

Turku Energia Sähköverkot Oy:n kehittämissuunnitelma 2026

Kuulemisvaiheen lyhyt tiivistelmä kehittämissuunnitelmasta

Luotettavaa ja edullista sähkönjakelua Turussa

- Turku Energia Sähköverkot Oy:n (TESV) perustehtävä on huolehtia sähköenergian jakelusta toimialueensa asiakkaille ja kehittää sähköverkkoa asiakkaiden tarpeita vastaaviksi.
- Tavoitteena on kohtuuhintainen ja laadukas sähkön jakelu. Sähkön siirron hintataso kuuluu Suomen edullisimpiin.
- Jakeluverkko kattaa lähes koko Turun.



108 288

SÄHKÖNSIIRRON KÄYTTÖPAIKKOJA



9 min 9 s

SÄHKÖNJAKELUN KESKEYTYSAIKA



Kehittämissuunnitelman taustat

- Sähköverkkoliiketoimintaa valvoo Energiavirasto, jonka päätehtävinä on valvoa ja edistää mm. hinnoittelun kohtuullisuutta sekä sähkömarkkinalaissa määrätyn kehittämisvelvollisuuden ja jakeluverkon laatuvaatimusten täyttymistä.
- Energiavirasto on sähkömarkkinalakiin pohjautuen antanut määräyksen, joka velvoittaa verkonhaltijoita kahden vuoden välein laatimaan ja julkaisemaan kehittämissuunnitelmansa, ja myös kuulemaan sidosryhmiään siitä.

TURKU
ENERGIA

SÄHKÖVERKOT OY



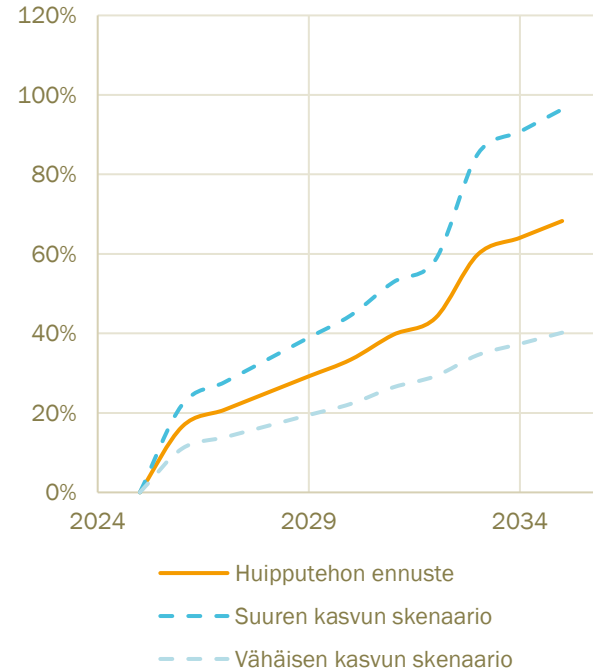
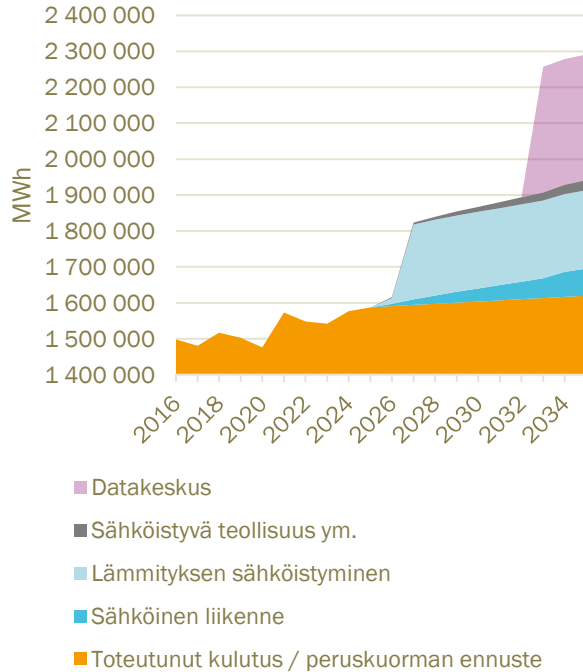
Sähkönjakeluverkon toimintaympäristön muutostekijöitä



Toimintaympäristön muutosten vaikutukset 2026 – 2035

Asiakkaille syötetty energiamäärä ja uuden kulutuksen vaatima sähköteho kasvavat merkittävästi.

Sähkön käyttöpaikkoja, hajautettua tuotantoa ja sähköauton latausasemia tulee verkkoon lisää.



	Nykytila (2025)	Ennuste (2035)
a. Verkkalueella siirretty energia, MWh		
i. Verkkopalveluasiakkaille siirretty energia	1 587 687	1 940 000
ii. Verkkopalveluasiakkailta vastaanotettu energia	5 813	60 000
b. Käyttöpaikkojen määrä, kpl	108 228	139 000
c. Hajautettu tuotanto		
i. Yhteenlaskettu nimellisteho, kW		
a) Suurjänniteverkkoon liitetty	480	20 000
b) Keskijänniteverkkoon liitetty	5 645	25 000
c) Pienjänniteverkkoon liitetty	23 033	90 000
ii. Kappalemäärä, kpl		
a) Suurjänniteverkkoon liitetty	1	2
b) Keskijänniteverkkoon liitetty	26	50
c) Pienjänniteverkkoon liitetty	1 973	8 000
d. Sähköisen liikenteen julkiseen lataukseen käytettävien liittymien määrä, kpl	140	400

Verkkoa kehitetään vyöhykkeittäin

Kehittämisen pohjana on sähkömarkkina-alaissa määritetyt laatuvaatimustasot, jotka määrittävät maksimikeston myrskyn tai lumikuorman aiheuttamalle sähkökatkolle alueittain.

Asemakaava-alueet

- Sähkökatko maksimissaan 6 tuntia
- Jakeluverkko rakennetaan maakaapelilla

Kaavoittamattomat alueet

- Sähkökatko maksimissaan 36 tuntia
- Jakeluverkko rakennetaan joko maakaapelilla tai ilmajohdoilla

Sillattomat saaret

- Sähkökatko maksimissaan 120 tuntia
- Jakeluverkko rakennetaan joko maakaapelilla tai ilmajohdoilla



Verkon kehittämistä pitkällä tähtäimellä

Laatuvaatimusten täyttäminen, laatu- ja luotettavuuden ylläpitäminen ja verkon kapasiteetin lisääminen tulevaisuuden tarpeisiin pitävät investointi- ja kunnossapitomäärän korkeana.

Investoinnit, €	2014 - 2021	2022 - 2028	2029 - 2036
Suurjännitteinen jakeluverkko	2 700 000	1 300 000	500 000
Sähköasemat	8 700 000	24 900 000	18 700 000
Keskijännitteinen jakeluverkko	11 150 000	19 500 000	19 500 000
Muuntamot	8 400 000	13 700 000	18 000 000
Pienjännitteinen jakeluverkko	17 950 000	20 900 000	22 300 000
YHTEENSÄ	48 900 000	80 300 000	79 000 000

Kunnossapitokustannukset, €	2014 - 2021	2022 - 2028	2029 - 2036
Suurjännitteinen jakeluverkko	550 000	550 000	600 000
Sähköasemat	2 600 000	3 630 000	3 600 000
Keskijännitteinen jakeluverkko	1 770 000	1 650 000	1 520 000
Muuntamot	750 000	1 060 000	1 280 000
Pienjännitteinen jakeluverkko	1 050 000	930 000	1 120 000
YHTEENSÄ	6 720 000	7 820 000	8 120 000

Myös uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon vaatii entistä enemmän verkon laajennusinvestointeja – yli 15 miljoonaa euroa seuraavan 10 vuoden aikana!

Kiitos mielenkiinnostasi!

Mikäli tämä lyhyt tiivistelmä herätti ajatuksia, tutustu myös varsinaiseen kehittämissuunnitelmaan ja anna kommenttisi kuulemislomakkeella!

