

# REDIII keskeiset muutokset

Sidosryhmätilaisuus

8.6.2023



Työ- ja elinkeinoministeriö  
Arbets- och näringsministeriet

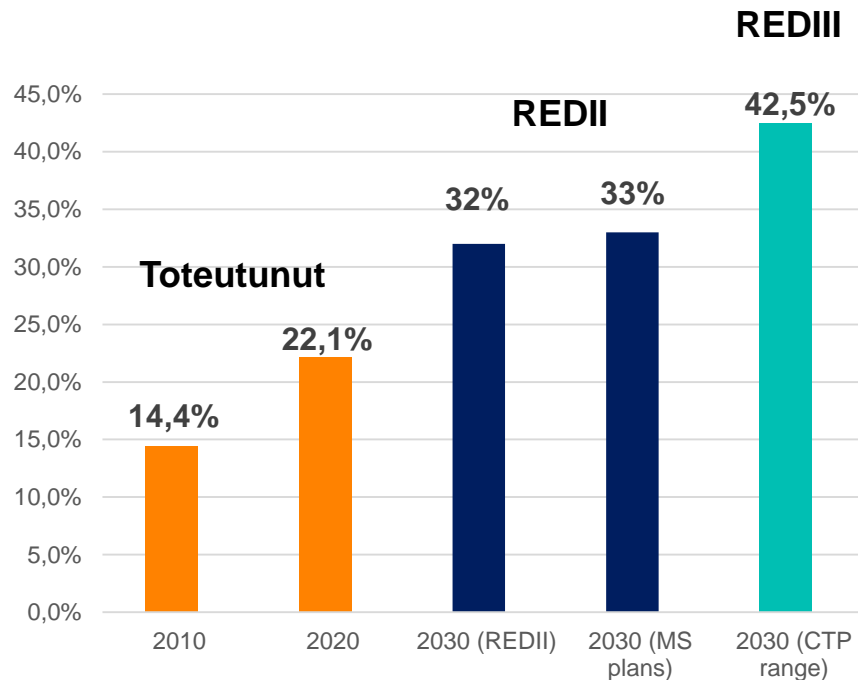
# REDIII - päivitys



- Tavoitteita korotetaan kauttaaltaan
  - Yleistavoitteen nousee → 42,5 % + indikatiivinen 2,5 %-yks. korotus
  - Lämpösektorin lisäystavoitteiden kiristäminen (sis. uutena teollisuus)
  - Liikennesektorin yleis- ja alatavoitteiden kiristäminen
- Muissa teemoissa sääntelyä kiristetään ja tuodaan myös kokonaan uutta
  - Metsäbiomassan kaskadikäyttö
  - Kestävyyssuhteiden soveltamisalan laajentaminen ja tiukentaminen
  - Lupamenettelyiden sujuvoittaminen ja "acceleration areas"
  - Uusiutuva energia rakennuksissa
  - PPA-sopimusten edistäminen
  - Alkuperätakuihin tarkennuksia
  - Yhteistyömekanismit
  - Energiasektorin järjestelmäintegraatio

# Yleistavoitteet

- EU:ta sitova yleistavoite nousee 32 %:stä 42,5 %:iin 2030
  - Suomelle ~60 %
  - Asetetaan NECP:ssä
- Lisäksi indikatiivinen 2,5 %-yksikön korotus
- Indikatiivinen 5 %:n tavoite innovatiivisille teknologioille



# Uusiutuva energia rakennuksissa



- Jäsenvaltioiden tulee määrittellä kansallinen uusiutuvan energian tavoite rakennussektorille
  - Tulee olla johdonmukainen EU:n ohjeellisen 49 % tavoitteen vuonna 2030
  - Hukkalämpö ja –kylmä voidaan huomioida, mutta nostaa tavoitetta

# Lupamenettelyt



- Potentiaalisten uusiutuvan energian tuotantoalueiden kartoitus
  - Alueiden määrän tulee vastata vuoden 2030 uusiutuvan energian tavoitteita
- Ydinkehittämisaalueet (renewables acceleration -alueet)
  - Jäsenvaltioiden tulee hyväksyä suunnitelma uusiutuvan energian ydinkehittämisaalueista
  - Alueet voivat koskea yhtä tai useampaa teknologiaa
  - Hankkeilla ei odoteta olevan merkittäviä ympäristövaikutuksia valitun alueen erityispiirteet huomioiden
  - Ympäristövaikutukset ja vaikutukset Natura 2000 –alueisiin on arvioitava ennen suunnitelman hyväksymistä

# Lupamenettelyt - Tiukentuvat määräajat



- Määräajat koskevat hankkeen tarvitsemien lupien yhteenlaskettua käsittelyaikaa
- Määräajat koskisivat kaikkia uusiutuvaa energiaa tuottavia laitoksia (ei vain voimalaitoksia kuten RED II:ssa)
- Määräaikojen laskennan periaatteet ovat erilaisia kuin nyt voimassa olevassa RED II –direktiivissä
  - Määräajan laskeminen sisältää hakemuskäsittelyn hallinnolliset vaiheet alkaen täydellisen hakemuksen vastaanottamisesta.
- YVA-menettely sisällytetään määräaikojen laskentaan
- Esimerkiksi kaavoitus ja lunastusmenettely eivät kuitenkaan sisälly soveltamisalaan

# Lupamenettelyt - Tiukentuvat määräajat



- Uusiutuvan energian *ydinkehittämisaalueet*
  - Kokonaiskäsittelyaika enintään 1 vuosi + mahdollinen lisäaika 6 kk
    - Merituulivoimahankkeille enintään 2 vuotta + mahdollinen lisäaika 6 kk
  - Sähköteholtaan alle 150 kW hankkeet ja päivityshankkeet 6 kk + mahdollinen lisäaika 3 kk
    - Merituulivoimahankkeille enintään 1 vuosi + mahdollinen lisäaika 6 kk
  - Mahdolliset valitusprosessit eivät sisälly määräaikoihin
  - Lähtökohtaisesti ei YVA-menettelyä tai Natura 2000 vaikutusarviointia, mutta voidaan vaatia jos hankkeella arvioidaan olevan odottamattomia ja merkittäviä vaikutuksia
- Muut alueet
  - Kokonaiskäsittelyaika enintään 2 vuotta + mahdollinen lisäaika 6 kk
    - Merituulivoimahankkeille enintään 3 vuotta + mahdollinen lisäaika 6 kk
  - Sähköteholtaan alle 150 kW hankkeet ja päivityshankkeet 1 vuosi + mahdollinen lisäaika 3 kk
    - Merituulivoimahankkeille enintään 2 vuotta + mahdollinen lisäaika 3 kk
  - Mahdolliset valitusprosessit eivät sisälly määräaikoihin
  - Jos YVA tarvitaan, se on tehtävä yhdellä menettelyllä, jossa yhdistyvät kaikki tietyn hankkeen asiaankuuluvat arvioinnit.

# Lupamenettelyt - Tiukentuvat määräajat



- Aurinkoenergiälaitteistot
  - Kokonaiskäsittelyaika enintään 3 kk, enintään 100 kW laitteistoille 1 kk
  - Rakenteiden pääasiallinen käyttötarkoitus muu kuin aurinkoenergian tuotanto
- Lämpöpumput (alle 50 MW)
  - Kokonaiskäsittelyaika enintään 1 kk, maalämpöpumpuilla 3 kk



# Ennakkokysymykset



- Millä prosessilla uusiutuvan energian ydinkehittämisalueet (renewables acceleration areas; artikla 15 c) on tarkoitus Suomessa määrittää?
- Millä tavalla kunnat ja maakunnat on tarkoitus osallistaa prosessiin?
- Olisiko ajateltavissa maakunnan liittojen laatima maakuntatasoinen strateginen suunnitelma, jonka oikeusvaikutukset kuitenkin syntyisivät kunnan yleiskaavoituksen kautta?

# Alkuperätakuut



- Alkuperätakuuta voidaan myöntää myös 1 MWh:n murto-osille (where appropriate)
- Ajallinen tarkastelu alkuperätakuissa voidaan tehdä tuntitasolla tai tätä tarkemmalla tasolla
- Yksinkertaistetut rekisteröintiprosessit ja alhaisemmat rekisteröintimaksut alle 50 kW laitoksille sekä uusiutuvan energian yhteisöille
- Jäännösjakaumalle mahdollisesti tarvetta myös muille energiamuodoille kuin sähkölle
  - Todennäköisesti kaasulle
  - Sähkön jäännösjakauma kertoo Suomessa kulutetun varmentamattoman sähkön tuotantojakauman

# Lämmitys- ja jäähdytysala



- Uusia ja kiristyviä tavoitteita
- Lämmitys- ja jäähdytysala
  - Uusiutuvan energian osuuden nosto keskimäärin 0,8 % vuodessa vuosina 2021-2025 ja 1,1 % vuodessa vuosina 2026-2030
    - Hukkalämpö ja –kylmä voidaan huomioida rajatusti, mutta nostaa tavoitetta
  - Lisäksi liitteen 1a mukaiset ohjeelliset lisätavoitteet
  - Joustot säilyvät ennallaan
- Kaukolämmitys ja –jäähdytys
  - Ohjeellinen tavoite nostaa uusiutuvan energian ja hukkalämmön yhteenlaskettua osuutta keskimäärin 2,2 % vuodessa vuosina 2021-2030
    - Myös uusiutuvan sähkön käyttö voidaan huomioida
  - Joustoihin lisäystavoitteen puolitus, jos osuus jo 50-60 %
- Teollisuus
  - Ohjeellinen tavoite nostaa uusiutuvan energian osuutta keskimäärin 1,6 % vuodessa tarkastelujaksoilla 2021-2025 ja 2026-2030
  - RFNBO-osuustavoite teollisuuden käyttämästä vedystä 42 % 2030 ja 60 % 2035
    - Liikennepolttoaineiden valmistukseen käytettyä vetyä ei huomioida
    - Joustoja jäsenmaille, jossa fossiilisen vedyn käyttö on vähäistä

# Ennakkokysymykset



- Tehokkaan kaukolämmön ja jäähdytyksen kriteerien soveltaminen RED:ssä, muuttuuko tarkastelutaso (nyt järjestelmä eli Suomi -tason tarkastelu)?

# Järjestelmäintegraatio



- Kantaverkkoyhtiölle ja jakeluverkkoyhtiöille vaatimus jakaa tietoa uusiutuvan energian osuudesta ja khk-päästöistä
- Akkujen valmistajia koskevaa sääntelyä
- AFIR-asetusta täydentävää sääntelyä latauspisteistä
  - AFIR-asetus koskee vaihtoehtoisten polttoaineiden infrastruktuuria
  - Jäsenvaltioiden tai nimettyjen toimivaltaisten viranomaisten tulee varmistaa, että uudet ja korvatut ei-julkisesti käytettävissä olevat latauspisteet voivat tukea älylataustoiminnallisuuksia, sekä soveltuvin osin kaksisuuntaista latausta.
- Sähkömarkkinadirektiiviä ja –asetusta täydentävää sääntelyä mm. sähköautojen osallistumisesta sähkömarkkinoihin

# Liikennesektori



REDII

## Yleistavoite 2030

- 14 % energiasisältö

## Sektorit

- Tie- ja raideliikenne

## Alatavoitteet

- 3,5 % kehittyneet biopolttoaineet

## Tuplalaskenta

- Annex IX

## Kertoimet

- 1.2 x meri- ja lentoliikenne

REDIII

## Yleistavoite 2030

- 29 % energiasisältö TAI
- 14,5 % päästöintensiiteettivähennys

## Sektorit

- Tie- ja raideliikenne
- Meriliikenne
- Lentoliikenne

## Alatavoitteet

- 5,5 % kehittyneet biopolttoaineet ja RFNBO
  - sis. vähintään 1 % RFNBO

## Tuplalaskenta

- Annex IX ja RFNBO

## Kertoimet

- 1.2/1.5 x meri- ja lentoliikenne

# Liikennesektori



- Liikennesähkön lisääminen julkisten latauspisteiden osalta velvoitejärjestelmään erillisellä hyvitysjärjestelmällä
  - Tieliikenteessä kerroin 4 ja raideliikenteessä 1,5
- Liite IX B-osa (käytetty paistorasva, eläinrasvat) max. 1,7 %, josta voidaan myös poiketa
  - Komission tulee arvioida tasoa raaka-aineiden saatavuuden mukaan
- Rajoitteita ruoka- ja rehupohjaisille jakeille sekä korkean ILUC-riskin omaaville jakeille

# Ennakkokysymykset



- Mitä jakeita voi tuplallaskea ja miten meri- ja lentoliikenteen kertoimet vaikuttavat?
- Onko arviota jakeluvelvoitteen alatavoitteiden hintakustannusvaikutuksesta vuoden 2030 polttoaineiden hintoihin?
- Julkisen lataamisen lisääminen jakeluvelvoitteeseen: mikä aikataulu?



# Biomassan kaskadikäyttö (art. 3)



- Jätehierarkian lisäksi jatkossa tulisi varmistaa myös kaskadiperiaatteen soveltaminen.
- Puubiomassa tulisi käyttää siellä, missä siitä on mahdollista saada korkein talouden ja ympäristön kannalta suurin lisäarvo – ns. kaskadiperiaate
  1. Puupohjaiset tuotteet
  2. Käyttöiän pidentäminen
  3. Uudelleenkäyttö
  4. Kierrätys
  5. Bioenergia
  6. Hävittäminen
- Tukijärjestelmät keskiössä huomioiden kansalliset erityispiirteet.

# Poikkeaminen kaskadikäytöstä (art. 3)



- Kaskadikäytöstä voidaan poiketa tietyissä tilanteissa:
  - Energian toimituksen/huoltovarmuuden turvaaminen
  - Paikallisella teollisuudella ei ole määrällisten tai teknisten syiden takia käyttöä puulle, joka syntyy:
    - Tarpeellisista metsänhoidollisista toimenpiteistä (harvennushakkuut, metsäpalojen estäminen)
    - Luonnontuhoalueilta
    - Metsän harvennuksesta, ja joka ominaispiirteiden vuoksi ei sovellu paikalliseen tuotantoon
- Poikkeamiset perusteluineen on raportoitava kerran vuodessa komissiolle.
- Jäsenvaltiot eivät saa myöntää suoraa taloudellista tukea:
  - energiantuotantoon korkean jalostusasteen puusta, kannoista ja juurakoista (ks. erityisesti määritelmä ”industrial grade roundwood”)
  - jätteen poltolle uusiutuvan energian tuottamiseksi
- Tukea ei myöskään saa myöntää metsäbiomassan käytölle lauhdevoimaloissa

# Biomassan kestävyyskriteerit (art. 29)



- Uusia määritelmiä mm. "plantation forest", "planted forest"
- Kiinteillä biomassapolttoaineilla kokonaislämpötehoraja 20 MW -> 7,5 MW
- Kaasumaisilla biomassapolttoaineilla 2 MW
  - Liikennekaasulla virtausnopeus 200m<sup>3</sup>/tunnissa
- Aarniometsät (kansallisesti määriteltävissä) ja nummet osaksi kiellettyjä alueita
- Mikäli riskiperusteisen mallin vaatimukset eivät täyty maatasolla, tulee metsäbiomassan kestävyyttä tarkastella eräkohtaisesti hankinta-alueitasolla

# Biomassan kestävyyskriteerit (art. 29)



- Riskiperusteisen mallin luonnonsuojelu- ja hakkuukriteereiden vaatimuksia tarkennettiin.
- Lisäksi uutena vaatimuksena viittaus kiellettyihin alueisiin (vi-kohta) sekä toiminnanharjoittajan ”a statement of assurance” ettei kielletyiltä alueilta hankita metsäbiomassaa (vii-kohta).
- Biopolttoaineiden, bionesteiden ja biomassapolttoaineiden tuotannon oltava yhdenmukainen LULUCF-asetuksessa määriteltyjen jäsenvaltioiden sitoumusten ja tavoitteiden sekä jäsenvaltioiden kansallisissa energia - ja ilmastosuunnitelmissaan kuvaamien politiikkatoimien ja toimenpiteiden kanssa.  
-> huomioitava myös NECP:ssä
- KHK-kriteeri siirtymäsäännöksillä olemassa oleville laitoksille.

# Toimeenpano



- Määräaika 18kk direktiivin julkaisemisesta
  - ~Q1/2025
- Artiklat 15e, 16, sekä 16b-16e – 1.7.2024
- Keskeiset HE:t
  - HE biopolttoaineista, bionesteistä ja biomassapolttoaineista annetun lain muuttamisesta
  - HE uusiutuvan energian tuotantolaitosten lupamenettelyistä
  - HE energian alkuperätakuista annetun lain muuttamisesta
  - HE uusiutuvien polttoaineiden käytön edistämisessä liikenteessä annetun lain muuttamisesta
- Eduskuntaan vuoden 2024 aikana, painottuen syksyyn

# Ennakkokysymykset



- Nähdäänkö tarpeelliseksi ottaa käyttöön direktiivin minimitasoa tiukempaa säätelyä jollain osa-alueella tai täytäntöönpanna jokin osuus, joka direktiivissä ei ole pakollista?

