DÉPARTEMENT DU TARN ARRONDISSEMENT DE CASTRES



Parc Georges Spénale 81 370 SAINT-SULPICE-LA-POINTE Tél: 05.63.40.22.00 Email: mairie@ville-saint-sulpice-81.fr

EXTRAIT DU REGISTRE DES DÉLIBERATIONS DU CONSEIL MUNICIPAL

Séance du 11 juillet 2024

Délibération n° DL-240711-087

Objet:

Création d'une chaufferie biomasse et de son réseau de chaleur urbain - Lancement des études opérationnelles

Envoyé en préfecture le 22/07/2024

Reçu en préfecture le 22/07/2024

Publié le 22/07/2024

ID: 081-218102713-20240711-DL240711087-DE

Date de la convocation : 5 juillet 2024

Conseillers en exercice : 29

Présents : 16 Procurations : 10

Votants: 26 Pour: 26

Vote à l'unanimité

L'an deux mille vingt-quatre, le onze juillet, à dix-huit heures trente, le Conseil Municipal de Saint-Sulpice-la-Pointe, légalement convoqué, s'est réuni sous la présidence de M. Raphaël BERNARDIN, Maire.

Présents: M. Raphaël BERNARDIN, Maire – Mme Hanane MAALLEM, M. Laurent SAADI, Mmes Nathalie MARCHAND et Laurence BLANC, MM. Stéphane BERGONNIER et Bernard CAPUS, Adjoints – Mmes Bernadette MARC et Andrée GINOUX, MM. Alain OURLIAC et Jean-Philippe FÉLIGETTI, Mmes Laurence SÉNÉGAS, Muriel PHILIPPE et Bekhta BOUZID, MM. Julien LASSALLE et Maxime LACOSTE.

Excusés: MM. Maxime COUPEY (procuration à M. Laurent SAADI), Christian JOUVE (procuration à Mme Hanane MAALLEM), Mme Marie-Claude DRABEK (procuration à Mme Bekhta BOUZID), MM. Jean-Pierre CABARET (procuration à M. Alain OURLIAC), Nicolas BÉLY (procuration à Mme Nathalie MARCHAND), Benoît ALBAGNAC (procuration à Mme Laurence BLANC), Mmes Emmanuelle CARBONNE (procuration à Mme Muriel PHILIPPE), Nadia OULD AMER (procuration à M. Raphaël BERNARDIN), Isabelle MANTEAU (procuration à M. Julien LASSALLE) et Valérie BEAUD (procuration à Mme Laurence SÉNÉGAS).

Absents: MM. Cédric PALLUEL, Stéphane FILLION et Sébastien BROS.

Secrétaire de séance : Mme Bekhta BOUZID.

À la demande de M. le Maire, M. Alaric BERLUREAU, Directeur Général des Services, informe l'Assemblée qu'en 2022, la Commune a mené avec l'aide de Trifyl, référent bois-énergie de l'Agence de l'Environnement et de la Maîtrise de l'Énergie (ADEME) dans le Tarn, une étude d'opportunité sur la création d'une chaufferie biomasse et de son réseau de chaleur urbain. Cette opportunité démontrée, la Commune s'est alors portée candidate à l'appel à projets de l'ADEME portant sur les « Études préalables à la réalisation d'un réseau de chaleur, de froid ou d'une boucle d'eau tempérée auprès des villes et les établissements publics de Coopération Intercommunale (EPCI) < 50 000 habitants ». Lauréate en 2023 de cet appel à projets, elle a missionné le bureau d'études INDDIGO afin de mener l'étude de faisabilité de ce projet. L'étude, financée à 90 % par l'ADEME, a démontré la faisabilité du projet par le biais de ses conclusions remises en novembre dernier.

Afin de permettre le lancement des études opérationnelles, le Conseil Municipal doit donner son avis sur la poursuite du projet.

Ceci permettra au Service Public Industriel et Commercial (SPIC) Énergies Renouvelables, créé en 2022 pour gérer ce type de projet, de s'adjoindre l'expertise nécessaire par le biais du recrutement d'une assistance à maîtrise d'ouvrage. Cette dernière l'accompagnera dans le choix du mode de portage juridique et financier qui mènera à la réalisation complète des travaux à l'horizon de fin 2026.

Le Conseil Municipal ainsi informé et après en avoir délibéré,

- Vu le Code général des collectivités territoriales ;
- Vu le Code de l'environnement ;
- Vu le décret n° 2016-849 du 28 juin 2016 relatif au plan climat-air-énergie territorial ;
- Vu l'arrêté du 12 juillet 2022 modifiant l'arrêté du 29 décembre 2014 relatif aux modalités d'application du dispositif des certificats d'économies d'énergie et l'arrêté du 22 décembre 2014 définissant les opérations standardisées d'économies d'énergie ;
- Vu les statuts du Service Public Industriel et Commercial (SPIC) Énergies Renouvelables approuvés par la délibération n° DL-221214-0136 du 14 décembre 2022 ;
- Vu les documents qui lui ont été remis ;
- Vu l'avis de la commission municipale « Urbanisme / Cadre de vie / Transition énergétique / Commerces / Artisanat » du 12 juin 2024;
- Considérant le souhait de la Commune de développer et mettre en place, dans le cadre de sa politique environnementale, ce type de dispositif qui lui permettra de réaliser des économies ;
- Considérant que le lancement des études opérationnelles permettra de faciliter la réalisation des travaux d'investissement liés à ce projet;

DÉCIDE,

- D'approuver le projet de création d'une chaufferie biomasse et de son réseau de chaleur urbain et autoriser la poursuite dudit projet :
- D'autoriser M. le Maire et M. le Président du SPIC, chacun en ce qui les concerne, à signer les actes permettant la mise en œuvre de ce projet, à déposer les demandes de subventions et à engager toutes les démarches nécessaires à la mise en œuvre de la présente délibération.

Fait et délibéré les jour mois et an que dessus Pour extrait conforme

Le Maire,

Raphaël BERNARDIN

La Secrétaire de séance, Bekhta BOUZID

La présente délibération peut faire l'objet d'un recours contentieux devant le Tribunal Administratif de Toulouse dans un délai de deux mois à compter de sa publication.

Cette saisine pourra se faire, pour les particuliers et les personnes morales de droit privé non chargés de la gestion d'un service public, par la voie habituelle du courrier ou via l'application informatique Télérecours, accessible par le lien : http://www.telerecours.fr.

Raphaël BERNARDIN



www.inddigo.com

Commune de Saint-Sulpice-la-Pointe

Etude de faisabilité chaufferie bois/réseau de chaleur Réunion de restitution



VOS INTERLOCUTEURS:

Laurent TELLIER

I.tellier@inddigo.com



SOMMAIRE

1. Contexte du projet

2. Etat des lieux

3. Solution étudiée

4. Investissements et bilan économique

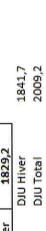
5. Montage du projet

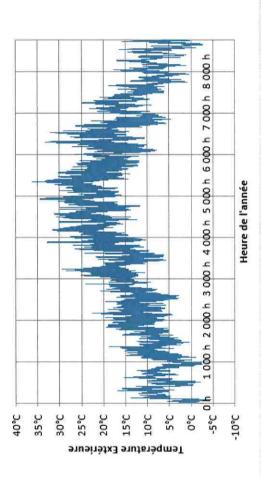
CONTEXTE DU PROJET

DONNÉES MÉTÉOROLOGIQUES

Base météorologique dynamique de référence

		Dill been 40	Tem	Température Extérieure	eure	Humidité	Irradiation horizontale	horizontale	Irradiation globale
		DIO DASE TO	Moyenne	Mini	Maxi	relative	Globale	Diffuse	inclinée à 30°
	Janvier	354,8	6,2°C	-4,5°C	16,8℃	81,7 %	40 kWh/m²	24 kWh/m²	39 kWh/m²
	Février	305,2	6,7°C	-2,4°C	J8,7°C	77,1%	60 kWh/m²	32 kWh/m²	50 kWh/m²
	Mars	241,8	೨ೄ6′6	2,90	20,5°C	72,0 %	107 kWh/m²	57 kWh/m ²	97 kWh/m²
	Avril	169,2	12,5°C	2,8°C	24,2°C	71,5 %	141 kWh/m²	67 kWh/m²	138 kWh/m ²
	Mai	92,9	15,9℃	5,8°C	29,4°C	71,4 %	161 kWh/m²	74 kWh/m²	156 kWh/m²
	Juin	30,5	20,2°C	2,9'6	32,8°C	67,4 %	178 kWh/m²	85 kWh/m²	171 kWh/m²
	Juillet	11,2	22,7°C	11,6°C	34,5°C	64,0 %	184 kWh/m²	90 kWh/m²	178 kWh/m²
	Août	13,6	22,5°C	11,8°C	36,2℃	64,0%	169 kWh/m²	72 kWh/m²	150 kWh/m²
	Septembre	42,9	18,8°C	7,8°C	33,340	69,4 %	126 kWh/m²	48 kWh/m²	125 kWh/m^2
	Octobre	101,2	15,3°C	4,6°C	29,0°C	75,2 %	83 kWh/m²	38 kWh/m²	83 kWh/m ²
	Novembre	237,2	9,7°C	2,90	20,8°C	82,1 %	46 kWh/m²	27 kWh/m²	45 kWh/m²
	Décembre	326,9	7,0°C	-2,7°C	17,5°C	81,6 %	38 kWh/m²	22 kWh/m²	31 kWh/m²
ı		1927,4	14,0°C	-4,5°C	36,2℃	73,1 %	1333 kWh/m²	636 kWh/m²	1263 kWh/m ²
oxdot	DJU Hiver	1829,2							





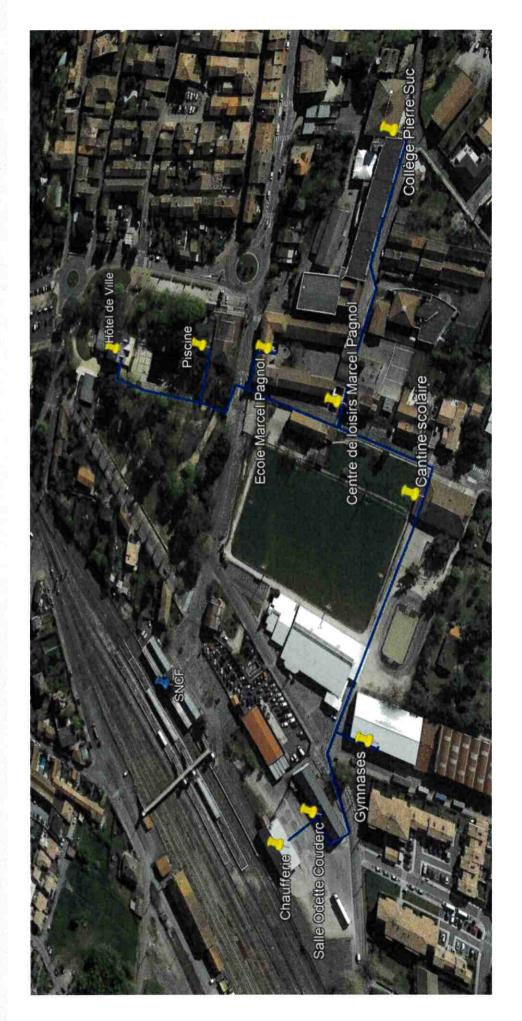
BÂTIMENTS CONCERNÉS PAR L'ÉTUDE

Bâtiments étudiés	Etat
Salle Odette Couderc	Existant Rénové
Gymnases Lobit et Braconnier	Existant
Cantine Pagnol	Existant
Ecole Marcel Pagnol	Existant
Centre de loisirs Marcel Pagnol	Existant
Collège Pierre Suc	Existant
Piscine	Existant Projet de rénovation
Hôtel de ville	Existant
Annexe hôtel de ville	Existant

ECARTS / ÉTUDE INITIALE

- Suppression annexe hôtel de ville
- Suppression Polyespace
- Déplacement chaufferie collège
- Ajout centre de loisirs
- Modification des besoins de la piscine
- Modification du cout des énergies
- Augmentation de l'autonomie du silo
- Le chiffrage et implantation de la sous station pour l'hôtel de ville devra être étudié dans un projet d'ensemble
- Une chaufferie gaz sera nécessaire sur la piscine pour assurer les besoins de chaleur pendant les périodes de remplissage

DÉFINITION DU RÉSEAU DE CHALEUR

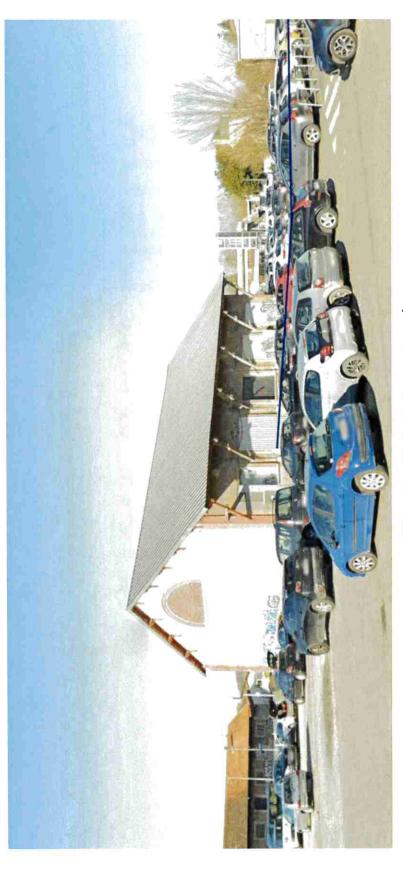


Réseau de chaleur envisagé

DÉFINITION DU RÉSEAU DE CHALEUR

Chaufferie bois

- Site d'implantation envisagé : halle à proximité de la gare SNCF
- Fonctionnement annuel avec période de chauffe du 1er octobre au 31 mai
- Approvisionnement envisagé: plaquettes forestières



Site chaufferie bois envisagé

Salle Odette Couderc

- □ Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- Bâtiment récemment rénové
- ☐ Chauffage et Eau Chaude Sanitaire :
- Chauffage existant: PAC air-eau (47,6 kW)
- Pas d'info sur l'ECS



Puissance de raccordement (kW)	23 kW
Ratio besoins chauffage (kWh/m²)	55 kWh/m ²
Conso TOT avec PAC (MWh)	11 MWh
Besoins TOT (MWh)	28 MWh
Besoins ECS (MWh)	
Besoins chauffage (MWh)	28 MWh
SHON (m²)	500 m ²

NB 1: les factures ont été corrigées par rapport aux DJU annuels

NB 2: les besoins sont les besoins en sous-station

NB 3: les relevés de consommation électrique de ce bâtiment mélangeaient tous les postes de

consommation du bâtiment (chaud, froid, éclairage...); nous avons donc dû formuler l'hypothèse d'un ratio en besoins chauffage de 55kWh/m²



Gymnases Lobit et Braconnier

- □ Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- ☐ Chauffage et Eau Chaude Sanitaire :
- Chauffage existant: chaudière gaz 300 kW
- ECS: solaire + appoint gaz

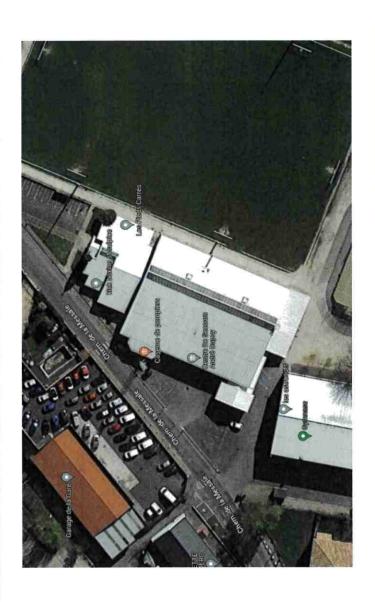


Puissance de raccordement ECS (kW)	5 KW
Puissance de raccordement chauffage (kW)	221 KW
Ratio besoins chauffage (kWh/m²)	88 KWh/m²
Conso gaz TOT (MWh)	206 MWh
Besoins gaz TOT (MWh)	185 MWh
Besoins gaz ECS (MWh)	8 MWh
Besoins gaz chauffage (MWh)	177 MWh
SHON (m²)	2000 m ²

NB: en raison de l'absence de données, les besoins en gaz pour l'ECS ont été approximés à 500L/j environ.

Polyespace => supprimé

- Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- Projet de rénovation en cours
- ☐ Hypothèses de référence :
- Chauffage: PAC air-eau
- Ratio besoins chauffage: 50 kWh/m² par an
- Pas d'ECS



Besoins conso Puissance de chauffage (kWh/m²) raccordement (kW)	
Conso TOT si PAC air-eau (MWh)	
Besoins TOT (MWh)	
Besoins ECS (MWh)	
Besoins chauffage (MWh)	7F MAIAIL
SHON (m²)	1700 2

NB: en raison de l'absence de données, les calculs ont été réalisés d'après les hypothèses de référence que nous avons dû établir nous-mêmes (cf ci-dessus)

Cantine Marcel Pagnol

- Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- □ Chauffage et Eau Chaude Sanitaire :
- Chauffage existant : chaudière murale gaz
- ECS: gaz



Puissance de raccordement ECS (kW)	9 kW
Puissance de raccordement chauffage (kW)	31 kW
Ratio besoins chauffage (kWh/m²)	64 kWh/m²
Conso TOT (MWh)	42 MWh
Besoins TOT (MWh)	38 MWh
Besoins gaz ECS (MWh)	6 MWh
Besoins gaz chauffage (MWh)	32 MWh
SHON (m ²)	500 m ²

NB1: le bâtiment n'a pas été visité après la réunion de lancement

NB2: les consommations en gaz données ne distinguant pas chauffage et ECS, nous avons fait l'hypothèse que 85% de cette conso était lié au chauffage, et 15% à l'ECS.

Ecole Marcel Pagnol

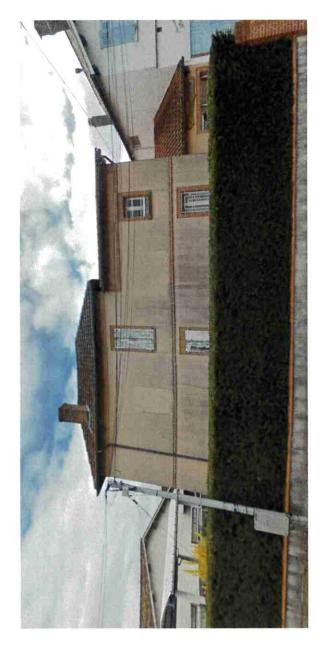
- □ Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- Chauffage et Eau Chaude Sanitaire :
- Chauffage existant: 2 chaudières gaz 110 kW chacune
- Pas d'info sur l'ECS



HON	Besoins gaz	Besoins gaz	Besoins TOT	Conso TOT	Ratio besoins	Puissance de raccordement (kW
(m²)	chauffage (MWh)	ECS (MWh)	(MWh)	(MWh)	chauffage (kWh/m²)	
.700m²	102 MWh		102 MWh	113 MWh	60 kWh/m²	119 kW

Centre de loisirs

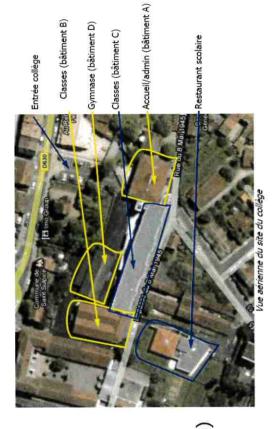
- □ Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- Chauffage et Eau Chaude Sanitaire:
- Chauffage existant : 1 chaudière gaz de 50 kW
- Pas d'info sur l'ECS



Puissance de raccordement (kW)	25 kW
Ratio besoins chauffage (kWh/m²)	60 kWh/m ²
Conso TOT (MWh)	113 MWh
Besoins TOT (MWh)	21 MWh
Besoins gaz ECS (MWh)	
Besoins gaz chauffage (MWh)	21 MWh
SHON (m²)	272 m ²

Collège Pierre Suc

- Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Département du Tarn
- Construit en 1900, et rénovations en 1973, 1999, 2010
- Chauffage et Eau Chaude Sanitaire:
- Chauffage existant: 4 chaudières gaz 457kW au total (dont cuisine cantine)
- ECS: gaz, et 2 ballons de 500L chacun



e de ECS (kw)	
Puissand raccordement	9 kW
Puissance de raccordement chauffage (kW)	194 kW
Ratio besoins chauffage (kWh/m²)	38 kWh/m²
Conso TOT (MWh)	208 MWh
Besoins TOT (MWh)	188 MWh
Besoins gaz ECS (MWh)	13 MWh
Besoins gaz chauffage (MWh)	175 MWh
SHON (m²)	4575 m ²

NB: le bâtiment n'a pas été visité après la réunion de lancement

Piscine

- □ Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Communauté de Communes
- Projet de rénovation en cours
- ☐ Hypothèses de référence :
- Chauffage/ECS: gaz



		Bassin intérieu			Bassin extérieur				
	Surface	Ouverture	Fermeture	Surface	Ouverture	Fermeture	Besoins annuel gaz	Conso annuelle gaz	Puissance de raccordemen
Scénario 1	125	24 octobre	15 avril	312	16 avril	23 octobre	725 MWh	805 MWh	450 KW
Scénario 2	250	1 septembre	30 juin	312	1 juillet	31 août	536 MWh	595 MWh	450 KW

NB1: le bâtiment n'a pas été visité après la réunion de lancement

NB2: Un appoint local peut être nécessaire pour assurer la remise en température après remplissage

Hôtel de Ville

- □ Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- □ Chauffage et Eau Chaude Sanitaire:
- Chauffage existant: Chaudière gaz 144 kW
- Pas d'info sur l'ECS



Puissance de raccordement (kW)	8 <mark>9</mark> kW
Ratio besoins chauffage (kWh/m²)	80 kWh/m ²
Conso TOT (MWh)	99 MWh
Besoins TOT (MWh)	89 MWh
Besoins gaz ECS (MWh)	
Besoins gaz chauffage (MWh)	89 MWh
SHON (m ²)	1115 m²

NB: en raison de l'absence de données sur le nouveau comptage (l'ancien comptage combinait la conso de la piscine et de l'hôtel de ville), les calculs ont été réalisés sous l'hypothèse d'un ratio besoin chauffage de 80 kWh/m² par an.

Annexe Hôtel de Ville => supprimé

- Caractéristiques générales :
- Propriétaire : Commune de St-Sulpice
- Année de construction : 2016
- □ Chauffage et Eau Chaude Sanitaire :
- Chauffage existant: PAC air-eau 30 kW
- ECS : élec, ballon de 500L
- Ratio besoins chauffage: 55kWh/m²



Puissance de raccordement ECS (KW)	2 kW
Puissance de raccordement chauffage (kW)	14 kW
Ratio besoins chauffage (kWh/m²)	55 kWh/m ²
Conso TOT (MWh)	10 MWh
Besoins TOT (MWh)	21
Besoins ECS (MWh)	3 MWh
Besoins chauffage (MWh)	18 MWh
SHON (m²)	330 m ²

NB : en raison de l'absence de données, les calculs ont été réalisés sous l'hypothèse d'un ratio besoins chauffage de 55 kWh/m² par an, et de besoins en ECS de 200 L/j.

ETAT DES LIEUX ÉNERGÉTIQUE

Scénario de référence

Bâtiment	Mode chauffage	Besoins chauffage (MWh)	Mode préparation ECS	Besoins ECS (MWh)	Besoins totaux (MWh)	Puissance chauffage (kW)	Puissance ECS (kW)
Salle Odette Couderc	PAC air-eau	28 MWh		•	28 MWh	23 KW	
Gymnases Lobit et Braconnier	Gaz	177 MWh	Gaz	8 MWh	185 MWh	221 kW	5 kW
Cantine Pagnol	Gaz	32 MWh	Gaz	6 MWh	38 MWh	31 KW	9 KW
Ecole Marcel Pagnol	Gaz	102 MWh		ė.	102 MWh	119 kW	
Collège Pierre Suc	Gaz	175 MWh	Gaz	13 MWh	188 MWh	194 kW	9 KW
Piscine	Gaz	665 MWh	Gaz	60 MWh	725 MWh	400 KW	50 kW
Hôtel de ville	Gaz	89 MWh		*	89 MWh	89 KW	
Centre de loisirs	Gaz	21 MWh	Gaz	3 MWh	24 MWh	20 kW	5 kW
TOTAL		1289 MWh		90 MWh	1379 MWh	1096 kW	78 kW

ETAT DES LIEUX ÉNERGÉTIQUE

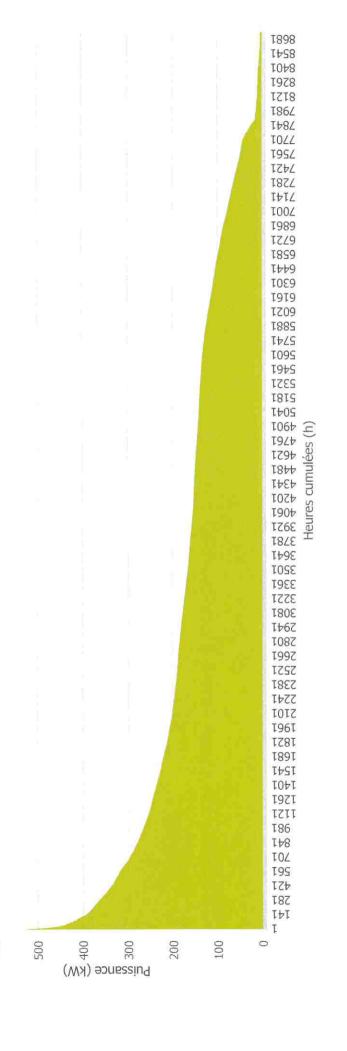
Scénario de référence (scénario restreint)

Monotone des besoins en sous-station

Courbe de charge sous-station

700

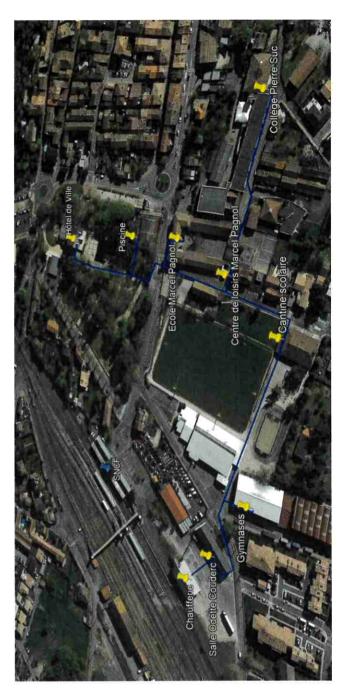
009



ETUDIEE NOLLIJOS

Scénario bois

- ☐ Bâtiments concernés :
- Salle Odette Couderc
- Gymnases Lobit et Braconnier
- Cantine Pagnol
- **Ecole Marcel Pagnol**
- · Collège Pierre Suc
- Piscine
- Hôtel de ville
- Centre de loisirs



Plan réseau

- Longueur réseau : 817 mL
- ☐ Densité chaleur: 1,68 MWh/mL par an

Scénario bois

Salle Odette Couderc Bois + appoint gaz 28 MWh 23 KW Gomnases Lobit et Braconnier Bois + appoint gaz 38 MWh 31 KW Cantine Pagnol Bois + appoint gaz 102 MWh 119 kW Collège Pierre Suc Bois + appoint gaz 725 MWh 194 kW Piscine Bois + appoint gaz 725 MWh 450 KW Hôtel de ville Bois + appoint gaz 24 MWh 20 KW Annexe hôtel de ville Bois + appoint gaz 24 MWh 20 KW TOTAL 1379 MWh 1096 KW	Bâtiment	Mode chauffage	Besoins utiles en sst (MWh)	Puissance de raccordement (kW)
aconnier Bois + appoint gaz 38 MWh Bois + appoint gaz 102 MWh Bois + appoint gaz 188 MWh Bois + appoint gaz 725 MWh Bois + appoint gaz 24 MWh	Salle Odette Couderc	Bois + appoint gaz	28 MWh	23 KW
Bois + appoint gaz 24 MWh Bois + appoint gaz 23 MWh Bois + appoint gaz 24 MWh Bois + appoint gaz	Gymnases Lobit et Braconnier	Bois + appoint gaz	185 MWh	221 KW
Bois + appoint gaz 24 MWh Bois + appoint gaz 23 MWh	Cantine Pagnol	Bois + appoint gaz	38 MWh	31 kW
Bois + appoint gaz Bois + appoint gaz Bois + appoint gaz Bois + appoint gaz 24 MWh 1379 MWh	Ecole Marcel Pagnol	Bois + appoint gaz	102 MWh	119 KW
Bois + appoint gaz Bois + appoint gaz Bois + appoint gaz 24 MWh 1379 MWh	Collège Pierre Suc	Bois + appoint gaz	188 MWh	194 kW
Bois + appoint gaz 89 MWh Bois + appoint gaz 24 MWh 1379 MWh	Piscine	Bois + appoint gaz	725 MWh	450 KW
Bois + appoint gaz 24 MWh	Hôtel de ville	Bois + appoint gaz	WWh 89	89 KW
1379 MWh	Annexe hôtel de ville	Bois + appoint gaz	24 MWh	20 kW
	TOTAL		1379 MWh	1096 kW

Scénario bois - Besoins et pertes thermiques

Répartition annuelle besoins et pertes thermiques - Scénario restreint

	Besoins utiles		Pertes thermiques		Total besoins
Janvier	146,7 MWh	82'8%	24,2 MWh	14,2%	170,9 MWh
Février	128,1 MWh	85,4%	21,9 MWh	14,6%	150,0 MWh
Mars	105,6 MWh	81,3%	24,2 MWh	18,7%	129,8 MWh
Avril	116,3 MWh	%8'06	11,7 MWh	9,2%	128,0 MWh
Mai	153,7 MWh	95,9%	11,7 MWh	7,1%	165,4 MWh
Juin	115,1 MWh	%9'68	13,4 MWh	10,4%	128,4 MWh
Juillet	88,6 MWh	88,3%	11,7 MWh	11,7%	100,3 MWh
Août	38,9 MWh	%8'92	11,7 MWh	23,2%	50,6 MWh
Septembre	99,0 MWh	89,4%	11,7 MWh	10,6%	110,7 MWh
Octobre	146,9 MWh	95'6%	11,7 MWh	7,4%	158,6 MWh
Novembre	104,6 MWh	81,7%	23,4 MWh	18,3%	128,1 MWh
Décembre	135,2 MWh	84,8%	24,2 MWh	15,2%	159,4 MWh
Total	1 378,6 MWh	87,2%	201,6 MWh	12,8%	1 580,2 MWh

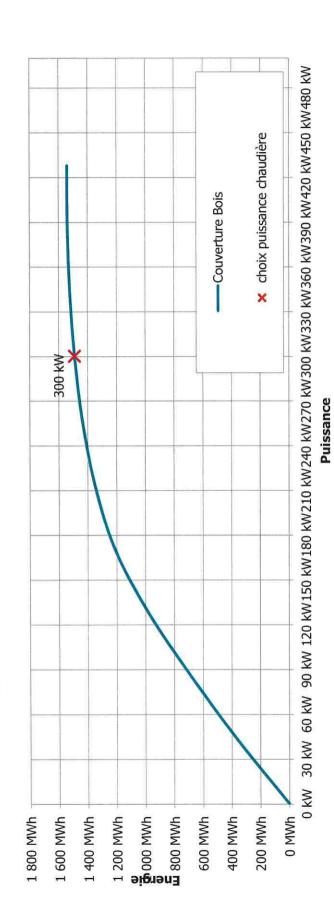
Part besoins utiles: 87,2 %

Taux de pertes thermiques: 12,8 %

Scénario bois - Dimensionnement chaufferie

Fonctionnement chaufferie bois	Annuel
Période de chauffe	du 01/10 au 31/05
Puissance max retenue chaudière bois	300 kW
Puissance min chaudière bois	45 kW
Taux de couverture bois	94,3 %
Taux de charge moyen	85 %

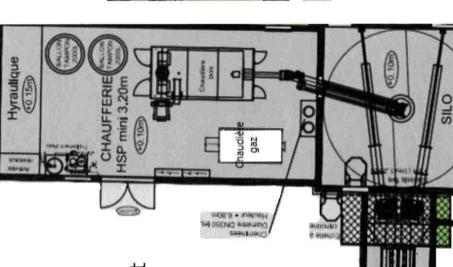
Une chaudière bois de 300 kW permet d'obtenir un très bon taux de couverture bois (94%), avec 4971 heures passées à plein régime.



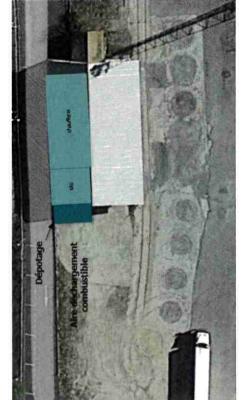
Plan chaufferie

Plan de masse chaufferie (exemple similaire)

- Surface totale chaufferie: 110 m²
- Surface dépotage : 15 m²
- Surface au sol silo : 25 m²
- Implantation dans le bâtiment existant
- Création d'une boite CF indépendante intérieure.







Scénario bois – Taux de couverture bois et appoint (gaz)

Répartition annuelle couverture besoins - Scénario restreint

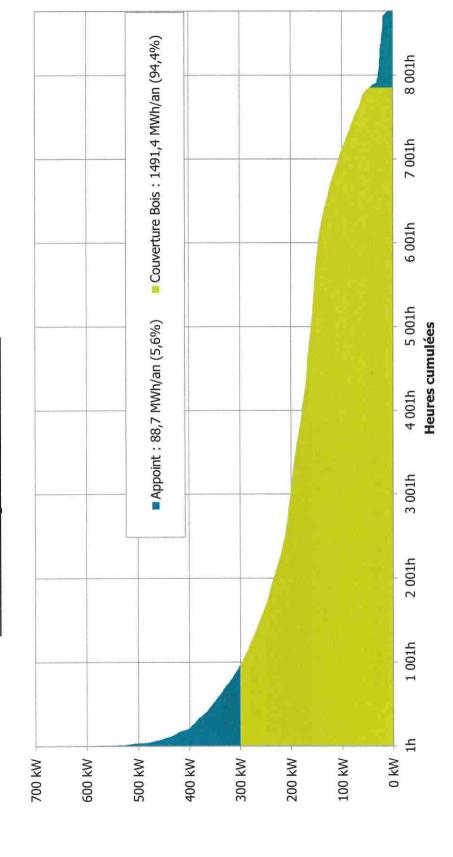
	Couverture Bois		Appoint		Total besoins
Janvier	161,3 MWh 9	94,4%	9,6 MWh	2,6%	170,9 MWh
Février	141,8 MWh	94,6%	8,1 MWh	5,4%	150,0 MWh
Mars	127,8 MWh	98,5%	2,0 MWh	1,5%	129,8 MWh
Avril	124,7 MWh 9	97,5%	3,3 MWh	2,5%	128,0 MWh
Mai	155,1 MWh 9	93,7%	10,3 MWh	%8'9	165,4 MWh
Juin	121,2 MWh	94,4%	7,2 MWh	2'6%	128,4 MWh
Juillet	95,9 MWh	%9′56	4,5 MWh	4,4%	100,3 MWh
Août	39,1 MWh	77,2%	11,5 MWh	22,8%	50,6 MWh
Septembre	102,6 MWh	92,7%	8,1 MWh	7,3%	110,7 MWh
Octobre	142,8 MWh	%0'06	15,8 MWh	10,0%	158,6 MWh
Novembre	126,1 MWh 9	98,4%	2,0 MWh	1,6%	128,1 MWh
Décembre	153,0 MWh	%0′96	6,4 MWh	4,0%	159,4 MWh
Total	1 491,4 MWh	94,4%	88,7 MWh	2,6%	1 580,2 MWh

Couverture bois: 1491,4 MWh soit 94,4%

Couverture gaz: 88,7 MWh soit 5,6%

Scénario bois – Taux de couverture bois et appoint (gaz)

Courbe de charge- Scénario restreint



Puissance

Scénario bois - Synthèse énergétique

Besoins utiles	1 378 MWh/an
Pertes thermiques	202 MWh/an
Besoins totaux	1 580 MWh/an
Longueur réseau	817 ml
Densité thermique réseau	1,68 MWh/(an.ml)
Puissance max appelée	650 kW
Puissance chaudière bois	300 kW
Puissance chaudière gaz appoint	700 kW
Taux de couverture bois	94,4 %
Taux de couverture gaz	5,6 %
Conso bois	1848 MWhPCI/an
Conso gaz	104 MWhPCI/an
Rendement chaudière bois	85%
Rendement chaudière gaz	%06

Scénario bois – Synthèse conso bois

Combustible	Plaquettes forestières
Conso annuelle de bois	560 t/an
Production de cendres (poids)	11 t/an
Volume utile mini silo	99 m ³
Volume utile choisi silo	100 m ³ (5*5*4)
Surface au sol silo	25m^2
Surface dépotage	15m^2
Surface chaufferie	110 m ² (surface halle: 480 m ²)
Autonomie	10 jours
Type de camion	30 m ³ soit 1 à 2 bennes par silo
Nombre de livraison par an	23
Nombre de livraison par mois	1,9

INVESTISSEMENTS E BILAN ÉCONOMIQUE

INVESTISSEMENTS ET BILAN ÉCONOMIQUE

Scénario de référence

Les coûts d'exploitation correspondent à :

P1 : coût de l'énergie (électricité, bois, gaz)
P2 : frais de personnel et maintenance
P3 : gros entretien
P4 : annuités d'emprunt (hypothèse : 20 ans / 5%)

Hypothèses énergies actuelles (d'après les prix moyens du marché) : 251,4 €HT/MWh

Gaz commune: Electricité:

146,9 €HT/MWhPCI

93,95 €HTT/MWh PCS 12,50 €HTT/MWh PCS

Molécule gaz :

5,72 €HTT/MWh PCS Garantie d'origine:

Obligation CEE: Gaz collège :

Bois:

150 €HT/MWhPCI 40 €HT/MWhPCI

	Puissance requise	Besoins énergie (MWh/an)	ie (MWh/an)	Rdt	Facture combustible (P1)	Facture Entretien/ combustible maintenance (P1) (P2)	GER 1	Investissemen t évité (P4)	o <u>r</u>	Total	Prix moyen de l'énergie	Prix moyen de l'énergie
	KW	Chauffage	ECS	%	CHT/an	EHT/an	EHT/an	€ HT/an	€ HT/an	€ TTC/an	€ HT/MWh	€ TTC/MWh
Gymnases	225 kW	1771	æ	%06	30 230 €	1 352 €	9 099	2 247 €	34 388 €	40 816 €	185,6	220,3
Hôtel de ville	89 KW	68	0	%06	14 557 €	537 €	297 €	1 190 €	16 580 €	19 658 €	185,9	220,4
Piscine	450 kW	725	09	%06	128 107 €	2 700 €	480 €	1 926 €	133 213 €	159 470 €	7,691	203,1
Ecole Pagnol	119 kW	102	0	%06	16 591 €	714€	480 €	385 €	18 170 €	21 727 €	178,7	213,7
Cantine Pagnol	40 kW	32	9	%06	6 186 €	241€	140 €	112 €	6 679 €	7 993 €	176,2	210,9
Collège Pierre Suc	203 kW	175	13	%06	31 343 €	1217€	900€	3 611 €	37 071 €	43 763 €	197,6	233,2
Centre de loisirs	25 KW	21	ю	%06	3 941 €	150 €	500 €	903 €	5 494 €	6 412 €	227,5	265,5
Salle Odette Couderc	23 KW	28	0	250%	2 766 €	135 €	620 €	1617€	5 138 €	5 842 €	186,8	212,4
TOTAL	1 174	1 348	96		233 720 €	7 045 €	3 977 €	11 990 €	256 732 €	305 681 €	178,5	212,5

(209,4 €TTC/MWh sur le patrimoine communal) Prix moyen de l'énergie : 212,5 €TTC/MWh

• INVESTISSEMENTS ET BILAN ÉCONOMIQUE

Scénario bois

Investissement

Investisse	Investissement en € HT
Génie civil/VRD	
Terrassement, VRD, accès, portail	
GO Chaufferie / Silo	220 000 €
Menuiserie / serrurerie / couverture	
SS Total GC/VRD	
Equipements chaufferie	
Chaudière bois 300 kW et équipement	130 000 €
Chaudière gaz, Hydraulique, cheminée, régulation, électricité	255 000 €
SS Total Equipements chaufferie	385 000 €
Réseaux extérieurs	
Tranchée/remblais/remise en état	
Réseaux + équilibrage	
Pénétrations + regard	
SS Total Réseaux extérieurs	796 436€
Sous-stations	
SS Total Sous-stations	183 000 €
TOTAL TRAVAUX	1 584 436 €
Imprévus 3%	47 530 €
Maîtrise d'œuvre Etude sol, CT, CSPS 15%	237 670 €
TOTAL HT	1 869 636 €

Investissement de 1,87 M€HT (hors subventions)

■ INVESTISSEMENTS ET BILAN ÉCONOMIQUE

Scénario bois

Subventions possibles:

- Fonds chaleur ADEME: 382 221,55 €, soit 21 % des investissements
- Aide réseau ADEME : 361 140 €, soit 19 % des investissements
- CEE: 25 969 €, soit 1,39 % des investissements
- TOTAL: 779 331 € soit 42 % des investissements

Bilan : reste 1 090 305 EHT à investir

<u>MB</u>: Les CEE se calculent à partir de chaque bâtiment raccordé au réseau de chaleur :

- Salle Odette Couderc: 977€
- Gymnases: 3906€
- Cantine Pagnol: 1921€
 - Ecole Pagnol: 3320€
 - Collège: 11312€
 - Piscine: 630€
- Hôtel de ville : 3372€
- Centre de loisirs: 531€

● INVESTISSEMENTS ET BILAN ÉCONOMIQUE

Scénario bois

Bilan

2 abonnés distincts sur le RCU donc **TVA réduite 5,5** % possible si création RCU

TRI 9 ans

 Coût RCU: 152,8 €TTC/MWh versus 212,5 €TTC/MWh pour la référence: -28%

SOL mixte - Analyse en coût global

350 000

250 000

250 000

150 000

50 000

Projet bois Situation de référence

Bois

Bois

Bois

Annuité d'emprunt (P4)

Li Subvention

SOLUTION BOIS	- 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1	Projet Bois	Projet de référence
	Unités		
D1 - Enermie			
Besoins totaux	MWh/an	1438	1 438
taux de couverture bois	%	94%	í
Rendement générateur bois	%	81%	
Rendement réseau hiver	%	87%	í
Consommation bois	MWh/an	1 928	00'0
Consommation Gaz	MWh/an	108	1 541
Consommation électricité	MWh/an	0	38
Prix bois	€/MWhPCI	40,0	40,0
Prix Gaz	€/MWhPCI	146,9	146,9
Prix électricité	€/MWhPCI	251,4	251,4
Coût annuel bois	€HT/an	77129,4	0'0
Coût annuel Gaz	EHT/an	15867,1	226291,1
Coût annuel électricité	€HT/an	0'0	9511,7
P1 - Total Energie	€HT/an	92 997	235 803
P2 - Entretien Maintenance			
Consommation d'électricité	kWh/an	35 957	
Prix électricité	c€HT/kWh	20	
Coût électricité	EHT/an	7 191	-
Maintenance P2	€HT/an	11 747	
Divers (assurances)	€HT/an	0	
P2 - Total charges d'entretien	€HT/an	18 938	7 045
P3 - Gros entretien et renouvellement	20 TH 2	0000	
GER CER	CIT/21	029 6	3 027
P3 - 1 otal GEK	en I /an	9 620	776.5
P4 - Investissements			
Total travaux	€HT/an	1 869 636	
Montant subvention	€HT/an	790 659	
Reste à financer	€HT/an	1 078 977	
Durée d'emprunt	ans	20	
Taux d'emprunt	%	2,0%	
P4 - Annuités d'emprunt	€HT/an	86 580	11 990
TOTAL des charges annuelles			1) 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 1
P1 + P2 + P3 + P4	€HT/an	208 335	258 815
P1 + P2 + P3 + P4	€TTC/an	219 793	305 681

	Projet Bois	Projet de référence
Prix moyen du MWh utile en € HT P1 P2 P3 P4	144,8	179,9
Prix moyen du MWh utile en € TTC P1 P2 P3 P4	152,8	212,5
Prix moyen du MWh utile en € HT P1 P2 P3	84,7	171,6
Prix moyen du MWh utile en € TTC P1 P2 P3	101,6	205,9

● INVESTISSEMENTS ET BILAN ÉCONOMIQUE

Scénario restreint

			Situation de référence	e référence		Projet bois avec réseau de chaleur	éseau de chaleu		Ecart projet bois / situation de référence	/ situation de noe
	P. requise	Besoins énergie	TOTAL référence	Coût moyen de l'énergie	R1	R2	TOTAL projet bois	Coût moyen de l'énergie		
	kW	MWh/an	€TTC/an	€ TTC/MWH	€ TTC/an	€ TTC/an	€ TTC/an	€ TTC/MWh	€ TTC/an	%
ymnases	225	185	40 816	220	12 636	23 344	35 980	194	-4 836	-12%
ôtel de ville	68	68	19 658	220	6 085	9 272	15.356	172	-4 302	-22%
iscine	450	785	159 470	203	53 548	46 635	100 182	128	-59 288	-37%
cole Pagnol	119	102	21 727	214	6 935	12 332	19 267	190	-2 460	-11%
antine Pagnol	40	38	7 993	211	2 586	4 162	6 748	178	-1 245	-16%
ollège Pierre Suc	203	188	43 763	233	12 799	21 013	33 812	180	-9 951	-23%
entre de loisirs	25	24	6 412	266	1 647	2 591	4 238	175	-2 174	-34%
alle Odette Couderc	23	28	5 842	212	1 876	2 334	4 210	153	-1 632	-28%
OTAL	1 174	1 438	305 681	212,5	98 111	121 682	219 793	152,8	-85 887	-28,10%
afrimoine communal	971	1.251	261 918	221	85 312	100 669	185 981	170	-75 936	29%

Scénario piscine bis

Bilan

- Consommation de la piscine
- Scénario base : 725 MWh/an
- Scénario bis: 536 MWh/an
- TRI 11 ans
- Coût RCU: 167,2 €TTC/MWh versus 215,1 €TTC/MWh pour la référence: -22%

SOLUTION BOIS		Projet Bois	Projet de référence
同島 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Unités		
-			
Besoins totally	MWh/an	1249	1 249
taux de converture bois	%	94%	
Rendement dénérateur bois	2 %	81%	n f il
Rendement réseau hiver	%	87%	ï
Consommation bois	MWh/an	1 675	00'0
Consommation Gaz	MWh/an	94	1 331
Consommation électricité	MWh/an	0	38
Prix bois	€/MWhPCI	40,0	40,0
Prix Gaz	€/MWhPCI	146,9	146,9
Prix électricité	€/MWhPCI	251,4	251,4
Coût annuel bois	€HT/an	66994,2	0,0
Coût annuel Gaz	€HT/an	13782,1	195447,5
Coût annuel électricité	€HT/an	0,0	9511,7
P1 - Total Energie	€HT/an	80 776	204 959
P2 - Entretien Maintenance			
Consommation d'électricité	kWh/an	31 232	
Prix électricité	c€HT/kWh	20	
Coût électricité	€HT/an	6 246	
Maintenance P2	€HT/an	11 747	
Divers (assurances)	€HT/an	0	
P2 - Total charges d'entretien	€HT/an	17 993	7 045
P3 - Gros entretien et renouvellement	rc/11/3	000	
0EN 1247 CEB	ELT/an	0.50 6	3 077
	i i		
P4 - Investissements			
Total travaux	€HT/an	1 869 636	
Montant subvention	€HT/an	754 976	
Reste à financer	€HT/an	1 114 660	
Durée d'emprunt	ans	20	
Taux d'emprunt	%	2,0%	
P4 - Annuités d'emprunt	€HT/an	89 443	11 990
TOTAL des charges annuelles			
P1 + P2 + P3 + P4	€HT/an	198 033	227 971
P1 + P2 + P3 + P4	€TTC/an	208 925	268 668

	Projet Bois	Projet de référence
Prix moyen du MWh utile en € HT P1 P2 P3 P4	158,5	182,5
Prix moyen du MWh utile en € TTC P1 P2 P3 P4	167,2	215,1
Prix moyen du MWh utile en € HT P1 P2 P3	6′98	172,9
Prix moyen du MWh utile en € TTC P1 P2 P3	104,3	207,5

● INVESTISSEMENTS ET BILAN ÉCONOMIQUE

Scénario piscine bis

			Situation d	Situation de référence		Projet bois avec réseau de chaleur	réseau de chaleu		Ecart projet bois / situation de référence	/ situation de noe
	P. requise	Besoins énergie	TOTAL référence	Coût moyen de l'énergie	R1	R2	TOTAL projet bois	Coût moyen de l'énergie		
	KW	MWh/an	€TTC/an	€ TTC/MWH	€ TTC/an	€ TTC/an	€ TTC/an	€ TTC/MWh	€ TTC/an	%
symnases	225	185	40 816	220	12 636	23 732	36.368	196	-4 448	-11%
lôtel de ville	68	68	19 658	220	6 085	9 426	15 510	174	-4 148	-21%
iscine	450	596	122 458	205	40 655	47 410	990 88	148	-34 392	-28%
cole Pagnol	119	102	21 727	214	6 935	12 537	19 472	192	-2 255	-10%
antine Pagnol	40	38	7 993	211	2 586	4 231	6 817	180	-1 176	-15%
collège Pierre Suc	203	188	43 763	233	12 799	21 362	34 161	182	-9 601	-22%
entre de loisirs	25	24	6 412	266	1 647	2 634	4 281	177	-2 131	-33%
salle Odette Couderc	23	28	5 842	212	1 876	2 373	4 249	155	-1 593	-27%
TOTAL	1 174	1 249	268 668	215,1	85 219	123 706	208 925	167,2	-59 744	-22,24%
atrimoine communa	971	1 062	224 905	221	72 420	102 344	174 763	174	-50 142	-2.226

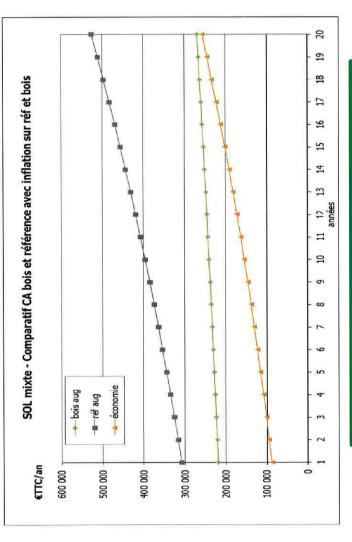
Scénario bois

Hypothèses sur l'inflation:

- Augmentation du prix du gaz : +3% chaque année
- Augmentation du prix de l'élec : +3% chaque année
- Augmentation du prix du bois: +1,5% chaque année
- Augmentation P2-P3: +1,5% chaque année

Résultats:

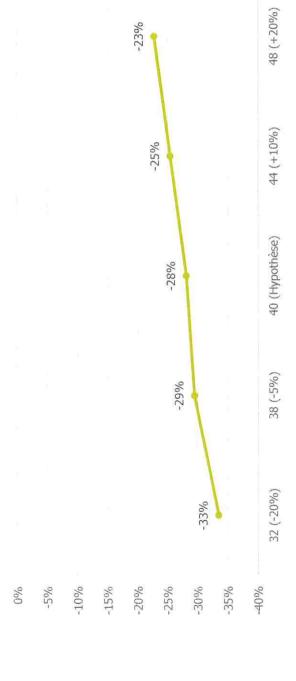
3,2 M€ d'économies cumulées réalisées sur 20 ans dans le cas du projet bois



Scénario bois

Impact du cout du bois énergie

Coi	Coût du bois	Projet bois	Economies par rapport
Variations	(€ HT/MWh)	(€ TTC/MWh)	à la solution de référence
-20%	32,0	141,5	%28-
-5%	38,0	150,0	-29%
Hypothèse	40,0	152,8	# () () () () () () () () () (
10%	44,0	158,5	-25%
20%	48,0	164,1	-23%



Coup de pouce CEE

Arrêté du 12 juillet 2022 modifiant l'arrêté du 29 décembre 2014 relatif aux modalités d'application du dispositif des certificats d'économies d'énergie et l'arrêté du 22 décembre 2014 définissant les opérations standardisées d'économies d'énergie

possible, d'un raccordement à un réseau de chaleur alimenté majoritairement par des énergies renouvelables ou de « Ces opérations incluent le changement d'équipements de chauffage ou de production d'eau chaude sanitaire au charbon, au fioul ou au gaz non performants (toute technologie autre qu'à condensation) au profit, lorsqu'il est

« 2º Pour ce qui concerne la fiche d'opération standardisée BAT-TH-127 "Raccordement d'un bâtiment tertiaire à un réseau de chaleur", dès lors que le réseau de chaleur est alimenté majoritairement par des énergies renouvelables ou de récupération (dans son état actuel ou dans le cadre d'un projet décidé) et lorsque ce raccordement vient en remplacement d'une chaudière au charbon, au fioul ou au gaz non performante :

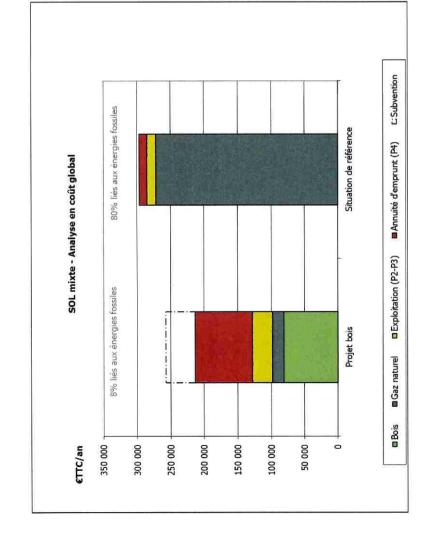
« a) S'agissant d'un bâtiment ayant une surface chauffée d'au plus 7 500 m², à 11 000 000 kWh cumac;

Site identifié : Hôtel de ville

■ Subvention CEE 25,9 k€ (1,389%) => 99,6 k€ (5,327 k€)

Coup de pouce CEE

TRI passe de 9 ans à 8 ans



SOLUTION BOIS		Projet Bois	Projet de référence
	Unités		Contract Victoria
P1 - Energie			
Besoins totaux	MWh/an	1438	1 438
taux de couverture bois	%	94%	ť
Rendement générateur bois	%	81%	ï
Rendement réseau hiver	%	87%	- Total
Consommation bois	MWh/an	1 928	00,00
Consommation Gaz	MWh/an	108	1 541
Consommation électricité	MWh/an	0	38
Prix bois	€/MWhPCI	40,0	40,0
Prix Gaz	€/MWhPCI	146,9	146,9
Prix électricité	€/MWhPCI	251,4	251,4
Coût annuel bois	€HT/an	77129,4	0'0
Coût annuel Gaz	EHT/an	15867,1	226291,1
Coût annuel électricité	€HT/an	0'0	9511,7
P1 - Total Energie	€HT/an	92 997	235 803
P2 - Entretien Maintenance			
Consommation d'électricité	kWh/an	35 957	
Prix électricité	ceHT/kWh	20	
Coût électricité	EHT/an	7 191	
Maintenance P2	€HT/an	11 747	
Divers (assurances)	€HT/an	0	
P2 - Total charges d'entretien	€HT/an	18 938	7 045
P3 - Gros entretien et renouvellement	€HT/an	9 820	
P3 - Total GER	€HT/an	9 820	3 977
P4 - Investissements	EHT/an	1 869 636	
Montant Subvention	EHT/an	864 288	
Reste à financer	EHT/an	1 005 349	
Durée d'emprunt	ans	20	
Taux d'emprunt	%	5,0%	
P4 - Annuités d'emprunt	€HT/an	80 672	11 990
TOTAL des charges annuelles			
P1 + P2 + P3 + P4	EHT/an	202 427	258 815
P1 + P2 + P3 + P4	€TTC/an	213 560	305 681

	Projet Bois	Projet de référence
Prix moyen du MWh utile en € HT P1 P2 P3 P4	140,7	179,9
Prix moyen du MWh utile en € TTC P1 P2 P3 P4	148,5	212,5
Prix moyen du MWh utile en € HT P1 P2 P3	84,7	171,6
Prix moyen du MWh utile en € TTC P1 P2 P3	101,6	205,9

Faisabilité technique

- Densité correcte du site
- Taux de couverture supérieur à 80 %
- Solution appoint centralisée

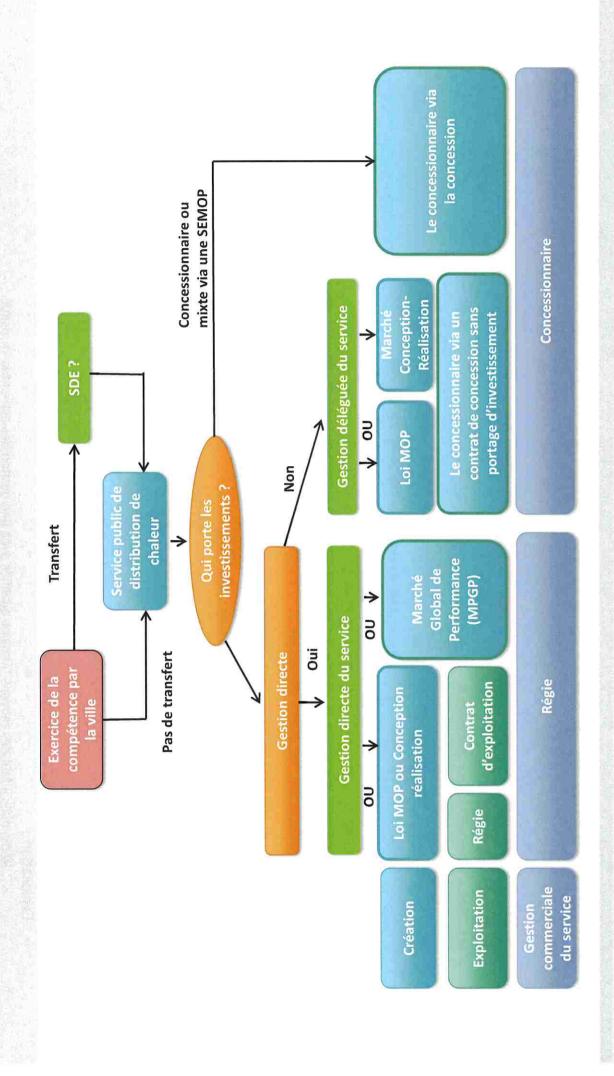
Bilan économique

- Investissement de 1,87 M€
- 42% de subvention
- Prix de l'énergie inférieur de 28% pour la solution bois
- Statut RCU avec vente de chaleur -> TVA 5,5%

/ Bilan environnemental

Baisse de 90% des émissions GES pour la production chauffage/ECS

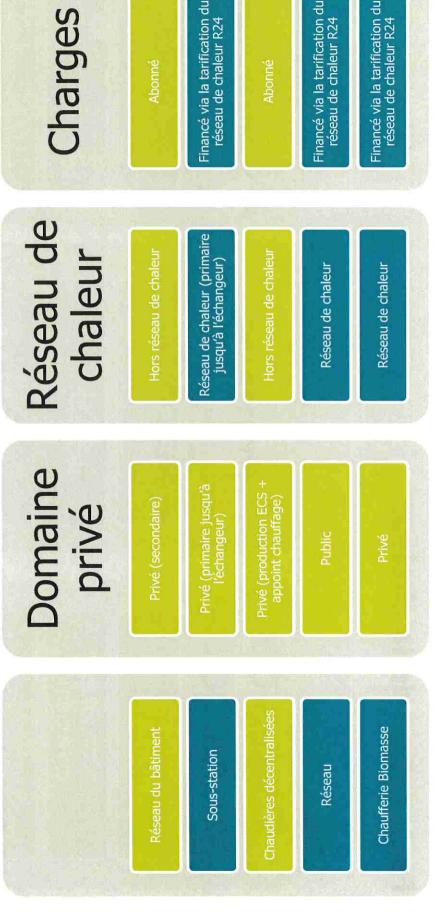




Choix du mode de gestion

- Délégation de Service Public (DSP) : non conseillé car projet trop petit
- Avantages :
- Financement porté par le délégataire
- Conception, réalisation, exploitation et vente de chaleur au risque de l'entreprise
- Engagement de performance
- Inconvénients :
- Moins de souplesse car la collectivité n'est plus maitre de la conception et de certains choix
- Cout plus important qu'une régie
- Engagement sur la durée (20/25 ans)
- Marché Public Global de Performance (MPGP) : Possible avec contrat d'exploitation sur 2 à 10 ans
- Avantages :
- Financement collectivité donc maximisation des aides
- Conception, réalisation et exploitation au risque de l'entreprise
- Engagement de performance
- Planning plus court
- Inconvénients :
- Moins de souplesse car la collectivité n'est plus maitre de la conception et de certains choix
- Cout légèrement plus important qu'une régie
- MOP pour la construction, Exploitation : régie ou contrat d'exploitation
- Construction: sélection d'un Moe avec architecte (RGE...), Allotissement pour les travaux
- Exploitation :
- Régie mais il faut des moyens humains qualifiés avec une gestion des astreintes -> risqué
- Contrat d'exploitation sur le P1, P2, P3 avec garantie totale et astreintes, voir gestion de la facturation.

✓ Investissement



Financé via la tarification du réseau de chaleur R24 Financé via la tarification du

Financé via la tarification du réseau de chaleur R24

✓ Facturation de la chaleur

Postes de charge

P1: énergie primaire

P2: conduite et entretien

P3: renouvellement

P4 : financement de l'investissement

Primaire

Tarif R1xMWh

Tarif R22 x kW

Tarif R23 x KW

Tarif R24 x KW

Secondaire

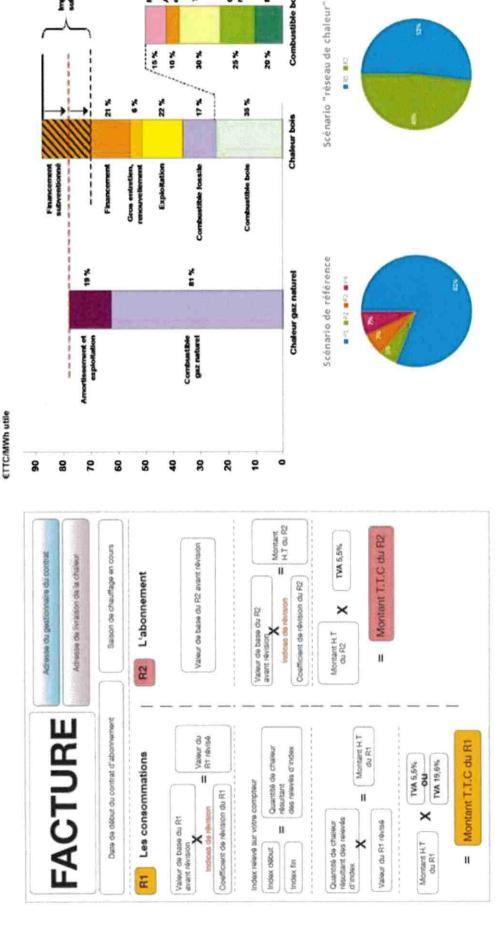
Facture fournisseur

Marché d'exploitation

Marché d'exploitation

Budget secondaire

Facturation de la chaleur



Frain de gestion et impôts

15%

10%

30 %

Matkires premières

20 %

28 %

Combustible bois

Comparaison des principes de tarification

