



RASEBORGS ENERGI
RAASEPORIN ENERGIA

Årsberättelse 20
Vuosikertomus **25**

Året i korthet

Vuosi lyhyesti

Energimarknaden 2025 – lägre priser och varmt väder

Den gradvisa stabiliseringen av energimarknaden efter energikrisen fortsatte under år 2025. Året präglades ändå av fortsatta marknadsförändringar, låga elpriser samt varmt väder, vilket medförde försämrade lönsamhet inom bolagets elproduktion och lägre energiförsäljningsvolym. Vintern började varm, mars och april var rekordvarma och även perioden september-december var varmare än i genomsnitt.

Bolagets omsättning som helhet sjönk med 28 % från 28,5 miljoner euro år 2024 till 20,6 miljoner euro år 2025. Den största orsaken till den minskade omsättningen är avyttringen av elförsäljningsverksamheten, som hade en omsättning på 9,2 miljoner euro år 2024. När man frånsätter elförsäljningsverksamheten minskade de kvarvarande enheternas omsättning från 20,5 miljoner euro till 20,2 miljoner euro, dvs med 1,5 %

Trots det utmanande marknadsläget förbättrades det operativa rörelseöverskottet under året. Rörelsevinsten efter avskrivningar försvagades däremot något till följd av ökade avskrivningar. Avyttringen av elförsäljningsverksamheten stärkte resultatet, medan höga biobränslekostnader och svag lönsamhet inom elproduktionen fortsatte att belasta den jämförbara lönsamheten.

Energiamarkkina 2025 – alldisemmat hinnat ja lämmin sää

Energiamarkkinan asteittainen vakautuminen energiakriisin jälkeen jatkui vuonna 2025. Vuoteen liittyi kuitenkin edelleen markkinamuutoksia, alhaisia sähkönhintoja sekä lämmin sää, mikä heikensi yhtiön sähköntuotannon kannattavuutta ja pienensi energian myyntimääriä. Talvi alkoi lämpimänä, maaliskuu ja huhtikuu olivat ennätysellisen lämpimiä ja myös syys-joulukuun jakso oli keskimääräistä lämpimämpi.

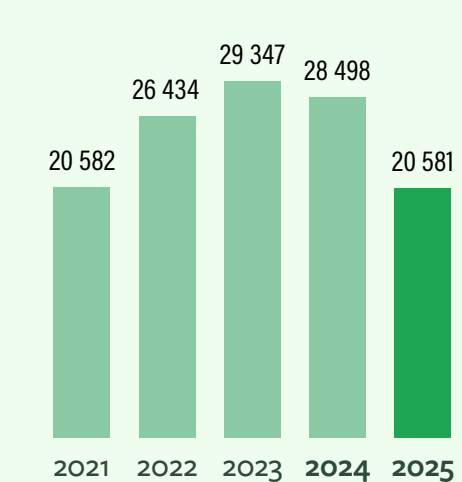
Yhtiön liikevaihto kokonaisuudessaan laski 28 % vuoden 2024 28,5 miljoonasta eurosta vuoden 2025 20,6 miljoonaan euroon. Suurin syy liikevaihdon laskuun on sähkömyyntiliiketoiminnan luovutus, jonka liikevaihto oli 9,2 miljoonaa euroa vuonna 2024. Kun sähkömyyntiliiketoimintaa ei huomioida, jäljelle jääneiden yksiköiden liikevaihto laski 20,5 miljoonasta eurosta 20,2 miljoonaan euroon eli 1,5 %.

Haastavasta markkinatilanteesta huolimatta operatiivinen liikeyljäämä parani vuoden aikana. Poistojen jälkeinen liikevoitto sen sijaan heikkeni hieman kasvaneiden poistojen seurauksena. Sähkömyyntiliiketoiminnan myynti vahvisti tulosta, kun taas korkeat biopolttoainekustannukset ja sähköntuotannon heikko kannattavuus rasittivat edelleen vertailukelpoista kannattavuutta.

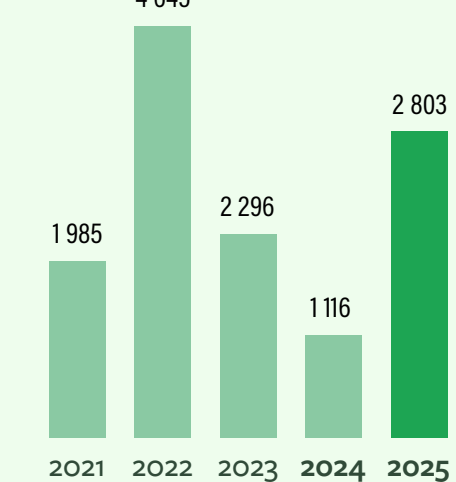
Ekonomiska nyckeltal

Taloudelliset tunnusluvut

Omsättning
Liikevaihto **20,5 M€**
[1000€]



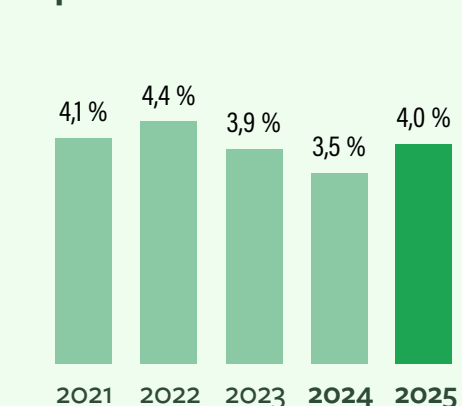
Rörelsevinst
Liikevoitto **2,8 M€**
[1000€]



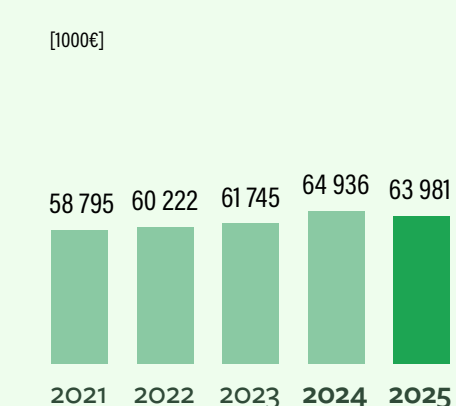
Investeringar
Investoinnit **5,2 M€**



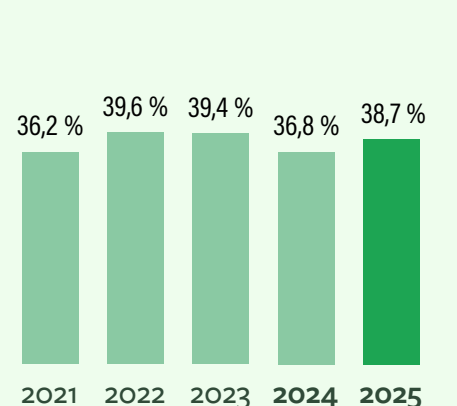
ROCE
Sijoitetun
pääoman tuotto **4,0 %**



Balans-
omslutning **63,9 M€**
Tase
[1000€]



Soliditet
Omavaraisuus **38,7 %**



Betalt till ägaren Raseborgs stad
Maksettu omistajalle, Raaseporin kaupungille

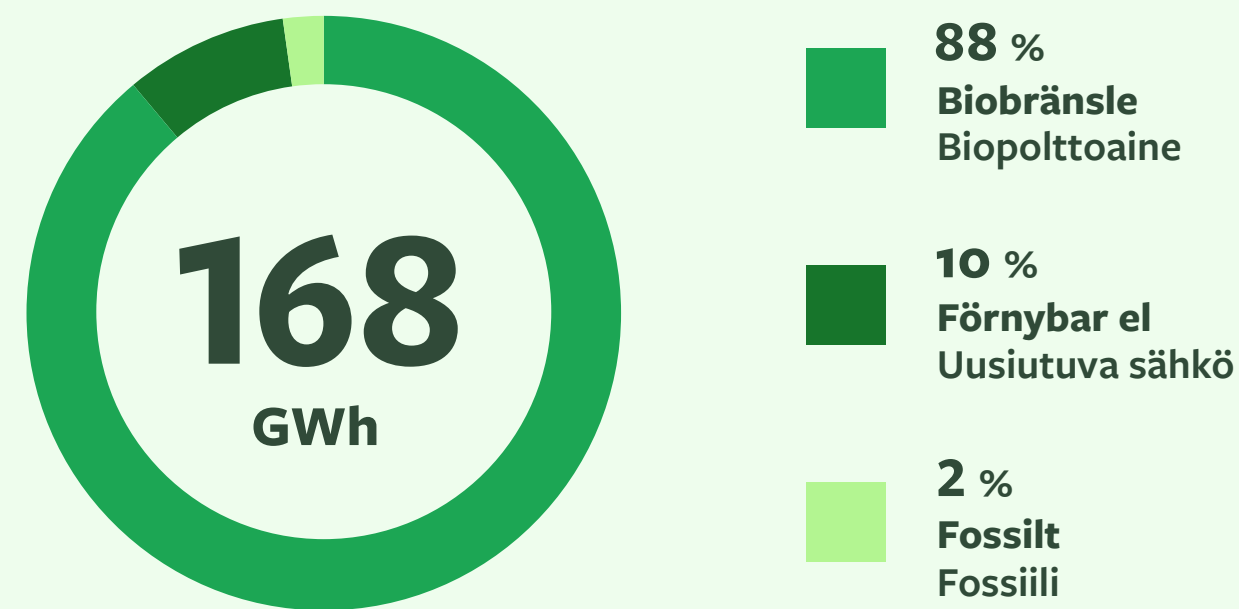
Räntor
1,7 M€
Korkomaksut

Året i siffror

Vuosi lukuina

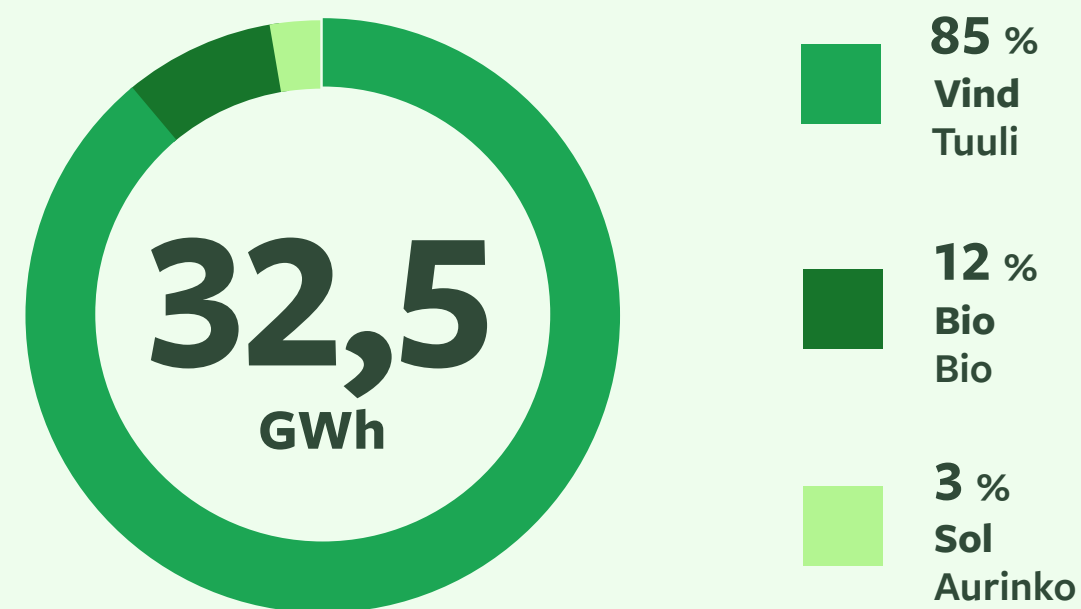
Fördelning av bränslen i fjärrvärmeproduktionen

Polttoaineen jakauma kaukolämmön tuotannossa



Fördelning av elproduktionen

Sähköntuotannon jakauma



Utsläpp av koldioxid i den egna produktionen

Hiilidioksidipäästöt omasta tuotannosta

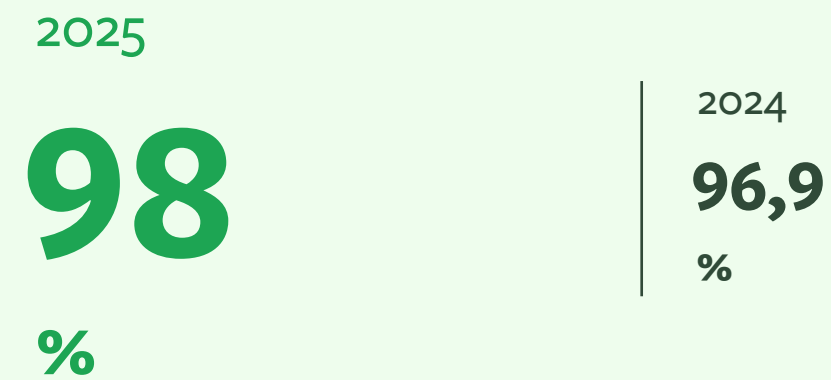
Produktion, totalt
Tuotanto kokonaisuudessaan



Andelen förnybara energikällor i egen produktion

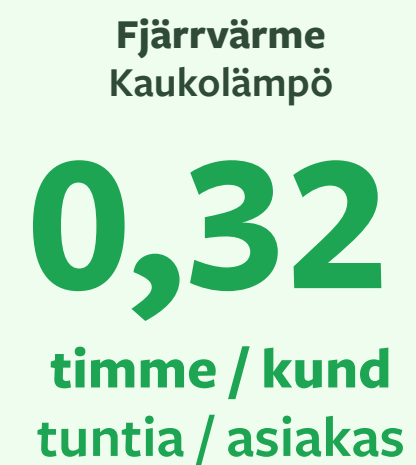
Uusiutuvien energialähteiden osuus omasta tuotannosta

Produktion, totalt
Tuotanto kokonaisuudessaan



Leveranssäkerhet (genomsnittlig avbrottstid)

Toimitusvarmuus (keskimääräinen keskeytysaika)



Fjärrvärmeproduktion

Kaukolämpö

Levererad energimängd
Toimitetun energian määrä



Elnät

Sähköverkko

Sammanlagd elöverföring
Sähkön kokonaissiirto



Elproduktion

Sähköntuotanto



Fjärrvärme – elektrifiering och investeringar

Inom fjärrvärmeverksamheten tog arbetet med att elektrifiera en del av produktionen de första konkreta stegen. Bolagets första elpanna med en fjärrvärmeeffekt på 20 MW togs i bruk i Ekenäs under sommaren och elpannan stod för ca 10 % av årets fjärrvärmeproduktion. Under hösten inleddes också investeringen av en ny värmeackumulator på ca 7 300 kubikmeter som ska byggas intill elpannan under 2026.

Biobränslenas prisutveckling vände nedåt efter en flera år lång period av stigande priser, vilket minskade värmeproduktionens kostnadsbörda. Biobränslena stod fortfarande för ca 88 % av den totala värmeproduktionen, varför biobränslepriset har en stor inverkan på verksamhetens lönsamhet. Den nya biovärmecentralen Bio5 i Karis var i produktion hela året, vilket ökade den förnybara värmeproduktionens andel i Karis till över 99 % och minskade således användningen av de dyrare fossila bränslena. 1.7.2025 sänktes fjärrvärmepriset med 1,8 %.

Levererad energimängd Toimitetun energian määrä

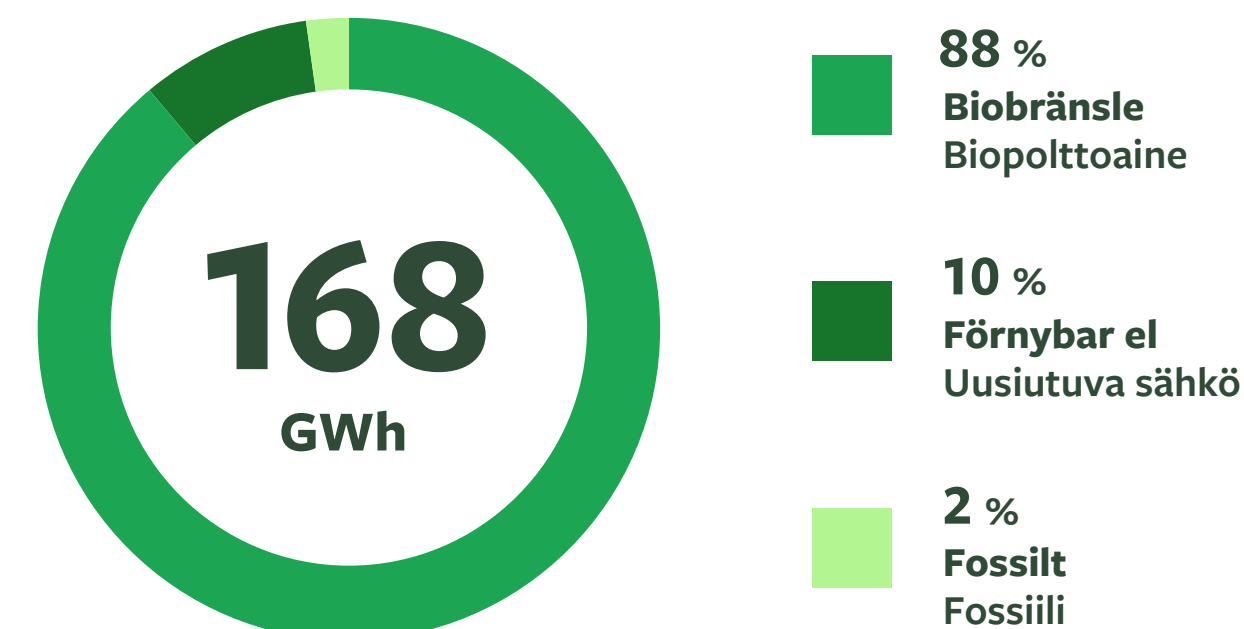


Kaukolämpö – sähköistäminen ja investointeja

Kaukolämpöliiketoiminnassa tuotannon osittainen sähköistäminen otti ensimmäiset konkreettiset askeleensa. Yhtiön ensimmäinen sähkökattila, jonka kaukolämpöteho on 20 MW, otettiin käyttöön Tammissaarella kesän aikana, ja sähkökattilan osuus oli noin 10 % vuoden kaukolämmön tuotannosta. Syksyllä käynnistettiin myös investointi uuteen, noin 7 300 kuutiometrin lämpöakkuun, joka rakennetaan sähkökattilan viereen vuonna 2026.

Biopolttoaineiden hintakehitys kääntyi laskuun useita vuosia jatkuneen hintojen nousun jälkeen, mikä pienensi lämmöntuotannon kustannusrasitetta. Biopolttoaineiden osuus oli edelleen noin 88 % lämmöntuotannosta, minkä vuoksi biopolttoaineen hinnalla on suuri vaikutus toiminnan kannattavuuteen. Uusi Bio5-biolämpökeskus Karjaalla oli tuotannossa koko vuoden, mikä nosti uusiutuvan lämmöntuotannon osuuden Karjaalla yli 99 prosenttiin ja vähensi siten kalliimpien fossiilisten polttoaineiden käyttöä. Kaukolämmön hintaa laskettiin 1,8 prosentilla 1.7.2025 alkaen.

Fördelning av bränslen i fjärrvärmeproduktionen Polttoaineen jakauma kaukolämmön tuotannossa



Elnät – stabil drift och mätarbyten

Elöverföringsverksamheten fortsatte stabil under året och verksamheten är tydligt lönsam. Investeringarna i elnätet var fortsättningsvis lägre än långtidsgenomsnittet som en följd av de stora investeringarna i elnätet från 2014–2023, då elnätets mellanspänningsnät förnyades. En viktig investering i elnätet under året var förnyandet av elmätarna, och bolagets alla elmätare är nu förnyade. Samhällets elektrifiering fortsätter, vilket syns i ett ökat antal årliga nyanslutningar till elnätet i kombination med högre effekttoppar under vinterhalvåret.

Sammanlagd elöverföring Sähkön kokonaissiirto

2025

98,5
GWh

2024

85,8
GWh

Sähköverkko – vakaa toiminta ja mittareiden vaihto

Sähkönsiirtotoiminta jatkui vakaana vuoden aikana ja toiminta on selvästi kannattavaa. Investoinnit sähköverkkoon olivat edelleen pitkän aikavälin keskiarvoa alhaisemmat, mikä johtuu vuosien 2014–2023 aikana tehdyistä suurista investoinneista sähköverkkoon, jolloin sähköverkon keskijänniteverkko uusittiin. Tärkeä investointi sähköverkkoon vuoden aikana oli sähkömittareiden uusiminen, ja yhtiön kaikki sähkömittarit ovat nyt uusittu. Yhteiskunnan sähköistyminen jatkuu, mikä näkyy kasvavana vuosittaisten uusien sähköverkkoon liittymisten määränä yhdistettynä korkeampiin tehon huippuihin talvipuoliskolla.



Försvagat marknadsläge för entreprenadverksamheten

Det allmänna marknadsläget för bolagets entreprenad- och tjänsteförsäljning var försvagat under 2025, speciellt bland privata konsumenter som har varit en betydande kundgrupp för bolagets tjänsteförsäljning. Verksamhetens omsättning minskade 18 % under året som en följd av lägre försäljningsvolym. Tjänste- och entreprenadverksamhetens utvecklingsfokus ligger på energilagringsprodukter som kombineras med solpaneler, elbilsaddning, värmepumpar och elprisreglering, och flera lyckade pilotinstallationer gjordes under verksamhetsåret.

Heikentynyt markkinatilanne urakointiliiketoiminnalla

Yhtiön urakointi- ja palvelumyyntiin liittyvä yleinen markkinatilanne heikkeni vuonna 2025, erityisesti yksityisten kuluttajien keskuudessa, jotka ovat olleet merkittävä asiakasryhmä yhtiön palvelumyynnissä. Liiketoiminnan liikevaihto pieneni vuoden aikana 18 % alhaisempien myyntivolyymien seurauksena. Palvelu- ja urakointiliiketoiminnan kehityksen painopisteenä ovat energian varastointiratkaisut, joita yhdistetään aurinkopaneeleihin, sähköautojen lataukseen, lämpöpumppuihin ja sähkön hinnansäätelyyn, ja tilikauden aikana toteutettiin useita onnistuneita pilottiasennuksia.



Elproduktion – utmanande markandsläge

Elproduktionsverksamheten hade historiskt sett sitt svagaste år, speciellt vindkraftsproduktionen. De låga marknadspriserna sänkte försäljningsintäkterna speciellt under vintern jämfört med tidigare år. Samtidigt ändrade elmarknadens balansavräkningsystem från en timmes redovisningsintervall till 15 minuters redovisningsintervall under våren 2025, vilket orsakade höga balanskostnader för vindkraften speciellt under de tre första månaderna efter marknadsändringen. Under sommaren och hösten vidtogs åtgärder för att minska balanskostnaderna och samtidigt förbättra möjligheterna att delta på Fingrids stödtjänstmarknader, vilket förbättrade situationen mot årets slut och förväntas ha gynnsam effekt även på längre sikt.

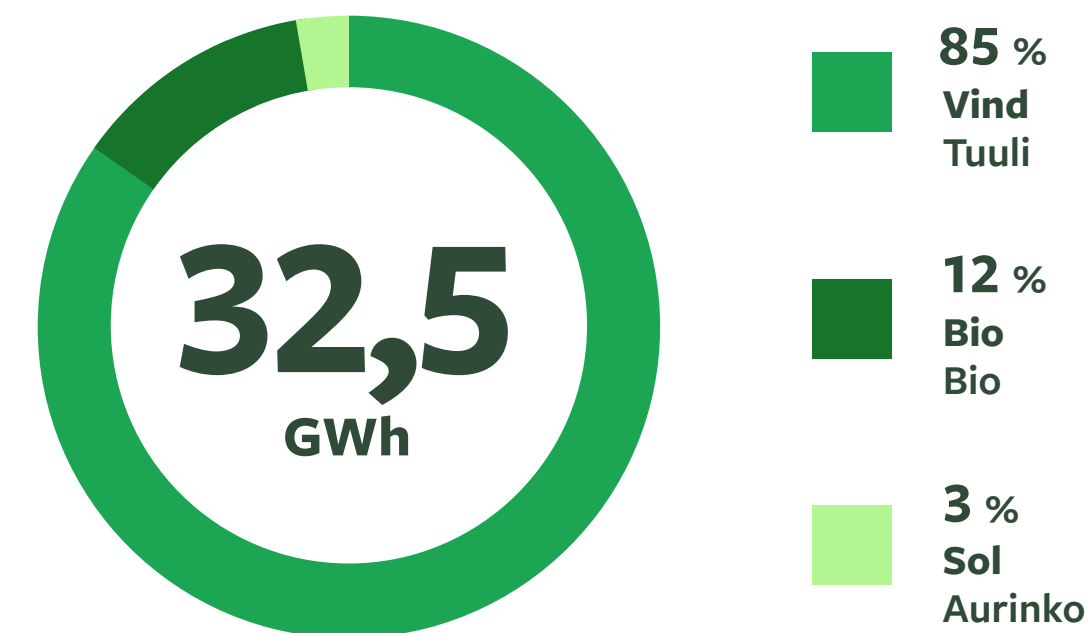
Elproduktion Sähköntuotanto



Sähköntuotanto – haastavat markkinaolosuhteet

Sähköntuotantoliiketoiminnalla oli heikko vuosi, erityisesti tuuli-voimatuotannolla. Alhaiset markkinahinnat laskivat myyntituottoja erityisesti talvikaudella verrattuna aiempiin vuosiin. Samanaikaisesti sähkömarkkinoiden taselaskentamalli muuttui keväällä 2025 tunnin mittaisesta raportointijaksosta 15 minuutin raportointijakssoon, mikä aiheutti korkeita tasekustannuksia tuulivoimalle erityisesti kolmen ensimmäisen kuukauden aikana markkinamuutoksen jälkeen. Kesän ja syksyn aikana toteutettiin toimenpiteitä tasekustannusten pienentämiseksi ja samalla parannettiin mahdollisuuksia osallistua Fingridin reservimarkkinoille, mikä paransi tilannetta vuoden loppua kohti ja odotetaan vaikuttavan myönteisesti myös pitkällä aikavälillä.

Fördelning av elproduktionen Sähköntuotannon jakauma



Så här ser vårt hållbarhetsarbete ut i praktiken

Näin kestäväen kehityksen työ näkyy meillä käytännössä



Ledarskap och styrning

- Ansvarsfullt ledarskap och rättvisa arbetsvillkor
- Kontinuerlig kompetensutveckling för personalen
- Transparens genom kanal för anonym anmälan



Johtaminen ja hallinto

- Vastuullinen johtaminen ja oikeudenmukaiset työehdot
- Jatkuva osaamisen kehittäminen
- Läpinäkyvyys nimettömän ilmoituskanavan kautta

Miljö

- Minskade utsläpp och ökad energieffektivitet
- Förnybar energi och smartare energianvändning
- Bevarande av biologisk mångfald



Ympäristö

- Pienemmät päästöt ja parannettu energiatehokkuus
- Uusiutuva energia ja älykkäämpi energian käyttö
- Luonnon monimuotoisuuden suojelu

Socialt ansvar

- **Lokalsamhället:** Trygg energiförsörjning, arbetsmöjligheter, stöd till idrott och kultur
- **Kunder:** Lokal närvaro och tillförlitlig, snabb service
- **Personal:** Fokus på välmående, säkerhet och utveckling



Sosiaalinen vastuu

- **Paikallisyhteisö:** Turvallinen energiahuolto, työmahdollisuudet, tuki urheilulle ja kulttuurille
- **Asiakkaat:** Paikallinen läsnäolo sekä luotettava ja nopea palvelu
- **Henkilöstö:** Hyvinvointi, turvallisuus ja kehittäminen

Miljö och hållbarhet

Raseborgs Energi har under året fortsatt sitt hållbarhetsarbete med en klar hållbarhetsstrategi och uppföljning av hållbarhetsmätare.

All den el som bolaget producerar är förnybar. Elen produceras antingen med lokal bioenergi eller med finsk vindkraft. Utsläppen i värme- och elproduktionen har hållits stabilt låga, då förnybart biobränsle länge har varit det huvudsakliga bränslet. År 2025 var andelen förnybart biobränsle 98,0 % (96,9 % år 2024). CO₂ utsläppen var i medeltal 6,2 g / producerad kWh. Den tidigare gränsen för EKO certifierad fjärrvärme gick vid 100g CO₂ /kWh. Den nya flispannan i Karis bidrog med att andelen förnybara energikällor i fjärrvärmeproduktionen i Karis ökade till över 99 %. I Ekenäs tillverkades ca 10 % av fjärrvärmemeden med el från vindkraft i den nya elpannan, vilket minskade biobränsleanvändningen i motsvarande grad. Andelen förnybara energikällor i produktionen i Ekenäs minskade ändå som helhet på grund av en rad driftstörningar i produktionen under hösten, vilket ökade användningen av olja i produktionen. Fossila bränslen används i Ekenäs och Karis numera endast som reservbränsle för att säkerställa värmeförsörjning även vid driftstörningar. I Pojo behövs de oljedrivna värmepannorna även under biovärmecentralens servicestopp.

Också all den el som bolagets själv förbrukar i produktionsanläggningar, elstationer och kontorsbyggnader var förnybar till 100 % och certifierades med ursprungscertifikat (GoO) från bolagets egen vindkraft.

Raseborgs Energi fortsätter även erbjuda konsumenterna hållbara energilösningar så som solpaneler och energilagring för att utöka användningen av förnybar energi.

Ympäristö ja vastuullisuus

Raseporin Energia on vuoden aikana jatkanut määrätietoista vastuullisuustyötään selkeän kestävyysstrategian ja kestävyiden seurantamittarien avulla.

Kaikki yhtiön tuottama sähkö on uusiutuvaa. Sähkö tuotetaan joko paikallisella bioenergialla tai kotimaisella tuulivoimalla. Lämmön- ja sähköntuotannon päästöt ovat pysyneet vakaasti alhaisina, sillä uusiutuva biopolttoaine on jo pitkään ollut toiminnan pääasiallinen polttoaine. Vuonna 2025 uusiutuvan biopolttoaineen osuus oli 98,0 % (96,9 % vuonna 2024). CO₂-päästöt olivat keskimäärin 6,2 g / tuotettu kWh. Aiempi raja EKO-sertifioidulle kaukolämmölle oli 100 g CO₂/kWh. Karjaalle rakennettu uusi hakelämpölaite lisäsi uusiutuvien energialähteiden osuutta Karjaan kaukolämmöntuotannossa yli 99 prosenttiin. Tammisaarella noin 10 % kaukolämmöstä tuotettiin uudella sähkökattilalla tuulivoimasähkön avulla, mikä vähensi biopolttoaineen käyttöä vastaavasti. Tammisaaren tuotannon uusiutuvien energialähteiden osuus kuitenkin laski kokonaisuutena useiden syksyn aikaisien tuotantohäiriöiden vuoksi, mikä lisäsi öljyn käyttöä tuotannossa. Fossiilisia polttoaineita käytetään sekä Tammisaarella että Karjaalla nykyään vain varapolttoaineena lämpöhuollon varmistamiseksi häiriötilanteissa. Pohjassa öljykäyttöisiä lämpöpannuja tarvitaan edelleen biolämpökeskusten huoltoseisokkien aikana.

Myös kaikki yhtiön omissa tuotantolaitoksissa, sähköasemilla ja toimistorakennuksissa kuluttama sähkö oli 100-prosenttisesti uusiutuvaa ja sertifioitu alkuperätakuilla (GoO), jotka perustuvat yhtiön omaan tuulivoimaan.

Raseporin Energia jatkaa myös kuluttajille tarjottavien kestävien energiaratkaisujen tarjoamista, kuten aurinkopaneeleita ja energian varastointiratkaisuja, uusiutuvan energian käytön lisäämiseksi.

Utsläpp av koldioxid i den egna produktionen Hiilidioksidipäästöt omasta tuotannosta

Produktion, totalt
Tuotanto kokonaisuudessaan



Andelen förnybara energikällor i egen produktion Uusiutuvien energialähteiden osuus omasta tuotannosta

Produktion, totalt
Tuotanto kokonaisuudessaan



Biodiversitet

För att försäkra att verksamheten inte har en negativ påverkan på biodiversiteten skaffas biobränslet hållbart från certifierade skogar. Genom certifikaten säkerställs främjande av hållbart skogsbruk, bevarande av biologisk mångfald, samt säkerställande av skogens produktionsförmåga, förnyelsekapacitet och livskraft. Certifieringen granskas genom auditeringar. Alla bränsleleveranser dokumenteras och ursprunget kan spåras.

För att ytterligare befrämja biodiversiteten i regionen anläggs en torräng våren 2024 vid solparken i Ekenäs, och projektet fortsätter under 2025. Målet är att skapa en välmående torrängsmiljö för växter och insekter som trivs på öppna och solbelysta områden med bar sandjord. Raseborgs Energi vill skapa förutsättningar för förbättrad biodiversiteten sida vid sida med produktion av förnybar energi. I augusti 2025 kunde konstateras att sådden har lyckats och 40 ängsväxter observerades i samband med underhållsarbetet för torrängen.

Monimuotoisuus

Varmistaaksemme, ettei toiminnalla ole kielteisiä vaikutuksia luonnon monimuotoisuuteen, biopolttoaine hankitaan kestävästi sertifioiduista metsistä. Sertifikaattien avulla varmistetaan kestävä metsätalouden edistäminen, biologisen monimuotoisuuden säilyttäminen sekä metsien tuotantokyvyn, uusiutumiskapasiteetin ja elinvoimaisuuden turvaaminen. Sertifiointi tarkastetaan auditointien avulla. Kaikki polttoainetoimitukset dokumentoidaan ja niiden alkuperä voidaan jäljittää.

Biodiversiteetin edistämiseksi alueella perustettiin keväällä 2024 paahdeympäristö Tammisaaren aurinkopuiston yhteyteen, ja hanketta jatkettiin vuonna 2025. Tavoitteena on luoda elinvoimainen paahdeympäristö kasveille ja hyönteisille, jotka viihtyvät avoimilla ja aurinkoisilla hiekkapohjaisilla alueilla. Raaseporin Energia haluaa luoda edellytyksiä biodiversiteetin vahvistumiselle uusiutuvan energiantuotannon rinnalla. Elokuussa 2025 voitiin todeta kylvön onnistuneen, ja 40 ketokasvia havaittiin kuivaniityn hoitotyön yhteydessä.



Social hållbarhet

Bolaget befrämjar även social hållbarhet genom stöd till lokalsamhället, en stark försörjningsberedskap av energi, nöjda kunder samt en välmående personal. För att stöda lokalsamhället understöder Raseborgs Energi lokala föreningar och möjliggör på så sätt hobbyer åt så många barn och unga som möjligt, främst inom idrott och kultur. Under året mättes kundnöjdheten hos bolagets kunder med ett resultat för fjärrvärmekunder NPS 54 (branschmedeltal 28), för elnätskunder NPS 40 (branschmedeltal 12) och för entreprenadkunder NPS 80. I årets personalenkät uppmättes personalens eNPS till 45.

Raseborgs Energi upprätthåller kritisk infrastruktur för elnät och fjärrvärme. Elnätet är ett av landets vädersäkraste med en andel av nedgrävda vädersäkra kablar på 95,7 %.

Bolaget har också ett resultatlönesystem som omfattar hela personalen och låter utföra externa auditeringar av verksamheten för att säkerställa en hållbar ledning av företaget.

Personal

Raseborgs Energi har haft 37 anställda i medeltal under år 2025. Personalens medelålder är 43 år och medelanställningstiden är 12 år. Antalet sjukfrånvarodagar var i medeltal 6,0 dagar per anställd, vilket motsvarar ca 2,7 % av den ordinarie arbetstiden (1,7 % år 2024).

Sosialinen vastuullisuus

Yhtiö edistää myös sosiaalista kestävyyttä tukemalla paikallisyhteisöä, ylläpitämällä vahvaa energiantuotannon ja -jakelun varautumista, tarjoamalla hyvää asiakaspalvelua sekä huolehtimalla henkilöstön hyvinvoinnista. Paikallisyhteisön tukemiseksi Raaseporin Energia tukee paikallisia yhdistyksiä ja mahdollistaa näin harrastustoimintaa mahdollisimman monelle lapselle ja nuorelle, erityisesti urheilun ja kulttuurin parissa. Vuoden aikana mitattiin yhtiön asiakastytyväisyys, ja tuloksiksi saatiin kaukolämpöasiakkailta NPS 54 (toimialan keskiarvo 28), sähköverkon asiakkailta NPS 40 (toimialan keskiarvo 12) ja urakointiasiakkailta NPS 80. Henkilöstökyselyssä mitattiin henkilöstön eNPS-lukemaksi 45.

Raaseporin Energia ylläpitää kriittistä infrastruktuuria sähköverkolle ja kaukolämmölle. Sähköverkko on yksi maan säävarmimmista – maahan kaivettujen säävarmojen kaapeleiden osuus on 95,7 %.

Yhtiöllä on myös koko henkilöstöä koskeva tulospalkkausjärjestelmä, ja toiminnan kestävä johtamisen varmistamiseksi yhtiö teettää ulkoisia auditointeja.

Henkilöstö

Raaseporin Energialla oli keskimäärin 37 työntekijää vuonna 2025. Henkilöstön keski-ikä on 43 vuotta ja työsuhteen keskimääräinen pituus 12 vuotta. Sairauspoissaolopäivien määrä oli keskimäärin 6,0 päivää työntekijää kohden, mikä vastaa noin 2,7 % säännöllisestä työajasta (1,7 % vuonna 2024).

NPS

Fjärrvärmekunder Kaukolämpöasiakkaat

2025

54

Branschmedeltal = 28
Toimialan keskiarvo

Entreprenadkunder Urakointiasiakkaat

2025

80

Personal Henkilöstö

37

Anställda i
genomsnitt
Työntekijöitä
keskimäärin

43

Personalens
medelålder
Henkilöstön
keski-ikä

Elnätskunder Sähköverkon asiakkaat

2025

40

Branschmedeltal = 12
Toimialan keskiarvo

Personalens eNPS Henkilöstön eNPS

2025

45

12

Medelan-
ställningstiden år
Keskimääräinen
työsuhteen kesto
vuosina

2,7%

Sjukfrånvaro av
ordinarie arbetstid
Sairauspoissaolo
säännöllisestä
työajasta

Resultaträkning

Tuloslaskelma

		1.1 - 31.12.2025	1.1 - 31.12.2024
OMSÄTTNING	LIKEVAIHTO	20 580 899,03	28 497 776,75
Övriga rörelseintäkter	Muut liiketoiminnan tuotot	1 905 879,85	20 130,51
Material och tjänster	Aineet ja palvelut		
Inköp under räkenskapsperioden	Tilikauden ostot	-11 087 831,68	-18 985 866,47
Lagerförändring	Varaston muutos	-100 097,17	-248 553,41
Köpta tjänster	Ulkopuoliset palvelut	-75 122,63	-123 186,51
		<hr/>	<hr/>
		-11 263 051,48	-19 357 606,39
Personalkostnader	Henkilöstökulut		
Löner och arvoden	Palkat ja palkkiot	-1 867 830,23	-1 854 700,08
Pensionskostnader	Eläkekulut	-310 562,22	-314 171,70
Övriga lönebikostnader	Muut henkilösivukulut	-42 240,98	-38 394,46
		<hr/>	<hr/>
		-2 220 633,43	-2 207 266,24
Avskrivningar enligt plan	Suunnitelman mukaiset poistot	-4 973 307,54	-4 470 187,38
Övriga rörelsekostnader	Liiketoiminnan muut kulut	-1 226 433,02	-1 367 166,92
RÖRELSEVINST	LIKEVOITTO	2 803 353,41	1 115 680,33
Finansiella intäkter och kostnader	Rahoitustuotot ja kulut		
Finansiella intäkter	Rahoitustuotot	116 038,19	28 318,43
Finansiella kostnader	Rahoituskulut	-1 821 258,71	-1 622 566,41
		<hr/>	<hr/>
		-1 705 220,52	-1 594 247,98
VINST (FÖRLUST) FÖRE BOKSLUTSDISPOSITIONER OCH SKATTER	VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	1 098 132,89	-478 567,65
Bokslutsdispositioner och skatter	Tilinpäätössiirrot ja verot		
Förändring av avskrivningsdifferens	Poistoeron muutos	-767 586,41	642 336,02
Direkta skatter	Välittömät verot	-104 616,37	-33 121,18
RÄKENSKAPSPERIODENS VINST	TILIKAUDEN VOITTO	225 930,11	130 647,19

Balansräkning

Tase

		31.12.2025	31.12.2024
AKTIVA	VASTAAVAA		
BESTÄENDE AKTIVA	PYSYVÄT VASTAAVAT		
Immateriella tillgångar	Aineettomat hyödykkeet	8 720,21	10 588,85
Materiella tillgångar	Aineelliset hyödykkeet	56 390 090,37	56 173 502,41
Aktier och andelar	Osakkeet ja osuudet	2 459 591,65	2 307 920,05
BESTÄENDE AKTIVA TOTALT	PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	58 858 402,23	58 492 011,31
RÖRLIGA AKTIVA	VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Omsättningstillgångar	Vaihto-omaisuus		
Material och förnödenheter	Aineet ja tarvikkeet	1 318 177,77	1 418 274,94
Långfristiga fordringar	Pitkäaikaiset saamiset	379 791,98	343 532,44
Kortfristiga fordringar	Lyhytaikaiset saamiset		
Kundfordringar	Myyntisaamiset	3 259 942,91	4 409 683,06
Övriga fordringar	Muut saamiset	126 470,29	164 474,36
Resultatregleringar	Siirtosaamiset	14 695,50	94 311,67
Kassa och banktillgodohavanden	Rahat ja pankkisaamiset	23 039,45	13 884,69
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	5 122 117,90	6 444 161,16
AKTIVA TOTALT	VASTAAVAA YHTEENSÄ	63 980 520,13	64 936 172,47
PASSIVA	VASTATTAVAA		
EGET KAPITAL	OMA PÄÄOMA, liite 2		
Aktiekapital	Osakepääoma	1 016 900,00	1 016 900,00
Fonden för fritt eget kapital	Oman vapaan pääoman rahasto	17 500 000,00	17 500 000,00
Balanserat res. från tidigare räkenskapsper.	Tulos edellisiltä tilikausilta	1 139 997,45	1 009 350,26
Räkenskapsperiodens vinst	Tilikauden voitto	225 930,11	130 647,19
EGET KAPITAL TOTALT	OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	19 882 827,56	19 656 897,45
Akkumulerade bokslutsdispositioner	Tilinpäättösiirtojen kertymä yhteensä	6 092 583,14	5 324 996,73
FRÄMMANDE KAPITAL	VIERAS PÄÄOMA		
Långfristigt	Pitkäaikainen		
Långfristiga lån	Pitkäaikainen laina	28 000 000,00	29 000 000,00
Övrigt långfristigt främmande kapital	Muu pitkäaikainen vieras pääoma	5 548 801,85	5 708 102,03
Kortfristigt	Lyhytaikainen		
Kortfristigt lån	Lyhytaikainen laina	1 000 000,00	1 000 000,00
Skulder till leverantörer	Ostovelat	1 965 903,58	2 519 339,70
Övriga skulder	Muut velat	845 596,54	1 148 692,75
Resultatregleringar	Siirtovelat	644 807,46	578 143,81
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	38 005 109,43	39 954 278,29
PASSIVA TOTALT	VASTATTAVAA YHTEENSÄ	63 980 520,13	64 936 172,47