

SCHEMA REGIONAL DE RACCORDEMENT AU RESEAU DES ENERGIES RENOUVELABLES HAUTS-DE-FRANCE

Etat technique et financier de la mise en œuvre du schéma à fin 2024

Version finalisée du 31 mars 2025

- Préambule
- Evolution de la production EnR
 - Dynamique de raccordement EnR
 - Affectation des capacités réservées
- Aménagements du schéma
- Cartographie des travaux
- Avancement des travaux
- Etat financier du schéma
- Indicateurs de suivi de mise en oeuvre du schéma
- Conclusion
- Annexes et clés de lecture
 - Evolution de la production EnR
 - Aménagements du schéma
 - Avancement des travaux
 - Etat financier du schéma
 - Capacités réservées par poste

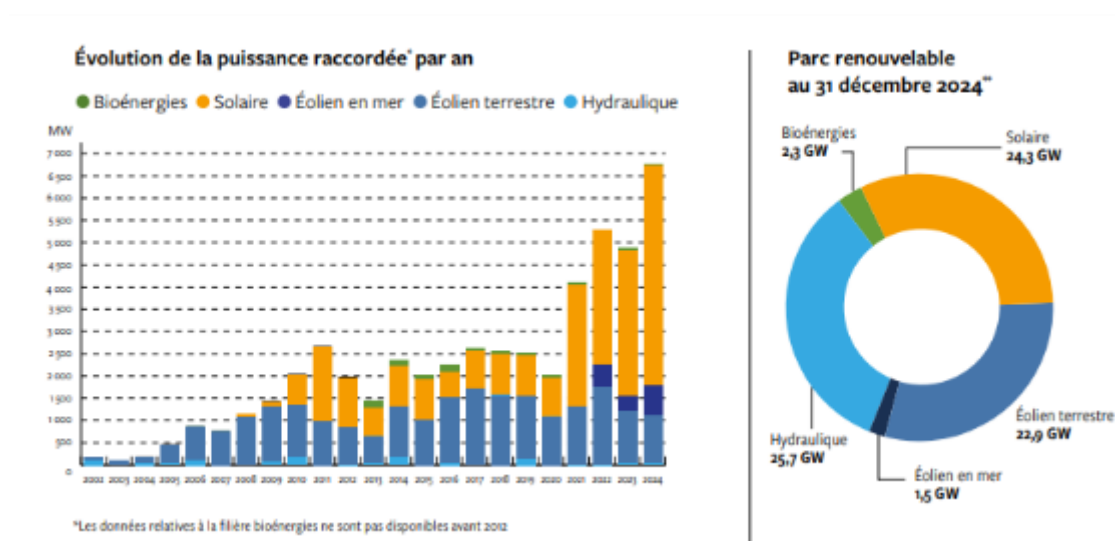
Accélérer la transition énergétique : un impératif collectif, une mobilisation en actes

En 2024, la dynamique de raccordement des énergies renouvelables (EnR) a franchi un cap historique, avec un volume record de 5 900 MW nouvellement raccordés, reflet d'un engagement collectif croissant en faveur de la transition énergétique. Cette croissance de 9,3 % par rapport à 2023 est majoritairement raccordée sur le RPD et principalement portée par le dynamisme des installations photovoltaïques, qui représentent 4 700 MW, dont 3 GW 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 76 000 MW, incluant l'ensemble des filières renouvelables, dont les trois premiers parcs éoliens en mer. Le parc hydraulique représente environ le tiers de la capacité installée,

alors que les installations éoliennes et photovoltaïques représentent environ 63% du parc¹.



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

Un changement d'échelle soutenu par une stratégie industrielle et territoriale structurante

La transition énergétique ne peut réussir qu'à condition d'être accompagnée par une transformation profonde des infrastructures de réseau. Les plans stratégiques portés par RTE et Enedis — respectivement à travers le Schéma Décennal de Développement du Réseau (SDDR) et le Plan de Développement des Réseaux — traduisent cette ambition en cohérence avec les ambitions de l'Etat en matière d'évolution du mix énergétique. Leur mise en œuvre repose sur trois piliers :

- La construction ciblée de nouveaux ouvrages dans toutes les régions, couplée à l'optimisation du réseau existant ;
- La priorisation des investissements au regard des besoins réels d'accueil d'EnR, en veillant à optimiser le bénéfice pour la collectivité ;
- Une coordination renforcée avec les producteurs, rendue possible par une information transparente sur la mise à disposition des capacités d'accueil et les délais de travaux associés.

En anticipation de la mise en œuvre de ces plans stratégiques de développement et renforcement des réseaux publics, Enedis et RTE ont collaboré afin de définir un ordonnancement des projets d'infrastructures nécessaires à l'augmentation des capacités d'accueil. Cet ordonnancement constitue une réponse concrète à l'impératif de rapidité, de coût maîtrisé, et de lisibilité dans les parcours de raccordement.

Afin d'assurer la transparence sur cette démarche et d'offrir de la visibilité sur la mise à disposition de capacités d'accueil sur le réseau, des cartographies des travaux indiquant les dates de mises en service des ouvrages et la capacité d'accueil dégagées pour les énergies renouvelables sont mises à la disposition des parties prenantes sur le site de RTE. Ces cartographies régionales seront actualisées régulièrement et devraient permettre aux porteurs de projets d'affiner leur stratégie de développement.

Le nouveau cadre réglementaire : un levier de transformation à structurer

Le décret du 21 juillet 2024, issu de la loi APER, redéfinit le pilotage des S3REnR (Schémas Régionaux de Raccordement aux EnR). Il introduit une logique de planification évolutive, ancrée dans la réalité des territoires et adaptée aux nouveaux enjeux industriels.

Les principales avancées sont :

- **La mise en place d'une plateforme d'échange numérique** permettant une prise en compte plus fine des prévisions d'installations de production d'électricité pour l'élaboration des nouveaux schémas.
- **Des délais raccourcis pour les révisions** des schémas, en cohérence avec les rythmes de développement des projets.
- **Un horizon de planification des schémas plus long**, de 10 à 15 ans, permettant de mieux dessiner les ouvrages de réseaux à prévoir.
- **La création d'ouvrages prioritaires**, destinés à anticiper les dynamiques de projets avérés et éviter les effets de projets à long développement très incertains bloquants.
- **L'introduction de "réservoirs de travaux"** : dispositifs permettant de répondre aux demandes nouvelles de raccordement qui n'auraient pas été anticipées dans la révision d'un schéma.
- **Une concertation renforcée** avec les collectivités et acteurs de l'aménagement du territoire, pour une planification qui croise ambitions énergétiques et développement local.

Ce cadre pose les bases d'un pilotage plus agile, à condition qu'il soit porté par un dialogue stratégique permanent entre l'État, les gestionnaires de réseaux, les producteurs et les collectivités.

En complément de l'évolution du cadre réglementaire, un cycle de concertation avec les parties prenantes s'est engagé afin de décliner les dispositions du nouveau décret dans les Documentations Techniques des Réseaux (DTR) des gestionnaires de réseau. Ce cycle d'échanges doit notamment permettre de renforcer la cohérence entre les cibles locales de production à raccorder à l'horizon 2035 et les objectifs fixés au niveau national. Il doit également préciser la mise en place des dispositifs qui rendront la planification plus rapide et plus efficiente pour accélérer les raccordements de production, en particulier dans les zones à forte dynamique.

Cette planification doit notamment s'appuyer (i) sur la définition de zones d'accélération et (ii) sur l'identification d'ouvrages prioritaires.

Par ailleurs, la circulaire « Ferracci » signée par le ministre de l'Industrie et de l'Énergie le 21 mars 2025, révisant la circulaire dite « Fontaine », a été élaborée sous l'égide de la DGEC. Son objectif principal est de simplifier et d'accélérer le processus de concertation à l'amont des travaux d'infrastructures publiques de transport et de distribution d'électricité, en particulier dans le cadre du développement des énergies renouvelables (EnR).

Dans l'attente, les dernières adaptations de schémas permettant l'émission d'offres de raccordement

Pour répondre rapidement à la dynamique croissante des projets d'énergies renouvelables terrestres, les gestionnaires de réseau ont pris des mesures proactives en notifiant les dernières adaptations avant l'entrée en vigueur du nouveau cadre de réalisation des S3REnR. En 2024, une seule adaptation du schéma Occitanie a été notifiée, permettant de libérer un volume de capacités réservées supplémentaires de 1 230 MW. Trois adaptations ont également été notifiées depuis début 2025 sur les schémas Centre-Val de Loire, Grand Est, et Haute Normandie. L'échec de l'adaptation envisagée dans la région Bourgogne-Franche-Comté a par ailleurs été acté, du fait du non-respect des critères de l'adaptation induit par l'ampleur des travaux nécessaires : le processus de révision dans le nouveau cadre a donc été lancé au plus tôt.

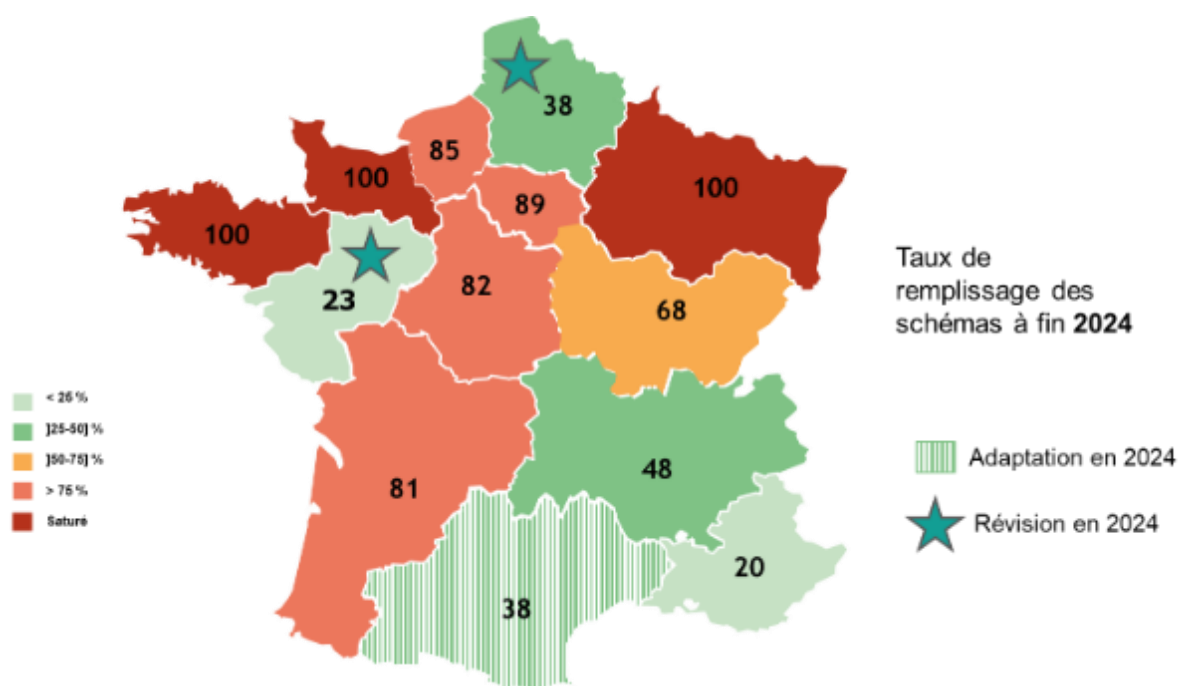


Adaptations de schémas réalisées et en cours à fin 2024

Les nouvelles dispositions de la loi APER ne prévoient plus la possibilité d'adaptation de schémas aux bénéfices des nouveaux mécanismes décrits supra. 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.

Un nouveau cycle de révision des S3REnR bénéficiant des avancées de la loi APER est lancé.

A fin 2024, 66% 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 forte augmentation par rapport à celui observé fin 2023 (45%) compte-tenu en particulier de la forte dynamique des raccordements de PV BT, malgré la révision ou l'adaptation de trois schémas en 2024. Ainsi, l'entrée en vigueur des schémas Hauts-de-France et Pays de la Loire début 2024 ont permis la création de près de 10,5 GW supplémentaires de capacités réservées. Le schéma Bretagne, en cours de révision, devrait entrer en vigueur au 2nd trimestre 2025.



L'entrée en vigueur du décret de juillet 2024 fixant les nouvelles dispositions relatives aux modalités d'évolution d'un S3REnR, permet l'ouverture d'un cycle de révisions de l'ensemble des schémas. Ce décret, fruit d'un long processus législatif et de discussions intenses, impose le lancement des révisions avant fin janvier 2026 et leur achèvement dans un délai d'environ deux ans, soit entre début 2027 et début 2028. 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. Ce processus de révision se déroule en cohérence avec la dynamique de raccordement constatée, les capacités encore disponibles et les trajectoires de développement des EnR voulues par l'Etat. Cette trajectoire concerne des projets de moyenne et grande puissance mais aussi de nombreux projets raccordés en basse tension - la « production diffuse » - qui s'inscrivent dans une dynamique très forte, dans certaines régions. Ainsi, les gestionnaires de réseau sont invités, lors des révisions, à fournir une vision indicative du développement de cette production diffuse.

A ce jour, trois révisions de schémas (Bourgogne-Franche-Comté, Nouvelle Aquitaine et Centre Val de Loire) ont officiellement été lancées. Les étapes préparatoires au lancement des révisions ont par ailleurs été entamés pour plusieurs autres schémas, à savoir la phase de collecte des prévisions d'installation de production et également celles de construction des scénarios pilotées par les DREAL.

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 2024, 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 plus de 4 000 demandes, grâce à des propositions bien accueillies par les parties prenantes.

Cependant, cette dynamique intense révèle des contraintes localisées sur un nombre croissant de postes sources 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.

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, notamment en raison de la modification du tarif « S21 ». 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.

Mise en œuvre de solutions flexibles pour un raccordement rapide et économique

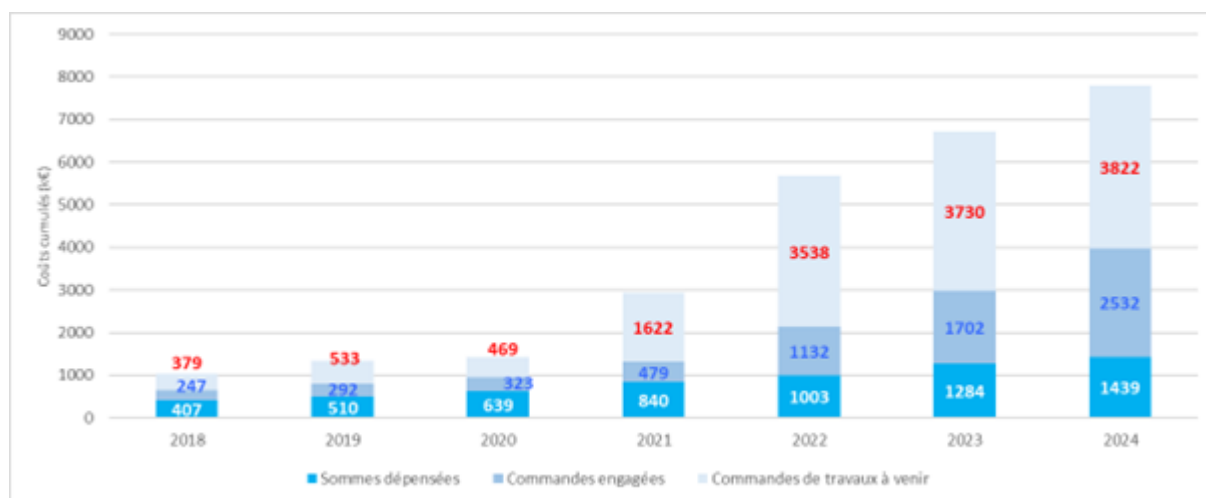
Pour accélérer les raccordements de production d'énergies renouvelables tout en minimisant les coûts pour la collectivité, les gestionnaires de réseaux adoptent massivement des solutions flexibles, telles que les automates d'écêtement. Ces dispositifs, déployés par RTE, repoussent les limites d'utilisation du réseau existant et optimisent son dimensionnement.

Enedis a lancé une expérimentation d'écêtement dans les départements des Landes et de la Somme, augmentant ainsi la capacité d'accueil des postes sources d'environ 200 MW dans le cadre du projet Reflex. Des projets en développement bénéficient déjà de ces nouvelles capacités. Enedis prévoit une généralisation progressive de ce principe, avec une première phase de déploiement de Reflex sur une centaine de transformateurs entre 2025 et 2027, suivie d'une généralisation à partir de 2028 grâce aux outils et méthodes industrielles développées.

Des investissements en hausse continue pour adapter l'infrastructure à la dynamique des EnR

En 2024, les demandes de raccordement ont continué de croître fortement par rapport aux années précédentes. La prédominance des projets photovoltaïques (PV) reste notable, en raison de leur meilleure acceptabilité par rapport aux autres filières, notamment en termes d'insertion paysagère et d'appropriation par les habitants, surtout pour les nombreux projets de faible puissance. Les puissances unitaires varient considérablement selon les projets, avec un dynamisme accru des installations de puissance modérée, tandis que les demandes de raccordement de plusieurs centaines de MW se poursuivent.

Cette dynamique entraîne une augmentation des volumes d'investissement pour développer les ouvrages prévus dans les schémas S3REnR révisés. 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.



Evolution des investissements cumulés pour les créations et les renforcements à fin 2024

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 des réseaux font évoluer leur stratégie d'approvisionnement pour garantir des solutions d'infrastructure au meilleur coût avec des délais maîtrisés, dans un contexte international tendu.

Dans un contexte international marqué par une compétition accrue, les gestionnaires de réseaux adaptent leur stratégie d'approvisionnement pour garantir des solutions d'infrastructure au meilleur coût et avec des délais maîtrisés.

Cette adaptation repose, pour RTE sur une organisation industrielle développée pour RTE dans le cadre du SDDR elle consiste à modifier la stratégie d'approvisionnement de l'entreprise dans le but de reconstituer les capacités de production de la filière, de permettre le passage à l'échelle, et d'assurer la maîtrise de composants clés de la chaîne de valeur en Europe en général et en France en particulier, tout en contenant les prix.

Les gestionnaires de réseaux se concentrent sur plusieurs axes stratégiques :

1. **Sécurisation des approvisionnements** : En planifiant, massifiant et standardisant les matériels, ils assurent une disponibilité continue des ressources nécessaires.
2. **Visibilité accrue pour les fournisseurs** : En s'engageant sur des volumes plus importants et des durées de contrats prolongées (jusqu'à 8 à 10 ans, contre 3 à 5 ans habituellement), ils offrent une stabilité et une prévisibilité aux partenaires commerciaux.
3. **Anticipation des commandes** : Pour garantir la mise en œuvre de leurs engagements, ils anticipent une partie de leurs commandes.
4. **L'industrialisation des travaux** : la mise en œuvre de solution standards, de type bâtiment industriel pré équipé en matériel, appelées « postes source express », permet à Enedis de construire plus rapidement les postes sources pour répondre aux demandes de raccordement des producteurs.

En outre, les gestionnaires de réseaux appliquent largement le principe de **dimensionnement durable** des liaisons de raccordement des postes sources. Cette approche consiste à prévoir un dimensionnement supérieur aux besoins de court terme, évitant ainsi des travaux successifs et les incertitudes associées, tout en optimisant l'efficacité économique.

Cette stratégie industrielle, visant à optimiser les coûts et les délais de mise en service des infrastructures, est mise en œuvre par l'ordonnancement des ouvrages et suit la dynamique de raccordement dans les territoires.

PREAMBULE

Le S3REnR Hauts-de-France a été approuvé par le préfet de région le 15/01/2024. Ce schéma initial a mis à disposition des projets de production EnR une capacité d'accueil de 5500 MW. La quote-part globale s'élève à 76.04 k€/MW (valeur actualisée au 01/02/2025). Les montants d'investissements de l'état initial et du schéma sont détaillés ci-dessous.

Investissements du schéma :

- Créations financées par la quote-part payée par les producteurs : 375.6 M€ dont 201.2 M€ GRD
- Renforcements financés par le TURPE : 57.6 M€ dont 3.8 M€ GRD

Autres investissements des gestionnaires de réseau, contribuant à l'accueil des EnR (Etat initial dont anciens schémas) : 378.1 M€

Le précédent S3REnR, approuvé le 21 mars 2019, prévoyait de dégager 3 915 MW de nouvelles capacités réservées. Les projets lancés dans le cadre du précédent schéma ne sont pas tous mis en service : certains continuent d'être développés. Ainsi, 378,1 M€ font partie de l'état initial du S3REnR de 2024. Ces états techniques et financiers présentent l'évolution des projets compris dans l'état initial.

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 2024 (année N-1), après une année 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 2023 est disponible sur le site Internet de RTE. Cet état technique et financier a été élaboré conjointement avec ENEDIS et SICAE OISE, présenté à la DREAL Hauts-de-France 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 : <https://www.rte-france.com/projets/s3renr>.

EVOLUTION DE LA PRODUCTION ENR

Dynamique de raccordement EnR

449 MW d'installations EnR raccordées en 2024

Le parc de production d'énergies renouvelables en service atteint 7271 MW (+7 % par rapport à 2023). Le volume des projets en développement atteint 3693 MW (+33 % par rapport à 2023).

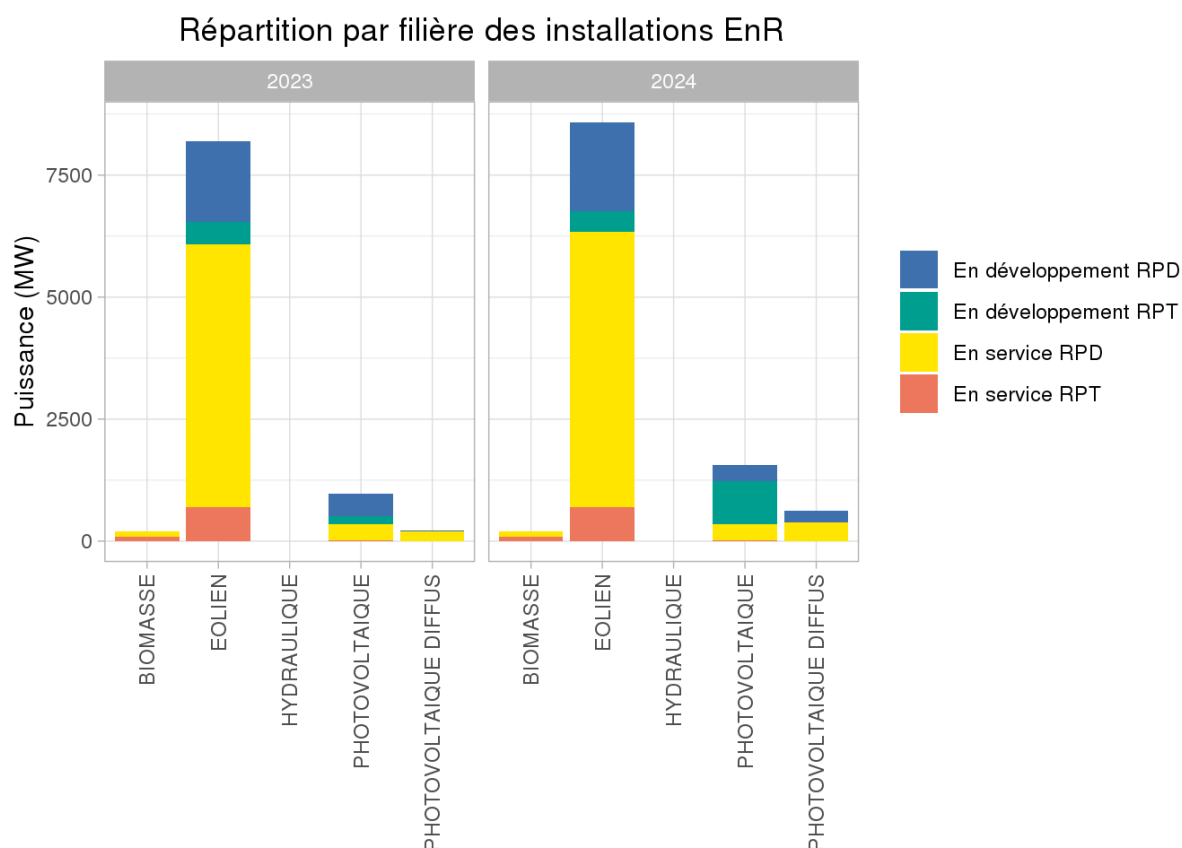
Bilan de la production (en MW)			
Etat d'avancement	Gestionnaire	2023	2024
En service	RTE	798	805
En service	ENEDIS	5609	6038
En service	ELD	415	428
En développement	RTE	627	1308
En développement	ENEDIS	2134	2353
En développement	ELD	15	32

252 MW de production éolienne raccordée en 2024

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +4 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 8582 MW à fin 2024 (+5 % par rapport à 2023).

199 MW de production photovoltaïque raccordée en 2024

La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est de +37 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement affiche 2182 MW à fin 2024 (+83 % par rapport à 2023).

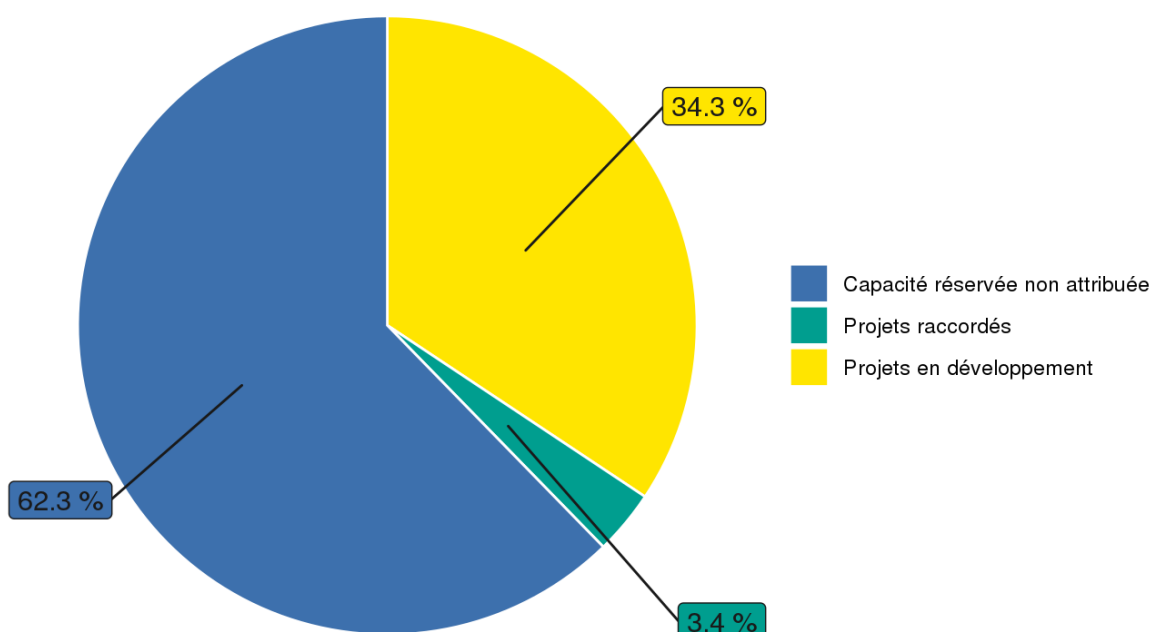


Affectation des capacités réservées

2074 MW de capacités réservées attribuées en 2024

Les graphiques ci-dessous présentent l'évolution de l'affectation des capacités réservées du S3REnR aux installations de production d'énergies renouvelables à fin 2024, hors installations de production diffuse de puissance inférieure au seuil en vigueur au moment de leur entrée en file d'attente (0 kVA, 36 kVA ou 100 kVA), et hors appel d'offres éolien posé en mer.

Répartition de la capacité réservée selon le stade des projets EnR 2024



38 % de la capacité du schéma allouée à fin 2024

Depuis la publication du S3REnR Hauts-de-France, 2074 MW ont été affectés, dont 185 MW (3 %) 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 Caparéseau.fr.

AMENAGEMENTS DU SCHEMA

Afin de prendre en compte les besoins des producteurs pour la localisation et le volume de leurs projets d'installations EnR, le S3REnR Hauts-de-France a fait l'objet de transferts de capacité réservée sur l'année 2024.

525.1 MW ont été transférés en 2024

Ce volume représente 49 transferts.

La liste complète des transferts et, le cas échéant, des travaux ajoutés et modifiés figure en annexe 2.

CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

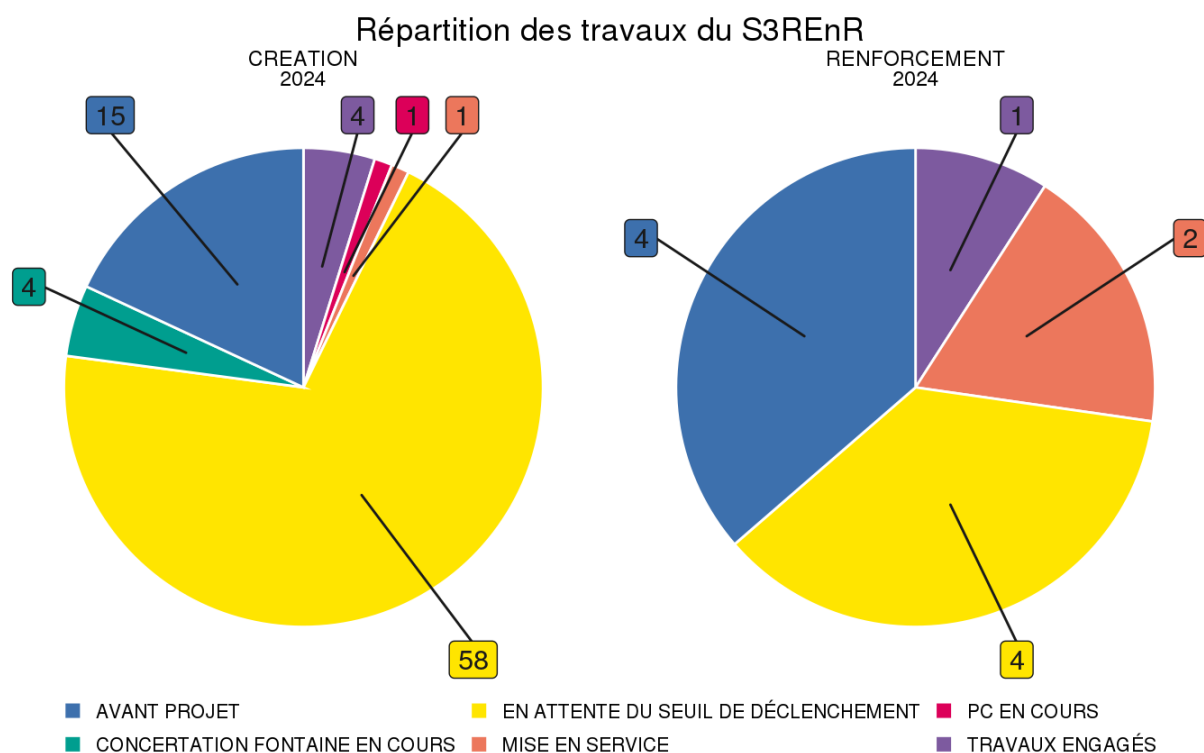
Une cartographie des investissements de RTE et des gestionnaires de réseaux de distribution de la région Hauts-de-France est disponible et régulièrement mise à jour sur le site internet de RTE.

Pour la consulter : <https://www.rte-france.com/projets/s3renr/s3renr-hauts-de-france#Lesdocuments>

AVANCEMENT DES TRAVAUX

1% des ouvrages de création sont en service

En complément, 32 % des ouvrages de création inscrits au schéma 2024 ont atteint le seuil de déclenchement de leurs travaux, et 54 % des ouvrages de renforcement.



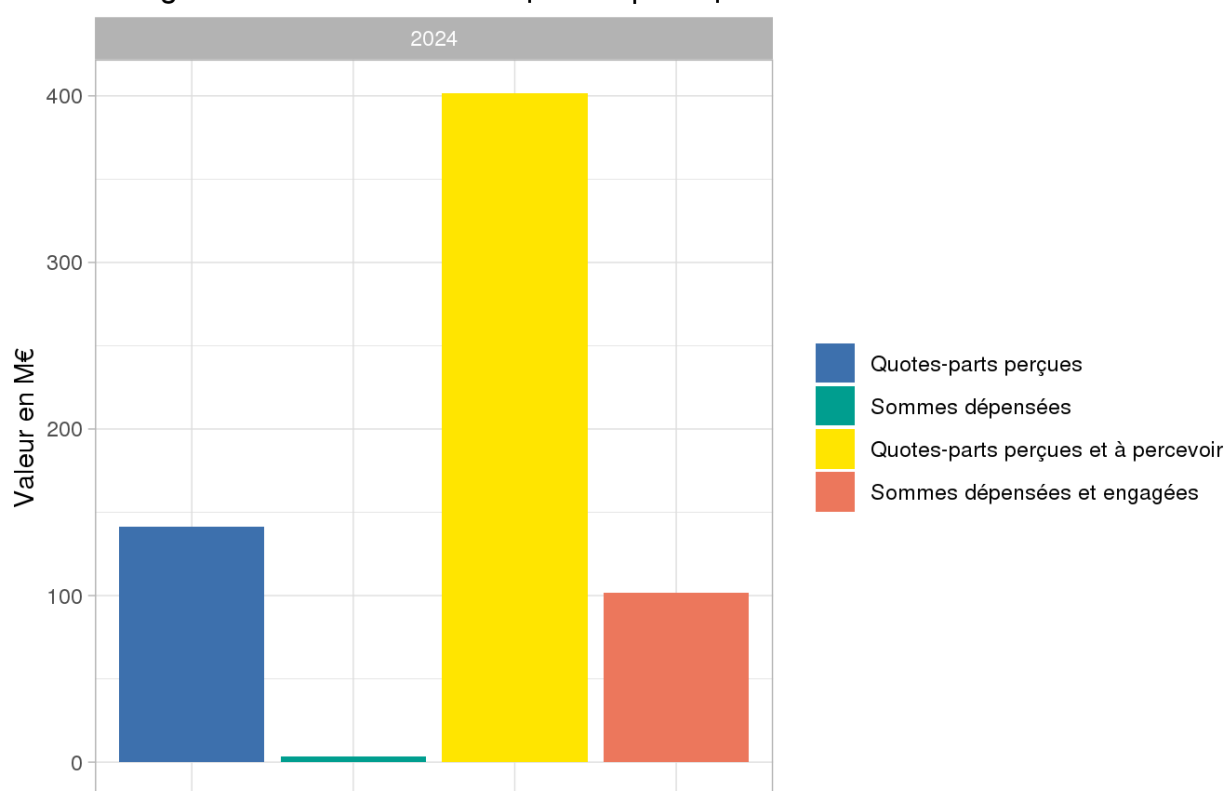
La liste détaillée des travaux de création et de renforcement du schéma ainsi que leur avancement, l'état du seuil de déclenchement, le seuil d'engagement, et leurs coûts figurent en annexe 2. Les différents stades d'avancement des projets inscrits au schéma sont détaillés en annexe 3.

ETAT FINANCIER DU SCHEMA

141.1 M€ de quote-part versées par les producteurs et 3.2 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2024

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.

Evolution de la couverture des dépenses de création des gestionnaires de réseau par la quote-part

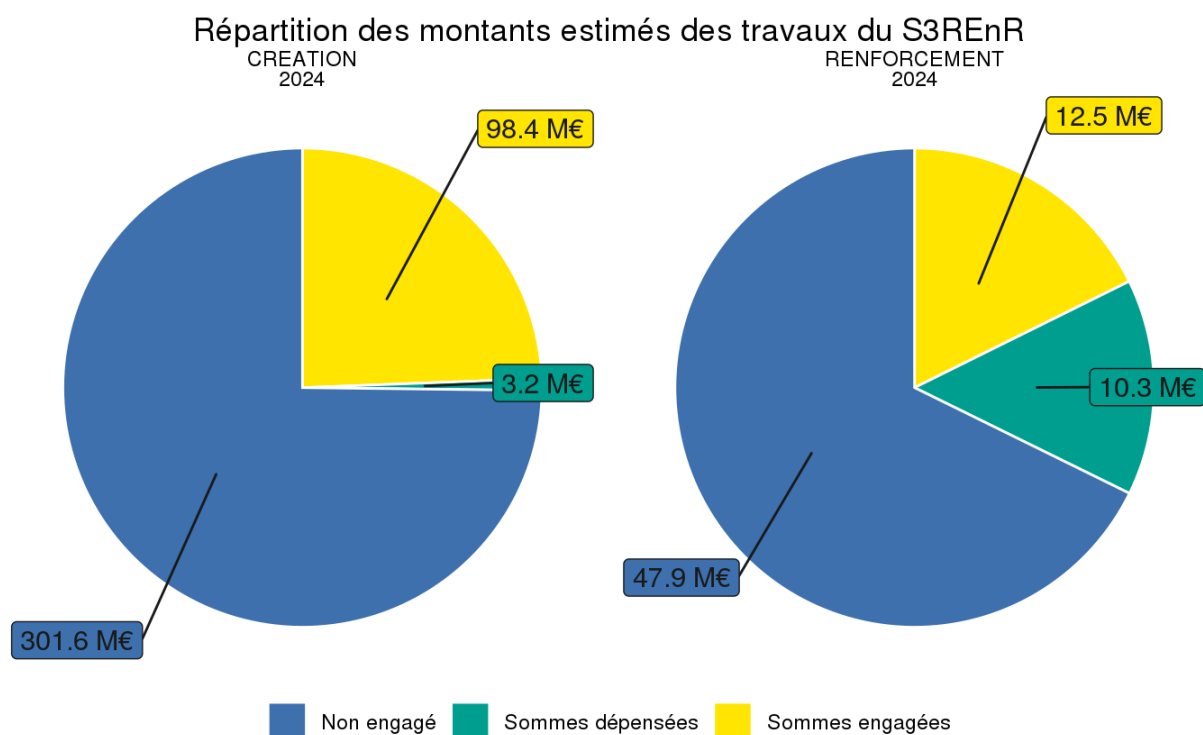


13.795 M€ (4 % du coût prévisionnel des travaux de création)

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 Hauts-de-France 189 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2024.

13.5 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

Au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 3 % des montants estimés des travaux.



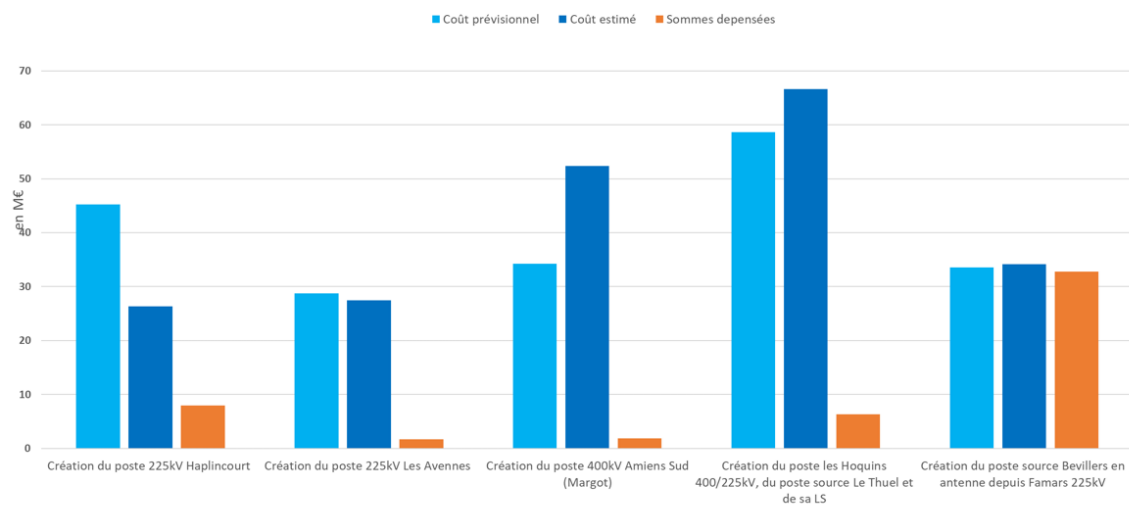
Le coût estimé des travaux de création est de 403.2 M€.

Ce montant représente une évolution de 7 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 375.5 M€. Cette évolution de 27.7 M€ découle principalement des évolutions de consistance des travaux décidés à l'issue des études techniques détaillées, de l'évolution des prix des marchés postes et de la mise en place de paliers numériques dans les postes qui n'avaient pas été pris en compte initialement.

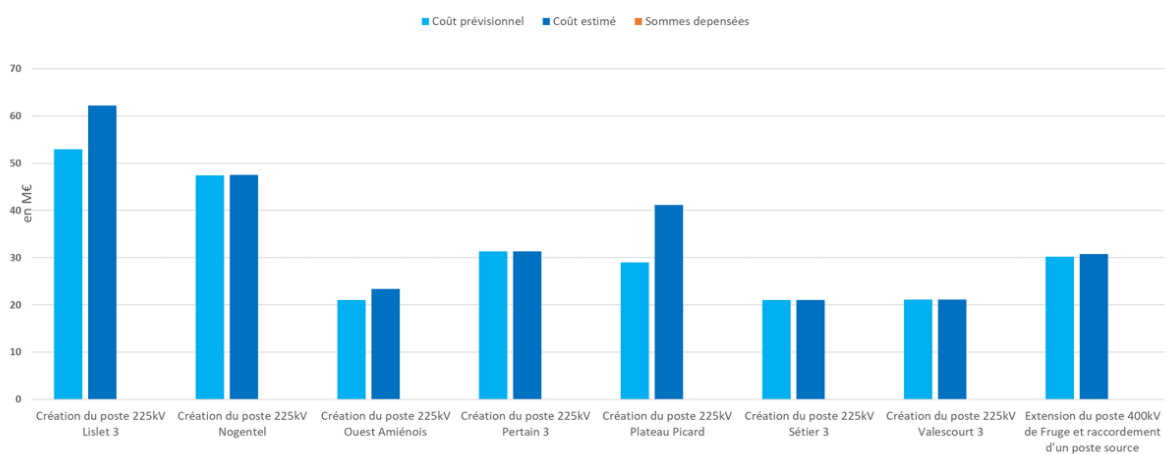
Le graphique suivant permet de visualiser l'évolution du coût des projets les plus structurants du S3REnR (coût prévisionnel, coût estimé, sommes dépensées).



Evolution du coût des projets structurants schéma de 2019



Evolution du coût des projets structurants du Schéma 2024



INDICATEURS DE SUIVI DE MISE EN OEUVRE DU SCHEMA

L'évaluation environnementale du S3REnR Hauts-de-France 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 oeuvre du schéma	Valeurs de l'année 2024	Valeur objectif issue de l'évaluation environnementale
Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en oeuvre du schéma	Valeurs de l'année	Valeur objectif issue de l'évaluation environnementale
1- Réduire les émissions de GES en diminuant les consommations énergétiques et en développant les énergies renouvelables	Volume d'énergies renouvelables raccordées au réseau électrique dans le cadre du S3REnR Hauts-de-France révisé (GW)		Valeur cible : +5,5 GW à l'horizon 2035
2- Préserver et restaurer la biodiversité, les milieux naturels et les continuités écologiques	Kilométrage de lignes électriques construites dans le cadre du S3REnR Hauts-de-France révisé en zones Natura 2000 (km)	0	Valeur cible : 0 km parmi les 37 km d'ouvrages à construire
3- Préserver les paysages, le patrimoine et le cadre de vie	Pourcentage du linéaire des lignes électriques construites dans le cadre du S3REnR Hauts-de-France en technologie souterraine	100	Valeur cible : 91% des lignes à créer
4- Assurer une gestion rationnelle de l'espace, préserver les espaces naturels, agricoles et forestiers, préserver les sols	Emprise consommée par les constructions de postes électriques dans le cadre du S3REnR Hauts-de-France révisé	0	Valeur cible : 27 hectares maximum
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 réalisés dans le cadre du S3REnR Hauts-de-France révisé en technique « zéro phyto »	100	Valeur cible : 100% des nouveaux postes créés, propriétés de RTE
6- Renforcer la résilience du réseau et du territoire face au changement climatique et limiter l'impact des	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)	0	Valeur cible : 0

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en oeuvre du schéma	Valeurs de l'année 2024	Valeur objectif issue de l'évaluation environnementale
risques naturels et technologiques	survenues en phase chantier d'un projet du S3REnR Hauts-de-France révisé		
7- Limiter les nuisances et préserver la santé publique	Nombre de plaintes de riverains transmises aux gestionnaires de réseau relatives au dépassement des normes de bruit généré par des ouvrages réalisés dans le cadre du S3REnR Hauts-de-France révisé	0	Valeur cible : 0
8- Limiter l'impact sur les activités humaines	Cf. indicateur de l'enjeu n°4 (emprise consommée maximale de 27 ha).	0	Cf. indicateur de l'enjeu n°4 (emprise consommée maximale de 27 ha).

CONCLUSION

Ce bilan du S3REnR Hauts-de-France permet de consolider les enseignements suivants :

- En une année, un tiers des capacités réservées du S3REnR 2024 ont été attribuées : la dynamique de développement des EnR sur la région Hauts-de-France est toujours croissante.
- Les projets d'infrastructures lancés dans le cadre de l'ancien S3REnR 2019 se poursuivent à un bon rythme, avec la mise en service du poste de Bévillers.
- Six projets de création de postes électriques, sur les neuf, ont été lancés au début de l'année 2024 dans le cadre du nouveau S3REnR pour répondre aux besoins de raccordement des producteurs EnR.
- Conformément à la loi APER et au décret 2024-789 du 10 juillet 2024, une révision du S3REnR des Hauts-de-France sera lancée au plus tard le 12 janvier 2026.

ANNEXES ET CLES DE LECTURE

Evolution de la production EnR

Ce chapitre détaille dans un premier temps les évolutions de la production d'énergie renouvelable. Le premier paragraphe inclut le segment des puissances inférieures à 250 kVA, mais exclut les énergies renouvelables dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres (éolien en mer). Dans le paragraphe suivant, seules les capacités réservées au segment de puissance supérieur à 250 kVA sont abordées.

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 2024 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
ALBERT	50.0	58.0	BEVILLERS	80.0	72.0	
ALBERT	34.0	50.0	BOIS-BERNARD	160.0	144.0	
ALBERT	58.0	59.0	FRUGES	174.2	173.2	

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
BARROIR	5.0	16.2	FRUGES	173.2	162.0	
BARROIR	16.2	17.8	LIMEUX	80.0	78.4	
BARROIR	17.8	33.8	NOGENTEL 3	160.0	144.0	
BARROIR	33.8	34.0	OUEST AMIENOIS	167.6	167.4	
BETHISY	1.0	2.0	BEVILLERS	72.0	71.0	
BLARINGHEM	41.0	50.0	OUEST AMIENOIS	167.4	158.4	
BLOCAUX - GAUVILLE	1.0	18.0	OUEST AMIENOIS	158.4	141.4	
BRENOUILLE	0.0	1.0	BEVILLERS	71.0	70.0	
CARRIERES	2.2	13.2	HERIE LA VIEVILLE	189.0	178.0	
CARRIERES	37.0	38.0	LISLET 3	240.0	239.0	
CARRIERES	13.2	37.0	OUEST AMIENOIS	141.4	117.6	
CATENOY	12.0	13.0	NOGENTEL 3	144.0	143.0	
COMPIEGNE	25.6	32.0	LIMEUX	78.4	72.0	
CROIXRAULT SUD	80.0	104.0	PERTAIN 3	226.2	202.2	
CROIXRAULT SUD	104.0	110.0	VILLERS-SAINT-SEPULCRE	81.0	75.0	
DECHY	-0.3	16.7	OUEST AMIENOIS	117.6	100.6	
DECHY	16.7	33.0	VALESCOURT 3	174.3	158.0	
DOULLENS	8.0	11.0	VALESCOURT 3	158.0	155.0	

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
DUVY	24.0	25.0	NOGENTEL 3	143.0	142.0	
ESTREES	-3.0	1.0	VALESCOURT 3	155.0	151.0	
GRANDFRESNOY	3.0	4.0	NOGENTEL 3	142.0	141.0	
GUIGNICOURT	1.0	2.0	LISLET 3	239.0	238.0	
HANGEST EN SANTERRE	0.0	1.0	LISLET 3	238.0	237.0	
LE THUEL	42.1	61.0	LISLET 3	236.9	218.0	
LES AVENNES	169.0	175.0	BOIS-BERNARD	144.0	138.0	
LES AVENNES	175.0	187.3	SETIER 3	240.3	228.0	
LES AVENNES	187.3	191.0	VALESCOURT 3	178.0	174.3	
MAIGNELAY	16.3	22.0	LA VICOgne	80.0	74.3	
MANDARINS	0.0	140.0	PLATEAU 3	248.0	108.0	
MANDARINS	140.0	200.0	VALESCOURT 3	151.0	91.0	
MORU	0.0	1.0	NOGENTEL 3	141.0	140.0	
PERTAIN 3	202.2	216.0	VALESCOURT 3	91.0	77.2	
PEUPLERAIE	-1.0	0.0	NOGENTEL 3	140.0	139.0	
ROYE	2.4	18.0	OUEST AMIENOIS	100.6	85.0	
RUSSY	0.0	1.0	NOGENTEL 3	139.0	138.0	
SAMER	8.0	15.0	OUEST AMIENOIS	85.0	78.0	
SENLIS	42.0	66.0	SETIER 3	228.0	204.0	

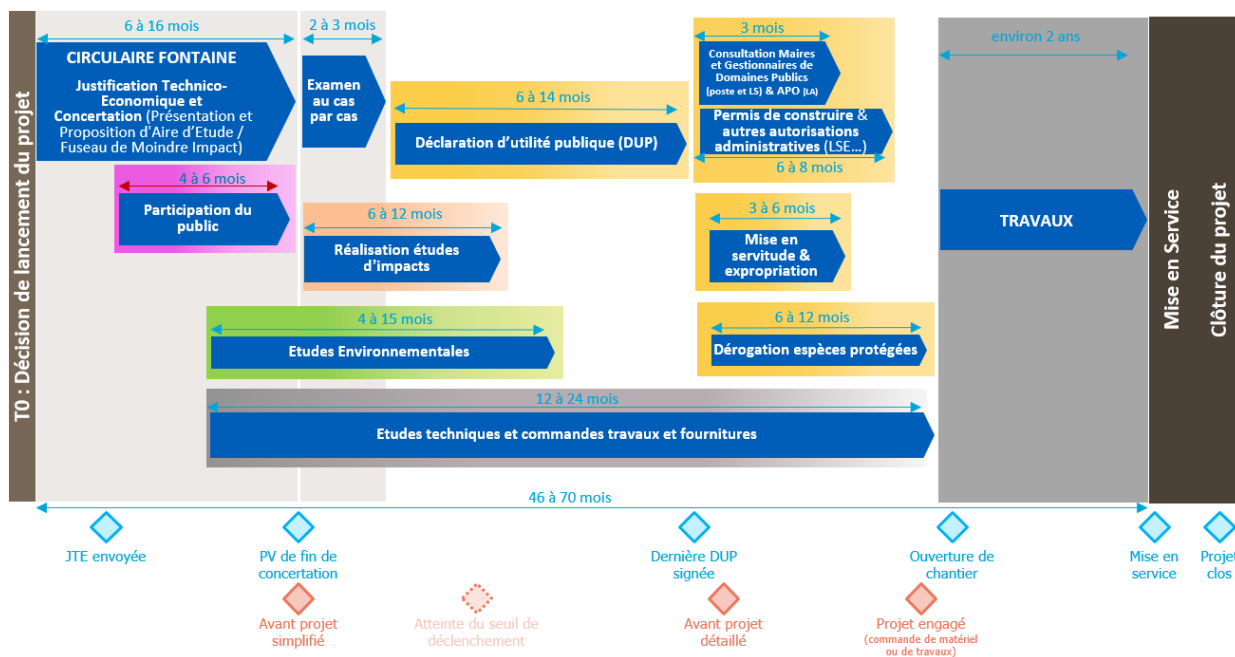
Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
SENLIS	66.0	67.0	VALESCOURT 3	77.2	76.2	
ST-JEAN	12.7	15.0	LA VICOIGNE	74.3	72.0	
ST-JEAN	8.4	8.5	LISLET 3	237.0	236.9	
ST-JEAN	3.4	8.4	SETIER 3	204.0	199.0	
ST-JEAN	10.5	12.7	VALESCOURT 3	76.2	74.0	
ST-JEAN	8.5	10.5	VILLERS-SAINT-SEPULCRE	75.0	73.0	
THOUROTTE	0.0	1.0	NOGENTEL 3	138.0	137.0	
VALESCOURT 3	74.0	76.0	LISLET 3	218.0	216.0	

Avancement des travaux

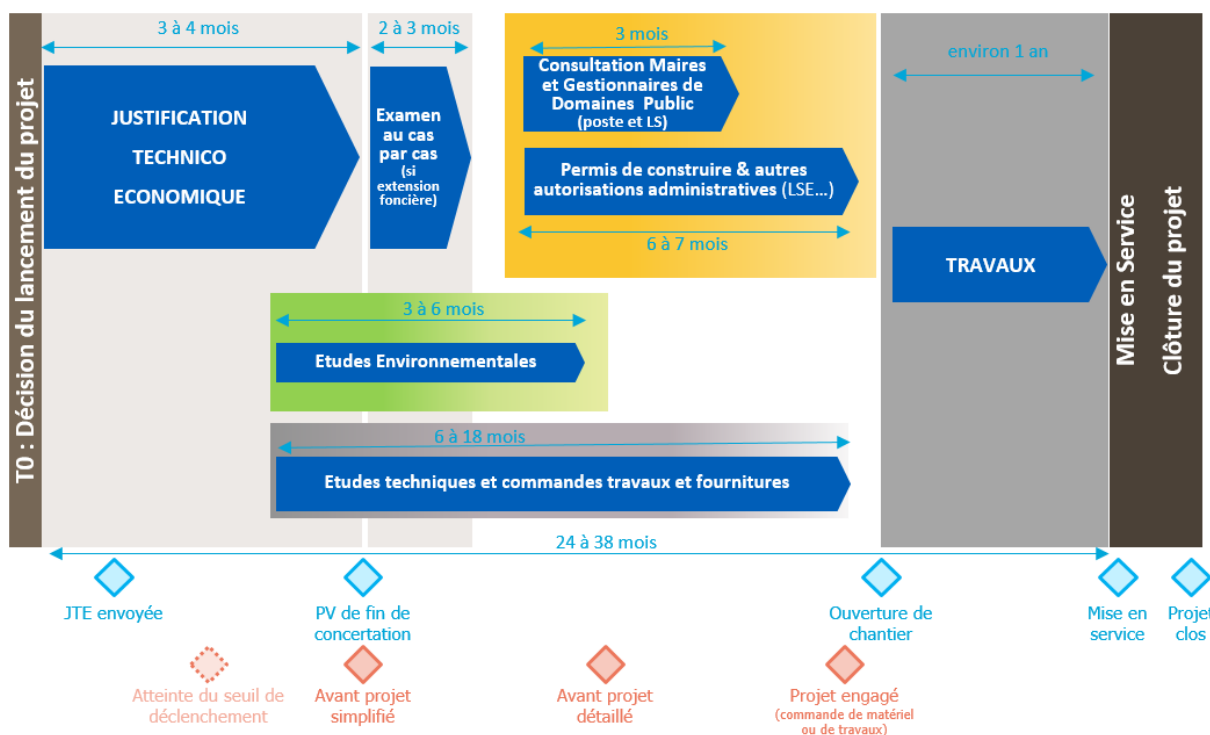
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces 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 à 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 et de l'instruction administrative, d'une part dans le cas d'un projet simple relevant de la concertation Fontaine 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 Fontaine

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 :

- JTE envoyée : envoi officiel du premier projet de JTE à l'autorité administrative compétente (Ministre chargé de l'Energie pour les liaisons HTB2 et HTB3, Préfet pour les autres niveaux de tension).

- Avant-projet simplifié : évaluation technico-économique du projet à partir des éléments de consistance estimés à un stade amont du projet, cette étape permet la comparaison technico-économique de différentes solutions.
- 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 3 temps : élaboration et validation du dossier de justification technico-économique, concertation sur l'aire d'étude sous l'égide du préfet et concertation sur le fuseau/emplacement de moindre impact.
- 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. Cette évaluation environnementale consiste à réaliser une étude d'impact pour étudier les incidences du projet sur l'environnement et la santé, puis à consulter l'Autorité environnementale, les collectivités territoriales, et le public (via une enquête publique) afin que l'autorité compétente autorise le projet.
- Avant-projet détaillé : la cible technique et financière du projet est finalisée en intégrant les résultats de la concertation et des études techniques de détails.
- Dernière DUP signée : 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 ou de convention amiables, la DUP permet d'engager une procédure d'expropriation ou de mise en servitude. La déclaration d'utilité publique peut nécessiter la réalisation d'une évaluation environnementale selon la nature du projet d'ouvrage.
- En attente du seuil de déclenchement : le volume des projets EnR en développement dans la zone ne justifie pas d'engager les travaux, le seuil de déclenchement n'est pas atteint.
- 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 ENEDIS			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
ACHIET : Mutation transformateur 20MVA->36MVA	MISE EN SERVICE	S1 2019	
ACHIET : création transformateur et création 1 rames et 4 cellules	MISE EN SERVICE	S2 2017 1ère rame S1 2019 2ème rame	Création seconde rame à ACHIET avec transfert d'une rame depuis GRAVELINES et création cellule supplémentaire.
AIRE: Création 1 TR 90kV 36MVA + 1 1/2 rame	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	Surelevation du banc TR en raison du PPRI
ALBERT: Création 1/2 rame	MISE EN SERVICE	S1 2022	Renforcement de la dalle béton et fondation du bâtiment existant.
AMARGUE : Création de deux rames	MISE EN SERVICE	S2 2017	Une seule rame installée. Transfert investissement 380 k€ sur SICAE OISE et Régie de PERONNE le 26/03/2015. L'ajout de cette ½ rame a nécessité le passage en mini PCCN du PS et un a développement spécifique de l'automate Rechercheur de Terre
AMIENS SUD (ex CRXSUD): Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	CONCERTATION FONTAINE EN COURS	S1 2028	
ARGOEUVES: Création de 2 1/2 rames	MISE EN SERVICE	S1 2022	Prise en compte surcote bâtiment. Adaptation du CC en mini-PCCN.

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
BEAUTOR : Création d'une rame	MISE EN SERVICE	S2 2016	
BERSAUCOURT: Création de 2 TR 2X40 MVA + 4 1/2 rames	MISE EN SERVICE	S2 2021	Changement solution technique suite à actualisation du taux de démarrage des lignes RTE. Ajout de 2 TR + 4 1/2 rames possibles dans le PS de BERSAUCOURT sans la création du poste 400kV
BEUVRY : mise à disposition de 1 cellule réserve	MISE EN SERVICE	S1 2020	Travaux transférés de St Pol
BEVILLERS: Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec ajout du 2eme TR et de 2 1/2 rames
BEVILLERS: Création PS 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	
BIACHE: Création 1/2 rame	MISE EN SERVICE	S1 2024	Transfert depuis le PS de QUAROUBLE
BLOCAUX : Création transformateur de 40 MVA et deux rames	MISE EN SERVICE	S2 2016	Remplacé par la création du poste source, un transformateur 2x40MVA et 2 rames suite à l'abandon des projets en file d'attente dans l'état initial et l'annulation dans l'état initial du projet lié de création du poste source.
BOUE: S3R Mutation TR312 20/36 MVA	MISE EN SERVICE	S1 2020	Refonte du GC du banc TR et réaménagement du PS rendu obligatoire

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
BRETEUIL : Création d'un transformateur 36 MVA et deux rames	MISE EN SERVICE	S2 2017	Remplacé par création d'un transformateur, une rame et une cellule sur rame existante.
BRETEUIL: S3R Mutation TR	MISE EN SERVICE	S2 2023	Adaptation 1: Ajout mutation TR
BUIRE: Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	AVANT PROJET	S1 2027	Demande PROD en suspension jusque 09/2023
CALAIS : mise à disposition de 2 cellules réserves	REMIS EN CAUSE		
CAMBRAI : mise à disposition de 1 cellule réserve	MISE EN SERVICE	S1 2020	Travaux transférés de Cateau
CATEAU : création 1 rame et 2 cellules	MISE EN SERVICE	S2 2017	Adaptation BI et du contrôle commande en mini-PCCN nécessaire pour installation de la rame.
CATEAU : mise à disposition de 2 cellules réserves	MISE EN SERVICE	S2 2019	Une seule cellule utilisée. 2eme cellule transférée à Cambrai
CAUDRY : création 2 rames et 5 cellules	MISE EN SERVICE	S2 2017	1 seule rame engagée et 4 cellules. Ripage départs existants nécessaires sur la nouvelle demi-rame pour répartir les 4 projets sur les 2 TR de 30MVA Transfert 1 rame à RIEZ
CAUDRY : mise à disposition de 1 cellule réserve	MISE EN SERVICE	S2 2019	

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
CHOUY: S3R Mutation TR311 20 en 36MVA	MISE EN SERVICE	S1 2021	Refonte du GC du banc TR et réaménagement du PS rendu obligatoire
COQUEREL: Création PS + 1TR 2X40MVA + 2 x1/2 rames	MISE EN SERVICE	S1 2025	Réalisation du GC 2eme TR + les 2 batiments et les 2 1/2 rames du à une demande PROD qui a ensuite abandonné
DESVRES : Mutation transformateur 20MVA->36MVA	REMIS EN CAUSE		
DESVRES : création 1 rame et 1 cellule	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		Pas de projet en file d'attente. Transfert 1 cellule à RIEZ (67k€)
FAMARS: Création 1/2 rame	MISE EN SERVICE	S2 2023	Transfert depuis le PS de LUMBRES. Mise en place d'une double attache et changement du Schema Unifilaire.
FEIGNIES : mise à disposition de 3 cellules réserves	REMIS EN CAUSE		
FOND GOSSON: Création PS 90 3TR 36MVA + 3 1/2 rames	MISE EN SERVICE	S2 2021 pour le TR 1 et 2 et leurs 1/2 rames S2 2022 pour le TR 3 et sa 1/2 rame	Déclenchement du 3eme TR et sa 1/2 rame en S2 2020
FRUGES : création 2 nouveaux transformateurs 36MVA et création 2 rames et 7 cellules	MISE EN SERVICE	S1 2017 1er TR + rame S2 2018 2ème TR + rame	Bâtiment et aménagement structurels déjà disponibles.
GAUCHY : création 4 cellules	MISE EN SERVICE	S2 2016	Transfert le 26/03/2015 sur le poste de la capacité du poste de ST JEAN.

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
GAUVILLE: Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	MISE EN SERVICE	S1 2020	
GAUVILLE: Création 3eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	Adaptation 2: Ajout 1 TR 80MVA et 2 1/2 rames
GRANDE SYNTHÉ : mise à disposition de 2 cellules réserves	REMIS EN CAUSE		
GRAVELINES : création 1 rame + 2 cellules	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert 1 rame à ACHIET
GROS CAILLOU : création 1 rame et 2 cellules	MISE EN SERVICE	S2 2018	Transfert 1 rame et 2 cellules depuis QUAROUBLE (448k€) Structure particulière du poste avec transformateurs 10 kV et 20 kV en triple attaches et raccordement 1/2 rame en couplage avec 1/2 rame existante. Ecart justifié par l'adaptation du contrôle commande mini-PCCN, le dévoiement liaisons 630 ² alu et condensateurs et la démolition massif béton.
GROS CAILLOU: Création 1/2 rame + achat de terrain	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		Projet remis en cause dans la procédure d'adaptation n°1 pour la création d'un TR 70MVA + 1 1/2 rame
GROS CAILLOU: Création TR 70MVA + 1/2 rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Adaptation 1: Ajout 1 TR 70MVA Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec suppression du TR et de la 1/2 rame.

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
GROS CAILLOU: Mutation TR	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		Projet remis en cause dans la procédure d'adaptation n°1 pour la création d'un TR 70MVA + 1 1/2 rame
GUIGNICOURT: Création d'un TR 90/20 kV et d'une demi-rame HTA	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		
HAPLINCOURT: Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	
HARGICOURT : Création un transformateur 36 MVA et une rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Investissement et capacité réservée transférés le 04/06/2014 à la Sicae de la Somme et du Cambrasis
HESDIN : mise à disposition de 1 cellule réserve	MISE EN SERVICE	S2 2019	
HIRSON: Création 1/2 rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert de la 1/2 rame vers le PS de LA CAPELLE
HORDAIN : mise à disposition de 2 cellules réserves	MISE EN SERVICE	S1 2021	CR mise à disposition 3ème cellule signée le 1/11/2018 travaux transférés de Mofflaines
LA CLOCHETTE : mise à disposition de 1 cellule réserve	MISE EN SERVICE	S2 2019	Travaux transférés de Quesnoy
LAON : Création une rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Investissement et capacité réservée transférés le 26/03/2015 à la SICAE de l'OISE et Régie de PERONNE

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
LE CONCOURS: Création 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	MISE EN SERVICE	S1 2019	
LES AVENNES (ex BEAUTOR 2): Ajout du 2eme transformateur 80MW	PC EN COURS	S2 2027	
LES AVENNES (ex BEAUTOR 2): Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	PC EN COURS	S2 2027	Adaptation 2: Modification de la solution technique et son cout
LISLET : Création un transformateur 36 MVA et une rame	MISE EN SERVICE	S1 2015	Utilisation bâtiment disponible
LUMBRES: Création 1/2 rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert de la 1/2 rame vers le PS de FAMARS
La VICOIGNE: Création TR 225/20 2*40MVA + 1 1/2 rame	MISE EN SERVICE	S2 2022	Projet en suspension jusque 06/2021. En concertation avec RTE et les fédérations, lancement des TVX avec l'ajout du 2eme TR 225kV + création JDB HTB pour limiter la période de consignation globale du PS pendant la phase TVX
MANOISE: Création 2 1/2 rames	MISE EN SERVICE	S1 2021	La mise en place des nouvelles 1/2 rames en bâtiment nécessite des travaux de destruction de bâtiment et de dévoiement de départs HTA. L'intégration de ces 1/2 rames dans la structure du poste nécessite également la mise en place d'un AT inter-rame

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
MARLE : Création un transformateur et une rame	MISE EN SERVICE	S1 2017	
MARQUION : création 1 rame et 2 cellules	MISE EN SERVICE	S2 2016	Surcoût d'implantation du BI dans un environnement poste complexe (Rehaussement GC et extension BI existant sur terrain boisé, traversée de piste lourde pour passage des liaisons)
MARQUION : mise à disposition de 1 cellule réserve	MISE EN SERVICE	S2 2019	
MOFFLAINES : création de 2 rames et 5 cellules	MISE EN SERVICE	S1 2017	1 seule rame engagée et 2 cellules Transfert 1 rame à RIEZ
MOFFLAINES : mise à disposition de 1 cellule réserve	REMIS EN CAUSE		Travaux transférés à Hordain
NOGENTEL: Création TR 90/20 36MVA + 1 1/2 rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec suppression du TR et de la 1/2 rame.
NORD AMIENOIS : Création poste source La VICOgne avec un transformateur 40 MVA et une rame	MISE EN SERVICE	S1 2018	
NOYALES: S3R Mutation des 2 TR	MISE EN SERVICE	S2 2021	Refonte complète du GC avec surélévation des bancs TR et grille. Impact PPRI. Réalisation de plusieurs phases TVX dont une phase provisoire avec un 3eme banc transfo pour limiter les consignations.

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
NOYON : Création d'une rame	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		
PERNES : mise à disposition de 2 cellules réserves	MISE EN SERVICE	S2 2019	
PERTAIN : Création poste source BERSAUCOURT avec un transformateur 2x40MVA et deux rames	MISE EN SERVICE	S2 2018	
PREMY : mise à disposition de 5 cellules réserves	MISE EN SERVICE	S1 2020	
PREMY: Création 1/2 rame	MISE EN SERVICE	S1 2024	Adaptation 1: Ajout 1/2 rame
PREMY: Création TR 36MVA	MISE EN SERVICE	S1 2024	Transfert du TR depuis le PS de VAUVILLERS
QUAROUBLE : création 1 rame et 2 cellules	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert 1 rame et 2 cellules à GROS CAILLOU
QUAROUBLE: Création 1/2 rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert de la 1/2 rame vers le PS de BIACHE
QUENTOIS : création 6eme 1/2 rame S3R	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	Transfert depuis le PS de ST SEPULCRE. Prise en compte inflation sur la batiment.
QUENTOIS: Création 1/2 rame	MISE EN SERVICE	S2 2023	Ajout d'un AT pour integrer la 1/2 rame S3R
QUESNOY : mise à disposition de 2 cellules réserves	MISE EN SERVICE	S2 2019	Une seule cellule utilisée. 2eme cellule transférée à La Clochette

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
RIBEMONT: Création TR 63/20 36MVA + 1 1/2 rame	MISE EN SERVICE	S2 2021	Prise en compte préconisation SDIS et surcoute bâtiment
RIEZ : création 2 rames et 7 cellules	MISE EN SERVICE	S2 2018	Transfert de 1 rame et 1 cellule depuis CAUDRY (381k€) Transfert de 1 rame et 3 cellules depuis MOFFLAINES (515k€) Transfert 1 cellule depuis DESVRES (67k€) Création 1 cellule supplémentaire (67k€)
ROISEL : S3R Mutation TR 312 10/36 MVA CR 18MW	MISE EN SERVICE	S1 2021	Mutation d'un TR 10 en 36MVA (au lieu de 10 en 20 MVA initialement). TR ODAF en raison des contraintes acoustiques. Réalisation de plusieurs phases TVX dont une phase provisoire avec liaison souple HTB en attendant la MES de l'extension du JDB HTB
SAINT JEAN : Création un transformateur 36MVA et une rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert le 26/03/2015 de la capacité du PS (création TR et rame) vers le poste de GAUCHY et GAUVILLE
SAINT POL : mise à disposition de 2 cellules réserves	MISE EN SERVICE	S2 2019	Une seule cellule utilisée. 2eme cellule transférée à Beuvry
SAUCOURT : Création un transformateur 36MVA et une rame	MISE EN SERVICE	S2 2016	Passage en tout PCCN du poste : le surcoute correspond au cout du mini PCCN.
SENLIS: Création 1/2 rame	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec création d'une 1/2 rame.

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
SOISSON NOTRE DAME : Création une rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Investissement et capacité réservée transférés le 26/03/2015 à la SICAE de l'OISE et Régie de PERONNE
SOLESMES : mise à disposition de 4 cellules réserves	MISE EN SERVICE	S2 2020	
ST SEPULCRE: Création 1/2 rame	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec création d'une 1/2 rame.
ST SEPULCRE: Création 1/2 rame	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert de la 1/2 rame vers le PS de QUENTOIS
THIERACHE : Création poste source LE CONCOURS avec deux transformateurs 2X40MVA et quatre rames	MISE EN SERVICE	S1 premier TR et S2 second TR 2018	
THUEL: Création 3eme TR 2X40MVA + 2 x1/2 rames	PC EN COURS	S2 2026	Adaptation 1: Ajout du 3eme TR et 2 1/2 rames
THUEL: Création PS + 2 TR 2X40MVA + 4 x1/2 rames	PC EN COURS	S2 2026	
TRAISNEL: Ajout d'une demi-rame	AVANT PROJET		
VALESCOURT: Création TR 225/20 2*40MVA + 2 1/2 rames	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	
VAUVILLERS: Création TR 36MVA	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		Transfert du TR vers le PS de PREMY

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
VILLE LE MARCLET : Création un transformateur 36MVA et une rame	MISE EN SERVICE	S2 2017	Contrainte acoustique pour installation du transformateur dans le poste source. Poste étagé et petit , terrain en pente nécessitant des terrassements et aménagements supplémentaires. Déplacement d'ouvrages et démolition nécessaires.

Avancement des travaux du S3REnR

Travaux de création réalisé 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
AMIENS SUD (ex CRXSUD): Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	NON	CONCERTATION FONTAINE EN COURS	S1 2028	3251	3654	3654	2	OUI	Adaptation 2: Ajout du 2eme TR et de 2 1/2 rames
AMIENS SUD: Ajout du 3eme transformateurs 80MW	NON	CONCERTATION FONTAINE EN COURS	S2 2028	4379	4423	4423	2	NON	

Travaux de création réalisé 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
AULNOYE: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		615	621	621		NON	
AVESNES LE COMTE: Ajout d'un transformateur 40MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3181	3213	3213		NON	
BEVILLERS: Ajout du 3eme transformateurs 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4379	4423	4423		NON	
BLARINGHEM: Ajout du 3eme transformateur 36MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1860	1879	1879		NON	

Travaux de création réalisé 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
BOIS BERNARD: Ajout du 2eme transformateur 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4379	4423	4423		NON	
BOIS BERNARD: Ajout du 3 transformateurs 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4379	4423	4423		NON	
CAPEL: Ajout d'un transformateur 36MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2137	2158	2158		NON	
CARVIN: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	816	816		NON	

Travaux de création réalisé 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
CHARLY: Ajout d'un transformateur 36MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2137	2158	2158		NON	
COQUEREL: Ajout du 2eme transformateurs 80MW	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	4379	4423	2499	1247	OUI	
DENAIN: Ajout d'un transformateurs 36MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2129	2150	2150		NON	
DESVRES: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		761	769	769		NON	

Travaux de création réalisé 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
ESTAIREs: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	816	816		NON	
FERE: Ajout d'un transformateur 36MW et création d'un JDB HTB	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3341	3374	3374		NON	
FRUGES 3: Création d'un PS	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		7251	7324	7324		NON	
FRUGES 4: Création d'un PS	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		7251	7324	7324		NON	

Travaux de création réalisé 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
HAPLINCOURT: Ajout du 3eme transformateurs 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4379	4423	4423		NON	
HAPLINCOURT: Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	3659	4274	4354	104	OUI	Adaptation 1: Ajout du 2eme TR et de 2 1/2 rames.
HOLQUE: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	816	816		NON	
HORDAIN: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		518	523	523		NON	

Travaux de création réalisé 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 CAPELLE: Création 1/2 rame	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2023	436	518	339	339	OUI	Transfert depuis le PS de HIRSON Adaptation du CC
LA VICOgne: Ajout d'un transformateur 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		5010	5060	5060		NON	
LAON: Ajout d'un transformateur	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1981	2001	2001		NON	
LE QUESNOY: Ajout du 3eme transformateur et sa demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2129	2150	2150		NON	
LES ANSEREUILLES:	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES		811	819	819		NON	

Travaux de création réalisé 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
Ajout d'une demi-rame		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
LES AVENNES (ex BEAUTOR 2): Ajout du 3eme transformateur 80MW	NON	PC EN COURS	S1 2028	4379	4423	4423	27	NON	
LISLET 3 (ex Thuel 3): Création d'un PS équipé de 2 transformateurs 80MW	OUI	CONCERTATION FONTAINE EN COURS		14487	14632	14632		NON	
LUMBRES: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1210	1222	1222		NON	

Travaux de création réalisé 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
MANOISE: Ajout d'un transformateur	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1981	2001	2001		NON	
NOGENTEL 3: Création d'un PS équipé de 2 transformateurs 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		10108	10209	10209		NON	
ORCHIES: Ajout d'une 2eme demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		705	712	712		NON	
ORCHIES: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		705	712	712		NON	

Travaux de création réalisé 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
OUEST AMIENOIS: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		14487	14632	14632		NON	
PERONNE: Ajout d'un transformateurs 36MW et sa demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2129	2150	2150		NON	
PERTAIN 3: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		14487	14632	14632		NON	
PINON: Ajout d'un transformateur 36MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1981	2001	2001		NON	

Travaux de création réalisé 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
QUAROUBLE: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	816	816		NON	
RUE: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		615	621	621		NON	
SAINT AMAND: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		518	523	523		NON	
SAINT SEPULCRE: Ajout d'un transformateur 80MW et ses demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4379	4423	4423		NON	

Travaux de création réalisé 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
SENLIS: Ajout d'une 2eme demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		602	608	608		NON	
SETIER 3: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	OUI	CONCERTATION FONTAINE EN COURS		14487	14632	14632		NON	
SOISSONS NOTRE DAME: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	816	816		NON	
TRAISNEL: Ajout d'une 2eme demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		615	621	621		NON	

Travaux de création réalisé 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
VALENCIENNES: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		615	621	621		NON	
VALESCOURT 3: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		14487	14632	14632		NON	
VENDIN: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		518	523	523		NON	
VIEUX CONDE: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1008	1018	1018		NON	

Travaux de création réalisé 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
VILLERS COTTERETS: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		518	523	523		NON	
WARHEM: Ajout d'une demi-rame	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		602	608	608		NON	
Travaux de renforcement réalisé 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
BLOCAUX : Renforcement un transformateur 40 MVA par un	NON	REMIS EN CAUSE					0	NON	Annulée suite à l'abandon de la création du transformateur de

Travaux de renforcement réalisé 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
transformateur 2X40MVA									40 MVA figurant dans l'état initial
BRETEUIL : renforcement un transformateur 20MVA en 36MVA	NON	REMIS EN CAUSE					0	NON	
LISLET : Remplacement de trois transformateurs 36 MVA 63kV par trois transformateurs 36MVA 90 kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2015		2209	2209	2231	OUI	
MARLE : Remplacement d'un transformateur 36 MVA 63kV par un transformateur 36MVA 90 kV.	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2017		937	937	947	OUI	

Travaux de renforcement réalisé 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
ROISEL: S3R Mutation TR 311 20/36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		580	677	677	677	NON	Adaptation 1: Ajout mutation TR
VALENCIENNES: Mutation d'un transformateurs de 40 en 80MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2297	2320	2320		NON	
VIEUX CONDE: Mutation d'un transformateurs de 20 en 36MW	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		786	794	794		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
Ajout d'un transformateur 36 MVA Enedis au poste de Peronne 63kV	OUI	AVANT PROJET		200	202	391		
Ajout d'un transformateur de 36 MVA au poste d'Ecuville 63kV	OUI	AVANT PROJET		150	152	390		
Ajout d'un transformateur de 36 MVA et demi-rames au poste de Charly 63kV	OUI	AVANT PROJET		200	202	1352		
Création du poste 225kV Lislet 3	OUI	AVANT PROJET	11/12/2030	38023	38403	47668		
Création du poste 225kV Nogentel 3	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		36900	37269	37269		
Création du poste 225kV Ouest Amiénois	OUI	AVANT PROJET		6406	6470	8806		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
Création du poste 225kV Pertain 3	OUI	AVANT PROJET	30/11/2029	16590	16756	16756	9	
Création du poste 225kV Plateau Picard	OUI	AVANT PROJET		15307	15460	27234		
Création du poste 225kV Sétier	OUI	AVANT PROJET		6407	6471	6471		
Création du poste 225kV Valescourt 3	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6505	6570	6571		
Extension du poste 400kV de Fruge et raccordement d'un poste source	OUI	AVANT PROJET	11/12/2030	15428	15582	16145		
Installation d'un transformateur HTB 225/63 au poste de Sétier 225 kV	OUI	AVANT PROJET	31/03/2026	3993	4739	8164	684	OUI
Passage du poste de Fère de piquage à antenne	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET		6800	6868	6868	5	

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
		SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE						
Raccordement d'un transformateur HTA 90/20kV au poste d'Aire	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	02/03/2025	80	95	136	93	OUI
Raccordement d'un transformateur TR413 au poste de Blaringhem	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		685	692	698	135	OUI
Raccordement d'un transformateur au poste de Beauchamps 225kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE					10	OUI
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA - et demi-rames au poste de DENAIN 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		190	192	192		NON
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-rames au	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	152	152		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
poste Le Quesnoy 90 kV								
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-ramas au poste de Capelle 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	152	152		NON
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-ramas au poste de Laon 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		183	185	366	33	OUI
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-ramas au poste de Manoise 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	152	300		NON
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-ramas au poste de Pinon 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	152	152		NON
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste Avesnes le Comte 225 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		200	202	202		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
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste Haplincourt 225kV	OUI	AVANT PROJET	11/12/2028	190	192	192		NON
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste source Bois Bernard	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		380	384	760		NON
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste source de Limeux (Coquerelle)	OUI	AVANT PROJET		190	192	192	1	NON
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste source de Villers Saint Sépulcre 225 kV	OUI	AVANT PROJET	11/12/2028	190	192	192		NON
Raccordement de 2 transformateurs de 80 MVA au poste de Bevillers	OUI	AVANT PROJET	11/12/2028	190	192	192		NON
Raccordement de 2 transformateurs de 80	OUI	AVANT PROJET	11/12/2028	380	384	384		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	
MVA au poste des Avennes									
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA (313)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		130	146	146		NON	
Renforcement de la ligne Périzet-Sétier 225 KV	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	13/03/2026	15400	15554	15554	500	OUI	
Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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
ACHIET Ajout d'1 TR 90/20kV	OUI	MISE EN SERVICE	SE/2017	50	59	206.45	206.45	OUI	
Auto Eff Prod HTA sur Marquion	OUI	MISE EN SERVICE	S2 / 2017	50	59	27.66	27.66	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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
BLOCAUX 225kV (PS GAUVILLE) : ajout 1TR 612 2x40 MVA et Extension du jeu de barres 225kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2020	370	439	999.55	1057.18	OUI	
CRÉATION D'UN POSTE 400/225 EN COUPURE DE CHEVALET - LATENA 400KV, À PROXIMITÉ IMMÉDIATE DE PERTAIN ET RACCORDEMENT PAR UNE LIAISON	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2021			5085.44	2949.35	OUI	
Création disjoncteur de couplage 225 kV de Sétier	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2020	700	831	1851.19	925.59	OUI	
Création du poste 225kV Haplincourt	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	17/10/2026	32972	39130	17641.00	7787.00	OUI	
Création du poste 225kV Les Avennes	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	15/06/2027	16662	18722	17444.00	1415.00		

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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 400kV Amiens Sud (Margot)	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	18/09/2024	25029	28101	46300.00	1513.00	OUI	
Création du poste de Nord-Amiénois en piquage sur la liaison 225 kV Amiens-Avesnes le Comte	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2019	300	356	1107.17	553.58	OUI	
Création du poste les Hoquins 400/225kV, du poste source Le Thuel et de sa LS	OUI	DERNIÈRE DUP SIGNÉE	01/12/2026	37741	44790	54500.00	6017.00	OUI	
Création du poste source Bevillers en antenne depuis Famars 225kV	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2024	19751	23440	27136.00	26566.00	OUI	
Création liaison souterraine 90 kV Marle-Thiérache	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2019	6300	7477	14825.58	7412.79	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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 poste 225 kV de Thiérache	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2020	6950	8248	18832.86	9416.43	OUI	
Création poste 90 kV de Buire	OUI	MISE EN SERVICE	S2 / 2019	2900	3442	3383.33		NON	
Création poste 90 kV de Thiérache	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2019	700	831	3218.37	1609.18	OUI	
Extension du jeu de barres d'un pas de cellule	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2023	665	747	1130.77	565.38	OUI	
FRUGES Ajout de 2 TR 90/20kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2019	100	119	24.64	24.64	OUI	
Fruges 90kV : création PSS Fond Gosson à 3 TR 36 MVA et 3 nouvelles 1/2 rames	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2022	800	949	2164.14	2164.14	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Hangest	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2016	50	59	2.50	1.25	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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
Insertion d'un nouveau transformateur 225/20 kV à Blocaux	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2016	50	59	534.66	267.33	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Breteuil	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2017	50	59	154.41	77.20	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Hargicourt	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2027	50	59	50.00		NON	
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Maignelay	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2018	50	59	762.88	381.44	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Lislet	OUI	MISE EN SERVICE	S2 / 2017	50	59	70.40	35.20	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Marle	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2017	50	59	6.30	3.15	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Saucourt	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2018	50	59	272.27	136.13	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Ville Le Marclet	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2018	50	59	189.08	94.54	OUI	
LE CONCOURS 2 TR 225/20kV	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2018	100	119	325.13	162.56	OUI	
MOHET / 3 / Racc trvx poste	OUI	MISE EN SERVICE	S2 /2022	24	28	117.79	58.89	OUI	
Modification du piquage en coupure et adaptation du poste de Valescourt	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2020	2000	2374	4782.02	2391.01	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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
225 kV (extension du JdB)									
Modification du piquage en coupure et adaptation du poste de Valescourt 225 kV (extension du JdB) / Raccordement 1 TR 2*40 MVA à Valescourt 225kV + 2 1/2 rames+LS dans le poste	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2022	1400	1661	3353.19	1676.59	OUI	
PEUPLERAIE : Création d'un second transformateur	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2019			125.46	62.73	OUI	
PS Le Concours : Raccordement d'un 3ième TR 225/20kV de 2*40MW	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2019	70	83	133.58	66.79	OUI	
Raccordement 1 TR 2*40 MVA à Valescourt 225kV +	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2020	130	154	212.31	106.16	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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
2 1/2 rames+LS dans le poste									
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Hangest en Santerre (TR313)	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2020	70	83	249.24	124.62	OUI	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Ribemont (TR312)	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2022	70	83	453.37	226.68	OUI	
Raccordement d'un poste source avec un transformateur 225/20 kV 2*40 MVA à proximité immédiate du poste de Limeux	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2024	2266	2689	6862.00	3353.00	OUI	
Raccordement d'un transformateur de 40 MVA au poste de Buire	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS		200	237	237.00		NON	Attention, EOTP mauvais (225/90) pas le même projet

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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
Travaux poste 225kV de Pertain pour création échelon HTA (Poste source de Bersaucourt)	OUI	MISE EN SERVICE	S2 / 2018	100	119	646.64	323.32	OUI	
Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
2 Automates d'effacement ProdHTA sur Beautor 63kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2020	50	59	66.33	66.33	OUI	
Ajout d'une self de 80 Mvar au poste de Beautor	OUI	MISE EN SERVICE	2019	20	24	5327.37	5327.37	OUI	
Augmentation de la capacité de transit	OUI	AVANT PROJET	30/09/2026	9403	10565	17999.00	503.00		

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
de la liaison existante Beautor-Hérie-Capelle 225kV									
Augmentation transit Carrieres Valescourt 225kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2019	1000	1187	2782.97	1391.48	OUI	
Auto EFF ProdHTA sur Gauchy 1	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2018	50	59	42.94	42.94	OUI	
Auto EFF ProdHTA sur Gauchy 2	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2018	50	59	23.88	23.88	OUI	
Auto Eff Prod HTA sur Solesmes	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2018	50	59	51.70	51.70	OUI	
Automate d'effacement DOULLENS 90kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2019	50	59	22.55	22.55	OUI	
Automate d'effacement NEUFCHATEL 90kV	OUI	MISE EN SERVICE	S2 / 2019	50	59	22.62	22.62	OUI	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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 d'effacement PERNE 90kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2020	50	59	43.63	43.63	OUI	
Automate d'effacement ProdHTA sur CHOUY 63kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2020	50	59	26.96	26.96	OUI	
Automate d'effacement ProdHTA sur GUIGNICOURT 63kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		100	119	119.00		NON	
Automate d'effacement ProdHTA sur NOYON 63kV	OUI	MISE EN SERVICE	S2 / 2020	50	59	33.72	33.72	OUI	
Automate d'effacement ProdHTA sur V.COT 63kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2020	50	59	24.73	24.73	OUI	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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 de limitation de production sur contrainte sur la ligne 63 kV Hangest-Pertain	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2018	50	59	72.52	72.52	OUI	
Automate de limitation de production sur contrainte sur la ligne 63kV HARGICOURT-ROYE	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2018	50	59	140.74	140.74	OUI	
Automate de limitation de production sur contrainte sur la ligne 90kV SORRUS-CAUDIERES	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2019	50	59	63.56	63.56	OUI	
Dépose liaison aérienne 63 kV Buire-Marle	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2019	1300	1543	1856.42	928.21	OUI	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
Installation PVH au poste de BARROIR 63kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2021	20	24	22.47		NON	
Installation PVH au poste de RIETVELD 90kV	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2021	20	24	22.47		NON	
Installation PVH au poste de VILLERS-COTTERETS 63kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2021	20	24	26.97		NON	
Mutation de 2 transformateurs 63/20 kV 20 MVA en 2 transformateurs 36 MVA au poste de Noyales	OUI	MISE EN SERVICE	s2/2022	15	18	15.94		NON	
Mutation d'un transformateur 63/20 kV (TR 312) 10 MVA en un transformateur 20 MVA au poste de	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2021	366	434	56.18	973.26	OUI	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
Roisel et extension du JdB HTB1									
Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en un transformateur 36 MVA au poste de Boue	OUI	MISE EN SERVICE	S1 / 2021	70	83	78.65		NON	
Passage liaison 63 kV Lislet-Marle en 90 kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2017	700	831	2637.45	1318.72	OUI	
Poste LISLET 90kV - Mutation poste de Lislet de 63 en 90 kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2015	900	1068	997.10	498.55	OUI	
Prolongation jeu de barres existant avec sectionneur de sectionnement pour accueillir 3 TR 90/20 kV de 36 MVA à proximité immédiate du	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2022	300	356	306.21	306.21	OUI	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
poste source de Coupelle neuve									
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Guignicourt (PVH)	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2019	10	12	11.67		NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Hangest en Santerre (installation PVH)	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2020	10	12	7.68	3.84	OUI	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Ribemont	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2022	10	12	10.63		NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Vauvillers (installation PVH)	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2020	10	12	51.26	25.63	OUI	
Raccordement d'un transformateur	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES		10	12	12.00		NON	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
HTA 63/20kV à Nogentel (installation PVH)		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
Reconstruction du poste 63 kV de Carrières	OUI	MISE EN SERVICE	2020			17233.14	16452.66	OUI	
Travaux de renforcement permettant d'augmenter le transit de la liaison Estreux-Famars 225kV	OUI	MISE EN SERVICE	S1/2021	300	356	4447.70	4447.68	OUI	
Travaux poste 225 kV de Thiérache	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2021	800	949	990.91	495.45	OUI	
Travaux postes 63 et 90 kV de Buire	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2014	1500	1780	2746.00	1373.00	OUI	
Travaux postes 63 et 90 kV de Marle	OUI	MISE EN SERVICE	S2/2019	1600	1899	1396.78	698.39	OUI	

Travaux de renforcement réalisé 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
AEP + DLR + NAZA	OUI	AVANT PROJET		3960	4000	4000		NON	
Beautor 225kV Travaux de renforcement du poste	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	22/08/2025	17069	19179	19530	6416		
Passage de 3 TR 70 MVA à 2 x 170 MVA au poste de PERIZET	OUI	AVANT PROJET	16/12/2030	8624	8710	8710		NON	projet non engagé donc coûts estimé non précis
Renforcement de la ligne Russey-Villers Cotert 63 kV	OUI	AVANT PROJET	31/08/2027	3276	3309	3309	59	OUI	
Renforcement de la ligne Mastaing-Périset 225 kV	OUI	AVANT PROJET		9790	9888	19580		NON	
Renforcement des TR631 et TR636 (passage de 100 à 170	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE		8624	8710	8710		NON	

Travaux de renforcement réalisé 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
MVA) au poste de BEAUTOR		DE LA DYNAMIQUE							
Travaux de création réalisé par SICAE OISE									
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 nouveau poste source 63/20 kV ""Plateau Picard"", équipé de trois transformateurs.	OUI	CONCERTATION FONTAINE EN COURS		11018	11343	11343	0		
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au futur poste de la SICAE CATIGNY-CANDOR. Ajout de demies rames et d'un	OUI	CONCERTATION FONTAINE EN COURS		2555	2555	2555	0		

Travaux de création réalisé par SICAE OISE									
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
nouveau bâtiment HTA									

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 file d'attente 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 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
AVESNES-LE-COMTE	46	2	44
ABBEVILLE	6	2	4
ACHIET	12	6	6
AIRAINES	5	2	3
AIRE	5	2	3
ALBERT	59	59	0
ALLEUX	4	2	2
AMARGUE	6	2	4
AMIENS	3	0	3
ANSEREUILLES(LES)	23	1	22

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ANSTAINING	4	1	3
ARGOEUVES	16	12	4
ARMENTIERES	5	2	3
ARRAS	19	2	17
LES ATTAQUES	23	1	22
AULNOYE	24	1	23
AVION	25	1	24
BOIS-BERNARD	138	0	138
BAILLEUL	6	4	2
BALLON	2	0	2
BARLIN	5	1	4
BARROIR	34	33	1
BECQUE	29	1	28
BETHISY	2	1	1
BEUVRY	15	1	14

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
BEVILLERS	70	14	56
BIACHE	5	2	3
BLARINGHEM	50	49	1
BLOCAUX - GAUVILLE	18	17	1
BOHAIN	3	1	2
BOUE	2	1	1
BRENOUILLE	1	0	1
BRETEUIL	2	1	1
SOLESMES	4	3	1
BUIRE	30	0	30
BELLEVILLE	0	0	0
BEAUCHAMPS	3	1	2
BEAUTOR	303	301	2
BEAUVAIS	4	1	3
PERTAIN - BERSAUCOURT	15	14	1

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
CALAIS	29	1	28
CAMBRAI	1	0	1
CAPELLE (LA)	38	0	38
CARRIERES	38	37	1
CARVIN	23	1	22
CASTOR	0	0	0
LE CATEAU	1	1	0
CATENOY	13	1	12
ECUVILLY	60	0	60
CAUDIERE	1	0	1
CAUDRY	2	2	0
SETIER	0	0	0
CHARLY	38	24	14
CHOUY	3	2	1
CLOCHETTE(LA)	23	17	6

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
COMPIEGNE	32	6	26
COQUERELLE	0	0	0
CROIXRAULT	2	1	1
CROIX (LA)	1	0	1
CROIXRAULT SUD	110	108	2
COURRIERES	0	0	0
DECHY	33	33	0
DENAIN	39	6	33
DESVRES	17	0	17
DOULLENS	11	11	0
DOUVRIN	40	1	39
DUVY	25	0	25
ECHINGHEN	0	0	0
EPINETTE	4	0	4
ESSARS	33	1	32

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ESTAIREs	31	4	27
ESTREES	1	1	0
ESTREUX	0	0	0
FOURMANOIR	20	1	19
FAMARS	4	2	2
FEIGNES	15	0	15
FERE-EN-TARDENOIS	79	0	79
FOURMIES	13	1	12
FOYAUX	23	1	22
FREVENT	8	7	1
FRUGES	162	6	156
GROS-CAILLOU	21	1	20
GRANDE-SYNTHÉ	25	3	22
GARENNEs	21	0	21
GAUCHY	3	1	2

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
GAVRELLE	0	0	0
GOSNAY	13	1	12
GOUVIEUX	1	0	1
GRANDFRESNOY	4	0	4
GRAVELINES	3	0	3
GUARBECQUE	3	2	1
GUIGNICOURT	2	1	1
HANGEST EN SANTERRE	1	1	0
HERIE LA VIEVILLE	178	176	2
HAUT-VINAGE	0	0	0
HAM	4	1	3
HANNART	3	0	3
HARGICOURT	3	1	2
HAZEBROUCK	9	8	1
HELLEMMES	23	1	22

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
HEM	1	0	1
HENIN	4	1	3
HESDIN	8	7	1
HIRSON	2	0	2
HOLQUE	23	7	16
HORDAIN	18	2	16
LE LONG CHAMP	0	0	0
LAON	39	4	35
LATENA	0	0	0
LIMEUX	72	67	5
LISLET	5	2	3
LONGUENESSE	0	0	0
LUMBRES	33	1	32
LA MOTTE JULIENNE	13	1	12
MOULINS-LILLE	2	0	2

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LA MAIE	0	0	0
MAIGNELAY	22	22	0
MALPLAQUET	2	1	1
MANDARINS	200	200	0
MANOISE	39	1	38
MARLE	4	2	2
MASTAING	0	0	0
RESSONS-SUR-MATZ	0	0	0
MAUBEUGE	4	0	4
MOFFLAINES	2	1	1
MOHET	0	0	0
MORCHIES	0	0	0
MORU	1	0	1
LA MOTTELETTE	3	2	1
MARQUION	8	4	4

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
MARQUISE	37	0	37
MONTCROISETTE	26	0	26
NOGENTEL 3	137	0	137
NOGENTEL	27	1	26
NOORD-GRACHT	1	0	1
NOYALES	3	0	3
NOYON	2	2	0
ORCHIES	50	1	49
OSTROHOVE	2	0	2
OUEST AMIENOIS	78	0	78
PETITE FORET	26	0	26
PETITMENIN	3	0	3
PONT-SUR-SAMBRE	0	0	0
PATIS	0	0	0
PERIZET (LE)	0	0	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
PERNES	6	1	5
PERONNE	37	29	8
PERTAIN 3	216	43	173
PEUPLERAIE	0	0	0
PINON	38	1	37
PLATEAU 3	108	11	97
PREMY	8	7	1
RIEZ	3	1	2
PIERRETTE (LA)	0	0	0
QUATRE-ECLUSES	3	0	3
QUAROUBLE	28	0	28
QUENTOIS	5	4	1
LE QUESNOY	51	1	50
RANTIGNY	2	0	2
REMISE	0	0	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
RESSONS-SUR-MATZ	9	1	8
RIBEMONT	3	1	2
RIETVELD	6	6	0
ROISEL	2	0	2
ROUBAIX-NORD	13	0	13
ROYE	18	16	2
RUE	35	3	32
RUSSY	1	1	0
SUD ARTOIS	80	28	52
SOISSONS-NOTRE-DAME	30	1	29
SAMER	15	14	1
SANDRICOURT	65	1	64
SAUCOURT	2	0	2
SAUTILLET	40	24	16
SENLIS	67	65	2

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
SEQUEDIN	25	1	24
SETIER 3	199	63	136
SINCENY	16	1	15
SOISSONS	1	1	0
SORRUS	35	25	10
ST-AMAND	23	2	21
ST-JEAN	15	15	0
STE-MAXENCE	0	0	0
ST-OMER	37	2	35
ST-POL	5	1	4
ST-ROCH	3	1	2
TRIE-CHATEAU	35	1	34
TERRIER	0	0	0
THERAIN	18	17	1
THIERS	0	0	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
THOUROTTE	1	0	1
LISLET 3	216	50	166
LE THUEL	61	61	0
LES HOQUINS	0	0	0
TRAISEL	47	2	45
TRINGUE	11	0	11
VIEUX-CONDE	31	1	30
VILLERS-COTTERET	30	11	19
VILLE-LE-MARCLET	3	1	2
VILLERS-SAINT-PAUL	0	0	0
LES AVENNES	191	191	0
VILLERS-SAINT-SEPULCRE	73	0	73
VERTE-VOIE	34	0	34
VALESCOURT 3	76	0	76
VALENCIENNES	66	1	65

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
VALESCOURT	5	2	3
VAUBAN	1	0	1
VAUVILLERS	7	2	5
VECQUEMONT	0	0	0
VENDIN	34	1	33
VERTEFEUILLE	0	0	0
VEZILLY	0	0	0
LA VICOGNE	72	10	62
WARANDE	0	0	0
WARHEM	20	4	16
WATTIGNIES	2	0	2
WATTRELOS	3	2	1
WEPPE	0	0	0