Le réseau de transport d'électricité

L'ELECTRICITE EN RESEAU

C.E.S.M.L. l'énergie complice

Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Energies Renouvelables Languedoc-Roussillon

État Technique et Financier de la mise en œuvre du schéma à fin 2017

Version finalisée en date du 04/04/2018

SOMMAIRE

1. Préambule 3
2. Etat de la mise en œuvre des dispositions initiales du schéma approuvé 5
2.1 Evolutions de la production d'énergie renouvelable 5
2.1.1 Dynamique de raccordement des EnR 5
2.1.2 Utilisation des capacités réservées 7
2.2 Evolutions du réseau 9
2.2.1 Avancement des travaux de l'état initial 9
2.2.2 Avancement des travaux du S3REnR 13
3. Aménagements du schéma en 2017 depuis son approbation 23
3.1 Transferts et adaptations ayant été publiés : 23
3.2 Travaux associés aux modifications du schéma sur le réseau public de transport 25
3.3 Travaux associés aux modifications du schéma sur le réseau public de distribution 25
4. Carte(s) récapitulative(s) de l'avancement du S3REnR 26
5. Indicateurs de l'évaluation environnementale 28
6. Etat des dépenses et des quotes-parts perçues 28
7. Conclusion 29

1. Préambule

Depuis plusieurs années, les gestionnaires de réseaux se sont résolument engagés pour accompagner le développement des énergies renouvelables et répondre aux ambitions de la transition énergétique en France. Leur mobilisation s'est encore renforcée avec la mise en œuvre des Schémas Régionaux de Raccordement au Réseau des Energies Renouvelables (S3REnR), qui permettent de préparer les réseaux à l'accueil des EnR.

A la maille de la France continentale, pour l'ensemble des 21 S3REnR approuvés, les investissements prévisionnels des gestionnaires de réseau nécessaires pour répondre aux ambitions régionales de développement des EnR comprennent :

- 725 millions d'euros au titre des ouvrages de création composant le périmètre de mutualisation des producteurs ;
- 239 millions d'euros de renforcements d'ouvrages existants, à la charge des gestionnaires de réseau ;
- 2 200 millions d'euros au titre des travaux planifiés dans l'état initial des réseaux, à la charge des gestionnaires de réseau.

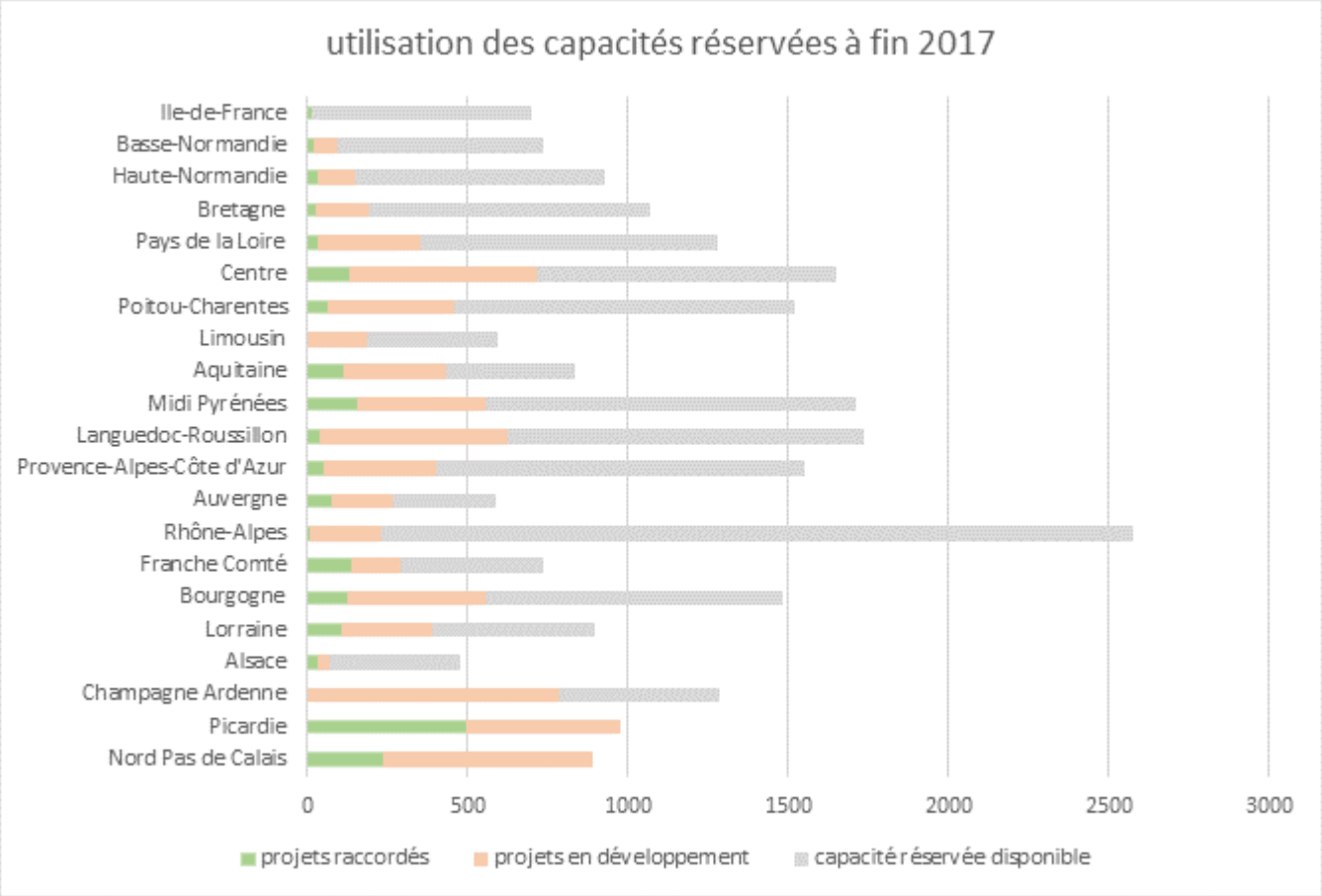
Au 31 décembre 2017, à la maille de la France continentale et pour l'ensemble des S3REnR :

1. Les sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour la réalisation des ouvrages de création des S3REnR représentent environ le double des sommes perçues au titre des quotes-parts auprès des producteurs, à ce stade des échéanciers de paiement.
2. Pour les créations d'ouvrages financées par la quote-part :
   - les sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour la réalisation des ouvrages de création couvrent environ **23 %** des montants prévisionnels de création.
   - Les sommes dépensées et engagées atteignent environ **33 %** des montants prévisionnels de création. Il est à noter que ces sommes comprennent les dépenses des ouvrages de création mis en service et les montants prévisionnels des travaux engagés[1].
3. Pour les projets de renforcements, les sommes dépensées et engagées à la charge des gestionnaires de réseau correspondent à environ **47 %** des montants prévisionnels des renforcements.

Ces dépenses ont permis d'accroitre la capacité d'accueil des EnR sur les réseaux publics. **En 2017**, **1360 MW** de projets d'une puissance supérieure à 100 KVA **ont été raccordés dans le cadre des S3REnR**.

[1] Travaux pour lequels au moins une commande de travaux et/ou de matériels a été réalisée.

A la maille de la France continentale, **34 % de la capacité réservée de l'ensemble des S3REnR est désormais affectée à des projets**, contre 27 % en 2016.



Projets raccordés, projets en développement et capacité réservée disponible dans le cadre des S3REnR

Les schémas les plus dynamiques en 2017 en termes d'affectation de capacité réservée sont : Champagne-Ardenne (de 28 % à fin 2016 à 61 % à fin 2017), Auvergne (de 17 % à fin 2016 à 46 % à fin 2017), Centre (de 27 % à fin 2016 à 44 % à fin 2017) et Languedoc-Roussillon (de 20 % à fin 2016 à 35 % à fin 2017).
La région Hauts-de-France, dont les 2 schémas sont saturés, a vu la dynamique des demandes de raccordement se poursuivre pendant l'année 2017, avec près de 1,5 GW de projets en développement.

Le S3REnR Languedoc-Roussillon a été approuvé le 23/12/2014 par le préfet de région et publié au recueil des actes administratifs de la région le 08/01/2015.

Le présent document a pour objet d'établir un état technique et financier de la mise en oeuvre de ce S3REnR à la date du 31 décembre 2017, après 3 années d'application, conformément à l'article D321-22 du code de l'énergie.

Il a été élaboré conjointement avec CESML et Enedis.

Pour mémoire, le précédent état technique annuel a été publié en date du 31/03/2017 sur le site Internet de RTE.

Le S3REnR, la cartographie associée, le rapport de concertation et le présent état technique et financier annuel sont disponibles sur le site internet de RTE à l'adresse : http://www.rte-france.com/fr/article/les-schemas-regionaux-de-raccordement-au-reseau-des-energies-renouvelables-des-outils.

Cet état technique et financier a été réalisé conformément à l'article D 321-22 du code de l'énergie. Il a été présenté à la DREAL et publié sur le site internet de RTE. Il a également été annexé au bilan d'exécution du programme d'investissement adressé à la CRE. Les Gestionnaires de réseau ont établi cet état en cohérence avec les chiffres du panorama des EnR publié par ailleurs.

2. Etat de la mise en œuvre des dispositions initiales du schéma approuvé

2.1 Evolutions de la production d'énergie renouvelable

La production d'énergie renouvelable dans le périmètre du schéma Languedoc Roussillon poursuit le fort développement observé depuis plsusieurs années, notamment dans le secteur de l'éolien et du photovoltaïque.

2.1.1 Dynamique de raccordement des EnR

Les informations ci-dessous sont constituées suivant les règles statistiques usuelles des gestionnaires, de façon à garantir la cohérence des données avec leurs autres publications. En particulier, on adopte la règle ci-dessous pour la localisation des gisements EnR dans le périmètre des S3REnR, qui peut différer de façon marginale de celle définie pour le calcul et le suivi des quote-parts (la QP d'une installation est celle de son poste de raccordement) :

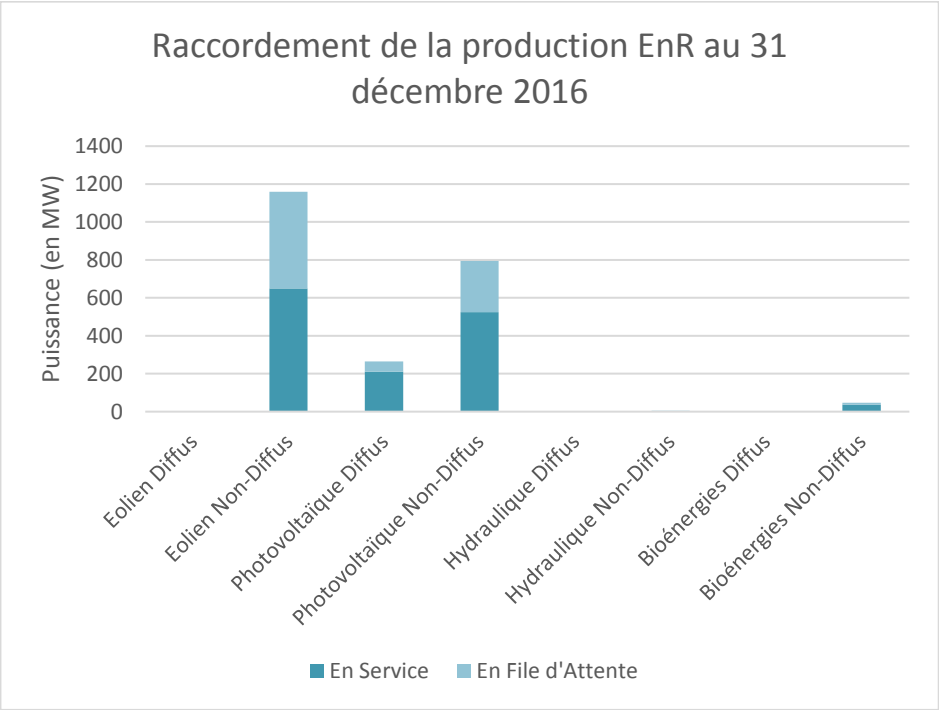
- Pour le RPT : la localisation correspond à la localisation géographique de la centrale de production qui est dans la majorité des cas la même que celle du poste de raccordement. Les centrales de production situées géographiquement dans la région mais raccordées dans une autre sont donc prises en compte. Néanmoins des différences peuvent exister :
  - La centrale est géographiquement sur plusieurs régions
  - La centrale est située en pleine mer (éolien Offshore)
- Sur le RPD : RTE, Enedis et CESML tiennent compte du code INSEE du Point De Livraison (PDL). Si une installation est sur plusieurs régions, alors le PDL déterminera la région d'affectation. Dans des cas marginaux, il est possible qu'une installation ait son PDL dans une région A, mais quelle soit raccordée sur le poste source d'une région B. Dans ce cas, cette installation est comptée dans la région A dans le périmètre du 2.1.1 et dans la région B dans le cadre du S3REnR (2.1.2).

Ce paragraphe détaille les évolutions de la production d'énergie renouvelable comprenant le segment des puissances inférieures à 100 kVA hors énergies renouvelables dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres (éolien en mer).

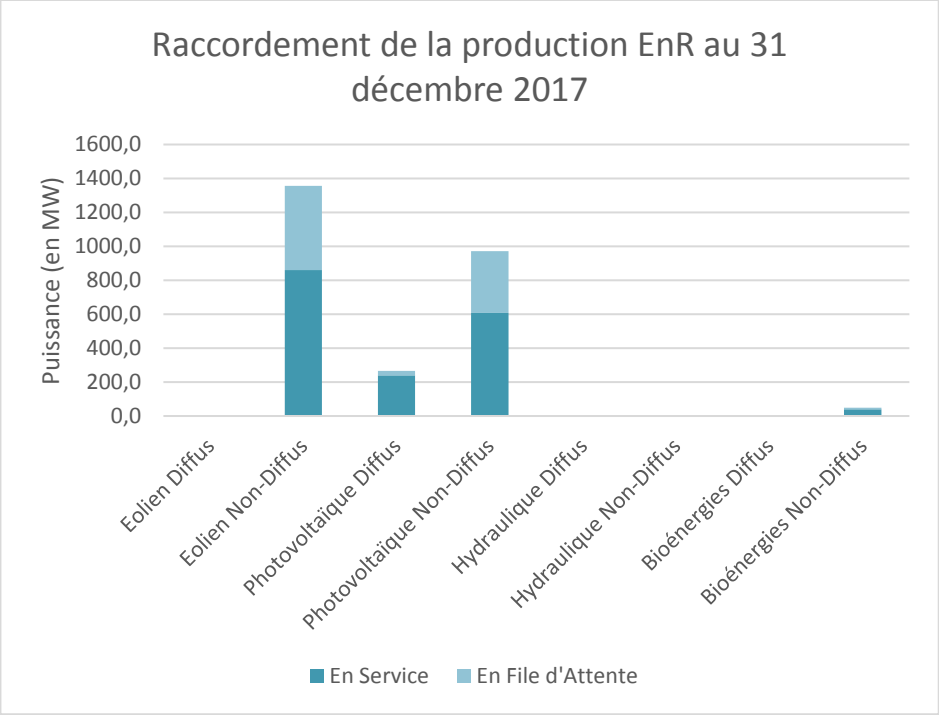
Production (MW)	**A la date d'approbation du schéma**	**Au 31 décembre 2016**	**Au 31 décembre 2017**
En file d'attente	838,0	845,5	894,8
En service	1043,0	1425,8	1750,2

Le raccordement de la production EnR s'est fortement accélérée en 2017, avec 324 MW raccordés sur le périmètre du schéma, soit près de 70 % de plus que la moyenne des 2 années précédentes (202 MW en 2015 et 181 MW en 2016). A côté de ces raccordements effectifs, la liste des futurs projets répertoriés dans la file d'attente a cru de 49 MW au cours de l'année écoulée.
Cette croissance est portée à la fois par la production d'énergie éolienne et photovoltaïque, les autres énergies restant stables.

La répartition par filière d'énergie renouvelable des projets en service à fin 2016 et 2017 est la suivante[2] :



[2] La différentiation diffus/non-diffus a été réalisé en considérant le seul seuil ≤100kVA, les modifications de la réglementation sur ce seuil (passage de 36kVA à 100kVA pour le diffus) peuvent induire quelques écarts par rapport à d'autres publications.



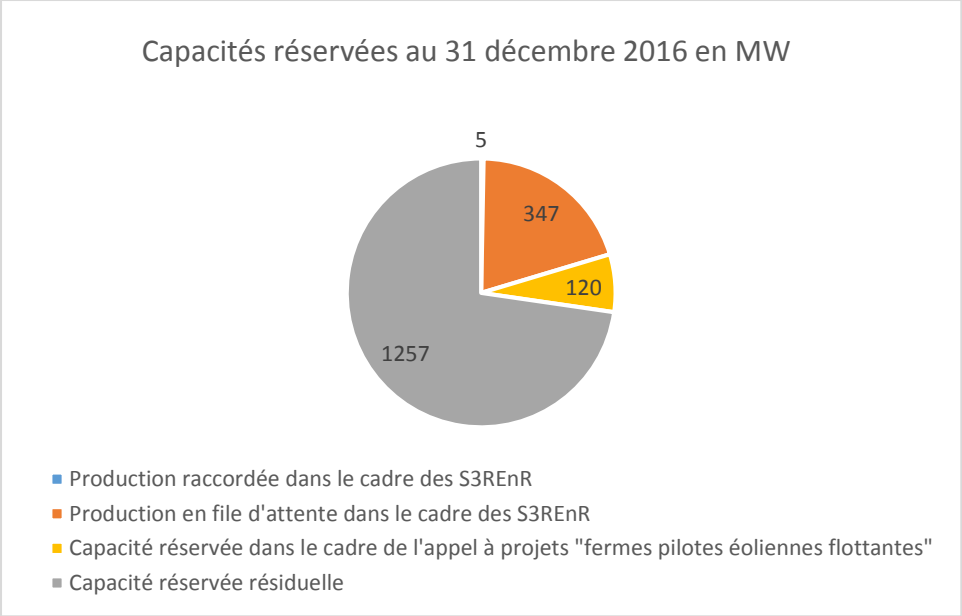
En 2017, le parc installé de production éolienne en Languedoc Roussillon a augmenté de 32,6 %. Sur la même période, le parc installé en France a augmenté de 16,2 %. Avec cette progression, le Languedoc Roussillon s'inscrit comme l'un des territoires les plus dynamiques de France. Le volume de production éolienne en file d'attente en Languedoc Roussillon a légèrement décru en 2017 de 2,8 %. Ainsi, le volume total de projets éoliens en service ou en file d'attente augmente de 17,0 % entre 2016 et 2017, pendant que la croissance moyenne nationale de cette filière s'établit à + 8,7 %.

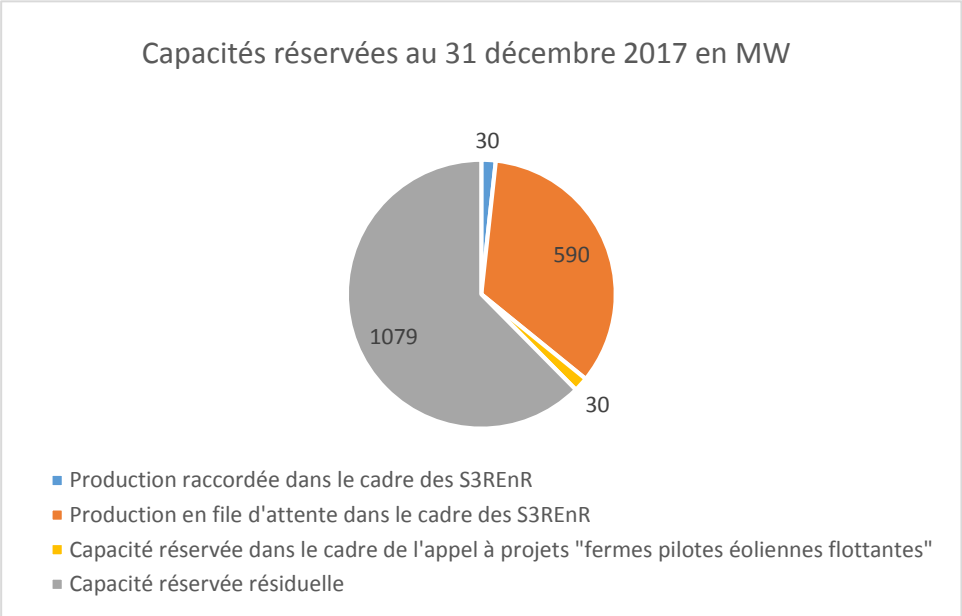
Le parc de production photovoltaïque installé a lui augmenté de 14,9 % au cours de l'année 2017 (+13,1 % pour la France), participant à maintenir la région Occitanie dans le trio de tête des régions ayant raccordé le plus d'installations photovoltaïques en 2017. Le volume total de production photovoltaïque (en file d'attente et en service) augmente de 16,7 % entre 2016 et 2017, pendant que la croissance nationale de cette filière s'établit à + 14,6 %.

2.1.2 Utilisation des capacités réservées

Le tableau ci-dessous détaille les évolutions de la production d'énergie renouvelable prise en compte dans le S3REnR : énergies renouvelables comprenant le segment des puissances inférieures au seuil en vigueur (100 kVA), hors énergies renouvelables dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres (éolien en mer).

Le S3REnR prévoyait une réservation de capacité de 1729 MW sur l'ensemble des postes. La dynamique d'utilisation de ces capacités réservées à fin 2016 et 2017 est représentée ci-dessous :





En 2017, 268 MW de capacité réservée ont été utilisés, soit 38 % de plus qu'en 2016. Depuis sa validation, 35 % de la capacité réservée proposée par le S3REnR Languedoc Roussillon a été utilisée.

Une liste des capacités réservées pour chaque poste du S3REnR est disponible en **annexe**.

Les capacités d'accueil du schéma sont mises à jour régulièrement sur le site internet www.capareseau.fr.

2.2 Evolutions du réseau

Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces travaux. Pour chaque investissement inscrit dans le schéma, l'état financier ci-dessous produit également des données financières.

2.2.1 Avancement des travaux de l'état initial

L'année 2017 a vu la mise en service de deux projets répertoriés dans l'état initial du S3REnR Languedoc Roussillon :

- l'augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Margeride – Pratclaux – Rueyres,
- l'ajout d'un transformateur 63 / 20 kV sur le poste de Lodève.

Par ailleurs, les dates prévisionnelles de mise en service de plusieurs projets ont été décalées, notamment dans la zone de « Perpignan - Usson - Latour de Carol », pour laquelle les études ont fait apparaitre des difficultés techniques et de consignation qui entrainent jusqu'à 2 ans de report pour certains des travaux prévus par RTE.

L'état d'avancement des travaux de l'état initial est décrit dans les tableaux ci-dessous pour chaque gestionnaire de réseau :

2.2.1.1 Travaux réalisés par RTE sur le réseau public de transport

Travaux réalisés par RTE sur le réseau public de transport				
Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Semestre prévisionnel de mise en service, mis à jour	Commentaires
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Barjac Croisière	Mis en service	2015	2nd semestre 2015	

Travaux réalisés par RTE sur le réseau public de transport				
Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Semestre prévisionnel de mise en service, mis à jour	Commentaires
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Barjac Pied de Borne	Travaux engagés	2016	2nd semestre 2018	difficulté pour l'obtention des autorisations administratives
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Ganges – St Victor	Mis en service	2015	2nd semestre 2015	
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Ganges - Viradel	Travaux engagés	2019	2nd semestre 2018	
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Margeride - Pratclaux - Rueyres	Mis en service	2015	2nd semestre 2017	
Béziers Est création poste 225/HTA	Travaux engagés	2017	2nd semestre 2018	
Château Roussillon création poste 225/HTA	Remis en cause	2019	-	poste annulé (cf. état initial Enedis)
Création du poste de Fraisse en coupure sur la ligne Couffrau Montahut	à l'étude	selon arrivée des projets S3REnR	2nd semestre 2022	lié au S3REnR Midi-Pyrénées
Création d'un poste 225/63 kV Montgros et d'une liaison 63 kV Montgros-Langogne	Travaux engagés	2015	2nd semestre 2018	
Zone Perpignan - Usson - Latour de Carol : réhabilitation et augmentation des capacités de transit du réseau 63 kV	à l'étude	2019	2nd semestre 2024	décalage suite difficultés consignations
augmentation capacité de transit entre Espéraza et Usson	Mis en service	-	2nd semestre 2016	

Travaux réalisés par RTE sur le réseau public de transport				
Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Semestre prévisionnel de mise en service, mis à jour	Commentaires
augmentation capacité de transit entre Villefranche de Conflent et Ille sur Têt	Travaux engagés		1er semestre 2018	décalage suite difficultés techniques
augmentation capacité de transit entre Escouloubres et Usson	Travaux engagés	-	2nd semestre 2018	
augmentation capacité de transit entre La Perche et Villefranche de Conflent	à l'étude		1er semestre 2021	décalage suite difficultés consignations
augmentation capacité de transit entre Latour de Carol et L'Hospitalet	à l'étude	-	2nd semestre 2024	décalage suite difficultés consignations
augmentation capacité de transit entre Nentilla, Usson et Gesse	à l'étude	-	2nd semestre 2023	évolution du projet avec reprise concertation suite à des difficultés techniques / prise en compte de difficultés travaux (consignation et circulation)
augmentation capacité de transit entre Latour de Carol et La Perche	à l'étude	-	2nd semestre 2022	décalage suite difficultés consignations

2.2.1.2 Travaux réalisés par Enedis sur le réseau public de distribution

Travaux réalisés par Enedis sur le réseau public de distribution				
Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Semestre prévisionnel de mise en service, mis à jour	Commentaires
Poste source 225/20KV de Beziers Est	Travaux engagés	2017	2nd semestre 2019	

Travaux réalisés par Enedis sur le réseau public de distribution				
Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Semestre prévisionnel de mise en service, mis à jour	Commentaires
Poste source 225/20KV de Château Roussillon	Remis en cause	2019	-	Les études d'évolution de consommation menées par Enedis ont conduit à repousser d'au moins 15 ans la date de mise en service du futur poste-source de Château Roussillon, soit très au-delà de la période couverte par le S3REnR. Les 6MW de capacité réservée ont été réafectées sur le poste de Cabestany 225 kV.
Création d'une 1/2 rame sur le poste de Haut Vernet	Mis en service	2017	2nd semestre 2016	
Ajout transformateur sur le poste de Lavagnac	Mis en service	2016	1er semestre 2016	
Ajout transformateur sur le poste de Lezignan	Mis en service	2014	2nd semestre 2015	
Renforcement transformation sur le poste de Limoux	Mis en service	2015	1er semestre 2015	
Renforcement transformation sur le poste de Mende	Mis en service	2014	2nd semestre 2014	
Ajout transformateur sur le poste de Tautavel	Travaux engagés	2017	2nd semestre 2018	Suite à un incident sur l'un des transformateurs du poste source, les travaux de renforcement ont pris du retard.
Ajout transformateur sur le poste de Crozes	Travaux engagés	2015	1er semestre 2018	
Ajout transformateur sur le poste de Lodeve	Mis en service	2017	1er semestre 2017	
Renforcement transformation sur le poste de Port la Nouvelle	Mis en service	2016	2nd semestre 2014	
Langogne : création 1/2 rame en double attache sur TR1 avec 2 départs dans nouveau bâtiment	Travaux engagés	/	2nd semestre 2019	Travaux non initialement mentionnés dans le S3RER LARO. Ces travaux situés en Lozere sont prévus au titre S3RER Auvergne et permet de créer de la capacité réservée.

2.2.1.3 Travaux réalisés par CESML sur le réseau public de distribution

Travaux réalisés par CESML sur le réseau public de distribution				
Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Semestre prévisionnel de mise en service, mis à jour	Commentaires
Quatre-Seigneurs : ajout transformateur	Mis en service	2016	2nd semestre 2016	

2.2.2 Avancement des travaux du S3REnR

Au cours de l'année 2017, l'avancement des projets du S3REnR s'est accéléré avec notamment :

- l'atteinte du seuil de déclenchement des travaux pour :
  - l'ajout de 2 transformateurs 63 / 20 kV au poste de Cesse
  - le remplacement d'un auto-transformateur 400 / 225 kV et la création d'un poste source 225 / 20 kV au poste de La Gaudière,
- l'approbation de la justification technico-économique (JTE) pour la création et le raccordement d'un poste source 63 / 20 kV dans la zone de La Panouse,
- l'ouverture de chantier ou l'engagement des travaux pour :
  - la réhabilitation et l'augmentation des capacités de transit de la ligne 63 kV Espondeilhan – Faugères,
  - l'ajout d'un transformateur 63 / 20KV et d'une ½-rame au poste de La Ruffe,
  - l'ajout d'un transformateur 225 / 63 kV au poste de Moreau.

L'état d'avancement des travaux inscrits dans le S3REnR publié est décrit dans les tableaux ci-dessous pour chaque gestionnaire de réseau en distinguant renforcements et créations d'ouvrage :

2.2.2.1 Travaux réalisés par RTE sur le réseau public de transport

Renforcement d'ouvrage

Information : Seuil de déclenchement des travaux, selon la DTR en vigueur (éventuellement différent de celui du S3REnR publié)

Travaux de renforcement réalisés par RTE								
Ouvrage renforcé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Margeride-Mende 63 kV : augmentation des capacités de transit de la liaison		Non	à l'étude		890	900	72	
Margeride-St Sauveur 63 kV : adaptation de la ligne 63 kV pour permettre une surcharge temporaire et mise en place d'un automate d'effacement curatif de la production à Monastier		Oui	à l'étude	2nd semestre 2021	470	475	0	
Monastier-St Sauveur 63 kV : adaptation de la ligne 63 kV pour permettre une surcharge temporaire et mise en place d'un automate d'effacement curatif de la production à Monastier		Oui	à l'étude	2nd semestre 2021	470	475	0	

Travaux de renforcement réalisés par RTE								
Ouvrage renforcé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Baixas Tautavel St Paul de Fenouillet reconstruction en LA double terne	1	Oui	envoi JTE	2nd semestre 2022	23 500	23 759	328	
Esperaza : Installation d'un automate d'effacement curatif de production		Oui	à l'étude	2nd semestre 2018	100	101	0	
Cazedarnes: Installation d'un automate d'effacement curatif de production		Non	à l'étude		100	101	0	
Espondeilhan Faugères réhabilitation et augmentation de transit	3	Oui	travaux engagés	2nd semestre 2018	5 500	5 561	747	
Ruffe : Installation d'un automate d'effacement curatif de production		Oui	mis en service	2nd semestre 2016	100	101	47	
Poste de Gaudière remplacement d'un AT de 300MVa par un 600 Mva	2	Oui	à l'étude	2nd semestre 2019	6 700	6 774	174	
Mende-Monastier 63 kV : adaptation de la ligne 63 kV pour permettre une surcharge temporaire et mise en place d'un automate d'effacement curatif de la production à Mende		Oui	à l'étude	1er semestre 2021	630	637	6	

Créations d'ouvrage

Travaux de création réalisés par RTE								
Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Création d'une nouvelle liaison 63 kV Fouscais Lodève	4	Oui	à l'étude	2nd semestre 2019	2 150	2 174	262	
Fouscais : ajout d'un TR 225/63 de 100 MVA	5	Oui	à l'étude	2nd semestre 2019	3 700	3 741	121	
Moreau : ajout d'un TR 225/63 de 100 MVA	6	Oui	ouverture de chantier	2nd semestre 2018	4 150	4 196	275	
Margeride : ajout d'un TR 225/63 de 100 MVA	7	Oui	à l'étude	2nd semestre 2019	4 300	4 347	131	
Gaudière : raccordement d'un poste source 225/20 kV	8	Oui	envoi JTE	2nd semestre 2018	200	202	18	
Fraisse : adaptation du poste pour création poste source 225/20 kV	9	Non	à l'étude		1 000	1 011	11	
Salsigne création d'une LS 225 kV pour le raccordement du nouveau poste source 225/20 kV	10	Oui	envoi JTE	1er semestre 2022	12 800	12 941	279	

Travaux de création réalisés par RTE								
Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Panouse création d'une LS pour création d'un poste source 63/20	11	Oui	envoi JTE	2nd semestre 2021	8 300	8 391	174	
Esperaza : Ajout TR 63/20 36 MVA		Non	Travaux tranférés					travaux transférés le 21/12/17 sur le poste de Valgros
Port la Nouvelle : Ajout TR 63/20 36 MVA		Non	à l'étude		88	89	0	
Ruffe : Ajout TR 63/20 36 MVA		Non	Remis en cause		88	89	0	après étude, Enedis a décidé de muter le transformateur à la place d'en ajouter un 3éme. La capacité réservée du poste reste identique
Cabanes : Ajout TR 63/20 36 MVA		Non	à l'étude		88	89	0	
Cesse : Ajout 2TR 63/20 36 MVA+ 20 MVA		Oui	à l'étude	2nd semestre 2019	930	940	81	
Valgros : Ajout TR 63/20 36 MVA		Non	à l'étude		88	0	0	travaux transférés le 21/12/17 depuis le poste d'Espéraza : ajout d'un transformateur 36 MVA et d'une 1/2-rame

2.2.2.2 Travaux réalisés par Enedis sur le réseau public de distribution

Renforcements d'ouvrage

Information : Seuil de déclenchement des travaux, selon la DTR en vigueur (éventuellement différent de celui du S3REnR publié)

Travaux de renforcement réalisés par Enedis								
Ouvrage renforcé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Ancelpont - Mutation transfo de 10MVA à 36 MVA		Non			530	536	0	L'ajout d'un transformateur de 10MVA en 2018 remet en cause le besoin de mutation.
Ardoise - Mutation transfo de 10MVA à 36 MVA		Non	à l'étude		530	536	0	
Le Fesc - Mutation transfo de 10MVA à 20 MVA		Non	travaux engagés		530	536	635	Mutation du transformateur réalisée par anticipation dans le cadre d'un chantier existant.
St Paul de Fenouillet - Mutation transfo de 20MVA à 36 MVA		Non			530	536	0	Ajout TR financé par raccordement producteur hors S3RER. La capacité restant disponible est égale à la capacité affiché au S3RER
St Georges - Mutation transfo de 10MVA à 20 MVA		Non	à l'étude		530	536	0	

Créations d'ouvrage

Travaux de création réalisés par Enedis								
Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Aigues-Mortes - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
Ardoise - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		
Aspres - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		
Cabanes de Fitou - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame		Non	à l'étude		2 030	2 052		
Clermont-L'Hérault - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
Cazedarnes - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		334	338		
Crozes - Ajout 1/2 Rame		Non			334	338		
Ceret - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
Cesse - Ajout de 2 transfos 63/20KV: 36 MVA et 20MVA + Deux 1/2 Rame		Oui	à l'étude	2nd semestre 2019	2 714	2 744	399	retour APS en cours / mise en service prévue 01/10/2019
Enserune - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		

Travaux de création réalisés par Enedis								
Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Esperaza - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rames		Non	Travaux tranférés					travaux transférés le 21/12/17 sur le poste de Valgros
Font d'Irac - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
Fesc - Ajout 1/2 Rame		Non			334	338		
Grand-Grès - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
Ganges - Ajout 1/2 Rame		Non			334	338		
Jonquières - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		
Lunel-Viel - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		
Livière - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		
Lunes - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
Mende - Ajout 1/2 Rame		Non			534	540		
Moussac - Ajout Transfo 36MVA		Non			364	368		
Nîmes - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		

Travaux de création réalisés par Enedis								
Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Pichegu - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		334	338		
Port la Nouvelle - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame		Non	à l'étude	en stand-by	1 338	1 353	14	suite à un complément d'étude; l'ajout du transformateur est mis en stand-by
La Ruffe - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame		Oui	travaux engagés	2nd semestre 2018	1 394	1 409	43	après étude, Enedis a décidé de muter le transformateur à la place d'en ajouter un 3éme. La capacité réservée du poste reste identique. Etudes en cours, travaux pour 2018
Sète - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		
Sommières - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
St Chély d'Arpacher - Ajout 1/2 Rame		Non			334	338		
St Georges - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		364	368		
St Paul de Fenouillet - Ajout 1/2 Rame		Non			308	311		ouvrage créé dans le cadre du raccordement d'un producteur hors S3RER
St Privas des Vieux - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		334	338		
Tautavel - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		334	338		
Terrimbo - Ajout 1/2 Rame		Non			334	338		

Travaux de création réalisés par Enedis								
Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2017 (TP12) en k€	Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 en k€	Commentaires
Villefranche de Conflent - Ajout 1/2 Rame		Non			334	338		
Valgros - Ajout 1/2 Rame		Non	à l'étude		334	338		travaux transférés le 21/12/17 depuis le poste d'Espéraza : ajout d'un transformateur 36 MVA et d'une 1/2-rame / en attente de l'acceptation de la PTF déclenchant les travaux
Viguier - Ajout 1/2 Rame		Non			364	368		
Création du poste de Gaudière		Oui	envoi JTE		6 600	6 673	86	JTE approuvée le 17/06/2016 / signature APO T1/2018
Création du poste de Fraisse sur Argout		Non	à l'étude		6 600	6 673	12	en attente du PV de fin de concertation / planning piloté par RTE lié au S3RER de Midi Pyrénées (postes sources de Raviège et Brusque) / JTE : dépôt T1 2018 / PV fin de concertation : T3 2018
Création du poste de Salsigne		Oui	envoi JTE	2nd semestre 2022	6 600	6 673	23	en attente du PV de fin de concertation / changement de la stratégie de raccordement HTB / JTE approuvée le T3 2017 / PV fin de concertation : T3 2018 / signature dernière DUP T4 2020
Création du poste de La Panousse		Oui	envoi JTE		3 800	3 842		JTE approuvée T3 2017 / PV fin de concertation T2 2018

3. Aménagements du schéma en 2017 depuis son approbation

Afin de prendre en compte les besoins des producteurs pour la localisation et le volume de leurs projets d'installations EnR, le S3REnR Languedoc-Roussillon a fait l'objet de transferts de capacité réservée sur l'année 7. Ces transferts ont pu s'accompagner de déplacements de travaux.

3.1 Transferts et adaptations ayant été publiés :

Poste	Capacité réservée au 31/12/15	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Argelès sur Mer	**1,0 MW**	**1,3 MW**	Déc. 2017	26	0,3 MW depuis Canet en Roussillon	
Baixas	**0,0 MW**	**56,4 MW**	Avril 2017	11	56,4 MW depuis Crozes, Jonquières, Moussac, Nîmes et Sommières	
Cabestany	**5,0 MW**	**11,0 MW**	Janv. 2017	7	6,0 MW depuis Château R.	
Canet en Roussillon	**6,0 MW**	**29,7 MW**	Déc. 2017	26	0,3 MW vers Argelès sur Mer	
Cazedarnes	**30,0 MW**	29,4 MW	Janv. 2017	1	0,3 MW vers Pézenas	
		29,2 MW	Janv. 2017	2	0,2 MW vers Pézenas	
		29,0 MW	Janv. 2017	3	0,2 MW vers Fonclare	
		28,9 MW	Janv. 2017	4	0,1 MW vers Pézenas	
Château Roussillon	**6,0 MW**	**0,0 MW**	Janv. 2017	7	6,0 MW vers Casbestany	
Crozes	**33,0 MW**	21,6 MW	Avril 2017	11	11,0 MW vers Baixas	
		21,4 MW	Avril 2017	12	0,2 MW vers Lézignan	
Espéraza	**36,0 MW**	35,8 MW	Nov. 2017	15	0,2 MW vers Lézignan	
		25,2 MW	Nov. 2017	17	10,6 MW vers Valgros	
		25,0 MW	Nov. 2017	18	0,2 MW vers Lézignan	
		24,8 MW	Déc. 2017	23	0,2 MW vers Valgros	
		14,8 MW	Déc. 2017	24	10,0 MW vers Valgros	Ajout d'un transfo. 63/20 kV de 36 MVA et d'une ½ rame transféré vers Valgros
Fesc (Le)	**22,0 MW**	**19,4 MW**	Nov. 2017	21	2,6 MW vers Pichegu	
Fonclare	**0,0 MW**	**0,2 MW**	Janv. 2017	3	0,2 MW depuis Cazedarnes	
Ganges	**35,0 MW**	**32,8 MW**	Nov. 2017	16	1,6 MW vers Sauclières	
Haut Vernet (Le)	**17,0 MW**	**16,8 MW**	Janv. 2017	6	0,2 MW vers Salanques	
Jonquières	**31,0 MW**	**20,0 MW**	Avril 2017	11	11,0 MW vers Baixas	
Langogne	**37,0 MW**	**27,0 MW**	Avril 2017	10	10,0 MW vers Le Monastier	

Poste	Capacité réservée au 31/12/15	Capacité réservée après transfert	Mois et année du transfert	Numéro du transfert	Détail du transfert de capacité réservée	Détail du transfert de travaux
Lézignan	**1,0 MW**	1,8 MW	Avril 2017	12	0,2 MW depuis Crozes	
		2,1 MW	Nov. 2017	14	0,3 MW depuis Livière	
		2,3 MW	Nov. 2017	15	0,2 MW depuis Espéraza	
		2,5 MW	Nov. 2017	18	0,2 MW depuis Espéraza	
Livière	**60,0 MW**	57,0 MW	Janv. 2017	5	2,8 MW vers Sauclières	
		56,8 MW	Avril 2017	8	0,2 MW vers Sauclières	
		56,6 MW	Avril 2017	9	0,2 MW vers Sauclières	
		56,4 MW	Nov. 2017	13	0,2 MW vers Sauclières	
		56,1 MW	Nov. 2017	14	0,3 MW vers Lézignan	
		37,9 MW	Déc. 2017	24	18,2 MW vers Valgros	
Monastier (Le)	**6,0 MW**	**15,5 MW**	Avril 2017	10	11,5 MW depuis Langogne et St Chély d'Apcher	
Moussac	**29,0 MW**	**18,0 MW**	Avril 2017	11	11,0 MW vers Baixas	
Nîmes	**26,0 MW**	**15,0 MW**	Avril 2017	11	11,0 MW vers Baixas	
Pézenas	**5,0 MW**	12,9 MW	Janv. 2017	1	0,3 MW depuis Cazedarnes	
		13,1 MW	Janv. 2017	2	0,2 MW depuis Cazedarnes	
		13,2 MW	Janv. 2017	4	0,1 MW depuis Cazedarnes	
Pichegu	**16,0 MW**	**18,6 MW**	Nov. 2017	21	2,6 MW depuis Le Fesc	
Sabran	**2,0 MW**	**4,9 MW**	Déc. 2017	25	0,2 MW depuis Sommières	
Salanques	**0,0 MW**	**30,2 MW**	Janv. 2017	6	0,2 MW depuis Haut Vernet	
Sauclières	**1,0 MW**	5,9 MW	Janv. 217	5	2,8 MW depuis Livière	
		6,1 MW	Avril 2017	8	0,2 MW depuis Livière	
		6,3 MW	Avril 2017	9	0,2 MW depuis Livière	
		6,5 MW	Nov. 2017	13	0,2 MW depuis Livière	
		8,1 MW	Nov. 2017	16	1,6 MW depuis Ganges	
Sommières	**33,0 MW**	20,6 MW	Avril 2017	11	12,4 MW vers Baixas	
		20,4 MW	Déc. 2017	25	0,2 MW vers Sabran	
St Chély d'Apcher	**10,0 MW**	**8,5 MW**	Avril 2017	10	1,5 MW vers Le Monastier	
St George	**22,0 MW**	21,2 MW	Nov. 2017	19	0,2 MW vers Valgros	
		21,0 MW	Nov. 2017	20	0,2 MW vers Valgros	
		18,3 MW	Déc. 2017	22	2,7 MW vers Valgros	
Valgros	**14,0 MW**	24,6 MW	Nov. 2017	17	10,6 MW depuis Espéraza	
		24,8 MW	Nov. 2017	19	0,2 MW depuis St Georges	
		25,0 MW	Nov. 2017	20	0,2 MW depuis St Georges	
		27,7 MW	Déc. 2017	22	2,7 MW depuis St Georges	
		27,9 MW	Déc. 2017	23	0,2 MW depuis Espéraza	
		56,1 MW	Déc. 2017	24	28,2 MW depuis Espéraza et Livière	Ajout d'un transfo. 63/20 kV de 36 MVA et d'une ½ rame transféré depuis Espéraza

3.2 Travaux associés aux modifications du schéma sur le réseau public de transport

Sans objet.

3.3 Travaux associés aux modifications du schéma sur le réseau public de distribution

Sans objet.

4. Carte(s) récapitulative(s) de l'avancement du S3REnR

Afin d'illustrer l'avancement du schéma, la cartographie ci-après représente les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR. Les ouvrages de l'état initial du S3REnR et le réseau existant sont présents sur la carte (fond de carte). Seuls les ouvrages inscrits au schéma sont numérotés et détaillés (voir légende).

Date de dépot	***24/03/2014***
Date de validation	***08/01/2015***
Quote-part	***36,02 k€/MW***

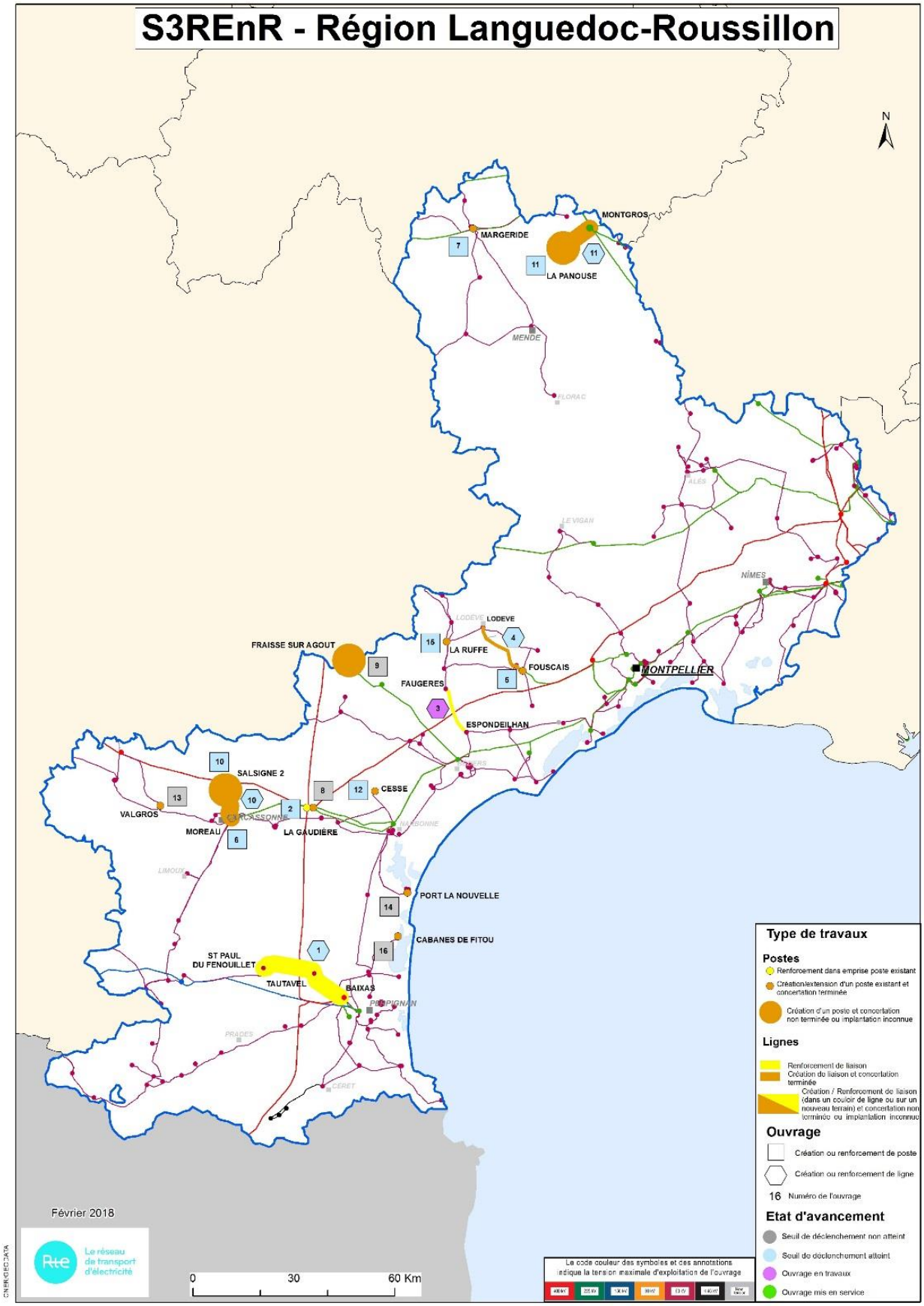
Capacités réservées	①	***1729 MW***
Capacitées utilisées	②	***620 MW***
Capacitées "bloquées"	③	***30 MW***
Capacitées résiduelles	④	***1079 MW***

① capacité totale réservée dans le schéma à sa signature
② volume des projets raccordés ou en file d'attente dans le cadre du schéma (cf. § 2.1.2)
③ capacité bloquée dans le cadre de l'appel à projets « fermes pilotes éoliennes flottantes »
④ capacité totale réservée restant à attribuer à la date du bilan (= ① - ② - ③)

La numérotation de la carte est rappelée ci-dessous :

Ouvrage renforcé	Repère
Baixas - Tautavel - St Paul de Fenouillet -63 kV : reconstruction en liaison aérienne double circuit	1
Gaudière : remplacement de l'autotransformateur 400 / 225 kV de 300 MVA par un 600 MVA	2
Faugèes – Espondeilhan 63 kV : réhabilitation et augmentation capacité de transit de la liaison	3

Ouvrage créé	Repère
Création nouvelle liaison 63 kV Fouscais – Lodève par dédoublement de la liaison existante	4
Fouscais : ajout transformateur 225 / 63 kV de 100 MVA	5
Moreau : ajout transformateur 225 / 63 kV de 100 MVA	6
Margeride : ajout transformateur 225 / 63 kV de 100 MVA	7
Gaudière : raccordement poste source 225 / 20 kV	8
Fraisse : adaptation du poste pour création poste source 225 / 20 kV	9
Salsigne : liaison souterraine 225 kV pour le raccordement du nouveau poste source 225 / 20 kV	10
Panouse : liaison souterraine de raccordement du nouveau poste source 63 / 20 kV	11
Cesse : création départ ligne 63 kV + jeu de barres 63 kV pour raccordement transformateur Enedis	12
Espéraza : ajout transformateur 63 / 20 kV 36 MVA et ½ rame HTA	13
Port la Nouvelle : ajout transformateur 63 / 20 kV 36 MVA et ½ rame HTA	14
La Ruffe : ajout transformateur 63 / 20 kV 36 MVA et ½ rame HTA	15
Cabanes : ajout transformateur 63 / 20 kV 36 MVA et ½ rame HTA	16


S3REnR - Région Languedoc-Roussillon
N
MONTGROS
MARGERIDE
LA PANOUSE
MENDE
FLORAC
ALÈS
LE VIGAN
NÎMES
LODEVE
LA RUFFE
FOUSCAIS
MONTPELLIER
FRAISSE SUR AGOUT
FAUGERES
ESPONDEILHAN
SALSIGNE 2
CESSE
VALGROS
MOREAU
CARCASSONNE
LA GAUDIÈRE
NARBONNE
LIMOUX
PORT LA NOUVELLE
CABANES DE FITOU
ST PAUL DU FENOUILLET
TAUTAVEL
BAIXAS
PERPIGNAN
PRADES
CERET
Février 2018
Le réseau de transport d'électricité
0
30
60 Km
La code couleur des symboles et des annotations indique la tension maximale d'exploitation de l'ouvrage
Type de travaux
Postes
Renforcement dans emprise poste existant
Création/extension d'un poste existant et concertation terminée
Création d'un poste et concertation non terminée ou implantation inconnue
Lignes
Renforcement de liaison
Création de liaison et concertation terminée
Création / Renforcement de liaison (dans un couloir de ligne ou sur un nouveau terrain) et concertation non terminée ou implantation inconnue
Ouvrage
Création ou renforcement de poste
Création ou renforcement de ligne
16 Numéro de l'ouvrage
Etat d'avancement
Seuil de déclenchement non atteint
Seuil de déclenchement atteint
Ouvrage en travaux
Ouvrage mis en service
CNER/GEO-DATA

5. Indicateurs de l'évaluation environnementale

L'évaluation environnementale du S3REnR réalisée selon les dispositions des articles R. 122-17 et suivants du code de l'environnement propose des indicateurs permettant d'identifier la bonne mise en œuvre des mesures d'évitement, de réduction et éventuellement de compensation des incidences du schéma sur l'environnement.
Ces indicateurs ont été mesurés sur l'année 2017 et sont répertoriés dans le tableau suivant :

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en œuvre du schéma	Valeur à l'année *2016*	Valeur à l'année *2017*	Commentaires
Milieu naturels et biodiversité *Préservation des espèces à enjeu local de conservation notable*	*Variation de la longueur de lignes dans les espaces naturels à statut*	***0***	***0***	
Paysages *Maintien de la qualité*	*Linéaire total aérien contruit ou déposé dans le cadre du S3REnR*	***0***	***0***	
Santé humaine et nuisance *Limitation des emissions de bruit*	*Nombre d'études acoustiques réalisées / nombre de transformateurs installés dans le cadre du S3REnR*	***0***	**1**	
Agriculture et espaces agricoles *Economie de la ressource foncière agricole*	*Surperficie d'espaces agricoles consommés par des ouvrages électriques, du fait de la mise en œuvre du S3REnR*	***0***	***0***	
Sylviculture et espaces forestiers / Paysages	*Surface de tranchée forestière du fait de la mise en œuvre du S3REnR*	***0***	***0***	

6. Etat des dépenses et des quotes-parts perçues

Depuis l'approbation du schéma Languedoc-Roussillon, les gestionnaires de réseau concernés ont perçu le montant suivant de quote-part de la part des producteurs EnR > 100 kVA au 31 octobre 2017 : 1305 k€. Il est à noter que cette somme découle des quotes-parts perçues au titre du raccordement des projets en service et au titre des versements partiels des projets en file d'attente, selon leur échéancier de paiement.

Ces recettes sont à mettre en regard des éléments de dépense des gestionnaires de réseau qui s'étalent sur la durée des schémas, selon les rubriques :

- Des sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour la réalisation des ouvrages de création du schéma à fin 2017 : 1928 k€. Il s'agit de la concaténation des

«Sommes déjà dépensées au 31/12/2017 » figurant dans les tableaux du paragraphe 2.2.2 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD.

- Des sommes dépensées et engagées par les gestionnaires de réseau pour la réalisation des ouvrages de création du schéma à fin 2017 : 14 451 k€. Ce montant comprend le total figurant dans les tableaux du paragraphe 2.2.2 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD des « sommes déjà dépensées » pour les travaux mis en service et des « coûts prévisionnels actualisés » pour les travaux engagés.
- Des dépenses totales des gestionnaires de réseau prévues pour la réalisation des ouvrages de création du schéma : 80 818 k€. Cette somme prend en compte le « Coût prévisionnel actualisé » figurant dans les tableaux du paragraphe 2.2.2 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD.

A noter que les dates d'estimation des sommes dépensées (fin d'année) et perçues (au 31/10) ne peuvent pas coïncider pour des raisons de suivi budgétaire, mais elles sont suffisamment proches pour offrir une analyse comparative de la situation financière du S3REnR.

7. Conclusion

Depuis sa validation le 8 janvier 2015, 36 % des 1729 MW de capacités réservées proposées par le S3REnR Languedoc Roussillon ont été utilisés : 590 MW l'ont été par des projets rentrés en file d'attente et 30 MW ont été mis en service.

L'utilisation des transferts de capacité réservée, et pour la 1ère année, d'un transfert d'investissement a permis jusqu'à maintenant de répondre positivement à l'ensemble des producteurs souhaitant se raccorder au réseau. Aucune zone n'est actuellement contrainte en termes de capacité réservée restante mais les zones de La Panouse, du Lodévois et des Corbières sont à surveiller.

Les mises en service d'ouvrages de l'état initial se poursuivent, avec notamment la première mise en service dans la vallée de la Cerdagne, contribuant à mettre à disposition des producteurs un volume toujours plus important de capacité réservée.

En 2017, les premiers travaux prévus dans le cadre du schéma ont démarré, notamment dans la zone de La Ruffe et de Carcassonne. Les études et les instructions administratives se poursuivent pour les autres projets.

Depuis l'approbation du schéma, les gestionnaires de réseau ont perçu 1305 k€ au titre de la quote-part, et ont dépensé 1 928 k€ pour la réalisation des ouvrages de création du schéma.

ANNEXES

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2017

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2017			
Poste	Capacité réservée initiale (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle(MW)
ARGELES-SUR-MER	1,30	1,20	0,10
AIGUES-MORTES	18,00	0,00	18,00
ANCELPONT	6,00	0,00	6,00
ANDUZE	5,00	2,80	2,20
ARCOMIE		0,00	0,00
ARDOISE	33,30	1,50	31,80
ASPRES	15,00	3,00	12,00
AVEZE	6,00	0,00	6,00
BAGNOLS-SUR-CEZE	5,00	4,20	0,80
BEZIERS EST	12,00	0,00	12,00
BAGATELLE	2,00	2,00	0,00
BAIXAS	56,40	56,40	0,00
BALARUC	10,60	0,50	10,10
BALDI	34,80	3,10	31,70
BARJAC	13,00	1,20	11,80
BEDARIEUX	2,00	0,60	1,40
BESSEGES	4,00	1,90	2,10
BROUZEN	9,00	7,20	1,80
CLERMONT-L HERAULT	12,60	0,00	12,60
CABANES DE FITOU	5,00	0,20	4,80
CABESTANY	11,00	0,50	10,50
CANET-EN-ROUSSILLON	29,70	0,20	29,50
CARCASSONNE		0,00	0,00
CAZEDARNES	28,90	0,40	28,50
CERET	12,00	0,00	12,00
CESSE	43,00	26,00	17,00
COULONDRES	7,00	0,00	7,00

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2017			
Poste	Capacité réservée initiale (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle(MW)
CROZES	21,40	0,20	21,20
CASTELNAU		0,00	0,00
COURBESSAC		0,00	0,00
ENSERUNE	27,50	25,80	1,70
ESCOULOUBRE II		0,00	0,00
ESCOULOUBRE		0,00	0,00
ESPERAZA	14,80	0,40	14,40
ESPONDEILHAN	9,30	0,00	9,30
FRAISSE-SUR-AGOUT	74,00	0,00	74,00
FONT D'IRAC	12,00	0,70	11,30
FAUGERES		0,00	0,00
LE FESC	19,40	4,80	14,60
FIRMINELLES		0,00	0,00
FLORENSAC	3,40	0,40	3,00
FONCLARE	0,20	0,20	0,00
FORMIGUERES	5,00	0,00	5,00
FOUSCAIS		0,00	0,00
FREJORGUES	11,00	0,90	10,10
GRAND-GRES	14,00	2,60	11,40
GRANDE-MOTTE	13,00	0,00	13,00
GANGES	32,80	0,00	32,80
GARDIOLE (COURNONTERRAL)	12,00	3,60	8,40
GAUDIERE(LA)	74,00	19,30	54,70
LE HAUT-VERNET	16,80	11,90	4,90
ILLE-SUR-TET	16,00	3,30	12,70
ISSEL		0,00	0,00
JONCELS		0,00	0,00
JONQUIERES	20,00	4,80	15,20
LATOUR-DE-CAROL	0,00	0,00	0,00
LUNEL-VIEL	14,00	0,60	13,40
LANGOGNE	27,00	17,50	9,50

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2017			
Poste	Capacité réservée initiale (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle(MW)
LAVAGNAC	32,00	0,00	32,00
LEDENON		0,00	0,00
LEZIGNAN	2,50	0,40	2,10
LIMOUX	13,00	9,20	3,80
LIVIERE	37,90	10,80	27,10
LODEVE	34,80	26,90	7,90
LOUPIAN	0,00	0,00	0,00
LUNES	9,00	0,00	9,00
MAS-BRUNO	17,00	8,60	8,40
MAS-NOU	5,00	2,20	2,80
MADIERES	2,00	0,20	1,80
MARCOULE		0,00	0,00
MARGERIDE		0,00	0,00
MAUGUIO	11,00	0,00	11,00
MENDE	28,00	27,70	0,30
LE MONASTIER	15,50	13,00	2,50
MOREAU	16,00	11,70	4,30
LA MOTTE		0,00	0,00
MOUSSAC	18,00	0,20	17,80
MONTAHUT	29,00	29,00	0,00
MONTPELLIER	15,00	3,00	12,00
NENTILLA		0,00	0,00
NIMES		0,00	0,00
NIMES-TALABOT	15,00	0,00	15,00
PIED DE BORNE		0,00	0,00
PORT-LA-NOUVELLE	35,00	31,10	3,90
PONT TRINQUAT	15,00	0,40	14,60
LA PANOUSE	34,00	20,70	13,30
LA PERCHE	23,00	0,00	23,00
PEYROU	14,00	0,20	13,80
PEZENAS	13,20	12,80	0,40

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2017			
Poste	Capacité réservée initiale (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle(MW)
PICHEGU	18,60	18,60	0,00
PLANCHAMP	3,00	0,20	2,80
QUATRE-SEIGNEURS	18,00	0,50	17,50
REALS		0,00	0,00
LA RUFFE	35,00	17,30	17,70
SABRAN	4,90	4,90	0,00
SALANQUES	30,20	24,20	6,00
SALSIGNE 3	74,00	21,90	52,10
SALSIGNE	0,00	0,00	0,00
SANGONIS	19,60	4,50	15,10
SAUCLIERES	8,10	7,60	0,50
SAUMADE	15,00	0,40	14,60
SAUVE	6,00	0,20	5,80
SETE	12,60	3,00	9,60
SOMMIERES	20,40	0,00	20,40
ST-CHELY-D	8,50	1,10	7,40
ST-CESAIRE	9,00	7,20	1,80
SAINT-CHRISTOL		0,00	0,00
ST-GENIES-DE-COMOLAS		0,00	0,00
ST-CYPRIEN	6,00	3,60	2,40
ST-PAUL-DE-FENOUILLET	3,60	2,10	1,50
ST-GEORGES	18,30	0,00	18,30
ST-MARTIN-DE-LONDRES	4,00	0,00	4,00
ST-NAZAIRE		0,00	0,00
ST-SAUVEUR		0,00	0,00
ST-PRIVAT-DES-VIEUX	16,00	2,30	13,70
SAINT-VINCENT	4,20	4,20	0,00
TAMAREAU		0,00	0,00
TARNON	0,00	0,00	0,00
TAUTAVEL	10,00	6,20	3,80
TAVEL		0,00	0,00

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2017			
Poste	Capacité réservée initiale (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle(MW)
TERRIMBO	11,00	0,20	10,80
THEZIERS	14,00	3,80	10,20
TROUILLAS	3,00	1,90	1,10
UZES	12,00	2,60	9,40
VILLEFRANCHE-DE-CONFLENT	7,00	0,70	6,30
VALGROS	56,10	53,20	2,90
VAUVERT	8,00	1,10	6,90
VENDARGUES	27,00	3,00	24,00
VESTRIC	13,00	1,40	11,60
VIAS	3,80	2,80	1,00
VIGUIER	4,00	1,10	2,90
VIRADEL		0,00	0,00