

# SAINT-PHILBERT-DE-GRAND-LIEU

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>4 499</b>	<b>4 696</b>	<b>20 479</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	11	11	45	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	56	61	243	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	4 432	4 624	20 191	400 340
Consommation BT (MWh)	35 715	35 112	145 598	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 768	1 909	7 981	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	9 253	8 923	68 451	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	200 436	197 624	1 430	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	226	280	1 217	16 444
Nombre de producteurs HTA	8	8	13	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	75 004	67 477	105 402	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	30 883	31 204	58 213	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>70</b>	<b>187</b>	<b>161</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	31	22	21	43
Critère B HTA	40	164	129	118
Critère B amont	0	1	10	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	50	21	30	45
<i>dont travaux BT</i>	19	2	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	32	18	21	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	20	165	121	116
<i>dont incidents BT</i>	12	19	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	8	146	108	83
Nombre de clients mal-alimentés *	47	39	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	6	6	16	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>104</b>	<b>106</b>	<b>488</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	11	11	31	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	39	39	174	4 399
Souterrains	53	55	281	5 113
Part en souterrain (%)	51	52	58	49
Âge moyen (ans)	28	28	26	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>115</b>	<b>115</b>	<b>468</b>	<b>10 130</b>
Aériens	56	56	272	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	59	59	196	3 931
Part en souterrain (%)	51	51	42	39
Âge moyen (ans)	28	28	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>603</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>4</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>51</i>	<i>51</i>	<i>256</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>77</i>	<i>80</i>	<i>343</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	60	61	57	54
Âge moyen (ans)	28	28	29	29

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