

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>703</b>	<b>715</b>	<b>19 362</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	0	1	39	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	2	2	201	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	701	712	19 122	400 340
Consommation BT (MWh)	4 603	4 631	141 420	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	237	249	7 715	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			41 419	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			994	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	26	32	784	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	1	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	176	8 664	56 860	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	164	9 187	40 501	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>304</b>	<b>181</b>	<b>201</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	51	58	41	43
Critère B HTA	253	123	160	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	166	127	63	45
<i>dont travaux BT</i>	24	4	6	10
<i>dont travaux HTA</i>	142	123	57	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	138	54	139	116
<i>dont incidents BT</i>	27	54	35	33
<i>dont incidents HTA</i>	111	0	104	83
Nombre de clients mal-alimentés *	9	58	153	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	6	25	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>21</b>	<b>21</b>	<b>577</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	1	1	37	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	5	150
Aériens torsadés	13	13	274	4 399
Souterrains	6	6	265	5 113
Part en souterrain (%)	31	30	46	49
Âge moyen (ans)	24	26	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>531</b>	<b>10 130</b>
Aériens	15	15	282	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	3	4	249	3 931
Part en souterrain (%)	14	19	47	39
Âge moyen (ans)	28	28	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>643</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	0	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	16	16	287	5 504
<i>dont postes au sol</i>	12	12	356	6 683
Part des postes au sol (%)	43	43	55	54
Âge moyen (ans)	30	31	30	29

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