



## Plan Stratégique

LAY-OUT A FINALISER

# PLAN STRATÉGIQUE ORES INVESTIR ENSEMBLE DANS LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE POUR TOUS

## Sommaire

1. Introduction
2. La lutte contre le dérèglement climatique : une urgence et une priorité absolues
3. Une stratégie pensée pour et avec nos clients et parties prenantes
4. Une stratégie en trois axes ambitieux et complémentaires :
  - 4.1. Passer à l'action en investissant massivement dans les réseaux et la gestion de données
  - 4.2. Faire de la relation client un levier d'une transition énergétique pour tous
  - 4.3. Poursuivre la modernisation de notre entreprise et de nos outils pour être à la hauteur des enjeux de la transition énergétique
5. Agir aujourd'hui en gardant un regard sur le futur
6. Une stratégie ambitieuse qui implique des moyens inédits

## 1. Introduction

## 2. La lutte contre le dérèglement climatique : une nécessité et une urgence absolues

**Le dérèglement climatique affecte d'ores et déjà la Wallonie. Si nous n'agissons pas, nous subirons davantage de canicules, de sécheresses mais aussi de précipitations extrêmes et d'inondations. Pour lutter contre ces phénomènes, il est essentiel de réduire drastiquement nos émissions de gaz à effet de serre. Le secteur de l'énergie étant le plus grand secteur d'émissions, la transition énergétique est clef et la mission du gestionnaire de réseau de distribution est de la rendre possible.**

Dès lors, nous nous inscrivons pleinement dans les objectifs de décarbonation que la Région Wallonne s'est fixés dans le cadre de son plan « Air-Energie-Climat », adopté par le Gouvernement Wallon en date du 21 mars 2023. Le Gouvernement wallon s'engage à réduire de 55% les émissions de gaz à effet de serre et à plus que doubler les énergies renouvelables d'ici à 2030. Dans le même temps, les autorités fédérales et régionales ont amorcé une sortie complète des énergies fossiles à l'horizon 2050, en prenant notamment des mesures favorables à la mobilité électrique et en planifiant les étapes du remplacement des chauffages au charbon, au mazout et, à terme, au gaz naturel.

Ces différentes décisions nous amènent aux constats suivants : il va falloir produire de l'énergie autrement, se déplacer autrement et se chauffer autrement.

Ces perspectives ont été traduites par la société Climact, à la demande d'ORES. Selon ces experts de la transition énergétique, trois grandes tendances d'électrification se profilent aux horizons 2030 et 2050 en Wallonie :

- **La production renouvelable va très rapidement doubler (x 2,1 entre 2021 et 2030) ;**
- **Le nombre de véhicules électriques sur les routes wallonnes va passer à au moins 500.000 d'ici 2030 ;**

- **La part des énergies fossiles dans le chauffage résidentiel va sensiblement diminuer et 44% du besoin en chauffage sera électrifié d'ici 2050** (contre 6% aujourd'hui).

Pour les réseaux de distribution, ces changements constituent plus qu'une évolution forte ou qu'une rupture, ils impliquent un véritable changement de nature. Outre la gestion de flux bidirectionnels, le gestionnaire de réseau se trouve confronté à des profils de consommation fortement imprévisibles qui lui imposent de pouvoir connaître, en temps quasi réel, les flux d'énergie sur ses réseaux et l'état de ceux-ci, jusqu'à la basse tension.

A cette fin, ORES déploie depuis quelques années sur son réseau des outils de mesure et de télécontrôle constitués d'un ensemble de briques dont le déploiement des compteurs communicants est un élément essentiel. En parallèle, ORES met en œuvre des systèmes digitalisés pour opérer son réseau, là aussi en temps quasi réel.

Au-delà du fait que les flux d'énergie deviennent bidirectionnels et de plus en plus variables et imprévisibles, la transition énergétique a également pour effet d'augmenter significativement les volumes d'énergie injectés et prélevés sur le réseau, ainsi que les pointes d'utilisation du réseau. Cela nous oblige à repenser le dimensionnement et la structure de notre réseau. Ce travail d'une ampleur inédite nécessitera une quinzaine d'année d'investissements de grande ampleur. ORES se saisit à bras le corps de cette mission.

Les conclusions de l'étude de Climact sont sans appel et confirment ce changement de nature : si les changements de comportement et les nouvelles technologies vont tirer la demande globale en énergie vers le bas, la demande en électricité va, quant à elle, inexorablement continuer à augmenter pour compenser la sortie progressive des combustibles traditionnels plus polluants. Très concrètement, la quantité d'électricité qui transite par les réseaux d'ORES va augmenter de 64% d'ici à 2050, avec une croissance significative de 30% sur la seule décennie 2020-2030.

Si des divergences peuvent exister entre les chiffres et les analyses, toutes les études convergent sur les grandes tendances et sur le fait que l'évolution des comportements et des technologies modifie fondamentalement et rapidement la façon dont les citoyens et les entreprises utilisent les réseaux de distribution. Ce qui, par conséquent, fait évoluer leurs attentes en termes de qualité et de diversité de service.

Enfin, si l'électrification de la société est une tendance de fond, il est bon de rappeler que l'énergie de chauffage la plus utilisée par les ménages wallons en 2023 était le gaz naturel. Le gaz naturel est également utilisé dans les processus de nombreuses petites et grandes industries. En complément à son travail d'accompagnement de l'électrification des usages, ORES veut faciliter l'intégration de molécules d'origine renouvelable dans le réseau de gaz afin de soutenir les objectifs de décarbonation wallon.

### **3. Une stratégie construite avec nos clients et parties prenantes**

**Pour construire ce nouveau plan stratégique, ORES a été à la rencontre de ses clients et parties prenantes.**

Les citoyens, les entreprises et les autorités publiques sont confrontés ces dernières années à un double défi : faire face au coût de l'énergie qui augmente et s'inscrire dans un processus de transition vers un monde plus durable.

Face à ces enjeux, il n'existe pas de solution unique mais bien une multitude d'actions à mettre en œuvre collectivement. Chaque acteur cherche à identifier et à adopter la meilleure combinaison par rapport à ses objectifs, ses moyens, ses contraintes et ses spécificités.

C'est pour cette raison que dans le processus d'élaboration de son nouveau plan stratégique, ORES a voulu échanger avec un large panel de clients et de parties prenantes : associations de défense des

---

consommateurs, organismes d'aide aux plus démunis, associations de protection de l'environnement, producteurs d'énergie renouvelable, bourgmestres, entreprises et fédérations...

Nos équipes ont surtout écouté leurs interlocuteurs afin de comprendre leurs besoins ainsi que les solutions énergétiques qu'ils entendent mettre en place dans les années à venir. Ils les ont ensuite questionnés quant à leurs attentes à l'égard de leur gestionnaire de réseau, aujourd'hui et demain.

Les réponses obtenues convergent vers une attente forte : ORES doit être irréprochable dans la manière dont elle mène ses activités parce qu'elles sont essentielles à la vie sociale et économique de la Région wallonne ; elle doit aussi accompagner voire guider ses clients et partenaires dans leur parcours de transition énergétique.

Concernant ce second point, nombreux ont été ceux qui ont souligné l'urgence de la situation. La transition énergétique semblait encore il y a quelques années être une affaire d'initiés. Mais l'évolution du contexte économique et l'aggravation des impacts du changement climatique font qu'elle s'impose désormais à tous comme une absolue nécessité.

Tous les échanges menés dans le cadre de cette consultation ont été riches d'enseignements. Les grands messages qui nous ont été formulés nous confortent aujourd'hui dans notre ambition d'investir massivement dans l'accompagnement de la transition énergétique. Le renforcement du réseau, les nouvelles technologies de pointe et la digitalisation des systèmes que nous mettons en place, tant pour améliorer la gestion du réseau que le service aux clients, vont nous permettre d'agir efficacement.

Cette volonté d'ORES d'être à l'écoute de ses clients et parties prenantes n'est pas une démarche uniquement limitée à l'élaboration de ce plan stratégique. L'objectif est d'aller régulièrement à leur rencontre, de communiquer proactivement et avec transparence sur la mise en œuvre de notre stratégie et d'intégrer leurs idées et suggestions dans une démarche de co-construction.

## 4. Une stratégie en trois axes ambitieux et complémentaires

Pour soutenir la transition énergétique de la Région wallonne et répondre aux attentes de ses clients et parties prenantes, ORES a élaboré une stratégie ambitieuse articulée autour de trois axes stratégiques. Elle doit permettre de mobiliser avec efficacité des moyens considérables dans le but de poursuivre et d'amplifier la mise à niveau des réseaux et des outils informatiques. Cette stratégie est indispensable pour garantir une qualité d'alimentation et de service dans un contexte de transition énergétique et de complexification des besoins des clients.

### 4.1. Passer à l'action en investissant massivement dans les réseaux et la gestion de données

**Pour accompagner les changements sociétaux en termes de production d'énergie, de mobilité ou de chauffage et garantir un approvisionnement en énergie de qualité dans un monde plus durable, ORES va investir massivement dans ses infrastructures physiques et dans ses systèmes de gestion de données.**

Les réseaux d'ORES s'étendent sur plus de 60.000 kilomètres de lignes électriques et 10.000 kilomètres de conduites de gaz. Ces infrastructures font office de système cardiovasculaire pour toute la Région wallonne : ils alimentent en énergie les foyers, les entreprises et les services publics avec un objectif de qualité optimale. Les difficultés d'alimentation sont rares et prises très au sérieux par les équipes techniques d'ORES qui agissent au plus vite en cas de problème afin de garantir une continuité. L'énergie est en effet un bien de première nécessité, vital pour les citoyens et pour l'économie.

Sous l'effet de la transition énergétique, les attentes par rapport aux réseaux de distribution se diversifient, se renforcent et se complexifient fortement. ORES se prépare depuis de nombreuses années à l'accélération de cette transition énergétique, notamment grâce à la mise en œuvre d'un plan de transformation qui a permis de moderniser notre entreprise, de renforcer son efficacité, de déployer des nouveaux outils au bénéfice des clients et de renforcer nos capacités d'analyse et de planification.

---

ORES veut maintenant concrétiser un ambitieux plan d'investissement dans les réseaux et dans les systèmes de gestion des données qui s'étalera sur une quinzaine d'années et doit permettre à tous de participer à la transition énergétique.

#### Des réseaux renforcés, résilients et de qualité

Pour maintenir cette qualité d'alimentation dans un contexte où une part de plus en plus importante des clients bascule vers de nouveaux modes de production et de consommation, il est indispensable de renforcer la capacité d'accueil des réseaux. En d'autres termes, il faut permettre à ces réseaux de distribuer un volume croissant d'énergie mais également plus variable (pour l'énergie éolienne et photovoltaïque par exemple) et empruntant des chemins de plus en plus diversifiés, partant de centaines de milliers de petites unités de production disséminées sur tout le territoire. Pour faire face à ce changement de paradigme, ORES va augmenter les capacités de ses réseaux, notamment par le remplacement de sections et la mise en œuvre d'un projet de conversion de 230 à 400V des lignes basse tension.

Pour autant, le renforcement du réseau n'est pas nécessaire partout. Il ne serait pas soutenable financièrement, ni réalisable humainement et techniquement. C'est pourquoi ORES poursuit une politique d'investissement ambitieuse mais ciblée, qui vise à investir au bon endroit au bon moment.

Des investissements sont également prévus dans le réseau de distribution du gaz, afin de l'entretenir et de permettre l'intégration de molécules d'origine renouvelable comme le biométhane. Grâce notamment à ses nombreuses terres agricoles, la Wallonie dispose d'importantes quantités de matières et déchets organiques qui peuvent être transformés en un gaz d'origine renouvelable ayant les mêmes propriétés que le gaz naturel importé par la Belgique. Cette démarche est complémentaire à l'électrification de l'économie et permettra à la Région d'atteindre plus rapidement ses objectifs de production renouvelable et de décarbonation. Les particuliers et les nombreuses industries qui utilisent du gaz dans leurs procédés de fabrication pourront ainsi, eux aussi, participer à la transition énergétique.

#### ***ORES raccorde les premiers sites de production de biométhane wallons à son réseau gaz***

*Le biométhane est un gaz 100% renouvelable produit à partir de matières organiques et de déchets issus de l'industrie agro-alimentaire, de la restauration collective, de l'agriculture et des ménages, ou encore de boues de stations d'épuration. Ce biogaz épuré peut être injecté dans le réseau de distribution du gaz. Il participe alors au développement d'une économie circulaire territoriale où les déchets locaux deviennent des ressources renouvelables utilisées localement. Du fait de son cycle de carbone court, le biométhane émet dix fois moins de CO2 que le gaz naturel, et est en ce point comparable aux énergies renouvelables électriques. ORES a raccordé depuis 2020 trois centres de production de biométhane sur son réseau. Nos équipes accompagnent également les investisseurs, issus du secteur agricole notamment, dans leurs projets en matière de biométhane pour leur apporter une expertise technique et faciliter leurs démarches administratives.*

La question de la résilience des réseaux de distribution est également au cœur de la stratégie d'investissement. La multiplication des phénomènes climatiques d'ampleur ces dernières années, à l'image des tempêtes qui ont frappé la Wallonie lors de l'été 2021 et des inondations catastrophiques qui s'en sont suivies, ont poussé ORES à anticiper plus significativement les conséquences possibles de ces catastrophes naturelles sur ses réseaux d'électricité et de gaz dans ses projets d'investissement. Cette réflexion vise à prévenir et à diminuer l'impact des catastrophes en préservant et en étant en mesure de rétablir plus rapidement les services énergétiques essentiels pour soutenir la population, les opérations de secours, les hôpitaux, les abris d'urgence, etc.

#### Un écosystème de captation et de gestion des données au service du réseau de distribution d'électricité et des clients

En plus de ses investissements dans les infrastructures physiques du réseau, ORES poursuit ses investissements dans les systèmes de collecte et de gestion des données. La *data* est en effet une

---

ressource essentielle pour ORES et pour la transition énergétique. Elle permet de mesurer et de piloter les réseaux en quasi temps réel et est un outil indispensable pour identifier les investissements les plus pertinents à réaliser dans le réseau. Elle permet également d'offrir des services de qualité aux clients, soit directement soit en permettant aux acteurs de marché de développer de nouvelles solutions innovantes. ORES met en place une infrastructure de communication qui permet la transmission des données et des informations entre les différents éléments du réseau de distribution, depuis les compteurs communicants chez les clients jusqu'aux systèmes informatiques de l'organisation et, au-delà, vers les acteurs de marché. Cette chaîne communicante est essentielle pour concrétiser la transition énergétique : si elle donne déjà aujourd'hui accès à de nouveaux services (relève et prépaiement des consommations à distance, nouvelles offres des fournisseurs, gestion intelligente des appareils électriques de la maison...), elle va permettre demain de mettre en place des nouveaux mécanismes de marché indispensables pour la transition : une tarification incitative et différenciée avec davantage de plages horaires, des offres de flexibilité sur le modèle des produits qui sont aujourd'hui proposés aux clients raccordés au réseau électrique haute tension et, enfin, les différents types de partage d'énergie.

Dès 2024, ORES sera en mesure de mettre les données de consommation des clients à disposition des fournisseurs dans l'optique que ceux-ci puissent proposer de nouveaux services énergétiques, plus en phase avec les nouvelles tendances de production et de consommation. Cette démarche impliquera bien sûr toujours l'accord formel préalable des clients.

Ces changements qui transforment en profondeur l'organisation du marché poursuivent des objectifs très clairs : gérer plus efficacement nos réseaux, optimiser nos investissements, encourager les clients à consommer de l'énergie renouvelable au moment où elle est la plus disponible et maintenir un service de qualité.

### ***Le déploiement des compteurs communicants s'accélère***

*Le compteur communicant constitue un outil incontournable de la transition énergétique. Il permet à ORES de disposer d'informations sur son réseau et constitue le socle de base des outils visant à optimiser les investissements dans le réseau. Il contribue de la sorte à maintenir des tarifs de distribution supportables pour tous les Wallons dans un contexte de transition énergétique. Complémentairement, il offre au client l'opportunité de mieux suivre sa consommation, de prendre des mesures d'efficacité énergétique et (s'il dispose d'une installation photovoltaïque) d'autoconsommer plus efficacement. Le compteur communicant est indispensable pour tout client qui veut devenir acteur de la transition et opter demain pour des modèles de tarification plus dynamiques, participer à des formes de partage d'énergie ou encore souscrire à des produits de flexibilité commerciale. Le rythme de déploiement du compteur communicant est désormais soutenu sur notre réseau : nos équipes en installent actuellement en moyenne 8.000 tous les mois pour un parc total de 220.000 compteurs électriques communicants à la fin 2023. D'ici la fin 2029, tous les clients raccordés au réseau électrique basse tension d'ORES seront équipés de cet outil nécessaire pour évoluer vers une gestion de l'énergie plus durable. Le compteur communicant existe aussi pour le gaz. L'équipement est principalement installé chez les clients qui prépaient leur énergie et veulent bénéficier d'un suivi plus fin de leur consommation et une recharge facilitée.*

### ***Les bénéfices des énergies renouvelables sont désormais plus facilement accessibles à tous***

*Communautés d'énergie renouvelable, partages d'énergie au sein d'un même bâtiment ou encore échanges d'énergie de pair à pair, depuis l'adoption par le Gouvernement en 2023 d'un cadre légal régissant ces trois nouvelles formes de partage d'énergie, il est désormais possible en Wallonie d'investir collectivement dans l'énergie renouvelable et de la partager localement. En guise d'exemple, on peut imaginer une installation photovoltaïque sur le toit d'une église ou de l'école d'un quartier qui fournit de l'énergie renouvelable à un prix stable et compétitif à plusieurs voisins (avec ou sans panneaux) participants à la communauté. ORES s'est déjà préparée à l'arrivée de ces différents modes*

---

*d'autoconsommation collective, notamment à travers un projet pilote mené ces deux dernières années avec une société de logements publics à Verviers. Notre entreprise est aujourd'hui disponible, dans son rôle d'accompagnatrice et de gestionnaire de données, pour aider les clients qui souhaitent mettre en place concrètement un système de partage d'énergie. Avec la fin de la compensation pour les nouvelles installations photovoltaïques en 2024, les futurs « prosumers » disposent ainsi d'un nouveau panel de solutions pour maximiser l'utilisation de leur production et la rentabilité de leur investissement.*

#### **4.2. Faire de la relation client un levier d'une transition énergétique pour tous**

**L'évolution et la complexification du monde de l'énergie amène son lot de questions. Dans son rôle d'acteur neutre au sein du marché, ORES veut accompagner et guider ses clients sur le chemin de la transition énergétique.**

##### Un service de qualité pour tous les clients

La transition énergétique constitue le cœur de la stratégie d'ORES. Mais elle n'est pas toujours la principale ou l'unique préoccupation de nos clients. ORES se doit de maintenir un service de base de qualité au meilleur prix pour les clients qui n'attendent rien de plus qu'une alimentation de qualité ou des données de comptage fiables et transmises dans les temps. ORES veut être le maître achat en termes de qualité de service et rester accessible de manière simple et efficiente pour l'ensemble des clients. Le maintien et la disponibilité des mécanismes de solidarité entre tous les Wallons, notamment dans notre rôle de fournisseur social, sont eux aussi essentiels.

##### La digitalisation pour plus de disponibilité

Complémentaire à ce service de base, les besoins et attentes des clients se complexifient. Pour y répondre, ORES mise sur des services en ligne de qualité et développe de nouveaux moyens de communication digitaux afin d'être joignable à chaque instant.

Cette digitalisation des services se traduit par exemple par la possibilité pour les clients de disposer d'un espace personnel en ligne, myORES. Cet espace est nourri par les données récoltées par le compteur communicant et permet d'accéder à plusieurs actions et demandes standards. ORES met aussi à disposition sur son site web des simulateurs et autres outils de personnalisation afin que les clients puissent trouver, en quelques clics, les réponses à leurs questions les plus variées et les solutions les plus adaptées à leurs besoins.

Les choix et comportements des clients ont un impact sur le réseau, sur le niveau d'investissement à réaliser et donc potentiellement également sur les coûts de distribution. Les différents outils de communication visent donc non seulement à présenter les différentes options possibles pour les clients, mais aussi à les informer les clients sur les conséquences de leurs choix. Par exemple, une borne de recharge privée surdimensionnée par rapport à l'usage réel qui en est fait pourra avoir un effet sur la qualité de l'alimentation générale de l'habitation, nécessiter une augmentation de sa puissance (ce qui peut représenter un coût pour le client) voire, à terme, un renforcement du réseau.

##### **ORES aide les clients à prendre des décisions éclairées en matière d'énergie**

*Le site internet d'ORES, ores.be, attire chaque année plus d'un million de visiteurs. Les internautes naviguent sur les pages du site pour introduire des demandes de travaux ou des relevés d'index, mais aussi de plus en plus pour chercher de l'information non commerciale et qualitative sur la transition énergétique. ORES met donc à disposition de ses clients des tutoriels, des chatbots, des foires aux questions et même des simulateurs pour définir, par exemple, la puissance électrique idéale pour leur habitation ou le type de modèles de borne de recharge à privilégier pour leur voiture électrique.*

---

Face à la multiplication des demandes des clients, la digitalisation des services est indispensable pour soutenir l'efficacité de la relation clients. Cette priorité donnée aux échanges digitaux permet de maintenir pour les cas qui le nécessitent des possibilités de contacts directs et efficaces.

Grâce à sa localisation en Wallonie, son service de qualité et un délai de réponse optimal, le contact center (Connexio) est la porte d'entrée principale pour les questions qui ne peuvent être résolues exclusivement via le canal digital et constitue également un instrument de lutte contre l'exclusion digitale. Des mesures sont prises en continu afin de personnaliser l'expérience client, anticiper les besoins et recommander des actions proactives, maintenir un temps d'attente satisfaisant et maîtriser les coûts de fonctionnement.

#### Des conseils adaptés aux attentes des clients

En parallèle à l'amélioration de ses canaux de communication, ORES développe des moyens d'accompagnement personnalisé afin d'aider les clients à poser les meilleurs choix et à réaliser leurs projets en lien avec la transition énergétique. L'objectif est également de les aider à adopter des comportements vertueux à l'égard du réseau et du système électrique, de manière à maîtriser les coûts individuels et sociétaux.

L'objectif est aussi d'accompagner les entreprises dans leurs démarches de transition énergétique. ORES a pris récemment la décision de développer significativement le service d'account managers pour suivre les grandes entreprises multisites et/ou qui ont des ambitions énergétiques qui nécessitent l'appui de leur gestionnaire de réseau.

#### **Un service d'accompagnement pour les entreprises**

*Les entreprises, publiques ou privées, sont très dynamiques dans la transition énergétique. L'objectif d'ORES est, à travers le renforcement de son équipe d'account managers et la création d'une nouvelle cellule pour les PME, de mettre en place une 'voie rapide' pour accélérer leurs projets de production renouvelable, de flexibilité technique, de mobilité électrique, etc. Chacun de ces clients professionnels va à terme pouvoir bénéficier d'un service d'accompagnement chez ORES qui sera à la fois très réactif mais aussi proactif puisque les entreprises seront contactées spontanément par nos équipes lorsque des opportunités se présentent pour elles sur le marché de l'énergie et pour mieux anticiper leurs besoins futurs.*

Toutes ces solutions, qu'il s'agisse d'un accompagnement digital à distance ou d'un contact personnalisé sur le terrain, visent à améliorer l'expérience client dans ses besoins de transition énergétique et à lui permettre de devenir acteur de sa consommation, en ce compris pour les clients du fournisseur social

#### **4.3. Poursuivre la modernisation de notre entreprise et de nos outils pour être à la hauteur des enjeux de la transition énergétique**

**Les nouveaux outils – numériques, télécoms et data, intelligence artificielle – mis en place par ORES sont des atouts pour exploiter notre réseau au maximum de ses capacités et pour optimiser les investissements. ORES veut poursuivre la modernisation de ses outils, de son organisation et de ses processus pour relever avec efficacité les défis de la transition énergétique.**

Investir dans les réseaux signifie bien sûr moderniser et renforcer les infrastructures afin qu'elles puissent absorber les nouveaux flux d'énergie. Mais pour investir au bon endroit et au bon moment dans un environnement de plus en plus changeant et complexe, le recours à des technologies de pointe devient essentiel.

#### Des investissements ciblés

On l'a dit, pour optimiser la performance des réseaux tout en maîtrisant les coûts que représentent les investissements, ORES doit constamment anticiper, cibler, dimensionner et faire une analyse coûts-



avantages de chaque chantier. C'est pourquoi la connaissance de l'infrastructure, de son âge, de son état actuel, de ses spécificités techniques est fondamentale.

### **ORES développe sa propre base de données géographique**

*Pour réaliser la transition énergétique, la qualité des données est essentielle. En 2023, ORES a lancé sa géodatabase (son outil « GIS ») afin de documenter ses réseaux de manière exhaustive et précise. Dans un premier temps, ce travail de documentation porte sur le réseau électrique basse tension, c'est-à-dire le réseau qui achemine l'électricité dans les quartiers et est très impacté par les nouveaux usages de l'électricité. En 2025, de nouveaux outils liés à cette géodatabase seront employés pour documenter le réseau électrique moyenne tension et le réseau de gaz. Cet outil est déterminant pour prioriser les investissements et mettre en place des programmes de maintenance préventive. Il permet aussi de développer des outils de cartographie afin d'aider nos partenaires externes à cibler les endroits les plus propices pour l'installation d'un parc éolien, d'un champ photovoltaïque, d'un centre de production de biométhane ou encore d'une station-service de recharge rapide pour les véhicules électriques.*

De nombreuses informations fournies par les bases de données et les différents capteurs présents sur le réseau sont utilisées par ORES pour mieux connaître son infrastructure et analyser son évolution : les données propres aux câbles, conduites, postes et cabines, les données de charge, la tension, la fréquence, les pannes, les pertes d'énergie... Ces données permettent d'identifier les zones qui subissent le plus de contraintes et de planifier le développement du réseau pour s'assurer qu'il puisse répondre aux besoins à long terme.

### Intégrer au mieux l'énergie renouvelable sur nos réseaux

L'intelligence artificielle (IA) présente aussi de nombreux avantages pour la gestion des réseaux de distribution, en contribuant à les rendre plus efficaces, résilients et durables. L'IA peut notamment faciliter l'intégration des sources d'énergie renouvelable intermittentes, telles que l'énergie solaire et éolienne, en prédisant la production d'énergie en fonction des conditions météorologiques et en ajustant la distribution en conséquence. C'est, par exemple, la finalité de l'algorithme O-One qu'ORES a développé avec une spin-off de l'Université de Liège et qui est aujourd'hui déployé sur des parcs éoliens pour maximiser la quantité d'énergie renouvelable qui peut être injectée dans le réseau.

### **Le pilotage à distance du réseau évolue pour mieux intégrer les productions renouvelables variables**

*Avec l'augmentation des productions d'énergie renouvelable, ORES doit conserver un équilibre sur son réseau pour éviter les situations de congestion et les risques de panne ou de sécurité. C'est pourquoi nos équipes ont implémenté un ADMS, « Advanced Distribution Management System », ou « Système de Gestion Avancée de la Distribution Électrique », qui sera pleinement opérationnel en 2025. Ce nouveau système de supervision et de conduite du réseau à distance repose sur un algorithme qui capte et interprète très finement les informations du réseau électrique, même aux endroits où les cabines ne sont pas équipées de systèmes de télécommunication. Ce faisant, il assure l'équilibre entre les lieux de production d'énergie renouvelable et les lieux de consommation. En cas de panne, l'outil va également améliorer la qualité des diagnostics et proposer des solutions pour réalimenter le plus grand nombre de clients le plus rapidement possible, et ainsi maintenir sous contrôle les délais d'interruption de courant dans un environnement plus complexe que par le passé.*

L'IA permet parfois aussi de dégager des solutions transitoires, le temps de réaliser les investissements : elle permet par exemple d'identifier les rééquilibrages de phase à réaliser chez les clients en exploitant les données des compteurs communicants. Ce type d'actions ne remplace pas les travaux de renforcement du réseau mais offre la possibilité de les décaler dans le temps et de les optimiser sans porter préjudice à la transition énergétique.

Enfin, ORES investit depuis des années dans la digitalisation de ses processus internes de travail et l'évolution de son parc applicatif, ce qui lui permet d'agir plus rapidement et avec efficacité sur le terrain et dans le cadre des services qu'elle rend au client.

### Une organisation et des processus modernes et efficaces

---

ORES a mis en œuvre au 1<sup>er</sup> janvier 2022 une nouvelle organisation ayant pour objectif de lui permettre de répondre avec une efficacité accrue aux défis de la transition énergétique et à l'évolution des attentes des clients. Cette modernisation de l'organisation sera poursuivie chaque fois que cela fait sens, par exemple dans le cadre du déploiement des compteurs communicants. Les processus qui sous-tendent cette organisation sont aussi concernés par cette ambition de modernisation et d'efficacité et seront améliorés dès que cela est possible et pertinent.

## 5. Agir aujourd'hui en gardant un regard sur le futur

**Pour répondre au défi de la transition énergétique, ORES maintient une veille technologique. Il s'agit d'identifier les technologies émergentes qui peuvent avoir un impact sur les opérations du réseau et accélérer la décarbonation de l'économie.**

Lorsqu'ORES a préparé ce plan stratégique, elle a également évoqué avec ses parties prenantes les nouveaux domaines d'activités stratégiques qui pourraient potentiellement s'intégrer dans la transition énergétique et rentrer dans le champ d'action du gestionnaire de réseau.

Le développement de la filière de l'hydrogène vert, la construction de réseaux de chaleur ou encore le transport du CO<sub>2</sub> issu de processus industriels sont des pistes qui pourraient permettre à différents types de consommateurs, industriels notamment, de réduire considérablement leur empreinte carbone à moyen ou plus long terme.

Ces domaines d'activités ne font à ce stade pas l'objet d'une stratégie concrète d'ORES. Nos équipes restent toutefois disponibles pour travailler en collaboration avec les principaux acteurs concernés par la mise en place de ces filières, par exemple l'opérateur du réseau de transport de gaz Fluxys en ce qui concerne l'hydrogène.

ORES prend également part à de nombreux cercles de réflexion regroupant académiciens, start-up innovantes et spécialistes du monde de l'énergie. Objectif : évaluer les opportunités technologiques qui se présentent et les éprouver dans des conditions réelles à travers des projets pilotes menés sur les réseaux de distribution. Cela permet d'évaluer leur efficacité et applicabilité à grande échelle, ainsi que l'intérêt qu'elles présentent pour la collectivité.

## 6. Une stratégie ambitieuse qui implique des moyens inédits

**La stratégie d'ORES est porteuse d'une grande ambition : celle d'être au rendez-vous de la transition énergétique en Région wallonne, de rendre possible cette évolution fondamentale de nos sociétés, d'être aux côtés de ses clients face à la complexité des enjeux liés à cette transition.**

Pour soutenir et concrétiser son nouveau plan stratégique, ORES a établi un plan industriel 2024-2038 identifiant et chiffrant au mieux les investissements à réaliser dans le réseau, dans les ressources humaines et dans les solutions informatiques pour répondre pleinement aux défis de la transition énergétique et permettre d'atteindre les objectifs de lutte contre le dérèglement climatique fixés aux niveaux mondial et régional. En d'autres termes, ORES veut investir massivement et intelligemment en Région wallonne pour accompagner l'accélération de la transition énergétique et garantir une alimentation et un service de qualité dans un environnement de plus en plus complexe et challengeant. Ces dernières années, ORES s'est transformée en profondeur, s'est modernisée, a investi beaucoup d'énergie pour réfléchir aux conséquences de la transition énergétique et analyser ce qui est attendu d'un gestionnaire de réseau de distribution, d'une entreprise de service public dans un contexte d'accélération de la transition énergétique et à la suite de crises majeures au niveau sanitaire et des prix de l'énergie. ORES est aujourd'hui prête et déterminée, sur base des enseignements et acquis de ces dernières années, à déployer les investissements que la Région wallonne, ses citoyens et entreprises, attendent d'elle.

ORES a fait le choix de construire ce plan industriel en partant des objectifs de décarbonation fixés par la Région wallonne et de ce qu'ils impliquent comme changements technologiques et comportementaux par rapport au réseau de distribution : déploiement massif des capacités de production renouvelables comme l'éolien et le photovoltaïque, essor des véhicules électriques et des besoins de chargement liés, évolution des moyens de chauffage via l'installation de pompes à chaleur ou le déploiement des réseaux

---

de chaleur, nécessité de mieux faire correspondre les périodes de production et de consommation d'électricité via des solutions de flexibilité nouvelles et accessibles, électrification des processus industriels, injection de biométhane dans nos réseaux de gaz naturel, mise en place de mécanismes de partage et de communautés d'énergie, etc.

Ce plan industriel et ce plan stratégique constituent la boussole d'ORES, son ambition ultime afin d'être un rouage essentiel et positif de la transition énergétique en Région wallonne. Pour réussir ce trajet complexe et de longue haleine, des moyens d'une ampleur inédite sont nécessaires : des moyens pour financer les investissements, des ressources humaines, des matériaux et des matières premières, des entrepreneurs pour concrétiser les renforcements du réseau, etc. De l'expertise et des outils de pointe seront également nécessaires pour exploiter au mieux les données, optimiser les capacités du réseau et soutenir les nouveaux modèles de marché.

À l'heure où nos sociétés viennent de traverser une crise sanitaire et une crise économique de grande ampleur, la compétition pour obtenir ces ressources est intense, particulièrement pour celles liées à la transition énergétique, qui concerne l'ensemble des pays du globe.

ORES devra faire preuve d'ingéniosité et d'efficacité, agir de manière collective, nouer des partenariats pour obtenir et sécuriser les moyens nécessaires à l'atteinte de son plan industriel. Ce plan sera déployé à un rythme qui devra tenir compte des ressources disponibles, des décisions du régulateur relatives aux tarifs et des évolutions du cadre légal et réglementaire applicable à ORES.

Face à ces incertitudes, qui peuvent se transformer en contraintes ou en opportunités, ORES se fixe un double objectif, une double responsabilité. Premièrement, tout mettre en œuvre pour réaliser ce plan industriel ambitieux, en toutes circonstances, et faire preuve d'audace et de créativité face aux difficultés qui ne manqueront pas de survenir. Deuxièmement, communiquer régulièrement et en toute transparence sur l'état d'avancement de ce plan vers les parties prenantes, mettre en avant les objectifs atteints par ORES mais également les retards ou difficultés éventuelles. Dans un objectif de transparence, et afin d'identifier ensemble les solutions à mettre en œuvre pour surmonter ces obstacles, au bénéfice de la transition énergétique et de la collectivité.

La transition énergétique est en effet un défi collectif qui implique toutes les forces vives de la Région wallonne et qu'ORES ne pourra réussir seule. Déjà aujourd'hui nous faisons face à des difficultés pour recruter les talents dont nous avons besoin pour mener à bien notre plan industriel et pour trouver des formateurs pour mettre à jour les connaissances et expertises de nos collaborateurs. Les marchés publics pour obtenir les entrepreneurs nécessaires à nos ambitions et les équipements à déployer sur le réseau sont de plus en plus compliqués à mener et nous n'obtenons pas toujours ni les quantités ni les prix souhaités, même quand nous nous associons avec l'ensemble des gestionnaires de réseau de distribution belges. A cela s'ajoute un cadre réglementaire qui peut être très instable, nous imposant de faire marche arrière sur certains projets ou à l'inverse de déployer dans des temps trop courts des mécanismes complexes. Et créant parfois de l'incompréhension ou des frustrations chez nos clients ou avec les acteurs de marché.

L'enjeu est trop grand pour être fataliste face à ces contraintes et ces difficultés. Mais nous ne pouvons ni les ignorer ni les passer sous silence. La qualité de la collaboration entre l'ensemble des acteurs concernés par la transition énergétique, en premier lieu les autorités politiques et le régulateur wallon de l'énergie, doit être à la hauteur des enjeux. Il faudra de l'écoute, de la transparence, de la confiance, de l'entraide, un cadre clair et des objectifs communs pour réussir ce défi de la transition énergétique qui est au moins aussi enthousiasmant qu'il sera complexe.

---

## II. INVESTISSEMENTS

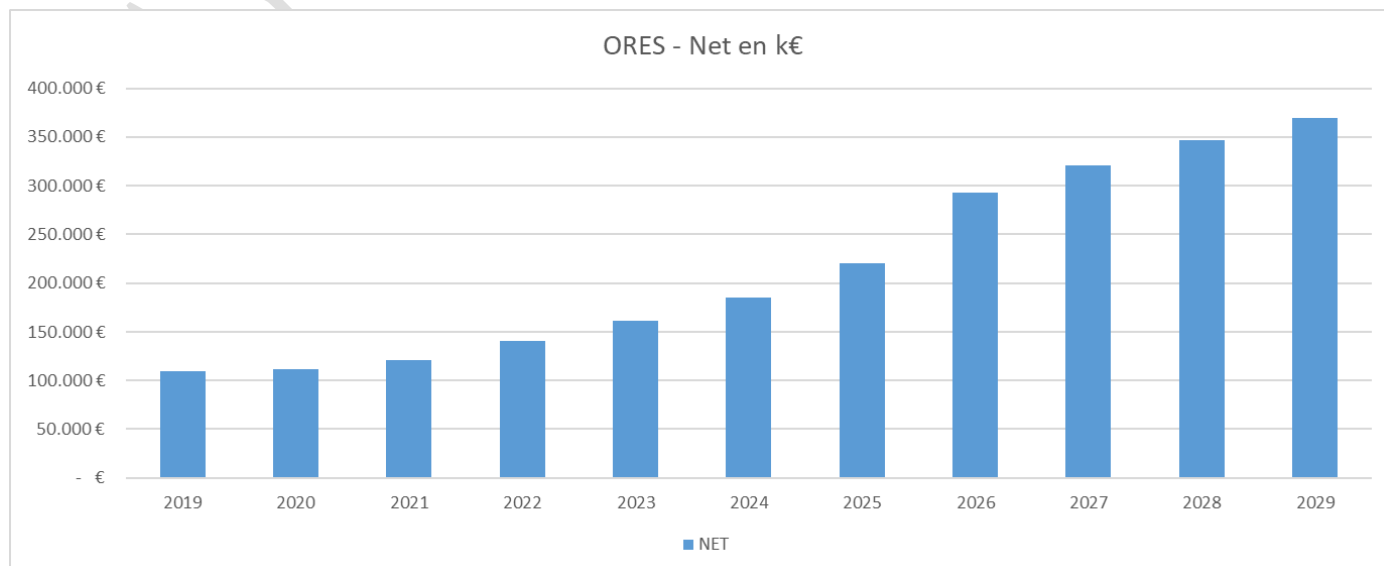
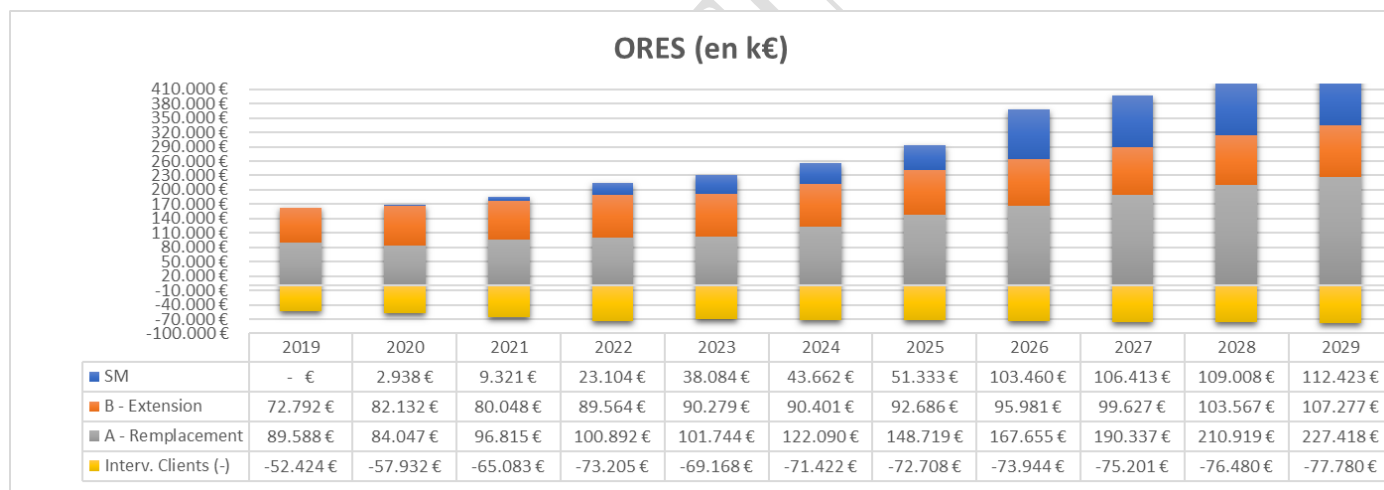
### PLAN STRATEGIQUE 2024-2029 Programme d'investissement ELECTRICITE Vision consolidée ORES Assets

Ce programme d'investissement est particulier à plus d'un titre :

- Il s'étend sur deux périodes tarifaires ;
- Il s'inscrit dans une approche plus large tant au niveau du contexte général que de celui de l'horizon temporel.

En effet, le 3 mai 2022, ORES a eu l'opportunité de présenter à la CWaPE son approche globale, appelée « plan industriel », reprenant sa vision des investissements nécessaires sur les réseaux d'électricité et de gaz jusqu'en 2038 et qui s'appuie sur le trajet de la neutralité carbone à l'horizon 2050 tel que décidé par les autorités politiques. Ce programme d'investissement en est, pour le réseau électricité, un extrait actualisé pour la période 2024-2029.

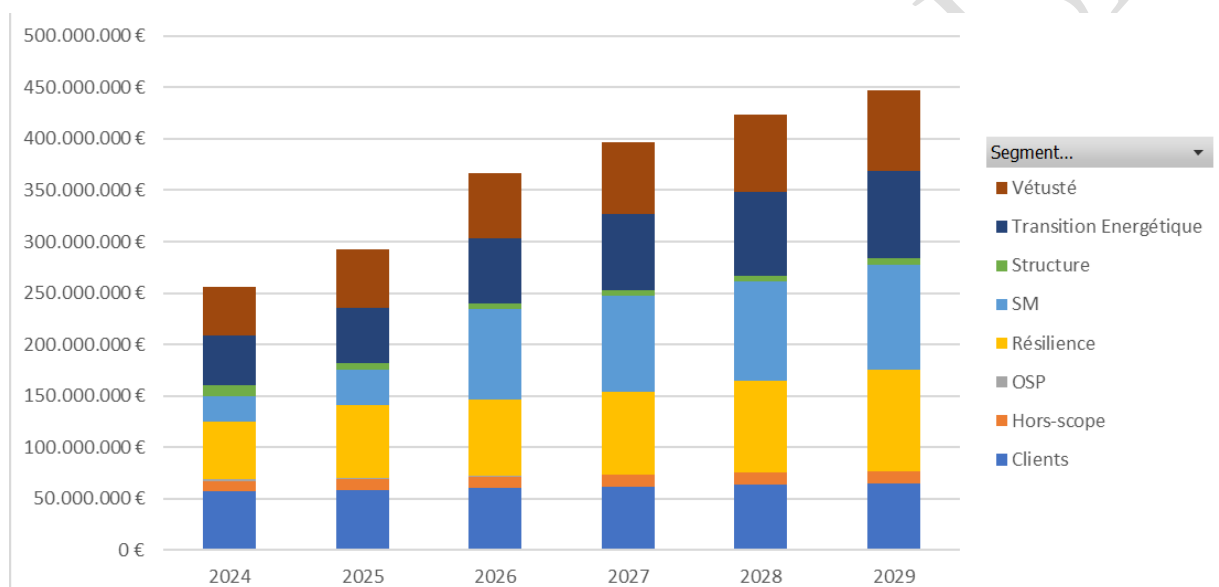
Ce programme d'investissement a été approuvé par le Conseil d'administration du 26.04.2023 et sera transmis par voie électronique au Régulateur régional (CWaPE) le 15/09/2023.



Pour les années 2025-2029, années qui ne sont pas couvertes par des tarifs approuvés, l'enveloppe reprise – à titre conservatoire – est basée sur :

- des investissements visant à soutenir la transition énergétique : évolution ciblée des anciens réseaux BT 230 V vers un réseau 400 V, abandon du 6kV, accélération du déploiement des compteurs communicants ;
- une accélération en termes de modernisation des réseaux (en particulier, les équipements en cabines HT/BT et les réseaux HT/BT) ;
- l'amélioration de la résilience des réseaux : enfouissement des lignes aériennes, cabines télécontrôlées, etc.

### Répartition des investissements



Plus spécifiquement :

#### **Compteurs à budget :**

- Cible de +/- 7.000 compteurs/an

#### **Compteurs communicants :**

L'environnement légal pour le déploiement des compteurs en électricité se base sur la publication du 6 septembre 2018 du décret du 19 juillet 2018 modifiant les décrets du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité et du 19 janvier 2017 relatif à la méthodologie tarifaire applicable aux Gestionnaires de Réseau de Distribution de gaz et d'électricité en vue du déploiement des compteurs communicants et de la flexibilité. Depuis le décret du 1er Octobre, Décret relatif à la fin de la compensation entre les quantités d'électricité prélevées et injectées sur le réseau à partir de 2024 et à l'octroi de primes pour promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie et la production d'électricité au moyen de sources d'énergie renouvelable, permet également à des clients prosumers et non prosumers de demander le placement d'un compteur communicant et de recevoir en échange une prime de la Région wallonne couvrant les frais de pose du compteur (hors travaux complémentaires)

ORES a démarré le déploiement de compteurs communicants en électricité le 1er Janvier 2020 et aura posé, à ce jour, un peu moins de 120.000 compteurs sur son réseau. Depuis le mois de décembre 2020, ORES a débuté le remplacement des compteurs à budget à carte par des compteurs communicants, dans une première phase pilote sur sa zone d'exploitation de « Namur ».

Progressivement ces activités se sont généralisées sur l'ensemble des zones d'exploitation d'ORES, incluant les demandes venant du marché pour l'activation du prépaiement, pour être définitivement prêt en janvier 2022. Toutes les activités quotidiennes d'ORES sont converties par l'installation, non plus de compteurs électromécaniques, mais bien par des compteurs communicants, et ce depuis le début de l'année 2022.

ORES a introduit auprès de la CWaPE en septembre 2021 un nouveau business case contenant un nouveau plan de déploiement, et ce pour répondre à la période tarifaire 19-23. En décembre 2021, d'autres échanges ont eu lieu entre ORES et Schwartz & Co. pour fournir les futures projections de déploiement des compteurs communicants jusqu'à l'horizon de 2028.

Ce nouveau plan de déploiement prévoit pour 2023 la pose de 105.000 compteurs communicants en électricité :

- clients demandeurs résidentiels faisant partie de nos activités dites quotidiennes (nouveau raccordement, renforcement, déplacement de compteur, etc.) ;
- clients demandeurs résidentiels voulant bénéficier de la prime de la Région wallonne (prosumers et non prosumers);
- clients « SPF / Métrologie » ;
- clients équipés de compteurs communicants issus d'expériences pilotes historiques ;
- clients en défaut de paiement ;
- clients avec consommation annuelle de + de 6.000 kWh ;
- clients avec un compteur à budget à carte.

Dans le cadre de son plan d'adaptation 2024-2029, ORES a adopté une approche ambitieuse en visant le déploiement de 100 % des compteurs communicants à déployer d'ici 2030. Les volumes repris dans le présent plan sont donc par conséquent supérieurs à ceux présentés lors des derniers échanges entre ORES et Schwartz & Co. de décembre 2021. Il est à noter que des échanges entre ORES et la CWaPE continueront à avoir lieu à ce sujet.

#### **Travaux postes en parallèle avec ELIA**

Ces travaux ont pour but de :

- restructurer le réseau et pour ORES de gagner en flexibilité ;
- rénover les équipements (cellules vétustes [matériel ouvert]) ;
- harmoniser la tension dans certaines parties du réseau encore desservies en 6kV.

Voici une synthèse des investissements sur postes prévus sur la période 2024-2029 :

Dénomination poste de transformation	Période d'investissement
Binche	2023
Bas Warneton	2023
Lixhe	2024
Mouscron 2	2023-2025
Farciennes	2024-2025
Ciney	2024-2025
Amel	2024-2026
Elouges	2024-2026
Braine-L'alleud	2024-2026
Monceau	2024-2026
Athus/Aubange	2025
Quevaucamps	2025-2027
Mons	2025-2027
Herbaimont	2025-2027
Hatrival	2025-2027
Ways	2026-2028
Marche-en-Famenne	2026-2028
Villers-sur-Semois	2027-2029
Lobbès	2027-2029
Tertre	2027-2029
Jemappes	2028-2030
Braine-le-Compte	2028-2030
Harmignies	2028-2030
Fosses-la-Ville	2028-2030
Abee-Scry	2028-2029
Tournai 6/15 kV	2029-2031

## **Extension / Travaux clients**

### **Raccordements de nouveaux clients :**

- Résidentiels/Industriels
- Zonings (ADT) et lotissements

### **Volume de travaux anticipés /an :**

- 90 équipements de cabines HT/BT
- 55 km de réseau HT
- 235 km de réseau BT
- 8.000 raccordements BT

## **Adaptation / Stratégique**

### **Remplacement ou rénovation par an d'environ :**

- 400 (2023) à 600 (2029) cabines HT/BT (remplacement du matériel ouvert, mise en conformité RGIE, Magnéfix, etc.)
- 200 km (2023) à 400 km (2029) km de réseau HT (en priorité l'enfouissement de lignes aériennes, vieux câbles Papier Plomb (réseau 6kV ))
- 250 (2023) à 450 (2029) km de réseau BT (en priorité le réseau aérien cuivre vétuste)
- 60 cellules poste ELIA/ORES
- Gros entretien de 150 km de réseau HT aérien

### **Structure des réseaux :**

- Simplification / standardisation des structures des réseaux sur base de plans directeurs
- Mesure des flux d'énergie : équipements de mesure des courants/tensions
- Capacité de reconfigurer à distance le réseau
- Renforcement des moyens Télécom :
  - o 500 équipements électroniques
  - o 150 km de gaine fibre optique
  - o 25 km de câbles 14Q

## **Programme Smart Grid**

Les actions retenues et à mener pour rendre le réseau 'smart' s'articulent autour des axes suivants :

- Digital Twin  
ORES vise à disposer d'un jumeau digital (Digital Twin) de nos réseaux de manière à pouvoir mieux les gérer, les opérer et les planifier. Ce Digital Twin comprend 3 éléments :
    - o La vectorisation des plans : la vectorisation contribuera globalement à l'amélioration des données des réseaux par la digitalisation des plans des réseaux (plans raster).
    - o Le GIS (Geographic Information System) : mise en place d'un GIS d'entreprise basé sur un référentiel des données d'assets réseaux centralisé et unique.
    - o Le projet ADMS (Advance Distribution Management System) : grâce à cet outil et en intégrant de plus en plus de signalements et mesures captées sur le réseau, ORES sera en mesure d'optimiser la configuration et l'utilisation du réseau suite à la mise à disposition d'outils efficaces et intelligents dans le contexte de flux d'énergies complexes et intermittents.
  - Projet Outils de gestion dynamique et prévisionnelle :
    - o l'application O-ONE (ORES - Operationnal Network Expert) a été mise en production en Janvier 2021. O-ONE a permis d'apporter une réponse à la notion de la flexibilité technique reprise dans l'AGW et le décret du 11/04/2014.
    - o En complément d'O-ONE , ORES investit avec Elia sur ses réseaux et continue à innover via d'autres projets liés à de l'intelligence artificielle pour accélérer la transition énergétique et accueillir encore plus de production d'énergie verte.
  - Projet Odesa :  
Dans le cadre du futur processus Odesa qui est prévu dans son plan industriel, ORES utilisera les prévisions de production décentralisée et de consommation pour détecter les congestions au niveau des sous-stations HT / HT1 et ainsi en informer les différents acteurs de marché.
-

- **Projet Outils modélisation BT**  
ORES va mettre en place un outil qui permettra aux agents d'étude d'établir le bon dimensionnement du réseau à mettre en place en fonction de l'évolution prévisionnelle des charges qu'il devra supporter (changement de comportement attendus des utilisateurs dans les années futures sur la partie de réseau concerné).
- Réseau de télécommunication : poursuite de la consolidation d'un réseau de télécommunication propre à ORES.

LAY-OUT A FINALISER

---



## PLAN STRATEGIQUE 2024-2029

### Programme d'investissement GAZ

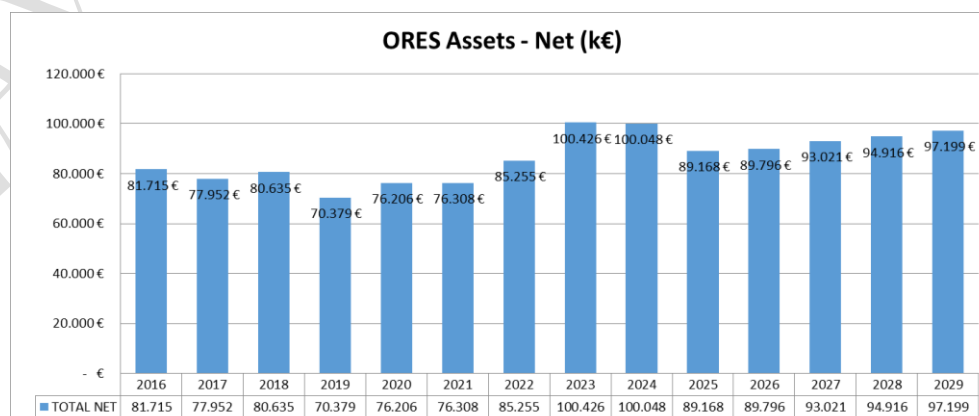
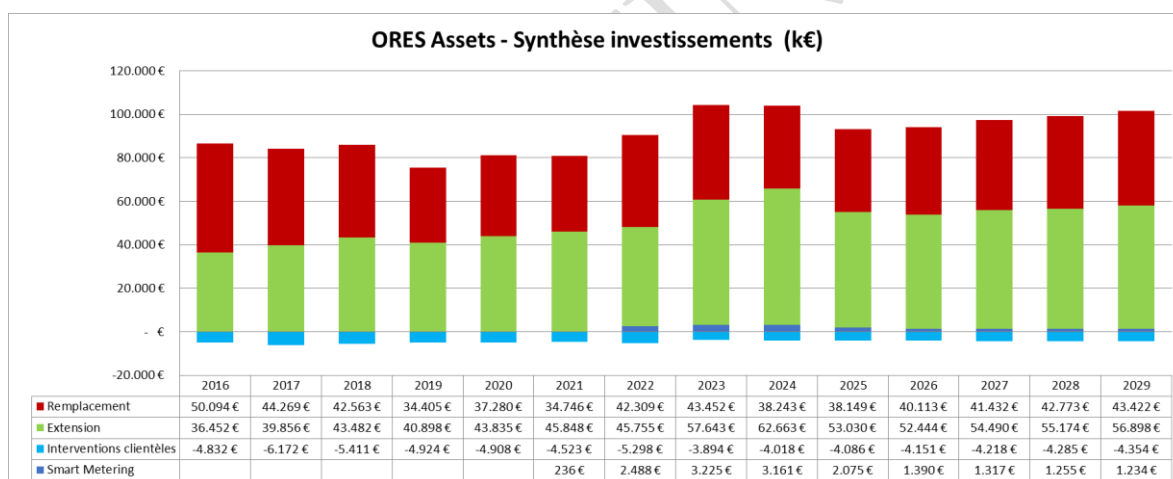
### Vision consolidée ORES Assets

Ce programme d'investissement est particulier à plus d'un titre :

- Il s'étend sur deux périodes tarifaires ;
- Il s'inscrit dans une approche plus large tant au niveau du contexte général que de celui de l'horizon temporel.

En effet, le 3 mai 2022, ORES a eu l'opportunité de présenter à la CWaPE son approche globale, appelée «plan industriel», reprenant sa vision des investissements nécessaires sur les réseaux d'électricité et de gaz jusqu'en 2038 et qui s'appuie sur le trajet de la neutralité carbone à l'horizon 2050 tel que décidé par les autorités politiques. Ce programme d'investissement en est, pour le réseau gaz, un extrait actualisé pour la période 2024-2029.

Ce programme d'investissement a été approuvé par le Conseil d'administration d'ORES du 22.03.2023 et transmis par voie électronique au Régulateur régional (CWaPE) le 31.03.2023. Les informations concernant le volet investissement des projets Conversion L/H, Promogaz et Compteurs communicants y sont intégrées.



Le 19 juillet 2023, la CWaPE (avis n° D-23g19-CWaPE-0933) a accepté la mise en œuvre du plan soumis, tant pour l'année 2024 que pour les années ultérieures sous réserve de leur actualisation.

## Projets spécifiques :

### Promo Gaz

L'objectif poursuivi est d'optimiser le taux de raccordement au réseau. Nous proposons aux clients situés le long du réseau de distribution existant une offre financière attrayante, avec raccordement standard gratuit et primes.

Voici un tableau récapitulatif reprenant le nombre de branchements prévus :

PROMOGAZ	2024	2025	2026	2027	2028
<b>TOTAL ORES</b>	<b>3156</b>	<b>3191</b>	<b>3200</b>	<b>639</b>	<b>161</b>

En ce qui concerne les volumes budgétés en 2027 et 2028, il s'agit ici de raccordements dont les offres auront été signées les années précédentes. Il est important de noter que les quantités renseignées pour les années 2024 à 2026 sont issues du Business Case Promo Gaz ORES et sont fournies à titre purement indicatifs qui ne peuvent en rien préjuger de la teneur de la PT 2025-2029, ni des futures discussions y relatives avec la CWaPE pour ce qui concerne de la poursuite du programme.

### Smart Metering

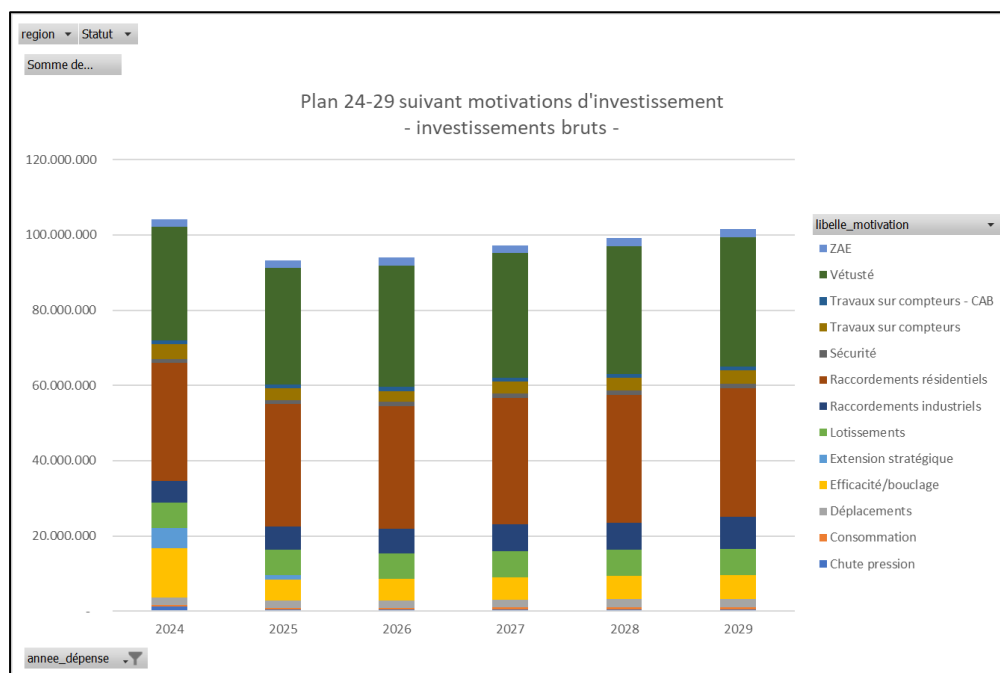
La Belgique est un des rares pays à avoir recours à la technologie des compteurs à budget.

Le fournisseur (ITRON) de la solution informatique (rechargement par carte) de comptage à budget utilisée par ORES Assets a confirmé la fin de mise à disposition de cette solution et du support y lié en fin d'année 2025. Le même fournisseur a annoncé et confirmé la fin de la production des compteurs à budget à prépaiement (2021). Ces derniers ne sont donc plus disponibles à ce jour.

Dès lors, ORES Assets prévoit :

- d'acheter des compteurs communicants gaz à clapet en synergie avec les autres GRD belges (FLUVIUS & RESA & SIBELGA) ; la solution gaz prépaiement smart (compteur gaz communicant ses informations à ORES Assets au travers du compteur communicant électricité) ;
- d'utiliser un système de gestion de l'information et de prépaiement permettant une nouvelle gestion informatique et à distance de ces compteurs ;
- de poser des compteurs communicants gaz chez tous les clients tombant en défaut de paiement à partir de janvier 2022 ;
- de remplacer chez les clients équipés d'un compteur à budget gaz actif le compteur à carte par un compteur communicant à partir de janvier 2022 et jusqu'en 2025 ;
- d'épuiser un stock de compteurs à budget à carte dans les cas d'exceptions ou la pose d'un compteur communicant n'est pas possible.

## Répartition des investissements



### ▪ **Compteurs à budget => Compteurs communicants**

- Nouvelles demandes (BAU), estimées à près de 3.000 compteurs / an
- Remplacement du parc de compteurs actifs (≈ 17.500 compteurs sur la période 24-29)

### ▪ **Extension – priorités et prévisions**

Résidentiels / Petits professionnels :

- Nouveaux branchements : +/- 6.000/an (Promo Gaz inclus)
- Nouveaux compteurs : +/- 9.000/an (Promo Gaz inclus)

Industriels :

- Cabines clients : estimation de 20 cabines /an
- Lotissements, petites extensions et équipements de zonings en partenariat avec les promoteurs : réalisation à la demande et conditionnée par une rentabilité positive
  - estimation moyenne de l'ordre de 25 km/an en BP et en MP

### ▪ **Adaptation – priorités et prévisions**

Sécurité d'approvisionnement – Continuité des travaux déjà engagés :

- Wodecq : remplacement du poste de Flobecq (2019) ; pose des canalisations (2021/2023)
- Gembloux – 2<sup>ème</sup> déversoir (Sauvenière)
- Extension de Piraumont et nouveau déversoir ZAE de Braine-l'Alleud (UCB)

Sécurité d'approvisionnement – Projets 2024-2029 :

- Alimentation de Pecq
  - Nouveau point d'injection FLUXYS à Escanaffles
  - Pose canalisations MPC
- Bouclage Chièvre - Lens
  - Bouclage vers Lens – point faible du réseau
- Alimentation de Thines depuis Genappe + Injection potentielle de biométhane
- Alimentation de Dinant depuis Achène + Injection potentielle de biométhane

Assainissement – BP :

- Poursuite des travaux de remplacement des conduites en fonte, fibrociment et acier mince en tenant compte des synergies avec les autres impétrants et des travaux de voirie prévus par ailleurs  
⇒ Cible : désaffectation de 5 à 10 km/an

Assainissement – MP :

- Remplacement progressif des conduites PE/MP de première génération  
⇒ Cible : quelques km/an (Brabant Wallon)

Assainissement – Compteurs / Branchements :

- Enlèvement des compteurs (hors impositions légales) : vétusté ou défektivité (bruit, blocage, etc.) :
  - +/- 8.500 compteurs /an
- Renouvellement des branchements en synergie avec le remplacement de conduites et de compteurs
  - +/- 3.250 branchements /an (essentiellement BP)
- Besoins induits par la conversion L/H (Brabant Wallon) : mise en évidence en 2020 d'un besoin de remplacement de 3.000 branchements MP sur 2021-2024 dans le cadre de la conversion L/H. Il reste +/- 1.000 branchements à remplacer en 2023 dans ce cadre.

Conversion L/H :

A ce jour, nous avons converti :

- l'axe Sombreffe-Gembloux-Hédecine (2019) ;
- le réseau de Soignies (2020) ;
- le réseau de Braine-le-Comte (2021) ;
- le réseau de Rebecq (2022).

Les 5ème et 6ème phases, les plus importantes en nombre de clients impactés, sont prévues pour juin 2023 et 2024 et concernent respectivement l'Est et l'Ouest du Brabant Wallon.

### III.INDICATEURS DE PERFORMANCE

#### ELECTRICITE

##### INDICATEURS DE PERFORMANCE ELECTRICITE

Indicateurs	Unité	Statistiques 2020	Statistiques 2021	Statistiques 2022
Nombre de points de prélèvements actifs - BT	nbre	1.363.909	1.381.048	1.385.014
Nombre de points de prélèvements actifs - MT	nbre	7.562	9.058	9.074
Longueur du réseau BT	km	30.269,00	30.449,00	30.779,00
Longueur du réseau MT	km	21.496,00	21.609,00	21.743,00
Energie distribuée en BT (aux consommateurs finaux)	kWh	5.651.795.122	5.877.407.355	5.884.831.290
Energie distribuée en MT (aux consommateurs finaux)	kWh	4.282.229.861	4.369.056.284	4.374.662.146
Indisponibilité pour coupures planifiées	heures	00:22:38	00:25:32	00:30:01
Indisponibilité suite défaillance MT	heures	00:43:00	01:01:00	00:33:00
Temps moyen d'arrivée sur site en BT/MT (interventions CWaPE uniquement prises en compte)	heures	00:52:35	00:58:03	01:00:59
Temps d'intervention moyen en BT/MT	heures	01:10:04	ND	ND
Temps moyen d'intervention en BT/MT hors intempéries (interventions CWaPE uniquement prises en compte)	heures	ND	02:05:41	02:09:03
Délai Raccordement BT (à partir de l'accord du client) Pourcentage des cas où les délais ne sont pas respectés	%	11	17	15
Délai mise en service / réouverture: Pourcentage des cas où les délais ne sont pas respectés	%	14	ND	ND

#### GAZ

##### INDICATEURS DE PERFORMANCE GAZ

Nombre de fuites réparées, détectées suite à un appel de tiers.

	Canalisations de distribution			Branchements			Total
	Moyenne pression	Basse pression	Total	Extérieur	Intérieur	Total	général
2020	67	135	202	546	254	800	<b>1.002</b>
2021	54	170	224	688	244	932	<b>1.156</b>
2022	72	146	218	736	234	970	<b>1.188</b>

Nombre de fuites réparées, détectées par recherche systématique de fuite de gaz.

	Canalisations de distribution			Branchements			Total
	Moyenne pression	Basse pression	Total	Extérieur	Intérieur	Total	général
2020	69	42	111	101	11	112	<b>223</b>
2021	58	39	97	87	5	92	<b>189</b>
2022	50	43	93	98	6	104	<b>197</b>

Nombre de fuites réparées dans des canalisations de distribution, scindées en canalisations moyenne et basse pression, relevées par type de matériau.  
 \_ Nombre de fuites sur les canalisations de distribution [moyenne pression 2020](#)

Type de matériau	Nombre total de fuites	Longueur des canalisations en service (en km)	Nombre de fuites sur canalisations par 100 km
Acier			
Polyéthylène			
Fonte			
PVC			
<b>Total</b>	<b>136</b>	<b>3.966,04</b>	<b>3,43</b>

\_ Nombre de fuites sur les canalisations de distribution [basse pression 2020](#)

2020

Type de matériau	Nombre total de fuites	Longueur des canalisations en service (en km)	Nombre de fuites sur canalisations par 100 km
Fonte grise			
Fonte nodulaire			
Acier			
Fibro-ciment de diamètre < 100 mm			
Fibro-ciment de diamètre > 100 mm			
PVC			
Polyéthylène			
<b>Total</b>	<b>177</b>	<b>6.066,72</b>	<b>2,92</b>

Nombre de fuites réparées dans des canalisations de distribution, scindées en canalisations moyenne et basse pression, relevées par type de matériau.  
 \_ Nombre de fuites sur les canalisations de distribution [moyenne pression 2021](#)

Type de matériau	Nombre total de fuites	Longueur des canalisations en service (en km)	Nombre de fuites sur canalisations par 100 km
Acier			
Polyéthylène			
Fonte			
PVC			
<b>Total</b>	<b>112</b>	<b>4.011,89</b>	<b>2,79</b>

\_ Nombre de fuites sur les canalisations de distribution [basse pression 2021](#)

2021

Type de matériau	Nombre total de fuites	Longueur des canalisations en service (en km)	Nombre de fuites sur canalisations par 100 km
Fonte grise			
Fonte nodulaire			
Acier			
Fibro-ciment de diamètre < 100 mm			
Fibro-ciment de diamètre > 100 mm			
PVC			
Polyéthylène			
<b>Total</b>	<b>209</b>	<b>6.099,28</b>	<b>3,43</b>

Nombre de fuites réparées dans des canalisations de distribution, scindées en canalisations moyenne et basse pression, relevées par type de matériau.  
 \_ Nombre de fuites sur les canalisations de distribution [moyenne pression 2022](#)

Type de matériau	Nombre total de fuites	Longueur des canalisations en service (en km)	Nombre de fuites sur canalisations par 100 km
Acier			
Polyéthylène			
Fonte			
PVC			
<b>Total</b>	<b>122</b>	<b>4.024,22</b>	<b>3,03</b>

\_ Nombre de fuites sur les canalisations de distribution [basse pression 2022](#)

2022

Type de matériau	Nombre total de fuites	Longueur des canalisations en service (en km)	Nombre de fuites sur canalisations par 100 km
Fonte grise			
Fonte nodulaire			
Acier			
Fibro-ciment de diamètre < 100 mm			
Fibro-ciment de diamètre > 100 mm			
PVC			
Polyéthylène			
<b>Total</b>	<b>189</b>	<b>6.136,95</b>	<b>3,08</b>

Nombre de fuites réparées sur branchements (extérieur et intérieur).

	Nombre de fuites	Nombre de branchements	Nombre de fuites par 100 branchements
2020	912	456.375	0,200
2021	1.024	463.562	0,220
2022	1074	469.799	0,23

Nombre de km de canalisations de distribution moyenne et basse pression qui ont été contrôlés dans le cadre de la recherche systématique des fuites.

	Nombre de km de canalisations de distribution qui ont été contrôlés		
	2020	2021	2022
Canalisations de distribution moyenn	778,91	833,18	824,87
Canalisations de distribution basse p	1.307,23	1.218,61	1.265,42
<b>Total</b>	<b>2.086,14</b>	<b>2.051,78</b>	<b>2.090,29</b>