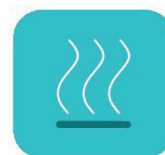
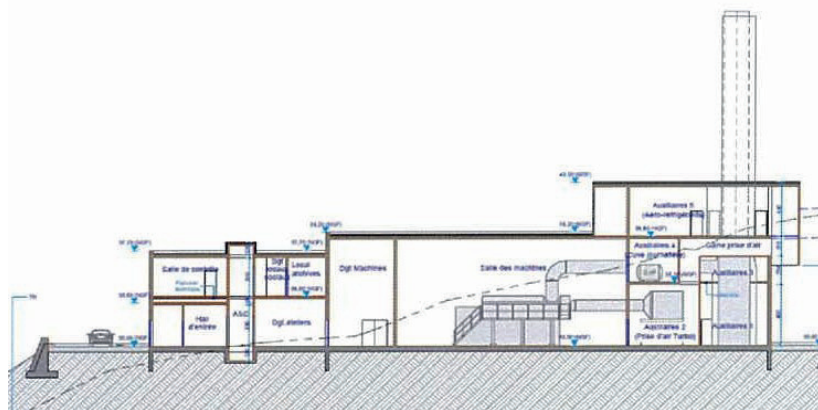
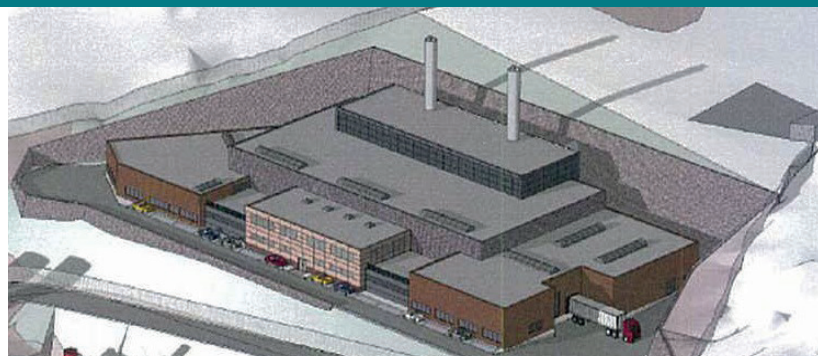


## VILLE DE SAINT PIERRE ET MIQUELON (AMÉRIQUE DU NORD)

Création d'un réseau de chaleur (DSP) en relève de la chaleur récupérée de la centrale EDF (énergie dissipée auparavant).



### ÉTUDE D'INGÉNIERIE CHAUFFAGE URBAIN - CENTRALE ÉLECTRIQUE



#### BASE :

- 34 sous-stations raccordées (bâtiments publics)
- MWh vendus : 8 177
- Investissement à réaliser : 4 400 000 €

#### BASE & EXTENSION 1 :

- 41 sous-stations raccordées (bâtiments publics)
- MWh vendus : 13 481
- Investissement à réaliser : 5 500 000 €

#### BASE & EXTENSION 1 & 2 :

- 45 sous-stations raccordées (bâtiments publics)
- MWh vendus : 15 586
- Investissement à réaliser : 6 750 000 €

#### MISSION DE BEST ENERGIES

- Etude de Faisabilité et de conception
- Etablissement des cahiers des charges
- Définition du montage juridique et du mode d'exploitation

#### MISSION D'ASSISTANCE TECHNIQUE

- Supervision de montage mécanique et tuyauterie des environnements et auxiliaires moteurs (1er intervenant)
- Mise en service électrotechnique de puissance (2ème intervenant)
- Mise en service instrumentation et automatismes des environnements moteurs (3ème intervenant)

### CARACTÉRISTIQUES

#### Acteur du projet

- EDF/SODEPAR, client.
- SODEPAR (Société de développement et de promotion de l'archipel), Maître d'ouvrage.
- Best Energies pour l'expertise technique et de mise en œuvre de DSP.

#### Partenariat

- 2015 - DCNS, extension de la centrale de production électrique.
- 2007 - THEL-ETB, Bureau d'études spécialisé dans la production et la distribution d'énergie thermique et électrique.

#### Composition du réseau de chaleur

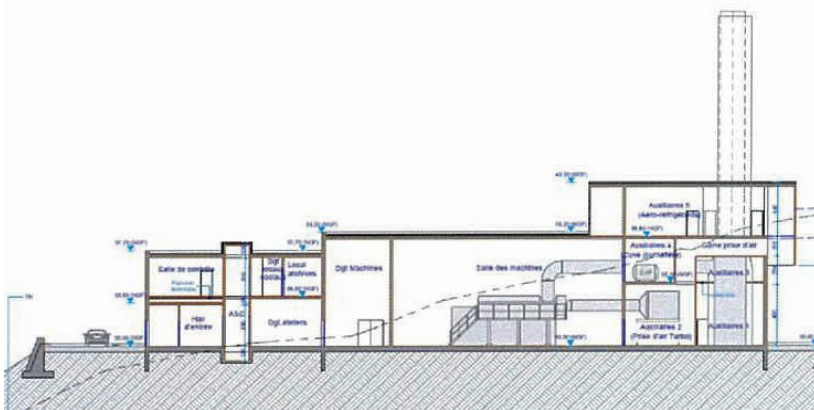
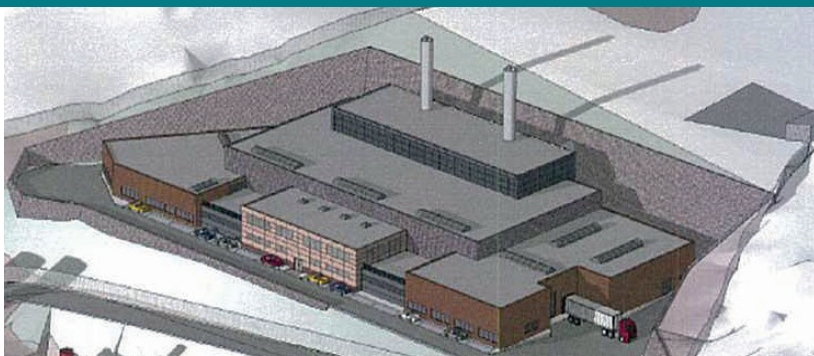
- 6 Moteurs au gasoil : 20MW
- Récupération de chaleur pour alimenter un réseau de chauffage urbain

#### LES RÉSULTATS

- Récupération d'environ 4 MW de puissance derrière la nouvelle centrale EDF (énergie fatale).
- Création d'une chaufferie d'appoint secours.
- Une besoin de 10 mois par an en chauffage/ECS couvert.

## CITY OF SAINT PIERRE ET MIQUELON (NORTH AMERICA)

Realization of a heating network, supplied by recovery of waste heat produced by the EDF electrical power plant.



## CHARACTERISTICS

### Clients

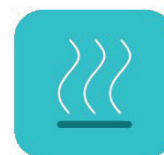
- **EDF**, (French national energy company).
- **SODEPAR** (Organization for the development of the archipelago).

### Partnership

- **2015 - DCNS**, expansion of electrical power plant.
- **2007 - THEL-ETB**, engineering consultancy specialized in energy distribution.

### Heating network composition

- 6 diesel engines : 20MW
- Recovery of waste heat for the heating network (cooling system & fuel gas)



## ENGINEERING STUDIES DISTRICT HEATING NETWORK

### BASELINE :

- 34 connected substations (public buildings)
- Energy (MWh) sold: 8 177
- Investment required: 4 400 000 €

### BASELINE & EXTENSION 1 :

- 41 connected substations (public buildings)
- Energy (MWh) sold: 13 481
- Investment required: 5 500 000 €

### BASELINE & EXTENSION 1 & 2 :

- 45 connected substations (public buildings)
- Energy (MWh) sold: 15 586
- Investment required: 6 750 000 €

## BEST ENERGIES MISSION

- Feasibility study and network design
- Setting up of specifications
- Definition of legal framework and operating mode

## TECHNICAL ASSISTANCE

- Mechanical and piping assembly supervision for new engine's utilities (specialist 1)
- Commissioning of electromechanical power systems. (specialist 2)
- Commissioning of engine's utilities process instrumentation and control systems (specialist 3)

## ACHIEVEMENTS

- Circa 4 MW of thermal power recovered from unavoidable end-energy produced by the electrical power plant of EDF.
- Creation of a back-up boiler house.
- Heating and hot water needs covered 10 months a year.