



COMITE DE CONCERTATION AVEC LES PRODUCTEURS

7 mars 2022



ORDRE DU JOUR

0. Validation CR CCP de Novembre

- 1.** Rôle du CCP et format des concertations
- 2.** Barème de raccordement
- 3.** Crise approvisionnement matériel
- 4.** Evolution OneClick - OMAE
- 5.** S3RENR Corse, Guyane et La Réunion
- 6.** Points divers
Ouest Guyanais
S06-S10



■ 1 – Concertation

CONCERTATION

- Inspiré de Enedis-DEC-TEC_05E
- Rôle du CCP :
 - Echanges d'information sur :
 - Contexte légal, réglementaire, jurisprudentiel et technique
 - Les statistiques de raccordement
 - Les questions économiques relatives au réseau en présence de production
 - Concertation des textes
 - Analyses des REX
- Instance du CCP d'EDF SEI
 - Plénière
 - Éventuellement CCP locaux
 - Concertation par mail sur les textes
 - Sous groupes thématiques
- Ouvert à tous, administration, régulateur, syndicats, producteurs...

2 – Barème de raccordement



MISE À JOUR DU BARÈME DE RACCORDEMENT

Le barème EDF pour la facturation du raccordement au réseau public de distribution d'électricité doit être mis à jour régulièrement selon un processus encadré par la réglementation.

Le macro-planning du projet vise une MSI du nouveau barème début 2023. Les principaux jalons prévus sont les suivants :

- Mai : concertation
- Juin : saisine de la CRE après rédaction des rapports de concertation
- Septembre : délibération de la CRE
- T4 : implémentation SI
- Début 2023 : facturation sur la base du nouveau barème



3 – Tension approvisionnement

APPROVISIONNEMENT MATÉRIEL

Certains stocks ou processus de production des matériels nécessaires au raccordement et aux dépannages sont en tension. Les composants électroniques sont aujourd'hui notre principal sujet de préoccupation.

Des retards dans les raccordements et en particulier pour les MSI pourraient en résulter.

La bonne communication entre vos chantiers et nos équipes nous permet d'adapter au mieux le déploiement des matériels en quasi pénurie.



4 – Remplacement OneClick

SUITE ONECLICK

Afin de pouvoir traiter de plus en plus de contrats d'achats représentant des montants en hausse continue, EDF SEI va développer de nouvelles de nouvelles fonctionnalité dans son SI.

A cette occasion il a été décidé l'industrialisation de OneClick

One Click sera remplacé par une application en ligne

Ces nouvelles fonctionnalité sont développées en mode agile avec les acheteurs...

Afin de pouvoir continuer à vous offrir le service aujourd'hui rendu par oneClick, nous proposons à deux producteurs volontaires de nous montrer l'utilisation faite de OneClick. Objectif : prendre connaissance de vos contraintes et modes de fonctionnement.

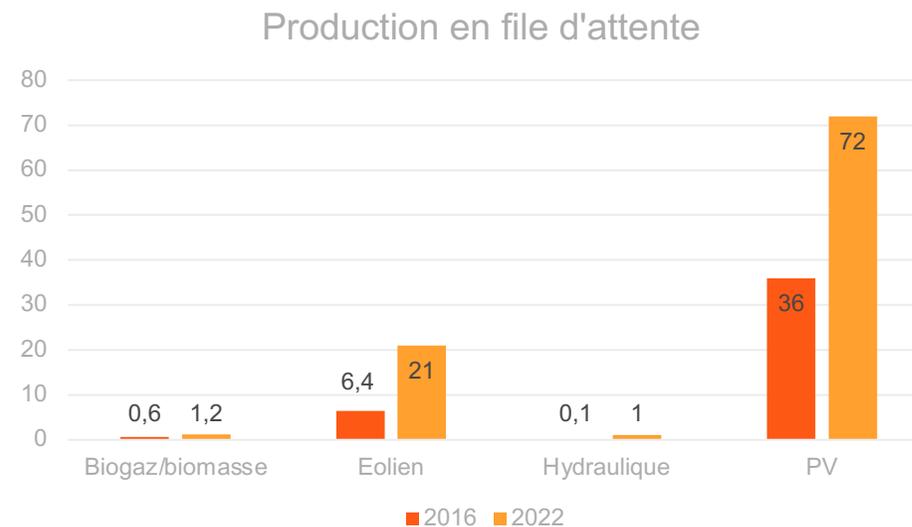
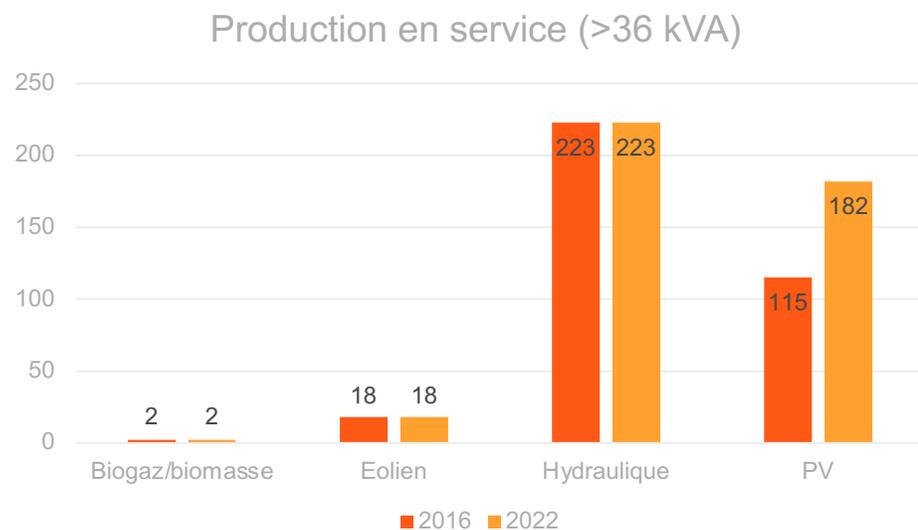


5 – Révision des S3RENr

CORSE

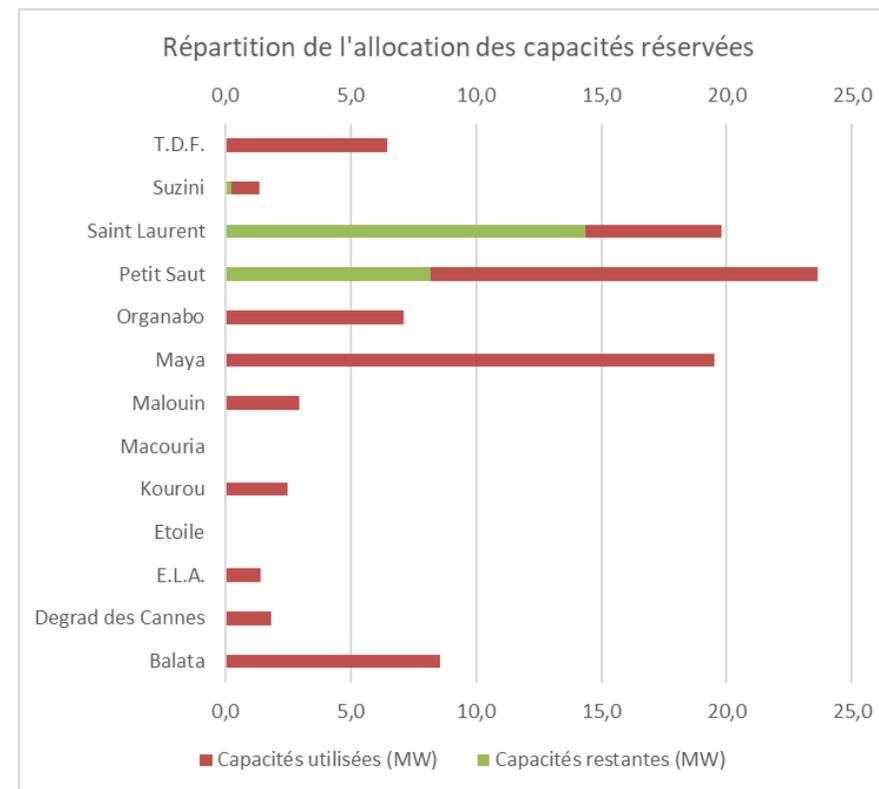
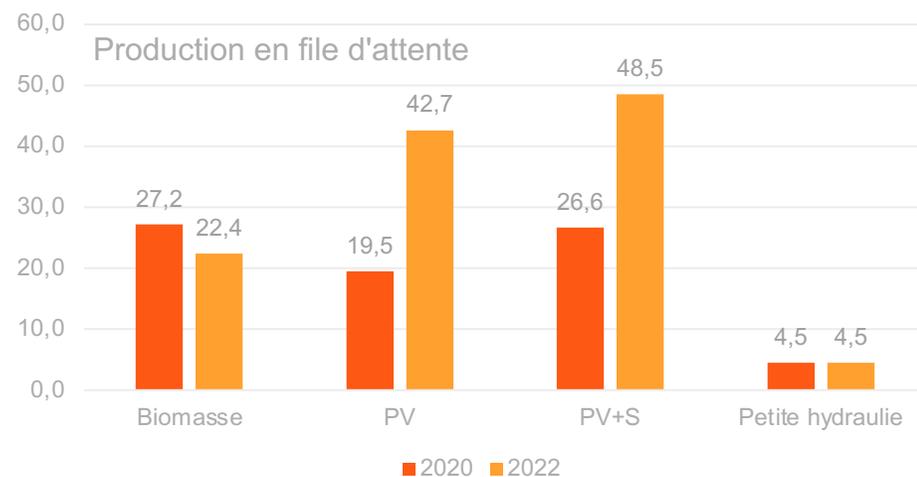
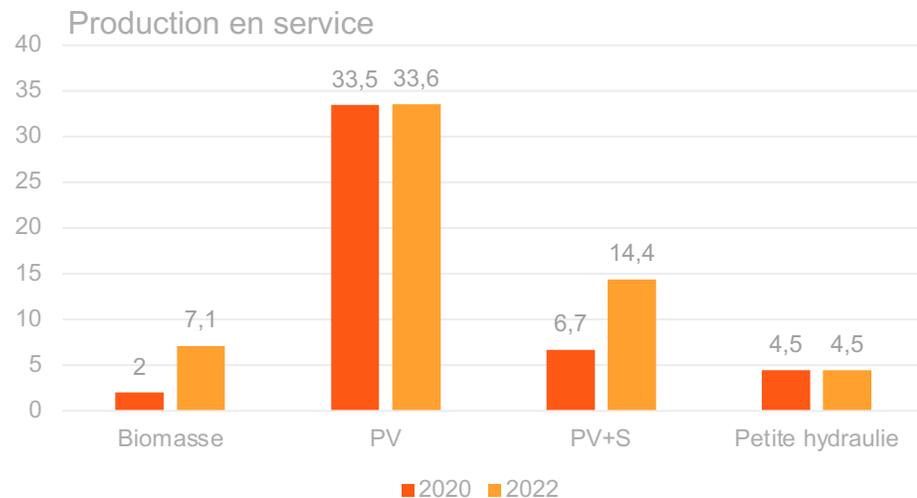
SCHÉMA SATURÉ DEPUIS 2017

Production > 36 kVA (MW)	A la date d'approbation du schéma (2016)	Au 1 ^{er} janvier 2022
En file d'attente	55	95
En service	356	413
Total	411	508



GUYANE

ATTEINTE DES 2/3 DE CAPACITÉS FIN 2021

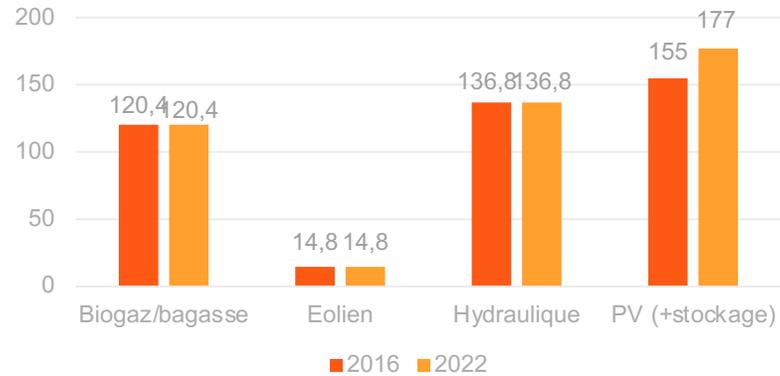


Evolution de la production EnR depuis l'entrée en vigueur du schéma

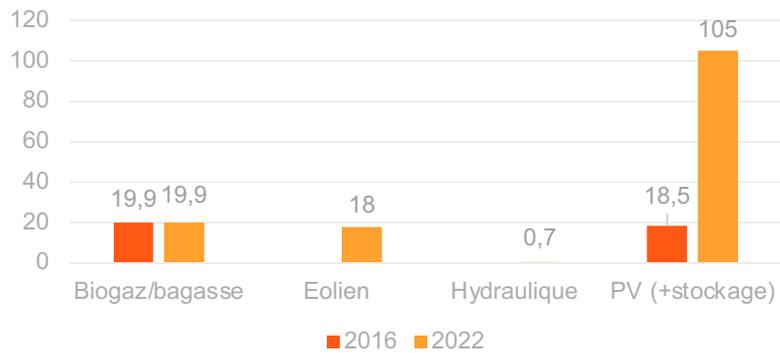
RÉUNION

ATTEINTE DES 2/3 DE CAPACITÉS FIN 2021

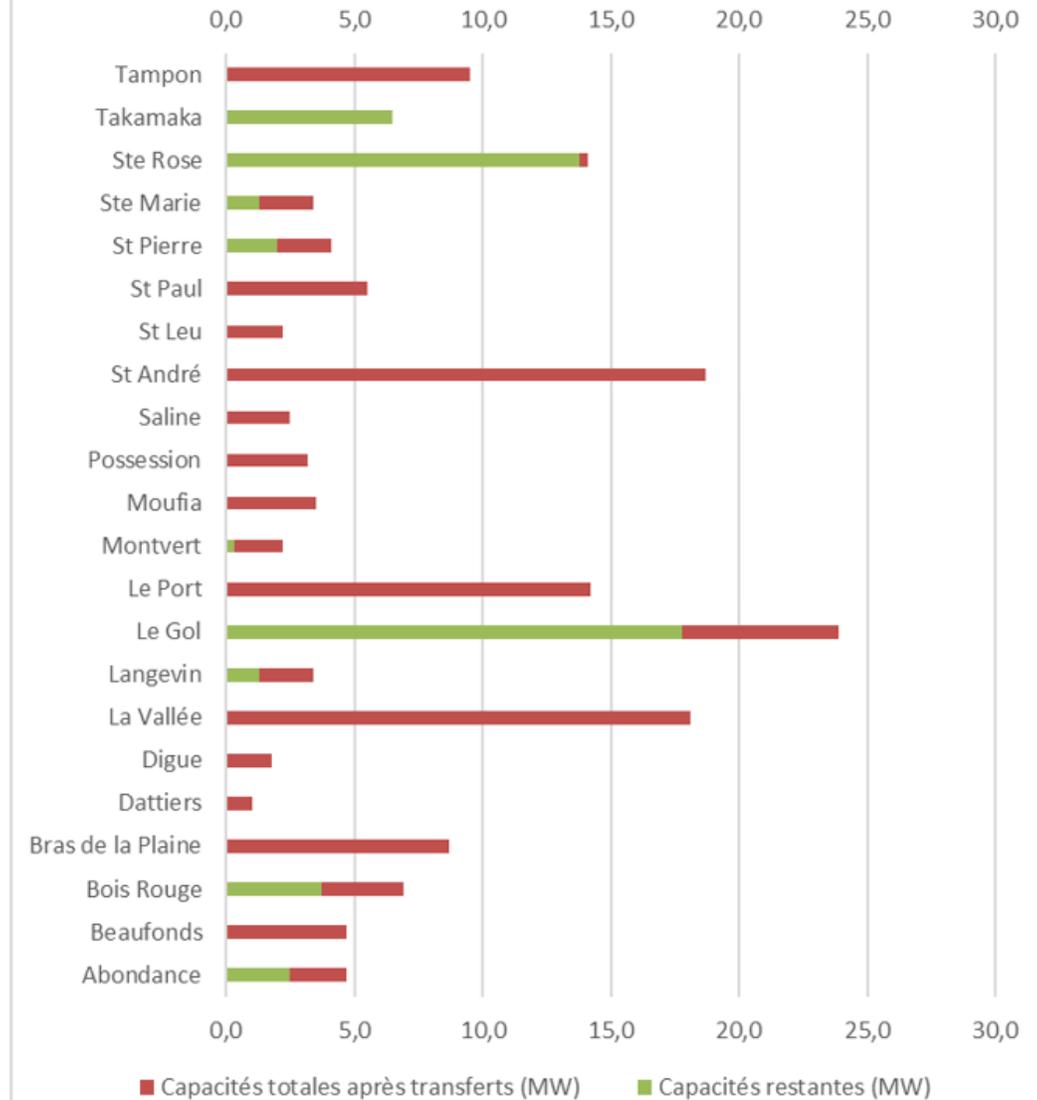
Production en service



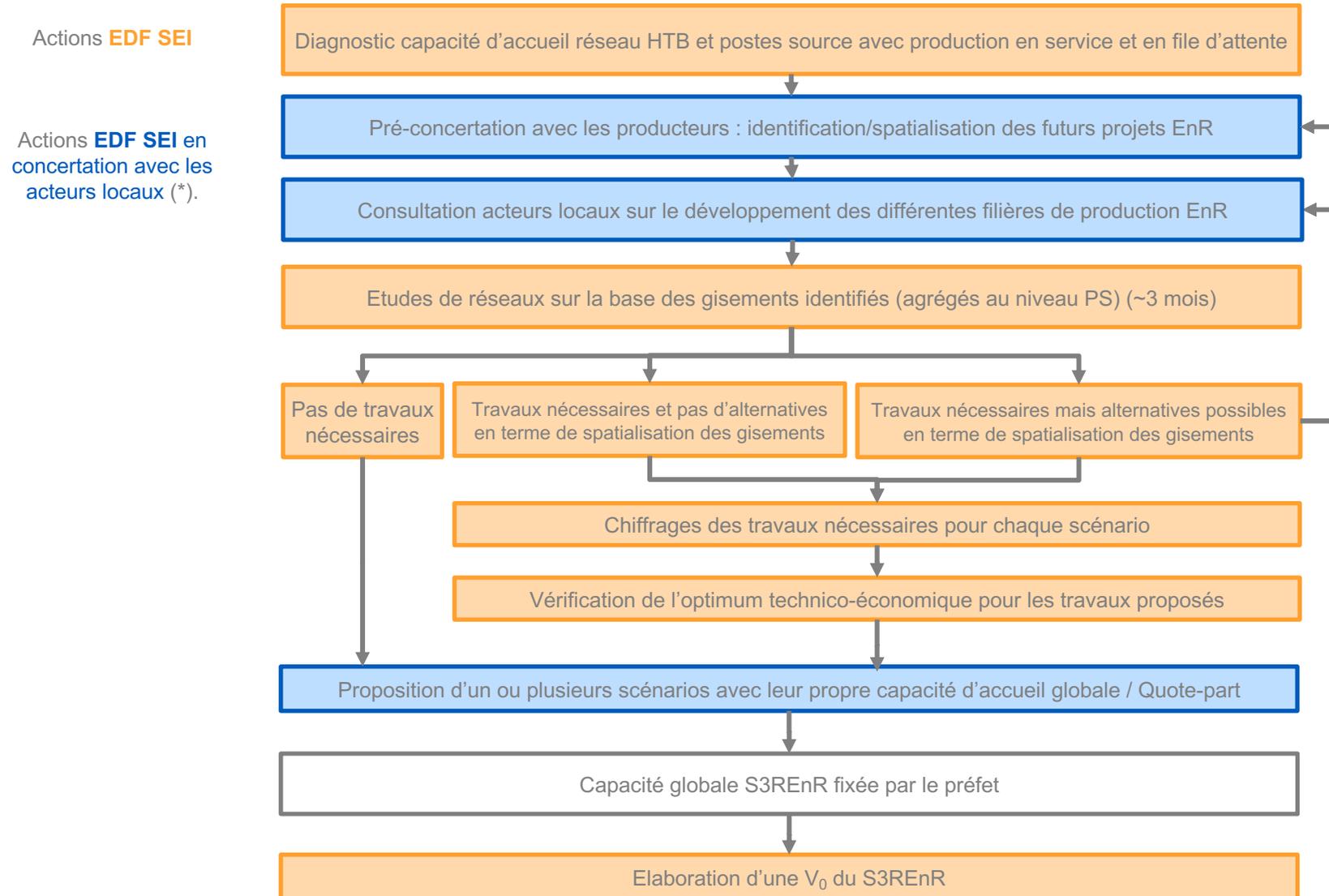
Production en file d'attente



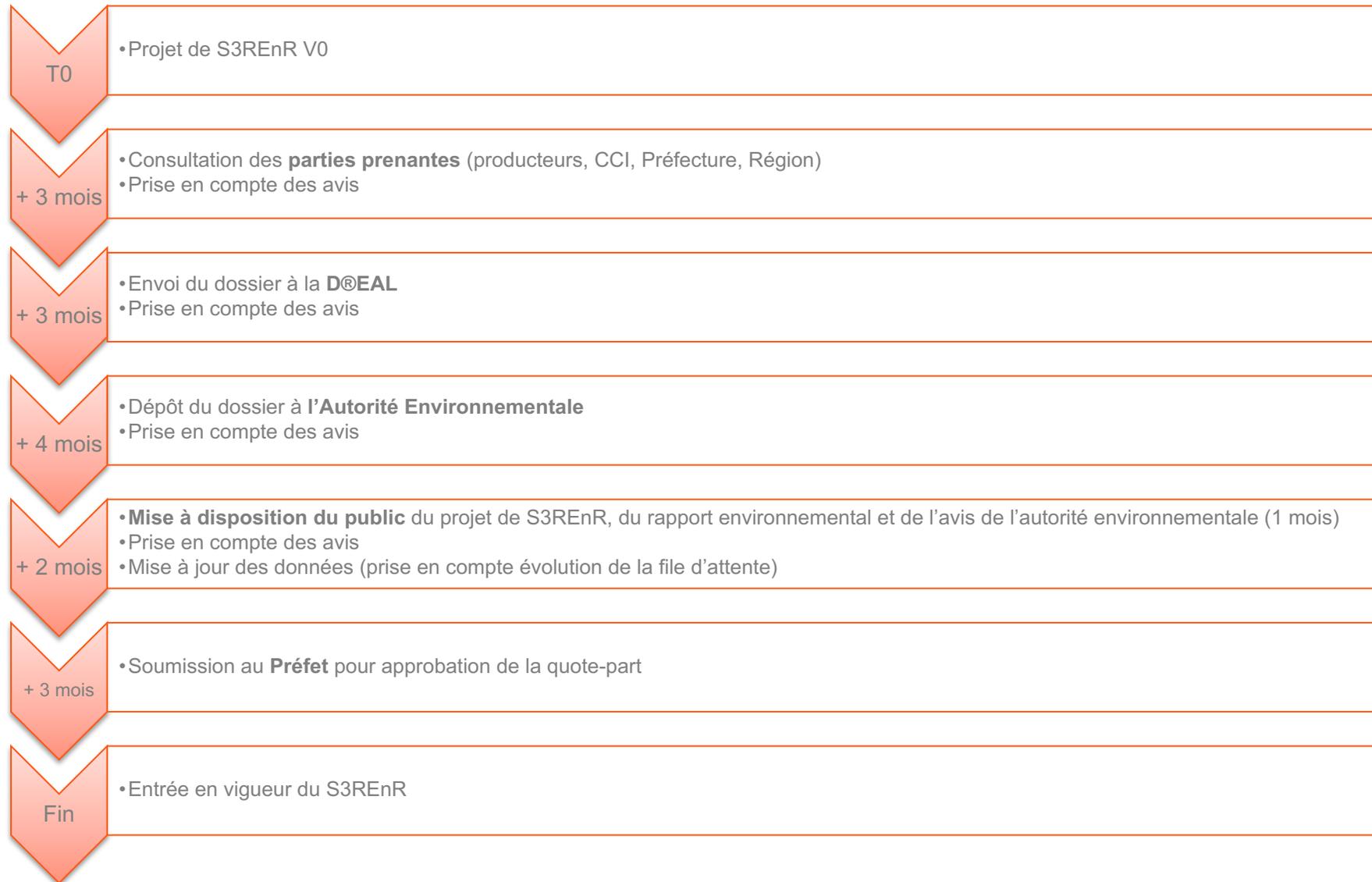
Répartition de l'allocation des capacités réservées



PROCESSUS D'ÉLABORATION/RÉVISION



PROCESSUS DE VALIDATION





6 – Demande de raccords

1. Dynamique des entrées en FA des nouvelles demandes de raccordement SUP 36 kVA PROD (maj au 28 fév 2022)

✓ Au 28 février, l'ARD a validé 58 projets en FA. A la même époque, à fin février 2021, nous avons enregistré 123 demandes (-47%)

Cette baisse peut s'expliquer selon les départements par l'attente du tarif S22 et les différents événements climatiques et autres rencontrés.

Sur les 58 projets en file d'attente, nous avons 12% de PRAC, 59% de PTF et 29% de CRD

✓ Depuis le début d'année, 90% des offres BT HTA ont été envoyées dans les délais (PTF et CRD)

✓ Prévion à fin mars : nous attendons 50 nouvelles demandes confirmant une dynamique en retrait.

✓ Pour information :

✓ nous avons reçu 80 demandes de modification depuis le début de l'année (98% BT)

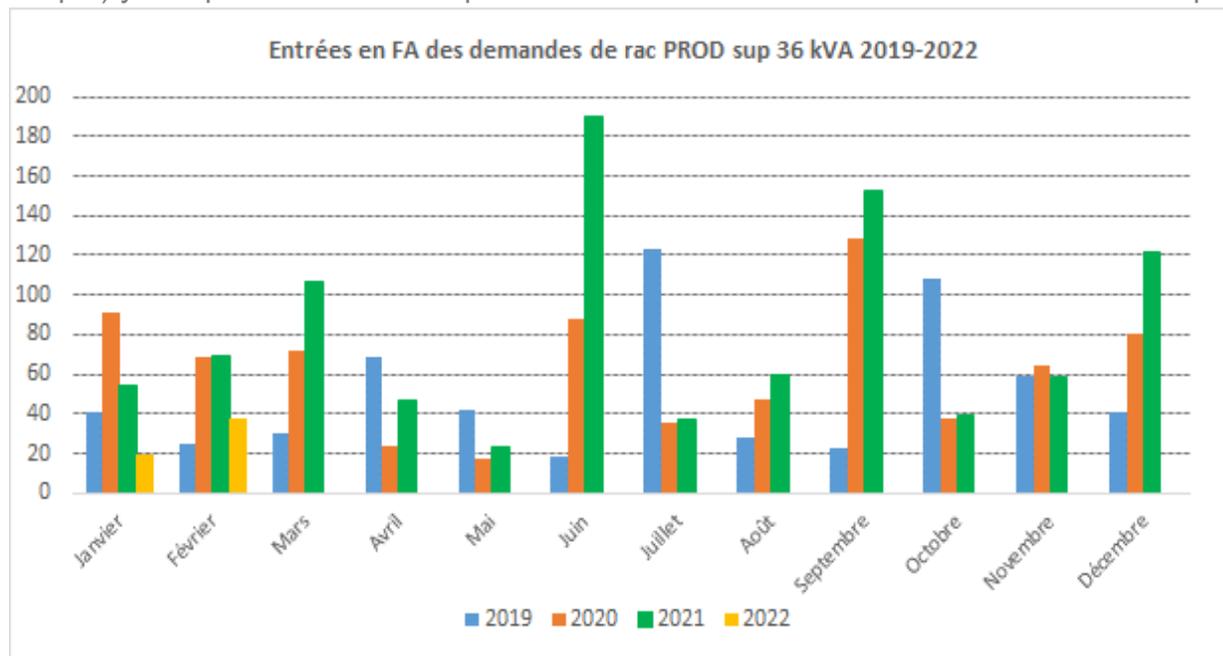
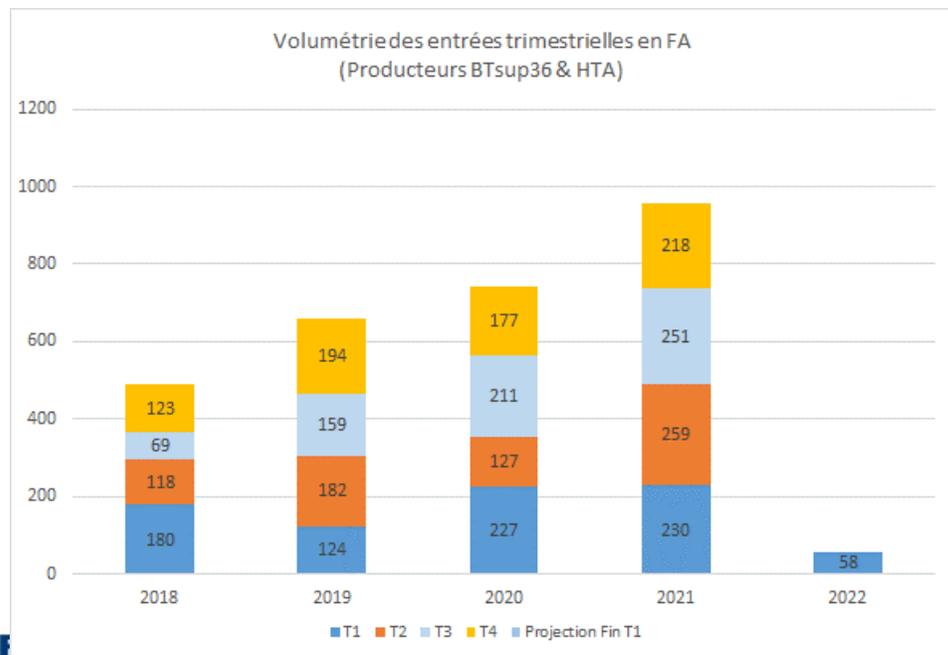
✓ Pour les PRAC envoyées en 2021 :

✓ 48% des PRAC ont été envoyées dans les délais

✓ 23% des PRAC ont été transformées en PTF

✓ Depuis la fin d'année 2021 nous avons reçu 10 demandes de PRAC

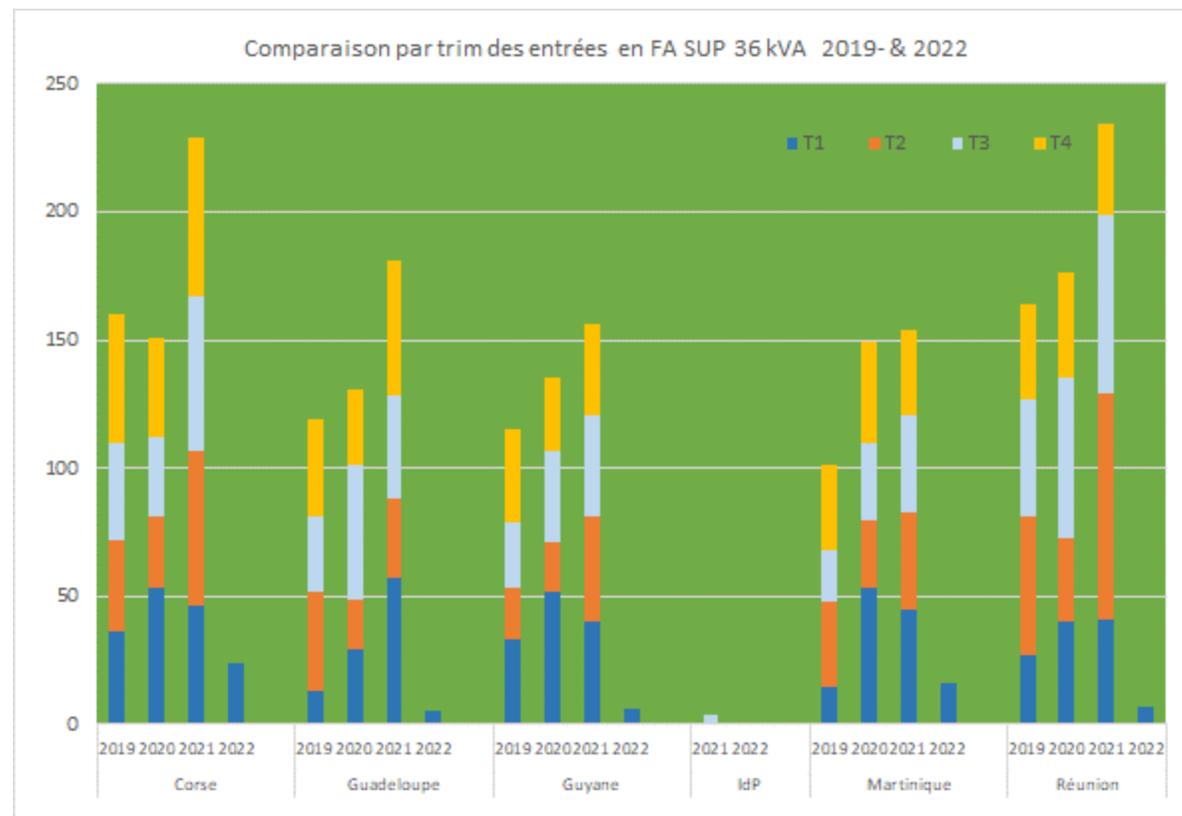
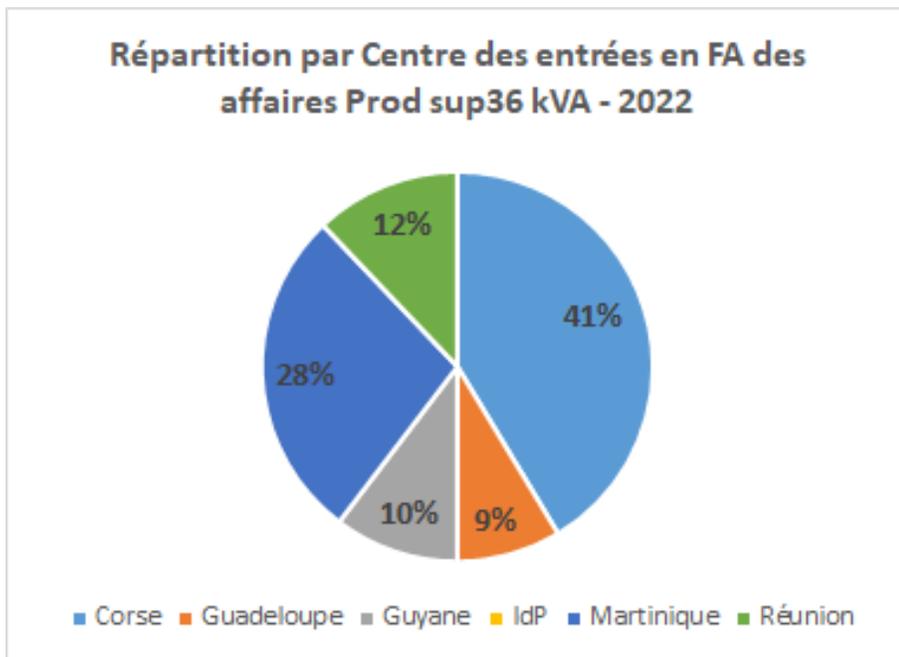
✓ Tous les documents sont envoyés par SAYGO (plateforme de signature électronique) y compris les CARD i depuis la fin d'année 2021 et nous notons des retours plus rapides



2. Dynamique par centre des entrées en FA des demandes de raccordement SUP 36 kVA PROD (maj au 28 fév 2022)

A fin février :

- ✓ La Corse a capté 41% des demandes reçues. A la différence des autres Centres la Corse a reçu un nombre de demandes équivalent à 2021.
- ✓ Guadeloupe : 9%
- ✓ Guyane : 10%
- ✓ Martinique : 28%
- ✓ Réunion : 12%



3. Dynamique par centre des entrées en FA des demandes de raccordement SUP 36 kVA PROD (maj au 28 fév 22)

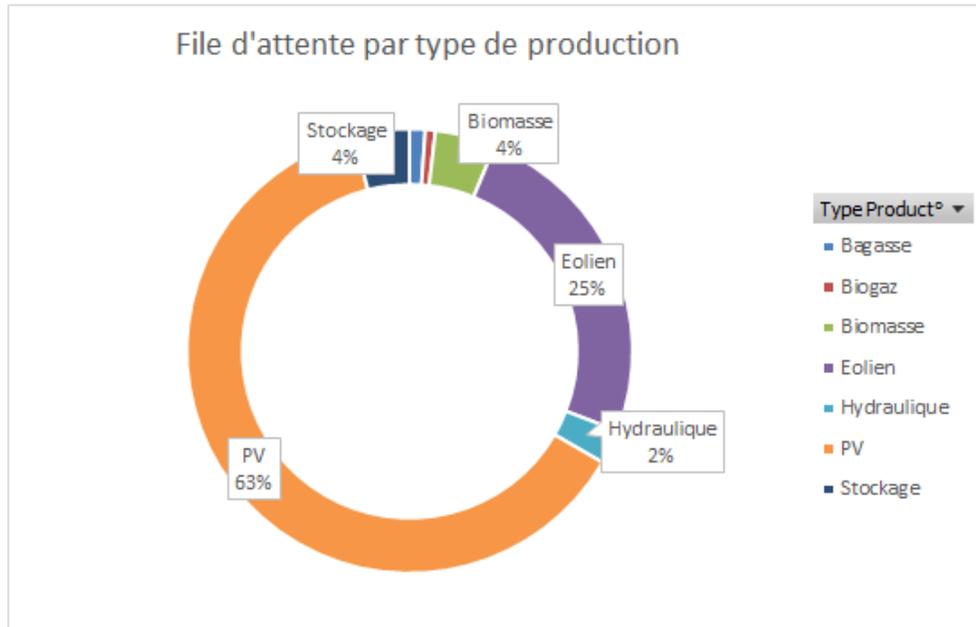
A fin février :

- ✓ Sur l'ensemble des demandes qui sont en FA (*hors HTB*), le **PV** représente **98%** des projets pour une puissance totale réservée en file d'attente de **360 MW** (63%)

En 2021 :

- 890 projets PV sont entrés en FA pour 200 MW (690 en 2020 pour 183 MW)
- 254 projets PV pour 24 MW ont été mis en service (166 en 2020 pour 38 MW)
- 268 projets PV sont sortis de la FA pour 50 MW (189 en 2020 pour 34 MW)

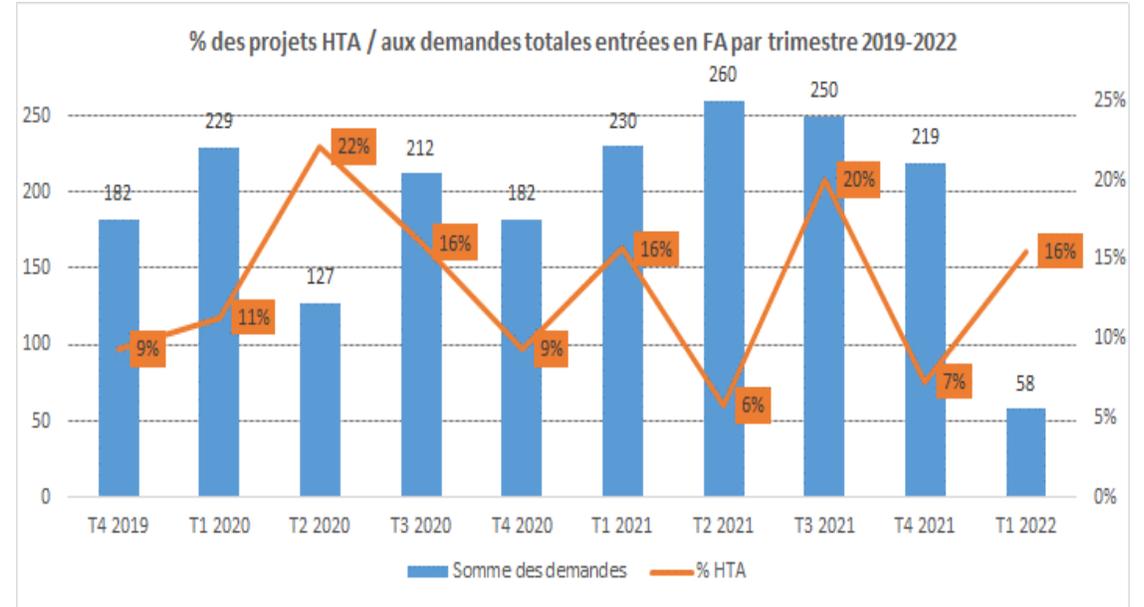
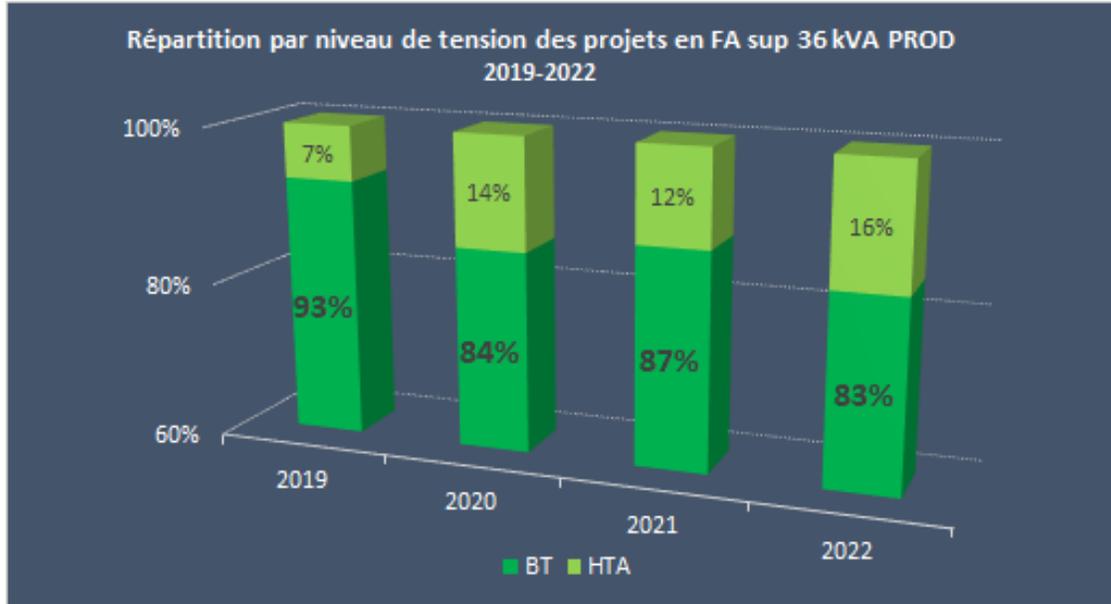
- ✓ Nous avons 10 projets hydrauliques en FA représentant 14 MW. Aucune mise en service en 2021.
- ✓ Concernant le stockage centralisé, nous avons actuellement 4 projets qui totalisent 23 MW. 4 projets ont été mis en service en 2021.
- ✓ L'éolien comptabilise 16 projets pour une capacité réservée en FA de 142 MW. 1 mise en service en 2021.



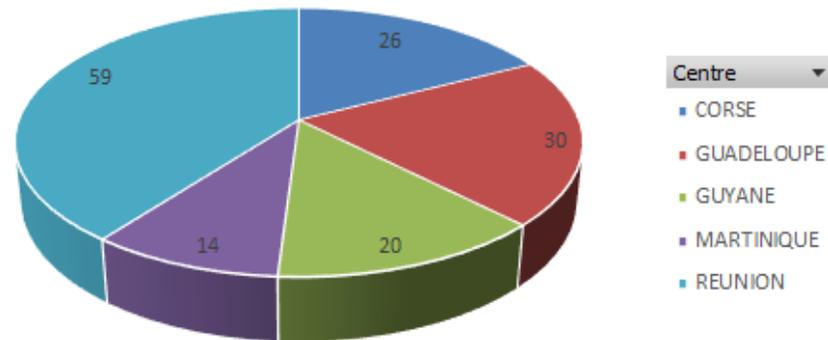
	Volume en %	En MW
Eolien	25%	142
Hydraulique	2%	14
PV	63%	360
Stockage centralisé	4%	23

4. Zoom des demandes HTA entrées en FA SUP 36 kVA PROD (maj au 28 fév 2022)

- ✓ En 2022, nous avons enregistré 9 projets HTA.
- ✓ A ce jour, nous avons 149 projets HTA en file d'attente pour une puissance réservée de 430 MW



Répartition des demandes HTA entrées en FA SUP 36 kVA PROD



POINTS DIVERS

- **Concertation raccordement indirect**
 - PTF, Convention Raccordement et CARDI
- **Révision des tarifs S06-S10**
- **Ouest Guyanais**
- **Eolien + stockage : dispositif de prévision et de lissage de la production**



Merci