

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 419</b>	<b>1 428</b>	<b>12 434</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	0	0	10	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	13	13	96	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 406	1 415	12 328	400 340
Consommation BT (MWh)	11 377	11 045	83 240	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	557	577	4 551	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			7 815	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			170	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	44	60	501	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	3	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	23 735	27 353	56 982	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	11 923	12 489	27 801	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>179</b>	<b>409</b>	<b>314</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	11	86	47	43
Critère B HTA	168	323	269	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	103	92	75	45
<i>dont travaux BT</i>	4	14	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	99	78	66	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	76	317	241	116
<i>dont incidents BT</i>	7	72	38	33
<i>dont incidents HTA</i>	69	245	203	83
Nombre de clients mal-alimentés *	9	0	60	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	0	15	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>72</b>	<b>73</b>	<b>506</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	13	10	77	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	5	4	17	150
Aériens torsadés	35	36	231	4 399
Souterrains	22	25	197	5 113
Part en souterrain (%)	31	35	39	49
Âge moyen (ans)	32	30	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>102</b>	<b>103</b>	<b>554</b>	<b>10 130</b>
Aériens	83	83	435	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	19	20	119	3 931
Part en souterrain (%)	19	19	21	39
Âge moyen (ans)	34	35	34	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>109</b>	<b>110</b>	<b>659</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	5	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	78	76	384	5 504
<i>dont postes au sol</i>	31	34	270	6 683
Part des postes au sol (%)	28	31	41	54
Âge moyen (ans)	32	32	32	29

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