

REGELVERK FÖR UPPRÄTTHÅLLANDE AV DRIFTSBEREDSKAPEN OCH DRIFTEN VID EN KRAFTVERKSENHET SAMT FÖR HANTERINGEN AV EL SOM PRODUCERAS AV ENHETEN

1 UPPRÄTTHÅLLANDE AV DRIFTSBEREDSKAPEN VID EN KRAFTVERKSENHET

Producenten upprätthåller den tekniska funktionen hos en kraftverksenhet på den nivå som krävs för att uppnå följande beredskapstider för drift:

- under vinterperioden 1.12 – 28.2 är starttiden högst 12 timmar
- under annan tid 1.3 – 30.11 är starttiden högst en (1) månad.

Om förhållandena så kräver kan Fingrid och Producenten i tillräckligt god tid, dock minst en vecka på förhand, komma överens om att senarelägga den tidpunkt då perioden för 12 timmars startberedskap upphör att gälla. Avtalsparterna kan även komma överens om att tidigarelägga vinterperiodens starttidpunkt.

Producenten och Fingrid kommer överens om utförandetidpunkterna för reparationer som påverkar kraftverksenhetens 12 timmars startberedskap.

Producenten svarar för att kraftverksenheten har gällande avtal för elöverföring.

I kostnaderna för effektreservsystemet ingår inte kraftverksenhetens ordinarie årliga underhåll och inte heller stora investeringar i kraftverkets teknik.

1.1 Driftspersonal

Producenten svarar för att tillräcklig driftspersonal kontinuerligt finns tillgänglig när kraftverksenheten är i 12 timmars startberedskap. Producenten säkerställer att driftspersonalens kompetens är tillräcklig.

När driftsberedskapen är en månad håller Producenten minsta möjliga personalstyrka vid kraftverksenheten

1.2 Bränsleförsörjning

Bränsle för åtminstone 200 h drift med full effekt ska finnas tillgängligt vid kraftverksenheten inför vinterperioden. Producenten och Fingrid kommer överens om hur bränsleförrådet fylls på under en eventuell längre produktionsperiod.

1.3 Utsläppsrätter

Kraftverksenheten ska ha gällande utsläppstillstånd.

Producenten svarar för att kraftverksenheten har erforderliga lagenliga utsläppsrätter som motsvarar den faktiska produktionen enligt tidtabellen för rapportering av de årliga utsläppen och annullering av utsläppsrätterna.

1.4 Miljö tillstånd

Under avtalsperioden ska kraftverksenheten inneha alla erforderliga gällande miljö tillstånd för varje period som avser 200 h produktion med full effekt.

1.5 Provdrift

Vid kraftverksenheten ska årligen utföras en lyckad provdrift vid en tidpunkt som avtalas separat med Fingrid före övergången till 12 timmars startberedskap. Med provdriften säkerställs anläggningens tekniska funktion och driftpersonalens kompetens. Producenten svarar för provdriftens utförande och kostnader.

2 ANVÄNDNING AV KRAFTVERKSENHETEN FÖR SYSTEMETS BEHOV

2.1 Allmänna regler

Stamnätsbolagen i Finland och Sverige tillämpar överensstämmande principer för användningen av effektreserven i syfte att garantera optimal användning av kapaciteten i det nordiska elsystemet samt för att minimera arrangemangets marknadseffekter.

Fingrid medverkar inte direkt i försäljningen av den producerade elenergi som omfattas av avtalet, utan Producenten svarar för detta. En kraftverksenhet startas antingen via Elspot-marknaden eller på begäran av Fingrid. Producenten underrättar utan dröjsmål Fingrid om kraftverksenhetens start- och stopptidpunkter.

Producenten godkänner att Nord Pool Spot AS har rätt att göra en uppföljning av de elförsäljningsbud Producenten lämnar och i efterhand rapportera dessa till Fingrid.

2.2 Effektreserv på Elspot-marknaden

2.2.1 Lämnande och hantering av bud

Producenten bjuder ut den disponibla totalkapaciteten per timme på Elspot-marknaden med beaktande av starttiden.

Av den finska effektreserven bildas i Elspot-handelssystemet ett mängdbaserat effektreservsbud för det finländska prisområdet ett mängdbaserat effektreservsbud för det finska anmälningområdet. Av den svenska effektreserven bildas på motsvarande sätt för det svenska anmälningområdet ett mängdbaserat effektreservsbud. Inga priser anges för bud som gäller effektreserven.

Effektreservsbudet beaktas i Elspot-beräkningen om inte balans uppnås mellan efterfrågan och utbud med tillgängliga kommersiella bud inom det finska och/eller svenska anmälningområdet.

Både den finska och den svenska effektreserven aktiveras i förhållande till den utbudna effektreserven mellan länderna inom ramen för den tillgängliga överföringskapaciteten enligt bilagan till detta regelverk.

2.2.2 Prissättning av bud

När ett bud aktiveras sätter Nord Pool Spot AS ett pris på effektreserven utgående från det sista kommersiella timbudet på Elspot-marknaden enligt följande:

- Om det sista kommersiella timbudets pris är under 1999,9 €/MWh, blir budpriset för effektreserven det sista kommersiella timbudets pris med tillägg för en beräkningsteknisk komponent på 0,1 €/MWh. Effektreservens budpris får inte understiga de rörliga produktionskostnaderna för den dyraste kraftverksenheten.
- I övriga fall är budpriset på effektreserven 1999,9 €/MWh.

Som rörliga produktionskostnader används i Finland de rörliga kostnaderna för ett kondenskraftverk som använder tung brännolja €/MWh med tillägg för värdet på de utsläppsrätter som behövs för produktionen €/MWh samt startkostnaderna. Som bränslepris används det senast tillgängliga månadsmedelpriset på tung brännolja publicerat av Olje- och gasbranschens centralförbund. Producenten överlämnar denna prisinformation per kraftverksenhet till Fingrid åtminstone en gång per månad. Fingrid överlämnar i sin tur information om det högsta priset till Nord Pool Spot AS.

2.2.3 Aktivering av effektreserv

När ett effektreservsbud aktiveras informerar NPS den Producent som har lämnat budet om den aktiverade effektreservmängden.

Producenten informerar Fingrid om de kraftverksenheter som startas med tillhörande driftplaner och tekniska randvillkor (t.ex. kraftverksenheternas minimieffekter).

Stamnätsbolagen i Finland och Sverige kontrollerar de tekniska möjligheterna att genomföra de driftplaner Producenten har meddelat. I kontrollen beaktas ländernas interna överföringsbegränsningar, eventuella förändringar i överföringskapaciteten mellan länderna, minimieffekter och starttider samt övriga tekniska randvillkor.

Om driftordningsföljden måste ändras på grund av de ovan angivna randvillkoren kommer stamnätsbolagen i Finland och Sverige samt det finländska stamnätsbolaget och Producenten överens om erforderliga ändringar. Ändringarna genomförs i form av effektkrafthandel mellan parterna.

När budet aktiveras i Finland kommer Fingrid och Producenten överens om detaljerna för start och stopp. Om budet aktiveras och kraftverksenheten startas endast för en timme kan Producenten och Fingrid också avtala en effektkrafthandel för timmen före aktiveringen för att säkra starten.

Effektkrafthandeln mellan Fingrid och Producenten genomförs med de rörliga kostnaderna enligt punkt 2.2.2.

2.3 Effektreserv på reglerkraftmarknaden

2.3.1 Lämnande och hantering av bud

När en kraftverksenhet drivs med partiell effekt ska Producenten lämna ett kraftverksspecifikt uppregleringsbud på den tillgängliga kapaciteten med beaktande av effektökningsförmågan per kraftverk. Som budpris används kraftverkets rörliga produktionskostnader enligt punkt 2.2.2.

Av buden aktiveras den mängd som behövs efter att alla marknadsbaserade reglerbud har aktiverats.

2.3.2 Fastställande av pris

Som pris för ett aktiverat reglerbud sätts priset på det dyraste budet på reglerkraftmarknaden, men dock inte ett lägre pris än Elspot-priset för motsvarande timme.

2.4 Start och stopp av effektreserven på begäran av Fingrid

Om de bud som lämnats på Elspot-marknaden inte realiseras samt produktionsplanen och förbrukningsprognosen för nästa dygn eller de närmaste timmarna visar att en kraftverksenhets produktion är erforderlig för systemet ber Fingrid Producenten starta en anläggning inom ramen för 12 timmars starttid.

Producenten är skyldig att starta en kraftverksenhet som ingår i avtalet när Fingrid begär det.

När anläggningen börjar producera el bjuder Producenten ut den på reglerkraftmarknaden enligt punkt 2.3. Om kapaciteten inte aktiveras på reglerkraftmarknaden gör Producenten en effektkrafthandel med Fingrid till de rörliga produktionskostnaderna enligt punkt 2.2.2.

Fingrid informerar Producenten minst en timme på förhand om stopp av en kraftverksenhet när enheten inte längre behövs för systemets behov.

3 **ANVÄNDNING AV EN KRAFTVERKSENHET FÖR PRODUCENTENS EGET BEHOV**

Om producenten önskar använda en kraftverksenhet för eget behov eller för försäljning som inte avser de bud som beskrivs i regelverkets punkt 2 ska Producenten och Fingrid avtala detta på förhand. Efter beviljat tillstånd svarar Producenten för alla kostnader som avser start, drift och förnyad avställning.

Elproduktion för Producentens eget behov ingår inte i den offentliga tjänstens skyldigheter och detta kan endast förekomma i undantagsfall såsom när något av Producentens övriga kraftverk skadas svårt. Driften vid en sådan kraftverksenhet får inte försämra uppfyllandet av den offentliga tjänstens skyldigheter. Dessa undantagsfall kan endast komma i fråga under perioden 1.3 – 30.11. När Producenten använder en kraftverksenhet i ett sådant skadefall krediterar Producenten Fingrid en månads kompensation för upprätthållandet som motsvarar drifttidpunkten.

Om Producenten undantagsvis använder kraftverksenheten under perioden 1.3 – 30.11 för försäljning som inte avser de bud som beskrivs i punkt 2 i regelverket delas den kalkylmässiga försäljningsintäkten jämnt mellan Fingrid och Producenten. Som intäkt beräknas differensen mellan Elspot-priset och enhetens rörliga kostnader inklusive utsläppsrätternas effekter exklusive startkostnaderna. Som bränslepris används det senast tillgängliga månadsmedelpriset på tung brännolja publicerat av Olje- och gasbranschens centralförbund. Utsläppsrätternas effekter beräknas enligt respektive dags utsläppspris i en futurprodukt för innevarande års december månad som är noterad av Nord Pool. Om kraftverksenhetens produktionskostnader överstiger den kalkylmässiga försäljningsintäkten, svarar Producenten ensam för kostnaderna. Den producerade elmängden framgår av en separat avräkning enligt punkt 4 nedan som Producenten lämnar till Fingrid. Dessutom krediterar Producenten Fingrid en månads kompensation för upprätthållandet vid den aktuella tidpunkten.

4 HANTERING AV PRODUCERAD EL I BALANSAVRÄKNINGEN

En kraftverksenhets produktion med all tillhörande försäljning hanteras enligt gällande bestämmelser för balansavräkningen.

I en separat avräkning behandlas dessutom den elenergi som kraftverksenheten har producerat, försäljningar som genomförts med bud enligt punkt 2 i regelverket, med Fingrid genomförd effektkrafthandel och för Producentens behov producerad el. Producenten rapporterar varje månad alla perioder som kraftverksenheten har varit i produktion i en separat avräkningsrapport till Fingrid.

I en separat avräkning beräknas kontinuerligt den avvikelse som uppkommer på grund av obalans mellan produktionen och försäljningen. För inköpet och försäljningen av den balansenergi, som behövs för att täcka avvikelsen, svarar Producenten.

5 HANTERING AV FÖRSÄLJNINGSENTÄKTERNA FÖR EL

Av elproduktionens försäljningsintäkter behåller Producenten upp till 4 000 €/MW för att täcka bl.a. kostnader för balansenergi beroende på inexakthet i produktionen liksom även kraftverkets fasta kostnader. Beloppet beräknas separat för varje 3 månaders period med 12 timmars driftsberedskap.

När beloppet beräknas består elförsäljningsintäkten av de försäljningar på Elspot- och reglerkraftmarknaden som har genomförts under vinterperioden och bygger på bud enligt punkt 2. Försäljningsintäkten beräknas som differensen mellan priserna inom det finska området och kraftverksenhetens rörliga kostnader inklusive utsläppsrätternas effekter med beaktande av anläggningens startkostnader. Som bränslepris används det senast tillgängliga månadsmedelpriset på tung brännolja publicerat av Olje- och gasbranschens centralförbund. Utsläppsrätternas effekter beräknas enligt respektive dags utsläppspris i en futurprodukt för innevarande års december månad som är noterad av Nord Pool. Fastställandet av en kraftverksenhets rörliga kostnader och startkostnader bygger på enhetens tekniska information.

Intäkter som överstiger det ovan angivna beloppet delas jämnt mellan Fingrid och Producenten. Summan av den kompensation för upprätthållandet som Producenten mottar och försäljningsintäkterna får dock inte överstiga de kostnader som är godtagbara för uppfyllandet av den offentliga tjänstens skyldighet. En eventuell försäljningsintäkt som överstiger den godtagbara gränsen sänker den kompensation för upprätthållande av driftsberedskapen som tillfaller Producenten. Energimarknadsverket fattar i efterhand beslut om den godtagbara totala kompensation som tillfaller Producenten och behandlingen av intäkter som överskrider den godtagbara gränsen.

Fingrids andel av eventuella försäljningsintäkter eller kalkylerade intäkter enligt punkt 3 används för att sänka de kostnader som upprätthållandet av driftsberedskapen medför. Fingrids totala andel av intäkterna får dock vara högst lika stor som de årliga totalkostnaderna för upprätthållandet av driftsberedskapen med tillägg för den ersättning som avser skötseln av uppgifterna enligt detta avtal.

Producenten rapporterar uppkomna försäljningsintäkter till Fingrid varje månad i en separat avräkning.

6 INFORMATIONsutbyte och rapportering

Av produktionen vid en kraftverksenhet som omfattas av avtalet ska realtidsmätning finnas i Fingrids kraftsystemcentral.

Producenten rapporterar regelbundet till Fingrid

- åtgärder för upprätthållandet av driftsberedskapen för båda driftsberedskapsperioderna inom en vecka efter en periods utgång
- uppgifter om genomförd elförsäljning, motsvarande produktion inklusive rörliga kostnader och startkostnader samt försäljningsintäkternas belopp i en separat avräkning varje månad
- Producenten ska omedelbart informera Fingrid om händelser som förhindrat 12 timmars driftsberedskap i en kraftverksenhet samt misslyckade starter liksom störningar under den period enheten varit i drift samt lämna in en rapport om detta senast 2 arbetsdagar efter en inträffad händelse
- provdrift
- bränslerapporter alltid efter avslutade produktionsperioder.

7 ÄNDRINGAR OCH JUSTERINGAR AV REGELVERKET

Om regler och villkor som avser avtalet måste ändras på grund av ändringar i lagstiftningen eller andra myndighetsåtgärder, ska dessa fastställas av Energimarknadsverket innan de träder i kraft.

8 FORCE MAJEURE

En avtalspart har rätt att vid uppkommet oöverstigligt hinder (force majeure) begränsa upprätthållandet och driften av kondenskraftkapacitet enligt detta avtal eller avbryta det fullständigt.

Som force majeure betraktas en sådan händelse, som avtalsparterna inte har kunnat förhindra med iakttagande av skälig omsorg och som medför att en avtalsenlig prestation omöjliggörs eller väsentligt försvåras, eller i övrigt gör prestationen ekonomiskt eller på annat sätt oskälig.

Med force majeure avses krig, interna oroligheter, skadegörelse, sabotage, explosion, eldsvåda, översvämning, storm eller andra exceptionella väderleksförhållanden, allmänt avbrott i trafiken, strejk eller arbetsinställelse hos nyckelgrupp, lockout som utlysts av arbetsgivarorganisation, myndighetsåtgärd eller annan till sin verkan lika betydande och ovanlig orsak. Som force majeure betraktas även skador på kraftproduktions- eller kraftöverföringssystem av ovan angivna skäl som det inte har varit möjligt att ha beredskap för med beaktande av de allmänt tillämpade säkerhetskraven för elleverans i nordiska kraftsystem.

Avtalsparterna ska utan dröjsmål underrätta varandra i händelse av force majeure samt när force majeure inte längre föreligger.

9 HÄVANDE AV AVTALET

Om en avtalspart uppsåtligen bryter mot den offentliga tjänstens skyldigheter eller på marknaden har bjudit ut el, som produceras av en kraftverksenhet som ingår i

arrangemanget, till ett pris, vars uppenbara avsikt är att höja elmarknadspriset vid den aktuella tidpunkten till en påtagligt högre nivå än den allmänna prisnivån, fattar Energimarknadsverket beslut om hävande av avtalet och återbetalning av erlagd kompensation.

Bilaga Aktivering av effektreserv på Elspot-marknaden inom de finska och svenska områdena