









Investissements sur les réseaux publics de distribution d'électricité

Bas-Rhin Bilan 2019 Prévisionnel 2020/2021



Préambule

Ce document recense les données de l'ensemble des gestionnaires de réseau d'électricité du Bas-Rhin, à l'exception des Régies de Barr et de Villé

Gestionnaires de réseaux participant au document :

- ENEDIS
- Strasbourg Électricité Réseaux
- La Régie : Régie de Niederbronn/Reichshoffen
- Usine Municipale d'Erstein
- Énergies-Services de Sarre-Union : Régie de Sarre-Union









Sommaire

- Contexte réglementaire
- 2. L'organisation de la distribution d'électricité.
- 3. Patrimoine des territoires.
- 4. Diagnostic qualité.
- 5. Priorités d'investissements.
- 6. Programmes d'investissements.
- 7. Régies et synthèse des investissements

1 – Contexte réglementaire

La loi NOME prévoit une vision partagée, cohérente et convergente des investissements qui repose sur :

- ► Un compte rendu de la politique d'investissement et de développement des réseaux adressé par les concessionnaires à l'autorité concédante du territoire du département.
- ▶ Un bilan détaillé de la mise en œuvre du programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution.
- Un programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution, qui précise notamment le montant et la localisation des travaux.

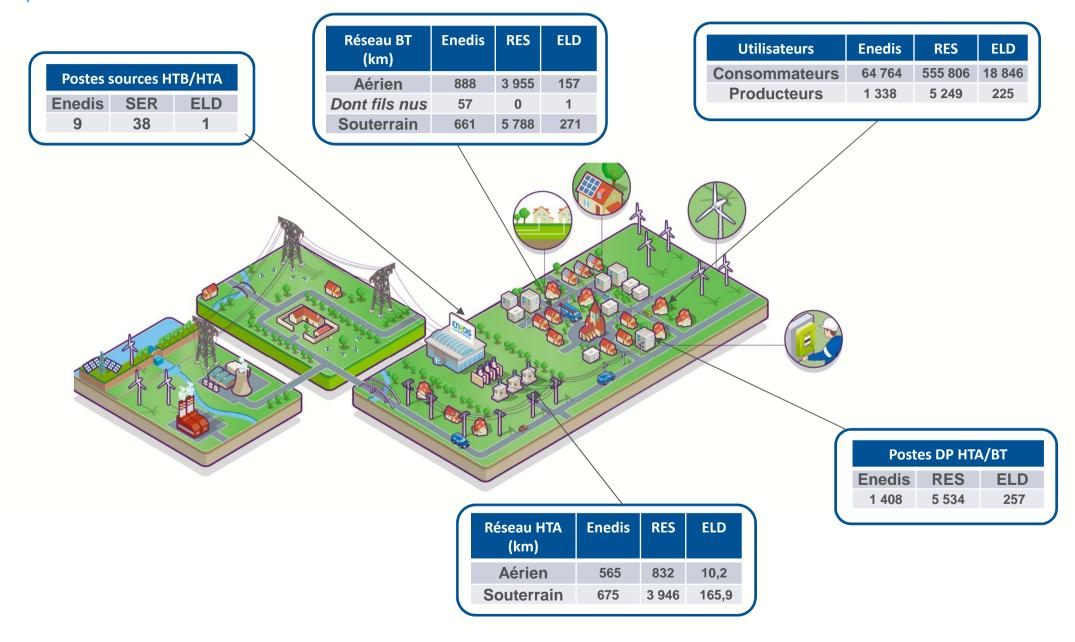


2 - L'organisation de la distribution d'électricité sur le Bas-Rhin

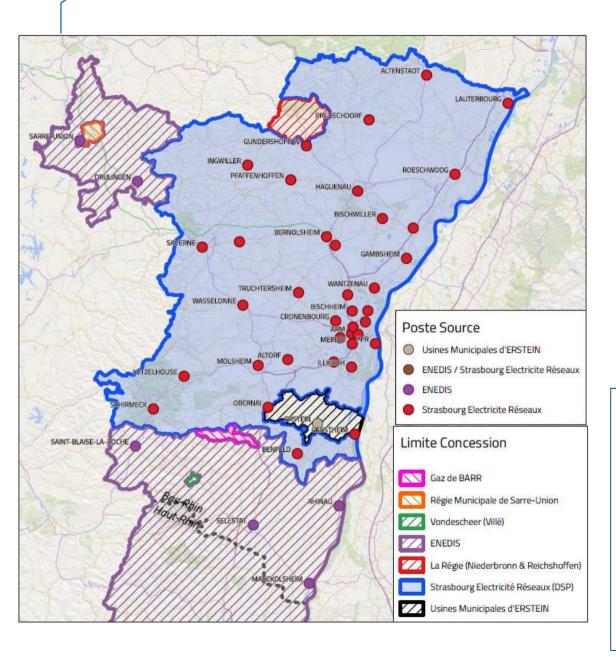
La distribution d'électricité sur les 514 communes du Bas-Rhin est organisée par 7 GRD (gestionnaire de réseau de distribution), à savoir :

- Strasbourg Électricité Réseaux : 363 communes (377 concessions)
- ► Enedis: 136 communes
- Usines municipales d'Erstein : 9 communes
- ► Régie de Niederbronn-Reichshoffen : 3 communes
- Gaz de Barr : 1 commune
- Vonderscheer: 1 commune (Villé)
- Energies et services de Sarre-Union : 1 commune

3 - Patrimoine des territoires gérés par les gestionnaires de réseaux d'électricité



3 - Patrimoine des territoires gérés par les gestionnaires de réseaux d'électricité : Le supra-concessif



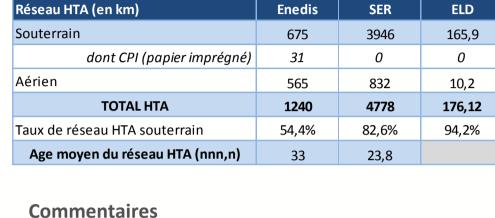
- **45** postes sources HTB / HTA sont situés dans le département
- III 15 postes sources HTB / HTA sont situés à l'extérieur du département et alimentent ce territoire
- Trois Agences de Conduite
 Régionales à **St-Dié-des-Vosges**(88), **Homecourt (54) et Strasbourg**(67) garantissent l'alimentation des clients en temps réel.

Outre les investissements réalisés sur le réseau en concession DP, les GRD investissent :

- sur des ouvrages privés
- Sur des ouvrages en concession DSP: réseaux de structure 20 kV, postes sources 63/20 kV et réseaux 63 kV, postes sources 220 / 63 kV

3 - Patrimoine des territoires du Bas-Rhin gérés par les GRD : Le réseau HTA

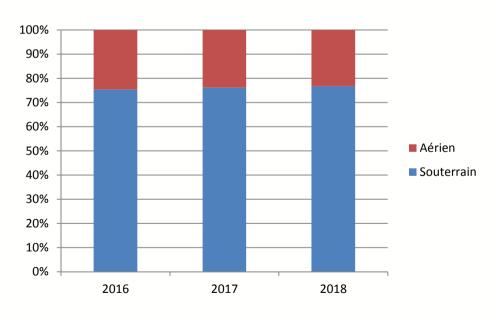
Réseau HTA (en km)	2017	2018	2019
Total Souterrain	4 681,0	4 736,0	4 786,9
dont CPI (papier imprégné)	34	33	31
Total Aérien	1 463,5	1 435,9	1 407,2
TOTAL HTA	6 144,4	6 171,9	6 194,1
Taux de réseau HTA souterrain	76,2%	76,7%	77,3%



Enedis

ELD

SER



Commentaires

- Le taux d'enfouissement des réseaux HTA est élevé et progresse en moyenne de 0,6% par an
- III Les GRD enfouissent chaque année entre 30 et 40 km de lignes dont une bonne partie en zone boisée
- III Les GRD renouvellent également plus de 30 km de câbles souterrains au papier imprégné.

Conclusion

Des investissements réguliers visant à améliorer durablement la continuité de fourniture.

3 - Patrimoine des territoires du Bas-Rhin gérés par les gestionnaires de réseaux d'électricité : Les postes HTA/BT

Postes HTA/BT	Enedis	RES	ELD
TOTAL	1408	5534	257
dont postes sur poteau	251	186	0
dont poste cabine haute	107	105	28
Autres postes	1050	5243	229

Postes HTA/BT	2017	2018	2019
TOTAL	7042	7133	7199
dont postes sur poteau	457	446	437
dont poste cabine haute	261	250	240
Autres postes	6324	6437	6522

Commentaires:

La progression est de 66 postes supplémentaires en 2019, principalement pour alimenter les nouvelles zones urbanisées.

Les GRD sont d'une manière générale engagés dans la résorption des anciens ouvrages considérés comme disgracieux, en particulier les postes dits « cabines hautes ». Ainsi entre 2017 et 2019, ont été remplacés par des postes plus modernes et discrets :

- ☐ 3 postes maçonnés haut sur le territoire d'Enedis
- ☐ 18 postes maçonnés hauts sur le territoire de Strasbourg Électricité Réseaux II reste 3,3 % de postes en cabine haute dont la disparition est progressive.



3 - Patrimoine des territoires du Bas-Rhin gérés par les gestionnaires de réseaux d'électricité : Le réseau BT

Réseau BT (en km)	2017	2018	2019
Souterrain	6523	6609	6720
Aérien	5021	5013	5000
dont fil nu	65	62	58
TOTAL BT	11124	11197	11292
Taux de réseau BT souterrain	58,6%	59,0%	59,5%
Taux de réseau BT nu	0,6%	0,6%	0,5%

Réseau BT (en km)	Enedis	SER	ELD
Total Souterrain	661	5788	271
Total aérien	888	3955	157
dont fil nu	57	0	1
TOTAL BT	1549	9743	428
Taux de réseau BT souterrain	42,7%	59,4%	63,3%
Age moyen du réseau BT (nnn,n)	31,2	28,4	



Commentaires

IIII Poursuite de la suppression du réseau nu BT par du renouvellement en souterrain ou en aérien isolé résistant aux aléas climatiques.

IIII Un taux 0,5 % du réseau BT de fil nu en baisse constante et un taux de 63,3% de réseau BT souterrain.

3 - Patrimoine des territoires du Bas-Rhin gérés par les gestionnaires de réseaux : Les clients consommateurs et producteurs

2019	Nb de clients BT	Nb de clients HTA	Total	Progression du total des clients
Nbre Consommateurs	637 786	1 768	639 554	1,3%
Consommation en MWh	4 087 337	3 026 290	7 113 627	
Nbre de producteurs avec injection en totalité sur le réseau	6 601	54	6 655	
Nbre de producteurs en autoconsommation totale ou partielle en raccordement direct ou indirect	316	8	324	6,9%
Energie injectée en MWh (hors énergie autoconsommée)	101 665	257 684	359 349	

Commentaires:

Le département du Bas-Rhin profite d'une bonne dynamique avec un nombre de clients consommateurs en progression de 1,3 %.

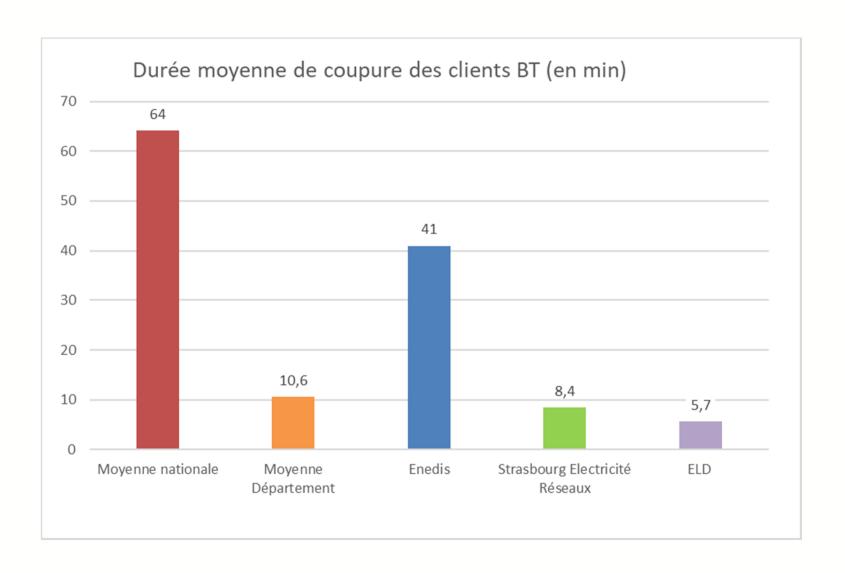
Le nombre de clients HTA est important.

La croissance des installations de production est soutenue avec une progression de 4,8% en 2019.

Les productions installées sur le réseau DP sont très majoritairement des installations photovoltaïques, souvent de faible puissance



4 - Diagnostic qualité Continuité de fourniture



4 - Diagnostic qualité des gestionnaires de réseaux d'électricité Continuité de fourniture

Critère B toutes causes confondues

Cet indicateur mesure la durée, exprimée en minutes, pendant laquelle un client alimenté en BT est en moyenne privé d'électricité, quelle que soit la cause de l'interruption de fourniture

Année	B inci	dent	B inci	dent	B inci	dent	В		В		В		В		E	3
d'obser-	Postes so	ource et	Н1	TA .	B1		trava	aux	excepti	ionnel	RTE		HI	X	Toutes	causes
vation	Enedis	SER	Enedis	SER	Enedis	SER	Enedis	SER	Enedis	SER	Enedis	SER	Enedis	SER	Enedis	SER
2017	0,8	0,82	31,2	4,5	8,3	1,05	7,7	0,27	0,3	0	2,3	0	0,3	0	50,5	6,64
2018	0	1,51	37,6	5,38	4,2	1,58	11,6	0,38	22	0	0	0	22	0	53,4	8,85
2019	0	0,83	24,6	6,03	4,6	1,17	11,3	0,4	0,5	0	0	0	40,4	8,43	41	8,43

Commentaire:

- III Le département du Bas Rhin, avec un temps moyen de coupure de 10,6 minutes, présente de très bons résultats, le niveau national se situant à 90 minutes en 2019 (64 minutes hors évènement exceptionnel).
- Ces bons résultats témoignent de la pertinence des investissements engagés dans la durée sur le réseau concédé ainsi que des efforts menés dans la maintenance des ouvrages. Cette politique sera reconduite en 2020 et 2021
- IIILes disparités entre les territoires ont tendance à s'amenuiser et traduisent les efforts de l'ensemble des GRD à converger vers l'excellence en matière de continuité d'alimentation

4 - Diagnostic qualité des gestionnaires de réseaux d'électricité Continuité de fourniture & respect du décret qualité

La continuité d'alimentation en HTA est caractérisée par:

IIII le nombre d'interruptions longues (plus de 3 minutes) Mal alimenté si + de 6 CL

IIII le nombre de coupures brèves (de 1s à 3 minutes)

Mal alimenté si + de 35 CB

III la durée cumulée maximale de ces coupures. Mal alimenté si +13 heures

Le niveau global de continuité est non respecté si le pourcentage de clients mal alimentés dépasse 5%.

		2017	2018	2019
		Département	Département	Département
Clients > 6 CL	Nombre	0	0	0
	Taux	0	0	0
Clients > 35 CB	Nombre	0	0	0
	Taux	0	0	0
Clients > 13h	Nombre	401	70	351
Clients > 13ff	Taux	0,06%	0,01%	0,05%
Clients au-delà	Nombre	401	70	351
des seuils	Taux	0,06%	0,01%	0,05%

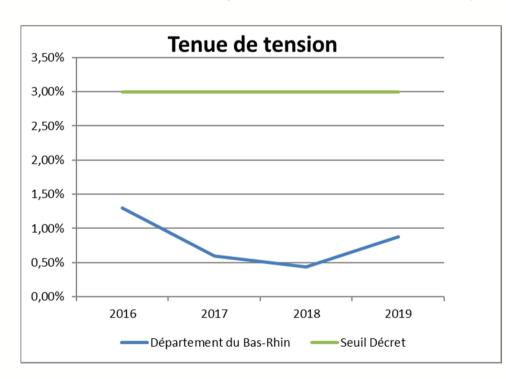
Conclusion

III Une qualité de fourniture conforme aux exigences du décret qualité en HTA pour les gestionnaires du réseau de distribution publique d'électricité.

4 - Diagnostic qualité des gestionnaires de réseaux d'électricité Qualité de la tension & respect du décret qualité

Clients Mal Alimentés (CMA):

Clients dont les points de connexion connaissent au moins une fois dans l'année, hors circonstances exceptionnelles, une tension BT ou HTA à l'extérieur de la plage de variation contractuelle, à savoir 230V + 10% - 10%. Au sens du **décret qualité**, le taux de CMA à respecter est fixé à **3%**.



Commentaire

IIII Le 27 septembre 2014, l'arrêté du 16 septembre 2014, reconnaissant une méthode d'évaluation des chutes de tension sur les réseaux publics de distribution d'électricité, a été publié au Journal Officiel.

Conclusion

IIIIUne qualité de fourniture conforme aux exigences du décret

Tenue de tension	2016	2017	2018	2019
Departement Bas-Rhin	1,30%	0,60%	0,44%	0,88%
Seuil Décret	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%

5 - Priorités d'investissements

La « performance d'un réseau » est caractérisée par :

- IIII sa capacité à fournir :
- pour chaque utilisateur présent la puissance électrique qu'il demande.
- pour chaque utilisateur futur un accès à la puissance souhaitée dans les meilleures conditions (coût et délai).
- III avec un niveau de qualité conforme aux réglementations.
- IIII dans les meilleures conditions économiques et de sécurité.
- III en minimisant les impacts environnementaux.

Les investissements des GRD reposent sur une trajectoire de long terme

Axée sur la maîtrise de la qualité de fourniture.

Prenant en compte les diagnostics et les attentes des concédants et des utilisateurs du réseau.

Les priorités d'investissement des GRD s'appuient sur :

- IIII Des choix techniques : niveaux de tension, gammes de matériels, principes d'architecture.
- III Des hypothèses de charges et une ambition qualitative.
- IIII La localisation des postes sources et le tracé des liaisons HTA structurantes, adaptés aux réalités locales et nécessaires à la cible.

Les investissements du Bas-Rhin s'appuient sur :

Les attentes des demandeurs (communes et particuliers) des travaux dont ils sont maîtres d'ouvrage.



5 - Priorités d'investissements : Le réseau HTA est la priorité des gestionnaires du réseaux

Trois axes stratégiques mobilisent leurs ressources, principalement en améliorant les réseaux HTA

Redresser le niveau de qualité moyen

Hors aléas climatiques le réseau HTA, souterrain en urbain, aérien en rural, génère de plus en plus de défauts

⇒ Suivi au travers du critère B et des incidents

Respecter le niveau de qualité minimal

Défini par le décret qualité (éviter que les écarts se creusent entre les départements avec de bons et de mauvais résultats).

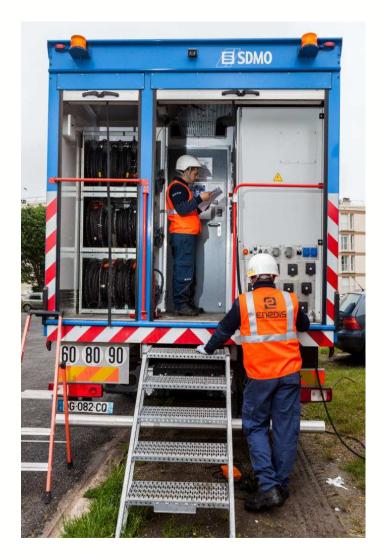
⇒ Redresser en priorité la qualité sur les territoires ruraux mal desservis, garantir un niveau minimal de qualité aux clients structurellement mal alimentés.

Sécuriser le réseau pour limiter l'impact des aléas climatiques majeurs

Le réseau aérien est encore très développé : 360 000 km sur l'ensemble de la France dont une part en zone à risques.

Objectif : respecter les engagements du contrat de service public – 90% des clients réalimentés en moins de 5 jours – cela a été le cas pour toutes les tempêtes depuis 1999.

- ⇒Limiter le nombre de clients coupés lors des tempêtes et faciliter leur réalimentation.
- ⇒Mettre en souterrain les parties du réseau HTA vulnérables aux aléas climatiques.
- ⇒Procéder à des travaux d'élagage et de maintenance lourde.



6 - Programmes d'investissements.



- Organisation
- Moyens de conduite

Réactivité

Diminuer la durée de chaque incident



Fiabilité

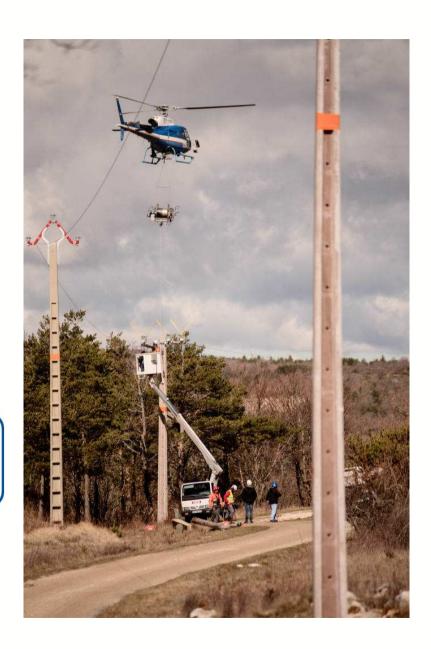
Diminuer le nombre d'incidents en maintenant ou renouvelant les ouvrages existants

- •Maintenance Lourde
- Entretien
- •Renouvellement des réseaux et accessoires défaillants
- •Passage en souterrain

Structure

Diminuer le nombre de clients affectés par un incident en optimisant la structure du réseau

- Renforcements
- •Création de postes sources
- •Création de nouveaux départs



6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements Enedis

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs (1)	Total des dépenses (postes sources et postes HTA BT réseaux HTA et BT). Le périmètre des investissements associé à un raccordement (branchement et extension) est précisé au chapitre 6 du cahier des charges. Il n'intègre pas la résorption de raccordement contraintes électriques existantes non liée à la demande.	k€	1778	2262	2641
dont raccordement des consommateurs HTA	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en HTA (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	109	47	30
dont raccordement des consommateurs BT	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en BT (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	1249	1940	2103
dont raccordement des producteurs HTA	Total des dépenses de raccordement des producteurs en HTA (hors raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	54	21	21
dont raccordement des producteurs BT	Total des dépenses de raccordement des producteurs en BT (horsraccordement simultané producteur-consommateur)	k€	205	254	487
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	6310	6146	7680
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	5658	5169	6158
dont renforcement des réseaux BT	Levée de contraintes électriques sur les réseaux BT (dont tranche FACE renforcement)	k€	130	66	90
dont renforcement des réseaux HTA	Levée de contraintes électriques sur les réseaux HTA	k€	1422	1100	500

⁽¹⁾ Concernant le total des investissements liés aux raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, certaines finalités de raccordement telles que le raccordement des ZAC, les achats de transformateurs HTA/BT, etc., ne peuvent pas être attribuées exclusivement à l'une des quatre sous-catégories de raccordement figurant dans ce tableau. Ainsi, les dépenses engagées sur ces finalités sont bien prises en compte dans le total des investissements de raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, mais ne sont pas ventilées dans une de ces quatre sous-catégories.

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements Enedis

Indicateur	Définition	Unité	Réalisé N-1	Prévu N	Prévu N+1
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	Actions visant à améliorer la résilience des composants vis- à-vis des aléas climatiques intenses mais rares (tempêtes, crues, aléa technique majeur). En particulier, actions dans le cadre du plan aléas climatiques en HTA, ou résorption des fils nus BT dans le cadre des tranches sécurisation fils nus et fils nus de faible section du FACE ou via d'autres financements	k€	0	0	98
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des composants et la réalimentation en cas de défauts, et la qualité d'alimentation. Développement de l'automatisation, action sur les structures de réseaux, renouvellement des composants du réseau Cette catégorie n'intègre pas les programmes de prolongation de durée de vie	k€	2539	3761	5315
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes réalisées par des programmes de prolongation de durée de vie	k€			
dont moyens d'exploitation	Par exemple véhicules, engins, moyens télécommunication outils de télé conduite (1)	k€	11	56	66
dont Smart-Grids	Par exemple, mise en oeuvre de solutions permettant d'optimiser la gestion de la capacité électrique du réseau	k€	43	33	26
dont compteurs communicants	Intègre les dépenses de concentrateurs LINKY	k€	34	152	63
dont autres		k€	1479		

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements Enedis

Indicateur	Définition	Unité	Réalisé N-1	Prévu N	Prévu N+1
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	Total des dépenses (PS, HTA, BT)	k€	651	977	1522
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	Enfouissement de réseaux dont la finalité est l'esthétique et / ou l'amélioration de la fiabilité, réalisées notamment dans le cadre de l'article 8 du modèle de cahier des charges de concession (2)	k€	296	175	110
dont sécurité et obligations réglementaires	Notamment les investissements associés aux èglementations PCB, amiante, de mise à niveau des fonds le plan cartographique en regard de la réglementation DT DICT		205	407	973
dont modification d'ouvrages à la demande tiers		k€	150	396	439
III. Investissement de logistique	Total des dépenses d'immobilier et des systèmes d'information (3)	k€	3	6	3
IV- Autres investissements	Investissements ne rentrant dans les catégories précédentes.	k€	0	0	0
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	Total des dépenses d'investissement	k€	8090	8414	10324
dont total des investissements concernant les postes sources	Total des dépenses de modernisation, de renforcement, de développement des postes sources	k€	2 711	261	1 815
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	Dépenses concernant des composants de postes sources de développement des capacités d'accueil d'énergie renouvelable dans le cadre des Schémas Régionaux de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables	k€	-	-	-

La politique d'investissement de Strasbourg Électricité Réseaux est orientée sur le renouvellement et la sécurisation des ouvrages, leviers importants du niveau de la qualité de fourniture de l'électricité.

Les dépenses de raccordements ainsi que celles répondant aux exigences réglementaires et environnementales sont dites « imposées ». Une part importante des budgets leur est consacrée.

Les principaux investissements en 2019 pour la performance des réseaux ont été :

IIIIRéseau aérien HTA: enfouissement de 17 km de lignes en zone boisée, vétustes et/ou de faible section

IIIIRéseau souterrain HTA et BT: remplacement de 18 km de câbles CPI

IIIIpostes HTA/BT : Remplacement complet de 9 postes maçonnés haut et de 3 postes sur poteaux, ainsi que 19 échanges de tableaux HTA vétustes

Concernant les années 2020 et 2021, la crise liée au COVID-19 aura un impact fort sur la réalisation des programmes d'investissements décrits ci-après. Ceux-ci devront être mis en perspective avec les périodes de confinement et les protocoles sanitaires mis en place par les administrations et entreprises

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs (1)	Total des dépenses (postes sources et postes HTA BT réseaux HTA et BT). Le périmètre des investissements associé à un raccordement (branchement et extension) est précisé au chapitre 6 du cahier des charges. Il n'intègre pas la résorption de raccordement contraintes électriques existantes non liée à la demande.	k€	21 781	16 234	20 993
dont raccordement des consommateurs HTA	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en HTA (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	973	873	923
dont raccordement des consommateurs BT	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en BT (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	15 724	12 865	14 257
dont raccordement des producteurs HTA	Total des dépenses de raccordement des producteurs en HTA (hors raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	253	240	240
dont raccordement des producteurs BT	Total des dépenses de raccordement des producteurs en BT (horsraccordement simultané producteur-consommateur)	k€	240	280	280
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	20 681	26 732	26 836
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	17 166	22 780	23 316
dont renforcement des réseaux BT	Levée de contraintes électriques sur les réseaux BT (dont tranche FACE renforcement)	k€	473	529	600
dont renforcement des réseaux HTA	Levée de contraintes électriques sur les réseaux HTA	k€	193	342	610

⁽¹⁾ Concernant le total des investissements liés aux raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, certaines finalités de raccordement telles que le raccordement des ZAC, les achats de transformateurs HTA/BT, etc., ne peuvent pas être attribuées exclusivement à l'une des quatre sous-catégories de raccordement figurant dans ce tableau. Ainsi, les dépenses engagées sur ces finalités sont bien prises en compte dans le total des investissements de raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, mais ne sont pas ventilées dans une de ces quatre sous-catégories.

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	Actions visant à améliorer la résilience des composants vis- à-vis des aléas climatiques intenses mais rares (tempêtes, crues, aléa technique majeur). En particulier, actions dans le cadre du plan aléas climatiques en HTA, ou résorption des fils nus BT dans le cadre des tranches sécurisation fils nus et fils nus de faible section du FACE ou via d'autres financements	k€	1 151	3 336	3 602
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des composants et la réalimentation en cas de défauts, et la qualité d'alimentation. Développement de l'automatisation, action sur les structures de réseaux, renouvellement des composants du réseau Cette catégorie n'intègre pas les programmes de prolongation de durée de vie	k€	11 098	12 174	8 888
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes réalisées par des programmes de prolongation de durée de vie	k€			
dont moyens d'exploitation	Par exemple véhicules, engins, moyens télécommunication outils de téléconduite (1)	k€	736	1 704	1 450
dont Smart-Grids	Par exemple, mise en oeuvre de solutions permettant d'optimiser la gestion de la capacité électrique du réseau	k€			
dont compteurs communicants	Intègre les dépenses de concentrateurs LINKY	k€	847	2 479	3 441
dont autres	dont renforcement et amélioration résilience des réseaux HTB	k€	2 668	2 216	4 725

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	Total des dépenses (PS, HTA, BT)	k€	3 515	3 952	3 520
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	Enfouissement de réseaux dont la finalité est l'esthétique et / ou l'amélioration de la fiabilité, réalisées notamment dans le cadre de l'article 8 du modèle de cahier des charges de concession (2)	k€	38	226	230
dont sécurité et obligations réglementaires	Notamment les investissements associés aux règlementations PCB, amiante, de mise à niveau des fonds de plan cartographique en regard de la réglementation DT DICT	k€	1 284	2 106	1 130
dont modification d'ouvrages à la demande tiers		k€	2 193	1 620	2 160
III. Investissement de logistique	Total des dépenses d'immobilier et des systèmes d'information (3)	k€	2 618	4 345	6 161
IV- Autres investissements	Investissements ne rentrant dans les catégories précédentes.	k€	775	659	683
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	Total des dépenses d'investissement	k€	45 855	47 970	54 673
dont total des investissements concernant les postes sources	Total des dépenses de modernisation, de renforcement, de développement des postes sources	k€	6 476	5 712	6 843
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	Dépenses concernant des composants de postes sources de développement des capacités d'accueil d'énergie renouvelable dans le cadre des Schémas Régionaux de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables	k€			

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements -Erstein

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	Total des dépenses (postes sources et postes HTA BT réseaux HTA et BT). Le périmètre des investissements associé à un raccordement (branchement et extension) est précisé au chapitre 6 du cahier des charges. Il n'intègre pas la résorption de raccordement contraintes électriques existantes non liée à la demande.	k€	441	325	325
dont raccordement des consommateurs HTA	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en HTA (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€		3	5
dont raccordement des consommateurs BT	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en BT (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	348	302	300
dont raccordement des producteurs HTA	Total des dépenses de raccordement des producteurs en HTA (hors raccordement simultané producteur-consommateur)	k€			
dont raccordement des producteurs BT	Total des dépenses de raccordement des producteurs en BT (horsraccordement simultané producteur- consommateur)	k€	93	20	20
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	721	484	700
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	645	329	520
dont renforcement des réseaux BT	Levée de contraintes électriques sur les réseaux BT (dont tranche FACE renforcement)	k€	248	74	20
dont renforcement des réseaux HTA	Levée de contraintes électriques sur les réseaux HTA	k€	105	240	200

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements –Erstein

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	Actions visant à améliorer la résilience des composants vis à-vis des aléas climatiques intenses mais rares (tempêtes, crues, aléa technique majeur). En particulier, actions dans le cadre du plan aléas climatiques en HTA, ou résorption des fils nus BT dans le cadre des tranches sécurisation fils nus et fils nus de faible section du FACE ou via d'autres financements	k€	1		
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des composants et la réalimentation en cas de défauts, et la qualité d'alimentation. Développement de l'automatisation, action sur les structures de réseaux, renouvellement des composants du réseau Cette catégorie n'intègre pas les programmes de prolongation de durée de vie	k€			
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes réalisées par des programmes de prolongation de durée de vie	k€	323	15	300
dont moyens d'exploitation	Par exemple véhicules, engins, moyens télécommunication outils de télé conduite (1)	k€	-32		
dont Smart-Grids	Par exemple, mise en oeuvre de solutions permettant d'optimiser la gestion de la capacité électrique du réseau	k€			
dont compteurs communicants	Intègre les dépenses de concentrateurs LINKY	k€			

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements -Erstein

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	Total des dépenses (PS, HTA, BT)	k€	76	155	180
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	Enfouissement de réseaux dont la finalité est l'esthétique et / ou l'amélioration de la fiabilité, réalisées notamment dans le cadre de l'article 8 du modèle de cahier des charges de concession (2)	k€	0		
dont sécurité et obligations réglementaires	Notamment les investissements associés aux règlementations PCB, amiante, de mise à niveau des fonds de plan cartographique en regard de la réglementation DT DICT	k€	0	65	73
dont modification d'ouvrages à la demande tiers		k€	76	90	107
III. Investissement de logistique	Total des dépenses d'immobilier et des systèmes d'information (3)	k€	250	50	50
IV- Autres investissements	Investissements ne rentrant dans les catégories précédentes.	k€	22	20	20
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	Total des dépenses d'investissement	k€	1 434	879	1 095
dont total des investissements concernant les postes sources	Total des dépenses de modernisation, de renforcement, de développement des postes sources	k€	174	200	250
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	Dépenses concernant des composants de postes sources de développement des capacités d'accueil d'énergie renouvelable dans le cadre des Schémas Régionaux de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables	k€			

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements –Sarre Union

Indicateur	Définition	Unité	Réalisé N-1	Prévu N	Prévu N+1
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	Total des dépenses (postes sources et postes HTA BT réseaux HTA et BT). Le périmètre des investissements associé à un raccordement (branchement et extension) est précisé au chapitre 6 du cahier des charges. Il n'intègre pas la résorption de raccordement contraintes électriques existantes non liée à la demande.	k€	6	8	8
dont raccordement des consommateurs HTA	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en HTA (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	0	0	0
dont raccordement des consommateurs BT	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en BT (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	6	8	8
dont raccordement des producteurs HTA	Total des dépenses de raccordement des producteurs en HTA (hors raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	0	0	0
dont raccordement des producteurs BT	Total des dépenses de raccordement des producteurs en BT (horsraccordement simultané producteur- consommateur)	k€	0	0	0
II. Investissements pour I'amélioration du patrimoine	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	29	52	68
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	17	27	46
dont renforcement des réseaux BT	Levée de contraintes électriques sur les réseaux BT (dont tranche FACE renforcement)	k€	4	0	5
dont renforcement des réseaux HTA	Levée de contraintes électriques sur les réseaux HTA	k€	0	2	20

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements –Sarre Union

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	Actions visant à améliorer la résilience des composants vis-à-vis des aléas climatiques intenses mais rares (tempêtes, crues, aléa technique majeur). En particulier, actions dans le cadre du plan aléas climatiques en HTA, ou résorption des fils nus BT dans le cadre des tranches sécurisation fils nus et fils nus de faible section du FACE ou via d'autres financements	k€	5	2	9
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des composants et la réalimentation en cas de défauts, et la qualité d'alimentation. Développement de l'automatisation, action sur les structures de réseaux, renouvellement des composants du réseau Cette catégorie n'intègre pas les programmes de prolongation de durée de vie	k€	0	3	6
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes réalisées par des programmes de prolongation de durée de vie	k€	8	5	4
dont moyens d'exploitation	Par exemple véhicules, engins, moyens télécommunication outils de télé conduite (1)	k€	0	15	2
dont Smart-Grids	Par exemple, mise en oeuvre de solutions permettant d'optimiser la gestion de la capacité électrique du réseau	k€	0	0	0
dont compteurs communicants	Intègre les dépenses de concentrateurs LINKY	k€	0	0	0

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements –Sarre Union

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	Total des dépenses (PS, HTA, BT)	k€	12	25	22
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	Enfouissement de réseaux dont la finalité est l'esthétique et / ou l'amélioration de la fiabilité, réalisées notamment dans le cadre de l'article 8 du modèle de cahier des charges de concession (2)	k€	12	0	2
dont sécurité et obligations réglementaires	Notamment les investissements associés aux règlementations PCB, amiante, de mise à niveau des fonds de plan cartographique en regard de la réglementation DT DICT	k€	0	25	20
dont modification d'ouvrages à la demande tiers		k€	0	0	0
III. Investissement de logistique	Total des dépenses d'immobilier et des systèmes d'information (3)	k€	0	0	0
IV- Autres investissements	Investissements ne rentrant dans les catégories précédentes.	k€	0	0	0
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	Total des dépenses d'investissement	k€	35	60	76
dont total des investissements concernant les postes sources	Total des dépenses de modernisation, de renforcement, de développement des postes sources	k€	0	0	0
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	Dépenses concernant des composants de postes sources de développement des capacités d'accueil d'énergie renouvelable dans le cadre des Schémas Régionaux de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables	k€	0	0	0

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements – Niederbronn

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	Total des dépenses (postes sources et postes HTA BT réseaux HTA et BT). Le périmètre des investissements associé à un raccordement (branchement et extension) est précisé au chapitre 6 du cahier des charges. Il n'intègre pas la résorption de raccordement contraintes électriques existantes non liée à la demande.	k€	50		
dont raccordement des consommateurs HTA	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en HTA (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	4		
dont raccordement des consommateurs BT	Total des dépenses de raccordement des consommateurs en BT (y compris raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	46		
dont raccordement des producteurs HTA	Total des dépenses de raccordement des producteurs en HTA (hors raccordement simultané producteur-consommateur)	k€	0		
dont raccordement des producteurs BT	Total des dépenses de raccordement des producteurs en BT (horsraccordement simultané producteur-consommateur)	k€			
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	477		
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	Total des dépenses (Postes, réseaux HTA et BT)	k€	448		
dont renforcement des réseaux BT	Levée de contraintes électriques sur les réseaux BT (dont tranche FACE renforcement)	k€	7		
dont renforcement des réseaux HTA	Levée de contraintes électriques sur les réseaux HTA	k€	30		

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements – Niederbronn

Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	Actions visant à améliorer la résilience des composants vis à-vis des aléas climatiques intenses mais rares (tempêtes, crues, aléa technique majeur). En particulier, actions dans le cadre du plan aléas climatiques en HTA, ou résorption des fils nus BT dans le cadre des tranches sécurisation fils nus et fils nus de faible section du FACE ou via d'autres financements	k€	0		
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des composants et la réalimentation en cas de défauts, et la qualité d'alimentation. Développement de l'automatisation, action sur les structures de réseaux, renouvellement des composants du réseau Cette catégorie n'intègre pas les programmes de prolongation de durée de vie	k€	184		
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)	Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes réalisées par des programmes de prolongation de durée de vie	k€	1		
dont moyens d'exploitation	Par exemple véhicules, engins, moyens télécommunication outils de télé conduite (1)	k€	226		
dont Smart-Grids	Par exemple, mise en oeuvre de solutions permettant d'optimiser la gestion de la capacité électrique du réseau	k€	0		
dont compteurs communicants	Intègre les dépenses de concentrateurs LINKY	k€	0		

6 - Programmes d'investissements : Chronique des investissements – Niederbronn

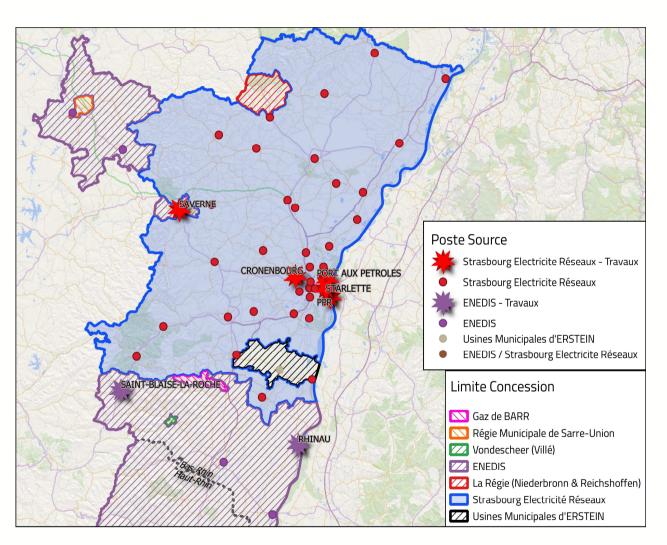
Indicateur	Définition	Unité	2019	2020	2021
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	Total des dépenses (PS, HTA, BT)	k€	29		
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	Enfouissement de réseaux dont la finalité est l'esthétique et / ou l'amélioration de la fiabilité, réalisées notamment dans le cadre de l'article 8 du modèle de cahier des charges de concession (2)	k€	27		
dont sécurité et obligations réglementaires	Notamment les investissements associés aux règlementations PCB, amiante, de mise à niveau des fonds de plan cartographique en regard de la réglementation DT DICT	k€	0		
dont modification d'ouvrages à la demande tiers		k€	2		
III. Investissement de logistique	Total des dépenses d'immobilier et des systèmes d'information (3)	k€	141		
IV- Autres investissements	Investissements ne rentrant dans les catégories précédentes.	k€	106		
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	Total des dépenses d'investissement	k€	774		
dont total des investissements concernant les postes sources	Total des dépenses de modernisation, de renforcement, de développement des postes sources	k€	0		
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	Dépenses concernant des composants de postes sources de développement des capacités d'accueil d'énergie renouvelable dans le cadre des Schémas Régionaux de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables	k€	0		

6 - Programmes d'investissements Carte du programme « postes sources »

	2020	2021
Programmes PS en k€	5 973	8 658
Dont Enedis	261	1 815
Dont Strasbourg Électricité Réseaux	5 712	6 843

Rénovation lourdes des postes sources (montant > 800 k€) :

- Pour ENEDIS : RHINAU, SAINT BLAISE. Le projet de rénovation du PS de Marckolsheim a été abandonné pour un projet de déplacement du poste.
- Pour Strasbourg Électricité Réseaux :
 STRASBOURG (Port du Rhin , Port aux pétroles, Starlette, Cronenbourg), SAVERNE



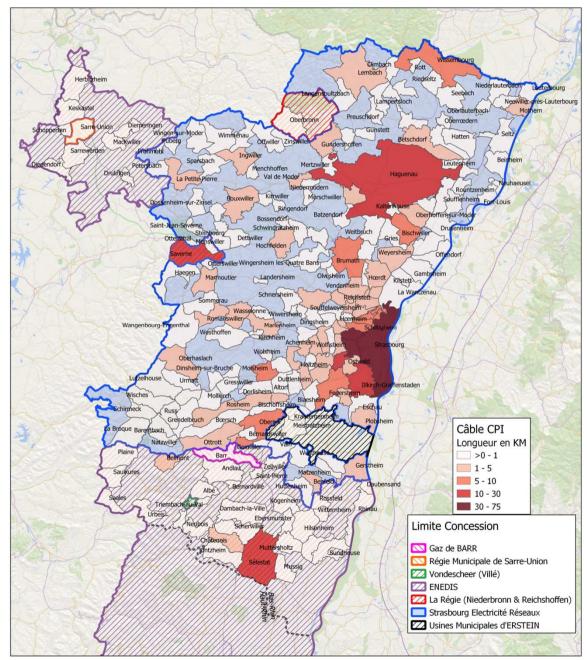
6 - Programmes d'investissements : Renouveler les câbles HTA « papier »

Carte reste à actualiser -MS

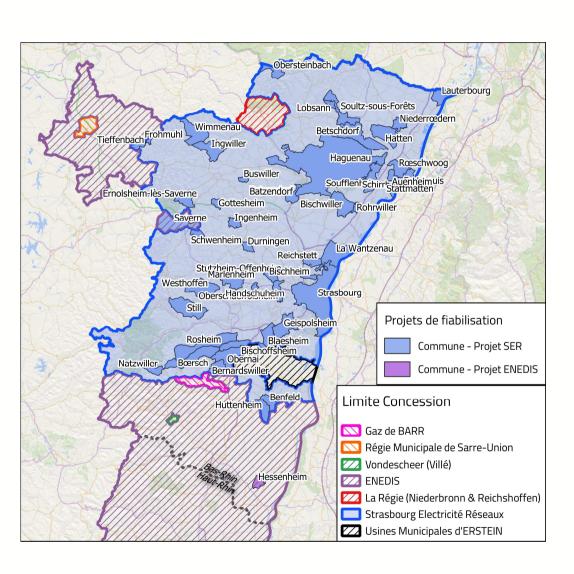
Commentaires

Les câbles papier sont des câbles qui ont été posés jusqu'au début des années 1980, surtout dans les centres urbains.

Ces ouvrages se trouvent dans des zones fortement exposées aux travaux d'aménagement urbains (constructions ou voiries) et le vieillissement de l'isolant atténue leur résistance aux chocs ou aux déplacements.



6 - Programmes d'investissements Programme HTA : Fiabiliser les départs aériens



Commentaires

La fiabilisation des réseaux aériens a pour objectif de réduire le nombre d'incidents sur ces réseaux. Le traitement se fait départ par départ afin de s'assurer de la coordination des actions permettant de le fiabiliser : enfouissement des zones à risque climatique, renouvellement des zones vétustes, maintenance courante et prolongation de la durée de vie (maintenance lourde).

Les départs sont priorisés en fonction des points faibles (relevés notamment via des visites héliportées et visites à pieds) ainsi que par l'impact client de potentielles coupures.
Cette priorisation est donc amenée à être revue chaque année en fonction des événements passés

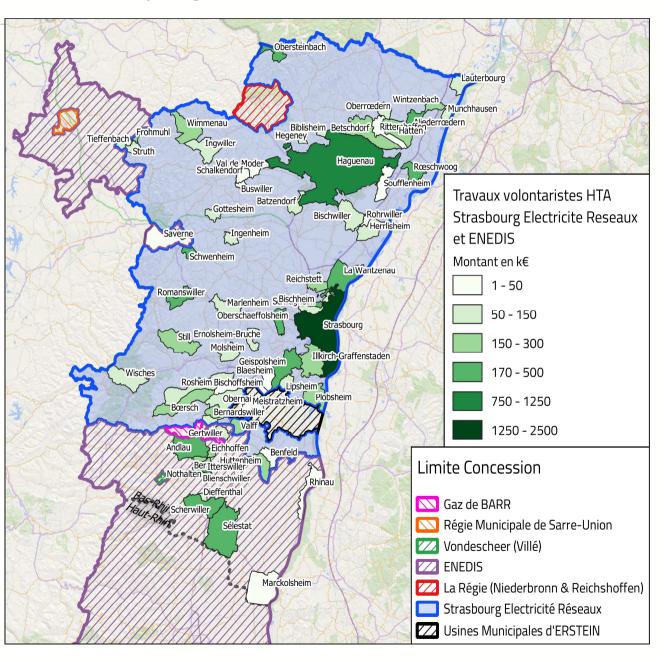
6 - Programmes d'investissements : programme HTA 2020/2021

Montant en K€	2020	2021
ENEDIS	1 615	1 160
dont Fiabilité	504	640
dont Réactivité	11	20
dont Structure	1 100	500
SER	5 224	6 670
dont Fiabilité	2 622	2 601
dont Réactivité	375	720
dont Structure	2 227	3 349
TOTAL	6 839	7 830

Fiabilité = Diminuer le nombre d'incidents en maintenant ou renouvelant les ouvrages existants

Réactivité = Diminuer la durée de chaque incident

Structure = Diminuer le nombre de clients affectés par un incident en optimisant la structure du réseau



6 - Programmes d'investissements Enedis Programme BT

Programme d'investissement en k€	2020	2021
Client mal alimenté	50	50
Aérien nu « faibles sections »	20	20
Plan câbles ville	56	56
Interrupteurs HTA	18	22
Renouvellement postes HTA/BT	27	19
Renouvellement branchements	10	8
Programme spécifique CC Toiture	105	94
TOTAL	286	269

Commentaire:

En matière d'investissements sur le réseau BT, Enedis définira la priorité de ses investissements pour :

IIII Diminuer le nombre de CMA par le renouvellement du réseau BT et le renforcement en zone urbaine, en priorisant les départs faisant l'objet de réclamations clients et ceux présentant potentiellement plus de 40 clients en contraintes de tension d'après le modèle statistique d'Enedis.

IIII Renouveler une partie des câbles « alu » posés avant 1980. De technologie ancienne, ces câbles peuvent présenter une fiabilité moindre en vieillissant.

IIII Renouveler les lignes BT « faibles sections » en priorisant les secteurs géographiques les plus exposés aux aléas climatiques ou présentant des contraintes spécifiques d'exploitation (accessibilité).

6 - Programmes d'investissements Strasbourg Électricité Réseaux Programme BT

Programme d'investissement en K€	2020	2021
Client mal alimenté	284	350
Renouvellement câbles (Armal, CPI)	1078	1320
Renouvellement postes HTA/BT	1204	1343
Renouvellement branchements, colonnes collectives, résorption anciens tarifs	1447	1692
Échanges supports BT	20	90
Interrupteurs HTA, tableaux BT, divers	50	170
TOTAL	4083	4965

Commentaire:

En matière d'investissements sur le réseau BT, Strasbourg Électricité Réseaux définit la priorité de ses investissements pour :

IIII Diminuer le nombre de CMA par le renouvellement du réseau BT et le renforcement en zone urbaine, en priorisant les départs faisant l'objet de réclamations clients.

IIII Renouveler une partie des câbles posés avant 1980. De technologie ancienne, ces câbles peuvent présenter une fiabilité moindre en vieillissant.

IIII Renouveler les branchements aériens et souterrains vétustes et composés de matériels obsolètes, en priorisant les coordinations de travaux avec des remises en état par les clients de colonnes montantes privées.

7 – Régies et synthèse des investissements

Investissements en k€	2017	2018	2019	2020 prévisionnel	2021 prévisionnel*
Erstein	1 030	857	1 434	879	1 095
Sarre Union	296	250	35	60	76
Niederbronn	75	235	774		
Enedis	3 679	5 644	8 090	8 414	10 324
Strasbourg Electricité Réseaux	41 818	42 033	45 855	47 970	54 673
Total	46 898	49 019	56 188	57 323	66 168

^{* :} Budget prévisionnel NON DEFINITIF n'ayant pas encore été validé par le CA et pouvant faire l'objet de modifications ultérieures

Commentaire

IIILes Régies poursuivent leurs travaux de sécurisation des réseaux HTA et BT, dans un souci de qualité et d'esthétique, en coordination avec les communes de leur territoire.

IIIL'ensemble des gestionnaires de réseaux d'électricité du Bas-Rhin investira plus de 120 M€ pendant les deux prochaines années. Une bonne partie des travaux menés vise à améliorer la qualité d'alimentation des 646 228 utilisateurs du réseau. Ceux-ci garantissent ainsi une très bonne qualité de service, supérieure à la moyenne nationale