

Päivitetty 11.3.2026

Usein kysyttyjä kysymyksiä REMIT-asetuksesta

Tähän dokumenttiin on koottu usein kysyttyjä kysymyksiä REMIT-asetuksen soveltamisesta vastauksineen.

Sisällys

1 Yleistä	3
1.1 Mikä on REMIT-asetus?	3
1.2 Keitä REMIT-asetus koskee?	3
1.3 Keneen voin ottaa yhteyttä epäselvissä tilanteissa?	3
1.4 Miten Energiavirasto tiedottaa REMIT-asetuksesta ja täytäntöönpanoon liittyvistä asioista?	4
1.5 Toimin jakeluverkonhaltijana. Kuulunko REMIT-asetuksen velvoitteiden piiriin?	4
2 Rekisteröinti	4
2.1 Kenen vastuulla on selvittää, olenko velvollinen rekisteröitymään?	4
2.2 Yritykseni toimii monessa maassa, mihin maahan rekisteröityminen tehdään?	4
2.3 Voinko muuttaa rekisteröitymisen yhteydessä antamiani tietoja?	4
2.4 Voiko REMIT-rekisteriin nimettyä käyttäjää vaihtaa?	5
2.5 Milloin rekisteröityminen markkinaosapuoleksi on mahdollista?	5
2.6 Voiko ulkopuolinen yritys hoitaa rekisteröitymisen?	5
2.7 Olen rekisteröimässä useampia markkinaosapuolia, miten toimin?	5
2.8 Miksi puhutaan luonnollisten henkilöiden rekisteröimisestä markkinaosapuoliksi, mikä ajatus tässä on taustalla?	5
2.9 Mitä tietoja rekisteröinti edellyttää yritykseltä? Onko Y-tunnus riittävä vai pitääkö rekisteröitymisen yhteydessä ilmoittaa muita tunnuksia?	5
2.10 Mikä on RRM? Miten CEREMP-rekisteriin merkitään markkinaosapuolen kaupat raportoiva taho?	6
2.11 Käyn kauppaa reservimarkkinoilla Fingridin kanssa. Tuleeko minun rekisteröityä REMIT-rekisteriin markkinaosapuoleksi?	6
3 Raportointi	6
3.1 Kenen vastuulla on selvittää, olenko velvollinen raportoimaan liiketoimistani?	6
3.2 Voiko ulkopuolinen yritys hoitaa liiketoimien raportoinnin?	7
3.3 Mihin liiketoimet raportoidaan?	7
3.4 Tullaanko REMIT-raportointia synkronoimaan jollain tavalla EMIR-raportoinnin kanssa? ..	7
3.5 Käyn kauppaa reservimarkkinoilla Fingridin kanssa. Velvoittaako REMIT-asetus minut raportoimaan siitä?	7

11.3.2026

3.6 Mitä tasepalvelusopimuksilla tarkoitetaan ja tuleeko ne raportoida?	7
4 Sisäpiiritieto	8
4.1 Sisäpiiritiedon määritelmään on lisätty määritelmä "vaiheittain tapahtuva menettely". Mitä tällä tarkoitetaan?	8
4.2 Miten markkinaosapuolen tulee toimia, mikäli se toimii säätösähkömarkkinalla (mFRR-energiamarkkinalla), osapuolen tarjous aktivoidaan ja osapuoli samalla käy kauppaa päivänsisäisellä markkinalla? Onko osapuolella tällöin hallussaan REMIT-asetuksen mukaista sisäpiiritietoa?	8
5 PPAET-osapuolia koskevat erityiset velvoitteet ja suora sähköinen markkinoille pääsy	10
5.1 Keitä koskevat REMIT-asetuksen 15 artiklan mukaiset velvoitteet?	10
5.2 Mitä ovat REMIT-asetuksen 15 artiklan mukaiset tehokkaat järjestelyt, järjestelmät ja menetelmät?	11
5.3 Mitä poikkeuksia sovelletaan REMIT 15 artiklan osalta?	11
5.4 Mitä tarkoittaa suora sähköinen markkinoille pääsy ja keitä se koskee?	11
5.5 Olen ulkoistanut kaupankäyntini energian tukkumarkkinalla kolmannelle osapuolelle, joka käyttää ACER-koodiani toteuttaessaan liiketoimia lukuuni. Onko kyse suoran sähköisen markkinoille pääsyn tarjoamisesta?	12
6 Algoritminen kaupankäynti	12
6.1 Mitä tarkoittaa algoritminen kaupankäynti ja keitä se koskee?	12
6.2 Mitä velvoitteita algoritmista kauppaa käyvällä osapuolella on?	13

11.3.2026

1 Yleistä

1.1 Mikä on REMIT-asetus?

Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) N:o 1227/2011, energian tukkumarkkinoiden eheydestä ja tarkasteltavuudesta (REMIT-asetus) tuli voimaan vuoden 2011 joulukuussa. Asetus koskee energian tukkumarkkinoiden läpinäkyvyyttä. Asetus sisältää muun muassa markkinoiden manipulointia ja sisäpiirikauppaa koskevat kiellot sekä velvollisuuden julkaista markkinoiden kannalta olennaista tietoa (sisäpiiritieto). Lisäksi asetus sisältää markkinaosapuolia koskevan rekisteröitymis- ja raportointivelvoitteen sekä velvoitteita organisoiduille markkinapaikoille.

REMIT-asetusta muutettiin vuonna 2024 muutosasetuksella (asetus (EU) N:o 2024/1106, ns. "REMIT II") muun muassa laajentaen REMIT-asetuksen soveltamisalaa siten, että energian varastointisopimukset ja markkinaosapuolten vastuut tulevat REMIT-raportoinnin piiriin. Uudet raportointivelvoitteet astuvat voimaan, kun REMIT-täytäntöönpanoasetus (Komission asetus (EU) N:o 1348/2014) päivitetään. Lisäksi REMIT-asetuksen muutoksella säädettiin algoritmista kaupankäyntiä harjoittavia osapuolia koskevista velvoitteista ja annettiin EU:n energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyövirastolle (ACER) toimivalta suorittaa epäilyjen REMIT-rikkomuksien tutkimuksia rajat ylittävissä tapauksissa.

Viittauksella REMIT-asetukseen tarkoitetaan tässä dokumentissa asetusta (EU) N:o 1227/2011 muutoksineen. Viittauksella REMIT II -asetukseen tarkoitetaan yksinomaan muutosasetusta (EU) N:o 2024/1106.

1.2 Keitä REMIT-asetus koskee?

Asetusta sovelletaan tukkutason energiatuotteiden kauppaan. Tukkutason energiatuotteita ovat muun muassa toimitussopimukset, joita solmitaan sähkön ja maakaasun vuorokausi- ja päivän sisällä markkinoilla sekä sähkön reservimarkkinoilla ja kahdenväliseen sopimukseen perustuvat sähkön ja maakaasun toimitukset. Myös sähkoon ja maakaasuun liittyvät johdannaiset ovat tukkutason energiatuotteita.

Tukkutason energiatuotteiden kaupankäynti ymmärretään laajasti, ja se kattaa myös tarjoukset, jotka eivät välttämättä johda kauppaan. Asetus koskee lähtökohtaisesti kaikkia energian tukkumarkkinoilla toimivia tahoja, eli markkinaosapuolia, jolla tarkoitetaan:

"henkilöä, siirtoverkonhaltijat mukaan luettuina, joka ryhtyy liiketoimiin, mukaan luettuna kaupaa koskevien toimeksiantojen antaminen, yksillä tai useammilla energian tukkumarkkinoilla." (REMIT-asetus 2 artikla 7 kohta)

1.3 Keneen voin ottaa yhteyttä epäselvissä tilanteissa?

Energiavirastolla REMIT-asioista vastaa tukkumarkkinavalvonta, jolle voi osoittaa kysymyksiä sähköpostitse osoitteeseen remit@energiavirasto.fi. Tukkumarkkinavalvonta tarjoaa neuvontaa REMIT-asetukseen ja sen velvoitteisiin liittyvissä kysymyksissä.

11.3.2026

1.4 Miten Energiavirasto tiedottaa REMIT-asetuksesta ja täytäntöönpanoon liittyvistä asioista?

Energiavirasto tiedottaa ajankohtaisista REMIT-asetukseen liittyvistä asioista sivustollaan www.energiavirasto.fi/ajankohtaista. Energiavirasto tiedottaa ajankohtaisista asioista ja mahdollisista muutoksista, mutta vastuu REMIT-asetuksen tuntemisesta ja sen edellyttämistä toimenpiteistä on kuitenkin aina markkinaosapuolella itsellään.

1.5 Toimin jakeluverkonhaltijana. Kuulunko REMIT-asetuksen velvoitteiden piiriin?

Sähkön tai maakaasun toimitusta ja jakelua loppuasiakkaiden käyttöön koskevat sopimukset eivät ole tukkutason energiatuotteita. Sopimukset, jotka koskevat sähkön tai maakaasun toimitusta ja jakelua loppuasiakkaille, joiden kulutuskapasiteetti on vähintään 600 gigawattituntia vuodessa, katsotaan kuitenkin tukkutason energiatuotteiksi.

Myös sähkön ja kaasun jakeluverkko ymmärretään kulutusyksiköiksi silloin, kun jakeluverkonhaltija hankkii kulutusyksikköön energiatuotetta verkkojen häviöiden kattamiseksi, ja kulutuskapasiteettia koskeva 600 GWh raja häviöiden osalta täyttyy. Jakeluverkonhaltija ymmärretään siis loppuasiakkaaksi ja REMIT-asetuksen mukaiseksi markkinaosapuoleksi, ja kyseiset sopimukset tulevat REMIT-asetuksen sääntelyn piiriin, jos edellä mainitut verkkojen häviöt ovat vähintään 600 GWh /v.

ACER on myös käsitellyt aihetta omassa ohjeistuksessaan (Q&As on REMIT) ¹.

2 Rekisteröinti

2.1 Kenen vastuulla on selvittää, olenko velvollinen rekisteröitymään?

Vastuu rekisteröitymisestä on aina markkinaosapuolella itsellään. Energiavirasto voi viranomaiselle kuuluvan lakisääteisen neuvontavelvollisuutensa puitteissa antaa REMIT-asioihin liittyvää yleistä ohjeistusta.

2.2 Yritykseni toimii monessa maassa, mihin maahan rekisteröityminen tehdään?

Markkinaosapuolten on rekisteröidyttävä sen jäsenvaltion kansalliselle sääntelyviranomaiselle, johon ne ovat sijoittautuneet tai joissa he asuvat tai, mikäli ne eivät ole sijoittautuneet unioniin tai eivät asu siellä, sen jäsenvaltion kansalliselle sääntelyviranomaiselle, jossa ne toimivat.

Markkinaosapuolen on rekisteröidyttävä vain yhdelle kansalliselle sääntelyviranomaiselle. Jäsenvaltiot eivät saa vaatia jossakin toisessa jäsenvaltiossa rekisteröitynyttä markkinaosapuolta rekisteröitymään uudelleen.

2.3 Voinko muuttaa rekisteröitymisen yhteydessä antamiani tietoja?

REMIT-rekisteriin rekisteröidään erikseen käyttäjä (luonnollinen henkilö) ja markkinaosapuoli (yritys tai luonnollinen henkilö). Markkinaosapuolelta asianmukaisen valtuutuksen saanut käyttäjä (voi olla myös useita) vastaa ko. markkinaosapuolen tietojen hallinnasta. Mikäli markkinaosapuolen tai käyttäjän tiedoissa tapahtuu muutoksia, on markkinaosapuolella tai käyttäjällä velvollisuus päivittää rekisterissä olevat tiedot ajantasaisiksi. Markkinaosapuolen tietoja voi

¹ Kaikki ACER:n ohjeistukset löytyvät ACER:n internet-sivuilta, osoitteesta [REMIT Documents | www.acer.europa.eu](http://www.acer.europa.eu)

11.3.2026

muuttaa rekisterissä sellainen käyttäjä, joka on CEREMP-järjestelmässä liitetty markkinaosapuoleen ja jolla on oikeus tätä edustaa. Käyttäjän tietoja voi muuttaa ainoastaan käyttäjä itse.

2.4 Voiko REMIT-rekisteriin nimettyä käyttäjää vaihtaa?

Käyttäjätietoja voi ja on velvollisuus muuttaa, jos tiedot eivät enää ole ajantasalla esimerkiksi käyttäjän vaihtuessa.

2.5 Milloin rekisteröityminen markkinaosapuoleksi on mahdollista?

Rekisteröityminen on järjestelmän teknisiä keskeytyksiä lukuun ottamatta mahdollista jatkuvasti. Järjestelmän ylläpito tapahtuu ACER:n toimesta.

2.6 Voiko ulkopuolinen yritys hoitaa rekisteröitymisen?

Markkinaosapuoli voi valtuuttaa toisen tahon toimimaan puolestaan rekisteröitymisvaiheessa. Markkinaosapuolen pitää muistaa huolehtia siitä, että valtuutuksen tai muun aseman mukainen edustusoikeus rekisteröinnin tekemiseksi tulee olla kohdistettu rekisteröitävää markkinaosapuolta edustavalle rekisterijärjestelmän käyttäjälle (luonnolliselle henkilölle), jolla on pätevän valtuutusketjun perusteella oikeus edustaa rekisteröityvää yritystä.

2.7 Olen rekisteröimässä useampia markkinaosapuolia, miten toimin?

Rekisteröityminen tapahtuu CEREMP-järjestelmässä siten, että markkinaosapuolen edustaja, joka on luonnollinen henkilö, rekisteröi käyttäjän CEREMP-järjestelmään. Sama CEREMP-käyttäjä voi tehdä usean markkinaosapuolen rekisteröinnin. Markkinaosapuolen rekisteröinnin suorittavalla rekisteröityneellä CEREMP-käyttäjällä on oltava valtuutus kyseisten markkinaosapuolten rekisteröintiin. Huom. CEREMP-järjestelmään voi syöttää vain yhden tiedoston, joten useampaa osapuolta rekisteröitäessä tulee käyttäjälle annetut valtuutukset niputtaa yhdeksi tiedostoksi. Käyttäjä voi siis rekisteröidä markkinaosapuolen, kun käyttäjälle on lisätty järjestelmään valtakirja tai muu hyväksyttävä todiste siitä, että käyttäjä on oikeutettu edustamaan ko. yritystä rekisteröitymisessä ja sen rekisteritietojen hallinnoinnissa.

2.8 Miksi puhutaan luonnollisten henkilöiden rekisteröimisestä markkinaosapuoliksi, mikä ajatus tässä on taustalla?

Myös luonnolliset henkilöt, siinä missä oikeushenkilöt, voivat toteuttaa REMIT:n tunnistamia liiketoimia tukkutasen energiatuotteilla, jolloin rekisteröintivelvollisuus koskee myös heitä.

2.9 Mitä tietoja rekisteröinti edellyttää yritykseltä? Onko Y-tunnus riittävä vai pitääkö rekisteröitymisen yhteydessä ilmoittaa muita tunnuksia?

Rekisteröityessä on ilmoitettava riittävät tiedot markkinaosapuolen yksilöimiseksi, mukaan lukien arvonlisäveronumero (REMIT-asetus 9 artikla). CEREMP-järjestelmään rekisteröidyttyessä ALV-tunnuksen lisääminen on tehty järjestelmäteknisesti pakolliseksi, eikä rekisteröityminen onnistu ilman sitä. Kuvallinen ohje rekisteröitymisen suorittamiseen (powerpoint-esitys pdf:nä) on löydettävissä Energiaviraston internet-sivuilla [Asiointi | Energiavirasto](#), Ohje rekisteröintiprosessista.

Ohjeessa on ilmoitettu, mitkä tiedot rekisteröitymisvaiheessa ovat pakollisia. Lähtökohtaisesti rekisteriin on suositeltavaa lisätä kaikki olemassaolevat tunnuksot ja tiedot rekisteröitymisohjetta noudattaen. Lisäksi kauppajien raportoinnin yhteydessä on ilmoitettava täytäntöönpano-

11.3.2026

asetuksen raportointilomakkeiden mukaisesti esimerkiksi nämä koodit: ACER-rekisteröintitunnus, oikeushenkilötunnus (Legal Entity Identifier, LEI), BIC-koodi, EIC-tunnus (Energy Identification Code) ja GLN-osapuolitunniste (Global Location Number, GLN/GS1).

2.10 Mikä on RRM? Miten CEREMP-rekisteriin merkitään markkinaosapuolen kaupat raportoiva taho?

Markkinaosapuolen tulee ilmoittaa CEREMP-rekisterissä lomakkeen kohdassa 5 "Valtuutetut osapuolet"², miten markkinaosapuoli raportoi REMIT-raportointivelvoitteen mukaiset kaupat ACER:lle. Markkinaosapuoli vastaa siitä, että sen kaupat tulevat asianmukaisesti raportoiduiksi, riippumatta siitä, miten ja kenen toimesta sen kaupat raportoidaan. Esimerkiksi organisoidut markkinapaikat (pörssit) on velvoitettu suoraan REMIT:n nojalla tarjoamaan raportointipalvelua markkinaosapuolille, jotka käyvät kauppaa ko. pörssin markkinapaikassa. Tällainen järjestely perustuu osapuolten keskinäiseen sopimukseen. **Raportoinnin voi tehdä vain sellainen taho, jolla on ACER:n myöntämä RRM-status.** Tällaisen rekisteröidyn raportointimekanismistatukseen saaminen ja hakeminen on melko työläs prosessi. Suomessa ainoastaan muutamalle osapuolelle on myönnetty RRM-status.

Melko usein esiintyy tilanteita, joissa kauppaa käyvä markkinaosapuoli kertoo sopineensa asian niin, että yksi yritys raportoi kaupat konsernin kaikkien osakkuusyritysten puolesta. Usein tilanne on kuitenkin se, että yksi yritys organisoii konsernin kaupankäyntitoimintaa, mutta lopullisen raportoinnin hoitaa kaikkien lukuun esimerkiksi pörssi, jolloin CEREMP-rekisteriin merkitävä raportoiva taho (RRM) onkin ko. pörssi. CEREMP-rekisteriin merkitään ainoastaan se taho, jolta tieto aidosti menee suoraan ACER:lle. Mahdollinen muu raportoinnin sopimusketju ei tule näkyviin CEREMP-rekisteriin. Toisin sanoen, jos markkinaosapuoli on ulkoistanut sopimuksella raportoinnin toiselle yritykselle, joka edelleen ulkoistaa sen RRM:lle, tulee CEREMP-rekisterissä "delegated party" -kohtaan ilmoittaa ainoastaan varsinaisen raportoinnin suorittava RRM-osapuoli.

2.11 Käyn kauppaa reservimarkkinoilla Fingridin kanssa. Tuleeko minun rekisteröityä REMIT-rekisteriin markkinaosapuoleksi?

Reservimarkkinakaupankäyntiin kantaverkkoyhtiö Fingridin kanssa tarvittava tasepalvelusopimus kuuluu raportointivelvollisuuden piiriin. Koska tasepalvelusopimukset ovat raportointivelvollisuuden piirissä olevia sähkön tukkumarkkinatuotteita, on sellaisella kauppaa käyvän markkinaosapuolen rekisteröidyttävä REMIT-rekisteriin markkinaosapuoleksi. Rekisteröityminen toteutetaan CEREMP-järjestelmässä.

3 Raportointi

3.1 Kenen vastuulla on selvittää, olenko velvollinen raportoimaan liiketoimistani?

Vastuu liiketoimien raportoinnista on aina markkinaosapuolella itsellään. Energiavirasto voi viranomaiselle kuuluvan lakisääteisen neuvontavelvollisuutensa puitteissa antaa REMIT-asioihin liittyvää yleistä ohjeistusta.

² [Asiointi | Energiavirasto](#), Ohje rekisteröintiprosessista, s. 22

11.3.2026

3.2 Voiko ulkopuolinen yritys hoitaa liiketoimien raportoinnin?

On myös mahdollista ja jopa tavanomaista, että markkinaosapuoli valtuuttaa kolmannen osapuolen (Registered Reporting Mechanism, RRM) raportoimaan liiketoimistaan REMIT-asetuksen mukaisesti. Tämä on sopimuksen varainen asia, ja vastuu siitä, että raportointi suoritetaan asianmukaisesti, on aina markkinaosapuolella itsellään. Tieto siitä, kuka raportoinnin markkinaosapuolen lukuun suorittaa, on ilmoitettava CEREMP-rekisterissä (kts. kysymys 2.10).

3.3 Mihin liiketoimet raportoidaan?

Liiketoimet raportoidaan ACER:lle erillisen raportointikanavan kautta. Raportointi tapahtuu teknisesti rekisteröityjen raportointimekanismien (RRM) kautta, jotka toimittavat tiedot ACER:n tietokantaan REMIT-raportointistandardien mukaisesti. Muun muassa välittäjät ja kaupankäyntialustajat ovat usein RRM-toimijoita, ja järjestävät markkinaosapuolten liiketoimien raportoinnin ACER:lle.

3.4 Tullaanko REMIT-raportointia synkronoimaan jollain tavalla EMIR-raportoinnin kanssa?

Säätely on laadittu siten, että tarkoituksena on välttää samanaikaista molempien järjestelmien kautta tapahtuvaa kaksinkertaista raportointia.

Tulkintaongelmia saattaa joissain tilanteissa syntyä johdannaissopimusten osalta, koska ne ovat raportoitavia sekä rahoitusmarkkinoita että energiamarkkinoita koskevan sääntelyn mukaan. Lähtökohta kuitenkin on, että mikäli sopimus on raportoitu EMIR-sääntelyn mukaisesti, sitä ei enää tarvitse raportoida uudestaan REMIT-sääntelyn mukaisesti. Mikäli markkinalla syntyy tulkinnallisia epäselvyyksiä, pyrkii Energiavirasto oman toimivaltansa nojalla neuvomaan REMIT-raportoinnin osalta markkinaosapuolia.

3.5 Käyn kauppaa reservimarkkinoilla Fingridin kanssa. Velvoittaako REMIT-asetus minut raportoimaan siitä?

Tasepalvelusopimus kuuluu raportointivelvollisuuden piiriin, mutta raportointi ei ole tällä hetkellä automaattista tai jatkuvaa, vaan kyseiset sopimukset on raportoitava ACER:lle vain, jos tämä sitä tapauskohtaisesti perustellusti pyytää. Reservimarkkinoilla kauppaa käyvällä osapuolella on joka tapauksessa velvollisuus rekisteröityä REMIT-rekisteriin markkinaosapuoleksi, kuten kaikilla muillakin markkinaosapuolilla (kts. kysymys 2.11).

3.6 Mitä tasepalvelusopimuksilla tarkoitetaan ja tuleeko ne raportoida?

Komission täytäntöönpanoasetuksen³ 2 artiklan mukaan tase-energialla tarkoitetaan energiaa, jota siirtoverkonhaltijat käyttävät verkon tasapainottamiseen. Tasepalvelulla tarkoitetaan sähkön osalta tasapainotuskapasiteettia, tase-energiaa tai molempia, ja näiden kaupankäyntipaikkaa kutsutaan yleisesti reservimarkkinaksi. Maakaasun osalta tasepalvelulla tarkoitetaan siirtoverkonhaltijalle kaasusopimuksen perusteella tarjottavaa palvelua, jota tarvitaan tasoittamaan kaasun kysynnässä ja tarjonnassa esiintyviä lyhytaikaisia vaihteluja.

Energiavirasto katsoo, että asetuksessa tasepalvelusopimuksella tarkoitetaan siirtoverkonhaltijan kanssa tehtävää sopimusta. Muut energian toimitussopimukset, joissa siirtoverkonhaltija ei ole osallisena, eivät ole asetuksessa tarkoitettuja tasepalvelusopimuksia, vaikka niissä energian

³ (EU) N:o 1348/2014

11.3.2026

toimitus tapahtuisikin tase-energian hinnalla ja toimitusmäärä perustuisi tasevirheeseen. Edelleen Energiavirasto toteaa, että tasepalvelusopimuksia koskevaa poikkeusta ei voida laajentaa koskemaan muita, kuin siirtoverkonhaltijan kanssa tehtäviä sopimuksia.

Mikäli osapuoli on tehnyt energian toimitussopimuksen, jota osapuolet kutsuvat tasepalvelusopimukseksi, mutta joka ei täytä edellä mainittua määritelmää, ei tällaiseen sopimukseen sovelleta komission täytäntöönpanoasetuksen 4 artiklan tasepalvelusopimusten raportointia koskevaa poikkeusta, eikä sitä voida pitää REMIT-asetuksessa tarkoitettuna tasepalvelusopimuksena. Kyseiset toimitussopimukset tulee raportoida REMIT-asetuksen edellyttämällä tavalla, mikäli ne muuten täyttävät tukkutason energiantuotteisiin liittyvän sopimuksen tunnusmerkit. Energiavirasto on keskustellut asiasta myös ACER:n kanssa, joka on tulkinnassaan yhtenevä Energiaviraston kanssa.

4 Sisäpiiritieto

4.1 Sisäpiiritiedon määritelmään on lisätty määritelmä ”vaiheittain tapahtuva menettely”. Mitä tällä tarkoitetaan?

Lähtökohtaisesti tällä tarkoitetaan sitä, että osapuolella voi olla pitkäkestoisia menettelyjä, jossa ennen varsinaisen menettelyn päättymistä voi ilmetä seikkoja, jotka voivat täyttää sisäpiiritiedon määritelmän. Esimerkin omaisesti investointi uuteen voimalaitokseen on pitkä prosessi, jossa kannattavuuslaskelmien tai lupapäätösten valmistuminen tai todennäköinen valmistuminen voi olla vaiheittaista tietoa, joka vahvistaa menettelyn lopputuloksen todennäköisyyttä. Henkilöillä, jotka osallistuvat tällaisiin hankkeisiin on tyypillisesti tarkempaa tietoa hankkeen etenemisestä kuin sen ulkopuolisilla henkilöillä ja he voivat arvioida hankkeen toteutumisen tarkasti ennen kuin asiasta on yhtiön tasolla tehty virallista päätöstä. Tällaisella tiedolla, jos se liittyy tukkutason energiatuotteisiin, voi olla huomattava hintavaikutus kun se julkaistaan. Näin ollen osapuolen olisi syytä varmistaa, että erilaisiin tukkutason energiatuotteita koskeviin hankkeisiin osallistuvat ihmiset eivät käytä tai ilmaise saamaansa tietoa keskeneräisistä hankkeista. Esimerkiksi pysyvä tai hankekohtainen sisäpiirirekisteri sekä toimintaohjeet tällaisille henkilöille voivat parantaa suojaa mahdollista sisäpiiritiedon väärinkäyttöä vastaan.

4.2 Miten markkinaosapuolen tulee toimia, mikäli se toimii säätösähkömarkkinalla (mFRR-energiamarkkinalla), osapuolen tarjous aktivoidaan ja osapuoli samalla käy kauppaa päivänsisäisellä markkinalla? Onko osapuolella tällöin hallussaan REMIT-asetuksen mukaista sisäpiiritietoa?

Säätötarjousten aktivointia on käsitelty ACER:n 18.12.2024 päivittämässä REMIT-asetuksen tulkintaohjeessa⁴. ACER:n tulkintaohjeen kohdassa 3.3.4 (s. 41) todetaan, että tasapainotustarjousten aktivointi antaa markkinaosapuolille arvokasta tietoa systeemin säätösuunnasta ja järkevästi toimiva markkinaosapuoli voi hyödyntää tätä tietoa kaupankäynnissään.

Suomessa sähkön päivänsisäisellä markkinalla on mahdollista käydä kauppaa toimitusmarkkinaaikayksikön alkuun saakka. Tietyissä olosuhteissa säätösähkömarkkinalla toimiva osapuoli saattaa kyetä arvioimaan omien aktivoitujen ja aktivoimattomien tarjoustensa pohjalta tulevan markkinaaikayksikön säätösuunnan ja hintatason, jolloin osapuoli voi hyödyntää kyseistä tietoa päivänsisäisellä markkinalla. Tieto aktivoinnista ei ole julkista, se liittyy tukkutason energiatuot-

⁴ ACER Guidance on REMIT, 6.1st Edition, päivitetty 18.12.2024 [Guidance on REMIT application | www.acer.europa.eu](https://www.acer.europa.eu/Guidance-on-REMIT-application)

11.3.2026

teeseen, se saattaa olla täsmällistä ja sillä voi olla huomattava hintavaikutus jos se julkistettaisiin. Näin ollen tieto aktivoinnista voi toisinaan täyttää REMIT-asetuksen sisäpiiritiedon määritelmän. Tällöin osapuolen tulee pidättäytyä hyödyntämästä ko. tietoa tukkutason energiatuotteiden liiketoimissa. Markkinaosapuolen ei kuitenkaan tarvitse julkistaa tietoa omista aktivoituista tai aktivoimattomista tarjouksistaan.

Manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) osalta tietoa mFRR-energian hinnasta julkistetaan reaaliaikaisesti. Reaaliaikainen julkistus ei kuitenkaan kata kaikkia aktivointiin liittyviä olennaisia tietoja, kuten aktivoitavan energian kokonaismäärää ja säätösuuntaa. Tieto yksittäisen aktivoidun tarjouksen volyymistä ja säätösuunnasta ovat ennen kunkin markkina-aikajakson lopullisten markkinatulosten julkistamista vain aktivoidun tarjouksen jättäneen markkinaosapuolen ja Fingrid Oyj:n tiedossa, ja niiden voidaan katsoa toisinaan täyttävän REMIT-asetuksen sisäpiiritiedon määritelmän. Mikäli markkinaosapuoli katsoo aktivoitua tarjoustaan koskevien ei-julkisten tietojen täyttävän REMIT-asetuksessa säädetyn sisäpiiritiedon määritelmän, tulee markkinaosapuolen pidättäytyä käymästä kauppaa sellaisilla energian tukkumarkkinatuotteilla, joihin kyseinen sisäpiiritieto liittyy.

Markkinaosapuolen on itse arvioitava tapauskohtaisesti, täyttääkö sillä oleva tieto REMIT-asetuksen sisäpiiritiedon määritelmän. Osapuolen on suositeltavaa laatia sisäinen ohjeistus siitä, miten menetellä, kun sillä on hallussaan mahdollista sisäpiiritietoa. Tukkutason energiatuotteella ei saa käydä kauppaa, mikäli osapuolella on siihen liittyvää sisäpiiritietoa.

Mikäli osapuolen oma säätötarjous on aktivoitu säätösähkömarkkinalla, ja osapuoli katsoo sillä olevan aktivoinnista johtuen sisäpiiritietoa ja päättää väliaikaisesti lopettaa kaupankäynnin päivänsisäisellä markkinalla, voidaan kaupankäyntiä jatkaa sen jälkeen, kun tieto aktivoitavan energian kokonaismäärästä ja säädön suunnasta on julkistettu tai jos tieto on menettänyt hintavaikutuksensa ajan kuluessa siten, että sitä ei enää voida pitää sellaisena tietona, jota järkevästi toimiva markkinaosapuoli todennäköisesti käyttäisi eräänä perustana päätökselleen toteuttaa tukkutason energiatuotteeseen liittyvä liiketoimi tai antaa sellaisen kauppaa koskeva toimeksianto.

Säätösähkömarkkinoiden osalta Fingrid Oyj julkistaa lopullisen tiedon kunkin markkina-aikajakson säätösähkön hinnasta 30 minuutin kuluessa markkina-aikajakson päättymisestä.

Energiaviraston mukaan osapuolet voivat harkita esimerkiksi seuraavia toimia omassa kaupankäynnissään:

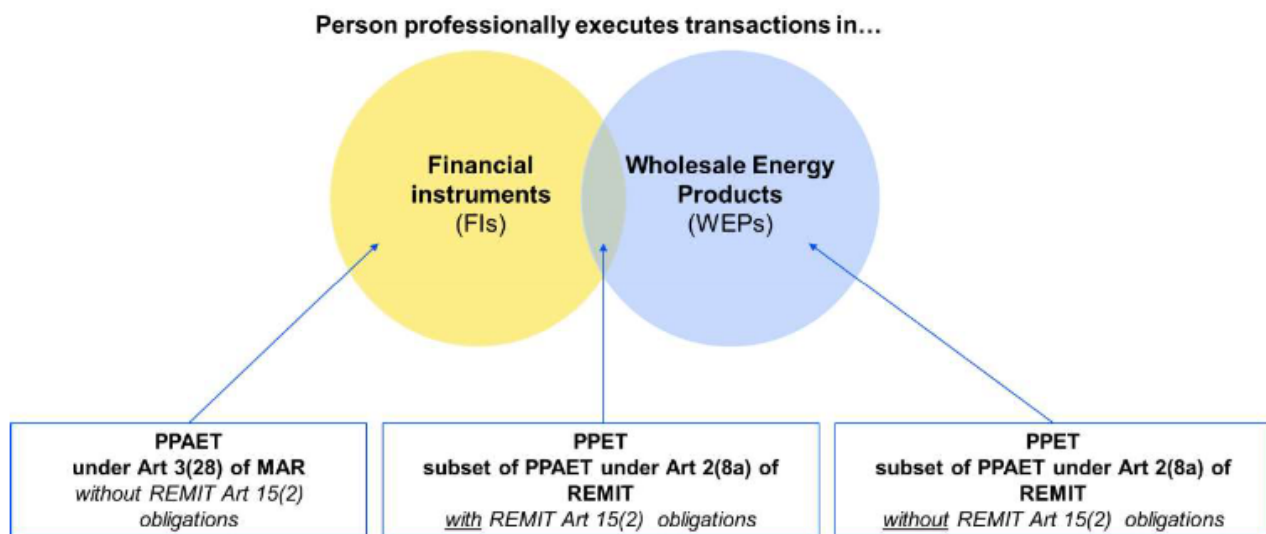
- Osapuolet voivat harkita päivänsisäisen kaupankäynnin lopettamista tai jäädyttämistä saadessaan tiedon säätösähkömarkkinalle jättämänsä tarjouksen aktivoinnista.
- Päivänsisäisen markkinan ja säätösähkömarkkinan kaupankäyntitoiminnot voidaan eriyttää ns. Kiinan muurilla.
- Kaupankäynnin toteutus pelkällä algoritmilla siten, että kyseinen ohjelma käyttää pelkästään julkista tietoa eikä sen toimintaan puututa osapuolen saadessa mahdollista sisäpiiritietoa.

Lisäksi Energiavirasto korostaa, että markkinaosapuolen tulee tapauskohtaisesti harkita täyttääkö sen saama tieto REMIT-asetuksen sisäpiiritiedon määritelmän.

5 PPAET-osapuolia koskevat erityiset velvoitteet ja suora sähköinen markkinoille pääsy

5.1 Keitä koskevat REMIT-asetuksen 15 artiklan mukaiset velvoitteet?

REMIT II -asetuksessa säädettyjen muutosten myötä ammattimaisesti liiketoimia järjestävän henkilön määritelmä kirjattiin asetukseen, ja sitä laajennettiin koskemaan myös ammattimaisesti liiketoimia toteuttavaan henkilöön⁵. ACER:n 25.9.2024 julkaiseman avoimen kirjeen⁶ mukaan REMIT-asetuksen PPAET-velvoitteet voidaan jakaa seuraavasti:



REMIT-asetuksen 15 artiklan 1 kohta velvoittaa kaikkia ammattimaisesti liiketoimia järjestäviä henkilöitä huolehtimaan viranomaisilmoituksista. Kohta 2 taas asettaa vastaavia ilmoitusvelvoitteita sellaisille tukkutasen energiatuotteilla liiketoimia ammattimaisesti toteuttaville henkilöille, jotka toteuttavat liiketoimia myös asetuksen (EU) N:o 596/2014 (MAR-asetus) 16 artiklan nojalla. Lisäksi REMIT-asetuksen 15 artiklan 1 ja 2 kohtien henkilöillä on velvollisuus ylläpitää tehokkaita järjestelmiä, järjestelyjä ja menetelmiä REMIT-asetuksen 3, 4 ja 5 artiklan rikkomusten havaitsemiseksi. REMIT-asetuksen 15 artiklan velvoitteet eivät kuitenkaan koske sellaisia osapuolia, jotka toteuttavat liiketoimia ainoastaan tukkutasen energiatuotteilla eivätkä toteuta MAR-asetuksen mukaisia liiketoimia.

Tyypillisiä ammattimaisesti liiketoimia järjestäviä tahoja ovat mm. pörssit, markkinapaikkojen ylläpitäjät ja kaupanvälittäjät. REMIT II -asetuksen 18 johdantokappaleen mukaisesti myös suoran sähköisen markkinoille pääsyn tarjoajia ja tilauskirjojen tarjoajia tulee pitää ammattimaisesti liiketoimia järjestävänä tahona. Ammattimaisesti liiketoimia toteuttavaa tahoa, joka myös toteuttaa liiketoimia MAR-asetuksen nojalla voi koskea REMIT-asetuksen 15 artiklan velvoitteet, vaikka tämä toteuttaisi liiketoimia ainoastaan omaan lukuun.

⁵ Persons Professionally Arranging and Executing Transactions, PPAET (myös erikseen PPAT ja PPET)

⁶ ACER 25.9.2024 Open Letter [25092024_3rd_Open_Letter_Third_Countries_PPAETs.pdf](#)

11.3.2026

5.2 Mitä ovat REMIT-asetuksen 15 artiklan mukaiset tehokkaat järjestelyt, järjestelmät ja menetelmät?

Energiavirastolla ei ole toimivaltaa antaa etukäteistä päätöstä osapuolelle, jossa se hyväksyisi tai hylkäisi nämä järjestelyt, järjestelmät tai menetelmät. Asetuksen mukaan näiden tulee olla tehokkaita rikkeiden havaitsemiseksi. Tämä kuitenkin antaa osapuolelle paljon liikkumavaraa arvioida omista lähtökohdistaan, mikä taso on riittävän tehokas. Ottaen huomioon, että PPAET-osapuolimääritelmä käsittää joukon erilaisia osapuolia, ei yksi ratkaisu ole tarkoituksenmukainen kaikille. Näin ollen osapuolen on syytä ottaa huomioon tarkoituksenmukaisuus ja suhteellisuus.

Esimerkin omaisesti pörssien ja säänneltyjen markkinapaikkojen on tarkoituksenmukaista kehittää ja ylläpitää kehittyneitä järjestelmiä sekä ylläpitää henkilöresursseja pelkästään markkinavalvonnan järjestämiseksi, koska näiden osapuolten kautta käydään iso osa kaupankäynnistä. Sen sijaan vain omaan lukuun kauppaa käyvän osapuolen ei ole tarkoituksenmukaista ylläpitää yhtä mittavia järjestelyjä.

ACER:n tulkinnan mukaan PPET-osapuolten tulisi ulottaa valvonta sellaisiin toimiin, joita se havaitsee kaupankäynnin sekä muun sille saatavilla olevan tiedon yhteydessä. Tämä tarkoittaa käytännössä, että PPET-osapuolten on seurattava omaa kaupankäyntiään sekä sisäpiiritiedon julkistamista. Lisäksi esimerkin omaisesti kaupankäynnin yhteydessä PPET-osapuoli voi havaita epäilyttäviä liiketoimia markkinalla, jotka eivät ole sen omia. Koska PPET-osapuolen tulisi havaita ja ilmoittaa myös nämä toimet, tulisi myös sen järjestelyjen olla riittävän tehokkaita näiden havaitsemiseksi.

Lähtökohta asetuksen velvoitteiden toteuttamiseksi on mm. riskien tunnistaminen, REMIT-asetuksen markkinoiden manipulaatiokeinojen tunnistaminen, sisäpiiritiedon tunnistaminen, sisäisten toimintaohjeiden laatiminen ja henkilöstön koulutus. Erityistä huomiota tulee kiinnittää kaupankävijöiden ohjeistamiseen siitä, millaisia liiketoimia saa toteuttaa ja millaiset toimet taas voivat olla sääntelyn vastaisia. Lisäksi avainhenkilöiden ja muiden mahdollisesti sisäpiiritietoa säännöllisesti tai hankekohtaisesti saavien henkilöiden tunnistaminen ja ohjeistaminen on tärkeää. REMIT-asetus ei vaadi osapuolia ylläpitämään sisäpiirirekisteriä, mutta sellaisen ylläpitäminen osoittaa toiminnan laadukasta laillisuusvalvontaa.

5.3 Mitä poikkeuksia sovelletaan REMIT 15 artiklan osalta?

Kuten edellä on todettu, 15 artiklan velvoitteet eivät koske kaikkia PPET-osapuolia. ACER:n 25.9.2024 julkaiseman avoimen kirjeen⁷ mukaan REMIT-asetuksen 4 artiklan velvoitteiden valvomisen ei tulisi mennä pitemmälle kuin mitä tietoa osapuolella on saatavilla. Esimerkin omaisesti PPET-osapuolen tulisi lähtökohtaisesti tarkastella vain omia sisäpiiritiedon julkistamisia. REMIT-asetuksessa ei ole sanottu, eikä ACER ole myöskään tulkinnut, että samanlainen valvontaa koskeva raja-alue ulottuisi myös artiklojen 3 ja 5 valvontaan.

PPET-osapuolen, jolla ei ole 15 artiklan mukaisia velvoitteita, tulee kuitenkin noudattaa REMIT-asetuksen muita kieltoja ja velvoitteita.

5.4 Mitä tarkoittaa suora sähköinen markkinoille pääsy ja keitä se koskee?

Määritelmällisesti suora sähköinen markkinoille pääsy tarkoittaa, että järjestäytyneen markkinapaikan jäsen, osapuoli tai asiakas antaa toiselle henkilölle luvan käyttää sen kaupankäyntikoodia, niin että henkilö voi välittää tukkutason energiatuotteeseen liittyviä toimeksiantoja säh-

⁷ ACER 25.9.2024 Open Letter [25092024_3rd_Open_Letter_Third_Countries_PPAETs.pdf](#)

11.3.2026

köisesti suoraan järjestäytyneeseen markkinapaikkaan, mukaan lukien järjestelyt, joissa kyseinen henkilö käyttää jäsenen, osapuolen tai asiakkaan tietotekniikkainfrastruktuuria tai jäsenen, osapuolen tai asiakkaan käyttöön antamaa yhteysjärjestelmää kauppaa koskevien toimeksiantojen välittämiseksi (suora pääsy markkinoille), sekä järjestelyt, joissa henkilö ei käytä tällaista infrastruktuuria (tuettu pääsy).

ACER:n 30.7.2024 julkaiseman avoimen kirjeen⁸ mukaan suoran sähköisen markkinoille pääsyn ("DEA") osalta tulee arvioida, kuka on DEA-palvelun tarjoaja ja kuka DEA-asiakas. DEA-palvelun tarjoaja antaa käyttöoikeuden DEA-asiakkaalle käyttää kaupankäyntitunnustaan, jonka avulla DEA-asiakas toteuttaa liiketoimia tukkutason energiatuotteilla. Lähtökohtaisesti DEA-palvelun tarjoaja tekee ilmoituksen kansalliselle sääntelyviranomaiselle palvelun tarjoamisesta.

REMIT-asetuksen 5 a artiklan mukaisesti suoran sähköisen markkinoille pääsyn tarjoajan on viranomaisilmoituksen lisäksi ylläpidettävä ja säilytettävä vähintään viisi vuotta 5 a artiklassa tarkoitettuja kuvauksia järjestelmistä ja riskienhallinnasta sekä todisteita niiden käytöstä.

REMIT II -asetuksen 18 johdantokappaleen mukaisesti suoran sähköisen markkinoille pääsyn tarjoajaa on pidettävä henkilönä, joka järjestää liiketoimia ammattimaisesti. Liiketoimien ammattimainen järjestäminen puolestaan tarkoittaa tukkutason energiatuotteilla tapahtuvien liiketoimien toimeksiantojen vastaanottoa tai välittämistä.

5.5 Olen ulkoistanut kaupankäyntini energian tukkumarkkinalla kolmannelle osapuolelle, joka käyttää ACER-koodiani toteuttaessaan liiketoimia lukuuni. Onko kyse suoran sähköisen markkinoille pääsyn tarjoamisesta?

Markkinaosapuolta, joka on ulkoistanut kaupankäyntinsä energian tukkumarkkinalla kolmannelle osapuolelle siten, että tämä kolmas osapuoli vastaa kaupankäyntitoiminnasta ja käyttää markkinaosapuolen ACER-koodia ainoastaan toteuttaakseen liiketoimia tämän lukuun, ei yleisesti ottaen voida pitää suoran sähköisen markkinoille pääsyn tarjoajana tai PPAT-osapuolena. Tässä yhteydessä järjestelyn luonteesta johtuen myöskään kaupankäyntitoiminnasta vastaavaa osapuolta ei voida pitää suoran sähköisen markkinoille pääsyn käyttäjänä.

6 Algoritminen kaupankäynti

6.1 Mitä tarkoittaa algoritminen kaupankäynti ja keitä se koskee?

Määritelmällisesti algoritmisella kaupankäynnillä tarkoitetaan tukkutason energiatuotteilla tapahtuvaa kaupankäyntiä, mukaan lukien huippunopea kaupankäynti, jossa tietokonealgoritmi määrittää automaattisesti kauppaa koskevien toimeksiantojen yksittäiset parametrit, kuten toimeksiannon käynnistämisen, ajoituksen, hinnan ja määrän sekä toimeksiantojen hoidon niiden käynnistämisen jälkeen siten, että ihmisen työpanosta tarvitaan vain vähän tai ei lainkaan; tähän eivät kuulu järjestelmät, joita käytetään ainoastaan toimeksiantojen reitittämiseen yhteen tai useampaan järjestäytyneeseen markkinapaikkaan, sellaiseen toimeksiantojen käsittelyyn, johon ei sisälly kaupankäynnin parametrien määrittystä, toimeksiantojen vahvistamiseen tai kaupan jälkeiseen toteutuneiden liiketoimien käsittelyyn.

ACER:n 30.7.2024 julkaiseman avoimen kirjeen⁹ mukaisesti tällaisia algoritmeja ovat mm. markkinaosapuolen omat, itse kehittämät algoritmit, jotka on testattu järjestäytyneessä markkinapaikassa ja joissa algoritmi automaattisesti määrittää tarjousten yksittäiset parametrit.

⁸ ACER 30.7.2024 Open Letter [Open-letter-on-algorithmic-trading.pdf](#)

⁹ ACER 30.7.2024 Open Letter [Open-letter-on-algorithmic-trading.pdf](#)

11.3.2026

Näitä parametreja ovat mm. milloin tarjous asetetaan, millä määrällä tai hinnalla ja miten tarjousta käsitellään asettamisen jälkeen. Oleellista on, että ihminen puuttuu tähän prosessiin vain vähän tai ei ollenkaan.

REMIT-asetuksen mukaisia algoritmeja ovat myös kolmannen osapuolen markkinaosapuolille tarjoamat toteutusalgoritmit, joissa ihminen ei vaikuta kaupankäynnin toteutukseen prosessin aikana. Lisäksi asetuksen tarkoittamia algoritmeja ovat kolmansien osapuolten tarjoamat kaupankäynnin luonteesta riippumattomat algoritmit.

ACER määrittelee lisäksi sellaiset järjestelmät, jotka eivät ole REMIT-asetuksen tarkoittamia algoritmeja. Näitä ovat mm. tarjoustyyppit osana järjestäytyneen markkinapaikat toimintaa, tarjousten hyväksymisjärjestelmät tai järjestelmät, joilla hoidetaan kaupan jälkeisiä toimia, markkinaviestien generoijat sekä järjestelmät, joilla ohjataan tarjouksia eteenpäin.

Lähtökohtaisesti REMIT-asetuksen tarkoittamaa algoritmista kauppaa käyvät markkinaosapuolet tai heidän puolestaan toimivat palveluntarjoajat. Sellainen henkilö, joka osallistuu liiketoimien tekemiseen, on kaupan vastapuoli tai edunsaaja. Pelkästään algoritmeja tarjoavat järjestelmien kehittäjät, jotka eivät itsessään ole mukana energian tukkumarkkinalla, eivät lähtökohtaisesti ole algoritmista kauppaa harjoittavia osapuolia.

6.2 Mitä velvoitteita algoritmista kauppaa käyvällä osapuolella on?

Määritelmällisesti algoritmista kaupankäyntiä harjoittavalla markkinaosapuolella on oltava käytössään sen harjoittamaan liiketoimintaan soveltuvat tehokkaat järjestelmät ja riskinhallintamenetelmät, joiden avulla voidaan varmistaa sen kaupankäyntijärjestelmien häiriönsietokyky ja riittävä kapasiteetti sekä asianmukaiset kaupankäynnin raja-arvot ja limiitit sekä estää virheellisten toimeksiantojen lähettäminen tai muu sellainen toiminta, joka voi aiheuttaa tai lisätä markkinoiden tavanomaisesta poikkeavaa toimintaa. Markkinaosapuolella on myös oltava käytössään tehokkaat järjestelmät ja riskinhallintamenetelmät sen varmistamiseksi, että kaupankäyntijärjestelmät ovat tämän asetuksen ja sen järjestäytyneen markkinapaikan sääntöjen mukaiset, johon sillä on yhteys. Markkinaosapuolella on oltava käytössään tehokkaat liiketoiminnan jatkuvuutta koskevat järjestelyt, joiden avulla voidaan korjata sen kaupankäyntijärjestelmissä esiintyvät häiriöt, ja sen on varmistettava, että sen järjestelmät ovat kaikilta osin testatut ja asianmukaisesti valvotut, jotta ne täyttävät tässä kohdassa säädetyt vaatimukset.

Algoritmista kauppaa käyvän osapuolen on ilmoitettava kansalliselle sääntelyviranomaiselle harjoittavansa algoritmista kauppaa sekä toimitettava viranomaiselle pyydettyä tai säännöllisesti REMIT-asetuksessa tarkemmin määritellyt kuvaukset sekä ylläpidettävä näistä kirjanpitoa vähintään viisi vuotta.

Energiavirasto katsoo, että pelkkä ilmoitus viranomaiselle ei riitä täyttämään asetuksen vaatimuksia vaan osapuolen on huolehdittava myös muista 5 a artiklan vaatimuksista. REMIT-asetuksen 5 a artiklan velvoitteiden täyttämiseksi markkinaosapuolen ei ole tarpeellista ylläpitää yksityiskohtaisia kuvauksia algoritmin koodista tai vastaavista tietoteknisistä järjestelmistä viranomaista varten. Keskeisintä velvoitteiden täyttymisen kannalta on huolehtia kaupankäyntiin ja sen tarkoituksenmukaiseen toimintaa liittyvien parametrien dokumentoinnista, algoritmiseen kaupankäyntiin liittyvien riskien tunnistamiseen, kuvaukseen ja hallintaan liittyvistä seikoista sekä häiriötilanteiden korjaamisen dokumentoinnista. Oleellista on, että algoritmi toimii siten, kuin sen on tarkoitettu ja että sen toiminta ei vaaranna REMIT-asetuksen tavoitteita, velvoitteita tai kieltoja.