

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>847</b>	<b>851</b>	<b>34 148</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	3	3	107	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	11	10	409	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	833	838	33 632	400 340
Consommation BT (MWh)	7 158	6 823	243 196	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	355	355	13 292	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			184 904	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			3 847	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	35	54	1 960	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	20	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	215	243	229 192	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	218	320	156 902	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>208</b>	<b>211</b>	<b>98</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	4	51	21	43
Critère B HTA	193	160	77	118
Critère B amont	5	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	77	104	42	45
<i>dont travaux BT</i>	4	0	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	73	104	34	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	120	107	56	116
<i>dont incidents BT</i>	0	51	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	120	56	43	83
Nombre de clients mal-alimentés *	5	5	463	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	67	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>31</b>	<b>32</b>	<b>1 144</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	3	3	137	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>31</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	16	16	505	4 399
Souterrains	11	11	501	5 113
Part en souterrain (%)	36	37	44	49
Âge moyen (ans)	29	29	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>40</b>	<b>41</b>	<b>1 364</b>	<b>10 130</b>
Aériens	30	30	917	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	10	11	447	3 931
Part en souterrain (%)	25	26	33	39
Âge moyen (ans)	33	34	33	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>1 513</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>26</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>28</i>	<i>27</i>	<i>766</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>14</i>	<i>15</i>	<i>721</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	33	36	48	54
Âge moyen (ans)	34	34	30	29

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