

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>2 948</b>	<b>3 030</b>	<b>28 717</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	12	10	64	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	44	46	296	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 892	2 974	28 357	400 340
Consommation BT (MWh)	24 676	24 015	196 096	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 210	1 269	10 823	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	10 126	10 133	85 144	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	197 259	206 262	1 901	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	170	1 576	16 444
Nombre de producteurs HTA	11	10	18	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	76 181	68 800	99 199	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	37 748	34 530	74 663	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>41</b>	<b>166</b>	<b>131</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	15	27	28	43
Critère B HTA	26	139	98	118
Critère B amont	0	0	5	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	32	86	45	45
<i>dont travaux BT</i>	6	15	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	26	71	37	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	9	80	81	116
<i>dont incidents BT</i>	9	12	20	33
<i>dont incidents HTA</i>	0	68	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	13	25	247	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	4	35	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>75</b>	<b>76</b>	<b>675</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	4	4	38	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	4	150
Aériens torsadés	29	29	266	4 399
Souterrains	41	42	371	5 113
Part en souterrain (%)	55	56	55	49
Âge moyen (ans)	27	28	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>629</b>	<b>10 130</b>
Aériens	14	14	356	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	51	52	272	3 931
Part en souterrain (%)	79	79	43	39
Âge moyen (ans)	22	23	31	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>74</b>	<b>75</b>	<b>810</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	3	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	13	13	309	5 504
<i>dont postes au sol</i>	61	62	498	6 683
Part des postes au sol (%)	82	83	61	54
Âge moyen (ans)	23	24	28	29

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