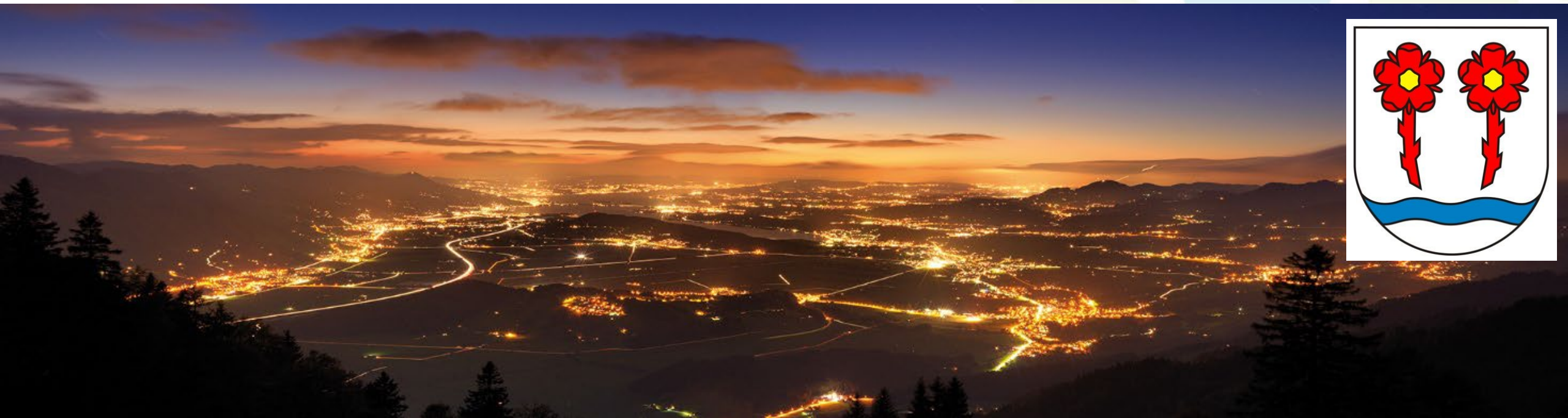




Projekt Rosenstadt und Fernwärme Bachtel Transport AG

2.5.2023| Beat Som mavilla

Traktandenliste

- Begrüssung
- Vom Projekt SeeRose zum Projekt Rosenstadt und Fernwärme Bachtel Transport AG
- Perimeter
- Eckdaten
- Termine
- Wärmeversorgung Rapperswil 2035
- Stellungnahme Stadtrat Rapperswil

Vom Projekt SeeRose zu Rosenstadt

Vorteile Projekt Rosenstadt

- Preis
- Abhängigkeit Strompreisentwicklung
- Komplexität / Risiko Technik (z.B. Muschelbefall Seewasserfassung)
- Mengen Energie (grösserer Versorgungssperimeter)
- Standortfrage Energiezentrale
- ggf. Verknüpfung mit Anergienetz (Kopplung an Rücklauf)

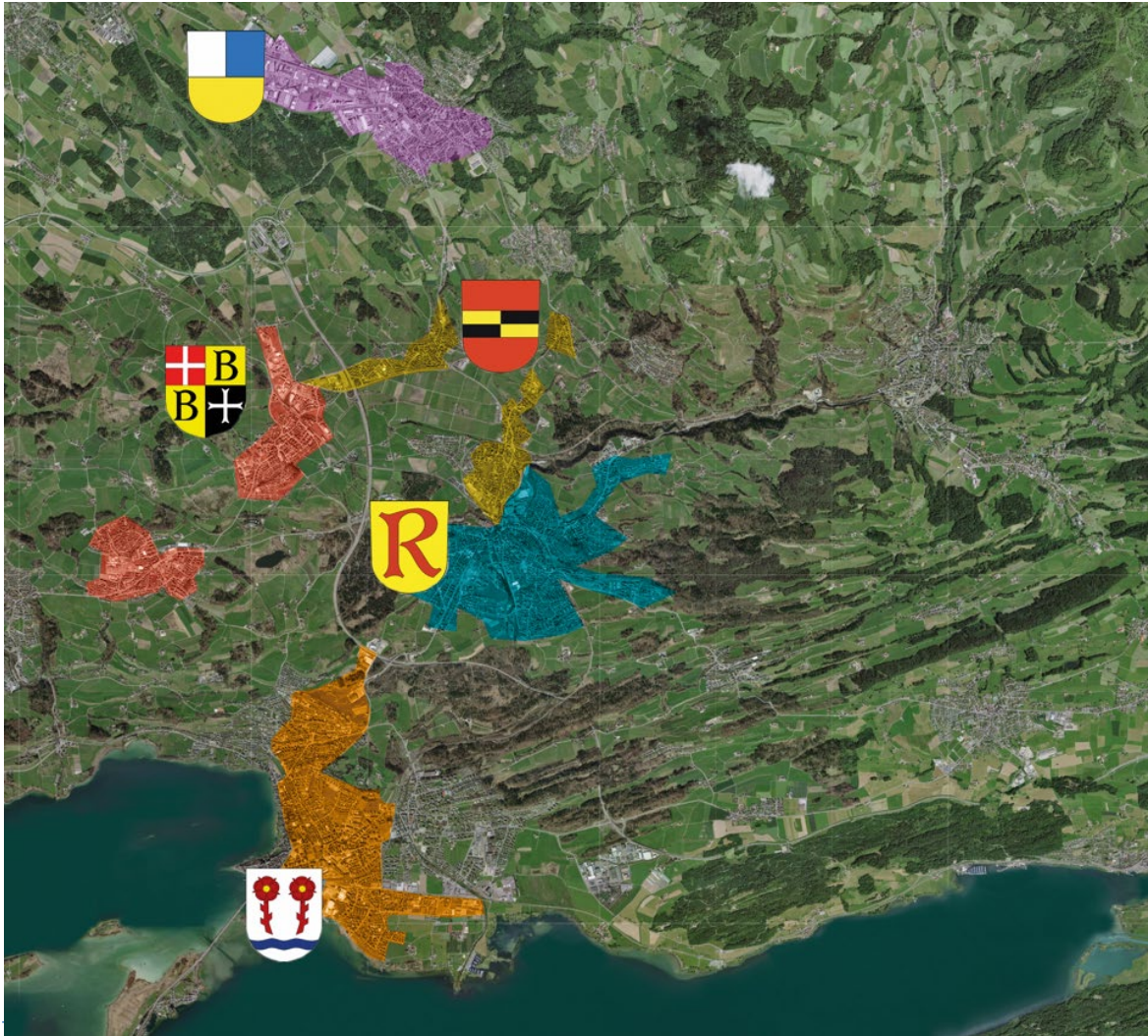
Nachteile Projekt Rosenstadt

- keine Kälte
- Keine Seewassernutzung (Charme, lokale Energie zu nutzen)

KEZO 2028 - Energiequelle

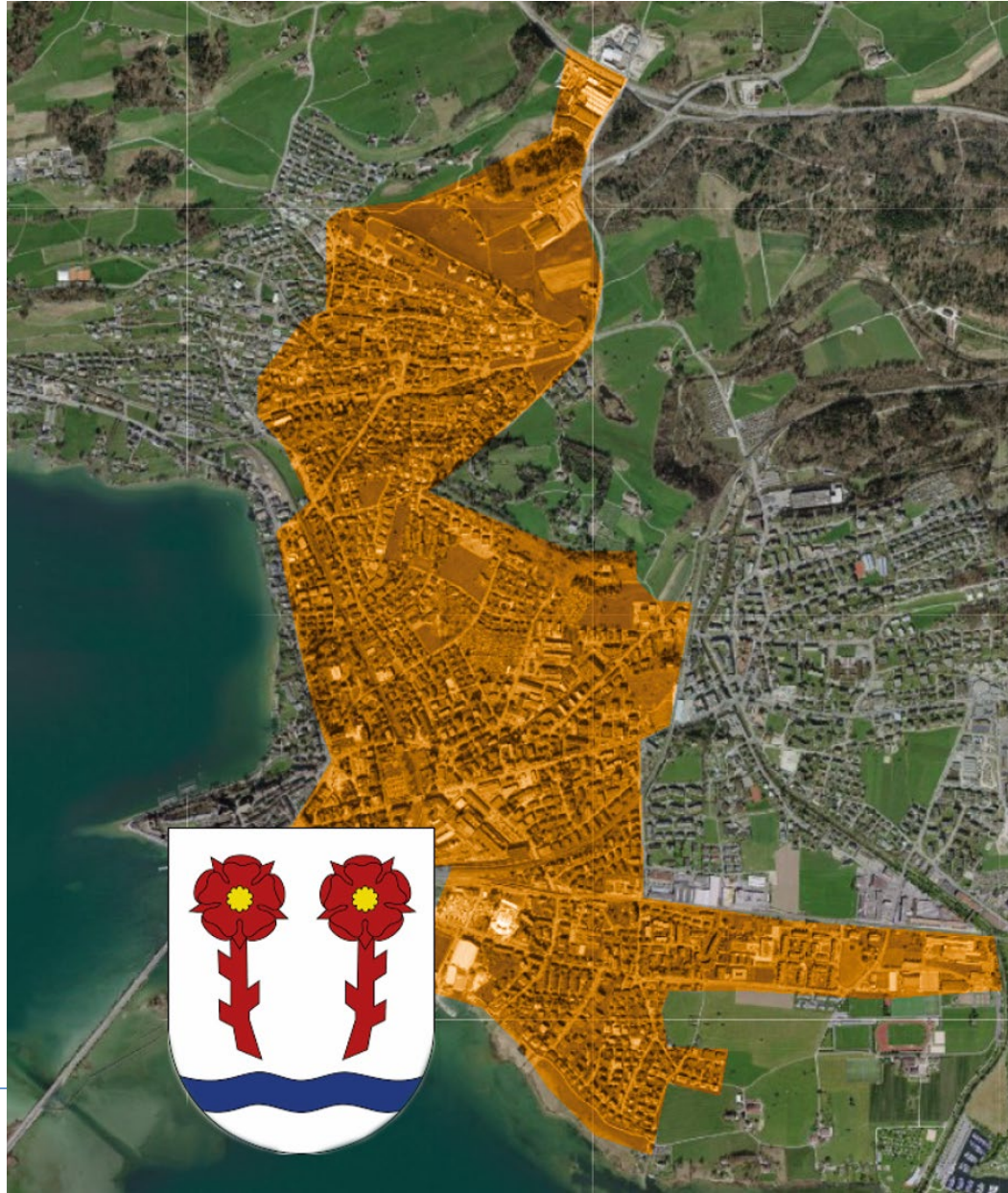


Verteilnetzgebiete

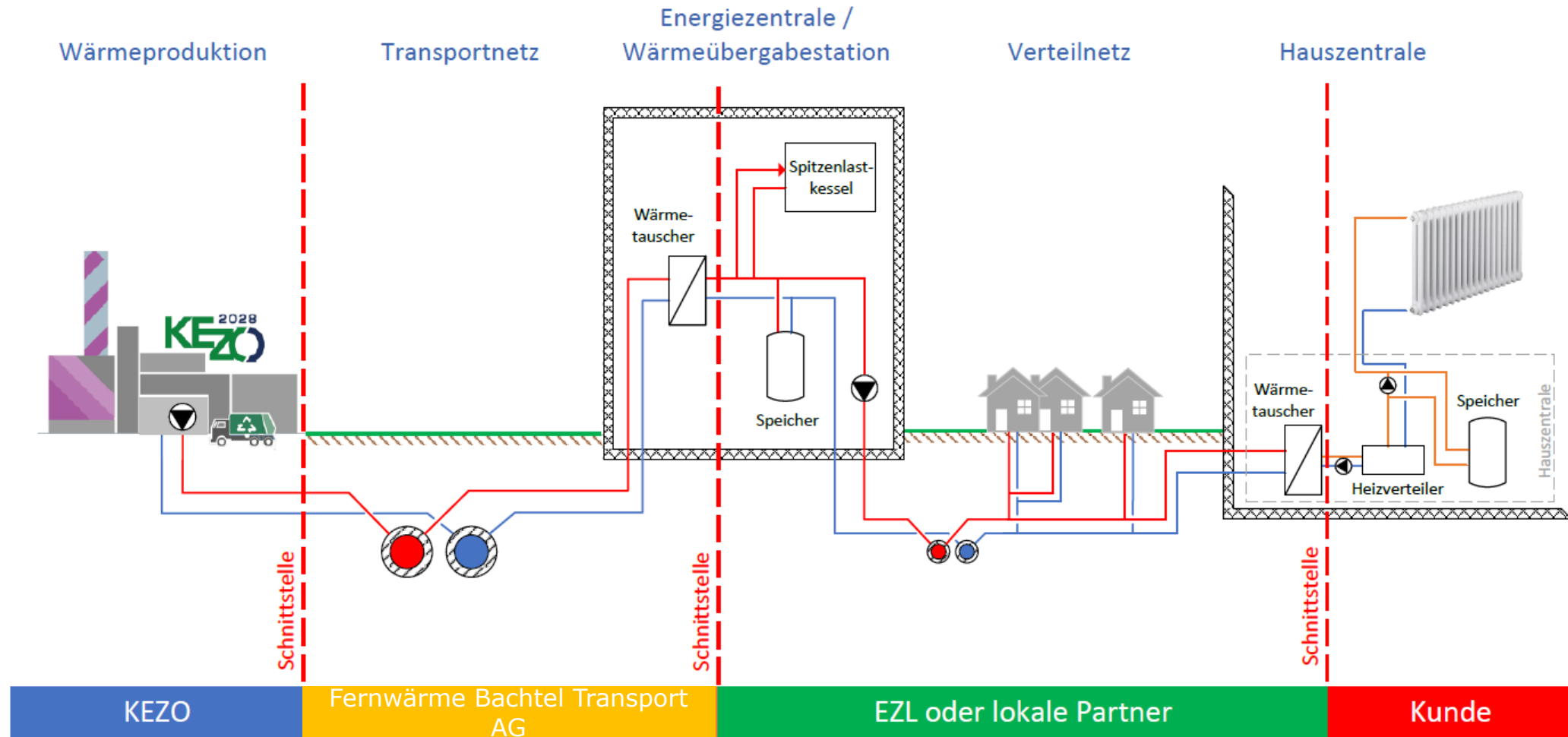


Hinwil
Dürnten
Bubikon
Rüti
Rapperswil-Jona

Projektstand Verteilnetz Rosenstadt



Schnittstellen



Eckdaten (Projektstand April 2023)

Abonnierte Energie Süd-Ast	150 GWh
Abonnierte Energie nur Rapperswil	50 GWh
Länge (Trasse) KEZO-Engelhölzli (nur Transportnetz)	11 km
Potenzielle CO2-Reduktion (vgl. Gas), Rapperswil	11'000 Tonnen pro Jahr
Vollkosten Kunden in Rapperswil	ca. 15 Rp./kWh
Ziel Vollausbau	frühstens 2035

Wärmeversorgung Rapperswil 2035

Energieverbund Jona

- Anergienetz
- Wärme- und Kältenutzung ab der ARA Jona

green2energy – Biogas

- Biogas für die Altstadt und weitere Objekte mit Hochtemperaturbedarf

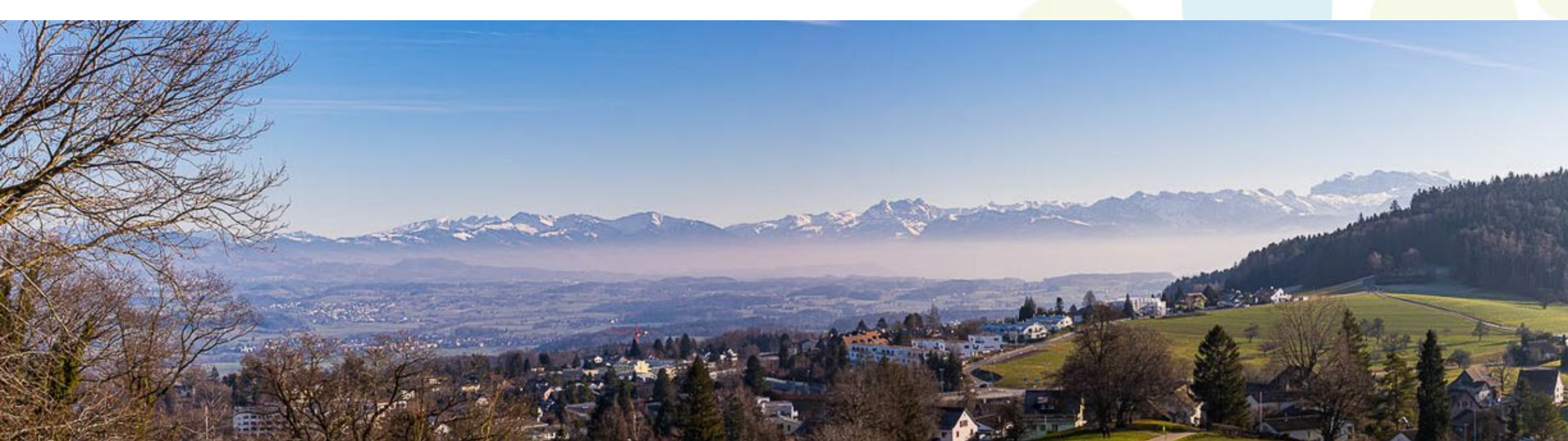
Energieverbund Rosenstadt

- Wärmenetz
- Wärme ab der KEZO



Geplante Termine

Realisierungsentscheid	2023
Planung Phase Bauprojekt	2023
Start Projekt	2024
Erste Energielieferung	ab 2026
Vollausbau	ab ca. 2035



Fragen?

2.5.2023| Beat Som mavilla