

Geg prévoit aussi des travaux de maintenance ou de remplacement d'éléments dans un avenir plus ou moins proche :

- changement du transformateur
- changement de la turbine Pelton et de l'alternateur
- changement des cellules et armoires électriques
- Rénovation des armoires d'automatismes
- Remplacement des vannes
- Reprises éventuelles sur le génie-civil de la prise d'eau
- Remplacement éventuel de tout ou partie de la conduite forcée

Ces futures rénovations (changement de la turbine Pelton et de l'alternateur) vont-elles entraîner une augmentation de production ?

Le rendement d'une installation hydroélectrique dépend des pertes de charge dans la conduite forcée, du rendement de la turbine, et de celui de l'alternateur. La turbine est changée régulièrement, son usure impactant de manière significative le rendement de celle-ci. Sur la centrale de la Glière, le changement de roue est effectué tous les 10 ans environ. L'alternateur sera révisé tous les 10 ans également. Les changements de roue et d'alternateur permettent donc d'éviter une dégradation du rendement de l'ouvrage et font partie des opérations de maintenance programmées sur les ouvrages hydroélectriques.

Enfin, la conduite voit également ses pertes de charges augmenter au fil des années. Néanmoins son remplacement est une opération lourde sur le plan financier, et engendre des travaux impactant pour l'environnement. Une analyse technico-économique permettra de juger l'intérêt de la remplacer, mais de tels travaux sont généralement amortis sur plusieurs dizaines d'années.

La présence de l'eau sous forme de torrents ou de lacs fait partie du caractère montagnard. C'est pourquoi il nous paraît important de conserver des débits non négligeables dans les cours d'eau. La Tarentaise contribue beaucoup à la production hydroélectrique nationale par de gros aménagements comme Tignes ou Roselend, mais aussi par une multitude de microcentrales. De nombreux ruisseaux ont déjà vu leur débit trop nettement diminué par la notion de débit réservé qui est un minimum, alors qu'il serait bon de laisser davantage d'eau dans les rivières qui font l'objet de captages en montagne.

D'une façon générale, Vivre en Tarentaise considère que la recherche d'une augmentation de la puissance installée d'origine hydroélectrique doit se faire par une amélioration des installations existantes comme celle-ci plutôt que par la création d'une multitude de nouvelles microcentrales en montagne. Des travaux récents à La Coche ont permis d'obtenir un gain de 20 % sur la puissance installée initiale de 384 MW, soit 76,8 MW sans atteinte écologique supplémentaire. Ainsi, pour ce qui concerne le bassin Rhône-Méditerranée, le gain potentiel en puissance installée d'optimisation a été estimé à 1,417 GW. Le bassin Adour-Garonne pourrait procurer un gain de 1,325 GW. (SDAGE du bassin Rhône-Méditerranée 2010-2015 « Evaluation du potentiel hydroélectrique du bassin Rhône-Méditerranée, P 42)

Il existe donc en France d'énormes autres sources potentielles d'augmentation de puissance installée. Dans ce cas soumis à l'enquête publique, Vivre en Tarentaise demande que le gain prévu de puissance installée de la microcentrale du torrent de La Glière ne se fasse pas au détriment d'une telle diminution du débit réservé.

Les accords de Paris ont initié le Green deal européen qui fixe comme objectif d'atteindre la neutralité carbone en 2050, de réduire nos émissions de gaz à effet de serre d'au moins 55 % par rapport au niveau de 1990 et de porter la part des énergies renouvelables à 40%.

Pour répondre à cet objectif nous avons besoin de toutes les ressources, de toutes les énergies décarbonées, y compris nucléaire et même du gaz à titre transitoire, pour y parvenir et abandonner définitivement les énergies fossiles.

Les qualités intrinsèques de l'hydroélectricité en font une source de production d'électricité indispensable. C'est une filière industrielle majoritairement française, qui enrichit l'économie locale, et participe à notre autonomie énergétique.

Prévisible et pilotable, elle rend le plus de services aux réseaux, et ce, à tous les niveaux de tension et quelle que soit la taille de l'installation.