



BILAG 2 PRAKTISK HÅNDTERING AF AFTALEN

ENERGINET
Elsystemansvar

1. Generelt

Den praktiske håndtering af Aftalen dækker de daglige driftsmæssige aktiviteter.

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

2. Daglig drift

2.1 Planlægning før og i driftsdøgnet

Leverandøren skal efter bedste evne indmelde forventet elproduktion, der sker som følge af aktivering af Anlæggene i henhold til Aftalen, som et prisafhængigt bud i spotmarkedet i DK2. Dette gælder f.eks. ved ø-drift, der strækker sig over flere dage.

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
17. september 2020

Leverandøren skal indsende aktør- og køreplaner i henhold til Energinets til enhver tid gældende forskrifter.

Forfatter:
PBU/PBU

2.2 Overvågning i driftsdøgnet

Energinets KontrolCenter EI i Erritsø har adgang til, overvåger og gemmer de nødvendige målinger og oplysninger om hvert Anlægs aktuelle drift, jf. Energinets til enhver tid gældende krav og regler.

2.3 Ugeplanlægning

Leverandøren fremsender 4-ugers planer i henhold til Energinets til enhver tid gældende forskrifter.

3. Beordring af reserveeffekt

Anlæggene aktiveres normalt fra Energinets KontrolCenter EI i Erritsø.

Hvis der, efter Leverandørens vurdering, er overhængende risiko for driftsforstyrrelser på Bornholm, som kan undgås eller begrænses ved øjeblikkelige indgreb, har Leverandøren dog pligt til øjeblikkeligt og uden forudgående aftale med Energinets KontrolCenter EI at gennemføre den aktivering af Anlæggene, som skønnes nødvendig for at minimere risikoen. Leverandøren giver uden ugrundet ophold meddelelse til Energinets KontrolCenter EI. Den pågældende aktivering behandles og aktiveres på samme måde som ved aktivering beordret af Energinets KontrolCenter EI.

Beordring af reserveeffekt er altid en fysisk merlevering, der sker i forhold til den fysiske drift for Anlæggene, som var planlagt umiddelbart inden beordringstidspunktet. Beordringen udføres Anlæg for Anlæg, ved telefonopringning og elektronisk kommunikation mellem Energinets KontrolCenter EI og Leverandøren.

Ved aktivering af reservekapaciteten skal de i Tabel 1 i Aftalen angivne begrænsninger overholdes.

Energinets KontrolCenter EI beordrer i første omgang følgende:

1. Anlægsnavn
2. Starttidspunkt T1 (dato, time, minut)
3. Tilført effekt efter afsluttet opkørsel P (MW)

Sammen med ovennævnte beordringsdata registreres opringningstidspunktet.

Beordringer, som Energinets KontrolCenter El ønsker effektueret med det samme, skal iværksættes umiddelbart af Leverandøren. Energinets KontrolCenter El accepterer maksimalt en forskel på fem minutter mellem beordringstidspunktet og starttidspunktet på det aktuelle Anlæg. Starttidspunktet er det tidspunkt, hvor startproceduren for det aktuelle Anlæg påbegyndes.

Når beordringen er afgivet, kvitterer Leverandøren for beordringen.

Der kan om nødvendigt afgives flere beordringer samtidigt til parallel aktivering på flere Anlæg.

Den tilførte effekt P kan være en vilkårlig effekt indenfor Anlæggenes tekniske muligheder, som angivet i Tabel 1 i Aftalen.

Leveringen i henhold til en beordring kan strække sig over flere klokke timer. Så lang tid før leveringen skal ophøre, at det / de relevante Anlæg formår at nedregulere / stoppe, beordrer Energinets KontrolCenter El følgende:

4. Anlægsnavn
5. Stoptidspunkt T2 (dato, time, minut)

Hver beordring registreres elektronisk hos hver af Parterne med angivelse af værdierne 1-5. Dette gælder også i den situation, hvor Leverandøren selv har udført beordringen. Hvis Energinets KontrolCenter El beordrer den tilførte effekt ændret undervejs i forløbet, registreres dette også.

4. Beordring af systemgenoprettelsesreserve

I tilfælde af spændingsløst elnet på Bornholm, kan Energinet beordre opstart fra spændingsløst elnet. Principperne for opstart følger principperne i afsnit 3 ovenfor.

5. Afregningsgrundlag

Energinets KontrolCenter El og Leverandøren afstemmer efter hver beordring registreringerne af den leverede reservekapacitet i det netop afsluttede driftsdøgn.

Den leverede fysiske energi i hver time, afrundet til hele MWh, som registreret i Leverandørens og Energinets driftsovervågningssystemer for det beordrede Anlæg, udgør den leverede ydelse og betragtes som en ændring af produktionsplanen for timen. Eventuelle afvigelser mellem Leverandørens og Energinets driftsovervågningssystemer afstemmes mellem Parterne.

Hvis der bliver leveret både systemydelser og andre typer af energileveringer i samme time, fordeles den i Leverandørens og Energinets driftsovervågningssystemer registrerede energimængde i forhold til planværdierne for de forskellige typer af leveringer.

Produktionsplanen er referencen for leveringen. Ligger den aktuelle produktion således over produktionsplanen, medtager Energinets KontrolCenter El overproduktionen i sin beordring, i det omfang, den ønskes opretholdt.

6. Indsendelse af regulerkraftbud

Se Energinets til enhver tid gældende forskrifter. Regulerkraft afregnes i henhold til Energinets til enhver tid gældende forskrifter.