

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>4 747</b>	<b>4 891</b>	<b>32 002</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	10	9	51	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	54	56	316	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	4 683	4 826	31 635	400 340
Consommation BT (MWh)	34 775	33 364	232 177	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 780	1 854	12 653	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	5 900	6 420	26 016	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	117 098	140 958	680	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	163	206	1 578	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 759	1 860	69 997	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 571	2 210	41 322	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>165</b>	<b>82</b>	<b>114</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	17	25	31	43
Critère B HTA	47	56	83	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	31	48	57	45
<i>dont travaux BT</i>	8	5	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	23	43	50	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	33	33	57	116
<i>dont incidents BT</i>	9	20	25	33
<i>dont incidents HTA</i>	23	13	33	83
Nombre de clients mal-alimentés *	132	58	431	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	12	10	61	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>126</b>	<b>127</b>	<b>958</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	13	13	64	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	3	2	9	150
Aériens torsadés	59	60	423	4 399
Souterrains	52	53	470	5 113
Part en souterrain (%)	42	42	49	49
Âge moyen (ans)	29	30	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>130</b>	<b>130</b>	<b>845</b>	<b>10 130</b>
Aériens	81	81	555	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	0	16
Souterrains	49	49	290	3 931
Part en souterrain (%)	38	38	34	39
Âge moyen (ans)	31	32	33	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>134</b>	<b>137</b>	<b>1 105</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	7	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	67	66	494	5 504
<i>dont postes au sol</i>	67	71	604	6 683
Part des postes au sol (%)	50	52	55	54
Âge moyen (ans)	30	30	28	29

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