (FOD)
1	TCV 120	VANNE RECIRCULATION ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Vanne de régulation 3V mélangeuse type STEVI - KVs160 - ref. 12450 DN100 PN16 -
1	M 120	SERVOMOTEUR VANNE DE RECIRCULATION ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	servomoteur 230V type PREMIO - 2,2kN - -
1	PSV 120	SOUPAPE SECURITE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Soupape "SAFE" ref. 12.901 - tarage 6,0 bar DN25PN16 / DN40- PN16 KF927
1	M 120	MOTEUR CIRCULATEUR ECONOMISEUR	SALMSON		Correct	2011	moteur 4 poles - 1.1 kW - 1450tr/min -
1	PI 120	MANOMETRE PRESSION ECONOMISEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;BAR 0- 10 ;1/2"BAS G1/2" 002728.1 K004
1	TE 120	SONDE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L100 D8 Ø8mm 1211 IF902
1	TT 120	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR TEMPERATURE TETE PT100/4-20 / CONFIG - 1222 IF902
1	TW 120	PRISE DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT 1/2M-1/2F D8 L150 A 155 1224
1	TI 120	INDICATEUR TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	ITEC		Correct	2011	THERMOMETRE D100; MB 0-120GDC;AXIAL;200LG; D8 011475.1 IF901
1	HV 120	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE ECONOMISEUR	CISKO		Correct	2011	ROBINET ISOLEMENT MANOMETRE DIN16271 (3V SIMPLE) R1/2"PN400 000729.1
2	TW 120	PRISE DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT 1/2M-1/2F D8 L150 A 155 1224
2	HV 120	VANNE EVENT ECONOMISEUR	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE FILETE F/F 1/2" PN25 110°C 1/2" 1954 KF919
3	HV 120	VANNE ISOLEMENT ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	vanne papillon type ZESA (oreilles lisses) manchette EPDM (130°C) - ref. 22. 012 DN125 PN16 - K503
5	HV 120	VANNE VIDANGE ECONOMISEUR	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE FILETE F/F 1/2" PN25 110°C 1/2" 1954 KF919
				Brûleur			
1	BE 140	CELULLE DETECTION FLAMME BRULEUR (principale)	SAACKE		Correct	2011	
1	BS 140	SECURITE DETECTION FLAMME BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	X 140	ELECTRODE ALLUMAGE BRULEUR	SAACKE		Correct	2017	
1	X 140	CAME NUMERIQUE BRULEUR	LAMTEC		Correct	2011	
1	ST 140	RECOPIE DE VITESSE ROTATION VENTILATEUR -			Correct	2011	
1	ZT 141	RECOPIE POSITION TETE BRULEUR	SACCKE		Correct	2011	
1	ZHL 141	FIN DE COURSE OUVERTURE TETE BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 142	FIN DE COURSE OUVERTURE VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	SM 142	SERVOMOTEUR VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 142	FIN DE COURSE FERMETURE VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 142	RECOPIE POSITION VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 140	RECOPIE POSITION CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 140	FIN DE COURSE FERMATURE CLAPET	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 140	FIN DE COURSE OUVERTURE CLAPET	SAACKE		Correct	2011	
				Gaz			
1	PSHH 140	PRESSOSTAT SECURITE MAXI GAZ BRULEUR			Correct	2011	
1	ZT 140	RECOPIE POSITION CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 140	FIN DE COURSE OUVERTURE CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 140	FIN DE COURSE FERMETURE CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSHH 140	PRESSOSTAT SECURITE MAXI GAZ BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	GW 500-A5 AG G3 V12 + connecteur 100-500MBAR - 2418 IF922
1	SM 140 1	SERVOMOTEUR CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	XV 140	BLOC SECURITE GAZ DOUBLE VANNES BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	BLOC VANNES DN100 DMV-D 5100/11 DN100 PN16 3064 DF903
1	PSLL 140	PRESSOSTAT SECURITE MINI GAZ BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	PRESSOSTAT GW 500-A5 AG G3 V12 + connecteur 100-500MBAR - 2418 IF922
1	PSLL 140	PRESSOSTAT MINI AIR BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
	GN 145	Rampe gaz naturel brûleur	LOOS		Correct	2011	DN100 (Ps 4 bar)
1	Fi 145	FILTRE GAZ SECTORIEL	MADAS		Correct	2011	Filtre gaz entre brides - 50µm - 6 bar max - ref. 095518M DN100 PN16 - KF929
1	HV 145	VANNE MANUELLE ISOLEMENT RAMPE GAZ	G BEE G BEE		Correct	2011	VANNE GAZ RBS A BRIDES DN100PN16 - 16B MAX - TYPE KSN75 DN100 PN16 4479 KF929
1	HV 145	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE GAZ	SFERACO RUBI ZETA SNC		Correct	2011	ROBINET MANOMETRE AVEC BOUTON POUSSOIR G1/2" G1/2" 3038 KF922
1	PCV145	DETENDEUR GAZ	MEDENUS		Correct	2011	Détendeur type RS250 avec sécurité mini/maxi DN100 PN16 - KF902
1	FIQ 145	CALCULATEUR DEBITGAZ			Correct	2011	fonction intégrée au LBC - - G300
1	FT 145	TRANSMETTEUR DEBIT GAZ	PR ELECTRONICS		Correct	2011	CONVERTISSEUR FREQUENCE / COURANT - PR 5225 - 2025 HF908
1	FIQ 145	COMPTEUR VOLUME GAZ NATUREL	FLAMTECH VEMMTEC		Correct	2011	compteur à turbine IGTM G400 +émetteur HF DN100 PN16 -
1	PI 145	MANOMETRE PRESSION GAZ AMONT DETENDEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;BAR 0- 6 ;1/2"BAS G1/2" 007410.1 K004
1	GN 148	Rampe gaz naturel brûleur	LOOS		Correct	2011	(Ps 0,5 bar) DN200
1	HV 148	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE GAZ	SFERACO RUBI ZETA SNC		Correct	2011	MANOMETRE AVEC BOUTON POUSSOIR G1/2" G1/2" 3038 KF922
1	PI 148	MANOMETRE PRESSION RAMPE GAZ AVAL DETENDEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;MBAR 0- 600;1/2"BAS G1/2" 1257 K004
1	PSV 148	SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	DUNGS		Correct	2011	SOUPAPE GAZ FRSBV 1010 - G1" (RESSORT STANDARD JAUNE) G1" 2875 KF903
2	HV 148	VANNE ISOLEMENT SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE GAZ JAUNE FILETE F/F 1" G1" 2262 KF930
3	HV 148	VANNE BY PASS SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE GAZ JAUNE FILETE F/F 1" G1" 2262 KF930
1	XSV 149	ELECTROVANNE SECURITE RAMPE ALLUMAGE GAZ BRULEUR			Correct	2011	EML3300 4 kW / DN40 - -
				Fioul			
	PF 160	GROUPE DE POMPAGE FIOUL	KRAL		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	HV160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT ALIMENTATION FIOU	SAACKE		Correct	2011	
1	FI 160	FILTRE DEGAZANT	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PI 160	MANOMETRE PRESSION AMONT POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	M 160	MOTEUR POMPE FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PSV 160	SOUPAPE DE SECURITE GROUPE DE POMPAGE (décharge)	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PCV 160	VANNE DE REGULATION PRESSION FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
2	HV 160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT RETOUR FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
2	PI 160	MANOMETRE PRESSION AVAL POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
3	HV 160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT DEPART FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
4	HV 160	VANNE MANUELLE EVENT	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
5	HV 160	VANNE MANUELLE MANOMETRE AMONT POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
6	HV 160	VANNE MANUELLE MANOMETRE AVAL POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
	PF 163	PANOPLIE FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	panoplie selon plan SAACKE n°..... DN - -
1	ZSL 163	FIN DE COURSE FERMETURE SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 163	FIN DE COURSE OUVERTURE SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 163	RECOPIE POSITION SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	XCV 163	ELECTROVANNE AIR DE COMMANDE POUR VANNE XSV2631	SAACKE		Correct	2011	
1	XSV 163	ELECTROVANNE COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR (NC)	SAACKE		Correct	2011	
1	XSV 169	VANNE MANUELLE ISOLEMENT ENTREE PANOPLIE FIOUL	SAACKE		Correct	2011	
1	FI 163	FILTRE FIOUL ENTREE BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSLL 163	SECURITE PRESSION MINI FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSHH 163	SECURITE PRESSION MAXI ELECTROVANNE			Correct	2011	COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR
1	XSV 163	ELECTROVANNE SECURITE FIOUL BRULEUR (ALLER)	SAACKE		Correct	2011	
1	PI 163	MANOMETRE PRESSION FIOUL BRULEUR (ALLER)	SAACKE		Correct	2011	

1	SM 163	SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
2	PI 163	MANOMETRE PRESSION FIOUL BRULEUR (RETOUR)	SAACKE		Correct	2011	
2	XCV 163	ELECTROVANNE AIR DE COMMANDE POUR VANNE XSV2632	SAACKE		Correct	2011	
	XSV 163	ELECTROVANNE COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR (NO)			Correct	2011	
2	HV 163	VANNE MANUELLE ISOLEMENT SORTIE PANOPLIE FIOUL			Correct	2011	
2	XSV 163	ELECTROVANNE SECURITE FIOUL BRULEUR (RETOUR)			Correct	2011	
	HV 263	VANNE MANUELLE ISOLEMENT AIR COMPRIME			Correct	2011	
					Fumées		
1	FU 230	CARNEAUX FUMEE			Correct	2011	DN 1000
1	SLX 140	SILENCIEUX			Correct	2011	- <80dB(A) -
1	HV 140	CLAPET DE REGALGE RECIRCULATION			Correct	2011	
1	TE 130	SONDE DE TEMPERATURE FUMEES	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L400 D8 Ø8mm 1214 IF902
1	TT 130	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE FUMEES	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR TEMPERATURE TETE PT100/4-20 / CONFIG - 1222 IF902
1	TI 130	INDICATEUR TEMPERATURE FUMEES			Correct	2011	fonction intégrée au LBC -
1	AE 130	SONDE O2 BRULEUR ETA ETA Sonde ZiO2 - - NTZI02			Correct	2011	

Générateur Gaz N° 2

Quantité	REF	Matériel	Marque	Type	Etat	Année	details
1	CH 100	CHAUDIERE EAU CHAUDE BP 15 MW	LOOS	UT-L 60	Correct	2011	**UT-L 60 débit mini 96,6 m-3/h -**
1	BR 140	BRULEUR	SAACKE	TEMINOX	Correct	2011	
1	M 140	MOTEUR VENTILATEUR AIR BRULEUR -			Correct	2011	55kW -
1	VA 140	VENTILATEUR					
1	X 140	VARIATEUR DE FREQUENCE -VENTILATEUR			Correct	2011	
				Hydraulique			
1	EC 120	ECONOMISEUR	LOOS		Correct	2011	Economiseur intégré type ECO 7 1750/1178/1 480 kW (gaz) - 44-5kW (FOD)
1	PC 120	CIRCULATEUR ECONOMISEUR	SALMSON		Correct	2013	circulateur LRL408-15/1.1 DN80 PN16 - E999
1	M 120	MOTEUR CIRCULATEUR ECONOMISEUR	SALMSON		Correct	2013	moteur 4 poles - 1.1 kW - 1450tr/min -
1	M 100	SERVOMOTEUR VANNE AUTO D'ISOLEMENT	SECTORIE'L	TOR	Correct	2011	230V MODELLE BERNAND
1	TSV 100	VANNE AUTOMATIQUE D"ISOLMENT POUR RECIRCULATION	SECTORIE'L		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES LISSES MANCHETE EQUIPER AVEC SERVOMOTEUR
1	TCHH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	Thermostat type ATHS-70/U - ref. 60/60001522 G1/2" -
1	PSV 100	SOUPAPE SECURITE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Soupape "SAFE" ref. 12.901 - tarage 6,0 bar DN150 PN16/DN2-50 PN16 K002
1	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	DOIGT DE GANTS
1	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE CHAUDIERE			Correct	2011	
1	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE RETOUR CHAUDIERE			Correct	2011	
1	LSLL 100	SECURITE NIVEAU TRES BAS CHAUDIERE	LOOS		Correct	2017	ELECTRODE
1	FSLL 100	SECURITE DEBIT MINI DEPART CHAUDIERE	DOSH		Correct	2011	CONTROLEUR DEBIT
1	ZSH 100	FIN DE COURSE OUVERTURE VANNE AUTO DISOLMENT	SECTORIE'L		Correct	2011	INCLUS DANS LE SERVOMOTEUR
1	ZSL 100	FIN DE COURSE FERMATURE VANNE AUTO DISOLMENT	SECTORIE'L		Correct	2011	INCLUS DANS LE SERVOMOTEUR
1	HV 100	VANNE ISOLEMENT LYRE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	ROBINET D'ARRET DN20-PN16
1	PSHH 100	SECURITE PRESSION HAUTE DEPART CHAUDIERE	SAUTER		Correct	2011	PRESSOSTAT 0-10 BAR
1	TE 100	SONDE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100
1	TT100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
1	PI 100	MANO PRESSION CHAUDIERE	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100 0-10BAR
2	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT
2	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	FORCAGE MINI BRULEUR
2	TSH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	LIMITEUR FONCTION INTEGREE AU LBC
2	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE CHAUDIERE			Correct	2011	
2	TT 100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
2	TE 100	SONDE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L200 D8
2	HC 100	VANNES ISOLMENT MANOMETRE CHAUDIERE	CISKO		Correct	2011	ROBINET D'ISOLMENT MANO 3V SIMPLE
3	HV 100	VANNES MANUEL VIDANGE CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	ROBINET D'ARRET DG AVEC CLAPET DE REGUL DN50 PN16
3	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE EAU ECONOMISEUR			Correct	2011	
3	TSH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	LIMITEUR
3	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	FORCAGE MINI BRULEUR
3	TT 100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE EAU RETOUR	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
3	TE 100	SONDE DE TEMPERATURE EAU RETOUR	JUMO		Correct	2011	PT100 L200 D8
3	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE EAU RETOUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT L200 D8
4	HV 100	VANNE MANUEL DISOLEMENT CHAUDIERE (RETOUR)	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES TARAUDEES
5	HV 100	VANNE MANUEL DISOLEMENT CHAUDIERE (DEPART)	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES TARAUDEES
1	UC 101	CLAPET ANTI RETOUR RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	
1	M 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	DN80 PN16 AVEC VANNE PAPILLON LEVIER OREILLES LISSES
1	PR 101	POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2017	circulateur type "in-line" avec moteur 4kW et variateur de fréquence intégré -120°C DmNa8x0 -- modèle LR- E2 08-16/4-3G
1	X 101	VARIATEUR MOTEUR POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2017	variateur intégré au circulateur
1	M 101	MOTEUR POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2017	moteur 4 pôles - 4kW - -
1	UC 101	CLAPET ANTI-RETOUR RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	clapet anti-retour type CEHCKO-V - ref. 12.003 DN80 PN16 -
1	HV 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON DN 80 PN 16 AVEC LEVIER oreilles lisses DN80 PN16 011587.1 K503
2	HV 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON DN 80 PN 16 AVEC LEVIER oreilles lisses DN80 PN16 011587.1 K503
1	TCV 120	VANNE RECIRCULATION ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Vanne de régulation 3V mélangeuse type STEVI - KVs160 - ref. 12450 DN100 PN16 -
1	M 120	SERVOMOTEUR VANNE DE RECIRCULATION ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	servomoteur 230V type PREMIO - 2,2kN - -
1	PSV 120	SOUPAPE SECURITE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Soupape "SAFE" ref. 12.901 - tarage 6,0 bar DN25PN16 / DN40- PN16 KF927
1	PI 120	MANOMETRE PRESSION ECONOMISEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;BAR 0- 10 ;1/2"BAS G1/2" 002728.1 K004
1	TE 120	SONDE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L100 D8 Ø8mm 1211 IF902
1	TT 120	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR TEMPERATURE TETE PT100/4-20 / CONFIG - 1222 IF902
1	TW 120	PRISE DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT 1/2M-1/2F D8 L150 A 155 1224
1	TI 120	INDICATEUR TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	ITEC		Correct	2011	THERMOMETRE D100; MB 0-120GDC;AXIAL;200LG; D8 011475.1 IF901
1	HV 120	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE ECONOMISEUR	CISKO		Correct	2011	ROBINET ISOLEMENT MANOMETRE DIN16271 (3V SIMPLE) R1/2"PN400 000729.1
2	TW 120	PRISE DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT 1/2M-1/2F D8 L150 A 155 1224
2	HV 120	VANNE EVENT ECONOMISEUR	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE FILETE F/F 1/2" PN25 110°C 1/2" 1954 KF919
3	HV 120	VANNE ISOLEMENT ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	vanne papillon type ZESA (oreilles lisses) manchette EPDM (130°C) - ref. 22. 012 DN125 PN16 - K503
5	HV 120	VANNE VIDANGE ECONOMISEUR	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE FILETE F/F 1/2" PN25 110°C 1/2" 1954 KF919
				Brûleur			
1	BE 140	CELULLE DETECTION FLAMME BRULEUR (principale)	SAACKE		Correct	2015	
1	BS 140	SECURITE DETECTION FLAMME BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	X 140	ELECTRODE ALLUMAGE BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	X 140	CAME NUMERIQUE BRULEUR	LAMTEC		Correct	2011	
1	ST 140	RECOPIE DE VITESSE ROTATION VENTILATEUR -			Correct	2011	
1	ZT 141	RECOPIE POSITION TETE BRULEUR	SACCKE		Correct	2011	
1	ZHL 141	FIN DE COURSE OUVERTURE TETE BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 142	FIN DE COURSE OUVERTURE VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	SM 142	SERVOMOTEUR VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 142	FIN DE COURSE FERMETURE VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 142	RECOPIE POSITION VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 140	RECOPIE POSITION CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 140	FIN DE COURSE FERMATURE CLAPET	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 140	FIN DE COURSE OUVERTURE CLAPET	SAACKE		Correct	2011	
				Gaz			
1	PSHH 140	PRESSOSTAT SECURITE MAXI GAZ BRULEUR			Correct	2011	
1	ZT 140	RECOPIE POSITION CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 140	FIN DE COURSE OUVERTURE CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 140	FIN DE COURSE FERMETURE CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSHH 140	PRESSOSTAT SECURITE MAXI GAZ BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	GW 500-A5 AG G3 V12 + connecteur 100-500MBAR - 2418 IF922
1	SM 140 1	SERVOMOTEUR CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2017	
1	XV 140	BLOC SECURITE GAZ DOUBLE VANNES BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	BLOC VANNES DN100 DMV-D 5100/11 DN100 PN16 3064 DF903
1	PSLL 140	PRESSOSTAT SECURITE MINI GAZ BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	PRESSOSTAT GW 500-A5 AG G3 V12 + connecteur 100-500MBAR - 2418 IF922
1	PSLL 140	PRESSOSTAT MINI AIR BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
	GN 145	Rampe gaz naturel brûleur	LOOS		Correct	2011	DN100 (Ps 4 bar)
1	FI 145	FILTRE GAZ SECTORIEL	MADAS		Correct	2011	Filtre gaz entre brides - 50µm - 6 bar max - ref. 095518M DN100 PN16 - KF929
1	HV 145	VANNE MANUELLE ISOLEMENT RAMPE GAZ	G BEE G BEE		Correct	2011	VANNE GAZ RBS A BRIDES DN100PN16 - 16B MAX - TYPE KSN75 DN100 PN16 4479 KF929
1	HV 145	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE GAZ	SFERACO RUBI ZETA SNC		Correct	2011	ROBINET MANOMETRE AVEC BOUTON POUSSOIR G1/2" G1/2" 3038 KF922
1	PCV145	DETENDEUR GAZ	MEDENUS		Correct	2011	Détendeur type RS250 avec sécurité mini/maxi DN100 PN16 - KF902
1	FIQ 145	CALCULATEUR DEBITGAZ			Correct	2011	fonction intégrée au LBC - - G300
1	FT 145	TRANSMETTEUR DEBIT GAZ	PR ELECTRONICS		Correct	2011	CONVERTISSEUR FREQUENCE / COURANT - PR 5225 - 2025 HF908
1	FIQ 145	COMPTEUR VOLUME GAZ NATUREL	FLAMTECH VEMMTEC		Correct	2011	compteur à turbine IGTM G400 +émetteur HF DN100 PN16 -
1	PI 145	MANOMETRE PRESSION GAZ AMONT DETENDEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;BAR 0- 6 ;1/2"BAS G1/2" 007410.1 K004
1	GN 148	Rampe gaz naturel brûleur	LOOS		Correct	2011	(Ps 0,5 bar) DN200
1	HV 148	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE GAZ	SFERACO RUBI ZETA SNC		Correct	2011	MANOMETRE AVEC BOUTON POUSSOIR G1/2" G1/2" 3038 KF922
1	PI 148	MANOMETRE PRESSION RAMPE GAZ AVAL DETENDEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;MBAR 0- 600;1/2"BAS G1/2" 1257 K004
1	PSV 148	SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	DUNGS		Correct	2011	SOUPAPE GAZ FRSBV 1010 - G1" (RESSORT STANDARD JAUNE) G1" 2875 KF903
2	HV 148	VANNE ISOLEMENT SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE GAZ JAUNE FILETE F/F 1" G1" 2262 KF930
3	HV 148	VANNE BY PASS SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE GAZ JAUNE FILETE F/F 1" G1" 2262 KF930
1	XSV 149	ELECTROVANNE SECURITE RAMPE ALLUMAGE GAZ BRULEUR			Correct	2011	EML3300 4 kW / DN40 - -
				Fioul			
	PF 160	GROUPE DE POMPAGE FIOUL	KRAL		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	HV160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT ALIMENTATION FIOU	SAACKE		Correct	2011	
1	FI 160	FILTRE DEGAZANT	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PI 160	MANOMETRE PRESSION AMONT POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	M 160	MOTEUR POMPE FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PSV 160	SOUPAPE DE SECURITE GROUPE DE POMPAGE (décharge)	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PCV 160	VANNE DE REGULATION PRESSION FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
2	HV 160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT RETOUR FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
2	PI 160	MANOMETRE PRESSION AVAL POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
3	HV 160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT DEPART FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
4	HV 160	VANNE MANUELLE EVENT	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
5	HV 160	VANNE MANUELLE MANOMETRE AMONT POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
6	HV 160	VANNE MANUELLE MANOMETRE AVAL POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
	PF 163	PANOPLIE FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	panoplie selon plan SAACKE n°..... DN - -
1	ZSL 163	FIN DE COURSE FERMETURE SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 163	FIN DE COURSE OUVERTURE SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 163	RECOPIE POSITION SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	XCV 163	ELECTROVANNE AIR DE COMMANDE POUR VANNE XSV2631	SAACKE		Correct	2011	
1	XSV 163	ELECTROVANNE COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR (NC)	SAACKE		Correct	2011	
1	XSV 169	VANNE MANUELLE ISOLEMENT ENTREE PANOPLIE FIOUL	SAACKE		Correct	2011	
1	FI 163	FILTRE FIOUL ENTREE BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSLL 163	SECURITE PRESSION MINI FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSHH 163	SECURITE PRESSION MAXI ELECTROVANNE			Correct	2011	COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR
1	XSV 163	ELECTROVANNE SECURITE FIOUL BRULEUR (ALLER)	SAACKE		Correct	2011	
1	PI 163	MANOMETRE PRESSION FIOUL BRULEUR (ALLER)	SAACKE		Correct	2011	
1	SM 163	SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	

2	PI 163	MANOMETRE PRESSION FIOUL BRULEUR (RETOUR)	SAACKE		Correct	2011	
2	XCV 163	ELECTROVANNE AIR DE COMMANDE POUR VANNE XSV2632	SAACKE		Correct	2011	
	XSV 163	ELECTROVANNE COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR (NO)			Correct	2011	
2	HV 163	VANNE MANUELLE ISOLEMENT SORTIE PANOPLIE FIOUL			Correct	2011	
2	XSV 163	ELECTROVANNE SECURITE FIOUL BRULEUR (RETOUR)			Correct	2011	
	HV 263	VANNE MANUELLE ISOLEMENT AIR COMPRIME			Correct	2011	
					Fumées		
1	FU 230	CARNEAUX FUMEE			Correct	2011	DN 1000
1	SLX 140	SILENCIEUX			Correct	2011	- <80dB(A) -
1	HV 140	CLAPET DE REGALGE RECIRCULATION			Correct	2011	
1	TE 130	SONDE DE TEMPERATURE FUMEES	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L400 D8 Ø8mm 1214 IF902
1	TT 130	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE FUMEES	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR TEMPERATURE TETE PT100/4-20 / CONFIG - 1222 IF902
1	TI 130	INDICATEUR TEMPERATURE FUMEES			Correct	2011	fonction intégrée au LBC -
1	AE 130	SONDE O2 BRULEUR ETA ETA Sonde ZiO2 - - NTZI02			Correct	2011	

Générateur Gaz N° 3

Quantité	REF	Matériel	Marque	Type	Etat	Année	details
1	CH 100	CHAUDIERE EAU CHAUDE BP 15 MW	LOOS	UT-L 60	Correct	2011	**UT-L 60 débit mini 96,6 m-3/h -**
1	BR 140	BRULEUR	SAACKE	TEMINOX	Correct	2011	
1	M 140	MOTEUR VENTILATEUR AIR BRULEUR -			Correct	2011	55kW -
1	VA 140	VENTILATEUR					
1	X 140	VARIATEUR DE FREQUENCE -VENTILATEUR			Correct	2011	
				Hydraulique			
	PC 120	CIRCULATEUR ECONOMISEUR	SALMSON		Correct	2011	circulateur LRL408-15/1.1 DN80 PN16 - E999
	EC 120	ECONOMISEUR	LOOS		Correct	2011	Economiseur intégré type ECO 7 1750/1178/1 480 kW (gaz) - 44-5kW (FOD)
1	M 100	SERVOMOTEUR VANNE AUTO D'ISOLEMENT	SECTORIE'L	TOR	Correct	2011	230V MODELLE BERNAND
1	TSV 100	VANNE AUTOMATIQUE D''ISOLMENT POUR RECIRCULATION	SECTORIE'L		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES LISSES MANCHETE EQUIPER AVEC SERVOMOTEUR
1	TCHH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	Thermostat type ATHS-70/U - ref. 60/60001522 G1/2" -
1	PSV 100	SOUPAPE SECURITE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Soupape "SAFE" ref. 12.901 - tarage 6,0 bar DN150 PN16/DN2-50 PN16 K002
1	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	DOIGT DE GANTS
1	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE CHAUDIERE			Correct	2011	
1	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE RETOUR CHAUDIERE			Correct	2011	
1	LSLL 100	SECURITE NIVEAU TRES BAS CHAUDIERE	LOOS		Correct	2011	ELECTRODE
1	FSLL 100	SECURITE DEBIT MINI DEPART CHAUDIERE	DOSH		Correct	2011	CONTROLEUR DEBIT
1	ZSH 100	FIN DE COURSE OUVERTURE VANNE AUTO DISOLMENT	SECTORIE'L		Correct	2011	INCLUS DANS LE SERVOMOTEUR
1	ZSL 100	FIN DE COURSE FERMATURE VANNE AUTO DISOLMENT	SECTORIE'L		Correct	2011	INCLUS DANS LE SERVOMOTEUR
1	HV 100	VANNE ISOLEMENT LYRE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	ROBINET D'ARRET DN20-PN16
1	PSHH 100	SECURITE PRESSION HAUTE DEPART CHAUDIERE	SAUTER		Correct	2011	PRESSOSTAT 0-10 BAR
1	TE 100	SONDE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100
1	TT100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE DEPART CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
1	PI 100	MANO PRESSION CHAUDIERE	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100 0-10BAR
2	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT
2	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	FORCAGE MINI BRULEUR
2	TSH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	LIMITEUR FONCTION INTEGREE AU LBC
2	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE CHAUDIERE			Correct	2011	
2	TT 100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
2	TE 100	SONDE TEMPERATURE RETOUR CHAUDIERE	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L200 D8
2	HC 100	VANNES ISOLMENT MANOMETRE CHAUDIERE	CISKO		Correct	2011	ROBINET D'ISOLMENT MANO 3V SIMPLE
3	HV 100	VANNES MANUEL VIDANGE CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	ROBINET D'ARRET DG AVEC CLAPET DE REGUL DN50 PN16
3	TIC 100	REGULATEUR TEMPERATURE EAU ECONOMISEUR			Correct	2011	
3	TSH 100	SECURITE TEMPERATURE HAUTE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	LIMITEUR
3	TSL 100	SECURITE TEMPERATURE BASSE DEPART CHAUDIERE			Correct	2011	FORCAGE MINI BRULEUR
3	TT 100	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE EAU RETOUR	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR DE TEMPERATURE TETE PT 100
3	TE 100	SONDE DE TEMPERATURE EAU RETOUR	JUMO		Correct	2011	PT100 L200 D8
3	TW 100	PRISE DE TEMPERATURE EAU RETOUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT L200 D8
4	HV 100	VANNE MANUEL DISOLEMENT CHAUDIERE (RETOUR)	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES TARAUDEES
5	HV 100	VANNE MANUEL DISOLEMENT CHAUDIERE (DEPART)	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON OREILLES TARAUDEES
1	UC 101	CLAPET ANTI RETOUR RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	
1	M 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	DN80 PN16 AVEC VANNE PAPILLON LEVIER OREILLES LISSES
1	PR 101	POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2011	circulateur type "in-line" avec moteur 4kW et variateur de fréquence intégré -120°C DmNa8x0 -- modèle LR- E2 08-16/4-3G
1	X 101	VARIATEUR MOTEUR POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2011	variateur intégré au circulateur
1	M 101	MOTEUR POMPE DE RECIRCULATION	SALMSON		Correct	2011	moteur 4 pôles - 4kW - -
1	UC 101	CLAPET ANTI-RETOUR RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	clapet anti-retour type CEHCKO-V - ref. 12.003 DN80 PN16 -
1	HV 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON DN 80 PN 16 AVEC LEVIER oreilles lisses DN80 PN16 011587.1 K503
2	HV 101	VANNE ISOLEMENT POMPE RECIRCULATION	ARI ARMATUREN		Correct	2011	VANNE PAPILLON DN 80 PN 16 AVEC LEVIER oreilles lisses DN80 PN16 011587.1 K503
1	TCV 120	VANNE RECIRCULATION ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Vanne de régulation 3V mélangeuse type STEVI - KVs160 - ref. 12450 DN100 PN16 -
1	M 120	SERVOMOTEUR VANNE DE RECIRCULATION ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	servomoteur 230V type PREMIO - 2,2kN - -
1	PSV 120	SOUPAPE SECURITE PRESSION CHAUDIERE	ARI ARMATUREN		Correct	2011	Soupape "SAFE" ref. 12.901 - tarage 6,0 bar DN25PN16 / DN40- PN16 KF927
1	M 120	MOTEUR CIRCULATEUR ECONOMISEUR	SALMSON		Correct	2011	moteur 4 poles - 1.1 kW - 1450tr/min -
1	PI 120	MANOMETRE PRESSION ECONOMISEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;BAR 0- 10 ;1/2"BAS G1/2" 002728.1 K004
1	TE 120	SONDE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L100 D8 Ø8mm 1211 IF902
1	TT 120	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR TEMPERATURE TETE PT100/4-20 / CONFIG - 1222 IF902
1	TW 120	PRISE DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT 1/2M-1/2F D8 L150 A 155 1224
1	TI 120	INDICATEUR TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	ITEC		Correct	2011	THERMOMETRE D100; MB 0-120GDC;AXIAL;200LG; D8 011475.1 IF901
1	HV 120	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE ECONOMISEUR	CISKO		Correct	2011	ROBINET ISOLEMENT MANOMETRE DIN16271 (3V SIMPLE) R1/2"PN400 000729.1
2	TW 120	PRISE DE TEMPERATURE EAU ENTREE ECONOMISEUR	CNT		Correct	2011	DOIGT DE GANT 1/2M-1/2F D8 L150 A 155 1224
2	HV 120	VANNE EVENT ECONOMISEUR	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE FILETE F/F 1/2" PN25 110°C 1/2" 1954 KF919
3	HV 120	VANNE ISOLEMENT ECONOMISEUR	ARI ARMATUREN		Correct	2011	vanne papillon type ZESA (oreilles lisses) manchette EPDM (130°C) - ref. 22. 012 DN125 PN16 - K503
5	HV 120	VANNE VIDANGE ECONOMISEUR	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE FILETE F/F 1/2" PN25 110°C 1/2" 1954 KF919
				Brûleur			
1	BE 140	CELULLE DETECTION FLAMME BRULEUR (principale)	SAACKE		Correct	2015	
1	BS 140	SECURITE DETECTION FLAMME BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	X 140	ELECTRODE ALLUMAGE BRULEUR	SAACKE		Correct	2014	
1	X 140	CAME NUMERIQUE BRULEUR	LAMTEC		Correct	2011	
1	ST 140	RECOPIE DE VITESSE ROTATION VENTILATEUR -			Correct	2011	
1	ZT 141	RECOPIE POSITION TETE BRULEUR	SACCKE		Correct	2011	
1	ZHL 141	FIN DE COURSE OUVERTURE TETE BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 142	FIN DE COURSE OUVERTURE VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	SM 142	SERVOMOTEUR VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 142	FIN DE COURSE FERMETURE VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 142	RECOPIE POSITION VOLET AIR PRINCIPAL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 140	RECOPIE POSITION CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 140	FIN DE COURSE FERMATURE CLAPET	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 140	FIN DE COURSE OUVERTURE CLAPET	SAACKE		Correct	2011	
				Gaz			
1	PSHH 140	PRESSOSTAT SECURITE MAXI GAZ BRULEUR			Correct	2016	
1	ZT 140	RECOPIE POSITION CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 140	FIN DE COURSE OUVERTURE CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZSL 140	FIN DE COURSE FERMETURE CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSHH 140	PRESSOSTAT SECURITE MAXI GAZ BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	GW 500-A5 AG G3 V12 + connecteur 100-500MBAR - 2418 IF922
1	SM 140 1	SERVOMOTEUR CLAPET GAZ BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	XV 140	BLOC SECURITE GAZ DOUBLE VANNES BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	BLOC VANNES DN100 DMV-D 5100/11 DN100 PN16 3064 DF903
1	PSLL 140	PRESSOSTAT SECURITE MINI GAZ BRULEUR	DUNGS		Correct	2011	PRESSOSTAT GW 500-A5 AG G3 V12 + connecteur 100-500MBAR - 2418 IF922
1	PSLL 140	PRESSOSTAT MINI AIR BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
	GN 145	Rampe gaz naturel brûleur	LOOS		Correct	2011	DN100 (Ps 4 bar)
1	Fi 145	FILTRE GAZ SECTORIEL	MADAS		Correct	2011	Filtre gaz entre brides - 50µm - 6 bar max - ref. 095518M DN100 PN16 - KF929
1	HV 145	VANNE MANUELLE ISOLEMENT RAMPE GAZ	G BEE G BEE		Correct	2011	VANNE GAZ RBS A BRIDES DN100PN16 - 16B MAX - TYPE KSN75 DN100 PN16 4479 KF929
1	HV 145	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE GAZ	SFERACO RUBI ZETA SNC		Correct	2011	ROBINET MANOMETRE AVEC BOUTON POUSSOIR G1/2" G1/2" 3038 KF922
1	PCV145	DETENDEUR GAZ	MEDENUS		Correct	2011	Détendeur type RS250 avec sécurité mini/maxi DN100 PN16 - KF902
1	FIQ 145	CALCULATEUR DEBITGAZ			Correct	2011	fonction intégrée au LBC - - G300
1	FT 145	TRANSMETTEUR DEBIT GAZ	PR ELECTRONICS		Correct	2011	CONVERTISSEUR FREQUENCE / COURANT - PR 5225 - 2025 HF908
1	FIQ 145	COMPTEUR VOLUME GAZ NATUREL	FLAMTECH VEMMTEC		Correct	2011	compteur à turbine IGTM G400 +émetteur HF DN100 PN16 -
1	PI 145	MANOMETRE PRESSION GAZ AMONT DETENDEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;BAR 0- 6 ;1/2"BAS G1/2" 007410.1 K004
1	GN 148	Rampe gaz naturel brûleur	LOOS		Correct	2011	(Ps 0,5 bar) DN200
1	HV 148	VANNE ISOLEMENT MANOMETRE GAZ	SFERACO RUBI ZETA SNC		Correct	2011	MANOMETRE AVEC BOUTON POUSSOIR G1/2" G1/2" 3038 KF922
1	PI 148	MANOMETRE PRESSION RAMPE GAZ AVAL DETENDEUR	ITEC		Correct	2011	MANOMETRE D100;MBAR 0- 600;1/2"BAS G1/2" 1257 K004
1	PSV 148	SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	DUNGS		Correct	2011	SOUPAPE GAZ FRSBV 1010 - G1" (RESSORT STANDARD JAUNE) G1" 2875 KF903
2	HV 148	VANNE ISOLEMENT SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE GAZ JAUNE FILETE F/F 1" G1" 2262 KF930
3	HV 148	VANNE BY PASS SOUPAPE DE DECHARGE GAZ	SFERACO		Correct	2011	VANNE BOISSEAU SPHERIQUE GAZ JAUNE FILETE F/F 1" G1" 2262 KF930
1	XSV 149	ELECTROVANNE SECURITE RAMPE ALLUMAGE GAZ BRULEUR			Correct	2011	EML3300 4 kW / DN40 - -
				Fioul			
	PF 160	GROUPE DE POMPAGE FIOUL	KRAL		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	HV160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT ALIMENTATION FIOU	SAACKE		Correct	2011	
1	FI 160	FILTRE DEGAZANT	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PI 160	MANOMETRE PRESSION AMONT POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	M 160	MOTEUR POMPE FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PSV 160	SOUPAPE DE SECURITE GROUPE DE POMPAGE (décharge)	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
1	PCV 160	VANNE DE REGULATION PRESSION FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
2	HV 160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT RETOUR FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
2	PI 160	MANOMETRE PRESSION AVAL POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
3	HV 160	VANNE MANUELLE ISOLEMENT DEPART FIOUL	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
4	HV 160	VANNE MANUELLE EVENT	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
5	HV 160	VANNE MANUELLE MANOMETRE AMONT POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
6	HV 160	VANNE MANUELLE MANOMETRE AVAL POMPE	SAACKE		Correct	2011	intégré au groupe de pompage PF160 -
	PF 163	PANOPLIE FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	panoplie selon plan SAACKE n°..... DN - -
1	ZSL 163	FIN DE COURSE FERMETURE SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZHL 163	FIN DE COURSE OUVERTURE SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	ZT 163	RECOPIE POSITION SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	XCV 163	ELECTROVANNE AIR DE COMMANDE POUR VANNE XSV2631	SAACKE		Correct	2011	
1	XSV 163	ELECTROVANNE COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR (NC)	SAACKE		Correct	2011	
1	XSV 169	VANNE MANUELLE ISOLEMENT ENTREE PANOPLIE FIOUL	SAACKE		Correct	2011	
1	FI 163	FILTRE FIOUL ENTREE BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSLL 163	SECURITE PRESSION MINI FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
1	PSHH 163	SECURITE PRESSION MAXI ELECTROVANNE			Correct	2011	COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR
1	XSV 163	ELECTROVANNE SECURITE FIOUL BRULEUR (ALLER)	SAACKE		Correct	2011	
1	PI 163	MANOMETRE PRESSION FIOUL BRULEUR (ALLER)	SAACKE		Correct	2011	
1	SM 163	SERVOMOTEUR FIOUL BRULEUR	SAACKE		Correct	2011	
2	PI 163	MANOMETRE PRESSION FIOUL BRULEUR (RETOUR)	SAACKE		Correct	2011	

2	XCV 163	ELECTROVANNE AIR DE COMMANDE POUR VANNE XSV2632	SAACKE		Correct	2011	
	XSV 163	ELECTROVANNE COMMANDE BUSE FIOUL BRULEUR (NO)			Correct	2011	
2	HV 163	VANNE MANUELLE ISOLEMENT SORTIE PANOPLIE FIOUL			Correct	2011	
2	XSV 163	ELECTROVANNE SECURITE FIOUL BRULEUR (RETOUR)			Correct	2011	
	HV 263	VANNE MANUELLE ISOLEMENT AIR COMPRIME			Correct	2011	
					Fumées		
1	FU 230	CARNEAUX FUMEE			Correct	2011	DN 1000
1	SLX 140	SILENCIEUX			Correct	2011	- <80dB(A) -
1	HV 140	CLAPET DE REGALGE RECIRCULATION			Correct	2011	
1	TE 130	SONDE DE TEMPERATURE FUMEES	JUMO		Correct	2011	TRANSMETTEUR TEMPERATURE PT100 L400 D8 Ø8mm 1214 IF902
1	TT 130	TRANSMETTEUR DE TEMPERATURE FUMEES	JUMO		Correct	2011	CONVERTISSEUR TEMPERATURE TETE PT100/4-20 / CONFIG - 1222 IF902
1	TI 130	INDICATEUR TEMPERATURE FUMEES			Correct	2011	fonction intégrée au LBC -
1	AE 130	SONDE O2 BRULEUR ETA ETA Sonde ZiO2 - - NTZI02			Correct	2011	