



2024

Durabilité
Nant de Drance SA



Développement durable

Soucieuse de démontrer un engagement fort en matière de durabilité, la société Nant de Drance SA (NDD) a choisi de fournir des informations sur son approche de durabilité de manière volontaire, afin d'assurer une communication claire et transparente avec l'ensemble de ses parties prenantes. NDD a fixé les bases de son approche de durabilité dans le cadre de son [rapport de gestion 2022](#). Le choix de cinq objectifs de développement durable (ODD) prioritaires pour la société de partenaires a structuré la démarche.



Les cinq objectifs de développement durable prioritaires pour Nant de Drance SA

Dans la mesure des moyens qui lui sont propres, NDD entend apporter sa contribution aux objectifs de développement durable et adapter les processus internes pertinents à cette orientation. Ce troisième rapport de gestion s'inscrit dans la continuité des deux premiers en termes de durabilité. Les indicateurs de performance environnementale, sociale et économique sont en place et permettent un suivi de ces trois thématiques d'année en année.

Parties prenantes

Les principales parties prenantes identifiées, avec lesquelles NDD entretient des relations privilégiées, sont ses actionnaires, les administrations fédérales et cantonales, les autorités locales, les industriels (Emosson SA, CFF SA, Swissgrid SA et autres énergéticiens), les ONG et les mandataires de service (Alpiq SA, Hydro Exploitation SA et autres mandataires techniques). La présente section du rapport de gestion contribue à leur communiquer de façon transparente les enjeux environnementaux, sociaux et économiques propres à l'aménagement.

Engagement de Nant de Drance SA dans une perspective de durabilité

Les sections ci-après explicitent, pour chacun des cinq objectifs de durabilité, l'orientation stratégique définie dans le contexte des activités de NDD et les principaux faits marquants de l'année 2024.

ODD 7 – Energie propre et d'un coût abordable



Garantir l'accès de tout un chacun à des services énergétiques fiables et modernes, à un coût abordable.

Orientation stratégique et principaux enjeux

La fonction de l'aménagement de NDD pleinement dans la tendance actuelle d'évolution des moyens de production d'énergie électrique en Suisse et en Europe, irrémédiablement tournée vers les énergies renouvelables. L'installation de pompage-turbinage fonctionne principalement comme un accumulateur hydraulique d'énergie avec des cycles de charge-décharge relativement courts. Sa flexibilité d'utilisation et sa fonction de batterie hydraulique sont deux atouts majeurs dans l'évolution en cours des moyens de production électrique, dont la part renouvelable – souvent intermittente – est appelée à augmenter ces prochaines décennies. Du fait de sa flexibilité, l'ouvrage assure également des fonctions de réglage qui contribuent à la stabilité du réseau électrique à très haute tension (THT).

NDD applique une politique d'exploitation de la centrale respectueuse de l'environnement. La pertinence environnementale de l'exploitation est optimisée lorsque des améliorations potentielles sont identifiées.

Dans une optique d'efficacité économique, NDD a pour objectif une maîtrise rigoureuse des coûts d'exploitation. De cette maîtrise dépend le coût de production global de l'énergie stockée.

Actions et résultats pour l'année 2024

Les indicateurs de performance en matière d'exploitation, de santé et sécurité au travail, ainsi que d'environnement permettent un suivi quantitatif des principaux enjeux liés à la centrale. Les résultats obtenus sont exposés dans les tableaux de bord d'exploitation du rapport de gestion et dans les sections ci-après.

L'organe de certification TÜV SÜD a par ailleurs remis son rapport de synthèse pour la certification des installations hydrauliques de NDD. Les exigences de base nécessaires à la certification des garanties d'origine (HKN) sont remplies et la centrale a été enregistrée dans le système de Pronovo.

ODD 8 – Travail décent et croissance économique



Promouvoir une croissance économique soutenue, partagée et durable, le plein emploi productif et un travail décent pour tous.

Orientation stratégique et principaux enjeux

La construction de la centrale de pompage-turbinage de Nant de Drance a impliqué des travaux hors du commun. A l'image de la grande épopée des barrages au milieu du siècle dernier, le chantier a nécessité la mobilisation de ressources extraordinaires, tant d'un point de vue humain que financier et technologique.

La phase d'exploitation génère également des emplois, tant pour les services requis au sein de l'ouvrage que pour la gestion de la société de partenaires. Celle-ci contribue à l'économie régionale par les prestations confiées aux entreprises locales, ainsi qu'aux finances des collectivités communales et cantonales par le versement de taxes et impôts.

Par sa fonctionnalité et sa puissance, l'aménagement renforce la résilience des réseaux d'approvisionnement électrique suisse et européen. Elle participe ainsi directement à assurer un contexte énergétique stable et durable, condition essentielle à la bonne santé de l'économie.

Actions et résultats pour l'année 2024

Environ 100 personnes sont directement impliquées, sur site ou à distance, dans les activités courantes de la centrale. Elles interviennent dans la gouvernance de la société, la gestion de l'aménagement, la gestion énergétique, l'exploitation locale et les prestations de support technique spécialisé.

Durant l'année sous revue, certains processus de gestion de l'aménagement ont été optimisés. En matière de santé et sécurité au travail, les modalités d'intervention sur site sont strictement cadrées par un plan de santé et sécurité au travail (PSST) propre à la centrale. Pour les interventions comportant des risques spécifiques, un PSST ad hoc est exigé. De plus, un permis de travail est établi pour toute intervention d'une entreprise externe ou de l'exploitant local. Ce processus est aujourd'hui pleinement opérationnel et assure la sécurité des personnes dans l'aménagement. Un projet de sécurité intégrée a par ailleurs été initié avec l'appui de la SUVA, qui a mené un premier audit ciblé sur les principes organisationnels en matière de sécurité au travail.

L'année 2024 a également été marquée par la décision de transférer à Hydro Exploitation SA, au 1^{er} janvier 2025, le mandat d'exploitation locale assuré jusqu'ici par les CFF, tout en maintenant les contrats du personnel en place. Ce changement

stratégique s'inscrit dans une optique de robustesse, l'exploitation d'ouvrages hydroélectriques étant le cœur de métier de Hydro Exploitation, société active sur de nombreux aménagements hydroélectriques valaisans.

ODD 9 – Industrie, innovation et infrastructure



Bâtir une infrastructure résiliente, promouvoir une industrialisation durable qui profite à tous et encourager l'innovation.

Orientation stratégique et principaux enjeux

Le fonctionnement de Nant de Drance est complexe et repose sur six pompes-turbines à vitesse variable de 150 MW chacune, réparties sur deux voies d'eau. La hauteur de chute fluctue en fonction de la variation saisonnière du niveau de la retenue inférieure – le lac d'Emosson, dont les eaux sont également exploitées par deux autres sociétés, Electricité d'Emosson SA et les CFF. Les pompes-turbines sont équipées de moteurs-générateurs asynchrones à double alimentation permettant une utilisation des machines avec leur meilleur rendement. Cette technologie, encore peu répandue dans ce type d'installations, permet de contrôler la vitesse de rotation des machines aussi bien en mode pompe qu'en mode turbine et donc de diminuer les pertes énergétiques. Les quatre partenaires de NDD définissent par ailleurs chacun indépendamment leur programme de production et de pompage.

Plus d'informations: [La Centrale – Nant de Drance \(nant-de-drance.ch\)](http://nant-de-drance.ch)

Actions et résultats pour l'année 2024

L'année sous revue s'inscrit dans le prolongement de l'année 2023, avec la poursuite des contrôles de fin de garantie des équipements. Le rendement effectif du cycle de pompage-turbinage, comme l'excellent taux de réponse à la sollicitation des machines, confirment la pertinence de la centrale dans le contexte énergétique actuel.

Un projet de monitoring avancé et de maintenance prédictive a par ailleurs été confié à Hydro Exploitation SA, permettant une identification précoce des éventuelles défaillances des installations.

ODD 13 – Mesures relatives à la lutte contre les changements climatiques



Prendre d'urgence des mesures pour lutter contre les changements climatiques et leurs répercussions.

Orientation stratégique et principaux enjeux

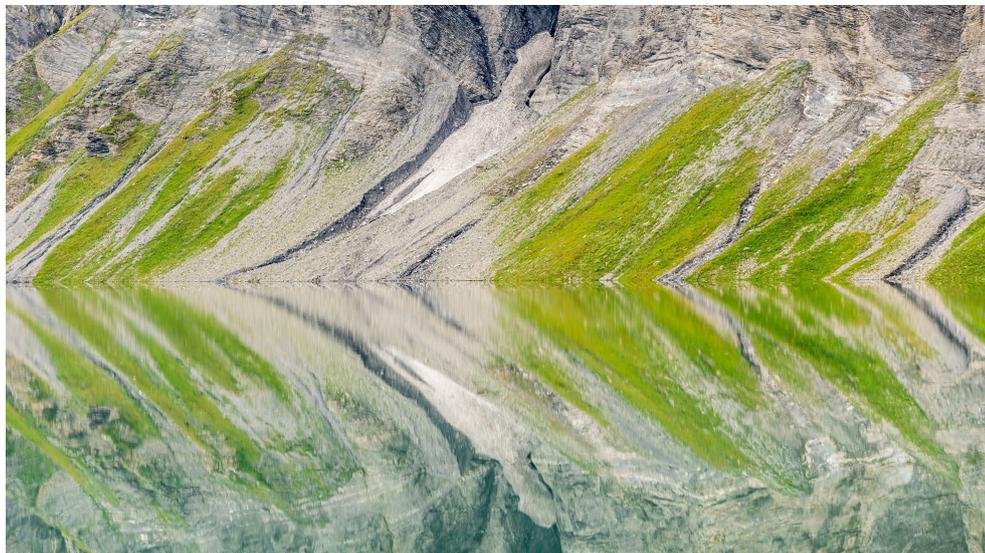
L'hydroélectricité peut être considérée comme la technologie de production électrique renouvelable du 20^{ème} siècle, alors que l'éolien, le solaire et la géothermie prennent, année après année, une place plus importante dans le mix énergétique suisse et mondial. L'hydroélectricité est de fait une technologie à faible émission de gaz à effet de serre. Une fois construits, les ouvrages hydroélectriques ne nécessitent en effet pratiquement aucune consommation, directe ou indirecte, de combustibles fossiles, principaux vecteurs de gaz à effet de serre. De faibles émissions ont néanmoins lieu en phase d'exploitation, notamment induites par la consommation électrique de la centrale, les transports, les fournitures et services indispensables à son fonctionnement.

Du fait de sa fonction d'accumulateur hydraulique, la centrale est tout à fait complémentaire avec les nouvelles énergies renouvelables – souvent intermittentes – destinées à prendre une part de plus en plus marquée dans le mix énergétique.

Actions et résultats pour l'année 2024

L'année 2024 s'inscrit dans la continuité de l'année 2023 et ne montre pas de variations notables sur les facteurs d'émissions de gaz à effet de serre. Les contraintes de sécurité propres à l'exploitation en caverne, notamment de sécurité incendie vis-à-vis des véhicules électriques, restent un obstacle à la mise en œuvre d'une mobilité d'exploitation électrique. Aussi, une étude a été lancée avec pour objectifs principaux d'analyser les risques et de définir les mesures à prendre et les contraintes à respecter en vue d'autoriser l'accès aux véhicules électriques dans les galeries.

ODD 15 – Vie terrestre



Préserver et restaurer les écosystèmes terrestres, en veillant à les exploiter de façon durable, gérer durablement les forêts, lutter contre la désertification, enrayer et inverser le processus de dégradation des sols et mettre fin à l'appauvrissement de la biodiversité. Crédit photographique : copyright Sébastien Moret

Orientation stratégique et principaux enjeux

La préservation des valeurs naturelles a été une préoccupation opérationnelle tout au long du chantier de construction dans une optique de minimisation des impacts. La centrale en exploitation induit de fait des impacts résiduels très limités, car la majeure partie des installations sont souterraines. De plus, l'exploitation se faisant en circuit hydraulique quasi fermé, elle n'engendre pas d'impact additionnel sur les cours d'eau ou le paysage.

Afin de compenser son impact écologique et pour répondre aux exigences de la Loi fédérale sur la protection de la nature et du paysage, NDD réalise par ailleurs 14 mesures environnementales et investit pour ce faire 22 millions de CHF. Les milieux humides sont au centre des mesures destinées à favoriser la recolonisation des lieux par certaines espèces animales et végétales rares ou menacées de disparition en Suisse. Dans leur ensemble, les 14 mesures de compensation se répartissent de la plaine à la montagne sur les communes de Vernayaz, Dorénaz, Salvan, Finhaut, Martigny, Saxon et Trient. Les différentes mesures sont pensées en réseau, renforçant ainsi un couloir écologique favorable à la biodiversité et aux déplacements de la faune. Elles contribuent pour certaines à améliorer la sécurité des riverains contre les crues.

La réalisation des différents projets se fait en collaboration avec les associations environnementales (Pro Natura et WWF), membres d'un groupe d'accompagnement aux côtés des collectivités publiques et des autorités cantonales et fédérales.

L'engagement de NDD s'inscrit dans la durée. Après réalisation, les secteurs hébergeant ces mesures font l'objet d'un suivi d'efficacité, réalisé par des biologistes diplômés. A l'image de la centrale, les mesures environnementales seront suivies et entretenues sur toute la durée d'exploitation, afin de garantir leur fonctionnalité écologique sur le long terme.

Actions et résultats pour l'année 2024

Pour répondre à la liste des charges relatives au permis de construire de la centrale de Nant de Drance, le réaménagement écologique de certains sites occupés par le chantier reste à réaliser, en fonction de l'obtention des autorisations de construire et du repli des quelques aménagements encore en place.

Concernant les mesures de compensation, le principal enjeu reste de faire aboutir des projets cohérents pour la nature et acceptés par la collectivité, tout en respectant la limite budgétaire. Quatre séances du groupe d'accompagnement ont eu lieu en 2024 et ont permis de faire état de l'avancement des différents dossiers. Le chantier d'une des principales mesures a par ailleurs débuté durant l'année sous revue, le long du Trient.

Indicateurs de durabilité

L'exploitation d'un ouvrage de stockage d'énergie électrique a orienté le choix des indicateurs clés de performance concernant les aspects environnementaux, sociétaux et économiques. Ces indicateurs, mis en place en 2022, seront au besoin adaptés et complétés pour les années à venir, en fonction de l'évolution de l'exploitation et du contexte en matière de durabilité.

Les indicateurs clés de performance (KPI) sont présentés ci-après de façon synthétique. Le reporting considère la période du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024.

Cockpit des indicateurs clés de performance

Indicateurs Environnementaux

KPI Environnementaux	Unité	2024	2023	2022
Mesures de compensation environnementales				
Mesures réalisées (sur un total de 14)	-	8	8	8
Investissement annuel	kCHF	752	172	320
Emissions de gaz à effet de serre				
Emissions annuelles en équivalent CO2 / kWh stocké	g CO2e / kWh	16,3	21,9	13,0
Incidents et accidents environnementaux				
Incidents environnementaux	-	1	1	0
Accidents environnementaux	-	0	0	0

Indicateurs sociétaux

KPI Sociétaux	Unité	2024	2023	2022
Accidents professionnels				
Nombre d'accidents avec arrêt de travail	-	0	2	0
Mixité de genre				
Mixité au sein de l'organisation	% de femmes	10	9	-

Indicateurs économiques

KPI Economiques	Unité	2024	2023	2022
Performance économique				
Coût d'exploitation des installations	MCHF	17,7	20,9	11,8
Intensité d'utilisation (nombre de cycles de charge-décharge)	-	49	50	40
Participation à l'économie régionale				
Montant annuel des impôts et redevances	MCHF	7,2	7,2	7,8

Plus d'informations concernant chacun des indicateurs dans les sections [Environnement](#) / [Société](#) / [Economie](#) ci-après.

Indicateurs environnementaux

Mesures de compensation environnementales

Quatorze mesures de compensation distinctes ont été retenues d'entente avec les associations environnementales et les communes concernées. Les mesures projetées doivent néanmoins faire l'objet d'études de détail et leur réalisation nécessite une autorisation de construire propre à chacune. Dans un contexte où les contraintes territoriales évoluent au fil du temps, la mise en œuvre de certaines de ces mesures se heurte à de nombreux écueils, notamment administratifs, fonciers et techniques. Cela amène parfois à mettre en œuvre des mesures adaptées, voire nouvelles dans le cas de blocages importants.

**Mesures de
compensation réalisées**
sur un total de 14

8

Durant l'année 2024, les travaux de la mesure de « Réaménagement du Trient – Amont des Clous » à Vernayaz ont débuté par la réalisation d'une nouvelle digue. Avec un budget de 3.6 millions de CHF (sur un total de 22 millions de CHF), il s'agit de l'une des mesures les plus conséquentes réalisées par NDD pour compenser les impacts de la construction. Afin de rappeler les enjeux sécuritaires et environnementaux de ce chantier, un [Communiqué](#) a été publié et une conférence de presse a été organisée en novembre en collaboration avec les autorités communales de Vernayaz. Ainsi, cette réalisation a été mise en avant par les médias présents, dont la RTS, Canal 9, Le Nouvelliste, Radio Rhône et Radio Chablais.



Travaux de réaménagement du Trient – Amont des Clous, état au 20.02.2025

Des avancées sur le plan administratif ont été faites pour la mesure du « Lac des Sables », avec la signature d'une convention avec la commune de Martigny pour la mise à disposition des terrains.

Huit mesures sont réalisées à ce jour et deux sont en cours de réalisation (réaménagement du Trient – Amont des Clous et réaménagement du dépôt du Châtelard).

Deux nouvelles mesures sont arrivées à fin 2024 au terme du suivi d'efficacité de cinq ans. Il s'agit des mesures de « Réaménagement du canal Bienvenue » et du « Torrent d'Alesse ». Pour la mesure « Aménagement des canaux de Saxon », dont le suivi des 5 ans s'est achevé à fin 2023, une année supplémentaire de relevé floristique et faunistique avait été souhaitée. A la suite de ces suivis, un rapport faisant état de la réussite des mesures ainsi que des potentielles adaptations environnementales à mettre en place est en préparation pour chacune d'entre elles. Le premier bilan de ce suivi d'efficacité a confirmé la fonctionnalité écologique des mesures. Les milieux naturels ciblés s'installent progressivement et ne montrent pas de carences notables. Une surveillance et une gestion des espèces invasives doivent néanmoins être maintenues, tout en veillant à prévenir la banalisation des milieux due à l'expansion des roseaux.

Investissement annuel lié aux mesures environnementales en kCHF	Investissement total au 31.12.2024 en kCHF
752	8163

En tant que concessionnaire pour une durée de 80 ans, la société Nant de Drance SA a la responsabilité mettre en œuvre ces mesures de compensation, mais également d'entretenir et de suivre l'efficacité des aménagements réalisés. Pour l'année 2024, les investissements liés aux mesures environnementales se sont élevés à 752 kCHF, pour un total investi de 8 163 kCHF.

Emissions de gaz à effet de serre

Les émissions de gaz à effet de serre sont calculées selon les principes dictés par le Greenhouse Gas Protocol et le standard de reporting GRI 305, sur la base des données d'exploitation.

Les émissions directes (scope 1) sont les émissions liées à la combustion de carburants des installations stationnaires ou engins de transport détenus ou contrôlés par l'organisation :

- Consommations de carburant des véhicules d'exploitation (12 véhicules diesel pour 6365l de carburant consommé)
- Consommation du groupe de secours (limitées pour 2024 aux contrôles réguliers de fonctionnement)

Les émissions indirectes liées à l'approvisionnement énergétique (scope 2) sont les émissions induites par la production d'énergie hors site (électricité et chaleur), mais consommées par les installations stationnaires ou engins de transport détenus ou contrôlés par l'organisation :

- Approvisionnement électrique (services internes et énergie de pompage).

En l'absence de certificats de provenance couvrant cet approvisionnement énergétique, le facteur d'émission moyen lié au mix électrique suisse consommé est considéré pour le calcul des émissions.

Le troisième champ d'application (scope 3) correspond à toutes les autres émissions indirectes provenant de sources non détenues par l'organisation. Il n'est pas considéré dans la présente évaluation.

Les émissions de gaz à effet de serre, exprimées en équivalent CO₂, sont directement rapportées au total d'électricité redistribué sur le réseau suisse à très haute tension après stockage.

**Emissions de gaz à effet
de serre**
en g CO₂e par kWh

16.3

Les émissions de gaz à effet de serre induites par l'exploitation de la centrale restent relativement basses. Les émissions directes, liées aux consommations de carburant des véhicules d'exploitation et génératrice de secours, représentent moins de 20 t CO₂e sur l'année. Quant aux émissions indirectes, qui constituent la majeure partie des émissions, elles sont dépendantes du mix électrique moyen suisse, particulièrement favorable par rapport à celui de certains de nos voisins européens grâce à la forte part de production hydroélectrique et nucléaire. Le facteur d'émission du mix énergétique de consommation moyen pour la Suisse considéré pour l'année 2024, situé à 13.4 g CO₂e / kWh, a diminué de 26 % par rapport l'année précédente. Cela explique l'entier de la baisse des émissions de la centrale, exprimées en gramme de CO₂ équivalent par kWh stocké et rendu au réseau.

Accidents et incidents environnementaux

Les incidents environnementaux désignent des événements liés à l'exploitation induisant un risque sur l'environnement. Un incident est donc une situation de non-contrôle, de déviation par rapport à un règlement ou une procédure interne pouvant induire un impact sur tout compartiment environnemental exposé : eau, terre, air, milieux naturels. Les accidents environnementaux désignent des incidents environnementaux qui provoquent effectivement des effets néfastes sur l'environnement.

Cette démarche s'inscrit dans un processus de gestion du risque notamment, développé dans la norme ISO 14001 (système de management environnemental).

**Nombre d'incidents
environnementaux**

1

**Nombre d'accidents
environnementaux**

0

Les événements d'exploitation sont traités directement par le personnel d'exploitation, avec le soutien de la direction selon les enjeux effectifs. Un cas d'incident environnemental a été déclaré par les équipes en charge de l'exploitation du site pour l'année 2024. 80 litres d'huile se sont déversés au niveau N-3 de la caverne des machines. La fuite a été traitée par récupération de l'huile et nettoyage des zones souillées.

Indicateurs sociétaux

Accidents professionnels

NDD n'a pas d'employés sous contrat. L'exploitation de la centrale est assurée par les mandats confiés aux partenaires et les prestations fournies par des entreprises externes. La responsabilité en termes de sécurité incombe formellement à chaque employeur, mais NDD attache néanmoins une grande importance à la santé et à la sécurité du personnel. Un manuel de sécurité spécifique à l'ouvrage sert de cadre aux activités du personnel sur site. Chaque nouveau mandataire intervenant est informé du contexte particulier et doit faire la preuve de la bonne prise en compte des aspects de santé et de sécurité au travail propres à son activité.

Les éventuels accidents qui se produiraient dans le périmètre sous la responsabilité de NDD et survenus à des employés de prestataires mandatés par elle sont remontés à la direction de la société. Ils constituent l'indicateur de suivi pertinent en matière de santé et sécurité au travail.

Nombre d'accidents professionnels

0

Durant l'année 2024, aucun accident professionnel avec arrêt de travail n'a été signalé par les équipes en charge de l'exploitation du site. Un accident bagatelle sans arrêt de travail ainsi qu'un presque accident ont toutefois été signalés durant l'année écoulée. Ces occurrences ont fait l'objet d'une analyse de causalité et les mesures d'amélioration ont été définies et mises en œuvre.

Mixité de genre au sein de l'organisation

NDD est sensible aux enjeux d'égalité homme-femme et soutient la diversité, source de richesse et de résilience dans toute organisation. En l'absence d'employés sous contrat, NDD a néanmoins peu d'influence sur cet enjeu. Une centaine de personnes travaille régulièrement à la vie de la société de partenaires et de la centrale. Le taux de mixité est évalué sur la base de l'organigramme fonctionnel de NDD. Ce dernier regroupe les membres des organes de gouvernance (Conseil d'administration, Commissions spécifiques), les collaborateurs impliqués dans le cadre des mandats de gestion de l'aménagement, de gestion énergétique et d'exploitation locale, ainsi que dans le cadre des prestations de support technique spécialisé, soit 108 personnes à la fin de la période sous revue.

**Taux de mixité au sein
de l'organisation**
% de femmes

10

Pour l'année 2024, 11 femmes font partie des 108 personnes impliquées dans la conduite de la société. Pour plus de détails concernant les organes de gouvernance, se référer au chapitre du rapport de gestion concernant la gouvernance de la société.

Indicateurs économiques

Coûts d'exploitation des installations

Les coûts d'exploitation de l'ouvrage de Nant de Drance ont un impact direct sur la rentabilité économique de la société. Ils représentent le principal poste comptable sur lequel l'organisation a une influence, contrairement aux charges financières, impôts et taxes diverses. Un ouvrage maintenu avec soin et de façon efficace est la garantie d'une durabilité sur la durée de l'exploitation.

Les coûts d'exploitation considérés, tels que présentés dans les comptes de la société, englobent les coûts d'achat et de transport d'énergie nécessaires au fonctionnement des installations, les coûts de matériel et prestations, ainsi que les autres charges d'exploitation, principalement les assurances. Les coûts liés à l'énergie de pompage ne sont pas inclus dans cet indicateur, dans la mesure où ils constituent la fonction intrinsèque de l'ouvrage (stockage flexible d'électricité).

**Coût d'exploitation des
installations**
en mio. CHF

17.7

L'année 2024, seconde année pleine d'exploitation, reste influencée par les contrôles de fin de garantie des équipements et les limitations causées par les travaux sur le réseau à très haute tension de Swissgrid. Le présent indicateur évolue en fonction des besoins de prestations courantes d'exploitation et des travaux de maintenance et de réhabilitation, prévus tout au long de la vie de la centrale.

Intensité d'utilisation

La fonctionnalité primordiale de l'aménagement de NDD est sa fonction de batterie hydraulique. Les cycles de charge-décharge sont en général partiels, dictés par les besoins du réseau et le marché. L'utilité économique de l'aménagement peut être exprimée comme l'intensité d'utilisation du stockage, soit le volume cumulé d'énergie stocké et restitué lors de ces cycles de charge-décharge, rapporté à la capacité de stockage de la retenue supérieure.

Intensité d'utilisation
en nombre de charges
totales

49

Pour l'année 2024, c'est l'équivalent de 49 fois la capacité totale de stockage de la retenue supérieure, soit 974 millions de kWh, qui ont été stockés sous forme hydraulique et restitués au réseau à très haute tension en période de forte demande électrique.

Participation à l'économie régionale

Comme toute société commerciale, NDD est créatrice de valeur économique pour ses partenaires. Cette valeur est néanmoins en partie redistribuée à la collectivité, d'une part via les impôts que toute société verse aux autorités (impôt foncier, impôts sur le capital, impôts sur le bénéfice) et d'autre part via les redevances hydrauliques et autres impôts spécifiques aux ouvrages hydroélectriques. Cette redistribution de la valeur économique participe à l'économie régionale, autant à l'échelle cantonale que pour les communes concédantes.

Montant des impôts et redevances
en mio. CHF

7.2

Le montant total des impôts et redevances versé en 2024, tel que publié dans la section comptabilité du présent rapport annuel, se monte à 7.2 mio. CHF.