



Le réseau
de transport
d'électricité

enedis
L'ELECTRICITE EN RESEAU



Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables (S3REnR)

Bourgogne-Franche-Comté (BFC)

État Technique et Financier (ETF)
de la mise en œuvre du schéma
à fin 2024

www.rte-france.com/S3REnR-BFC

Version finalisée du 31 décembre 2024

SOMMAIRE

Introduction	3
Préambule	11
Evolution de la production EnR.....	12
Aménagements du schéma.....	16
Cartographie des travaux	19
Avancement des travaux	21
Etat financier du schéma	22
Indicateurs de suivi de mise en oeuvre du schéma.....	26
Conclusion	27
Annexes et clés de lecture.....	28

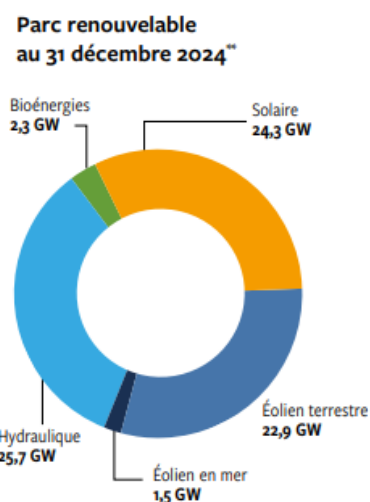
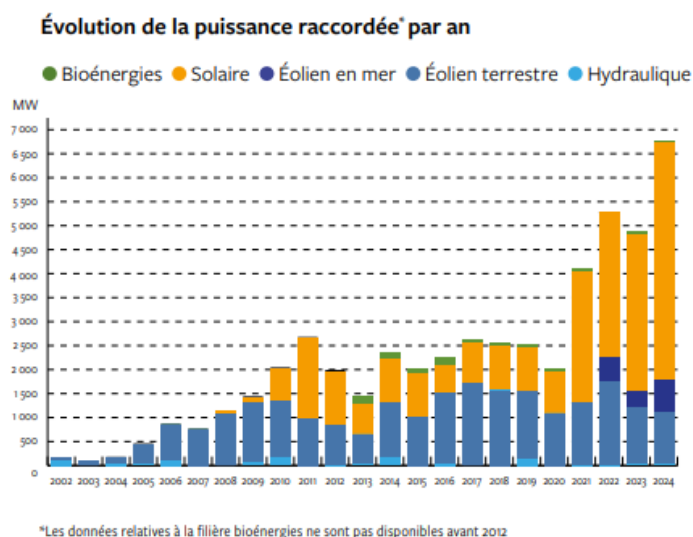
INTRODUCTION

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.

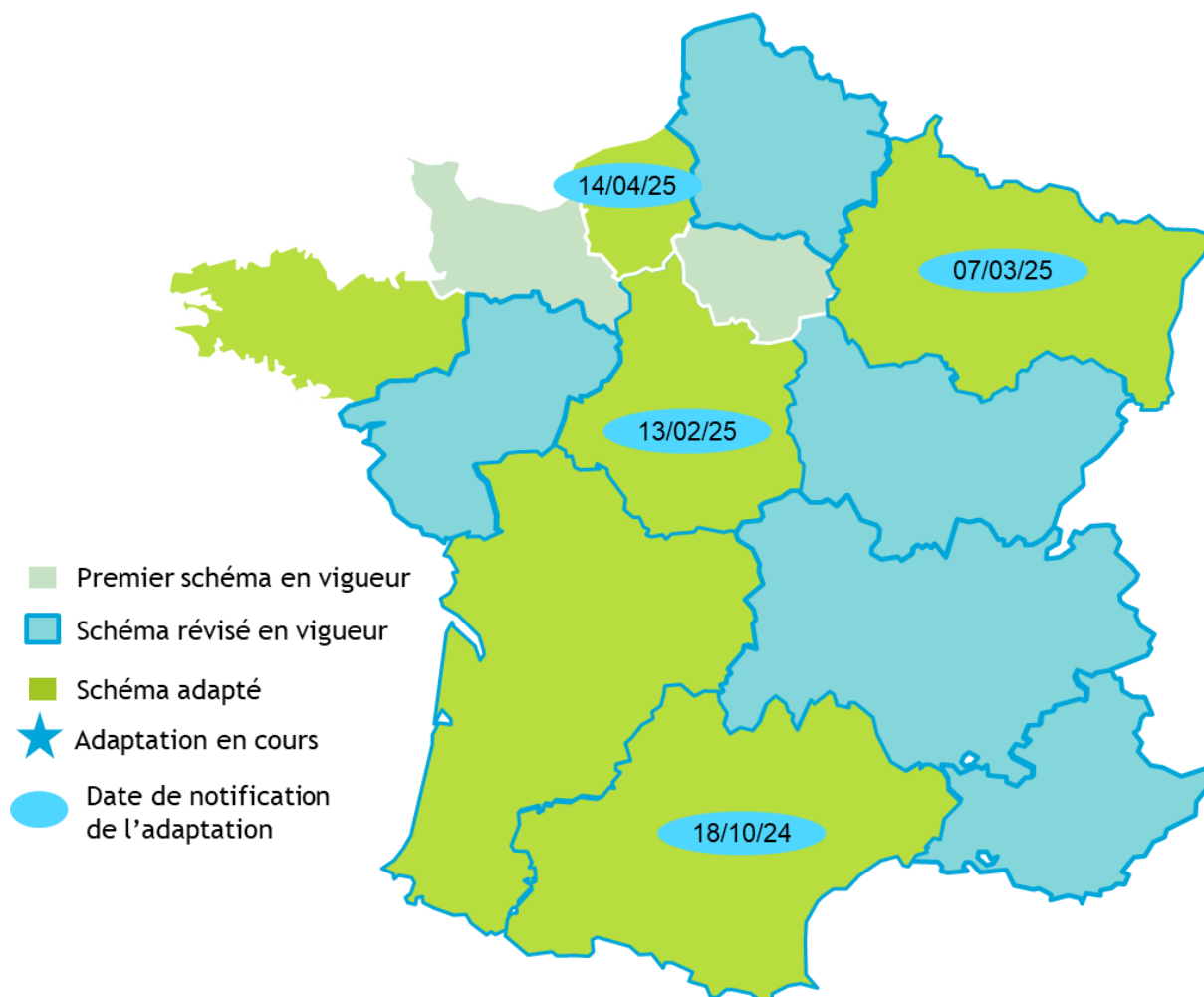
Ce cadre pose les bases d'un pilotage plus agile, à condition qu'il soit porté par un dialogue stratégique permanent entre l'État, les gestionnaires de réseaux, les producteurs et les collectivités.

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.

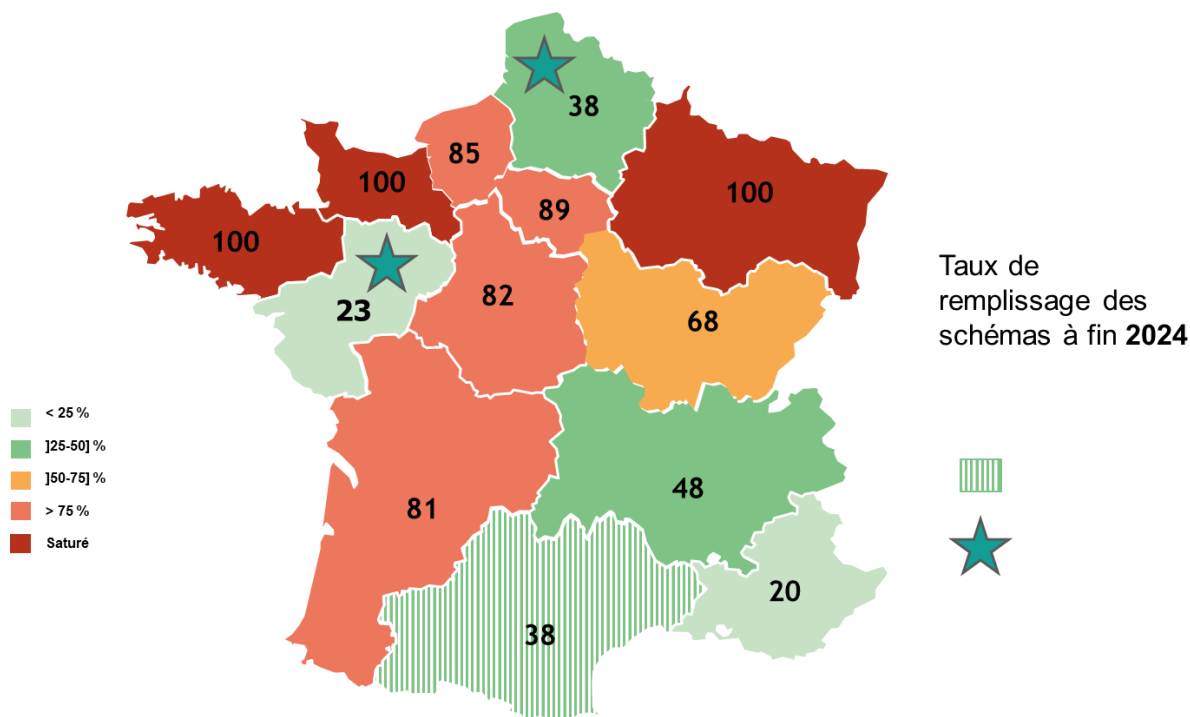


Adaptations de schémas réalisées et en cours à fin 2024

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

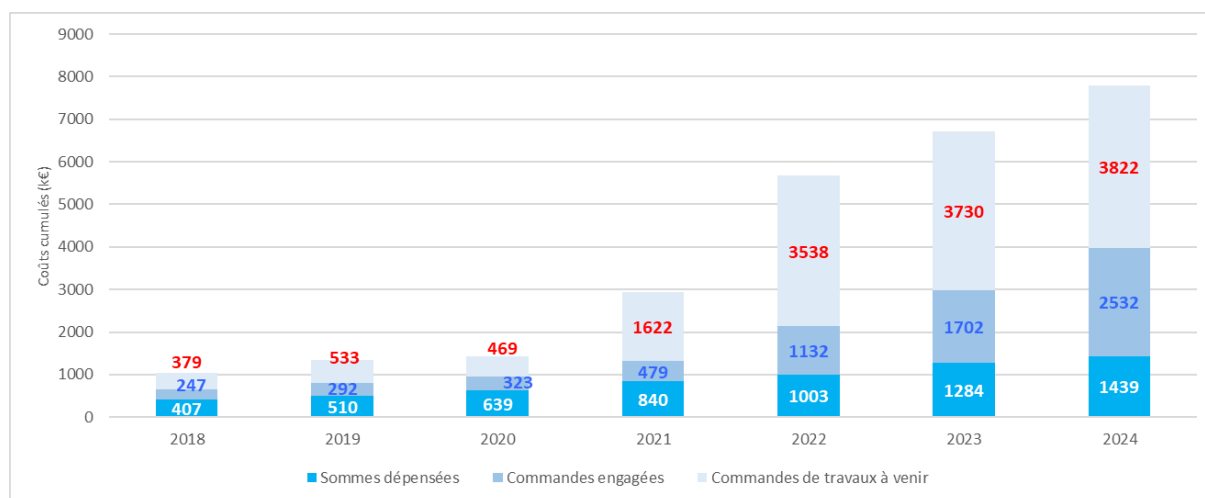
Pour accélérer les raccordements de production d'énergies renouvelables tout en minimisant les coûts pour la collectivité, les gestionnaires de réseaux adoptent massivement des solutions flexibles, telles que les automates d'écrêttements. Ces dispositifs, déployés par RTE, repoussent les limites d'utilisation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

Enedis a lancé une expérimentation d'écrêttements 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 Bourgogne-Franche-Comté a été approuvé par le préfet de région le 06/05/2022. Ce schéma initial a mis à disposition des projets de production EnR une capacité d'accueil de 5400 MW, dont 5400 MW de capacités nouvellement créées s'ajoutant aux 1839 MW préexistants. La quote-part globale s'élève à 73.5 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 (coûts prévisionnels actualisés) :

- Créations financées par la quote-part payée par les producteurs : 426.4 M€ dont 151.8 M€ GRD
- Renforcements financés par le TURPE : 191.7 M€ dont 22.5 M€ GRD

Autres investissements des gestionnaires de réseau, contribuant à l'accueil des EnR (Etat initial dont anciens schémas) : 86 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 2024 (année N-1), après 2 années d'application, conformément à l'article D321-21-1 du code de l'énergie. Une synthèse nationale des états techniques et financiers sur la même année est mise à disposition sur le site de RTE. Pour mémoire, le précédent état technique et financier annuel à fin 2023 est disponible sur le site Internet de RTE. Cet état technique et financier a été élaboré conjointement avec ENEDIS et SICAE, présenté à la DREAL Bourgogne-Franche-Comté 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 publiés 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

364 MW d’installations EnR raccordées en 2024

Le parc de production d’énergies renouvelables en service atteint 2724 MW (+15 % par rapport à 2023). Le volume des projets en développement atteint 4228 MW (+6 % par rapport à 2023).

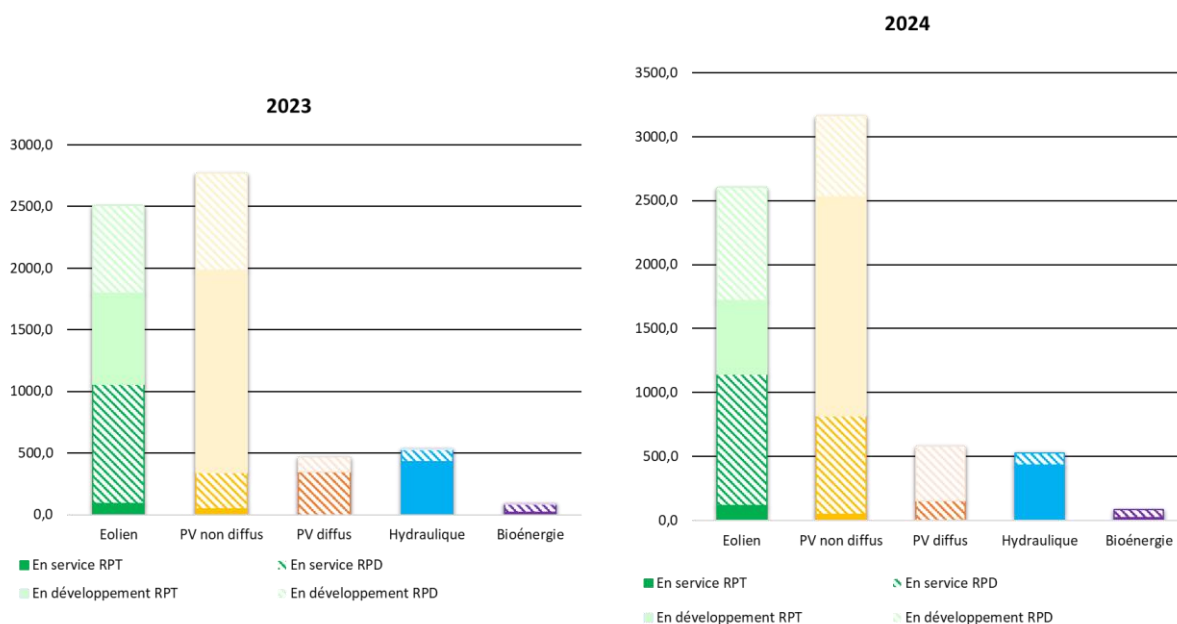
Bilan de la production (en MW)			
Etat d’avancement	Gestionnaire	2023	2024
En service	RTE	588	612
En service	ENEDIS	1714	2057
En service	ELD	58	55
En développement	RTE	2374	2287
En développement	ENEDIS	1622	1930
En développement	ELD	8	11

83 MW de production éolienne raccordée en 2024

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +8 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 2601 MW à fin 2024 (+4 % par rapport à 2023).

281 MW de production photovoltaïque raccordée en 2024

La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est de +41 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement affiche 3743 MW à fin 2024 (+15 % par rapport à 2023).

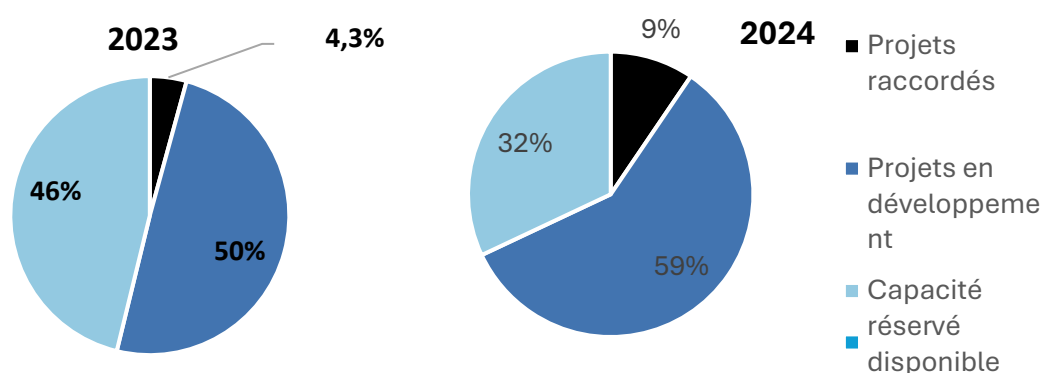


Affectation des capacités réservées

751 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 et fin 2023, 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).

Répartition de la capacité réservée :



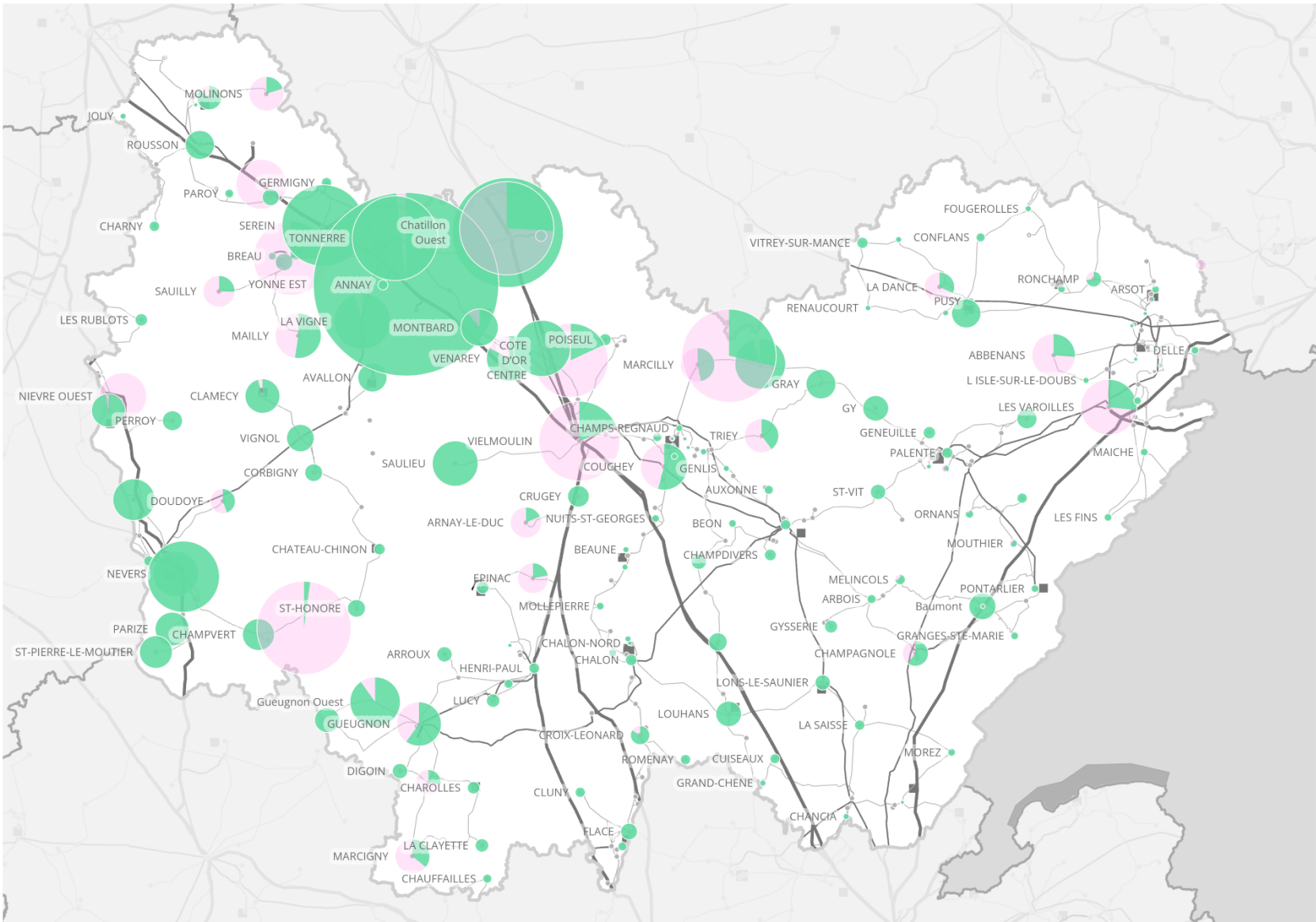
68 % de la capacité du schéma allouée à fin 2024

Depuis la publication du S3REnR Bourgogne-Franche-Comté, 3657.3 MW ont été affectés, dont 513.6 MW (10 %) 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.

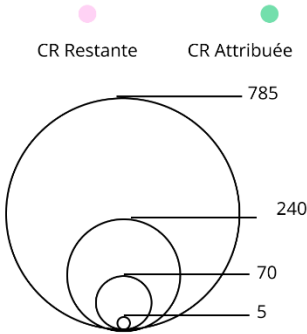
La localisation des capacités réservées attribuées est représentée sur la carte ci-dessous.

BOURGOGNE - FRANCHE - COMTE

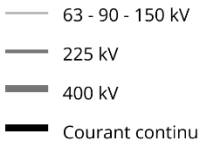
Capacité de la région



Capacité réservée (MW)



Réseau électrique



Type d'ouvrage



Administratif



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

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 Bourgogne-Franche-Comté a fait l'objet de transferts de capacité réservée sur l'année 2024. Certains de ces transferts ont été accompagnés de déplacements de travaux.

728.9 MW ont été transférés en 2024

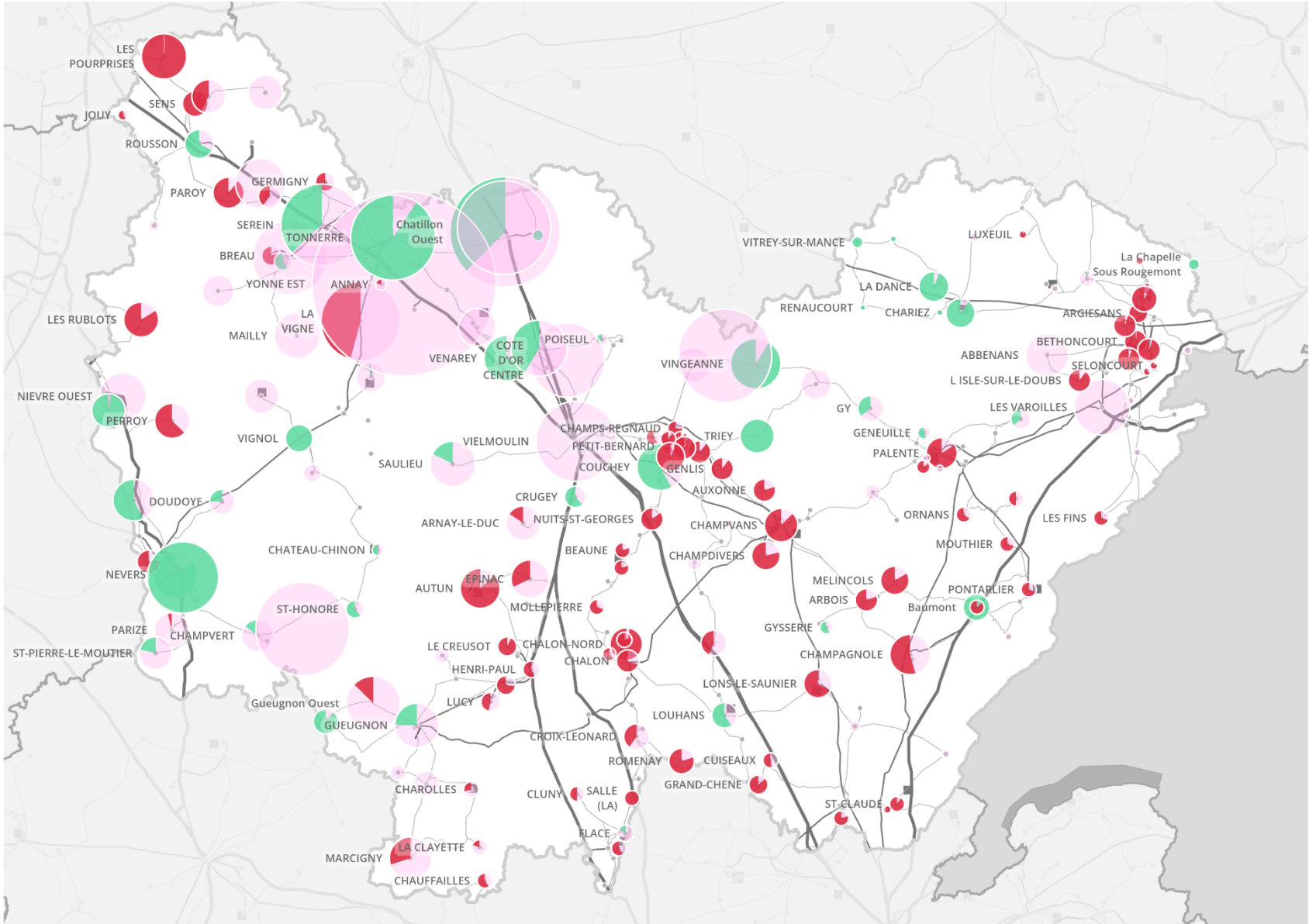
Ce volume représente 138 transferts.

L'année 2024 a aussi connu des transferts de travaux à isocoût de Ajout d'une demi-rame HTA depuis CORBIGNY vers NEVERS, Ajout d'un transformateur 63/20kV depuis CHAMPAGNOLE vers COUCHEY, Remplacement d'un transformateur 63/20 kV depuis EPINAC vers CRUGEY, Remplacement d'un transformateur 63/20 kV depuis MARCIGNY vers CHARITE-SUR-LOIRE (LA), Remplacement d'un transformateur 63/20 kV depuis POURPRISES(LES) vers FRASNE / BAUMONT, Remplacement d'un transformateur 63/20 kV depuis POURPRISES(LES) vers GUEUGNON et Remplacement d'un transformateur 63/20 kV depuis RUBLOTS(LES) vers TRIEY.

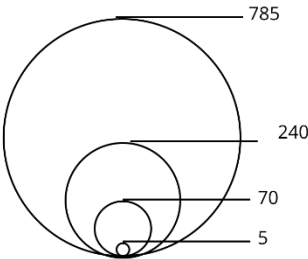
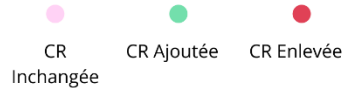
La liste complète des transferts et, le cas échéant, des travaux ajoutés et modifiés figure en annexe 2.

BOURGOGNE - FRANCHE - COMTE

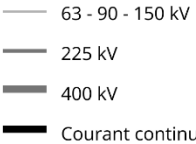
Capacité de la région



Capacité de transfert (MW)



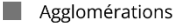
Réseau électrique



Type d'ouvrage



Administratif



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

Adaptation du schéma Bourgogne-Franche-Comté

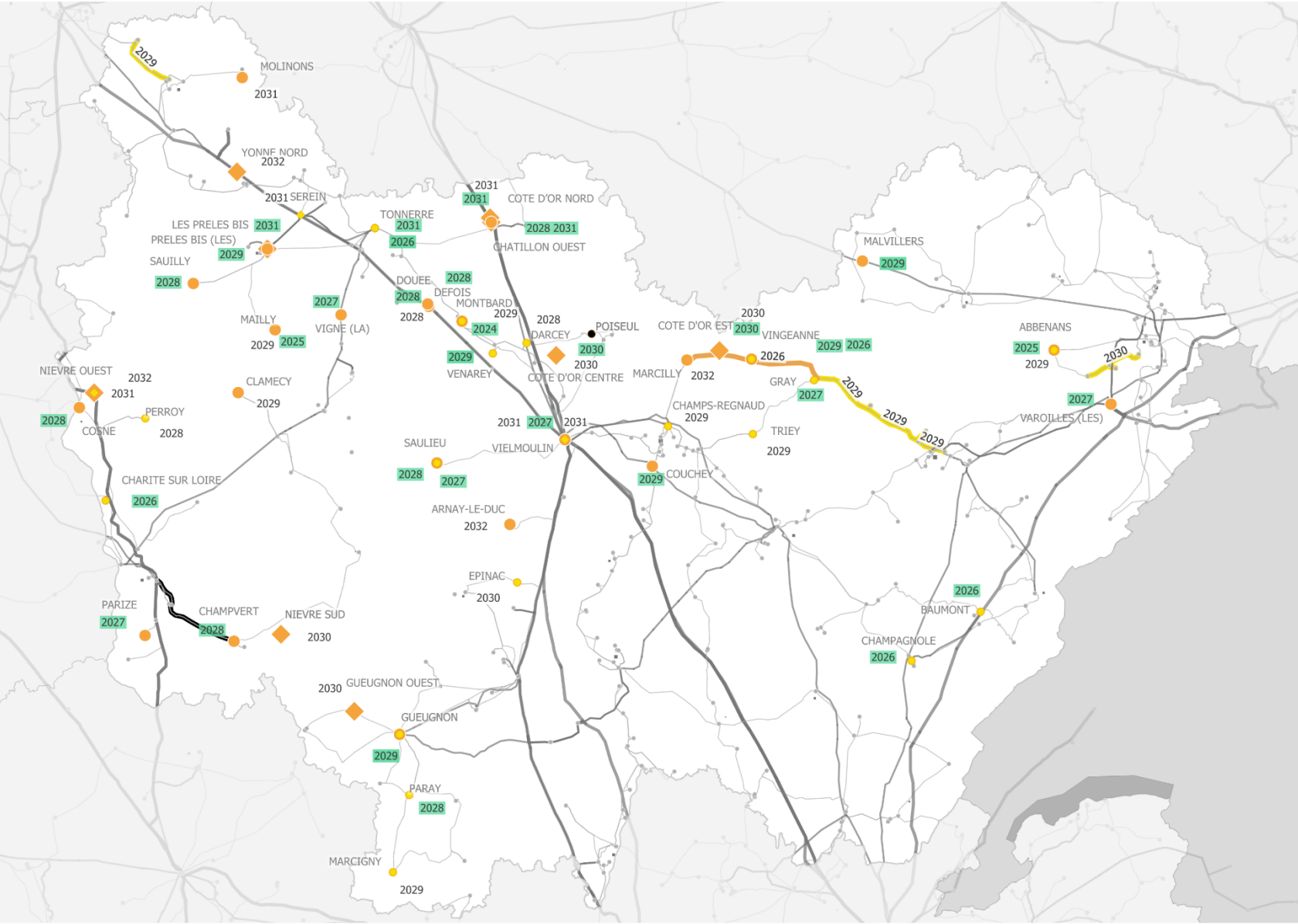
Le 18 avril 2023, une procédure d'adaptation n°1 du S3REnR Bourgogne-Franche-Comté dans le secteur de la Haute Saône avait été lancée, suite à la saturation des capacités techniques du réseau électrique de la SICAE Est. Or, depuis, des études complémentaires ont amenés RTE à reconsidérer la solution technique initialement envisagée au titre de cette adaptation et ainsi à constater l'échec de cette procédure. L'échec de l'adaptation a accéléré le lancement de la future révision du schéma S3REnR Bourgogne-Franche-Comté qui a officiellement été lancée le 25 février 2025 à la suite la campagne de recensement des gisements, de leur spatialisation et de la validation des scénarii d'études pour éclairage au préfet.

CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

La cartographie ci-après représente les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR avec leur état d'avancement au 31 décembre 2024. Les ouvrages de l'état initial du S3REnR et le réseau existant sont présents sur la carte (fond de carte).

BOURGOGNE - FRANCHE - COMTE

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



Investissements et adaptation

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

Date de mise en service prévisionnelle

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

Réseau électrique

- 63 - 90 - 150 kV
- 225 kV
- 400 kV

Type d'ouvrage

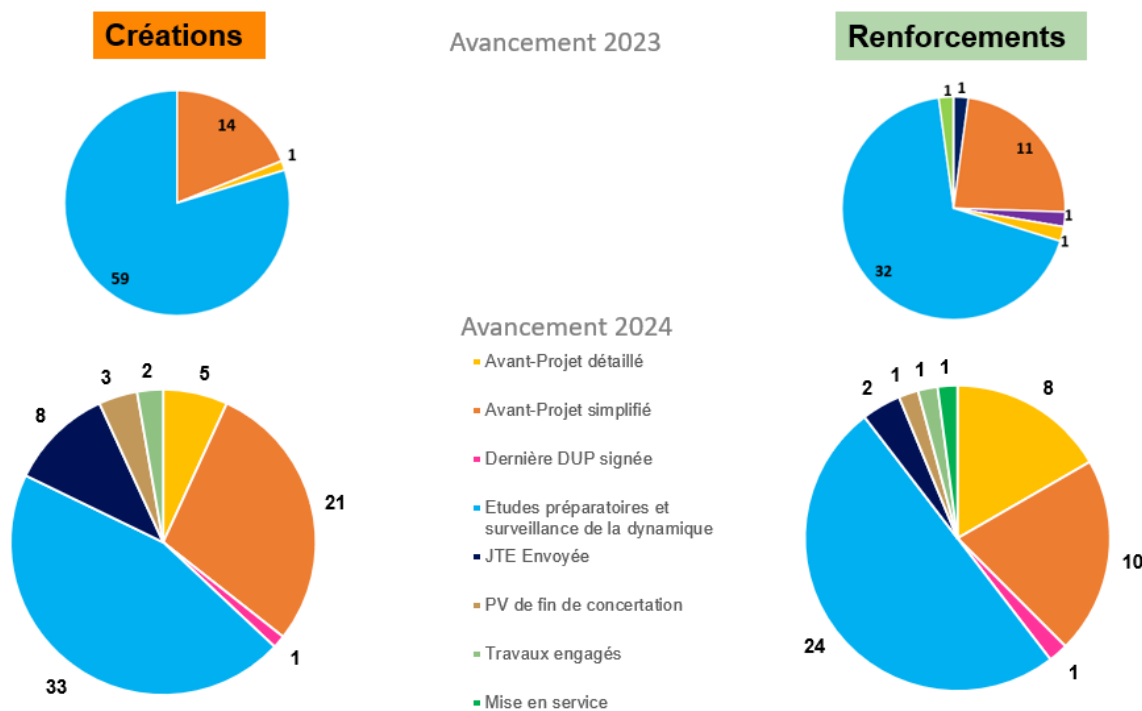
- Poste
- Ligne

Administratif

- Agglomérations

AVANCEMENT DES TRAVAUX

53 % des ouvrages de création inscrits au schéma ont atteint le seuil de déclenchement de leurs travaux, et 45 % 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.

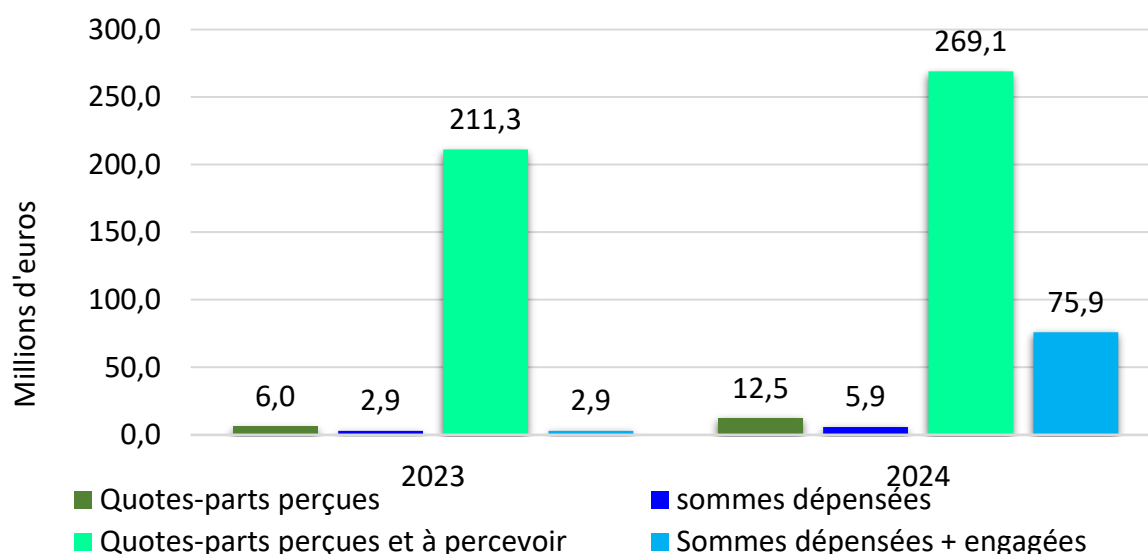
ETAT FINANCIER DU SCHEMA

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.

12.5 M€ de quote-part versée par les producteurs et 5.9 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2024

Le montant de quote-part versé par les producteurs représente 209 % des sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour les créations à fin 2024. Ces recettes de quote-part sont à mettre en regard des éléments de dépenses des gestionnaires de réseau qui s'étalent sur la durée des schémas représentés sur le graphique ci-dessous.



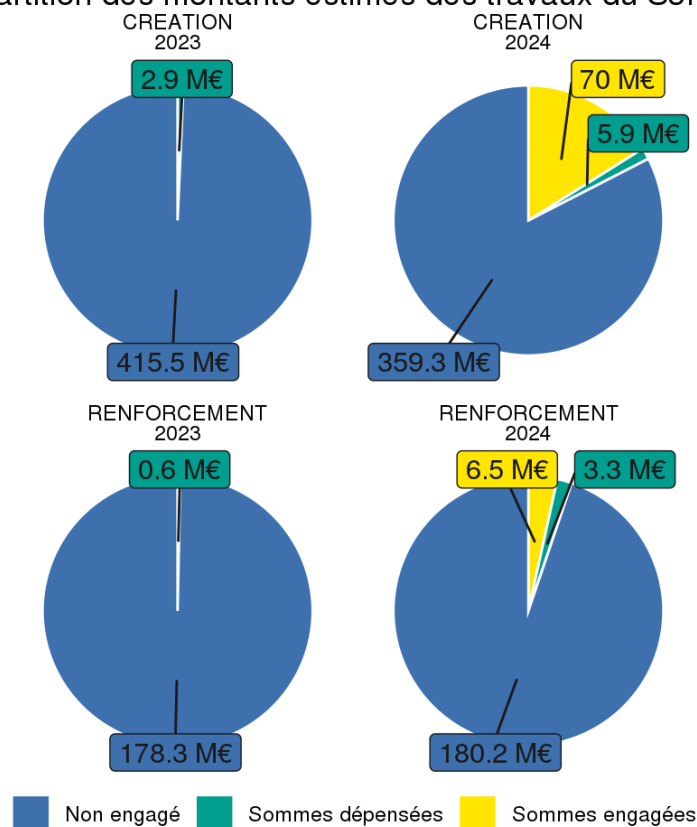
11.98 M€ (3 % du coût prévisionnel des travaux de création)

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 Bourgogne-Franche-Comté 600 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2024.

9.3 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

Au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 1 % des montants estimés des travaux.

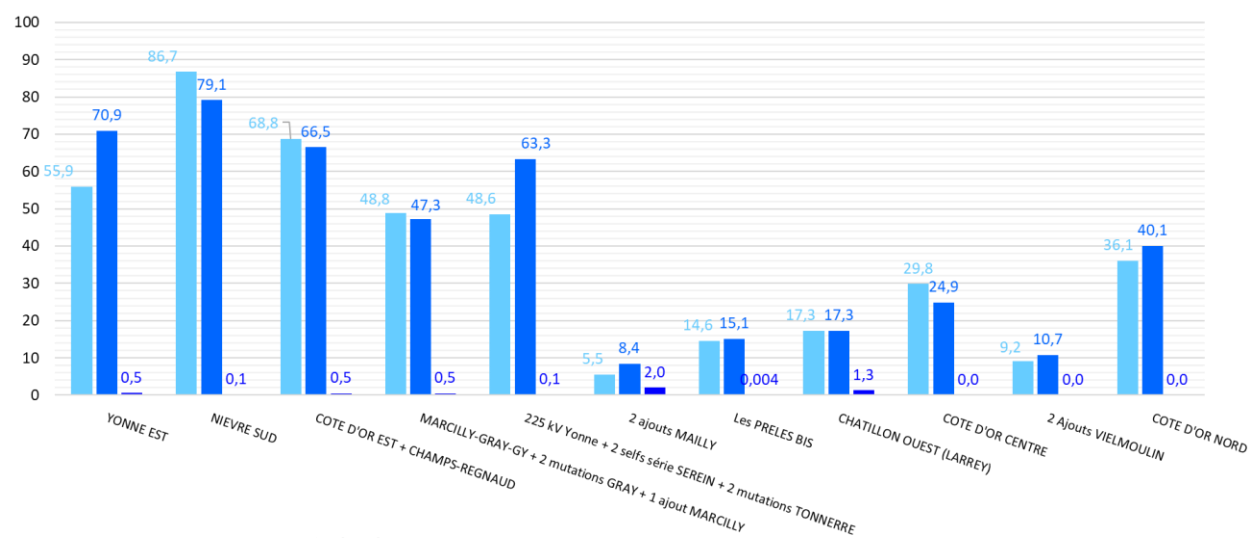
Répartition des montants estimés des travaux du S3REnR



Le coût estimé des travaux de création est de 435.2 M€.

Ce montant représente une évolution de 2 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 426.5 M€. Cette évolution de 8.7 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).



investissements RTE & Enedis (M€)

■ Coût prévisionnel actualisé ■ Coût estimé ■ Sommes dépensées

INDICATEURS DE SUIVI DE MISE EN OEUVRE DU SCHEMA

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

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en œuvre du schéma	2023	2024	Commentaires
1- Réduire les émissions de gaz à effet de serre en diminuant les consommations énergétiques et en développant les énergies renouvelables	Volume d'énergies renouvelables raccordées au réseau électrique (MW) dans le cadre du S3REnR	2541	2821	
2-Préserver et restaurer la biodiversité, les milieux naturels et les continuités écologiques	Kilométrage de lignes électriques créés dans le cadre du S3REnR en zones Natura 2000	0	0	
3-Préserver les paysages et le patrimoine	Pourcentage du linéaire des lignes électriques créées dans le cadre du S3REnR en technologie souterraine	NA	NA	0 km créé
4-Assurer une gestion rationnelle de l'espace, préserver les activités agricoles et sylvicoles, préserver les sols	Emprise consommée par les créations de postes électriques dans le cadre du S3REnR (ha)	0	0	
5-Protéger la ressource en eau, préserver les ressources minérales, réduire le volume de déchets et développer leur réutilisation	Nombre de postes et extensions de postes créés dans le cadre du S3REnR en technique "zéro phyto"	0	100%	
6-Renforcer la résilience du réseau et du territoire face au changement climatique et limiter l'impact des risques naturels et technologiques	Nombre annuel de situations d'urgence environnementale (incendie sous une ligne aérienne ou dans un poste électrique, déversement d'huile ou de matière dangereuse dans un poste) survenues en phase chantier d'un projet du S3REnR	0	0	
7-Limiter les nuisances et préserver la santé publique	Nombre de plaintes de riverains relatives au bruit transmises aux gestionnaires de réseau relatives à des ouvrages réalisés dans le cadre du S3REnR	0	0	

CONCLUSION

Ce bilan du S3REnR Bourgogne-Franche-Comté permet de consolider les enseignements suivants :

- La poursuite de la mise en service d'ouvrages, qu'ils soient de l'état initial ou inscrits dans le schéma, contribue à la libération d'un volume toujours plus important de capacité réservée aux producteurs ;
- L'attribution des capacités réservées du S3REnR conduit à recourir au mécanisme de transfert de capacités et de travaux à isocoûts.

ANNEXES ET CLES DE LECTURE

Evolution de la production EnR

Ce chapitre détaille les évolutions de la production d'énergie renouvelable et de l'affectation des capacités réservées. Il 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 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 transférés
ANNAY	4.0	4.6	ORNANS	10.0	9.4	
ANNAY	4.6	4.8	ST-FERJEUX	8.0	7.8	
AUXERRE	11.3	12.5	HENRI-PAUL	12.0	10.8	
AVALLON	30.0	30.6	HENRI-PAUL	10.8	10.2	
BAUME-LES-DAMES	10.0	15.9	CHAMPS-REGNAUD	10.0	4.1	
CHAILLOTS (LES)	5.0	22.9	AUTUN	47.3	29.4	
CHAMPDIVERS	5.0	6.3	LUXEUIL	2.5	1.2	
CHAMPVERT	31.0	32.4	ARNAY LE DUC	37.0	35.6	
CHAMPVERT	32.4	36.1	BETHONCOURT	4.0	0.3	
CHAMPVERT	36.1	36.2	CUISEAUX	10.0	9.9	
CHARIEZ	0.0	2.0	AUTUN	29.4	27.4	
CHARITE-SUR-LOIRE (LA)	2.0	2.0	MARCIGNY	60.0	60.0	Remplacement d'un transformateur 63/20 kV

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 transférés
CHARITE-SUR-LOIRE (LA)	25.0	31.7	AUTUN	54.0	47.3	
CHARITE-SUR-LOIRE (LA)	31.7	47.7	BETHONCOURT	20.0	4.0	
CHARITE-SUR-LOIRE (LA)	47.7	58.7	BLANZY	15.0	4.0	
CHARNY	5.0	5.1	POURPRISES(LES)	3.5	3.4	
CHATEAU-CHINON	3.0	4.5	POURPRISES(LES)	5.0	3.5	
CHATEAU-CHINON	4.5	6.0	ST-APOLLINAIRE	10.0	8.5	
CHATILLON-SUR-SEINE	3.8	4.3	LUXEUIL	3.0	2.5	
CHATILLON-SUR-SEINE	4.3	5.8	ST-APOLLINAIRE	8.5	7.0	
CHEVIGNY ST SAUVEUR	20.0	20.2	PAROY	5.0	4.8	
COSNE	26.5	39.5	CHEVIGNY ST SAUVEUR	20.2	7.2	
COSNE	39.5	39.9	ST-FERJEUX	7.8	7.4	
COUCHEY	35.5	65.5	CHAMPAGNOLE	55.0	25.0	
COUCHEY	65.5	71.5	CHAUFFAILLES	10.0	4.0	

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 transférés
COUCHEY	31.0	35.5	CHEVIGNY ST SAUVEUR	7.2	2.7	
CRUGEY	14.0	16.4	AUTUN	27.4	25.0	
CRUGEY	16.4	16.4	EPINAC	50.0	50.0	Remplacement d'un transformateur 63/20 kV
CRUGEY	16.4	18.3	ST-FERJEUX	7.4	5.5	
DANCE (LA)	2.0	19.0	AUTUN	25.0	8.0	
DANCE (LA)	19.0	29.1	CROIX LEONARD	25.0	14.9	
DANCE (LA)	29.1	29.3	CUISEAUX	9.9	9.7	
DANCE (LA)	29.3	32.0	PETIT-BERNARD	10.0	7.3	
DANCE (LA)	32.0	32.8	PORTE-SACHET	3.0	2.2	
DARCEY	58.0	59.0	AUTUN	8.0	7.0	
DARCEY	59.0	78.0	COUBERTIN	20.0	1.0	
DARCEY	78.0	98.0	LONS-LE-SAUNIER	30.1	10.1	
DARCEY	98.0	99.0	VOUJEAUCOURT	20.0	19.0	
DOUDOYE	18.0	18.7	HENRI-PAUL	10.2	9.5	
DOUDOYE	18.7	22.7	PARIZE	42.0	38.0	
DOUDOYE	22.7	23.9	ST-FERJEUX	5.5	4.3	
FLACE	10.0	11.7	ST-FERJEUX	4.3	2.6	

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 transférés
FRASNE / BAUMONT	9.0	26.8	GENLIS	20.0	2.2	
FRASNE / BAUMONT	26.8	26.8	POURPRISES(LES)	3.4	3.4	Remplacement d'un transformateur 63/20 kV
FRASNE / BAUMONT	26.8	28.0	ST-FERJEUX	2.6	1.4	
GENEUILLE	3.6	5.6	CLAYETTE (LA)	10.0	8.0	
GENEUILLE	5.6	6.8	HENRI-PAUL	9.5	8.3	
GENEUILLE	6.8	6.9	ST-FERJEUX	1.4	1.3	
GUEUGNON	49.0	65.0	PERROY	32.0	16.0	
GUEUGNON	65.0	65.0	POURPRISES(LES)	3.4	3.4	Remplacement d'un transformateur 63/20 kV
GY	23.0	24.8	SELONCOURT	3.0	1.2	
GYSSERIE	5.9	6.4	CHEVIGNY ST SAUVEUR	2.7	2.2	
GYSSERIE	6.4	7.4	LUXEUIL	1.2	0.2	
GYSSERIE	7.4	7.5	SELONCOURT	1.2	1.1	
JUSSEY	0.0	2.0	ORNANS	9.4	7.4	

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 transférés
LA CHAPELLE (sous Rougemont)	0.0	6.0	RUBLOTS(LES)	43.0	37.0	
LARREY	200.0	204.0	ARSOT	7.0	3.0	
LARREY	208.0	216.0	BEAUNE	10.0	2.0	
LARREY	204.0	208.0	BREAU	7.0	3.0	
LARREY	233.1	236.1	CHALON	20.0	17.0	
LARREY	222.1	225.1	CHALON-NORD	4.3	1.3	
LARREY	216.0	217.1	CHAMPS-REGNAUD	4.1	3.0	
LARREY	236.1	239.1	CHAROLLES	10.0	7.0	
LARREY	217.1	222.1	CHATENOY LE ROYAL	7.9	2.9	
LARREY	239.1	244.1	CLUNY	10.0	5.0	
LARREY	244.1	249.1	CUISEAUX	9.7	4.7	
LARREY	254.1	257.1	GIROMAGNY	3.0	0.0	
LARREY	249.1	254.1	GRAND-CHENE	15.0	10.0	
LARREY	257.1	260.1	JOUY	5.1	2.1	
LARREY	225.1	233.1	KODAK	10.0	2.0	
LARREY	260.1	263.1	LAVOIR	10.0	7.0	
LARREY	263.1	269.1	MACON-SUD	10.0	4.0	
LARREY	269.1	276.1	MOLLEPIERRE	10.0	3.0	

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 transférés
LARREY	276.1	284.1	MONTAGNY LES BEAUNE	10.0	2.0	
LARREY	286.3	286.8	PAROY	4.8	4.3	
LARREY	286.8	293.8	PONTARLIER	10.0	3.0	
LARREY	284.1	286.3	PORTE-SACHET	2.2	0.0	
LARREY	293.8	296.8	ROMELET	5.0	2.0	
LARREY	296.8	304.8	RONCHAMP	10.0	2.0	
LARREY	304.8	314.8	SALLE (LA)	10.0	0.0	
LARREY	314.8	315.0	SELONCOURT	1.1	0.9	
LARREY	315.0	320.0	VALDAHON	10.0	5.0	
LOUHANS	16.5	20.5	ORNANS	7.4	3.4	
LOUHANS	20.5	23.3	POURPRISES(LES)	3.4	0.6	
LOUHANS	23.3	24.7	ST-APOLLINAIRE	7.0	5.6	
NEVERS	10.0	10.0	CORBIGNY	13.0	13.0	Ajout d'une demi-rame HTA
NEVERS	10.0	29.0	HERICOURT	20.0	1.0	
NEVERS	29.0	46.6	ISLE-SUR-LE-DOUBS (L)	20.0	2.4	
NEVERS	46.6	64.6	MARCIGNY	60.0	42.0	

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 transférés
NEVERS	64.6	66.2	ST-APOLLINAIRE	5.6	4.0	
PALENTE	1.9	5.5	KIR	10.0	6.4	
PARIZE	38.0	38.4	SELONCOURT	0.9	0.5	
PARIZE	38.4	40.4	VALENTIGNEY	3.0	1.0	
PLOMBIERES	0.2	0.3	POURPRISES(LES)	0.6	0.5	
POISEUL	4.0	4.2	GENLIS	2.2	2.0	
POISEUL	4.2	4.6	ISLE-SUR-LE-DOUBS (L)	2.4	2.0	
POISEUL	4.6	6.6	MIGENNES	14.0	12.0	
PUSY	2.0	2.5	CHANCIA	10.0	9.5	
RENAUCOURT	0.0	1.7	KIR	6.4	4.7	
RONCHAMP	2.0	10.0	GRAND-CHENE	10.0	2.0	
RONCHAMP	10.0	10.5	KIR	4.7	4.2	
ROUSSON	10.0	10.1	POURPRISES(LES)	0.5	0.4	
ROUSSON	10.1	30.1	ROMENAY	25.0	5.0	
ROUSSON	30.1	30.8	ST-APOLLINAIRE	4.0	3.3	
SAULIEU	56.5	67.5	CHALON	17.0	6.0	
SAULIEU	56.0	56.5	CHAMPS-REGNAUD	3.0	2.5	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux transférés
SAULIEU	67.5	68.0	ST-APOLLINAIRE	3.3	2.8	
SORNAT	16.1	17.6	CHANCIA	9.5	8.0	
SORNAT	17.6	17.7	KIR	4.2	4.1	
SORNAT	17.7	23.7	LAVOIR	7.0	1.0	
ST-ELOI	0.0	16.0	ARBOIS	20.0	4.0	
ST-ELOI	16.0	32.0	AUXONNE	20.0	4.0	
ST-ELOI	32.0	43.0	CHAMP-FOURNIER	24.9	13.9	
ST-ELOI	43.0	49.0	CHANCIA	8.0	2.0	
ST-ELOI	49.0	65.0	EPINAC	50.0	34.0	
ST-ELOI	65.0	84.0	ETUPES	20.0	1.0	
ST-ELOI	84.0	86.0	FINS (LES)	10.0	8.0	
ST-ELOI	86.0	102.0	GARCHIZY	21.0	5.0	
ST-ELOI	102.0	132.0	RUBLOTS(LES)	37.0	7.0	
ST-ELOI	132.0	150.0	VOUJEAUCOURT	19.0	1.0	
ST-HONORE	5.0	8.0	HENRI-PAUL	8.3	5.3	
ST-HONORE	8.0	13.1	ST-CLAUDE	10.0	4.9	
ST-PIERRE-LE-MOUTIER	30.0	30.1	KIR	4.1	4.0	
ST-PIERRE-LE-MOUTIER	30.1	34.1	SENS	5.1	1.1	

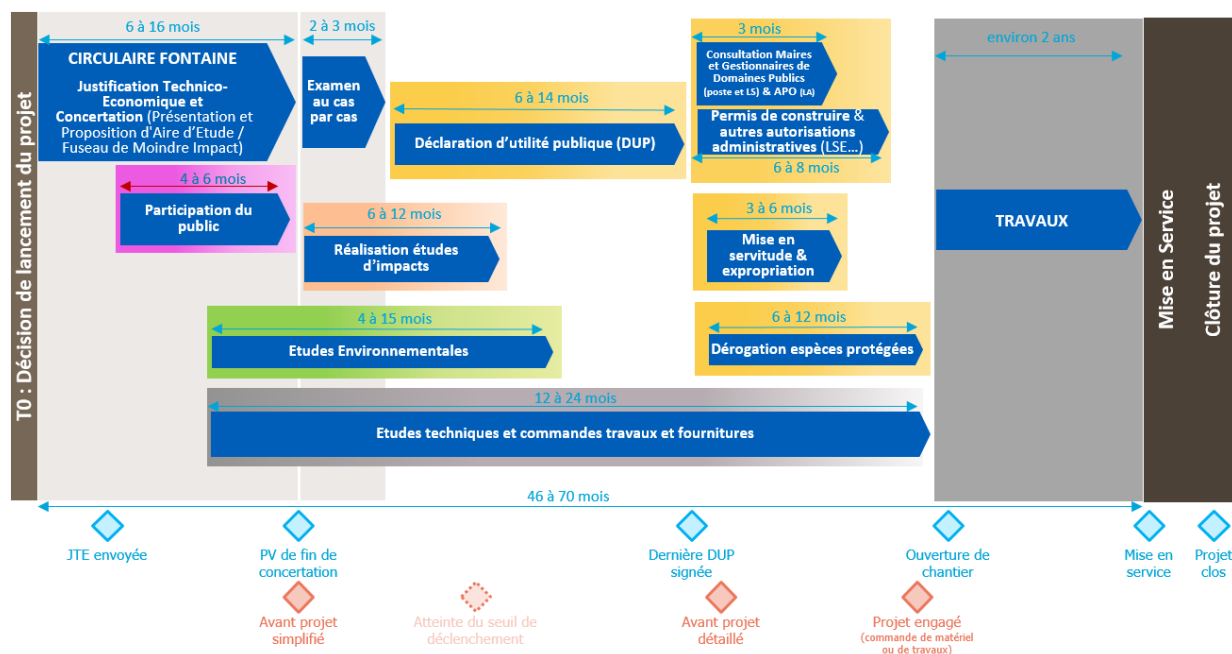
Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux transférés
ST-PIERRE-LE-MOUTIER	34.1	38.1	ST-CLAUDE	4.9	0.9	
TONNERRE	199.0	201.0	FINS (LES)	8.0	6.0	
TONNERRE	201.0	201.5	PAROY	4.3	3.8	
TONNERRE	201.5	202.9	ST-APOLLINAIRE	2.8	1.4	
TRIEY	19.0	20.0	ARNAY LE DUC	35.6	34.6	
TRIEY	20.0	27.0	LUCY	15.0	8.0	
TRIEY	27.0	34.0	MOUTIER	10.0	3.0	
TRIEY	34.0	41.0	PETIT-BERNARD	7.3	0.3	
TRIEY	41.0	41.0	RUBLOTS(LES)	7.0	7.0	Remplacement d'un transformateur 63/20 kV
VESOUL	30.6	31.0	ST-APOLLINAIRE	1.4	1.0	
VIGNOL	0.0	14.0	ARGIESANS	15.0	1.0	
VIGNOL	14.0	28.0	CREUSOT (LE)	15.0	1.0	
VITREY-SUR-MANCE	2.8	5.8	FINS (LES)	6.0	3.0	

Avancement des travaux

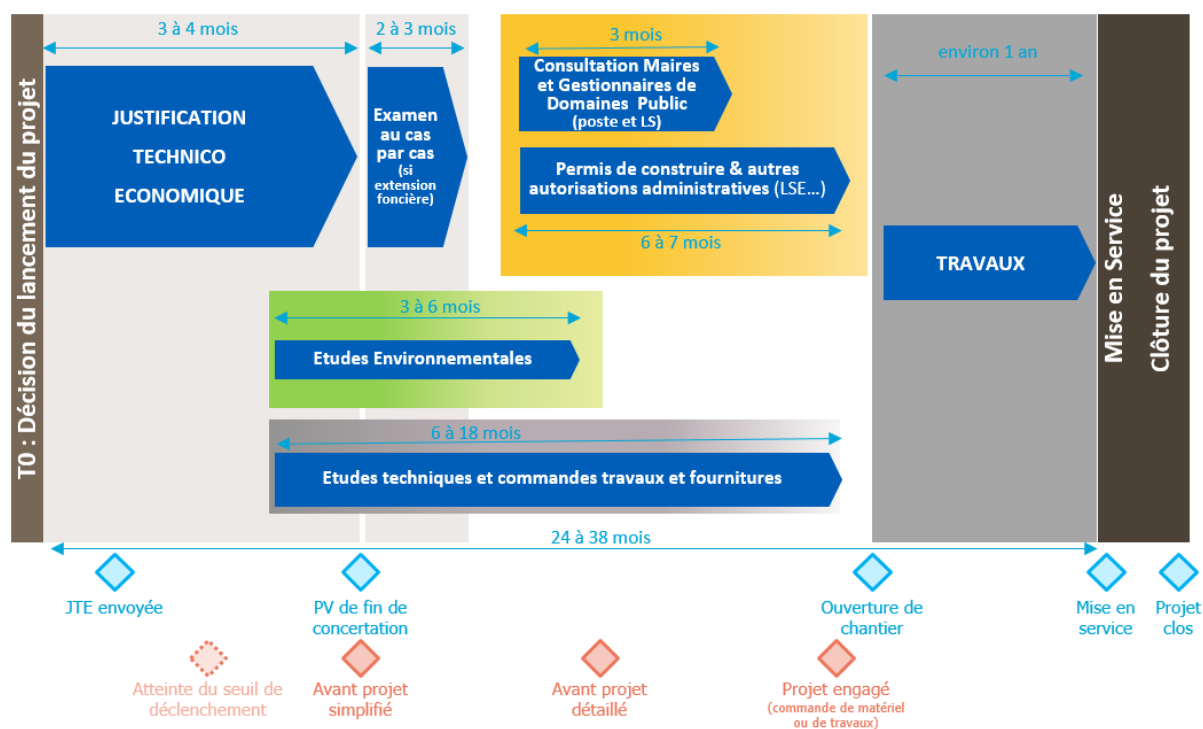
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces 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.
- Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique : les signaux faibles de développement de projets matures dans la zone ne justifient pas d'engager la phase travaux.
- 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 RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Création d'un dispositif de freinage des flux au poste 225 kV de MALVILLERS	PV DE FIN DE CONCERTATION	2029	

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
Ajout d'une demi-rame HTA au poste d'Epinac	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		637	716	716		NON	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Chatillon-sur-Seine (reporté du S3REnR Bourgogne)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		637	716	716		NON	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Corbigny (reporté du S3REnR Bourgogne)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		637	716	0		NON	Travaux transférés à Nevers

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 HTA au poste de Marcigny	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		637	716	716		NON	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Nevers (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 2027	637	716	716		NON	Travaux venant de Corbigny
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Tonnerre	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		415	466	466		NON	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste des Pourprises	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		637	716	716		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 de 1 transformateur 63/20 kV au poste de Mailly (S3REnR BFC) 1/2	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 - 2025	1912	2149	3884	1517	OUI	Evolution de la consistance des travaux : création d'un nouveau banc transfo et d'un nouveau bâtiment
Ajout de 1 transformateur 63/20 kV au poste de Mailly (S3REnR BFC) 2/2	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2012	2261	2261		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'un transformateur 225/20 kV au poste de Vielmoulin (1/2) (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2027	4246	4773	6244		NON	Cout APS : création d'un nouveau banc transfo
Ajout d'un transformateur 225/20 kV au poste de Vielmoulin (2/2) (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		NON	
Ajout d'un transformateur 225/20 kV au poste des Varoilles (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 - 2027	3746	4211	4211		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'un transformateur 63/20 kV au poste de Champagnole (S3REnR BFC)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		1912	2149	0		NON	Travaux transférés à Couchey
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champvert (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2028	1699	1910	1910		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Clamecy (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1910	1910		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'un transformateur 63/20 kV au poste de Cosne (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2028	1699	1910	1910		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Couchey (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	1912	2149	2149		NON	Travaux venant de Champagnole APS en cours
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Gueugnon (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2028	1699	1910	1910		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'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcilly (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1910	1910		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Molinons (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1910	1910		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Montbard (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1912	2149	2149		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'un transformateur 63/20 kV au poste de Parize (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 - 2027	1912	2149	2149		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Sauilly (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2028	1912	2149	2149		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu (S3REnR BFC)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 - 2028	1912	2149	2149		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'un transformateur 63/20 kV au poste d'Abbenans (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2012	2261	2261		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Arnay-le-Duc (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2012	2261	2261		NON	
Création d'un deuxième transformateur de 36 MVA au poste ""NIEVRE OUEST"" et d'une demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1910	1910		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
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA au poste ""COTE D'OR CENTRE"" et 2 demi-ramen HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		NON	
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA au poste ""COTE D'OR NORD"" et 2 demi-ramen HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		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
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA au poste ""NIEVRE SUD"" et de 2 demi-rames HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		NON	
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA au poste ""DOUEE"" / Yonne Est	OUI	PV DE FIN DE CONCERTATION	S1 2029	3546	3986	3986		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
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA et de 2 demi-rames HTA au poste ""LES PRELES BIS""	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		NON	
Création d'un troisième transformateur de 80 MVA au poste ""COTE D'OR NORD"" et 2 demi-rames HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		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
Création d'un troisième transformateur de 80 MVA au poste ""NIEVRE SUD"" et de 2 demi-rames HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		NON	
Création d'un troisième transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA au poste ""DOUEE"" / Yonne Est	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		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
Création du poste ""COTE D'OR CENTRE"" à 225 000 Volts équipé de son premier transformateur de 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2030	6289	7069	7069		NON	
Création du poste ""COTE D'OR EST"" à 225 000 Volts équipé de son deuxième transformateur de 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		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
Création du poste ""COTE D'OR EST"" à 225 000 Volts équipé de son premier transformateur de 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	OUI	JTE ENVOYÉE	S1 - 2030	6289	7069	7069		NON	
Création du poste ""COTE D'OR EST"" à 225 000 Volts équipé de son troisième transformateur de 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	3986	3986		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
Création du poste ""LES PRELES BIS"" à 225 000 Volts équipé d'un premier transformateur de 80 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	JTE ENVOYÉE	S1 - 2029	6289	7069	7069		NON	
Création du poste ""NIEVRE OUEST"" HTB3/HTB1 équipé d'un premier transformateur de 36 MVA et d'une demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3280	3687	3687		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
Création du poste ""NIEVRE SUD"" à 225 000 Volts équipé d'un premier transformateur de 80 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6289	7069	7069		NON	
Création du poste ""YONNE NORD"" à 225 000 Volts (S3REnR BFC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6289	7069	7069		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
Création du poste 225 kV COTE D'OR NORD équipé d'un premier transformateur de 80 MVA	OUI	JTE ENVOYÉE	S1 2030	6289	7069	7069		NON	
Création du poste source ""DOUEE"" à 225 000/20 000 Volts équipé d'un premier transformateur de 80 MVA et 2 demi-ramas HTA / Yonne Est	OUI	PV DE FIN DE CONCERTATION	S2 - 2028	6289	7069	7069		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
Création d'un (troisième) transformateur 225/20 kV et 2 1/2 rames HTA au poste existant de la Vigne	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 - 2027	3546	3986	3986		NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Vingeanne (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	1699	1910	2408		NON	cout APD environné

Travaux de l'état initial (ex 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
Création 2 cellules départ Poste de Henri Paul	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		134	163	0		NON	Travaux transférés vers Paroy
Création 2 cellules départ Poste de Paroy	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2022	134	163	202	202	OUI	
Création 4 cellules départ Poste de Autun	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		268	325	0		NON	4 créations de cellule transférées, une sur Champvert, une sur Saullieu, deux sur Montbard
Création cellule départ Poste de Annay	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2017	67	81	84	84	OUI	Travaux transférés de Sauilly - Une création de cellule transférée depuis Blanzay

Travaux de l'état initial (ex 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
Création cellule départ Poste de Blanzay	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		67	81	0		NON	Travaux transférés à Annay
Création cellule départ Poste de Champ Fournier	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		67	81	0		NON	Travaux transférés sur Auxerre
Création cellule départ Poste de Champvert	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2017	134	163	168	168	OUI	Une création de cellule du S3RENr et une transférée depuis Autun
Création cellule départ Poste de Cosne	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2022	67	81	73	73	OUI	
Création cellule départ Poste de Mollepierre	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		67	81	0		NON	Travaux transférés à Cosne

Travaux de l'état initial (ex 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
Création cellule départ Poste de Nevers Est	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		67	81	81		NON	
Création cellule départ Poste de Perroy	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		67	81	81		NON	
Création cellule départ Poste de Poiseul	OUI	MISE EN SERVICE	S2-2018	67	81	82	82	OUI	
Création cellule départ Poste de Venarey	OUI	MISE EN SERVICE	S2-2017	134	163	231	231	OUI	

Travaux de l'état initial (ex 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
Création cellule départ Poste d'Auxerre	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2020	201	244	73	73	OUI	Une création de cellule du S3RENr et deux transférées depuis Champ Fournier.
Création cellule départ Poste de Saulieu	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2020	67	81	81	81	OUI	Travaux transférés depuis Autun - Une création de cellule transférée depuis Autun

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un transformateur 63/20kV poste de Annay	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2023	966	1172	1561	1561	OUI	Travaux transférés du poste de Poiseul - Travaux terminés Ce cout reste inférieur aux couts actuels d'ajout d'un transformateur, avec son lot PCCN.
Création d'un transformateur 63/20kV poste de Vingeanne et une 1/2 rame (adaptation)	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		2083	2448	0		NON	Travaux non déclenchés dans S3R BRG mais reportés dans le S3R BFC

Travaux de l'état initial (ex 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
Création de 2 cellules départ Poste de Montbard	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		134	163	0		NON	Travaux transférés depuis Autun
Création de rame HTA Poste de Annay	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2023	548	665	801	801	OUI	Evolution de la consistance des travaux : ajout de 2 cellules sur un demi rame existante. Travaux transférés de Migennes - Travaux terminés
Création de rame HTA Poste de Champ Regnaud	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	Etude intégrée dans l'APS de restructuration du poste.

Travaux de l'état initial (ex 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
Création de rame HTA Poste de Chatillon sur Seine	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		615	746	0		NON	
Création de rame HTA Poste de Corbigny	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		548	665	0		NON	
Création de rame HTA Poste de Digoin	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	
Création de rame HTA Poste de Germigny	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		682	827	827		NON	

Travaux de l'état initial (ex 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
Création de rame HTA Poste de Marcilly	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2019	615	746	1651	1651	OUI	Nécessité de faire un mini PCCN pour un coût estimé de 504 k€ et un nouveau bâtiment pour les 2 1/2 rames non prévu au S3R.
Création de rame HTA Poste de Migennes	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		548	665	0		NON	Travaux supprimés - Travaux transférés vers le poste de Annay
Création de rame HTA Poste de Paroy	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		682	827	827		NON	

Travaux de l'état initial (ex 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
Création de rame HTA Poste de Pouilly	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	
Création de rame HTA Poste de Sauilly	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	
Création de rame HTA Poste de Saulieu	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		749	909	909		NON	
Création de rame HTA Poste d'Arnay	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	234	284	546	546	OUI	Difficultés de reprise du Contrôle commande dans un poste en cohabitation.

Travaux de l'état initial (ex 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
Création du poste 225/20kV Doubs Nord à proximité immédiate du poste Mambelin	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	4200	5111	5401	5401	OUI	Le nom définitif du poste est : Les Varoilles
Création d'un poste 225/20 kV à Joux La ville (Vigne) avec 1 transformateur	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2021	4244	5148	6072	6072	OUI	Le nom définitif du poste est : VIGNE / capa de 70 MW

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un poste 63/20 kV à Vingeanne avec 2 TR	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	4605	5586	6245	6245	OUI	Mise en place de 2 transformateurs de 36 MVA suite à un transfert de la création d'un 36 MVA de CHARNY. La création d'un transformateur de 20 MVA a été transférée à Poiseul. Finitions de chantier en 2019
Création d'un transformateur 225/20 kV à Joux La ville (Vigne)	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2023	3546	4301	2845	2845	OUI	Le nom définitif du poste est : VIGNE / capa de 70 MW

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un transformateur 63/20 kV et création cellule départ poste de Molinons	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2017	1207	1464	1711	1711	OUI	Trois créations de cellules réalisés

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un transformateur 63/20 kV et d'une rame HTA poste de Tonnerre	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2016	1688	2048	2409	2409	OUI	Le Schéma publié prévoyait la création d'une 1/2 rame en double attache dans un bâtiment, et d'une 1/2 rame dans le bâtiment existant. Au final, les deux 1/2 rames ont du être construites dans un nouveau bâtiment.

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Charny	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		1006	1220	0		NON	Suite transfert de capacité. La construction du transformateur 36 MVA a été transférée sur Vingeanne.
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Chatillon sur Seine	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1688	1950	1950		NON	Travaux prévus dans le cadre de l'adaptation du 05/11/2020 Bourgogne 1.2 non réintégré au S3R BFC

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Cosne	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		1688	1950	0		NON	Travaux venant de Sauilly / Travaux non déclenchés dans S3R BRG mais reportés dans le S3R BFC

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Poiseul	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		1006	1220	0		NON	Création d'un transformateur de 20 MVA transféré de Vingeanne. Seuil de déclenchement avait été atteint par producteur sorti depuis de la file d'attente Travaux transférés sur Annay

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Poiseul	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2022	1688	1950	1982	1982	OUI	Travaux prévus dans le cadre de l'adaptation du 05/11/2020 Bourgogne 1.2
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Sauilly	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		1688	1950	0		NON	Travaux prévus dans le cadre de l'adaptation du 05/11/2020 Bourgogne 1.2 Travaux transférés sur Cosne
Création d'une demi-rame au poste de Baume-les-Dames	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2016	356	433	610	610	OUI	il y a eu des surcouts de bâtiment pour la 1/2 rame ajoutée

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'une demi-rame au poste de Champvans	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	
Création d'une demi-rame au poste de Gray	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	
Création d'une demi-rame au poste de St Vit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	
Création d'une demi-rame au poste de Valdahon	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	

Travaux de l'état initial (ex 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
Création d'une demi-rame au poste de Voujeaucourt	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		206	251	251		NON	

Travaux de l'état initial (ex 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
Pose d'une protection voltétrique homopolaire HTB dans les postes d'Arroux, Breau, Champ Fournier, Charny, Charolles, La Clayette, Cluny, Croix Leonard, Crugey, Digoin, Doudye, Genlis, Germiny, Kodak, Lucy, Marcigny, Migennes, Montbard, Nevers Est, Paroy, Poiseul, Les Rublots, Saulilly, Saulieu, Sornat, St Honoré, St Pierre le Moutier et Venarey	OUI	MISE EN SERVICE		700	849	0		OUI	Pris en charge par les gestionnaires de réseaux

Travaux de l'état initial (ex 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
Mise à disposition d'une cellule poste de Gueugnon	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	42	51	95	95	OUI	
Mise à disposition d'une cellule poste de Poiseul	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	42	51	95	95	OUI	
Mise à disposition d'une cellule poste de Saulieu	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	42	51	95	95	OUI	
Mise à disposition de 3 cellules Poste d'Avallon	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2018	126	153	285	285	OUI	
Mise à disposition de 3 cellules Poste de Champvert	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2017	126	153	285	285	OUI	
Mise à disposition de 2 cellules poste de Cosne	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2017	84	102	190	190	OUI	

Travaux de l'état initial (ex 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
Mise à disposition de 4 cellules poste de Montbard	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2018	168	204	380	380	OUI	
Remplacement de 1 transformateur Poste de Montbard	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		1260	1528	0		NON	Travaux non déclenchés dans S3R BRG mais reportés dans le S3R BFC
Remplacement de 1 transformateur Poste de Tonnerre	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		650	788	0		NON	Travaux non déclenchés dans S3R BRG mais reportés dans le S3R BFC
Remplacement de 2 transformateurs Poste de Sauilly	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		650	788	0		NON	Transférés sur Annay et Montbard
Remplacement d'un TR au poste de Voujeaucourt	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		300	365	0		NON	Transférés sur Abbenans

Travaux de l'état initial (ex 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
Remplacement d'un TR au poste d'Abbenans	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2016	300	365	1556	1556	OUI	Transfert des travaux de Voujeaucourt vers Abbenans. Dans l'étude SRRREnR, le coût du nouveau transformateur n'était pas compté et le projet a dû intégrer, pour le poste d'Abbenans, le remplacement du contrôle-commande.
Remplacement transformateur Poste de Annay	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2017	650	788	954	954	OUI	Travaux venant de Sauilly

Travaux de l'état initial (ex 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
Remplacement transformateur Poste de Crugey	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		650	788	0		NON	Transférés sur Montbard
Remplacement transformateur Poste de Marcilly	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2019	650	788	904	904	OUI	Travaux venant de Pouilly
Remplacement transformateur Poste de Marcilly	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2022	650	788	741	741	OUI	Travaux venant de Tonnerre
Remplacement transformateur Poste de Poiseul	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	650	788	816	816	OUI	
Remplacement transformateur Poste de Pouilly	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		650	788	0		NON	Transférés sur Marcilly
Remplacement transformateur Poste de Pouilly	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		588	679	0		NON	Travaux non déclenchés dans S3R BRG et non reportés dans le S3R BFC
Remplacement transformateur Poste de Sauilly (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		588	679	0		NON	Travaux transférés à Venarey dans le S3R BFC

Travaux de l'état initial (ex 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
Remplacement transformateur Poste de Saulilly (2/2)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		588	679	0		NON	Travaux transférés à Venarey dans le S3R BFC
Remplacement transformateur Poste de Saulieu	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		650	788	0		NON	Travaux transférés sur Venarey
Remplacement transformateur Poste de Saulieu	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE		588	679	0		NON	Travaux non déclenchés dans S3R BRG mais reportés dans le S3R BFC
Remplacement transformateur Poste de Venarey	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		650	788	0		NON	Travaux venant de Saulieu et transférés sur Arroux
Remplacement transformateur Poste d'Arnay	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2018	650	788	1104	1104	OUI	

Travaux de l'état initial (ex 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
Remplacement transformateur Poste d'Arroux	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2022	650	788	1882	1882	OUI	Consistance des travaux plus conséquente : passage en PCCN du poste nécessaire, refonte complète grille HTA
Renforcement d'un TR au poste de Baume-les-Dames	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2016	300	365	1120	1120	OUI	Lors de l'étude préalable faite pour le SRRER, l'achat des transfos pour un renforcement n'était pas compté

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Epinac (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		731	822	0		NON	Travaux transférés à Crugey
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Epinac (2/2)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		731	822	822		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Baumont	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 2026	731	822	822		NON	Travaux venant des Pourprises. APD en cours

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Crugey	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 - 2026	731	822	521		NON	Cout APD simplifié
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de La Charité sur Loire	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 2026	731	822	907		NON	Travaux venant de Marcigny. Cout APD environné
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcigny (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		731	822	0		NON	Travaux transférés à La Charité sur Loire

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcigny (2/2)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		731	822	822		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Tonnerre (1/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 2026	731	822	1583		NON	Cout APD : création de nouveaux bancs tranfos

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Tonnerre (2/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 2026	731	822	1583		NON	Cout APD : création de nouveaux bancs tranfos
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Venarey (1/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2026	831	934	2204		NON	Cout APS : création d'un nouveau banc transfo

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Venarey (2/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2027	731	822	822		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Gueugnon	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	731	822	822		NON	Travaux venant des Pourprises. APS en cours
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Pourprises (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		731	822	0		NON	Travaux transférés à Gueugnon APS en cours

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Pourprises (2/2)	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		731	822	0		NON	Travaux transférés à Baumont
Remplacement de deux transformateur 63/20 kV au poste de Gray 1/2 (conditionné à renforcements 63 kV zone VINGE)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	1462	1643	1643		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
Remplacement de deux transformateur 63/20 kV au poste de Gray 2/2 (conditionné à renforcements 63 kV zone VINGE)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	1462	1643	1643		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champagnole	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2026	731	822	1423		NON	Cout APS : création d'un nouveau banc transfo

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Montbard (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2024	1645	1849	1652	1577	OUI	MES 11/2024
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Paray-le-Monial	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	731	822	822		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Perroy	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		731	822	822		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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 2026	731	822	868		NON	cout APD environné
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Trieu	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		731	822	822		NON	Travaux venant des Rublots
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Rublots	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		731	822	0		NON	Travaux transférés sur Trieu

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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Abbenans	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	731	822	1881	351	OUI	Evolution de la consistance des travaux : création d'un nouveau banc transfo

Travaux de 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 des postes 400/225 et 225/20 kV d'YONNE EST	OUI	PV DE FIN DE CONCERTATION	S1 - 2028	30851	34664	51248	1472	OUI	
Création du poste ""LES PRELES BIS"" à 225 000 Volts équipé de 2 transformateurs de 80 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	2022	3147	3536	4041	4	NON	
Création du poste ""NIEVRE OUEST"" HTB3/HTB1 équipé de 2 transformateurs de 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		23650	29561	29561		NON	
Création du poste ""YONNE NORD"" à 225 000 Volts équipé d'un transformateur de 80 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		5203	6503	6503		NON	
Création du poste 225 kV de CHATILLON OUEST	OUI	DERNIÈRE DUP SIGNÉE	S2 - 2027	15281	17170	17130	1297	OUI	

Travaux de 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 225/20 kV de COTE D'OR CENTRE	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ		16700	18764	13820	55	NON	
Création du poste 225/20 kV de COTE D'OR EST	OUI	JTE ENVOYÉE	S1 - 2030	38549	43314	41419	433	NON	
Création du poste 225/20 kV de NIEVRE SUD	NON	JTE ENVOYÉE	S2 - 2030	63782	71666	64010	147	NON	
Création du poste 63 kV de GUEUGNON OUEST	OUI	JTE ENVOYÉE	S2 - 2030	6556	7366	6619	112	NON	
Création d'un échelon 400/225 kV au poste de Châtillon Ouest et création du poste 225 kV ""COTE D'OR NORD"" avec 3 transformateurs 225/20 kV	OUI	JTE ENVOYÉE		18700	21011	25015		NON	

Travaux de 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
Raccordement d'un 3ème transformateur ENEDIS 63/20 kV au poste de VINGEANNE	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ		89	100	208	4	OUI	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de SAUILLY	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	2022	69	78	81		NON	
Raccordement de 2 transformateurs 63/20 kV au poste de MAILLY	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 - 2025	982	1103	2298	514	OUI	
Raccordement d'un (troisième) transformateur 225/20 kV au poste (existant) de La Vigne et mise à disposition de capacité HTB au poste de La Vigne	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 - 2026	100	112	80		NON	

Travaux de 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
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV au poste de Vielmoulin (1/2)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2031	410	461	475	20	NON	
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV au poste des Varoilles	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2027	1450	1629	1810	20	NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champvert	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2028	115	129	306		NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Clamecy	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		550	687	687		NON	

Travaux de 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
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Cosne	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 - 2030	800	899	1749	199	NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Couchey (Venant de Champagnole)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2029	390	487	487		NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Gueugnon	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 - 2028	540	607	611		NON	

Travaux de 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
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcilly	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		100	125	125		NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Montbard	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		152	190	190		NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Parize	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 - 2027	1155	1298	2334	12	NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ		1085	1219	150		NON	

Travaux de 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
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Abbenans	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		215	269	269		NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Arnay-le-Duc	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1000	1250	1250		NON	

Travaux de 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
Reconstruction du poste de Champs-Régnaud et mise en place d'une inductance de répartition des flux (self) sur l'axe Champs-Régnaud Magny Champvans	OUI	JTE ENVOYÉE	S2 - 2029	9300	10450	10005	140	NON	

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 225 kV de MALVILLERS	OUI	PV DE FIN DE CONCERTATION	2029	4960	6101	7881	4408	OUI	Projet inscrit au S3REnR Franche-Comté (adaptation 1), non reporté dans le S3REnR BFC car engagé. L'évolution du coût est imputable à l'augmentation conjoncturelle des coûts (matières premières, travaux,...). L'évolution des délais est imputable à la temporisation de l'ensemble des projets de production EnR qui sont à raccorder sur le poste électrique mutualisé.
Création du poste 225/20 kV de LA VIGNE	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2022	2396	2995	72	2694	OUI	
Création du poste 225/20kV des VAROILLES	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2018	1602	1970	1970	1744	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 du poste 63/20 kV de VINGEANNE	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2018	1400	1750	2114	2509	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, non reporté dans le S3REnR BFC car en service.
Création d'un transformateur 225/63 kV au poste d'AVALLON	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2017	3364	4205	4205	4205	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, non reporté dans le S3REnR BFC car en service.
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'ANNAY	OUI	MISE EN SERVICE	S1 - 2023	0	0	110	107	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, transféré de Poiseul non reporté dans le S3REnR BFC car engagé.

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
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de POISEUL	OUI	MISE EN SERVICE	S1 - 2022	0	0	635	635	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne (adaptation 2), non reporté dans le S3REnR BFC car en service. Evolution de la consistance : les études détaillées ont montré la nécessité de reconstruire le bâtiment destiné à héberger le contrôle-commande.
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de MOLINONS	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2017	53	66	1048	1048	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, non reporté dans le S3REnR BFC car en service.
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de TONNERRE	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2015	50	63	169	169	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, non reporté dans le S3REnR BFC car en service.

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
Evolution du dispositif d'écrêtement de la production au poste source d'ANNAY	OUI	MISE EN SERVICE	S1 - 2023	0	0	12	12	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, transféré de Poiseul non reporté dans le S3REnR BFC car engagé.
Installation d'un dispositif d'écrêtement de la production au poste source de POISEUL	OUI	MISE EN SERVICE	2022	0	0	41	41	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, non reporté dans le S3REnR BFC car en service.
Remplacement de disjoncteurs, de cellules 63 kV et 225 kV à VIELMOULIN	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2021	1058	1323	1323	1119	OUI	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ		0	0	1110	0	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
Augmentation de la capacité de transit de la liaison Champigny - Saint Martin à 63 000 Volts	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		765	956	956	0	NON	
Augmentation de la capacité de transit du raccordement en piquage du poste 63 kV de VINGEANNE	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ		463	520	847	16	OUI	
Augmentation des capacités de transit du réseau à 63 kV dans le secteur de CHAMPS-REGNAUD - MARCILLY	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ		4780	5371	5	5	NON	
Augmentation des capacités de transit du réseau à 63 kV dans le secteur de GRAY - GY - GENEUILLE	OUI	JTE ENVOYÉE	S1 - 2029	33920	38113	42021	518	NON	
Evolution des infrastructures de télécommunication poste d'YONNE EST	OUI	PV DE FIN DE CONCERTATION	S1 - 2028	5489	6167	4563	741	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
Evolution des infrastructures de télécommunication suite à la création du poste ""NIEVRE OUEST""	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2650	3312	3312	0	NON	
Installation d'un dispositif d'écrêtement de la production au poste 225 kV de CHATILLON OUEST	OUI	DERNIÈRE DUP SIGNÉE	S2 - 2027	139	156	148	0	OUI	
Installation d'un dispositif d'écrêtement de la production au poste 63 kV de GUEUGNON OUEST	OUI	JTE ENVOYÉE	S2 - 2030	144	162	155	0	NON	
Installation d'un dispositif de maîtrise de la tension (self) au poste de Châtillon Ouest	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2260	2825	2825	0	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
Installation d'un dispositif de maîtrise de la tension (self) au poste de Paray-le-Monial	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2150	2687	2687	0	NON	
Installation d'un dispositif de maîtrise de la tension (self) au poste des Preles	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1395	1744	1744	0	NON	
Mise en place d'une inductance de répartition des flux sur l'axe Darcey - Vielmoulin 225 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3500	4375	4375	0	NON	
Mise en place d'une inductance de répartition des flux sur l'axe Serein - Vielmoulin 225 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3500	4375	4375	0	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
Mise en place d'une inductance de répartition des flux sur l'axe Serein - Vigne 225 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3400	4250	4250	0	NON	
Mise en place de 2 dispositifs d'écrêtement de production - zone Nièvre	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1315	1644	1644	0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Besançon - Belfort	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1810	2262	2262	0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Champvert	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1485	1856	1856	0	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
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Dijon	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2590	3237	3237	0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Gueugnon	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1485	1856	1856	0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Montbard	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2915	3644	3644	0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Yonne Nord	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1485	1856	1856	0	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
Mise en place de dispositifs d'écrêtement de production - zone Vingeanne	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2420	3025	3025	0	NON	
Mise en place d'un dispositif d'écrêtement de production - zone Dole - Mâcon	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		820	1025	1025	0	NON	
Mise en place d'un dispositif d'écrêtement de production dans le secteur de Cosne (reporté du S3REnR Bourgogne)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	62	62	0	NON	Reporté du S3REnR Bourgogne
Reconstruction du poste de Champs-Régnaud et mise en place d'une inductance de répartition des flux sur l'axe Champs-Régnaud Magny	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2-2029	9300	11625	11625	0	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
Reconstruction du réseau à 63 000 Volts dans le secteur de Voujeaucourt et Isle-sur-le-Doubs	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		20545	25680	25680	0	NON	Ouvrage inscrit au dispositif d'anticipation court terme
Remplacement d'un transformateur 225/63 kV au poste de Darcey	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2900	3625	3625	0	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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Crugey (venant d'Épinac)	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ		0	0	145	8	OUI	
Restructuration du réseau 225 kV entre La Vigne et Tonnerre	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 - 2032	29192	32800	33754	115	NON	

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)
ABBENANS	62	14,5	47,5
ANNAY	4,8	4,8	0
ARBOIS	4	2,9	1,1
ARGIESANS	1	0,3	0,7
ARNAY LE DUC	34,6	5,8	28,8
ARROUX	10	8	2
ARSOT	3	3	0
AUTUN	7	6	1
AUXERRE	12,5	11,1	1,4
AUXONNE	4	4	0
AVALLON	30,6	30,6	0
BAUME-LES-DAMES	15,9	15,9	0
BEAUNE	2	1,2	0,8
BEON	3	2,4	0,6
BETHONCOURT	0,3	0,2	0,1
BLANZY	4	4	0
BREAU	3	2	1
CHAILLOTS (LES)	22,9	22,5	0,4
CHALON	6	5,6	0,4
CHALON-NORD	1,3	1,2	0,1
CHAMPAGNOLE	25	9,6	15,4
CHAMPDIVERS	6,3	6,3	0
CHAMP-FOURNIER	13,9	11,5	2,4
CHAMPS-REGNAUD	2,5	2,3	0,2
CHAMPVANS	5	3,5	1,5
CHAMPVERT	36,2	36,2	0
CHANCIA	2	1,3	0,7
CHARIEZ	2	2	0
CHARITE-SUR-LOIRE (LA)	58,7	58,7	0
CHARNY	5,1	5,1	0
CHAROLLES	7	6,4	0,6
CHATEAU-CHINON	6	6	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
CHATENOT LE ROYAL	2,9	1,9	1
CHATILLON-SUR-SEINE	5,8	5,8	0
CHAUFFAILLES	4	2,9	1,1
CHEVIGNY ST SAUVEUR	2,2	2,2	0
CLAMECY	42	38,6	3,4
CLAYETTE (LA)	8	7	1
CLUNY	5	5	0
CONFLANS	4	3,2	0,8
CORBIGNY	13	11,8	1,2
COSNE	39,9	3,9	36
COTE D'OR CENTRE	160	116,2	43,8
COTE D'OR EST	240	68,8	171,2
COTE D'OR NORD	240	87,2	152,8
COUBERTIN	1	0,7	0,3
COUCHEY	71,5	35,8	35,7
CREUSOT (LE)	1	0,9	0,1
CROIX LEONARD	14,9	10,4	4,5
CRUGEY	18,3	18,3	0
CUISEAUX	4,7	4,7	0
DANCE (LA)	32,8	32,8	0
DARCEY	99	99	0
DEFOIS	545	545	0
DELLE	3	3	0
DIGOIN	9,9	8,7	1,2
DOUDOYE	23,9	23,9	0
DOUEE	240	201,4	38,6
EPINAC	34	3,2	30,8
ESSERT	1,9	0	1,9
ETUPES	1	0,3	0,7
FINS (LES)	3	2,4	0,6
FLACE	11,7	11,7	0
FOUGEROLLES	2	1,6	0,4
FRANGEY	0	0	0
FRASNE / BAUMONT	28	28	0
GARCHIZY	5	3,3	1,7
GENEUILLE	6,9	6,9	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
GENLIS	2	1,1	0,9
GERMIGNY	5	2,6	2,4
GIROMAGNY	0	0	0
GRAND-CHENE	2	1,5	0,5
GRANGES-STE-MARIE	3	1,7	1,3
GRAY	32	18,9	13,1
GUEUGNON	65	45,4	19,6
GUEUGNON OUEST	80,3	72,4	7,9
GY	24,8	24,8	0
GYSSERIE	7,5	7,5	0
HENRI-PAUL	5,3	5,2	0,1
HERICOURT	1	0,4	0,6
ISLE-SUR-LE-DOUBS (L)	2	1,2	0,8
JOUX-LA-VILLE (semi priv<e9>)	0	0	0
JOUY	2,1	1,4	0,7
JUSSEY	2	1,9	0,1
KIR	4	1,8	2,2
KODAK	2	1,3	0,7
LA CHAPELLE (sous Rougemont)	6	0	6
LA VIGNE	97	92,1	4,9
LARREY	320	320	0
LAVOIR	1	0	1
LES MELINCOLS	5	2,6	2,4
LES VAROILLES	97	27	70
LONS-LE-SAUNIER	10,1	9,6	0,5
LOUHANS	24,7	24,7	0
LUCY	8	6,5	1,5
LURE	3	2,5	0,5
LUXEUIL	0,2	0,2	0
MACON-SUD	4	3,6	0,4
MAICHE	3	1,4	1,6
MAILLY	68	34,8	33,2
MALVILLERS	0	0	0
MARCIGNY	42	9,1	32,9
MARCILLY	41	5,9	35,1

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
MIGENNES	12	11	1
MOLINONS	42	5,6	36,4
MOLLEPIERRE	3	2	1
MONTAGNY LES BEAUNE	2	1,5	0,5
MONTBARD	48	42	6
MONTBOUCONS	3	0,4	2,6
MOREZ	3	0,9	2,1
MOUTHIER	3	1	2
NEVERS	66,2	58	8,2
NIEVRE OUEST	72	0	72
NIEVRE SUD	240	0	240
NUITS-ST-GEORGES	3	2,8	0,2
ORNANS	3,4	1,4	2
PALENTE	5,5	5	0,5
PARAY-LE-MONIAL	24	5,3	18,7
PARIZE	40,4	40,4	0
PAROY	3,8	3,8	0
PERROY	16	14,7	1,3
PETIT-BERNARD	0,3	0,2	0,1
PLOMBIERES	0,3	0,3	0
POISEUL	6,6	6,6	0
PONTARLIER	3	2,6	0,4
PONT-DE-ROIDE	3	2,1	0,9
PORTE-SACHET	0	0	0
POUILLY-SUR-SAONE	10	8	2
POURPRISES(LES)	0,4	0,4	0
PRELES BIS (LES)	160	40,5	119,5
PRES-DE-VAUX	3	0,5	2,5
PUSY	2,5	2,5	0
RENAUCOURT	1,7	1,7	0
RIGOTTE (LA)	0	0	0
ROMELET	2	2	0
ROMENAY	5	3,1	1,9
RONCHAMP	10,5	8,9	1,6
ROUSSON	30,8	30,8	0
RUBLOTS(LES)	7	6,4	0,6

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
SAISSE (LA)	5	4	1
SALLE (LA)	0	0	0
SAUILLY	36	6,9	29,1
SAULIEU	68	68	0
SELONCOURT	0,5	0,3	0,2
SENS	1,1	1	0,1
SEREIN	190	189,9	0,1
SORNAT	23,7	23,7	0
ST-APOLLINAIRE	1	0,2	0,8
ST-CLAUDE	0,9	0,9	0
ST-ELOI	150	150	0
ST-FERJEUX	1,3	1,3	0
ST-HONORE	13,1	13,1	0
ST-PIERRE-LE-MOUTIER	38,1	38,1	0
ST-VIT	10	8,4	1,6
TONNERRE	202,9	202,9	0
TRIEY	41	3	38
VALDAHON	5	4,1	0,9
VALENTIGNEY	1	0	1
VENAREY	68	58,7	9,3
VESOUL	31	31	0
VIELMOULIN	183	29,1	153,9
VIGNOL	28	28	0
VINGEANNE	81,3	55,9	25,4
VITREY-SUR-MANCE	5,8	5,7	0,1
VOUJEAUCOURT	1	0,2	0,8
YONNE NORD	80	0	80