

#### **CONSEIL MUNICIPAL**

### SÉANCE PUBLIQUE DU MARDI 5 JUILLET 2022

DIRECTION GÉNÉRALE DGS/MH

Membres en exercice: 33

<u>Délibération n° 38</u> - Rapport de délégation du service public du réseau de chaleur - Année 2021

L'an deux mil vingt et un, le cinq juillet 2022, à dix-huit heures quinze, les membres du Conseil Municipal de la commune de CHÂTEAUBRIANT, convoqués en session ordinaire le vingt neuf juin 2022, se sont réunis à l'Hôtel de Ville, dans la salle ordinaire de leurs séances, sous la présidence de Monsieur Alain HUNAULT, Maire.

#### Etaient présents:

M. HUNAULT, Mme CIRON, M. BOISSEAU, Mme BOMBRAY, M. NOMARI, GALLAND-PLUMEJAULT, Mme SONNET, M. MARSOLLIER, Mme M. GICQUEL, Mme GITEAU, M. FLATET, M. Mme BOURDEL, M. TRIMAUD, Mme BOURDAIS, M. LE MOEL, Mme PAYET, Mme DEGRE, M. SINENBERG, M. EMERIAU, M. BEASSE, Mme RICHET, M. BARON, M. GAUDIN, Mme LEGRAIS-OZBERK, Mme ORAIN, Mme PALIERNE, M. LE HECHO.

#### Etaient excusés:

M. PADIOLEAU a donné procuration à Mme CIRON

Mme JARRET a donné procuration à Mme GALLAND-PLUMEJAULT

M. KESKIN a donné procuration à M. BOISSEAU

Mme CHAUVIN a donné procuration à Mme BOMBRAY

Mme HEBERT a donné procuration à M. NOMARI

\*\*\*\*\*

Secrétaire de séance : M. BEASSE

#### OBJET: Rapport de délégation du service public du réseau de chaleur - Année 2021

#### EXPOSE

Par délibération du 30 novembre 2009, vous avez décidé d'adopter le projet de délégation de service public par voie de concession pour la construction d'une chaufferie bois dans le quartier de la Ville aux Roses et d'un réseau de chaleur associé, pour une durée de 20 ans à compter de la date de début d'exploitation du service en octobre 2011.

Par délibération du Conseil Municipal du 11 décembre 2013, un avenant a été signé avec la société COFELY, concessionnaire, prévoyant d'allonger la durée de la concession d'un an pour la porter jusqu'au 1<sup>er</sup> octobre 2032.

Conformément aux articles L. 1411-3 et L. 1411-4 du Code Général des Collectivités Territoriales, Monsieur le Maire doit présenter un rapport annuel sur la qualité des services publics délégués.

#### DECISION

Après examen par la Commission Consultative des Services Publics en date du 16 juin 2022, il vous est demandé de prendre connaissance du rapport annuel 2021 relatif à la délégation du service public réseau de chaleur.

Alain HUN

Le Conseil Municipal a pris connaissance du rapport

Fait à Châteaubriant A l'Hôtel de Ville, le 5 juillet 2022

Le secrétaire de séance,

Grégory BEASSE

Préfecture de Loire-Atlantique

044-214400368-20220707-4-DE

Acte certifié éxécutoire

Réception par le Préfet : 07-07-2022

Publication le : 07-07-2022

Le Maire, Alain HUNAULT

CHATEGO HANDER CHATEG

Mis en ligne le 7/07/2022







# **Contacts**

#### Anaël HERMOUET

Directeur des Activités Opérationnelles anael.hermouet@engie.com 06.74.95.42.65

#### FREDERIC VANHAUTEM

Responsable de Département frederic.vanhautem@engie.com 0787905425

#### Antoine SCHLURAFF

Responsable d'Equipe D'Exploitation antoine.schluraff@engie.com 06.72.11.32.71

#### Alexandre POUILLARD

Ingénieur Commercial alexandre.pouillard@engie.com 07.84.15.11.71

ENGIE Solutions
Agence Atlantique Anjou
28 rue Jan Palach
ZAC des Hauts de Couëron CS
90069 44220 Coueron
Tél: (+33) 2 40 16 94 50

Crédit photos : Photothèques ENGIE Solutions, ENGIE, AdobeStock, sites client, Arnaud Février, Anthony Ornecq

Mentions légales: Le présent document est confidentiel et demeure la propriété de l'entreprise et/ou de l'une de ses entités affiliées émettrice de l'offre. Il est communiqué aux seules fins d'évaluation de l'offre par son destinataire. Ce dernier s'engage, sous peine d'engager sa responsabilité et sauf accord préalable et exprès de l'entité émettrice de l'offre, à ne pas le divulguer à un tiers ni à réutiliser les informations qu'il contient pour un autre objet.

# Sommaire

1	Historique des évènements du contrat de Concession
1.1	Chronologie du réseau de chaleur
1.2	Les faits marquants de l'année 2021
2	La performance Technique du Réseau de chaleur
2.1	Les travaux réalisés sur le réseau au cours de l'année
2.2	Le bilan d'exploitation : la centrale énergie
2.3	Le bilan d'exploitation : le Réseau
2.4	Le bilan d'exploitation : les sous-stations
2.5	Le bilan d'exploitation : la chaudière Biomasse
2.6	Le bilan d'exploitation : la chaufferie Gaz
2.7	Le bilan d'exploitation : la Cogénération Gaz
2.8	Le bilan d'exploitation : la Centrale Solaire
2.9	Le bilan d'exploitation : la Garantie de Résultat Solaire
3	Maintenance et conduite de vos installations : une exploitation professionnelle de votre patrimoine
3.1	La gestion des interventions préventive : réactivité et fiabilité pour une continuité de service garantie
3.2	Maintenance et conduite de vos installations
3.3	Focus sur les indicateurs qualité
4	Le compte d'exploitation de l'année 2021
4.1	L'évolution du compte d'exploitation
4.2	Présentation des méthodes et des éléments de calcul économique annuel et pluri annuel
4.3	L'évolution annuelle des tarifs
4.4	La facturation annuelle par activité et par installation
5	Santé et Sécurité
5.1	La politique Santé Sécurité ENGIE Solutions
5.2	La formation et le suivi des compétences et qualifications professionnelles

5.3	L'évaluation et la prévention des risques Santé Sécurité sur sitesite	88
5.4	Accidents de travail et gestion de crise	89
5.5	L'amélioration continue du management de la Santé Sécurité	91
6	Qui sommes-nous ?	
6.1	Présentation entreprise	95
6.2	La RSE, au cœur des actions et des engagements d'ENGIE Solutions	96
7	Annexes	
7.1	Annexe 1 - Relevés météorologiques	102
7.2	Annexe 2 - Relevés de puissances délivrées par la chaufferie	108
7.3	Annexe 3 - Production photovoltaïque	114



1

# Historique des évènements du contrat de Concession

# Chronologie du réseau de chaleur

# 1.1.1 Historique du contrat

Dans le cadre de la concession du réseau de chaleur urbain de la ville de Chateaubriant, le pouvoir adjudicateur a confié à ENGIE Solutions la gestion de ses installations de production et la distribution de la chaleur issue de la centrale de production.



En 2009, la ville de Chateaubriant a souhaité confier à ENGIE Solutions la gestion du réseau de chaleur urbain pour assurer la fiabilisation et la pérennité des installations afin d'optimiser la durée de vie tout en conservant des rendements en adéquation avec vos objectifs de développement durable.

La gestion d'un réseau de chaleur tel que celui de Châteaubriant demande des moyens humains et techniques importants. La Ville de Châteaubriant a donc fait le choix de confier son réseau de chaleur à une entreprise spécialisée.

Cette chaufferie urbaine concrétise le programme de valorisation économique des bioressources et de la maîtrise des énergies labellisé « Pôle d'Excellence Rurale », initié dès 2006 par la communauté d'agglomération du Pays de Châteaubriant.

## 1.1.2 Ce qu'il faut retenir

Evènements	Date	Commentaires
Signature du contrat 16-déc-09		
Avenant n°1	10-fév-11	Modification du titre du contrat. Extension du périmètre aux quartiers Nord de la Ville. Modification du calcul des puissances souscrites, de la redevance de la Ville, des frais de raccordement et de la facturation
Mise en exploitation	15-oct-12	Première livraison de chaleur

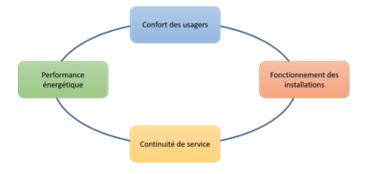
Avenant n° 2	09-jan-14	Extension du réseau de chaleur au Nord pour le raccordement de la piscine intercommunale, au Sud pour le raccordement de Castel-Viandes. Modification des tarifs R1 et R2Convention avec l'hôpital pour mise à disposition de sa chaufferie gaz
Avenant n°3	19-nov-15	Intégration d'un champ solaire thermique et d'une cogénération dans le périmètre technique de la délégation de service public.
Avenant n°4	08-fev-17	Mise en place d'un système d'intéressement aux abonnés sur le fonctionnement du champ solaire
Avenant n°5	03-déc-20	Mise aux points des aspects techniques et économiques suite à l'installation de la centrale solaire, notamment :  Les travaux correctifs réalisés par la collectivité Les retards de mise en service conduisant à un écart entre la date d'application des tarifs de l'avenant n°3 (avenant solaire) et la date de mise en service de l'installation solaire  La dégradation de mixité sur les étés 2018 et 2019 Les évolutions techniques entrainant des couts supplémentaires d'exploitation des installations.

# 1.1.3 Périmètre de la délégation

ENGIE, en tant que Concessionnaire, est en charge du Financement, de la Conception, de la Réalisation, et de l'Exploitation du Réseau de Chaleur de Chateaubriant. Le Concessionnaire est responsable de la continuité de service aux abonnés (e Service étant la fourniture de chaleur).

Les enjeux principaux que nous avons constaté à travers les précédentes années d'exploitation sont :

- 1. Assurer le bon fonctionnement des installations
- 2. Garantir le confort des usagers
- 3. Garantir la continuité de service
- 4. Optimiser la performance énergétique

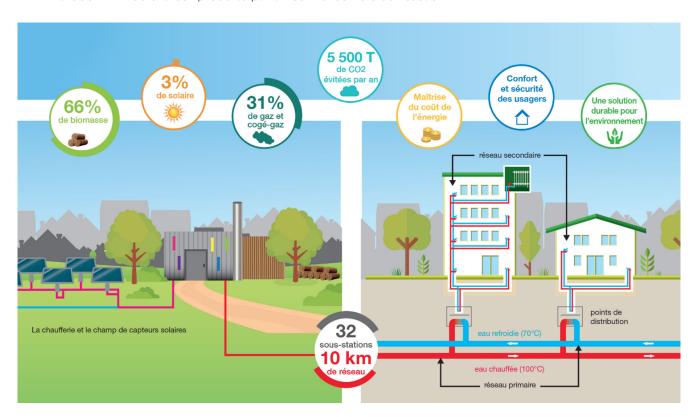


ENGIE Solutions est le garant de la continuité de service grâce à un savoir-faire permettant d'assurer un haut niveau de disponibilité des installations. Mais aussi en assurant la réactivité nécessaire et des astreintes efficaces. Dans la période actuelle, vous souhaitez aussi pouvoir vous appuyer sur un partenaire qui saura proposer des suggestions d'amélioration et d'économie sur le patrimoine que vous lui aurez confié.

### 1.1.4 Le réseau en quelques chiffres

Le réseau de chaleur urbain quelques chiffres :

- 9.9 km de canalisations enterrées
- 33 points de livraison, 19 sont au nord et 14 au sud
- 1500 équivalent logements
- 1,4 MW de puissance pour la centrale solaire thermique
- 2400 m² de capteurs solaires
- 200 tonnes de CO<sub>2</sub> évitées par an
- 900 MWh de chaleur produite par an par les capteurs solaires
- 25 000 MWh de chaleur produite par an sur l'ensemble du réseau



# 1.1.5 Covid-19 : nos équipes engagées pour endiguer la pandémie

Depuis mars 2020, une pandémie liée au coronavirus Covid-19 frappe le monde entier et ajoute un risque à nos activités d'exploitation, à la fois pour nos collaborateurs et pour les occupants de votre site.

Afin d'assurer la continuité de service en poursuivant nos prestations sur site en toute sécurité, plusieurs mesures ont été mises en place et sont déployées par les Directeurs d'entité pour être ensuite appliquées par nos équipes avec tout le sérieux indispensable à la maîtrise des risques. Ces mesures sont présentées ci-dessous.

#### Un livret collaborateur regroupant les consignes obligatoires à suivre avant toute intervention

Ce document, rédigé en conformité avec les recommandations gouvernementales, apporte à chacun de nos collaborateurs les informations nécessaires pour se protéger et protéger les autres et ainsi éviter la propagation du virus dans le cadre professionnel.

Il est présenté lors de la causerie COVID-19 par les encadrants opérationnels à l'ensemble de leur équipe. Ce livret ne se substitue pas aux consignes habituelles en lien avec les activités professionnelles (Règles qui sauvent, Document Unique, PPSPS, PDP, etc.). Celles-ci restent applicables, en particulier une analyse de risques est obligatoire avant chaque intervention.

#### Il contient:

- un questionnaire d'auto-évaluation santé, afin de détecter avant l'entrée sur le site les personnes présentant des symptômes éventuels du virus,
- une checklist pour réaliser la « minute prévention Covid-19 », afin de vérifier que les gestes barrières sont strictement applicables, ce au minimum tous les jours,
- des consignes générales sur :
  - o les gestes barrières,
  - le lavage des mains,
  - les déplacements et l'utilisation des véhicules,
  - o l'utilisation des espaces communs,
  - o l'habillage, le déshabillage et le nettoyage des vêtements de travail et EPI,
  - le port du masque,
  - o l'utilisation de gants,
  - o les procédures de réception, livraison, chargement et déchargement,
  - la circulation sur site et sur chantier.



Tous les techniciens intervenant sur sites sont équipés des EPI particuliers Covid-19:

- Masque chirurgical, FFP2 ou FFP3 selon la situation,
- Gants jetables,
- Gel hydroalcoolique,
- Lingettes désinfectantes.

# Les faits marquants de l'année 2021

# 1.2.1 Ce qu'il faut retenir

L'année 2021 marque la troisième années d'exploitation de la centrale solaire, dont les données techniques d'exploitation se trouvent au chapitre 2.

Suite aux travaux d'optimisation réalisés lors de l'été 2020 sur la centrale solaire et la chaudière Biomasse, nous avons observé une excellente performance pendant toute la période estivale puisque le réseau de chaleur a produit 100% d'énergie renouvelables sur les mois de Juillet et Août, une première pour le réseau de chaleur.





2

# La performance Technique du Réseau de chaleur

# Les travaux réalisés sur le réseau au cours de l'année

### 2.1.1 Les travaux de premier établissement

Les travaux de premier établissement ont été achevés en 2013.

#### 2.1.2 Les travaux de branchement et extensions

Les travaux d'extension du réseau chaleur ont été terminées en Juin 2016.

A noter qu'au cours de l'année 2022, nous prévoyons des travaux d'extension au niveau de la sous-station « Maison Familiales ».

Egalement, l'école d'infirmière, actuellement en construction, sera raccordée au réseau de chaleur de la ville.

#### 2.1.3 Les travaux de renouvellement

Sans objet.

#### 2.1.4 Les travaux de renouvellement GER

Dans le cadre du contrat d'exploitation de la centrale de production thermique, nous prévoyons de réaliser des opération de maintenance programmés, dit de « Gros Entretien Renouvellement » afin de pérenniser dans le temps le vieillissement des équipements et veiller au bon fonctionnement du réseau de chaleur.

Cet entretien annuel vise à optimiser les performances de votre chaudière en s'assurant de son bon fonctionnement dans le respect des règles garantissant votre sécurité.

Par ailleurs, on sait qu'une chaudière correctement entretenue et réglée au plus juste de votre utilisation et de vos besoins est une garantie de plus faible consommation d'énergie, d'un rendement toujours optimum et donc de plus faibles émissions de particules dans l'atmosphère. Cette maintenance préventive participe au respect de l'environnement.

Le coût de cette prestation est forfaitaire. ENGIE Solutions assume en effet les éventuels défauts et les pannes matérielles qui pourraient survenir.

# 2.1.5 Avantages pour la ville de Châteaubriant et ses abonnés

La gestion par ENGIE Solutions du gros entretien renouvellement permet :

- De lisser ses coûts de renouvellement de matériel sur la durée du contrat et donc d'éviter des déblocages de fonds importants et inopinés
- De bénéficier du savoir-faire en matière de gestion du patrimoine technique
- De s'affranchir des risques de casse ou de panne
- De bénéficier d'un suivi et d'une expertise des matériels
- De profiter des tarifs négociés au niveau national

# 2.1.6 Le plan pluriannuel d'évolution : un patrimoine valorisé

Dans le cadre de sa prestation, ENGIE Solutions est chargé de l'établissement d'un plan pluriannuel d'amélioration des sites. Il s'agit d'un élément essentiel du rôle de conseil que nous entendons jouer, en vue de l'entretien des équipements et de la pérennisation des installations.

Plus particulièrement, ENGIE Solutions doit proposer le remplacement des installations jugées obsolescentes :

- Ne permettant plus d'assurer le niveau de service souhaité
- Entraînant des coûts de maintenance excessifs
- Représentant éventuellement un risque pour les utilisateurs ou le fonctionnement des sites

Afin de mettre en place les actions nécessaires, ENGIE Solutions s'engage à :

- Etablir un état des lieux détaillé à partir d'une analyse des installations techniques définissant des priorités conformes à votre politique pour la gestion du patrimoine
- Présenter un budget annuel de travaux de gros entretien
- Elaborer un planning d'intervention conjointement avec vous en fonction des impératifs de fonctionnement des sites

Les solutions proposées garantissent au minimum le remplacement des installations avec des performances équivalentes ou adaptées à un niveau d'exigence supérieur (exemple des pompes à débit variable). Les nouvelles installations, une fois en place, sont maintenues par ENGIE Solutions dans le cadre des garanties contractuelles.

### 2.1.7 Les principes d'une gestion transparente : prévisions 2022

Le compte Garantie Totale est réputé de nature transparente, conformément au contrat de délégation de service publique signé entre la ville et ENGIE Solutions.

Nous avons bien intégré votre souhait d'avoir une plus grande visibilité sur les opérations à venir.

A ce titre, vous trouverez ci-dessous une liste des opérations de maintenance préventives programmées en 2022 :

- Remplacement écluse filtre à manche
- Remplacement grilles foyer chaudière Biomasse
- Remplacement de la vis et du moteur de la benne à cendres
- Remplacement V3V local pompe
- Révision du moteur et réducteur du convoyeur à cendres

Un état du solde de la gestion de ce compte est communiqué tous les ans, dans le cadre du rapport d'activité.

A noter que cette liste ne constitue pas une liste exhaustive des opérations qui seront réalisées en 2022, et elle est susceptible d'évoluer en fonction des aléas de fonctionnement de la l'installation.

# 2.1.8 Le plan prévisionnel P3

	PLAN DE DEPENSES PLURI-ANNUEL DU RESEAU DE CHALEUR DE CHATEAUBRIANT										
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
REDEVANCES ANNUELLES	130 000 €	130 000 €	130 000 €	130 000 €	130 000 €	130 000 €	130 000 €	130 000 €	130 000 €	130 000 €	65 000 €
DEPENSES ANNUELLES (hors cogénération)	142 062 €	133 223 €	119 017 €	202 222 €	55 963 €	62 348 €	71 877 €	105 152 €	123 072 €	139 048 €	153 200 €
SOLDE ANNUEL	- 12 062 €	3 223 €	10 983 €	72 222 €	74 037 €	67 652 €	58 123 €	24 848 €	6 928 € -	9 048 €	- 88 200 €
SULDE ANNUEL	- 12002 €  -	3 223 E	10 763 €	72222€	74 03 7 €	67 652 €	36 123 €	24 040 €	0 528 €	5048€	- 88 200 €
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
PLAN D'AMELIORATION CENTRALE ENERGIE											
Inspection du conduit de fumées	2 500 €										
Compresseur d'air : mise en place d'un compresseur secours					5 000 €						
Installation By-pass de fumées			25 000 €								
Visite annuelle constructeur	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	
Analyse huile	945 €	945€	945€	945 €	945€	945 €	945€	945€	945 €	945€	
Mise à jour de la programmation RCU	30 000 €										
Remise en état avant restition des équipements											130 000 €
	35 445 €	2 945 €	27 945 €	2 945 €	7 945 €	2 945 €	2 945 €	2 945 €	2 945 €	2 945 €	130 000 €
Alimentation Chaudière Biomasse											
Extracteur silo : Réparation mécanique des échelles etc			6 500 €						6 500 €		
Centrale hydraulique : rebobinage moteur électrique	7300€		0.500€						0300€		
Centrale hydraulique : changement des pompes	1700€				-	1 700 €				1 700 €	
Centrale hydraulique : pièces en stock	7 735 €					7 735 €				7 735 €	
Nettoyage des cuves hydrauliques	4 564 €					7735€				7 735 E	
Convoyeur : changement tasseaux plastique	4504€								7500€		
Remplacement du convoyeur bois (chaine+tendeur)									37 000 €		
Convoyeur: Réparation annuelle	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	
Convoyeur : flexible hydraulique	2 000 €	4000 €	4000 €	4000 €	4000 €	4000 C	4000 €	4000 €	2 000 €	4000 €	
Convoyeur : verins hydraulique	2000€		14 000 €						2000€		
Convoyeur : Changement du Poussoir		13 500 €	14 000 €				12 000 €				
Convoyed : Changement du Pousson	27 299 €	17 500 €	24 500 €	4 000 €	4 000 €	13 435 €	16 000 €	4 000 €	57 000 €	13 435 €	- €
		17 500 0	213000	1,000 0	10000	10 100 0	10 000 0	1,000,0	3, 000 0	10 103 0	
Foyer et Chaudières											
Barreaux Grille combustion chaudière	5 668 €	5 668 €	5 668 €	5 668 €	5 668 €	5 668 €	5 668 €	5 668 €	5 668 €	5 668 €	
Réfection échangeur tubulaire 1er parcours				65 000 €							
Réfection échangeur tubulaire 2eme parcours				65 000 €							
Foyer : Remise en état plaques de rives		4 650 €		4 650 €		4 650 €		4 650 €	1	4 650 €	
Foyer Réfractaire		52 610 €									
	5 668 €	62 928 €	5 668 €	140 318 €	5 668 €	10 318 €	5 668 €	10 318 €	5 668 €	10 318 €	€
Equipement électriques											
Sondes de températures, capteurs etc	3 300 €	3 300 €	3 300 €	3 300 €	3 300 €	3 300 €	3 300 €	3 300 €	3 300 €	3 300 €	
Pompes de charges chaudières bois							2 200 €				
Organes de régulation : vannes, contrôle dépresseur/introduction etc	2 200 €	2 200 €	2 200 €	2 200 €	2 200 €	2 200 €	2 200 €	2 200 €	2 200 €	2 200 €	
Variateurs : réparation/ entretien/ remplacement				12 000 €				12 000 €			12 000 €
Matériels et pièces détachées de stock (sondes, capteurs)	1500€	1500€	1500€	1500€	1500€	1500€	1500€	1500€	1500€	1500€	
Contacteurs divers : remplacement de l'ensemble des contacteurs									5 500 €		
	7 000 €	7 000 €	7 000 €	19 000 €	7 000 €	7 000 €	9 200 €	19 000 €	12 500 €	7 000 €	12 000 €

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Convoyeur cendre et traitement des fumées											
Convoyeur cendres : remplacement guides réglage								8 985 €			
Convoyeur cendres : remplacement de la chaine + tasseaux			15 429 €					15 429 €			
Convoyeur cendres humides : remise en état			3 125 €					3 125 €			
Bennes cendres : remplacement de la vis sans fin									4 500 €		
Ventilateur fumées : rebobinage + remplacement des palliers turbine		7500€									
Ventilateur air primaire : rebobinage + remplacement des palliers turbine	1 650 €					1 650 €					
Ventilateur air secondaire : rebobinage + remplacement des palliers turbine	1 650 €					1650€					
Systèmes de ramonage pneumatique : remplacement de l'ensemble				5 696 €					5 696 €		
Multi-cyclone : remplacement de l'écluse							6 899 €				
Filtre à manches : remplacement de l'écluse							5815€				
Filtre à manches : remplacement des registres by-pass				4913€					4913€		
Filtre à manches : contrôle annuel	1 650 €	1 650 €	1 650 €	1 650 €	1 650 €	1650€	1650€	1650€	1 650 €	1 650 €	
Filtre à manches : remplacement manches filtrantes & embouchures	28 000 €							16 000 €			
	32 950 €	9 150 €	20 204 €	12 259 €	1 650 €	4 950 €	14 364 €	45 189 €	16 759 €	1 650 €	-
Chandibara Car											
<u>Chaudières Gaz</u> Matériels et pièces détachées	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	
Pompes charges : révision					6 000 €						
, ,	500 €	500 €	500 €	500 €	6 500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	
Chaufferie Commun  Remise en etat échangeur condenseur										30 000 €	
Remise en état du conduit de fumées	5 000 0	5 000 0	5 000 0	5 000 0	5 000 0	F 000 0	F 000 0	F 000 0	5 000 0	50 000 €	5.000
Pièces de stock/rechange et interventions	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000 €	5 000
Pompes primaires reseau : rebobinage moteur électrique									4.500.0		
Contacteurs divers : remplacement de l'ensemble des contacteurs	1 200 6	1 200 0	1 200 0	1 200 6	1 200 6	1 200 6	1 200 0	1 200 0	4 500 €	1 200 6	1 200
Robinetterie générale : Entretien de l'hydraulique	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 €	1 200 4
Calorifugeage : Remise en état	500€	500€	500€	500€	500€	500€	500€	500€	500€	500€	
Curage réseaux d'eau centrale	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000 €	1 000
Outillage et consommables	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	2 000 €	9 700
<u>Sous-station du réseau</u>											
Echangeurs	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	4 000 €	
Regulation : mise à jour de la programmation	500 €	500 €	500 €	500€	500€	500€	500€	500€	500€	500€	
Compteurs d'energie	10 000 €	10 000 €	10 000 €								
Divers (vannes, fuites etc)	1 500 €	1500€	1 500 €	1500€	1500€	1500€	1 500 €	1500€	1500€	1 500 €	
	16 000 €	16 000 €	16 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	
Champs Solaire & Sous-station											
Entretien du champs de capteurs (nettoyage, vidange, glycol)	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500 €	1 500
Réseaux et canalisations enterrés											
Réparation de fuite (génie civile, tuyauterie, etc)	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	
Matériels et pièces détachées											
	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	6 000 €	
Cogénération											
Contrat de maintenance CLARKE + pièces détachées	44 800 €	44 800 €	44 800 €	85 800 €	44 800 €	44 800 €	44 800 €	44 800 €	44 800 €	44 800 €	44 800
Matériels et pièces détachées	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500 €	500
Entretien des auxiliaires (pompes, régulation, etc)	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700 €	2 700
" , " , " , "	48 000 €	48 000 €	48 000 €	89 000 €	48 000 €	48 000 €	48 000 €	48 000 €	48 000 €	48 000 €	48 000

# 2.1.9 Inventaires des biens de retour / reprises

Vous trouverez ci-dessous un état des biens désignés comme biens de retour et biens de reprises :

lmmob.	Nature	Date mise en service	Désignation de l'immobilisation	Val.cpt au 31/12/20
100051955	Bien de reprise	26/04/2015	PROPULSEUR PNEUMATIQUE	0,00
100068804	Bien de reprise	01/01/2020	INTEGR SIG 2019 RES DE CHATEAUBRIANT	16 193,13
100060054	Bien de retour	01/11/2017	RC CHATEAUBRIANT-COGE	1 381 995,37
100061883	Bien de retour	01/01/2018	COGE CHATEAUBRIANT CH-1392642-P7	88 034,48
100062467	Bien de retour	01/01/2019	COGE CHATEAUBRIANT COMPLEMENT IMMO 100060054	1 147,61
100039425	Bien de retour	01/01/2012	DSP CHATEAUBRIANT PART GENIE CIVIL	551 570,76
100039426	Bien de retour	01/01/2012	DSP CHATEAUBRIANT RESEAU DE CHALEUR	1 577 837,58
100047513	Bien de retour	22/04/2014	DSP CHATEAUBRIANT- RACCORDEMENT MFR	30 640,27
100049079	Bien de retour	01/01/2014	DSP CHATEAUBRIAND RACC.FOYER OCCUPATIONNEL	18 072,91
100054197	Bien de retour	12/01/2015	DSP CHATEAUBRIANT - EXTENSION CASTEL	345 652,05
100057308	Bien de retour	01/01/2016	EXTENSION DU RESEAU DE CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	42 090,30
100059551	Bien de retour	01/01/2017	RACCORDEMENT PISCINE EX CHATEAUBRIANT	488 290,61

#### Définitions :

Bien de reprise : Mobilier, Matériel et outillage, Matériel et logiciels informatiques, ...

Bien de retour : Travaux de 1er établissement réalisés + travaux réalisés dans la cadre des différents avenants

La ligne « Propulseur pneumatique » est à zéro car le propulseur est totalement amorti.

#### 2.1.10 Inventaire et état des lieux des installations

Les ouvrages faisant partie du réseau de chaleur sont :

- la chaufferie biomasse (le bâtiment, les échelles dans les silos, les centrales hydrauliques, la chaudière biomasse, convoyeur biomasse, convoyeur cendre, filtre cyclonique, filtre à manches, les bennes à cendres)
- la chaufferie gaz (le bâtiment, les deux chaudières gaz et le compresseur)
- Le local pompe (le bâtiment, les pompes de distributions, la bâche d'expansion, l'adoucisseur)
- le local cogénération (le bâtiment, le moteur de cogénération et ses auxiliaires)
- les sous stations
- les 10 km de réseau enterré
- l'ilot affermé du champ solaire et les tuyauteries associées

# Le bilan d'exploitation : la centrale énergie

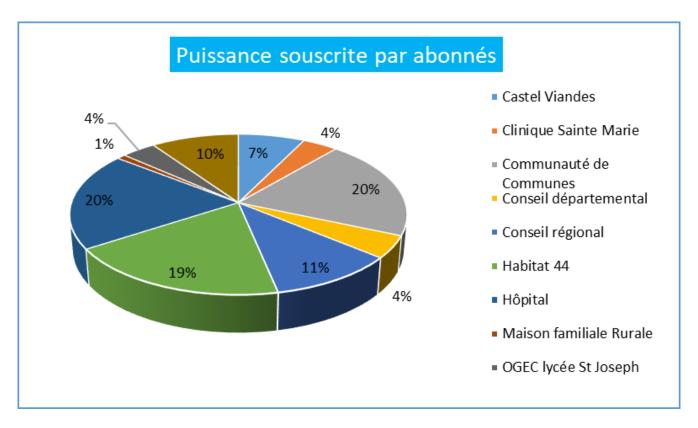
## 2.2.1 Concession : les abonnés

La liste des abonnées au réseau de chaleur à la date du 31 Décembre 2021 se trouve dans le tableau ci-dessous.

N°	Sous- Station	Branche	Client	Année de mise en Service	Puissance souscrite au 31/12/2019	Puissance souscrite au 31/12/2020	Puissance souscrite au 31/12/2021
1	Ville aux Roses 1	Sud	Habitat 44	2011	150	150	150
2	Ville aux Roses 2 & 3	Sud	Habitat 44	2011	483	483	483
ЗА	Ville aux Roses 4 - 3A	Sud	Habitat 44	2013	380	380	380
3В	Ville aux Roses 4 - 3B	Sud	Habitat 44	2013	643	643	643
4	Collège Ville aux Roses	Sud	Conseil départeme- ntal	2011	250	250	250
5	Gymnase Ville aux Roses	Sud	Ville de Châteaubri- ant	2011	90	90	90
6	Gymnase Centre Bretagne	Sud	Ville de Châteaubri- ant	2012	150	150	150
7	GS Jean Monnet	Sud	Ville de Châteaubri- ant	2011	140	140	140
8	Centre municipal des sports	Sud	Ville de Châteaubri- ant	2011	180	180	180
9	Piscine Espace Dauphin	Sud	Communauté de Communes	2011	400	400	400
10	Crèche intercomm- unale	Sud	Communauté de Communes	2011	30	30	30
12	Serres Municipales	Nord	Ville de Châteaubri- ant	2011	85	85	85
13	Halle de Bere	Nord	Ville de Châteaubri- ant	2011	110	110	110
14	Collège lycée Saint Joseph	Sud	OGEC lycée St Joseph	2011	280	280	280

	Gymnase						
15	Saint Joseph	Sud	OGEC lycée St Joseph	2012	50	50	50
21	Bère	Nord	Habitat 44	2011	150	150	150
22	Vitré	Nord	Habitat 44	2011	150	150	150
23	Hôpital	Nord	Hôpital	2011	1575	1575	1575
24	MAPA	Nord	Hôpital	2012	300	300	300
25	Collège Schuman	Nord	Conseil départeme- ntal	2011	210	210	210
26	GS Berre	Nord	Ville de Châteaubri- ant	2011	150	150	150
28	Gymnase Emile Gauthier	Nord	Ville de Châteaubri- ant	2011	50	50	50
29	Salle de Judo	Nord	Ville de Châteaubri- ant	2011	35	35	35
31	Conservatoire intercomm- unal	Nord	Communauté de Communes	2011	150	150	150
32	M.F.R	Nord	Maison familiale Rurale	2013	100	100	100
33	Clinique Sainte Marie	Nord	Clinique Sainte Marie	2011	400	400	400
35	Centre de Rééducation	Nord	Centre de Rééducation	2012	0	0	0
36	Ecole Trinité	Nord	OGEC lycée St Joseph	2011	30	30	30
37	Ecole Trinité annexe	Nord	OGEC lycée St Joseph	2011	30	30	30
38	Lycée Guy Moquet	Nord	Conseil régional	2011	1100	1100	1100
40	Centre de soins	Nord	Hôpital	2014	150	150	150
41	Espace aqua ludique	Nord	Communauté de Communes	2016	1500	1500	1500
42	Castel Viandes	Sud	Castel Viandes	2015	750	750	750
					10251	10251	10251

# 2.2.2 La puissance souscrite par abonnés



## 2.2.3 Le bilan énergétique de la centrale de production

Cette année d'exploitation 2021, marquée également par la pandémie Covid-19, affiche cependant une nette hausse de la consommation énergétique avec un niveau de fourniture de chaleur équivalent à celui de l'année 2019.

Vous trouverez ci-dessous le détail de la production annuelle de chaleur issues des différentes énergies :

Production chaufferie						
	2016	2017	2018	2019	2020	2021
énergie produite biomasse centrale (MWh)	16 673	15 226	12 065	13 520	12 077	14 167
énergie produite gaz chaudière (MWh)	7 489	6 743	8 676	6 041	5 817	4 889
énergie produite gaz cogénération (MWh)		1 181	3 811	5 305	5 533	6 023

énergie produite par la centrale (MWh)	24 162	23 150	24 552	24 866	23 427	25 079
énergie produite gaz hoptial (MWh)	82	252	128	4	-	-
énergie injectée par le champ solaire (MWh)			576	776	672	726
énergie produite tout moyen confondu (MWh)	24 244	23 402	25 256	25 646	24 099	25 805
énergie électrique produite (Mwhe)		1 479	4 203	5 663	5 561	5 998
Taux de couverture bois	68,8%	65,1%	47,8%	52,7%	50,1%	54,9%
Taux de couverture gaz chaudière	30,9%	28,8%	34,4%	23,6%	24,1%	18,9%
Taux de couverture cogénération		5,0%	15,1%	20,7%	23,0%	23,3%
Taux de couverture solaire		0,0%	2,3%	3,0%	2,8%	2,8%
Taux de couverture ENR (cible 66%)		65,8%	50,3%	55,8%	52,9%	57,7%

La consommation énergétique de la centrale de production s'élève à plus de 25 000 MWh, soit une augmentation de près de 7% par rapport à l'année précédente. Ainsi, la production de chaleur est revenu à son niveau de référence de 2019.

Cette augmentation de consommation s'explique principalement par les éléments suivants:

- La pandémie COVID-19 : le chauffage dans les bâtiments collectifs a fortement diminué cette année (Gymnase, Piscine, Conservatoire, Collège, Lycée...)
- La rigueur de l'hiver : l'année 2021 a été particulièrement « froide » au niveau des températures, notamment avec une rigueur de l'hiver en hausse de près de 27% par rapport l'hiver dernier.
   C'est également l'année la plus froide observée ces cinq dernières années sur le réseau de chaleur de la ville de Châteaubriant.

A ce titre, le rendement global du réseau augmente également par rapport à l'année précédente pour atteindre une performance de 84% sur l'année.

Enfin, le taux de production d'énergie renouvelable continue d'augmenter en 2021, malgré l'arrêt anticipée de la chaudière Biomasse afin de réaliser des travaux de remise en état sur le convoyeur d'approvisionnement du bois.

Consommation chaufferie	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Consommation Biomasse (Tonnes)	7019	5720	4954	5517	4783	5568
Consommation Biomasse (MWh PCI)	20203	18023	14073	16227	13706	16568
kWh PCI/ Tonnes	2878	3151	2841	2941	2866	2975
Consommation gaz centrale (MWh PCS)	8284	9114	10734	10734	6794	6111
Consommation gaz hopital (MWh PCS)	44	191	395	13	0	0
Consommation gaz (MWh PCI) kWh PCI/PCS	7496	8375	10016	6356	6114	5500
Pouvoir calorifique gaz (kWh PCI/PCS)	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Rendement Réseau	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Energie livrée (MWh)	19 325	19 122	21 524	21 562	19 427	21 679
Rendement réseau	80%	82%	85%	84%	80%	84%
Rendement chaufferie	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Rendement chaudière biomasse	82,5%	84,5%	85,7%	83,3%	86,9%	87,3%
Rendement chaudière gaz	99,9%	83,5%	87,5%	95,1%	95,1%	89,4%
Rendement cogénération			78,7%	80,7%	82,5%	81,7%
Rendement global	87,5%	88,7%	84,3%	84,4%	82,1%	84,3%

Après une année 2020 record en terme de température, puisque c'était l'année la plus chaude jamais enregistrée en France, annoncé Météo-France à la fin de l'année. Cette dernière année a été particulièrement froide puisque nous n'avions plus connu une telle rigueur depuis plus de 5 ans sur le réseau de chaleur.

Rigueur climatique	2016	2017	2018	2019	2020	2021
DJR	2 214	2 098	1 976	2 131	1 825	2 324
Emission de CO2 évités	2016	2017	2018	2019	2020	2021
t CO2 évités	3 431	3 748	2 970	3 090	2 755	3 424
Appoint réseau	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Consommation d'eau appoint	696	15 122	937	253	1 609	291

L'année 2020 avait été marquée par les travaux de réparation dû de la fuite située au niveau du champ solaire, rue Brient 1er.

Ainsi, la consommation d'eau d'appoint du réseau de chaleur avait fortement augmentée afin d'assurer la continuité des services aux usagers.

On remarque une forte baisse de la consommation d'eau d'appoint du réseau en cette année 2021.

A noter toutefois la réparation d'une fuite en fin d'année au niveau de la centrale énergie.

#### 2.2.4 Le bilan de consommation des abonnées aux réseaux

Les baissent de consommations sont les plus marquées sur les établissements recevant du public comme les piscines, les écoles et les gymnases.

Cette chute s'explique en grande partie en raison des mesures de confinement gouvernementales, lesquelles ont imposées la fermeture des établissement recevant du public. Ces mesures visant à enrayer l'épidémie de Covid-19.

Ci-dessous les consommations énergétiques des abonnées corrigées à la rigueur climatique :

Consomma- tion abonnés (kWh/Dj)							
N°	Abonnés	2017	2018	2019	2020	2021	evol/N-1
1	Ville aux Roses 1	137	150	168	116	168	45%
2	Ville aux Roses 2 & 3	470	522	552	635	575	-9%
ЗА	Ville aux Roses 4 - 3A	446	466	454	511	388	-24%
3B	Ville aux Roses 4 - 3B	698	712	738	844	718	-15%
4	Collège Ville aux Roses	263	260	233	276	247	-10%

	Gymnase						
5	Gymnase Ville aux Roses	49	50	44	33	23	-31%
6	Gymnase Centre Bretagne	133	145	113	102	100	-2%
7	GS Jean Monnet	89	88	90	97	92	-6%
8	Centre municipal des sports	125	133	119	138	96	-30%
9	Piscine Espace Dauphin	630	716	746	649	495	-24%
10	Crèche intercomm- unale	15	16	12	15	15	-5%
12	Serres Municipales	44	35	37	31	24	-22%
13	Halle de Bere	84	84	67	126	126	1%
14	Collège lycée Saint Joseph	261	280	286	294	283	-4%
15	Gymnase Saint Joseph	16	27	29	21	27	27%
21	Bère	188	202	203	132	193	47%
22	Vitré	124	126	137	171	153	-11%
23	Hôpital	1696	1878	1790	1971	1649	-16%
24	MAPA	223	237	227	267	234	-12%
25	Collège Schuman	151	165	150	161	160	0%
26	GS Berre	99	100	109	133	126	-5%
28	Gymnase Emile Gauthier	17	19	17	15	13	-16%
29	Salle de Judo	29	32	30	27	24	-12%
31	Conservatoire intercomm- unal	116	104	123	134	124	-7%
32	M.F.R	68	67	67	38	44	16%
33	Clinique Sainte Marie	468	462	444	511	455	-11%
35	Centre de Rééducation	-	-	-	-	-	-

36	Ecole Trinité	9	10	9	8	12	52%
37	Ecole Trinité annexe	13	15	15	16	18	14%
38	Lycée Guy Moquet	816	821	759	705	733	4%
40	Centre de soins	92	93	104	107	89	-17%
41	Espace aqua ludique	988	1261	1412	1318	991	-25%
42	Castel Viandes	50	883	738	1046	931	-11%
	Total kWh/ DJ	8604	10160	10024	10648	9327	-12%

Ci-dessous les consommations énergétiques des abonnées sans correction vis à vis de la rigueur climatique :

Consomma- tion abonnés (MWh)							
N°	Abonnés	2017	2018	2019	2020	2021	evol/N-1
1	Ville aux Roses 1	312	318	362	211	390	85%
2	Ville aux Roses 2 & 3	1072	1109	1187	1158	1337	15%
3A	Ville aux Roses 4 - 3A	1017	990	977	933	901	-3%
3B	Ville aux Roses 4 - 3B	1592	1513	1587	1539	1670	9%
4	Collège Ville aux Roses	600	553	502	503	574	14%
5	Gymnase Ville aux Roses	112	107	94	61	54	-11%
6	Gymnase Centre Bretagne	303	308	244	186	232	25%
7	GS Jean Monnet	202	188	194	177	213	20%
8	Centre municipal des sports	285	282	257	251	224	-11%
9	Piscine Espace Dauphin	1437	1521	1604	1185	1151	-3%

10	Crèche intercomm- unale	34	34	26	28	34	21%
12	Serres Municipales	101	74	79	56	56	0%
13	Halle de Bere	191	179	145	229	294	28%
14	Collège lycée Saint Joseph	594	594	616	537	658	23%
15	Gymnase Saint Joseph	37	57	62	39	63	62%
21	Bère	428	429	436	240	448	87%
22	Vitré	282	267	294	312	355	14%
23	Hôpital	3866	3990	3851	3596	3833	7%
24	MAPA	509	503	488	487	543	11%
25	Collège Schuman	344	351	323	293	372	27%
26	GS Berre	225	213	235	242	292	21%
28	Gymnase Emile Gauthier	38	40	37	28	30	7%
29	Salle de Judo	65	69	64	50	56	12%
31	Conservatoire intercomm- unal	264	221	265	244	288	18%
32	M.F.R	155	142	144	70	103	47%
33	Clinique Sainte Marie	1067	981	955	933	1058	13%
35	Centre de Rééducation	-	-	-	-	-	-
36	Ecole Trinité	21	22	19	15	29	93%
37	Ecole Trinité annexe	30	32	32	29	42	45%
38	Lycée Guy Moquet	1861	1744	1633	1286	1704	33%
40	Centre de soins	210	198	224	196	207	6%
41	Espace aqua ludique	2252	2680	3038	2405	2304	-4%

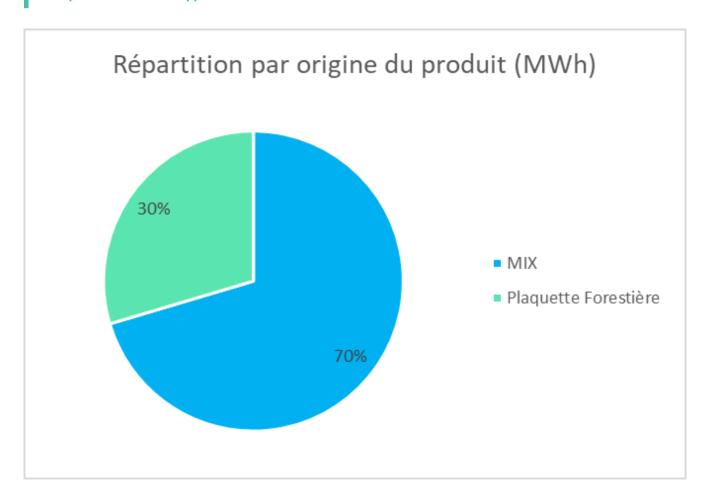
42	Castel Viandes	113	1876	1588	1908	2164	13%
		19619	21585	21562	19427	21679	12%

# 2.2.5 Le bilan d'approvisionnement Biomasse

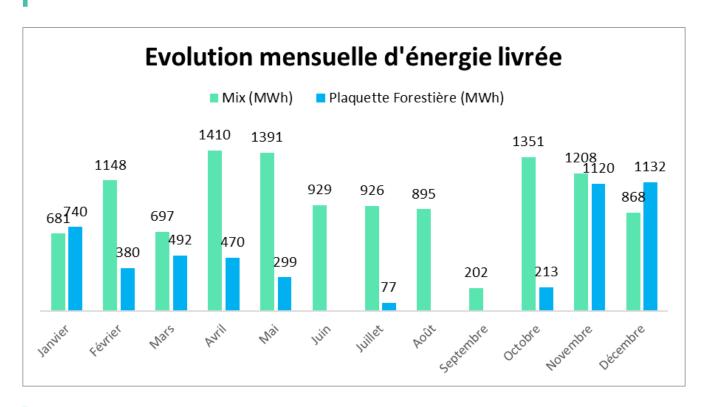
### Les quantités annuelles de combustibles livrés

2021	Bilan de l'année	
	Poids (t)	Quantité MWh
MIX	3 942	11 707
Plaquette Forestière	1 655	4 923
TOTAL	5 597	16 630

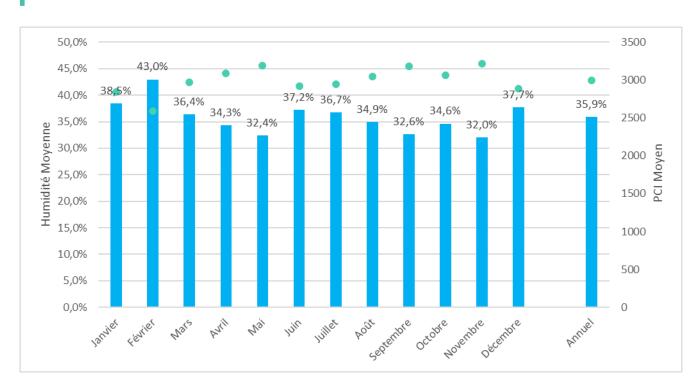
## La répartition du mix d'approvisionnement est la suivante :



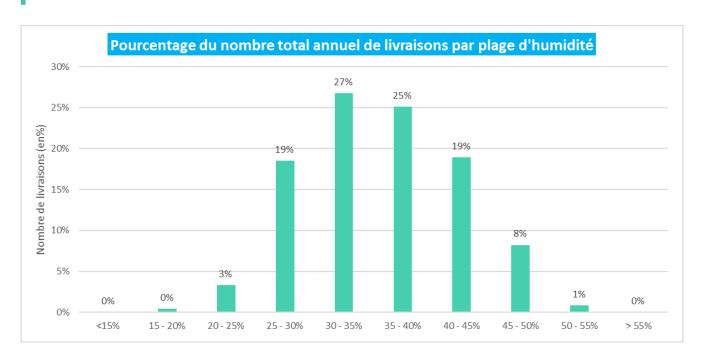
#### Les quantités mensuelles de combustibles livrés



#### L'humidité moyennes mensuelles et PCI moyens mensuels



#### Dispersion annuelle de l'humidité



#### Suivi mensuel du prix d'achat moyen « rendu chaufferie »



#### Récapitulatif des quantités livrées par couple de fournisseur / produit

Fournisseur	Categorie	Poids (t)	Moyenne de Humidité	Quantité MWh	%TG Quantité MWh	Prix moyen (€/MWh)	Moyenne de PCI Réel
ВЕМА	MIX	1 903	35,84	5 658	34,0%	20,94 €	2 996,67
VEOLIA DERVAL	MIX	1 933	36,12	5 723	34,4%	19,00 €	2 980,82
ATLANTIC'- BOIS ENERGIE SARL	Plaquette Forestière	924	38,21	2 635	15,8%	20,75 €	2 861,04
ROUL BERNADETTE	Plaquette Forestière	657	31,72	2 115	12,7%	20,66 €	3 232,71
GUIBAULT CERSBRON	MIX	106	34,28	326	2,0%	20,50 €	3 086,23
GUIBAULT CERSBRON	Plaquette Forestière	74	47,47	173	1,0%	20,00 €	2 330,83
		5 597	35,97	16 630	100%	20,15 €	2 990

A noter que le bois provient exclusivement de production locaux, situés à moins de 50 km autour de la ville de Châteaubriant, sachant que la distance moyenne d'approvisionnement est de 26 km.

#### Le bilan du traitement des cendres

DATE ENLEVEMENT	NB DE BENNE	QUANTITE (T)
20/1/2021	1	5,82
15/2/2021	1	6,30
15/03/2021	1	6,44
09/04/2021	1	6,62
23/04/2021	1	6,72
10/05/2021	1	5,94
28/06/2021	1	4,16
16/09/2021	1	6,64
09/11/2021	1	5,94
30/11/2021	1	6,20
22/12/2021	1	5,78
TOTAL	11	66,56

Avec environ 1,2% de cendres sous foyer, le taux est en très légère hausse par rapport à 2020 (1% en 2020, 1,3% en 2018, 2,1% en 2017, 2,1% en 2016, 3,5% en 2015) lié à un fonctionnement similaire et stabilité dans le plan d'approvisionnement. Ce faible taux de cendres signifie une excellente performance de la chaudière, notamment au niveau de son rendement.

A noter que l'intégralité des cendres de l'année 2021 ont été épandues dans le département de la Loire Atlantique, ce qui était déjà le cas l'année précédente.

# Le bilan d'exploitation : le Réseau

#### 2.3.1 Incidents

Le réseau de chaleur ne fait état d'aucun incident sur l'année civile 2021.

## 2.3.2 Arrêts programmés

En date du 21/12/2021 : Réparation de la fuite au niveau de la centrale énergie (aucune interruption de fourniture de chaleur).



# 2.3.3 Disponibilité

Le niveau de disponibilité du réseau s'élève à : >99,5%

# 2.4

# Le bilan d'exploitation : les sous-stations

#### 2.4.1 Incidents

Les sous-stations du réseau de chaleur ne font état d'aucuns incidents sur l'année civile 2021.

## 2.4.2 Arrêts programmés

Il n'y a pas eu d'arrêt programmés sur les sous-stations du réseau de la ville en 2021.

# 2.4.3 Disponibilité

Les sous-stations ne font état d'aucunes interruptions de fourniture de chaleur non programmées sur l'année civile 2021.

2.5

# Le bilan d'exploitation : la chaudière Biomasse

#### Principaux incidents

Au cours de l'année, la chaudière Biomasse a subi des arrêts techniques non programmés, lesquels sont listés cidessous :

- Arrêt de la chaudière biomasse pendant le mois de Mars afin de réaliser des travaux sur le convoyeur d'acheminement du bois (244 h). Cet arrêt a été anticipé afin d'éviter à la fois une une rupture complète de la chaudière Biomasse, mais également de possibles dommages collatéraux.
- Arrêt suite à un problème technique sur le filtre multi-cyclone (23 h)
- Arrêt suite à un problème technique sur le convoyeur Biomasse (12 h)
- Arrêt suite à défaut technique sur la chaudière Biomasse (17 h)

Ces arrêts non programmés représentent un total de 385 heures sur l'ensemble de l'année.

#### Arrêts programmés

Au cours de l'année, la chaudière Biomasse a subi des arrêts techniques programmés, lesquels sont listés ci-dessous :

- Entretien annuel de la chaudière (575 h)
- Ramonages de la chaudières (140 h)
- Maintenance sur la pompe réseau (46 h)
- Remplacement de la pompe du poussoir hydraulique (46 h)

Ces arrêts programmés représentent un total de 1057 heures sur l'ensemble de l'année.

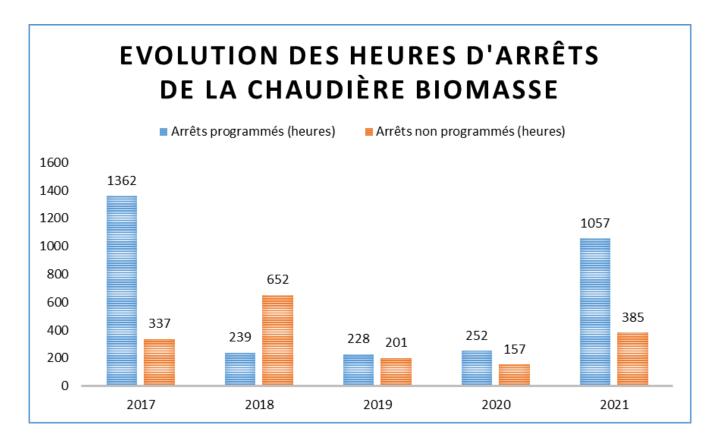
#### • Taux de disponibilité

La chaudière biomasse n'a pas été arrêtée pendant la période estivale afin de permettre à la centrale solaire de fonctionner en harmonie avec la chaudière Biomasse, ceci a permis d'atteindre une production 100% ENR pendant l'été.

Le niveau de disponibilité de la chaudière Biomasse s'établit à près de 84% sur l'année 2021, sans arrêt estivale, une première depuis la mise en service du champ solaire.

Vous trouverez ci-dessous un graphique représentant les heures d'arrêts programmées et non-programmés sur la chaudière Bois :

- Taux de disponibilité de la chaudière : 83,5% sans arrêt solaire(94,3% hors arrêt solaire en 2020, 93,6% hors arrêt solaire en 2019, 85% en 2018, 81% en 2017, 86% en 2016, 62% en 2015)
- Taux de panne : 4,4% (2,4% en 2020, 3,5% en 2019, 11% en 2018, 4% en 2017, 6% en 2016, 23 % en 2015)



#### Ce qu'il faut retenir:

L'année 2021 affiche un nombre d'heures d'arrêts nettement supérieur aux deux dernières années, ce qui s'explique par les éléments suivants :

- Ce fut une année conséquente sur le plan des travaux de gros renouvellement P3 puisque nous avons procédé à plus d'une trentaine d'opérations.
- Une opération de remise en état du convoyeur a été programmée au mois de janvier et réalisée au mois de Mars suite à une aggravation de l'usure mécanique. Ceci a été réalisée afin de ne pas endommagée l'équipement de production, à savoir la chaudière Biomasse.
- Certaines opérations de gros renouvellement d'équipement n'ont pu être réalisées durant la période estivale comme ce fut le cas les années précédentes.

## 2.6

## Le bilan d'exploitation : la chaufferie Gaz

Le fonctionnement de la chaufferie gaz s'est fait comme attendu, aucun fait marquant à noter sur l'année.

2.7

## Le bilan d'exploitation : la Cogénération Gaz

Le fonctionnement de la cogénération gaz s'est fait comme attendu, aucun fait marquant à noter sur l'année.

La période fonctionnement de la cogénération : du 1er Novembre 2020 au 31 Mars 2021.

En effet, l'arrêt anticipé de la chaudière Biomasse au mois de Mars a nécessité la mise en fonctionnement de la cogénération.

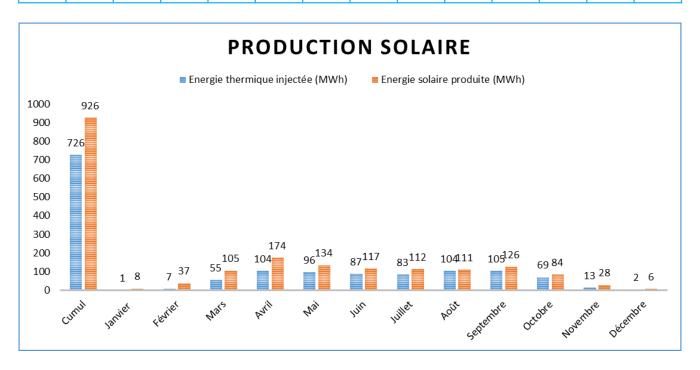
## Le bilan d'exploitation : la Centrale Solaire

La centrale solaire a été mise en service en juin 2018 et a montré qu'elle permettait d'injecter l'énergie dans le réseau. Les travaux d'amélioration hydraulique sur la sous-station de la centrale solaire se sont déroulés en Septembre 2020.

L'apport solaire injecté dans le réseau au cours de l'année 2021 est supérieur à celui de l'année 2020, avec une hausse de 8%. L'énergie produite est quant à elle supérieur à 900 MWh.

Vous trouverez ci-dessous le tableau de suivi mensuel de la production du champ solaire :

Prod- uite solaire men- suelle	Cumul	Janv- ier	Févr- ier	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Sept- embre	Octo- bre	Nov- embre	Déce- mbre
Ener- gie ther- mique injec- tée (MWh)	726	1	7	55	104	96	87	83	104	105	69	13	2
Ener- gie solaire prod- uite (MWh)	926	8	37	105	174	134	117	112	111	126	84	28	6
Enso- leille- ment	3472	117	168	357	444	403	360	348	350	361	307	173	84



2.9

### Le bilan d'exploitation : la Garantie de Résultat Solaire

#### Rappel de la définition :

Pour une installation donnée, la production annuelle solaire varie en fonction de différentes conditions extérieures et notamment : l'ensoleillement, les températures extérieures, le débit et la température retour réseau au point de raccordement de l'installation.

Pour tenir compte des variations de conditions météorologiques, des incertitudes de mesure et de calcul, l'énergie solaire garantie est prise égale à 0.90 fois la valeur de la production solaire de référence telle que :

#### ESUG = 0.90 x ESUREF

La température de retour du réseau et la disponibilité de celui-ci en termes de « consommateur » d'énergie est également déterminante dans la capacité à produire de l'installation.

Par conséquent, dans les cas où :

- le réseau serait arrêté pour une durée supérieure à 24hr consécutive, OU - la température de retour de la branche Nord, mesurée en amont du piquage solaire (TRR) serait supérieure à 75.0°C, alors la production annuelle de référence serait diminuée de la valeur théorique du jour concerné.

La seconde condition est applicable dès lors que la température enregistrée dans les fichiers de suivi(TRR, moyenne à 10 minutes) est strictement supérieure à 75°C sur 6 pas de temps consécutifs ou non, entre 6h et 20h dans la même journée.

Le détail de la production journalière de référence (ESUREF) donnée ci-dessous mois par mois tient compte :

- des caractéristiques de l'installation solaire telle que définie au CCTP
- des caractéristiques de performance des capteurs sélectionnés lors de l'appel d'offre et tel que définies dans le PV d'essai fourni par le fournisseur de capteur lors de la réponse à celui-ci"

#### Application de la Garantie de Résultat Solaire sur l'année 2021

L'énergie produite par la centrale solaire s'élève à 926 MWh sur l'année civile 2021 et l'énergie injectée par la centrale de production s'élève à 726 MWh pour l'année civile 2021.

En appliquant la GRS selon les modalités définies ci-dessus, nous obtenons :

#### ESUG = 942 MWh

La centrale solaire a donné entière satisfaction au cours de l'année.



3

Maintenance et conduite de vos installations : une exploitation professionnelle de votre patrimoine

# La gestion des interventions préventive : réactivité et fiabilité pour une continuité de service garantie

#### 3.1.1 Plan de maintenance

Le plan de maintenance est créé à partir des gammes de maintenance des différents équipements. Pour le contrat de la délégation de services publics et plus particulièrement les opérations liés à la centrale énergie, vous pourrez retrouver les principales opérations de maintenance préventives dans les chapitres suivants.

Le plan de maintenance détaillé (exemple de certaines de vos installations à retrouver en annexe) est élaboré de façon annuelle par technologie et par installations. Il est réalisé en fonction du type de matériel, des maintenances minimales demandées, de nos standards de maintenance et de notre connaissance des équipements.

#### 3.1.2 La gestion des demandes d'interventions

Pour le réseau de chaleur, ENGIE Solutions garantit ainsi la prise en charge de 100 % des demandes d'intervention et de dépannage dans les délais contractuels via :

- La centralisation des demandes de dépannage issues de plusieurs canaux : vos demandes via le numéro unique de dépannage
- Vos demandes via l'extranet client ENGIE Direct
- Les alarmes remontées automatiquement de vos équipements à notre centre de pilotage

Dès que possible, une résolution à distance de la demande d'intervention grâce à notre centre de pilotage Si le problème n'a pas pu être résolu à distance, l'affectation du Technicien adapté pour la résolution des interventions par le dispatcher en lien avec les plannings d'ordonnancement. Un compte-rendu de l'intervention incluant le diagnostic technique.

#### 3.1.3 Le dispositif d'astreinte

Nous vous garantissons la prise en charge de vos demandes en heures non ouvrées dans les délais indiqués ciavant grâce à notre dispositif d'astreinte :

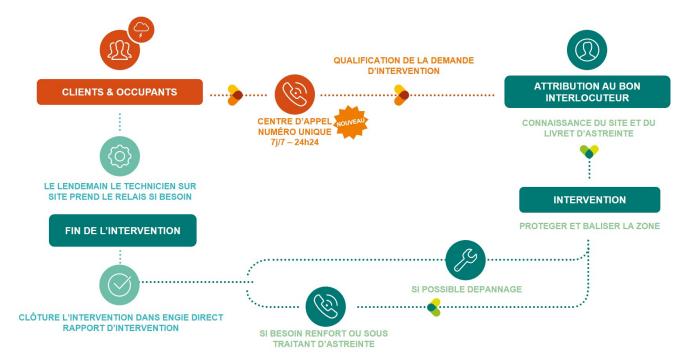
- Disponibilité: vos demandes d'intervention sont prises en compte au sein de notre centre d'appel, disponible 24h/24, 365j/365
- Réactivité : vos demandes d'intervention sont affectées à l'une de nos 900 équipes d'astreinte maillant le territoire pour assurer la réactivité des interventions
- Robustesse : chaque équipe d'astreinte est constituée d'un binôme avec un Technicien de recours

L'équipe d'astreinte est constituée de Techniciens ENGIE Solutions formés au site et possédant la capacité, les habilitations et les compétences nécessaires pour prendre toutes les mesures conservatoires appropriées sur l'ensemble du périmètre technique.

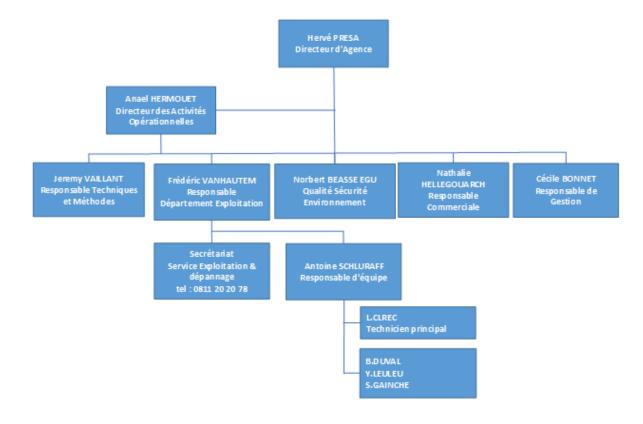
La procédure d'astreinte prend en compte les risques techniques, les problématiques d'accessibilité ainsi que les dispositions à prendre pour assurer la continuité de service et la sécurité des personnes et des installations. Aussi, ENGIE Solutions met en place un service d'astreinte composé de :

- Un Technicien « premier niveau » : Technicien de permanence par roulement et dédié au sein de son organisation
- Un Technicien « second niveau » : il intervient en cas de défaut du premier niveau ou en cas d'interventions multiples. Il est également de permanence par roulement

- Un encadrant de permanence : susceptible d'engager la responsabilité d'ENGIE Solutions et de mettre en place des moyens exceptionnels. Il peut, après concertation avec le Responsable de Département, activer l'astreinte de la Direction Générale ou la cellule de crise en cas d'évènement majeur
- Une équipe de sous-traitants : pour les installations sensibles (onduleurs, électricité HT, groupes froids Data Center...), nous souscrivons avec nos partenaires des astreintes avec des délais d'intervention réduits



#### 3.1.4 L'organigramme du service exploitation



## Maintenance et conduite de vos installations

## 3.2.1 Notre engagement : continuité de service et valorisation du patrimoine technique

La continuité de service et la valorisation du patrimoine technique sont primordiales pour la Département de Loire-Atlantique. Aussi, ENGIE Solutions met tout en œuvre pour optimiser le fonctionnement des installations qui lui sont confiées.

ENGIE Solutions s'engage à assurer la maintenance, la conduite et le contrôle réglementaire des équipements, des appareils de mesure, en conformité avec la réglementation et la gamme de maintenance pour :

- Garantir leur bon fonctionnement
- Optimiser la consommation énergétique
- Assurer le maintien des niveaux de services
- Anticiper les éventuels incidents, pannes ou dérèglements

Les paragraphes ci-après décrivent les types d'opérations prévues dans notre offre, et une annexe détaillent les gammes de maintenance que nous mettrons en œuvre.

#### 3.2.2 La maintenance préventive

Il s'agit des opérations programmées en fonction d'un planning issu des gammes de maintenance contractuelles.

Cette maintenance comporte :

- La mise en chauffe et à l'arrêt des installations de chauffages
- La mise en service et à l'arrêt des installations de rafraichissement
- La conduite, le suivi et l'optimisation des système de pilotage et de régulation
- Le relevé des comptages

Les visites de maintenance préventive contribuent à maintenir les locaux et équipements dans des conditions de sécurité, de bon fonctionnement, de propreté et de confort attendues par la ville de Chateaubriant et des abonnés au réseau de chaleur.

Cette maintenance est réalisée pendant les heures et jours d'exploitation ouvrées. Les opérations préventives entraînant une indisponibilité des installations sont réalisées en totale coordination avec la ville de Chateaubriant et ses abonnés.

Au cours de l'année civile 2021, les principales opérations réalisées sont les suivantes :

#### **SOUS-STATIONS**

Cette année d'exploitation n'a révélée aucunes anomalies majeures dans le fonctionnement des sous-stations du réseau, l'état de vieillissement est considérée comme « normal ». Les sous-stations étant équipes de dispositifs de détection de panne à distance, les passages sur site sont réalisé de manière semestrielle, sans compter les visites d'allumage et d'arrêt de chauffage.

#### **RESEAU**

La tuyauterie du réseau de chaleur ainsi que les regards font l'objet d'une attention particulière pour détecter une éventuelle anomalie sur la partie distribution du réseau. Cette vigilance est quotidienne.

#### CHAUFFERIE COMMUNS

#### Néant

#### CHAUDIERE BIOMASSE

Chaque année, la chaudière Bois bénéficie d'opération de maintenance préventive visant à pérenniser son vieillissement dans le temps. Vous trouverez ci-dessous une liste non exhaustive des interventions menées par les équipes d'exploitation tout au long de l'année.

DOMAINE	EQUIPEMENT	OPERATION DE MAINTENANCE
Τ.		v v
BIOMASSE	Convoyeur cendres humides	- Vérification de l'état de la chaine
		- Vérification de bon roulement de l'ensemble des roulettes de la chaine (utilisat
		des boutons marche/arrêt)
BIOMASSE	Compresseur d'air	Vérification de l'état des taquets métalliques (et remplacement si nécessaire)  Vérif courroies, filtres à huile, filtre à air, cartouches déshumidificateur)
BIOMASSE	Foyer chaudière	Ouverture de la partie haute foyer (chambre) pour nettoyage de la partie supérieu
DIOLINOSE	6.1	de la voûte
BIOMASSE	Silo	Vérification visuelle des supports guides de vérins d'échelles à bois
BIOMASSE	Convoyeur bois (1&2)	- Vérification de l'état de la chaine
		- Vérification de la tension de la chaine
		- Nettoyer les vitres des convoyeurs
		- Dépoussiérer les dessus des carters des échelles/convoyeurs
BIOMASSE	Foyer chaudière	- Ramonage chaudière
	,	- Vérification de l'état des barreaux de grille (et remplacement si nécessaire)
		- Vérification de l'état du réfractaire (murs, voûtes, portes)
		- Vérification d'absence de fuites d'air comprimé sur les ramoneurs automatiques
		comprimé chaudière (remplacement électrovannes et/ou membranes si nécessai
BIOMASSE	Convoyeur bois (1&2)	Test de déclenchement des soupapes thermostatiques d'extinction incendie
BIOMASSE	Alimentation bois chaudière	- Vérification de l'absence de fissures sur les points d'accroche et de fixation du vé
		- Test de déclenchement des soupapes thermostatiques d'extinction incendie
BIOMASSE	Dépoussiereur	Ouverture des trappes supérieures du dépoussiéreur pour ramonage
BIOMASSE	Filtre à manches	- vérification d'absence de fuite sur l'air comprimé
		- test de déclenchement du système d'extinction incendie
BIOMASSE	Centrale hydraulique	Remplacement des filtres à huile + crépine d'aspiration moteur
D.O.III. IOOL	- echelles mobiles	maniprocessing of a mare a name is depine a application moved
	- poussoir bois + clapet trémie	
	- vérinde grille	
BIOMASSE	Armoires électriques	Nettoyage de l'intérieur des armoires électriques (aspirateur)
	(gaz/biomasse/local pompes)	
BIOMASSE	Silo	- Vidange de la fosse pour contrôle des échelles fixes et mobiles (points d'ancrage
		desfixes)
		- Vérification d'absence de fuite hydraulique sur les vérins d'échelles
		<ul> <li>Vérification de l'absence de fissures sur les points d'accroche et de fixation des vérins d'échelles</li> </ul>

BIOMASSE	Convoyeur bois (1&2)	- Vérification du bon fonctionnement du convoyeur (absence de bruit anormal) (utilisation des boutons marche/arrêt)
		- Vérification de l'état des comières métalliques (et remplacement si nécessaire)
BIOMASSE	Alimentation bois chaudière	- Vérification de l'état du couteau en bas de trémie (échange si nécessaire)
		- Vérification de l'état desflexibles du vérin
BIOMASSE	Foyer chaudière	- Retrait d'une partie des barreaux de grille pour nettoyage sous la grille et
		vérification d'absence de fissures sur la structure chaudière, et de l'état du chariot
		- Vérification de l'absence de fissures sur les points d'accroche et de fixation du vérin
		de grille
		- Vérification de l'état de l'intérieur du tunel d'alimentation du bois
BIOMASSE	Dépoussiereur	Ouverture trappes de visites de l'écluse rotative pour vérification de l'état
BIOMASSE	Armoires électriques	Vérification du bon serrage des connexions et resserrage si nécessaire
BIOWNOOL	(gaz/biomasse/local pompes)	Vermouted as a seriege des connexions et resseringe si recessaine
BIOMASSE	Filtre à manches	- En cas de dégradation des rejets atmosphériques, prélèvement d'une manche pour
		analyse et pose d'une nouvelle manche en remplacement. Remplacement des
		manches si nécessaire
		- Vérification de l'état du joint de porte et remplacement si nécessaire
		- En cas de dégradation des rejets atmosphériques, réalisation d'un pré-coating
		(injection de chaux)
		- en cas de dégradation des rejets atmosphériques, vérification de l'étanchéité des
		manches par injection de poudre fluo
		-ouverture de la trappe latérale pour ramonage
BIOMASSE	Ventilateurs	- Remplacement des courroies
	- 1 : air neuf et recyclage	- Contrôler l'état des éléments métalliques et remettre de l'anti-rouille+peinture si
	- 2 : air neuf	besoin
	- 3 : air scondaire	- Nettoyage de la volute à la soufflette
	- 4 : air de tirage	,
BIOMASSE	Centrale hydraulique	- Remplacement des filtres à huile + crépine d'aspiration moteur
	- echelles mobiles	- Vérification des flexibles et remplacement si nécessaire
	- poussoir bois + clapet trémie	- Vidange de l'huile
	- vérin de grille	
BIOMASSE	Local	vérification de l'état de propreté desgrilles d'aérations chaufferie et nettoyage à la
		soufflette si nécessaire
BIOMASSE	Chaudière 1&2	- Ouvrir les chaudières et contrôler l'état d'encrassement (ramoner si nécessaire)
		- Entretien des brûleurs
		- Ouvrir les conduits et contrôler l'état d'encrassement (ramoner si nécessaire)
BIOMASSE	Pompes	- Nettoyage du filtre de la pompe
	- alimentaires chaudière biomasse	- Dépoussiérage du moteur électrique
	(x2)	- Vérification du bon serrage des connexions électriques dans l'armoire électrique
	- maintien de pression (x2)	
	- réseau (x3)	
BIOMASSE	Pompes	Remplacement des manchons de dilatation (dilatoflex)
	- alimentaires chaudière biomasse	
	(x2)	
	- maintien de pression (x2)	
	- réseau (x3)	
BIOMASSE	Traitement d'eau	- Analyses de la qualité d'eau par traiteur d'eau
		- Vérification du bon état du flexible d'injection du produit de traitement d'eau et
		remplacement si nécessaire
		- Vérification du bon fonctionnement de la pompe doseuse
		- Nettoyage du bac de produit de traitement d'eau
		- Maintenance annuelle adoucisseurs par traiteur d'eau
	•	

#### 3.2.3 CHAUDIERE GAZ

Les chaudières gaz bénéficient d'un entretien annuel incluant le ramonage du corps de chauffe, la vérification des organes de commandes du brûleur, la vérification de la chaine de commandes des équipements ainsi que la vérification des serrages de connectiques électriques.

Ces opérations se sont déroulées en Août 2021.

#### 3.2.4 COGENERATION GAZ

Chaque année, la cogénération gaz bénéficie d'opération de maintenance préventive visant à pérenniser son vieillissement dans le temps. La plupart de ces opérations sont réalisées conjointement avec un « motoriste » spécialisée, lequel accompagne ENGIE Solutions 24h/24 pour garantir la continuité de services.

Vous trouverez ci-dessous une liste non exhaustive des interventions menées par les équipes d'exploitation tout au long de l'année :

DOMAINE	EQUIPEMENT	OPERATION DE MAINTENANCE
COGENERATION	Circuit glycolé	Analyse eau circuit glycolee ht et bt (Verifier intégrité et taux de glycol) Renseigner fichiers Excel de suivi (production, performances, conduites, bougies, huiles, graissage, suivi pannes)
COGENERATION	Compresseur	Maintenance compresseur à gaz préchambre
COGENERATION	Cellule HT	Contrôle protections par ENEDIS (Fiches P460A et P415) 2017-Les protections C13-100 disjoncteur HTA et la protection de découplage C15-400 cogénération doivent êtes contrôlées (09.69.32.18.99 - serviceclients-entreprises- paysdela loire@erdf.fr)
COGENERATION	Compteur de chaleur	Controle une fois par an compteur de chaleur par kamstrupp
COGENERATION	Compteur gaz	Controle une fois par an compteur gaz par itron
COGENERATION	Compteur électrique	Contrôle une fois par compteur électrique par Bureau Véritas
COGENERATION	Détection gaz	Controle une fois par an détection gaz par sous traitant
COGENERATION	Détection incendie	Controle une fois par an détection incendie par sous traitant
COGENERATION	Ensemble installations électriques	Controle réglementaire installations électriques une fois paran
COGENERATION	нт	Maintenance Electrique HT par sous traitant En même temps : Analyse huile transformateur (à chaud apres fonctionnement moteur)

Au cours de l'année, le fonctionnement de la cogénération gaz s'est effectué du 01/12/2020 au 31/03/2021, soit 4 mois de fonctionnement sur la saison de chauffe.

#### 3.2.5 La maintenance préventive règlementaire

Les opérations de maintenance et de contrôles périodiques réglementaires réalisées sur les installations sont les suivantes :

- 05/02/2021 : Contrôle des compteurs Kamstrup (organisme de contrôle Kamstrup)
- 11/01/2021: Contrôle des rejets atmosphériques de la chaudière Biomasse/Gaz/Cogé
- 12/01/2021 : Contrôle de l'efficacité énergétique des moyens de production Biomasse/Gaz/Cogé
- 24/02/2021 : Contrôle détection gaz (organisme de contrôle OLDHAM)
- 02/12/2021 : Contrôle de l'étanchéité du réseau gaz de la chaufferie (contrôle Engie)
- 17/03/2021 : Contrôle des extincteurs (organisme de contrôle Desautel)
- 21/10/2021 : Contrôle des blocs éclairage secours (contrôle Engie)
- 22/03/2021 : Contrôle du disconnecteur de chaufferie
- 04/01/2021 : Vérification des installations électriques Q18 pour la cogénération
- 13/12/2021 : Vérification des installations électriques Q18 pour la chaufferie Biomasse et Gaz
- Contrôles trimestriels de combustion des chaudières trimestriellement (contrôle Engie)

Les levées de réserves de non-conformité des installations électriques ont été levées en 2021.

#### 3.2.6 La maintenance corrective

Les interventions effectuées au titre de la maintenance corrective (palliative, conservatoire, curative, réparation) ont pour objet la remise en état de fonctionnement des matériels ou équipements, à la suite d'une défaillance totale ou partielle, d'altération ou cessation de l'aptitude d'un élément à accomplir la fonction requise.

Il s'agit essentiellement des opérations d'interventions de dépannages (issues de demandes client ou d'alertes automatiques), des mesures conservatoires prises à l'occasion d'une intervention immédiate nécessitant un diagnostic avant réparation et des réparations proprement dites.

Suite à la demande formulée par la ville de Chateaubriant ou à la suite d'un constat d'ENGIE Solutions ou de tout autre prestataire, ENGIE Solutions intervient sur l'équipement en panne en vue de le remettre en état de fonctionnement, au moins provisoirement même d'une façon dégradée, avant les opérations de réparations définitives.

ENGIE Solutions intervient, pendant les heures de présence des équipes ou dans les délais fixés dans le cahier des charges en période d'astreinte, en utilisant à cet effet les techniques adéquates pour éviter toute perturbation du *process*.

## Focus sur les indicateurs qualité

#### 3.3.1 Les indicateurs liés à l'environnement

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Facteur de ressources primaires	Qté énergie primaire non renouvelable consommée / qté d'énergie thermique livrée)	Format des données : tableau + graphe , fréquence trimestrielle + rapport		43,80%	49,95%	44,26%	47,10%	42,29%	4
Taux de couverture EnR	Quantité d'énergie bois produite + solaire / quantité d'énergie thermique totale produite	annuel délégataire		65,06%	50,05%	55,74%	52,90%	57,71%	•
Emission de Dioxyde de Carbone	Qté de CO2 rejeté / qté énergie thermique entrante	Calcul emissions :0 ,185 kgCO2 / MWH PCS	kgCO2/MW h	0,088	0,221	0,034	0,108	0,093	4
Consommation d'eau sur le réseau	Qté consommé d'eau / qté d'énergie thermique livré	Consommation totale chaufferie	litre/MWh	790,82	43,53	11,73	82,82	13,42	4
Taux de plaquette forestière	MWh plaquette forestière /MWh bois total	ОК		84%	65%	50%	78%	30%	•
Production PV	Production annuelle	Mise en service le 07/03/2012 -	kWhe/m²	38,7	39,2	41,4	38,2	39,0	4
Production solaire thermique	Injection annuelle		MWh	/	576,0	776,0	672,0	726,0	•

#### Ce qui faut retenir :

Le taux de couverture ENR est hausse par rapport à N-1, avec une période de production estivales 100% ENR sur les mois de Juillet et Août.

Le volume de production de la centrale solaire a également augmenté au cours de l'année 2021.

#### 3.3.2 Les indicateurs liés aux abonnés

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Nombre d'abonnés	Nombre d'abonnés en équivalent logements raccordés sur le réseau	Voir éléments pour calcul eq. Logements / valeur indiquée estimée	eq logement	1464	1464	1464	1464	1464	<b>⇒</b>
MWh livrés (hors ECS) corrigés de la rigueur climatique	(MWh livrés hiver - MWh livrés été) * DJUtrentenaire / DJUn	ОК	MWh	18293	19784	18219	17993	19421	P
Prix moyen du MWh	Recettes d'énergie thermique / MWh livrés	(R1 + R2) / MWH livrés	€TTC/MWh	77,07	75,70	73,86	75,71	87,80	•
Poids de la part proportionnelle sur le prix du MWh	R1 en €TTC / Recettes réseau €TTC	ОК		37,30%	47,57%	39,97%	40,40%	50,00%	->
Taux de réclamation	Nombre de réclamations écrites / Nombre de locaux par an	Nombre de réclamations écrites		3%	0	0	1	0	4
Taux d'avoirs	Nombre de factures rejetées / nombre de factures émises	ОК		<0,2%	<0,2%	<0,2%	<0,2%	<0,2%	•
Réunion avec les usagers	Nombre de réunions avec les usagers	Inauguration chaufferie biomasse + visites	nb	4	1	1	1	1	4

#### 3.3.3 Les indicateurs liés à la production de chaleur

Indicateurs	Calcul	Commentaires	unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Taux d'appel de puissance	Puissance maximale appelée (pour température extérieure de base) / Puissance maximale de la production en centrale			68,67%	79,09%	73,36%	71,32%	81,89%	r
Durée d'utilisation équivalente à pleine puissance biomasse	Quantité d'énergie thermique livrée / Puissance maximale appelée	Biomasse seule	heures	6374	7175	7187	6476	7226	Ŷ
Durée d'utilisation équivalente à pleine puissance	Quantité d'énergie thermique livrée / Puissance maximale appelée	Biomasse + gaz	heures	2495	2474	2667	2570	2498	Ψ.
Rendement global	MWh PCI entrée chaufferies / MWh sortie chaufferie	Rendement chaufferie		88,70%	84,27%	84,42%	82,09%	75,33%	4
Rendement chaudière biomasse	MWh PCI entrée chaufferie bois / MWh sortie chaufferie bois	Rendement biomasse		84,48%	85,73%	83,32%	86,91%	87,26%	P
Rendement chaudière gaz	MWh PCI entrée chaufferie gaz / MWh sortie chaufferie gaz	Rendement gaz		83,52%	87,90%	95,11%	95,14%	89,40%	Ψ
Durée d'indisponibilité de la chaufferie bois (y.c interruption programmée)	Nombre d'heures d'arrêt de la chaufferie bois / durée de fonctionnement en heures	ОК		19%	15%	5%	7%	16%	P
Taux d'heures d'arrêt programmés par rapport aux heures totales d'arrêt	Nbre d'heures d'arrêts programmés / Nombre d'heures d'arrêt	Arrets programmés : 1H/sem + 2 ramonages durée 48H		80%	27%	47%	62%	58%	4
Taux d'interruption pondéré du service	(Somme du Nbre d'heures pendant la période de fonctionnement x puissance souscrite concernée) / (période de fonctionnement (heure) x puissance souscrite totale)	Méthode et outils à valider (cf Suivi contrat)		0,18%	< 0,1%	< 0,1%	< 0,1%	< 0,1%	4)
Taux d'interruption locale du service	Nombre d'heures d'arrêt / période de fonctionnement en heures	Méthode et outils à valider / Pas d'arret total de fourniture		0,25%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	•

#### Ce qui faut retenir :

Le taux d'appel de puissance nous montre que la centrale thermique est en capacité de surmonter les hiver rigoureux. Le taux d'indisponibilité de la chaudière Biomasse reste stable avec un pourcentage relativement faible.

#### 3.3.4 Les indicateurs liés à la distribution de chaleur

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Densité du réseau (MWh)	MWh livrés sur le réseau / longueur totale du réseau de distribution		MWh/m	1,90	2,14	2,14	1,93	2,16	•
	Puissance souscrite totale / longueur totale du réseau de distribution		MW/m	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	->
Rendement du réseau	(Production energie thermique sortie chaufferie - MWh vendus)/Production energie thermique sortie chaufferie			81,71%	85,22%	84,07%	80,11%	84,01%	•

#### 3.3.5 Les indicateurs économique du réseau de chaleur

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Analyse du R21	kWhe (force motrice) / MWh livrés			26	22	23	25	22	•
Analyse du R22	Nombre d'heures de maintenance / Puissance de la chaufferie bois		heures/MW	515	270	130	122	437	•
Analyse du R23	Somme du R23 en €HT / Invest €HT	CA R23 Période / Investisemnt CEP Avenant (6156 k€ hors subv)		1,60%	1,68%	1,71%	1,74%	1,76%	P
Analyse du R24	Somme du R24 en €HT / Invest €HT	CA R24 Période / Investisemnt CEP Avenant (6156 k€ hors subv)		4,58%	4,58%	4,58%	4,58%	4,58%	P



4

Le compte d'exploitation de l'année 2021

## 4.1

### L'évolution du compte d'exploitation

#### 4.1.1 Le bilan financier

Le chiffre d'affaires réalisé sur l'exercice 2021 est de 3 241 k€ soit une augmentation de +36,95% par rapport à 2020.

Cet écart s'explique à travers deux facteurs prédominants :

- la période post-Covid avec une consommation énergétique revenue à niveau quasi-normal
- l'augmentation du prix du gaz sur le dernier trimestre de l'année 2021 qui pèse sur 1/3 de la facture énergétique

Le résultat net s'affiche à 48 k€.

Fin décembre 2021, les installations raccordées représentaient une puissance de 10 251 KW.

#### R1

Le chiffre d'affaires R1 s'affiche pour l'exercice 2021 à 932 k€ contre 597 k€ pour 2020.

#### R2

Le chiffre d'affaires R2 au titre de l'exercice 2021 est de 930 k€ contre 880 k€ en 2020.

#### R22

Le chiffre d'affaires est de 319 k€.

Les principaux postes de dépenses sont :

Main d'œuvre : 149 k€
Frais Généraux : 106 k€
Electricité : 70 k€

• Fournitures d'entretien : 61 k€

#### R23

Le chiffre d'affaires est de 136 k€. Les dépenses s'élèvent à 206 k€.

#### R24

Le chiffre d'affaires est de 355 k€.

Le montant des amortissements comptabilisés sur l'exercice, déduction faite des subventions est de 314 k€.

#### Travaux d'extension du réseau de chaleur

Immobilisation en cours au 31/12/2021

#### Notice de lecture du CEP

Les produits et charges spécifiques au contrat sont imputés sur un code analytique dédié au réseau de Châteaubriant :

- CA R1 : Chaleur / Electricité Photovoltaïque / Electricité Cogénération
- CA R2 : CA R21 + CA R22 + CA R23 + CA R24 + CA R25
- Ventes d'électricité
- Autres produits
- Droits de raccordement non remboursables inclut les installations MFR et Foyer occupation.
- Achats Sous-total 60 contient :
  - Pièces et fournitures (R2 et R3)
  - Eau (R2)

- Electricité (R2)
- Gaz (R1)
- Services extérieurs Sous-Total 61 contient :
  - Sous-traitance (R2 et R3)
  - Traitement déchets Biomasse (R2)
  - Assurances (R2)
- Mise à dispo + Prise en charge P2 chaufferie hôpital
- Impôts et taxes Sous-Total 63 contient :
  - Taxe Foncière (R2)
  - CFE (R2)
- Autres charges de Gestion courante Sous-Total 65 contient :
  - Red. occupation domaine public (R2)
  - Red. pour frais de contrôle (R2)
  - Red. mise à disposition centrale solaire (R2)
- Intérêts sur emprunts Sous-Total 66
- Dotations aux amort. Et aux prov. Sous-total 68 contient :
  - Amort. Biens de reprise (R2 et R4)
  - Amort Biens de retour (R2)
- Frais de communication et d'information aux usagers contient :
  - Les charges indirectes opérationnelles notamment liées à la main d'œuvre, véhicules, coûts informatique, assurances, CVAE, ... et sont imputées sur la base du nombre d'heures réellement effectuées sur le site et/ou pour la gestion du contrat de DSP valorisées au coût horaire moyen de l'équipe de Chateaubriant. Ce coût est revu annuellement.

Les charges indirectes opérationnelles notamment liées à la main d'œuvre, véhicules, coûts informatique, assurances, certaines taxes, ... sont imputées sur la base du nombre d'heures réellement effectuées sur le site et valorisées au coût horaire moyen de l'équipe de Chateaubriant (Coût revu annuellement).

- Charges de personnel Sous-Total 64 contient :
  - La somme du nombre d'heures imputées sur le RC de Châteaubriant x Taux horaire moyen de l'équipe de Châteaubriant (Taux recalculé tous les ans)
- Frais Généraux contient :
  - L'ensemble des services supports (Service technique, Gestion, Préventeur, RH, ...) mise à disposition dans le cadre de la gestion de la délégation de service public.
  - Le coût du Responsable de Département Anjou au prorata-temporis du temps induit au pilotage du réseau de chaleur (gestion des équipes, interface de communication avec la ville etc...)

#### 4.1.2 Le compte annuel de résultat d'exploitation

#### Compte d'exploitation

(en € HT)		Réalis	é			Prévisio	nnel		
Années	2021	2020	2019	2018	2021	2020	2019	2018	
PRODUITS									
Consommations R1 (MWH)	21 215	19 512	21 406	21 524	21 534	21 534	21 534	21 534	
R1 C (chaleur)	932 604	597 232	712 012	772 303	733 448	733 448	733 448	733 448	
Abonnements R2 (Kw)	10 251	10 251	10 251	10 251	10 350	10 350	10 350	10 350	
R2 C (chaleur)	930 022	880 106	868 987	857 077	863 849	863 849	863 849	863 849	
Ventes d'électricité (recettes photovoltaïques)	2 053	2 023	2 087	2 000	2 705	2 705	2 705	2 705	
Ventes d'électricité (recettes cogénération)	0	0	0	0	0	0	0	(	
Subventions d'exploitation  Reprise de provisions GER	0	0	0	0	0	0	0		
Produits financiers	0	0	0	0	0	0	0		
Autres produits	1 307 611	829 645	863 601	729 332	680 340	680 340	680 340	680 340	
Droits de raccordement non remboursables	68 962	57 660	46 359	35 057	10 942	10 942	10 942	10 942	
TOTAL PRODUITS	3 241 252	2 366 665	2 493 046	2 395 770	2 291 284	2 291 284	2 291 284	2 291 284	
CHARGES									
Énergie primaire	1 874 348	990 453	1 193 422	1 256 723	1 046 940	1 046 940	1 046 940	1 046 940	
Électricité force motrice	70 285	59 466	52 725	37 959	45 476 2 050	45 476	45 476	45 476	
Eau et produits de traitement  Coûts supplémentaires	6 923 0	4 015 0	3 557 0	-37 475	2 950 0	2 950	2 950 49 500	2 950 49 500	
Fournitures d'entretien	60 839	77 785	59 098	58 116	9 280	9 280	9 280	9 280	
Sous total 60 (achats)	2 012 395	1 131 719	1 308 802	1 315 323	1 104 646	1 104 646	1 154 146	1 154 146	
Loyers: incluant avenant 2	0	0	0	0	0	0	0	0	
Travaux sous-traités	38 312	37 715	36 108	45 188	9 000	9 000	9 000	9 000	
Classe A	0	0	0	0	0	0	59 000	0	
Débours exploitation cogénération et solaire	0	0	0	0	110 000	110 000	110 000	110 000	
Coûts supplémentaires	0	0	0	0	0	0	0	0	
GER dépense réelle	206 000	21 916	114 593	254 533	55 000	55 000	55 000	55 000	
Assurances	21 675	17 753	15 411	11 354	5 080	5 080	5 080	5 080	
Sous total 61 (services extérieurs)	265 987	77 384	166 112	311 075	179 080	179 080	238 080	179 080	
Mise à disposition chaufferie hôpital	3 275	3 253	3 231	3 176	3 000	3 000	3 000	3 000	
Prise en charge P2 chaufferie hôpital	0	0	0	0	1 500	1 500	1 500	1 500	
Frais généraux	106 343	75 566	81 795	78 603	75 299	75 299	75 299	75 299	
Frais de communication et d'information des usagers	4 060	4 060	0	0	4 000	4 000	4 000	4 000	
Sous total 62 (autres services extérieurs)	113 678	82 879	85 026	81 779	83 799	83 799	83 799	83 799	
TP	0 000	0	0	0	24 963	24 963	24 963	24 963	
Autres impôts	29 626	43 781	43 495	37 501	13 000	13 000	13 000	13 000	
Sous total 63 (impots et taxes) Rémunération du personnel	29 626 148 977	43 781 160 019	43 495 127 173	37 501 117 355	37 963 70 000	37 963 70 000	37 963 70 000	37 963 70 000	
Charges de personnel	140 377	0	0	117 333	0	0	0	0	
Sous total 64 (charges de personnel)	148 977	160 019	127 173	117 355	70 000	70 000	70 000	70 000	
Redevances versées à la Collectivité	0	0	0	0	10000	10000		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
Redevance d'occup du domaine public	77 222	54 429	58 536	53 207	53 868	53 868	53 868	53 868	
Redevance mise à disposition centrale solaire	26 071	84 981	38 757	42 137	39 500	39 500	39 500	39 500	
Redevance pour frais de contrôle	13 548	9 549	10 270	9 335	9 451	9 451	9 451	9 451	
Remboursement des frais engagés par la collectivité	0	0	0	5 545	0	0	0	0	
Sous total 65 (autres charges de gestion courante)	116 840	148 959	107 563	110 224	102 819	102 819	102 819	102 819	
Intérêts sur emprunts	196 928	212 650	227 494	241 509	254 377	272 788	290 156	306 542	
Autres charges financières	0	0	0	0	0	0	0	0	
Sous total 66 (charges financières)	196 928	212 650	227 494	241 509	254 377	272 788	290 156	306 542	
Amortissements de caducité	0	0	0	0	0	0	0	0	
Dotations aux amortissements industriels	313 856	313 856	313 856	313 856	374 070	374 070	374 070	374 070	
Dotations aux provisions pour GER	-5 145	17 236	-14 109	4 321	0	0	0	0	
Autres dotations aux provisions	200.744	224.002	200.747	220 400	0 274 070	0 274 070	0 274 070	274.070	
Sous total 68 (dotations aux am. et aux prov)	308 711	331 092	299 747	328 480	374 070	374 070	374 070	374 070	
TOTAL DES CHARGES	3 193 143	2 188 483	2 365 412	2 543 246	2 206 754	2 225 165	2 351 033	2 308 419	
Structure des charges									
Charges fixes non indexées (% du total des charges)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Charges fixes indexées (% du total des charges)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Charges proportionnelles (% du total des charges)	0	0	0	0	0	0	0	0	
RÉSULTAT AVANT IMPÔTS	40 400	470 400	407.004	447 470	04.530	CC 440	-59 749	47.405	
IS (33,33 %)	<b>48 109</b>	178 182 0	<b>127 634</b>	-147 476	84 530 0	<b>66 119</b>	-59 749	- <b>17 13</b> 5	
participation des salariés	0	0	0	0	0	0	0	0	
RÉSULTAT NET	48 109	178 182	127 634	-147 476	84 530	66 119	-59 749	-17 135	
,	10 103		.21 004	141 410	01000	30 110	30 1 40	11 133	

### Présentation des méthodes et des éléments de calcul économique annuel et pluri annuel

#### 4.2.1 Les tarifs appliqués

Les abonnés sont soumis à une tarification binôme : le tarif de base est composé de deux éléments R1 et R2, représentant chacun une partie des prestations.

#### 4.2.2 Le tarif de base

Les éléments constitutifs des termes tarifaires R1 et R2 ont les valeurs de base suivantes, hors TVA.

Sont annulés et remplacés comme suit à compter du 2 janvier 2014 : cf. Avenant 2

TERME R1	Valeur 2009				
R1b (50% plaquettes)	25,00	€HT/MWh			
Part bois	73,5%				
R1g	41,46	€HT/MWh			
Part gaz	26,5%				
R1 avec 50% de plaquettes	29,36	€HT/MWh			

TERME R2	Valeur 2009				
R2 avec une subvention de 657 800,00 €uros avnt 2	72,46	€HT/kW			

Sont annulés et remplacés comme suit à compter du 1er juin 2016 : cf. Avenant 3

TERM	IE R1	
R1b <sub>0</sub> (30% plaquettes)	33,57	€HT/MWh
Part bois	66%	
R1g₀	57,95	€HT/MWh
Part gaz	15%	
R1s0	0	€HT/MWh
Part solaire	3%	
R1c <sub>0</sub>	20,05	€HT/MWh
Part cogénération	16%	
R1 avec 30% de plaquettes	34,06	€HT/MWh

A partir du 1er novembre 2016, date de mise en service de la cogénération : cf. Avenant 3



Un terme R25 est créé pour rembourser l'investissement net de la centrale solaire à la charge de la collectivité. L'article 55.2 du contrat de concession, qui décompose le terme R2, est donc complété par la phrase suivante :

- R25 : charges financières liées au financement des travaux de la centrale solaire.

Le terme R2 est donc la somme R2 = r21+r22+r23+r24+r25

Les termes R210, R220, R230 et R240 sont modifiés comme suit.

- Le terme R210 devient 5,52€ HT/kW
- Le terme R22o devient 26,85€ HT/kW
- Le terme R23o devient 12,33€ HT/kW
- Le terme R24o devient 34,65€ HT/kW
- Le terme R250 devient 4,11€ HT/kW

Le montant définitif du R25 sera calculé en fonction du montant réel de subventions obtenues. L'ajustement du tarif fera l'objet d'un avenant au contrat de concession.

A partir du 1er Janvier 2021, cf Avenant n°5

Date de valeur 01/09/2015	Avenant n°3	Avenant n°5 à partir du 1 <sup>er</sup> janvier 2021	Variation
R1 « consommation »		4,06 €HT/MWh période ei	
R21 « abonnement – énergie des auxiliaires »	Pas o	de modification (5,52€HT/	kW)
R22 « abonnement- conduite et entretien »	26,85€HT/kW	28,30€HT/kW	+1,45€/kW
R23 « abonnement-Gros Entretien et Renouvellement »	Pas d	e modification (12,33€HT/	/kW)
R24 « abonnement- Amortissement »	Pas d	e modification (34,65€HT/	/kW)
R25« abonnement- charges financières liées au financement des travaux de la centrale solaire » (période entre le 1 janvier 2021 et le 1 juin 2028)	4,11 €HT/KW	4,30€HT/kW	+0,19€HT/MWh
Impact sur facture moy. au MWh sur la période entre le 1 janvier 2021 et le 1 juin 2028	74,18€HT/MWh	74,97€HT/MWh	+0,79€HT/MWh
Impact sur facture moy. au MWh à partir du 1 juin 2028	76,80€HT/MWh	77,50€HT/MWh	+0,70€HT/MWh

Date de valeur 01/09/2015	Avenant n°3	Avenant n°5	Variation
Date de Valeur 01/09/2013	Avenant n 3	à partir du 1er janvier 2021	variation
Redevance de gestion et de contrôle	Pas	de modification (2,85% du	CA)
Redevance mise à disposition	2016:65 000€ 2017:50 000€ 2018-2027:39 500€	2016:65 000€ 2017:50 000€ 2018-2020:39 500€ 2021-2027:26 071€	Baisse de 94000€ sur la durée (Correspondant à 108 000€ - 14 000€
Redevance d'occupation du domaine public	Pas	de modification (0,5% du	CA)

#### 4.2.3 L'indexation des tarifs : Terme R1

#### Terme R1 Bois

Le prix unitaire R1 b est directement proportionnel au prix du bois acheté par le concessionnaire. Il est révisé mensuellement selon la formule suivante :

$$R1b = R1b_0 \times \left[ 0.1 + 0.3 \times \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} + 0.20 \times \frac{A10BE}{A10BE_0} + 0.4 \times \frac{ACT - DA}{ACT - DA_0} \right]$$

Où:

R1b0 est le tarif de base au 01 mai 2009 définis à l'article 55,

Avec les indices suivants :

- **ICHT-IME**: Dernière valeur connue à la date de facturation de l'indice « Coût horaire tous salariés confondus des industries mécaniques et électriques », publiée au Moniteur des Travaux Publics (référence : ICHT-IME).
- A10 BE (Identifiant INSEE : FM0ABE0000) : « Ensemble de l'industrie A10 BE Marché français Prix départ usine »
- ACT DA: Dernière valeur connue à la date de facturation de l'indice de l'activité distribution, avec conducteur et carburant.

Les valeurs connues de ces indices au **01 mai 2009 conduisant à l'établissement des tarifs de base fixés à l'article 55**, sont les suivantes :

ICHT-IME0 = 99,7

A 10 BE0 = 105,0

ACT-DA0 = 200,85

A compter du 1er juin 2016, la formule d'indexation du R1 b est remplacée comme suit :

$$P_{n} = P_{0} \times \left\{ 0.1 + 0.9 \left( 0.30 \, \frac{IT}{IT_{0}} + 0.39 \, \frac{ICEEB - M\'{e}lange}{ICEEB - M\'{e}lange_{0}} + 0.31 \, \frac{ICEEB - PFgg}{ICEEB - PFgg_{0}} \right) \right\}$$

#### Avec les indices suivants :

Pn: prix révisé du Combustible Biomasse (€ HT/MWh)

Po: prix de base du Combustible Biomasse indiqué dans le présent Avenant (€ HT/MWh)

IT: dernière valeur connue à la date de révision de l'Indice synthétique CNR Régional 40 tonnes (www.cnr.fr).

ITo: Valeur initiale de l'indice IT soit 128,35 valeur Août 2015 au 3 septembre 2015.

**ICEEB-Mélange** : Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du Centre d'Etudes de l'Economie du Bois, Mélanges « moyenne granulométrie, humidité entre 30 et 40% ».

ICEEB-Mélangeo : Valeur initiale de l'indice ICEEB-Mélange soit 125,6 (valeur du 2ème trimestre 2015) connue au 1er juillet 2015.

**ICEEB-Plaquette forestière gg** : Dernière valeur connue à la date de révision de l'indice du Centre d'Etudes de l'Economie du Bois, Plaquettes forestière « grosse granulométrie ».

ICEEB-Plaquette forrestière ggo: Valeur initiale de l'indice ICEEB-Plaquette forestière « grosse granulométrie » soit 118,3 (valeur 2ème trimestre 2015 connue au 1er juillet 2015).

#### Terme R1 Gaz

Le prix unitaire R1G est directement proportionnel au prix du kWh PCS gaz acheté par le concessionnaire. Il est révisé mensuellement selon la formule suivante :

$$R1g = R1g_0 \times \frac{G}{G_0}$$

Avec G= [Tfm + (QMC \* TQ1)/TQ1 o) / QMC

Formule applicable à compter du 02/01/2014 dans laquelle :

- R1go est le tarif de base au **01 juillet 2009** défini à l'article 55,
- Et G<sub>0</sub> = 28,80 € H.T / MWh PCS

#### Avec les indices suivants :

Tfm: terme fixe mensuel,

QMC: Quantité Mensuelle Consommée de Gaz Naturel (MWhPCS)

TQ1 : coût du MWh appliqué aux quantités vendues, par année contractuelle, dans la limite de la quantité annuelle déclarée.

TQ2 : coût du MWh appliqué aux quantités vendues au delà de la quantité annuelle déclarée.

Les termes de quantité TQ1 et TQ2, appliqués aux quantités vendues un mois donné, sont égaux à :

- TQ1 = TQ10 + (I I0) et TQ2 = TQ20 + (I I0)
- I est égal à 0,027 x FOL616 + 0,027 x FOD616,

où FOL616 et FOD616 sont respectivement les moyennes arithmétiques du prix moyen mensuel en US dollar/tonne, sur le semestre antérieur au mois qui précède le semestre d'application auquel appartient le mois considéré :

- des cotations moyennes journalières du fioul lourd basse teneur en soufre 1%, barges, franco à bord à Rotterdam,
- des cotations moyennes journalières du Gasoil 0,1% de teneur en soufre, barges, franco à bord à Rotterdam,

Ces cotations publiées par Platt's, étant converties, chaque mois, en EUR/tonne, en appliquant le taux de change moyen de la Banque Centrale Européenne du mois, puis arrondies à deux décimales.

οù:

Tfm o = 204 € / mois à la date du 01 octobre 2009

QAD 0 = 800 MWh,

QAC o = 300 MWh (à constater en fin d'année),

TQ10 = 26 EUR/MWh à la date du **01 octobre 2009**,

TQ20 = 27.9 EUR/MWh à la date du 01 octobre 2009 ,

IO = 13.92 EUR/MWh à la date du **01 juillet 2009** .

A compter du 1er juin 2016, la formule d'indexation du R1 g est remplacée comme suit :

$$R1G = R1Go \times \frac{Ind\_G}{Ind\_G_0}$$

R1G₀ = **57,95 €/MWh** (valeur actualisée juin 2015)

Ind\_G et Ind\_Go = PEG Nord EOD + TVD + CTSS + CSPG + TICGN + CS + (TF+CTA)/CAR

Οù

Ind\_G<sub>0</sub> = **36,77** € / MWh Pcs Valeur juin 2015

Les valeurs connues de ces indices au 1<sup>er</sup> juin 2015 conduisant à l'établissement des tarifs de base fixés, sont les suivantes :

PEG<sub>0</sub> Nord EOD = 20,697 € / MWh Pcs

TVD₀ = 5,65 € / MWh Pcs

CTSS<sub>0</sub> = 0, 200 € / MWh Pcs

CSPG<sub>0</sub> = 0,0153 € / MWh Pcs

TICGN = 2,640 € / MWh Pcs

CS<sub>0</sub> = 1,58 € / MWh Pcs

TF<sub>0</sub> = 43 546,08 €

CTA<sub>0</sub> = 187.68 €

CAR = 6 054 MWh Pcs

Le terme Ind\_G est justifié par les factures réelles de juin à mai, celles-ci faisant clairement apparaître chaque élément de facturation (CTA, abonnement, TICGN, ...). Ces éléments sont communiqués au Délégant par le Concessionnaire sur présentation des factures gaz.

#### Terme R1 Cogé

A compter du 1er novembre 2016, la formule d'indexation du R1c est la suivante :

$$R1Cog\theta = R1Cog\theta - (0.265 + 0.08 + (0.5 \frac{ICHT}{ICHT} - 0.5 \frac{FSD 2}{FSD 20}) + 0.196 + \frac{TF}{TF_0} + 1.128 + \frac{PEGN}{PEGN_0} + 0.03 + \frac{CTA}{CTM_0} + 0.046 + \frac{TVD + CS}{TVD_0 + CS_0} + 0.068 + \frac{TICGN}{TICGN_0} + 0.004 + \frac{CTSS + CSPG}{CTSS_0 + CSPG_0} - 0.817 + \frac{ELEC}{ELEC_0}$$

Où:

R1 Cogé₀ = 20,05 € HT / MWh

Les valeurs connues de ces indices au 1<sup>er</sup> juin 2015 conduisant à l'établissement des tarifs de base fixés, sont les suivantes :

ICHT<sub>o</sub> = 114,30 valeur janvier 2015 publiée le 08/04/2015

FSD2<sub>0</sub> = 124,50 valeur mai 2015 publiée le 30/06/2015

TF<sub>0</sub> = 103 572,36€

PEGN<sub>0</sub> = 20,697€ / MWh Pcs

CTA₀ = 10 457,28€

TVD₀ = 0,79€ / MWh Pcs

CS<sub>0</sub> = 1,80€ / MWh Pcs

TICGN₀ = 2,64€ / MWh Pcs

 $CTSS_0 = 0.20 / MWh Pcs$ 

 $CSPG_0 = 0.0153 / MWh Pcs$ 

ELEC<sub>0</sub> = 680 340 € (\*)

(\*) Montant indiqué chaque année dans le CRAE

Le terme R1 Cogé est justifié par les indices INSEE mensuels et les factures réelles de juin à mai, celles-ci faisant clairement apparaître chaque élément de facturation (CTA, abonnement, TICGN, ...).

Ces éléments sont communiqués au Délégant par le Concessionnaire sur présentation des factures gaz.

#### 4.2.4 L'indexation des tarifs : Terme R2

Chaque élément constitutif du terme R2 est révisé trimestriellement par application des formules suivantes :

• r21 révisé avec les indices du tarif jaune EDF, version UL, selon la formule suivante :

$$r21 = r21 0 * (E/E0)$$

avec.

r21<sub>0</sub> = 5 € H.T / kW,

 $E0 = 22\ 107.70$ 

et E = ((PFA/PFA  $_{0}$ ) \*90) + (197 830 \* (0,67 \*HPH/HPH  $_{0}$  + 0,33 \*HCH/HCH  $_{0}$ ) + 95 902 \* (0,67 \* HPE/HPE  $_{0}$  + 0,33\*HCE/HCE  $_{0}$ ))

• r22 révisé avec les indices ICHT-IME et FSD2 selon la formule suivante

$$r22 = r22_0 \left( 0.1 + 0.8 \frac{ICHT - IME}{ICHT - IME_0} + 0.1 \frac{FSD2}{FSD2_0} \right)$$

et avec r22 o = 21,40 € H.T / kW

• r23 révisé avec l'indice BT40 selon la formule suivante

$$r23 = r23_0 \left( \frac{BT40}{BT40_0} \right)$$

et avec r23<sub>0</sub> = 11,41 € H.T / kW

• r24 = r240

avec r24 o = 40,66 € H.T / kW

#### Avec les indices suivants :

- PFA: Dernière valeur connue à la date de facturation de la prime fixe annuelle (€/kVA), tarif Jaune EDF, version UL
- HPH et HCH: Dernière valeur connue à la date de facturation de l'heure pleine hiver et heure creuse hiver (€/kWh), tarif Jaune EDF, version UL.
- HPE et HCE : Dernière valeur connue à la date de facturation de l'heure pleine été et heure creuse été (€/ kWh), tarif Jaune EDF, version UL.
- ICHT-IME: Dernière valeur connue à la date de facturation de l'indice « Coût horaire tous salariés confondus des industries mécaniques et électriques », publiée au Moniteur des Travaux Publics (référence : ICHT-IME).
- FSD2 : Dernière valeur connue à la date de facturation de l'indice Frais et services divers catégorie 2 « Publié au Moniteur des Travaux Publics » (référence : FSD2).
- BT40 : Dernière valeur connue à la date de facturation de l'indice national « Bâtiment : chauffage central » publié au Moniteur des Travaux Publics (référence : BT40).

Les valeurs connues de ces indices au **01 mai 2009 conduisant à l'établissement des tarifs de base fixés à l'article 55.** sont les suivantes :

- PFA0 = 52.32
- HPH 0 = 0.08324
- HCH 0 = 0.05877
- $\bullet$  HPE 0 = 0,02846
- HCE 0 = 0.02213

- ICHT-IME0 = 99,70
- FSD20 = 112,10
- BT400 =944,90

## L'évolution annuelle des tarifs

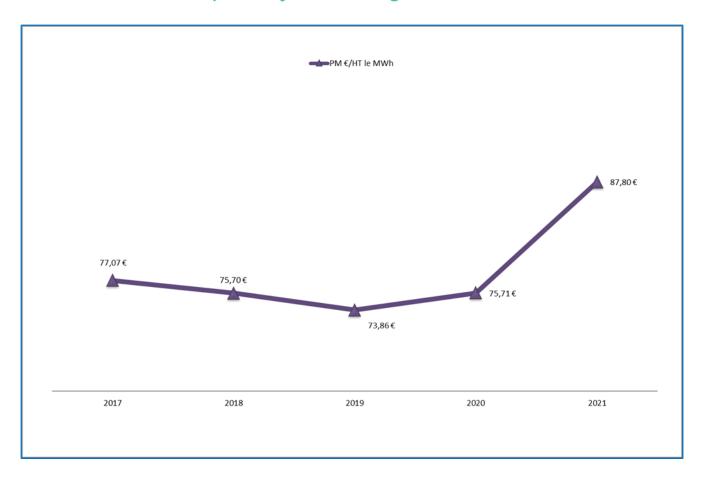
#### 4.3.1 L'évolution des indices

Références	Valeurs de Base	Janv-21	Paru le	f6 vr- 21	Paru le	mars-21	Paru le	avr-21	Paru le	ma I-21	Paru le	Juin-21	Paru le
CHT-ME	99.70	131.25	08/01/2021	131.25	08/01/2021	131,25	08/01/2021	131.97	09/04/2021	131,97	09/04/2021	131,97	09/04/2021
PFA	52.32	10.92	01/08/2020	11.04	01/02/2021	11.04	01/02/2021	11.04	01/02/2021	11.04	01/02/2021	11.04	01/02/2021
HPH .	0,08324	13,29400	01/08/2020	14,06500	01/02/2021	14,06500	01/02/2021	14,06500	01/02/2021	14,06500	01/02/2021	14,06500	01/02/2021
HCH	0,05877	9,20200	01/08/2020	9,17300	01/02/2021	9,17300	01/02/2021	9,17300	01/02/2021	9,17300	01/02/2021	9,17300	01/02/2021
HPE	0,02846	8,81700	01/08/2020	9,01200	01/02/2021	9,01200	01/02/2021	9,01200	01/02/2021	9,01200	01/02/2021	9,01200	01/02/2021
HCE	0,02213	6,41200	01/08/2020	6,80200	01/02/2021	6,80200	01/02/2021	6,80200	01/02/2021	6,80200	01/02/2021	6,80200	01/02/2021
FSE2	112,10	130,00	29/01/2021	131,50	26/02/2021	131,50	26/02/2021	132,80	31/03/2021	134,40	28/05/2021	134,40	28/05/2021
BT40	944,90	1101,75	14/01/2021	1 102,73	17/02/2021	1 103,71	17/03/2021	1 104,70	15/04/2021	1 109,62	19/05/2021	1 112,58	16/06/2021
ŒEB-M	1256	122.7	23/11/2020	124,1643	23/11/2020 et 19/02/2021	126,8	19/02/2021	125,8	19/02/2021	125,125	19/02/2021 at 21/05/2021	121,6	21/05/2021
ŒEBPFG1	118,3	106,9	23/11/2020	108,6143	23/11/2020 et 19/02/2021	111,7	19/02/2021	111,7	19/02/2021	111,975	19/02/2021 at 21/05/2021	112,5	21/05/2021
П	128,35	134,04	04/12/2020 et 08/01/2021	135,1568	08/01/2021 et 06/02/2021	136,66	05/02/2021 at 04/03/2021	137,2177	04/03/2021 at 12/04/2021	137,3281	12/04/2021 at 06/05/2021	137,7094	06/05/2021 at 04/06/2021
CAR		6054		6054		6054		6054		6054		6054	
CTA		262,32	<del>-=</del> ==-	262,32		262,32		262,32		262,32		262,32	
PEG		16,002	<del>-=</del> ==-==	16,002	<del></del> ====+	17,34681		17,344		24,492		28,22348	-===-
PF		32481,96	<del>-=</del> ==-==	32481,96		32481,96		32481.96		32481.96		32481,96	-====
TB		0		0		0		0		0		0	
TICGIN		8.43061		8,43		8,43		8,43		8,43		8.43	
TS		0	<del></del>	0		0		0		0	<del></del>	0	
TSS		0	<b>-</b> ===-	0	-===-	0		. 0		0	<b>-</b> ===-	0	
TVD		5,84		5,84	=====	5,84		5,84		5,84	<u> </u>	5,84	
CTA		11241		11241		11241		11241		11241		11241	
CTAO	-	10457.28		10457.28	-=====	10457.28		10457.28		10457.28		10457.28	
CTSSCSPG		10+07,20	┝══ <sup>═══</sup> ══┥	10+07,20	=====	10407,20	======	80407,20	_=======	10+07,20	======	10407,20	=====
CTSSPG0		0,2153	┝══ <sup>═══</sup> ══┥	0,2153	=====	0,2153	======	0,2153	_=======	0,2153	======	0.2153	=====
BLEC .	-	680340	┝══┋┈┋══┥	680340	╼═⋶⋽⋽⋺⋺	680340		680340		680340		824828.7097	
BLECO	-	680340	┝══ <sup>═══</sup> ══┥	680340	=====	680340	==	680340	_=======	680340	======	680340	=====
PEGNORD	-	16.00	┝══ <sup>═══</sup> ══┥	16,002	=====	17.34681	_======	17.344	_=======	24.492	======	28.22348	=====
PEGNORD0	-	20.697	┝══ <sup>═══</sup> ══┥	20.697	:===	20,697		20,697	_=======	20.697	======	20,697	_======
TEGINORUS	-	112547.64	┝╼═ <sup>═══</sup> ══┥	112547,64	-======	112547,64	_======	112547.64	_======	112547,64		112547,64	_======
TF0	-	103672.36	┝══ <sup>═══</sup> ══┥	103572.36	-======	103572.36	_======	103672.36	_======	10357236		103572.36	_======
TVDCS	-	0.82		0.82		0.82		0.82		0.82		0.82	
TVDCS0	-	2.59	====	2.59	=====	2.99	=====	2.59	=====	2.59	=====	2.59	====
ICHTIMGR	1143	127,6061		127.8		127.8		128,2968		128,5		128,5	
Références													
retototions	Valeurs de Base	Juli-21	Paru le	ao út-21	Paru le	sept-21	Paru le	oot-21	Paru le	nov-21	Paru le	déo-21	Paru le
		1	( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( )		I management in the		10.737070		100 E 1 D C C C C C C C C C C C C C C C C C C		T	7.000	01 - v
CHT-ME	99,70	132,17	09/07/2021	132,17	09/07/2021	132,17	09/07/2021	131,66	08/10/2021	131,66	08/10/2021	131,66	08/10/2021
ICHT-IME PFA	99,70 52,32	132,17 11,04	09/07/2021 01/02/2021	132,17 12,96	09/07/2021 01/08/2021	132,17 12,96000	09/07/2021 01/08/2021	131,66 12,96000	08/10/2021 01/08/2021	131,66 12,9600	08/10/2021 01/08/2021	131,66	08/10/2021 01/08/2021
ICHT-ME PFA HPH	99,70 52,32 0,08324	132,17 11,04 14,06500	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021	132,17 12,96 13,96000	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021	132,17 12,96000 13,96000	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,96000 13,96000	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,9600 13,96000	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,96000 13,96000	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021
CHT-ME PFA HPH HCH	99,70 52,32 0,08324 0,05877	132,17 11,04 14,06500 9,17300	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021	132,17 12,96	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	132,17 12,96000 13,96000 9,09200	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,96000	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,9600 13,96000 9,09200	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021
ICHT-ME PFA HPH	99,70 52,32 0,08324	132,17 11,04 14,06500	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021	132,17 12,96 13,96000 9,09200	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021	132,17 12,96000 13,96000	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,9600 13,96000	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021
ICHT-ME PFA HPH HCH HPE	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02846	132,17 11,04 14,06500 9,17300 9,01200	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021	132,17 12,96 13,96000 9,09200 8,90800	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	132,17 12,95000 13,95000 9,09200 8,90800	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,9600 13,96000 9,09200 8,90800	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,60 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021
ICHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE	99,70 52,32 0,0827 0,05977 0,02846 0,02213	132,17 11,04 14,06500 9,17300 9,01200 6,80200	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021	132,17 12,96 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	132,17 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,66 12,9600 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021	131,60 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021
ICHT-IME IFFA IFFH ICH IFFE IFCE IFSD2 BT40	99,70 52,32 0,0824 0,05877 0,02846 0,02213 112,10 944,90	132,17 11,04 14,06500 9,17300 9,01200 6,80200 134,80	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 20/07/2021	132,17 12,96 13,9600 9,99200 8,90800 6,72400 136,40 1 117,50	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021	132,17 12,95000 13,96000 9,99200 8,99800 6,72400 138,50 1120,45	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 31/08/2021 15/09/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,99200 8,90800 6,72400 142,70	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021	131,66 12,9600 13,96000 9,99200 8,90800 6,72400 142,70 1 121,44	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 17/10/2021	131,66 12,9600 13,9600 9,0920 8,9080 6,7240 150,80	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 15/12/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE FSD2 BT40 CEEB-M	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02846 0,02213 112,10 944,90	132,17 11,04 14,06500 9,17300 9,01200 6,80200 134,80 1 114,54	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 20/07/2021 20/07/2021	132,17 12,96 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 02/08/2021 20/08/2021 20/08/2021	132,17 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 138,50 1120,45	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 15/09/2021 27/08/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 142,70 1 122,42	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021	131,66 12,9600 13,96000 9,99200 8,90800 6,72400 142,70 1 121,44	08/10/2021 01/09/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 17/11/2021 27/08/2021 et 22/11/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021
CHT-ME RFA HPH HCH HPE HCE FSD2 BT40	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02346 0,02213 112,10 944,50 125,6 188,3	132,17 11,04 14,06500 9,17300 9,01200 6,80200 134,80 1 114,54	08/07/2021 08/07/2021 08/02/2021 08/02/2021 08/02/2021 08/02/2021 08/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 28/05/2021	132,17 12,96 13,96000 9,99200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 02/08/2021 02/08/2021 21/05/2021 et 27/08/2021 21/05/2021 et 27/08/2021	132,17 12,96000 13,96000 9,96200 8,96800 6,72400 138,50 1120,45	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 31/08/2021 27/08/2021 27/08/2021	131,66 1296000 13,96000 9,99200 8,90800 6,72400 142,70 1 122,42	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021	131,66 12,9600 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 142,70 1 121,44	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 et 22/11/2021 27/08/2021 et 22/11/2021	131,66 12,9600 13,9600 9,0920 8,9680 6,7240 150,8 1121,4	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/13/2021 15/12/2021 22/14/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE FS02 BT40 CEEB-M CEEBPPG1	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02846 0,02213 112,10 944,90	132,17 11,04 14,06500 9,17300 9,01200 6,80200 134,80 1 114,54	09/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 20/07/2021 20/07/2021	132,17 12,96 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,17 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 138,50 1120,45	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 15/09/2021 27/08/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 142,70 1 122,42	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131,66 12,9600 13,9600 9,09200 8,90800 6,72400 142,70 1 121,44	08/10/3021 01/09/3021 01/09/3021 01/09/3021 01/09/3021 01/09/3021 27/10/3021 17/11/3021 27/08/2021 et 22/11/2021 27/08/2021 et 22/11/2021	131,66 12,9600 13,9600 9,0920 8,9080 6,7240 150,8 1 121,4	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/13/2021 15/12/2021 22/14/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE FSD2 BT40 CEEB-M	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02346 0,02213 112,10 944,50 125,6 188,3	132,17 11,04 14,06500 9,17300 9,01200 6,80200 134,80 1 114,54	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,17 12,96 13,96000 9,95200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1609	09/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 02/08/2021 02/08/2021 21/05/2021 et 27/08/2021 21/05/2021 et 27/08/2021	132,17 12,96000 13,96000 9,06200 8,90800 6,72400 138,50 1120,45 113,000 112,2000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,96000 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 142,70 1 122,42 113,0000 112,2000 139,7578	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021	131,66 12,960 13,9600 9,9920 8,9080 6,7240 142,70 1 121,44 114,712 111,82,6	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.60 12.96000 13.96000 9.09200 8.908200 150.30 1 121.40 118.9000 142.5560	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/13/2021 15/12/2021 22/14/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE FSD2 BT40 CEEB-M CEEBPFG1 IF CAR CTA	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02346 0,02213 112,10 944,50 125,6 188,3	132,17 11,00 14,0650 9,17300 9,01200 6,80200 134,80 1 114,54 121,6 112,5 138,538 6,655	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,17 12,96 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1609 6054	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,177 12,96000 13,96000 9,09200 8,98000 6,72400 138,50 1120,45 113,0000 122,2000 139,0345 6054	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,9600 13,9600 9,09200 8,96800 6,72400 142,70 1122,20 130,7576 6054 262,32	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131,66 12,960 13,9600 9,0920 8,9080 6,7240 142,70 1121,4 114,712 111,822 6034	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.66 12.9600 13.9600 9.9920 8.9060 6.7240 112.43 118.900 142.556 605	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 22/12/2021 22/12/2021 22/12/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE FS02 BT40 CEEB-M CEEBPFG1 TCAR	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02346 0,02213 112,10 944,50 125,6 188,3	132.17 11.04 14,06500 9,17300 9,9200 134.88 1 114,54 122,5 135,5388 6054 262,32	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,177 12,96 13,96000 9,00200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1600 6054 26,32 43,4545	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,17 12,9600 13,9600 9,09200 8,99800 6,72400 138,250 112,040 113,0000 12,2000 138,034 142,000 142,20	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.66 12,96000 10,96200 5,96200 6,72400 142.70 1122.42 113,0000 12,2000 12,2000 135,7575 6054 262.32	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131.66 12.9600 10.96200 5.96800 6.72400 1121.44 111.71.25 142.434 6.054 262.32 79.9862	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131,66 2,9600 13,9600 9,9520 6,7240 150,8 1121,4 118,900 142,556 605 26,2 12,4	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/12/2021 22/12/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE FSD2 BT40 CEEB-M CEEBPFG1 IF CAR CTA	99,70 52,32 0,08324 0,05877 0,02346 0,02213 112,10 944,50 125,6 188,3	132.17 11,04 14,05500 9,17300 6,80200 134.80 114.54 121,6 112.5 138,5388 6054	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,17 12,96 13,96000 9,09200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1609 6054	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,177 12,96000 13,96000 9,09200 8,98000 6,72400 138,50 1120,45 113,0000 122,2000 139,0345 6054	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,9600 13,9600 9,09200 8,96800 6,72400 142,70 1122,20 130,7576 6054 262,32	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131,66 12,960 13,9600 9,0920 8,9080 6,7240 142,70 1121,4 114,712 111,822 6034	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.66 12.9600 13.9600 9.9920 8.9060 6.7240 112.43 118.900 142.556 605	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/12/2021 22/12/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HCE FSD2 BT40 CEEB-M CEEB-M CEEB-M CAR CTA FEG FF	99,70 52,32 0,08324 0,08324 0,02846 6,0223 112,10 54450 123,35	132.17 11.04 14,06500 9,17300 9,9200 134.88 1 114,54 122,5 135,5388 6054 262,32	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,177 12,96 13,96000 9,00200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1600 6054 26,32 43,4545	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,17 12,9600 13,9600 9,09200 8,99800 6,72400 138,250 112,040 113,0000 12,2000 138,034 142,000 142,20	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,96000 13,96000 8,96800 6,72400 142,700 112,200 112,200 122,700 122,700 139,7578 6054 262,22 83,17253 33481,36	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131,66 12,9600 13,9600 8,96800 8,56800 142,76 1121,44 114,71,25 142,4345 262,32 79,9662 3,2481,66	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.66 12.9600 13.9600 8.9620 6.7240 112.44 118.900 142.556 605 262.5 248.19	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 10/108/2021 22/11/2021 22/11/2021 22/11/2021 04/11/2021 of 03/11/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE FSD2 BT40 CEEB-M CEEBPFG1 IF CAR CTA	99,70 52,32 0,08324 0,08374 0,02246 0,02231 1112,10 344,50 125,5 118,3	132.17 11.04 14,06500 9,17300 9,9200 134.88 1 114,54 122,5 135,5388 6054 262,32	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,177 12,96 13,96000 9,00200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1600 6054 26,32 43,4545	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,17 12,9600 13,9600 9,09200 8,99800 6,72400 138,250 112,040 113,0000 12,2000 138,034 142,000 142,20	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.66 12,96000 10,96200 5,96200 6,72400 142.70 1122.42 113,0000 12,2000 12,2000 135,7575 6054 262.32	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131.66 12.9600 10.96200 5.96800 6.72400 1121.44 111.71.25 142.434 6.054 262.32 79.9862	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131,66 2,9600 13,9600 9,9520 6,7240 150,8 1121,4 118,900 142,556 605 26,2 12,4	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 10/108/2021 22/11/2021 22/11/2021 22/11/2021 04/11/2021 of 03/11/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HCE FSD2 BT40 CEEB-M CEEB-M CEEB-M CAR CTA FEG FF	99,70 52,32 0,08924 0,08927 0,02946 0,02233 112,10 94450 125,6 183,3 128,35	132.17 11.04 14,06500 9,17300 9,9200 134.88 1 114,54 122,5 135,5388 6054 262,32	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,177 12,96 13,96000 9,00200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1600 6054 26,32 43,4545	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,17 12,9600 13,9600 9,09200 8,99800 6,72400 138,250 112,040 113,0000 12,2000 138,034 142,000 142,20	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,96000 13,96000 8,96800 6,72400 142,700 112,200 112,200 122,700 122,700 139,7578 6054 262,22 83,17253 33481,36	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131,66 12,9600 13,9600 8,96800 8,56800 142,76 1121,44 114,71,25 142,4345 262,32 79,9662 3,2481,66	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.66 12.9600 13.9600 8.9620 6.7240 112.44 118.900 142.556 605 262.5 248.19	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 10/108/2021 22/11/2021 22/11/2021 22/11/2021 04/11/2021 of 03/11/2021
CHT-ME PFA HPH HCH HPE HCE HCS H140  CEEB-M CEEB-M CIA TO	99,70 52,32 0,08324 0,08324 0,02846 0,0223 112,10 54450 122,35	132.17 11.04 14,06500 9,17300 9,9200 134.88 1 114,54 122,5 135,5388 6054 262,32	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,177 12,96 13,96000 9,00200 8,90800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4531 139,1600 6054 26,32 43,4545	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,17 12,9600 13,9600 9,09200 8,99800 6,72400 138,250 112,040 113,0000 12,2000 138,034 142,000 142,20	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,96000 13,96000 8,96800 6,72400 142,700 112,200 112,200 122,700 122,700 139,7578 6054 262,22 83,17253 33481,36	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131,66 12,9600 13,9600 8,96800 8,56800 142,76 1121,44 114,71,25 142,4345 262,32 79,9662 3,2481,66	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.06 12.96000 13.96000 8.96200 6.72400 112.44 118.9000 142.5560 6050 262.53 112.464 9	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 10/108/2021 22/11/2021 22/11/2021 22/11/2021 04/11/2021 of 03/11/2021
CHT-ME FFA FFA FFH HPH HCH FFE KICE FFG02 FFG02 FFG07 FFG FFG7 FFG FFG7 FFG7 FFG7 FFG7	99,70 52,32 0,08324 0,08324 0,02846 0,0223 112,10 54450 122,35	192,177 11,04 14,06500 9,07200 19,8200 134,86 114,52 112,5 112,5 123,5 1	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,17 12,96 13,9600 9,0920 8,99800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4551 135,1600 6,7240	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,177 12,96000 13,96000 13,96000 8,90800 6,72400 138,505 1120,45 112,2000 112,2000 138,35 6054 262,322 43,703 32481,56 0 8,843	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,96000 13,96000 8,96800 6,72400 142,70 112,200 112,200 112,200 123,7578 6054 262,22 83,17255 33481,66 0 8,45 0	08/10/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 27/10/2021 14/10/2021 27/08/2021 27/08/2021 06/08/2021 06/08/2021 06/08/2021	131,66 12,9600 13,96000 8,96900 6,96900 142,70 1111,8226 111,8226 12,338 6054 282,32 79,98602 3381,66 0 8,843	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.66 12.96000 13.96000 8.96000 6.72000 150.38 1121.45 110.9000 142.5560 6055 262.52 22481 2248	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME FFA FFH FFH CHCH FFE FFE FFE FFT FFT FFT FFT FFT FFT FFT	99,70 52,32 0,08324 0,08324 0,02846 0,0223 112,10 54450 122,35	192.17 11.04 5. 07.000 5. 07.0000 5. 07.000 5.	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,17 12,66 13,96000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,002000 1,0020000 1,0020000 1,0020000000 1,0020000000000	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,177 12,96000 13,96000 13,96000 13,96000 14,96000 15,74400 17,74400 112,0400 112,	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 11,960,00 13,960,00 6,960,00 6,960,00 142,70 1122,42 113,000 135,75% 262,32 283,175% 283,175% 283,175% 283,175% 283,175% 283,175% 283,175% 283,175% 283,175% 283,175%	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	131,66 12,9600 13,9600 18,9200 18,9200 18,9200 18,9200 11,21,44 11,71,25 112,44,5 112,4	08/10/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 27/10/2021 27/10/2021 27/08/2021 of 22/11/2021 09/10/2021 of 04/11/2021	131.66 12.96000 15.96000 15.96000 15.96000 15.96000 15.96000 15.96000 112.44 112.5660 10.56000 12.5600 12.6600	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME  PPA  IPPH  HCH  IPPE  HCH  IPPE  RES  RES  RES  RES  RES  RES  RES	98,70 52,32 5,92,32 5,98,32 5,98,32 5,98,32 5,98,32 5,98,32 5,98,32 122,35 122,35 	192,177 11,04 14,06500 9,07200 19,8200 134,86 114,52 112,5 112,5 123,5 1	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	132,17 12,96 13,9600 9,0920 8,99800 6,72400 136,40 1117,50 120,2563 112,4551 135,1600 6,7240	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132,177 12,96000 13,96000 13,96000 8,90800 6,72400 138,505 1120,45 112,2000 112,2000 138,35 6054 262,322 43,703 32481,56 0 8,843	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 12,96000 13,96000 8,96800 6,72400 142,70 112,200 112,200 112,200 123,7578 6054 262,22 83,17255 33481,66 0 8,45 0	08/10/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 14/10/221 14/10/221 27/08/221 27/08/221 06/08/221 06/08/221 06/08/221 06/08/221 06/08/221 06/08/221 06/08/221	131,66 12,9600 13,96000 8,96900 6,96900 142,70 1111,8226 111,8226 12,338 6054 282,32 79,98602 3381,66 0 8,843	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	131.66 12.96000 13.96000 8.96000 6.72000 150.38 1121.45 110.9000 142.5560 6055 262.52 22481 2248	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME FFA FFFA FFFB FFB FFB FFB FFB FFB FFB F	99,70 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 53,32 54,50	192.17 11.04 5. 07.000 5. 07.0000 5. 07.000 5.	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	122.17 12.66 13.9600 9.00200 8.90800 6.72400 116.40 117.26	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	182.17 12.80000 13.80000 14.800000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.800000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.800000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.800000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.800000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.8000000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.80000 14.800000 14.800000 14.800000 14.800000 14.800000 14.800000 14.800000 14.8000000000 14.8000000000000000000000000000000000000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,66 1256,000 155,000 157,000 157,000 112,22 112,22 112,000 157,000	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.66 12.9600 13.9600 6.90200 6.72400 1127.44 117.24 117.22 117.	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	13 (.6 to) 2 5-6000 5 5-5000 5 5-5000 6 5-70	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT.ME PPA PPA PPH HCH PPE PPE PPE PPE PPE PPE PPE PPE PPE PP	99,70 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 53,32 54,50	22.11 11.04 11.05 9.173000 5.80000 128.82 1112.54 122.53 135.538 145.5	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	02.17 12.38 13.0600 9.0200 6.75400 1117,50 120,256 1117,50 120,256 120,256 120,256 144,456 144,456 156 157 158 158 158 158 158 158 158 158 158 158	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	122,17 12,9600 12,9600 9,00200 9,00200 9,00200 13,5000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,082 12,960,000 9,050,000 6,724,000 112,242 1122,42	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.06 1,3600 1,3600 1,0600	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	11 ( et al. 2)	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME  FFA  FFFA  FFFB  CHCH  FFE  FFE  FFE  FFE  FFE  FFE  FF	99,70 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 53,32 54,50	122.17 11.04	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	122.17 12.56 13.56 9.02202 6,72402 154.74 117.25 122.26 131.75 131.75 132.75 13	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	122.17 12.9000 1.19000 8.00000 8.90000 17.2000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.88 (2.56.00) 12.56.00 (2.56.00) 12.56.00 (2.56.00) 13.66.00 (2.56.00) 13.66.00 (2.56.00) 13.66.00 (2.56.00) 142.76.00 (2.56.00) 142.76.00 (2.56.00) 122.66.00 (2.5	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.06 12.9600 13.9600 8.90920 6.72400 142.7340 1127.44 114.712 745.9660 745.9660 0.8.43 0.0 0.5,44 1124.44 0.0 0.0 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	131.00 (2.9600) (2.96	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT.ME PPA PPA PPH CHCH PPE PPE PPE PPE PPE PPE PPE PPE PPE PP	99,70 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 52,32 53,32 54,50	22.11 11.04 11.05 9.173000 5.80000 128.82 1112.54 122.53 135.538 145.5	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	02.17 12.38 13.0600 9.0200 6.75400 1117,50 120,256 1117,50 120,256 120,256 120,256 144,456 144,456 156 157 158 158 158 158 158 158 158 158 158 158	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	122,17 12,9600 12,9600 9,00200 9,00200 9,00200 13,5000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131,082 12,960,000 9,050,000 6,724,000 112,242 1122,42	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.06 1,3600 1,3600 1,0600	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	11 ( et al. 2)	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME FFA FFA FFA FFA FFA FFA FFA FFA FFA FF	99,70 52,127 0,0897 0,0597 0,02986 0,0223 11221 944,50 126,50 126,50 126,50 126,50	122.17 11.04	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	122.17 12.56 13.56 9.02202 6,72402 154.74 117.25 122.26 131.75 131.75 132.75 13	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	122.17 12.9000 1.19000 8.00000 8.90000 17.2000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.88 (2.56.00) 12.56.00 (2.56.00) 12.56.00 (2.56.00) 13.66.00 (2.56.00) 13.66.00 (2.56.00) 13.66.00 (2.56.00) 142.76.00 (2.56.00) 142.76.00 (2.56.00) 122.66.00 (2.5	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.06 12.9600 13.9600 8.90920 6.72400 142.7340 1127.44 114.712 745.9660 745.9660 0.8.43 0.0 0.5,44 1124.44 0.0 0.0 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54 1,54	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	131.00 (2.9600) (2.96	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME FFA FFTH CHCH FFTE FTC FTTH CHCH FFTE FTC FTC FTTH CHCH FFTE FTC	99,70 92,20 0,92324 0,05697 0,02233 112,10 944,50 128,6 188,3 128,35	52.11 11.04 11.04 14.0805000 9.7730000 9.773000 6.00000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000 14.08.0000000 14.08.0000000000000000000000000000000000	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	122.17 12.56 13.560 9.02202 6,72402 158.47 117.26 120.26 131.17 124.17 1	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	122,17 12,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,190000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,190000 1,190000 1,190000 1,1900000 1,19000000 1,190000000000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.08 (2.5%) (2	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.66 7.95000 8,09200 6,72400 6,72400 1127.44 1127.44 117.225 77.95602 2,348 1,0 0 0 0 1,544 1,544 1,545 1,	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	131.00 (2.9600) (2.96	08/19/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 of 03/12/2021
CHT-ME FFA FFTH CHCH FFTE FTC FTTH CHCH FFTE FTC FTC FTTH CHCH FFTE FTC	99,70 92,20 0,92324 0,05697 0,02233 112,10 944,50 128,6 188,3 128,35	102.11 11.04 11.04 11.05 9.77300 9.77300 9.77300 9.77300 11.05 11.	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	12.11 12.06 1.10,000 6,7200 6,7200 6,7200 15,420 112,420 112,420 113,420 114,6	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132.17.2 (2.9000) 1.3.9000 1.3.9000 1.3.9000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.90000 1.3.900000 1.3.9000000 1.3.900000000000000000000000000000000000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.98 (2014) 12.96/200 12.96/200 13.96/200 13.96/200 13.96/200 14.27.240 14.27.24 14.27.24 14.27.24 15.27.24 15.27.26 15.27.26 16.27.26 16.27.26 17.27.26 17.27.26 18.27.26 19.27.26 1	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.06 12.9000 13.95000 8.909200 6.72400 1127.44 114.712 74.58692 74.58692 0.8.45 0.0.5 1.000000000000000000000000000000	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	131.00 (2.9600) (2.96	08/102021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/12/2021 22/12/2021 04/12/2021 04/12/2021
CHTAME  FFA  FFFA  FFFB  FFC  FFC  FFC  FFC  F	99,70 92,20 0,92324 0,05697 0,02233 112,10 944,50 128,6 188,3 128,35	122.17 11.04	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	122.17 12.56 13.560 9.02202 6,72402 158.47 117.26 120.26 131.17 124.17 1	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	122,17 12,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,190000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,19000 1,190000 1,190000 1,190000 1,1900000 1,19000000 1,190000000000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.08 (2.5%) (2	08/10/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 0168/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221 176/221	191.66 1,960.00 1,960.00 1,960.00 1,960.00 6,724.00 1,724.00	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	131.00 (2.9600) (2.96	08/192021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 15/12/2021 15/12/2021 22/12/2021 22/14/2021 04/11/2021 03/12/2021
CHT-ME PPA PPA PPA PPA PPA PPA PPA PPA PPA PP	98,70 92,30 52,32 5,92,32 5,92,32 5,92,32 10,00567 10,00213 112,10 544,50 126,35 128,35 	122.11 11.04 11.04 14.0600000000000000000000000000000000000	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	122.17 12.56 13.0000 9.00200 6,7200 18.440 1117.50 120.256 130.100 130	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	122,17 12,9600 13,9000 13,9000 14,9000 15,9000 18,9000 18,9000 18,9000 18,9000 18,9000 18,9000 18,9000 18,9000 18,9000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,90000 18,900000 18,900000 18,9000000 18,9000000000000000000000000000000000000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.08 (22.56.00 ) 12.25.00 ) 12.	08/10/221 01/6/221 01/6/221 01/6/221 01/6/221 01/6/221 01/6/221 01/6/221 17/6/221 17/6/221 17/6/221 07/6/221 07/6/221	191.66 12.5600 13.96000 13.96000 15.96000 15.96000 15.96000 142.7400 142.7400 142.7435 172.444 142.7436 160.7400 0.644 160.7400 0.7400	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	13 (a) 2.5600 (b) 2.5600 (c) 2.56	08/102021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 22/12/2021 15/12/2021 22/14/2021 22/14/2021 22/14/2021
CHT-ME PPA PPA PPA PPA PPA PPA PPA PPA PPA PP	99,70 52,32 0,0897 0,0997 0,0997 0,022/3 112,3 128,3 1	102-11 11-04	08/07/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 01/02/2021 28/07/2021 28/07/2021 21/05/2021 04/05/2021 04/05/2021	12.11 12.66	08/07/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 01/08/2021 20/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021 21/08/2021 of 27/08/2021	132.17 12.2000 13.2000 13.2000 13.2000 13.2000 13.2000 14.2000 15.2000 17.2000	09/07/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 01/09/2021 15/09/2021 27/09/2021 27/09/2021 05/09/2021 05/09/2021	131.98 (2014) 12.96/200 12.96/200 13.96/200 13.96/200 13.96/200 14.27.27 11.22.42 11	08/10/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 01/08/221 14/10/221 14/10/221 07/08/221 07/08/221 07/08/221 07/08/221	191.66 1,96000 1,96000 1,96000 1,96000 1,96000 1,72400 1,72	GR10 721 GR10 721 GR10 721 GR00 7	131.00 2.96000 2.96000 3.950000 5.9500000 5.95000000 5.9500000000 5.9500000000 5.950000000000	08/192021 01198/021 01198/021 01198/021 01198/021 01198/021 10198/021 15/12/021 15/12/021 04/11/021 of 03/12/021

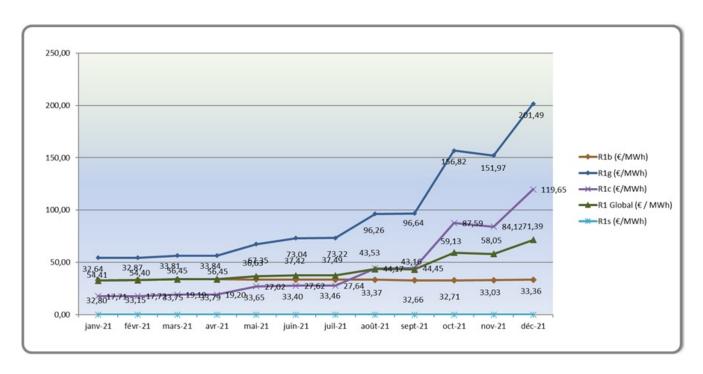
#### 4.3.2 L'évolution des valeurs de références

	Malaura de Bass	In 0.4	Daniela.		B1-		Bassa In		Barrie In		Barri In	bute 64	Barrie In
Références	Valeurs de Base	Janv-21	Paru le	fevr-21	Paru le	mars-21	Paru le	a vr-21	Paru le	mai -21	Paru le	Juln-21	Paru le
V									<u> </u>	9/		2	
R1b (E/MWh)	25	32,80		33,15		33,75		33,79		33,65	V	33,40	
Rig (CMWh)	41,46	54,41		54,40		56,45		56,45		67,35		73,04	
Ric (EMWh)		17,71		17,72		1919		19,20		27,02		27,62	
R1s (C/MWh)	4	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
G '	29,36	32,64		32,87		33,81		33,84		36,63		37,42	
R21 (C/kW)	5,00	7,09		7,36		7,36		7,36		7,36		7,36	
E '	22 107,70					$\Rightarrow = = =$							
R22 (C/kW)	21,40	30,96	_=====	30,99	_=====	30,99	_====	31,16	_====	31,19		31,19	_====
R23 (C/kW)	11,41	13,18		13,19		13,20		13,21		13,27		13,31	
F24 (E/kW)	40,66	34,65		34,65		34,65		34,65		34,65		34,65	
R25 (E/kW)	4,11	4,30	-275-	4,30		4,30		4,30		4,30	-2-5-	4,30	-25-5-
H2	78,47	90,18	====	90,49		90,50	====	90,68	====	90,77	====	90,81	
	Malaura da Para	bull Od	Daniela.		Denote .	and or	Decite		Dani la		Deer le	44-04	Dani la
Références	Valeurs de Baise	Juli-21	Paru le	ao út-21	Paru le	sept-21	Paru le	oot-21	Paru le	nov-21	Paru le	deo-21	Paru le
	Valeurs de Base	0000	Paru le	ao út-21	Parule	sept-21	Paru le	oot-21	Paru le	nov-21	Paru le		Paru le
RIb (CMWh)	25	33,46	Paru le	33,37	Parule	32,66	Paru le	32,71	Paru le	33,03	Paru le	33,36	Paru le
Rib (CMWh) Rig (CMWh)		33,46 73,22	Paru le	33,37 96,26	Parule	32,66 96,64	Parule	32,71 156,82	Paru le	33,08 151,97	Paru le	33,36 201,49	Paru le
Rib (CMWh) Rig (CMWh) Ric (CMWh)	25	33,46 73,22 27,64	Paru le	33,37 96,26 44,17	Parule	32,66 96,64 44,45	Paru le	32,71 156,82 87,59	Paru le	33,03 151,97 84,12	Paru le	33,36 201,49 119,66	Paru le
Rib (CMWh) Rig (CMWh)	25 41,46	33,46 73,22 27,64 0,00	Paru le	33,37 96,26 44,17 0,00	Parule	32,66 96,64 44,45 0,00	Parule	32,71 156,82 87,59 0,00	Paru le	33,03 151,97 84,12 0,00	Paru le	33,36 201,49 119,65 0,00	Paru le
Rib (CMWh) Rig (CMWh) Ric (CMWh)	25 41,46	33,46 73,22 27,64	Paru le	33,37 96,26 44,17	Parule	32,66 96,64 44,45	Parule	32,71 156,82 87,59	Paru le	33,03 151,97 84,12	Paru le	33,36 201,49 119,66	Paru le
Rib (CMWh) Rig (CMWh) Ric (CMWh)	25 41,46 - - 29,36	33,46 73,22 27,64 0,00	Paru le	33,37 96,26 44,17 0,00	Parule	32,66 96,64 44,45 0,00	Parule	32,71 156,82 87,59 0,00	Paru le	33,03 151,97 84,12 0,00	Paru le	33,36 201,49 119,65 0,00	Paru le
Rib (CMWh) Rig (CMWh) Ric (CMWh)	25 41,46 - - 29,36	33,46 73,22 27,64 0,00	Paru le	33,37 96,26 44,17 0,00	Parule	32,66 96,64 44,45 0,00	Parule	32,71 156,82 87,59 0,00	Paru le	33,03 151,97 84,12 0,00	Paru le	33,36 201,49 119,65 0,00	Paru le
RIb (CMWh) RIg (CMWh) RIc (CMWh) RIs (CMWh) G	25 41,46 - - 29,36 5,00 22,107,70	33,46 73,22 27,84 0,00 37,49	Paru le	33,37 96,26 44,17 0,00 43,53	Parule	32,66 96,64 44,45 0,00 43,16	Paru le	32,71 156,62 87,59 0,00 59,13	Paru le	33,03 151,97 84,12 0,00 58,05	Paru le	33,36 201,49 119,65 0,00 71,39	Paru le
RIb (CMWh) RIg (CMWh) RIc (CMWh) RIs (CMWh) G R21 (CkW) E R22 (CkW)	25 41,46 - - 29,36 5,00 22,107,70 21,40	33,46 73,22 27,64 0,00 37,49 7,36	Paru le	33,37 96,26 44,17 0,00 43,53 7,34	Parule	32,66 96,64 44,45 0,00 43,16 7,34	Paru le	32,71 156,82 87,99 0,00 59,13 7,34	Paru le	33.03 151,97 84,12 0.00 58.05 7,34	Paru le	33,36 201,49 119,66 0,00 71,39 7,34	Paru le
RID (CMWh) RIG (CMWh) RIG (CMWh) RIG (CMWh) G R21 (CMW) E R22 (C/kW) R23 (C/kW)	25 41,46 - - 29,36 5,00 22,107,70 21,40 11,41	33,46 73,22 27,64 0,00 37,49 7,36 31,24 13,33	Paru le	33,37 96,28 44,17 0,00 43,53 7,34	Parule	32,66 96,64 44,45 0,00 43,16 7,34	Parule	32,71 156,82 87,99 0,00 59,13 7,34 31,32	Paru le	33,03 151,97 84,12 0,00 58,05 7,34	Paru le	33.36 201.49 119.65 0.00 71.39 7.34	Paru le
RID (CMWh) RIG (CMWh) RIG (CMWh) RIS (CMWh) G R21 (CkW) E22 (CkW) R22 (CkW) R23 (CkW)	25 41,46 - - 2936 5,00 22 107,70 21,40 11,41 40,66	33,46 73,22 27,64 0,00 37,49 7,36 31,24 13,33 34,65	Paru le	33.37 96.26 44.17 0.00 43.53 7.34 31.25 13.37 34.65	Parule	32,66 96,64 44,43 0,00 43,16 7,34 31,22 13,40 34,65	Parule	32,71 156,22 87,30 0,00 59,13 7,34 31,2 13,43 34,65	Paru le	33,03 15,97 84,97 0,00 58,05 7,34 31,22 13,41	Paru le	33,35 201,49 119,65 0,00 71,39 7,34 31,50 13,41 34,65	Paru le
RID (CMWh) RIG (CMWh) RIG (CMWh) RIG (CMWh) G R21 (C/KW) E R22 (C/KW) R23 (C/KW)	25 41,46 - - 29,36 5,00 22,107,70 21,40 11,41	33,46 73,22 27,64 0,00 37,49 7,36 31,24 13,33	Paru le	33,37 96,28 44,17 0,00 43,53 7,34	Parule	32,66 96,64 44,45 0,00 43,16 7,34	Parule	32,71 156,82 87,99 0,00 59,13 7,34 31,32	Paru le	33,03 151,97 84,12 0,00 58,05 7,34	Paru le	33.36 201.49 119.65 0.00 71.39 7.34	Paru le

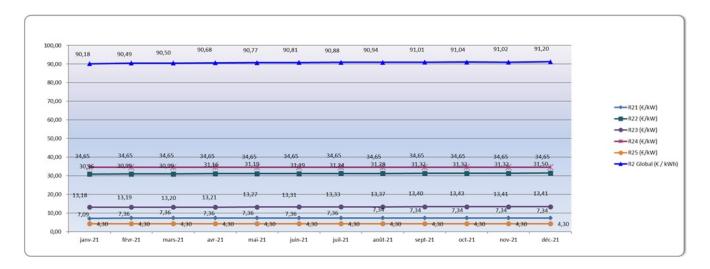
#### 4.3.3 L'évolution du prix moyen de l'énergie sur les dernières années



#### 4.3.4 L'évolution des tarifs pour le Terme R1



#### 4.3.5 L'évolution des tarifs pour le Terme R2



4.4

# La facturation annuelle par activité et par installation

#### 4.4.1 Activité R1

-	1=1		installatic -	NO 5270		jane21					8w2		. [4			mant-21		or Ivi
contrat	Non Contrat	Hom SIST		Contro R1 MWh	CARIB	GAR19	GA Rtic	Total R1	Canao R.1 MWh	(A Rtb	CA R1g	CARIC	Total Rd	Conso Rt MWh	CARD	CA. RHg	CARK	Total RI
25100.0110	HABITAT 64	WEITHT AL - VILLE ALIX ROSES 1	309030-14-00-1	Oi Oi	1020	550,96	192,00	2 21 9,70	9	1159,50	400,46	100,27	1782,36	120	1100,50	600,70	162,73	179(2)09
2010/01/0	HAD DATIONAL	NABITRAT 44 - VILLE AUX ROSSESS (%)	369630-9-002	200	5420	2 040,36	700,40	8 450,76	+98	4240,25	1.000,00	580,00	6:374,32	100	410770	1591,69	577,24	6366,60
25102.2110	HADITAT 44	HASITAT 44 - VILLE ALIX ROSSES 4 (IA)	369030-14-042-	146	3 203,90	1 207,90	49.37	4 (01,17	10	2479,58	922,00	300,346	3714.00	100	2.300,00	M(15), 00	339,39	3 950,36
254927.0	HARITAT 44	HABITAT 66 - VILLE AUX ROSES 6 (68)	3(90/30-14 04:3)	286	6 000,00	2 290,00	766,24	9 (72,71	244	< 600,699	178636	606,773	7(00,00	21001	4.456,00	1 (90), 50	614,08	6762,56
2000/27	COLLEGE LA VILLE AUX ROSES - OWITEAUSPANIT	DOIL DIGE LAVILLE AUX ROSES	3/08/30-1/ (004)	150	312477,20	1 226,23	650	4 896,47	90	2149,50	750,00	277,845	3 221, 09	1006	2:304,15	867,90	305,46	2:3641,57
2012/2014	BATBERTS CORRUNALIX DE LA VILLE DE ONA TAJURNANT	MARK DE CHATEAUERANT- CYMMAGE VILLE AUDROSES	30000-10005	10	210,46	M ,62	28,36	326,44		170,566	65,26	22,54	262,98	7	150,90	519,27	21,49	200,00
2000,004	BATBERTS COBBUNALN DE LA VILLE DE ONATEAUBRANT	MARKE DE CHATEAUERANT- CYMMAGE CENTRE BRETAGNE	369630-H-006	20	1 104,05	416,24	44.04	1 004,00	×	678,04	253; 96	67,00	1019,09	26	690,50	20,6	95,10	1 04 0,20
200000	BATMENTS COMMUNALN DE LA VILLE DE ONA TAURRANT	MARKE DE CHATEAUERANT- GS CLAUDE MONET	369639-H-007	46	1 009 10	391,75	568	1 304,00	26	705,53	205,00	99,2:3	1-60,36	200	600,25	25-4,00	80,11	1014,39
200204	BATBIENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE ONA TAJURNANT	MARIE DE CHATEAUERANT- CENTRE MUNICIPAL DE S SPORTS	309030-140000	60	80,01	369,11	24,00	1-006,00	26	536,94	195,IM	шск	784,62	250	540,30	54.75	70,62	27.77,70
2000,004	BATBLENTS COMBUNALIX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT	MARK DE CHATEAUERANT- PISCINE DALPHAS	300000-10000	100	360,00	1 271,12	era ou	5 464,00	110	2 405,96	697,600	3H JB/7	2015-0	100	260420	100,8	280,01	4.32/0,05
25/00/202	COMMUNAUTE DE COMMUNES CAS TELEPAINTALS	MULT ACCUSE.	Demograph on or					90					9.00					9.00
25/00/2014	DE IN VILLE IDE	SERPES MUNICIPALES	309/30-H (H2	12	2670	97,941	34,00	391,70		178,900	65,26	22:,54	260, 96	in the	178,20	677,78	26,56	27'0,30
2010/201	BATBENTS COBBLINALN DE LA VILLE DE ONATEAURRANT	MARKE DE CHATEAUERIANT- HALLE RE RE	20000-1-012	30	1 066,90	630,64	210,19	2 013(53)	59	1290,47	401,44	167,210	1100,10	-41	940,26	207.00	125,69	1 30 6,30
25/00/29 6	LYCEE ET GYNNASE ST JOSEPH LYCEE)	COLLEGELYCEE ST.IC/SEPH- IP NATINGEN	309020-14-014	140	3 (200,70)	11/0,61	366,70	4 5740	100	2 230,90	600; 30	209,19	3352,49	a	1 907,90	7016, 67	267,12	294,70
2002016	LYTICSE ET GYTHWISE ST JOSEPH (GYTHWISE)	OVERAGE LYCEE STUDGEPH- IP NATIRETH	300000-W-015	10	245/66	er ,62:	28,00	326,44	10	210,72	01,00	26,26	324,07	-11	245,03	903, 16	20,77	219
35(9),014	RESEAU OWLEUR DE OWLTAJERANT	MARKE DE CHATEAUERANT- ABATHOR: CASTEL VIANDES	309030-H 016	200	1698	1 6M 27	90,75	6.724,40	190	4 224,37	1.574,000	5-07,19	636,46	2-10	46075	17710,10	646,78	7 10 0,71
25102.21 (0	HABITAT 64	NACIONAL (1)	3/08/2014 02:1	ä	153,69	601,00	29.5	2 684,09	9	1 377,96	284,100	178,62	2070,00	9	1400,30	50,6	190,44	2:50,22
25102.3110	HABITAT 64	WORK IN THE	3/88/30-H (\$22)	8	1 147,36	432,56	50.6	1700,00	*	1006,13	375,36	100,40	151.0	100	1110,75	623,30	150,52	1 690,65
25/02/2011	CENTRE HOSPITALER DE ONATAJERANT	CTRE HOSPIAUER DE CHATEAUERANT	3/00/20-H (023)	560	1000	4 809,01	107.49	19 324,70	4.00	10.542,50	3 603-02	1 306,57	1582 9	-160	10:308,60	286.8	142467	15 00 0, 19
35100.00-1	CENTRE HOSPITALER DE ONATAJERANT	CTPE HOSPITALIER DE CHATEAUERANT - MAPA	3/00/2014 (024)	96	2006,00	775,34	269-9	3 10 1,09	ρ	1578_E1	907,520	2001,913	2366.40	100	1400,15	250,00	202,65	2:25:11,000
25100.0219	COLLEGE ROBERT SCHUMAN	COLL DIGE ROBE FIT SCHUMAN	3/00/20-H (Q25)	76	1 000,50	600,00	2011,021	2 586,16	*	1 224,65	66,96	198,77	1000,00	100	1110,75	623,30	150,52	1 690,65
25/02/2014	BATBIENTS COBBLINALN DE LA VILLE DE ONATEAURRANT	MARKE DE CHATEAUERANT- GS DE PE	3/08/20-H (02/6	8	1 305,47	532,34	101,25	2 00% 16	0	940,51	250,000	121,91	1413,30	-41	91328	207.00	125,69	130638
2010/2014	BATBLETS COBBLEVALK DE LA VILLE DE ONATEAUBRANT	MARE DE CHATEAUERANT- CYBRAGE GAUTHER	300030-W 0200	-4	66,79	39,65	11,30	194.57	2	05,62	24,40	8,08	940, 011	31	06,00	255,40	9,21	1017,640
25/00/2014	BATBIENTS COMBUNALIX DE LA VILLE DE ONATEAURRANT	MARE DE CHATEAUERANT- SALLE JUDO	309030-H 029	12	2676	97,941	34,00	391,70	7	100,11	57.10	-9,85	2210, 00	7	150,93	569, 27	21/19	26,0
25000014	RESEAU OWLELR DE OWLTAUERANT	CENTRE CATUREL ARISTOR	DOMESTIC NAME OF					0.00					0.00					0.00
25/00/20	COMMUNICATE DE COMMUNES CASTELERANTAIS	DOMERNATORE INTERCONNUINALE	3696793-14 69-1	50	1 0002,40	+00,00	911,000	1 600;16	20	831,15	26 (2,000	107,71	1246,97	200	600,72	3940, 20	119,75	1218,79
35(0)(3)-1	NASON RAMBALE RIRALE DE OWITALIERANT	MASON FAMILIALE RURALE	369639-146902	0	q e	0,00	O,000	4.00	10	0,000	0,100	0,00	9.00	28	450,07	173,30	80,95	09(2,00
2549217	CLINOUESAINTENARE	OLINOILE SANTENARE	309/30-14 (003)	170	3785,10	1411,94	490,21	5 687, 25	136	2 930,90	1.0904-66	379,90	4 404, 20	136	2 800,05	1 0046,98	200,07	4 260,69
25000000	CENTRE DE REE DUCATIONICASTIEL CENTRE	CENTRE DE REFULCATION CASTEL CENTRE	DOMESTIC COS					0,00					0.00				y	QC
2000000	RESEAU OWLELR DE OW TAUERANT	MARE DE CHATEAUERANT - G.S. TEINTE	369030-H 006	4	86,59	39,65	11,30	194.57	4	W.49	50;64	11,244	-01.07	d	88,10	323,69	12.20	95,8
200000	RESEAU OWLELR DE OW TAUERANT	MARKE DE CHATEAUERANT - ANNEXE TRONTE	369/30-14 007	9	191,89	70,45	25,50	393,76	6	131,23	46,96	-17°,DH	197, 20	6	130,65	510,81	10,42	202,00
25/02/21/9	RESIGNI OWNER DE OWN TAUBRANT	LYCSE LE NOR MOQUET	30930-4009	+10	890	3 3/10,70	1.070,26	13-401,00	278	5 990,04	2 205 fW	776.fbi	9 (0) 5, 70	25%	5.746,95	2164,02	792,16	670:0,70
2012/2014	RESEAU O-AUEURDE OHATE ALERSANT	CENTRE CE SON CE RLAN	200020-10014	20	62,02	3/10,14	107,00	1.280,46	30	666,17	264,000	185,016	9914, 00	280	645,96	265,00	89,04	900,98
25/00/20	RESEAU O-AUEURDE OHATE ALERSANT	PSCHE AQUALIDIQUE	369/3014-041	196	4 25 1, 36	1 598,49	80,8	6 305,40	100	309,38	1 (26,00	39,26	4595,70	2-11	4.700,03	1704,01	607,65	7-04-52
TOTAL.				3/524,00	76 207,53	28 7'01,17'	9.965,57	H 5 (0)4, 27	2 (0:0,00	27.919,314	21 007,00	7 507,04	67(00,70	2:00=0,00:	Se 5/80,00	22 000,00	8160;14	90 127 51

Code	<u>-</u>	<u> </u>	installadic -	100	- 1	arct	S N		13 15		mai-21				55 - P	juin-81	94 J	+
contrat	Non Cortex	Nom Si S T		MiWh	CARIB	CARIO	GA.Rfic	Total R:1	MWh	CA.R:-b	CARIE	(A.Rfc	Taus Rd	MWh MWh	GA.R.b.	CARIG	ICA FIN	Total IR1
20000010	HABIRATHI	HABITAT 41 - WILLE AUX ROSES 1	200/2014001	44	961, 26	372,57	135,17	1 (09,00	39	732,90	339,36	142,57	1 200,95	0,00	10,010	0,00	0,00	10,00
20900010	HABITAT (4)	HABITAT (4 - VILLE AUX ROSES) 3-3	20042014002	130	2 964 09	112618	409,30	4 500 JB 5	œ	1 (958), 391	66B,02	200,44	3 283,65	0,00	10,010	0,00	0,00	10,00
3593.216	HABITAT	HABITAT (4 - VILLE AUX ROSES 4 (64)	20003014012	76	1 684,91	667,65	267,26	2669,64	8	1376,96	636,36	200,04	2 271,36	34,00	600,36	20% 61	150,36	1 1777,20
3593.216	HABITATH	HABITAT (4 - VILLE AUX ROSES 4 (FR))	20003214012	140	3 102,20	126672	490; 25	410127	115	2556,00	1101,79	197,17	4 213,00	539,00	1 166,33	589,67	260,70	2 0102,70
3093397	COLLEGE LA VILLE AUX ROSES - CHATE AUR RANT	COLLEGE LA VILLE AUXPROSES	2001221-1004	216	579,64	2210,116	79,07	079,07	4	00,00	+60,+11	17/29	106,54	4,000	00,10	-61,12	er, au	149,00
3090.004	BATIMENTS COMMUNAUX DE IA VILLE DE CHATEALBRANT	MARIE DE CHATEAUR RANT- GYMNASE VILLE AUX ROSES	300(30) 4005	4	19,21	36,19	14.0	139,47	2	48,42	50,51	8,65	73,26	1,000	20,01	101,96	4,42	37.0
3090.004	BATIMENTS COMMUNAUX DE IA VILLE DE CHATEALBRANT	MARIE DE CHATEAUR RANT- QYMMASE CENTRE BRETAGNE	30003244006	25	557,54	224,210	870,92	079,666	7	195,46	70,70	30,26	256,64	0,000	10,010	0,00	0.00	10,00
3090394	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEALBRANT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- GIS CLAUDE MONET	20042014007	10	401,43	150,412	55,30	609,15	*	00,00	410,411	17,19	186,58	0,000	60,010	0,00	0.00	10,00
3093(394)	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATE ALBERANT	MARIE DE CHATEAUS RANT- CENTRE MUNICIPAL DES SPORTS	20012014000	210	446,00	180,96	70,31	697.30	41	2961,301	1-81,63	67,50	402,99	5,00	110,22	59,76	22,10	167,10
30903341	BATMENTS COMMUNAUX DE IA VILLE DE CHATEALBRANT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- PISCINE DAUPNING	200/2014009	7	156,11	59,27	24,50	226,646	10	2001, 0se	1101,00	40,20	366,35	12; 00	2654,53	134,0	50, 00	449,00
3583023	COMMUNES CASTELLIRANTAS	METIA COUGE	SERVICE A CALCU				2	0,00					9.00		a 3		0	10,00
3090394	BATRIENTS COMMUNAUX DE IA VILLE DE CHATEALBRIANT	MARIE DE CHATEAUS RANT- SERRES MUNICIPALES	200/2014/012	-6	69,16	30,67	12,39	126,34	-0	01,001	0,100	0,00	0.00	0,00	10,010	0,00	0.00	10,00
2000/201	BATRIENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEALBRANT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- HALLE DERE	200/2014093	25	557,54	211,69	76,00	846,013	5	4H,05	200,000	21,62	100,10	0,000	6Q,010	0,00	0.00	10,00
2000.016	LYCEE ETGYMMASE ST JOSEPH (LYCEE)	COLLEGE 4.YCEE ST JOSEPH- LP NAZARETH	2000014014	67	1 494, 19	567,312	205,82	220730	26	577,0	262,67	112,40	952,50	7,00	154,34	76, 69	30, 30	2011,93
3093.216	LYCEE ETGYNNASE SIT JOSEPH (GYNNASE)	GYMMASE LYCEE STUGSEPH IP NAZARETH	2000014015	a	200,71	7421	275,66	304,537	2	40,42	30,31	8,65	73,26	0,000	60,010	0,00	900	10,00
2000.004	RESEAU CHALEUR DE CHATE AUB RAINT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- ASATTOIR CASTEL VIANDES	20002014016	189	4 214,96	1 600,36	560,01	6.198,90	130	3 (930), (6)	-17km,-9	705,21	6 4894,34	1684001	3 7803,39	1 8810,61	70,0	6 296,45
20002010	HARRATHI	PARTAT (4 - DE PE (1)	2001/2014021	49	1 092,77	414,94	150,0	168,21	200	732,90	329,36	149,67	1 200,95	0,000	10,010	0,00	0.00	10,00
20002010	HARRATAL	PRITATES - VIRE	20012014022	42	906,66	355,64	129,02	1424,30	39	710,60	503,24	120,34	1 1972,31	0,000	10,010	0,00	0.00	10,00
3093321	CENTRE HOSPITALIER DE CHATE AUBIRANT	CTRE HOSPITALIER DE O'ATTAUBRANT	2001/2014/09/2	365	IB 140,01	3 300,50	1203,0	12726,16	200	5 907,59	2607,27	1 149,97	9.784,60	110,00	2 454,84	1 2015,146	405,11	4 195,11
3093.321	CENTRE HOSPITALIER DE CHATE AUBERANT	CTRE HOSPITALIER DE O'ATTAUBRIANT - MAPA.	2001/2014 (924	46	1 025,86	41621	161,77	1 603,841	40	000,36	401,10	170,93	1 465,39	4,000	00,10	-01,82	σ. ai	149,00
2000.029	COLLEGE ROBERT SCHUMAN	COLLEGE ROBERT SCHUMAN	2004004025	2:0	624,44	237,019	66,02	947,53	26	530,0	242,46	109,76	679,24	5,000	1110,32	51.76	221, 101	167,10
3093(394)	BATIMENTS COMMUNAUX DE IA VILLE DE CHATE ALBERANT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- G S INGRE	20012014026	29	646,74	245,54	06,00	900,000	7	105,46	70,70	30,26	256,44	0,000	60,010	0,00	000	(0,00
3093/201	BATMENTS COMMUNAUX DE IA VILLE DE CHATEALBRANT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- GYMBASE GAUTHER	20002014020	*	22,30	905	3,52	24,617	+	201,24	10,10	432	36,63	1,000	22,01	101,96	4,42	37.60
3093/201	BATMENTS COMMUNAUX DE IA VILLE DE CHATEALBRANT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- SALLE JUDO	20002014029	2	64,90	27,14	10,55	100,59	+	201,24	10,10	432	36,63	1,000	22,01	101,96	4,42	37.0
2000004	RESEAU CHALEUR DE CHATE ALBIRA NT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- CENTRE CULTURES. ARS TIDE SRAND	200/2014020					0,00					0.00					10,00
2000.020	COMMUNES CASTELBRANTAS	CONSERVATORE INTERCOMMUNALE	2001/2014024	3/6	691, 24	260,49	95,20	1 049,016	24,000	539,00	26:46	100,76	679,24	0,000	10,010	0,00	900	10,00
3090331	MASON FAMILIALE RURALE DE CHATE AURIRANT	MAS ONFAMILIALE RURALE	2001204402	16	364,82	13548	49.5	SHAS	7	105,46	70,70	30,26	256,44	2,000	66,09	21,98	9,04	78,66
2003297	CLINQUE SANTE MARKE	OLINQUESANTE MARE	20003014020	0.0	1 962,53	796,2:2	209,40	3000,2-2	00	1532,6	66F,07	298,30	2 597,79	30; 00	7105.H	350,50	141,41	1 1987,41
20000000	CENTRE DE REEDUCATION CASTEL CENTRE	CENTRE DE REEDUCATION CASITEL CENTRE	2002014005					0,00					0.00					10,00
2000000	RESEAU CHALEUR DE CHATE AUB RAINT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- G.S. TRINTE	20003014026	2	44,60	1494	6.4	07,64	1	22,28	10,10	432	36,63	0,000	10,010	0,00	0.00	10,00
20000000	RESEAU CHALEUR DE CHATE ALBRA NT	MARIE DE CHATEAUS RAINT- ANDEXE TRINTE	20003014027	4	19,21	30,87	12: 39	126,377	2	40,42	50,51	8,65	73,28	0,000	10,010	0,00	0.00	10,00
2002019	RESEAU CHALEUR DE CHATE ALBRA NT	LY CE ELENOIR MOQUET	200/2014/209	44	914,36	37497	144,19	1429,53	25	585,26	252,56	100,00	915,67	164.00	3694,79	1970,24	70,75	673,25
3593,394	RESEAU CHALEURDE CHATE ALBRANT	CENTRE DE SON DEBLAN	2000334064	22	490,63	199,06	77.37	707,016	47	207,00	139,34	70,49	G22,76	1,00	22,01	10,96	4.42	37.00
3093(32)	RESEAU CHALEURDE CHATE AUBRANT	PESCINE AGUALLEROUS	2000014011	44.4	3 94,50	1190,90	433, 6	477157	105	4100,07	1 0400,196	799,79	6 7077,62		3 406,66	1 709,14	669,40	5 837,40
TIOTAL.	74		v 8	1.665,00	20,000,00	91 BOH, BM	5 576, 00	582936	1280,00	26427,55	12931,22	5 539,70	46 892,47	011,00	13 400,07	6.690,13	2766,93	22 909,80

Code	New Carloral	Non- N/N/	Bed allel to a	Comme H1	CARTL	para 1 CARIN	EAR)	Total PCI	Com eR1	CARN	a=6.21	Car Kla	THE ART	Connec R1	CA RIL	sept 21 CA Kilgi	Ca Nb	Technical Miles
3,000,018	HARREST A.T. G. 4	HABITAT & VELE ALXPORES	38031401	1,000	0,00	4,000	1,000	0,00	0,00	0.00	==		1,00	0,000	4,00	0,00	4 00	0,000
3863318	HARREATER	D+30 HARRAT & VIELE ALXHORES	38331483	100	0,00	4,000	4,000	0,00	0,00	0,00		0.00	4,00	c, ==	0,00	0,00	0,000	0,00
3,000,018	HARRY A.T.C. 4	HABITAT & VELE ALXHOUSE 4 (3A)	380314043	2,0	700,0.0	301,46		129,8	. m , m	70,7	800 JDS	26.483	1.411,38	33, 10	68.5/2.6	410,17	2.01,10	1 30 5/27
3,0803,018	HARITATES	HABITAT AL VILLE ALXINOSESE 4 (200)	380314043		1104/18	80/16	389 /00	1 803,38	м,ю	1 9831	7070,711	41 2/416	238,0	11, 10	1 200,11	M 111, 70.	4.30,00	2.005,02
1003307	COLUBICITA VILLEAUX	CORT BOILTY ARTER VITX NO 8838	38331484	3,000	ew, 200	20,000	13, 27	10,0	1,00	23,03	104, 64	7.0	0,0	16/10	400,00	381,34	1-60,21	<b>68</b> 2/17
389304	EATMENTS COMMUNAUX DELA VELEDE CHATEAURRANT	MARKE DE CHATEAUERBANT CYMNASE VILLE AUX ROS ES	38031-010	2,000	44,177	21,67	8,864	71./8	1,000	23,03	104, 64	7,0	0,0	1, ==	21,8	14,80	7, 11	4.3,12
190304	EARMENTS COMMUNAUX DELA VILLE DE CHAT EAUERBANT	MARRIE DE CHATEAUERSANT CYMINASE CENTRE ERETA (CNE	38031404	tion.	0,00	4,000	4=	0,0	0,00	0,00	=,=	0,0	0,00	4,00	0,00	0,00	4=	6,000
1903304	EATMENTS COMMUNAUX DELA VELEDE CHATEAUERBART	MARKE DE CHATEAURRANT	38031407	to m	0,00	4=	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	1,10	4.00	4,00	1,01	0,000	5,00
189304	EATMENTS COMMUNALS DELA VELEDE CHATEAURRANT	MARKE DE CHATEAURRANT : CENTRE MUNICIPAL DES E PORTE	3.0031,400.0	4.00	maja	14/10	212/11	107.00	4,00	120,10	N /G	43,40	261, 18	4,00	104,33	, m, m	0,0	20.00
389304	EARMENTS COMMUNAUX DELA VILLE DE CHATEAUERMANT	MARKE DE CHATEAUERSANT PERCES DAUPHING	3.0031.40.6	0,00	200,0-0	121,90	0,0	400,00	28,00	10.00; et	300,00	27 6,6.8	109,2	121,00	2.820,78	1.888,886	6.31,67	0.004/13
1863301	COMMUNICATION CO	NE SACORE	38931-010					0.00					1,70					0,000
3 893 30 4	DELAVELEDE CHATEAUERBANT	ERPES VUNCPALES	3.00331-013	-	6.0	4.00	6	0.00	0,000	0,00	0,00	0.00	0,00	4 ==	6,00	80	4 ==	-0,00
1993304	EARWERTS COMMUNAUX DELA VELECE CHATEAUERBART	MARKE DE CHATEAURRANT	3 80 31 40 3	1000	0.00	4,00	1,00	0,00	*,==	0.00	11.00	0.00	1,00	4 ==	1,00	5,00	4 00	0,00
3.000316	LYCE E ET GYMNASERT JOSE PH LYCEE)	COLL EGEL VOILE BY JORE PH. LP NAZARETH	3.0031-014	4000	190,810	44,00	26, 83	204, 800	4,00	880, 200	87,78	2828	174,36	7,00	111,00	13-01,427	0.70	30 3/14
380316	LYCE E ET-CYMNASE ET JOSE PH (CYMNASE)	C YM NAMELY CHE ST JOSEPH LP NAZARETH	3.0031-01.0	4000	i ii	0,000	0,000	0.00	0,000	0,00	0,0	0.0	0,00	0,000	0,00	0,00	4.00	-0,00
3883314	CHTEMBRANT CHTEMBRANT	MARKE DE CHATEAURRANT A BATTO RI CARTEL VANCE DI	38031-016	1.00,000	34.48,056	1713,38	m,n	1 80 3	184,00	2.20172	3 38 33, 41	10.69,30	170,0	109,00	2 798/12	18.00,48	W10,36	1.00.410
3 0803 31 8	PHABETATE 4	HARRIST AL ILINER (I.)	38031401	400	0,00	4.00	4.00	0.00	0,00	0,00	==	0.00	0,00	c; ==	6,00	0,00	4.00	0,00
3893314	HARISTATES	HARRIST 44 -V ETRE	3.9031.403	400	0,00	0,000	0,000	0.00	0,000	0,00	0,00	0.00	0,00	c, ==	6,00	0,00	4 ==	-0,00
1803301	CHATEAUBRIANT	C 1991 HOSPITAL ER DE CHATEAUEPBANT	38031403	m,m	1829/11	900,00	271.00	1 194.0	м,п	1.89408	1 28 41, 78	60.078	274,6	#4, m	1.8100,67	1 217,68	8.877,401	1 10 17 1
3 869 30 1	CHATEAUERMANT	C THE HOSPITAL BY DE CHATEAUEPBANT - WAPA	38031404	4000	NW, 228.	10,80	17, 00	1500,000	1,00	111,11	70,20	388,54	27,00	4 ==	M 46, 20	17/11	31, 41	17 3,610
180301	COLUMNS T	COLL EGE ROBERT MOLLMAN	3.0031.40.0	2,000	64,177	21,60	8,864	74,00	0,00	0,00			6,00	1, ==	100,00	73,34	31,41	20 47.8
3 08/3 30 4	EATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHAT EAUERMANT	MARKE DE CHATEAURRANT : C.S. BEPE	38031404	1000	0,00	4.00	4,00	0,00	0,000	0,00	=,=	0.00	4,00	0, ==	0,00	0,000	4 ==	-0,00
1993304	EARMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHUT EAUERMANT	MARKE DE CHATEAUERBART CYMNASE CALIFIER	3 90 31 40 8	1,000	0,00	4,00	1,00	0,00	2,00	44,10	27,00	01,74	10,111	1,000	21,8	14,80	7, 11	43,17
190304	EATMENTS COMMUNAUX DE LA VELE DE CHAT EAUERBART	MARKE DE CHATEAURRANT :	3 90 31 40 4	U.S.	10	10,000	4,40	27,0	3,000	44,00	200,000	14,13	17, to	1, ==	21,8	14,80	7, 11	4.3/19
3 (860) 3014	CHATEMENT DE	MARKE DE CHATEAURANT CENTRE CULTUREL ARRETCE E PRANC	3 9031 403 0			9 9		0,00	W 20		,		0,00					1,000
1893301	COMMUNICATE DE COMMUNICATE	C CHARLEWATE BYE IN TELECOMMUNICALE	3 90 31 40 1	spm.	0.00	4,00	4,000	0,00	-,00	0,00	10		4,00	4 =	1,01	0,000		che
380331	MARION PAMERA. E PORAT E DE CHAT EALERBANT	MARION PAMILBALE RURALE	3.0031.403	9.	N N	10,000	4,40	2,0	1,00	23,03	104,44	7 //	0,0	1, ==	21,8	14,80	7, 111	43,17
1993317	CURRENTE NAME	CLINESUS SANTE MARE	3 90 31 40 3	**	600,011	300,40	100 /07	1 104 /67	m, m	700,77	460 JSS	201-9,118	130,0	34, 10	10,8	410,10	2(41)81	1 467,00
3 883 30 3	CENTRE DE PRE CUICATION CA S'EL CENTRE	CARRI DE PERDUCATON CARRIL CENTRE	38031-038					0.00					0,00					5,000
3 0903 303	CHATEAU CHALLER DE	MARKE DE CHATEAURRANT : C.S. TRINITE	38031-016	-	0,00	4.00	0,000	0.00	0,000	0,00	0,0	0,0	0,00	c, ==	6,000	000	c; ==	-tree
1893301	CHATEMERSON DE	MARRIE DE CHATEAURRANT A RINGE TRINITEI	38031407	4000	B B	4.00	6	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	1,00	0,00	0,00	4.00	1,00
3 0803 31 6	CHATEAU CHAILE DE	LYCKELENGE MOGLET	38031404	-	200,814	109,802	44, 20	201,98	3,00	ms,07	er/p	211,30	12,8	$p_{T_j} \equiv$	431,11	386	1.01,24	PK-3,275
3 08/3 304	CHARLER BAT	CENTRE DESIGN DE BLAN	38331-044	3,000	44,175	21,67	8,864	71./8	3,000	H4.00	200,000	14,11	17, to.	2, ==	43, 11	28,89	14,30	8433
1003301	CHATIALER BAT	PRICHE A CAUALUDIO LIE	38031-011	1.00,000	34.40,004	1713,38	-00.00	1 80 ,0	179,00	1.00026	2 88.41, 26	13 (0),80	7 611,38		3.341,19	2 20 6,8 8	110,3	6.00-0,340
10.047		× - ×		1.0,0	0.000,0	6.117,000	2.811,47	20 108 (0	884,00	1 2009, 41	JH 400 (61)	4 38,38	2110,3	697,00	16.804,63	110000,44	4 1983 (48	28-80.7,046

Code -	Non-Cord of	Non-BOST	because to v	Com a R1	CART	m 131 CARIN	CaRlo	E SHARE	Corne RI	CARD	ne21	Ca Kila	Teleficial Control	Quest RT	CARTE	de 21 CARIa	Ca Kilo	See P.C.	Corne RI	CARD	SARIN CARR	CARL	Sept Rt
3163 9	HARBATE4	HARRATES VILLE ALIX HORES	38 32 14 10 1	WHIL.	411,10	30(12	18873	MA,16	Min.	139,9	1,361,63	KIR, DR	34820	MIN. 64	1409,13	1 614/8	1 208,40	4 89,41	393,00	8637,83	1731,00	2 001, 81	(7386,00
31.60 %	HARDATA4	HARPATES VELE AUX NORES	38.201.00	73	1.86,70	1179,31	1.024	341427	204	4.407.78	4 600,00	2 80, 16	11840,40				0 11	0,00	10880	2383484	010.0	8 CM 10	g321.86
31.633.96	HARDATA4	HARRATES VILLE AUX PORES	39331100		1 200.00	130.81	82160	16101	-	2 201.76	130.0	147.9	892149	113	244.07	1310	2 166.03	7 80.0	W 1.50	979.12	0178.28	1.70.00	310.0
3160 %	наврата 4	HARBATES - VETE VITX MISSER E (39)	39/30/100	- 10	2 200,04	2390,310	148922	1994		4100,16	4.00,00	2 600,600	1108LW	714	(713/0	6.00428	4.700,10	11.419,18	107440	3014000	24 1 10, 10	D EM. II	73 4 06, 34
200000	COSL BIO II LA VIL LII ALIX	4(30)		_	50,00			10000	- 2	ENDOY		100000	100000						2000				
38.800.07	ROBER: CHATEAURRANT BATWINTS COMMUNAUX	COST BC B TY ART B VIOLENBRAY.	38 33 14 154	- 11	2007, 427	210/71	184,16	60.038	.76	1700,00	179,00	1 08,10	4139,31					0,00	meire	100 44,20	14 65, 26	2 888, 62	10 1 64, 60
38 800 34	DE LA VILLE DE CHATEALIENANT BATINISTE COMMUNALIX	CYMMASE VE LE ALXINOSIS	39 33 11 108	2	47,19	0,11	38,03	118,24	- 1	711,60	10,3	10,0	484,43		374,14	31176	10,11	871,08	1410	118483	780,84	411,10	2381,00
38,600.34	DE LA VILLE DE CHATEALEMANT EATMENTS COMMUNALIX	CYMMAE CENTRE ENTAGRE	38 315 116		0,00	5,00	0,00	0,00	26	NO.35	100,00	300, 690	1879,68	4.8	1004,84	1.481,75	89,0	1.04,0	212,00	888671	3340,20	1 731,38	10114,38
31.00034	DE LA VELLE DEI CHATEALERMANT	MARIE DE CHATEAURRANT	39 33 14 107		1,100	5,00	0,00	0,00	0	854,10	696,10	36,10	1839,03	38	101/17	1 108,09	707,0	270,6	213,00	4873,83	2 8 10, 80	1 40, 21	8128,88
388331	DE LA VELIE DE CHATEALIEMANT	MARIE DE CHATEAURRANT CENTRE MUNICIPAL DES EPORTS	39 3114 119		170, 71	188(18	110,13	473,01	п	79,8	70,00	444, 18	10/0/20	38	MI 5/15	1 174,70	761,60	2 764 /03	23 4,00	48 (3,63	3444,28	1 813,41	0170,00
38.600.34	EA THE ENT IS COMMUNALLY. DIE LA VILLIE DIE CHATEALIEMANT	MARIE DE CHATEALBROANT PRICINE DAIPHRIS	39/3214 009	10	3 381, 67	3170,00	2130/16	8887,16	×	4 000 /66	4 207/0	2.08,50	10740,00	21 1	464.071	6,327,16	4 00 ,0	10 100 30	191,00	20130,20	20 2 00, 00	11 118,60	M 481, 83
38 803 23	COMMUNACE DE COMMUNACE CASTELLIMANTALE	MA WACCINE	393314110					0,00					0,00					0,00	6,610	6,6 6	6,00	6,00	6,00
30,600,34	CHATEAURANT DE LA VELIE DE EXIMIENTE CIMINENTIA	BERNES MUNICIPALES	39/30/400		0,00	0,00	0,00	0,00	10	300,000	10,0	100,000	18/44	13	94,21	36.1,166	221,66	80.71	14,00	122628	82121	638, 31	2470,00
38,800 34	EARMENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE CHATEALIEMANT	MARIE DE CHATEALERMANT HALLE BERE	393314113		0,00	0,00	0,00	0,00	a	817,618	700,41	364, 13	2020,34	41	80,78	1.000,00	W11,08	3 2 0 ,33	20.00	1447,84	3788,73	1 886, 38	U10,H
38.833 %	LYCEE ET CYMMASE ET JOSEPH LYCEE)	COLLECTIVES ST DOSPH	300 3014 014	10	210,100	238,23	140,14	IR 134		2 116,08	2 211/W	1 306, 64	8831,28	***	230 (48	1710	200,0	7 000,00	****	1430,00	8 4 63, 24	4 80, 10	28.7 68, 21
31623 %	LYCEE ET CYMMASE ET JOSEPH (CYMMASE)	CYMMASILYCSE STJOSEPH LP NAJARETH	300 3004 010		5.00	0,00	100	0,00	23	76.07	164,27	10,31	433,310	13	34.01	313/8	208,73	800,00	63,66	1386,24	100,13	438,80	2116,87
38.600 14	PEREAL CHALEUR DE CHATEAURRANT	MARIE DE CHATEAUERBANT ABATESR GASTIL VANCES	39/30/10/09	148	3 (0), (0)	380,86	23842	8823,16	100	4.101/6	4 301,10	2 807,20	11030,36	22.0	4903,84	6.800,08	430,0	16.007,68	2 98 4,000	613014	21 138, 16	18 271, 86	84 4 37, 43
3833	HARRATAA	HARRATER BEHE (T)	SPECIAL DI	ж	.009, 34	417,83	235,83	1214,78	u u	1.49,8	1.01,71	80,38	38.000					0,00	38 6,0 0	834,78	4288, 54	2 627, 60	14738,87
31.633.16	HABITAT 4.4	HARRATES VERNE	38 33 11 130	20	60,00	3830	18638	103,00	0	1 120,00	1 100,27	758,80	314/78					0,00	287,00	112021	34 dt, m	1 634, 67	11666,60
38.600.21	CENTRE HORPITALER DE CHATEALERANT	CHE HORPINA ER DE CHATEAURANT	39 37 1 73	271	E 800, E1	837073	2787,00	1603314	cn	10 40 /0	20 88,00	6.400,00	27 8 08, 10		11779,63	2 21,0	10 300,00	200	2818,00	828.00	M 7 64, 81	20 400, 62	170 621,36
38,833.31	CENTRE HORPITALER DE CHATEALERANT	CHE HORPTALER DE CHABALIRRANT MAPA	38 32 11 (24)	34	734,01	798,78	47648	2010,28	ю	170,66	1 800,64	1 076,74	484438	13	2047/64	2.81076	170,0	6 109,10	H3,80	1181433	8384, E	4 443, 48	24791,84
38030	COLLEGE ROBERT	COLLEGE HORESTEICHLANN	39 30 11 (36	77	367, 01	288,810	239,24	1008,14		1 100,00	1 208,10	713,34	2070/48		1384/80	1 (03)77	100,9	2 864,80	373,86	#1M24	128,70	2 774, 80	N2 N, 87
38 800 34	EATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEALEMANT	MAPRICE CHATEAURPMANT	39 32 N TON		0,00	0,00	0,00	0,00		1399,00	100,8	20,0	28.45,88	48	107,000	1.041/60	69,0	100,0	202,00	1400,03	4034,43	2 636, 10	12 4 60, 36
38.833.34	BATMINTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATRALIENANT	MARIE DE CHATEAUERMANT CYMNAIE CAUTHER	39 33 11 (38	1	21,00	23,8 2	14,01	88/0	3	es,e	0,0	4,3	174,17		133,11	91,36	716,86	69,31	36,00	876,316	427,410	28, 6	1238,38
38.600.34	EARMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEALERANT	MARIE DE CHATEALERMANT.	38 311 08	3	40,18	0,11	26,00	118,24	- 1	751,60	10,30	10,0	444,43	11	262/16	23.7,68	210,00	790,23	14,20	1227,43	870,710	460, 27	2 8 73, 78
30 823 14	PERSON CALEUR DE	CHARGO CATARA ARTER	39 27 11 12					1,00			6 6		1,00				6 8	0,00	6,60	6,60	6,00	6,00	6,00
3833	COMMUNAUTE DE COMMUNES CASTELERIANTAIS	ECHEROW MUNALE	38.231(1)	22	80,76	349,34	181,10	100,3,23		80,16	89,0	254, 61	2266,12	43	844	1 26 5 26	804,08	2 89,9	28,000	828433	4000,10	2 (88, 22	040,00
38 850 31	MARCH PARENTS CHATEALERANT	MARCH HAVEMAN RURALE	39 30 11 00		64,77	70,00	0,13	177,36	20	679,68	80,0	286, 60	1279,10	28	62,611	871,00		3 000,0	103,00	2210,83	1886,40	1 001, 01	92 H, 86
31.631.77	CLINELE KANTE WARE	CINCLE SANT WARE	39 20 N DD	71	1 800,76	1670/13	996,73	4197,94	134	2 601,17	3 084,40	1 80, 0	777630	11.0	2472,38	4 000,07	3 894,64	101,0	1018,00	23 2 00,0 1	1110,0	2 888, 21	41704,76
38 853 23	CONTROL COS PRESCUENTEN CASTEL CONTROL	CANTEL DE PREDUCATEN CASTEL CENTRE	39 23 N EM					1,00					1,01					0,00	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2002	CONTRACTOR DE	MARIE DE CHATEAUERMANT CA. TRAVE	39.271.09		5.0	4=	600	0,00	4	87,44	81,0	4.0	2 20,3 6		110,00	183,30	96,60	300,00	24,88	827,82	343,84	91, 10	1083,01
202	RESEAU CALEUR DE CHATEALERANT	MARIE DE CHATEALERMANT	38.231.07		0,00	0,00	0,00	0,00	7	10,01	100,00	N, 10	38(11	,	16412	213,36	100,00	10 /4	41,80	800,47	180,03	303, 76	1794,28
3833 78	RESEAL CHALEUR DE	LYCHE LENGTH MISS UIT	39 20 11 128	a	671,00	10.00(0.4	120,0	2000/08	338	6.714,36	7 (01) (1	4 101, 62	78.80,78	201	6363,00	8.734/B	8 100 /0	20 (00,20	1704,00	272 (1,82	21 8 60, 11	12 887, 46	20720,00
318034	PERSONAL CHALLERS OF CHARLAMPRIANT	CENTRE DE SON DE BLAN	38 37 14 164	14	300,00	338,32	1900	82776	26	100,00	547,78	303, 03	1389,31	26	873,46	20,00	67,74	1 896,01	207,00	414622	3 8 34, 33	1 441,21	110,20
38 800 20	PERSONAL CHALLERS OF	PRICINE AGUALLORGUE	39/30141111	238	8.700,00	119,17	333643	1407190	281	6.138,74	6.400,00	3 790, 00	W3 13,30	27.3	100,71	8 20 E/W	1 307,00	10.00,70	2304,00	E14,11	310,0	W 874, 70	101434,00
THAL			_	138,0	20.000,00	2218,30	1842723	78013,48	2 10 4,10	0.19,0	e m/a	38.895, 11	160.030,16	24.89,00	10 93,33	#1 36 6/ID	E1 40,F1	91.864,91	21218,00	41212411	309278,36	10 70,0	1210,2

#### 4.4.2 Activité R2

Code	Non-Cortol	Non-9100	Intellige	ROT	100	101	nal 20 FOE	KOE	16470	101	ROD	FGG TEE		FOE	16470	101	HOD	e .	OE FOR	FOR	14410	ROI	103	1440	FOI	ron	1610
382219	HARBATOL	HARRY 44 MLE ALXHOREST	3000014701	10,17	327,38	164,88	.600,700	81,37	1070,00	Min	327,20	164,00	40, 10	81,37	1074,60	80,07	227,38	90,00	600,70	81,32	1 070,70	100,07	4833,78	1 673, 63	8 987,00	818,44	12 MO,36
380318	HARRAT 64	HARRIST MALE ADDRESS SHE	30001610	289,18	1 090,00	50,60	1384/6	161,43	3.60,10	28, 10	1 090,60	50,60	1.384, 69	WLC	3.60,10	299,18	109,38	.031,30	1.384,66	161,0	3 40/0	101,8	G 600,60	6 383, GE	9730,00	1 660,10	41 481,33
3800 16	HARRATAL	HARRY 44 VALUE ALXONOMISM (30)	3800100	200,10	804,37	417,00	1007,00	100,10	2704,60	200, 10	H64,37	47,00	1007, 20	100,10	2704,60	200,10	MILL PRINT	49,00	1007,20	100,10	2 758,20	2001,00	10216,30	4 990, 20	12 167,00	180,00	32 636,33
3800 18	HARRATAL	HARRY 41 VALUE ALXONOMISS (30)	30001000	30,00	1 600,00	70,70	1.600,600	200,00	4410,01	38,00	1 445,69	79,70	1 800, 60	200,220	4410,01	30,00	149,21	707,00	1 800,60	200,23	4 611,36	4100,10	07207,00	8 407, 10	22 274,60	2 642,76	III 200,67
38007	CHICLE IA MILEADO ROMES CHOMATRIANT	CELLEGI LA VELI ALXONOMIS	3000014704	107,13	80,00	251,76	731,66	88,60	170,00	18,13	80,08	274,76	731,88	88,60	170,60	10,13	80,38	276	701,68	80,00	1 70,0	1771/8	6701,26	3 288, 38	8 662,56	1 627,44	21 670,70
39004	CAMUNALIZE LA VALUE DE CHOSTALIREMENT	CANADA ALLA ALORESA	30001400	10,70	20,30	69,10	200,00	32,60	601,29	13.00	212,38	9/0	200, 00	21,00	601,28	10,70	20,0	00,00	200,00	30,00	101,01	627,02	2 419,00	1 983, 27	319,8	388,84	7 728,37
39004	CHARLINGUE LA VALUE DE CHARLINGUE LA	CANAL GIOREFERADE	30031479	10,17	327,28	164,88	400,100	81,37	10%(60	Min	327,28	164,00	423, 13	81,37	1070,00	10,07	227,38	94,70	400,70	81,37	1 070,70	100,07	400,70	1 673, 63	8 987,00	816,44	12 803,70
393304	CAMBUNATOR LA VALUE DE CHARLAMENT	CLAUDIMONIT CX	30001407	10,100	314,77	10,8	60,00	e,m	100,60	RM	314,77	10,46	404, 20	0,80	100,60	10,100	210,00	194,70	404,20	47,00	1 004,00	ent/m	2763,60	180,40	4801,00	279,40	(3 (33),63
390004	CAMUNATION IN ATTEMPTOR	MARKENING PLOTE SPORTS	30001010	19,40	404,70	107,00	219,70	41,60	1000,60	18, 40	404,70	107,00	210,70	61,60	1000,40	19,40	400,00	199,00	110,70	61,60	1 280,60	129,0	489,30	2.367,60	6 237,00	790,00	11 410,00
383304	CANUALINATE LA VALIE DE CHATEALINATE	MARIE DECHATALIBRAT: PRICINE DALIFFOR	30001000	207,00	HH,33	cajo	1 100,00	127,00	2 (40),70	27,00	ARR, 22	ca,e	1 100,00	127,00	2 (40),70	207,00	HB,67	40,00	1 100,00	127,00	2.88,0	2 800,67	9794,00	8201,38	(2,866,00	1000,00	34 383,63
38000	CAMPANIE DE COMPANIE DE	MULTIACIDIA	380014110	17,77	67,60	30,60	N/O	10,00	214,88	n m	67,60	30,07	NI, 10	10,08	210,00	17,77	67,61	30,67	NI/O	10,00	215,78	212,67	808,27	384,38	1030,66	(21,36	2 876,62
380004	CAMUNATE IN ATT OF CHARLESING	MAPE DECAMALISMAT SIRVES MANEPALIS	38001010	80,00	181,11	10,0	205,66	28/11	107,00	450	381,11	10,0	201, 60	28/11	1011,00	80,00	91,90	60,00	201,01	28,11	600,00	662,13	2 281,23	119,04	2 661,38	381,33	7 300,00
38004	CAMUNATURE IA WALL DE CHARLAMENT	MAPE DECHARACIPEAT HALL BERE	3090014013	60,17	367,30	100,61	317/0	20,00	766,70	48.77	367,30	100,610	317, 63	20,00	766,70	68,17	267,61	101,00	317,63	27,07	700,00	279,20	2 867,36	140,00	2811,00	60,04	H-067,01
3803 H	THEFT THEFT (ACM)	COLUMNITY OF STREET AND STREET	3000314714	160,00	109,03	207,77	809,00	60,00	2007,60	18, 60	108,03	207,77	H19, 10	60,90	2007,60	160,00	608,77	309,00	H19,100	60,00	2 009,07	1 903,07	7 107,80	3 602, 60	9.763,00	1 196,60	24 047,12
3803 W	LYGHETOWNER ZHIPH (GWARI)	CAMADELYCHIST.CHIPHLP NAMED	300014716	28,62	10,0	54,96	164,38	17,10	39,0	2640	10,0	55,760	164, 39	17,10	39,0	38,63	10,66	88,700	104,38	17,10	39,9	284,18	1304,20	667, 66	1733,00	201,44	4 204,00
380014	MERCALISMALISM DE CHARLESPART	MARK DECHARACIPEAT: ANATOR QUIEL MARK	30001019	444,38	1499,20	804,38	2 148,42	200,000	8.277,81	44,39	1499,20	804,38	3 165, 63	200,000	8.277,81	444,38	1690,07	601,70	3 148,40	0,00	8 101,67	830,0	20 103,73	8 860, E3	20 007,66	2 (21),66	64 198,01
383319	HARBATAL	HARRIST AL - BEHR (T)	30001401	10,17	327,38	164,88	600,13	81,37	10%,00	MIN.	327,210	164,60	40, 10	.01,327	10%,00	10,17	227,28	30	600,13	81,39	1 070,70	1 042,87	400,76	1 673, 63	8 107,00	618,44	(3 MS,3M
3823 H	HARRATIAL	HARRATOL: VITHE	30001600	10,10	327,28	164,88	600,10	81,37	1074,60	Milita	327,20	164,60	40, 10	81,37	1074,60	10,10	227,28	160,00	400,10	81,37	1 074,76	100,07	4 633,76	1 673, 63	8 107,00	818,44	(3 MG,36
390001	CHREE HERPELLER CE CHREATERANT	CHE HOPPIALIR DE GIARLARINANO	30001400	623,10	3.661,10	1731,10	4.607,81	109,44	11380,76	12,11	3.661,13	1731,10	4 867, 81	109,66	11380,76	623,19	3 90,66	1730,60	4.027,81	109,44	11 286,36	11 107,00	@30,B	20710,8	84 873,73	0.673,20	139 204,04
390001	CHREHMARK COMMANDAN	CHE HOIPBALIR DE CHARLARINAT MARA	30001404	177,76	674,00	208,70	PH4.200	10,76	2 101,00	17,70	670,00	228,70	MW, 20	10,76	2101,00	177,70	67,710	20,0	PHW,210	10,76	2 10 (10	2 (38,28	# DM,10	3 946, 00	10 300,00	1233,00	28 764,78
38000	SHAW	COLUMN REMIRT SCHAME	38001408	104,63	473/10	200,60	101,38	71,60	1800,71	138, 43	470,10	200,40	101, 38	71/0	1800,71	104,63	67,33	231,00	609,38	71,60	1.000,00	1 407,73	1141,00	2762,23	72%,86	MC1,04	10 030,44
380004	CHARLESTER IV ATTRICTS IV BY BRIBOR	MARKED CHATMARRANE CAS BERE	30001404	10,07	327,20	164,88	60,11	81,37	1070,00	Min	327,210	164,60	40,10	81,37	1070,00	10,07	227,300	160,70	600,73	81,37	1 070,70	100,07	400,70	1 673, 63	8 907,00	818,44	(3 MG,16
393314	REMAUCHABLE DE DATE AURIGNET	MAPRICE CHATALIBRAT: ANNOES CERPE	30031607						0,00						0,00						0,00	6,00	0,00	6,0	6,00	0,00	0,00
380004	CAMADALISMS  CHARLISMS  CHARLISMS	MAPE DECARAGEDATE O'VARIE GALE-BR	30001400	28,62	10,0	54,98	104,38	17,10	39,0	20/40	10,0	.04,760	164, 38	17,10	39,0	38,63	10,66	88,70	104,38	17,10	39,9	36,18	136(2)	607, 60	1733,86	201,44	4 204,01
380004	CHARLINGS IA WITH CE WITH CE BY CHARLINGS	MAPE DECATALISMAT	30031409	20,74	79,60	39,07	101,00	11,000	200,60	2070	79,60	39,07	101,00	11,00	200,60	20,74	26,72	39,00	101,00	11,00	201,01	207,07	940,07	66,38	120,70	163,88	3 000,00
3003314	REMAUCIALISMS OWNERSHOWT	MAPE DECATALISMAT GIARIE CLITRILARE TEE ERAND	3003314730						0,00						0,00						0,00	6,00	0,00	6,0	6,00	6,00	0,00
380003	COMMUNICE COMMUNICE CONTRACTOR	CHERATES NTROMUNAS	30001401	10,17	30,0	164,63	400,10	81,37	1074,00	nin	327,28	164,00	400, 10	81,37	10%,00	10,07	327,38	164,00	400,10	81,37	1 0%,00	100,07	400,0	1872,17	8 987,00	878,44	12 886,77
300001	MINISTRAMENT FUNDAMENT	MARCH PAREAU PURSU	30001600	89,28	204,80	19,0	200,70	34,38	717,00	.00,000	204,83	108/00	389,70	34,38	717,00	.IR,28	204/0	110,00	289,76	34,28	70,0	700,62	2 666,60	1318,38	3 400,00	411,00	8 1660,27
38037	CLINICAL SANCE	CINCUI WAR WAR	30001400	207,00	HH,23	cajo	1 100,00	127,000	2 (40),723	27,00	HHH,323	ca,e	1 100,00	127,000	2 (40),723	207,00	100,07	40,00	1 100,00	127,00	2.88(0	2 833,87	10794,00	8281,38	12 866,00	1000,000	34 383,63
3003314	RESEASONALISM OF ORGENERAL TO	MAPE DECHATALIBRANT ANCENNECLINOSE	30001404						0,00						0,00						0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00
39000	CINTE DE REGIONAL CANTA CINTE	CINNI DI REGIO ENCATI.	30001400						0,00						0,00						0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00
39000	MORALISMOST CHARLESTORY	WHERE CHARLES AND CA	3000014036	17,70	67,60	30,60	N/O	10,00	218,08	u m	67,60	30,67	M, 10	10,08	218,08	17,70	0,0	23,70	NI/O	10,00	215,14	212,67	MM,IG	384, 87	1038,66	G11,366	2 879,36
39000	MEDIEALISMALIER DE DANSEAURORY	MAPE DECHARACIPEAT: AMERIC TREET	300014007	12,22	67,60	20,00	N/O	10,00	218,08	H 20	67,60	30,67	M, 10	10,08	210,00	17,77	67,07	23,70	NI/O	10,00	215,16	212,67	MM,IC	364, 87	1030,66	(21,36	2 879,36
38227	MERCALISMALISM OF CHARLESPART	LYCHILINDIR MODULT	30001400	601,70	2.673,17	1209,08	3 179,28	374,71	7 887,00	68,70	2.673,17	1209,08	3 176, 28	374,71	7 887,00	681,76	2.074,08	1210,00	3.179,28	379,70	7 889,03	7760,68	20 073,00	14 660, 18	38 119,00	4101,00	84 478,73
390004	MEDIEALICHALIER DE CHARLEMENT	CINTRI DESCRI DE BAR	3000314044	10,07	327,38	164,88	60,11	81,37	10%,00	RI PO	327,20	164,60	40, 10	81,37	10%,00	10,07	227,28	160,70	600,10	81,37	1 070,70	100,07	400,76	1873,63	8 107,00	618,44	(3 MG,36
380003	MERCALISMENT OF CHARLES AND CH	MICHINOLAUDION	3000014011	889,75	3370,00	168,28	4321,38	813,76	10 700,00	88,70	3370,00	1600,70	4 301, 20	813,76	10 766,00	888,71	1370,00	160,70	4 321,28	813,76	10 788,00	10 (3)	40 730,00	0721,3	81 675,00	6 765,00	C38 867,86
		THE		6 073,67	23 064,87	11264,76	28 (88,60	3.010/63	73.694,78	6 073,67	23 047,67	11 267,00	28 088, 80	3110/0	73.000,00	6.073,67	23 (364,84)	11274,70	28 (88),00	3284,08	73.207,00	72 0 10,27	276 1000,000	(34)(01)(01	388 987,60	annea	890 104,23

March	Code	Nom Contral	Nom S/ST	ha lafation	R21	FCZZ	8M- FG23		FQ5	Total R2	FQ1	FGZ2	mai RZ3	F21 R24	FQ5	Total R2	R21	FCZ2	juin- RZS	21 R24	FQ5	Total FQ
March   Marc	3583318	HASITAT 44	HABITAT 44 - VILLE A UX ROSES 1	3583314001	92,00		165,13	433,13		1 133,51	92,00		16 5,88	433,13		1 134,64	92,00		16.6,38	433,13		1 135,14
March   Marc	3583.318	HASITAT 44	HABITA T 44 - VILLE AUX ROSES 2+3	3583314002	298,24	1 254,19	53 1,70	1 394,68	173,08	3 649,87	298,24	1255,40	534,12	1 394,68	173,08	3 653,50	298,24	1 255,40	535,73	1 394,66	173,08	3 655,11
Column   C	3583.318	HASITAT 44		3583314042	233,07	986,73	418,32	1 097,25	136,17	2 871,54	233,07	987,68	420,22	1 097,25	136,17	2 874,39	233,07	987,68	421,48	1 097,25	136,17	2 875,65
Columbia	3583318	HASITAT 44	HABITAT 44 - VILLE A UX ROSES 4 (18)	2582214043	394,37	1 669,66	70 7,84	1 856,66	230,41	4 858,94	394,37	1 671,26	71 1,05	1 856,66	230,41	4 883,75	394,37	1 6 71,26	713,19	1 856,66	230,41	4 865,89
Part   Communication   Commu	3583.327	ROSES - CHATEAUBRIANT	COLLEGE LA VILLE AUXROSES	3583314004	153,33	649,17	275,21	721,88	89,58	1 889,17	153,33	649,79	276,46	721,88	89,58	1 891,04	153,33	649,79	277,29	721,88	89,58	1 891,87
Page	3583 324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT		3583314005	55,20	233,70	99,07	259,88	32,25	680,10	55,20	233,93	99,52	259,88	32,25	680, 78	55,20	233,93	99,82	250,88	32,25	681,08
Page	3583.324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT	MAIRE DE CHATEAUBRANT - GYMNA SE CENTRE BRETAGNE	35 83314 008	92,00	389,50	165,13	433,13	53,75	1 133,51	92,00	389,88	165,88	433,13	53,75	1 134,64	92,00	389,88	166,38	433,13	53,75	1 135,14
March   Controlled   Controll	3583324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT	MAIRE DE CHATEAUBRANT - G.S. CLAUDE MONET	3583314007	85,87	363,53	154,12	404,25	50,17	1 057,94	85,87	363,88	154,82	404,25	50,17	1 058,99	85,87	363,88	155,28	404,25	50,17	1 059,45
March   Marc	3583324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT		25 82214 008	110,40	467,40	198,15	519,75	64,50	1 360,20	110,40	467,85	199,05	519,75	64,50	1 361,55	110,40	467,85	199,65	519,75	64,50	1 362,15
COMMINSTON   COM	3583324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE	MAIRE DE CHATEAUSRANT - PS CINE DAUPHINS	3583314009	245,33	1 038,67	440,33	1 155,00	143,33	3 022,66	245,33	1 0 39,67	442,33	1 155,00	143,33	3 025,66	245,33	1 0 39,67	443,67	1 155,00	143,33	3 027,00
Second Control	3583 323	COMMUNES CASTELBRIANTAIS	MULTI ACCUEIL	3583314010	18,40	77,90	33,02	86,62	10,75	226,69	18,40	77,97	33,17	86,62	10,75	226,91	18,40	77,97	33,27	86,62	10,75	227,01
Communication   Communicatii   Communication   Communication   Communication   Communication	3583324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT		3583314012	52,13	220,72	93,57	245,44	30,46	642,32	52,13	220,93	94,00	245,44	30,46	642,98	52,13	220,93	94,28	245,44	30,46	643,24
Section   Control   Cont	3583 324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE		3583314013	67,47	285,63	121,09	317,63	39,42	831,24	67,47	285,91	121,64	317,63	39,42	832,07	67,47	285,91	122,01	317,63	39,42	832,44
March   Marc	3583316	JOSEPH		3583314014	171,73	727,07	308,23	808,50	100,33	2 115,88	171,73	727,77	309,63	808,50	100,33	2 117,98	171,73	7 27,77	310,57	808,50	100,33	2 118,90
Section   Conference   Confer	3583316	JOSEPH	GYMNASE-LYCEE ST JOSE PHILP NAZARETH	2582314015	30,67	129,83	55,04	144,38	17,92	377,84	30,67	129,98	55,29	144,38	17,92	378,22	30,67	129,98	55,48	144,38	17,92	378,39
Major A   Majo	3583314		MAIRE DE CHATEAUSRANT - ABATTOR CASTEL VIANDES	3583314016	460,00	1 947,50	825,63	2 165,62	268,75	5-667,50	460,00	1949,37	829,38	2 165,62	288,75	5 673, 12	460,00	1949,37	83 1,88	2 165,62	288,75	5 675,62
2012 CONDUCT CONTRACTOR CONTRACTO	3583318	HABITAT 44	HABITAT 44 - BERE (1)	3583314021	92,00	389,50	165,13	433,13	53,75	1 133,51	92,00	389,88	16 5,88	433,13	53,75	1 134,64	92,00	389,88	18 6,38	433,13	53,75	1 135,14
Deciding Company   Compa	3583318	HASITAT 44	HABITAT 44 - VIERE	3583314022	92,00	389,50	165,13	433,13	53,75	1 133,51	92,00	389,88	16 5,88	433,13	53,75	1 134,64	92,00	389,88	16.6,38	433,13	53,75	1 135,14
Second   Construction   Constructi	3583 321	CENTRE HOSPITALER DE CHATEAUSRANT	CIRE HOSPITALIER DE CHATE AUBRIANT	3583314023	986,00	4 089,75	1 733,81	4 547,81	564,38	11 901,75	986,00	4 093,69	1 74 1,69	4 547,81	564,38	11 913,57	966,00	4 093,69	1 746,94	4 547,81	564,38	11 918,82
SCHARLES COMMANUS SELAS MARKES DE COMMANUS SEL	3583321			25 82214 024	184,00	7 79,00	330,25	866,25	107,50	2 267,00	184,00	779,75	33 1,75	866,25	107,50	2 269,25	184,00	7 79,75	332,75	898,25	107,50	2 270,25
DOMESTIAN   COMMUNICATION	3583 329	SCHUMAN	COLLEGE ROBERT SCHUMAN	3583314025	128,80	545,30	231,18	606,38	75,25	1 586,91	128,80	545,83	232,23	606,38	75,25	1 588,49	128,80	545,83	232,93	606,38	75,25	1 589,19
CHARLASSINS ANNESS GE GENE SECTION OF THE SECTION O	3583 324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE	MAIRE DE CHATEAUBRANT - G.S. BERE	25 83314 028	92,00	389,50	165,13	433,13	53,75	1 133,51	92,00	389,88	16 5,88	433,13	53,75	1 134,64	92,00	389,88	166,38	433,13	53,75	1 135,14
COMMANDUR DE LANGE MANTE DE CONTRACE GAMENTS   COMMANDUR DE CONTRACE GAMENTS   COMMANDUR DE LANGE MANTE DE CONTRACE MANTE	3583314			3583314027						0,00						0,00						0,00
2013 COMMUNIC DE CANTELISMANT - SALESAND 224 90.8 38.5 101.8 12.24 20.8 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8 12.24 20.0 38.8 101.8	3583324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEA UBRANT		3583314028	30,67	129,83	55,04	144,38	17,92	377,84	30,67	129,98	55,29	144,38	17,92	378,22	30,67	129,98	55,48	144,38	17,92	378,39
200331 COMMANUE DE COMERCE MONTE BRESTADO DE SECTION DE	3583 324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE	MAIRE DE CHATEAUSRANT - SALLE JUDO	3583314029	21,47	90,88	38,53	101,08	12,54	264,48	21,47	90,97	38,70	101,08	12,54	264,74	21,47	90,97	38,82	101,08	12,54	264,88
201322 COMMANS CLEARING SECTION OF THE COMMAND SECTION OF THE COMMAN	3583314		CENTRE CULTUREL ARISTIDE	2582314030						0,00						0,00						0,00
201331 CURROLE SANIE MARIE DE CHARALDISANT - 25833402	3683.323	COMMUNES		3583314031	92,00	389,50	165,13	433,13	53,75	1 133,51	92,00	389,88	165,88	433,13	53,75	1 134,64	92,00	389,88	166,38	433,13	53,75	1 135,14
MARIE   CONTROL SATE MARIE DE CONTRALEGRANT   25.00   10.00	3583331	RURALE DE	MAISON FAMILIALE RURALE	3583314032	61,33	259,67	110,08	288,75	35,83	755,68	61,33	250,92	110,58	288,75	35,83	756,41	61,33	259,92	110,92	288,75	35,83	756,75
2003327 CHARLA LISPIANT ANCIENCE CERTIFIC DE RECOLUCIA TION CASTEL 2003327 RECOLUCIA TON CASTEL 2003327 RECOLUCIA TON CASTEL CENTIFIC CENT	3583.317	CUNQUE SAINTE MARIE	CLINIQUE SAINTE MARIE	3583314033	245,33	1 0 38,67	440,33	1 155,00	143,33	3 022,66	245,33	1 0 39,67	442,33	1 155,00	143,33	3 025,66	245,33	1 0 39,67	443,67	1 155,00	143,33	3 027,00
201312 RESEAU CHARLUNG CONNEC	3583 314			3583314034						0,00						0,00						0,00
201333 CHAIRALGISSANT TIMESE 20131408 10.40 77.00 33.00 86.00 10.75 28.60 10.40 77.07 33.17 86.00 10.75 28.00 10.40 77.07 33.27 86.00 10.75 28.00 10.7	3583 322	REEDUCATION CASTEL		3583314035						0,00						0,00						0,00
280333 CHARLALBRANT ANNEX TRAFFE 28031407 10.40 17.50 33.00 89.60 10.79 28.60 10.40 17.57 33.17 89.60 10.79 28.00 10.40 17.57 33.27 89.60 10.79 28.00 10.70 28.00 10.70 28.00 10.70 28.00	3583.333	RESEAU CHALEUR DE CHATEA UBRIANT	MAIRE DE CHATEAUSRANT - G.S. TRINITE	3583314036	18,40	77,90	33,02	86,62	10,75	228,69	18,40	77,97	33,17	86,62	10,75	228,91	18,40	77,97	33,27	86,62	10,75	227,01
280339 CHARALERBANN LYCEE LENGTH MORDLET 280439 61487 289433 121048 318.20 34.17 633629 61487 289408 121048 318.20 34.17 6336.30	3583 333			3583314037	18,40	77,90	33,02	86,62	10,75	226,69	18,40	77,97	33,17	86,62	10,75	226,91	18,40	77,97	33,27	88,62	10,75	227,01
2963334 RESEAU CHALEUR DE CHARTE DE SOR 356340 MS 35634044 92,00 386,50 MS 50 430,10 50,75 1 132,51 92,00 386,80 MS 58 433,75 1 134,64 92,00 386,80 MS 50 50,75 1 134,64 92,00 MS 50 50,75 1	3583 319		LYCEE LE NOR MOQUET	3583314039	674,67	2 8 58,33	1 210,92	3 176,25	394,17	8 312,34	874,67	2 859,08	1 218,42	3 176,25	394,17	8 320,59	674,67	2 8 59,08	1 22 0,08	3 178,25	394,17	8 324,25
	3583 334	RESEAU CHALEUR DE CHATEA USRIANT	CENTRE DE SOIN DE BLAIN	3583314044	92,00	389,50	165,13	433,13	53,75	1 133,51	92,00	389,88	165,88	433,13	53,75	1 134,64	92,00	389,88	166,38	433,13	53,75	1 135,14
28/3322 RESEAU CHALEUR DE CHALEUR	3563 323		PISICINE AQUALLUDIQUE	3583314011	920,00	3 895,00	1651,25	4 331,25	537,50	11 335,00	920,00	3 898,75	1 658,75	4 331,25	537,50	11 346,25	920,00	3 8 98,75	1 663,75	4 331 25	537,50	11 351,25
10TAL 6287/28 28-914-0 1124-98 20-500,08 3-673/29 77-451-49 62-87,28 28-644-00 11315-02 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,29 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,29 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,29 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 20-500,08 3-673/29 77-503/8 62-87,20 28-644-00 1137-0,10 28-64-00 1137-0,10 2			TOTAL		6 287,28	26 6 18,43	11 28 4,66	20 500,80	3 673,29	77-463,46	6 287,28	26 6 44,09	11 33 5,92	20 500,80	3673,29	77 540,38	6 2 87, 28	26 6 44,09	11 370,10	20 500,80	3673,29	77 574,58

Code						jul-	91					no/5-2						000	-91		
contral	Nom Contrat	Nom S/ST	hatalation	R21	R22	R23	R24	R25	Total R2	R21	R22	80 01-2 R23	R24	F025	Total R2	R21	R22	88pt R23	RDA	R25	Total R2
3583318	HABITAT 44	HABITAT 44 - VILLE AUXROSES 1	3583314001	92,00	390,50	166,63	433,13	53,75	1 136,01	91,75	391,00	167,13	433,13	53,75	1 136,76	91,75	391,50	167,50	433,13	53,75	1 137,63
3583318	HA SITA T 44	HABITAT 44 - VILLE AUX ROSES 2+3	3583314002	298,24	1 257,41	538,53	1 394,66	173,08	3 657,92	295,44	1 259,02	538,14	1 394,66	173,08	3 660,34	295,44	1 260,63	539,35	1 394,66	173,08	3 883,18
3583318	HABITAT 44	HABITAT 44 - VILLE AUXROSES 4 (3A)	3583314042	233,07	989,27	422,12	1 097,25	136,17	2 877,88	232,43	990,53	423,38	1 097,25	136,17	2879,76	232,43	991,80	424,33	1 097,25	138,17	2 881,98
3583318	HABITAT 44	HABITAT 44 - VILLE AUXROSES 4 (3B)	3583314043	394,37	1 673,94	7 14,27	1858,88	230,41	4 86 9,65	393,30	1 6 76,00	716,41	1 856,66	230,41	4872,87	393,30	1 678,23	718,02	1 856,66	230,41	4876,62
3583327	COLLEGE LA VILLE AUX ROSES - CHATEAUBRIANT BATMENTS	COLLEGE LA VILLE AUXROSES	3583314004	153,33	e50,83	277,71	721,88	89,58	1 893,33	152,92	851,87	278,54	721,88	89,58	1894,59	152,92	652,50	279,17	721,88	89,58	1898,05
3583324	COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRIANT	MAIRE DE CHATEAUBRIANT - GYMNASE VILLE AUX ROSES	3583314005	55,20	234,30	99,97	259,88	32,25	68 1,6 0	55,05	234,60	100,28	259,88	32,25	682,06	55,05	234,90	100,50	259,88	32,25	682,58
3583324	BATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRIANT	MAIRE DE CHATEAUBRIANT - GYMNA SE CENTRE BRETAGNE	3583314006	92,00	390,50	166,63	433,13	53,75	1 136,01	91,75	391,00	167,13	433,13	53,75	1 136,76	91,75	391,50	167,50	433,13	53,75	1 137,63
3583324	BATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MAIRIE DE CHATEAUBRIANT - G.S. CLAUDE MONET	3583314007	85,87	384,47	155,52	404,25	50,17	1 060,28	85,63	384,23	155,98	404,25	50,17	1 060,98	85,63	385,40	158,33	404,25	50,17	1 061,78
3583324	BATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - CENTRE MUNICIPAL DES SPORTS	3583314008	110,40	463,60	199,95	519,75	84,50	1 363,20	110,10	469,20	200,55	519,75	64,50	1 364,10	1 10,10	469,80	201,00	519,75	64,50	1 365,15
3583324	BATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - PISCINE DAUPHINS	3583314009	245,33	1 041,33	444,33	1 155,00	143,33	3 029,32	244,67	1 0 42,67	445,67	1 155,00	143,33	3 031,34	244,67	1 044,00	446,67	1 155,00	143,33	3 033,67
3583323	COMMUNAUTE DE COMMUNES CASTELBRIANTAIS	MULTI ACCUEL	3583314010	18,40	78,10	33,32	86,62	10,75	227,19	18,35	78,20	33,42	86,62	10,75	227,34	18,35	78,30	33,50	86,62	10,75	227,52
3583324	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - SERRES MUNICIPALES	3583314012	52,13	221,28	94,42	245,44	30,46	643,73	51,99	221,57	94,70	245,44	30,46	644,16	51,22	221,85	94,92	245,44	30,48	644,66
3583324	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - HALLE BERE	3583314013	67,47	286,37	122,19	317,63	39,42	833,08	67,28	286,73	122,58	317,63	39,42	833,62	67,28	287,10	122,83	317,63	39,42	834,28
3583316	LYCEE ET GYMNASE ST JOSE PH (LYCEE)	COLLEGE-LYCEE ST JOSEPH-LP NAZARETH	3583314014	171,73	728,93	311,03	808,50	100,33	2 120,52	171,27	729,87	311,97	808,50	100,33	2 121,94	171,27	730,80	312,67	808,50	100,33	2 123,57
3583316	LYCEE ET GYMNASE ST JOSE PH (GYMNASE)	GYMNA SELLY CEE ST JOSEPH-LP NAZARETH	3583314015	30,67	130,17	55,54	144,38	17,92	378,68	30,58	130,33	55,71	144,38	17,92	378,92	30,58	130,50	55,83	144,38	17,92	379,21
3583314	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	MAIRE DE CHATEAUBRIANT - ABATTOIR CASTEL VIANDES	3583314016	<b>480,00</b>	1 952,50	833,13	2 165,62	268,75	5 680,00	458,75	1 955,00	835,63	2 165,62	288,75	5 683,75	458,75	1 957,50	837,50	2 165,62	268,75	5 6 88,12
3583318	HASITAT 44	HASITAT 44 - BERE (1)	3583314021	92	390,5	166,63	433,13	53,75	1 136,01	91,75	391,00	167,13	433,13	53,75	1 136,76	91,75	391,50	167,50	433,13	53,75	1 137,63
3583318	HABITAT 44	HABITAT 44 -VITRE	3583314022	92,00	390,50	166,63	433,13	53,75	1 136,01	91,75	391,00	167,13	433,13	53,75	1 136,76	91,75	391,50	167,50	433,13	53,75	1 137,63
3583321	CENTRE HOSPITALIER DE CHATEAUBRIANT	CTRE HOSPITALIER DE CHATEAUSRANT	3583314023	986,00	4 100,25	1749,56	4547,81	564,38	11 928,00	963,38	4 105,50	1 754,81	4 547,81	564,38	11 935,88	963,38	4 110,75	1 758,75	4 54 7,81	564,38	11945,07
3583321	CENTRE HOSPIFALIER DE CHATEAUBRIANT	CTRE HOSPITALIER DE CHATEAUBRIANT - MAPA	3583314024	184,00	781,00	333,25	866,25	107,50	2 272,00	183,50	782,00	334,25	866,25	107,50	2 273,50	183,50	783,00	335,00	886,25	107,50	2 2 75,25
3583329	COLLEGE ROBERT SCHUMAN	COLLEGE ROBERT SCHUMAN	3583314025	128,80	546,70	233,28	606,38	75,25	1 590,41	128,45	547,40	233,98	606,38	75,25	1591,48	128,45	548,10	234,50	808,38	75,25	1 592,68
3583324	BATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MAIRIE DE CHATEAUBRIANT - G.S. BERE	3583314026	92,00	390,50	166,63	433,13	53,75	1 136,01	91,75	391,00	167,13	433,13	53,75	1 136,76	91,75	391,50	167,50	433,13	53,75	1 137,63
3583314	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	MAIRE DE CHATEAUSRIANT - ANNEXES G.S. BERE	3583314027						0,00						0,00						0,00
3583324	BATMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUBRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - GYMNASE GAUTHER	3583314028	30,67	130,17	55,54	144,38	17,92	378,68	30,58	130,33	55,71	144,38	17,92	378,92	30,58	130,50	55,83	144,38	17,92	379,21
3583324	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - SALLE JUDO	3583314029	21,47	91,12	38,88	101,08	12,54	265,07	21,41	91,23	39,00	101,06	12,54	265,24	21,41	91,35	39,08	101,08	12,54	265,44
3583314	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - CENTRE CULTUREL ARISTIDE BRIAND	3583314030						0,00						0,00						0,00
3583323	COMMUNAUTE DE COMMUNES CASTELBRIANTAIS	CONSERVATORE INTERCOMMUNALE	3583314031	92,00	390,50	166,63	433,13	53,75	1 138,01	91,75	391,00	167,13	433,13	53,75	1 136,76	91,75	391,50	167,50	433,13	53,75	1 137,63
3583331	MAISON FAMILIALE RURALE DE CHATEAUSRIANT	MAISON FAMILIALE RUPALE	3583314032	61,33	260,33	111,08	288,75	35,83	757,32	61,17	260,67	111,42	288,75	35,83	757,84	61,17	261,00	111,67	288,75	35,83	758,42
3583317	CUNQUE SAINTE MARIE	CLINIQUE SAINTE MARIE	3583314033	245,33	1 041,33	444,33	1 155,00	143,33	3 029,32	244,67	1 0 42,67	445,67	1 155,00	143,33	3 031,34	244,67	1 044,00	446,67	1 155,00	143,33	3 033,67
3583314	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - ANGENNE CUNQUE	3583314034						0,00						0,00						0,00
3583322	CENTRE DE REEDUCATION CASTEL CENTRE	CENTRE DE REEDUCATION CASTEL CENTRE	3583314035						0,00						0,00						0,00
3583333	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	MAIRIE DE CHATEAUBRIANT - G.S. TRINITE	3583314036	18,40	78,10	33,32	86,62	10,75	227,19	18,35	78,20	33,42	86,62	10,75	227,34	18,35	78,30	33,50	86,62	10,75	227,52
3583333	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - ANNEXE TRIMTE	3583314037	18,40	78,10	33,32	86,62	10,75	227,19	18,35	78,20	33,42	86,62	10,75	227,34	18,35	78,30	33,50	86,62	10,75	227,52
3583319	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	LYCEE LENGR MOQUET	3583314039	674,67	2 863,67	1 221,92	3 176,25	394,17	8 330,68	672,83	2 867,33	1 225,58	3 176,25	394,17	8 336,16	672,83	2 87 1,00	1 228,33	3 178,25	394,17	8 3 42,58
3583334	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	CENTRE DE SON DE BLAN	3583314044	92,00	390,50	166,63	433,13	53,75	1 136,01	91,75	391,00	167,13	433,13	53,75	1 136,76	91,75	391,50	187,50	433,13	53,75	1 137,63
3583323	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRIANT	PISIONE AQUALUDIQUE	3583314011	920,00	3 905,00	1666,25	4331,25	537,50	11 360,00	917,50	3 9 10,00	1 671,25	4 33 1,25	537,50	11 367,50	917,50	3 915,00	1 675,00	4 33 1,25	537,50	11376,25
		TOTAL		6 28 7,2 8	26 686,77	11387,17	29 599,80	3 673,29	77 634,31	6 2 70,20	26 720,94	11 421,38	29 599,80	3673,29	77 685,59	6 2 70,20	28 755,11	11 446,95	29 59 9,80	3 6 73,29	77 745,35
																					ш

Code	Nom Control	Num SST	Instabilion	Fi21	FG22	RZ3	oct-21 FQ4	R25	Total FG2	R21	FG22	RC23	21 FG4	105	Total R2	Fi21	RC22	dác RZS	21 F24	R25	Total FQ	R21	PG22	Total C	IA 2021 FQ4	FQ5	Total F2
3583318	HASIFAT 44	HABITAT 44 - VILLE AUX ROSES 1	3583314001	91,75	39 1,50	167,88	433,13	53,75	1 138,01	91,75	39 150	167,63	433,13	53,75	1 137,76	91,75	393,75	167,63	433,13	53,75	1 140,01	1 099,37	4 680,77	1998,42	4764,43	64 5,00	13 185,99
35.63318	HABITAT 44	HABITAT 44 - VILLE ALUXROSES 2+3	3583314002	295,44	1260,63	540,56	1394,66	173,08	3 664,3 7	295,44	1260,63	539,75	1 394,66	173,08	3 883,58	295,44	1 287,87	529,75	1 394,66	173,08	3 670,80	3 540,01	15 072,02	6428,33	16735,92	2076,98	43 853, 24
2582218	HASITAT 44	HABITAT 44 - VILLE ALIX ROSES 4 (3A)	3583314042	232,43	99 1,80	425,28	1 097,25	136,17	2 88293	292,43	99 1,80	424,85	1 097,25	136,17	2 882,30	232,43	997,50	424,65	1 097,25	136,17	2 888,00	2 785,09	11 857,89	5057,48	13 1 67,00	1634,04	34 501,50
3583318	HASITAT 44	HABITAT 44 - VILLE AUX ROSES 4 (38)	3583314043	323,30	167823	719,62	1 056,66	230,41	4 87822	393,30	1678,23	718,55	1 856,66	230,41	4 877, 15	323,30	1 687,87	718,55	1 856,66	230,41	4 896,79	4 712,63	20 064,81	8557,79	22 2 79,92	2764,92	58 380,07
3583327	COLLEGE LA VILLE ALIX ROSES - CHATEALISRANT	COLLEGE LA VILLE AUXPROSES	3583314004	152,92	65250	279,79	721,88	89,58	1 896,6 7	152,92	65250	279,38	721,88	89,58	1 896,28	152,92	656,25	279,38	721,88	89,58	1 900,0 1	1 832,29	7 801,26	3 3 27,30	8662,56	1074,96	22 698, 37
35 83324	BATIMENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT	MARIE DE CHATEAUBRANT - GYMNASE VILLE AUXROSES	3583314005	55,05	234,90	100,73	250,88	32,25	682,81	55,05	234,90	100,58	250,88	32,25	682,66	55,05	298,25	100,58	250,88	32,25	684,01	653,62	2 808,47	1197,82	3 1 18,56	387,00	8 171,47
3583324	BATIMENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE CHATEAUBRANT	MARIE DE CHATEAUSRANT - GYMNASE CENTRE BRETAGNE	3583314008	91,75	39 1,50	167,88	433,13	53,75	1 138,0 1	91,75	39150	167,63	433,13	53,75	1 137,76	91,75	323,75	167,63	433,13	53,75	1 140,01	1 099,37	4 690,77	1998,42	5 1 97,56	64 5,00	13 619, 12
3583324	BATIMENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATEALBRANT - G.S. CLAUDE MONET	3583314007	85,63	365,40	156,68	494,25	50,17	1 062,13	85,83	365,40	156,45	494,25	50,17	1 081,90	85,63	387,50	156,45	494,25	50,17	1 064,00	1 026,09	4 368,69	1863,28	48 51,00	602,04	12 711,10
3583324	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATEAUBRANT - CENTRE MUNICIPAL DES SPORTS	3583314008	110,10	469,80	201,45	519,75	84,50	1 385,6 0	110,10	489,80	201,15	519,75	64,50	1 385,30	110,10	472,50	201,15	519,75	64,50	1 366,0 0	1 319,25	5 616,90	2395,65	6237,00	77 4,00	16 342,80
3583324	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRANT	MARIE DE CHATEAUBRANT - PECINE DAUPHINS	3583314009	244,67	1044,00	447,67	1 155,00	143,33	3 03487	244,67	1044,00	447,00	1 155,00	143,33	3 034,00	244,67	1 050,00	447,00	1 155,00	143,33	3 040,00	2 931,66	12 482,01	5323,67	138 60,00	1719,98	36 317,30
3583323	COMMUNAUTE DE COMMUNES CASTELISMANTAIS	MULTI ACCUEL	3583314010	18,35	78,30	32,57	96,62	10,75	227,50	18,35	7830	33,52	86,62	10,75	227,54	18,35	78,75	33,52	86,62	10,75	227,99	219,87	938,13	399,23	1039,44	129,00	2 723,67
3583324	COMMUNALIZATE LA VILLE DE CHATEAUSRANT	MARIE DE CHATEAUBRANT - SERVES MUNOPALES	3583314012	51,99	22 1,85	95,13	245,44	30,46	644,87	51,99	22 1,85	94,20	245,44	30,46	644,73	51,99	223, 13	94,29	245,44	30,46	646,01	622,95	2 652,43	1131,29	2945,28	36 5,52	7 717,47
35.83324	BATIMENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARKE DE CHATEAUBRANT - HALLE BERE	3583314013	67,28	28 7,10	123,11	317,63	99,42	834,54	67,28	28 7,10	122,93	317,63	39,42	834,38	67,28	288,75	122,93	317,63	39,42	836,01	896,21	3 432,56	1464,02	38 11,56	473,04	9 987,39
3583316	LYCEE ET GYMASE ST JOSEPH (LYCEE)	COLLEGE-LYCEE STJOSEPH-LP NAZAVETH	3583314014	171,27	730,80	313,37	808,50	100,33	2 124,2 7	171,27	730,80	312,90	808,50	100,33	2 123,80	171,27	735,00	312,90	808,50	100,33	2 128,00	2 052,16	8 737,61	3726,57	9702,00	1203,98	25 422,10
3583316	LYCEE ET GYMASE ST JOSEPH (GYMASE)	GYMMASELYCEE ST JOSEPHUP NAZARETH	3583314015	30,58	13050	55,98	144,38	17,92	379,34	30,58	13050	55,87	144,38	17,92	379,25	30,58	131,25	55,87	144,38	17,92	380,00	395,46	1 560,26	665,45	1732,56	215,04	4 533,77
3583314	RESEAU CHALEURDE CHATEAUBRANT	MARIE DE CHATEALBRANT - ABATTOR CASTEL VIANDES	3583314016	458,75	1957,50	839,38	2 165,62	288,75	5 690,00	456,75	195750	838,13	2 165,62	265,75	5 688,75	458,75	1 968,75	838,13	2 165,62	0,00	5 431,25	5 495,88	23 403,73	9981,92	25987,44	2956,25	67 826,22
35.83318	HASITAT 44	HABITAT 44 - BERE (1)	3583314021	91,75	39 1,50	167,88	433,13	53,75	1 138,01	91,75	391,50	167,63	433,13	53,75	1 137,78	91,75	393,75	167,63	433,13	53,75	1 140,01	1 099,37	4 680,77	1998,42	5 1 97,56	64 5,00	13 619,12
35.83318	HASITAT 44	HASSTAT 44 - VITRE	3583314022	91,75	39 1,50	167,88	433,13	53,75	1 138,01	91,75	39150	167,63	433,13	53,75	1 137,76	91,75	323,75	167,63	433,13	53,75	1 140,01	1 099,37	4 680,77	1998,42	5 1 97,56	64 5,00	13 619,12
3583321	CENTRE HOSPITALIER DE CHATEAUBRIANT	CIRE HOSPITALER DE CHATEAUBRANT	3583314023	963,38	4110,75	1 762,69	4 547,81	564,38	11 949,0 1	963,38	4110,75	1760,06	4 547,81	564,38	11 946,38	983,38	4 134,37	1 760,08	4 547,81	564,38	11 970,00	11 543,46	40 147,63	20961,93	54573,72	6772,56	142 999,55
3583321	CENTRE HOSPITALIER DE CHATEAUBRIANT	CIRC HOSPITALER DE CHATEALBRIANI - MAIR	3583314024	183,50	783,00	335,75	896,25	107,50	2 276,00	183,50	783,00	335,25	896,25	107,50	2 275,50	183,50	787,50	335,25	896,25	107,50	2 290,00	2 198,75	9 381,50	3992,75	10 3 95,00	1 29 0,00	27 238,00
3583329	COLLEGE ROBERT SCHLMAN	COLLEGE ROBERT SCHUMAN	3583314025	128,45	548,10	235,03	606,38	75,25	1 593,2 1	128,45	548,10	234,68	606,38	75,25	1 502,86	128,46	551,25	234,68	606,38	75,25	1 598,0 1	1 539,13	6 553,07	2794,97	7276,56	90 3,00	19 066,73
3583324	BATIMENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATGALBRIANT - G.S. BERE	3583314026	91,75	39 1,50	167,88	433,13	53,75	1 138,0 1	91,75	39150	167,63	433,13	53,75	1 137,76	21,75	323,75	167,63	433,13	53,75	1 140,0 1	1 099,37	4 690,77	1998,42	5 1 97,56	64 5,00	13 819,12
3583314	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUS PANT	MARIE DE CHATEAUERIANT - ANNEXES G.S. BERE	3583314027						0,00						0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3583324	BATIMENTS COMMUNALIX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - CYMNASE GAJTHER	3583314028	30,58	130,50	55,98	144,38	17,92	379,34	30,58	130,50	55,87	144,38	17,92	379,25	30,58	131,25	55,87	144,38	17,92	380,00	395,46	1 560,26	665,45	1732,56	215,04	4 539,77
3583324	BATIMENTS COMMUNAUX DE LA VILLE DE CHATEAUSRIANT	MARIE DE CHATEAUBRIANT - SALLE JUDO	3583314029	21,41	91,35	39,17	101,06	12,54	285,53	21,41	9135	39,11	101,08	12,54	285,47	21,41	91,87	39,11	101,06	12,54	285,99	298,55	1 092,17	465,81	1212,72	150,48	3 177,73
3583314	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRANT	MARKE DE CHATEAUBRANT - CENTRE CLITUREL ARISTIDE BRAND	3583314030						0,00						0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3583323	COMMUNAUTE DE COMMUNES CASTELISMANTAIS	CONSERVATORE INTERCOMMUNALE	3583314031	91,75	39 1,50	167,88	433,13	53,75	1 138,0 1	91,75	39150	167,63	433,13	53,75	1 137,76	91,75	393,75	167,63	433,13	53,75	1 140,0 1	1 099,37	4 680,77	1998,42	5197,56	64 5,00	13 819, 12
3583331	MASON FAVILIALE RURALE DE CHATEAUSRANT	MAISONFAMILIALE RUPALE	3583314032	61,17	26 1,00	111,92	288,75	35,83	758,67	61,17	261,00	111,75	288,75	35,83	758,50	61,17	282,50	111,75	288,75	35,83	760,00	73291	3 120,51	1330,92	3465,00	42 9,98	9 079,30
3583317	CUNQUE SANTE MARIE	CUNQUE SANTE MARIE	3500314003	244,67	1044,00	447,67	1 155,00	143,33	3 0348 7	244,67	1044,00	447,00	1 155,00	143,33	3 034,00	244,67	1 050,00	447,00	1 155,00	143,33	3 040,00	2 931,68	12 482,01	5323,67	138 60,00	1719,98	36 317,30
3583314	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUBRANT	MARIE DE CHATEAUBRANT - ANCIENNE CUNIQUE	3583314034						0,00						0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3583322	CENTRE DE REEDUCATION CASTEL CENTRE	CENTRE DE REEDUCATION CASTEL CENTRE	2582314025						0,00						0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3583333	RESEAU CHALEURDE CHATEAUSRANT	MARIE DE CHATEAUBRANT - G.S. TRINTE	2583314036	18,35	7830	33,57	96,62	10,75	227,50	18,35	7830	33,52	86,62	10,75	227,54	18,35	78,75	33,52	86,62	10,75	227,99	219,87	938,13	399,23	1039,44	129,00	2 723,67
3580003	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUSRANT	MARIE DE CHATEALBRANT - ANNEXE TRINTE	3583314037	18,35	7830	33,57	86,62	10,75	227,50	18,35	7830	33,52	86,62	10,75	227,54	18,35	78,75	33,52	86,62	10,75	227,99	219,87	938,13	399,23	1039,44	129,00	2 723,67
3583319	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUS PANT	LYCEELENORMOQUET	3583314039	672,83	2871,00	1 231,08	3 176,25	394,17	8 345,33	672,83	2871,00	1229,25	3 176,25	394,17	8 343,50	672,83	2 887,50	1 229,25	3 176,25	394,17	8 380,00	8 062,09	34 325,40	146 40,03	38 1 15,00	4730,04	99 872,70
3583334	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUSRIANT	CENTRE DE SOIN DE BLAIN	3583314044	91,75	39 1,50	167,88	433,13	53,75	1 138,0 1	91,75	39150	167,63	433,13	53,75	1 137,76	91,75	393,75	167,63	433,13	53,75	1 140,01	1 099,37	4 690,77	1998,42	5 1 97,56	64 5,00	13 619, 12
3583323	RESEAU CHALEUR DE CHATEAUSRIANT	PECINE AQUALLIDIQUE	3583314011	917,50	3915,00	1 678,75	4 331,25	537,50	11 380,00	917,50	3915,00	1676,25	4 331,25	537,50	11 377,50	917,50	3 937,50	1 676,25	4 331,25	537,50	11 400,00	10 993,75	46 807,50	19963,75	51975,00	6450,00	136 190,00
		TOTAL		8 270,20	28755,11	11 472,62	29 500,80	3 673,29	77 771,02	e 270,20	28 7 55,11	11455,52	29 500,80	3 673,29	77 753,92	6 270,20	26 908,88	11 455,52	20 500,80	3 404,54	77 638,92	75 131,26	319 882,61	136432,53	354 76 4,47	43810,73	930 021,60

#### 4.4.3 Les achats annuelle d'énergie

Achat gaz du 1er Janvier au 31 Décembre 2021 (fournisseur SOVEN)

	(	Consommation					Location de	Location	Terme variable	
Mois	Quantité (MWh PCS)	P.U (Tranche)	Montant HT	Prime Fixe	CTA	TICGN	comptage	bloc détente		Total
Janvier	4 988,41	22,58	112 658,40	12 583,32	996,58	42 047,59	513,4	169,24	11 438,42	180 406,95
Février	4 536,33	20,35	92 318,42	12 637,93	997,14	38 241,27	467,51	197,18	6 516,37	151 375,82
Mars	4 645,68	19,34	89 831,84	12 064,55	991,37	39 163,09	467,51	0,00	7 760,46	150 278,82
Avril	611,87	24,17	14 787,02	13 034,24	996,95	5 158,03	467,51	240,02	2 516,44	37 200,21
Mai	40,84	26,90	1 098,41	12 420,52	991,37	344,25	467,51	0,00	242,57	15 564,63
Juin	-387,52	27,06	-10 487,28	13 165,97	998,22	-3 266,80	467,51	229,20	297,35	1 404,17
Juillet	66,07	38,01	2 511,20	12 436,42	864,38	556,93	467,51	0,00	402,34	17 238,78
Août	28,61	45,96	1 315,14	12 436,42	864,38	241,21	467,51	0,00	174,25	15 498,91
Septembre	750,82	63,08	47 363,69	12 929,90	868,96	6 329,37	467,51	150,61	4 305,67	72 415,71
Octobre	459,77	86,13	39 599,38	12 436,42	864,38	3 875,87	433,91	0,00	2 775,02	59 984,98
Novembre	2 397,33		202 452,91	13 178,17	878,55	20 209,52	459,11	187,49	7 404,80	244 770,55
Décembre	4 350,04	117,38	510 614,95	13 309,09	879,77	36 669,55	459,11	227,45	6 174,63	568 334,55
Total	22 488,24	49,10	1 104 064,07	152 632,95	11 192,05	189 569,88	5 605,61	1 401,19	50 008,32	1 514 474,07

Nota: Prise en compte des factures SOVEN Hôpital et des factures COGE venant s'additionner

Achats bois du 01/01/2021 au 31/12/2021 (fournisseur SOVEN)

		Mélange pla	quette	
Mois	MWh PCI mois	MWh cumulés	PU	Montant HT
Janvier	1 420,66	1 420,66	21,69	30 809,65
Février	1 527,79	2 948,45	21,66	33 098,70
Mars	1 188,84	4 137,28	21,45	25 496,52
Avril	1 879,78	6 017,06	21,53	40 465,64
Mai	1 689,38	7 706,44	21,44	36 212,64
Juin	929,06	8 635,50	21,32	19 810,02
Juillet	1 003,65	9 639,16	21,26	21 341,42
Août	895,49	10 534,64	21,11	18 904,16
Septembre	202,29	10 736,93	21,98	4 446,18
Octobre	1 563,43	12 300,36	21,66	33 857,93
Novembre	2 328,68	14 629,03	21,90	50 988,55
Décembre	1 999,87	16 628,90	22,22	44 442,20
Total	16 628,90	16 628,90	21,64	359 873,61

## 4.4.4 Etat de variation du patrimoine immobilier intervenue dans le contrat

Sans objet.

## 4.4.5 Compte rendu de la situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation

Sans objet.

## 4.4.6 Programme d'investissement au regard des normes environnementales

Sans objet.

## 4.4.7 Etat de suivi du programme contractuel d'investissement et de renouvellement des biens et immobilisations par postes

	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010
Achats				6 461	22 699			7 724	0	66 696	127 613	415
S/Traitance				42 720	2 256 466		520 809	69 460	0	793 798	3 967 043	276 533
Location					6 541				0	0	14 268	
Honoraires					5 312				0	0	14 335	12 299
Maitrise d'Œuvre				54 717	202 467				0	0	12 637	
Autres charges				14 037	38 547				0	4 325	2 574	
Total Immobilisations	0	0	0	117 935	2 532 032	0	520 809	77 185	0	864 819	4 138 471	289 247
Subvention				-427 570	-98 670	-561 136			-144 209		-1 499 500	
Subvention									-680 923			
Total Subventions perçues	0	0	0	-427 570	-98 670	-561 136		0	-825 132	0	-1 499 500	0
Montant de l'immo au 31/12/2021						51284	490					
Immobilisation en cours					61 242	2 090 265	633 911	681 000	48 254			

## 4.4.8 Etat de suivi du programme contractuel d'investissement et de renouvellement des biens et immobilisations par lots

Sans objet.

#### 4.4.9 Suivi des amortissements

Immobilisation 100039425 : Part Génie Civil

Amortissement linéaire sur une période de 20 ans et 9 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	982 492,60	-	-	982 492,60
2012	982 492,60	49 744,74	49 744,74	932 747,86
2013	982 492,60	49 744,74	99 489,48	883 003,12
2014	982 492,60	47 347,48	146 836,96	835 655,64
2015	982 492,60	47 347,48	194 184,44	788 308,16
2016	982 492,60	47 347,48	241 531,92	740 960,68
2017	982 492,60	47 347,48	288 879,40	693 613,20
2018	982 492,60	47 347,48	336 226,88	646 265,72
2019	982 492,60	47 347,48	383 574,36	598 918,24

2020	982 492,60	47 347,48	430 921,84	551 570,76
2021	982 492,60	47 347,48	478 269,32	504 223,28

#### Immobilisation 100039426 : DSP Châteaubriant RC

Amortissement linéaire sur une période de 20 ans et 9 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	2 810 543,66	-	-	2 810 543,66
2012	2 810 543,66	142 301,07	142 301,07	2 668 242,59
2013	2 810 543,66	142 301,07	284 602,14	2 525 941,52
2014	2 810 543,66	135 443,42	420 045,56	2 390 498,10
2015	2 810 543,66	135 443,42	555 488,98	2 255 054,68
2016	2 810 543,66	135 443,42	690 932,40	2 119 611,26
2017	2 810 543,66	135 443,42	826 375,82	1 984 167,84
2018	2 810 543,66	135 443,42	961 819,24	1 848 724,42
2019	2 810 543,66	135 443,42	1 097 262,66	1 713 281,00
2020	2 810 543,66	135 443,42	1 232 706,08	1 577 837,58
2021	2 810 543,66	135 443,42	1 368 149,5	1 442 394,16

#### Immobilisation 100047513 : DSP Châteaubriant RC - Raccordement MFR

Amortissement linéaire sur une période de 17 ans et 5 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-
2012	-	-	-	-
2013	-	-	-	-
2014	48 253,67	1 928,02	1 928,02	46 325,65
2015	48 253,67	2 614,23	4 542,25	43 711,42

2016	48 253,67	2 614,23	7 156,48	41 097,19
2017	48 253,67	2 614,23	9 770,71	38 482,96
2018	48 253,67	2 614,23	12 384,94	35 868,73
2019	48 253,67	2 614,23	14 999,17	33 254,50
2020	48 253,67	2 614,23	17 613,40	30 640,27
2021	48 253,67	2 614,24	20 227,64	28 026,03

#### Immobilisation 100049079: DSP Châteaubriant RC - raccordement foyer occupationnel

Amortissement linéaire sur une période de 17 ans et 9 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-
2012	-	-	-	-
2013	-	-	-	-
2014	28 930,94	1 629,85	1 629,85	27 301,09
2015	28 930,94	1 538,03	3 167,88	25 763,06
2016	28 930,94	1 538,03	4 705,91	24 225,03
2017	28 930,94	1 538,03	6 243,94	22 687,00
2018	28 930,94	1 538,03	7 781,97	21 148,97
2019	28 930,94	1 538,03	9 320,00	19 610,94
2020	28 930,94	1 538,03	10 858,03	18 072,91
2021	28 930,94	1 538,03	12 396,06	16 534,88

#### Immobilisation 100039426: DSP Châteaubriant RC - Subventions

Amortissement linéaire sur une période de 19 ans et 9 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-

2012	-	-	-	-
2013	825 131,56	44 005,41	44 005,41	781 126,15
2014	825 131,56	41 658,54	85 663,95	739 467,61
2015	825 131,56	41 658,54	127 322,49	697 809,07
2016	1 386 267,94	75 157,85	202 480,34	1 183 787,60
2017	1 386 267,94	75 157,85	277 638,19	1 108 629,75
2018	1 386 267,94	75 157,85	352 796,04	1 033 471,90
2019	1 386 267,94	75 157,85	427 953,89	958 314,05
2020	1 386 267,94	75 157,85	503 111,74	883 156,20
2021	1 386 267,94	75 157,85	578 269,59	807 998,35

#### Immobilisation 100054197 : DSP Châteaubriant RC - Extension Castel Viandes

Amortissement linéaire sur une période de 16 ans et 8 mois et 20 jours

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-
2012	-	-	-	-
2013	-	-	-	-
2014	-	-	-	-
2015	520 809,21	28 456,01	28 456,01	492 353,20
2016	520 809,21	29 340,23	57 796,24	463 012,97
2017	520 809,21	29 340,23	87 136,47	433 672,74
2018	520 809,21	29 340,23	116 476,70	404 332,51
2019	520 809,21	29 340,23	145 816,93	374 992,28
2020	520 809,21	29 340,23	175 157,16	345 652,05

32	316 311,82	204 497,39	29 340,23	520 809,21	2021	
----	------------	------------	-----------	------------	------	--

#### Immobilisation 100059551: DSP Châteaubriant RC - Ext. Piscine

Amortissement linéaire sur une période de 15 ans et 9 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-
2012	-	-	-	-
2013	-	-	-	-
2014	-	-	-	-
2015	-	-	-	-
2016	-	-	-	-
2017	654 507,51	41 554,23	41 554,23	612 953,28
2018	654 507,51	41 554,22	83 108,45	571 399,06
2019	654 507,51	41 554,23	124 662,68	529 844,83
2020	654 507,51	41 554,22	166 216,90	488 290,61
2021	654 507,51	41 554,22	207 771,13	446 736,38

#### Immobilisation 100059551: DSP Châteaubriant RC - Subvention 2016

Amortissement linéaire sur une période de 15 ans et 9 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-
2012	-	-	-	-
2013	-	-	-	-
2014	-	-	-	-
2015	-	-	-	-
2016	-	-	-	-

2017	98 670,00	6 264,49	6 264,49	92 405,51
2018	526 240,00	35 250,94	41 515,43	484 724,57
2019	526 240,00	35 250,94	76 766,37	449 473,63
2020	526 240,00	35 250,94	112 017,31	414 222,69
2021	526 240,00	35 250,94	147 268,25	378 971,75

Immobilisation 100060054: DSP Châteaubriant RC - Cogé

Amortissement linéaire sur une période de 12 ans

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-
2012	-	-	-	-
2013	-	-	-	-
2014	-	-	-	-
2015	-	-	-	-
2016	-	-	-	-
2017	1 877 524,72	26 148,18	26 148,18	1 851 376,54
2018	1 877 524,72	156 460,39	182 608,57	1 694 916,15
2019	1 877 524,72	156 460,39	339 068,96	1 538 455,76
2020	1 877 524,72	156 460,39	495 529,35	1 381 995,37
2021	1 877 524,72	156 460,39	651 989,74	1 225 534,98

Immobilisation 100061883 : Cogé RC Châteaubriant - Chantier 1392642

Amortissement linéaire sur une période de 11 ans et 9 mois

Année	Base	Annuité	Cumul	VCN
2011	-	-	-	-
2012	-	-	-	-

2013	-	-	-	-
2014	-	-	-	-
2015	-	-	-	-
2016	-	-	-	-
2017	-	-	-	-
2018	117 934,52	9 966,68	9 966,68	107 967,84
2019	117 934,52	9 966,68	19 933,36	98 001,16
2020	117 934,52	9 966,68	29 900,04	88 034,48
2021	117 934,52	9 966,68	39 866,72	78 067,80

#### 4.4.10 Compte de gros entretiens et renouvellement

Installation	Des. Intervention	N° dossier	Date de fin de travaux	Sous traitance	Fournitures	Main d	'œuvre	Total dépenses	Total recettes GER
			de travaux			Nb heures	Coût M.O	GER	GEK
270085	Révision Pompes réseau x3 et pompes biomasse x2	2667008	08/12/2020	9 733,56		8,31	477,83	10 211,39	
270085	Gros entretien Biomasse 2020	2717155	12/10/2021	9 598,00	8 231,02	32,00	1 856,00	19 685,02	
270085	Modification programme automate	2846964	28/01/2021		1 374,00			1 374,00	
270085	Remplacement échangeur	2840410	12/10/2021	1 248,00	5 940,00	11,00	638,00	7 826,00	
270085	Réfection calorifuge local pompe	2902938	15/11/2021	2 406,00	121,00			2 527,00	
270085 270085	Remplacement variateur vmc local pompe Remplacement servomoteur V2V	2902941 2902952	28/01/2021 28/01/2021		140,63 729,51	0,15	8,63	140,63 738,14	
270085	Remplacement regulateur danfoss aqualudique	2888166	05/03/2021		583,80	0,15	14,50	598,30	
270085	Remplacement du CPT energie kamstrup	2868252	12/10/2021		753, 26	2,39	138,62	891,88	
270085	Remplacement pompe hydraulique poussoir	2890492	28/01/2021	34,00	443,00	7		477,00	
270085	Remplacement cpt energie ville rose 1	2857947	02/12/2021		753, 26			753,26	
270085	Remplacement servomoteur	2871120	28/01/2021		384, 90	0,63	36,54	421,44	
270085	Remplacement de l'échangeur urbain ville rose 1	2884154	02/12/2021		1 260, 20	1,03	59,74	1 319,94	
270085	Rempalcement régulateur filtre a manche	2925729	05/03/2021		856,00	1,00	58,00	914,00	
270085	remplacement ecluse multicyclone	2914356	05/12/2021	1 430,00	3 877,00	4.00	242.24	5 307,00	
270085	Rempalcement registre air secondaire biomasse	2927821	12/10/2021		910,00	4,28	248,24	1 158,24	
270085 270085	Pièce stock régulation biomasse	2927825 2954800	05/12/2021	742,00	2 090, 80	74,89	1 2/2 62	2 090,80	
270085	Convoyeurs bois: remplacement chaines et guides  Remplacement de l'actionneur by pass filtre	2928897	15/11/2021 05/12/2021	742,00	31 896, 99 1 250, 78	14,03	4 343,62	36 982,61 1 250,78	
270085	Chaudière Hopital: remplacement déflecteur	2951335	06/12/2021		140,05	7,68	445,44	585,49	
270085	MFR remplacement du compteur d'energie	2930232	06/12/2021		905,02	.,55		905,02	
270085	Biomasse, remplacement du variateur convoyeur	2930239	06/12/2021		795,00			795,00	
2/0005	cendre sous foyer	2950259	06/12/2021		795,00			/95,00	
270085	Remise en état ramoneur pneumatique chaudière bois	2918972	06/12/2021		3 791, 26			3 791,26	
270085	Chaudières Gaz: pièces bruleurs pour stock	2938894	06/12/2021		2 142, 23			2 142,23	
270085	Remise en état appoint d'eau	2920044	06/12/2021	2 707,00	704,88			3 411,88	
270085	Reprise tuyauterie école trinité	2933349	13/10/2021		61,91	4,00	232,00	293,91	
270085	Création d'une évacuation pour l'évacuation des condensats du compresseur	2909054	05/12/2021	600,00		29,59	1 716,22	2 316,22	
270085	Remplacement module sécurité biomasse	2935422	06/12/2021		313, 11			313,11	
270085	Remplacement sonde multicyclone	2996233	05/12/2021		1 225,00			1 225,00	
270085	Remplacement V2V échangeur piscine aqualudique	2983337	05/12/2021		1 555, 51	0,29	16,82	1 572,33	
270085	Remplacement des trois disjoncteurs pompe réseau	2959037	06/12/2021	670,38		0,04	2,32	672,70	
270085	Travaux suite contrôle électrique rcu	2959042	05/12/2021	997,94		0,02	1,16	999,10	
270085 270085	Gros entretien RCU 2021 Remplacement servomoteur V2V cms	2995055 3179150	06/12/2021 06/12/2021	350,00	7 906, 87 288, 89	0,13	7,54	8 256,87 296,43	
270085	Remplacement tourteau d'entrainement du convoyeur bois silo + remplacement de trappes	3180770	05/12/2021		5 756,00	0,13	7,54	5 756,00	
270085	Fourniture et pose du vérin de clapet de chargement trémie bois	3180773	06/12/2021		422,00			422,00	
270085	Fourniture et pose capteur alu démontable	3180779	06/12/2021		695,00			695,00	
	Fourniture et mise en place d'un contre couteau								
270085	dans la trémie bois	3180787	05/12/2021		1 121,00			1 121,00	
270085	Modifications des plats de roulement et remplacement des billes de chariots de grille de	3180796	03/12/2021		6 203,00			6 203,00	
270000	combustion	2200130	00/12/2021		0 200,00			0 203,00	
270000	Fourniture et pose d'une vis cendre benne +	242222	05/40/202		2 200 25			2 202 22	
270085	remplacement des paliers	3180007	05/12/2021		3 390, 36			3 390,36	
270085	Fourniture et remplacement du tendeur de chaines	3180019	03/12/2021		8 146,00			8 146,00	
270085	Recherche de fuite réseau de chaleur	3192431	06/12/2021	6 200,00				6 200,00	
270085	Remplacement échangeur var 2/3	3184105	05/12/2021		2 616, 65			2 616,65	
270085	Refection sortie du pot à boues	3184924	06/12/2021	770,00				770,00	
270085	Introduction bois: remplacement capteurs introduction	3161588	06/12/2021		86,80			86,80	
270085	Armoire électrique biomasse: remplacement des relais	3187549	05/12/2021	4 980,07				4 980,07	
270085	Remplacement manche + panier sur le filtre	3246894	05/12/2021		22 923,40	4,25	246,50	23 169,90	
270085	Remplacement roulement + paliers ventilateur fumée biomasse	3248649	05/12/2021	1 496,06				1 496,06	
270085	Castel Viande: réseau primaire, remplacement tronçon tuyauter ie et purgeurs	3234388	06/12/2021	780,00	190,88			970,88	
270085	Remplacement servomoteur var 1	3225695	06/12/2021		322,51			322,51	
270085	RCU CHATEAUBRIANT OUTILLAGE BIOMASSE	3278959	03/12/2021		10 151,31			10 151,31	
270085	REMPLACEMENT COMPTEUR ENERGIE SOUS-STATIONS	3301884	03/12/2021		2 298, 64			2 298,64	
270085	REMPLACEMENT DES COMPTEURS KAMSTRUP	3279469	07/12/2021		3 995, 75	16,63	964,54	4 960,29	
	Montant HT			44 743,01	149 745, 18	198,56	11 512,26	206 000,45	136 440,00

Chantiers non pris en compte comptablement car non complets en 2021

Installation	Des. Intervention	N° dossier
270085	RCU Châteuabriant outillage biomasse	2988988
270085	Réfection marquage au sol devant les silos.	2968700
270085	Remplacement compteurs annex trinité, ecole beré, hall de bére, serre municipale, école monet, centre bretagne	2972226
270085	Filtre à manches: Test d'étanchéité à la poudre fluorescente	2973675
270085	Remplacement de l'ensemble des compteurs energie	3252511
270085	Remplacement électrovannes et cellule brûleur 3 GHT choisel	3232363
270085	Pompe 3 réseau, remplacement contacteur/disjoncteur/variateur	3235230
270085	Remplacement pompe hydraulique poussoir	3225691
270085	Remplacement des clapets anti-retour RCU	3290823



5

## Santé et Sécurité

## La politique Santé Sécurité ENGIE Solutions

#### 5.1.1 L'évaluation et la prévention des risques professionnels

ENGIE Solutions dispose d'une méthode précise d'évaluation des risques professionnels. Ils sont identifiés et évalués en équipe pluridisciplinaire (Exploitants, Préventeurs...).

Chaque année et dès lors qu'un événement a un impact sur la santé et la sécurité des collaborateurs, clients, visiteurs, partenaires ou sous-traitants, l'évaluation des risques et leur prévention sont révisées. ENGIE Solutions formalise des modes opératoires et des consignes Santé et Sécurité sous la forme de fiches d'intervention adaptées et partagées pour les activités à risques.

Des Visites Préventives de Sécurité (VPS) sont régulièrement organisées auprès de nos collaborateurs afin de développer et maintenir leur comportement de vigilance face aux risques. Des audits sont menés auprès de nos personnels sous-traitants afin de s'assurer de leur respect de la politique Santé Sécurité d'ENGIE Solutions.

#### 5.1.2 Nos engagements Santé Sécurité

La politique Santé Sécurité est une composante essentielle de la performance globale d'ENGIE Solutions pour délivrer au client un service homogène et continu. Elle s'articule autour de 3 axes de travail prioritaires :

- 1. Protéger la santé et améliorer la sécurité au travail par le professionnalisme de tous
- 2. Promouvoir le bien-être au travail
- 3. Renforcer la maîtrise des risques industriels

Le Document Unique d'Evaluation des Risques Professionnels (DU ou DUERP), mis à jour annuellement, définit les risques liés aux activités de ENGIE Solutions . A partir du Document Unique, la politique Santé Sécurité d'ENGIE Solutions est formalisée. Elle est déclinée dans le Programme Annuel de Prévention des Risques Professionnels et Amélioration des Conditions de Travail (PAPRIPAC).

La politique Santé Sécurité d'ENGIE Solutions a pour but d'assurer la maîtrise des risques liés à ses activités et la préservation de l'intégrité des personnes (occupants, visiteurs ou Techniciens d'un site) et des biens, à travers la prévention et les démarches d'amélioration continue.

En s'appuyant sur son système de management et sur le référentiel MASE (Manuel d'Amélioration Sécurité des Entreprises), ENGIE Solutions s'engage à :

- Affirmer le leadership et l'exemplarité des managers
- Former tous les salariés et augmenter durablement leur vigilance
- Encourager les initiatives, la remontée des bonnes pratiques et des situations dangereuses
- Exiger de tous le respect de nos « Règles Qui Sauvent »
- Accompagner les sous-traitants et les faire adhérer aux « Règles Qui Sauvent »
- Associer les institutions représentatives du personnel à nos actions
- Renforcer l'esprit de bienveillance et de confiance dans les équipes
- Développer et structurer les démarches de prévention des troubles musculo-squelettiques (TMS) et des risques psychosociaux (RPS)
- Prendre toutes les dispositions visant à prévenir les risques d'accidents industriels majeurs

ENGIE Solutions a l'ambition de faire de chacun, dirigeant, manager, salarié, un acteur engagé de sa santé, de sa sécurité et de celles des autres en faisant évoluer les comportements.

ENGIE Solutions poursuit les efforts entrepris depuis plusieurs années pour réduire de manière significative et pérenne le nombre et la gravité des accidents au travail, et éviter l'apparition de tout nouveau cas de maladie professionnelle.

L'objectif demeure le zéro accident grave ou mortel. ENGIE Solutions vise, à l'horizon 2022, un taux de gravité réglementaire inférieur à 0,20. A cette échéance, ENGIE Solutions projette aussi de réduire le taux d'absentéisme maladie à moins de 4 %.

Confidentiel Santé et Sécurité

#### 5.1.3 Les résultats de la politique Santé Sécurité

Résultats nationaux 2021 - ENGIE Solutions :

Taux de fréquence réglementaire	4,28
Taux de gravité prévention	0,36

#### 5.1.4 Les 9 « Règles Qui Sauvent »

ENGIE Solutions exige de tous (collaborateurs internes, intérimaires et sous-traitants) l'application des 9 « Règles Oui Sauvent » sans tolérance d'écart.



#### 5.1.5 Les outils de mise en œuvre

Le management de la politique Santé Sécurité est assuré par :

- La diffusion de la politique et son appropriation par l'ensemble du personnel (interne, sous-traitants et intérimaires)
- La formation du personnel
- L'application de la politique Santé Sécurité sur site
- La gestion des retours d'expériences
- L'amélioration continue du management de la Santé Sécurité
- La mise en avant des bonnes pratiques

La politique est construite selon la législation en vigueur et est largement diffusée à toutes les parties prenantes de l'entreprise. La diffusion de la politique Santé Sécurité s'assure :

- 1. **Oralement** : formation initiale, causeries réalisées par le management ou les équipes opérationnelles, réunions d'équipe, formations continues
- 2. Visuellement: affiches exposées dans les lieux de passage, bureaux du management, salles de repos des Techniciens et mise à disposition du Document Unique d'Evaluation des Risques Professionnels
- 3. Contractuellement : diffusion à toutes les parties prenantes : collaborateurs, clients, partenaires, sous-traitants, organismes officiels (représentants du Comité d'Hygiène, de Sécurité et des Conditions de Travail, Médecine du Travail, Inspection du Travail...)



Confidentiel Santé et Sécurité

#### 5.1.6 Le suivi des indicateurs Santé Sécurité

Les indicateurs mesurent l'efficacité et le résultat d'avancement d'une action. La gestion des indicateurs permet d'avoir une visibilité sur le suivi des fondamentaux de la prévention.

Les indicateurs Santé Sécurité évoluent :

- Pour s'adapter à l'évolution de la réglementation, de la politique, des besoins des clients
- Pour prendre en compte les améliorations de fonctionnement résultant de l'expérience acquise

## La formation et le suivi des compétences et qualifications professionnelles

La politique, les règles et les bonnes pratiques en matière de santé et sécurité sont transmises aux équipes opérationnelles dès leur arrivée dans l'entreprise et sont régulièrement répétées pour maintenir un haut niveau d'efficacité.

Pour former et accompagner la santé et la sécurité au travail des personnes, ENGIE Solutions assure :

- La formation des managers dans leur rôle d'ambassadeur de la sécurité
- La semaine d'accueil des nouveaux embauchés
- L'accueil sécurité sur le site
- Les formations habilitations techniques
- Le suivi des habilitations des collaborateurs dans le passeport professionnel
- Une journée annuelle dédiée à la sécurité

#### 5.2.1 L'implication de la ligne managériale

Dans toutes les entités, un Chargé de Prévention Santé Sécurité est nommé et formé. Il exerce ses fonctions sous l'autorité de la Direction.

ENGIE Solutions réunit trimestriellement (a minima) le CHSCT (Comité d'Hygiène, de Sécurité et des Conditions de Travail) avec les représentants du personnel.

Chaque année, des objectifs Santé Sécurité sont attribués aux managers. Le bilan de la Sécurité et de la Qualité de Vie au Travail (OVT) est réalisé à l'occasion de l'entretien individuel de tous les collaborateurs.

Les managers et cadres dirigeants sont formés pour assurer des Visites Préventives de Sécurité (VPS) au côté des opérationnels.

A chaque réunion managériale, un point sécurité est réalisé. Au sein des équipes d'exploitation, des causeries sécurité, nommées « Quart d'heure sécurité » sont instaurées. Les managers, à tous les niveaux de l'entreprise et dans toutes les fonctions, participent et animent régulièrement sur le terrain ces causeries avec leurs collaborateurs. Au cours de ces échanges, sont partagés le dernier événement accidentel, le bilan des dernières Visites Préventives de Sécurité (VPS), les plans d'actions associés, les thématiques opérationnelles en lien avec les Régles Qui Sauvent (RQS) et le reporting des indicateurs Sécurité.

#### 5.2.2 La formation initiale : la semaine d'accueil

Tous les nouveaux collaborateurs bénéficient d'un Accueil des Nouveaux Embauchés. Durant une semaine de formation (modulée selon le métier du collaborateur), ils sont sensibilisés et formés à la politique Sécurité et à l'ensemble des risques liés à leur activité :

- Présentation de la politique Santé et Sécurité et des risques liés à l'activité d'ENGIE Solutions
- Formations aux bons gestes et postures
- Habilitation Habiligaz Atex
- Habilitation électrique basse tension
- Sensibilisation aux risques amiante et légionelle

#### 5.2.3 L'accueil sécurité sur site

L'accueil sécurité sur site s'effectue dès l'arrivée du collaborateur sur le site et avant toute intervention.

Chaque nouvel arrivant sur un site bénéficie d'une présentation des risques Santé et Sécurité de son poste de travail, qu'il soit nouvellement embauché ou en mutation et quel que soit son statut (CDI, CDD, contrat de qualification, stagiaire, intérimaire).

Confidentiel Santé et Sécurité

Le rôle du manager est de :

 Présenter les risques et les mesures de prévention formalisés dans les documents suivants : évaluation des risques du site, plan de prévention, diagnostics techniques...

- Remettre tous les Equipements de Protection Individuelle nécessaires à la protection du salarié et ses vêtements de travail
- Vérifier la validité des habilitations techniques
- S'assurer de l'adéquation entre les formations et les qualifications du collaborateur avec le poste qu'il pourvoit
- Remettre et commenter le livret Santé Sécurité

Cet accueil sécurité est formalisé par le manager via une fiche d'accueil Santé Sécurité archivée dans le classeur sécurité du site et/ou dans le dossier personnel du collaborateur.

#### 5.2.4 Les habilitations liées aux risques spécifiques

ENGIE Solutions dispense auprès de son personnel des formations pour l'obtention d'habilitations liées à des risques identifiés sur site.

Les principales habilitations concernent les thèmes suivants : secourisme, incendie, amiante, légionelle, habilitation gaz, habilitation électrique, zones Atex, risques chimiques, gestes et postures, conduite d'engins ou de nacelles, travaux en hauteur. Lors de ces formations aux habilitations, les risques encourus et les bonnes pratiques à mettre en œuvre sont présentés.

Les habilitations obtenues sont visées par la Direction de l'entité, sont formalisées dans le passeport professionnel nominatif du collaborateur et enregistrées dans le système d'information de l'entreprise.

Le manager assure un suivi des dates de validité des habilitations et programme leur renouvellement en fonction de leurs dates d'échéance, en collaboration avec les filières Ressources Humaines et Santé Sécurité.

### L'évaluation et la prévention des risques Santé Sécurité sur site

La politique Santé Sécurité d'ENGIE Solutions est formalisée dans le Programme Annuel de Prévention des Risques Professionnels et Amélioration des Conditions de Travail (PAPRIPAC). De plus, le Document Unique recense tous les risques liés aux activités d'ENGIE Solutions. Ce document est complété par un document spécifique d'évaluation des risques par site.

#### 5.3.1 L'évaluation des risques lors du démarrage de prestations

Lors de la prise en charge d'un nouveau site, le Préventeur Sécurité étudie les risques et définit les plans de prévention pour assurer la sécurité et protéger la santé physique et morale des personnes présentes sur le site (occupants, visiteurs, salariés d'ENGIE Solutions, intérimaires et sous-traitants).

Cette démarche a pour but d'évaluer les risques auxquels sont exposés occupants, visiteurs, salariés d'ENGIE Solutions, intérimaires et sous-traitants, et de mettre en œuvre les actions préventives nécessaires pour supprimer, ou a minima diminuer les risques.

Elle est obligatoirement réalisée lors de la prise en charge d'un nouveau contrat ou lors d'un avenant au contrat modifiant le périmètre d'intervention.

Le rôle du Préventeur Sécurité, en collaboration avec le Responsable de Contrat et le Pilote de la phase de prise en charge est de :

- Identifier les risques inhérents à une prestation, une installation et/ou un équipement
- Identifier les mesures de prévention en fonction des types, nature et niveaux de risques
- Rédiger les consignes spécifiques pour les mesures de prévention
- Actualiser les carnets sanitaires sur les volets inhérents aux prestations d'ENGIE Solutions
- Planifier et assurer des formations Sécurité spécifiques au site

L'évaluation des risques réalisée lors de la prise en charge d'un nouveau site est consolidée dans le document d'évaluation des risques spécifiques du site.

#### 5.3.2 Le port des Equipements de Protection Individuelle

Le port d'Equipements de Protection Individuelle (EPI) est obligatoire car il contribue à la santé et à la sécurité des collaborateurs.

ENGIE Solutions remet à tous les collaborateurs leurs Equipements de Protection Individuelle selon la nature de leur poste de travail et les fiches de données Sécurité du plan de prévention qui référencent les Equipements de Protection Individuelle indispensables à la réalisation d'une activité.

Les Equipements de Protection Individuelle sont remis et/ou revus :

- A tout nouvel arrivant dans l'entreprise
- Lors de nouvelles tâches et/ou missions à réaliser
- Lors d'un nouveau risque identifié

Les collaborateurs ont pour obligation d'inspecter l'état de leurs Equipements de Protection Individuelle avant toute utilisation et de les faire renouveler en cas de détérioration (signe de vieillissement, changement de couleur, odeur, dégradation physique...).

### Accidents de travail et gestion de crise

#### 5.4.1 La gestion des accidents de travail

Les procédures de gestion des accidents de travail sont scrupuleusement normées et sont pilotées par la ligne hiérarchique.

Une victime d'un accident du travail doit informer sa hiérarchie immédiatement ou au plus tard dans les 24h. Le manager concerné doit :

- Recueillir au plus vite auprès du collaborateur et/ou de témoins (si son état de santé ne le permet pas) les éléments factuels de l'accident : date, heure, lieu, circonstances
- Avertir immédiatement la filière Santé Sécurité et la Direction de l'entité et, en cas d'indisponibilité, déclencher la cellule de crise de l'entité concernée
- Prendre les mesures conservatoires en fonction des éléments recueillis pour éviter un nouvel accident (balisage, périmètre de sécurité)
- Selon la situation, accompagner (avec les secours) ou faire accompagner la victime et prévenir la famille ou l'école en cas d'hospitalisation
- Faire établir la déclaration d'accident du travail par la filière Ressources Humaines
- Faire valider la lettre d'accompagnement (poste allégé ou réserves) par la filière Santé Sécurité ou par la filière Ressources Humaines

#### 5.4.2 La politique de gestion de crise

Pour limiter les impacts liés à des événements ou accidents graves, ENGIE Solutions définit des modalités de gestion et de coordination des situations de crise. Celles-ci font l'objet d'une procédure qui définit notamment :

- L'organisation de la gestion de crise (avant, pendant, après)
- Le dispositif de remontée des informations depuis l'entité opérationnelle jusqu'au Groupe ENGIE
- Les dispositions en termes d'accompagnement et de soutien des victimes

Le fonctionnement de l'organisation mise en place en matière de gestion des situations de crise s'appuie sur des dispositifs matériels et humains essentiels tels que :

- L'organisation de crise par entité (liste nominative des collaborateurs)
- Le cadre de permanence
- Le centre d'appel (prestataire de service) pour le traitement des appels et la mise en relation des participants à la cellule de crise
- Un service d'écoute et de soutien externe pour l'accompagnement en matière de soutien psychologique

#### 5.4.3 Le processus de gestion de crise

La cellule de crise est systématiquement déclenchée en cas de :

- Accident grave, et plus généralement lors de tout événement justifiant l'intervention de secours extérieurs à l'entreprise (pompiers, SAMU, police)
- Mise en difficulté durable de l'accomplissement des engagements de l'entreprise
- Diffusion de l'information dans la presse et/ou les médias

Les membres de la cellule de crise :

Le Directeur de l'Agence / Business Line ou de l'entité désigne les membres de la cellule de crise qui est placée sous sa responsabilité. La cellule comprend l'encadrement de l'Agence / Business Line ou de l'entité et en support, des membres du Territoire. En cas de nécessité, le Directeur de BL ou de l'entité a la possibilité de faire participer d'autres personnes qui sont concernées par l'événement. Il communique leurs coordonnées au PC crise qui les contacte.

Confidentiel Santé et Sécurité

Les missions de la cellule de crise :	<ul> <li>Organiser les actions à mener, informer le Comité d'Hygiène, de Sécurité et des Conditions de Travail et les familles</li> <li>Participer à la constitution du dossier de suivi de l'événement grave</li> <li>Se rendre sur les lieux de l'événement grave ou y dépêcher un collaborateur afin d'obtenir les informations précises du contexte de l'événement grave</li> </ul>
Les outils et disposit pour la gestion de crise :	- L'organisation de crise par entité (liste nominative de collaborateurs) - Le cadre de permanence - Le centre d'appel (prestataire de service) pour le traitement des appels et la mise en relation des participants à la cellule de crise - Un service d'écoute et de soutien externe pour l'accompagnement en matière de soutien psychologique

La cellule de crise d'Agence / BL ou de l'entité a le pouvoir et l'autorité pour déclencher la cellule de crise territoire.

Tous les accidents font l'objet d'un Flash Info sécurité pour la diffusion de l'information et la sensibilisation des risques auprès de tous les collaborateurs.

De plus, tous les accidents sont suivis d'une enquête et d'une reconstitution à laquelle participent la ligne hiérarchique et le Comité d'Hygiène, de Sécurité et des Conditions de Travail. Celles-ci sont élaborées selon la méthode dite des « 5M » et de l'arbre des causes. Les actions qui en découlent sont pilotées par la ligne hiérarchique et sont présentées et analysées en réunion Sécurité de la BL ou de l'entité et en Comité d'Hygiène, de Sécurité et des Conditions de Travail.

## L'amélioration continue du management de la Santé Sécurité

## 5.5.1 Le contrôle et la mesure de l'efficacité du management de la Santé Sécurité

Pour veiller à l'application de la politique Santé Sécurité et mesurer l'efficacité des actions, ENGIE Solutions réalise des audits du système de management de la Santé Sécurité sur site et auprès des collaborateurs.

Pour assurer la gestion et la traçabilité de la santé et de la sécurité des personnes (occupants, visiteurs, salariés d'ENGIE Solutions, intérimaires et sous-traitants), le management sur site utilise le classeur sécurité.

Ce classeur regroupe tous les documents administratifs nécessaires au management de la santé et de la sécurité au quotidien. Il comprend deux parties :

- Informations liées aux installations du site: consignes en cas d'urgence, plan de prévention, évaluation des risques, dossier technique amiante, audits, Visites Préventives de Sécurité (VPS), causeries, enquêtes accidents, registre de sécurité, vérification des équipements soumis, Fiches de Données Sécurité (FDS) et FDS simplifiées
- Informations liées au personnel du site : habilitations et attestations de formation, aptitudes et restrictions médicales, fiche Accueil Sécurité du site, fiche dotation d'Equipements de Protection Individuelle

Les Préventeurs Sécurité interviennent à intervalles réguliers pour effectuer un audit sur l'organisation de la gestion de la santé et de la sécurité sur un site spécifique ou sur un panel de sites. Les audits de site sont de quatre natures :

Evaluation des risques sur site	Sur chaque site où les collaborateurs sont postés, les Préventeurs Sécurité passent en revue les locaux et lieux où sont amenés à intervenir les Techniciens. Les points examinés sont :  - Les différentes situations de travail et postes de travail  - Les types de dangers liés aux situations de travail et postes de travail  - La nature des risques encourus dans ces situations de travail et postes de travail  - Les actions entreprises et/ou à entreprendre pour supprimer et/ou réduire les risques liés à ces situations et postes de travail
Audits opérationnels	Le service Santé Sécurité pilote une équipe d'auditeurs qui réalisent les audits opérationnels. Les points clés du code du travail sont vérifiés : - Les installations - Le matériel (outils, Equipements de Protection Individuelle) - L'organisation « terrain » - Les formations et habilitations - Les documents réglementaires
Audit systèmes du Groupe ENGIE	Les audits systèmes du Groupe ENGIE sont également déployés sur les sites exploités par ENGIE Solutions afin d'évaluer le système de management de la sécurité
Les « Check sécurité »	Les documents « Check sécurité » sont des documents d'autocontrôles à destination des opérationnels. Les points de contrôle Santé / Sécurité abordés dans le document permettent de s'auto-auditer, de déterminer les actions à entreprendre pour s'autocorriger pour in fine s'améliorer dans la maîtrise de la sécurité selon le référentiel d'ENGIE Solutions

L'ensemble des collaborateurs est audité à travers plusieurs moyens :

- Les « check sécurité »
- Le classeur sécurité
- L'entretien annuel

Confidentiel Santé et Sécurité

### 5.5.2 Le retour d'expérience des accidents de travail et « presque accidents »

ENGIE Solutions accorde une grande importance à la gestion des accidents de travail pour initier une démarche d'amélioration continue et éviter que ceux-ci ne se reproduisent.

De plus, ENGIE Solutions favorise la remontée des situations à risque et des incidents. Elles sont analysées et des actions sont mises en œuvre pour les résoudre.

Les Préventeurs Sécurité et les Coordinateurs Santé et Sécurité :

- Mettent à disposition des managers et opérationnels les méthodes et les procédures de traitement à suivre
- S'assurent que toutes situations dangereuses ou accidents sont analysés

Les situations dangereuses, les « presque accidents », les accidents du travail et les maladies professionnelles font tous l'objet d'un suivi. Leur analyse et les plans d'actions associés sont formalisés et diffusés dans les reportings et lors des causeries Santé Sécurité.

#### 5.5.3 Les Visites Préventives Sécurité (VPS) auprès des collaborateurs

Les Visites Préventives de Sécurité (VPS) s'opèrent entre manager et Technicien pour assurer de la prévention sur les thématiques de la santé et de la sécurité.

Chaque Technicien bénéficie a minima d'une Visite Préventive Sécurité par an. Elles sont effectuées avec un manager (Directeur de Business Line, Directeur d'Activités Opérationnelles, Responsable de Contrat) formé à leur conduite.

L'objectif des Visites Préventives Sécurité est de comprendre le comportement du Technicien dans son environnement de travail. Elles permettent de :

- Notifier les actes positifs pour capitaliser dessus et encourager le Technicien à poursuivre cette bonne attitude sécurité
- Identifier des comportements à risques et/ou des situation dangereuses

Avec un regard neuf sur une situation, la Visite Préventive Sécurité débouche sur un plan d'actions pour l'amélioration continue de la santé et de la sécurité au travail des collaborateurs.

#### 5.5.4 Les causeries Sécurité

Des causeries sur le thème de la santé et de la sécurité sont organisées régulièrement pour sensibiliser et impliquer les équipes opérationnelles.

Les Responsables de Contrat et/ou les managers animent des causeries avec leurs collaborateurs et sous-traitants pour discuter des situations à risque et des accidents vécus. Elles ont pour but d'encourager les équipes opérationnelles à faire émerger des suggestions d'amélioration dans la réalisation de leurs activités. Les managers bénéficient de supports documentaires sur différents thématiques pour étayer la discussion.

Les causeries se tiennent systématiquement après un accident et de façon régulière, notamment à l'occasion d'événements tels que la Journée Mondiale de la Sécurité ou lors de la parution de la politique Sécurité annuelle d'ENGIE Solutions.

Confidentiel Santé et Sécurité

Lors des causeries, pour étayer la discussion entre les managers et les équipes opérationnelles, la filière Santé Sécurité met à disposition des outils :

• Les Flash Info sécurité sensibilisent sur les risques et les bonnes pratiques en retour d'expérience d'un accident

• Régulièrement, des tutoriels et exercices sur l'ergonomie présentent, sous format vidéo, des actions de prévention des troubles musculo-squelettiques (TMS) et des risques psychosociaux (RPS)













6

Qui sommes-nous?

### **Présentation entreprise**

## 6.1.1 ENGIE Solutions, le partenaire de votre transition vers un monde neutre en carbone

#### Chiffre-clefs en France:



ENGIE Solutions accélère la décarbonation des villes, des industries et des entreprises avec une approche globale :



Nos métiers : infrastructures décentralisées et services Efficacité énergétique

















6.2

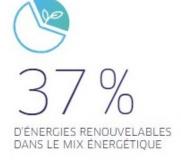
## La RSE, au cœur des actions et des engagements d'ENGIE Solutions

#### 6.2.1 ENGIE Solutions, partenaire de la neutralité carbone

Partenaire énergie, confort et performance des collectivités, des entreprises et des industries, ENGIE Solutions les accompagne dans leur neutralité carbone.

ENGIE Solutions imagine et développe des solutions pour optimiser l'usage des ressources, verdir les énergies et réinventer les environnements de vie et de travail au service de trois objectifs : améliorer l'attractivité des villes et des territoires, renforcer la compétitivité et la performance des industries, accroître le confort des lieux de vie et de travail.













Confidentiel Qui sommes-nous ?

#### 6.2.2 Performance RSE

En accord avec la politique RSE du Groupe ENGIE, la démarche RSE d'ENGIE Solutions a été élaborée suivant les lignes directrices de l'ISO 26000. Notre démarche RSE et nos indicateurs sont suivis, évalués et certifiés par des plateformes et des organismes internationaux.

#### **Certification ISO**



ENGIE Solutions a renouvelé sa double certification nationale ISO 9001 et ISO 50001, pour toutes ses organisations, son siège national, ses directions supports et ses directions opérationnelles. Une démarche de certification nationale ISO 14001 a été lancée début 2019, qui vise la certification de toutes les Grandes Installations de Combustion (GIC, puissance > 50 MW) à l'automne 2020.

#### **Label Diversité**



ENGIE Solutions bénéficie du Label Diversité de l'AFNOR, reconnaissant son engagement à prévenir les discriminations et à promouvoir la diversité dans le cadre de la gestion des ressources humaines, tout en prenant en compte son contexte d'intervention (ancrage territorial, relations fournisseurs, clients, usagers).

#### Niveau Gold EcoVadis



ENGIE Solutions **est positionné au niveau Platinum de la plateforme d'évaluation EcoVadis pour sa performance RSE.** Avec un score global de 79/100, ENGIE Solutions se place dans les 1% d'entreprises les mieux notées par EcoVadis.

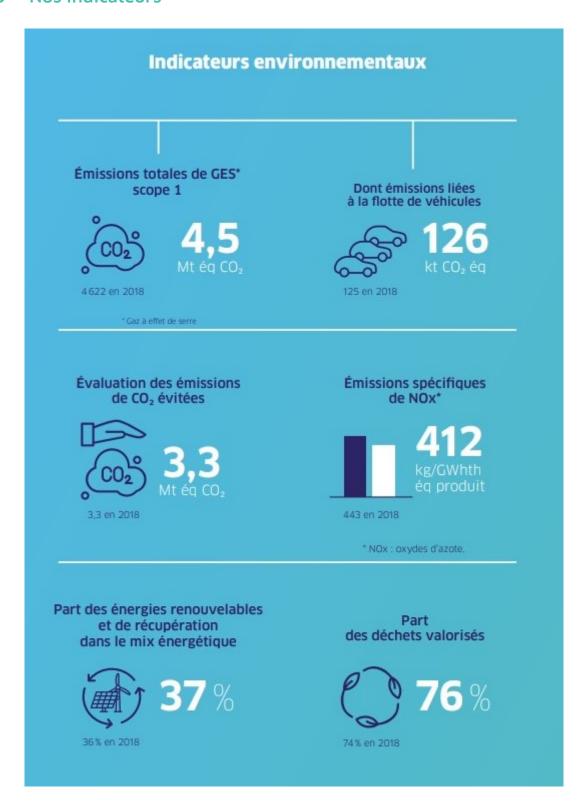
#### **Label Human For Client**



ENGIE Solutions a, pour la première fois en 2019, obtenu le label Human for Client, qui mesure sa performance sociétale sur l'ensemble de sa Relation Client. Porté par l'Institut National de la Relation Client (INRC), ce label, reconnu par l'État, est fondé sur les exigences internationales de la RSE selon les lignes directrices de la norme ISO 26000

Confidentiel Qui sommes-nous?

#### 6.2.3 Nos indicateurs



Confidentiel Qui sommes-nous?

#### Indicateurs sociaux

Proportion de femmes dans l'effectif



13,99%

13,78% en 2018

Proportion de femmes dans l'encadrement



19,11 %

18,67% en 2018

Répartition de l'effectif par type de contrat



Nombre d'alternants

2801



2306 en 2018

Taux d'alternants sur l'effectif total

5,79%



4,98% en 2018

Taux d'embauche des - de 34 ans

32,87%



31,64% en 2018

Emploi de personnes en situation de handicap



ENGIE & Me Taux d'engagement durable





**Annexes** 

# 7.1 Annexe 1 - Relevés météorologiques

ANGERS BEAUCOUZE (49002) 51-80

Station météo Base trentenaire Fournisseur Méthode Base température Installation Période analysée 49020001 51-80 METEO FRANCE COSTIC 18 3583314100 01/01/2021 inclus

CHAUF CHATEAUBR 01/01/2022 exclu

Date	Туре	Degré Jour Réel	Degré Jour Trentenaire	Degré Jour Référence	Température Minimale	Température Maximale
01/01/2021	CALCULE	17,5	13,06	11,1	-3,3	4,3
02/01/2021	CALCULE	17,7	13,06	11,1	-5,2	5,8
03/01/2021 04/01/2021	CALCULE	17 16,45	13,06 13,06	11,1 11,1	-1,6 0,4	3,6 2,7
05/01/2021	CALCULE	15,7	13,06	11,1	1,3	3,3
06/01/2021	CALCULE	15,55	13,06	11,1	1,4	3,5
07/01/2021	CALCULE	17,2	13,06	11,1	-2,3	3,9
08/01/2021	CALCULE	17,15	13,06	11,1	-2,2	3,9
09/01/2021	CALCULE	18	13,06	11,1	-2,5	2,5
10/01/2021	CALCULE	16,2	13,06	11,1	-1,6	5,2
11/01/2021	CALCULE	16,25	13,06	11,1	-3,3	6,8
12/01/2021	CALCULE	10,7	13,06	11,1	3,7 9	10,9
13/01/2021 14/01/2021	CALCULE	8,25 7,7	13,06 13,06	11,1 11,1	8,6	10,5 12
15/01/2021	CALCULE	12,85	13,06	11,1	3,1	7,2
16/01/2021	CALCULE	13,7	13,06	11,1	-1,7	10,3
17/01/2021	CALCULE	10,6	13,06	11,1	4,7	10,1
18/01/2021	CALCULE	14,3	13,06	11,1	-1	8,4
19/01/2021	CALCULE	11,8	13,06	11,1	3,8	8,6
20/01/2021	CALCULE	8,8	13,06	11,1	6,5	11,9
21/01/2021	CALCULE	8,9	13,06	11,1	7	11,2
22/01/2021 23/01/2021	CALCULE	11,15 12,55	13,06 13,06	11,1 11,1	3,5 3,6	10,2 7,3
24/01/2021	CALCULE	14,1	13,06	11,1	-1,2	9
25/01/2021	CALCULE	14,3	13,06	11,1	0,2	7,2
26/01/2021	CALCULE	16,25	13,06	11,1	-3,6	7,1
27/01/2021	CALCULE	10,65	13,06	11,1	2,6	12,1
28/01/2021	CALCULE	5,6	13,06	11,1	11,1	13,7
29/01/2021	CALCULE	6,1	13,06	11,1	10,3	13,5
30/01/2021	CALCULE	7,15	13,06	11,1	9,3	12,4
31/01/2021 01/02/2021	CALCULE	7,55 6	13,06 12,42	11,1 10,55	9,2 10,1	11,7 13,9
02/02/2021	CALCULE	5,8	12,42	10,55	9,8	14,6
03/02/2021	CALCULE	6,6	12,42	10,55	9,7	13,1
04/02/2021	CALCULE	7,95	12,42	10,55	7,1	13
05/02/2021	CALCULE	7,8	12,42	10,55	8,2	12,2
06/02/2021	CALCULE	9,85	12,42	10,55	7,3	9
07/02/2021	CALCULE	12,75	12,42	10,55	2,7	7,8
08/02/2021	CALCULE	15,4	12,42	10,55	1	4,2
09/02/2021	CALCULE	15,6 19,15	12,42	10,55 10,55	1,5 -2.2	3,3 -0,1
10/02/2021 11/02/2021	CALCULE	20,5	12,42 12,42	10,55	-4,9	-0,1
12/02/2021	CALCULE	18,35	12,42	10,55	-2.4	1,7
13/02/2021	CALCULE	19,4	12,42	10,55	-4,3	1,5
14/02/2021	CALCULE	15,4	12,42	10,55	-3	8,2
15/02/2021	CALCULE	8,45	12,42	10,55	5,5	13,6
16/02/2021	CALCULE	8,75	12,42	10,55	5,8	12,7
17/02/2021	CALCULE	5,95	12,42	10,55	9	15,1
18/02/2021 19/02/2021	CALCULE	7,9 7,45	12,42 12,42	10,55 10,55	8,3 5,2	11,9 15,9
20/02/2021	CALCULE	3,54	12,42	10,55	10,1	19,1
21/02/2021	CALCULE	4,7	12,42	10,55	10,7	15,9
22/02/2021	CALCULE	6,4	12,42	10,55	10	13,2
23/02/2021	CALCULE	5,45	12,42	10,55	7,2	17,9
24/02/2021	CALCULE	4,52	12,42	10,55	8,2	19
25/02/2021	CALCULE	7,75	12,42	10,55	7,3	13,2
26/02/2021	CALCULE	8,8	12,42	10,55	5,3	13,1
27/02/2021 28/02/2021	CALCULE	11,35 11,75	12,42 12,42	10,55 10,55	1,1 1,1	12,2 11.4
01/03/2021	CALCULE	9,15	9,9	8,41	1,1	11,4
02/03/2021	CALCULE	8,65	9,9	8,41	3	15,7
03/03/2021	CALCULE	6,05	9,9	8,41	7,4	16,5
04/03/2021	CALCULE	7,85	9,9	8,41	6,9	13,4
05/03/2021	CALCULE	12,45	9,9	8,41	4,7	6,4
06/03/2021	CALCULE	13,5	9,9	8,41	-1	10
07/03/2021	CALCULE	13,35	9,9	8,41	-1,5	10,8
08/03/2021	CALCULE	14,35 13.8	9,9	8,41	-0,9 -3	8,2 11.4
09/03/2021 10/03/2021	CALCULE	13,8	9,9	8,41 8,41	-3 1	11,4
11/03/2021	CALCULE	6,4	9,9	8,41	8,4	14,8
12/03/2021	CALCULE	8,95	9,9	8,41	5,7	12,4
13/03/2021	CALCULE	8,4	9,9	8,41	6,5	12,7
14/03/2021	CALCULE	9,85	9,9	8,41	3,5	12,8

15/03/2021	CALCULE	8,25	9,9	8,41	7	12,5
16/03/2021	CALCULE	8	9,9	8,41	5,3	14,7
17/03/2021	CALCULE	8,75	9,9	8,41	5,9	12,6
18/03/2021	CALCULE	11,45	9,9	8,41	2,8	10,3
19/03/2021						
	CALCULE	9,95	9,9	8,41	5,7	10,4
20/03/2021	CALCULE	12	9,9	8,41	0,2	11,8
21/03/2021	CALCULE	11,75	9,9	8,41	1	11,5
22/03/2021	CALCULE	12,35	9,9	8,41	-0,2	11,5
23/03/2021	CALCULE	11,15	9,9	8,41	-1,4	15,1
24/03/2021	CALCULE	10,35	9,9	8,41	-0,3	15,6
25/03/2021	CALCULE	6,7	9,9	8,41	7,2	15,4
26/03/2021	CALCULE	7,15	9,9	8,41	6,6	15,1
27/03/2021	CALCULE	8,9	9,9	8,41	4	14,2
28/03/2021	CALCULE	8,67	9,9	8,41	0,5	18,2
29/03/2021	CALCULE	6,49	9,9	8,41	1,7	23,2
30/03/2021	CALCULE	4,9	9,9	8,41	4,4	24,8
31/03/2021	CALCULE	4,02	9,9	8,41	6,7	23,9
01/04/2021	CALCULE	3,37	8,1	6,88	7,5	25,8
02/04/2021	CALCULE	4,15	8,1	6,88	9,9	17,8
03/04/2021	CALCULE	10,1	8,1	6,88	3,2	12,6
	CALCULE	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			1,9	
04/04/2021		9,45	8,1	6,88		15,2
05/04/2021	CALCULE	10,55	8,1	6,88	2,4	12,5
06/04/2021	CALCULE	13,8	8,1	6,88	-1,3	9,7
07/04/2021	CALCULE	13,05	8,1	6,88	-1	10,9
08/04/2021	CALCULE	11	8,1	6,88	-1,1	15,1
	CALCULE			6,88	1,7	
09/04/2021		7,83	8,1			18,8
10/04/2021	CALCULE	5,5	8,1	6,88	9,7	15,3
11/04/2021	CALCULE	10,85	8	6,8	4	10,3
12/04/2021	CALCULE	12,45	8	6,8	-1,2	12,3
13/04/2021	CALCULE	11,9	8	6,8	0	12,2
14/04/2021						
	CALCULE	11,25	8	6,8	0,2	13,3
15/04/2021	CALCULE	11,5	8	6,8	0,8	12,2
16/04/2021	CALCULE	11,15	8	6,8	0,9	12,8
17/04/2021	CALCULE	8,75	8	6,8	4	14,5
18/04/2021	CALCULE	10,05	8	6,8	0,9	15
19/04/2021	CALCULE	7,65	8	6,8	2,3	18,5
20/04/2021	CALCULE	5,05	8	6,8	7	19,2
21/04/2021	CALCULE	5,99	8	6,8	4,5	20,1
22/04/2021	CALCULE	4,81	8	6,8	6,6	20,6
23/04/2021	CALCULE	4,18	8	6,8	7,1	22,2
24/04/2021	CALCULE	3,18	8	6,8	8,7	23,6
25/04/2021	CALCULE	4,41	8	6,8	7	21,4
26/04/2021	CALCULE	4,39	8	6,8	8,2	19,4
27/04/2021	CALCULE	5,75	8	6,8	4,8	20,4
28/04/2021	CALCULE	7,55	8	6,8	3,8	17,1
	CALCULE	8,4				15,1
29/04/2021			8	6,8	4,1	
30/04/2021	CALCULE	6,75	8	6,8	5,2	17,3
01/05/2021	CALCULE	8,15	5,2	4,42	3,8	15,9
02/05/2021	CALCULE	9,05	5,2	4,42	2,5	15,4
03/05/2021	CALCULE	8,75	5,2	4,42	1,2	17,3
04/05/2021	CALCULE	7,15	5,2	4,42	9,3	12,4
05/05/2021	CALCULE	8,95	5,2	4,42	3,9	14,2
06/05/2021	CALCULE	5,65	5,2	4,42	7,9	16,8
07/05/2021	CALCULE	7,5	5,2	4,42	5,3	15,7
08/05/2021	CALCULE	1,55	5,2	4,42	12,6	23,6
09/05/2021	CALCULE	2,15	5,2	4,42	10,9	24,3
10/05/2021	CALCULE	3,21	5,2	4,42	11,5	18,1
11/05/2021	CALCULE	4,8	5,2	4,42	9,5	16,9
12/05/2021	CALCULE	5,5	5,2	4,42	7,9	17,1
13/05/2021	CALCULE	5,55	5,2	4,42	8	16,9
14/05/2021	CALCULE	6,8	5,2	4,42	6,7	15,7
15/05/2021	CALCULE	4,7	5,2	4,42	9,6	17
16/05/2021	CALCULE	4,4	5,2	4,42	10,5	16,7
17/05/2021	CALCULE	4,35	5,2	4,42	10,5	16,8
18/05/2021	CALCULE	4,75	5,2	4,42	8,8	17,7
19/05/2021	CALCULE	4,13	5,2	4,42	9,5	18,3
20/05/2021	CALCULE	5,29	5,2	4,42	7,1	18,4
21/05/2021	CALCULE	3,7	4,73	4,02	11	17,6
22/05/2021	CALCULE	5,45	4,73	4,02	8,6	16,5
23/05/2021	CALCULE	5,26	4,73	4,02	7,4	18,1
24/05/2021	CALCULE	6,25	4,73	4,02	8,4	15,1
25/05/2021	CALCULE	5,8	4,73	4,02	7,1	17,3
26/05/2021	CALCULE	4,55	4,73	4,02	11,3	15,6
27/05/2021	CALCULE	2,65	4,73	4,02	11,8	19,3
28/05/2021	CALCULE	3,09	4,73	4,02	9,1	23,1
29/05/2021	CALCULE	1,69	4,73	4,02	12,4	23
30/05/2021	CALCULE	1,7	4,73	4,02	12,2	23,6
31/05/2021	CALCULE	1,97	4,73	4,02	11	25,6
01/06/2021	CALCULE	1,43	2,03	1,73	11,7	29,7
02/06/2021	CALCULE	0	2,03	1,73	18,1	23,5
03/06/2021	CALCULE	1,82	2,03	1,73	12,3	22,3
	CALCULE	3,7	2,03	1,73	12,3	16,3
		3,85	2,03	1,73	7,9	22
04/06/2021		3,03	2,03	1,13	5, 1	
04/06/2021 05/06/2021	CALCULE		2.00	4 70		
04/06/2021 05/06/2021 06/06/2021	CALCULE	2,59	2,03	1,73	10,2	23,2
04/06/2021 05/06/2021			2,03 2,03 2,03	1,73 1,73 1,73	10,2 12,5 12,4	23,2 25,2 27,3

09/06/2021	CALCULE	0,91	2,03	1,73	13,6	28,1
10/06/2021	CALCULE	1,19	2,03	1,73	13	26,3
11/06/2021	CALCULE	0,45	2,03	1,73	15,3	28,5
12/06/2021	CALCULE	0,37	2,03	1,73	15,7	27,5
13/06/2021	CALCULE	0,56	2,03	1,73	14,8	29,1
	CALCULE	0,58	2,03	1,73	14,6	30,3
14/06/2021						
15/06/2021	CALCULE	0,59	2,03	1,73	14,6	30
16/06/2021	CALCULE	0,17	2,03	1,73	16,6	31,6
17/06/2021	CALCULE	0	2,03	1,73	18,6	26,5
18/06/2021	CALCULE	0,38	2,03	1,73	16,4	20,7
19/06/2021	CALCULE	0,58	2,03	1,73	15,4	23,1
20/06/2021	CALCULE	0,84	2,03	1,73	14,6	23,2
21/06/2021	CALCULE	1,45	2,03	1,73	13,2	22,3
22/06/2021	CALCULE	1,2	2,03	1,73	14,1	21,3
23/06/2021	CALCULE	2,9	2,03	1,73	12,6	17,6
24/06/2021	CALCULE	2,55	2,03	1,73	10,5	22,6
	CALCULE					
25/06/2021		2,42	2,03	1,73	11,3	21,3
26/06/2021	CALCULE	1,31	2,03	1,73	13,8	21,4
27/06/2021	CALCULE	1,1	2,03	1,73	14,7	20,2
28/06/2021	CALCULE	3,09	2,03	1,73	10,6	19,8
29/06/2021	CALCULE	3,27	2,03	1,73	9,1	22,1
30/06/2021	CALCULE	1,52	2,03	1,73	13,2	21,7
01/07/2021	CALCULE	1,3	0,77	0,65	12,7	26,2
02/07/2021	CALCULE	0,88	0,77	0,65	14,3	24,1
03/07/2021	CALCULE	0,47	0,77	0,65	15,6	24,3
04/07/2021	CALCULE	0,47	0,77	0,65	16,3	24,5
05/07/2021	CALCULE	0,85	0,77	0,65	15,1	20,8
06/07/2021	CALCULE	1,37	0,77	0,65	13,6	21,6
07/07/2021	CALCULE	1,58	0,77	0,65	13	21,9
08/07/2021	CALCULE	1,41	0,77	0,65	13,6	21,3
09/07/2021	CALCULE	2,48	0,77	0,65	12,2	19,2
10/07/2021	CALCULE	1,42	0,77	0,65	14	20,1
11/07/2021	CALCULE	1,11	0,77	0,65	13,8	23,4
12/07/2021	CALCULE	0,64	0,77	0,65	15,7	20,6
13/07/2021	CALCULE	1,22	0,77	0,65	13,6	23
14/07/2021	CALCULE	0,53	0,77	0,65	15,5	23,4
15/07/2021 16/07/2021	CALCULE	1,28	0,77	0,65	12,9	25,5
	CALCULE	0,91	0,77	0,65	14,1	24,8
17/07/2021	CALCULE	1,52	0,77	0,65	12,4	24,7
18/07/2021	CALCULE	0,22	0,77	0,65	16,3	30,1
19/07/2021	CALCULE	0,04	0,77	0,65	17,6	31,4
20/07/2021	CALCULE	0,39	0,77	0,65	15,4	30,6
21/07/2021	CALCULE	0,44	0,77	0,65	15,2	30,8
22/07/2021	CALCULE	0,15	0,77	0,65	16,7	31,1
23/07/2021	CALCULE	0,22	0,77	0,65	16,3	31,2
24/07/2021	CALCULE	0,22	0,77	0,65	16,6	24,1
25/07/2021	CALCULE	0,24	0,77	0,65	16,5	24,2
26/07/2021	CALCULE	0,58	0,77	0,65	15,1	25,2
27/07/2021	CALCULE	0,28	0,77	0,65	16,5	22,3
28/07/2021	CALCULE	1,27	0,77	0,65	13,4	23,3
29/07/2021	CALCULE	1,48	0,77	0,65	12,7	23,9
30/07/2021	CALCULE	0,81	0,77	0,65	14,8	22,5
31/07/2021	CALCULE	1,23	0,77	0,65	13,6	22,9
01/08/2021	CALCULE	1,22	0,87	0,74	13,6	23
02/08/2021	CALCULE	1,12	0,87	0,74	13,8	23,2
03/08/2021	CALCULE	1,4	0,87	0,74	14,5	19,1
04/08/2021	CALCULE	1,21	0,87	0,74	14,6	19,8
05/08/2021	CALCULE	1,06	0,87	0,74	14,5	21,1
05/08/2021						
	CALCULE	0,77	0,87	0,74	15	22,1
07/08/2021	CALCULE	1,04	0,87	0,74	14,3	22
08/08/2021	CALCULE	1,35	0,87	0,74	13,5	22,1
09/08/2021	CALCULE	1,1	0,87	0,74	13,9	23
10/08/2021	CALCULE	1,24	0,87	0,74	13,1	25
11/08/2021	CALCULE	1,23	0,87	0,74	12,7	27,3
12/08/2021	CALCULE	0,72	0,87	0,74	14,2	28,9
13/08/2021	CALCULE	0,48	0,87	0,74	15,2	28,1
14/08/2021	CALCULE	1	0,87	0,74	13	30,4
15/08/2021	CALCULE	0,23	0,87	0,74	16,5	25
16/08/2021	CALCULE	0,45	0,87	0,74	15,8	23,1
17/08/2021	CALCULE	1,74	0,87	0,74	13,1	20,6
18/08/2021	CALCULE	1,36	0,87	0,74	15,2	18,1
19/08/2021	CALCULE	0,71	0,87	0,74	15,1	22,5
20/08/2021	CALCULE	1,23	0,87	0,74	13	25,6
21/08/2021	CALCULE	1,67	0,87	0,74	12,5	22,8
22/08/2021	CALCULE	0,74	0,87	0,74	14,8	23,6
	CALCULE	1,79	0,87	0,74	11,7	24,7
23/08/2021	CALCULE	0,89	0,87	0,74	14,1	25,1
24/08/2021		1,45	0,87	0,74	12,3	26
	CALCULE	<u> </u>	_	0,74	13,2	22,8
24/08/2021	CALCULE CALCULE	1,39	0,87			
24/08/2021 25/08/2021	CALCULE	1,39				23
24/08/2021 25/08/2021 26/08/2021 27/08/2021	CALCULE CALCULE	1,39 3,11	0,87	0,74	9,1	
24/08/2021 25/08/2021 26/08/2021 27/08/2021 28/08/2021	CALCULE CALCULE CALCULE	1,39 3,11 2,32	0,87 0,87	0,74 0,74	9,1 10,8	23,3
24/08/2021 25/08/2021 26/08/2021 27/08/2021 28/08/2021 29/08/2021	CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE	1,39 3,11 2,32 1,88	0,87 0,87 0,87	0,74 0,74 0,74	9,1 10,8 11,9	23,3 23,1
24/08/2021 25/08/2021 26/08/2021 27/08/2021 28/08/2021 29/08/2021 30/08/2021	CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE	1,39 3,11 2,32 1,88 0,7	0,87 0,87 0,87 0,87	0,74 0,74 0,74 0,74	9,1 10,8 11,9 15	23,3 23,1 23,3
24/08/2021 25/08/2021 26/08/2021 27/08/2021 28/08/2021 29/08/2021 30/08/2021 31/08/2021	CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE	1,39 3,11 2,32 1,88 0,7 0,69	0,87 0,87 0,87 0,87 0,87	0,74 0,74 0,74 0,74 0,74	9,1 10,8 11,9 15	23,3 23,1 23,3 23,4
24/08/2021 25/08/2021 26/08/2021 27/08/2021 28/08/2021 29/08/2021 30/08/2021	CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE CALCULE	1,39 3,11 2,32 1,88 0,7	0,87 0,87 0,87 0,87	0,74 0,74 0,74 0,74	9,1 10,8 11,9 15	23,3 23,1 23,3

		1			1	
03/09/2021	CALCULE	0,3	2,1	1,78	16	27,6
04/09/2021	CALCULE	0,04	2,1	1,78	17,6	26,8
05/09/2021	CALCULE	0,59	2,1	1,78	14,6	29,9
06/09/2021	CALCULE	0,29	2,1	1,78	15,9	31,6
07/09/2021	CALCULE	0,48	2,1	1,78	14,9	32,3
08/09/2021	CALCULE	0	2,1	1,78	19,6	27,8
09/09/2021	CALCULE	0,03	2,1	1,78	17,7	26,1
10/09/2021	CALCULE	0,01	2,1	1,78	17,9	25,7
11/09/2021	CALCULE	0,76	2,2	1,87	14,7	24
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	·		
12/09/2021	CALCULE	2,25	2,2	1,87	10,7	24,1
13/09/2021	CALCULE	1,63	2,2	1,87	11,5	27,5
14/09/2021	CALCULE	0	2,2	1,87	19,4	25,5
15/09/2021	CALCULE	0,2	2,2	1,87	16,7	24,1
16/09/2021	CALCULE	1,01	2,2	1,87	14,1	23,2
17/09/2021	CALCULE	2,41	2,2	1,87	10,8	22,7
18/09/2021	CALCULE	1,17	2,2	1,87	13,8	22,7
19/09/2021	CALCULE	0,97	2,2	1,87	14,5	22
	CALCULE	2,42	2,2	1,87		
20/09/2021					11,3	21,3
21/09/2021	CALCULE	1,98	2,2	1,87	12,2	21,5
22/09/2021	CALCULE	3,47	2,2	1,87	8,5	22,5
23/09/2021	CALCULE	3,7	2,2	1,87	7,5	23,7
24/09/2021	CALCULE	3,26	2,2	1,87	8	25,1
25/09/2021	CALCULE	3,2	2,2	1,87	9,9	20,7
26/09/2021	CALCULE	0,2	2,2	1,87	16,7	23,8
27/09/2021	CALCULE	0,42	2,2	1,87	16,1	21,8
28/09/2021	CALCULE	3,06	2,2	1,87	10,2	20,7
29/09/2021	CALCULE	2,43	2,2	1,87	12,2	19,4
30/09/2021	CALCULE	6	2,2	1,87	4,4	20,2
01/10/2021	CALCULE	4,05	5,6	4,76	10,9	17
02/10/2021	CALCULE	3,55	5,6	4,76	11	17,9
03/10/2021	CALCULE	3	5,6	4,76	11,4	18,8
04/10/2021	CALCULE	3,32	5,6	4,76	10,3	19,5
05/10/2021	CALCULE	2,65	5,6	4,76	12,1	18,8
06/10/2021	CALCULE	4,38	5,6	4,76	8,7	18,7
07/10/2021	CALCULE	4,8	5,6	4,76	7,5	19,2
08/10/2021	CALCULE	4,6	5,6	4,76	7,2	20,3
09/10/2021	CALCULE	4,01	5,6	4,76	8,6	20
10/10/2021	CALCULE	5,24	5,6	4,76	6,9	18,8
11/10/2021	CALCULE	4,97	5,6	4,76	7,3	19
12/10/2021	CALCULE	6,95	5,6	4,76	5,1	17
13/10/2021	CALCULE	6,2	5,6	4,76	6,4	17,2
14/10/2021	CALCULE	7,7	5,6	4,76	3	17,6
15/10/2021	CALCULE	7,15	5,6	4,76	3,8	17,9
16/10/2021	CALCULE	5,92	5,6	4,76	5,3	19,1
		·		·		
17/10/2021	CALCULE	6,32	5,6	4,76	4,5	19,1
18/10/2021	CALCULE	4,48	5,6	4,76	8	19,4
19/10/2021	CALCULE	1,38		4,76	12,7	25,1
			5,6			
20/10/2021	CALCULE	0,7	5,6	4,76	15,4	21,2
21/10/2021	CALCULE	4,25	5,18	4,4	10,4	17,1
22/10/2021	CALCULE	7,9	5,18	4,4	5	15,2
23/10/2021	CALCULE	6,75	5,18	4,4	6,9	15,6
24/10/2021	CALCULE	7,71	5,18	4,4	2,5	18,1
				4,4		
25/10/2021	CALCULE	2,62	5,18	_	12,6	18,2
26/10/2021	CALCULE	5	5,18	4,4	8,6	17,4
27/10/2021	CALCULE	5,07	5,18	4,4	7,7	18,2
28/10/2021	CALCULE	5,58	5,18	4,4	6	19,1
29/10/2021	CALCULE	3,55	5,18	4,4	11,9	17
30/10/2021	CALCULE	3,6	5,18	4,4	12,4	16,4
31/10/2021	CALCULE	4,35	5,18	4,4	10,9	16,4
01/11/2021	CALCULE	6	10,67	9,07	8,9	15,1
02/11/2021	CALCULE	8,9	10,67	9,07	6,5	11,7
03/11/2021	CALCULE	8,2	10,67	9,07	6,1	13,5
04/11/2021				_		
	CALCULE	9,75	10,67	9,07	3,3	13,2
05/11/2021	CALCULE	9,7	10,67	9,07	4,4	12,2
06/11/2021	CALCULE	12,85	10,67	9,07	-1,6	11,9
	CALCULE					
07/11/2021		6,7	10,67	9,07	7,2	15,4
08/11/2021	CALCULE	9,65	10,67	9,07	3,4	13,3
09/11/2021	CALCULE	11,05	10,67	9,07	1,1	12,8
				_		
10/11/2021	CALCULE	12,95	10,67	9,07	-1,2	11,3
11/11/2021	CALCULE	11,1	10,67	9,07	0,2	13,6
12/11/2021	CALCULE	9,85	10,67	9,07	1,7	14,6
	CALCULE	6,05		9,07	10,2	13,7
13/11/2021			10,67			
14/11/2021	CALCULE	6,45	10,67	9,07	10,1	13
15/11/2021	CALCULE	9,9	10,67	9,07	4,9	11,3
16/11/2021	CALCULE	10,05	10,67	9,07	6,5	9,4
17/11/2021	CALCULE	7,85	10,67	9,07	6,1	14,2
18/11/2021	CALCULE	11,25	10,67	9,07	1,2	12,3
19/11/2021	CALCULE	12	10,67	9,07	2	10
20/11/2021	CALCULE	12,7	10,67	9,07	4	6,6
21/11/2021	CALCULE	11,25	10,67	9,07	4,9	8,6
22/11/2021	CALCULE	12,05	10,67	9,07	4,2	7,7
23/11/2021	CALCULE	13,05	10,67	9,07	1,1	8,8
24/11/2021	CALCULE	14,05	10,67	9,07	0,9	7
25/11/2021	CALCULE	15,1	10,67	9,07	-1,6	7,4
26/11/2021	CALCULE	12,4	10,67	9,07	2	9,2
	CALCULE	12,4 13,8	10,67 10,67	9,07 9,07	2 1,8	9,2 6,6

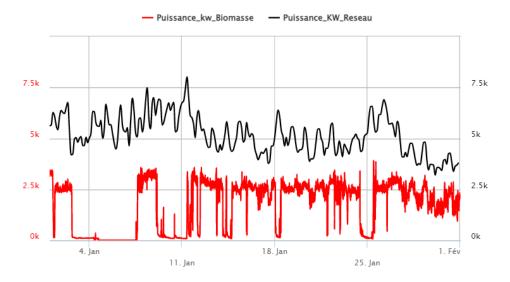
28/11/2021	CALCULE	13,45	10,67	9,07	1,8	7,3
29/11/2021	CALCULE	14,4	10,67	9,07	0,1	7,1
30/11/2021	CALCULE	11,95	10,67	9,07	0,8	11,3
01/12/2021	CALCULE	8,35	12,87	10,94	7	12,3
02/12/2021	CALCULE	13,55	12,87	10,94	2,5	6,4
03/12/2021	CALCULE	11,85	12,87	10,94	-0,4	12,7
04/12/2021	CALCULE	8,85	12,87	10,94	6,2	12,1
05/12/2021	CALCULE	11,9	12,87	10,94	3	9,2
06/12/2021	CALCULE	11,25	12,87	10,94	4,8	8,7
07/12/2021	CALCULE	10,3	12,87	10,94	4,6	10,8
08/12/2021	CALCULE	11,75	12,87	10,94	4	8,5
09/12/2021	CALCULE	11,15	12,87	10,94	1,9	11,8
10/12/2021	CALCULE	11,2	12,87	10,94	5	8,6
11/12/2021	CALCULE	11,35	12,87	10,94	3	10,3
12/12/2021	CALCULE	7,45	12,87	10,94	8,5	12,6
13/12/2021	CALCULE	9,3	12,87	10,94	8,2	9,2
14/12/2021	CALCULE	12,6	12,87	10,94	4,8	6
15/12/2021	CALCULE	12,75	12,87	10,94	4,3	6,2
16/12/2021	CALCULE	9,8	12,87	10,94	5,2	11,2
17/12/2021	CALCULE	11,3	12,87	10,94	4,4	9
18/12/2021	CALCULE	12,3	12,87	10,94	2,8	8,6
19/12/2021	CALCULE	13,95	12,87	10,94	2,5	5,6
20/12/2021	CALCULE	14,1	12,87	10,94	3,4	4,4
21/12/2021	CALCULE	15,75	12,87	10,94	-1,2	5,7
22/12/2021	CALCULE	18,5	12,87	10,94	-1,6	0,6
23/12/2021	CALCULE	12,3	12,87	10,94	-1,4	12,8
24/12/2021	CALCULE	10,05	12,87	10,94	5,1	10,8
25/12/2021	CALCULE	7,15	12,87	10,94	9,1	12,6
26/12/2021	CALCULE	6,9	12,87	10,94	10,2	12
27/12/2021	CALCULE	6,15	12,87	10,94	9,8	13,9
28/12/2021	CALCULE	6,1	12,87	10,94	9,9	13,9
29/12/2021	CALCULE	5,8	12,87	10,94	9,9	14,5
30/12/2021	CALCULE	3,25	12,87	10,94	12,1	17,4
31/12/2021	CALCULE	7,3	12,87	10,94	5,2	16,2

7.2

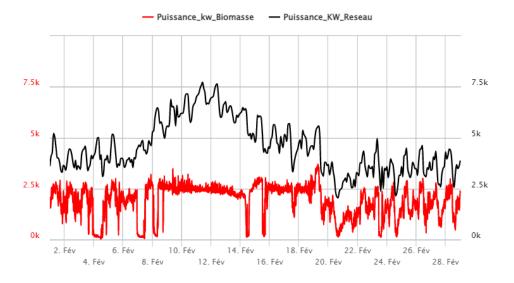
# Annexe 2 - Relevés de puissances délivrées par la chaufferie

### Courbes de puissance mensuelles :

### Janvier



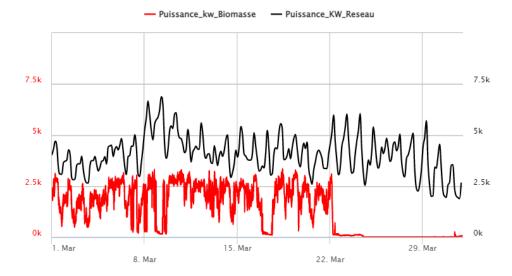
## Février



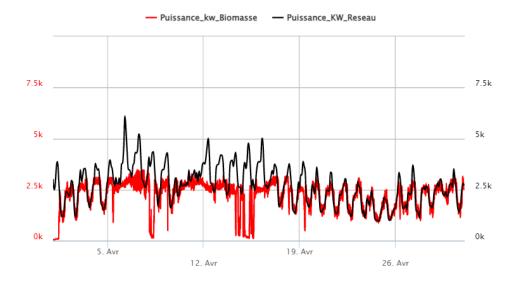
## Mars







### Avril



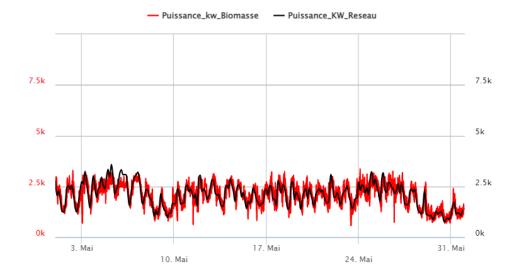
### Mai

Ville de CHATEAUBRIANT

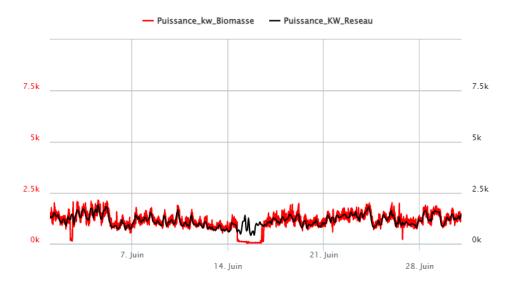
Rapport annuel 2020







## Juin



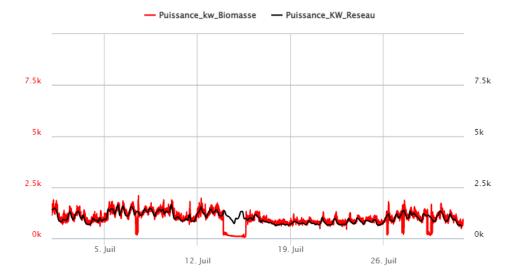
### Juillet

Ville de CHATEAUBRIANT

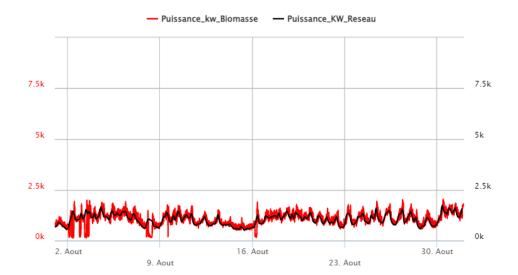
Rapport annuel 2020







### Aout



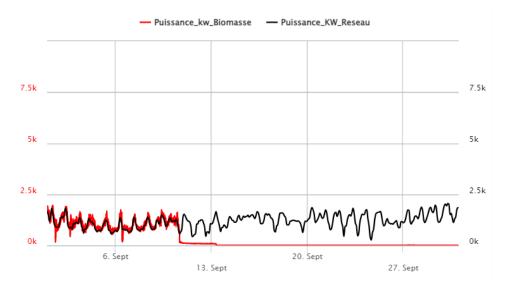
### Septembre

Ville de CHATEAUBRIANT

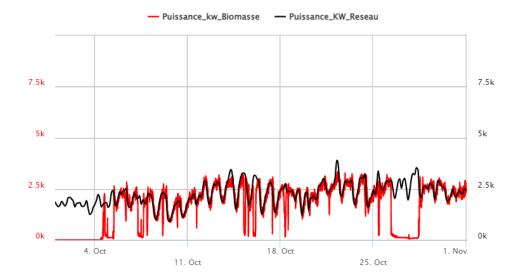
Rapport annuel 2020







### Octobre



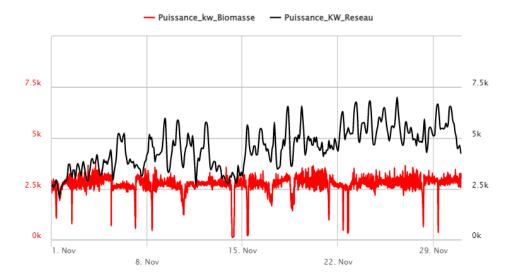
### Novembre

Ville de CHATEAUBRIANT

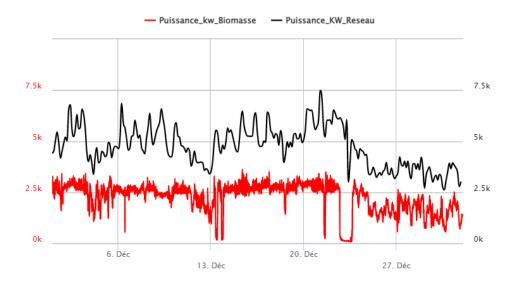
Rapport annuel 2020







### Décembre



7.3

# **Annexe 3 - Production photovoltaïque**



ENGIE E.S. SA au capital de 698 555 072,00 Eur - Siège Social : Tour T1 - 1, Place Samuel de Champlain - Faubourg de l'Arche - 92930 PARIS LA DEFENSE CEDEX - FRANCE - RCS : NANTERRE B 552 046 955 - SIRET : 55204695506065 - APE : 3530Z - TVA : FR20552046955 - Code interco de l'émetteur : E3099



### **FACTURE N° 202203MD00502** En date du 21/03/2022



Référence Client: 0877268 Contrat: 3583314 Affaire: 3583314

TVA Intracom.: FR03552081317



Agence Atlantique Anjou ENGIE Cofely 28, Rue Jan Palach ZAC Des Hauts de COUERON 44220 COUERON FRANCE

www.engie-solutions.com

## Votre Contact de Facturation Céline FEUILLET

02.40.16.94.50 

Pour toutes réclamations : 08 10 00 11 07 ou

www.engie-solutions.com/ fr/?contact-form=reclamation Ce numéro ne remplace pas votre numéro de dépannage



EDF-DIR DES SCES TERTIAIRES (DST) CSP AOA & SCES - DPT AOA AGENCE MULTI-FILIERES SUD-O TSA 90071 93736 BOBIGNY CEDEX 9





### **OBJET**

Votre commande : contrat BTA0304345 RESEAU CHALEUR CHATEAUBRIANT

CONTRAT ACHAT PHOTOVOLTAIQUE N°: BTA0304345

**ECHEANCE** 



Sans escompte

PAR CHEQUE: ENGIE GBS SERVICES TSA 90015 Case courrier T305 93486 ST OUEN FRANCE

#### PAR VIREMENT :

DOM : CREDIT AGRICOLE CIB PARIS IBAN : FR76 3148 9000 1000 2216 5363 347 BIC : BSUIFRPP

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



Références à rappeler (papillon à joindre)

Echéance : 31/05/2022 Client : 0877268 Facture : **202203MD00502** Montant TTC : **2 052,77 €** 

## FACTURE N° 202203MD00502

## Détail des Prestations

Installation n°3583314105 PRODUCTION PHOTOVOLTAIQUE CHATEAUBRIANT PIERRE MENDES FRANCE 44110	CHATEAUBRIAN	Т
Désignation	TVA	Montant
P1-PRODUCTION PHOTOVOLTAIQUE période du 07/03/2021 au 06/03/2022	(1)	2 052,77
P0 : 2 052,77		
<b>Répartition Nombre d'échéances :</b> 2 052,77 * 1 / 1 = 2 052,77		

Montant TVA	0,00 €
Montant TVA	0,00€
Montant TTC	2 052.77 €

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 ventre (« CQV ») de ENGIE ENERGIE SERVICES. 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.





## RAPPORT ANNUEL 2021 RESEAU DE CHALEUR

Commission CCSPL & Urbanisme Jeudi 16 Juin 2022





SECRET



## **Introduction**

16 juin 2022





## **Généralités**

## Historique du contrat



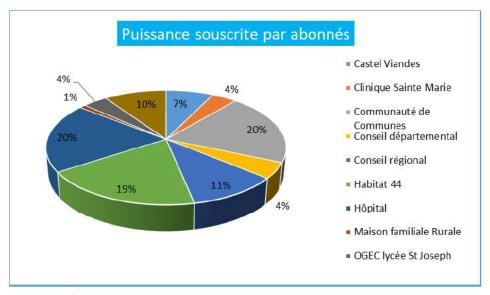
Evènements	Date	Commentaires
Signature du contrat	16 Décembre 2009	
Avenant n°1	16 Février 2011	Modification du titre du contrat. Extension du périmètre aux quartiers Nord de la Ville. Modification du calcul des puissances souscrites, de la redevance de la Ville, des frais de raccordement et de la facturation
Mise en exploitation	15 Octobre 2012	Première livraison de chaleur
Avenant n°2	9 janvier 2014	Extension du réseau de chaleur au Nord pour le raccordement de la piscine intercommunale, au Sud pour le raccordement de Castel-Viandes.  Modification des tarifs R1 et R2Convention avec l'hôpital pour mise à disposition de sa chaufferie gaz
Avenant n°3	19 Novembre 2015	Intégration d'un champ solaire thermique et d'une cogénération dans le périmètre technique de la délégation de service public.
Avenant n°4	8 Février 2017	Mise en place d'un système d'intéressement aux abonnés sur le fonctionnement du champ solaire
Avenant n°5	3 Décembre 2020	Mise aux points des aspects techniques et économiques suite à l'installation de la centrale solaire, notamment : Les travaux correctifs réalisés par la collectivité Les retards de mise en service conduisant à un écart entre la date d'application des tarifs de l'avenant n°3 (avenant solaire) et la date de mise en service de l'installation solaire La dégradation de mixité sur les étés 2018 et 2019 Les évolutions techniques entrainant des couts supplémentaires d'exploitation des installations.



## **Généralités**

Données techniques des abonnés





32 Abonnées pour une puissance souscrite total de 10 251 kW





# Partie Technique Production de la chaufferie



Production chaufferie	2016	2017	2018	2019	2020	2021
énergie produite biomasse centrale (MWh	16 673	15 226	12 065	13 520	12 077	14 167
énergie produite gaz chaudière (MWh)	7 489	6 743	8 676	6 041	5 817	4 889
énergie produite gaz cogénération (MWh)		1 181	3 811	5 305	5 533	6 023
énergie produite par la centrale (MWh)	24 162	23 150	24 552	24 866	23 427	25 079
énergie produite gaz hoptial (MWh)	82	252	128	4	-	-
énergie injectée par le champ solaire (MW	<b>(h)</b>		576	776	672	726
énergie produite tout moyen confondu (N	24 244	23 402	25 256	25 646	24 099	25 805
énergie électrique produite (Mwhe)		1 479	4 203	5 663	5 561	5 998
Taux de couverture bois	68,8%	65,1%	47,8%	52,7%	50,1%	54,9%
Taux de couverture gaz chaudière	30,9%	28,8%	34,4%	23,6%	24,1%	18,9%
Taux de couverture cogénération		5,0%	15,1%	20,7%	23,0%	23,3%
Taux de couverture solaire		0,0%	2,3%	3,0%	2,8%	2,8%
Taux de couverture ENR (cible 66%)		65,8%	50,3%	55,8%	52,9%	57,7%

- Couverture de l'apport Biomasse en hausse par rapport à l'année dernière malgré quelques interruptions techniques
- Augmentation du taux de couverture ENR - Fonctionnement de la cogénération au mois de Mars comme stipulé dans l'avenant n°5
  - Travaux optimisation mix ENR (solaire) pendant ľété 2020
- Ouverture de l'apport solaire équivalente à l'année précédente



# Partie Technique Production de la chaufferie



- Augmentation de la rigueur climatique -> Année la plus « froide » des 5 dernières années
- Très nette diminution de la consommation d'eau d'appoint par rapport à 2020 (fuite)
- Rendement réseau en augmentation sur 2021

Rendement Réseau	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Energie livrée (MWh)	19 325	19 122	21 524	21 562	19 427	21 679
Rendement réseau	80%	82%	85%	84%	80%	84%

Rigueur climatique	2016	2017	2018	2019	2020	2021
DJR	2 214	2 098	1976	2 131	1 825	2 324

Emission de CO2 évités	2016	2017	2018	2019	2020	2021
t CO2 évités	3 431	3 748	2 970	3 090	2 755	3 424

Appoint réseau	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Consommation d'eau appoint	696	15 122	937	253	1 609	291



## **Partie Technique**

Taux de disponibilités

Disponibilité Réseau : > 99,9%
 Réparation d'une fuite au niveau du champ solaire

Disponibilité Sous Station : 100%

Disponibilité Chaudière Biomasse : 83,5% (sans arrêt forcée de la chaudière Biomasse pendant l'été) (94,3% en 2020 hors arrêt forcée de la chaudière Biomasse pendant l'été, 93,6% en 2019 hors arrêt forcée de la chaudière Biomasse, 85% en 2018, 81% en 2017, 86% en 2016, 62% en 2015)

Taux de panne : 4,4% (2,4% en 2020, 3,5% en 2019, 11% en 2018, 4% en 2017, 6% en 2016, 23 % en 2015)

<u>Nota :</u> La disponibilité de la chaudière Biomasse est à comparer aux années antérieures à 2018

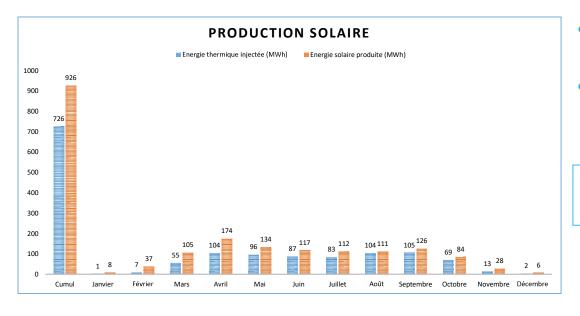
Arrêt anticipée pour le remplacement du convoyeur Biomasse suite à la détection de signaux de défaillance en début d'année







# Partie Technique Focus sur le mix ENR





- De Janvier à Avril : Phase de réglage des paramètres d'injection du solaire
- Défaut sur une vanne automatique détectée en Mai

99% d'ENR sur la période estivale allant de Juin à Août 2021



16 juin 2022





## Indicateurs - Environnement

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Facteur de ressources primaires	Qté énergie primaire non renouvelable consommée / qté d'énergie thermique livrée)	Format des données : tableau + graphe , fréquence trimestrielle + rapport		43,80%	49,95%	44,26%	47,10%	42,29%	P
Taux de couverture EnR	Quantité d'énergie bois produite + solaire / quantité d'énergie thermique totale produite	annuel délégataire		65,06%	50,05%	55,74%	52,90%	57,71%	介
Emission de Dioxyde de Carbone	Qté de CO2 rejeté / qté énergie thermique entrante	Calcul emissions :0 ,185 kgCO2 / MWH PCS	kgCO2/MW h	0,088	0,221	0,034	0,108	0,093	4
Consommation d'eau sur le réseau	Qté consommé d'eau / qté d'énergie thermique livré	Consommation totale chaufferie	litre/MWh	790,82	43,53	11,73	82,82	13,42	4
Taux de plaquette forestière	MWh plaquette forestière /MWh bois total	ок		84%	65%	50%	78%	30%	4
Production PV	Production annuelle	Mise en service le 07/03/2012 -	kWhe/m²	38,7	39,2	41,4	38,2	39,0	4
Production solaire thermique	Injection annuelle		MWh	/	576,0	776,0	672,0	726,0	Ŷ

Plaquettes forestières (y compris MIX) = 57%

Plaquettes forestières pures





## Indicateurs – Abonnés

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Nombre d'abonnés	Nombre d'abonnés en équivalent logements raccordés sur le réseau	Voir éléments pour calcul eq. Logements / valeur indiquée estimée	eq logement	1464	1464	1464	1464	1464	9
MWh livrés (hors ECS) corrigés de la rigueur climatique	(MWh livrés hiver - MWh livrés été) * DJUtrentenaire / DJUn	ОК	MWh	18293	19784	18219	17993	19421	Ŷ
Prix moyen du MWh	Recettes d'énergie thermique / MWh livrés	(R1 + R2) / MWH livrés	€TTC/MWh	77,07	75,70	73,86	75,71	87,80	ŵ
Poids de la part proportionnelle sur le prix du MWh	R1 en €TTC / Recettes réseau €TTC	ОК		37,30%	47,57%	39,97%	40,40%	50,00%	•
Taux de réclamation	Nombre de réclamations écrites / Nombre de locaux par an	Nombre de réclamations écrites		3%	0	0	1	0	4
Taux d'avoirs	Nombre de factures rejetées / nombre de factures émises	ОК		<0,2%	<0,2%	<0,2%	<0,2%	<0,2%	9
Réunion avec les usagers	Nombre de réunions avec les usagers	Inauguration chaufferie biomasse + visites	nb	4	1	1	1	1	•





## Indicateurs – Production d'énergie

Indicateurs	Calcul	Commentaires	unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Taux d'appel de puissance	Puissance maximale appelée (pour température extérieure de base) / Puissance maximale de la production en centrale			68,67%	79,09%	73,36%	71,32%	81,89%	令
Durée d'utilisation équivalente à pleine puissance biomasse	Quantité d'énergie thermique livrée / Puissance maximale appelée	Biomasse seule	heures	6374	7175	7187	6476	7226	牵
Durée d'utilisation équivalente à pleine puissance	Quantité d'énergie thermique livrée / Puissance maximale appelée	Biomasse+gaz	heures	2495	2474	2667	2570	2498	4
Rendement global	MWh PCI entrée chaufferies / MWh sortie chaufferie	Rendement chaufferie		88,70%	84,27%	84,42%	82,09%	84,00%	令
Rendement chaudière biomasse	MWh PCI entrée chaufferie bois / MWh sortie chaufferie bois	Rendement biomasse		84,48%	85,73%	83,32%	86,91%	87,26%	-
Rendement chaudière gaz	MWh PCI entrée chaufferie gaz / MWh sortie chaufferie gaz	Rendement gaz		83,52%	87,90%	95,11%	95,14%	89,40%	4
Durée d'indisponibilité de la chaufferie bois (y.c interruption programmée)	Nombre d'heures d'arrêt de la chaufferie bois / durée de fonctionnement en heures	ОК		19%	15%	5%	7%	16%	ŵ
Taux d'heures d'arrêt programmés par rapport aux heures totales d'arrêt	Nbre d'heures d'arrêts programmés / Nombre d'heures d'arrêt	Arrets programmés : 1H/sem + 2 ramonages durée 48H		80%	27%	47%	62%	58%	4
Taux d'interruption pondéré du service	(Somme du Nbre d'heures pendant la période de fonctionnement x puissance souscrite concernée) / (période de fonctionnement (heure) x puissance souscrite totale)	Méthode et outils à valider (cf Suivi contrat)		0,18%	< 0,1%	< 0,1%	< 0,1%	< 0,1%	•3)
Taux d'interruption locale du service	Nombre d'heures d'arrêt / période de fonctionnement en heures	Méthode et outils à valider / Pas d'arret total de fourniture		0,25%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	9





## Indicateurs – Distribution d'énergie

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Densite du reseau (MWh)	MWh livrés sur le réseau / longueur totale du réseau de distribution		MWh/m	1,90	2,14	2,14	1,93	2,16	ŵ
	Puissance souscrite totale / longueur totale du réseau de distribution		MW/m	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	4)
Rendement du réseau	(Production energie thermique sortie chaufferie - MWh vendus)/Production energie thermique sortie chaufferie			81,71%	85,22%	84,07%	80,11%	84,01%	牵





## Indicateurs – Economique

Indicateurs	Calcul	Commentaires	Unité	Année 2017	Année 2018	Année 2019	Année 2020	Année 2021	tendance
Analyse du R21	kWhe (force motrice) / MWh livrés			26	22	23	25	22	ψ
Analyse du R22	Nombre d'heures de maintenance / Puissance de la chaufferie bois		heures/MW	515	270	130	122	437	ψ
Analyse du R23	Somme du R23 en €HT / Invest €HT	CA R23 Période / Investisemnt CEP Avenant (6156 k€ hors subv)		1,60%	1,68%	1,71%	1,74%	1,76%	P
Analyse du R24	Somme du R24 en €HT / Invest €HT	CA R24 Période / Investisemnt CEP Avenant (6156 k€ hors subv)		4,58%	4,58%	4,58%	4,58%	4,58%	ሞ



Compte d'exploitation



Compte d'exploit	ation								
(en € HT)	Réalisé				Prévisionne <b>l</b>				
Années		2021	2020	2019	2018	2021	2020	2019	2018
PRODUITS									
Consommations R1 (MWH)		21 215	19 512	21 406	21 524	21 534	21 534	21 534	21 534
Abonnements R2 (Kw)	R1 C (chaleur)	932 604	597 232	712 012	772 303	733 448	733 448	733 448	733 448
		10 251	10 251	10 251	10 251	10 350	10 350	10 350	10 350
	R2 C (chaleur)	930 022	880 106	868 987	857 077	863 849	863 849	863 849	863 849
		***************************************					N		0100740740780780780780780
Ventes d'électricité (recettes photovoltaïques)		2 053	2 023	2 087	2 000	2 705	2 705	2 705	2 705
Ventes d'électricité (recettes cogénération)		1 307 611	829 645	863 601	729 332	0	0	0	0
Subventions d'exploitation		0	0	0	0	0	0	0	0
Reprise de provisions GER		0	0	0	0	0	0	0	0
Produits financiers		0	0	0	0	0	0	0	0
Autres produits		0	0	0	0	680 340	680 340	680 340	680 340
Droits de raccordement non remboursables		68 962	57 660	46 359	35 057	10 942	10 942	10 942	10 942
TOTAL PRODUITS		3 241 252	2 366 666	2 493 046	2 395 770	2 291 284	2 291 284	2 291 284	2 291 284
TOTAL DES CHARGES		3 193 349	2 188 483	2 365 412	2 571 371	2 206 754	2 225 165	2 351 033	2 308 419

178 183

47 903

127 634

- R1 : « Consommation », correspond au prix de la chaleur vendue en €/kWh
- R2 : (« abonnement »), qui couvre les dépenses d'investissement, de financement, d'exploitation, de maintenance, de renouvellement, est normalement calculé pour être proportionnel à la puissance souscrite

Le tarif R2 peut également être décomposé en R21 (énergie des auxiliaires), R22 (conduite et entretien), R23 (Gros Entretien et Renouvellement), R24 (Amortissement) et R25 (charges financières liées au financement des travaux de la centrale solaire thermique)

## Evolution du R1C :

- Augmentation du coût du gaz/bois
- Consommation énergétique plus élevée en 2021 vs 2020
- Recettes cogénération Mars 2021

RÉSULTAT NET

84 530

66 119

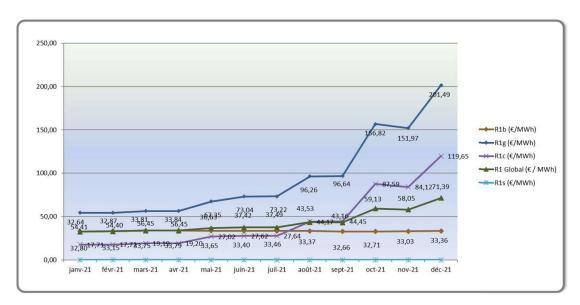
-59 749 -17 135

-175 601



Evolution des tarifs – R1

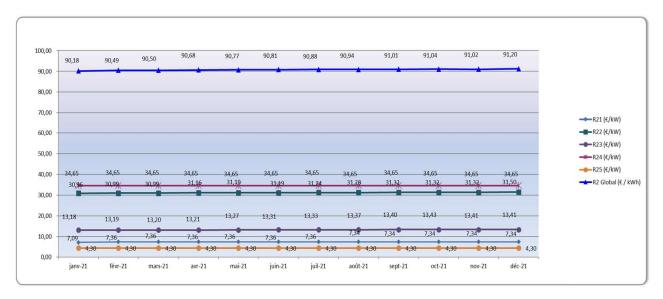






Evolution des tarifs – R2







Focus sur le prix des énergies



Convergence des prix de court terme (DA) et de moyen terme (CAL+1)





Perspectives sur le prix des énergies



Contexte particulièrement difficile pour l'hiver prochain compte tenu des risques sur l'offre et sur la demande



Forte incertitude sur les approvisionnements de gaz russes ainsi que sur la capacité de l'UE à remplacer ce producteur. De facto, les prix de court terme se maintiennent proches de 80 €/MWh jusqu'au Q1 2023.

Forte correction à la hausse des prix de long terme au vu du contexte difficile du marché durant les 2-3 prochaines années.

Notre conseil : Rester attentifs sur des baisses ponctuelles Q3-Q4 2022 et 2023. Sur les prix 2024-2025 une prise de positions partielle est encore à considérer.



Perpesctives sur le prix des énergies





## Les facteurs baissiers :

#### Probables:

- · Fin de la demande hivernale
- Destruction de la demande industrielle
- Offre de GNL importante
- Hausse des importations par pipeline de la Norvège, de l'Azerbaïdjan, d'Algérie
- L'UE achètera du gaz en tant que bloc (« cartel ») directement aux producteurs

## Incertains:

Production renouvelable → solaire

Les facteurs haussiers se retrouvent fortement pondérés par le marché :



#### Probables:

- Maintenances annuelles en Norvège
- Demande de gaz significative pour le remplissage de réserves de gaz
- Tension accrue sur le marché du GNL
- Faible disponibilité du parc nucléaire
- Fermeture des réacteurs nucléaires en Allemagne maintenue

#### Incertains:

 Risque élevé sur les importations de la Russie lié au paiement en roubles →Finlande dans la ligne de mire



# Questions / Réponses Exploitation sur l'année 2019





engie-solutions.com

Préfecture de Loire-Atlantique

044-214400368-20220707-4-DE

Acte certifié éxécutoire

Réception par le préfet : 07-07-2022 Publication le : 07-07-2022

> Le Maire, Alain HUNAULT



Mis en ligne le 7/07/2022