

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 398	1 410	28 717	405 035
<i>dont clients HTA</i>	5	5	64	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	9	9	296	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 384	1 396	28 357	400 340
Consommation BT (MWh)	8 720	8 575	196 096	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	456	477	10 823	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	12 651	12 880	85 144	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	226 215	239 414	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	72	87	1 576	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	18	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	11 382	11 872	99 199	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	7 530	7 565	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	143	83	131	164
Critère B BT *	20	35	28	43
Critère B HTA	80	57	98	118
Critère B amont	44	0	5	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	80	50	45	45
<i>dont travaux BT</i>	0	3	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	80	47	37	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	20	42	81	116
<i>dont incidents BT</i>	20	32	20	33
<i>dont incidents HTA</i>	0	9	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	12	5	247	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	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
Longueur totale en kilomètres	36	36	675	10 493
Aériens nus	1	1	38	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>4</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	16	17	266	4 399
Souterrains	18	18	371	5 113
Part en souterrain (%)	50	50	55	49
Âge moyen (ans)	28	28	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	48	48	629	10 130
Aériens	38	38	356	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	10	11	272	3 931
Part en souterrain (%)	22	22	43	39
Âge moyen (ans)	31	32	31	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	52	52	810	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>25</i>	<i>25</i>	<i>309</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>26</i>	<i>27</i>	<i>498</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	50	52	61	54
Âge moyen (ans)	32	32	28	29

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