

Protokoll – Gasmarknadsrådet 18 mars 2020

Tid

10:00 – ca 11:30

Webinar

1. Introduktion

Detta möte utfördes för första gången som ett webinar istället för ett fysiskt möte, detta på grund av det rådande läget med covid-19 och dess spridning i landet. Inga frågor från föregående möte togs upp vid introduktionstillfället.

Nordion Energi informerade att inga indikationer finns för att covid-19 skall påverka gasförsörjningen och att åtgärder har tagits för att undvika att kritisk personal insjuknar samtidigt. Alla på företaget uppmanas arbeta hemifrån och ta sitt ansvar i att förhindra smittspridningen. Alla resor skall minimeras.

Läs mer i presentationen "1-4. Nytt från Nordion Energi_GMR200318" eller se video

2. Marknads- och lagerinformation

Talare: Mattias Wesslau – Nordion Energi

Mattias redogjorde för det rådande marknadsläget relaterat transmissionsnätet.

Nordion Energi har för första gången haft en auktion för lagerkapaciteten i gaslager Skallen. Eventuellt kommer kommande års lagerauktioner hållas tidigare

Läs mer i presentationen "1-4. Nytt från Nordion Energi_GMR200318" eller se video

3. Gaskvalitet och systemansvar

Talare: William Eugensson & Geir Sjöholm – Nordion Energi

Geir berättade om erfarenheter från Joint Balancing Zone (JBZ) och om hur gaskvaliteten har varit efter nedstängningen av Tyra i relation till prognoser. Trycket har varit stabilt sedan JBZ

Läs mer i presentationen "1-4. Nytt från Nordion Energi_GMR200318" eller se videon från tillfället

4. Biogasbarometern

Talare: William Eugensson – Nordion Energi

William berättade om rapporteringsstatistik, skillnader mellan preliminära och slutliga värden samt resultatet av korrektionsrapporteringen.

Läs mer i presentationen "1-4. Nytt från Nordion Energi_GMR200318" eller se videon från tillfället

5. Tillsyn och reglerfrågor

Talare: Joachim Karlsson - Energimarknadsinspektionen

Joachim klargjorde att outnyttjad intäktsram får flyttas med från RP1 till RP2. Vidare pratade Joachim om ett förslag på att ändra en lag för elnätsverksamhet för att gynna smarta elnätstjänster, till exempel flexibilitetstjänster.

En fråga till Joachim var om det i detta förslag ingår en möjlighet att få bidrag till forskning inom detta område, lite liknande det som finns i Europa med där man kollar på TOTEX (CAPEX+OPEX) istället för bara CAPEX i bedömningen av bidrag? Ei anser att det inte är lämpligt att en monopolverksamhet finansierar ren forsknings- och pilotverksamhet via kundernas tariffer. Det är mer samhällsekonomiskt effektivt att sådana projekt sker mer koordinerat, till exempel genom statliga forskningsmedel eller via bredare samarbeten mellan olika aktörer. Dessutom är det inte rättvist om vissa kunder betalar för detta medan andra inte gör det beroende på vilket elnätsföretag de råkar tillhöra.

Vidare berättade Joachim om kapacitetsutmaningar i elnätet och hur Ei jobbar med detta och att de jobbar på att reglering av värmevärdesområden skall skrivas in i mätföreskrifterna.

Slutligen redovisades fokuset för The Council of European Energy Regulators (CEER) under 2020.

Ytterligare en fråga från publiken var om det som nämndes om elnät också kommer bli tillämpligt på gasnätet? Joachim tolkade det som att det sannolikt kommer appliceras även på gas. Det poängterades att gassidan ofta har samma eller liknade problem och att det är viktigt att ha med detta i beaktan.

Läs mer i presentationen "5. Ei - JC 200318" eller se videon från tillfället

6. Försörjningstrygghet

Talare: Gustav Boëthius & Josefine Hessel – Energimyndigheten

Energimyndighetens primära informationspunkt var gällande covid-19 och dess konsekvenser. EM har bildat en särskild grupp för att säkerställa försörjningen av gas, värme och drivmedel under pandemin, samt för att säkerställa den egna verksamheten. SVK ansvarar för elförsörjningen men samarbetar med EM. Det är i dagsläget ingen kris i energisektorn men utvecklingen bevakas löpande. EM hanterar också frågor från MSB och media. Enheten för trygg energiförsörjning arbetar enbart mobilt i detta läge.

Lagernivåerna i EU är mycket högre än normalt för årstiden. Det för tidigt för att man skall kunna se några stora effekter från covid-19 i Europa.

Än så länge verkar inte gasförsörjningen ha påverkats av covid-19 och alla tillfrågade organisationer har etablerade krisorganisationer relaterat till pandemin. Bedömningen är att brunchen kan hantera ett 40% personalbortfall under två veckors tid och anses vara en av de mest motståndskraftiga energisektorerna. Ryssland och gasförsörjningen därifrån är dock lite

osäkert då antalet smittade där är mycket oklart. Dessutom är sekundärberoendet angående reservdelar från Kina inte klarlagt.

Gustav Boëthius är kontaktperson mot gasbranschen, känslig information kan skickas via mail och sedan kan lösenordet skickas till Gustav, ring 016-544 20 00 för att få hans direktnummer. Gustav uppmanar branschen att skicka in frågor och åsikter till dem om det finns.

Gustav trycker på att man skall vara extra uppmärksamma på cyberangrepp under dessa tider.

Fråga från åhörarna var hur det går med diskussionen om solidaritetsgas. Gustav svarade att de diskussionerna har avstannat, i princip är frågan hos Energinet som skall prata med sin tyska motpart.

Ytterligare en fråga var om man kommer att ta med sig erfarenheter från situationen i efteråt? Energimyndigheten skall göra en utvärdering efteråt men kan inte svara på i vilken form just nu. Gustav berättade att samarbetet har funkat mycket bra än så länge.

Läs mer i presentationen "6. EM - JH&GB 200318" eller se videon från tillfället

7. Baltic Pipe och biogasproduktion i Danmark

Talare: Poul Johannes Jacobsen – Energinet

Poul presenterade mer i detalj hur läget i de danska lagren är vilket i dagsläget är det mycket höga. Baltic Pipe fortsätter enligt plan. Poul redovisade hur biogasproduktionen ser ut i Danmark och hur mycket biogas det matas in i nätet och att det finns tillgängligt på Energinet Data Service. Sverige är den största konsumenten av dansk biogas.

Poul fick en fråga om det finns diskussion om att injicera vätgas i det danska gasnätet. Det finns redan en liten mängd vätgas i systemet idag som matas in från en pilotanläggning. Det är debatterat om hur mycket vätgas som kan matas in i systemet. Än så länge är det en diskussion då det inte finns så mycket vätgas att mata in i systemet. Perstorp kommenterade att det sannolikt kommer att påverka dem mycket då deras produktion är mycket beroende på gassammansättningen. Hans Kreisel Nordion Energi kommenterade att Energinet och Nordion Energi är med i en europeisk studie som undersöker möjligheterna för en vätgasinmatning i nätet. Perstorp poängterar att det är viktigt att föra dialog med marknaden i denna fråga. Poul inflikade att det finns två tankar, antingen att man bygger ett separat system för vätgas eller att vätgasen blandas in i naturgasnätet, uppenbarligen tänker man annorlunda på olika ställen. Det finns tankar på vätgasproduktion från offshorevindkraft i Danmark.

Läs mer i presentationen "7. EN - PJJ 200318" eller se videon från tillfället

8. Övriga frågor

En fråga var om det finns det någon utvärdering av biogasutredningen i kontexten Gasmarknadsrådet? Det finns ingen samordnad utvärdering inom ramen för GMR. Den samordning som finns generellt i branschen sker främst via Energigas Sverige. På tidigare GMR har status för biogasutredningen informerats om löpande. Förslagsvis bjuds Ellenor Grundfelt

från Energigas Sveriges in till nästa GMR för att presentera tankar kring utredningen. Nordion Energi tar med sig detta.

Det digitala formatet för mötet mottogs väl men önskan uppkom om möjlighet till mingel innan eller efter nästa GMR, med händelse att det kommer vara digitalt även nästa gång.

För mer info vänligen se videon från tillfället.