

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>876</b>	<b>906</b>	<b>34 148</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>107</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>409</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>870</i>	<i>899</i>	<i>33 632</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	6 707	6 410	243 196	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	338	349	13 292	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			184 904	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			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	37	52	1 960	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	20	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	92	406	229 192	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	319	549	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>160</b>	<b>82</b>	<b>98</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	7	37	21	43
Critère B HTA	131	45	77	118
Critère B amont	8	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	85	54	42	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>0</i>	<i>9</i>	<i>8</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>85</i>	<i>45</i>	<i>34</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	53	28	56	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>7</i>	<i>28</i>	<i>13</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>46</i>	<i>0</i>	<i>43</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	4	3	463	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	1	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>25</b>	<b>27</b>	<b>1 144</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	2	2	137	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	31	150
Aériens torsadés	11	11	505	4 399
Souterrains	12	13	501	5 113
Part en souterrain (%)	47	49	44	49
Âge moyen (ans)	27	27	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>1 364</b>	<b>10 130</b>
Aériens	21	20	917	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	6	7	447	3 931
Part en souterrain (%)	24	27	33	39
Âge moyen (ans)	34	33	33	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>36</b>	<b>37</b>	<b>1 513</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	26	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	21	21	766	5 504
<i>dont postes au sol</i>	15	16	721	6 683
Part des postes au sol (%)	42	43	48	54
Âge moyen (ans)	30	30	30	29

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