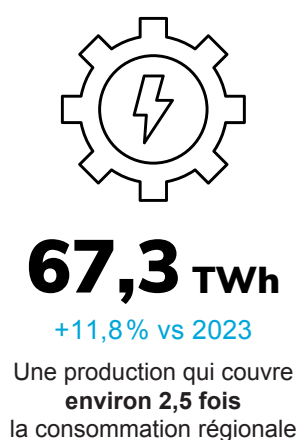


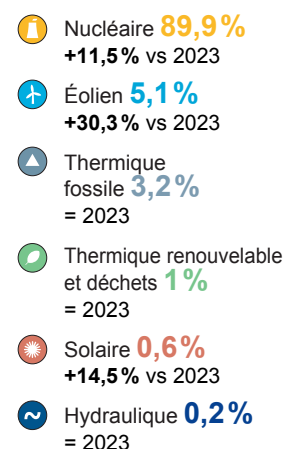
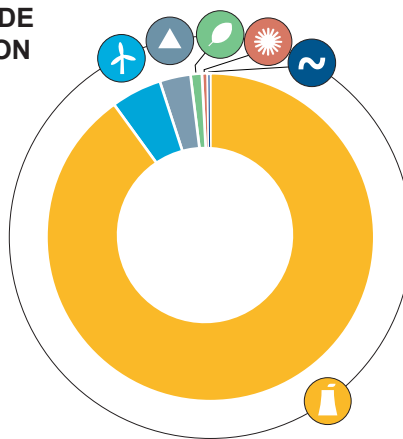
# Bilan électrique 2024 en Normandie

En Normandie, la **consommation d'électricité** corrigée des aléas climatiques et des effets calendaires a connu une **légère hausse en 2024**, (+1,7% vs 2023). La répartition de la consommation reste la même que 2023. Les ménages et petits professionnels représentent 43% de la consommation, les PME/PMI 37% et les grands consommateurs industriels (y compris transports ferroviaires) 20%. Parallèlement, la **production d'électricité** a poursuivi sa progression amorcée en 2023, avec, en 2024, une **croissance de 11,8%** portée par les filières nucléaire (+11,5%), l'éolien (+30,3%) et le solaire (+14,5%). Ainsi, **la région a produit environ 2,5 fois plus d'électricité qu'elle n'en a consommé**. Enfin, **64,2 millions d'euros ont été investis par RTE** pour accompagner la transition énergétique de la région, avec la réalisation de **76 projets** sur le réseau normand et **1 140 interventions** de maintenance.

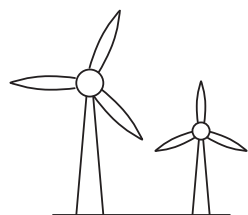
## PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ 2024 DE LA RÉGION



### RÉPARTITION DE LA PRODUCTION ÉLECTRIQUE RÉGIONALE

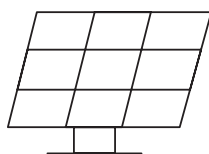


## PARC DE PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ D'ORIGINE RENOUVELABLE



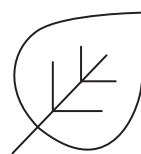
### ÉOLIEN

**1576 MW**  
+22,4% vs 2023



### SOLAIRE

**438 MW**  
+30,6% vs 2023



### THERMIQUE RENOUVELABLE ET DÉCHETS

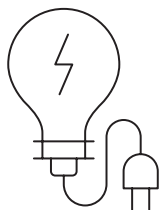
**133 MW**  
-0,3% vs 2023



### HYDRAULIQUE

**29 MW**  
Identique à 2023

## CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ 2024 DE LA RÉGION



**26,5 TWh\***

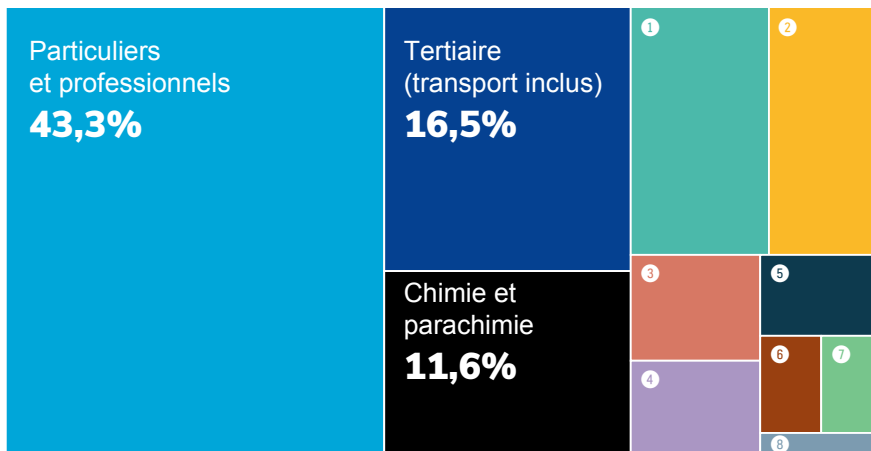
+1,7% vs 2023

soit 6%

de la consommation nationale

\* consommation corrigée  
des aléas météorologiques  
et des effets de calendrier

### CONSOMMATION DE LA RÉGION RÉPARTIE PAR SECTEUR



- ① Energies et combustibles minéraux solides : 8,7%
- ② Agriculture et industries agroalimentaires : 6,6%
- ③ Autres industries : 3,5%
- ④ Métallurgie (hors industrie automobile) : 3,2%
- ⑤ Papier, carton : 2,3%
- ⑥ Minéraux et matériaux : 1,5%
- ⑦ Construction automobile : 1,3%
- ⑧ Non renseigné : 0,7%

## INVESTISSEMENTS EN 2024

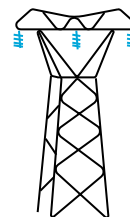


**64,2 M€**

en 2024

**51%**

des investissements participent à l'économie locale  
auprès de 300 entreprises de la région



## LES RETOMBÉES ÉCONOMIQUES DE RTE SUR L'EMPLOI LOCAL EN 2024



**197** salariés

**21** alternants

**4** recrutements en CDI en 2024 dont 1 alternant en fin d'études

**15** RECRUTEMENTS PRÉVUS EN 2025



## LES ENJEUX

Les évolutions du réseau de transport d'électricité – pour répondre aux enjeux de neutralité carbone – sont présentées dans le **Schéma Décennal de Développement du Réseau (SDDR)** soumis au débat public à l'automne. Ces 15 prochaines années, **RTE prévoit d'investir 17 à 21 milliards d'euros** en Normandie pour raccorder les nouveaux producteurs et consommateurs, renforcer, renouveler le réseau et l'adapter aux changements climatiques. À titre d'illustration, **340 km de lignes aériennes** et **9 postes électriques** seront renouvelés d'ici 2032. Plusieurs projets majeurs sont également lancés, dont les **travaux dans la zone de Penly (76)** qui consistent en la construction de deux nouveaux postes électriques afin de raccorder le parc éolien en mer de Dieppe-Le Tréport et le futur EPR2 annoncé sur le site de l'actuelle centrale nucléaire de Penly. D'autres projets sont en phase d'autorisation. C'est notamment le cas du **projet Transition Énergétiques des Boucles de la Seine** qui permettra de répondre aux nombreuses demandes de raccordement au réseau liées à la décarbonation des zones industriolo-portuaires du Havre et de Port Jérôme. Du côté de la Manche et du Calvados, les **projets de raccordement des futurs parcs éoliens en mer de Centre-Manche 1 et 2** sont en cours de concertation, ils représenteront une puissance installée de 1 et 1,5 GW et leur mise en service est prévue à l'horizon 2032-2033. Ces futures capacités de production viendront consolider le **rôle de la Normandie dans la production électrique française au bénéfice de la souveraineté énergétique**.