

Informationsunderlag

Datum: 2026-04-23

Diarienummer: 10-2026-0641

Handläggare: Maria Östman

Telefon: 0703 729223

E-post: maria.ostman@goteborgenergi.se

Status projekt Biokraftvärme Rya

Sammanfattning

Göteborg Energi har som strategiskt mål att all fjärrvärme är förnybar eller återvunnen till år 2025. En avgörande åtgärd för att nå målet är att tillföra mer förnybar produktion. Därför inleddes år 2022 projekt Biokraftvärme Rya med uppdraget att tillföra 140 MW värmeproduktion och 39 MW elproduktion till respektive nät.

En ny biobränsleeldad ångpanna med tillhörande bränsleinmatning skulle byggas och den producerade högtrycksångan skulle anslutas till befintlig turbin med tillhörande system i Rya kraftvärmeverk.

Projektets mål var att producera fjärrvärme till nät i december 2025 vilket uppnåddes den 18 november 2025. Även projektets mål att leverera el i januari 2026 föregicks med en månad.

Budgetmässigt pekar prognosen på 330 miljoner kronor under beslutad investeringsram om 2,53 miljarder kronor vilket gör att projektet tillsammans med noll allvarliga olyckor får ses som mycket lyckat.

Under perioden framöver ligger fokus på prestandaprov för pannan samt på slutbesiktningar av processleveranserna. Kvarstående produktion innefattar i huvudsak finplanering såsom färdigställande av ytor, belysning och trappor samt hantering av restpunkter följt av avveckling av projektsiten.

Målet är att avsluta projektet 2027-02-01. Arbetet med slutdokumentationen kommer att vara avgörande för att kunna nå dit. Det är en ambitiöst satt, men nåbar tidpunkt.

Ärendet

Ärendet avser en statusrapport av projekt Rya Biokraftvärme Rya.

Bakgrund

Göteborg Energi har som strategiskt mål att all fjärrvärme är förnybar eller återvunnen till år 2025. En avgörande åtgärd för att nå målet är att tillföra mer förnybar produktion. Därför inleddes projekt Biokraftvärme Rya med uppdraget att tillföra 140 MW värmeproduktion och 35 MW elproduktion till respektive nät. En ny biobränsleeldad ångpanna med tillhörande bränsleinmatning skulle byggas och den producerade högtrycksångan skulle anslutas till befintlig turbin med tillhörande system i Rya kraftvärmeverk.

Projektet startade i september 2022 med målet att producera fjärrvärme till nät i december 2025.

Nuläge

Arbetsmiljö

I slutfasen av projektet kan vi se tillbaka på och vara nöjda med genomfört arbetsmiljöarbete. Framgångsfaktorer har varit beslutet att som beställare ha det så kallade BAS-U-ansvaret i egen regi, rätt kompetens hos arbetsmiljöresurser hos såväl beställare som entreprenörer, att arbetsmiljö ska ses som en investering samt en beslutsamhet i att arbetsmiljön aldrig fått prioriteras bort.

Projektområdet är fortsatt klassat som byggarbetsplats och samordningsansvaret för allt arbete ligger fortsatt hos projektet. Under april är planen att omdefiniera området till så kallat Fast driftställe, varvid ansvaret kommer flyttas över till ordinarie linjeorganisation.

Perioden september 2022 till mars 2026:

15 olyckor varav 5 med frånvaro

40 tillbud

275 riskobservationer

20 positiva observationer (händelsetyp infördes under 2025 hos GE)

Projekt mål

Projektets mål om leverans av fjärrvärme till nät i december 2025 uppnåddes 2025-11-18.

Budgetmålet på 2,53 miljarder kr ser i dagsläget ut att understigas med 330 miljoner kronor.

Ekonomi

Av den ursprungliga kalkylposten för oförutsett och ospecificerat på 200 miljoner är prognosen att 60 miljoner kommer att användas i projektet. Återstående 130 miljoner (330-200=130) är i huvudsak kopplat till valuta och ändringar i omfattning.

Produktion

Idrifttagningen av den nya anläggningen visade på större utmaningar än väntat kopplat till funktionen på befintligt kraftvärmeverk och styrningen av detta. Hinder har tillsammans med Valmet och GEs automationsingenjörer kunnat lösas efter hand och den sammankopplade anläggningen är nu så testad som befintligt väderläge medger. Vissa tester som kräver samkörning med kraftvärmeverkets befintliga gasturbiner kommer behöva avvaktas med till kallperiod under kommande driftsäsong. Eventuella justeringar är endast kopplade till mjukvara och ligger i huvudsak inom Göteborg Energis eget uppdrag.

Enligt kontrakten för panna och yttre bränslehantering finns tre viktiga begrepp:

Provdrift - visar att anläggningen har avtalade driftegenskaper, 30 dagar

Prestandaprov - visar att anläggningen uppfyller avtalade prestandakrav, 1 vecka

Slutbesiktning – oberoende bedömning om entreprenaden kan godkännas samt identifiering av kvarstående fel eller brister som entreprenören ska åtgärda.

Provdriften är genomförd och godkänd för pannan samt för yttre bränsle med undantag för elevatoren (bränslehissen). Den senare kommer att testas igen under nästa driftsäsong kalla period.

Prestandaprov är gjort för yttre bränsle. Ena bandmagneten kväver en justering innan den kan godkännas, i övrigt når leveransen prestanda enligt kontrakt. För pannan är prestandaprov planerat till vecka 16.

Slutbesiktningar pågår och kommer sannolikt godkännas under april då inga väsentliga fel påträffats.

Skalskyddets slutbesiktning planeras under april och finplaneringsentreprenaden (asfalt, belysning, trappor mm) i augusti. Därefter ska alla delar vara fysiskt klara. Kvarstår gör eventuella restpunkter och slutdokumentation.

Kvalitet

Anläggningen håller generellt en hög kvalitet. Kvarstår att bevaka är elevatoren (bränslehissen) mellan andra lagringssilon och den långa bandtransportören upp till pannan.

Anläggningen har vid mätningar visat på högre ljudnivåer än kontraktskrav, detta gäller både för panna och yttre bränsle. Entreprenörerna jobbar för närvarande med bullerdämpande åtgärder.

Bränsleval

Då anläggningen ej är utformad för att kunna mixa olika bränslen (detta hade krävt ytterligare en tippficka vilket ej ryms med vald placering på Rya) har Göteborg Energi valt att köra rent biobränsle i ena lagringssilon och rent returträ (RT) alternativt en mix av RT och biobränsle i den andra. Blandningsförhållandet i bränslemixen till pannan styrs med utmatningsskruvarna från respektive silo.

Framtid

Tidplan 2026

Q2/-26: Slutbesiktning panna, yttre bränsle och högspänning

Q3/-26: Slutbesiktning av finplanering, fastighets säkerhet, skalskydd och kylvattenledning.

Avetablering site

Q1/-27: Besluts punkt 6/projektavslut (BP6)

Projektavslut

Ett nytt projektmål för att stänga projektet är skapat, kopplat till överlämningen från projekt till ordinarie linjeorganisation. Projektet råder inte själva över detta men bistår på bästa sätt för en väl fungerande integration.

Planen är att stänga projektet 2027-02-01.

Kommunikationsplan

Den 8 november anordnades en pressträff på anläggningen och den 17 mars en officiell invigning för särskilt inbjudna. Ingen ytterligare extern kommunikation kring projektet är planerad.

Göteborg som ovan

Per-Anders Gustafsson