

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>578</b>	<b>593</b>	<b>8 343</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	3	4	19	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	15	15	74	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	560	574	8 250	400 340
Consommation BT (MWh)	5 647	5 470	59 673	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	276	287	3 237	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)		3 760	15 652	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)		96 246	362	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	30	37	419	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	1	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	358	343	37 674	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	333	791	20 371	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>150</b>	<b>108</b>	<b>189</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	13	36	26	43
Critère B HTA	137	65	160	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	139	73	54	45
<i>dont travaux BT</i>	11	9	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	128	65	47	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	11	27	132	116
<i>dont incidents BT</i>	2	27	20	33
<i>dont incidents HTA</i>	9	0	113	83
Nombre de clients mal-alimentés *	26	9	48	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	12	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>24</b>	<b>26</b>	<b>323</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	0	0	29	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>5</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	8	7	150	4 399
Souterrains	16	18	143	5 113
Part en souterrain (%)	65	70	44	49
Âge moyen (ans)	20	18	26	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>384</b>	<b>10 130</b>
Aériens	18	18	298	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	6	7	86	3 931
Part en souterrain (%)	27	29	22	39
Âge moyen (ans)	33	32	36	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>36</b>	<b>37</b>	<b>438</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>18</i>	<i>16</i>	<i>246</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>18</i>	<i>21</i>	<i>190</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	50	57	43	54
Âge moyen (ans)	24	22	29	29

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