

COMITE DE CONCERTATION DES PRODUCTEURS D'EDF SEI REUNION DU 27 NOVEMBRE 2024

Les documents présentés lors de la réunion sont envoyés avec ce compte rendu.

Ce compte rendu se veut synthétique, il ne reprend pas le verbatim des propos échangés, il pointe les principales questions ou actions à mener.

1. Participants

NOM	SOCIETE
Simon Granger	Agregio Solutions
Eloise Mure	Akuo Energy
Graziella Giannecchini	Akuo Energy
Christophe Tasdebois	Akuo Energy
Maxime Fontaine	Akuo Energy
Quentin Monart	Akuo Energy
Xavier Ducret	Akuo Energy
Céline Paoli	Akuo Energy
Aurélia Rigby	Akuo Energy
Marwa Jemai	Akuo Energy
Jérôme PASCAL	Albioma
Romain DAVID	Albioma
Anthony LUCAS	Albioma
Sébastien LEYDIER	Albioma
Astrid CHANTEUR	Albioma
Leslie BOCALY	Albioma
Laurent PFLUMIO	Amarenco
Pierre-Louis HAFFREINGUE	Amarenco
Cedric Gonthier	COREXSOLAR
Djamila Mze Hamadi	CORSICA SOLE
Alexandre Duflanc	CORSICA SOLE
Matthias Lévy	CORSICA SOLE
Sylvain Gaillard	CORSICA SOLE
Maxime MOREAU (CS) (Non vérifié)	CORSICA SOLE
Blot Philomène	CRE
Simon Trystan	CRE
Caron Mathieu	CRE
BEG Khurshid	EDF CI2T
NG WING TIN Marion	EDF CI2T
SALVERT Laurent	EDF CI2T
DEBROIS Nicolas	EDF CI2T
Vincent Marcon (Non vérifié)	EDF Hydro
MANGINOT Stephane	EDF PEI
Damien CREMASCHI (Externe)	EDF Renouvelables
Amadou DIAKHITE (Externe)	EDF Renouvelables
David GREAU	Enerplan

Armand De Saint Martin	Enerplan
MONTJAULT TIPHANIE	Green Yellow
ROSA BASTIEN	Green Yellow
Vojislav Stojanovic	Langa International
Nora EDOM	Meridiam
Guy Bejjani	NTF Energy
Alexandre Aubagnac	Photosol
Joris LAFAYE	Photosol
Ludovic OSMAR	Région Guadeloupe
Damien Chagnaud	SER
Adrien BACHTANIK	Smart Energies
Gabriel TALLINEAU	Smart Energies
Louise BERNARD	Sowatt Energy
PICARD Thibaut	Sunzil
FRIGNET DES PREAUX Lorraine	Sunzil
Claude Macaire	SYSTEKO
Ines REDJEM	TOTALENERGIES
Marc-Antoine BRENAC	Tréville
Alexandre THIERY	Valorem
Clément GAVOILLE	Valorem
Clément DEVEAUX	Valorem
Etienne BASTIEN-AMARE	Volitalia
Hubert HERBAUX	VOLTALIA

2. Ordre du jour

Heure	Sujet	Intervenant
14h00	Tableau de bord des raccordements par DR et segments	Délégation Réseau
14h20	Programme IPS	Délégation Réseau
15h20	Guichet stockage : premiers éléments sur les prochains guichets à venir	Régulation
15h40	Révision des S2REnR : Etat des lieux dans les 5 territoires	Délégation Réseau
16h00	Compensation des limitations des parcs en S6, S10 et S11	DME
16h20	Rappels sur les changements de panneaux	DME

3. Tableau de bord des raccordements par DR et segments – Nathalie Palaric Dos Santos

Question de Corsica Sole : est-ce qu'EDF SEI reçoit des demandes de raccordement de stockage en basse tension.

Réponse d'EDF SEI : non toutes les demandes reçues concernent des raccordements en haute tension.

4. Programme IPS – Yasser Gani et Vianney Brunel

Question de TotalEnergies : certaines centrales dont les mises en service sont prévues prochainement, n'auront pas de DEIE. Y a-t-il un risque de découplage pour ces centrales ? S'il y a un risque de découplage intempestif, cela serait problématique. Quelles solutions sont possibles dans l'attente de l'arrivée des nouveaux matériels ?

Réponse d'EDF SEI : le marché des DEIE « historiques » n'est plus disponible car son constructeur a arrêté la production. Les eDER devrait arriver sur le marché courant de l'année 2025 mais nous devons d'abord les tester et qualifier les premiers prototypes avant de pouvoir les généraliser. En revanche, le DEIE comme l'eDER n'a aucun impact sur le couplage/découplage des centrales. Il s'agit uniquement d'un équipement d'observation et d'échanges d'ordre. Le seul risque de découplage est lié à la centrale soit en raison de mauvais réglages des protections ou en cas de défaut important qui nécessite un découplage.

Question de Corsica Sole : est-ce que l'alimentation attendue pour l'eDER doit être une alimentation secourue ?

Réponse d'EDF SEI : oui, la prescription correspond bien à la mise à disposition d'une alimentation secourue.

Question de Corsica Sole : quelles installations sont concernées par l'eDER ?

Réponse d'EDF SEI : seules les installations HTA sont concernées.

5. Guichet stockage : premiers éléments sur les prochains guichets à venir – Régine Caresmel, Nabil Mezlef et Jérôme Quenu

Questions de TotalEnergies : à partir quand le délai de 8 mois commence-t-il à courir ? Est-ce que les PRAC en cours pourront être mises à jour sur la base de la nouvelle fiche de collecte ou faudra-t-il recommencer tout le process ?

Question de Voltalia : quel sera le process de mise à jour des PRAC en cours qui ne seront pas conformes aux caractéristiques techniques définies par la CRE ?

Questions de Corsica Sole : Est-ce que les projets de stockage qui disposent déjà d'une PTF pourront postuler au guichet même s'ils sont situés sur des zones hors des localisations prescrites ?

Question d'EDF Renouvelable et Corsica Sole : les validités des PRAC seront-elles prolongées en cas de décalage du guichet comme cela a été le cas pour La Réunion en 2024. Faudra-t-il repayer la PRAC ?

Réponse d'EDF SEI : nous reviendrons sur ces questions lors de l'atelier stockage dédié du 16 décembre 2024.

Question d'EDF Renouvelables : les cartes de localisation seront-elles publiées ?

Réponse d'EDF SEI : oui elles le seront à l'issue de leur présentation lors de l'atelier stockage du 16 décembre.

Question de TotalEnergies : est-ce que les capacités en soutirage sont prises en compte dans l'analyse des localisations ?

Réponse EDF SEI : oui les capacités en soutirage sont prises en compte dans les cartes qui seront publiées.

Question de Valorem : si les éléments techniques sont diffusés en T1/T2 2025 et que les guichets ont lieu au T4 2025, cela peut sembler court pour pouvoir obtenir notamment les autorisations d'urbanisme nécessaires.

Réponse d'EDF SEI : ce point sera partagé avec la CRE.

6. Révision des S2REnR : état des lieux dans les 5 territoires - Régine Caresmel

Question d'Amarenco : Concernant les révisions S2RENR, on ne voit pas l'échéance relative aux validations des PPE. N'est-ce plus un préalable avant le début des travaux relatifs aux révisions ?

Réponse d'EDF SEI : Les objectifs de la PPE sont utilisés pour fixer les objectifs du Schéma mais il n'y a pas de lien direct dans le code de l'énergie entre PPE et S2RENR.

Question de Corsica Sole : L'AUE de Corse a récemment annoncé un objectif de 1 GW de PV en 2033 lors du salon Energ'Isule ; cette hypothèse a-t-elle été prise en compte ?

Réponse d'EDF SEI : nous n'avons pas cet objectif en tête. Nous rebouclons avec les services de la DREAL à ce sujet.

Question de Corsica Sole : pouvez-vous nous préciser le calendrier de mise à jour des schémas et des travaux réseaux qui en découleront ?

Réponse d'EDF SEI : il est difficile aujourd'hui de se projeter sur un calendrier. Nous sommes dépendants des échanges à venir avec les autorités locales à la suite des études de dimensionnement. Concernant les investissements, on s'attend à de nombreux investissements notamment dans les postes source.

Questions de Systemko : lors du dernier CCP, des travaux HTA au poste de Macouria avaient été évoqués. Vont-ils permettre de libérer de la capacité au niveau de ce poste ? Quel est l'horizon de temps de l'investissement HTB ? Est-ce que lors l'annulation de projets permettant de libérer de la place sur la file d'attente, le GRD prévient les porteurs de projets ? Est-ce que la mise en service prochaine de projets de stockage pourrait permettre d'augmenter la capacité réseau ?

Réponse d'EDF SEI :

- En Guyane, les contraintes sont sur le réseau HTB. La mise en service de la partie HTA du poste de Macouria ne permettra pas de lever ces contraintes.
- Les investissements HTB sont par nature des projets de long terme s'étalant sur plusieurs années (une dizaine d'année).
- Oui, le GRD est vigilant sur les sorties de file d'attente et dès qu'une sortie permet de lever une suspension, les porteurs de projets sont prévenus.
- Les stockages en cours de développement répondent à un besoin de réserve rapide et non à décongestionner le réseau.

Question de Systemko : avec le développement fort du PV en ZNI, est-ce que l'on risque d'avoir des phénomènes de décrochages des onduleurs notamment lorsqu'on a plusieurs projets qui se développent à proximité les uns des autres ?

Réponses d'EDF SEI : nous constatons effectivement des situations de tensions hautes en lien avec le développement des EnR mais aussi de l'enfouissement des lignes. Nous étudions actuellement les solutions qu'il faudrait apporter. Parmi elles, on pourrait envisager de modifier les régulations de tension des installations de production pour résoudre localement ces problèmes.

7. Compensation des limitations des parcs en S6, S10 et S11 – Clément Bonnard et Jérôme Quenu

Pas de question sur cette présentation.

8. Rappels sur les changements de panneaux – Clément Bonnard et Jérôme Quenu

Questions de Corsica Sole : quelle solution à privilégier lorsqu'un producteur souhaite remplacer quelques modules cassés ? En cas de changement de tous les panneaux, faut-il une nouvelle demande de raccordement pour avoir un nouveau tarif ?

Réponse d'EDF SEI : A part pour les contrats de gré à gré, c'est la demande de raccordement qui fait office de demande de contrat d'achat. Attention à bien regarder les clauses de résiliation des contrats qui peuvent être plus ou moins coûteuses selon les contrats.

9. Divers

Question de Sowatt Energy : y a-t-il du nouveau concernant les contrats qui arrivent à échéance ?

Réponse d'EDF SEI : le sujet est toujours en cours de travail au niveau de la DGEC qui envisage un arrêté permettant de proposer un nouveau contrat à ces installations.

Question de Sunzil : attention au niveau de rémunération prévu pour ces contrats dans la mesure où ces centrales, qui ont un certain âge, peuvent avoir un niveau d'OPEX réel relativement élevé.

Le prochain CCP d'EDF SEI aura lieu le 16 décembre à 15h (heure de Paris) et sera consacré aux prochains guichets stockage.