

Clients

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---|--------------|--------------|---------------|----------------|
| Nombre total de clients | 2 008 | 2 066 | 28 717 | 405 035 |
| <i>dont clients HTA</i> | 7 | 7 | 64 | 719 |
| <i>dont clients BT C4 *</i> | 28 | 31 | 296 | 3 976 |
| <i>dont clients BT C5</i> | 1 973 | 2 028 | 28 357 | 400 340 |
| Consommation BT (MWh) | 15 956 | 15 421 | 196 096 | 2 634 676 |
| Recettes acheminement BT (k€) | 803 | 835 | 10 823 | 146 303 |
| Consommation HTA hors ICS * (MWh) | 4 814 | 4 629 | 85 144 | 1 139 975 |
| Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€) | 133 904 | 126 057 | 1 901 | 24 231 |

*

C1 à C5 : Catégories de clients segmentés selon le type de tension (moyenne ou basse) et le niveau de puissance.

ICS : Informations Commerciales Sensibles. Les recettes d'acheminement et les données de consommation ne sont pas communiquées lorsque le nombre de clients HTA est inférieur à 4.

Production d'énergie renouvelable

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|-----------------------------------|-------|-------|-----------|-----------|
| Nombre de producteurs BT | 145 | 170 | 1 576 | 16 444 |
| Nombre de producteurs HTA | 1 | 1 | 18 | 140 |
| Energie injectée hors DCP * (MWh) | 4 358 | 4 438 | 99 199 | 1 555 837 |
| Puissance totale hors DCP * (kW) | 3 759 | 3 935 | 74 663 | 902 613 |

*

DCP : Données à Caractère Personnel. La production d'énergie et la puissance installée en basse tension ne sont pas communiquées lorsque le nombre de producteurs BT est inférieur à 10.

Qualité de l'énergie distribuée

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---|------------|------------|------------|------------|
| Temps moyen de coupure par client en minutes | 143 | 219 | 131 | 164 |
| Critère B BT * | 14 | 13 | 28 | 43 |
| Critère B HTA | 129 | 159 | 98 | 118 |
| Critère B amont | 0 | 47 | 5 | 4 |
| Critère B pour travaux (HTA et BT) | 126 | 64 | 45 | 45 |
| <i>dont travaux BT</i> | 10 | 8 | 8 | 10 |
| <i>dont travaux HTA</i> | 117 | 56 | 37 | 36 |
| Critère B pour incidents (HTA et BT) | 16 | 109 | 81 | 116 |
| <i>dont incidents BT</i> | 4 | 5 | 20 | 33 |
| <i>dont incidents HTA</i> | 12 | 103 | 61 | 83 |
| Nombre de clients mal-alimentés * | 35 | 26 | 247 | 3 853 |
| Nombre de départs mal-alimentés * | 6 | 2 | 35 | 458 |

*

Critère B : Durée moyenne de coupure perçue par un client BT.

Nombre de clients mal alimentés : Nombre d'usagers dont la tension se situe hors de la plage réglementaire des 230 V (+/- 10%).

Nombre de départs mal alimentés : Nombre de départs avec au moins un usager hors de la plage réglementaire.

Réseau basse tension (BT)

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---|-----------|-----------|------------|---------------|
| Longueur totale en kilomètres | 63 | 63 | 675 | 10 493 |
| Aériens nus | 5 | 5 | 38 | 980 |
| <i>dont aériens nus de faible section</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>4</i> | <i>150</i> |
| Aériens torsadés | 26 | 26 | 266 | 4 399 |
| Souterrains | 31 | 32 | 371 | 5 113 |
| Part en souterrain (%) | 49 | 51 | 55 | 49 |
| Âge moyen (ans) | 26 | 26 | 27 | 28 |

Réseau moyenne tension (HTA)

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---------------------------------------|-----------|-----------|------------|---------------|
| Longueur totale en kilomètres | 76 | 77 | 629 | 10 130 |
| Aériens | 64 | 64 | 356 | 6 199 |
| <i>dont aériens de faible section</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>2</i> | <i>16</i> |
| Souterrains | 13 | 13 | 272 | 3 931 |
| Part en souterrain (%) | 17 | 17 | 43 | 39 |
| Âge moyen (ans) | 37 | 38 | 31 | 31 |

Postes de transformation HTA/BT

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|--------------------------------------|-----------|-----------|------------|---------------|
| Nombre total de postes HTA/BT | 92 | 94 | 810 | 12 289 |
| <i>dont cabines hautes</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>3</i> | <i>102</i> |
| <i>dont H61 (sur poteau)</i> | <i>47</i> | <i>46</i> | <i>309</i> | <i>5 504</i> |
| <i>dont postes au sol</i> | <i>45</i> | <i>48</i> | <i>498</i> | <i>6 683</i> |
| Part des postes au sol (%) | 49 | 51 | 61 | 54 |
| Âge moyen (ans) | 30 | 29 | 28 | 29 |

Les données proviennent de fichiers transmis annuellement par l'exploitant Enedis dans le cadre du contrôle de la concession.