

TEHORESERVIN KÄYTTÖSOPIMUKSEN LIITE 2

VOIMALAITOSYKSIKÖN KÄYTTÖVALMIUDEN YLLÄPITO, KÄYTTÖÄ JA SILLÄ TUOTETUN SÄHKÖN KÄSITTELYÄ KOSKEVA SÄÄNNÖSTÖ

Energiamarkkinavirasto vahvisti 20.12.2006 päivätyllä päätöksellä voimalaitosyksikön käyttövalmiuden ylläpitoon, käyttöön ja sillä tuotetun sähkön käsittelyyn liittyvät säännöt ja ehdot määräajaksi 28.2.2007 asti.

Energiamarkkinavirasto on vahvistanut 14.02.2007 päivätyllä päätöksellä jäljempänä esitetyn säännösten kaudelle 1.3.2007 - 28.02.2009. Tehoreservin käyttövalmiuden ylläpitosopimukset päättyvät säännösten voimassaolon päättyessä.

Sopimusosapuolet arvioivat talvikauden 2006/2007 jälkeen järjestelmän toimivuuden ja ehdottavat tarvittaessa menettelytapamuutoksia, joista aiheutuvat sääntöjen ja ehtojen mahdolliset muutokset vahvistaa Energiamarkkinavirasto ennen niiden soveltamisen alkamista.

1 VOIMALAITOSYKSIKÖN KÄYTTÖVALMIUDEN YLLÄPITO

Tuottaja ylläpitää voimalaitosyksikön teknisen toimivuuden seuraavien käyttövalmiusaikojen edellyttämällä tasolla.:

- talvijaksolla 1.12. - 28.2. käynnistysaika on enintään 12 tuntia
- muuna aikana 1.3. - 30.11. käynnistysaika on enintään yksi (1) kuukausi.

Sopimuksen soveltamisen alkaessa 1.1.2007 voimalaitosyksikkö siirtyy 12 tunnin käynnistysvalmiuteen Fingridin ja Tuottajan sopimana ajankohtana.

Viikkoa ennen yllämainitun talvijakson päättymistä Fingrid vahvistaa voimalaitoksen siirtymisajankohdan yhden kuukauden käyttöönottovalmiuteen. Olosuhteiden niin vaatiessa Fingrid voi sopia riittävän ajoissa, kuitenkin vähintään kaksi viikkoa etukäteen, yhdessä Tuottajan kanssa 12 tunnin käynnistysvalmiusjakson päättymisen siirtämistä myöhäisemmäksi. Sopimuspuolet voivat sopia vastaavasti myös talvijakson alkamisajankohdan aikaistamisesta.

Tuottaja sopii voimalaitosyksikön 12 tunnin käynnistysvalmiuteen vaikuttavien korjausten toteutusajankohdista Fingridin kanssa.

Tuottaja huolehtii siitä, että voimalaitosyksiköllä on voimassa olevat sähkönsiirtoon liittyvät sopimukset.

Tämän sopimuksen kustannuksiin ei sisällytetä voimalaitosyksikön varsinaisia vuosi-huoltoja eikä voimalaitostekniikkaan liittyviä suuria investointeja.

1.2 Käyttöhenkilökunta

Tuottaja huolehtii siitä, että sillä on käytettävissään jatkuvasti riittävä käyttöhenkilökunta voimalaitosyksikön ollessa 12 tunnin käynnistysvalmiudessa. Tuottaja varmistaa, että käyttöhenkilökunnan osaaminen on riittävä.

Kun käyttöönottovalmius on yksi kuukausi, Tuottaja pitää voimalaitosyksiköllä työskentelevän henkilöstön määrän minimissään.

1.3 Polttoainehuolto

Voimalaitosyksiköllä tulee olla käytettävissä polttoainetta talvijaksoa varten vähintään 200 h täyden tehon tuotantoa varten. Tuottaja sopii Fingridin kanssa, kuinka polttoainetarasto täydennetään mahdollisen pidemmän tuotantojakson yhteydessä.

1.4 Päästöoikeudet

Voimalaitosyksiköllä tulee olla voimassa oleva päästölupa.

Tuottaja vastaa siitä, että voimalaitosyksiköllä on vuosittaisten päästöjen raportointiin ja oikeuksien mitätöintiin liittyvän aikataulun mukaisesti käytettävissään tarvittavat, lain mukaiset päästöoikeudet toteutunutta ajomäärää vastaavasti.

1.5 Ympäristöluvut

Voimalaitosyksiköllä tulee olla sopimuskauden ajan kutakin 200 h täyden tehon tuotantojaksoa varten kaikki tarvittavat, voimassa olevat ympäristöluvut.

1.6 Koekäytöt

Voimalaitosyksiköllä tulee tehdä koekäyttö erikseen Fingridin kanssa sovittuna ajankohtana, kun talvijakson alkaessa siirrytään 12 tunnin käynnistysvalmiuteen. Koekäytöllä varmistetaan laitoksen tekninen toimivuus ja käyttöhenkilöstön osaaminen.

2 VOIMALAITOSYKSIKÖN KÄYTTÖ JÄRJESTELMÄN TARPEISIIN

2.1 Voimalaitoksen tuotannon tarjoaminen markkinoille

2.1.1 Yleiset säännöt

Fingrid ei osallistu suoranaisesti sopimuksen piirissä olevalla kapasiteetilla tuotetun sähkön myyntiin, vaan siitä vastaa Tuottaja.

Tuottajalla on velvollisuus tehdä sähkön myyntitarjouksia Fingridin ja Tuottajan kesken sovitulla tarjousrakenteella.

Tarjosten hinnoittelun tekee Tuottaja. Tuotettu sähkö on tarjottava markkinoille vähintään hinnalla, joka ei alita raskasta polttoöljyä polttoaineenaan käyttävän lauhdutusvoimalaitoksen muuttuvia kustannuksia €/MWh, joihin on lisätty tuotantoon tarvittavien päästöoikeuksien arvo €/MWh. Polttoainehintana käytetään viimeisintä käytettävissä olevaa Öljy- ja Kaasualan Keskusliiton julkaisemaa raskaan polttoöljyn kuukausikeskihintaa. Päästöoikeuksien vaikutus lasketaan Nord Poolissa noteeratun kulumassa olevan vuoden joulukuun futuurituotteen kunkin päivän päätöshinnan mukaisesti.

Tuottaja hyväksyy, että Nord Pool Spot AS:llä on oikeus toteuttaa heidän kauttaan tapahtuneiden Tuottajan sähkönmyyntitarjouksien seuranta ja raportoida niistä jälkikäteen Fingridille.

2.1.2 Tarjoukset, kun voimalaitosyksikkö seisoo 12 tunnin käynnistymisvalmiudessa

Voimalaitosyksikön seisoessa Tuottaja tekee:

- Elspot-markkinoille blokkitarjouksen (tuntisarja) seuraavalle päivälle klo 7 alkaen 3 h jaksoksi (tai erikseen Fingridin kanssa sopien 4 h jaksoksi). Fingridin pyytäessä vastaavan pituinen blokkitarjous jätetään myös kulutuksen iltahuipun aikaisille tunneille. Blokkitarjouksen myyntihintaan sisällytetään voimalaitosyksikön käynnistyskustannukset jaettuna blokkitarjouksen mukaiselle kolmen tai neljän (3 tai 4) tunnin käyttöajalle. Blokkitarjouksen hinnan tulee lisäksi olla korkeampi kuin spot-markkinoiden Suomen hinta-alueen edellisen vuorokauden vastaavan ajanjakson tuntihintojen keskiarvo.

- Elbas-markkinoille blokkitarjouksen em. tunneille, mikäli Elspot-tarjous ei toteudu ja Fingrid pyytää jättämään tarjouksen. Blokkitarjouksen hinnaksi on ilmoitettava vähintään vastaavan 3 h ajan (tai 4 h) spot-markkinoiden tuntihintojen keskiarvo, lisätynä ko. blokin pituiselle ajanjaksolle jaetuilla käynnistyskustannuksilla.

Blokkitarjous voi olla Elbas-markkinoiden käytettävissä (voimassa) vain siihen asti, kun tarvittava 12 tunnin käynnistymisaika sen mahdollistaa.

Fingridin kanssa sopien Tuottaja voi jättää Elspot- tai Elbas-markkinoille myös useampia tehomäärältään pienempiä, kuitenkin vähintään 20 MW, blokkitarjouksia kuin voimalaitoksen minimiteho.

2.1.3 Sähkönmyynti, kun voimalaitosyksikkö käy

Kun voimalaitosyksikkö käy vajaalla teholla tai voimalaitosyksikön käynnistyksen aiheuttaneiden toteutuneiden blokkitarjousten teho jää pienemmäksi kuin sen minimiteho, Tuottaja tekee

- Elspot-markkinoille tuntitarjouksia ja joustavia tuntitarjouksia (toteutumismahdollisuus satunnaisesti sijoittuvalla päivän huippuhintatunnilla) seuraavalle vuorokaudelle, kun voimalaitosyksikkö käy useamman päivän jaksoja. Tarjouksen hinnan tulee olla vähintään tarjousta edeltävänä vuorokautena toteutunut Suomen hinta-alueen spot-hinnan maksimi.
- Elbas-markkinoille tuntitarjouksia, joiden hinnan tulee olla vähintään vastaavan ajankohdan tiedossa oleva spot-hinta lisätynä voimalaitosyksikön muuttuvilla kustannuksilla ja päästöoikeuskustannuksilla.
- Säätosähkömarkkinoille ylössääötötarjouksia, joiden hinnan tulee olla vähintään vastaavan ajankohdan tiedossa oleva spot-hinta lisätynä voimalaitosyksikön muuttuvilla kustannuksilla ja päästöoikeuskustannuksilla.
- Mikäli edellä mainittujen myyntien teho jää pienemmäksi kuin voimalaitosyksikön minimiteho, Fingrid ja Tuottaja voivat tehdä ns. tehokaupan (muuttuvat kustannukset ml. päästöoikeuksien arvo peittävä, järjestelmää tukeva sähkökauppa, joka ei vaikuta suoraan säätosähkön hintaan). Koekäytössä tuotetusta sähköstä Fingrid ja Tuottaja voivat myös sopia tarvittaessa edellä mainitun tehokaupan.

2.2 Voimalaitosyksikön käynnistys ja pysäytys

Voimalaitosyksikön käynnistäminen voi tapahtua Tuottajan jättämän myyntitarjouksen toteutuessa tai Fingridin pyynnöstä. Tuottaja ilmoittaa Fingridille voimalaitosyksikön tuotannon alkamis- ja päättymisajat välittömästi niiden tapahduttua.

2.2.1 Voimalaitosyksikön käynnistys myyntitarjousten toteutuessa

Tuottaja ilmoittaa Fingridille, kun joku kohdan 2.1.2 mukaan jätetyistä Elspot- tai Elbas-markkinan blokkitarjouksista toteutuu ja aiheuttaa voimalaitosyksikön käynnistämisen.

Tuottaja varmistaa tarjouksiin perustuvan sähkönmyynnin loppuessa Fingridiltä voimalaitosyksikön pysäytysajankohdan sopivuuden.

2.2.2 Voimalaitosyksikön käynnistys Fingridin pyynnöstä

Mikäli jätetyt myyntitarjoukset eivät toteudu ja seuraavan vuorokauden tuotantosuunnitelmat ja kuormitusennuste osoittavat voimalaitosyksikön tuotannon järjestelmän kannalta tarpeelliseksi, Fingrid pyytää Tuottajaa käynnistämään laitoksen 12 tunnin käynnistymisajan puitteissa.

Tuottajalla on velvollisuus käynnistää sopimuksen piirissä oleva voimalaitosyksikkö aina, kun Fingrid sitä pyytää.

Kun laitos alkaa tuottaa sähköä, Tuottaja tarjoaa sen kohdan 2.1.3 mukaisesti Elbas- ja säätösähkömarkkinoille tai tekee ns. tehokaupan Fingridin kanssa siten, että Tuottaja saa katettua laitoksen ylösajossa ja tuotannossa syntyvät kustannukset.

Tuottaja ja Fingrid sopivat voimalaitosyksikön pysäyttämisestä, kun sitä ei enää tarvita järjestelmän tarpeisiin.

3 VOIMALAITOSYKSIKÖN KÄYTTÖ TUOTTAJAN OMAAN TARPEESEEN

Mikäli Tuottaja haluaa käyttää voimalaitosyksikköä omaan tarpeeseen tai säännösten kohdassa 2 mainittujen tarjousten ulkopuolisiin myynteihin, sen tulee sopia siitä etukäteen Fingridin kanssa. Luvan saatuaan Tuottaja vastaa kaikista käynnistykseen, käyttöön ja uudelleen säilöntään liittyvistä kustannuksista.

Tuottajan omaan lukuun tapahtuva sähköntuotanto ei kuulu julkisen palvelun velvoitteen piiriin, joten sellaista voi tapahtua vain poikkeustapauksissa kuten Tuottajan käytössä olevien muiden voimalaitoksien vakavissa vauriotapauksissa. Tällainen voimalaitosyksikön käyttö ei saa heikentää julkisen palvelun velvoitteen täyttämistä. Nämä poikkeustapaukset voivat tulla kyseeseen vain 1.3. - 30.11. välisenä aikana. Kun Tuottaja käyttää kyseisissä vauriotapauksissa voimalaitosyksikköä, Tuottaja hyvittää Fingridille käyttöajankohtaa vastaavan ylläpitokorvauksen yhden kuukauden ajalta.

Jos Tuottaja käyttää voimalaitosyksikköä poikkeuksellisesti kaudella 1.3. -30.11. säännösten kohdassa 2 mainittujen tarjousten ulkopuolisiin myynteihin, laskennallinen sähkön myyntituotto jaetaan tasan Fingridin ja Tuottajan kesken. Tuotto lasketaan Suomen alueen Elspot-hinnan ja yksikön muuttuvien kustannuksien ml. päästöoikeuksien vaikutus erotuksena ilman käynnistyskustannuksia. Polttoainehintana käytetään viimeisintä käytettävissä olevaa Öljy- ja Kaasualan Keskusliiton julkaisemaa raskaan polttoöljyn kuukausikeskihintaa. Päästöoikeuksien vaikutus lasketaan Nord Poolissa noteeratun kulumassa olevan vuoden joulukuun futuurituotteen kunkin päivän päätöshinnan mukaisesti. Mikäli voimalaitosyksikön tuotantokustannukset ylittävät laskennallisen myyntituoton, Tuottaja vastaa yksin kustannuksista. Tuotettu sähkömäärä ilmenee Tuottajan Fingridille toimittamasta alla olevan kohdan 4 mukaisesta erillisestä taseselvityksestä. Lisäksi Tuottaja hyvittää Fingridille ko. ajankohdan ylläpitokorvauksen yhden kuukauden ajalta.

4 TUOTETUN SÄHKÖN KÄSITTELY TASESELVITYKSESSÄ

Voimalaitosyksikön tuotanto ja kaikki siihen liittyvät toteutuneet myynnit käsitellään voimassa olevien taseselvityssääntöjen mukaisesti.

Lisäksi voimalaitosyksiköllä tuotettu sähkö, säännösten kohdan 2 mukaisiin tarjouksiin liittyvät toteutuneet myynnit, Fingridin kanssa tehdyt tehokaupat ja tuotetun sähkön käyttö Tuottajan tarpeisiin käsitellään erillisessä taseselvityksessä. Tuottaja raportoi Fingridille erillisen taseselvitysraportin kuukausittain kaikilta niiltä jaksoilta, jolloin voimalaitosyksiköllä on ollut tuotantoa.

Erillisessä taseselvityksessä lasketaan jatkuvasti tuotannon ja myyntien epätasapainosta syntyvä poikkeama, jonka peittämiseksi tarvittavasta tasesähkön ostosta ja myynnistä vastaa Tuottaja.

5 SÄHKÖN MYYNTITUOTTOJEN KÄSITTELY

Sähköntuotannon myyntituotot jäävät 4 000 €/MW kertymään asti Tuottajalle kattamaan mm. tuotannon epätarkkuudesta aiheutuneita tasesähkökustannuksia ja voimalaitoksen kiinteitä kustannuksia. Kertymä lasketaan kultakin 3 kk pituiselta 12 tunnin käyttövalmiusjaksolta.

Kertymää laskettaessa sähkön myyntituotto muodostuu talvijakson aikana toteutuneista, kohdan 2 mukaisiin tarjouksiin perustuvista myynneistä Elspot-, Elbas- ja säätösähkömarkkinoille. Myyntituotto lasketaan vastaavien Suomen alueen hintojen ja voimalaitosyksikön muuttuvien kustannusten ml. päästöoikeuksien vaikutus erotuksena huomioon ottaen laitoksen käynnistyskustannukset. Polttoainehintana käytetään viimeisintä käytettävissä olevaa Öljy- ja Kaasualan Keskusliiton julkaisemaa raskaan polttoöljyn kuukausikeskihintaa. Päästöoikeuksien vaikutus lasketaan Nord Poolissa noteeratun kulumassa olevan vuoden joulukuun futuurituotteen kunkin päivän päätöshinnan mukaisesti. Voimalaitosyksikön muuttuvien ja käynnistyskustannusten määräytyminen perustuu yksikön teknisiin tietoihin.

Edellä mainitun kertymän ylittävältä osalta tuotto jaetaan tasan Fingridin ja Tuottajan kesken. Tuottajan saaman käyttövalmiuden ylläpitokorvauksen ja myyntituottojen summa ei saa kuitenkaan ylittää julkisen palvelun veloitteen täyttämistä aiheuttavia hyväksyttäviä kustannuksia. Mahdollinen hyväksyttävän rajan ylittävä myyntituotto alentaa Tuottajan saamaa käyttövalmiuden ylläpitokorvausta. Päätöksen tuottajan saamasta hyväksyttävästä kokonaiskorvauksesta ja hyväksyttävän rajan ylittävien tuottojen käsittelystä tekee jälkikäteen Energiamarkkinavirasto.

Fingridin osuutta mahdollisista myyntituotoista tai kohdan 3 mukaisista laskennallista tuotoista käytetään alentamaan käyttövalmiuden ylläpidosta aiheuttavia kustannuksia. Fingridin kokonaisuus tuotoista voi kuitenkin olla enintään yhtä suuri kuin käyttövalmiuden ylläpidon vuotuiset kokonaiskustannukset lisättynä korvauksella tämän sopimuksen mukaisen tehtävän hoitamisesta.

Tuottaja raportoi Fingridille syntyneet myyntituotot kuukausittaisen erillisen taseselvityksen yhteydessä.

6 TIEDONVAIHTO JA RAPORTOINTI

Sopimuksen piirissä olevan voimalaitosyksikön tuotannosta on oltava reaaliaikamittaus Fingridin voimajärjestelmäkeskuksessa. Mittauksen puuttuessa sen toteutuksesta sovi- taan erikseen.

Tuottaja raportoi säännöllisesti Fingridille

- käyttövalmiuden ylläpidon toimenpiteet molemmilta käyttövalmiuden ylläpitojaksoilta kahden viikon kuluessa jakson päätyttyä
- erillisen taseselvityksen tiedot kuukausittain sisältäen toteutuneen sähkönmyynnin, vastaavan tuotannon muuttuvine kustannuksineen ja käynnistyskustannuksineen sekä myyntituottojen kertymän
- kaikista voimalaitosyksikön 12 tunnin käynnistymisvalmiuden estäneistä tapahtumista ja epäonnistuneista käynnistyksistä sekä häiriöistä yksikön käyntijakson aikana Tuottaja ilmoittaa Fingridille välittömästi ja lähettää raportit viimeistään 2 työpäivää tapahtuman jälkeen
- koekäytöt
- polttoaineraportit aina päättyneiden tuotantojaksojen jälkeen

7 SÄÄNNÖSTÖN MUUTOKSET JA TARKISTUKSET

Mikäli sopimukseen liittyviä sääntöjä ja ehtoja joudutaan muuttamaan lainsäädännöllisten muutosten tai viranomaisten muiden toimenpiteiden vuoksi, ne tulee vahvistuttaa Energiamarkkinavirastolla ennen niiden voimaan tuloa.

8 YLIVOIMAINEN ESTE

Sopimuspuolilla on oikeus ylivoimaisen esteen (force majeure) sattuessa rajoittaa tämän sopimuksen mukaista lauhdevoimakapasiteetin ylläpitoa ja käyttöä tai keskeyttää se kokonaan.

Ylivoimaiseksi esteeksi katsotaan sellainen tapahtuma, jota sopimuspuolet ei ole voineet estää kohtuullista huolellisuutta noudattaen, ja joka tekee sopimuksen mukaisen suorituksen mahdottomaksi tai vaikeuttaa sitä olennaisesti tai tekee sen taloudellisesti tai muuten kohtuuttomaksi.

Ylivoimaisia esteitä ovat sota, sisäiset levottomuudet, ilkeävalta, sabotaasi, räjähdys, tulipalo, tulva, rajumyrsky tai muu poikkeuksellinen sääolosuhde, yleinen liikenteen keskeytyminen, lakko tai avainryhmän työnseisaus, työnantajajärjestön määräämä työsulku, viranomaisten toimenpide tai muu vaikutuksiltaan yhtä merkittävä ja epätavallinen syy. Ylivoimaiseksi esteeksi katsotaan myös sellainen edellä mainituista syistä johtuva voimantuotanto- tai voimansiirtojärjestelmän vaurioituminen, johon Pohjoismaiden voimajärjestelmissä yleisesti sovellettavat sähkön toimitusvarmuusvaatimukset huomioon ottaen ei ole voitu kohtuudella varautua.

Ylivoimaisen esteen ilmaantumisesta samoin kuin sen poistumisesta sopimuspuolet ilmoittavat toisilleen viivytyksettä.

9 SOPIMUKSEN PURKAMINEN

Mikäli sopimuspuoli rikkoo tahallaan julkisen palvelun velvoitetta tai on julkisen palvelun velvoitetta täyttäessään tarjonnut järjestelmään kuuluvan voimalaitosyksikön tuottamaa sähköä markkinoille sellaisella hinnalla, jonka ilmeisenä tarkoituksena on sähkön markkinahinnan nostaminen kyseisen ajankohdan yleistä hintatasoa selvästi korkeammalle tasolle, Energiamarkkinavirasto tekee päätöksen sopimuksen purkamisesta ja mahdollisesta maksettujen korvausten takaisin perinnästä.