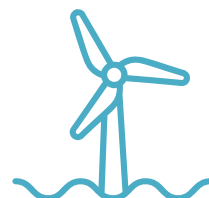
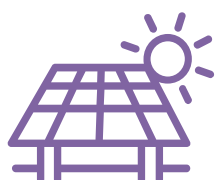


Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables Hauts-de-France

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

Version finalisée du 31 mars 2026



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 14 000 MW, dont 5500 MW de capacités nouvellement créées s'ajoutant aux 8500 MW préexistants. La quote-part globale s'élève à 77.62 k€/MW (valeur actualisée au 01/02/2026). 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 : 386.8 M€ dont 202.9 M€ GRD
- Renforcements financés par le TURPE : 95.7 M€ dont 3.2 M€ GRD

Autres investissements des gestionnaires de réseau, contribuant à l'accueil des EnR (Etat initial dont anciens schémas) : 493.7 M€

Le présent document a pour objet d'établir un état technique et financier de la mise en œuvre de ce S3REnR à la date du 31 décembre 2025 (année N-1), après 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 2024 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

549 MW d'installations EnR raccordées en 2025

Le parc de production d'énergies renouvelables en service atteint 7764 MW (+7 % par rapport à 2024). Le volume des projets en développement atteint 4191 MW (+13 % par rapport à 2024).

Bilan de la production (en MW)

Etat d'avancement	Gestionnaire	2024	2025
En service	RTE	805	860
	ENEDIS	6038	6538
	ELD	428	366
En développement	RTE	1308	1534
	ENEDIS	2353	2625
	ELD	32	32
Total		10964	11955

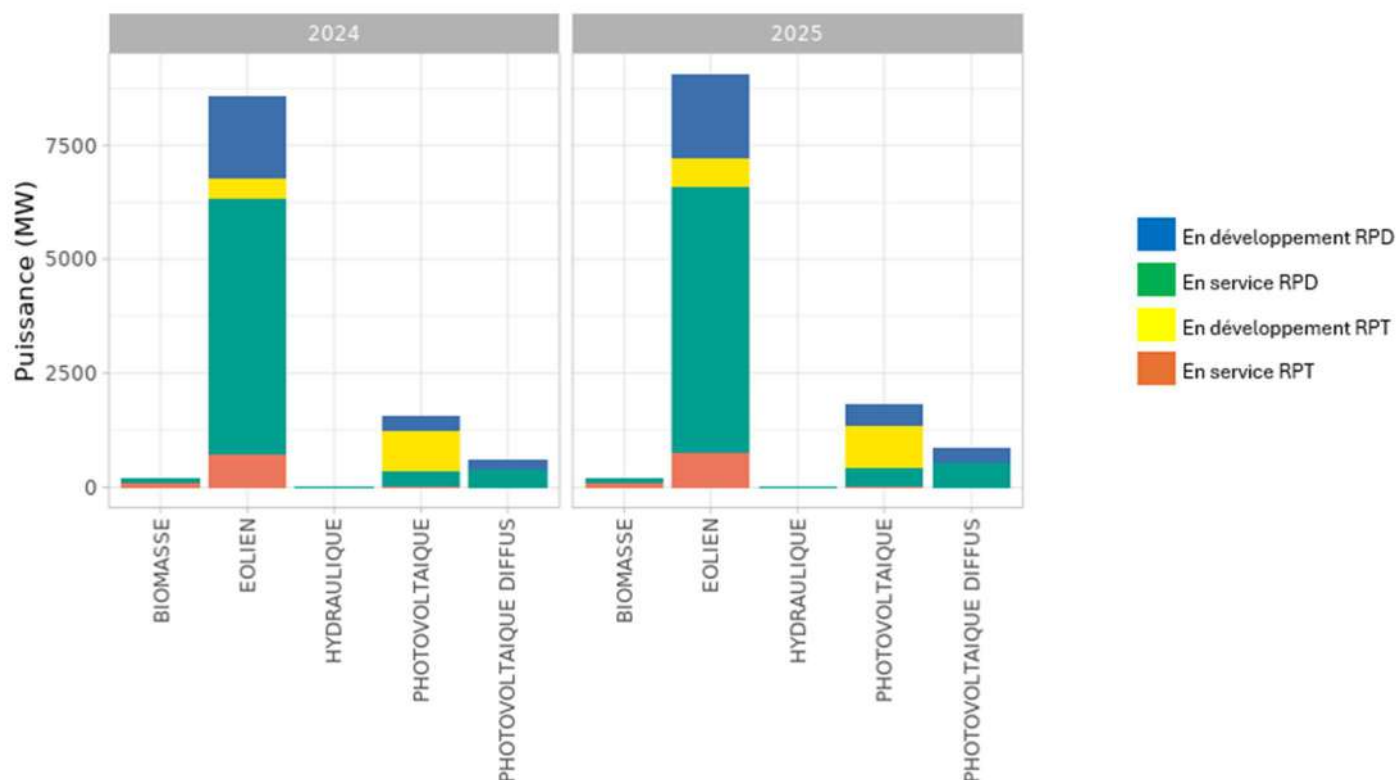
262 MW de production éolienne raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +4 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 9073 MW à fin 2025 (+6 % par rapport à 2024).

309 MW de production photovoltaïque raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est de +42 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement affiche 2677 MW à fin 2025 (+23 % par rapport à 2024).

Répartition par filière des installations EnR



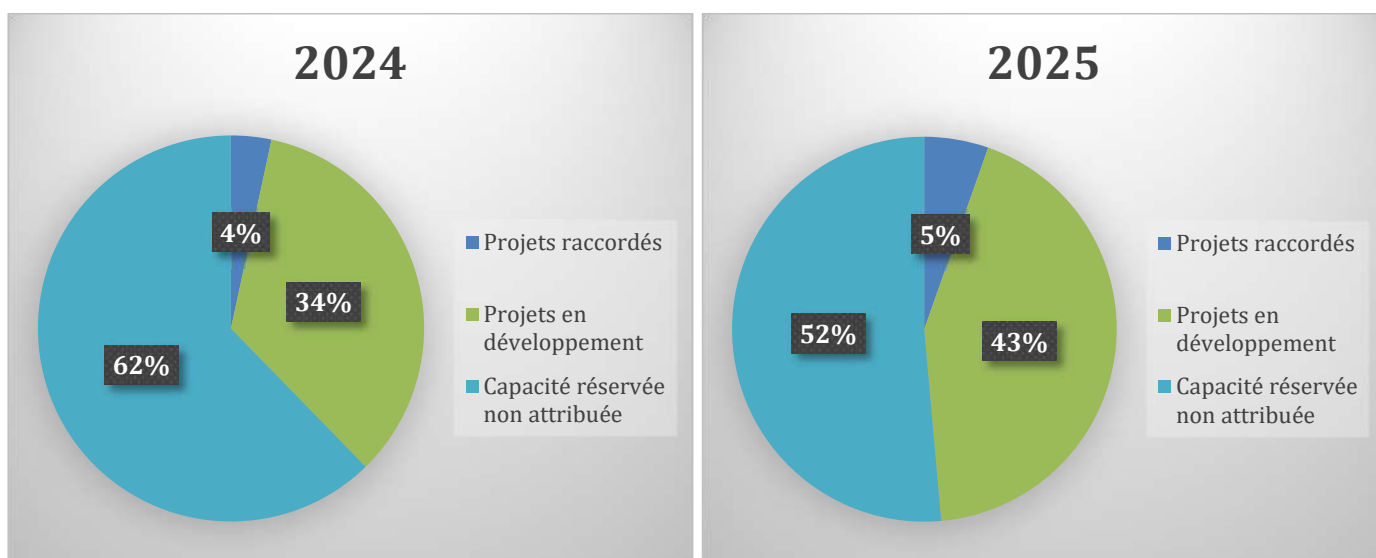
La filière éolienne demeure prépondérante, tandis que le photovoltaïque connaît une forte dynamique, notamment portée par les projets diffus (inférieurs à 250 kWc) et les installations HTB.

Affectation des capacités réservées

599 MW de capacités réservées attribuées en 2025

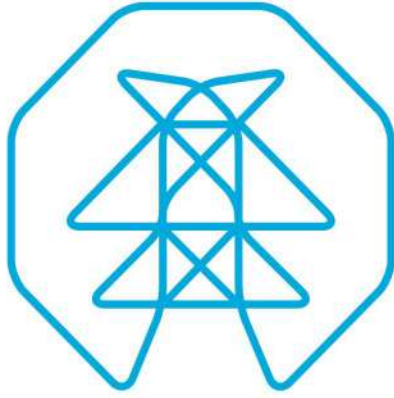
Les graphiques ci-dessous présentent l'évolution de l'affectation des capacités réservées du S3REnR aux installations de production d'énergies renouvelables à fin 2025 et fin 2024, hors installations de production diffuse de puissance inférieure au seuil en vigueur au moment de leur entrée en file d'attente (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



48 % de la capacité du schéma allouée à fin 2025

Depuis la publication du S3REnR Hauts-de-France, 2673 MW ont été affectés, dont 296 MW (11 %) 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.



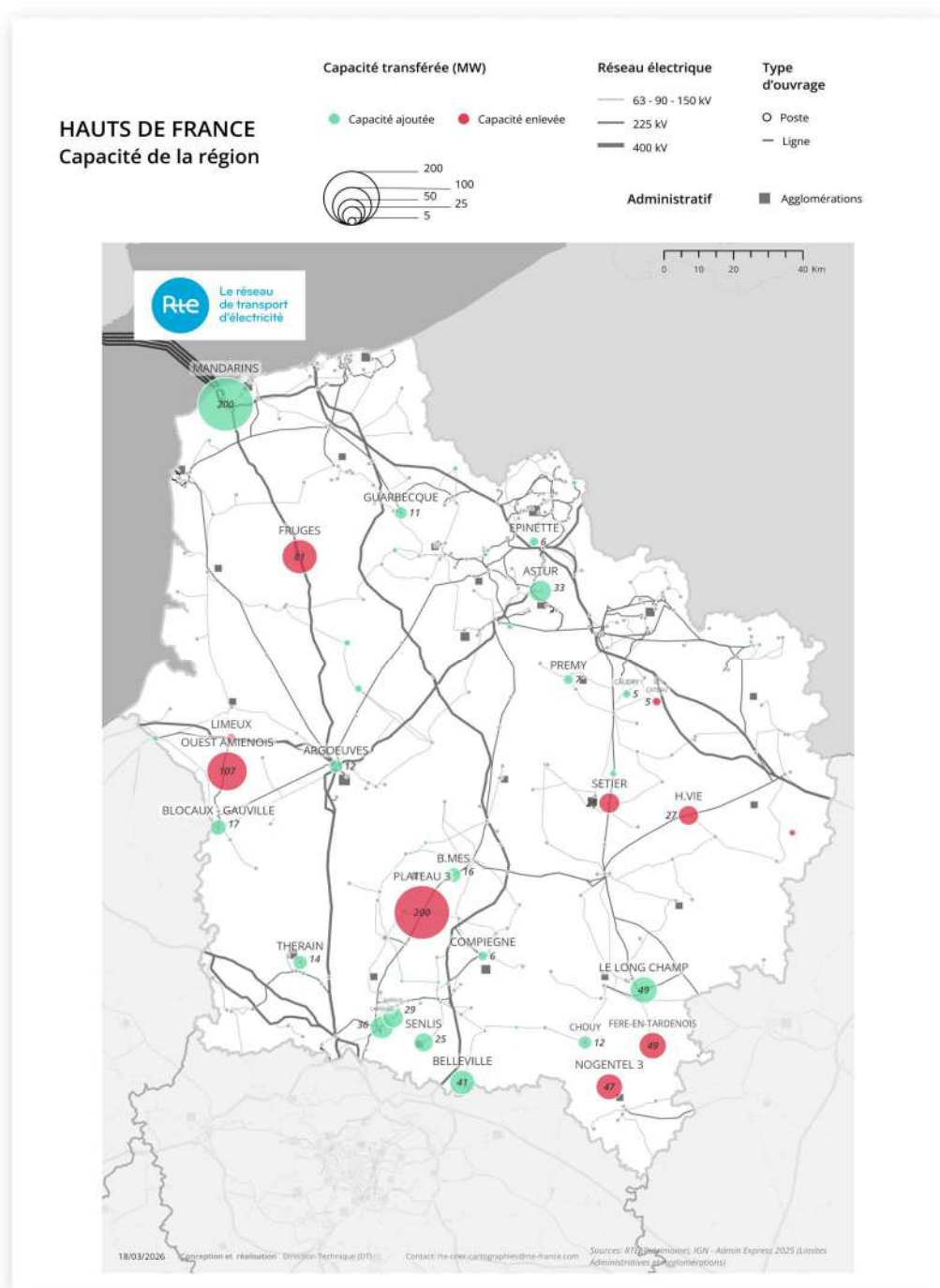
AMENAGEMENTS DU SCHEMA

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 2025.

449,6 MW ont été transférés en 2025

Ce volume représente 48 transferts réalisés en 2 temps (mars et octobre).

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



CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

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

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

NORD-PAS-DE-CALAIS

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



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

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

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

PICARDIE

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



Sources: RTE (Patrimoine), IGN - Adm' Express 2021 (Limites Administratives et Agglomérations)

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

Conception et
réalisation

Direction technique (DT)
Contact: ma-chier-cartographie@rte-france.com

ETAT FINANCIER DU SCHEMA

201,7 M€ de quote-part versés par les producteurs et 6,5 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2025

Le montant de quote-part versé par les producteurs par rapport aux sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour les créations à fin 2025 est très important car le schéma est récent et les projets lancés sont en phase d'études.

19.92 M€ (6 % 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 395 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2025.

18.6 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

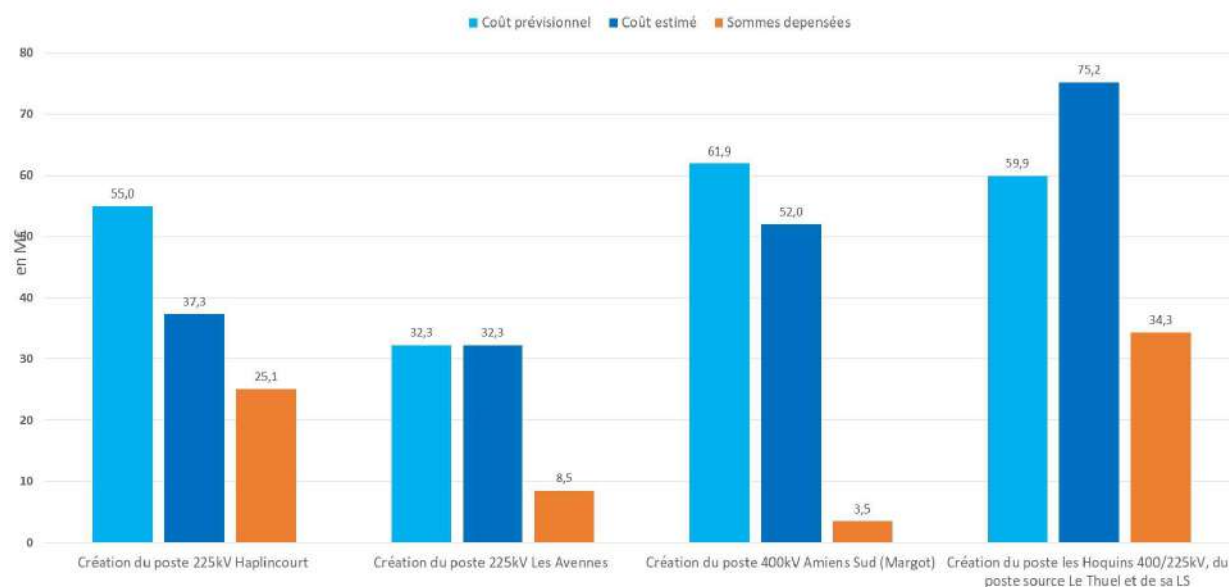
au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 4 % des montants estimés des travaux.

Le coût estimé des travaux de création est de 386.7 M€.

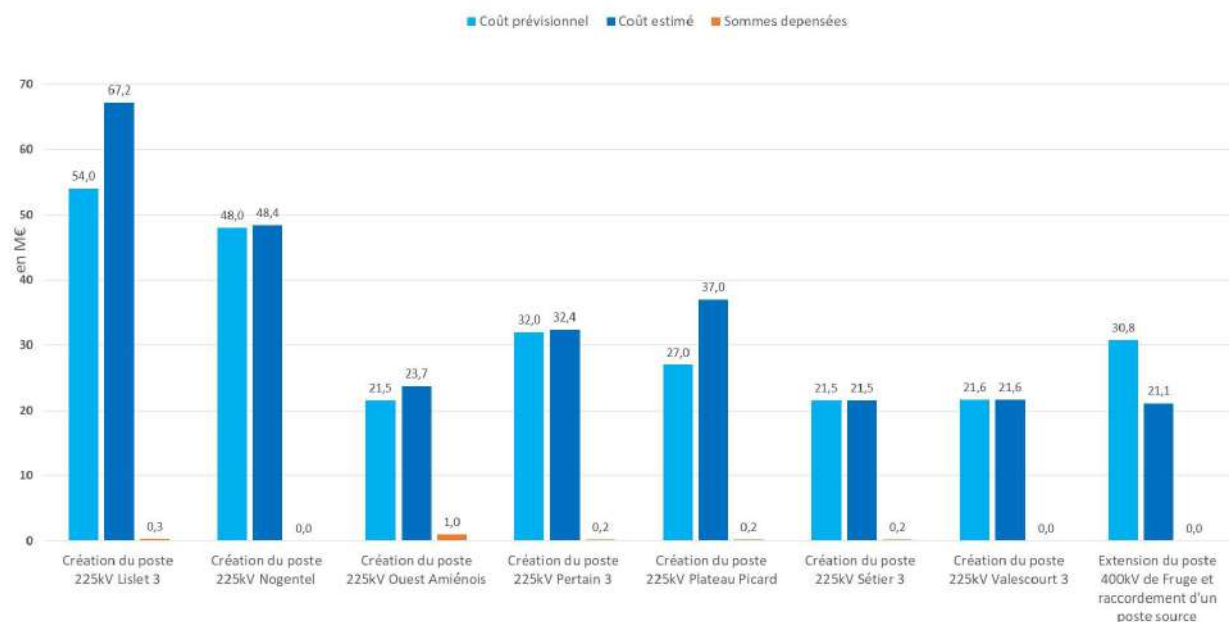
Ce montant représente une évolution de 8 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 378,69 M€. Cette évolution de 8 M€ découle principalement des évolutions de consistance des travaux décidés à l'issue des études techniques détaillées, de l'évolution 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 schéma de 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 2025	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 risques naturels et technologiques	Nombre annuel de situations d'urgence environnementale (incendie sous une ligne aérienne ou dans un poste électrique, déversement d'huile ou de matière dangereuse dans un poste) survenues en phase chantier d'un projet du S3REnR Hauts-de-France révisé	0	Valeur cible : 0

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en oeuvre du schéma	Valeurs de l'année 2025	Valeur objectif issue de l'évaluation environnementale
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 deux ans, presque la moitié des capacités réservées du S3REnR 2024 ont été attribuées : la dynamique de développement des EnR sur la région Hauts-de-France est toujours croissante.
- L'attribution des capacités réservées du S3REnR conduit à recourir au mécanisme de transfert de capacités et de travaux à isocoûts.
- 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 Béwillers.
- 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 nouvelle révision du S3REnR des Hauts-de-France a été lancée le 12 janvier 2026.
- La poursuite de la mise en service d'ouvrages, qu'ils soient de l'état initial ou inscrits dans le schéma, contribue à la libération d'un volume toujours plus important de capacité réservée aux producteurs.

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).

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

- Pour le RPT : la localisation correspond à la localisation géographique de la centrale de production qui est dans la majorité des cas la même que celle du poste de raccordement. Les centrales de production situées géographiquement dans la région mais raccordées dans une autre sont donc prises en compte. Néanmoins des différences peuvent exister si la centrale est géographiquement sur plusieurs régions ou en pleine mer (éolien offshore).
- Sur le RPD d'Enedis : RTE et Enedis tiennent compte du code INSEE du Point De Livraison (PDL). Si une installation est sur plusieurs régions, alors le PDL déterminera la région d'affectation. Dans des cas marginaux, il est possible qu'une installation ait son PDL dans une région A, mais qu'elle soit raccordée sur le poste source d'une région B. Dans ce cas, cette installation est comptée dans la région A dans le paragraphe 1 et dans la région B dans le cadre du S3REnR (§2) de ce chapitre.

Aménagements du schéma

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

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
AIRE	5.5	7.5	NOGENTEL 3	120.0	118.0	
ARGOEUVES	3.7	15.7	OUEST AMIENOIS	121.9	109.9	
BAILLEUL	5.0	7.0	NOGENTEL 3	118.0	116.0	
BEAUCHAMPS	2.7	5.7	NOGENTEL 3	114.0	111.0	
BELLEVILLE	0.0	41.0	FRUGES	140.9	99.9	
BIACHE	4.7	6.7	NOGENTEL 3	116.0	114.0	
CAUDRY	1.6	6.6	NOGENTEL 3	109.0	104.0	
CHOUY	2.7	14.7	NOGENTEL 3	104.0	92.0	
DOUVIRIN	37.9	39.9	OUEST AMIENOIS	109.9	107.9	

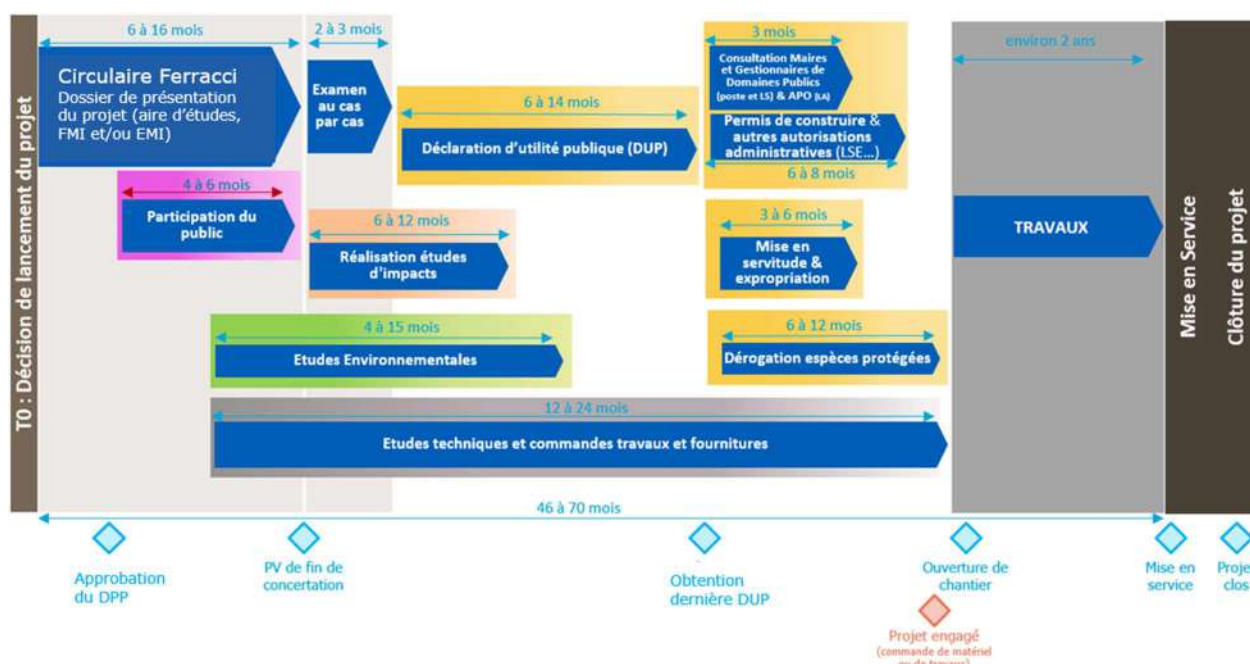
Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
EPINETTE	4.1	10.1	NOGENTEL 3	92.0	86.0	
FREVENT	4.7	7.7	OUEST AMIENOIS	107.9	104.9	
GUARBECQUE	3.1	14.1	FRUGES	99.9	88.9	
LA MAIE	0.0	2.0	NOGENTEL 3	86.0	84.0	
LE CATEAU	8.5	10.5	NOGENTEL 3	111.0	109.0	
LE LONG CHAMP	0.0	48.5	FERE-EN-TARDENOIS	121.0	72.5	
MAUBEUGE	3.2	4.2	OUEST AMIENOIS	104.9	103.9	
PREMY	0.7	7.7	LE CATEAU	10.5	3.5	
SETIER 3	191.9	195.3	SETIER	6.8	3.4	
SOISSONS	0.9	1.9	NOGENTEL 3	84.0	83.0	
STE-MAXENCE	0.2	1.2	NOGENTEL 3	83.0	82.0	
THERAIN	3.6	17.6	OUEST AMIENOIS	103.9	89.9	
WATTRELOS	2.5	4.5	NOGENTEL 3	82.0	80.0	

Avancement des travaux

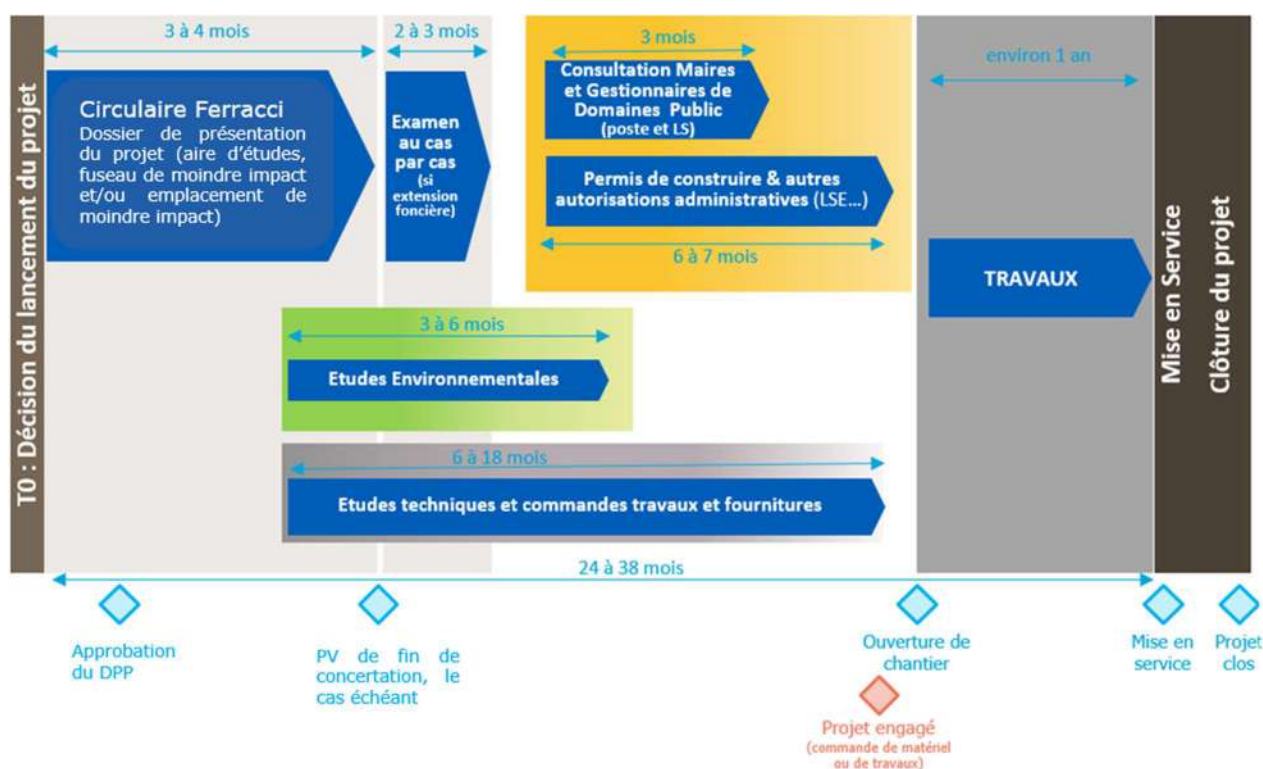
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces 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 a priori, chaque ouvrage est ensuite valorisé sur la base de coûts d'ordre. Ainsi, les coûts prévisionnels indiqués dans les S3REnR présentent des incertitudes, qui ne sont levées qu'à l'issue des études de détails et de la concertation des projets.

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



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



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

- En surveillance de la dynamique : les signaux faibles de développement de projets matures dans la zone ne justifient pas d'engager la phase travaux.
- Approbation DPP : après envoi officiel du DPP (Dossier de Présentation du Projet) à l'autorité administrative compétente (Ministre chargé de l'Energie pour les liaisons HTB3, Préfet pour les autres niveaux de tension). Dans le cas particulier des projets de moindre envergure, si l'autorité administrative compétente ne formule pas de remarques sous un mois après l'envoi officiel, le FMI proposé est réputé validé.
- PV de fin de concertation : il s'agit du procès-verbal formalisé à l'issue de l'ensemble du processus de concertation qui se déroule en 2 voire 3 temps : élaboration et validation du dossier de présentation du projet, concertation sur l'aire d'étude sous l'égide du préfet et concertation sur le fuseau/emplacement de moindre impact (ces 2 dernières étapes pouvant être fusionnées).
- Demande d'examen au cas par cas : certains projets d'ouvrage sont systématiquement soumis à évaluation environnementale, pour d'autres il est nécessaire d'adresser une demande d'examen au cas par cas auprès de la MRAe (Mission régionale d'autorité environnementale) pour déterminer s'ils y sont soumis ou non. En cas de non-exemption d'étude d'impact, cette évaluation environnementale consiste à réaliser une étude pour étudier les incidences du projet sur l'environnement et la santé, puis à consulter l'Autorité environnementale, les collectivités territoriales, puis le public (via une enquête publique) afin que l'autorité compétente autorise le projet.
- Obtention dernière DUP : la déclaration d'utilité publique (DUP) permet à l'Administration de reconnaître le caractère d'intérêt général d'un projet d'ouvrage électrique. Elle lui confère ainsi toute sa légitimité et garantit également sa faisabilité foncière. En effet, en cas d'échec d'acquisition de terrain (postes) ou de conventions amiables (lignes), la DUP permet d'engager une procédure d'expropriation (postes) ou de mise en servitude (lignes).
- Travaux engagés : une première commande de matériel ou de travaux a été réalisée.
- En service : l'ouvrage est en service (éventuellement partiellement dans le cas de plusieurs ouvrages). Pour autant, il peut encore y avoir des travaux en cours, le coût estimé du projet n'est pas encore définitif.

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

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

Avancement des travaux de l'état initial

Avancement des travaux du S3REnR

Travaux de création réalisés par ENEDIS

Travaux de création réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AMIENS SUD: Ajout du 3eme transformateurs 80MW	OUI	PC REÇU	S1 2028	4379	4515	4515	2	OUI	
AULNOYE: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		615	634	634		NON	
AVESNES LE COMTE: Ajout d'un transformateur 40MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		3181	3280	3280		NON	
BEVILLERS: Ajout du 3eme transformateurs 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		4379	4515	4515		NON	
BLARINGHEM: Ajout du 3eme transformateur 36MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		1860	1918	1918		NON	
BOIS BERNARD: Ajout du 2eme transformateur 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		4379	4515	4515		NON	

Travaux de création réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BOIS BERNARD: Ajout du 3 transformateurs 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		4379	4515	4515		NON	
CAPEL: Ajout d'un transformateur 36MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		2137	2203	2203		NON	
CARVIN: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		808	833	833		NON	
CHARLY: Ajout d'un transformateur 36MW	OUI	DEMANDE EXAMEN AU CAS PAR CAS EN COURS	S2 2028	2137	2203	3550	244	NON	
COQUEREL: Ajout du 2eme transformateurs 80MW	OUI	10_TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	4379	4515	3875	3624	OUI	
DENAIN: Ajout d'un transformateurs 36MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		2129	2195	2195		NON	
DESVRES: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		761	785	785		NON	
ESTAIRES: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		808	833	833		NON	
FERE: Ajout d'un transformateur	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		3341	3445	3445		NON	

Travaux de création réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
36MW et création d'un JDB HTB									
FRUGES 3: Création d'un PS	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		7251	7476	7476		NON	
FRUGES 4: Création d'un PS	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		7251	7476	7476		NON	
HAPLIN COURT: Ajout du 3eme transformateurs 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		4379	4515	4515		NON	
HOLQUE: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		808	833	833		NON	
HORDAIN: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		518	534	534		NON	
LA VICO GNE: Ajout d'un transformateur 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		5010	5165	5165		NON	
LAON: Ajout d'un transformateur	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		1981	2042	2042		NON	
LE QUESNOY: Ajout du 3eme transformateur et sa demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		2129	2195	2195		NON	

Travaux de création réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LES ANSEREUILLES: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		811	836	836		NON	
LES AVENNES (ex BEAUTOR 2): Ajout du 2eme transformateur 80MW	OUI	PC EN COURS	S2 2027	4379	4515	4515	27	OUI	
LES AVENNES (ex BEAUTOR 2): Ajout du 3eme transformateur 80MW	OUI	PC EN COURS	S1 2028	4379	4515	4515	27	NON	
LISLET 3 (ex Thuel 3): Création d'un PS équipé de 2 transformateurs 80MW	OUI	CONCERTATION EN COURS		14487	14936	14936	5	NON	
LUMBRES: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		1210	1248	1248		NON	
MANOISE: Ajout d'un transformateur	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		1981	2042	2042		NON	
NOGENTEL 3: Création d'un PS équipé de 2 transformateurs 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		10108	10421	10421		NON	

Travaux de création réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ORCHIES: Ajout d'une 2eme demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		705	727	727		NON	
ORCHIES: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		705	727	727		NON	
OUEST AMIENOIS: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		14487	14936	14936		NON	
PERONNE: Ajout d'un transformateurs 36MW et sa demi-rame	NON	APD EN COURS	S1 2027	2129	2195	2195	102	NON	
PERTAIN 3: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	NON	JTE TRANSMISE,	S2 2028	14487	14936	14936	52	NON	
PINON: Ajout d'un transformateur 36MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		1981	2042	2042		NON	
QUAROUBLE: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		808	833	833		NON	

Travaux de création réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
RUE: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		615	634	634		NON	
SAINT AMAND: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		518	534	534		NON	
SAINT SEPULCRE: Ajout d'un transformateur 80MW et ses demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		4379	4515	4515		NON	
SENLIS: Ajout d'une 2eme demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		602	621	621		NON	
SETIER 3: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	OUI	JTE TRANSMISE,	S2 2028	14487	14936	14936	113	NON	
SOISSONS NOTRE DAME: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		808	833	833		NON	
TRAISNEL: Ajout d'une 2eme demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		615	634	634		NON	
TRAISNEL: Ajout d'une demi-rame	OUI	PC REÇU		615	634	1145	164	OUI	
VALENCIENNES: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		615	634	634		NON	

Travaux de création réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
VALESCOURT 3: Création d'un PS équipé de 3 transformateurs 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		14487	14936	14936		NON	
VENDIN: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		518	534	534		NON	
VIEUX CONDE: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		1008	1039	1039		NON	
VILLERS COTTERETS: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		518	534	534		NON	
WARHEM: Ajout d'une demi-rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		602	621	621		NON	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ACHIET : création transformateur et création 1 rames et 4 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2017 1ère rame S1 2019 2ème rame	2036	2553	2675	2702	OUI	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	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2025	1712	2073	3062	3062	OUI	Surelevation du banc TR en raison du PPRI
ALBERT: Création 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2022	462	559	550	556	OUI	Renforcement de la dalle béton et fondation du bâtiment existant.
AMARGUE : Création de deux rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2017	583	731	1337	1350	OUI	Une seule rame installée. Transfert investissement 380 k€ sur SICAE OISE et Régie de PERONNE le 26/03/2015. L'ajout de cette 1/2 rame a nécessité le passage en mini PCCN du PS et un a développement spécifique de l'automate Rechercheur de Terre

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AMIENS SUD (ex CRXSUD): Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	OUI	PC REÇU	S2 2027	3251	3729	3729	71	OUI	Adaptation 2: Ajout du 2eme TR et de 2 1/2 rames
AMIENS SUD (ex CRXSUD): Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	OUI	PC REÇU	S2 2027	5153	6240	6240	141	OUI	
ARGOEUVES: Création de 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2022	924	1119	1709	1727	OUI	Prise en compte surcout bâtiment. Adaptation du CC en mini-PCCN.
BEAUTOR : Création d'une rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2016	515	646	747	755	OUI	
BERSAUCOURT: Création de 2 TR 2X40 MVA + 4 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2021	8444	10226	8082	8163	OUI	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
BEVILLERS: Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2025	3359	4068	4205	4205	OUI	Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec ajout du 2eme TR et de 2 1/2 rames

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BEVILLERS: Création PS 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2025	5153	6240	8409	8409	OUI	
BIACHE: Création 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2024	462	559	423	423	OUI	Transfert depuis le PS de QUAROUBLE
BLOCAUX : Création transformateur de 40 MVA et deux rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2016	4214	5284	5133	5184	OUI	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.
BRETEUIL : Création d'un transformateur 36 MVA et deux rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2017	1969	2469	2463	2488	OUI	Remplacé par création d'un transformateur, une rame et une cellule sur rame existante.
BUIRE: Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	OUI	APD RÉALISÉ	S1 2027	5153	6240	6240	105	OUI	Demande PROD en suspension jusque 09/2023
CATEAU : création 1 rame et 2 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2017	448	562	1272	1285	OUI	Adaptation BI et du contrôle commande en mini-PCCN nécessaire pour

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									installation de la rame.
CAUDRY : création 2 rames et 5 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2017	582	730	816	824	OUI	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
COQUEREL: Création PS + 1TR 2X40MVA + 2 x1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2025	5153	6240	7506	7506	OUI	Réalisation du GC 2eme TR + les 2 bâtiments et les 2 1/2 rames du à une demande PROD qui a ensuite abandonné
DESVRES : création 1 rame et 1 cellule	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		314	394			NON	Pas de projet en file d'attente. Transfert 1 cellule à RIEZ (67k€)
FAMARS: Création 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2023	462	559	692	699	OUI	Transfert depuis le PS de LUMBRES. Mise en place d'une double attache et changement du Schema Unifilaire.
FOND GOSSON: Création PS 90	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2021 pour le TR 1 et 2 et leurs 1/2	6228	7542	6870	6939	OUI	Déclenchement du 3eme TR et sa 1/2 rame en S2 2020

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
3TR 36MVA + 3 1/2 rames			rames S2 2022 pour le TR 3 et sa 1/2 rame						
FRUGES : création 2 nouveaux transformateurs 36MVA et création 2 rames et 7 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2017 1er TR + rame S2 2018 2ème TR + rame	3109	3899	2639	2665	OUI	Bâtiment et aménagement structurels déjà disponibles.
GAUCHY : création 4 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2016	268	336	257	260	OUI	Transfert le 26/03/2015 sur le poste de la capacité du poste de ST JEAN.
GAUVILLE: Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2020	3359	4068	4021	4061	OUI	
GAUVILLE: Création 3eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2025	3251	3729	5279	5279	OUI	Adaptation 2: Ajout 1 TR 80MVA et 2 1/2 rames
GRAVELINES : création 1 rame + 2 cellules	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert 1 rame à ACHIET
GROS CAILLOU : création 1 rame et 2 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2018	448	562	1535	1550	OUI	Transfert 1 rame et 2 cellules depuis QUAROUBLE (448k€) Structure particulière du poste

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									avec transformateurs 10 kV et 20 kV en triple attaches et raccordement 1/2 rame en couplage avec 1/2 rame existante. Ecarts justifiés 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	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE						NON	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	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Adaptation 1: Ajout 1 TR 70MVA Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec suppression du TR et de la 1/2 rame.
GUIGNICOURT: Création d'un TR 90/20 kV et	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		1473	1784	1784		NON	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
d'une demi-rame HTA									
HAPLIN COURT: Création 2eme TR 2X40MVA et 2 1/2 rames	OUI	10_TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	3659	4362	4354	3145	OUI	Adaptation 1: Ajout du 2eme TR et de 2 1/2 rames.
HAPLIN COURT: Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	OUI	10_TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	5153	6240	8708	6291	OUI	
HARGICOURT : Création un transformateur 36 MVA et une rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Investissement et capacité réservée transférés le 04/06/2014 à la Sicae de la Somme et du Cambrasis
HIRSON: Création 1/2 rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert de la 1/2 rame vers le PS de LA CAPELLE
LA CAPELLE: Création 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2023	436	528	339	342	OUI	Transfert depuis le PS de HIRSON Adaptation du CC
LAON : Création une rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Investissement et capacité réservée transférés le 26/03/2015 à la SICAE de l'OISE et Régie de PERONNE
LE CONCOURS: Création 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2019	3659	4431	3736	3773	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LES AVENNES (ex BEAUTOR 2): Création PS + 1 TR 2X40 MVA + 2 1/2 rames	OUI	PC EN COURS	S2 2027	4972	5703	5703	3969	OUI	Adaptation 2: Modification de la solution technique et son cout
LISLET : Création un transformateur 36 MVA et une rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2015	1655	2075	1533	1548	OUI	Utilisation bâtiment disponible
LUMBRES: Création 1/2 rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert de la 1/2 rame vers le PS de FAMARS
La VICOgne: Création TR 225/20 2*40MVA + 1 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2022	3359	4068	3461	3496	OUI	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	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2021	924	1119	1579	1594	OUI	La mise en place des nouvelles 1/2 rames en bâtiment nécessite des travaux de destruction de bâtiment et de dévoiement de

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									départs HTA. L'intégration de ces ½ rames dans la structure du poste nécessite également la mise en place d'un AT inter-rame
MARLE : Création un transformateur et une rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2017	1588	1991	1771	1789	OUI	
MARQUION : création 1 rame et 2 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2016	448	562	895	904	OUI	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)
MOFFLAINES : création de 2 rames et 5 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2017	448	562	460	464	OUI	1 seule rame engagée et 2 cellules Transfert 1 rame à RIEZ
NOGENTEL: Création TR 90/20 36MVA + 1 1/2 rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert à ISO cout du 29/06/2022 avec suppression du TR et de la 1/2 rame.

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
NORD AMIENOIS : Création poste source La VICOgne avec un transformateur 40 MVA et une rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2018	4207	5276	5291	5344	OUI	
NOYON : Création d'une rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		515	646			NON	
PERTAIN : Création poste source BERSAUCOURT avec un transformateur 2x40MVA et deux rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2018	5276	6616	6079	6140	OUI	
PREMY: Création 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2024	462	551	788	788	OUI	Adaptation 1: Ajout 1/2 rame
PREMY: Création TR 36MVA	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2024	1178	1427	1576	1576	OUI	Transfert du TR depuis le PS de VAUVILLERS
QUAROUBLE : création 1 rame et 2 cellules	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert 1 rame et 2 cellules à GROS CAILLOU
QUAROUBLE: Création 1/2 rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert de la 1/2 rame vers le PS de BIACHE

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
QUENTOIS : création 6eme 1/2 rame S3R	OUI	10_TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	360	436	844	680	OUI	Transfert depuis le PS de ST SEPULCRE. Prise en compte inflation sur la bâtiment.
QUENTOIS: Création 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2023	346	419	537	542	OUI	Ajout d'un AT pour intégrer la 1/2 rame S3R
RIBEMONT: Création TR 63/20 36MVA + 1 1/2 rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2021	1473	1784	2269	2292	OUI	Prise en compte préconisation SDIS et surcote bâtiment
RIEZ : création 2 rames et 7 cellules	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2018	1030	1292	1265	1278	OUI	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€)
SAINT JEAN : Création un transformateur 36MVA et une rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert le 26/03/2015 de la capacité du PS (création TR et rame) vers le poste de GAUCHY et GAUVILLE

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
SAUCOURT : Création un transformateur 36MVA et une rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2016	1588	1991	2337	2361	OUI	Passage en tout PCCN du poste : le surcote correspond au cote du mini PCCN.
SENLIS: Création 1/2 rame	OUI	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		529	641	641		NON	Transfert à ISO cote du 29/06/2022 avec création d'une 1/2 rame.
SOISSON NOTRE DAME : Création une rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Investissement et capacité réservée transférés le 26/03/2015 à la SICAE de l'OISE et Régie de PERONNE
ST SEPULCRE: Création 1/2 rame	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		529	641	641		NON	Transfert à ISO cote du 29/06/2022 avec création d'une 1/2 rame.
ST SEPULCRE: Création 1/2 rame	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert de la 1/2 rame vers le PS de QUENTOIS
THIERACHE : Création poste source LE CONCOURS avec deux transformateurs 2X40MVA et quatre rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 premier TR et S2 second TR 2018	8625	10816	9624	9721	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
THUEL: Création 3eme TR 2X40MVA + 2 x1/2 rames	OUI	10_TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	3359	4004	4056	2327	OUI	Adaptation 1: Ajout du 3eme TR et 2 1/2 rames
THUEL: Création PS + 2 TR 2X40MVA + 4 x1/2 rames	OUI	10_TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	8444	10226	12168	4653	OUI	
VALESCOURT: Création TR 225/20 2*40MVA + 2 1/2 rames	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2025	5153	6240	5608	5608	OUI	
VAUVILLERS: Création TR 36MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transfert du TR vers le PS de PREMY
VILLE LE MARCLET : Création un transformateur 36MVA et une rame	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2017	1371	1719	2597	2623	OUI	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

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par ENEDIS

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ACHIET : Mutation transformateur 20MVA->36MVA	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2019		1034	1034	1044	OUI	
BEUVRY : mise à disposition de 1 cellule réserve	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2020		109	109	110	OUI	Travaux transférés de St Pol
BLOCAUX : Renforcement un transformateur 40 MVA par un transformateur 2X40MVA	NON	REMIS EN CAUSE						NON	Annulée suite à l'abandon de la création du transformateur de 40 MVA figurant dans l'état initial
BOUE: S3R Mutation TR312 20/36 MVA	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2020	580	702	1104	1115	OUI	Refonte du GC du banc TR et réaménagement du PS rendu obligatoire
BRETEUIL : renforcement un transformateur 20MVA en 36MVA	NON	REMIS EN CAUSE						NON	
BRETEUIL: S3R Mutation TR	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2023	580	691	935	944	OUI	Adaptation 1: Ajout mutation TR
CALAIS : mise à disposition de 2 cellules réserves	NON	REMIS EN CAUSE						NON	
CAMBRAI : mise à disposition de 1 cellule réserve	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2020		109	109	110	OUI	Travaux transférés de Cateau

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CATEAU : mise à disposition de 2 cellules réserves	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		109	109	110	OUI	Une seule cellule utilisée. 2eme cellule transférée à Cambrai
CAUDRY : mise à disposition de 1 cellule réserve	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		109	109	110	OUI	
CHOUY: S3R Mutation TR311 20 en 36MVA	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2021	580	702	1119	1130	OUI	Refonte du GC du banc TR et réaménagement du PS rendu obligatoire
DESVRES : Mutation transformateur 20MVA->36MVA	NON	REMIS EN CAUSE						NON	
FEIGNIES : mise à disposition de 3 cellules réserves	NON	REMIS EN CAUSE						NON	
GRANDE SYNTHÉ : mise à disposition de 2 cellules réserves	NON	REMIS EN CAUSE						NON	
GROS CAILLOU: Mutation TR	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE						NON	Projet remis en cause dans la procédure d'adaptation n°1 pour la création d'un TR 70MVA + 1 1/2 rame

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
HESDIN : mise à disposition de 1 cellule réserve	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		109	109	110	OUI	
HORDAIN : mise à disposition de 2 cellules réserves	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2021		282	209	211	OUI	CR mise à disposition 3ème cellule signée le 1/11/2018 travaux transférés de Mofflaines
LA CLOCHETTE : mise à disposition de 1 cellule réserve	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		109	109	110	OUI	Travaux transférés de Quesnoy
LISLET : Remplacement de trois transformateurs 36 MVA 63kV par trois transformateurs 36MVA 90 kV	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2015		2209	2209	2231	OUI	
MARLE : Remplacement d'un transformateur 36 MVA 63kV par un transformateur 36MVA 90 kV.	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2017		937	937	947	OUI	
MARQUION : mise à disposition de 1 cellule réserve	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		109	109	110	OUI	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MOFFLAINES : mise à disposition de 1 cellule réserve	NON	REMIS EN CAUSE						NON	Travaux transférés à Hordain
NOYALES: S3R Mutation des 2 TR	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2021	1160	1405	3707	3744	OUI	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.
PERNES : mise à disposition de 2 cellules réserves	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		217	217	219	OUI	
PREMY : mise à disposition de 5 cellules réserves	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2020		370	370	374	OUI	
QUESNOY : mise à disposition de 2 cellules réserves	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		109	109	110	OUI	Une seule cellule utilisée. 2eme cellule transférée à La Clochette
ROISEL : S3R Mutation TR 312 10/36 MVA CR 18MW	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S1 2021	525	636	1837	1855	OUI	Mutation d'un TR 10 en 36MVA (au lieu de 10 en 20 MVA initialement). TR ODAF en raison

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									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
ROISEL: S3R Mutation TR 311 20/36 MVA	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		580	691	691	691	NON	Adaptation 1: Ajout mutation TR
SAINT POL : mise à disposition de 2 cellules réserves	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2019		109	109	110	OUI	Une seule cellule utilisée. 2eme cellule transférée à Beuvry
SOLESMES : mise à disposition de 4 cellules réserves	OUI	TRAVAUX TERMINÉS	S2 2020		382	382	385	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par ENEDIS

Travaux de renforcement réalisés par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
VALENCIENNES: Mutation d'un transformateurs de 40 en 80MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		2297	2368	2368		NON	
VIEUX CONDE: Muttiaion d'un transformateurs de 20 en 36MW	NON	EN ATTENTE DE SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		786	810	810		NON	

Travaux de création réalisés par RTE

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Ajout d'un transformateur 36 MVA Enedis au poste de Peronne 63kV	NON	10_TRAVAUX ENGAGES	2026-S2	200	206	392	0	NON	
Ajout d'un transformateur de 36 MVA au poste d'Ecuville 63kV	NON	10_TRAVAUX ENGAGES	2026-S2	150	155	390	50	NON	
Ajout d'un transformateur de 36 MVA et demi-ramas au poste de Charly 63kV	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2028-S1	200	206	1301	9	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Ajout transformation - 2x80 MVA - FAMARS 2 (Quievy)	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2028-S2	190	196	196	0	NON	
Ajout transformation - 80 MVA - AMIENS SUD 2	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2028-S2	190	196	196	0	NON	
Création du poste 225kV Lislet 3	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2031-S1	38023	39163	52257	113	OUI	
Création du poste 225kV Nogentel 3	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		36900	38006	38006	0	NON	
Création du poste 225kV Ouest Amiénois	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2030-S1	6406	6598	8806	1	NON	
Création du poste 225kV Pertain 3	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2030-S1	16590	17087	17500	88	NON	
Création du poste 225kV Plateau Picard	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2031-S2	15307	15766	25701	94	NON	
Création du poste 225kV Sétier	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6407	6599	6466	49	NON	
Création du poste 225kV Valescourt 3	NON	0_EN SURVEILLANCE		6505	6700	6700	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
		DE LA DYNAMIQUE							
Extension du poste 400kV de Fruge et raccordement d'un poste source	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2030-S2	15428	15891	16175	0	OUI	
Passage du poste de Fère de piquage à antenne	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6800	7004	7004	0	NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 225/20 DE 70 MVA à Gros Caillou	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		137	158	158	0	NON	
Raccordement d'un transformateur TR413 au poste de Blaringhem	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2025-S2	685	705	360	360	OUI	
Raccordement d'un transformateur au poste de Beauchamps 225kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	0	0	NON	
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA - et demi-	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		190	196	196	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
rames au poste de DENAIN 63 kV									
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-rames au poste Le Quesnoy 90 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	154	154	0	NON	
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-rames au poste de Capelle 63 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	154	154	0	NON	
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-rames au poste de Laon 63 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		183	188	188	0	NON	
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste Avesnes le Comte 225 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		400	412	200	0	NON	
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste Haplincourt 225kV	NON	10_TRAVAUX ENGAGES	2026-S2	190	196	192	0	OUI	
Raccordement d'un transformateur de	NON	0_EN SURVEILLANCE		380	391	391	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
80 MVA au poste source Bois Bernard		DE LA DYNAMIQUE							
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste source de Limeux (Coquerelle)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		190	196	196	0	NON	
Raccordement d'un transformateur de 80 MVA au poste source de Villers Saint Sépulcre 225 kV	NON	1 DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2030-S2	190	196	196	0	NON	
Raccordement de 2 transformateurs de 80 MVA au poste des Avennes	NON	1 DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2028-S2	380	391	391	0	NON	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ACHIET Ajout d'1 TR 90/20kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2017-S2	50	60	170	170	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BLOCAUX 225kV (PS GAUVILLE) : ajout 1TR 612 2x40 MVA et Extension du jeu de barres 225kV	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2025-S1	370	448	919	919	OUI	
CRÉATION D'UN POSTE 400/225 EN COUPURE DE CHEVALET - LATENA 400KV, À PROXIMITÉ IMMÉDIATE DE PERTAIN ET RACCORDEMENT PAR UNE LIAISON	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2021-S1	0	0	2625	2625	OUI	
Création disjoncteur de couplage 225 kV de Sétier	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020-S2	700	847	793	793	OUI	
Création du poste 225kV Les Avennes	NON	10_TRAVAUX ENGAGES	2027-S2	16662	19160	17236	4487	OUI	
Création du poste 400kV Amiens Sud (Margot)	NON	7_OBTENTION DE LA DERNIERE AUTORISATION	2028-S2	19270	22160	37512	3338	OUI	
Création du poste de Nord-Amiénois en piquage sur la liaison 225 kV Amiens-Avesnes le Comte	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019-S2	300	363	474	474	OUI	
Création liaison souterraine 90 kV Marle-Thiérache	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019-S2	6300	7623	6354	6354	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création poste 225 kV de Thiérache	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2020-S1	6950	8410	16474	16474	OUI	
Création poste 90 kV de Buire	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2900	3509	3509	3509	NON	
Création poste 90 kV de Thiérache	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019-S2	700	847	1379	1379	OUI	
Entrée en coupure 400 kV sur l'axe Mastaing-Capelle-Lonny, création d'un poste 400/225 kV et raccordement d'un poste source en antenne via une liaison 225 kV depuis ce poste	OUI	10_TRAVAUX ENGAGES	2027-S1	37741	45667	58944	27342	OUI	
Evolution du poste de Chevalet 400 kV, création d'un échelon 225 kV à Chevalet et raccordement d'un poste source en antenne via une liaison 225 kV depuis ce poste	OUI	5_OBTENTION DE DUP	2026-S2	32972	39896	17055	12633	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Extension du jeu de barres d'un pas de cellule	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2023-S2	665	765	561	561	OUI	
FRUGES Ajout de 2 TR 90/20kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019-S1	100	121	21	21	OUI	
Fruges 90kV : création PSS Fond Gosson à 3 TR 36 MVA et 3 nouvelles 1/2 rames	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2022-S2	800	968	2037	2037	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Hangest	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	1	1	NON	
Insertion d'un nouveau transformateur 225/20 kV à Blocaux	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2016-S2	50	60	216	216	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Breteuil	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2017-S2	50	60	64	64	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Hargicourt	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2017-S1	50	60	60	60	NON	
Insertion d'un nouveau transformateur	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018-S2	50	60	321	321	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
63/20 kV à Maignelay									
Insertion d'un nouveau transformateur 63/20 kV à Saint Jean - Transféré à Gauchy puis ABANDON	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2016-S2	50	60	5	5	NON	
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Lislet	OUI			50	60	29	29	NON	
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Marle	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	3	3	NON	
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Saucourt	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018-S1	50	60	115	115	OUI	
Insertion d'un nouveau transformateur 90/20 kV à Ville Le Marclet	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018-S1	50	60	80	80	OUI	
Installation d'un transformateur HTB 225/63 au poste de Sétier 225 kV	NON	10_TRAVAUX ENGAGES	2026-S1	3993	4832	7895	7895	OUI	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LE CONCOURS 2 TR 225/20kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018-S2	100	121	137	137	OUI	
La Vicogne 225kV - départ créé	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1600	1648	1648	1648	NON	
Modification du piquage en coupure et adaptation du poste de Valescourt 225 kV (extension du JdB)	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020-S1	2000	2420	2048	2048	OUI	
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	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2022-S1	1400	1694	1569	1569	OUI	
PEUPLERAIE : Création d'un second transformateur	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	54	54	NON	
PS Le Concours : Raccordement d'un 3ième TR 225/20kV de 2*40MW	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	85	57	57	NON	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Passage liaison 63 kV Lislet-Marle en 90 kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2017-S1	700	847	1085	1085	OUI	
Poste LISLET 90kV - Mutation poste de Lislet de 63 en 90 kV	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2015-S1	900	1089	402	402	OUI	
Raccordement 1 TR 2*40 MVA à Valescourt 225kV + 2 1/2 rames+LS dans le poste	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020-S1	130	157	91	91	OUI	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Guignicourt	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	85	0	0	NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Hangest en Santerre (TR313)	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020-S2	70	85	107	107	OUI	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Ribemont	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		10	12	12	12	NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Ribemont (TR312)	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2022-S2	70	85	213	213	OUI	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20kV à Nogentel	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		138	167	167	167	NON	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-ramas au poste de Manoise 63 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	154	154	154	NON	
Raccordement d'un transformateur de 36 MVA et demi-ramas au poste de Pinon 63 kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	154	154	154	NON	
Raccordement d'un poste source avec un transformateur 225/20 kV 2*40 MVA à proximité immédiate du poste de Limeux	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2024-S1	2266	2742	4279	4279	OUI	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA (313)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		130	150	150	150	NON	
Raccordement d'un transformateur de 40 MVA au poste de Buire	NON	7_OBTENTION DE LA DERNIERE AUTORISATION	2026-S2	400	484	1326	1326	OUI	
Raccordement par une liaison 225 kV d'un poste source en antenne depuis Amargue 225 kV – Croixrault sud-	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2028	22022	25325	0	0	NON	

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement par une liaison souterraine 225 kV d'un poste source en antenne depuis Beautor 225 kV	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2026-S1	22282	26961	26961	0	NON	
Raccordement par une liaison souterraine 225 kV d'un poste source en antenne depuis Famars 225 kV	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2025-S1	19751	23899	28044	28044	OUI	
Travaux poste 225 kV de Thiérache	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2021-S2	800	968	441	441	OUI	
Travaux poste 225kV de Pertain pour création échelon HTA (Poste source de Bersaucourt)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2018-S2	100	121	393	393	OUI	
Travaux postes 63 et 90 kV de Buire	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2014-S2	1500	1815	1373	1373	OUI	
Travaux postes 63 et 90 kV de Marle	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019-S2	1600	1936	599	599	OUI	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par RTE

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
2 Automates d'effacement ProdHTA sur Beautor 63kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	57	57	NON	
2 Automates d'effacement ProdHTA sur ROYE TR632 et TR636	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		100	121	1	1	NON	
Ajout d'une self de 80 Mvar au poste de Beautor	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		20	24	4566	4566	NON	
Augmentation de la capacité de transit de la liaison existante Beautor-Hérie-Capelle 225kV	NON	10_TRAVAUX ENGAGES	2026-S2	9403	10813	16525	1165	OUI	
Augmentation transit Carrieres Valescourt 225kV	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019-S1	1000	1210	1193	1193	OUI	
Auto EFF ProdHTA sur Gauchy 1	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018-S1	50	60	36	36	OUI	
Auto EFF ProdHTA sur Gauchy 2	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2018-S1	50	60	20	20	OUI	
Auto EFF ProdHTA sur Limeux	NON	0_EN SURVEILLANCE		50	60	60	0	NON	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
		DE LA DYNAMIQUE							
Auto Eff Prod HTA sur Marquion	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	23	23	NON	
Auto Eff Prod HTA sur Solesmes	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	44	44	NON	
Automate d'effacement ARGOEUVES 225kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	60	0	NON	
Automate d'effacement DOULLENS 90kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	19	19	NON	
Automate d'effacement NEUFCHATEL 90kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	19	19	NON	
Automate d'effacement PERNE 90kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	37	37	NON	
Automate d'effacement ProdHTA sur CHOUY 63kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	23	23	NON	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Automate d'effacement ProdHTA sur GUIGNICOURT 63kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		100	121	121	0	NON	
Automate d'effacement ProdHTA sur NOYON 63kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	29	29	NON	
Automate d'effacement ProdHTA sur V.COT 63kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	21	21	NON	
Automate de limitation de production sur contrainte sur la ligne 63 kV Hangest-Pertain	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	61	61	NON	
Automate de limitation de production sur contrainte sur la ligne 63kV HARGICOURT-ROYE	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	119	119	NON	
Automate de limitation de production sur contrainte sur la ligne 90kV SORRUS-CAUDIERES	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	60	54	54	NON	
DLR Cambrai - Marquion	NON	0_EN SURVEILLANCE		59	71	71	0	NON	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
		DE LA DYNAMIQUE							
Dépose liaison aérienne 63 kV Buire-Marle	OUI	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2019-S2	1300	1573	796	796	OUI	
Installation PVH au poste de BARROIR 63kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		20	24	24	0	NON	
Installation PVH au poste de RIETVELD 90kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		20	24	24	0	NON	
Installation PVH au poste de VILLERS-COTTERETS 63kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		20	24	24	0	NON	
MOHET / 3 / Racc trvx poste	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		24	29	55	55	NON	
Mutation de 2 transformateurs 63/20 kV 20 MVA en 2 transformateurs 36 MVA au poste de Noyales	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		15	18	18	0	NON	
Mutation d'un transformateur 225/20 kV 40MVA en un transformateur	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		137	166	166	0	NON	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
2*40 MVA au poste de Gros-Caillou									
Mutation d'un transformateur 63/20 kV (TR 312) 10 MVA en un transformateur 20 MVA au poste de Roisel et extension du JdB HTB1	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2021-S2	366	443	865	865	OUI	
Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 MVA en un transformateur 36 MVA au poste de Boue	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	85	85	0	NON	
Prolongation jeu de barres existant avec sectionneur de sectionnement pour accueillir 3 TR 90/20 kV de 36 MVA à proximité immédiate du poste source de Coupelle neuve	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2022-S1	300	363	288	288	OUI	-
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Guignicourt (PVH)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		10	12	12	0	NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Hangest en	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2020-S2	10	12	3	3	NON	

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Santerre (installation PVH)									
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20 à Vauvillers (installation PVH)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		10	12	22	22	NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 63/20kV à Nogentel (installation PVH)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		10	12	12	0	NON	
Raccordement d'un transformateur HTA 90/20kV au poste d'Aire	NON	11_MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	2025-S2	80	97	121	121	OUI	
Reconstruction de la 2ème alimentation 63 kV en souterrain au poste de Noyales (LS 63kV NOYAL-SETIER)	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	10538	10538	NON	
Reconstruction du poste 63 kV de Carrières	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	14936	14936	NON	
Travaux de renforcement permettant d'augmenter le transit de la liaison Estreux-Famars 225kV	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		300	363	3958	3958	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AEP + DLR + NAZA	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3960	4079	4079	0	NON	
Passage de 3 TR 70 MVA à 2 x 170 MVA au poste de PERIZET	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2030-S2	8624	8883	13905	32	OUI	
Renforcement de la ligne Russey-Villers Cotert 63 kV	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2028-S2	3276	3374	5077	315	NON	
Renforcement de la ligne Mastaing-Périset 225 kV	NON	1_DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2031-S2	9790	10084	41000	50	NON	
Renforcement de la ligne Périset-Sétier 225 KV	NON	10_TRAVAUX ENGAGES	2026-S1	15400	15862	19566	12782	OUI	
Renforcement des TR631 et TR636 (passage de 100 à 170 MVA) au poste de BEAUTOR	NON	0_EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		8624	8883	8883	0	NON	

Travaux de création réalisés par SICAE OISE

Travaux de création réalisés 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	NÉGOCIATION FONCIER		11018	11343	11343	0	OUI	Recherche du foncier par Rte en cours. A ce jour, pas de dépenses côté SICAE-OISE
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au futur poste de la SICAE CATIGNY-CANDOR (PS Ecuilly)	OUI	PERMIS DE CONSTRUIRE EN COURS	S1/2028	2555	2630	2630	264	OUI	L'atteinte du seuil en HTA entraîne l'atteinte de celui en HTB. Travaux d'ajout du 3ème transformateur anticipés avec la construction du poste financée par SICAE-OISE

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés par SICAE OISE

Travaux de l'état initial (ex création) réalisés 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
Travaux PS pour raccordement producteur à Maignelay	OUI	TERMINÉS	S2/2025	0	0	70	63	OUI	Travaux complémentaires PS de Maignelay pour raccordement producteur

Etat financier du schéma

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

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

Capacités réservées par poste

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
AVESNES-LE-COMTE	45.3	3.5	41.8
ABBEVILLE	6.8	6.8	0.0
ACHIET	11.7	9.9	1.8
AIRAINES	4.3	3.4	0.9
AIRE	7.5	7.5	0.0
ALBERT	61.1	33.8	27.3
ALLEUX	4.6	4.6	0.0
AMARGUE	5.2	5.2	0.0
AMIENS	3.7	3.2	0.5
ANSEREUILLES(LES)	22.5	3.3	19.2
ANSTAINING	3.9	3.9	0.0
ARGOEUVES	15.7	14.0	1.7
ARMENTIERES	5.8	5.8	0.0
ARRAS	19.0	4.3	14.7
LES ATTAQUES	23.8	10.8	13.0
AULNOYE	23.9	3.7	20.2
LES AVENNES	192.5	54.6	137.9

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
AVION	25.6	3.3	22.3
BOIS-BERNARD	138.0	12.0	126.0
BAILLEUL	7.0	7.0	0.0
BALLON	2.0	0.5	1.5
BARLIN	5.1	2.8	2.3
BARROIR	34.2	33.6	0.6
BECQUE	28.6	1.9	26.7
BETHISY	2.0	1.0	1.0
BEUVRY	14.0	1.8	12.2
BEVILLERS			0.0
BIACHE	6.7	6.7	0.0
BLARINGHEM	50.0	46.2	3.8
BLOCAUX - GAUVILLE	17.5	0.0	17.5
BOHAIN	3.2	3.2	0.0
BOUE	2.2	2.2	0.0
BRENOUILLE	1.0	0.1	0.9
BRETEUIL	2.5	2.5	0.0
BUIRE	30.0	0.0	30.0
BELLEVILLE	41.0	38.2	2.8
BEAUCHAMPS	5.7	3.9	1.8
BEAUTOR	302.9	302.9	0.0
BEAUVAIS	3.9	2.8	1.1
CALAIS	28.8	2.9	25.9
CAMBRAI	1.2	0.9	0.3
CAPELLE (LA)	37.9	1.3	36.6
CARRIERES	37.7	36.0	1.7
CARVIN	22.0	14.2	7.8
CASTOR	0.0	0.0	0.0
LE CATEAU	3.5	3.5	0.0
CATENOY	13.0	5.3	7.7
ECUVILLY	60.0	0.0	60.0
CAUDIERE	1.2	1.2	0.0
CAUDRY	6.6	6.6	0.0
CHARLY	37.6	1.4	36.2
CHOUY	14.7	14.7	0.0
CLOCHETTE(LA)	23.3	20.2	3.1
COMPIEGNE	32.2	9.3	22.9

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
CROIXRAULT	1.6	1.6	0.0
CROIX (LA)	1.4	0.4	1.0
COURRIERES	0.0	0.0	0.0
DECHY	33.3	33.0	0.3
DENAIN	38.6	6.7	31.9
DESVRES	16.9	3.1	13.8
DOULLENS	11.6	7.7	3.9
DOUVVIN	39.9	4.0	35.9
DUVY	25.0	1.0	24.0
ECHINGHEN	0.0	0.0	0.0
EPINETTE	10.1	10.1	0.0
ESSARS	32.6	2.8	29.8
ESTAIRES	30.0	9.1	20.9
ESTREES	5.0	0.9	4.1
ESTREUX	0.0	0.0	0.0
FOURMANOIR	19.9	0.8	19.1
FAMARS	3.6	3.6	0.0
FEIGNES	15.3	1.6	13.7
FERE-EN-TARDENOIS	72.5	72.5	0.0
FOURMIES	12.9	2.6	10.3
FOYAUX	22.6	3.2	19.4
FREVENT	7.7	4.5	3.2
FRUGES	88.9	0.0	88.9
GROS-CAILLOU	21.2	8.9	12.3
GRANDE-SYNTHÉ	24.2	4.2	20.0
GANNES	0.0	0.0	0.0
GARENNES	20.5	0.5	20.0
GAUCHY	3.2	3.2	0.0
GAVRELLE	0.0	0.0	0.0
GOSNAY	12.9	10.3	2.6
GOUVIEUX	1.0	0.4	0.6
GRANDFRESNOY	5.0	0.5	4.5
GRAVELINES	2.9	1.6	1.3
LES GROSEILLERS	142.0	0.0	142.0
GUARBEQUE	14.1	14.1	0.0
GUIGNICOURT	2.0	2.0	0.0
HANGEST EN SANTERRE	1.0	0.0	1.0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
HAUT-VINAGE	0.0	0.0	0.0
HAM	4.6	4.6	0.0
HANNART	3.2	1.4	1.8
HAPLINCOURT	80.0	0.0	80.0
HARGICOURT	2.4	2.4	0.0
HAZEBROUCK	10.1	10.1	0.0
HELLEMES	22.5	1.7	20.8
HEM	1.5	1.4	0.1
HENIN	3.9	3.8	0.1
HESDIN	8.6	8.6	0.0
HIRSON	2.1	2.0	0.1
HOLQUE	23.5	12.8	10.7
HORDAIN	17.3	3.3	14.0
LE LONG CHAMP	48.5	48.5	0.0
LAON	24.5	22.6	1.9
LATENA	0.0	0.0	0.0
LIMEUX	72.0	0.0	72.0
LISLET	4.9	4.9	0.0
LONGUENESSE	0.0	0.0	0.0
LONGUEIL	0.0	0.0	0.0
LUMBRES	33.2	12.8	20.4
LA MOTTE JULIENNE	12.8	1.9	10.9
MOULINS-LILLE	2.1	0.4	1.7
LA MAIE	2.0	2.0	0.0
MAIGNELAY	22.7	21.8	0.9
MALPLAQUET	1.4	1.4	0.0
MANDARINS	200.0	0.0	200.0
MANOISE	39.1	2.5	36.6
MARL3	216.0	16.8	199.2
MARLE	3.0	3.0	0.0
MASTAING	0.0	0.0	0.0
RESSONS-SUR-MATZ	0.0	0.0	0.0
MAUBEUGE	4.2	0.7	3.5
MOFFLAINES	2.4	1.4	1.0
MOHET	0.0	0.0	0.0
MORCHIES	0.0	0.0	0.0
MORU	1.2	0.0	1.2

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LA MOTTELETTE	2.9	2.9	0.0
MARQUION	7.8	7.7	0.1
MARQUISE	36.8	2.1	34.7
MONTCROISSETTE	26.7	1.4	25.3
NOGENTEL 3	80.0	0.0	80.0
NOGENTEL	27.5	3.9	23.6
NOORD-GRACHT	0.8	0.8	0.0
NOYALES	2.9	2.2	0.7
NOYON	2.7	0.9	1.8
ORCHIES	49.9	4.6	45.3
OSTROHOVE	2.5	1.7	0.8
OUEST AMIENOIS	89.9	33.6	56.3
PETITE FORET	26.4	1.0	25.4
PETITMENIN	2.6	1.0	1.6
PONT-SUR-SAMBRE	0.0	0.0	0.0
PATIS	0.0	0.0	0.0
PERIZET (LE)	0.0	0.0	0.0
PERNES	6.3	3.9	2.4
PERONNE	36.6	9.6	27.0
PERTAIN 3	216.0	29.4	186.6
PERTAIN - BERSAUCOURT	14.8	0.0	14.8
PEUPLERAIE	1.1	0.5	0.6
PINON	2.9	2.9	0.0
PLATEAU 3	91.0	10.8	80.2
PREMY	7.7	7.7	0.0
PIERRETTE (LA)	0.0	0.0	0.0
QUATRE-ECLUSES	3.2	1.6	1.6
QUAROUBLE	27.9	17.9	10.0
QUENTOIS	3.9	3.9	0.0
LE QUESNOY	50.0	26.7	23.3
RANTIGNY	2.1	0.9	1.2
REMISE	0.0	0.0	0.0
RESSONS-SUR-MATZ	9.0	0.0	9.0
RIBEMONT	3.2	3.2	0.0
RIETVELD	10.4	10.4	0.0
RIEZ	3.0	3.0	0.0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ROISEL	1.5	1.3	0.2
ROUBAIX-NORD	13.2	0.8	12.4
ROYE	17.4	1.1	16.3
RUE	35.0	7.3	27.7
RUSSY	1.0	0.2	0.8
SOISSONS-NOTRE-DAME	29.8	1.6	28.2
SAMER	24.4	15.7	8.7
SANDRICOURT	65.0	5.8	59.2
SAUCOURT	2.7	2.7	0.0
SAUTILLET	39.7	21.4	18.3
SENLIS	66.9	65.4	1.5
SEQUEDIN	24.0	2.3	21.7
SETIER 3	195.3	79.6	115.7
SETIER	3.4	0.0	3.4
SINCENY	16.2	12.4	3.8
SOISSONS	1.9	1.2	0.7
SOLESMES	4.2	4.2	0.0
SORRUS	35.1	32.5	2.6
ST-AMAND	23.6	3.9	19.7
ST-JEAN	16.4	16.4	0.0
STE-MAXENCE	1.2	1.2	0.0
ST-OMER	36.9	3.6	33.3
ST-POL	4.6	3.0	1.6
ST-ROCH	2.5	1.5	1.0
ST-SEPULCRE	0.0	0.0	0.0
TRIE-CHATEAU	35.0	4.6	30.4
TERRIER	0.0	0.0	0.0
THERAIN	17.6	17.6	0.0
THIERACHE	180.4	121.5	58.9
THIERS	0.0	0.0	0.0
THOUROTTE	1.0	0.3	0.7
LE THUEL	64.1	0.0	64.1
LES HOQUINS	0.0	0.0	0.0
TRAISEL	47.2	13.0	34.2
TRINGUE	10.9	0.8	10.1
VIEUX-CONDE	25.6	1.1	24.5

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
VILLERS-COTTERET	30.8	1.1	29.7
VILLE-LE-MARCLET	3.7	3.7	0.0
VILLERS-SAINT-SEPULCRE	73.4	9.2	64.2
VERTE-VOIE	33.9	0.5	33.4
VALESCOURT 3	76.0	0.0	76.0
VALENCIENNES	65.6	7.5	58.1
VALESCOURT	4.6	1.6	3.0
VAUBAN	1.0	0.0	1.0
VAUVILLERS	7.6	7.6	0.0
VENDIN	33.9	2.9	31.0
VERTEFEUILLE	0.0	0.0	0.0
VEZILLY	0.0	0.0	0.0
LA VICOIGNE	72.0	0.0	72.0
WARANDE	0.0	0.0	0.0
WARHEM	19.6	9.1	10.5
WATTIGNIES	1.9	1.0	0.9
WATTRELOS	4.5	4.5	0.0
WEPPES	0.0	0.0	0.0