

Erläuterungen zum Budget 2024

Projekt Trafo Dorf: Ersatz der beiden Transformatoren

Die beiden Transformatoren in der MS Dorf sind Baujahr 1978 bzw. 1982, also über 45-jährig und somit technisch abgeschrieben. Sie entsprechen nicht mehr den heutigen Anforderungen bezüglich elektrischer Sicherheit, benötigter Leistungsreserve und Wirtschaftlichkeit im Sinne der Energieeffizienz. Die beiden bestehenden 400 kVA-Transformatoren sollen durch zwei neue berührungssichere, strahlungsarme und verlustoptimierte 630 kVA-Transformatoren ersetzt werden. Da Verteilnetztransformatoren aktuell Lieferzeiten von 65 bis 72 Wochen haben, mussten wir bereits im 2023 die Bestellung auslösen, damit im 24/25 der Ersatz realisiert werden kann.

Die Bestellung erfolgte im Juni 2023 und völlig überraschend wurde uns ein möglicher Liefertermin für März/April 2024 bestätigt.

In diesem Zusammenhang sind auch entsprechende Schaltvorgänge (Einspeisung ab SAK TS Kronenwies) notwendig. Dabei kann auch die periodische Überprüfung der Sicherheitseinrichtungen vorgenommen werden, was uns eine Reduktion der ordentlichen Unterhaltsaufwände ermöglicht.

Ersatz Verteilkabinen Churfirstenstrasse 26 und Hegisgasse 5

- Erreichen der technischen Gebrauchsdauer von 35 bis 40 Jahre
- Die VK Churfirstenstrasse war schon im Budget '23 konnte aber aus Kapazitätsgründen nicht ausgeführt werden. Bei der Realisierung ist ein Anfahrtschutz (Parkplatz, exponierter Standort) vorgesehen.
- Die VK Hegisgasse 5 ist aus den späten 70er- Jahren und hat uns im vergangenen Dezember mit der darin angeschlossenen Strassenbeleuchtung schon erheblichen Reparaturaufwand beschert.

Lastregelung mit Rundsteuerung.

Heute werden grosse Lasten (Wärmepumpen, Boiler, Heugebläse etc.) im Verteilnetz der EGU mittels zeitgesteuerter Befehle ein- und ausgeschaltet, ohne Berücksichtigung der aktuellen Netzauslastung. Mit der Implementierung der lastabhängigen Regelung können diese Schaltungen auf ein nötiges Minimum reduziert werden. Die Verfügbarkeit der Verbraucher wird entsprechend hochgehalten und die Lastspitze der EGU kann kostenoptimierend positiv beeinflusst werden. Eine last- und bedarfsabhängige Regelung resp. Schaltung grosser Verbraucher mit dem Ziel Energie im grösstmöglichen Rahmen zur Verfügung zu stellen und zugleich den Schutz des Verteilnetzes vor Überlastung zu gewährleisten, ist eben nur lastabhängig und nicht zeitgesteuert realisierbar.

Budget 2023	23'000.00
davon realisiert und aktiviert	21'000.00
Betriebsjahr 2024, Restrealisation	10'000.00