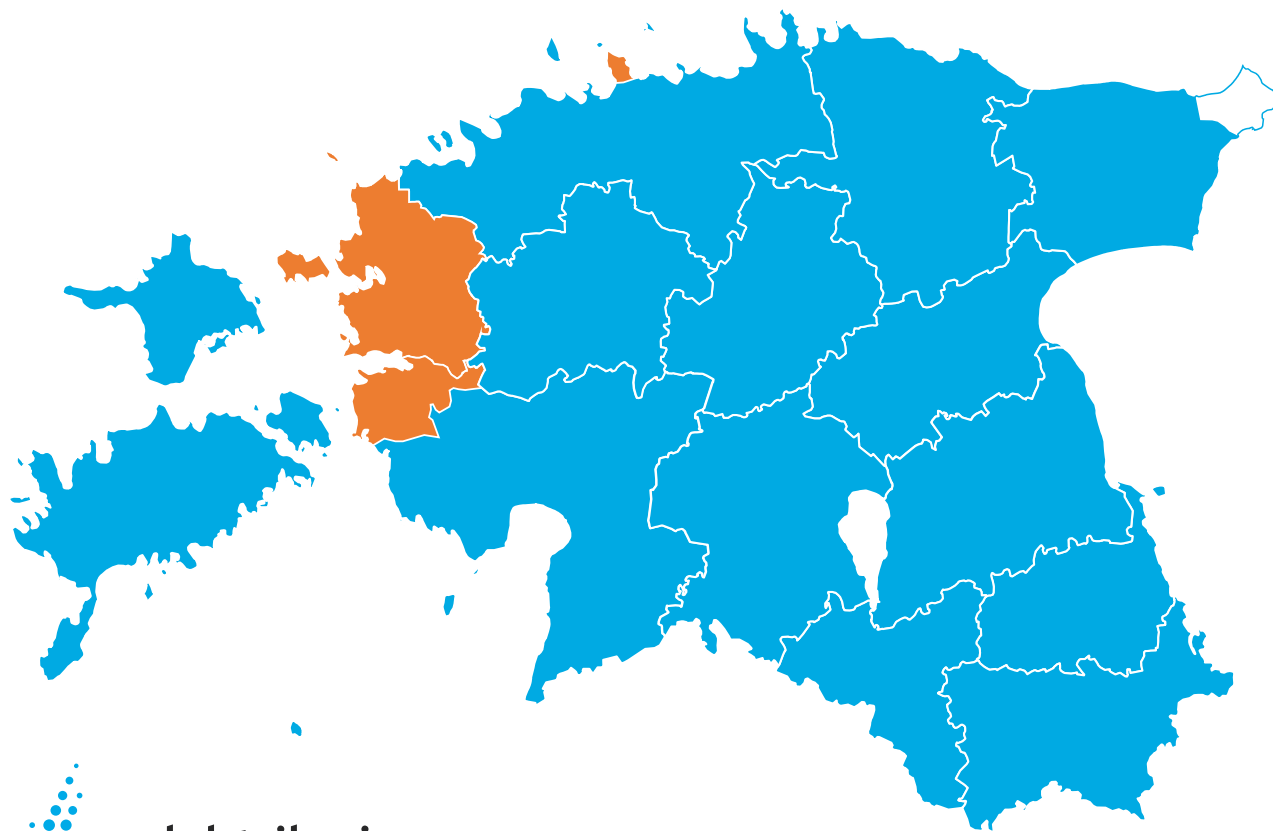


ELEKTRIVÕRGU ARENGUD

Mihkel Härm | juhatuse esimees



ELEKTRILEVI JA IMATRA TEENINDUS- PIIRKONNAD KATAVAD 95% EESTIST



60 000 km
liine

3000 km
liine

508 000
klienti

25 000
klienti

24 000
alajaama

1300
alajaama

ELEKTRILEVI EESMÄRK

Kindlustada mõistliku hinna ja kvaliteediga võrguteenus.

Omaniku ootus on investeeringud mahus, mis:

- parandavad või säilitavad varustuskindlust;
- tagavad võrgutasu konkurentsivõime paranemise Läänemere piirkonnas.

Täiendavalt ootab omanik, et lähtuksime võrgu arendamisel riigi energiapoliitika põhimõtetest ning teeksime võrgu arendamisel ja investeerimisel koostööd teiste võrguettevõtjatega, et vältida dubleerivaid investeeringuid ning leida ühiskonnale kulutõhusaid lahendusi.



VÕRGUTEENUSE KONKURENTSIVÕIME PARANDAMINE



ELEKTRILEVI JAGUNEMINE



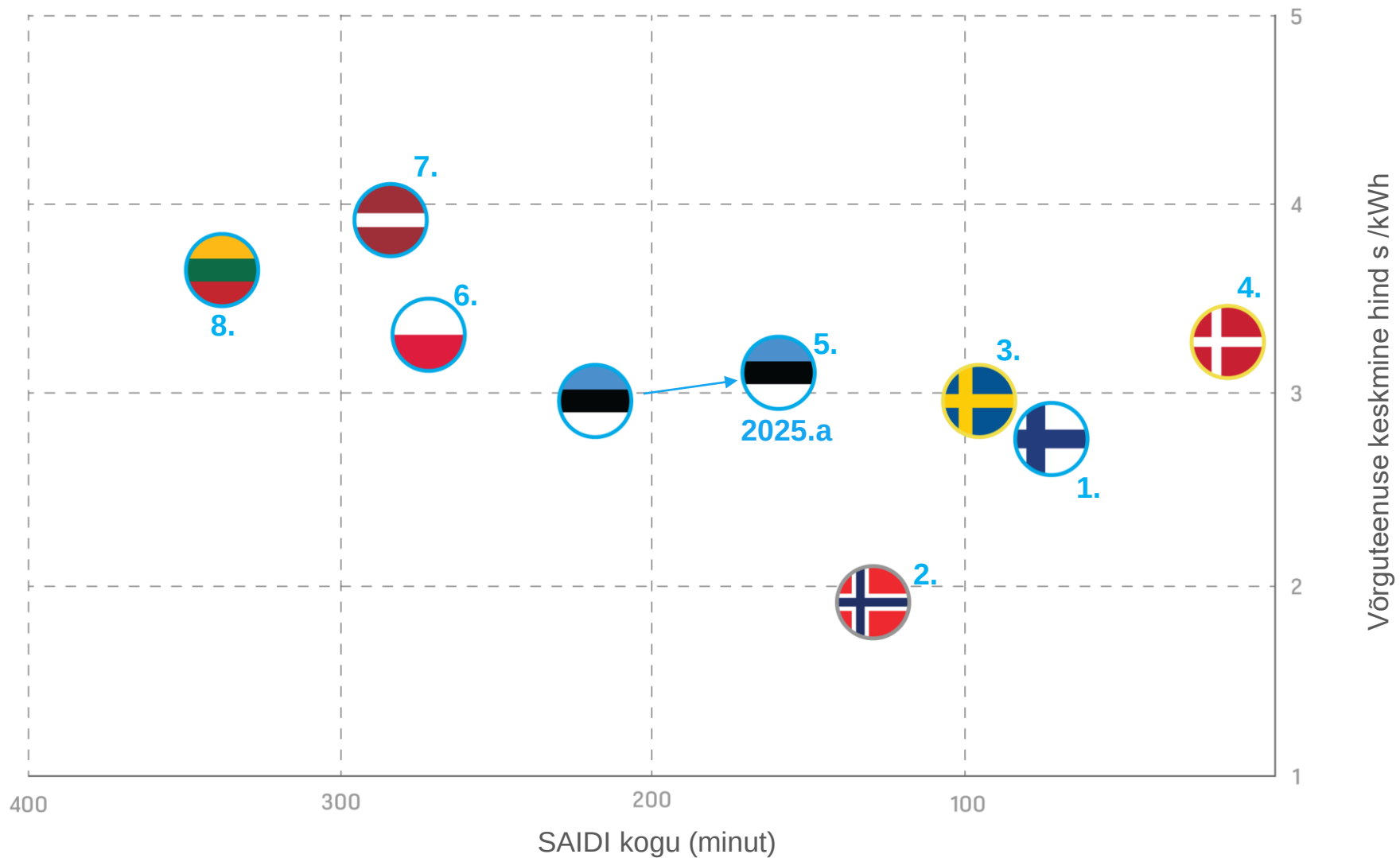
- Jaotusvõrgu varade ja tegevusloa omanik
- Vastutab võrguteenuse kvaliteedi, toimimise ja nõuetekohasuse eest
- Töötab välja pikaajalised strateegilised plaanid ja poliitikad
- Lähtub tegevuses regulatsioonist ja võrdse kohtlemise põhimõtetest



Enefit Connect

- Osutab elektrivõrkude haldamise ja arendamise täisteenust, luues sünergiaid teiste tegevusaladega ja terviklahendusi kliendile.
- Teenust osutatakse sarnaselt senisele: partnerettevõtete abiga (ehitus, hooldus)
- Pakub terviklahendusi kliendile
- Toimib vabaturu ettevõttena

VÕRGUTEENUSE KONKURENTSIVÕIME PARANDAMINE LÄÄNEMERE PIIRKONNAS



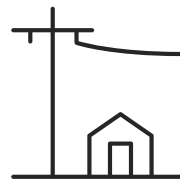


3,046
s/kWh

ELEKTRILEVI
2021

3,402
s/kWh

IMATRA
2021



11,7%

TARIIFIDE VAHE

**TARIIFI
ÜHTLUSTAMINE**

2024



Korter

Eramu

Väikeäri

Suuräri



Võrk 1

Väiksem tarbimine
kuni 3800 kWh aastas



Enamasti päevane tarbimine
tööpäevadel

Kuutasu*

3.84 € / 25 A

Põhihind: 6.14 s/kWh



Võrk 2

Väiksem tarbimine
kuni 3800 kWh aastas



Öine tarbimine võrdne päevasega
või sellest suurem

Kuutasu*

3.84 € / 25 A

Päevahind: 7.39 s/kWh
Ööhind: 4.30 s/kWh



Võrk 2 kuutasuga

Keskmine tarbimine
3800-9800 kWh aastas



Öine tarbimine võrdne päevasega
või sellest suurem

Kuutasu

5.76 € / 25 A

Päevahind: 5.08 s/kWh
Ööhind: 2.95 s/kWh



Võrk 3

Suurem tarbimine
üle 9800 kWh aastas



Enamasti päevane tarbimine
tööpäevadel

Kuutasu

17.35 € / 25 A

Põhihind: 2.74 s/kWh



Võrk 4

Suurem tarbimine
üle 9800 kWh aastas



Öine tarbimine võrdne päevasega
või sellest suurem

Kuutasu

17.35 € / 25 A

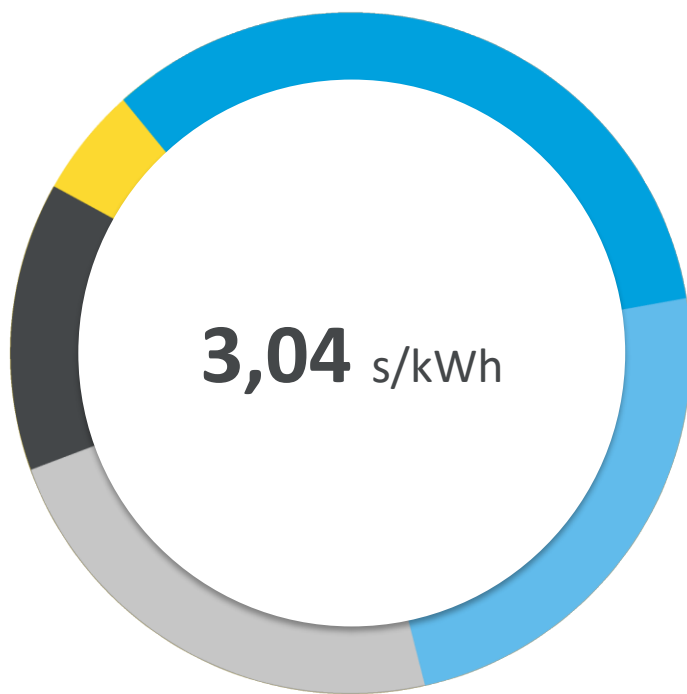
Päevahind: 3.29 s/kWh
Ööhind: 1.90 s/kWh

Arvutan sobiva hinnapaketi



Vaatan täiendavat infot »

KUIDAS VÕRGUTASU KASUTATAKSE?



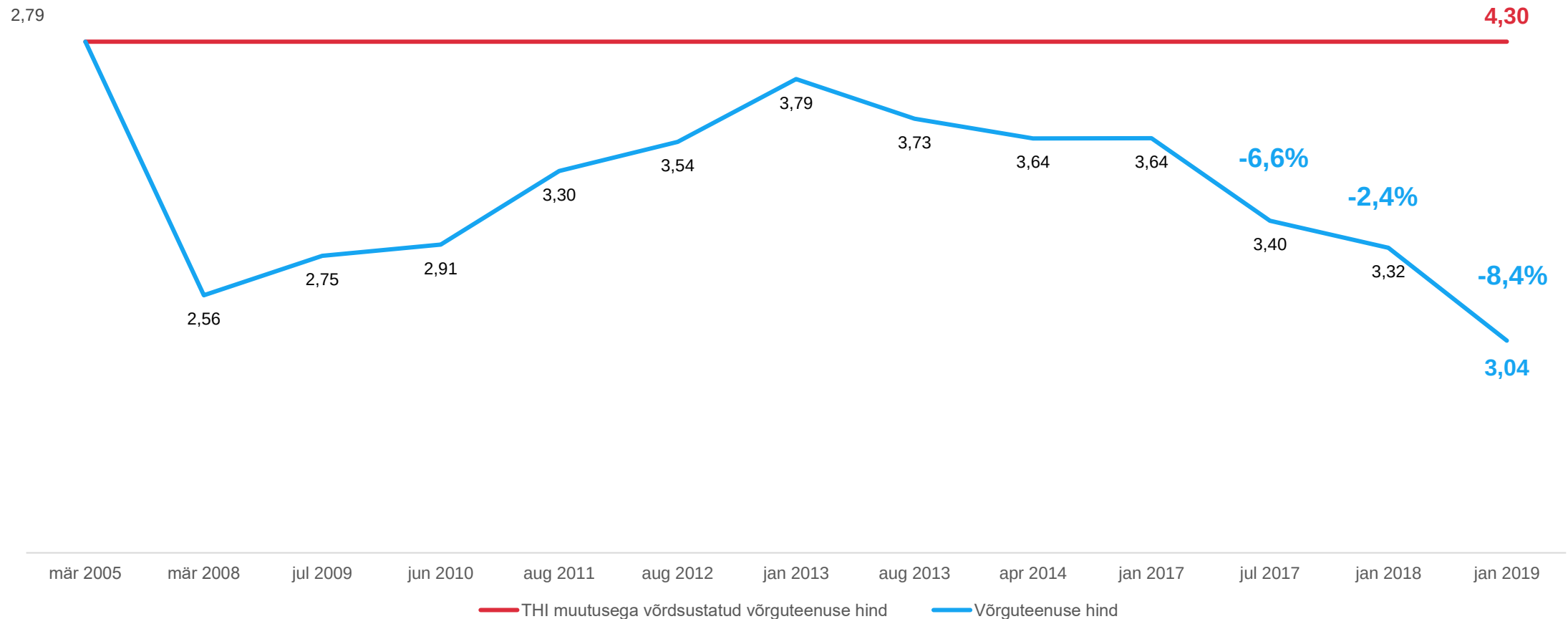
Keskmise hinna jaotus

- Eleringi võrguteenus 1,11 s/kWh, 37%
- Investeeringud 0,70 s/kWh, 23%
- Tegevuskulud 0,74 s/kWh, 24%
- Tootlus 0,29 s/kWh, 10%
- Kadu 0,19 s/kWh, 6%

VÕRGUTEENUS ON REAALHINDADES ODAVNENUD

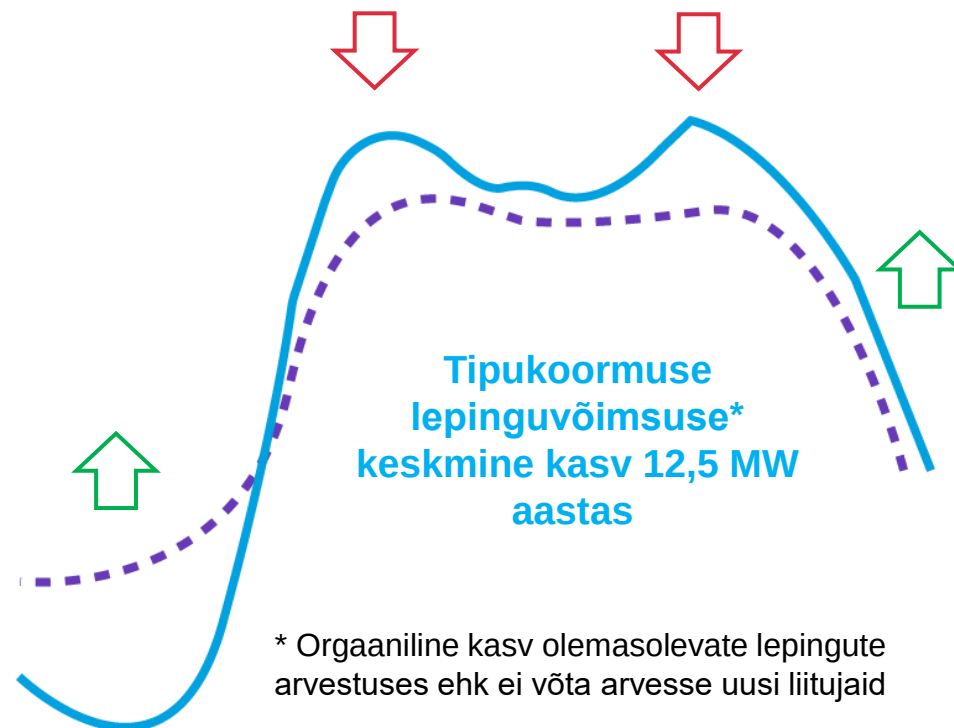
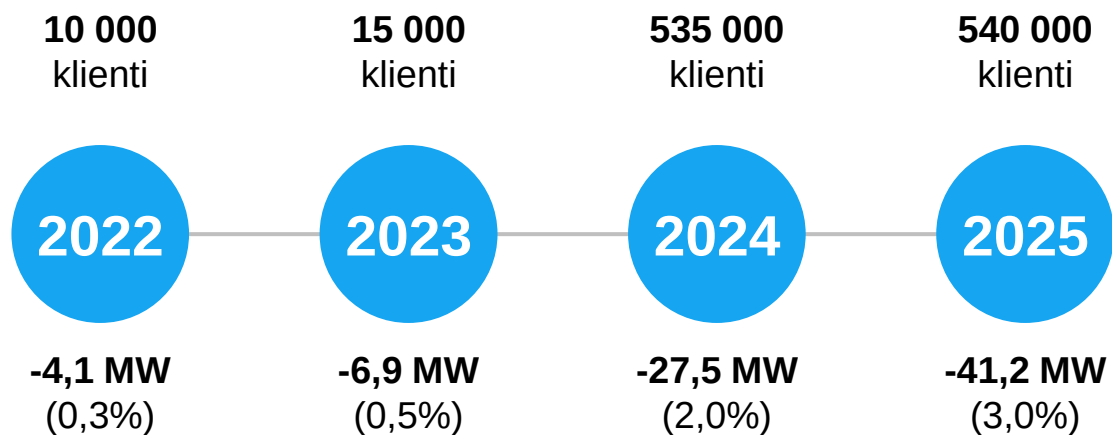
15 aasta jooksul on kasvanud:

- tarbijahinnaindeks **54%**
- võrguteenuse hind **9%**



KOORMUSI JÄRGIV HIND LISAB EFEKTIIVSUST ILMA KAPITALIMAHUKATE INVESTEERINGUTETA

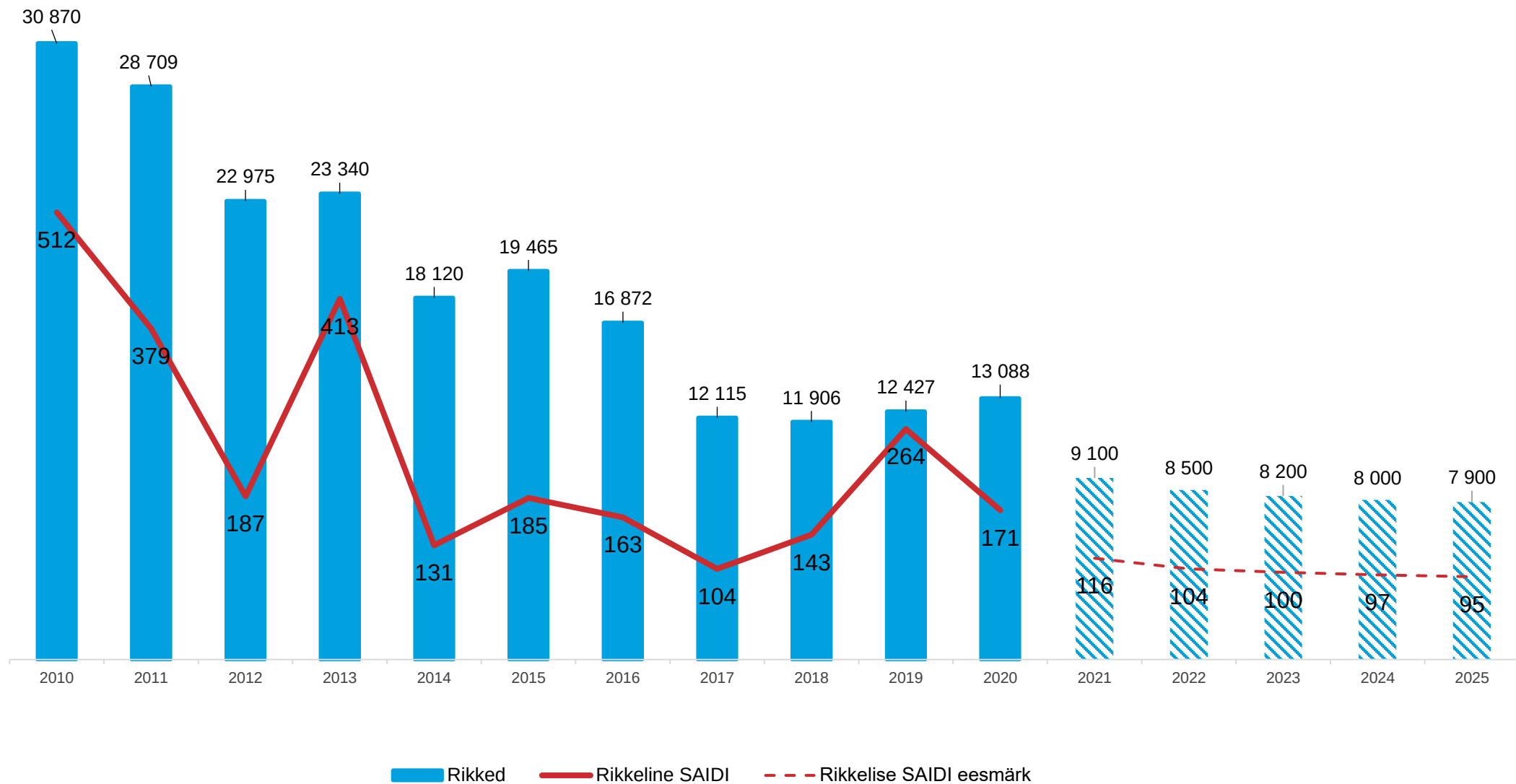
Võrgukoormuste tippude vähendamiseks laiendame ajapõhise edastustasu kasutamist alates 2021. aastast.



TÖÖKINDLUSE PARANDAMINE

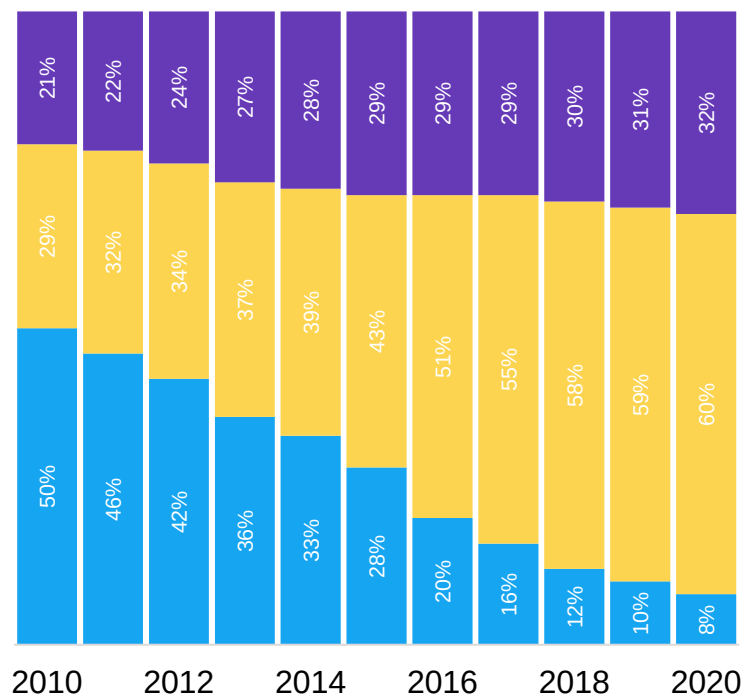


MEIE EESMÄRK ON TÖÖKINDLUSE PARANDAMINE

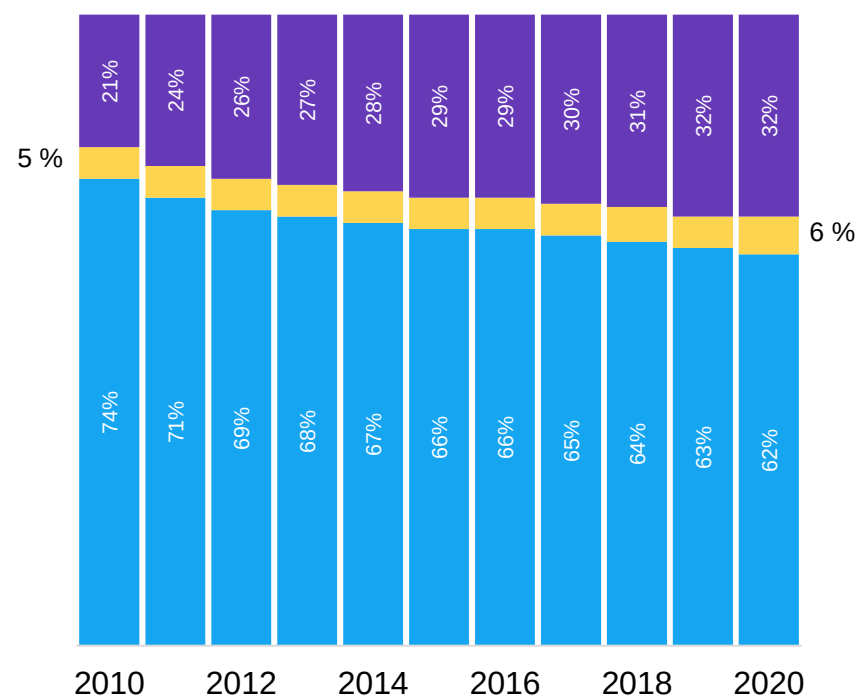


EHITAME ILMASTIKUKINDLAMAT VÕRKU

Madalpinge võrgu kooslus



Keskpinge võrgu kooslus



Paljasjuhe

Rippkeerdkaabel/Isoleerjuhe

Kaabelliin

Täiendavad investeeringud Euroopa jaotusvõrku on kriitilise tähtsusega



Täiendavad investeeringud jaotusvõrku on oluline lüli saavutamaks Euroopa Liidu peamist eesmärki vähendada 2030. aastaks kasvuhoonegaaside heitkogust 55%¹ ja saavutada kliimaneutraalsus 2050. aastaks.



Ootused
elektrivõrgule
on muutumas

Euroopa 2030 vajadused ²

Elektrifitseerimine

50-70 mln
elektriautot

40-50 mln
soojuspumpa

+335 TWh
tarbimist

Emissiooni-
vaba tootmine

+470 GWh
taastuvaid
tootmisvõimsusi

+40 GW
omatarvet

ca 70%
sellest
jaotusvõrku

Energia-
efektiivsus

>50%
elektriautode laadimist
mitte tiputundidel



nutiarvestite laialdane
kasutuselevõtt



Tarbimise nõudluse
rahuldamine vajab
lisainvesteeringuid

50-70% kasv

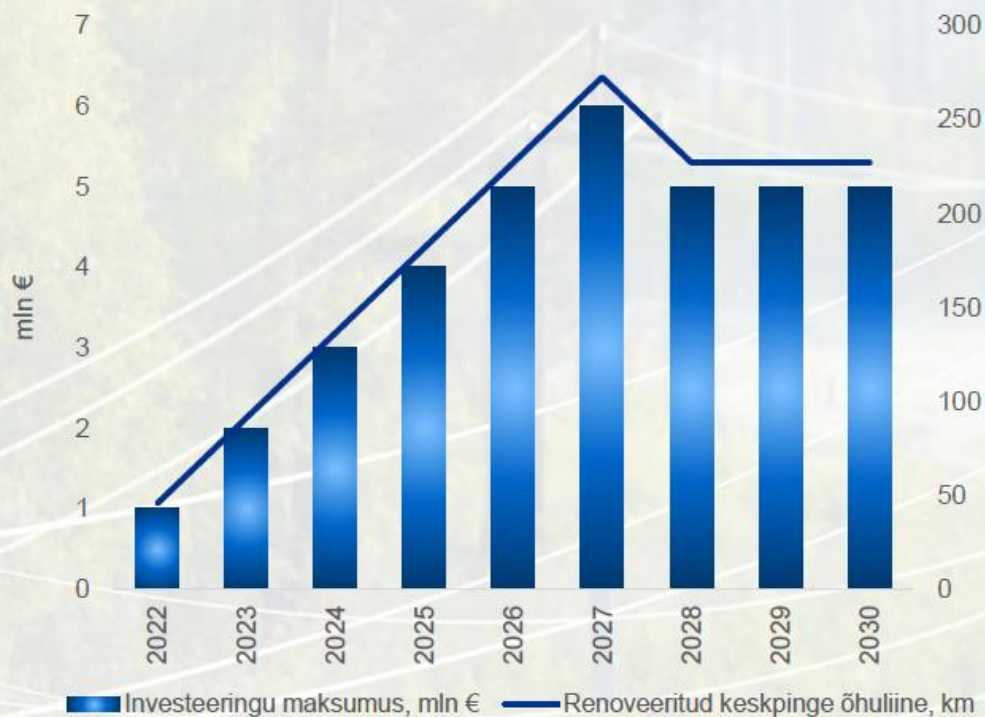
2020-2030 on Euroopas vaja investeerida iga-aastaselt 34-39 miljardit eurot, mis on 11-16 miljardit rohkem kui viimase 5 aasta keskmine.

¹ Võrreldes 1990. aastaga

² Eurelectric, EDSO. Connecting the dots: Distribution grid investment to power the energy transition

Elektrilevi lisainvesteeringute strateegia

Iga-aastased lisainvesteeringud



Miks investeerida?

Jaotusvõrk on taastuenergia arengu võimaldaja ning seetõttu teeb võimalikuks ka riiklike kliima- ja jätkusuutlikkuse eesmärkide täitmise.

Kui suur investeering?

Perioodil 2022-2030 investeeritud 36 mln € moodustab 7,7% kogu Elektrilevi investeeringutest. Lisainvesteeringute maht on keskmiselt 1-5 mln €/a.

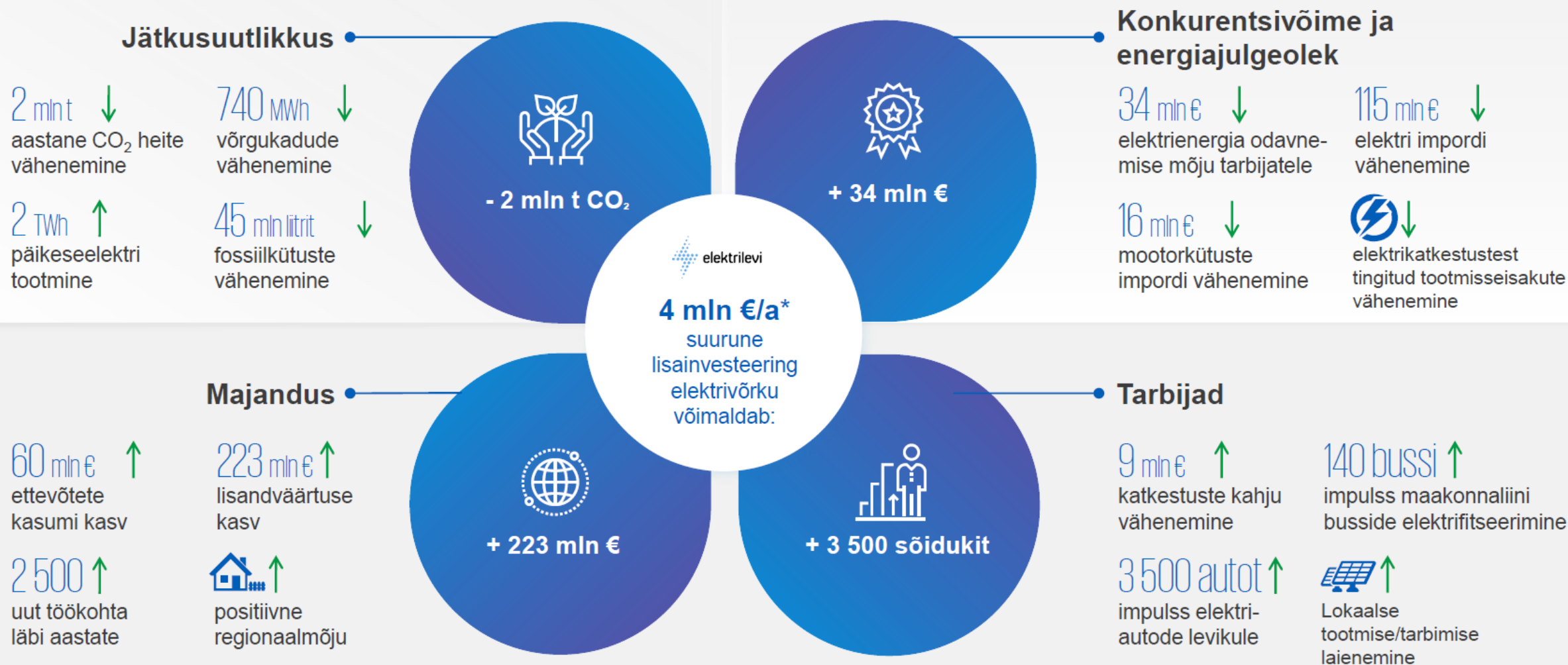
Miks hajapiirkond?

Hajapiirkond on kõige suurema potentsiaaliga uute taastuenergia tootmisvõimsuste lisandumiseks.

Mis muutub?

Investeeritakse keskpinge elektrivõrgu arendamisse, mille tulemusena renoveeritakse 1 636 km õhuliine, luues sellega uusi vabu võimsusi ja parema võrgukvaliteedi.

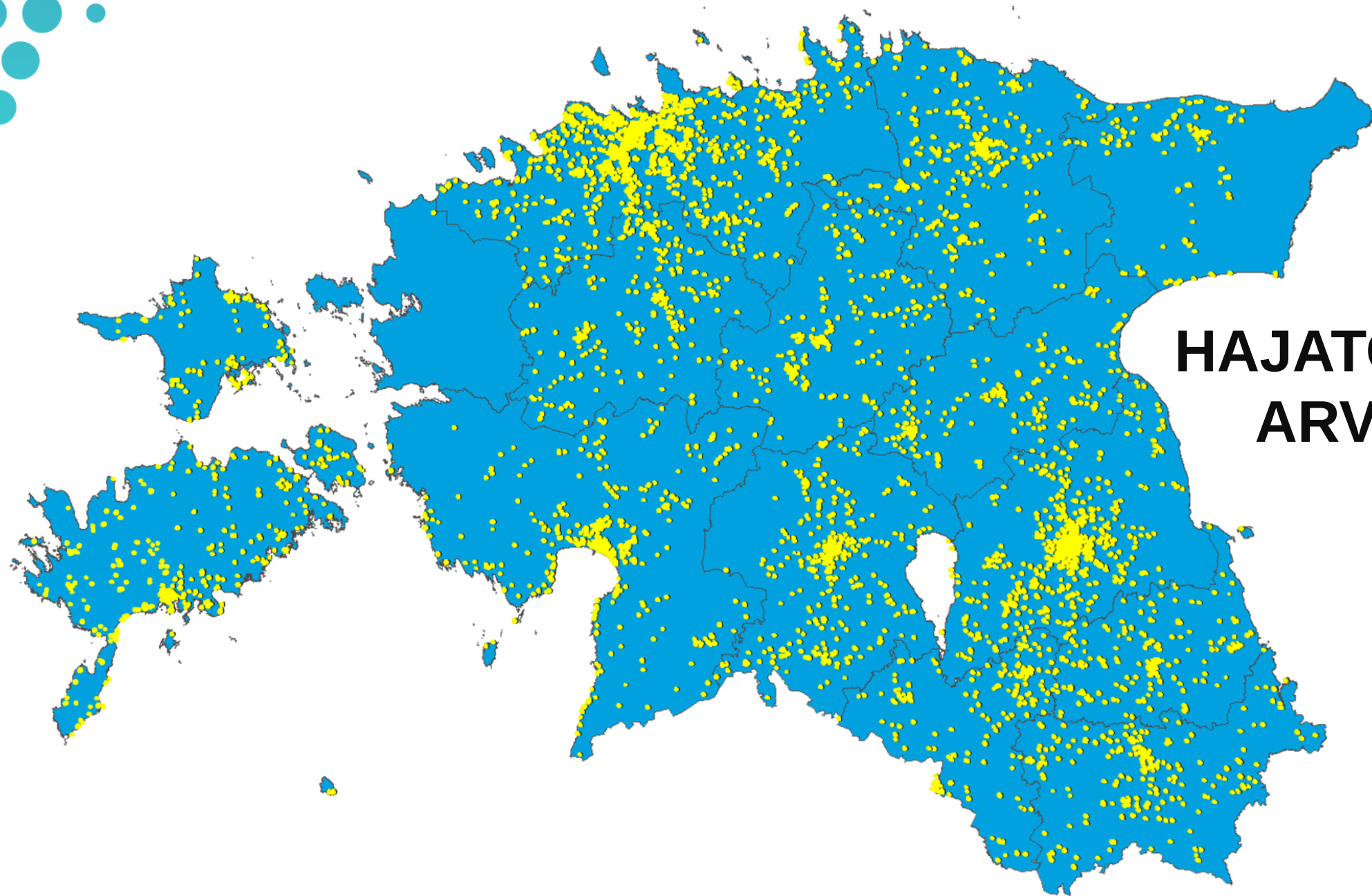
Loodud väärtus ületab mitmekordselt tehtud investeeringute maksumuse



*Investeeringute periood 2022-2030, mõjud kokku perioodil 2022-2035

REVOLUTSIOON HAJATOOTMISES





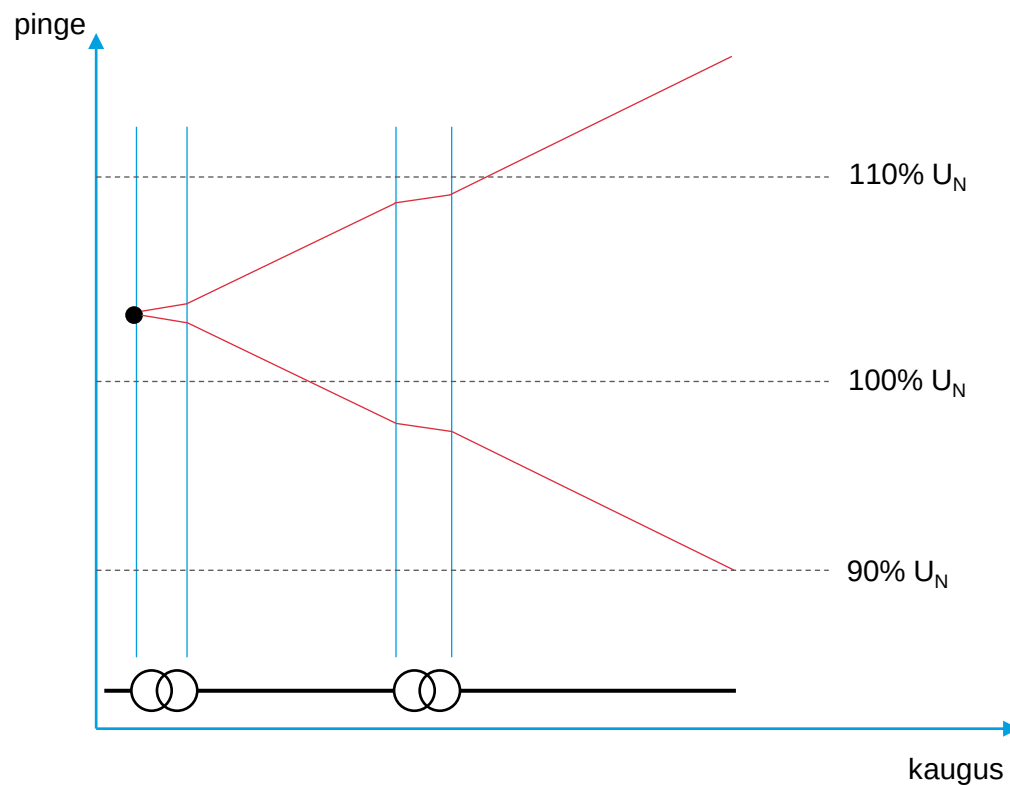
HAJATOOTJATE ARV KASVAB

2016	1 024 tk
2018	1 954 tk
2019	7 006 tk
2021	10 098 tk



TOOTMISE MÕJU VÕRGU PINGELE

Tehnilise lahenduse koostamisel analüüsitakse elektritootja mõju madal- ja keskpingevõrgu pingeniivoole püsitalitlusel

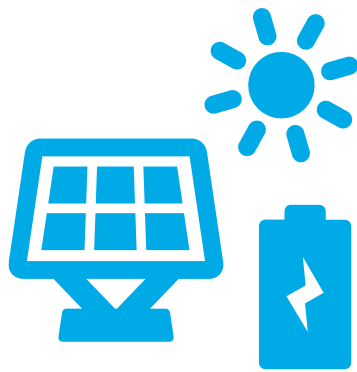




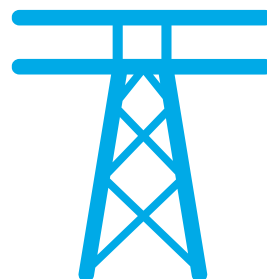
ELEKTRIVÕRGUST SAAB ELEKTRIFITSEERIMISE SELGROOG



Mikrotootjate
liitumine 30-päevases
ajaraamis



Hajatootmise
osakaalu kasv
jaotusvõrgus



Elektrivõrgu
töökindlus
paraneb 30%



Paremad digitaalsed
suhtluskanalid





TÄNAN!

Mihkel.Harm@elektrilevi.ee

