

**Beslutsunderlag**

Datum: 201124

Diarienummer: 25-2020-0045

Handläggare: Carina Davidsson och Anna Hultén

Telefon: 031-626173

E-post: carina.davidsson@goteborgenergi.se

Beslutsärende – Införande av Quality Tracker på GEGAB

Förslag till beslut

I styrelsen för GEGAB:

Jag föreslår att styrelsen beslutar att

1. Ge VD i uppdrag att upphandla och implementera en Quality Tracker-lösning för beräkning av värmevärden.
2. Den totala investeringsutgiften för upphandling av Quality Tracker-lösning och implementering inte överstiger 3 Mkr

Sammanfattning

Våren 2020 initierades en förstudie i syfte att utreda om en Quality Tracker är ett ekonomiskt, miljömässigt, genomförbart och klokt alternativ för GEGAB att investera i.

Drivkraften bakom förstudien var att bidra till gasnätets långsiktiga överlevnad genom att förenkla för befintliga och kommande biogasproducenter att kunna mata in sin biogas i GEGABs nät. Dagens lösning tillåter inte inmatning av ren biogas på grund av mätkrav och framtida ombyggnationer i nätet innebär att nuvarande modell måste konfigureras om.

Bedömning ur ekonomisk dimension

För att på lång sikt vara ett attraktivt val för biogasproducenter vill GEGAB möjliggöra inmatning av ren biogas. Detta skulle också kunna medföra ett lägre pris på biogas till slutkund, något som är positivt för nyttjandet av gas och därmed också ekonomiskt för gasnätet. Vi har haft två dialogmöten med leverantörer för att bilda oss en uppfattning om lösning och kostnader samt diskuterat med anläggningsägare för Gasendal som ställer sig positiv till en möjlig ökad inmatningsavgift om de slipper hanteringen av propan. Denna modell använder även våra branschkollegor på Nordion Energi.

Kostnad för att införa en Quality Tracker-lösning uppskattas till mellan 1-3 mkr i investeringsutgift samt en driftkostnad på mellan 0,2-0,8 mkr årligen. En upphandling ska sikta på att ge lägsta livscykelkostnad under en tioårsperiod.

Upphandlingen skall inbegripa ett service- och supportavtal. Den nuvarande lösningen bör avvecklas.

Bedömning ur ekologisk dimension

Genom att erbjuda inmatning av ren biogas accelererar GEGAB omställningen till grönare energi och minskar användandet av fossil gas, Propan, för uppgradering. Det linjerar med koncernens hållbarhetsmål.

Bedömning ur social dimension

Ingen direkt påverkan på den sociala dimensionen

Samverkan

Förslaget innebär inget behov av samverkan

Bilagor

1. Förstudierapport Utredda införande av Quality Tracker hos GEGAB inklusive bilagor

Ärendet

Beskrivning av ärendet

Sedan 2016 avräknas och debiteras alla kunder inom nätet genom volymviktade värmevärden i åtta olika värmevärdesområden. Det danska regelverket som ligger till grund för beräkningsmodellen föreskriver max 2% i skillnad mellan överliggande näts uppmätta och underliggande näts viktade värmevärden. Detta innebär att ren biogas inte kan matas in idag. Framtida ombyggnationer av gasnätet innebär att den nuvarande uppdelningen i värmevärdesområden behöver göras om, och den som designade lösningen för GE's del arbetar inte längre kvar. Det finns ingen samlad kompetens som aktivt förvaltar modellen idag. Viss manuell hantering samt personberoenden finns.

Bakgrund

Historiskt har naturgasen i svenska stamnätet haft ett stabilt värmevärde. Men på grund av den pågående revisionen (2019-2022) av det danska gasfältet Tyra och trenden med en ökad andel biogas i Danmark och övriga Europa startade Energigas Sverige ett projekt ihop med gasnätsägarna för att förbereda branschen på ett mer fluktuerande värmevärde och säkerställa en rättvis avräkning. 2016 sjösattes dagens modell med åtta värmevärdesområden jämfört med tidigare ett enda, som ett första steg. Detta möjliggjorde dock inte ett upphörande av propanisering av biogas då 2%-regeln i den tillämpade modellen hindrar det. Mellan 2016 och 2017 utredde Martin Hagström möjligheterna att kunna upphöra med propanisering och i hans rapport, "Så avskaffar GEGAB propaninblandning av biogas" rekommenderas det att GEGAB går vidare och utreder ett införande av en Quality Tracker.

Kundperspektiv

Med en Quality Tracker-programvara så delas nätet in i betydligt fler värmevärdesområden och kunden får ett mycket mer noggrant beräknat värmevärde än idag. Biogasproducenter slipper en omständlig och kostsam hantering av propan. Vid ett slopat krav på propanisering kommer gassammansättningen variera mer för vissa kunder nära befintliga och tillkommande inmatningspunkter för biogas.

Konsekvens vid beslut

Vi möjliggör inmatning av ren biogas på nätet
Vi skapar förutsättningar för en mer rättvis avräkning och debitering
Vi får en mer flexibel lösning som kan hantera infrastrukturförändringar
Vi får tillgång till ämnesområdeskompetens genom den partner vi tecknar avtal med och en långsiktighet i förvaltningen

Konsekvens om ej beslut

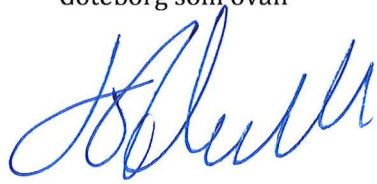
Framtida infrastrukturförändringar är beroende av förändring av den nuvarande värmevärdesområdesindelningen. GE saknar samlad kompetens för att göra detta på ett effektivt sätt. GEGAB kan ej heller tillåta inmatning av ren biogas såvida man inte gör om indelningen av värmevärdesområden och avräkningsmodellen.

Kommunikationsplan

Beslutet om att påbörja ett införande av en Quality Tracker behöver inte kommuniceras. Ett kommande införandeprojekt bör bedöma vad som skall kommuniceras och till vilka intressenter.

Göteborg Energis bedömning

Göteborg som ovan


Lars Hedendahl