



CAP TONKIN

Projet de prolongation de 20 ans de l'exploitation
du terminal méthanier de Fos Tonkin après 2014



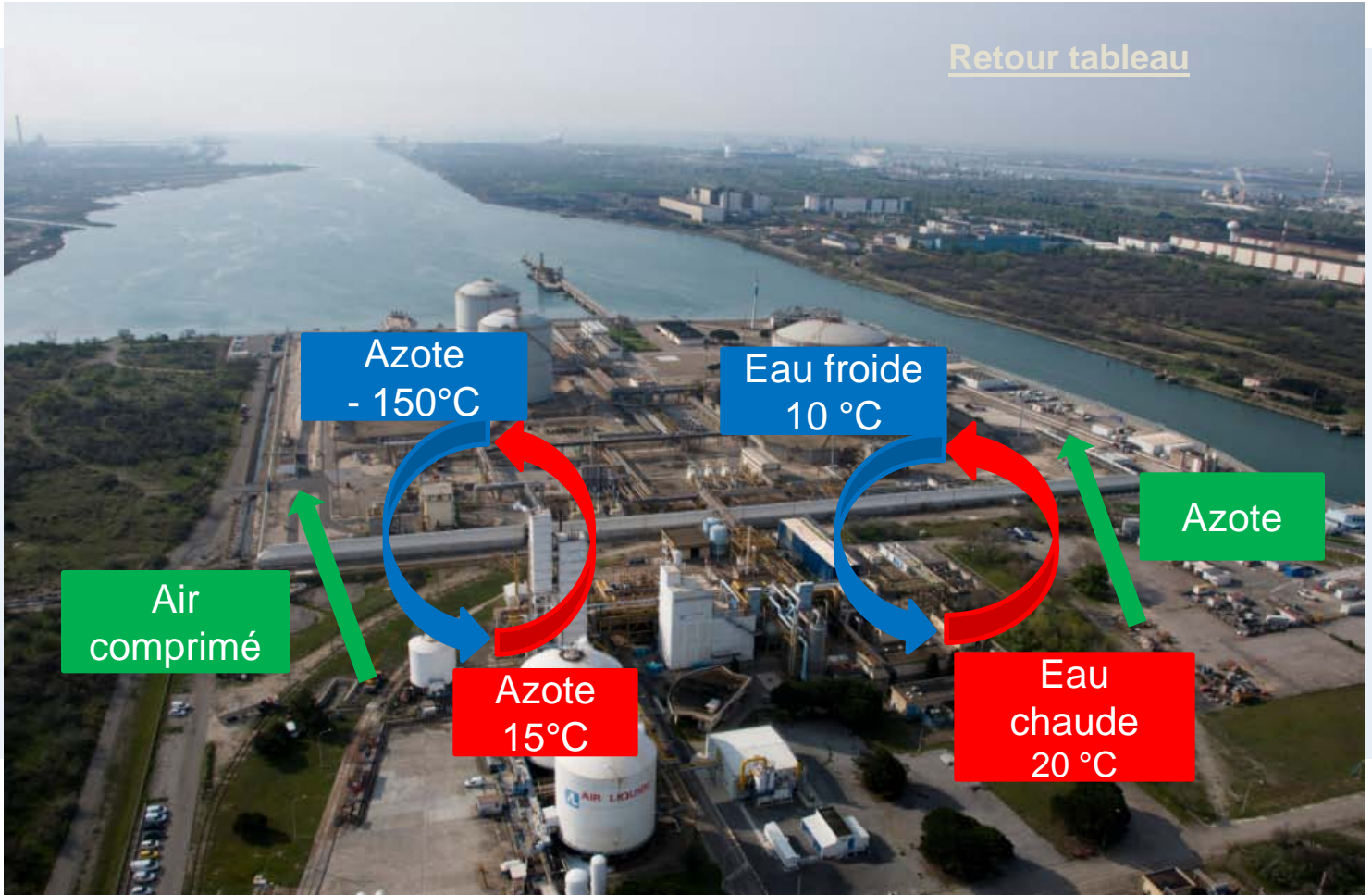
Débat public : Atelier - la récupération des frigories
19 novembre 2010 - Fos-sur-Mer

Comment est réchauffé le GNL à Tonkin?

Source d'énergie	Impacts environnementaux			Améliorations potentielles
	Eau de mer	Energie	Air	
Synergies Air Liquide (1) 32 %	Aucun impact	Consommation faible	Aucun impact	<ul style="list-style-type: none"> •Maintien partenariat AL •Études nouvelles synergies (VASCO, cycle Rankine) (4)
Eau de mer (2) 65 %	<ul style="list-style-type: none"> •Refroidissement •Eau de Javel entrée : 1 mg Cl/l sortie : 0,1 mg Cl/l 	Puissance électrique installée 2 MW	Aucun impact	<ul style="list-style-type: none"> •Injection pulsée de Javel •Produits de substitution
Gaz naturel (3) 3 %	Aucun impact	Puissance thermique installée 100 MW	Rejets CO ₂ – NO _x	Remplacer les 9 regazéificateurs autonomes par un nouveau plus performant

Synergies avec Air Liquide

[Retour tableau](#)



Circuits eau de mer à Tonkin

[Retour tableau](#)



[Retour tableau](#)



Synergies industrielles potentielles



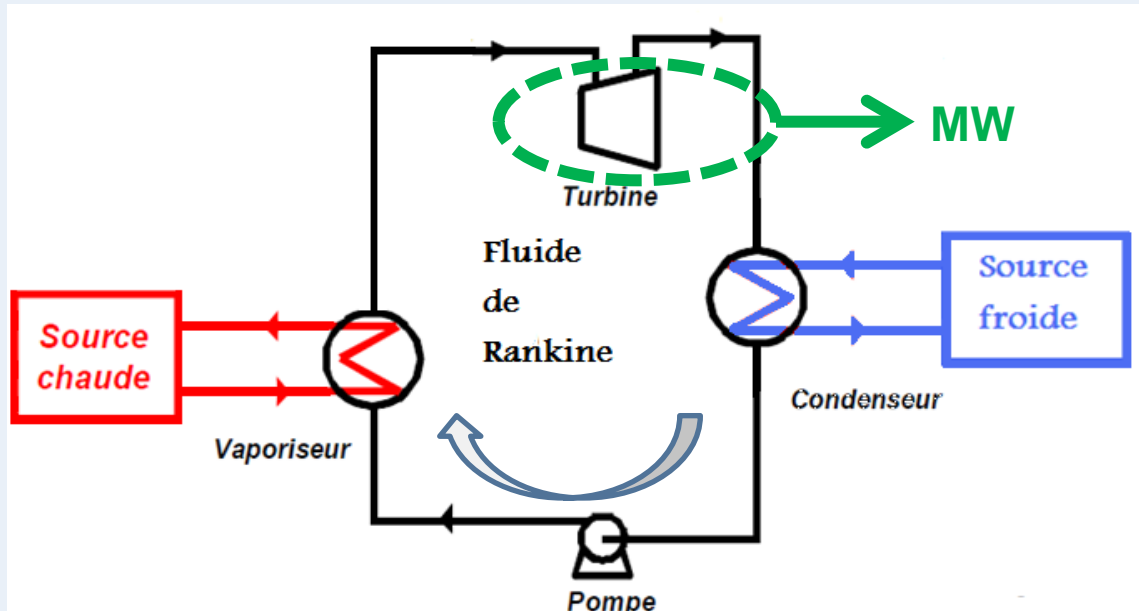
[Retour tableau](#)

**MERCI DE VOTRE
ATTENTION**

LE CYCLE DE RANKINE

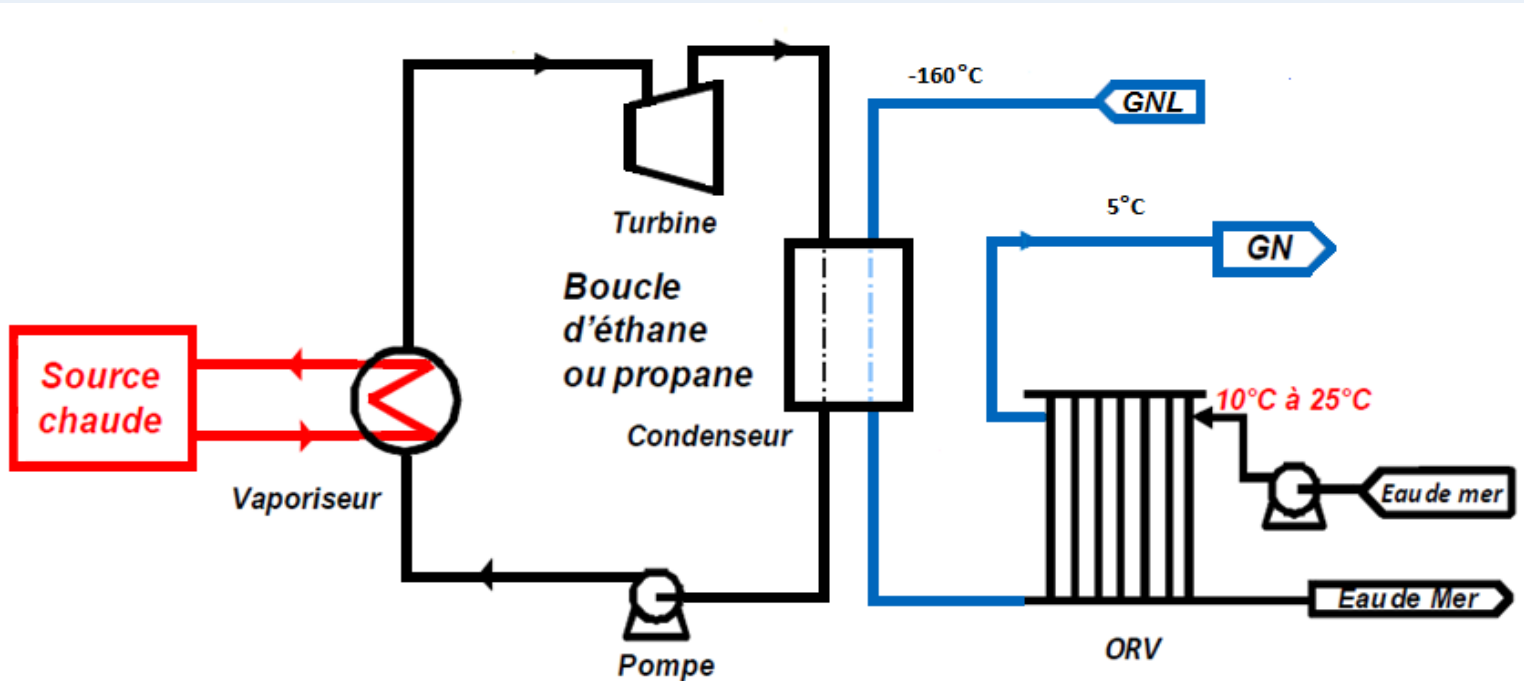
LE CYCLE DE RANKINE (Principe)

- Cycle thermodynamique fonctionnant entre une source chaude et une source froide.



LE CYCLE DE RANKINE FERMÉ

- Application aux terminaux méthaniers



ORV = Open Rack Vaporizer, Regazéifieur à ruissellement d'eau

ENJEUX

- **Une production d'électricité « verte »**
 - Une électricité produite sans émission de gaz polluants ou GES, en valorisant les frigories du GNL
- **Enjeux économiques (En phase d'étude d'opportunité)**
 - Puissance de l'unité de production : environ 5 MWe net représentant en moyenne 75% des besoins du site
 - CAPEX du projet : environ 15 M€