

Weniger Handeingriffe, mehr Strom!

Welschnofner Energiegewinnungsgenossenschaft

Umsetzung einer BCS® Feuerleistungsregelung (FLR) und eines BCS® Pufferspeichermanagements (PSM) inklusive kompletter Regelung der wasserseitigen Aggregate

Herausforderung

- Schwingender und instabiler Betrieb der Anlage bei hoher Leistung
- Häufige Anlagenausfälle
- Ständige Handeingriffe sind vor allem im Winter notwendig
- in Summe niedrige ORC-Auslastung
- Keine automatische Lastvorgabe an die Wärmeerzeuger
- Operator muss geeignete Fahrweise selbst einstellen und täglich den Verhältnissen im Fernwärmenetz anpassen

Ergebnisse

Feuerleistungsregelung

- Steigerung des Verstromungsgrads der ORC-Turbine von ca. 93% auf >99%
- Mehrertrag von € 3.400,- pro Monat bei Volllastbetrieb
- Automatischer und störungsfreier Betrieb der Gesamtanlage in verschiedenen Lastbereichen.
- Reduktion der Handeingriffe von >20 h/Woche auf < 1 h/Woche
- Vergleichmäßigung der Verbrennung mit konstanten Zielgrößen in der Feuerung
- Dauerhafter Volllastbetrieb der Gesamtanlage an der Leistungsgrenze

Pufferspeichermanagement

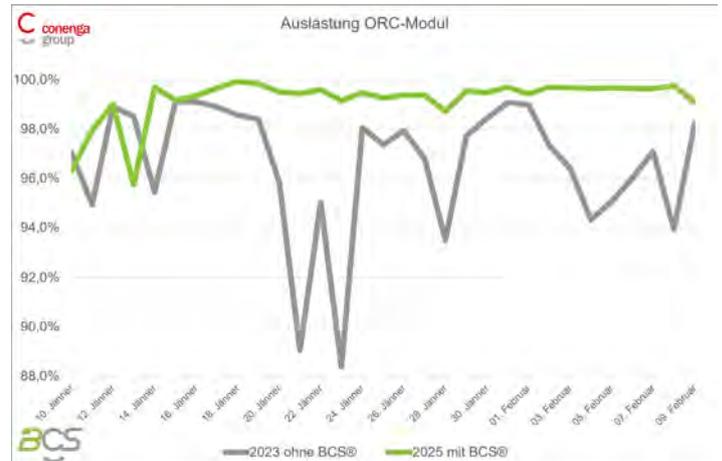
- Automatische Lastvorgabe an den Kessel
- Einhaltung der Pufferbeladungsgrenzen
- Vollautomatischer Betrieb der Gesamtanlage auch bei wechselnder Leistungsabnahme im Netz

Kundenstimme



"Feuerung hochfahren, BCS® einschalten und sicher sein, dass alles läuft. Es war die beste Entscheidung, das Optimierungsprojekt zu beauftragen."

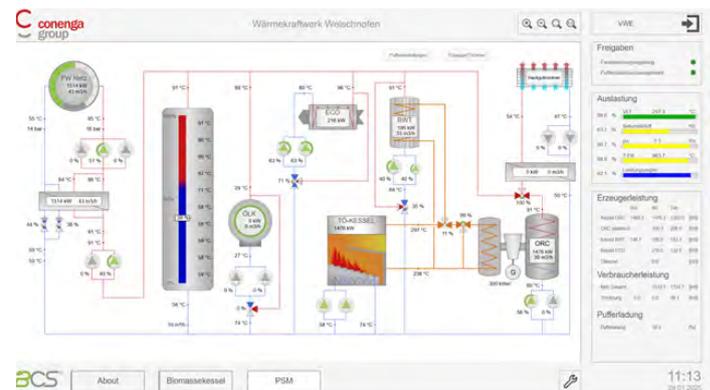
Andreas Obkircher, Heizwart,
Welschnofner Energiegewinnungsgenossenschaft



Grafik zur Auslastung des ORC-Moduls im Vergleich



BCS® Feuerleistungsregelung Bedienoberfläche



BCS® Pufferspeichermanagement Bedienoberfläche



Bitte scannen Sie den QR-Code für weitere Informationen, Bilder, Grafiken etc.



conengagroup.com