



Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables Nouvelle-Aquitaine

Etat technique et financier de la mise en œuvre du schéma à fin 2025

Version finalisée du
19 juin 2026

SOMMAIRE

Sommaire.....	2
Éléments de contexte nationaux	3
Préambule.....	11
Evolution de la production EnR.....	12
Dynamique de raccordement EnR	12
Affectation des capacités réservées.....	15
Aménagements du schéma.....	18
Cartographie des travaux.....	20
Avancement des travaux	24
Etat financier du schéma	27
Indicateurs de suivi de mise en oeuvre du schéma	31
Conclusion	32
Annexes et clés de lecture.....	33
Évolution de la production EnR.....	33
Aménagements du schéma.....	34
Avancement des travaux	40
Avancement des travaux de l'état initial	43
Avancement des travaux du S3REnR.....	65
Etat financier du schéma	138
Capacités réservées par poste.....	139

ÉLÉMENTS DE CONTEXTE NATIONAUX

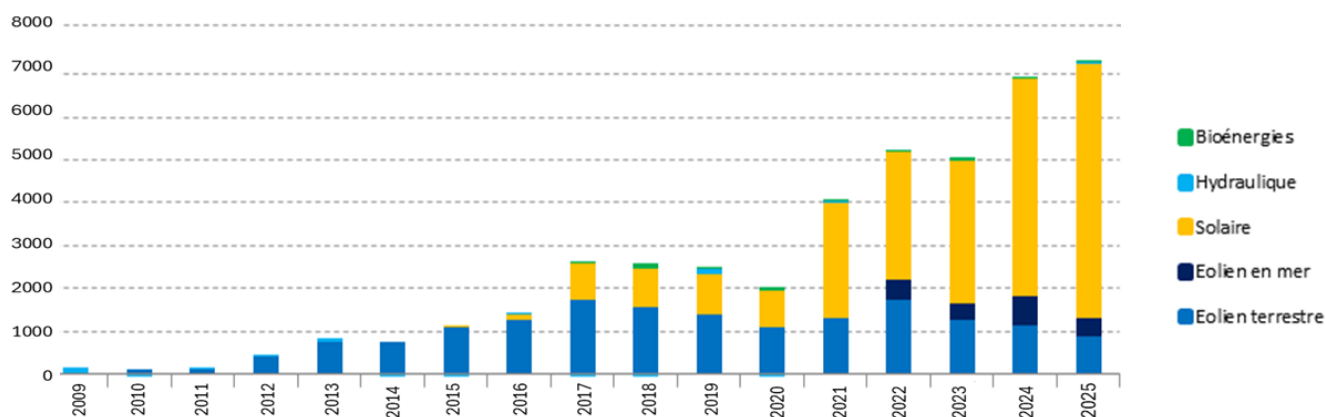
Poursuivre la transition énergétique en cohérence avec la politique de décarbonation de l'état

En 2025, la dynamique de raccordement des énergies renouvelables (EnR) a de nouveau franchi un cap historique, avec un volume record de 7 300 MW nouvellement raccordés, reflet d'un engagement collectif croissant en faveur de la transition énergétique. Ces nouvelles installations, en croissance de 10% par rapport à 2024, sont majoritairement raccordées sur le RPD et traduisent le dynamisme des installations photovoltaïques, qui représentent 5 900 MW, dont 3 700 MW de projets raccordés en basse tension.

Ce mouvement s'inscrit dans la trajectoire définie par l'État pour faire du mix énergétique français un levier de souveraineté, de compétitivité et de résilience face aux défis climatiques.

La France dispose désormais d'un parc de production EnR de plus de 84 000 MW, incluant l'ensemble des filières renouvelables, dont les parcs éoliens en mer. La capacité solaire installée totale a dépassé en 2025 celle des installations hydrauliques : ainsi le parc hydraulique historique représente désormais moins du tiers de la capacité EnR installée, alors que les installations éoliennes et photovoltaïques représentent environ 66% du parc¹.

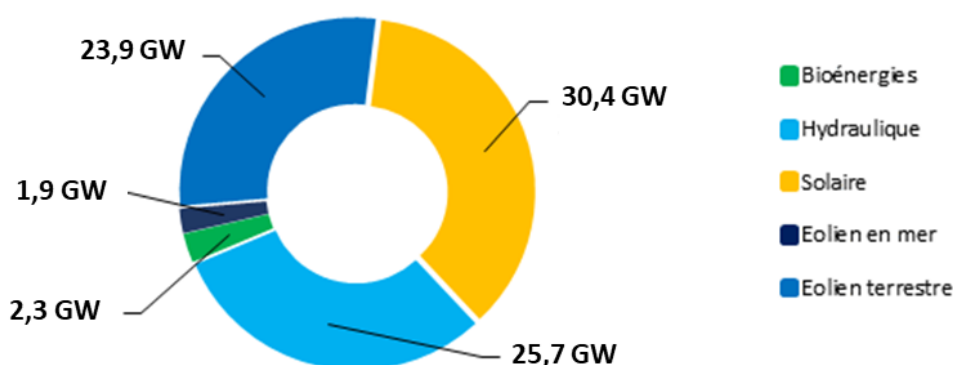
Evolution annuelle de la puissance EnR raccordée (MW)



Evolution annuelle des volumes d'EnR raccordés (en MW)

¹ Source : [Bilan électrique 2025](#)

Répartition par filière au 31/12/2025 (MW)



Répartition des volumes d'EnR raccordés par filière (en MW)

Bilan électrique 2025

A date, en raison d'une meilleure acceptabilité par rapport aux autres filières, notamment en termes d'insertion paysagère et d'appropriation par les territoires, on constate une prédominance accrue des projets photovoltaïques (PV), principalement des projets de faible puissance. Les puissances unitaires varient toujours considérablement selon les projets, avec un dynamisme accru des installations de puissance modérée, tandis que le développement de projets de raccordement de plusieurs centaines de MW se poursuivent. On constate parallèlement une tendance de baisse continue des raccordements éoliens.

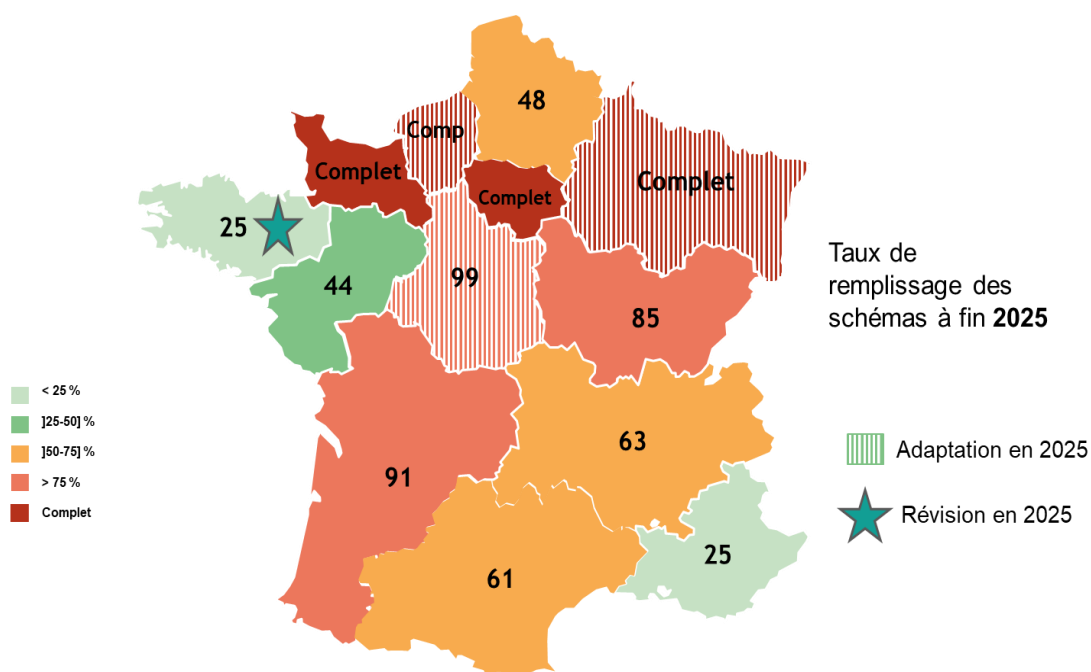
Les dernières adaptations et révisions de schémas dans le régime « Pré-APER » sont entrées en vigueur

Pour répondre rapidement à la dynamique croissante des projets d'énergies renouvelables terrestres, et notamment à des saturations locales de postes en partie provoquées par des raccordement massifs de parcs de petite puissance non pilotable, de dernières adaptations ont été notifiées avant l'entrée en vigueur du nouveau cadre de réalisation des S3REnR, APER. En 2025, trois adaptations ont été conduites à leur terme en Centre Val de Loire, Grand Est et Haute Normandie, permettant de libérer un volume de capacités réservées supplémentaires de 2 GW.



Adaptations de schémas réalisées et en cours à fin 2025

Pour éviter la désoptimisation de la planification des réseaux induites par les adaptations, le dispositif APER n'a pas reconduit ce système d'adaptation de schémas aux bénéfices de nouveaux mécanismes : en particulier, une nouvelle flexibilité (mobilisation d'un réservoir de travaux prédéfinis) viendra compléter les transferts de capacité réservée et de travaux, pour continuer d'émettre des offres de raccordement entre deux processus de révisions.



A fin 2025, 73% de la capacité d'accueil des réseaux réservée aux projets EnR est affectée à des projets en cours de développement. Ce taux de réservation des capacités des schémas est en augmentation par rapport à celui observé fin 2024 (66%) compte-tenu en particulier de la forte dynamique des raccordements de PV BT, malgré la révision ou l'adaptation de quatre schémas en 2025. Ainsi, l'entrée en vigueur du schéma Bretagne mi 2025 a permis la création de 4,4 GW supplémentaires de capacités réservées qui sont venues s'ajouter aux 2 GW dégagées par les adaptations des schémas Grand Est, Centre Val de Loire et Haute Normandie.

Les schémas de Grand-Est, Ile-de-France et Normandie sont complets à fin 2025.

Optimisation du raccordement des projets de petite puissance dans les zones saturées

Les gestionnaires de réseaux mettent en œuvre des stratégies pour accélérer le raccordement des projets de petite puissance, même dans les zones à forte saturation. En 2025, la dynamique de raccordement des projets photovoltaïques diffus reste robuste, y compris dans les zones rurales où la capacité d'accueil supplémentaire ne sera disponible qu'après des travaux significatifs. Les initiatives lancées par RTE et Enedis depuis 2022 pour proposer des solutions de raccordement anticipé ont permis de traiter de l'ordre de 6 000 demandes, grâce à des propositions bien accueillies par les parties prenantes.

Cependant, cette dynamique intense révèle des contraintes localisées sur un nombre restreint de postes sources (de l'ordre de 130 postes à fin 2025) depuis la fin de l'été 2024. Pour répondre à ces défis, les gestionnaires de réseaux intensifient leurs efforts pour optimiser le raccordement des installations, notamment dans les milieux agricoles. En l'absence de pilotabilité des installations photovoltaïques de faible puissance à date, RTE et certains gestionnaires de réseaux explorent des leviers supplémentaires, tels que l'appel à des flexibilités additionnelles. Ces solutions sont mises en œuvre dans les cas où une contrainte de transit est identifiée à très court terme. Elles servent d'expérimentation pour minimiser les contraintes dans des zones dynamiques de raccordement dans l'attente des révisions.

Les prochaines révisions des schémas S3REnR devront intégrer de manière adéquate le volume de production diffuse, en tenant compte des évolutions des modalités de soutien aux installations photovoltaïques. Ces ajustements visent à aligner la taille des installations au bénéfice des projets de puissances plus élevées, pour se conformer aux objectifs de développement à moyen terme du gouvernement.

Les gestionnaires de réseaux, en collaboration avec les services de l'état, cherchent à mieux caractériser la file d'attente pour planifier une infrastructure économique et pertinente

Les gestionnaires de réseaux en collaboration avec la CRE et la DGEC ont mené une analyse afin d'affiner la file d'attente et mieux caractériser la maturité des projets. Cette maturité a été appréciée en particulier à l'aune de trois critères :

- Disposer d'un « droit d'accès au réseau »
- Être en possession d'une autorisation administrative (en particulier l'autorisation d'urbanisme)

- Bénéficier d'un soutien public ou avoir sécurisé son financement (mécanisme de soutien de l'Etat ou « PPA »).

Prenant pour appui ces travaux, RTE mène des réflexions pour intégrer les travaux méthodologiques de consolidation et de qualification de la file d'attente dans les révisions des schémas. L'objectif serait ainsi de mieux estimer le réalisme de la file d'attente et ainsi :

- 1) Eviter un phénomène de saturation contractuelle du réseau avec des projets d'installation EnR qui « bloqueraient » l'accès à la capacité disponible pour des projets potentiellement plus matures
- 2) Réaliser le bon dimensionnement des ouvrages et leur planification au bon endroit et au bon moment.

Une coordination approfondie RTE-Enedis sur ce sujet est en cours.

Un cadrage des ambitions des futurs schémas a été réalisé pour assurer une cohérence entre les objectifs des schémas S3REnR à réviser avec les objectifs de l'état.

Pour se conformer au décret APER de juillet 2024, un cycle de révisions de l'ensemble des schémas s'est ouvert. Début 2025, les gestionnaires de réseau ont donc débuté les travaux de révision, en étroite coopération avec les services déconcentrés de l'Etat, les collectivités, les producteurs et les autres parties prenantes.

Les premiers scénarios de capacité globale issus des concertations régionales, ont montré une décorrélation entre les chiffres proposés en région et les scénarios du projet de PPE. En parallèle de la publication du décret PPE rendue publique le 12/2/2026, un travail de déclinaison régionale a été réalisé par les services de l'Etat avec l'appui de RTE pour proposer des cibles cohérentes avec les enjeux énergétiques et stratégiques de l'Etat, entraînant une temporisation des travaux régionaux au 2nd semestre 2025.

Ceci a permis la relance des révisions. Les dossiers d'éclairage permettant au préfet de région de fixer la capacité du schéma ont donc été envoyés fin 2025 et début 2026 pour les régions les plus avancées - Bourgogne-Franche-Comté, Nouvelle Aquitaine et Centre Val de Loire.

Les gestionnaires des réseaux ont débuté la révision des autres schémas mi-janvier 2026, conformément aux dispositions du décret APER. Les travaux des éclairages au préfet, basées notamment sur la déclinaison régionale retenue par la DGEC, et lui permettant de définir l'ambition régionale d'un schéma vont se poursuivre toute l'année 2026.

L'objectif est de finaliser la révision des schémas en deux ans environ une fois l'ambition définie par le préfet.

La dynamique d'investissements se poursuit pour adapter l'infrastructure à la dynamique des EnR

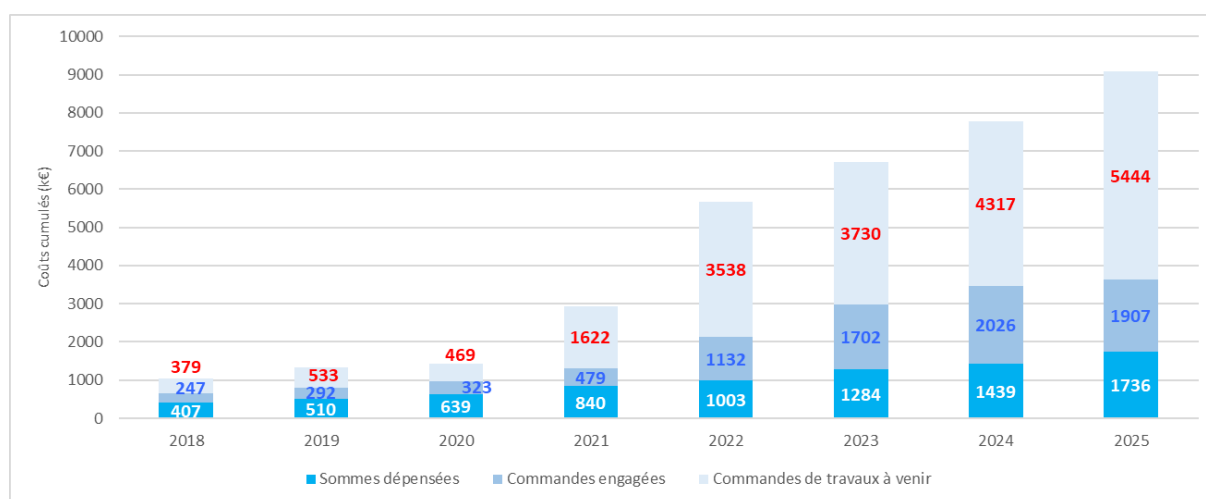
Pour suivre des raccordements toujours en croissance, les gestionnaires de réseau poursuivent leur mobilisation industrielle en augmentant des volumes d'investissement et développent les ouvrages prévus dans les schémas S3REnR actuels. Ces investissements sont réalisés en adéquation avec les dynamiques de croissance locale et sont conjointement ordonnancés pour piloter l'effort industriel de mise à disposition de capacités de manière efficace.

Dans le contexte :

- i) De révision de tous les schémas avec une priorisation des schémas ayant des niveaux de saturation important
- ii) D'une hausse structurelle des coûts reflet des tensions sur les marchés
- iii) Et d'investissements massifs réalisés et à venir par les gestionnaires des réseaux

Les ouvrages les plus attendus pour permettre le raccordement des projets matures seront priorisés.

Par ailleurs les ouvrages identifiés comme moins utiles techniquement, n'ayant pas fait l'objet de demande de raccordement client, bénéficiant d'un bilan économique incertain ou identifiés comme problématiques au sein des territoires font l'objet d'une étude approfondie avant une possible reconduction dans les schémas révisés dans un format plus économique, au bénéfice des territoires, des producteurs et de la collectivité.



Evolution des investissements cumulés pour les créations et les renforcements à fin 2025

La forte croissance des commandes engagées depuis 2022 se poursuit, illustrant l'accélération du financement des ouvrages inclus dans les schémas par les gestionnaires de réseau et les producteurs. De plus, l'évolution des commandes de travaux à venir met en évidence les enjeux d'investissement auxquels les gestionnaires de réseaux doivent faire face pour accueillir les EnR.

Les gestionnaires de réseaux concertent les nouvelles dispositions issues de la loi « APER »

Suite à la publication du décret dit « APER » le 21 juillet 2024, des concertations menées par Enedis et RTE ont débuté pour décliner dans leurs documentations techniques de référence (DTR) respectives les nouvelles dispositions s'appliquant à l'élaboration et la vie des S3REnR.

Ces dispositions visent à améliorer l'efficacité de la planification puis du raccordement au bénéfice de toutes les parties prenantes.

Les sujets d'ores et déjà abordés ont été les suivants :

- Une remise à plat de l'ensemble des notions utilisées dans le cycle de vie des schémas S3REnR pour contribuer à une meilleure visibilité par les parties prenantes du dispositif, à la fois pendant les révisions et une fois les schémas révisés en vigueur ;
- Les modalités d'organisation des campagnes de recensement de prévisions d'installations de production d'électricité EnR, pour l'établissement des hypothèses nécessaires aux études réseau permettant de planifier les investissements réseaux nécessaires à la mise à disposition de la capacité globale de raccordement régionale ;
- Les modalités d'application des critères techniques et économiques qui s'imposent aux investissements qui peuvent intégrer la planification, conformément à l'arrêté du 29 mars 2025 ;
- Les modalités de mise en œuvre du droit de priorité à l'instruction des demandes de raccordement au réseau public de transport d'installations de production d'électricité EnR (évolution de la procédure raccordement au RPT) ;
- Les modalités de mise en œuvre du « réservoir de travaux », dédié au raccordement d'installations sur le RPD ;

La concertation se poursuivra au premier semestre 2026.

L'amélioration de l'offre cartographique grâce à une concertation approfondie pour la refonte de l'outil Caparéseau

Caparéseau est un outil cartographique de référence pour l'ensemble des parties prenantes locales et nationales. Il met à disposition les données sur les capacités de raccordement au niveau des postes (i), les informations de dynamique globale par schéma S3REnR (ii) et la planification de l'infrastructure de réseau de transport et de distribution (iii) ; la donnée est alimentée par les gestionnaires de réseaux.

Afin de palier une problématique d'interface peu lisible pour certaines parties prenantes et du nouveau dispositif issu de la loi APER, RTE a lancé une concertation approfondie avec l'ensemble des acteurs d'octobre 2025 à février 2026 pour définir des fonctionnalités et données de Caparéseau.

Une phase de définition d'un socle de principes dégagant des lignes directrices pour le futur outil présenté dans l'instance de concertation de RTE en octobre a précédé une concertation approfondie menée en collaboration étroite RTE-Enedis, avec les GRD.

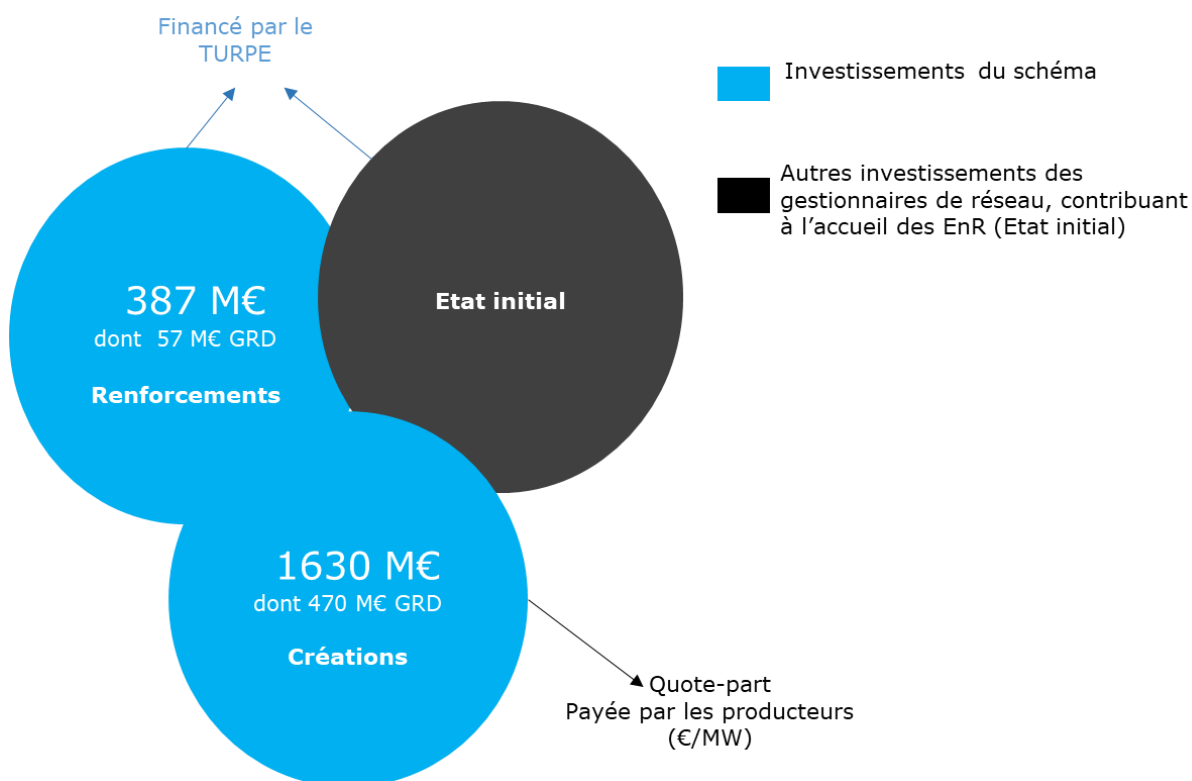
Pendant la période de développement de l'outil à venir, des séances de concertation seront également organisées avec les producteurs EnR et les distributeurs, afin de co-construire l'ergonomie et les parcours utilisateurs tout au long de l'année 2026 pour un objectif très ambitieux de livraison de l'outil : le 1er janvier 2027.

Cette concertation, nécessaire pour répondre aux nouveaux besoins des utilisateurs ainsi que la date butoir de livraison de Capareseau, est considérée par la Commission de régulation de l'énergie comme une action prioritaire dans sa délibération TURPE 7 HTB, assortie d'une régulation incitative. RTE met donc tout en œuvre pour s'y conformer, en ne sacrifiant pas cet objectif à la qualité et le besoin impérieux de mise à disposition d'un outil fonctionnel et utile.

PREAMBULE

Le S3REnR Nouvelle-Aquitaine a été approuvé par le préfet de région le 10/02/2021. Ce schéma met à disposition des projets de production EnR une capacité d'accueil de 13.6 GW. La notification des adaptations du S3REnR le 01/02/2023 et 20/11/2023 augmente la capacité d'accueil à 16.3 GW dont 11.9 GW de capacités nouvellement créées s'ajoutant aux 4375 MW préexistantes.

La quote-part globale s'élève à 92,73 k€/MW (valeur actualisée au 01/02/2026). Les montants d'investissements de l'état initial et du schéma sont détaillés ci-dessous.



Le présent document a pour objet d'établir un état technique et financier de la mise en œuvre de ce S3REnR à la date du 31 décembre 2025 (année N-1), après 4 années d'application, conformément à l'article D321-21-1 du code de l'énergie. Une synthèse nationale des états techniques et financiers sur la même année est mise à disposition sur le site de RTE. Pour mémoire, le précédent état technique et financier annuel à fin 2024 est disponible sur le site Internet de RTE.

Cet état technique et financier a été élaboré conjointement avec ENEDIS, Geredis et SRD, présenté à la DREAL Nouvelle-Aquitaine 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.

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 : [Le Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Energies Renouvelables de Nouvelle-Aquitaine \(S3REnR\) | RTE](#)

EVOLUTION DE LA PRODUCTION ENR

Dynamique de raccordement EnR

1398 MW d'installations EnR raccordées en 2025

Le parc de production d'énergies renouvelables en service sur la région Nouvelle-Aquitaine atteint désormais 11 528 MW, soit une hausse de 14 % par rapport à 2024. La Nouvelle Aquitaine est la 3^{ème} région de France en termes d'augmentation de puissance du parc installé en 2025.

Par ailleurs, le volume des projets en développement est égal à 12 892 MW cette année, marquant une baisse de 1,3% sur un an.

Production (MW)	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025	Evolution
En développement	10 919	13 062	12 892	-1,3 %
RPT	6903,3	8205	7163	
ENEDIS	3427	4274,9	4868	
ELD	588,4	582,1	861	
En service	8928	10 130	11 528	14 %
RPT	2596,1	2650	2645	
ENEDIS	4 909,9	5847	7037	
ELD	1422,1	1633	1846	
Total	19 847	23 192	24 420	5 %

Bilan de la production (en MW)

123 MW de production éolienne raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +6 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 4399 MW à fin 2025 (-4,22 % par rapport à 2024).

Les chiffres de développement de la filière éolienne en Nouvelle-Aquitaine sont en faible progression, en cohérence avec les dynamiques de croissance à l'échelle nationale.

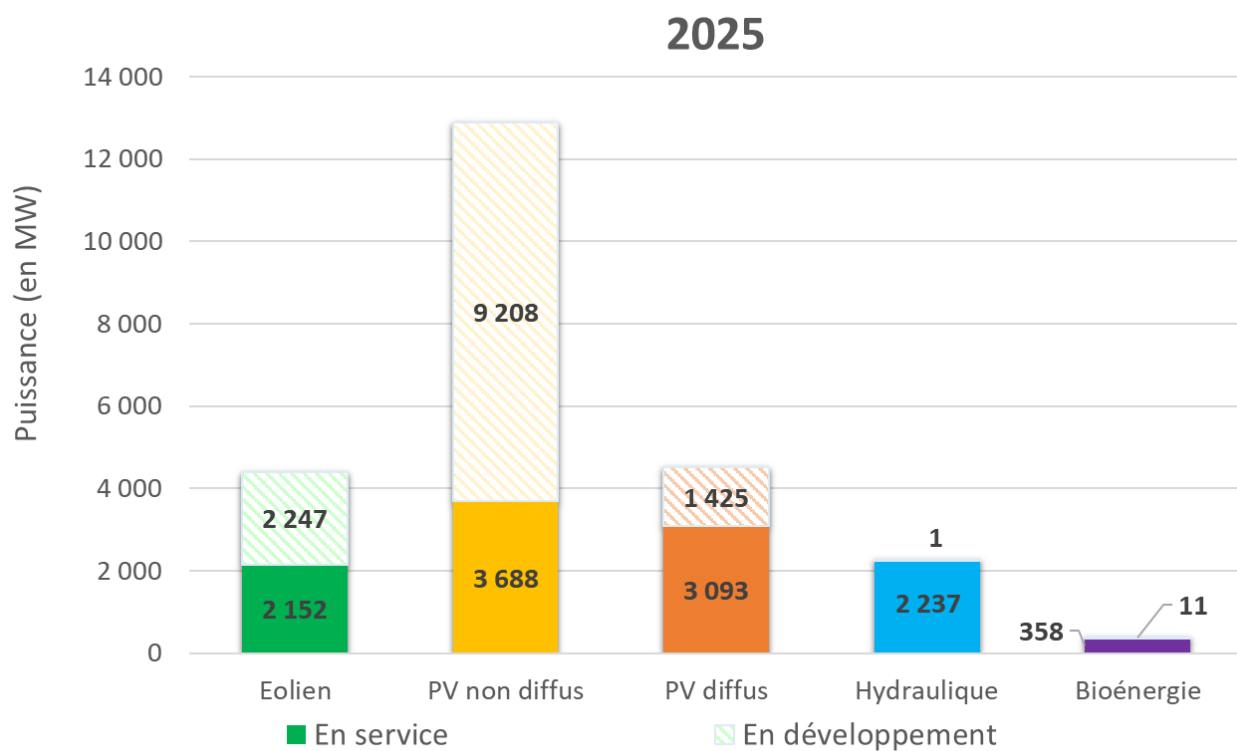
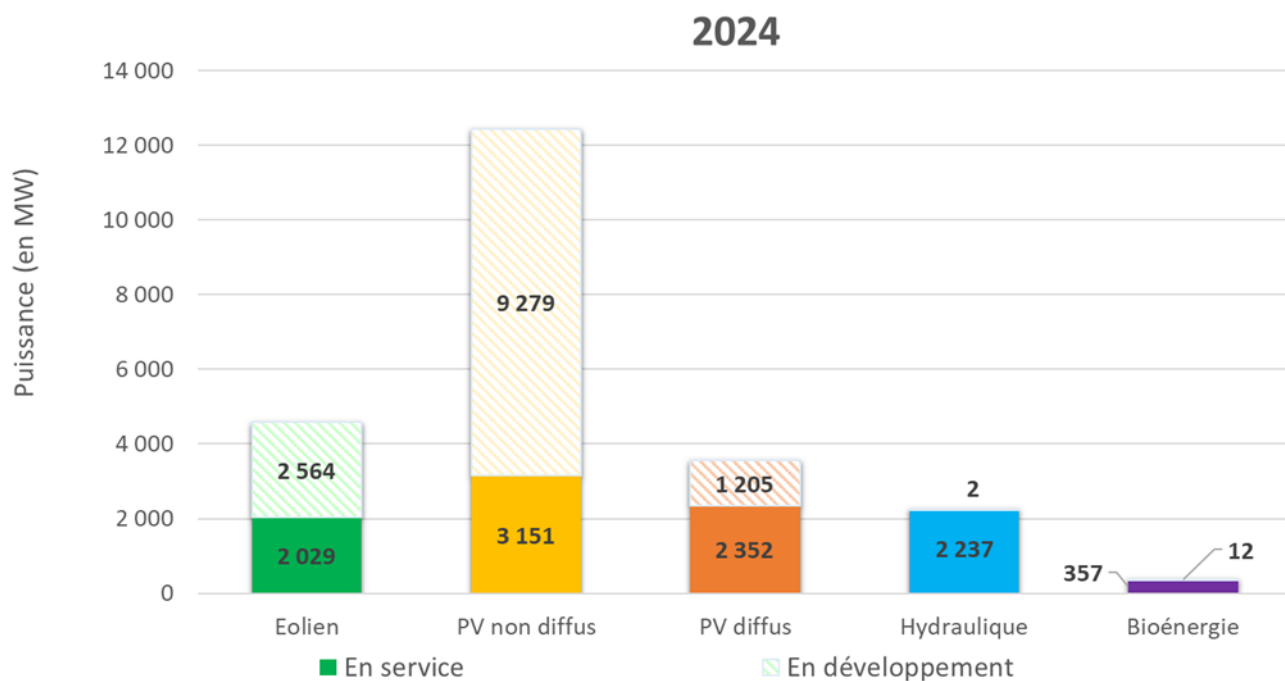
1278 MW de production photovoltaïque raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est en hausse de 23 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement affiche 17 414 MW à fin 2025, en hausse de 9% par rapport à 2024.

Cette dynamique, similaire à la dynamique nationale, est particulièrement marquée dans la région et s'entend en Nouvelle-Aquitaine sur un volume de projets en développement déjà très important. Ce rythme de développement place la région au

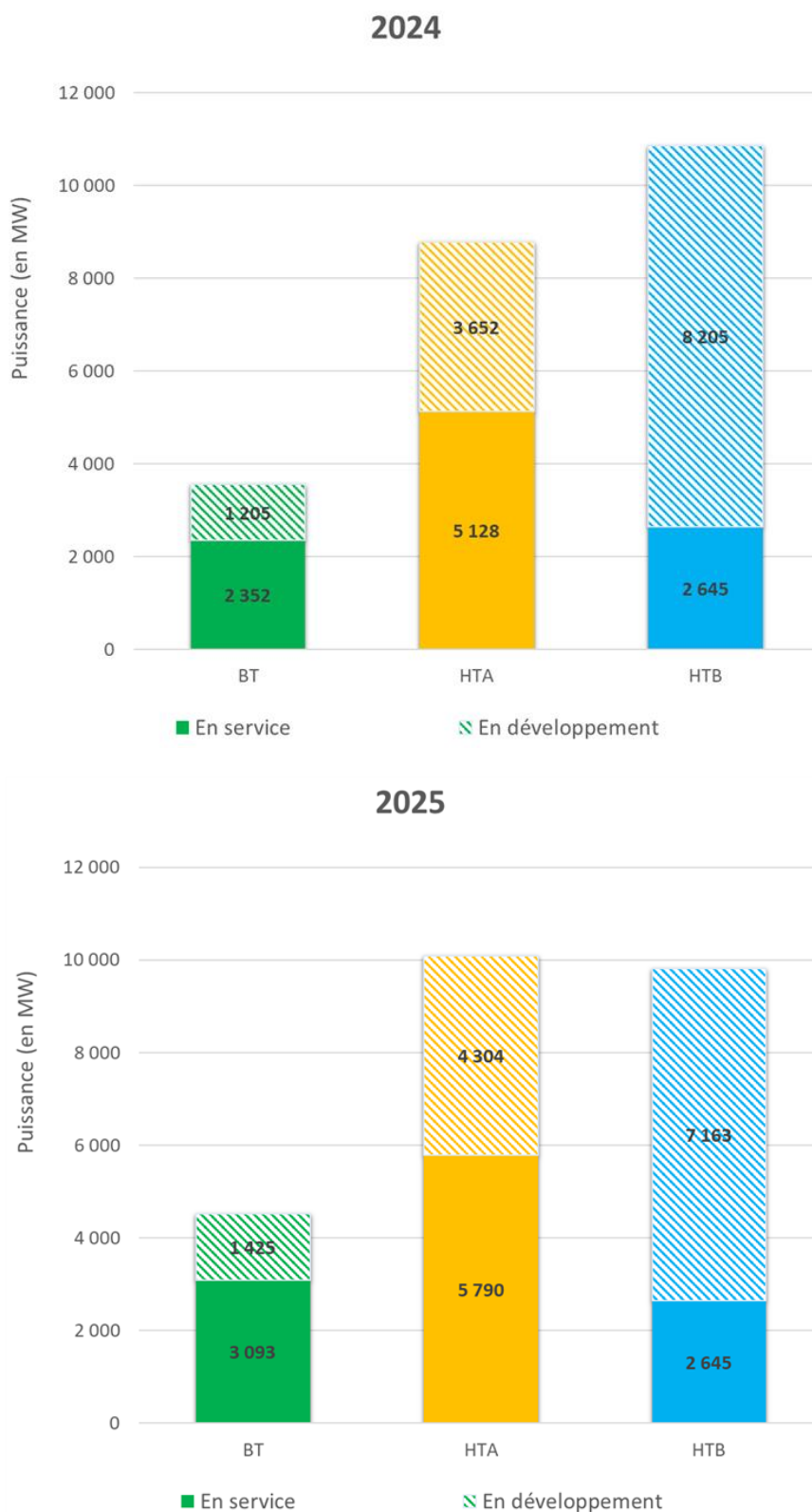
3ème rang des régions les plus contributrices sur cette filière, tant en puissance installée qu'en puissance de projets en développement.

Répartition par filière des installations EnR en service et en développement à fin 2024 et fin 2025



La dynamique de raccordement en région Nouvelle-Aquitaine est majoritairement portée par des projets de faible puissance ou de moyenne puissance : sur le volume global de projets en service et en développement, le domaine BT a cru de 27% en volume, et les projets visant un raccordement en HTA de 15% en volume. Les projets raccordés en HTB ont vu leur volume baisser de 9% :

Répartition par tension de raccordement des installations EnR en service et en développement à fin 2024 et fin 2025

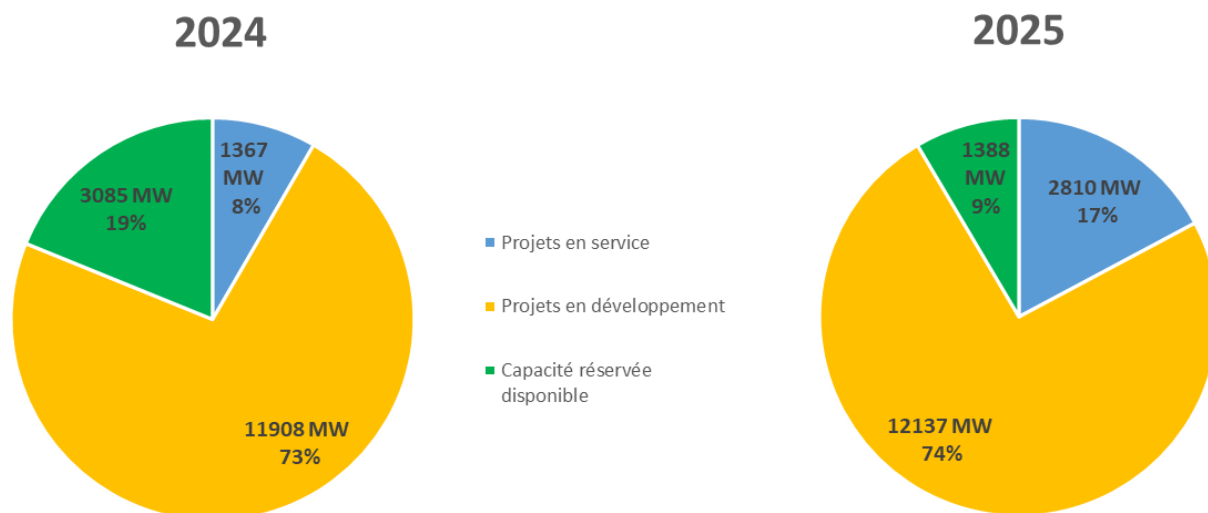


Affectation des capacités réservées

1672 MW de capacités réservées attribuées en 2025

dont plus de la moitié des projets sont raccordés sur le Réseau Public de Distribution.

Les graphiques ci-dessous présentent l'évolution de l'affectation des capacités réservées du S3REnR aux installations de production d'énergies renouvelables à fin 2025 et fin 2024 hors appel d'offres éolien posé en mer.



91 % de la capacité du schéma allouée à fin 2025

Depuis la publication du S3REnR Nouvelle-Aquitaine, 14 947 MW ont été affectés, dont 2810 MW (17 % de la capacité réservée) ont été mis en service. Les capacités réservées de chacun des postes du S3REnR sont disponibles en annexe 5. Les capacités d'accueil du schéma sont mises à jour régulièrement sur le site internet Capareseau.fr.

La localisation des capacités réservées attribuées est représentée sur la carte ci-dessous.

**NOUVELLE -
AQUITAINE**
Capacité de la région



AMENAGEMENTS DU SCHEMA

Transferts de capacité réservées

Afin de prendre en compte les besoins des producteurs pour la localisation et le volume de leurs projets d'installations EnR, le S3REnR Nouvelle-Aquitaine a fait l'objet de transferts de capacité réservée sur l'année 2025. Certains de ces transferts ont été accompagnés de déplacements de travaux.

En 2025, 1241 MW de capacités réservées ont été transférées, ce qui correspond à 189 transferts.

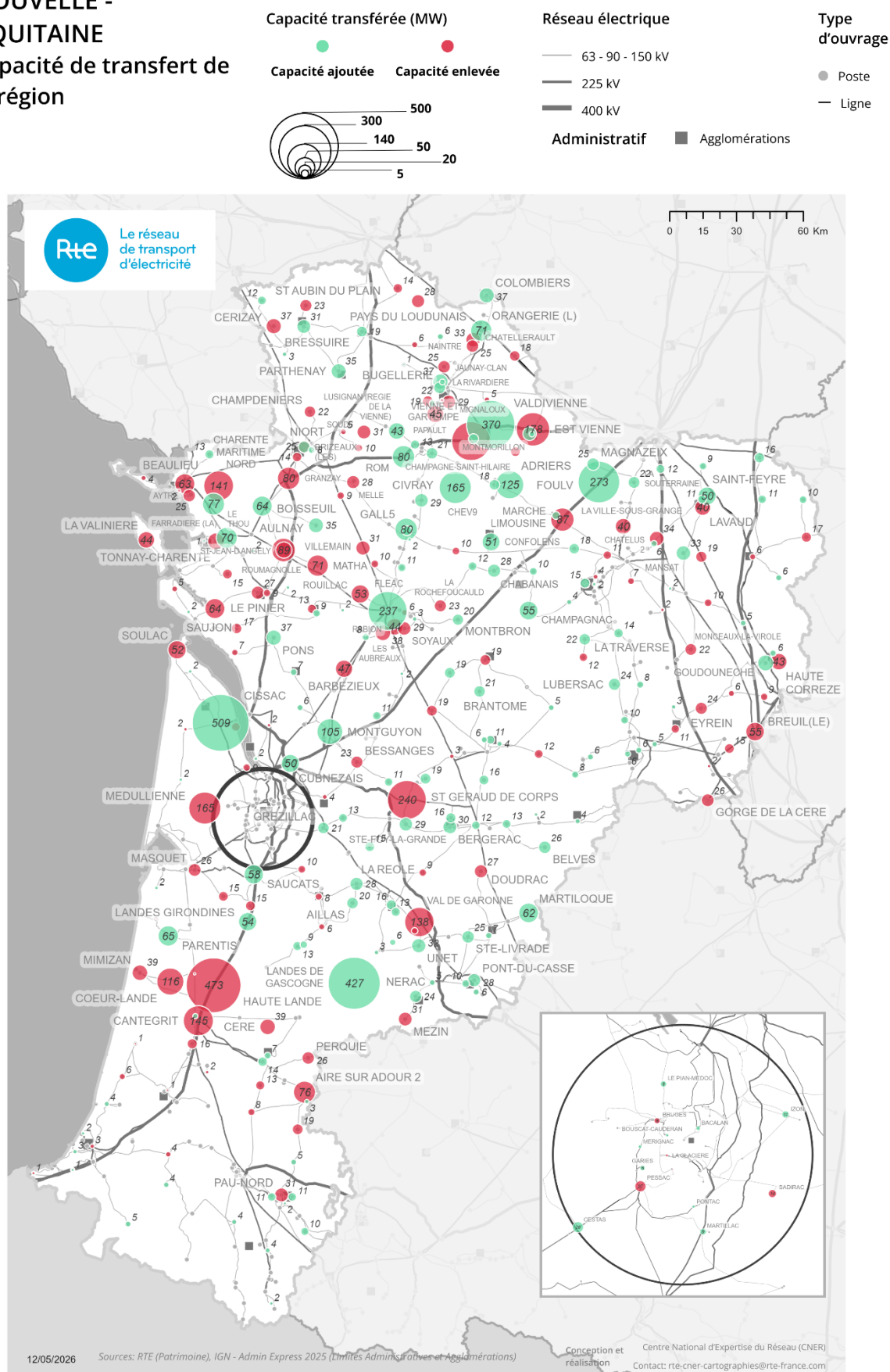
Les transferts constituent un outil fréquemment utilisé depuis la mise en œuvre des schémas S3REnR pour ajuster les volumes de capacité réservée par poste ; ainsi les installations EnR bénéficient des conditions optimales pour leur raccordement dans le cadre du S3REnR.

La liste complète des transferts de capacité et, le cas échéant, de travaux associés, figure en annexe.

Evolution des capacités réservées par poste après transferts de capacité réservée

NOUVELLE - AQUITAINE

Capacité de transfert de la région



CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

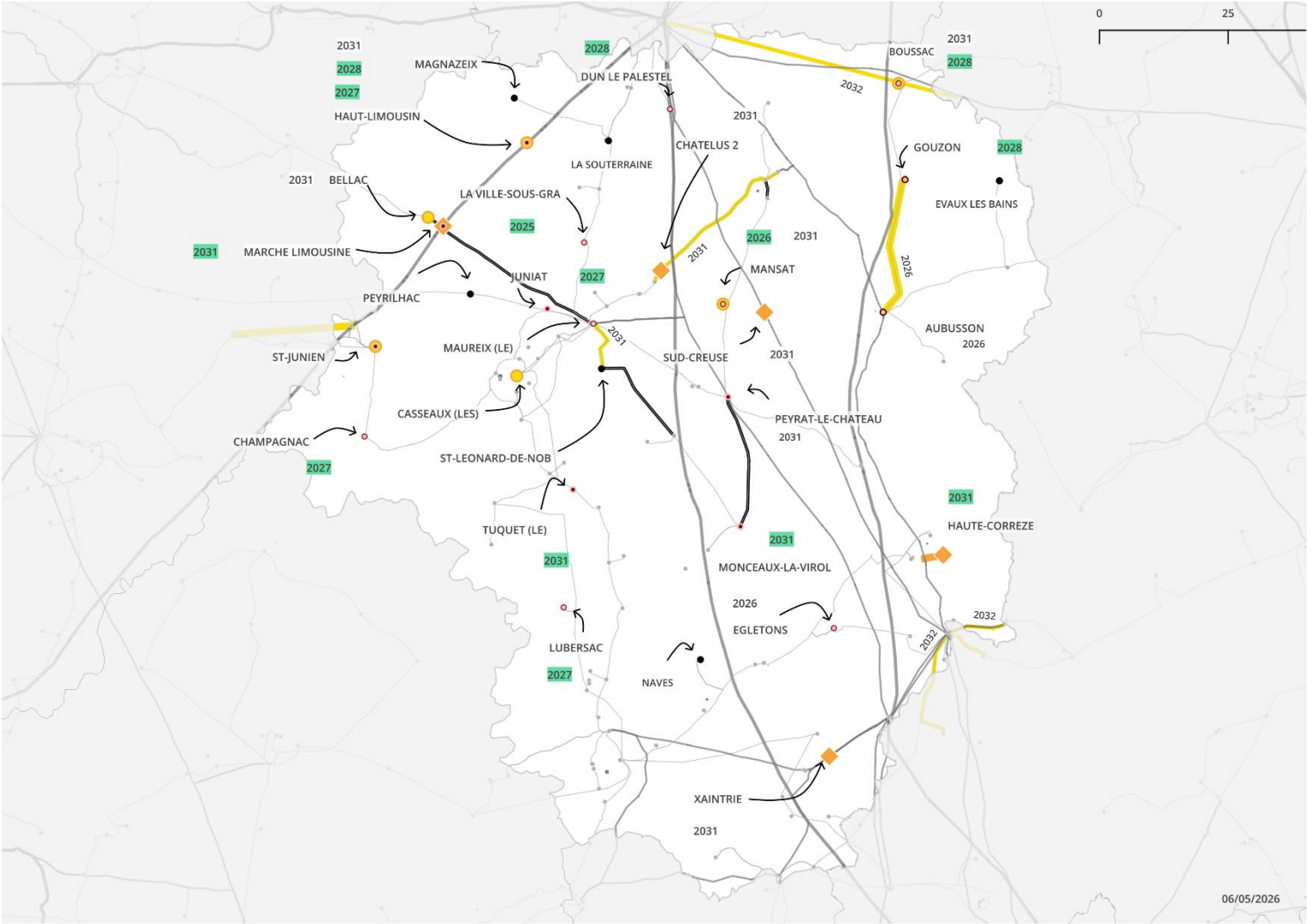
La cartographie ci-après représente les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR avec leur date de mise en service prévisionnelle et leur état d'avancement **au 31 décembre 2025**. Les ouvrages de l'état initial du S3REnR et le réseau existant sont présents sur la carte (fond de carte). Seuls les ouvrages inscrits au schéma sont détaillés.

A noter que les dates de mises en service prévisionnelles pourront évoluer en fonction de la dynamique de développement des EnR.

Pour une meilleure lisibilité des données, la cartographie est présentée à la maille des anciennes régions Limousins, Poitou-Charentes et Aquitaine :

LIMOUSIN

Calendrier prévisionnel de mise en oeuvre des projets de travaux prévus au S3REnR



Investissements et adaptation

- Renforcement de poste - Implantation connue
- ◆ Renforcement de poste - Implantation incertaine
- Création de poste - implantation certaine
- ◆ Création de poste - Implantation incertaine
- Renforcement de transformateur
- Création de transformateur
- Renforcement de liaison - Implantation connue
- Renforcement de liaison - Implantation incertaine
- Création de liaison - Implantation incertaine
- Liaison mise en service
- Postes mis en service

Date de mise en service prévisionnelle

- 20XX Projet déclenché
- 20XX Projet non déclenché (Date indicative)

Réseau électrique Type d'ouvrage

- 63 - 90 - 150 kV
- 225 kV
- 400 kV
- Poste
- Ligne

Administratif Agglomérations

Sources: RTE (Patrimoine), IGN - Admin Express 2025 (Limites Administratives et Agglomérations)

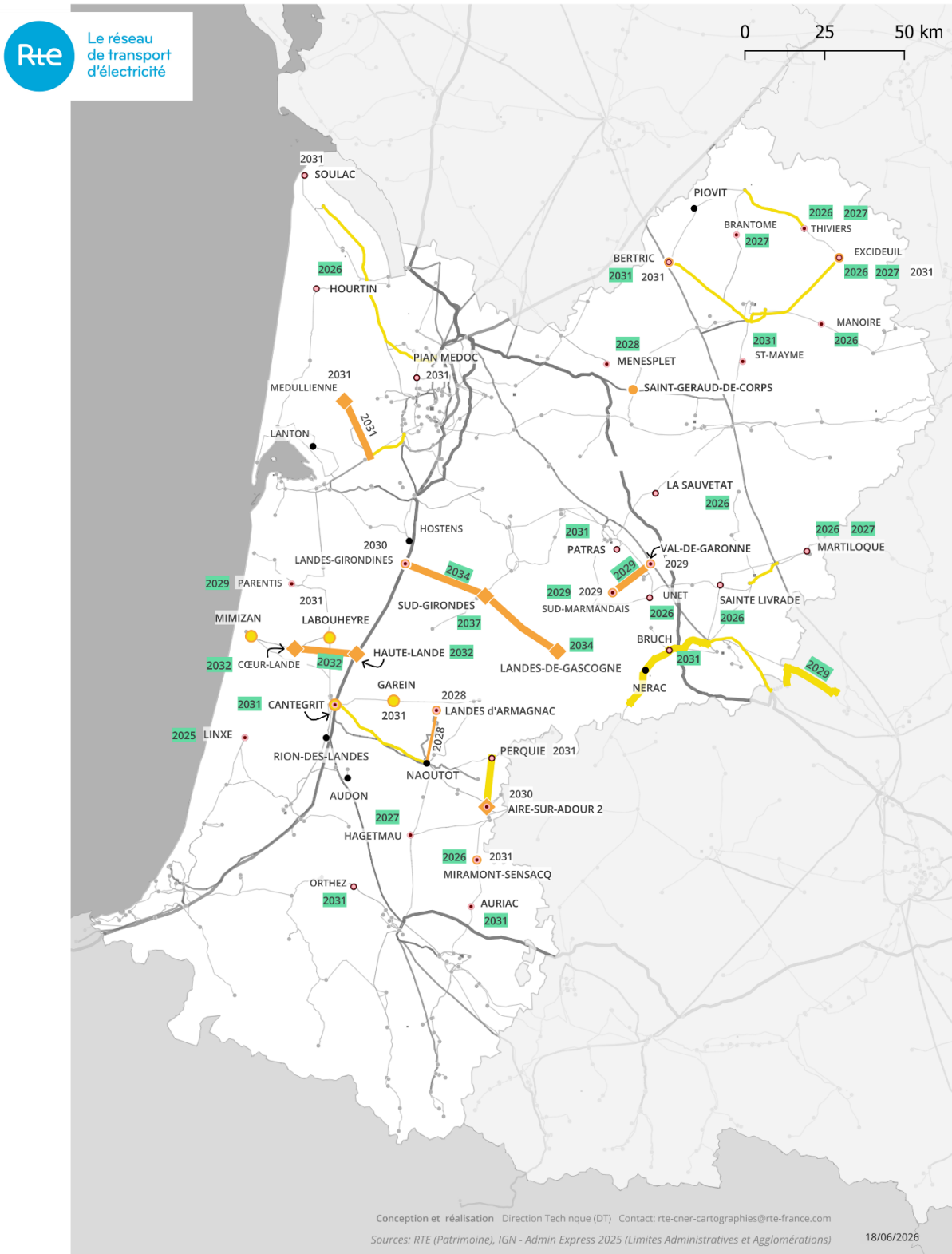
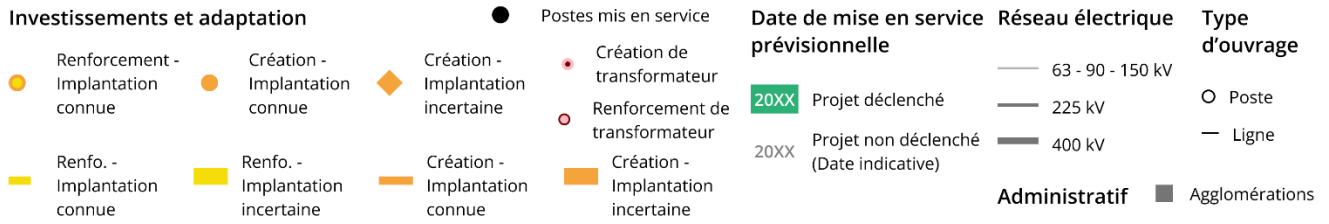
Les informations publiées sont mises à disposition à titre indicatif. Elles ne sont pas engageantes pour les gestionnaires de réseau, notamment dans le cadre des études et relations contractuelles relatives au raccordement. Les gestionnaires de réseau ne pourront être tenus responsables de l'interprétation ou de l'usage qui pourraient être faits de ces informations.

Conception et réalisation Direction Technique (DT) Contact: rte-cner-cartographies@rte-france.com

Calendrier prévisionnel de mise en oeuvre des projets de travaux prévus au S3REnR



Calendrier prévisionnel de mise en oeuvre des projets de travaux prévus au S3REnR



Les informations publiées sont mises à disposition à titre indicatif. Elles ne sont pas engageantes pour les gestionnaires de réseau, notamment dans le cadre des études et relations contractuelles relatives au raccordement. Les gestionnaires de réseau ne pourront être tenus responsables de l'interprétation ou de l'usage qui pourraient être faits de ces informations.

AVANCEMENT DES TRAVAUX

Près de 80% des projets sont en cours d'étude ou de réalisation

Clé de lecture : un projet peut nécessiter des travaux menés par un ou plusieurs gestionnaires de réseau. Si un même projet nécessite l'intervention de plusieurs gestionnaires de réseau (GRT et GRD), les travaux de chaque gestionnaire de réseau sont comptabilisés. Par exemple, pour la création d'un poste source qui fait intervenir à la fois le GRT et le GRD, le projet sera compté 2 fois, 1 fois pour la création du poste source (travaux gérés par le GRD) et une fois pour son raccordement au réseau de transport (travaux gérés par le GRT).

À fin 2025, la quasi-totalité des ouvrages inscrits aux anciens schémas Poitou-Charentes, Limousin et Aquitaine, qu'il s'agisse de créations ou de renforcements, ont été mis en service.

Plus précisément :

- 100 % des projets de renforcement sont finalisés ;
- 90 % des projets de création sont également en service.

Concernant les créations d'ouvrages inscrits au S3REnR Nouvelle-Aquitaine :

- 24% des projets sont en service ;
- 6% des projets sont en phase travaux ;
- 48% des projets sont en phase étude.

En 2025, 6 ajouts de transformateur (création d'ouvrages) inscrits au schéma ont été mis en service, aux postes de Nerac, Boisseuil, Lusignan, Montguyon, Aulnay et Saint Aubin du Plain. Il y a également eu la mise en service d'une demi-rame au poste de Cognac.

À fin 2025, des travaux de création d'ouvrages sont également en cours dans 9 postes : Linxe, Ville-sous-Grange, Chabonais, Brioux-sur-Boutonne, Aulnay, Orangerie, Rom, Sud Vienne et Jonzac.

Concernant les renforcements d'ouvrages inscrits au S3REnR Nouvelle-Aquitaine :

- 35% des projets sont en service ;
- 9% des projets sont en phase travaux ;
- 18% des projets sont en phase étude.

En 2025, 11 transformateurs ont été renforcés et disposent désormais d'une capacité unitaire de transformation de 36 MVA. Par ailleurs, une augmentation de capacité, une construction de self et une mutation ont été réalisées, et 1 automate a été mis en service, permettant l'optimisation de l'exploitation du réseau existant.

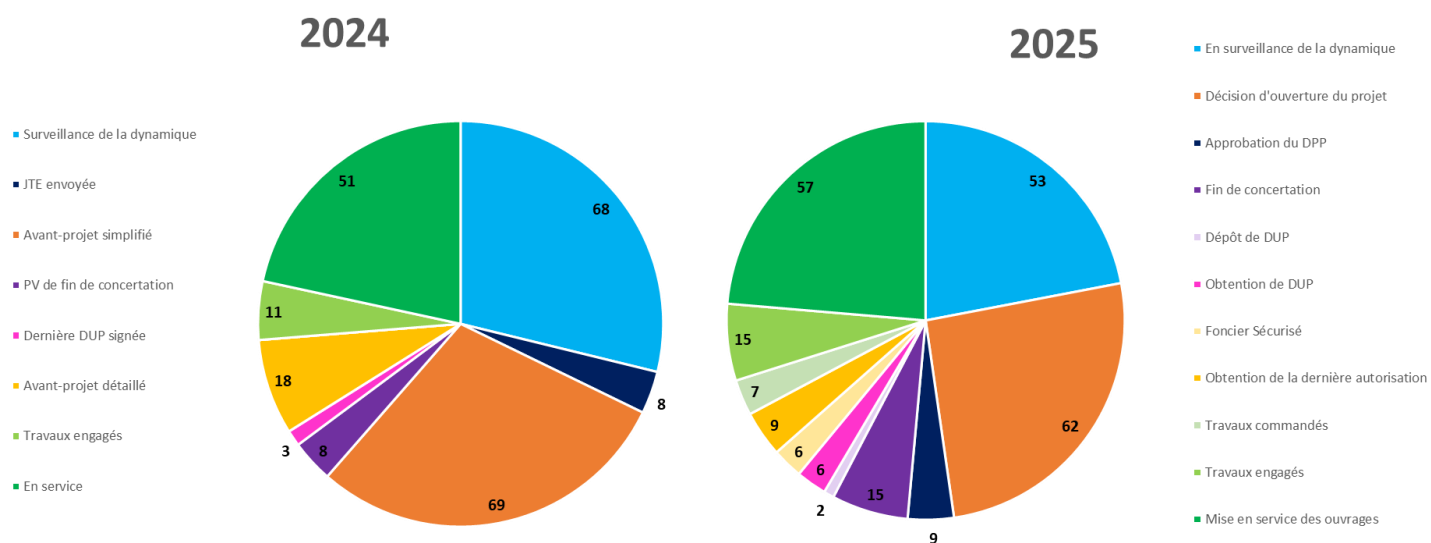
Plusieurs travaux de renforcement d'ouvrages sont également en cours à fin 2025 : 4 transformateurs dont 3 Enedis et un SRD dans 4 postes sources différents sont en

cours de mutation, 5 automates sont en cours de déploiement, et des travaux de réhabilitation sont en cours sur 5 liaisons du réseau de transport pour augmenter leur capacité de transit.

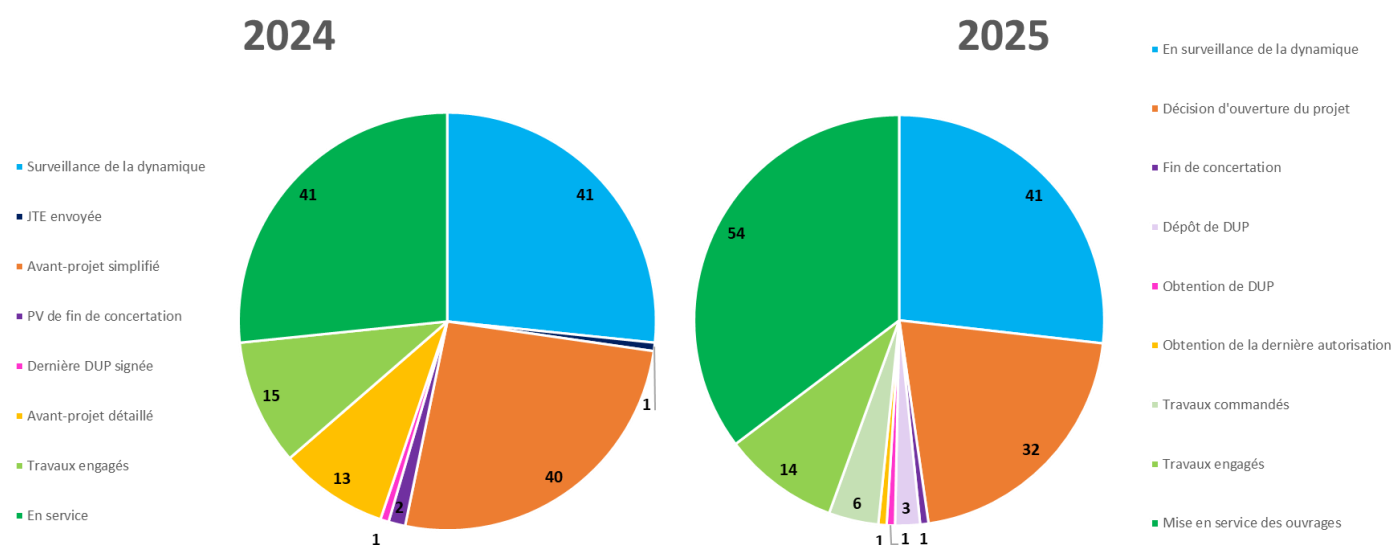
En complément, 73 % des ouvrages de création inscrits au schéma ont atteint le seuil de déclenchement de leurs travaux au sens de la DTR des gestionnaires de réseau, et 46 % des ouvrages de renforcement.

La répartition des travaux de création et renforcement est illustrée ci-dessous selon leur stade d'avancement.

Répartition des travaux de création S3REnR selon leur stade d'avancement



Répartition des travaux de renforcement S3REnR selon leur stade d'avancement

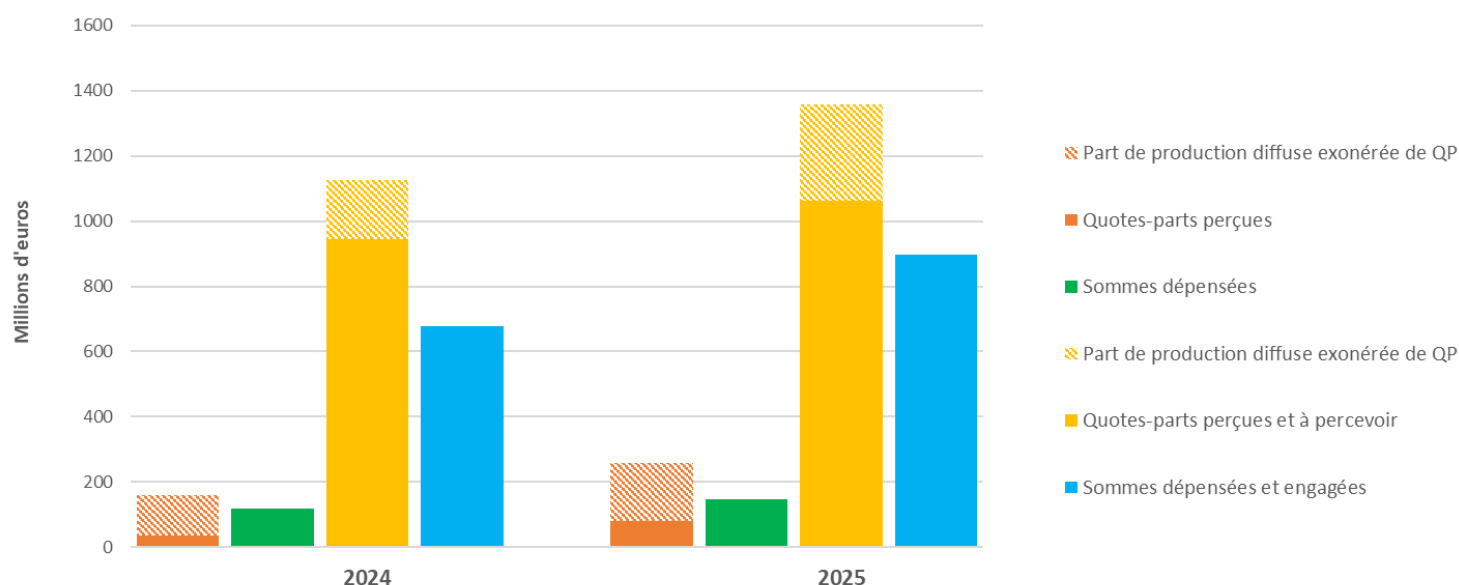


La liste détaillée des travaux de création et de renforcement du schéma ainsi que leur avancement, l'état du seuil de déclenchement, le seuil d'engagement, et leurs coûts figurent en annexe 2. Les différents stades d'avancement des projets inscrits au schéma sont détaillés en annexe 3.

ETAT FINANCIER DU SCHEMA

80 M€ de quote-part versés par les producteurs et 148 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2025

Le montant de quote-part versé par les producteurs représente 55 % des sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour les créations à fin 2025. Ces recettes de quote-part sont à mettre en regard des éléments de dépense des gestionnaires de réseau qui s'étalent sur la durée des schémas représentés sur le graphique ci-dessous.



179 M€ (11% du coût prévisionnel des travaux de création)

Il s'agit du montant qui serait perçu par les gestionnaires de réseau si les installations de production diffuse étaient soumises au paiement de la quote-part du S3REnR.

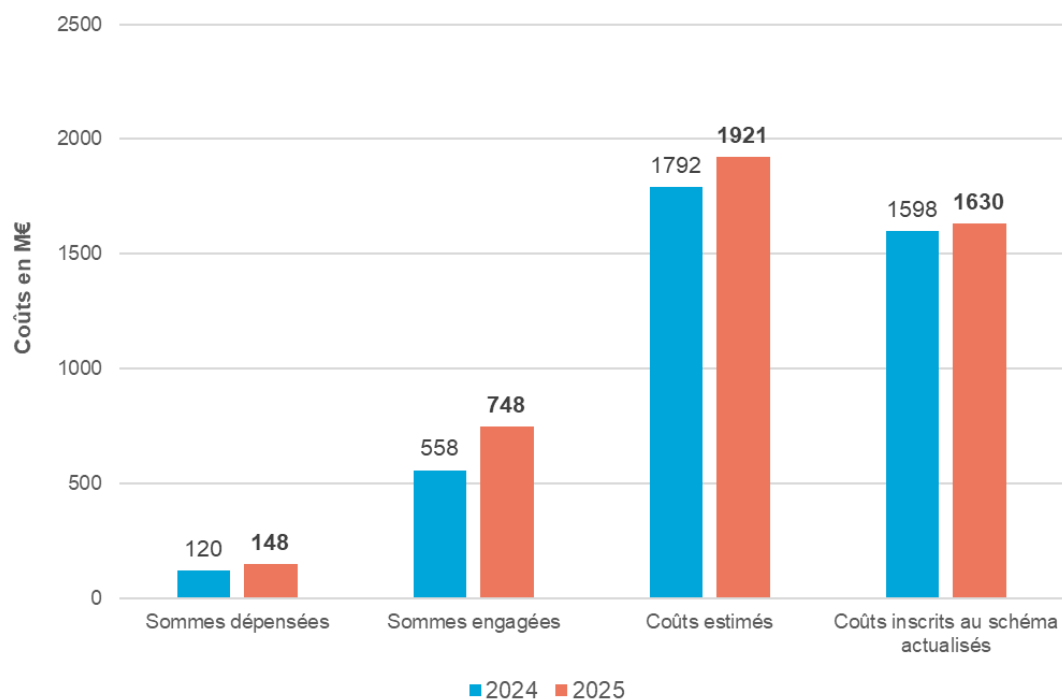
Ces installations sont exonérées du paiement de la quote-part, mais sont comprises dans la capacité réservée du schéma (au dénominateur du calcul de la quote-part unitaire). Par conséquent, une partie du coût prévisionnel des investissements de création du S3REnR n'est pas financée au titre de la quote-part versée par les producteurs EnR, mais supportée par les gestionnaires de réseau, via le TURPE.

Sur le schéma Nouvelle-Aquitaine 3 283 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2025, soit 21% de la capacité globale du schéma.

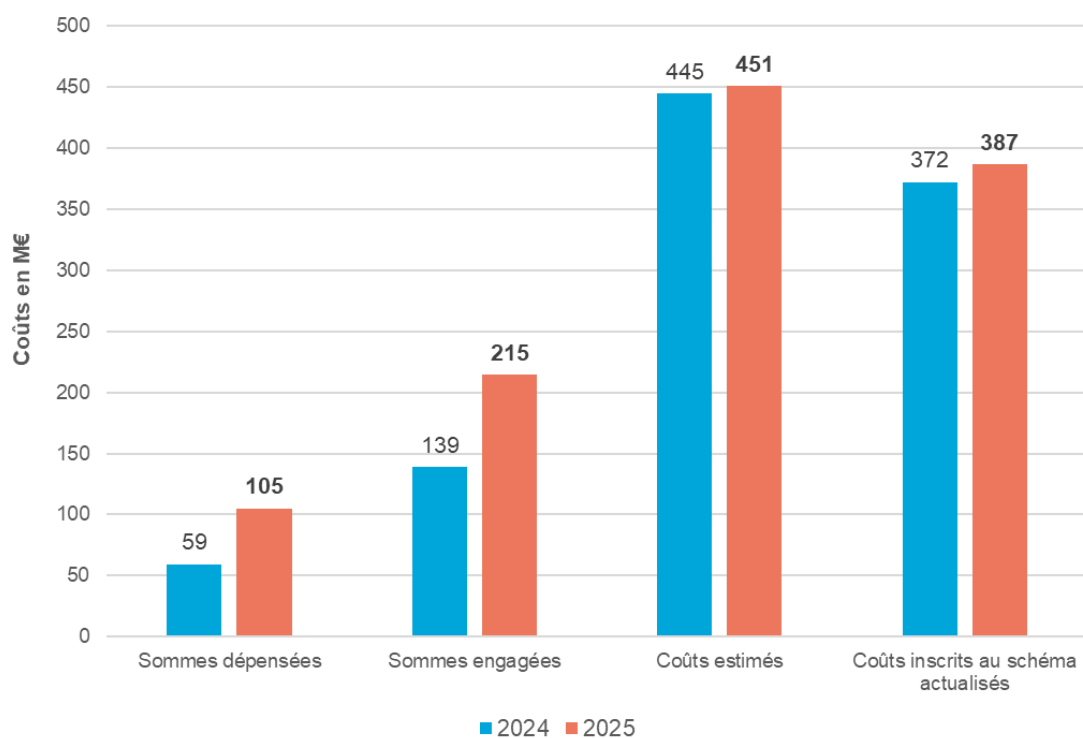
253 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 4 % des montants estimés des travaux.

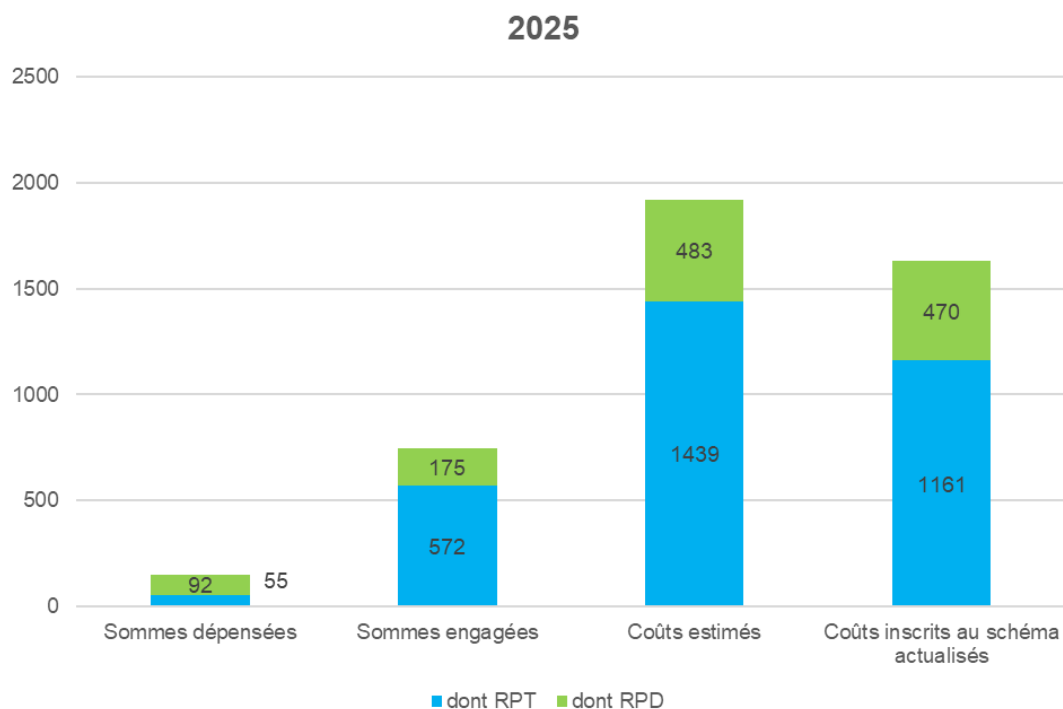
Répartition des montants prévisionnels des travaux de création



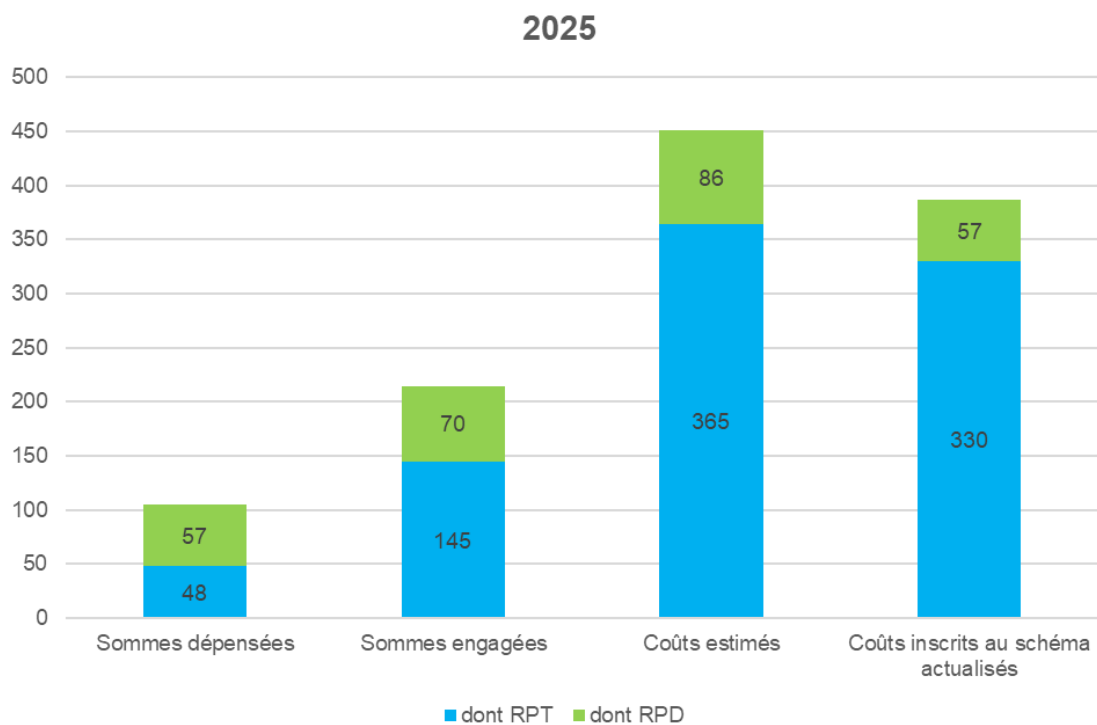
Répartition des montants prévisionnels des travaux de renforcement



Répartition des montants prévisionnels des travaux de création selon le stade de dépense et par gestionnaire de réseau



Répartition des montants prévisionnels des travaux de renforcement selon le stade de dépense et par gestionnaire de réseau



Le coût estimé des travaux de création est de 1921 M€.

Ce montant représente une évolution de 17,8 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 1630 M€.

Cette évolution de 291 M€ découle principalement des évolutions de consistance des travaux décidés à l'issue des études techniques détaillées, de l'évolution des prix des marchés de fournitures des matériels et des marchés travaux, ainsi que de la mise en place de paliers numériques dans les postes qui n'avaient pas été pris en compte initialement (évolution de consistance liée à des transferts de travaux).

La cause des éventuels écarts entre les coûts inscrits au schéma actualisés, et les coûts estimés fin 2025 sont détaillés en annexe pour chaque ligne d'investissement prévu au S3REnR.

INDICATEURS DE SUIVI DE MISE EN OEUVRE DU SCHEMA

L'évaluation environnementale du S3REnR Nouvelle-Aquitaine réalisée selon les dispositions des articles R. 122-17 et suivants du code de l'environnement, présente des indicateurs de suivi (destinés à vérifier que les incidences défavorables ont correctement été appréciées, que les mesures prises pour éviter, réduire ou compenser les incidences négatives ont un caractère adéquat et également identifier les impacts négatifs imprévus du schéma). Ces indicateurs, mesurés annuellement, sont répertoriés et mesurés dans le tableau ci-après.

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en œuvre du schéma	Valeurs de l'année 2024	Valeurs de l'année 2025	Valeur objectif issue de l'évaluation environnementale
1- Réduire les émissions de gaz à effet de serre en diminuant les consommations énergétiques et en développant les énergies renouvelables	Volume d'énergies renouvelables raccordées au réseau électrique (MW) dans le cadre du S3REnR	1367	2810	16335
2-Préserver et restaurer la biodiversité, les milieux naturels et les continuités écologiques	Kilométrage de lignes électriques créées dans le cadre du S3REnR en zones Natura 2000	0	0	<10%
3-Préserver les paysages et le patrimoine	Pourcentage du linéaire des lignes électriques créées dans le cadre du S3REnR en technologie souterraine	0	0	>90%
4-Assurer une gestion rationnelle de l'espace, préserver les activités agricoles et sylvicoles, préserver les sols	Emprise consommée par les créations de postes électriques dans le cadre du S3REnR	0	0	<45 ha
5-Protéger la ressource en eau, préserver les ressources minérales, réduire le volume de déchets et développer leur réutilisation	Nombre de postes et extensions de postes créés dans le cadre du S3REnR en technique "zéro phyto"	0	0	100% des postes créés
6-Renforcer la résilience du réseau et du territoire face au changement climatique et limiter l'impact des risques naturels et technologiques	Nombre annuel de situations d'urgence environnementale (incendie sous une ligne aérienne ou dans un poste électrique, déversement d'huile ou de matière dangereuse dans un poste) survenues en phase chantier d'un projet du S3REnR	0	0	0
7-Limiter les nuisances et préserver la santé publique	Nombre de plaintes de riverains relatives au bruit transmises aux gestionnaires de réseau relatives à des ouvrages réalisés dans le cadre du S3REnR	0	0	0

CONCLUSION

Ce cinquième bilan du S3REnR Nouvelle-Aquitaine permet de consolider les enseignements suivants :

- La production EnR continue de croître en région Nouvelle-Aquitaine. Cette croissance est majoritairement portée par un rythme de développement soutenu des projets photovoltaïques de moyenne ou de faible puissance. La Nouvelle-Aquitaine est la 3ème région française en termes de puissance installée de parc de production d'électricité renouvelable. L'importance du PV diffus exonéré de quote-part entraîne une perte de financement importante pour les créations de réseau ;
- La poursuite de la mise en service d'ouvrages, qu'ils soient de l'état initial ou inscrits dans le schéma, contribue à la libération d'un volume toujours plus important de capacité réservée aux producteurs ;
- L'attribution des capacités réservées du S3REnR conduit à recourir au mécanisme de transfert de capacités et de travaux de manière soutenue ;
- L'accélération de la mise en œuvre du S3REnR NAQ se traduit par de nombreuses avancées : avec un nombre important de mises en service déjà réalisées, notamment sur les raccordements et les mutations de transformateurs HTB/HTA. Les premiers jalons administratifs ont été atteints pour la majorité des projets structurants, tandis que les travaux ont d'ores et déjà démarré sur trois nouveaux postes à créer. Dans ce contexte, le mécanisme de transfert de capacités confirme son utilité. Cependant, la disponibilité limitée de transformateurs constitue encore un frein. En effet, à fin 2025, 62 postes sont concernés par une situation de saturation, dont 60 en HTB et 2 en HTA.
- La libération d'un volume toujours plus important de capacités réservées aux producteurs confirme la dynamique soutenue du développement des énergies renouvelables en Nouvelle-Aquitaine. Plus de 11 GW d'EnR sont désormais en service sur le territoire, dont 1,4 GW mis en service en 2025. À fin 2025, 91 % des capacités réservées du schéma ont été affectées et environ 1 GW d'abandon a été constaté sur la file d'attente HTB. Dans ce contexte, des risques d'inadéquation entre les capacités disponibles et les besoins de raccordement en fin de schéma commencent à émerger.

ANNEXES ET CLES DE LECTURE

Évolution de la production EnR

Ce chapitre détaille dans un premier temps les évolutions de la production d'énergie renouvelable.

Les informations de ce chapitre sont constituées suivant les règles statistiques usuelles des gestionnaires de réseau, 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 quotes-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 si la centrale est géographiquement sur plusieurs régions ou en pleine mer (éolien offshore).
- Sur le RPD d'Enedis : RTE et Enedis 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 qu'elle soit raccordée sur le poste source d'une région B. Dans ce cas, cette installation est comptée dans la région A dans le paragraphe 1 et dans la région B dans le cadre du S3REnR (§2) de ce chapitre.

Aménagements du schéma

Les transferts de capacité réservée notifiés au préfet de région pour l'année 2025 sont détaillés ci-dessous.

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
ADRIERS	417	462	EST VIENNE	217	172	
ADRIERS	462	472	VIENNE ET GARTEMPE	392,5	382,5	
AILLAS	16	20,4	LA REOLE	11,7	7,3	
AIRE-SUR-ADOUR	8,7	11,7	AIRE SUR ADOUR 2	150	147	
ANGRESSE	9,2	11,2	SOUSTONS	36,5	34,5	
ARUDY	4,4	6,4	PAU-NORD	26	24	
AUBUSSON	29,5	33,5	GOUZON	49,7	45,7	
AULNAY	60,9	62,9	ARCHINGEAY	14	12	
AULNAY	62,9	64,9	ARNOULT	18,4	16,4	
AULNAY	64,9	80,9	CHARENTE MARITIME NORD	95	79	
AURIAC	15,2	20,2	MIRAMONT-SENSACQ	33,8	28,8	
AURIAC	20,2	22,2	PAU-NORD	24	22	
AURIOLLES	11,4	32,4	HAUTE LANDE	601	580	
AURIOLLES	32,4	35,4	STE-FOY-LA-GRANDE	36	33	
BACALAN	25,4	27,4	COEUR-LANDE	160	158	
BACALAN	27,4	29,4	MARGAUX	26,2	24,2	
BARBEZIEUX	16,7	20,7	MENESPLET	59,8	55,8	
BEAUBREUIL	11,3	15,5	MARCHE LIMOUSINE	393,85	389,65	
BEAULIEU	-4	7	LANDES DE GASCOGNE	1791	1780	
BEAULIEU	7	8	MINIMES	4	3	
BECHE	6,5	8,5	HAUTE CORREZE	74	72	
BELLAC	53	55	MELLE	37,9	35,9	
BELVES	32,8	37,3	HAUTE LANDE	580	575,5	
BERGERAC	25,6	28,4	AIRE SUR ADOUR 2	147	144,2	
BERGERAC	28,4	37,02	HAUTE LANDE	575,5	566,88	
BERGERAC	37,02	47,52	LANDES GIRONDINES	283	272,5	
BERGERAC	47,52	48,52	RION-DES-LANDES	80	79	
BERTRIC	22,5	24,5	SAUCATS	1126,1	1124,1	
BERTRIC	24,5	26,5	THIVIERS	75,87	73,87	
BESSANGES	32,2	36,2	LES AUBREAUX	20,3	16,3	
BESSANGES	36,2	39,2	MONTGUYON	160,9	157,9	
BOE	26	28	HAUTE LANDE	566,88	564,88	
BOISSEUIL	60	64	ARCHINGEAY	12	8	
BOISSEUIL	64	114	CHARENTE MARITIME NORD	79	29	
BOISSEUIL	114	124	RABION	-20,5	-30,5	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
BONNAT	12,4	12,8	MARCHE LIMOUSINE	394,25	393,85	
BONNAT	12,8	13,3	LA VEYTISOU	84,8	84,3	
BOUSSAC	19	21	GOUZON	45,7	43,7	
BRIS	1,5	3,5	COGNAC	51,4	49,4	
BRIZEAUX (LES)	-3	22	NIORT	27	2	
BRUCH	42,8	44,8	HAUTE LANDE	560,38	558,38	
BRUCH	44,8	44,8	MIMIZAN	1,8	1,8	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
BRUCH	44,8	46,8	VAL DE GARONNE	203,31	201,31	
CANTEGRIT	51,5	53,5	HAUTE LANDE	558,38	556,38	
CAUDEAU	8,4	15,4	COEUR-LANDE	158	151	
CAUDEAU	15,4	18,5	HAUTE LANDE	556,38	553,28	
CAZALIS	1,7	14,7	HAUTE LANDE	553,28	540,28	
CHABANAIS	67	69	SUD MARMANDAIS	193,69	191,69	
CHAMPAGNAC	54,4	58,4	MARCHE LIMOUSINE	387,65	383,65	
CHAMPNIERS	11,5	12,5	BARBEZIEUX	20,7	19,7	
CHARENTE MARITIME NORD	29	46	GRANZAY	10	-7	
CHAUVIGNY	20	56	EST VIENNE	172	136	Ajout transformateur de 36 MVA
CISSAC	380	456,8	HAUTE LANDE	540,28	463,48	
CISSAC	456,8	508,8	SOULAC	55	3	
COARRAZE	14,6	17,7	COEUR-LANDE	151	147,9	
COARRAZE	17,7	20,7	PAU-NORD	22	19	
COLOMBIERS	36,3	38,3	PAPAUT	8,1	6,1	
CONFOLENS	69,7	74,7	MELLE	35,9	30,9	
CONFOLENS	74,7	75,7	PEYRILHAC	41	40	
CUBNEZAIS	29,2	79,2	LE MARQUIS	51,5	1,5	
DOUDRAC	16,32	18,32	SUD MARMANDAIS	191,69	189,69	
EVAUX LES BAINS	29,8	30,8	GOUZON	43,7	42,7	
EXCIDEUIL	53,13	54,13	HAUTE LANDE	463,48	462,48	
EYREIN	3,1	5,1	EGLETONS	37,7	35,7	
FONTPINQUET	1,5	13,5	HAUTE LANDE	462,48	450,48	
GARIES	2	7,5	BRUGES	12,4	6,9	
GRANZAY	-7	0	LANDES DE GASCOGNE	1780	1773	
GREZILLAC	28,7	30,7	SAUCATS	1124,1	1122,1	
GUERET	29,7	33,6	MARCHE LIMOUSINE	383,65	379,75	
GUERET	33,6	34,1	LA VEYTISOU	84,3	83,8	
HOSTENS	2	4	SAUCATS	1122,1	1120,1	
HOURTIN	9	11	SAUCATS	1120,1	1118,1	
IZON	6,5	13,5	LANDES GIRONDINES	272,5	265,5	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
JAUNAY-CLAN	3,9	5,9	LA PINTERIE	47	45	
JONZAC	2,9	13,9	BOISSEUIL	124	113	
JONZAC	13,9	24,9	MONTGUYON	157,9	146,9	
LA BORIETTE	7,3	9,8	HAUTE LANDE	564,88	562,38	
LA BORIETTE	9,8	11	PUYPERTUS	7,8	6,6	
LA NICERIE	4,3	6,3	ARCHINGEAY	8	6	
LA NICERIE	6,3	8,3	CHARENTE MARITIME NORD	34	32	
LA NICERIE	8,3	11,3	RABION	-30,5	-33,5	
LA PINTERIE	36	51	VIENNE ET GARTEMPE	293	278	
LA REOLE	7,3	45,3	HAUTE LANDE	306,08	268,08	
LA REOLE	45,3	52,3	LANDES GIRONDINES	349,7	342,7	
LA RIVARDIERE	33	35	LA PINTERIE	51	49	
LA RIVARDIERE	35	42	VIENNE ET GARTEMPE	264,5	257,5	
LA ROCHEFOUCAULD	16,5	19,5	RABION	8,1	5,1	
LA SAUVETAT	52	54	HAUTE LANDE	268,08	266,08	
LA SOUTERRAINE	30	31,9				
LA TRAVERSE	27,9	29,9	LUBERSAC	30,1	28,1	
LANDES DE GASCOGNE	1773	1798	HAUTE LANDE	450,48	425,48	
LANDES GIRONDINES	265,5	282,5	COEUR-LANDE	147,9	130,9	
LANDES GIRONDINES	282,5	349,7	HAUTE LANDE	425,48	358,28	
LAVAUD	7,7	11,7	LA VEYTISOU	83,8	79,8	
LE BRADASCOU	13,1	15,1	HAUTE LANDE	562,38	560,38	
LE PINIER	10	13	ARNOULT	16,4	13,4	
LE ROCHEREAU	33	35	LA PINTERIE	49	47	
LE ROCHEREAU	35	44	VIENNE ET GARTEMPE	257,5	248,5	
LEGUGNON	19,7	21,7	HAUTE LANDE	358,28	356,28	
LES AUBREAUX	19,3	20,3	MONTGUYON	161,9	160,9	
LES CASSEAU	3,4	5,4	MARCHE LIMOUSINE	389,65	387,65	
LES MINIERES	45	61	VIENNE ET GARTEMPE	346,5	330,5	
LESCAR	6	10,5	BIZANOS	8,6	4,1	
LESCAR	10,5	11,5	HAUTE LANDE	356,28	355,28	
LESCAR	11,5	15	PAU-NORD	19	15,5	
LINXE	35,7	36,7	HAUTE LANDE	355,28	354,28	
LINXE	34,4	36,7	LINXE	36,7	34,4	Ajout transformateur de 36 MVA
LOUDUN	15,5	19,5	MIREBEAU	35	31	
LOUDUN	19,5	23	PAYS DU LOUDUNNAIS	29	25,5	
LUBERSAC	17,1	30,1	HAUTE LANDE	354,28	341,28	Mutation d'un transformateur

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
						HTB/HTA de 20 à 36 MVA
LUSIGNAN (REGIE DE LA VIENNE)	64,3	73,3	LA PINTERIE	45	36	
LUSIGNAN (REGIE DE LA VIENNE)	73,3	89,3	VIENNE ET GARTEMPE	382,5	366,5	
MAGNAZEIX	13	28	MARCHE LIMOUSINE	379,75	364,75	
MAGNAZEIX	28	30	LA VILLE-SOUS-GRANGE	18,9	16,9	
MANSLE	67,5	69,5	LES AUBREAUX	16,3	14,3	
MANSLE	69,5	71,5	CHAMPNIERS	12,5	10,5	
MARMANDE	14,7	21,1	HAUTE LANDE	341,28	334,88	
MARMANDE	21,1	23,1	SUD MARMANDAIS	189,69	187,69	
MARTILOQUE	47,3	56,9	HAUTE LANDE	334,88	325,28	
MARTILOQUE	56,9	68,9	PAUILLAC (REGIE DU MEDOC)	45	33	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
MATHA	11	13	AULNAY	80,9	78,9	
MATHA	13	15	ST-JEAN-D ANGELY	15,7	13,7	
MAULEON	23	24	BRIZEAUX (LES)	22	21	
MAULEON	24	29				
MAUZAC	12,9	14,4	TUILIERES	22	20,5	
MAYET	14,4	18,7	COEUR-LANDE	130,9	126,6	
MAYET	18,7	22,7	LANDES DE GASCOGNE	1798	1794	
MAYET	22,7	24,2	STE-FOY-LA-GRANDE	33	31,5	
MAYET	24,2	25,2	ST-LEON-SUR-L ISLE	9,3	8,3	
MENESPLET	55,8	56,8	AULNAY	78,9	77,9	
MENESPLET	56,8	61,8	COGNAC	49,4	44,4	
MERIGNAC	6,5	7,8	LA GLACIERE	2,6	1,3	
MERIGNAC	7,8	8,8	MARGAUX	24,2	23,2	
MIREBEAU	16	47	LANDES DE GASCOGNE	1794	1763	
MONT-DE-MARSAN	54,8	57,8	AIRE SUR ADOUR 2	144,2	141,2	
MONT-DE-MARSAN	57,8	59,8	NAOUTOT	343,9	341,9	
MONTBRON	6,5	9,5	BARBEZIEUX	19,7	16,7	
MONTBRON	9,5	16,5	CHARENTE MARITIME NORD	46	39	
MONTBRON	16,5	18,5	LA ROCHEFOUCAUL D	23,5	21,5	
MONTBRON	18,5	26,5	ROUMAGNOLLE	41,8	33,8	
MONTENDRE	22	27	LES AUBREAUX	14,3	9,3	
MONTENDRE	27	37	MENESPLET	61,8	51,8	
MONTENDRE	37	42	LA ROCHEFOUCAUL D	21,5	16,5	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
MONTGUYON	146,9	151,9	CHARENTE MARITIME NORD	39	34	
MONTGUYON	151,9	155,9	MENESPLET	51,8	47,8	
NAINTRE	33	45	LANDES DE GASCOGNE	1763	1751	
NAINTRE	45	51,5	VIENNE ET GARTEMPE	330,5	324	
NERAC	70	72	HAUTE LANDE	325,28	323,28	
NONTRON	11,4	13,4	SAUCATS	1118,1	1116,1	
ORANGERIE (L)	53	84	VIENNE ET GARTEMPE	324	293	
PAILLERES	1,9	2,3	TALENCE	2	1,6	
PARENTIS	61,2	73,2	HAUTE LANDE	321,28	309,28	
PARENTIS	73,2	93,2	LANDES DE GASCOGNE	1751	1731	
PARENTIS	93,2	93,95	NAVAROSSE	4	3,25	
PARTHENAY	27	44	PAYS DU LOUDUNAIS	25,5	8,5	
PARTHENAY	44	62				
PATRAS	12,9	15,9	COEUR-LANDE	126,6	123,6	
PATRAS	15,9	19,1	HAUTE LANDE	309,28	306,08	
PAU-EST	8,9	11,9	MIRAMONT-SENSACQ	28,8	25,8	
PAU-EST	11,9	16,2	PAU-NORD	15,5	11,2	
PEYRILHAC	40	42	MARCHE LIMOUSINE	364,75	362,75	
PIOVIT	33,5	35,5	SAUCATS	1116,1	1114,1	
PLEUMARTIN	5	18,5	VIENNE ET GARTEMPE	278	264,5	
POINTE-A-MITEAU	5,3	7,3	PAPAULT	6,1	4,1	
POITIERS	2,1	4,1	BRIOUX SUR BOUTONNE	89,3	87,3	
POMEROL	9,8	10,3	AIRE SUR ADOUR 2	141,2	140,7	
PONS	14,1	17,1	ARCHINGEAY	6	3	
PONS	17,1	20,1	ARVERT	6,3	3,3	
PONS	20,1	33,1	CHARENTE MARITIME NORD	32	19	
PONS	33,1	35,1	COGNAC	44,4	42,4	
PONS	35,1	41,1	SAINTES	3,4	-2,6	
PONT-DU-CASSE	10,2	12,2	HAUTE LANDE	323,28	321,28	
PONT-DU-CASSE	12,2	31,7	VAL DE GARONNE	201,31	181,81	
RABION	-33,5	-31,5	LES AUBREAU	9,3	7,3	
RABION	-31,5	8,1	VALDIVIENNE	545,6	506	
ROCHEFORT	2	4	LA VALINIERE	5,8	3,8	
ROM	0	80	VIENNE ET GARTEMPE	248,5	168,5	
ROUILLAC	4,4	6,4	LES AUBREAU	7,3	5,3	
SAINT-FEYRE	0	35	HAUTE CORREZE	72	37	
SAINT-FEYRE	35	50	XAINTRIE	80	65	Ajout d'un jeu de barres HTB
SAINTES	-2,6	0,4	MONTGUYON	155,9	152,9	

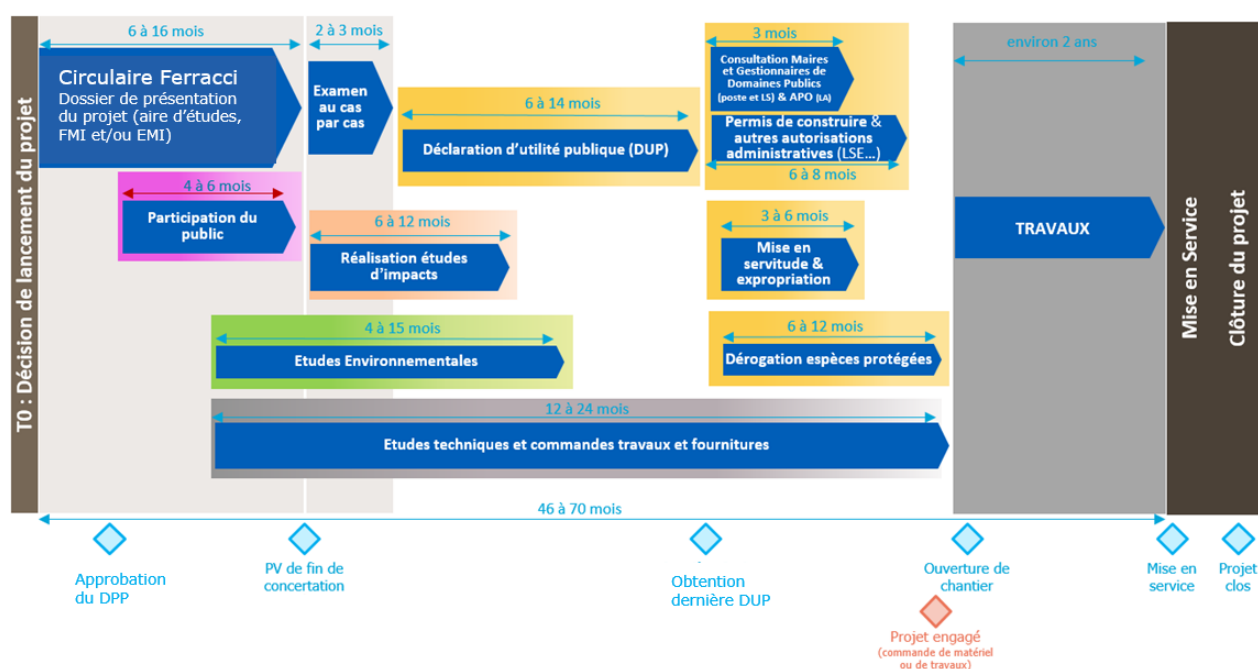
Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
SAINTES	0,4	4,4	RABION	5,1	1,1	
SIONIAC	8,4	10,4	GORGE DE LA CERE	6,1	4,1	
ST GERAUD DE CORPS	-1,1	0	LANDES DE GASCOGNE	1722	1720,9	
ST JEAN LE VIEUX	7,9	9,9	AUDON	67,8	65,8	
ST YRIEIX	9	10,5	LA TRAVERSE	29,4	27,9	
ST-FLORENT	15	21	ST-FLORENT	21	15	
ST-JEAN-D ANGELY	13,7	14,7	BOISSEUIL	113	112	
ST-JUNIEN	14,7	16,7	LA ROCHEFOUCAUL D	19,5	17,5	
ST-LEONARD-DE	16,2	18,2	SUD CREUSE	68	66	
ST-MAIXENT	11	13				
ST-MARTIN-LE-VIEUX	6,4	8,4	BEAUBREUIL	15,5	13,5	
ST-MAYME	19,3	22,3	LANDES GIRONDINES	339,7	336,7	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
ST-PARDOUX D	7,5	9,5	GOUZON	42,7	40,7	
ST-PEY	18,8	30,8	HAUTE LANDE	263,08	251,08	
ST-SETIERS	6,2	11,5	SUD CREUSE	66	60,7	
ST-SEVER	12,7	29,7	PERQUIE	52,1	35,1	
STE-FOY-LA-GRANDE	31,5	37,7	AIRE SUR ADOUR 2	140,7	134,5	
STE-FOY-LA-GRANDE	37,7	38,7	HAUTE LANDE	266,08	265,08	
STE-FOY-LA-GRANDE	38,7	41,7	LANDES GIRONDINES	342,7	339,7	
STE-LIVRADE	51,19	53,19	HAUTE LANDE	265,08	263,08	
SUD GIRONDE	80	89	LANDES DE GASCOGNE	1731	1722	
SUD MARMANDAIS	187,69	190,69	VAL DE GARONNE	181,81	178,81	
THOUARS	35,5	39,5	BRIOUX SUR BOUTONNE	87,3	83,3	
TONNAY-CHARENTE	9,6	10,6	LA VALINIERE	3,8	2,8	
TREVINS	8,5	11,5	BRIOUX SUR BOUTONNE	83,3	80,3	
TUILIERES	20,5	23,5	HAUTE LANDE	251,08	248,08	
TUILIERES	23,5	27,5	ST-MAYME	22,3	18,3	
VAL DE GARONNE	178,81	201,683	SUD MARMANDAIS	190,69	167,817	
VILLEMAIN	53,7	56,7	LANDES DE GASCOGNE	1720,9	1717,9	
VILLENEUVE-SUR-LOT	25,3	27,3	SUD MARMANDAIS	167,817	165,817	
			MIREBEAU	31	16	
			VIENNE ET GARTEMPE	366,5	346,5	
			ERRONDENIA	5	3,6	

Avancement des travaux

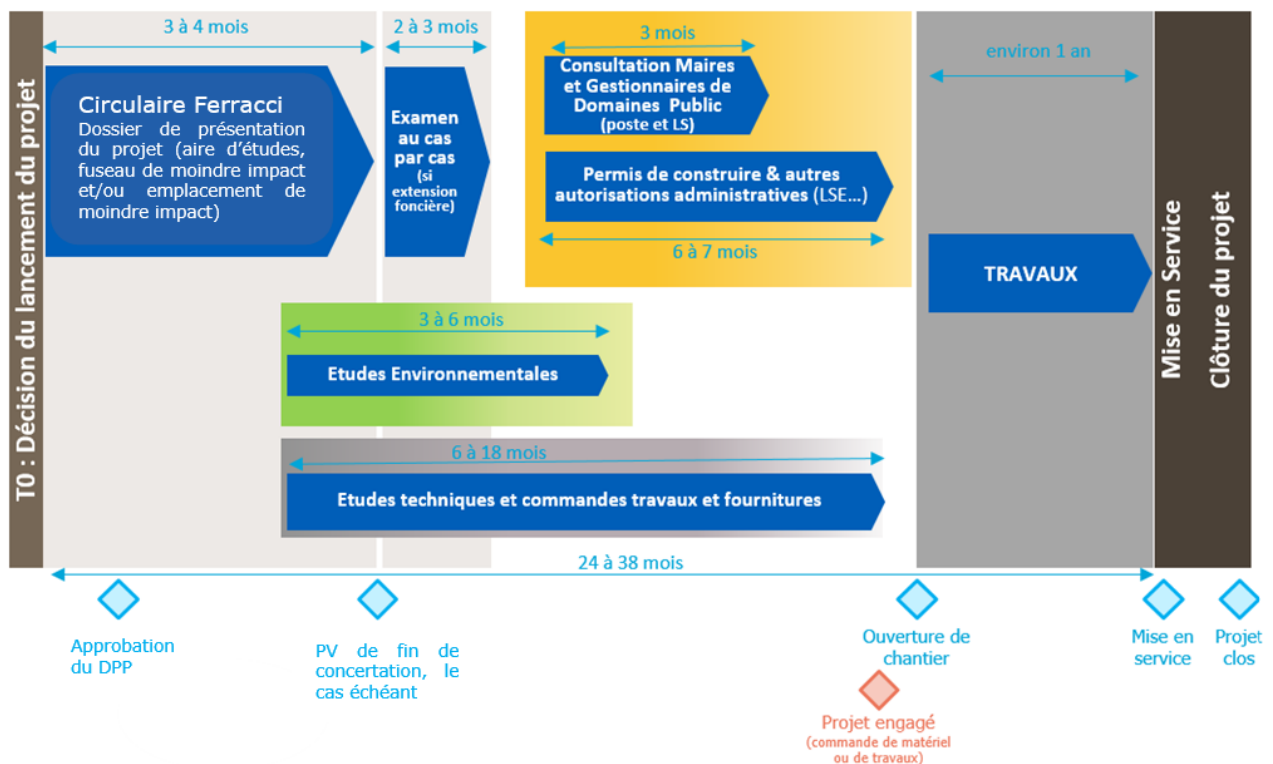
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces ouvrages ainsi que leurs éléments financiers. Des éléments explicatifs figurent en commentaire ou en fin de tableau lorsque le coût estimé dépasse le coût prévisionnel actualisé au TP12a de plus de 10 % et 100 k€.

A noter que l'élaboration des S3REnR est réalisée à un stade d'anticipation et dans des délais tels que les analyses de consistance des travaux sont établies sur la base des seules informations immédiatement accessibles, voire « à dire d'expert », et restent relativement sommaires. Une fois ces consistances sommaires définies a priori, chaque ouvrage est ensuite valorisé sur la base de coûts d'ordre. Ainsi, les coûts prévisionnels indiqués dans les S3REnR présentent des incertitudes, qui ne sont levées qu'à l'issue des études de détails et de la concertation des projets.

A titre d'illustration, les deux graphiques suivants permettent de visualiser l'échéancier normatif des jalons d'avancement des investissements de réseau selon le planning des études techniques, de concertation (circulaire Ferracci...) et de l'instruction administrative, d'une part dans le cas d'un projet simple et d'autre part dans le cas d'un projet complexe (exemple de la création d'un nouveau poste source).



Echéancier des jalons d'avancement et des procédures pour un projet complexe



Echéancier des jalons d'avancement et des procédures pour un projet simple relevant de la concertation Ferracci

La consolidation des études techniques aboutit à la rédaction de l'avant-projet détaillé qui fournit la meilleure estimation des coûts avant de lancer les commandes de travaux et de fournitures. Ce coût estimé reste néanmoins susceptible d'évoluer, bien que dans une moindre mesure, jusqu'à la clôture du projet. Des précisions sur les différents jalons d'avancement figurent ci-dessous :

- En surveillance de la dynamique : les signaux faibles de développement de projets matures dans la zone ne justifient pas d'engager la phase travaux.
- Approbation DPP : après envoi officiel du DPP (Dossier de Présentation du Projet) à l'autorité administrative compétente (Ministre chargé de l'Energie pour les liaisons HTB3, Préfet pour les autres niveaux de tension). Dans le cas particulier des projets de moindre envergure, si l'autorité administrative compétente ne formule pas de remarques sous un mois après l'envoi officiel, le FMI proposé est réputé validé.
- PV de fin de concertation : il s'agit du procès-verbal formalisé à l'issue de l'ensemble du processus de concertation qui se déroule en 2 voire 3 temps : élaboration et validation du dossier de présentation du projet, concertation sur l'aire d'étude sous l'égide du préfet et concertation sur le fuseau/emplacement de moindre impact (ces 2 dernières étapes pouvant être fusionnées).
- Demande d'examen au cas par cas : certains projets d'ouvrage sont systématiquement soumis à évaluation environnementale, pour d'autres il est nécessaire d'adresser une demande d'examen au cas par cas auprès de la MRAe (Mission régionale d'autorité environnementale) pour déterminer s'ils y sont soumis ou non. En cas de non-exemption d'étude d'impact, cette évaluation environnementale consiste à réaliser une étude pour étudier les incidences du projet sur l'environnement et la santé, puis à consulter l'Autorité

environnementale, les collectivités territoriales, puis le public (via une enquête publique) afin que l'autorité compétente autorise le projet.

- Obtention dernière DUP : la déclaration d'utilité publique (DUP) permet à l'Administration de reconnaître le caractère d'intérêt général d'un projet d'ouvrage électrique. Elle lui confère ainsi toute sa légitimité et garantit également sa faisabilité foncière. En effet, en cas d'échec d'acquisition de terrain (postes) ou de conventions amiables (lignes), la DUP permet d'engager une procédure d'expropriation (postes) ou de mise en servitude (lignes).
- Travaux engagés : une première commande de matériel ou de travaux a été réalisée.
- En service : l'ouvrage est en service (éventuellement partiellement dans le cas de plusieurs ouvrages). Pour autant, il peut encore y avoir des travaux en cours, le coût estimé du projet n'est pas encore définitif.

Les gisements initialement prévus dans le S3REnR peuvent évoluer au cours du schéma, avec des zones qui se développent plus vite que prévu et d'autres où le gisement identifié ne se concrétise pas par l'arrivée de projets EnR.

Dans ces conditions, les gestionnaires de réseau adaptent leurs pratiques vis-à-vis des projets de réseau prévus dans le schéma, tout en s'inscrivant dans le cadre réglementaire en vigueur. Ainsi, ils anticipent au mieux les évolutions de réseau attendues dans les zones dynamiques ou peuvent temporiser les études et la concertation dans les zones où, d'une part, le gisement du S3REnR actuel ne se concrétise pas, et d'autre part, les perspectives, partagées avec les acteurs, confirment la tendance.

Avancement des travaux de l'état initial

Travaux de l'état initial réalisé par GEREDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
AIRVAULT : Création d'un transformateur 225/20 KV de 40 MVA	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2021 S2	
BRIOUX-SUR-BOUTONNE - Création d'un poste source avec un transformateur 225/20 kV de 80 MVA	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	
MAULEON : Création d'une ½ rame + bâtiment	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	
SAINT-AUBIN-DU-PLAIN : Création d'un poste source avec un transformateur 90/20 KV de 36 MVA	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	
BRESSUIRE : Adjonction d'une 1/2 rame	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	
CHAMPDENIERS : Création d'un poste source 90 / 15 kV	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	
MELLE : Renforcement d'un transformateur 30 MVA en 36 MVA	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	
NIORT NORD : Création d'un transformateur 225/15 kV	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2015	

Travaux de l'état initial réalisé par RTE

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Pompignac création poste	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	
Reconstruction du poste de LA COURTILLERE	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	
Création d'un transformateur 225/90kV à Eguzon	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	
Augmentation des capacités de transit de l'axe 400kV Eguzon-Marmagne	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	
Self de 80 MVAR au poste de Fléac	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	
Reconstruction du poste de LONGCHAMP	4_DÉPÔT DE DUP	S2 2030	Evolution de la consistance des travaux et augmentation des coûts depuis l'entrée en vigueur du schéma
Renouvellement de lignes aériennes 90kV entre les postes de MELLE et ST FLORENT	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	
Installation d'un automate de zone dans la zone Centre-ex-Poitou-Charentes	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	
Renouvellement de la ligne aérienne ORANGERIE-PLEUMARTIN 90kV	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	
Installation d'un dispositif de batteries RINGO au poste de BELLAC	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	
Reconstruction du poste de SOYAUX	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CISSAC Création PS 63/20 kV à 2 TR 36 MVA et rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY
CUBNEZAIS création rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
MEDOC études création TR 36 MVA et création demi-rame	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019		0	0	0	OUI	Anticipation études
MEDOC création TR 36 MVA et création demi-rame	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	1340	1340	1340	1340	OUI	
ST JEAN d'ILLAC création 1/2 rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018	360	360	360	360	OUI	
ST JEAN d'ILLAC création 1/2 rame HTA - complément PCCN	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018		0	0	0	OUI	Travaux complémentaires PCCN
GUICHE création 1/2 rame HTA	NON	21_TRAVAUX ABANDONNÉS		330	330	330	0	NON	Décidé au titre du soutirage (mis en service S1 2019)
HAGETMAU création 1/2 rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
LABOUHEYRE études création TR 36 MVA et création 1/2 rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018		0	0	0	OUI	Anticipation études
LABOUHEYRE création TR 36 MVA et création 1/2 rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018	1340	1340	1340	1340	OUI	
LUXEY Création TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	1340	1340	1340	1340	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis SAINT JEAN LE VIEUX
LUXEY Création 3ème TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	1340	1340	1340	1340	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis CISSAC
PERQUIE création 1/2 rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
PERQUIE création TR 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
RION DES LANDES études création TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	0	0	0	0	OUI	Anticipation études
RION DES LANDES création TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	1190	1190	1190	1190	OUI	
ST JEAN LE VIEUX création 1/2 rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY
ST JEAN LE VIEUX Création TR 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY
BELLAC : Création une 1/2 rames en double attache dans nouveaux bâtiments	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	364	364	364	0	OUI	
BELLAC : Création une 1/2 rames en double attache dans nouveaux bâtiments	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	364	364	364	0	OUI	
BELLAC : Création d'un TR 36 MVA	NON	21_TRAVAUX ABANDONNÉS		1114	1114	1114	0	NON	inscrit à l'adaptation 2 du 28/07/2020 Remis en cause par le S3REnR Nouvelle-Aquitaine
BOUSSAC : Création nouveau banc transformation du TR 312 à déplacer	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2017	620	620	620	620	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CHAMPAGNAC : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers La Souterraine lors de l'adaptation n°2 du 28/07/2020
EVAUX LES BAINS : Création 1/2 rame dans nouveau bâtiment	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	364	364	364	364	OUI	
EVAUX LES BAINS : Ajout TR HTB1/HTA 20 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	930	930	930	930	OUI	
EGLETONS : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
GOUZON : Création nouvelle 1/2 rame dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers Peyrilhac lors de l'adaptation 1 du 12/07/2018
LAVAL-DE-CERE I : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transfert 1/2 rame vers poste Naves
LAVAUD : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONCEAUX-LA-VIOLE : Création nouvelle 1/2 rame dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
MAGNAZEIX : Ajout TR HTB1/HTA 36 MVA / Création d'une 1/2 rames dans nouveau bâtiment	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	1386	1386	1386	1386	OUI	
MAGNAZEIX : Ajout TR HTB1/HTA 36 MVA / Création d'une 1/2 rame dans nouveau bâtiment	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	1557	1557	1557	1557	OUI	Travaux inscrits à l'adaptation du 12/07/2018
MANSAT : Pose de TT sur les grilles des transformateurs	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	50	50	50	0	NON	
PEYRILHAC : Création nouvelle 1/2 rame dans nouveau bâtiment	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	308	308	308	308	OUI	Travaux création 1/2 rame transférés de Gouzon lors de l'adaptation 1 du 12/07/2018.
PEYRILHAC : Ajout TR HTB1/HTA 20 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	1207	1207	1207	1207	OUI	Travaux inscrits à l'adaptation du 12/07/2018.

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LA SOUTERRAINE : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment. Mise en place filtre TCFM pour passage en structure normalisée pour permettre l'intégration de la nouvelle 1/2rame (structure à 2 transformateurs et 2 rames HTA)	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	514	514	514	514	OUI	
LA SOUTERRAINE : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Travaux transférés depuis CHAMPAGNAC lors de l'adaptation n° 2 S3R Limousin du 28/07/2020
LA SOUTERRAINE : Création d'un TR 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Inscrit à l'adaptation 2 du 28/07/2020
USSEL : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AIRE SUR ADOUR : Reconstruction du poste et entrée en coupure sur les lignes 63 kV existantes avec 2 transformateurs 63/20 kV		0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE			0	0	0		
BASCAT : création poste source		11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES			0	0	0		
BENAUGE : création poste source		11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES			0	0	0		
NIVELLE : création poste source		11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES			0	0	0		
URRUGNE : création poste source		9_TRAVAUX COMMANDÉS			0	0	0		
VALDRONNE : création poste source		2_APPROBATION DU DPP			0	0	0		
GORGE DE LA CERE : création poste source 63/20 kV à un transformateur en remplacement du poste LAVAL DE CERE		11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES			0	0	0		

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ROUMAGNOLLE (ex St JEAN d'ANGELY) 225/20 kV : création poste source avec 2 transformateurs 40 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	0	0	0	0		
St XANDRE : création poste source	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	0	0	0	0		
VILLEGATS (ex-NORD CHARENTE) 90/20 kV : Création d'un poste source avec 2 transformateur 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	0	0	0	0		
AIGRE ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et une demi-rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020 Trx demi-rame HTA transférés de Les Aubreaux
ARCHINGEAY : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	308	375	375	0	NON	
ARNOULT : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Villegats par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUBREAU (LES) : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Aigre par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
BARBEZIEUX : Création de deux 1/2 rame HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	364	443	443	0	NON	
CHAVENAT : Création TR 90/HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transfert notifié le 29/01/2016 vers PLEUMARTIN
CIVRAY : création TR - Mini PCCN	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	0	0	43	43	OUI	Trx transférés depuis MONTGUYON
CIVRAY : création TR	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1030	1254	1103	1103	OUI	Trx transférés depuis MONTGUYON
MONTENDRE : Création TR 90/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	974	1185	2680	2680	OUI	Trx transférés depuis ROUILLAC
Création PS Cœur de Charente	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
PLEUMARTIN : Création TR 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2017	1030	1254	1090	1090	OUI	Trx transférés depuis CHAVENAT
LOUBERT : Création de une 1/2 rame HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	364	443	443	0	NON	
MARANS : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Confolens par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MONTENDRE : 1/2 rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	364	443	578	578	OUI	Trx transférés depuis ROUILLAC
MONTENDRE : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Matha par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MONTGUYON : Création TR 90/HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transfert TR notifié le 28/12/2016
MONTGUYON : Création une 1/2 rames HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	728	886	843	843	OUI	
MONTGUYON : Création une 1/2 rames HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transfert TR notifié le 28/12/2016

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
NORD CHARENTE 90/20 : Création d'un poste source 2*36 MVA (Villegats)	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	3672	4469	4923	4923	OUI	
PLEUMARTIN : Création TR 36 MVA - Mini PCCN	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	0	0	67	67	OUI	
ROCHEFOUCAULD (LA) : Création d'une 1/2 rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	364	443	703	703	OUI	
ROUILLAC : Création TR 90/HTA + ½ rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transfert notifié le 2/12/2018
ST JEAN D'ANGELY 225/20 : Ajout d'un TR 1*40 MVA (Roumagnolle)	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	2324	2828	2814	2814	OUI	
ST JEAN D'ANGELY 225/20 : Création d'un poste source 40 MVA (Roumagnolle)	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	4000	4868	5921	5921	OUI	
VILLEGATS ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et demi-rame HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Était inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Hostens Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
Manoire Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	700	700	700	700	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis HAGETMAU
Mezin Remplacement TR 10 MVA par 20 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY
Saucats Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	700	700	700	700	OUI	Le transfert de travaux sur Bacalan figurant sur l'ETF de fin 2018 n'a pas été notifié pour cause de modification demande PTF
ST Jean d'Illac Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	700	700	700	700	OUI	
ST Jean d'Illac étude du Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019		0	0	0	OUI	anticipation des études
Hagetmau Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANOIRE

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Luxey Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	660	660	660	660	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MEZIN
Rion des Landes Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
BELLAC : Mutation de 1 TR de 20MVA en 36MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	732	732	732	0	OUI	
BELLAC : Mutation de 1 TR de 20MVA en 36MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	732	732	732	0	OUI	
BOUSSAC : Mutation du TR 312 de 10MVA en 36MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	732	732	732	0	OUI	
BOUSSAC : Mutation du TR 312 de 10MVA en 36MVA - Travaux complémentaires	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	0	0	0	0	OUI	Les travaux du banc transformateur ont été réalisés dans le cadre du déplacement du banc TR 412
EGLETONS : Mutation du TR411 de 15MVA en 36MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
EYREIN : Mutation 1 TR de 20 en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019	366	366	366	366	OUI	
FAUX-LA-MONTAGNE : Mutation du TR411 de 15MVA en 36MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
LAVAL-DE-CERE I : Mutation du TR 311 du 20MVA en 36MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers le poste de NAVES par notification du 10/02/2020
PEYRILHAC : Mutation TR 413 de 20MVA en 36MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020	732	732	732	732	OUI	
BOISSEUIL : Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	600	730	1513	1513	OUI	
CONFOLENS : Mutation d'un TR 90/HTA 15 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	600	730	709	709	OUI	Travaux transférés depuis MONTMORILLON
CONFOLENS : Mutation d'un TR 90/HTA 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	600	730	935	935	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ISLE JOURDAIN Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	700	823	959	959	OUI	Travaux ajoutés par l'adaptation n°1 notifiée le 30/09/2019
LOUBERT : Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	600	730	646	646	OUI	
LOUBERT mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MONTENDRE Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MONTGUYON : Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	600	730	555	555	OUI	
MONTGUYON mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers CHAVENAT Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MONTMORILLON : Mutation d'un TR 90/HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transfert travaux vers CONFOLENS notifié le 2/12/2018
THOU mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020

Travaux de l'état initial réalisé par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AIRE SUR ADOUR : Création d'un poste 63 kV à un jeu de barres et raccor d'un poste source à 3 transformateurs 63/20 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	4498	13	NON	Passage dans l'état initial
AIRE SUR ADOUR : Création d'un poste 63 kV à un jeu de barres et raccor d'un poste source à 3 transformateurs 63/20 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4000	4120	1228	4	NON	Gains sur la consistance des travaux
Cantegrit : raccordement du 1er TR 225/20 kV du nouveau poste source	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	200	238	677,772	677,772	OUI	En service. Evolution de la consistance
Raccordement nouveaux transformateurs ERDF dans postes existants	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	50	60	278,752	278,752	OUI	En service. Evolution de la consistance
Souterraine 90 kV : entrée en coupure de la liaison 90 kV Age-Cote-Ville sous Grange	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	3400	4046	4721,682	4721,682	oui	En service. Evolution de la consistance
Nouveau poste 225kV/HTA au Sud des Deux-Sèvres raccordé en coupure sur la ligne 225 kV Fléac-Niort et raccordement d'un transformateur 225kV/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	2965	3528	3811	3811	OUI	

Travaux de l'état initial réalisé par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Airvault 225 kV : Raccordement TR 225/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	180	214	598	598	OUI	
Nouveau poste 90/HTA au nord de Bressuire raccordé à Bressuire par une liaison souterraine 90 kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	6050	7200	6050	6050	OUI	
Raccordement d'un 4ème transformateur 90/HTA à Civray	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	50	60	131	131	OUI	
Raccordement d'un 5ème transformateur 90/HTA à Civray	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	160	190	175	175	OUI	
Nouveau poste 90/HTA au Nord de la Charentes raccordé à Fléac par une LS 90 kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	18560	22086	20540	20540	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/HTA à L'Isle Jourdain	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2017	120	143	209	209	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/HTA au Laitier	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	125	149	163	163	OUI	

Travaux de l'état initial réalisé par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Montendre : création d'un jeu de barres, d'une cellule ligne et d'un fond de poste	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	720	857	1129	1129	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/HTA à Pleumartin	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2017	50	60	94	94	OUI	
Nouveau poste 225/HTA à St Jean d'Angély raccordé en coupure sur Beaulieu-Fléac-Granzay 225 kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	5500	6545	7485	7485	OUI	
Valdivienne : création d'un transformateur 225/90kV de 100 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	2690	3201	7702	7702	OUI	Vide karstique au niveau du sous-sol du poste

Travaux de l'état initial réalisés par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Cote-Age-Ville sous Grange 90 kV : augmentation capacité de transit	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	1100	1309	663,312	663,312	OUI	En service. Evolution de la consistance
PVH (AJOUT)	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		0	0	24	24	OUI	
Peyrat 90 kV : remplacement des sectionneurs d'aiguillage du TR 641	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	100	119	119	119	OUI	- Travaux engagés ? - Projet ES avec dépensé != estimé
Renforcement de la ligne 90 kV Confolens-St Junien	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	535	637	564	564	OUI	
Liaisons 90 kV Laitier-La Planche et La planche-Papault : remplacement de supports	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2017	440	524	154	154	OUI	
Renforcement de l'axe 90 kV Fléac-Palant-ZVervant	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2020	1120	1333	373	373	OUI	

Avancement des travaux du S3REnR

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CANTEGRIT - Création d'un Transformateur 225/20kV de 2x40 MVA et 2 demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	8800	8800	8800	8800	OUI	
CANTEGRIT - Création d'un Transformateur 225/20kV de 2x40 MVA et 2 demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	1852	8800	8800	8800	OUI	
BRANTOME : ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36MVA -> Transfert depuis Audon	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		2004	2389	2389	0	NON	
MENESPLET : ajout d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA (transfert depuis Papault)	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		1638	1952	1952	25	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de CHAMPAGNAC	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	424	505	505	60	NON	Travaux transférés depuis CHATELLERAULT
Création d'une demi-rame HTA au poste d'AURIOLLES	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	424	505	505	86	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste d'EVAUX LES BAINS	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	424	505	505	0	NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de DOUDRAC - Transféré vers JUNIAT	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-	0	0	0	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de JUNIAT - Transfert depuis DOUDRAC	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	1514	1805	1805	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de BESSANGE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	230	274	274	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de HOSTENS	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2027	424	505	505	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MARGAUX
Création du poste source de LANDES DE GASCOGNE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	6000	7152	7152	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste source de MEDOC ATLANTIQUE équipé de 2 transformateurs 225/20 kV de 2x40 MVA et de 3 demi-rames HTA	NON	21_TRAVAUX ABANDONNÉS		0	0	0	0	NON	Ouvrage supprimé avec l'adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Création d'une demi-rame HTA au poste de MARGAUX - Transféré vers HOSTENS	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers HOSTENS
Création du poste source de MEDULIENNE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	6000	7152	7152	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de CUBNEZAIS	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	374	446	446	27	NON	
Création d'un transformateur 63/15-20 kV de 36 MVA au poste de MEZIN - Transféré vers NERAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers NERAC
Création d'une demi-rame HTA au poste de FAUX LA MONTAGNE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	440	524	524	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de GORGES DE LA CERE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	304	362	362	0	NON	
Création du poste source de SUD GIRONDE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	6000	7152	7152	0	NON	Etude APS non démarrée
Au poste de SUD MARMANDAIS, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 4x40MVA et des 3ème et 4ème demi-rames HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	4000	4768	4768	0	NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de SAUCATS	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	1524	1817	1817	53	NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de SOULAC - Transféré vers BERTRIC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-	0	0	0	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de BERTRIC - Transfert depuis SOULAC	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	3056	3643	3643	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Création d'une demi-rame HTA au poste de LA REOLE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	635	757	757	0	NON	
Au poste de VAL DE GARONNE, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 4x40MVA et des 3ème et 4ème demi-ramen HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	4000	4768	4768	0	NON	
Au poste de VAL DE GARONNE, ajout du 3ème TR 225/20 kV de 4x40MVA et des 5ème et 6ème demi-ramen HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	4000	4768	4768	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de LA VEYTISSOU	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	512	610	610	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de BELLAC	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	1346	1604	2529	2529	OUI	Ouvrage transféré depuis LA VEYTISSOU

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BOUSSAC : extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	300	358	547	547	OUI	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création du poste source de CHATELUS 2 équipé de 1 transformateur 90/20 kV de 36 MVA et 1 demi-rame HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	3370	4017	4017	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MEZIN	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	585	697	697	0	NON	
EVAUX LES BAINS : extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	300	358	358	272	OUI	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création d'une demi-rame HTA au poste d'EGLETONS - Transféré vers MANSAT	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANSAT
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste d'EYREIN - Transféré vers le TUQUET	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers le TUQUET

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste du TUQUET - Transfert depuis EYREIN	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	1488	1774	1774	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de NERAC	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	585	697	697	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de SADIRAC	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	610	727	727	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de AURIAC	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	1808	2155	2155	0	NON	Travaux transférés vers AURIAC
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de GUERET - Transféré vers AURIAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers AURIAC
Création du poste source de HAUTE CORREZE équipé de 1 transformateur	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	6000	7152	7152	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA									
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de LAVAUD - Transféré vers LINXE	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LINXE
Au poste de MARCHÉ LIMOUSINE, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 2x40MVA et des 3ème et 4ème demi-rames HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	4000	4124	4124	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Création du poste source de MARCHÉ LIMOUSINE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S2 2031	7134	7355	7355	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de MONCEAUX LA VIROLE	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	1638	1952	1952	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MANSAT	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	521	621	621	313	NON	Ouvrage transféré depuis EGLETONS

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste source de OUEST LIMOUSIN équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	21_TRAVAUX ABANDONNÉS		0	0	0	0	NON	Ouvrage supprimé avec l'adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Création du poste source de SUD CREUSE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	6000	7152	7152	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de LA SOUTERRAINE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1578	1881	1881	1701	OUI	
Au poste de HAUT LIMOUSIN, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 4x40MVA et des 3ème et 4ème demi-rames HTA	OUI	6_FONCIER SÉCURISÉ	S2 2028	4000	4768	4768	0	NON	Renommé SAINT HILAIRE LA TREILLE
Création du poste source de HAUT LIMOUSIN équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	6_FONCIER SÉCURISÉ	S2 2027	5770	6878	6878	401	NON	Renommé SAINT HILAIRE LA TREILLE

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste d'USSEL	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2026	635	757	2545,31	108	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de VILLE SOUS GRANGE - Transféré vers AULNAY	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers AULNAY
Création d'un transformateur 90/15-20 kV de 36 MVA au poste de LA VEYTISOU - Transféré vers BELLAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers BELLAC
Création du poste source de XAINTRIE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-ramas HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	6000	7152	7152	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de SAINT VIVIEN	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	745	768	768	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Création du poste source de LANDES D'ARMAGNAC équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-ramas HTA	NON	6_FONCIER SÉCURISÉ	S2 2028	5770	6878	6878	301	NON	Renommé CERE

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Au poste de HAUT LIMOUSIN, ajout du 3ème TR 225/20 kV de 4x40MVA et des 5ème et 6ème demi-ramas HTA	NON	6_FONCIER SÉCURISÉ	S2 2028	4813	5737	5737	0	NON	Renommé SAINT HILAIRE LA TREILLE
Au poste d'AIRE SUR ADOUR 63/20 kV reconstruit, ajout du 3ème TR de 36MVA et deux demi-ramas HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	3135	3232	3232	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023 Nécessite que le poste d'AIRE SUR ADOUR existant soit reconstruit
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste D'AUDON - Transféré vers BRANTOME	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers BRANTOME
Création du 3ème transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA au poste de CANTEGRIT	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	5080	6055	6055	0	NON	
Au poste de CŒUR LANDES, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 2x40MVA et des 3ème et 4ème demi-ramas HTA - Transféré vers RUFFECOIS	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste source de CŒUR LANDES raccordé via une liaison de 20 km sur HAUTE LANDE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	7200	7423	7423	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
GAREIN : Extension surface foncière du poste pour raccordement cellule HTB	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	300	358	358	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création du poste source de HAUTE LANDES équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	7200	7423	7423	19	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Au poste de LANDES D'ARMAGNAC, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 4x40MVA et des 3ème et 4ème demi-rames HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	4000	4768	4768	0	NON	
Création du poste source de SUD MARMANDAIS équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S2 2029	5770	6878	6878	62	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Au poste de LANDES GIRONDINES, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 4x40MVA et des 3ème et 4ème demi-rames HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2032	4000	4768	4768	0	NON	
Création du poste source de LANDES GIRONDINES équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2030	5770	6878	6878	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de LINXE	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	635	757	757	0	NON	
MIRAMONT-SENSACQ : Extension surface foncière du poste pour raccordement cellule HTB	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	200	238	238	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création du poste source de VAL DE GARONNE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	2_APPROBATION DU DPP	S2 2029	12500	14900	14900	75	NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de PARENTIS	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	1704	2031	2031	214	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de PERQUIE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	1834	2186	2186	1884	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de AIGRE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	635	734	734	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'AYTRE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	424	490	490	0	NON	
Au poste de CŒUR DE CHARENTE-MELLOIS EN POITOU, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 2x40MVA et des 3ème et 4ème demi-ramas HTA	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S2 2027	3908	4518	4518	0	NON	Renommé VILLEMAIN Poste Source et 1er Transformateur construit par Gérédis
Création du poste source de RUFFECOIS équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-ramas HTA	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S2 2028	6000	6936	6936	0	NON	Renommé RAMPEAU
Création du poste source de CONFOLENTAIS équipé de 1 transformateur 90/20 kV de 36 MVA et 1 demi-rame HTA	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S1 2027	3612	3800	3800	45	NON	Adaptation n°1 notifiée le 01-02-2023

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de JAUNAY-CLAN	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	424	490	490	0	NON	
Au poste de CONFOLENTAIS, ajout du 2ème TR 90/20 kV de 36MVA et de la 2ème demi-rame HTA	OUI	6_FONCIER SÉCURISÉ	S2 2027	1488	1565	1565	0	NON	Adaptation n°1 notifiée le 01-02-2023
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de BOISSEUIL	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	1758	2032	2336	2102	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de AULNAY	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	1488	1720	1720	1720	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de SAINT JEAN d'ANGELY	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	635	734	734	0	NON	
Au poste de AIGRE, ajout du 2ème transformateur 90/20 kV de 36MVA et de la 3ème demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	1503	1737	2370	2370	OUI	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de CHABANAIS	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	1638	1894	1894	0	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de MONTGUYON	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	972	1124	1426	371	OUI	
Au poste de CHARENTE MARITIME NORD, ajout du 2ème TR 225/20 kV de 2x40MVA et des 3ème et 4ème demi-ramas HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	4000	4624	4624	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de PLEUMARTIN	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	1488	1720	1720	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste d'AULNAY	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	1488	1720	1720	0	OUI	
Au poste de ARCHINGEAY, ajout du 3ème transformateur 90/20 kV	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2026	1932	2233	2233	0	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis SAUJON

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
de 36MVA et de la 3ème demi-rame HTA									
Création d'un transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA au poste de ROUMAGNOLLE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	3180	3676	3676	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de BARBEZIEUX - Transféré vers MARANS	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MARANS
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de MONTBRON avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	1144	1322	3058	3058	OUI	
Au poste de AIGRE, ajout du 3ème transformateur 90/20 kV de 36MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	868	1003	1003	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de ROCHEFOUCAULD	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	1064	1230	1845	221	OUI	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
RUFFECOIS 225kV : ajout du 2ème TR 225/20kV de 2x40MVA - Transfert depuis COEUR LANDES	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	7134	7134	7134	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de CONFOLENS	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1488	1720	2317	2317	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de LOUBERT	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1638	1894	2406	2406	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de MANSLE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	1758	2032	2912	2575	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de MATHA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1488	1720	2171	2171	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	1488	1720	2240	2240	OUI	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
rame HTA au poste de MONTENDRE									
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de PAPAULT - Transféré vers MENESPLET	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MENESPLET
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de MARANS - Transfert depuis BARBEZIEUX	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	972	1124	1124	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de ROUILLAC avec extension de l'emprise foncière du poste	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	1718	1986	1986	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de SAUJON - Transféré vers ARCHINGEAY	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers ARCHINGEAY

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de THOU	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	1758	2032	2339	2339	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de VILLEGATS	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1488	1720	1844	1844	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste des AUBREAUX avec extension foncière	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	1788	2067	2067	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'ARNOULT	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2031	515	595	595	0	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de THAIM	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	515	595	595	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de CHATELLERAULT - Transféré vers CHAMPAGNAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers CHAMPAGNAC

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de COGNAC	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	565	653	943	220	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de TONNAY-CHARENTE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	524	606	606	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de JONZAC	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	424	490	490	0	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de LA COURTILLERE	OUI	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	424	490	490	34	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de PINIER	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	574	664	664	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de RABION	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	785	907	907	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de VERDERY	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	304	362	362	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'EXCIDEUIL	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	585	697	697	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de BERTRIC	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	515	614	614	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de VALINIERE - Transféré vers PONS	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers PONS
Création d'une demi-rame HTA au poste de BARBEZIEUX	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	516	596	972	972	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MONTBRON avec extension de l'emprise foncière du poste	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	424	490	490	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MONTGUYON	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	516	596	843	843	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de ROCHEFOUCAULD	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2031	424	490	490	490	OUI	
LINXE : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et de sa demi-rame HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	1748	2084	2084	34	NON	Transfert depuis LAVAUD

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste 225/20 kV de COEUR DE CHARENTE / MELLOIS EN POITOU et raccordement d'un transformateur 225/20 kV de 2x40MVA	OUI	6_FONCIER SÉCURISÉ	S2 2028	7134	7134	7134	0	NON	
Création du poste source de BOISSEUIL 2 225/20 kV équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2028	6000	6936	6936	0	NON	
Création du poste source de CHARENTE MARITIME NORD équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	5770	6670	6670	0	NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste D'HAGETMAU	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	1484	1769	1769	543	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de MANOIRE - Transféré vers SAINT MAYME	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers SAINT MAYME

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de SAINT MAYME - Transfert depuis MANOIRE	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	1114	1328	1328	0	NON	
ISLE JOURDAIN : Extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	150	173	173	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
LOUBERT : Extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	150	173	0	0	OUI	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création d'un transformateur 63/15 kV de 36 MVA au poste de NERAC	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	1684	2007	3505	3505	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MEZIN
MELLE : Extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	150	173	173	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de THIVIERS	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	1954	2329	2329	211	NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	1684	2007	2007	1164	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
demi-rame HTA au poste de MIRAMONT SENSACQ									
BARBEZIEUX : Création de deux 1/2 rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	364	443	1023	1023	OUI	
CONFOLENS ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et une demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	1763	2036	2315	2315	OUI	Trx demi-rame HTA transférés depuis Marans par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020 TR inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
LOUBERT ajout TR 90/20 kV de 36 MVA + demi-rame	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	1628	1880	2404	2404	OUI	inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MATHA ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1422	1642	2169	2169	OUI	inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MONTBRON ajout TR 90/20 kV de 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	1399	1616	3203	3203	OUI	inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
NAVES : Mutation du TR 311 du 20MVA en 36MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	732	732	732	732	OUI	Trx transférés depuis le poste de LAVAL DE CERÉ (notification du 10/2/2020)
PATRAS : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	593	707	707	0	NON	
BERTRIC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers PIOVIT	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers PIOVIT
BESSANGE : Renforcement d'un transformateur 63/15 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers PIAN MEDOC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers PIAN MEDOC
BRUCH : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers SAINTE LIVRADE	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers SAINTE LIVRADE
EXCIDEUIL : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	585	697	697	126	NON	
EXCIDEUIL : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	593	697	697	126	NON	Ouvrage transféré depuis ROUILLAC

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
HOSTENS : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	585	697	749	749	OUI	
HOURTIN : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	1636	1687	1687	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
HOURTIN : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers BOUSSAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
BOUSSAC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	1636	1950	1950	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
MARGAUX : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers BERTRIC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers BERTRIC
BERTRIC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	635	757	757	0	NON	
MARTILOQUE : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	593	707	707	811	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis VEYTISSOU (LA)

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
NERAC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	585	697	3465	3465	OUI	
NERAC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	585	697	3465	3465	OUI	
PIAN MEDOC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 30 MVA en 36 MVA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	698	832	832	199	NON	
PAUILLAC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers MARTILOQUE	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
PIOVIT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	585	697	826	826	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis BERTIC
LA SAUVETAT : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	585	697	2669,82	136	NON	
LA SAUVETAT : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	585	697	2669,82	136	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MARSILLON

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LA SAUVETAT : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers UNET	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers UNET
SOULAC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	1836	1893	1893	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
STE LIVRADE : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	643	766	2602	2602	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis BRUCH
STE LIVRADE : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	635	766	2602	2602	OUI	
THIVIERS : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	585	697	697	0	NON	
Installation de 12 automates	NON		S2 2031	180	208	208	0	NON	
Installation de 13 automates	NON		S2 2031	195	225	225	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Installation de 15 automates	NON		S2 2031	225	260	260	0	NON	
AUBUSSON : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers LUBERSAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUBERSAC
LUBERSAC : Renforcement d'un transformateur 63/15 kV 20 MVA en 36 MVA - Transfert depuis AUBUSSON	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	1050	1252	1252	0	NON	
AUBUSSON : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	1050	1252	2053	2053	OUI	
Transfert d'un départ producteur HTA depuis le poste de BELLAC vers le poste d'MARCHE LIMOUSINE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	400	412	412	0	NON	
BOUSSAC : Ripage d'un départ producteur HTA vers le futur poste source 225 kV/HTA OUEST-ALLIER à créer dans le cadre du S3REnR Auvergne-Rhône-Alpes	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	400	477	477	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BOUSSAC : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	585	697	697	697	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis GOUZON
CHAMPAGNAC : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2024	593	707	1847	1847	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis JUNIAT
EVAUX LES BAINS : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA et extension foncière du poste	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	585	697	2087	2087	OUI	
EVAUX LES BAINS : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA et extension foncière du poste	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	585	697	2087	2087	OUI	
EGLETONS : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	633	755	755	126	OUI	
EGLETONS : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers DUN LE PALESTEL	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers DUN LE PALESTEL

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
DUN LE PAESTEL : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	633	755	755	0	NON	
FAUX LA MONTAGNE : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA - Transféré vers MANSAT	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANSAT
GOUZON : Renforcement d'un transformateur de 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2025	593	707	707	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis VEYTISSOU (LA)
GOUZON : Renforcement d'un transformateur de 63/20 kV 10 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	585	697	1097	1097	OUI	
GOUZON : Renforcement d'un transformateur de 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers BOUSSAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers BOUSSAC
JUNIAT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers CHAMPAGNAC	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers CHAMPAGNAC
Transfert d'un départ producteur HTA depuis le	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	400	477	477	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
poste de MAGNAZEIX vers le poste de HAUT LIMOUSIN									
Transfert d'un départ producteur HTA depuis le poste de MANSAT vers le poste à créer de SUD CREUSE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	400	477	477	0	NON	
MANSAT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	643	766	766	0	NON	Ouvrage transféré depuis SAINT SEVER
MANSAT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	713	766	766	766	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis FAUX LA MONTAGNE
NAVES : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	593	707	707	707	OUI	
PEYRILHAC : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	593	707	1156	1156	OUI	
ST LEONARD DE NOBLAT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	683	814	1794	1794	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
VILLE SOUS GRANGE : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	593	707	882	1043	NON	
LA VEYTISOU : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 10 MVA en 36 MVA - Transféré vers GOUZON	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers GOUZON
LA VEYTISOU : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 10 MVA en 36 MVA - Transféré vers MARTILOQUE	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MARTILOQUE
ARNOULT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers PATRAS	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers PATRAS
BOISSEUIL : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 30 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	593	686	686	686	OUI	
CHAVENAT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	593	686	1282	1282	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUDON : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	585	697	1496	1496	OUI	
GAREIN : Ripage d'un départ HTA producteur vers le poste de LANDES D'ARMAGNAC	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	400	477	477	0	NON	
LABOUHEYRE : Transfert d'un départ producteur HTA existant vers le poste de HAUTE-LANDES	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	400	477	477	0	NON	
LINXE : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	585	697	697	697	OUI	
MARSILLON : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers LA SAUVETAT	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers SAUVETAT (LA)
MIMIZAN : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers BRUCH	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers BRUCH
BRUCH : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	635	757	757	128	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
NAOUTOT : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	585	697	1060	1060	OUI	
PERQUIE : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 10 MVA en 36 MVA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	585	697	697	0	NON	
RION DES LANDES : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	585	697	746	746	OUI	
ST SEVER : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers MANSAT	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANSAT
Installation de 15 automates	NON		S2 2031	225	260	260	0	NON	
Installation de 14 automates	NON		S2 2031	210	243	243	0	NON	
Installation d'automates	NON		S2 2031	30	35	35	0	NON	
Installation d'automates	NON		S2 2031	45	35	35	0	NON	
Installation d'automates	NON		S2 2031	45	35	35	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Installation d'automates	NON		S2 2031	45	35	35	0	NON	
LE THOU : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	593	686	1201	1201	OUI	Ouvrage issu du S3R Poitou-Charentes
LE THOU : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	593	686	1085	1085	OUI	
LOUBERT : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	593	686	780	780	OUI	
MANSLE : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	593	686	686	686	OUI	
MANSLE : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	593	686	686	665	OUI	
MONTBRON : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	593	686	686	0	NON	
MONTENDRE : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	593	686	579	579	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONTGUYON : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	593	686	680	680	OUI	
MONTMORILLON : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	593	686	686	521	OUI	
UNET : Mutation TR 63/20 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de SAUVETAT (LA))	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	585	697	1118,06	18	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis SAUVETAT (LA)
ROUILLAC : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA - Transféré vers EXCIDEUIL	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers EXCIDEUIL
THAIMS : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA - Transféré vers ORTHEZ	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers ORTHEZ
ORTHEZ : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	593	707	707	127	NON	
MARTILOQUE : Renforcement d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	1136	1354	1354	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MVA en 36 MVA - Transféré depuis Pauillac									
CHAVENAT Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	600	730	1349	1349	OUI	Travaux transférés depuis MONTGUYON
MONTENDRE Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	593	722	626	626	OUI	Travaux transférés depuis LOUBERT.
PAPAUT : Mutation d'un TR 90/HTA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	Transfert travaux vers BOISSEUIL notifié le 2/5/2018

Travaux de création réalisés par GEREDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste AIVAUDAIS VAL DE THOUET et raccordement d'un TR	OUI	5_OBTENTION DE DUP	S1 2029	6800	7854	9560	10	NON	

Travaux de création réalisés par GEREDIS

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
225/20 de 80 MVA et des demies rames									
Création d'une 1/2 rame - BRESSUIRE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	700	808,5	1008	1008	OUI	
Création d'un transformateur 225/20 kV de 80 MVA et de 2 demi-ramas HTA au poste de BRIOUX-SUR-BOUTTONNE	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	4000	4620	4200	2238	OUI	
Création du poste de GRANZAY 225/20 et raccordement d'un TR 225/20 de 2*40 MVA et 2 demi-ramas HTA	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2028	9800	11319	9560	0	NON	adaptation N°1
Création d'une demi-rame HTA dans un nouveau bâtiment au poste de MOTHE SAINT HERAY	NON	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION		1000	1155	1099	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MONCOUTANT	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	700	808,5	1182	1182	OUI	engagé sur S3R PC
Création du poste PAYS MOTHAIIS et raccordement d'un TR 225/20 de 2*40 MVA et 2 demies rames	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2028	8160	8160	9560	0	NON	Adaptation N°2

Travaux de création réalisés par GEREDIS

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de SAINT AUBIN DU PLAIN	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	2500	2887,5	2791	2791	OUI	
Création du poste 225/20 kV de VILLEMAIN équipé de 2 TR de 40 MVA et 4 demies-rames	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S2 2027	9770	11284,35	9560	1487	OUI	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste source de PAYS DU LOUDUNAIS équipé de : Un transformateur 90/20 kV de 36 MVA 1 rame HTA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		5200	6188	6188	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de NAINTRE	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
avec extension de l'emprise foncière du poste									
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source d'ORANGERIE avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	3400	4046	2368	2133	OUI	
Création du poste source d'EST VIENNE équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et une rame HTA	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S1 2031	8440	10044	10044	30	NON	
Création du poste source de SUD EST VIENNE équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-rammes HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	8440	10044	10044	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de CHAMPAGNE SAINT HILAIRE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	2900	3451	2457	2417	OUI	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36MVA et d'une rame HTA au poste source de LUSIGNAN	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	2900	3451	3434	3113	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36MVA et d'une rame HTA au poste source de MINIERES	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2029	3500	4165	4165	0	NON	
Création d'une demi rame HTA dans un bâtiment au poste source de MIGNALOUX	OUI	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	
Création d'une demi rame HTA dans un bâtiment au poste source de MIREBEAU	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	1300	1547	1310	1310	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de PINTERIE avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de CHAUVIGNY avec extension	OUI	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2031	3400	4046	2655	49	NON	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
de l'emprise foncière du poste									
Création du poste source de SUD VIENNE équipé de : Un transformateur 225/20 kV de 80 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2028	6700	7973	10939	1823	OUI	
Création du poste source de VIENNE ET GARTEMPE équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2032	8440	10044	10044	0	NON	
Création du poste source de ADRIERS équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S2 2032	8440	10044	10044	0	NON	
Création du poste source de USSON DU POITOU équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	8440	10044	10044	0	NON	
CHAMPAGNE SAINT HILAIRE(LAITIER) : Création Poste source	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	4002	4762	4400	4400	OUI	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
avec 1 transformateur 40 MVA 90 kV									
Champagné saint hilaire ; création d'un banc de transformation 40 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	1850	2202	1036	1036	OUI	
CIVRAY : Création d'un banc de transformation 40 MVA et d'une rame HTA dans un bâtiment neuf	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	2993	3562	2736	2736	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MIREBEAU : Renforcement de 1 transformateur 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	600	714	990	955	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ROCHEREAU : Renforcement de 2 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	1200	1428	3464	3464	OUI	
NAINTRE : Renforcement de 1 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		600	714	714	0	NON	
LES JAUMES : Renforcement de 1 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	600	714	1090	1090	OUI	
MINIERES : Renforcement de 1 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	600	714	1600	1022	OUI	
PINTERIE : Renforcement de 2 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	1200	1428	3457	3121	OUI	
LUSIGNAN : Remplacement de deux transformateurs 20MVA par des transformateurs 40 MVA 90 kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2021	1106	1316	1172,15	1172,15	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AIRE-SUR-1'ADOUR : Création du poste 225kV d'AIRE-SUR-1'ADOUR	NON	3_FIN DE CONCERTATION		23115	23807	30049	46	NON	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
AUBUSSON : Création transformateur 225/63 kV de 170 MVA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	4450	5296	6089	6089	OUI	En service. Evolution de la consistance
BELLAC : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de BELLAC	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	70	80	317	317	OUI	En service. Evolution de la consistance
BRANTOME : ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36MVA -> Transfert depuis Audon	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	70	83	1000	0	NON	Evolution de la consistance
CANTEGRIT : Raccordement d'un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA au poste source de Cantegrit	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	220	262	262	0	NON	
Création TR 36 MVA de DOUDRAC vers JUNIAT	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	70	83	83	0	NON	
Création TR 36 MVA de EYREIN vers LE TUQUET	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	70	83	83	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création TR 36 MVA de GUERET vers AURIAC	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	70	83	83	0	NON	
Création TR 36 MVA de SOULAC vers BERTRIC	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	800	952	952	0	NON	
CŒUR LANDES : Création d'un poste 225 kV raccordé via une antenne de 20 km sur HAUTE LANDE	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S2 2032	34540	35576	44859	142	NON	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
FOULVENTOUR_RACC_3EME_TR_ENEDIS	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION		1000	1190	1081	33	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
HAGETMAU : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source d'Hagetmau	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	70	83	83	6	OUI	
HAUT LIMOUSIN : Création d'un 2e AT 400/225 kV de 600 MVA et raccordement d'un troisième transformateur ENEDIS	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2029	11000	11330	12234	178	OUI	Évolution des prix du marché d'achat
HAUT LIMOUSIN : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 2 cellules ligne et un autotransformateur 400/225 kV de 600 MVA	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	22000	26180	42409	4247	OUI	Évolution des prix du marché d'achat

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
HAUTE CORREZE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 Ligne 50 Dans Excel	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		8000	9520	8321	19	NON	
HAUTE LANDE : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à 2 transformateurs 225/20 kV 2x40 MVA	NON	21_TRAVAUX ABANDONNÉS		0	0			NON	
HAUTE LANDE : Création d'un poste 400/225 kV en coupure sur la ligne 400 kV CANTEGRIT-SAUCATS équipé de deux auto-transformateurs de 600 MV	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S1 2032	38819	39984	41924	360	NON	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
LA SOUTERRAINE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LA SOUTERRAINE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	93	111	85,04	85,04	OUI	
LANDES D'ARMAGNAC : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à 2 transformateurs 225/20 kV 2x	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S2 2028	31000	36890	9649	806	OUI	Modification découpage du projet
LANDES D'ARMAGNAC : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à 2 transformateurs 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S1 2028	0	0	33345	1600	OUI	Modification découpage du projet
LANDES DE GASCOGNE : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 1 cellule	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S2 2033	128600	153034	187422	1792	NON	Les études détaillées ont permis d'affiner les

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ligne et 3 autotransformateurs 400/225 kV de 600 MVA									chiffrages initiaux des travaux
LANDES GIRONDINES : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 2 cellules ligne et un autotransformateur 400/225 kV de 600 MVA	OUI	5_OBTENTION DE DUP	S2 2030	17100	20349	35643	1265	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
LINXE : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et de sa demi-rame HTA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	70	83	83	0	OUI	
MANOIRE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MANOIRE	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S2 2031	800	952	1813	319	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
MARCHE LIMOUSINE : Création d'un poste 400/225 kV en coupure sur la ligne 400 kV FOULVENTOUR - PLAUD équipé de un auto-transformateurs de 600 MVA	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S2 2031	35000	36050	44184	225	oui	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
MEDULLIENNE : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	1_DÉCISION D'OUVREMENT DU PROJET		52500	62475	52499	129	NON	
NERAC : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de NERAC	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	70	72	72	72	OUI	Changement Libellé suite transfert

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONCEAUX LA VIROLE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONCEAUX LA VIROLLE	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 3031	70	83	83	0	NON	
OUEST LIMOUSIN : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	21_TRAVAUX ABANDONNÉS		0	0	0	0	NON	
PARENTIS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de Parentis	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	70	83	83	0	NON	
PERQUIE : raccordement transformateur 63/20 kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	70	83	952	911	OUI	En service. Evolution de la consistance
PEYRAT LE CHATEAU : Création d'un transformateur 225/90 kV de 170 MVA et d'un sectionneur de sectionnement 225 kV	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		3460	4117	9523	283	OUI	Évolution des prix du marché d'achat
S3R NAQ_AIRE-SUR-ADOUR_AJOUT_3e TR_63/20_36MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	70	83	83	0	NON	
S3R MENESPLET_AJOUT_TR_90/20kV NAQ	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	1200	1428	1428	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
S3RER_CHATELUS 2_CREATION_POSTE_90kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		900	1071	935	0	NON	
STE FEYRE : Création d'un transformateur 225/90 kV de 170 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	3400	4046	5877	36	OUI	Évolution des prix du marché d'achat
SUD CREUSE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MV	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		1200	1428	1270	0	NON	
SUD CREUSE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		50	50	50	0	NON	MODIFICATION EOTP
SUD GIRONDE : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 2 cellules ligne et un autotransformateur 400/225 kV de 600 MVA	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		16200	19278	28467	98	NON	Evolution de la consistance
SUD MARMANDAIS : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à 2 transformateurs 225/20 kV 2x40	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2029	25800	30702	3851	87	OUI	Modification découpage du projet
SUD MARMANDAIS : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2029	0	0	26258	562	OUI	Modification découpage du projet

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
raccordement d'un poste source à 2 transformateurs 225/20 kV 2x40 MVA									
THIVIERS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de THIVIERS	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2026	70	83	83	0	NON	
VAL DE GARONNE : Création d'un poste 225 kV à deux jeux de barres et raccordement d'un poste source à 3 transformateurs 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	4_DÉPÔT DE DUP	S2 2029	6300	7497	6037	163	NON	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
VAL DE GARONNE : Création d'un poste 225 kV à deux jeux de barres et raccordement d'un poste source à 3 transformateurs 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	4_DÉPÔT DE DUP	S1 2029	0	0	1593	97	NON	Modification découpage du projet
VILLE SOUS GRANGE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de VILLE SOUS GRANGE	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	620	738	25	25	OUI	Évolution de la consistance
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source d'AIGRE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	1160	1380	1337	1337	OUI	
Création du poste 225/20 kV de AIRVAUDAIS et VAL DU THOUET	OUI	5_OBTENTION DE DUP	S1 2029	12900	15351	28344	1577	OUI	Consistance modifiée et augmentation du coût des matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source des AUBREAU pouvant nécessiter l'extension de l'emprise foncière du poste	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1100	1309	1271	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de BARBEZIEUX	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	
Extension du site de BOISSEUIL	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S1 2028	14800	17612	25910	837	OUI	La solution technique a été modifiée (création du poste de ST FELIX en lieu et place de l'extension du poste de BOISSEUIL) et augmentation du coût des matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma
Raccordement d'un transformateur 90/20kV au poste de BOISSEUIL	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	160	190	240	240	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de CHABANAIS	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	190	226	63	28	OUI	Des travaux prévus initialement pour le raccordement de ce transformateur ont été finalement réalisés dans l'affaire de renforcement déclenchée en amont

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste 225/20 kV CHARENTE MARITIME NORD	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		30099	35818	35818	100	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de CONFOLENS	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	70	83	84	84	OUI	
CHAUVIGNY: Raccordement d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	70	70	70	0	NON	
Extension du site de GRANZAY : raccordement PS par liaison à 2 disjoncteurs	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2028	2900	2987	2930	165	NON	
LAITIER : Construction d'une self série au poste de LAITIER 90 kV sur le départ LA PLANCHE	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2029	2340	2785	3042	18	OUI	Augmentation du coût de la self depuis l'entrée en vigueur du schéma
Création du poste 90/20 kV de CONFOLENTAIS : raccordement PS à 2 transformateurs raccordés en coupure	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2027	3295	3394	3269	391	OUI	
Création d'une injection 225/90 kV sur le site de RUFFECOIS et création d'une liaison 90kV entre les postes de RUFFECOIS et LONGCHAMP	OUI	5_OBTENTION DE DUP	S2 2029	4380	5212	16527	289	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LOUBERT	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	100	119	671	671	OUI	
Création du poste 90/20 Kv de PAYS DU LOUDUNAIS	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		9205	10923	10923	0	NON	Augmentation du coût de la self depuis depuis l'entrée en vigueur du schéma
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LUSIGNAN nécessitant l'extension de l'emprise foncière du poste	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	138	164	239	239	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MANSLE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	145	173	143	143	OUI	La solution technique a été modifiée, les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux et augmentation du coût des matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma
Extension du site de MATHA	OUI	5_OBTENTION DE DUP	S2 2026	9300	11067	23661	2975	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MATHA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	150	178	101	101	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source MINIERES	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		175	208	177	0	NON	
Création du poste 225/20 kV de PAYS MOTHAIIS	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2028	40100	41303	39648	1545	OUI	Evolution de la consistance au niveau des travaux postes
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTBRON avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	1100	1309	1651	1651	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTENDRE	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	150	178	157	157	OUI	Augmentation du coût de la self depuis l'entrée en vigueur du schéma
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTGUYON	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	215	256	264	264	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de NAINTE	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	
Création du poste 225/20 kV de USSON du POITOU	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	31800	32754	32754	60	NON	
Création du poste 400/225/20 kV de VIENNE-ET-GARTEMPE	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	39800	40994	40994	0	NON	Consistance modifiée : 2 liaisons souterraines au lieu d'une

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste 225/20 kV d'ADRIERS	OUI	2_APPROBATION DU DPP	S2 2032	107800	111034	149451	508	NON	Consistance modifiée : extension du jeu de barre
AULNAY : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	650	650	1463	1463	OUI	Consistance modifiée : ajout d'un sectionneur
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV au poste source de BRIOUX-SUR-BOUTONNE	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	300	357	431	203	OUI	Consistance modifiée
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ARCHINGEAY	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2026	150	154	359	31	OUI	
Au poste de AIGRE, ajout du 3ème transformateur 90/20 kV de 36MVA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	0	0	364	0	OUI	
S3R NAQ RUFFECOIS Racc 2eme TR 225-20kV + 2nd jeu de barre au poste	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	3310	3409	4303	0	NON	
AULNAY : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de AULNAY	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	1488	1720	1720	0	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA au poste de MARANS	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	70	83	163	0	NON	Consistance modifiée et augmentation du coût des

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source d'ORANGERIE	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	170	175	349	21	OUI	
Raccordement d'un transformateur 225/90 kV au poste source de PAPAULT	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de PLEUMARTIN	OUI	1 DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	150	178	285	15	NON	Augmentation du coût des matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ROCHEFOUCAUD	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	130	155	284	284	OUI	Les études ont permis d'affiner le chiffrage des travaux
Evolution du site de ROM (création d'un niveau de tension 225kV)	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2028	22850	27192	53442	6027	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux et augmentation du coût des matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma
Evolution du site de ROM (extension de la partie 90 kV)	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	6160	7330	15669	882	OUI	Augmentation des coûts depuis l'entrée en vigueur du schéma et nécessité de mise en place de fondations spéciales non prévues initialement

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ROUILLAC avec extension de l'emprise foncière du poste	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1200	1428	1386	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA au poste source de ROUMAGNOLLE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		400	476	476	0	NON	
Création du poste 225/20 kV de RUFFECOIS	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S1 2028	51800	61642	65758	3707	OUI	
Extension du site de BRIOUX-SUR-BOUTTONNE et création d'une liaison BRIOUX-SUR-BOUTTONNE-MELLE	OUI	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2030	11800	14042	13680	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de SAUJON	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de SAINT AUBIN DU PLAIN	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	950	1130	1202	1202	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source du THOU	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	150	178	241	241	OUI	
Création du poste 225/90 kV de COEUR DE CHARENTE / MELLOIS EN POITOU	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S2 2027	3500	4165	4299	506	OUI	Renommé VILLEMAIN Poste Source et 1er

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									Transformateur construit par Gérédis
Création du poste 400/225/90/20 kV d'EST-VIENNE	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S1 2031	52400	53972	64087	579	NON	Consistance modifiée et augmentation du coût des matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma
Création du poste 225/20 kV de SUD VIENNE	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2028	42800	50932	48979	4967	OUI	
Création d'une injection 225/90 kV sur le site de SUD VIENNE et création d'une liaison 90 kV entre les postes de SUD VIENNE et L'ISLE JOURDAIN	OUI	5_OBTENTION DE DUP	S2 2028	29020	34534	44049	1721	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux
Création du poste 225/20 kV de SUD EST VIENNE	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	23300	23999	54747	79	NON	Consistance modifiée et augmentation du coût des matériaux depuis l'entrée en vigueur du schéma
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de VILLEGATS	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	190	226	198	198	OUI	
Création du poste source de BOISSEUIL 225/20 kV équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-ramas HTA	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2028	0	0	0	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
PINTERIE : 1 création TR 90/20 kV 36 MVA	NON	20_TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUBUSSON : Remplacement du TR63x de 70 MVA par un de 170 MVA	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	2650	3154	6633	308	OUI	Évolution des prix du marché d'achat
AUBUSSON_GOUZON : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV AUBUSSON-GOUZON	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	11580	13780	19145	11713	OUI	Évolution des prix du marché d'achat
AUTD_COLAYRAC_VILLENEUVE_SUR_LOT_DRA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	0	0	101	59	OUI	Evolution de la consistance : automates
AUTOMATES NAZA ZONES LANDES NORD	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	0	0	301	301	OUI	Evolution de la consistance : automates

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUTOMATE ZONE 2 : Installation de 14 automates d'effacement de production	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1400	1666	868	0	NON	Evolution de la consistance : automates
AUTOMATE ZONE 3 : Installation de 12 automates d'effacement de production	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1200	1428	793	-1	NON	Evolution de la consistance : automates
AUTOMATE ZONE 5 : Installation de 13 automates d'effacement de production	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1300	1547	634	-3	NON	Evolution de la consistance : automates
AUTOMATE ZONE 6 : Installation de 15 automates d'effacement de production	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1500	1785	1086	0	NON	Evolution de la consistance : automates
AUTOMATE ZONE 7 : Installation de 7 automates d'effacement de production	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		700	833	833	0	NON	
AUTOMATE ZONE 8 : Installation de 14 automates d'effacement de production	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1400	1666	1666	0	NON	
AUTOMATE ZONE 9 : Installation de 13 automates d'effacement de production	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1300	1547	1547	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUTOMAT_NAZA_ZONE_GAREIN_RQFOR_M.MAR_DRA	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	0	0	40	40	OUI	
BARBOTAN_PERQUIE_AUTOMATES	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	0	0	211	200	OUI	Evolution de la consistance : automates
BAZAS_INSTALLATION_AUTOMATE	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	0	0	112	112	OUI	Evolution de la consistance : automates
BELLAC_MAUREIX : Liaison 90 kV BELLAC-MAUREIX : mise en oeuvre d'un système de monitoring DLR	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	245	292	203	203	OUI	
BERTRIC_SANILHAC : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV BERTRIC - SANILHAC	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	950	1130	14800	0	NON	Evolution de la consistance. Décalage MES à 2030.
BOUSSAC : Ajout d'une self 63 kV de 15 MVAR	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	1500	1785	1897,455	1897,455	OUI	Mauvais RUO : RI/TSELFBOU/OPI1
CANTEGRIT : Remplacement DJ des trois 6TR63x	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2029	420	500	36	36	OUI	Évolution de la consistance
CANTEGRIT : Remplacement des trois TR63x de 100 MVA par des 170 MVA	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2029	10040	11948	19720	1133	OUI	Évolution des prix du marché d'achat

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CANTEGRIT_NAOUTOT-2 : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV CANTEGRIT NAOUTOT 2	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1510	1797	1797	0	NON	
CASSEAUX : Remplacement de 1 sectionneur 90 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	60	0	NON	
CESTAS_PESSAC : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV CESTAS - PESSAC	OUI	9_TRAVAX COMMANDES	S1 2027	2000	2380	49	49	OUI	Évolution de la consistance
CHATELUS_GUERET : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV CHATELUS-GUERET	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1600	1904	15000	0	NON	Evolution de la consistance
CISSAC - SAINT VIVIEN 63 kV : Augmentation des capacités de transit	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		5405	5567	5567	0	NON	
CISSAC MARQUIS 225 kV : Augmentation des capacités de transit	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		15724	16196	15150	75	NON	
COLAYRAC_DONZAC : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV COLAYRAC - DONZAC	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		5760	6854	6854	0	NON	
COLAYRAC_MEZIN : Création d'une LS de 25 km entre MEZIN et NERAC	OUI	4_DÉPÔT DE DUP	S2 2028	24500	29155	30547	1774	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner les

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									chiffres initiaux des travaux
CTRP_PVH_CANCON_63kV	OUI	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	0	0	NON	
CTRP_THIVIERS_ENEDIS_Mut-TR312_AJ_TR313	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	289	344	307	17	OUI	
Création d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de MIRAMONT SENSACQ	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	70	83	83	26	OUI	
DANTOU_VILLENEUVE-SUR-LOT : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV DANTOU - VILLENEUVE SUR LOT	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	2400	2856	5606	372	OUI	Evolution de la consistance. Décalage MES à 2029.
EVAUX LES BAINS : Ajout d'une self 63 kV de 15 MVAR	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	1550	1844	1960,172	1960,172	OUI	MODIFICATION EOTP
EXCIDEUIL_LESPARAT : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV EXCIDEUL-LESPARAT	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	2720	3237	2700	0	NON	
GAREIN : Création dispositif de contrôle de flux sur le départ ROQUEFORT et extension du poste	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2625	3124	3124	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
GUERET_LAVAUD : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV GUERET-LAVAUD	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	30	36	36,36	42,42	OUI	
GUERET_STE-FEYRE-1-2 : Augmentation de la capacité de transit des liaisons 90 kV GUERET-STE FEYRE 1 et GUERET-STE FEYRE 2	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		450	536	3070	0	NON	Evolution de la consistance
LANTON : installation d'une cellule disjoncteur 63 kV sur le départ LEGE-MASQUET et du système de contrôle-commande associé	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	590	702	914,18	914,18	OUI	En service. Evolution de la consistance
LESPARAT_SANILHAC-1 : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV LESPARAT-SANILHAC 1	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		265	315	266	0	NON	
LESPARAT_SANILHAC-2 : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV LESPARAT-SANILHAC 2	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		315	375	316	0	NON	
Lavaud-Mansat 90 kV : augmentation capacité de transit	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1600	1904	938,629	938,629	OUI	En service. Evolution de la consistance
MAGNAZEIX : Installation d'un sectionneur de barres	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	102	117	88,229	88,229	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MAUREIX : Remplacement des TR63x de 100 MVA par des 170 MVA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		8500	10115	10115	0	NON	
MAUREIX-ST-LEONARD : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV MAUREIX-ST LEONARD	OUI	4_DÉPÔT DE DUP	S2 2028	1900	2260	9498	283	NON	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
MEDOC : installation d'une self de 15 Mvar	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1980	2039	2511	103	OUI	Evolution de la consistance
MIMIZAN : Remplacement des disjoncteurs du départ MIMIZAN5	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		100	119	119	0	NON	
MIRAMONT-SENSACQ : Création d'une self 63 kV de 15 MVAR et extension du poste	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1990	2368	2368	0	NON	
MONCEAU_Peyrat : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV MONCEAU-PEYRAT	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	1280	1523	147	147	OUI	En service. Evolution de la consistance
NAZA Périgord Vert_DRA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	0	0	414	371	OUI	Evolution de la consistance : automates
NAZA_BAZADAIS_DRA	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	0	0	33	33	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
NAZA_BELIN_63kV	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	0	0	225	25	OUI	Evolution de la consistance : automates
NAZA_BOUCLE_MARMANDE_63kV_DRA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	0	0	322	233	OUI	Evolution de la consistance : automates
NAZA_FILE_63kV_BARBOTAN_PERQUIE_NAOUT	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2026	0	0	38	38	OUI	
NAZA_SUD_LOT-ET-GARONNE_DRA	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	0	0	308	258	OUI	Evolution de la consistance : automates
NERAC_CTRP_TRAVAUX_POSTE	OUI	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		0	0	13	13	OUI	
NONTRON_THIVIERS : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV NONTRON - THIVIERS	OUI	7_OBTENTION DE LA DERNIÈRE AUTORISATION	S1 2026	1240	1476	2976	526	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux
PERQUIE_AIRE-SUR-ADOUR-2 : Création d'une LS 63 kV d'environ 19 km entre Perquie et Aire/Adour	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		17650	21004	17651	0	NON	
S3RER_INSTALL_15_AUTOMATES_EFFECTUEMENT_Z1	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1500	1785	1500	-3	NON	Evolution de la consistance : automates

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
S3RER_XAINTRIE_RACC_POSTE_225kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6000	7140	2078	0	NON	Gains sur la consistance des travaux
S3R_CHAMPAGNAC_MUTATION-TR411_CREA-PVH	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	0	0	99	99	OUI	
S3R_NAQ_PVH_BOUCAU_RU5	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	0	0	259	259	OUI	En service
S3R_NAQ_PVH_DOUDRAC_RU5	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	0	0	127	127	OUI	En service
SAINT GERAUD DE CORPS : Création d'un jeu de barres 225 kV et d'une cellule ligne	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1600	1904	1758	0	NON	
SAINT JUNIEN : Remplacement de 3 sectionneurs 90 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	178	178	0	NON	
St Léonard-Veytisou 90 kV : augmentation capacité de transit	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	2400	2856	1494,8	1494,8	OUI	En service. Evolution de la consistance

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
UNET : Mutation TR 63/20 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de SAUVETAT (LA))	OUI	9_TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	1170	1392	85	28	OUI	Évolution de la consistance
Création d'automates (Centre Ex-Poitou Charente)	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		1400	1666	1666	0	OUI	
Installation d'automates (Centre Vienne)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		670	797	797	0	NON	
CHABANAIS : Installation de nouveaux matériels HTB sur départs + mise en place du système de contrôle-commande du poste	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	1400	1666	2264	1432	OUI	Evolution de la consistance des travaux
Installation d'automates (Nord Charente Maritime et Sud Niort)	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	670	797	129	129	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage
Installation d'automates (Sud Charente Maritime)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		770	916	916	0	NON	
Installation d'automates (Sud Charente)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		503	599	599	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV CONFOLENS-LONGCHAMP	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	9350	11126	10480	9689	OUI	
Création d'une LS 90kV DISTRE-THOUARS	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		15400	18326	18326	0	NON	
Création liaison 90kV LOUBERT PLAUD	OUI	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S1 2032	20300	24157	24157	100	OUI	Evolution de la consistance : déplacement de la LS Chabonais Loubert (qui tombe sur futur emplacement TR 413 Enedis)
Création d'une LS 90kV LOUDUN-THOUARS	OUI	4_DÉPÔT DE DUP	S1 2028	12200	14518	19069	866	OUI	
MERON : Ajout d'une self 90 kV de 30 MVar nécessitant l'extension de l'emprise foncière du poste	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2314	2754	2676	0	NON	
Création liaison 90 kV ROCHEFOUCAULD MONTBRON	OUI	5_OBTENTION DE DUP	S2 2027	7599	9043	10294	944	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux
MONTGUYON : Construction d'une Self Série au poste de MONTGUYON 90kV sur le départ JONZAC	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	2140	2547	3985	22	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
EGUZON-ORANGERIE : Renforcement de la ligne 225 kV	OUI	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S2 2029	0	0	1311	594	OUI	
Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV CONFOLENTAIS-LONGCHAMP (CONFOLENTAIS - ZMESNIER)	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	0	0	3083	2585	OUI	
Création liaison 90kV ROM LUSIGNAN	OUI	10_TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	20900	24871	24324	5474	OUI	
Création liaison 90kV ROM CIVRAY	OUI	3_FIN DE CONCERTATION	S2 2029	30600	36414	23616	284	OUI	Les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux
Installation d'automates (Nord Deux Sèvres et Nord Vienne)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		770	916	916	0	NON	
ORANGERIE : Remplacement de sectionneurs sur le départ CHATELLERAULT	NON	21_TRAVAUX ABANDONNÉS		0	0	0	0	NON	

Etat financier du schéma

Les indicateurs financiers présentés dans ce chapitre sont définis comme suit :

- Quote-part perçue : elle représente la vision à date des règlements réalisés par les producteurs au titre du raccordement de leurs projets. Les installations en service sont réputées avoir versé l'intégralité de la quote-part leur revenant, tandis que seule la facturation partielle des installations en développement est prise en compte selon leur échéancier de paiement ;
- Quote-part perçue et engagée : montant correspondant à l'intégralité de la quote-part due pour le raccordement des projets EnR non diffus en service et en développement inscrits au schéma ;
- Sommes dépensées : il s'agit du cumul des « Sommes déjà dépensées » figurant dans les tableaux détaillés des annexes 2 et 3 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD ;
- Sommes engagées ou dépensées et engagées : total des « sommes déjà dépensées » pour les travaux mis en service et des « coûts estimés » pour les travaux engagés figurant dans les tableaux détaillés des annexes 2 et 3 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD ;
- Dépenses estimées : somme du « coût estimé » figurant dans les tableaux détaillés des annexes 2 et 3 de tous les travaux de créations de RTE et des GRD.

Capacités réservées par poste

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
AIRE-SUR-ADOUR	11,7	11,7	0
ANCHE-VOULON			0
AIRE SUR ADOUR 2	134,5	68,6	65,9
ADRIERS	472	472	0
AICIRITS	12,9	12,9	0
AIGRE	48,7	48,7	0
AILLAS	20,4	20,4	0
AIRVAULT	1	1	0
AIRVAULT	15,5	9,8	5,7
AIRVAUDAIS ET VAL DU THOUET	88	77,5	10,5
ANGRESSE	11,2	11,2	0
ARCACHON	1,2	0,4	0,8
ARCHINGEAY	3	3	0
ARGENTAT	17,2	13,6	3,6
ARGIA (BAYONNE SUD)	1,7	1,7	0
ARNOULT	13,4	12,9	0,5
ARRIOSSE	17,8	17,8	0
ARTOUSTE	2	0	2
ARUDY	6,4	6,4	0
ARVERT	3,3	3	0,3
ASASP	0	0	0
LES AUBREAUX	5,3	5,3	0
AUBUSSON	33,5	33,5	0
AUDON	65,8	65,8	0
AULNAY	77,9	77,9	0
AURENCE	31,6	31,6	0
AURIAC	22,2	22,2	0
AURIOLLES	35,4	35,1	0,3
AUTERRIVE	13,5	13,5	0
AUZANCES	15,3	15,3	0
AYTRE	4,7	4,7	0
BOIS-DURAND	15,2	15,2	0
BACALAN	29,4	29,4	0
BARRAGARY	13,3	13,3	0
BARALET			0
BARBEZIEUX	16,7	16,7	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
BASCAT	2	2	0
BASSENS	1,9	1,9	0
BAZAS	2	2	0
BECHE	8,5	8,5	0
BEGLES	2,2	2,1	0,1
BELIET	14,6	14,6	0
BELLAC	55	55	0
BELVES	37,3	37,3	0
BENAUGE	2	0,1	1,9
BERGERAC	48,52	41,5	7,02
BERGE			0
BERTRIC	26,5	26,5	0
BESSANGES	39,2	39,2	0
BIARRITZ	1,3	1,1	0,2
BIZANOS	4,1	4,1	0
BLANQUEFORT			0
BODUT (SNCF)			0
BOE	28	28	0
BOISSEUIL	112	98,4	13,6
BONNEAU			0
BONNAT	13,3	13,3	0
BORDEAUX-CENTRE	2	0,1	1,9
LA BORIETTE	11	11	0
LE BOUCAU	12	12	0
BOUSSAC	21	21	0
BOUSCAT-CAUDERAN	4,3	4,2	0,1
LE BRADASCOU	15,1	15,1	0
BRANTOME	23,9	23,6	0,3
BRAUD	0	0	0
LE BREJOU			0
BRESSUIRE	57	49	8
BREUIL(LE)	1	0	1
BRIOUX SUR BOUTONNE	80,3	80,3	0
BRIS	3,5	3,5	0
BRIZEAUX (LES)	21	21	0
BRUCH	46,8	46,8	0
BRUGES	6,9	6,9	0
BUGELLERIE	24	21,7	2,3
BEAUBREUIL	13,5	13,5	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LA BEAUCOURSIERE	2	1,5	0,5
BEAULIEU	8	8	0
BEAULIN			0
BEAUREGARD	9,5	9,5	0
CHAMPDENIERS	14,5	14,5	0
CHAMPAGNE-SAINT-HILAIRE	57	53,2	3,8
CAMPAGNE	6,6	6,6	0
CANCON	20,19	20,19	0
CANTEGRIT	53,5	53,5	0
LES CASSEAU	5,4	5,4	0
CAUDEAU	18,5	18,5	0
CAZALIS	14,7	14,3	0,4
CAZAUX	3,2	1,3	1,9
CENON	4,4	4,4	0
CERE	201	174	27
CERIZAY	12	12	0
CESTAS	126	23,1	102,9
CHABANAIS	69	69	0
CHARBONNIERE	7,4	7,4	0
CHASTANG (LE)			0
LA CHATRE			0
CHAVENAT	6,7	6,7	0
CHARENTE MARITIME NORD	19	17	2
CISSAC	508,8	508,8	0
CIVRAY	34,6	34,6	0
COARRAZE	20,7	20,7	0
COEUR-LANDE	123,6	84,8	38,8
COGNAC	42,4	42,4	0
COLAYRAC			0
COLOMBIERS	38,3	38,3	0
CONFOLENS	75,7	75,7	0
LA COTE			0
LA COUR			0
CHAMPAGNAC	58,4	58,4	0
CHAMPNIERS	10,5	10,5	0
CASTELJALOUX	8,3	8,3	0
CHATELLERAULT	3,5	3,4	0,1
CHATELUS 2	2	0	2
CHATELUS	10,5	10,5	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
CUBNEZAI	79,2	79,2	0
CHAUMONT	7,2	7,2	0
CHAUVIGNY	56	30,1	25,9
LA COURTILLERE	38,7	38,7	0
DUN LE PALESTEL	15,4	15,4	0
DANTOU	0	0	0
DAX	38,9	38,1	0,8
DONZENAC			0
DOUDRAC	18,32	18,32	0
EVAUX LES BAINS	30,8	28,1	2,7
EYGUN-LESCUN	1,1	0,5	0,6
EGLETONS	35,7	27,4	8,3
ERRONDENIA	3,6	2	1,6
EST VIENNE	136	91,2	44,8
ETABLES	1,1	0,2	0,9
ETAULIERS	9,2	9,2	0
EXCIDEUIL	54,13	51,4	2,73
EYREIN	5,1	4,9	0,2
FAUX-LA-MONTAGNE	9,4	7,7	1,7
FACTURE	13	9,9	3,1
FARRADIERE (LA)	70	70	0
FLEAC	237,4	237	0,4
FLOIRAC	2,5	2,5	0
FONTPINQUET	13,5	10,2	3,3
GORGE DE LA CERE	4,1	3,6	0,5
GAREIN	5	4,4	0,6
GARIES	7,5	7,5	0
LE GAUCHET			0
LA GLACIERE	1,3	1,3	0
GOISE			0
GOUDOUNECHE	40	40	0
GOUZON	40,7	40,7	0
GRANZAY	0	0	0
GREZILLAC	30,7	30,7	0
GUERET	34,1	34,1	0
GUICHE	13,7	13,7	0
GUPIE			0
HAUTE CORREZE	37	26,8	10,2
HAUT-DE-GAN			0
HAUTE LANDE	248,08	192,8	55,28

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
HAUT LIMOUSIN	898,1	639	259,1
HAGETMAU	41,5	35,5	6
HASTIGNAN	8,9	8,9	0
HAUTEFAGE			0
L HERBE	1,1	0,3	0,8
HOSTENS	4	4	0
LE HOURAT	1	0,3	0,7
HOURTIN	11	7,2	3,8
ISLE-JOURDAIN	62	62	0
INGRANDES			0
IZON	13,5	13,5	0
JAUNAY-CLAN	5,9	5,9	0
JARDIN DU LAC	27,9	24,7	3,2
JARNAC	4,5	4,5	0
LES JAUMES	11,5	11,5	0
JONZAC	24,9	24,9	0
JOUSSEAU			0
JUMEAUX(LES)			0
JUNIAT	38,25	38,25	0
LICQ-ATHEREY	1,4	1,4	0
LAVAL-DE-CERE I			0
LANDES DE GASCOGNE	1717,9	1382,2	335,7
LANDES GIRONDINES	336,7	97	239,7
LABARDE			0
LABOUHEYRE	20,8	20,8	0
LACANAU	5,5	5,2	0,3
LE LAITIER			0
LALINDE			0
LANGON	21,3	21,3	0
LANTON	18,6	18,6	0
LAVAUD	11,7	11,7	0
LEGE	2	2	0
LEGUGNON	21,7	21,7	0
LENCLOITRE	13	13	0
LESCAR	15	15	0
LESPARRE			0
LESPARAT	7,4	7,4	0
LINXE	36,7	36,7	0
LOUBERT	31,3	19,5	11,8
LOUDUN	23	21,7	1,3

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LUBERSAC	28,1	28,1	0
LUSIGNAN (REGIE DE LA VIENNE)	89,3	88,1	1,2
LUXE			0
LUXEY	14,1	12	2,1
DE LUZE	2	0,9	1,1
MEDOC ATLANTIQUE	0	0	0
LA MOTHE ST HERAY	12	12	0
MONT-LARRON	2	0	2
MARCHE LIMOUSINE	362,75	168	194,75
MONT-DE-MARSAN	59,8	59,8	0
MIRAMONT-SENSACQ	25,8	25,8	0
MONCEAUX-LA-VIROLE	13,4	13,4	0
MAGNAZEIX	30	26,1	3,9
MAGRE	6	6	0
LA MAME			0
MANOIRE	14,3	14,3	0
MANSAT	38	36,4	1,6
MANSLE	71,5	71,5	0
MARANS	35,6	35,6	0
MARCILLAC			0
MARENNES	2,7	2,7	0
MARGAUX	23,2	12,6	10,6
MARMANDE	23,1	23,1	0
MARSAC	10,3	10,3	0
MARSILLON	58,8	53,3	5,5
MASQUET	134	47	87
MATHA	15	15	0
MAULEON	29	29	0
LE MAUREIX			0
MAUZAC	14,4	14,4	0
MAYET	25,2	25,2	0
LESPARRE MEDOC	10	7,2	2,8
MEDOQUINE			0
MEDULLIENNE	150	150	0
MELLE	30,9	30,3	0,6
MENESPLET	47,8	47,8	0
MERIGNAC	8,8	8,8	0
LES MEUNIER	2	1	1
MEZEAUX			0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
MEZIN	16,8	16,8	0
MIEGEBAT	0	0	0
MIGNALOUX	18	8,4	9,6
MIMIZAN	1,8	1,8	0
LES MINIERES	61	57,9	3,1
MINIMES	3	0,7	2,3
MIREBEAU	47	47	0
LA MOLE			0
MONCOUTANT	16,6	16,6	0
MORINANT	7	0,6	6,4
MOUGUERRE	8,8	8,8	0
MOULINOTTE			0
MOUSSEROLLES			0
MOUTHIERS			0
LE MARQUIS	1,5	1,5	0
MARTILLAC	20,4	20,4	0
MARTILOQUE	68,9	68,9	0
MONTBRON	26,5	26,5	0
MONTBRUN	2	1,6	0,4
MONTENDRE	42	41,9	0,1
MONTGUYON	152,9	151,8	1,1
MONTIGNAC	10,4	10,4	0
MONTMORILLON	29,5	22,9	6,6
NAINTRE	51,5	38,3	13,2
NAOUTOT	341,9	341,9	0
NAVAROSSE	3,25	2,5	0,75
NAVES	5,6	5,6	0
LA NEGRESSE	5,8	5,8	0
NERAC	72	72	0
LA NICERIE	11,3	11,3	0
NIORT	2	0,3	1,7
NOAILLES			0
NONTRON	13,4	13,4	0
OUEST LIMOUSIN	0	0	0
ORANGERIE (L)	84	84	0
ORTHEZ	24,6	24,6	0
PASSAGE-D AGEN	20,2	20,2	0
PONT-DU-CASSE	31,7	31,7	0
PEYRAT-LE-CHÂTEAU	0	0	0
PONT-DE-L ELLE	10,6	10,6	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
PAYS DU LOUDUNAIS	8,5	0	8,5
LE PIAN-MEDOC	22,1	19,2	2,9
POINTE-A-MITEAU	7,3	7	0,3
PAYS MOTHAI	49	34,8	14,2
PAILLERES	2,3	2,3	0
LE PALANT			0
LA PALLICE	3,8	3,8	0
PAPAUT	4,1	0,4	3,7
PARENTIS	93,95	59,7	34,25
PARTHENAY	62	31,6	30,4
PATRAS	19,1	19,1	0
PAU-EST	16,2	16,2	0
PAU-NORD	11,2	11,2	0
PAUILLAC (REGIE DU MEDOC)	33	33	0
PERQUIE	35,1	35,1	0
LES PERROTINS			0
PESSAC	14,3	14,3	0
PEYRILHAC	42	42	0
LE PINIER	13	13	0
LA PINTERIE	47	47	0
PIOVIT	35,5	35,4	0,1
LA PLANCHE			0
PLAUD	0	0	0
PLEUMARTIN	18,5	18,5	0
PODENSAC	8,9	8,9	0
POITIERS	4,1	4,1	0
POMEROL	10,3	10,3	0
POMPIGNAC	2	0	2
PONS	41,1	41,1	0
PREGUILLAC			0
LE PRIEURE			0
PONTAC	4	3,9	0,1
PULUTENIA	2,2	2,2	0
PUYOO			0
PUYPERTUS	6,6	6,6	0
PUYRENAUD			0
RION-DES-LANDES	79	79	0
RABION	1,1	1,1	0
LA REOLE	52,3	52,3	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LE REPAIRE			0
RESOLUT	6,3	6,3	0
LA RIVARDIERE	42	42	0
LE ROCHEREAU	44	44	0
LA ROCHEFOUCAULD	17,5	17,5	0
ROCHEFORT	4	4	0
ROJA	19,2	19,2	0
ROM	80	80	0
ROUILLAC	6,4	6,4	0
ROUMAGNOLLE	33,8	33,8	0
ROUYE	12,7	12,7	0
ROYAN	2,3	2,3	0
ROQUEFORT	46,1	46,1	0
RUFFECOIS	160	0	160
SUD CREUSE	60,7	0	60,7
SUD GIRONDE	89	25,5	63,5
SUD MARMANDAIS	165,817	152,5	13,317
SALLES-MOUSSAC			0
SADIRAC	6	6	0
LE SAILLANT	15,7	15,7	0
SAINTES	4,4	4,4	0
SANILHAC			0
SARLAT	6,6	6,6	0
SAUCATS	1114,1	1075,4	38,7
SAUJON	8,1	8,1	0
LA SAUVETAT	54	54	0
SECARY	4,5	4,5	0
SIONIAC	10,4	10,4	0
SOULAC	3	1,1	1,9
SOUSTONS	34,5	21,1	13,4
LA SOUTERRAINE	31,9	31,9	0
SOYAUX	6,1	6,1	0
ST-JEAN-D ANGELY	14,7	14,7	0
ST-BENOIT			0
SAINT-LAURENT-DE-CERIS	62	0	62
ST-CRICQ			0
ST-ANDRE-DE-CUBZAC	10,1	8,7	1,4
SAINTE-EULALIE	4	4	0
SAINT-FEYRE	50	50	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ST-FLORENT	21	10,9	10,1
STE-FOY-LA-GRANDE	41,7	41,7	0
ST GERAUD DE CORPS	0	0	0
ST-GENIEZ			0
ST-JEAN-D ILLAC	5,5	5,5	0
ST-LEON-SUR-L ISLE	8,3	8,3	0
ST LAURENT DE JOURDES	17	17	0
ST-JUNIEN	16,7	16,7	0
STE-LIVRADE	53,19	53,19	0
ST-JEAN-DE-LUZ			0
ST-MAIXENT	13	8,8	4,2
ST-MAYME	18,3	18,3	0
ST-LEONARD-DE	18,2	18,2	0
ST-PARDOUX D	9,5	9,5	0
ST-PEY	30,8	10,9	19,9
ST AUBIN DU PLAIN	20,5	20,5	0
ST-SAVIOL			0
ST-SETIERS	11,5	11	0,5
ST-SEVER	29,7	29,7	0
ST-VINCENT-DE-TYROSSE			0
ST JEAN LE VIEUX	9,9	9,9	0
ST-MARTIN-LE-VIEUX	8,4	8,4	0
ST-VIVIEN	18	9,3	8,7
ST-XANDRE	2	1	1
ST YRIEIX	10,5	10,5	0
SUD VIENNE	245	243,5	1,5
SUD EST VIENNE	65	51,1	13,9
TONNAY-CHARENTE	10,6	10,6	0
TALAMET	0	0	0
TALENCE	1,6	1,6	0
LE TEMPLE			0
THAIMS	13,7	9,6	4,1
THIVIERS	73,87	71,7	2,17
LE THOU	122,2	92,9	29,3
THOUARS	39,5	18,9	20,6
TOUVRE	4,7	4,7	0
LA TRAVERSE	29,9	29,9	0
TREVINS	11,5	11,5	0
TUILIERES	27,5	27,5	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
TULLE	6,7	6,7	0
LE TUQUET	18,8	18,8	0
UNET	43,8	43,8	0
URCURAY	7,3	7,3	0
USSON DU POITOU	80	80	0
USSEL	37,7	37,7	0
VILLENEUVE-DE-BLAYE	4,8	4,8	0
VAL DE GARONNE	201,683	196,6	5,083
LA VILLE-SOUS-GRANGE	16,9	16,8	0,1
VILLENEUVE-SUR-LOT	27,3	27,3	0
VAL DE SEVRE			0
VALDIVIENNE	506	410	96
LA VALINIERE	2,8	2,8	0
VAUX	3,5	2,6	0,9
VERDERY	26	20	6
LA VEYTISOU	79,8	22,3	57,5
Vienne et GARTEMPE	168,5	4,1	164,4
VILLEGATS	15	12,2	2,8
VILLEMAIN	56,7	55,8	0,9
XAINTRIE	65	0	65