

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>2 289</b>	<b>2 321</b>	<b>38 408</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	0	0	73	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	12	11	442	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 277	2 310	37 893	400 340
Consommation BT (MWh)	12 182	11 752	221 955	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	662	689	12 775	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			186 377	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			3 958	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	55	71	847	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	2 578	2 435	20 686	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	2 201	2 279	18 266	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>52</b>	<b>285</b>	<b>119</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	5	73	53	43
Critère B HTA	51	212	59	118
Critère B amont	0	0	8	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	11	55	33	45
<i>dont travaux BT</i>	5	22	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	6	33	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	46	230	79	116
<i>dont incidents BT</i>	0	51	44	33
<i>dont incidents HTA</i>	46	179	34	83
Nombre de clients mal-alimentés *	7	0	203	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	0	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>29</b>	<b>29</b>	<b>626</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	6	6	56	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	8	8	203	4 399
Souterrains	14	14	366	5 113
Part en souterrain (%)	48	49	59	49
Âge moyen (ans)	31	32	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>443</b>	<b>10 130</b>
Aériens	6	6	97	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	11	12	346	3 931
Part en souterrain (%)	65	65	78	39
Âge moyen (ans)	27	27	24	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>31</b>	<b>33</b>	<b>579</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>8</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>10</i>	<i>10</i>	<i>89</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>20</i>	<i>22</i>	<i>482</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	65	67	83	54
Âge moyen (ans)	32	31	27	29

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