

Nuläge och utmaningar



Läget just nu

- Just nu är lönsamheten dålig för alla elproducenter pga ovanligt låga elpriser
 - Kraftigt ökade obalanskostnader efter införande av mFRR i mars
 - Elmarknaden är mycket volatil med kraftiga svängningar av spotpriset
 - Elpriset pressas nedåt när det blåser mycket
 - Det är dock ingen kris för föreningen eftersom vi har ett fast medlemspris som motsvarar kostnader för drift, underhåll, administration samt amorteringar och räntor
 - Medlemmarna ger i praktiken föreningen ägartillskott eftersom medlemmarna just nu betalar mer för medlemsel än marknadspriset
- Flera positiva signaler
 - De flesta elprisprognoserna pekar uppåt eftersom vi står inför en elektrifiering av industrin och fordonsparken
 - I dagsläget tas inga beslut om investeringar i ny elproduktion i Sverige
 - Volatiliteten på elmarknaden kommer på sikt att minska eftersom det satsas stort på batterilagring och stödtjänster. Dessa faktorer ger incitament för producenter och konsumenter att styra om produktion och förbrukning över dygnets 24 timmar. Det bidrar till att minska gapet mellan tillgång och efterfrågan under dygnets 24 timmar
 - Exponentiell ökning av batterilagringkapacitet i Sverige

Åtgärder för att hantera situationen

- Vi måste förbättra styrningen av våra verk för att hantera obalanskostnaderna
 - Vi har dialog med flera leverantörer som kommer att ge oss offerter på olika lösningar
- Som en temporär lösning har vi manuellt stängt ner verk när vi riskerat minuspriser, framför allt i SE2
- Undersöker möjligheten att dela obalansrisken med andra producenter
 - Kräver byte av balansansvarig tex till Bixia
- Se över modellen med fullserviceavtal
 - Vi ser över möjligheten att minska driftkostnader bl a genom omförhandlingar av våra serviceavtal
 - Vi kan spara pengar genom att inte teckna fullserviceavtal, men tar samtidigt en risk
 - Vi kanske kan använda renoverade växellådor mm vid haveri
 - Ett stopp på ett verk i SE2 kan kanske vänta några dagar på reparation
- Utredda nuvarande affärsmodell
 - Skapa incitament till att flytta förbrukningen till låglasttid
 - Producentförening medför 20,6 % uttagsskatt
 - Hantera vindandelar som Mikroproducent?

Utredning av ny Affärsmodell

- Under våren har styrelsen utrett ett nytt förslag till affärsmodell tillsammans GodEl. Tyvärr är det högst oklart om förslaget kan genomföras p g a tekniska begränsningar i GodEls system för fakturering av medlemsel. Förslaget nedan skulle innebära ett krav på att teckna avtal om tim/kvarts debitering med GodEl

Förslaget i kortversion

- Medlem får tilldelning av medlemsel per timme/kvart utifrån den faktiska produktionen i procent
- Överskott av tilldelningen som inte förbrukas av medlem säljs på spotmarknaden. Ersättning med motsvarande spotpris i aktuellt elområde för timme/kvart med överskott
- Underskott från tilldelning mot förbrukning köps av GodEl till aktuellt spotpris för motsvarande timme/kvart
- Fördelen är att medlem får nytta av samtliga ägda andelar oavsett aktuell förbrukning och att medlem får incitament att styra sin förbrukning över dygnets 24 timmar
- Nackdelen är att ej förbrukad tilldelning inte går att spara från sommar till vinter

Övriga åtgärder

- Fortsätta byta verk i SE 2 mot verk i SE 3 och 4
- Fortsatt kostnadsjakt
- Deltagande i SvK:s stödtjänstmarknad e.g. FCR-D ned
- Förbereda för repowering eller livstidsförlängning av vindkraftverken, e g förlänga arrendekontrakt mm
- Överväga olika investeringar, typ solpark, ny vindkraft, batterilagring etc.
- Utredda föreningens aktuell värde och framtid om stämman röstar för att bifalla motion 1 som styrelsen föreslår