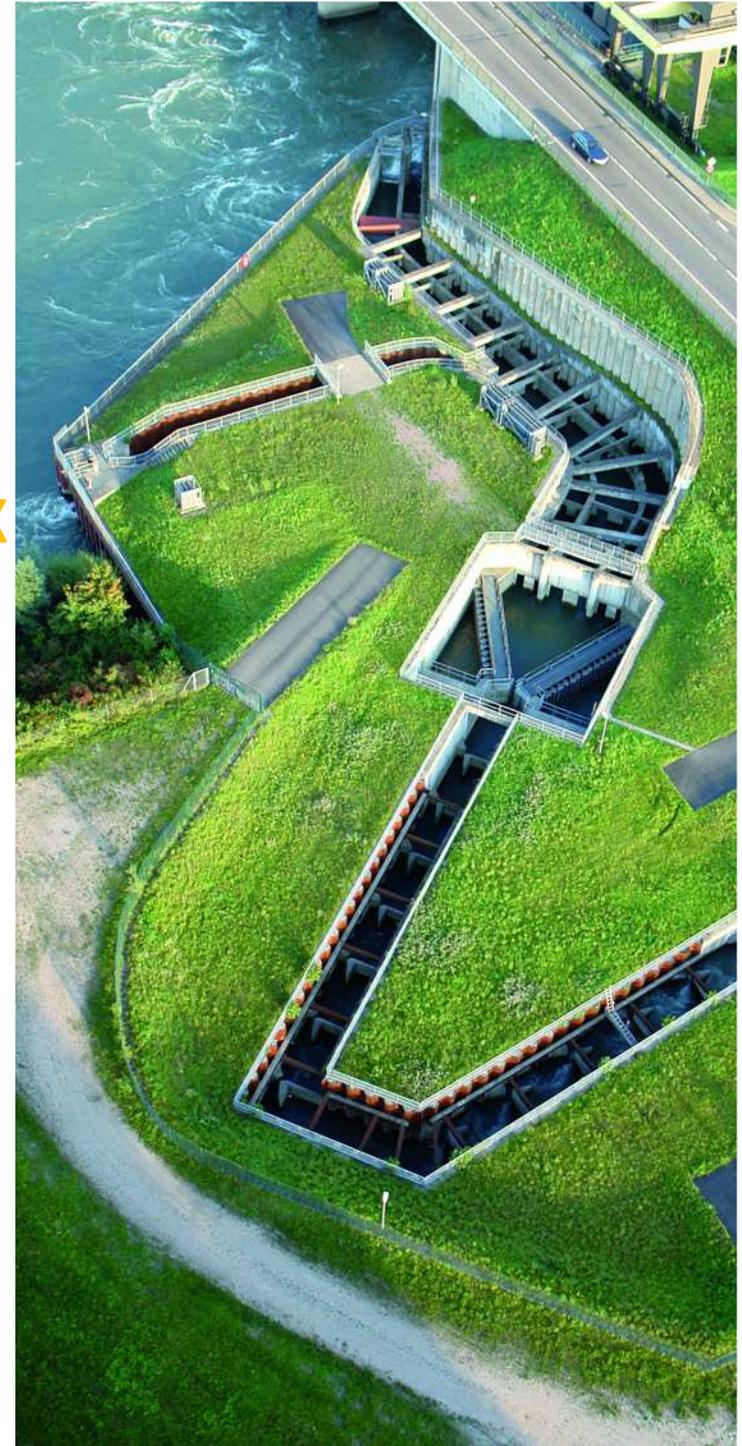




PPE 2018
ATELIER DÉVELOPPEMENT DES RÉSEAUX

**RESTITUTION ÉTUDE EXTENSION DU
RÉSEAU À L'EST**

CTG LE 24 OCTOBRE 2018



LA QUESTION DU RACCORDEMENT AU RÉSEAU INTERCONNECTÉ DU LITTORAL DES BOURGS DE REGINA ET ST GEORGES

- Les 2 bourgs sont aujourd’hui alimentés par des moyens de production dédiés et spatialisés à proximité des 2 lieux de consommation et pour lesquels la transition énergétique vers une production renouvelable est engagée.
- La solution technique d’un raccordement en moyenne tension (HTA 20kVolt) ne permet pas de répondre au besoin au vu de l’éloignement du réseau interconnecté (110km pour Régina et 200km pour St Georges) et des puissances à délivrer dans les bourgs (éloignement maximum acceptable de l’ordre de 60 à 70km pour 4 MW)

	Puissance de pointe 2016	Puissance de pointe estimée 2033 (BP 2017)
REGINA	0,268 MW	0,429 MW
SAINT GEORGES	1,045 MW	2,921 MW

- Une solution technique en Très Haute Tension (HTB 90kVolt) est ainsi nécessaire reposant sur une ligne de 200km et un poste source (transformation HTB 90kV vers HTA 20 kV) au niveau de chaque bourg.

HYPOTHÈSES

CONSIDÉRATIONS ÉCONOMIQUES

- **Coût de l'énergie non distribuée (END) :**
 - 20 k€/MWh.

- **Coût des pertes Joules dans la ligne HTB :**
 - 600 k€/MW

- **Maintenance d'une nouvelle ligne : coût annuel sur la base du coût moyen constaté à SEI**
 - simple terre : 2,09 k€/km
 - Soit 418 k€/an sur 200 km

- **limite de tension basse à ne pas dépasser :**
 - 82 kV (environ -8% par rapport à 90 kV) : engagement contractuel

LA QUESTION DU RACCORDEMENT AU RÉSEAU INTERCONNECTÉ DU LITTORAL DES BOURGS DE REGINA ET ST GEORGES

- Ce type d'ouvrages, au delà des temps d'instruction administrative et d'enquête publique longs, nécessite
 - des investissements importants : de l'ordre de 100 millions d'€ pour la ligne HTB (REX construction dernière ligne HTB construite dans les DOM) et de 7 millions d'€ par poste source soit 114 millions d'€ au total
 - des travaux lourds (abattage de 800Ha de forêt, pose de 1000 pylônes, 600km de câble).

- La taille et le taux de croissance actuel des 2 bourgs ne permettent pas à ce stade d'établir une Justification Technico-Economique de ce type d'ouvrage (JTE : document réglementaire préalable devant être validé par les services de l'Etat).

	Puissance de pointe 2016	Puissance de pointe estimée 2033 (BP 2017)	Puissance nominale transitée par la plus petite ligne HTB
REGINA	0,268 MW	0,429 MW	90 MW
SAINT GEORGES	1,045 MW	2,921 MW	

	Taux de Croissance Annuel Moyen	
	POPULATION 2010-2015	CONSOMMATION ELECTRIQUE 2012-2017
REGINA	1,60%	-0,10%
SAINT GEORGES	-0,10%	1,90%

LA QUESTION DU RACCORDEMENT AU RÉSEAU INTERCONNECTÉ DU LITTORAL DES BOURGS DE REGINA ET ST GEORGES

- Le besoin en production à court et moyen terme sur le littoral exprimé dans le Bilan Prévisionnel de l'Équilibre Offre-Demande et dans la PPE se situe sur l'Île de Cayenne et dans l'Ouest. Il existe aujourd'hui dans ces zones proche des réseaux existants des projets (biomasse, hydraulique, etc...) qui permettent de répondre aux objectifs de la PPE par filière. Ils sont prévus d'être raccordés au réseau par le S2REnR. Ainsi, la Justification Technico-Economique d'une ligne vers St Georges, même intégrant des raccordements de production, n'est à ce stade pas démontrée (RBC trop faible).
- => A dimensionnement en puissance égal, plus un moyen de production est éloigné de la consommation, moins sa Justification Technico Economique est aisée à établir.
- Même dans le cas d'un raccordement au réseau interconnecté par une ligne haute tension, la présence de moyens de production à proximité immédiate des 2 bourgs seraient toujours nécessaire afin de garantir la desserte électrique pendant les périodes d'indisponibilité de la ligne pour cause d'avarie ou de maintenance programmée.