

## SYNTHESE DU RAPPORT DU DELEGATAIRE 2019

### DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ÉLECTRICITÉ

Le service public concédé comprend :

- **la distribution de l'électricité**, c'est-à-dire, son acheminement sur les réseaux basse et moyenne tension allant des postes-sources (interface avec le réseau de transport) jusqu'aux compteurs des clients ; cette activité est concédée par Nantes Métropole (NM) à **Enedis (ex-ERDF)** ;
- **la fourniture de l'électricité aux tarifs réglementés de vente** (en opposition à ceux des offres de marché) ; cette activité est concédée à **EDF**.

Nantes Métropole est liée à Enedis et EDF par **4 contrats de concession** :

- 3 contrats pour Nantes (signé en 1994, durée 28 ans), Rezé (1995, 27 ans) et Indre (1995, 30 ans) ; les premiers arrivant à échéance courant 2022 ;
- depuis la sortie de la La Baule et de Nantes Métropole du Sydela (2008), un protocole convenu entre ces 3 autorités concédantes, Enedis et EDF régit jusque fin 2021 l'application d'un 4<sup>e</sup> contrat sur 202 communes du département, dont les 21 autres de Nantes Métropole.

Les concessions de distribution publique d'électricité sont particulières dans la mesure où Nantes Métropole est face à un délégataire en situation de monopole. De plus la Métropole ne fixe pas les tarifs des services délégués. En effet, les tarifs de distribution d'électricité (TURPE, «tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité») et les tarifs réglementés de vente (TRV) de l'électricité sont fixés par la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE).

### DONNEES TECHNIQUES

données Enedis et EDF issues des comptes-rendus d'activité et de fichiers de contrôle + traitements par NM

		CONTRAT NM21-SYDELA-LA BAULE			CONTRATS NANTES-REZÉ-INDRE			TERRITOIRE DE NM (non contractuel)		
		Bilan à fin		Evolution	Bilan à fin		Evolution	Bilan à fin		Evolution
		2018	2019		2018	2019		2018	2019	
<b>ouvrages de la concession</b>										
longueur des réseaux	km	23 895	24 030	+ 0,6 %	2 093	2 094	+ 0,05 %	5 873	5 899	+ 0,4 %
moyenne tension (HTA)	km	11 219	11 264	+ 0,4 %	778	770	- 0,97 %	2 179	2 176	- 0,1 %
part enfouie	%	41,1	41,7	+ 0,6 pts	99,9	100,0	+ 0,1 pts	87,2	87,5	+ 0,3 pts
enfouie et câble papier imprégné (CPI) (réputé vulnérable)	km	172	166	- 3,3 %	138	130	- 5,6 %	199	187	- 6,3 %
aérien nu de faible section (réputé vulnérable)	km	20,2	19,1	- 5,3 %	0	0	=	1,1	1,1	=
dont âge sup. à durée d'utilité estimée (40 ans)	km	1 948	2 096	+ 7,6 %	163	186	+ 14,4 %	359	399	+ 11,2 %
basse tension (BT)	km	12 675	12 766	+ 0,7 %	1 315	1 324	+ 0,64 %	3 695	3 722	+ 0,7 %
part enfouie ou aérien isolé	%	89,4	89,9	+ 0,5 pts	82,9	83,2	+ 0,3 pts	88,5	88,8	+ 0,3 pts
aérien nu de faible section (réputé vulnérable)	km	250	238	- 4,6 %	5,9	5,7	- 3,5 %	27,5	25,6	- 7,0 %
enfouie et CPI ou neutre périphérique (réputé vulnérable)	km	47	47	- 0,1 %	131	129	- 1,5 %	144	142	- 1,3 %
dont âge comptable sup. à durée d'util. est. (40/50 ans)	km	1 648	1 665	+ 1,0 %	395	395	+ 0,1 %	741	761	+ 2,7 %
nb postes de distribution		13 990	14 092	+ 0,7 %	1 292	1 321	+ 2,2 %	3 359	3 419	+ 1,8 %
<b>usagers</b>										
nb de points de livraison (pdl)		551 850	562 242	+ 1,9 %	228 510	233 236	+ 2,1 %	380 937	389 043	+ 2,1 %
qté d'électricité distribuée	GWh	5 743	5 664	- 1,4 %	1 635	1 603	- 1,9 %	3 231	3 172	- 1,8 %
nb de sites de production raccordés au réseau		11 810	12 330	+ 4,4 %	699	729	+ 4,3 %	3 185	3 305	+ 3,8 %
dont photovoltaïque		11 699	12 212	+ 4,4 %	682	714	+ 4,7 %	3 146	3 269	+ 3,9 %
part de clients "tarifs réglementés de vente". TRV	%	73,6	69,3	- 4,4 pts	65,4	59,1	- 6,3 pts	65,6	nd	
nb de coupures à la demande de EDF (clients TRV)		472	736	+ 56 %	226	548	+ 142 %	nd	nd	
nb de clients TRV ayant utilisé un chèque énergie		11 790	20 978	+ 78 %	7 321	9 819	+ 34 %	nd	nd	
<b>qualité et sécurité</b>										
nb moyen d'incidents pour 100 km de réseau HTA		2,6	2,6	=	4,8	5,7	+ 20 %	nd	nd	
nb moyen d'incidents pour 100 km de réseau BT		12,0	13,5	+ 13 %	14,1	14,0	- 1,0 %	nd	nd	
temps de coupure moyen (hors évén. exceptionnel)	min/usager	76	78	+ 3,7 %	26,5	54,4	+ 105 %	27,7	45,9	+ 66 %
part liée au réseau de distribution	min/usager	75	78	+ 4,1 %	26,5	51	+ 93 %	27,4	44,0	+ 60 %
nb clients estimés "mal alimentés"		6 911	9 185	+ 33 %	298	167	- 44 %	1 200	1 194	- 1 %

- À NM (périmètre non contractuel), la longueur totale des réseaux de distribution HTA et BT est en légère hausse de 0,4% en 2019 (+ 25 km), le taux d'enfouissement HTA progresse légèrement de 87,2% à 87,5% en 2019, ainsi que le taux de linéaire BT enfouie ou aérien isolé (considéré sécurisé) de 88,5% à 88,8%.

- Les réseaux de typologie réputée vulnérable se résorbent lentement; il reste sur la métropole 187 km de câbles HTA souterrains à papier imprégné (CPI), 1 km de câbles HTA aériens nus de faible section, 142 km de câbles BT souterrains CPI ou à neutre périphérique et 26 km de câbles aérien de faibles sections.

- Le renouvellement des canalisations ne permet pas de diminuer la part significative de celles d'âge avancé; à NM, 20 % des canalisations excèdent leur durée d'utilité estimée (399 km et 761 km pour la HTA et la BT).

- Sur l'ensemble des territoires contractuels, la consommation d'électricité est en léger retrait, comme la rigueur climatique entre 2018 et 2019, alors que le nombre de points de livraison maintient sa hausse.

- L'augmentation du nombre d'installations photovoltaïques raccordées au réseau se maintient.

- S'agissant de la fourniture aux tarifs réglementés de vente, sa clientèle poursuit sa nette baisse observée ces dernières années; le délégataire rend compte de bien davantage de coupures opérées à son initiative ainsi que, sur un autre plan, d'utilisation de chèque énergie.

- L'incidentologie du réseau HTA à Nantes-Rézé-Indre est en nette progression; cet effet, combiné à un incident d'ampleur ayant affecté le poste-source de Chantenay à Nantes le 29 mai 2019 (voir Faits Marquants 2019) provoque une dégradation conséquente (+ 28 min., soit le doublement) du temps de coupure annuel moyen par usager. Cet indicateur repart à la hausse sur le contrat dit « partagé ».

## DONNEES FINANCIERES

	données Enedis et EDF issues des comptes-rendus d'activité et de fichiers de contrôle + traitements par NM	CONTRAT NM21-SYDELA-LA BAULE			CONTRATS NANTES-REZÉ-INDRE			TERRITOIRE DE NM (non contractuel)		
		Bilan à fin		Evolution	Bilan à fin		Evolution	Bilan à fin		Evolution
		2018	2019		2018	2019		2018	2019	
<b>investissements annuels</b>										
total (dont biens hors concession)	M€HT	56,6	64,1	+ 13 %	19,7	19,7	+ 0,1 %	nd	nd	
<i>dont raccordements</i>	M€HT	26,9	29,0	+ 7,8 %	7,3	7,2	- 0,7 %	nd	nd	
<i>dont performance et modernisation du réseau</i>	M€HT	23,3	27,3	+ 17 %	8,9	8,6	- 3,4 %	nd	nd	
<i>dont Linky</i>	M€HT	9,0	13,2	+ 46 %	3,6	3,3	- 7,7 %	nd	nd	
<i>dont exigences env. et contraintes régl.</i>	M€HT	5,5	7,2	+ 30 %	1,9	2,5	+ 34 %	nd	nd	
<b>éléments financiers d'exploitation</b>										
total des produits (hors éléments exceptionnels)	M€	271	282	+ 4,1 %	82,8	86,2	+ 4,1 %	nd	nd	
<i>dont recettes d'acheminement</i>	M€	214	221	+ 3,3 %	63,3	64,8	+ 2,3 %	nd	nd	
total des charges (hors éléments exceptionnels)	M€	242	248	+ 2,4 %	72,1	72,7	+ 0,9 %	nd	nd	
contribution à l'équilibre national	M€	9	13	+ 55 %	4,9	7,5	+ 55 %	nd	nd	
"résultat" (= produits - charges - contribution) hors él. exc.	M€	20	20	+ 3,0 %	5,8	5,9	+ 1,2 %	nd	nd	
redevances R1, R2 et RODP Nantes dues à NM	M€	0,51	0,11	- 77,5 %	1,78	1,84	+ 3,3 %	2,29	1,96	- 15 %
<b>éléments financiers de bilan</b>										
valeur brute des ouvrages	M€	1 372	1 431	+ 4,3 %	291	301	+ 3,3 %	593	nd	
taux de la valeur brute amortie	%	43,8	44,1	+ 0,7 %	44,6	45,1	+ 1,1 %	44,6	nd	
valeur de remplacement des ouvrages	M€	1 796	1 880	+ 4,6 %	381	395	+ 3,6 %	nd	nd	
provisions pour renouvellement constituées	M€	116,2	117,4	+ 1,0 %	37,5	36,0	- 3,8 %	71,9	nd	

- Le niveau général d'investissements évolue de manière contrastée selon le territoire de contra : en nette hausse sur le contrat dit « partagé » et en maintien à Nantes-Rezé-Indre ; le même contraste s'observe encore plus nettement sur les investissements de performance et modernisation du réseau, quoique portés très largement par ceux concernant le déploiement de Linky ;

- Encore cette année, les éléments financiers d'exploitation doivent être considérés avec vigilance car ils se basent pour partie sur des clés de répartition supra-concessive ; on note un niveau de contribution à l'équilibre national en nette hausse ; le montant de redevances dû à Nantes Métropole sur le contrat dit « partagé » est en net recul du fait de son interdépendance avec celle à percevoir par le Sydela et basée sur des investissements passés en net retrait ;

- Enedis rapporte avoir allongé la durée de vie estimée des ouvrages collectifs de branchement à 60 ans dans ses comptes arrêtés au 31 déc. 2019. Ce changement a généré des reprises de provisions pour renouvellement pour les biens devenant renouvelables après la fin du contrat de concession en vigueur, suite à l'allongement de durée de vie.

- Même si ces éléments ont été rapportés à Nantes Métropole en dehors des comptes-rendus annuels, une estimation de la valorisation des ouvrages concédés à la maille métropolitaine a été communiquée par le concessionnaire. On note une valorisation brute s'établissant à près de 600 M€, amortie à 4% . Les provisions pour renouvellement sont elles estimées à 72 M€ fin 2018.

## FAITS MARQUANTS 2019

- Au 1<sup>ers</sup> septembre 2019, le taux d'équipements en compteurs Linky s'établissait pour la métropole à 6,7 %

- L'échéance prochaine des contrats de concession a amené Nantes Métropole, Enedis et EDF à débiter un premier travail de diagnostic partagé des concessions sur la maille métropolitaine avant d'étudier tout renouvellement du cadre contractuel ; ces échanges se conforment au déploiement d'un nouveau modèle contractuel établi fin 2017 ; au 31 décembre 2019, plus de 170 autorités concédantes ont conclu un contrat de concession sur la base du nouveau modèle.

- Un incendie s'est déclaré au sein du poste-source de Chantenay le 29 mai 2019 affectant environ 20.000 clients ; Enedis rapporte qu'en moins de 3 heures l'ensemble des clients ont été réalimentés par les postes-sources environnants, 12 groupes électrogènes ont été installés en soutien afin de sécuriser le réseau, qui a toutefois connu deux incidents notables par surcharge d'un départ HTA les 29 mai et 4 juin. Sur les trois que contient le poste, un premier transformateur a pu être remis en service 1 semaine après l'incendie, un second 1 mois après. Les travaux de reconstruction du poste s'échelonnent jusqu'à mi 2021 (parallèlement à la livraison d'un nouveau poste-source à Saint-Herblain).

- Divers textes d'application ont été publiés fin 2019 apportant des changements dans les tarifs réglementés de l'électricité (et du gaz) dès 2020. Ils viennent préciser les modalités d'information des consommateurs (résidentiels et non résidentiels) et de constitution des listes par les fournisseurs historiques proposant ces tarifs, destinées à être transmises aux fournisseurs alternatifs.