

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>4 252</b>	<b>4 272</b>	<b>46 626</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	3	3	43	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	13	14	353	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	4 236	4 255	46 230	400 340
Consommation BT (MWh)	16 912	16 100	252 414	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	983	1 015	14 517	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			104 888	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 993	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	19	28	879	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	2	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	37	42	5 779	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	42	75	7 995	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>38</b>	<b>65</b>	<b>165</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	23	65	66	43
Critère B HTA	15	0	92	118
Critère B amont	0	0	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	2	3	28	45
<i>dont travaux BT</i>	2	3	11	10
<i>dont travaux HTA</i>	0	0	16	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	36	62	130	116
<i>dont incidents BT</i>	21	62	55	33
<i>dont incidents HTA</i>	15	0	75	83
Nombre de clients mal-alimentés *	57	47	351	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	4	1	17	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>57</b>	<b>57</b>	<b>840</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	5	5	61	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	3	150
Aériens torsadés	10	10	261	4 399
Souterrains	41	41	517	5 113
Part en souterrain (%)	72	72	62	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>24</b>	<b>24</b>	<b>545</b>	<b>10 130</b>
Aériens	5	5	242	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	19	19	303	3 931
Part en souterrain (%)	81	81	56	39
Âge moyen (ans)	36	37	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>723</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	2	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	0	0	197	5 504
<i>dont postes au sol</i>	31	31	524	6 683
Part des postes au sol (%)	100	100	72	54
Âge moyen (ans)	34	35	30	29

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