

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>203</b>	<b>207</b>	<b>25 166</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>68</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>308</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>202</i>	<i>206</i>	<i>24 790</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	1 449	1 368	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	72	71	9 731	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			133 417	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			2 834	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	6	8	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	0	0	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	0	0	216 070	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>136</b>	<b>378</b>	<b>144</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	44	0	36	43
Critère B HTA	91	378	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	15	29	59	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>13</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>15</i>	<i>29</i>	<i>46</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	120	350	84	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>44</i>	<i>0</i>	<i>23</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>76</i>	<i>350</i>	<i>61</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	4	3	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	1	47	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>944</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	1	1	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	34	150
Aériens torsadés	7	7	430	4 399
Souterrains	2	2	360	5 113
Part en souterrain (%)	22	23	38	49
Âge moyen (ans)	28	29	29	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>1 269</b>	<b>10 130</b>
Aériens	8	8	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	1	2	385	3 931
Part en souterrain (%)	10	21	30	39
Âge moyen (ans)	35	31	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>1 295</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	9	8	782	5 504
<i>dont postes au sol</i>	5	6	505	6 683
Part des postes au sol (%)	36	43	39	54
Âge moyen (ans)	29	28	32	29

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