



12.12.2019

Varttitaseen referenssiryhmän kokous

FINGRID

Asialista

1. Ajankohtaiset asiat
 - Ajankohtaista Datahubista
 - Energiamittaustyöryhmän tilanne
 - Seurannan suunnittelu –työryhmän tilanne
2. Pohjoismaisen tasehallintahankkeen tiekartta ja yksitasemalli
3. Varttitaseen derogaatioprosessi
4. Palautekyselyn tulokset
5. Varttitasehankkeen jatko



Varttitaseen referenssir ryhmän kokous 12.12.2019

Pasi Lintunen, Fingrid Datahub Oy

Ajankohtaista datahubista

FINGRID
Datahub

Esityksen sisältö

- Datahubin käyttöönottoaikataulu
- Toimialan valmistelutoimenpiteiden tilanne
- Datahub-järjestelmäprojektin tilanne
- Tietokonversion ja sertifiointipalvelun tilanne
- Palvelusopimuksen ja maksukomponenttien tilanne



Datahubin käyttöönottoaikataulu

- Valtioneuvoston asetus sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelujen käyttöönotosta annettiin 14.11.2019. Asetus tuli voimaan 1.12.2019.
- Asetuksen mukaisesti sähkömarkkinalain (588/2013) 49 a §:ssä tarkoitetut sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelut otetaan käyttöön 21 päivänä helmikuuta 2022
- Käyttöönottoaikataulua siirrettiin suunnitellusta huhtikuusta 2021 toimialan valmiusasteesta johtuen
- Perustuen markkinaosapuolten käyttöönottosuunnitelmien seurantaan ja niihin liittyviin lisäselvityspyyntöihin noin kolmannes käyttöpaikoista tulisi puuttumaan käyttöönotolla huhtikuussa 2021
- Toimialan valmiusastetta on myös selvitetty keskusteluissa osapuolten ja järjestelmätoimittajien kanssa yhdessä ja erikseen sekä Datahubin seurantaryhmässä

Toimialan valmistelutoimenpiteistä

Fingridillä on **vastuu** sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelujen, datahubin järjestämisestä.

Vähittäismyyjällä ja jakeluverkonhaltijalla on **velvoite** käyttää datahubin palveluita ja **toteutettava** datahubin käyttöönoton edellyttämät valmistelutoimet.

Valmistelutoimet on **tehtävä** datahubin **käyttöönottosuunnitelman** ja **tietokonversiosuunnitelman** mukaisesti.

Vähittäismyyjän ja jakeluverkonhaltijan on **laadittava** oma suunnitelma datahubin käyttöönotolle **kolmen kuukauden kuluessa** lain voimaantulosta käytännössä 30.4.2019 mennessä.

Suunnitelmaa **tulee täydentää** tarvittaessa.

Suunnitelma **tulee toimittaa** Energiavirastolle ja Fingridille.

Vähittäismyyjän ja jakeluverkonhaltijan on **toimitettava** Energiavirastolle ja Fingridille pyynnöstä **tarpeelliset tiedot valmistelutoimiensa toteutumisesta**.

Valvontatoimivalta valmistelutoimien suhteen on Energiavirastolla.

Valmiusasteen seurannan tilanne

- Seurannan ensisijainen tarkoitus on saada mahdollisimman todenmukainen tilannekuva toimialan valmiusasteesta
- Fingrid Datahub on antanut palautteen osapuolten käyttöönottosuunnitelmiin päivityspyyntöineen loka- ja marraskuussa 2019
- Datahub laatii vuoden 2019 loppuun mennessä tarkemman suunnitelman datahubin käyttöönotolle.
- Suunnitelma sisältää myös konkreettiset välitavoitteet ja niiden hyväksymiskriteerit, joiden avulla tehostetaan näkyvyyttä osapuolten valmistelutoimenpiteiden etenemiseen
- Välitavoitteet auttavat osapuolia niiden valmistelutoimenpiteiden suunnittelussa ja resursoinnissa
- Seurannan tehostamisen tarkoitus on myös pystyä kartoittamaan paremmin valmistelutoimenpiteissään ongelmassa olevat osapuolet

FINGRID
Datahub

Ohje markkinaosapuolille sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelujen käyttöönottosuunnitelman laatimiseksi

1.9.2019

KÄYTTÖÖNOTTOSUUNNITELMA

Ona suunnitella | Lataus PDF

Aloitussivu Vastattu 0/77 kysymyksen (0 %)

Tervetuloa palveluun

Tämä palvelu on tarkoitettu sähkön vähittäismyylle ja jakeluverkonhaltijalle datahubin käyttöönoton valmistelutoimenpiteiden etenemisen raportointia varten.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelun ei datahubin suunniteltu käyttöönotto on huhtikuussa 2021. Sähkön vähittäismyynnillä ja jakeluverkonhaltijalla, joka harjoittaa sähköverkkoamista jakeluverkossa, on sähkömarkkinaosapuolien perustava velvollisuus käyttää datahubin palveluita. Vähittäismyynnillä ja jakeluverkonhaltijalla on myös velvollisuus tiedottaa sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon palvelujen käyttöönoton esityksistä valmistelutoimenpiteiden toteuttamiseen ja jakeluverkonhaltijan yhteydessä sähköalan yritysten kanssa laatimien datahubin tietokone- ja käyttöönottosuunnitelmien mukaisesti.

Kyselyn tarkoituksena on ohjeistaa ja avustaa vähittäismyynnin ja jakeluverkonhaltijaa käyttöönoton valmistelutoimenpiteiden suunnittelemisessa. Lisäksi kyselyn kautta saadaan tarpeellisia tietoja valmistelutoimenpiteiden toteuttamisesta ja siten voidaan varmistaa, ettei datahubin käyttöönotto viivästy yllätyksellisten osapuolten mahdollisten valmistelutoimenpiteiden toteuttamisen vuoksi.

Kyselylomake

Fingrid Datahub Oy on määritellyt yhdessä toimialan edustajien kanssa datahubin käyttöönoton liittyviä keskeisiä valmistelutoimenpiteitä ja tehtäviä, jolla tulaaan mittaamaan vähittäismyynnin ja jakeluverkonhaltijoiden valmistelutoimenpiteiden ja datahubin käyttöönottovalmiutta. Valmistelutoimenpiteiden ja käyttöolettavien toteuttamiseen mittaamaan myös tietokone- ja käyttöolettavien toteuttamiseen liittyvien vaatimusten täyttämistä.

Seurantakysely on jaettu väleihin eri osa-alueiden seurantaan pohjautuen:

Aloitussivu	4. Järjestelmämuutosten toteutus
1. Markkinaosapuoltehdot	5. Tietokoneversot
2. Taustatiedot	6. Testitapaukset ja testitilaukset
3. Käyttöönoton suunnittelu	7. Tiedonvaihdon koekäyttö
4. Järjestelmämuutosten toteutus	8. Käyttöönotto
5. Tietokoneversot	9. Dokumentit
6. Testitapaukset ja testitilaukset	
7. Koekäyttö	
8. Käyttöönotto	
9. Dokumentit	

Valmistelutoimenpiteiden etenemistä tullaan seuramaan kyselyillä kunkin osa-alueen osalta.

Ohjeet kysymyksiin vastaamiseksi

Pääosa kysymyksistä on Kyllä/Ei -tyyppisiä, joihin voi liittyä tarkentava kysymys, esim. avoin kenttä tai päivämääräkenttä.

Seurantakyselyt tehdään noin kuukauden välein. Aikataulussa päivilyksi voi olla harvempi ja vastaavasti päivilyksiä voidaan tehdä käyttöönoton hetken (go-live) läheisyydessä. Kukin seurantakyselyllä tullaan esittämään uusia kysymyksiä valmistelutoimenpiteiden toteuttamisesta ja niille on asetettu määräajat. Aiemmin esitettyjä kysymyksiä voidaan jättää määräjän jälkeen, jolloin annettuja vastauksia ei ole enää mahdollista muuttaa.

Markkinaosapuolilla on sähkömarkkinaosapuolien perustava velvollisuus vastata esitettyihin valmistelutoimenpiteiden toteuttamiseen liittyviin kysymyksiin. Kysymyksiin tulee vastata niille asetettuihin määräaikoihin mennessä.

Käyttöoikeudet

Seurantakysely on toteutettu osaksi TTTA-palvelua, jonne on perustettu oma rooli seurantakyselyyn vastaamiseksi. TTTA-palvelun päkäyttäjät voi jakaa käyttöoikeuksia kyselyeseen roolin osittamiseen henkilölle oman organisaation päkäyttäjän roolissa. Päkäyttäjän tehtävänä on varmistaa, että liian rajatut käyttöoikeudet eivät estä seurantakyselyyn vastaamiseen esimerkiksi loma-aikoina tai henkilön vaihtuessa tehtävää tai työpaikkaa.

Vertikaalisesti integroituneissa yrityksissä tulee huomioida, että vastaaminen on soidtu markkinaosapuolien roolin sähkömarkkinoilla. Sitä seurantakyselyyn tulee vastata vähittäismyynnin ja jakeluverkonhaltijan roolissa erillisen riippumattomalla käyttöönottoprojektin organisaatorakenteesta. Mikäli käyttöönottoprojektin palveluna useammalla markkinaosapuolella, voidaan niiden vastauksia noutaa saman suunnitelmaomakkeen alle lisäämällä suunnitelmaan useampi osapuoli, jolla on sama sähkömarkkinaosapuolirooli.

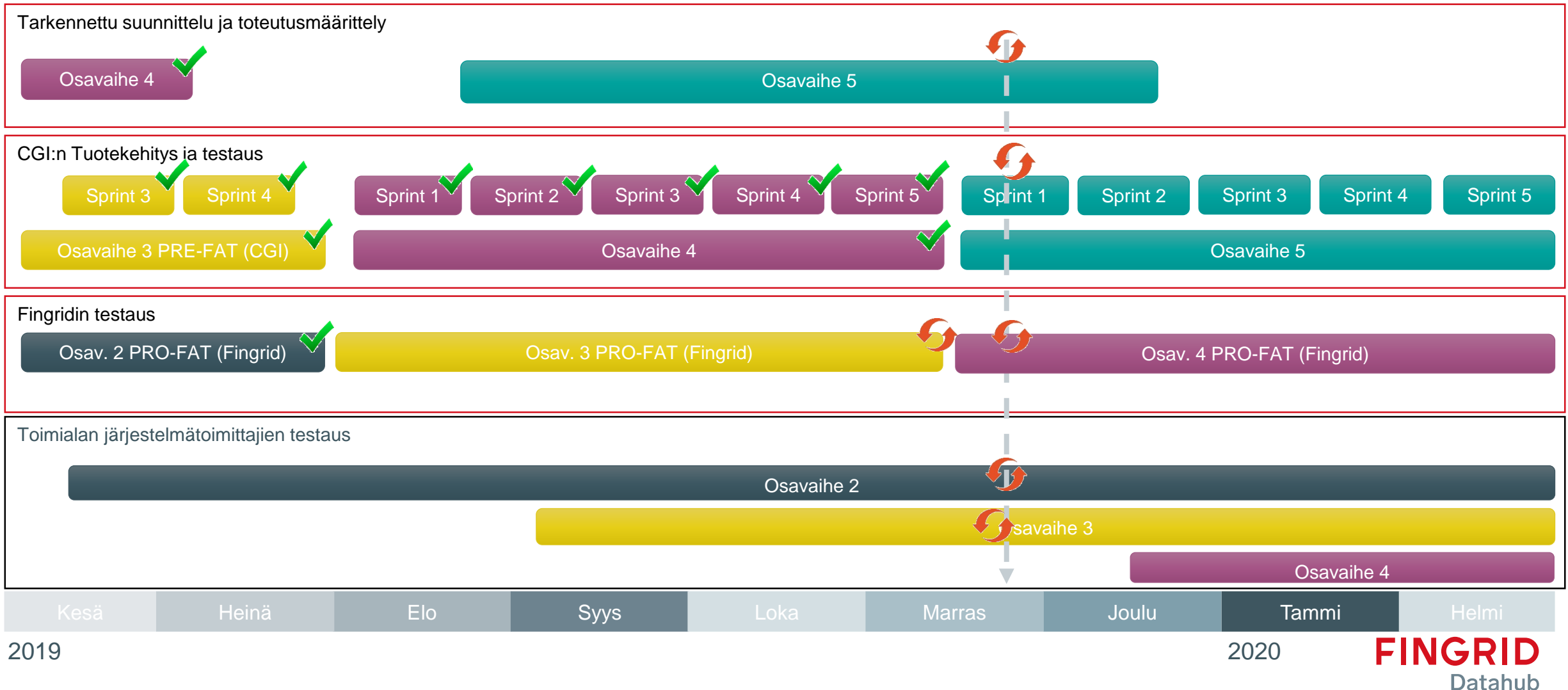
Markkinaosapuolien ensisijainen yhteyshenkilö kyselyyn liittyvissä asioissa on tämän nimellä datahubin käyttöönottoprojektin projektipäällikkö. Suositeltuna on, että kyselyyn vastaa aina projektipäällikkö.

Valmistelutoimenpiteiden etenemisen seuranta ja määräajat

Fingrid Datahub Oy vastaa käytännössä valmistelutoimenpiteiden seurannasta ja raportoi yleistä valmistelutoimenpiteiden etenemistä ja käyttöolettavien toteuttamista Energiavirastolle. Tärkeintä on, jotta vähittäismyynnin ja jakeluverkonhaltija ei ole edesmyrkin valmistelutoimenpiteiden toteuttamisen mukaisesti. Fingrid Datahub Oy pyrkii markkinaosapuolille läheisyydessä tarjota selkeitä ohjeita ja ohjeita kyselyyn vastauksien toimittamiseen. Yhteyttä otetaan ensi projektipäällikköön ja tämän jälkeen tarvittaessa projektin omistajaan. Mikäli asiaa ei saada ratkaistua, Fingrid Datahub sirtää asian Energiaviraston kuultavaksi.

Datahub-järjestelmän toteutuksen tilanne

- Toimitus on jaettu viiteen osavaiheeseen ja jokainen osavaihe edelleen sprintteihin.



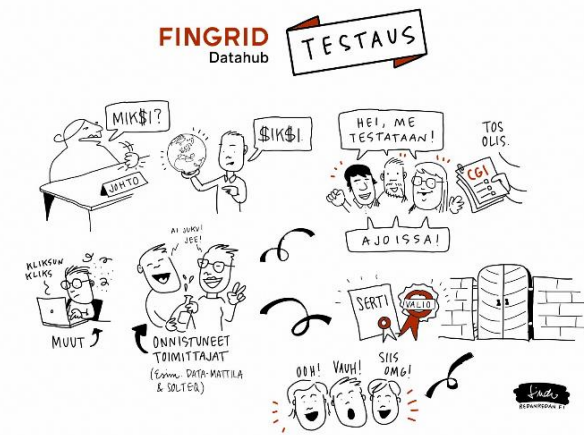
Tietokonversion tilanne

- Tietokonversion 2. vaihe päättyi 31.10
 - vaihe ei saavuttanut laatutavoitteita ja 3. vaiheen aloitus siirtyy 2020 alkuun
 - 21/175 osapuolta ei saavuttanut laatutavoitteita
- Tietokonversiosuunnitelma on päivitettävä siirtyneestä käyttöönottoaikataulusta johtuen ja julkaistaan joulukuun puoliväliin mennessä
 - mm. tietokonversion aikataulun päivitys vaiheiden 3-5 osalta
- Datahubin migraatiotyökalut ovat valmiina ensi vuoden alkupuolella



Testaus- ja sertifiointipalvelu

- Sertifiointin tarkoituksena osapuolten datahub-yhteensopivuuden todentaminen ja se on portti datahubin tuotannolliseen koekäyttöön
- Tavoitteena on tarjota toimialalle kustannustehokas ja helppokäyttöinen palvelu liiketoimintaprosessien datahub-yhteensopivuuden todentamista varten
 - alustaa käyttötapaukset ja tarjoaa testiaineistoa osapuolten käyttöön
 - itsepalveluperiaate tuo joustavuutta osapuolen oman testauksen suunnitteluun
 - vastapuolirobotti säästää käyttäjän aikaa
- Edistää osapuolten liiketoiminnan jatkuvuutta datahubin käyttöönoton jälkeen ja mitigoii datahubin käyttöön liittyviä riskejä
- Ensimmäinen versio valmistuu joulukuussa 2019 ja tavoitteena avata palvelu datahubin pilottiryhmän käyttöön helmikuussa 2020



Palvelusopimus ja maksukomponentit

- Datahubin palvelusopimusluonnos on ollut kommentteilla Datahubin seurantaryhmässä ja kommentteja on käyty lävitse ryhmän edellisessä kokouksessa
- Palvelukuvaus ml. maksukomponentit on esitelty seurantaryhmälle. Kommentteja on pyydetty marraskuun loppuun mennessä ja niitä käsitellään seuraavassa seurantaryhmän kokouksessa 11.12.2019
- Vuonna 2020 aikana on tarkoitus viedä muut sopimusliitteet (mm. palvelutasot, testiympäristöjen vaatimukset, tietoturva-vaatimukset, sertifiointipalvelun vaatimukset) seurantaryhmään vastaavalla tavalla kuin on toimittu sopimusluonnoksen ja palvelukuvauksen osalta
- Tavoitteena saada koko sopimuspaketti liitteineen ja arviot yksikköhinnoista Fingridin lausuntokierrokselle Q3/2020



Datahubin viestinnän vuosikello 2020



Viestintämme on avointa, selkeää, oikea-aikaista ja monikanavaista.

Sidosryhmäyhteistyömme perustuu luottamukseen ja yhdessä tekemiseen.

- Ajankohtaisseminaari(t)
- Datahub Road Show
- Datahub työryhmät kokousaikataulun mukaisesti
- Datahub projektin uutiskirjeet
- Ajankohtaiswebinaarit
- Teemawebinaarit
- Välitavoitteiden seuranta
- Viranomaisyhteistyö
- Sidosryhmätapaamiset
- Osallistuminen toimialan eri tilaisuuksiin
- Ohjeistus, neuvonta ja asiakaspalvelu
- Sähköisten palvelujen kehitys



Kiitos!

Fingrid Datahub Oy

c/o Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

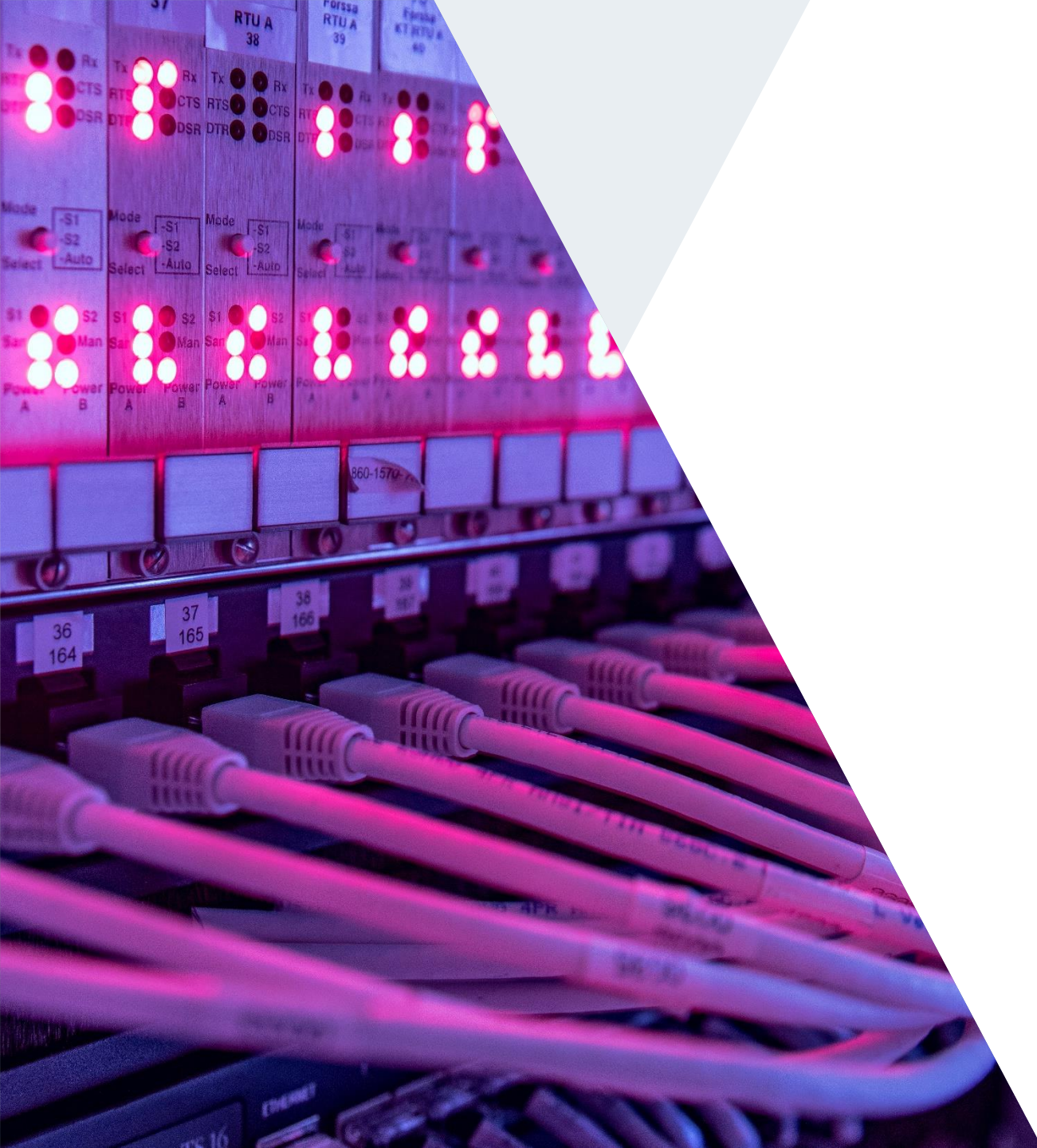
00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Y-tunnus: 2745543-5

FINGRID
Datahub



Varttitaseen referenssiryhmän kokous 12.12.2019

Petteri Pakalén

Energiamittaus- työryhmän tilanne

FINGRID



Varttitaseen referenssiryhmän kokous 12.12.2019

Janne Heikka

Seurannan suunnittelu –työryhmän tilanne

FINGRID



Varttitaseen referenssiryhmän kokous 12.12.2019

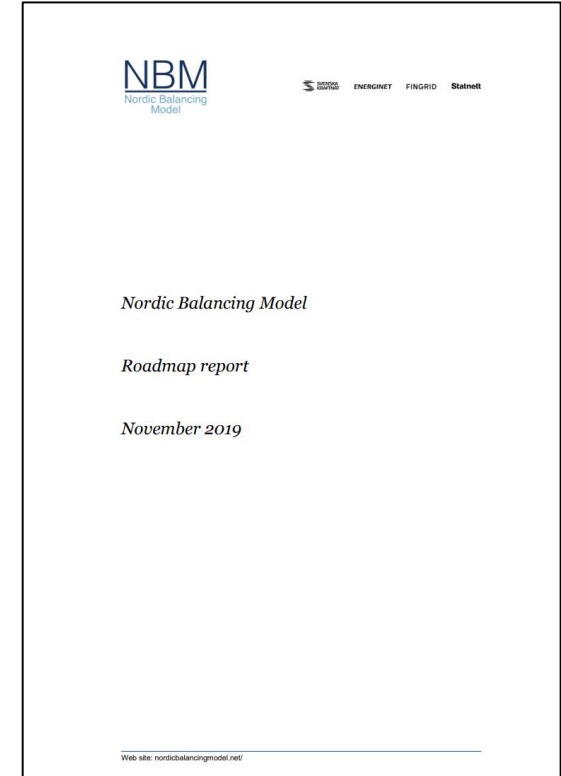
Mikko Heikkilä

Pohjoismaisen tasehallintahankkeen tiekartta ja yksitasemalli

FINGRID

Lyhyesti

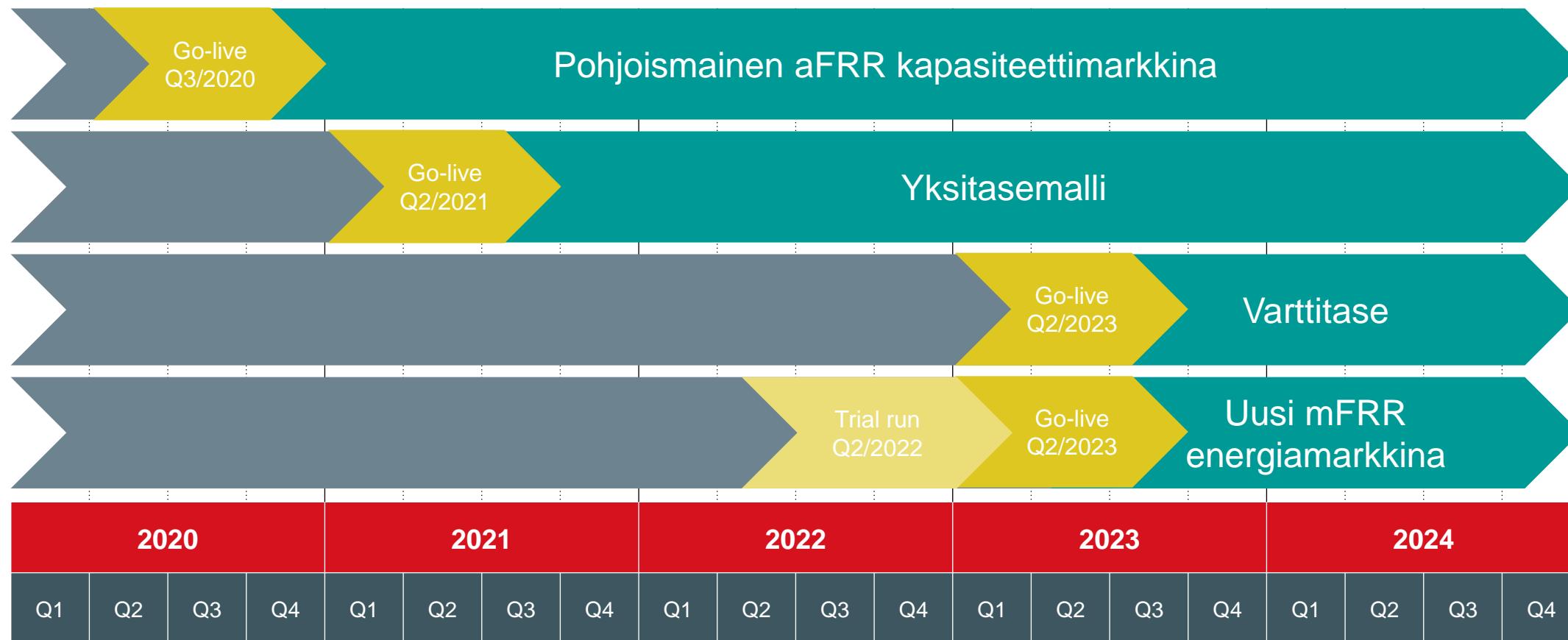
- Hankkeen päivitetty [tiekartta](#) on valmis – Julkaistu 14.11.
 - Luonnos julkaistiin toukokuussa. Julkinen konsultaatio päättyi 16.8.
- Varttitaseen käyttöönottoa ehdotetaan siirrettäväksi puoli vuotta eteenpäin: Q2/2023
- aFRR kapasiteettimarkkinan viranomaishyväksyntä käynnissä – Käyttöönotto aikaisintaan Q3/2020
- Uusi tasesähkömalli (yksi tase-yksi hinta) käyttöön Q2/2021



Sidosryhmäkonsultaation palaute tiekartasta

- Tarvitaan lisää yksityiskohtia suunnitelmasta
- Konkretiaa asiakkaille näkyvistä muutoksista
- Yksihintamallin toteutus mahdollisimman nopeasti
- mFRR kapasiteettimarkkinan prioriteetti alhainen
- Tiekartan tulisi olla mahdollisimman realistinen ja tarkka:
Minä päivänä 15 min tasejakso käyttöön?

Tasehallintahankkeen päivitetty tiekartta



Pohjoismainen mFRR kapasiteettimarkkina aikaisintaan varttitaseen käyttöönoton jälkeen

Liittyminen eurooppalaisille markkinapaikoille (MARI & PICASSO) viimeistään 23.07.2024

1. aFRR kapasiteettimarkkina

Aikaisintaan Q3/2020

- Viranomaiset toimittaneet muutospyyntöä 17.10. 2019. TSO:t vastaavat muutospyyntöön 17.12. mennessä
 - Siirtyminen marginaalihinnointeluun tai pay-as-bid hinnoittelulle tarvitaan paremmat perustelut
 - Markkinan gate closure on siirrettävä D-1
 - Viranomaiset pyytävät arvioimaan tarvitaanko rajasiirtokapasiteetin varausta ollenkaan vai voisiko yhteismarkkinan toteuttaa ilman sitä

2. mFRR kapasiteettimarkkina

Yhteismarkkina
aikaisintaan 2023

- Yhteispohjoismainen markkina käyttöön vasta varttitaseen käyttöönoton jälkeen - Käytännössä aikaisintaan 2023
- Norja ja Tanska tarvitsevat 2021 uudet mFRR kapasiteettimarkkinat. Suunnitelma on:
 - Tehdään yhteinen IT-järjestelmä, jonka kehittämisessä kaikki TSO:t ovat mukana
 - Ensivaiheessa otetaan käyttöön kansalliset markkinat (Norja & Tanska)
 - Yhteisten markkinasääntöjen ja IT:n vaatimusmäärittely käynnissä

4. Uusi mFRR energiamarkkina

Q2/2023

- Lopullinen käyttöönotto Q2/2023 (samanaikaisesti varttitaseen kanssa)
- Tiekartta sisältää noin vuoden kestävänn rinnakkaisajon, jossa uutta mFRR energiamarkkinaa ja siihen liittyvää valvomoautomaatiota suunnitellaan käytettäväksi rinnan nykyisen ratkaisun kanssa
- Uuden pohjoismaisen mFRR energiamarkkinan "kaupankäyntijärjestelmä" (Activation Optimization Function, AOF) perustuu LIBRA algoritmiin: Tavoitteena yhteensopivuus MARI:n kanssa
- Toteutukseen liittyy paljon automaatiota myös kantaverkkoyhtiöiden valvomoiden tasehallintatyökaluissa

5. Varttitaseen käyttöönotto

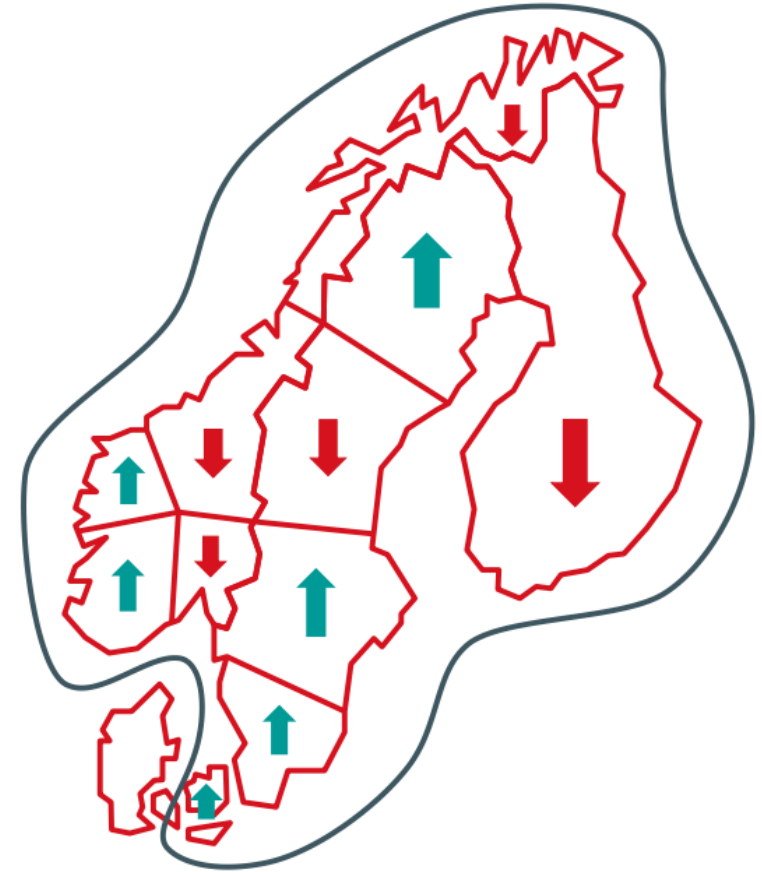
Q2/2023

- Päivitetyssä tiekartassa varttitaseen käyttöönotto tapahtuu Q2/2023
- Keskustelu derogaatiosta käynnistetty viranomaisten kanssa - Virallinen prosessi aloitetaan Q1/2020. Ehdoton takaraja derogaation hakemiselle on 18.6.2020.
- Varttitaseen tarkka käyttöönottopäivämäärä tarkentuu derogaatioprosessin seuraksena

Mitä varttitaseen jälkeen?

Q2/2023->

- Perustettaville eurooppalaisille reservimarkkinapaikoille (MARI ja PICASSO) liittyminen on mahdollista varttitaseen käyttöönoton jälkeen
- Siirtyminen ACE-tasehallintamalliin tapahtuu kun aFRR energiamarkkina (PICASSO) otetaan käyttöön



FINGRID

Yksitase ja yksihintamalli

3. Yksitase ja -hintamalli

Q2/2021

- Kantaverkkoyhtiöt ehdottavat kaksihintajärjestelmän käyttöä jatkossakin niillä tasejaksoilla joilla tehdään säätöjä sekä ylös- että alassuuntiin. Yksityiskohdat suunnitellaan yhdessä sidosryhmien kanssa.
- Tähän mennessä on julkaistu kaksi raporttia:
 - [Käyttöönottoajankohdan arviointi](#)
 - [Keskustelupaperi tasehinnoittelusta](#) (Kaksihintajärjestelmän käyttö ristikkäissuuntaisilla tasejaksoilla)
- Palaute jälkimmäiseen raporttiin 1.1.2020 mennessä
- Fingrid vetää asiaa valmistelevaa pohjoismaista työryhmää
- Tasepalvelumaksuihin odotettavissa muutoksia yksitasemallin käyttöönoton yhteydessä

Arvioidut uuden tasesähkömallin käyttöönottovaihtoehdot

Vaihtoehto 1:

Yksihinta ja yksitasemalli
ensin

Q2/2021

Varttitase erikseen

Q2/2023

Vaihtoehto 2:

Yksihinta ja yksitasemalli sekä varttitase samanaikaisesti

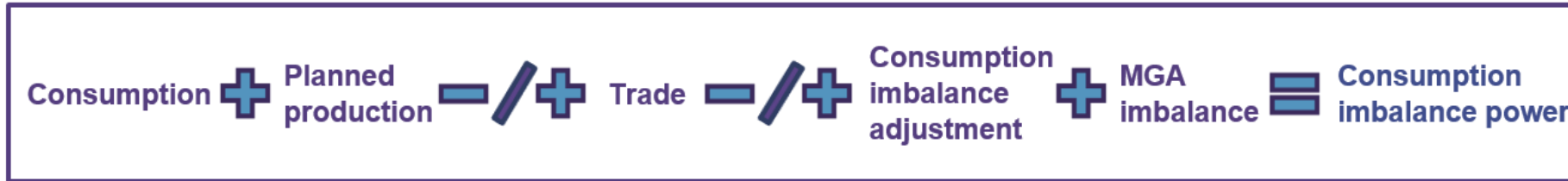
Q2/2023

Ehdotettu malli lyhyesti

Current imbalance settlement



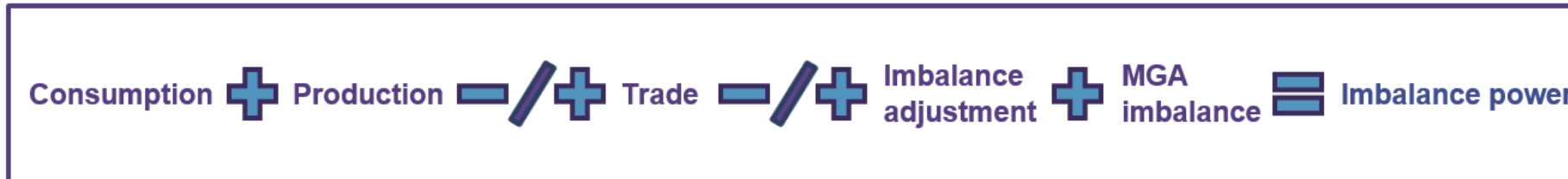
Kaksihinta-järjestelmä



Yksihinta-järjestelmä



Future imbalance settlement



Yksihinta

Kaksihinta ristikkäissuuntaisilla tasejaksoilla

Huom: Consumption ja production tarkoittavat mitattuja kulutus ja tuotantomääriä

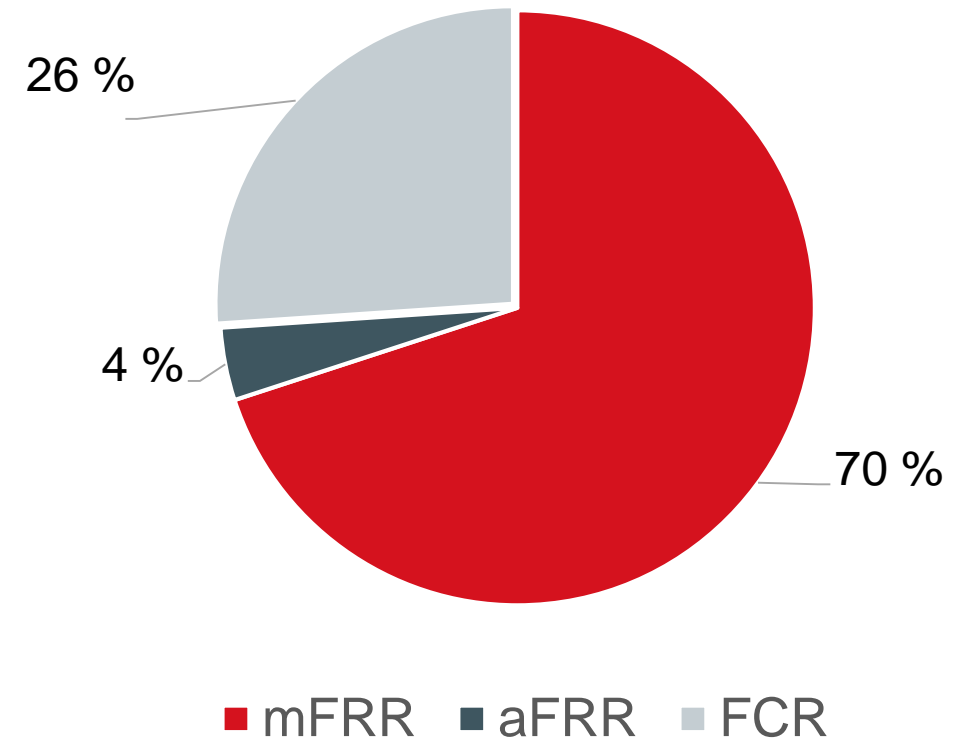
Nykytilanne – 2018 vuoden data

Ristikkäissuuntaiset mFRR säädöt, 2018

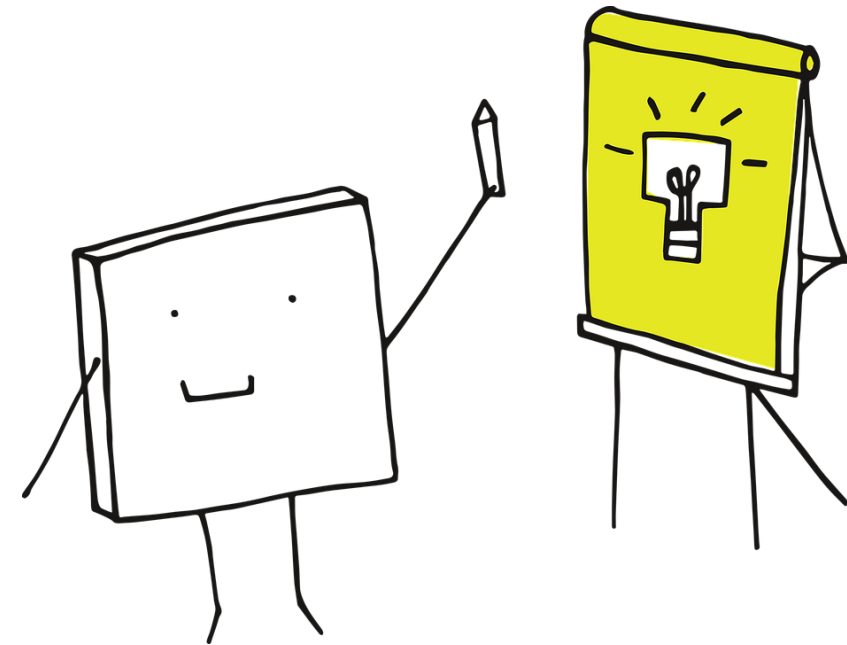
Alue	ISPt (tunnit)	% kaikista tunneista 2018
NO1	7	0,1
NO2	53	0,6
NO3	69	0,8
NO4	28	0,3
NO5	63	0,7
SE1	149	1,7
SE2	121	1,4
SE3	19	0,2
SE4	3	0,0
FI	104	1,2
DK2	14	0,2
Pohjoismainen synkronialue	720	8,2
DK1	27	0,3%

aFRR tuotteella säädettiin molempiin suuntiin noin 70% niistä tasejaksoista joilla tuotetta oli hankittu

Aktivoidut energiat eri tuotteista, Pohjoismainen synkronialue



Miten kaksihintajärjestelmä ristikkäissuuntaisilla tasejaksoilla voitaisiin toteuttaa käytännössä?



- Vaikuttavatko sekä mFRR ja aFRR säädöt ristikkäissuuntaisen tasejakson määrittämiseen?
- Miten ristikkäissuuntainen tasejakso määritetään?
 - Aktivoidun energian (MWh) tai tehon perusteella
 - Säädettyjen megawattien trendin mukaan
 - Säättösuuntien suhteen (%) perusteella
 - Säättötarjousten aktivointiaikojen perusteella
- Miten hinnat määritetään kaksihintajärjestelmässä



**Kiitos
mielenkiinnosta!**

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

FINGRID



Varttitaseen referenssiryhmän kokous 12.12.2019

Janne Heikka

Varttitaseen derogaatioprosessi

FINGRID

Esityksen sisältö

- Taustaa poikkeusluvan hakemiselle
- Derogaatioprosessi
- Aikataulu
- Yhteenveto



Taustaa poikkeusluvan hakemiselle

- Eurooppalainen tasehallinnan suuntaviiva on osa lainsäädäntöä ja se määrittelee prosessin derogaation hakemiselle ja päätöksenteossa huomioon otettaville kriteereille
- Pohjoismainen koordinointi derogaatioprosessissa
 - kantaverkkoyhtiöt hakevat yhdessä, mutta kukin omalta viranomaiseltaan
 - pohjoismaiset energiaviranomaiset koordinoivat keskenään myös mahdollisuuksien mukaan
- Tasehallinnan suuntaviivan asettama takaraja poikkeusluvan hakemiselle 18.6.2020
 - keskustelu on jo käynnistetty ja yhteistyö jatkuu läpi prosessin

Varttitaseen viivästymisen vaikutukset tulee selvittää



Kantaverkkoyhtiön tulee dokumentoida muun muassa:

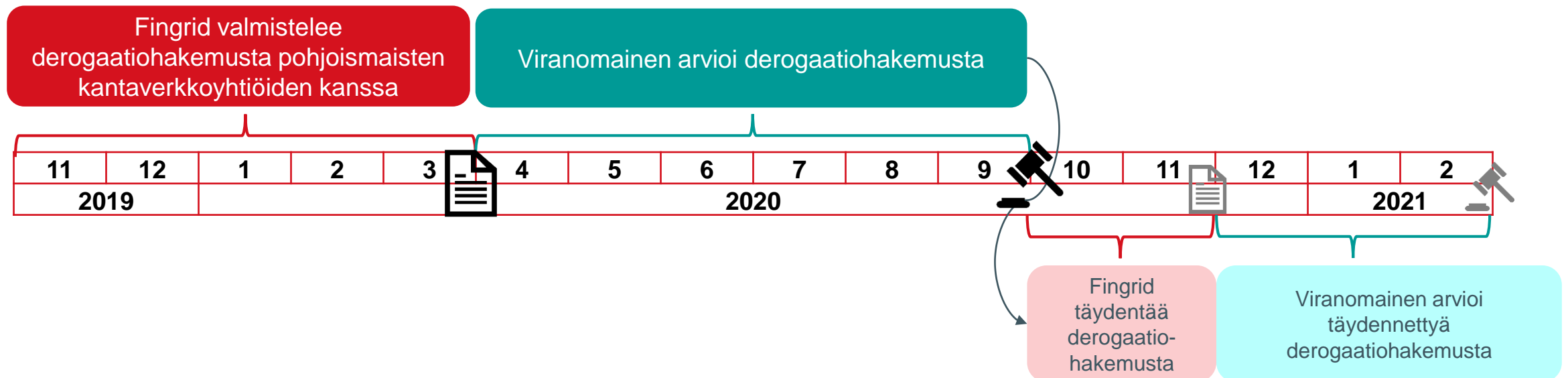
- yksityiskohtainen suunnitelma ja aikataulu varttitaseen implementoinnille
- arvio derogaation vaikutuksista markkinoihin
- arvio derogaation aiheuttamista riskeistä säätösähkömarkkinoiden harmonisoinnille

Viranomaisen tulee arvioida muun muassa:

- varttitaseen implementoinnin vaikeudet ja sen seuraukset käyttövarmuuteen
- derogaation vaikutukset yleiseen taloudelliseen tehokkuuteen ja älyverkkoihin
- seuraukset eurooppalaisten markkinoiden harmonisoinnille

Varttitaseen aikataulu määräytyy derogaatio-prosessissa

- Eurooppalainen tasehallinnan suuntaviiva: varttitaseen implementointi 18.12.2020 mennessä
 - Derogaatio-prosessilla haetaan viranomaisilta lupaa implementoida **varttitase Q2 2023**
- Derogaatio on kansallinen prosessi (Fingrid hakee, Energiavirasto hyväksyy/hylkää)
 - Pohjoismaissa derogaatio-prosessi tehdään silti koordinoitusti yhdessä
- Kantaverkkoyhtiöiden ja regulaattoreiden yhteinen ryhmä on perustettu
 - Tavoitteena aktiivinen keskustelu ja ajantasainen tieto



Pohjoismailla yhteinen tavoite

- Derogaatioprosessin päätavoitteet
 - **Yhtenevät päätökset kaikissa neljässä maassa**
 - **Lopullinen päivämäärä tietoon mahdollisimman nopeasti**
- Prosessi pyritään pitämään läpinäkyvänä toimialalle ja statuspäivityksiä tullaan antamaan
- Sidosryhmien kuuleminen
 - Kantaverkkoyhtiöt eivät laita hakemusta julkiseen kuulemiseen – hakemus perustuu sidosryhmien tukemaan tiekarttaan
 - Regulaattorit luultavasti järjestävät julkisen kuulemisen normaalin regulaatioprosessin tapaan



Varttitaseen referenssiryhmän kokous 12.12.2019

Maria Joki-Pesola

Varttitaseen referenssiryhmän palautekysely

FINGRID

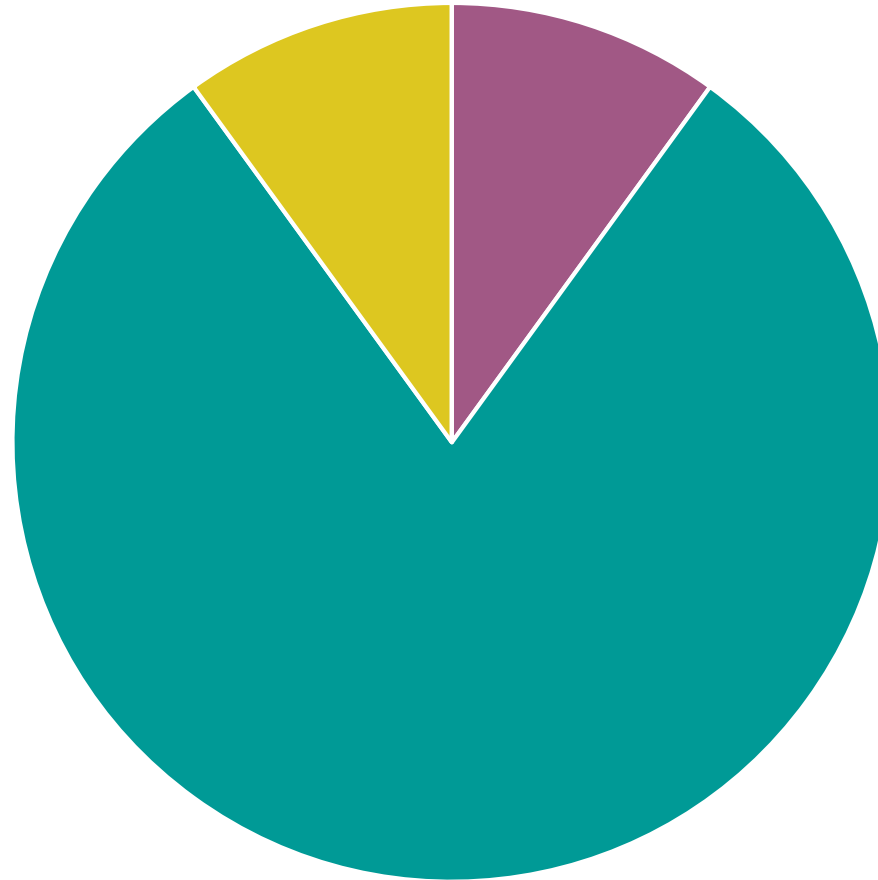
Taustaa

- Fingridin arvoja ovat tasapuolisuus, avoimuus, vastuullisuus ja (kustannus)tehokkuus
 - Kyselyn tavoitteena oli selvittää miten varttitasehanke on osaltaan pärjännyt arvojen toteuttamisessa
- Kysely toteutettiin marraskuun lopussa ja kohderyhmänä olivat varttitaseen referenssiryhmän jäsenet sekä varajäsenet
 - Vastanneita yhteensä 10 kappaletta ja vastausprosentti 35,5 %



Fingridin yhteistyöhalukkuus ja -kyvykkyys on onnistunut

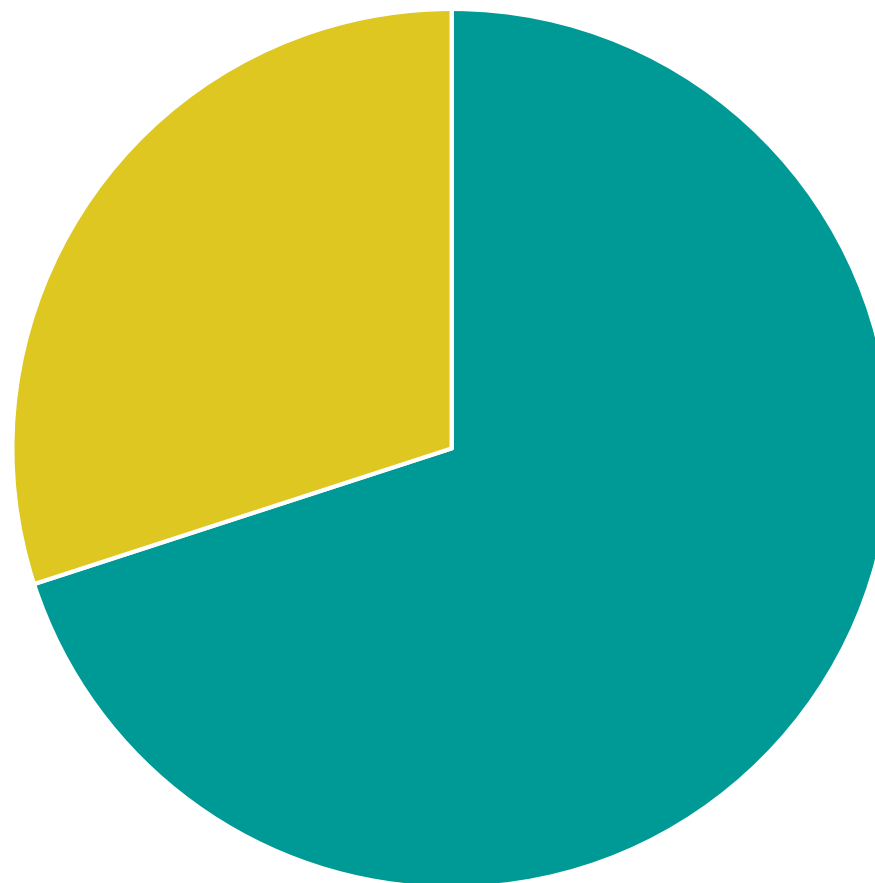
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
4,00 (2019)
3,69 (2018)

Varttitaseen viestintä on onnistunut

- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



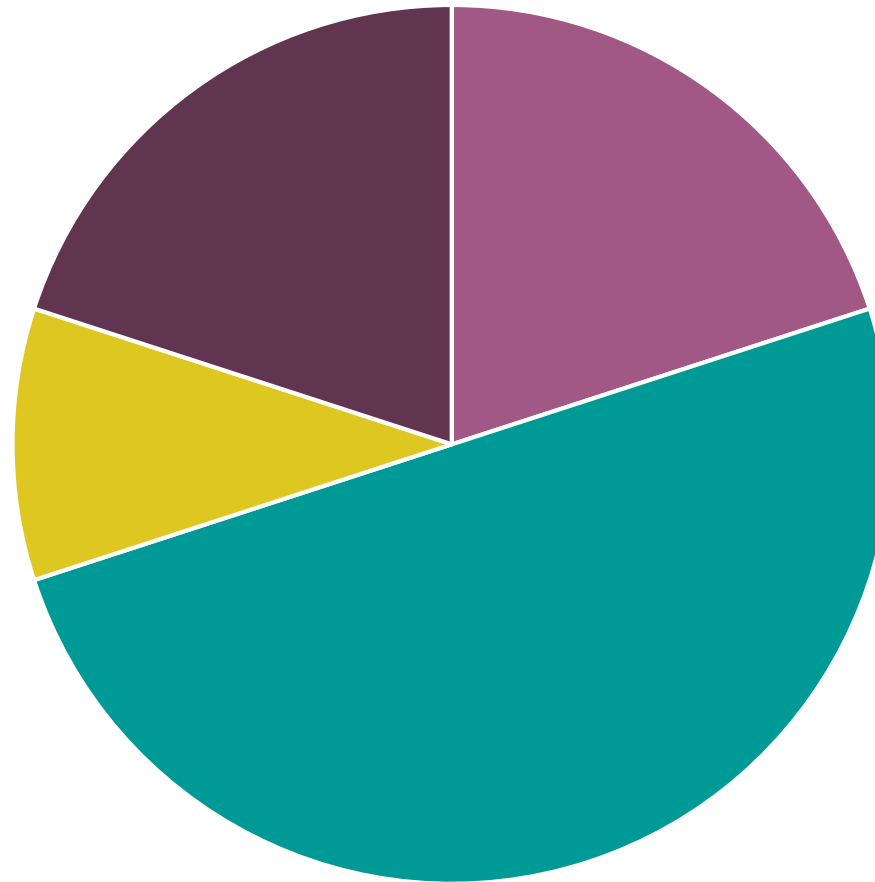
Keskiarvo:

3,70 (2019)

3,62 (2018)

Fingrid on onnistunut toimialan osapuolten tasapuolisessa kohtelussa

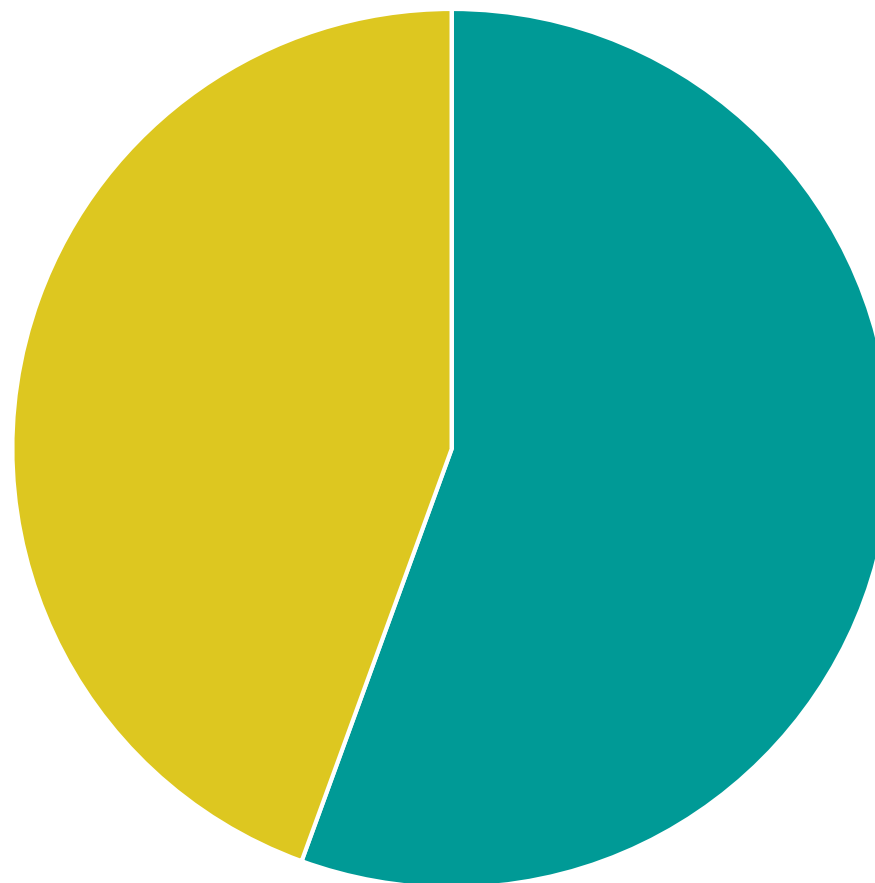
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
3,70 (2019)
3,31 (2018)

Fingrid ehdottaa kustannustehokkaita ratkaisuja

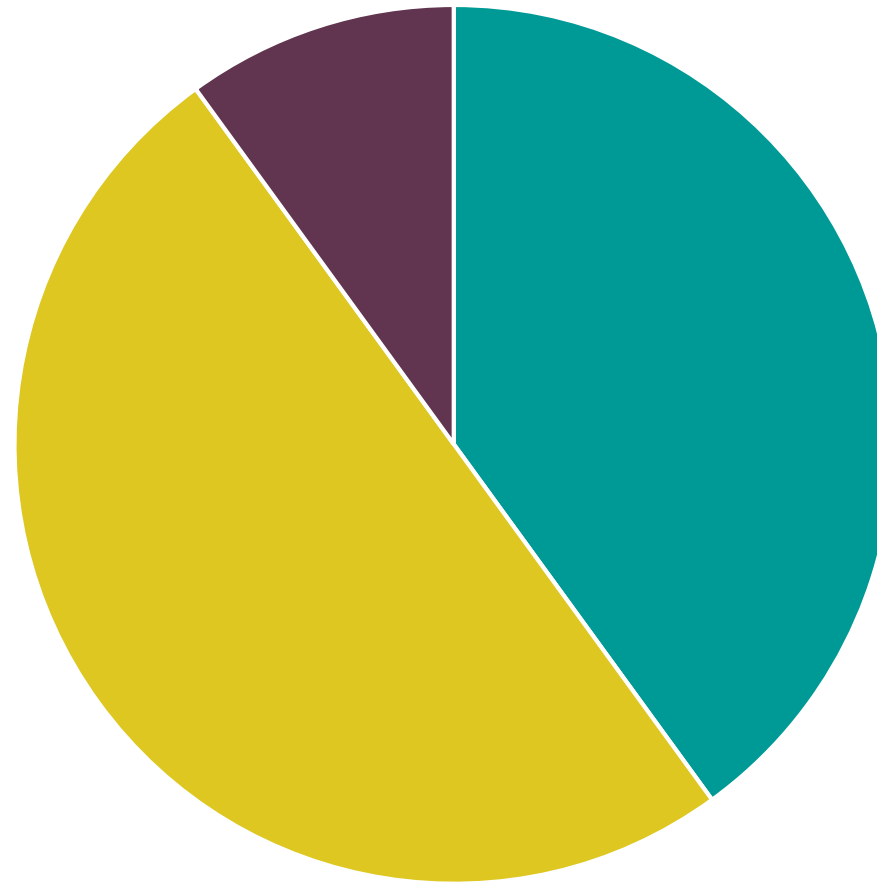
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
3,56 (2019)
3,54 (2018)

Fingrid tuntee ja ymmärtää asiakkaan liiketoimintaa

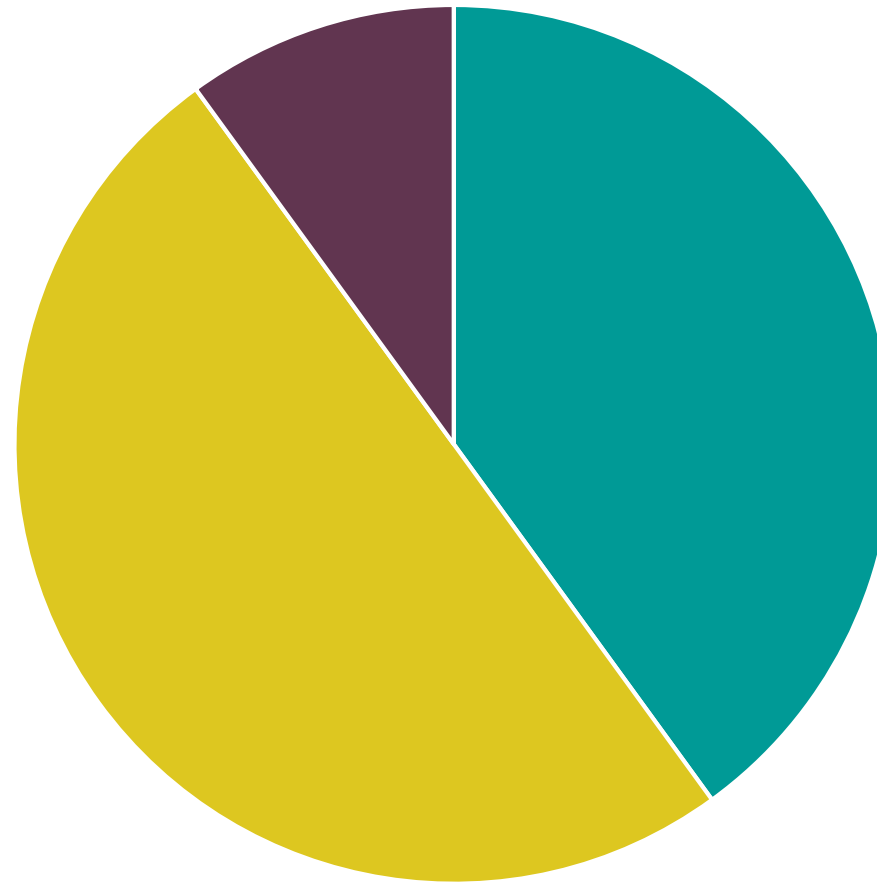
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
3,30 (2019)
3,23 (2018)

Fingridin ratkaisuehdotukset ottavat toimialan osapuolten näkemykset huomioon

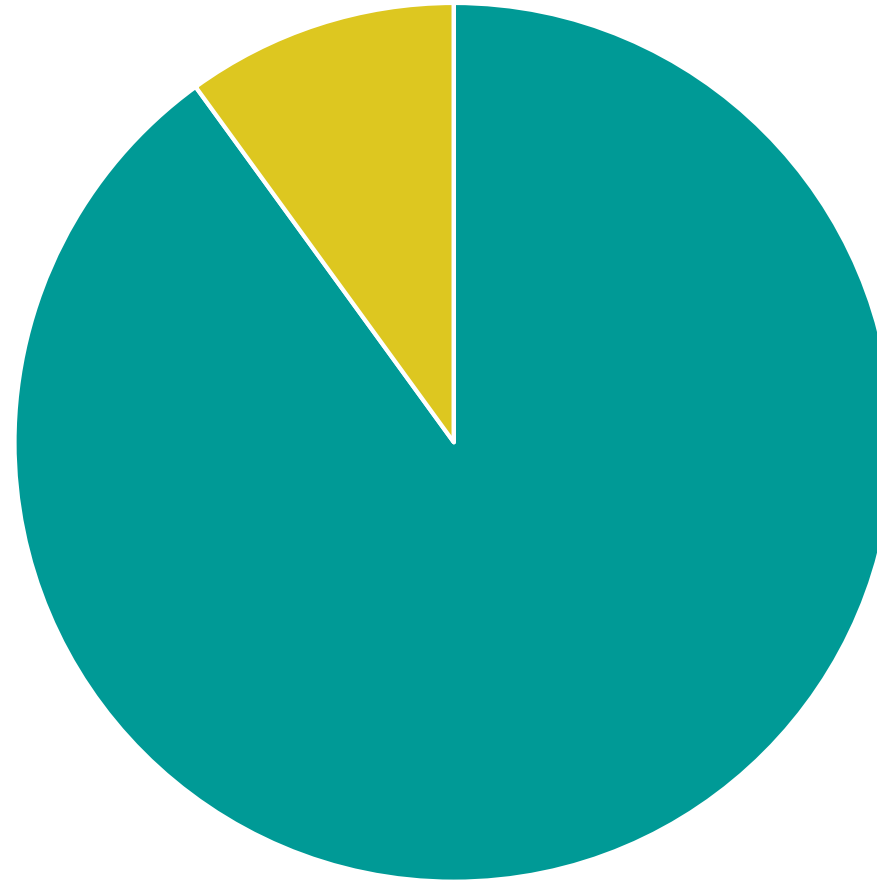
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
3,30 (2019)
3,23 (2018)

Fingridin aktiivisuus pohjoismaisessa yhteistyössä on onnistunut

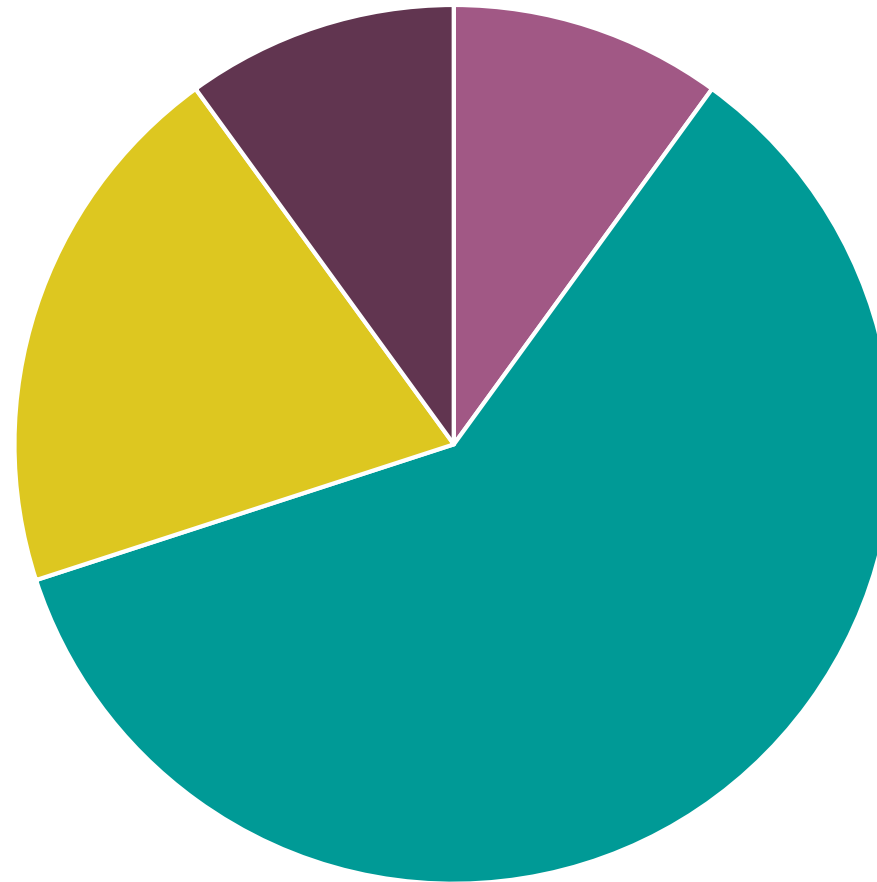
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
3,90 (2019)
3,77 (2018)

Fingrid toimii koko yhteiskunnan hyväksi

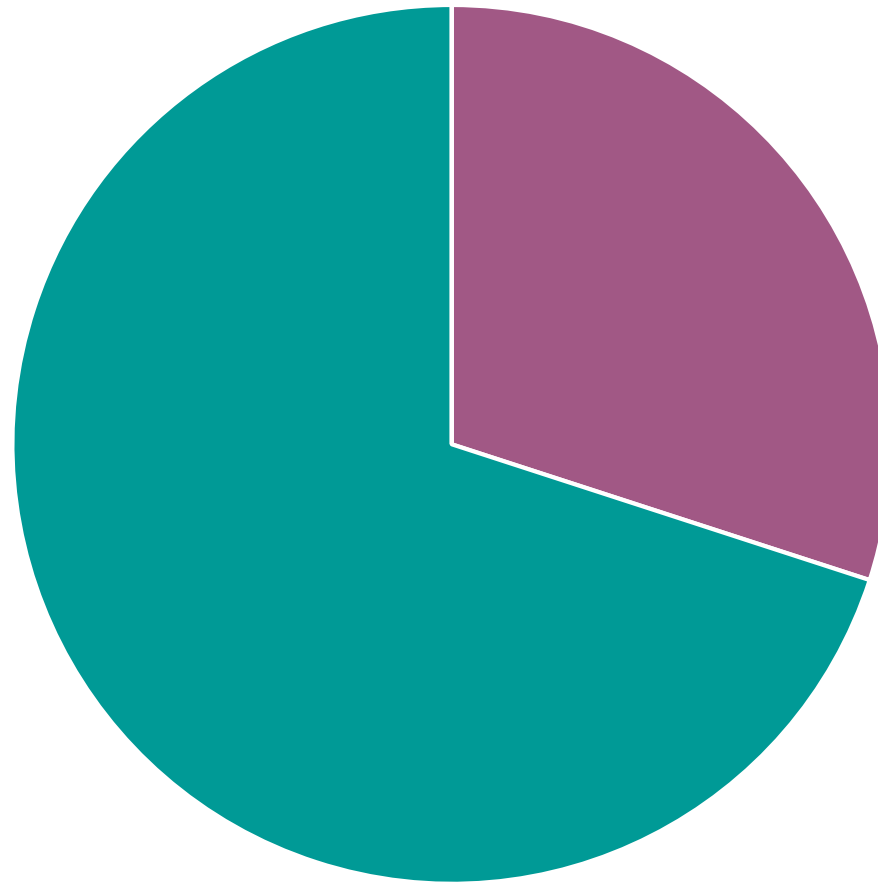
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
3,70 (2019)
3,31 (2018)

Fingrid on onnistunut varttitasehankkeen koordinoimisessa

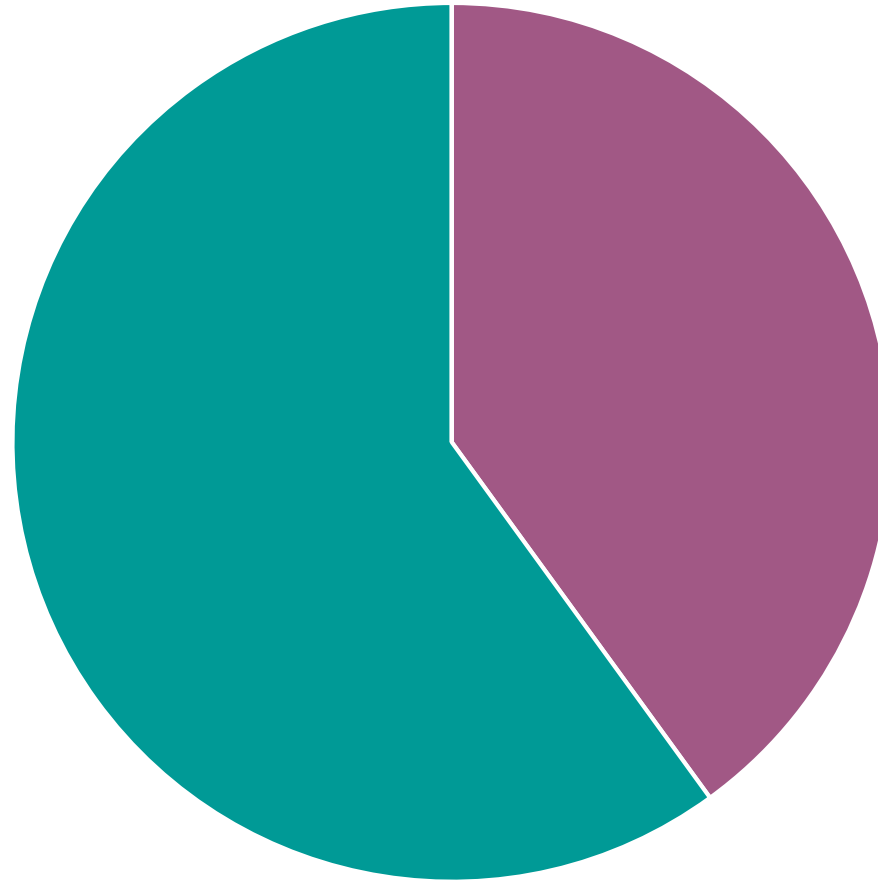
- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
4,30 (2019)
4,00 (2018)

Referenssiryhmän kokousjärjestelyt ovat onnistuneet

- 5 = Erinomaisesti
- 4 = Hyvin
- 3 = Tyydyttävästi
- 2 = Välttävästi
- 1 = Huonosti



Keskiarvo:
4,40 (2019)
3,92 (2018)

Avoimet palautteet

"Vaikea aihe, jossa fingridiläisten paneutuminen aiheeseen on onnistunut muodostamaan sidosryhmien edustajista hyvin toimivan ryhmän, joka pohtii, arvioi ja esittää kokonaistehokkaita tulevaisuuden toimintamalleja, riippumatta lähtökohtaisesta suhtautumisesta esillä olevaan muutokseen."

Tulokset

- Vuonna 2019 kyselyn keskiarvo on 3,79
 - Keskiarvo on hyvää kohti kallellaan ja kyselyn tyypillisin arvo on hyvä
- Vuonna 2018 keskiarvo oli 3,56
 - Vuoteen 2018 verrattuna **jokaisella osa-alueella** on tapahtunut **parannusta**



Johtopäätökset

- Fingrid nähdään avoimena toimijana, joka on halukas ja kyvykäs yhteistyöhön ja joka viestii varttitasehankkeesta hyvin
- Selvä kehittämiskohde on edelleen asiakkaan liiketoiminnan parempi ymmärtäminen ja tunteminen sekä toimialan osapuolten näkemysten huomioon ottaminen
- Toisaalta selvää kehitystä on tapahtunut toimialan osapuolten tasapuolisessa kohtelussa



Toimenpiteet vuodelle 2020

- Varttitasehankkeen osalta aktiivinen sekä laaja sidosryhmäyhteistyö ja viestintä jatkuvat
 - Varttitaseen referenssiryhmä
 - Suunnittelun seuranta –työryhmä
 - Energiamittaustyöryhmä
 - Webinaarit, asiakastilaisuudet, tiedotteet ja uutisointi jne.
- Asiakkaan liiketoiminnan ymmärtämistä pyritään edelleen parantaa
 - Kohdennetut työpajat
 - Jalkautuminen toimialan yrityksiin

Kiitos!



Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

FINGRID



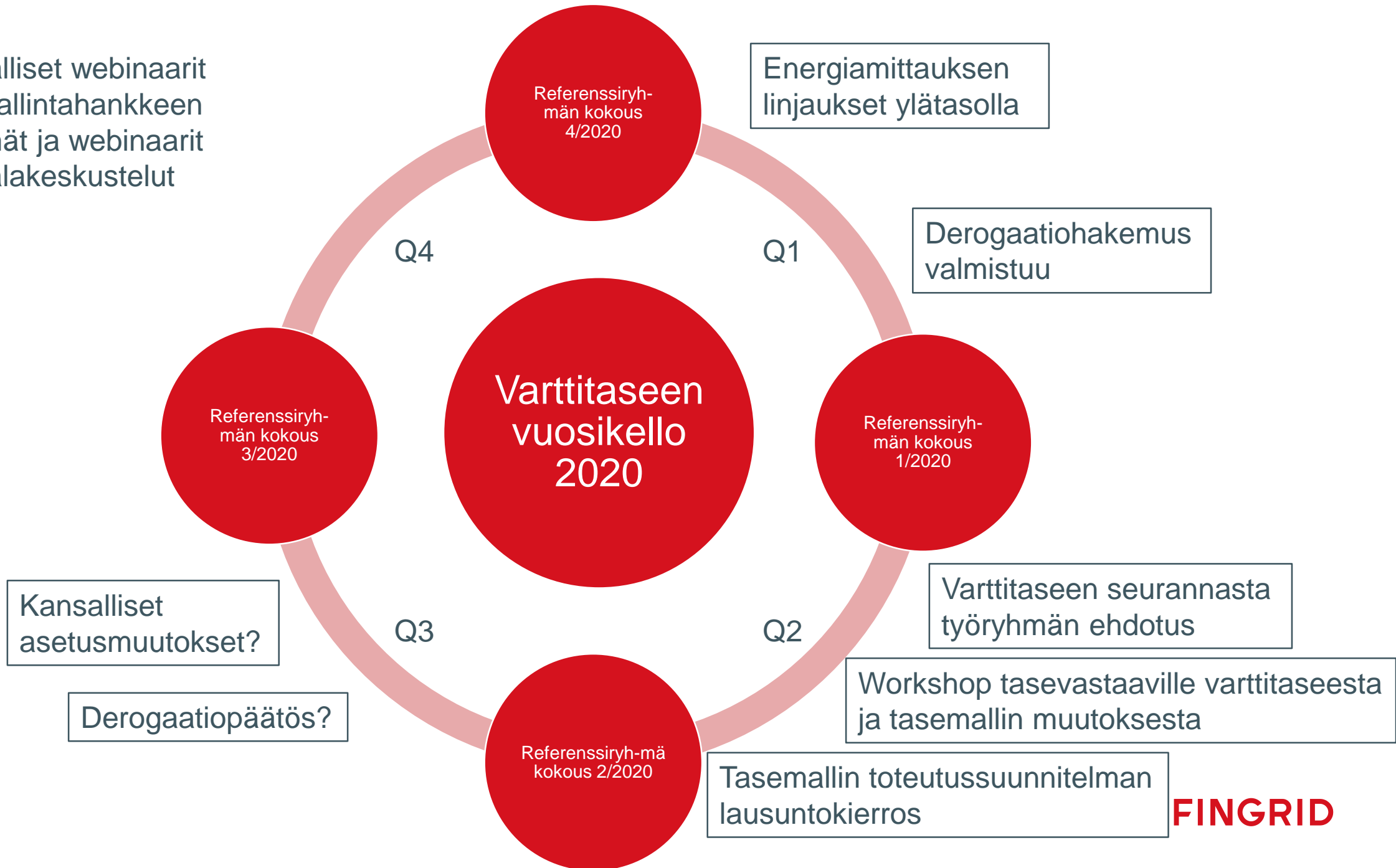
Varttitaseen referenssiryhmä 12.12.2019

Maria Joki-Pesola

Varttitasehankkeen jatko – mitä tapahtuu vuonna 2020?

FINGRID

+ kansalliset webinaarit
+ tasehallintahankkeen
työryhmät ja webinaarit
+ toimialakeskustelut





Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

FINGRID