

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>2 219</b>	<b>2 262</b>	<b>34 148</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	5	5	107	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	25	25	409	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 189	2 232	33 632	400 340
Consommation BT (MWh)	16 955	16 393	243 196	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	855	893	13 292	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	5 071	5 700	184 904	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	99 852	120 987	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	133	171	1 960	16 444
Nombre de producteurs HTA	3	3	20	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	19 385	24 981	229 192	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	16 142	16 296	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>89</b>	<b>73</b>	<b>98</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	10	24	21	43
Critère B HTA	78	49	77	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	45	16	42	45
<i>dont travaux BT</i>	0	3	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	45	13	34	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	42	56	56	116
<i>dont incidents BT</i>	9	21	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	33	36	43	83
Nombre de clients mal-alimentés *	4	24	463	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	4	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>69</b>	<b>72</b>	<b>1 144</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	5	5	137	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	31	150
Aériens torsadés	35	35	505	4 399
Souterrains	29	31	501	5 113
Part en souterrain (%)	42	44	44	49
Âge moyen (ans)	28	28	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>81</b>	<b>83</b>	<b>1 364</b>	<b>10 130</b>
Aériens	55	55	917	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	26	28	447	3 931
Part en souterrain (%)	32	34	33	39
Âge moyen (ans)	32	32	33	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>93</b>	<b>97</b>	<b>1 513</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	26	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	47	46	766	5 504
<i>dont postes au sol</i>	46	51	721	6 683
Part des postes au sol (%)	49	53	48	54
Âge moyen (ans)	28	27	30	29

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