

OSAVUOSIKATSAUS Q2

2022

tvo

# Teollisuuden Voima Oyj:n osavuosisikatsaus 1.1.–30.6.2022

## Vuoden 2022 ensimmäisellä puoliskolla Teollisuuden Voiman (TVO) sähköntuotanto Olkiluoto 1 (OL1)- ja Olkiluoto 2 (OL2)-laitosyksiköillä jatkui turvallisesti ja luotettavasti.

OL1- ja OL2-laitosyksiköiden vuosihuollot alkoivat 24. huhtikuuta ja päättyivät 10. kesäkuuta 2022. OL1-laitosyksiköllä tehtiin huoltoseisokki, ja OL2-laitosyksiköllä toteutettiin polttoaineenvaihtoseisokki.

Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön (OL3) sähköntuotanto alkoi lauantaina 12. maaliskuuta 2022. Laitostoimittajalta kesäkuussa 2022 saadun tiedon mukaan OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa joulukuussa 2022 aiemmin tiedotetun syyskuun sijaan. OL3 parantaa merkittävästi Suomen sähköomavaraisuutta ja auttaa hiilineutraaliustavoitteiden saavuttamisessa.

Posivan loppusijoituslaitoskokonaisuuden rakentaminen on edennyt suunnitellusti.

TVO-konsernissa tehtiin mittavia toimenpiteitä koronavirustartuntojen leviämisen ehkäisemiseksi, ja koronavirusrajoituksista huolimatta työt ovat voineet jatkua erityisjärjestelyin. Koronaviruspandemiaan liittyvät rajoitukset TVO-konsernissa on pääosin purettu.

## Toimintaympäristö

Euroopan komissio esitti virallisesti ydinenergian sisällyttämistä EU-taksonomiaan 9. maaliskuuta 2022. Euroopan parlamentti äänesti esityk-

sestä heinäkuun täysistunnossaan (katso: Katsauskauden jälkeiset tapahtumat). Kriteerien soveltaminen alkaa 1. tammikuuta 2023.

Komission esitys ydinvoiman sisällyttämisestä taksonomiaan on tervetullut, mutta taksonomiakriteerien epäselvyys tekee TVO:n liiketoiminnan taksonomiakelpoisuuden arvioinnista haastavaa. Komission odotetaan antavan tarkentavia ohjeita asiasta kriteerien astuttua voimaan.

Komission heinäkuussa 2021 julkistaman ”Fit for 55” -paketin käsittely jatkuu. Paketti sisältää toimenpiteet vuoden 2030 55 prosentin päästövähennystavoitteen saavuttamiseksi, muun muassa tiukennuksia päästökauppaan sekä toimenpiteitä vetytalouden käynnistämiseksi. Näihin lukeutuu myös ydinvoimalla tuotettua vetyä käsittelevä kaasumarkkina-paketti. Parlamentti ja jäsenmaat viimeistelevät parhaillaan kantojaan paketin sisältämiin esityksiin.

TVO-konsernissa seurataan aktiivisesti tilannetta Ukrainassa ja sen vaikutuksia konsernin toimintaan. TVO-konserni ei hyväksy kansainvälisten sopimusten vastaisia toimia, eikä Venäjän hyökkäystä Ukrainaan. Katsauskauden aikana Ukrainan tilanteella ei ole ollut välitöntä suoraa vaikutusta konsernin toimintaan eikä sähköntuotantoon, mutta TVO-konsernissa varaudutaan kustannusten nousuun.

Energiateollisuus ry:n toukokuussa 2022 julkaiseman kyselyn mukaan ydinvoiman kannatus on Suomessa korkeammalla kuin koskaan. Kyselyyn vastanneista 60 prosenttia suhtautuu ydinvoimaan myönteisesti ja 11 prosenttia kielteisesti. Aineisto kerättiin huhtikuussa 2022. Ydinvoiman kannatusta on mitattu yhtäjaksoisesti vuodesta 1983.

## Liiketoiminnan tulos

TVO toimii omakustannusperiaatteella (Mankala-periaate). Kustannukset veloitetaan osakkailta sähkön hinnassa, jolloin katsauskauden tulos on lähtökohtaisesti nolla, ellei erityisistä olosuhteista muuta johdu. Osakkaat maksavat muuttuvat kustannukset toimitettujen energiamäärien mukaan ja kiinteät kustannukset omistuksen mukaisessa suhteessa riippumatta siitä, onko teho-osuutta käytetty vai ei. Toimintaperiaatteesta johtuen tulokseen perustuvia tunnuslukuja ei esitetä.

Konsernin liikevaihto katsauskaudella 1.1.–30.6.2022 oli 163,6 (1.1.–30.6.2021: 152,3) miljoonaa euroa.

Sähkön toimitusmäärä osakkaille oli 7 310,6 (6 589,0) GWh. Edellistä vuotta korkeampaan sähkön toimitusmäärään vaikuttaa edellistä vuotta lyhyemmät vuosihuollot sekä OL3:n sähköntuotannon aloittaminen.

Konsernin tulos oli -58,2 (-18,6) miljoonaa euroa. Kuluvan vuoden katsauskauden tulokseen vaikuttaa uuteen ydinjätehuollon tekniseen suunnitelmaan ja aikatauluun perustuvien kustannusarvioiden päivitykset sekä niihin liittyvän ydinjätehuoltovastuuvarauksen muutokset. (katso: Ydinjätehuolto).

## Rahoitus ja maksuvalmius

TVO:n rahoitustilanne on kehittynyt suunnitelmien mukaisesti.

TVO:n pitkä- ja lyhytaikaisten lainojen määrä, lukuun ottamatta osakkeille edelleen lainattua lainaa Valtion ydinjätehuoltorahastolta, oli katsauskauden lopussa 5 467,0 (31.12.2021: 5 206,0) miljoonaa euroa, josta huonomman etuoikeuden omaavia osakaslainoja oli 929,3 (929,3) miljoonaa euroa. Uutta pitkäaikaista lainaa nostettiin katsauskaudella 600,0 (30.6.2021: 600,0) miljoonaa euroa, ja pitkäaikaisia lainoja lyhennettiin 263,2 (376,3) miljoonaa euroa.

TVO allekirjoitti 15. kesäkuuta 2022 uuden 1 000 miljoonan euron valmiusluoton. Valmiusluotolla jälleenrahoitetaan helmikuussa 2016 allekirjoitettu valmiusluotto. Valmiusluoton laina-aika on kolme vuotta ja siihen sisältyy lisäksi kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Valmiusluotto käytetään yhtiön yleisiin rahoitustarpeisiin.

TVO laski maaliskuussa 2022 liikkeeseen 600 miljoonan euron suuruisen viiden vuoden mittaisen joukkovelkakirjalainan, jonka kuponkikorko on 2,625 prosenttia. Joukkovelkakirjalaina laskettiin liikkeeseen yhtiön joukkovelkakirjalainaohjelman (EMTN) puitteissa. TVO ilmoitti myös tehneensä käteisostotarjouksen TVO:n tammikuussa 2023 erääntyvän 311,77 miljoonan euron joukkovelkakirjan haltijoille. Takaisinostotarjouksen tulokset ilmoitettiin 31. maaliskuuta 2022. Hyväksyttävien tarjousten määrä oli 106,1 miljoonaa euroa. TVO hyväksyi kaikki tarjoukset.

OL3-projektin rahoituskulut on aktivoitu taseeseen.

TVO käyttää oikeuttaan lainata varoja takaisin Valtion ydinjätehuoltorahastolta laissa määrättyjen sääntöjen puitteissa. Lainan määrä 30.6.2022 oli 651,3 (31.12.2021: 711,3) miljoonaa euroa ja se on edelleen lainattu TVO:n osakkaille. Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta pieneni 31.3.2022 59,9 (31.3.2021: pieneni 5,1) miljoonaa euroa.

Fitch Ratings (Fitch) vahvisti maaliskuussa 2022 TVO:n pitkäaikaisen luottoluokituksen entiselle tasolleen BBB-, ja muutti tulevaisuuden näkymät negatiivisesta vakaaksi (Stable Outlook). S&P Global Ratings (S&P) nosti maaliskuussa 2022 TVO:n pitkäaikaisen luottoluokituksen tasolta BB tasolle BB+, ja vahvisti tulevaisuuden näkymät positiiviseksi (Positive Outlook). Molemmat luottoluokitusyhtiöt perustelevat toimenpiteitään ensisijaisesti OL3-laitosyksikön sähköntuotannon alkamisella maaliskuussa 2022.

## Sähköntuotanto

Olkiluodon ydinvoimalaitosyksiköiden, OL1, OL2 ja OL3, sähköntuotanto oli katsauskaudella 7 335 (6 604) GWh ja OL1:n ja OL2:n käyttökerroin yhteensä 88,5 (85,6) prosenttia.

OL1 ja OL2 toimivat tarkastelujakson ajan turvallisesti ja luotettavasti. OL3 liitettiin maaliskuussa 2022 ensimmäisen kerran sähköverkkoon, ja laitoksen koekäyttövaihe on parhaillaan käynnissä. OL1:n nettotuotanto oli 3 175 (3 475) GWh ja käyttökerroin 82,3 (90,1) prosenttia. OL2:n nettotuotanto oli 3 651 (3 129) GWh ja käyttökerroin 94,6 (81,1) prosenttia. OL3:n nettotuotanto oli 509 GWh ja käyttökerroin 12,6 prosenttia.

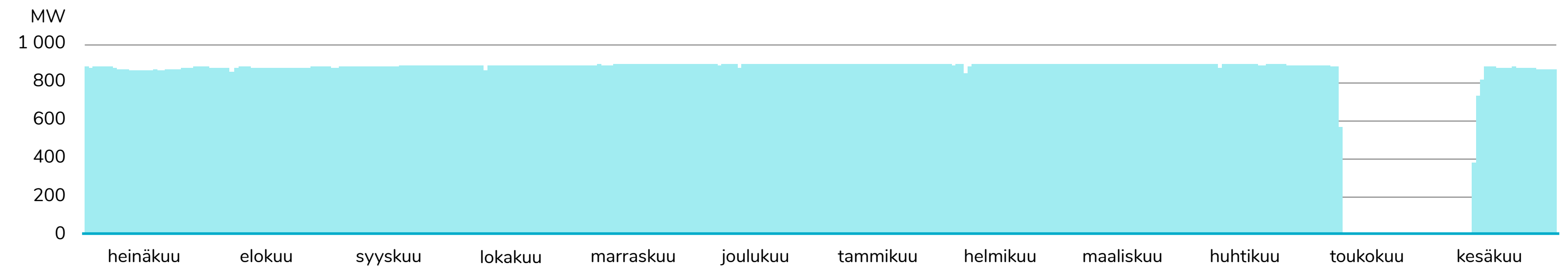
## Merkittävät laitostapahtumat

Käytetyn polttoaineen siirrosta 22. lokakuuta 2021 ja tyhjän siirtosäiliön palautuksesta 8. marraskuuta 2021 OL1-laitosyksikölle päättyi radioaktiivisia hippuja siirtosäiliön kuljetusvälineistöön, käytetyn polttoaineen varaston valvomattomalle alueelle kuljetuskäytävälle ja kaksi hippua piha-alueelle siirtoreitille. Selvitys Turvallisuusteknisistä käyttöehdoista (TTKE) poikkeamisesta valmistui keväällä 2022. Tapahtumista ei seurannut säteilyannoksia henkilöille eikä säteilyturvallisuus vaarantunut, mutta tapahtuma oli poikkeama Turvallisuusteknisistä käyttöehdoista.

TVO:lla havaittiin puutteita vaadituista palosuojelutarkastuskierroksista helmikuussa 2022. Tämän pohjalta käynnistetyssä tapahtumatutkinnassa tunnistettiin turvallisuuskulttuuriin liittyviä puutteita palokunnan toiminnassa. Näitä olivat muun muassa tarkastuskierosten laiminlyönnit, niihin liittyvät kirjaukset tietojärjestelmiin sekä puuttumattomuus esiin tuotuihin toimintapuutteisiin. Poikkeamat olivat hallinnollisesti merkittäviä, mutta niillä ei ollut suoraa vaikutusta laitos- tai säteilyturvallisuuteen. Tunnistetut korjaavat toimenpiteet ovat toteutettavina.

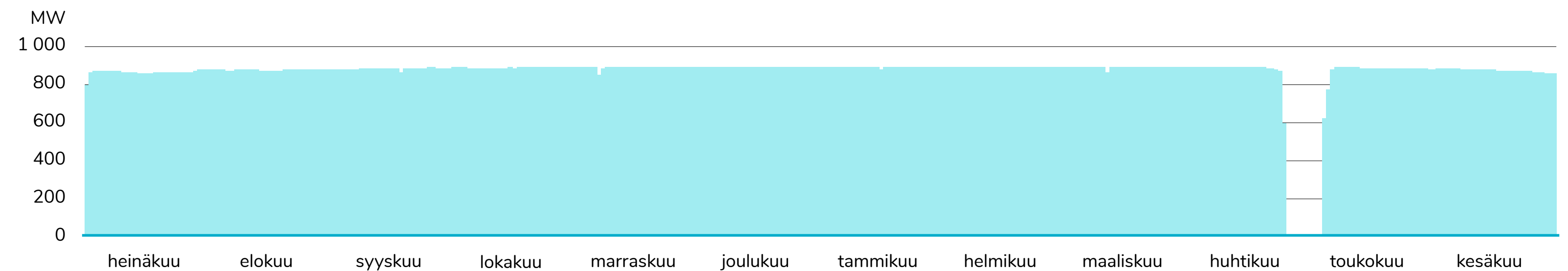
## Olkiluoto 1

Keskimääräinen sähköteho 1.7.2021–30.6.2022



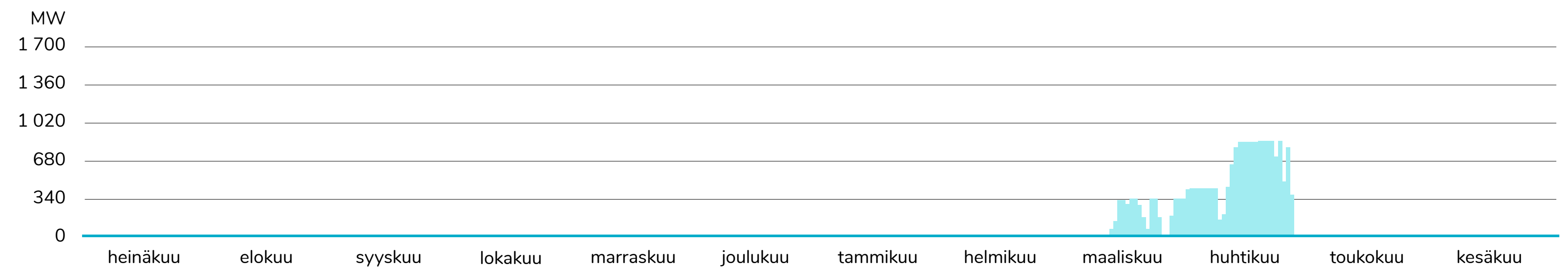
## Olkiluoto 2

Keskimääräinen sähköteho 1.7.2021–30.6.2022



## Olkiluoto 3

Keskimääräinen sähköteho 1.7.2021–30.6.2022



TVO:n 27. kesäkuuta 2022 julkaiseman tiedotteen mukaan OL1:llä on saatu viitteitä vioittuneesta polttoaineesta. Laitosyksikkö ajettiin alas vioittuneiden polttoaine-elementtien poistamista varten sunnuntaina 10. heinäkuuta 2022. Seisokin jälkeen laitoksen arvioitu verkkoon tahdistusaika on 17. heinäkuuta 2022 (katso: Katsauskauden jälkeiset tapahtumat).

## Vuosihuollot

Olkiluodon ydinvoimalaitos pidetään jatkuvasti hyvässä tuotannollisessa ja toiminnallisessa kunnossa laitosyksiköillä vuorottelevilla polttoaineenvaihto- ja huoltoseisokeilla.

OL1- ja OL2-laitosyksiköiden vuosihuollot alkoivat 24. huhtikuuta OL2-laitosyksikön polttoaineenvaihtoseisokilla. Polttoaineenvaihdon lisäksi OL2:lla tehtiin erilaisia vuosittaisia ennakkohuoltotöitä, tarkastuksia, korjauksia ja koestuksia. OL2 palasi sähköntuotantoon 3. toukokuuta.

OL1-laitosyksiköllä toteutettiin huoltoseisokki, joka alkoi 8. toukokuuta ja päättyi 10. kesäkuuta. Huoltoseisokin suurimpia töitä polttoaineenvaihdon lisäksi olivat muun muassa sammutetun reaktorin jäähdytysjärjestelmän pumppujen ja venttiilien uusinta, reaktorin paineastian pohjan tarkastus, suojarakennuksen sähköläpivientien uusinta, merivesikanavan huollot ja yhden merivesikanavan betonointi sekä syöttövesipumppujen juoksupyörien uusinnat ja uuden kierrätyslinjan asennus sekä suojarakennuksen tiiveyskoe.

Vuosihuolloissa tapahtui kaksi poissaoloon johtanutta tapaturmaa.

Tänä vuonna TVO:n oman henkilöstön lisäksi vuosihuoltoihin osallistui alihankkijoiden työntekijöitä noin 1 300 henkilöä. Ulkomailta vuosihuoltoihin saapui noin 300 erityisosaajaa.

## Olkiluoto 3 EPR

OL3 on koekäyttövaiheessa oleva ydinvoimalaitosyksikkö, joka on tilattu kiinteähintaisena avaimet käteen -periaatteella konsortiolta (laitostoimittaja), jonka muodostavat Areva GmbH, Areva NP SAS ja Siemens AG. Konsortioon kuuluvat yhtiöt ovat laitostoimitussopimuksen mukaisesti yhteisvastuussa sopimusvelvoitteista.

TVO allekirjoitti maaliskuussa 2018 kattavan OL3-projektin loppuunsaattamista ja projektin kiistoja koskevan sovintosopimuksen laitostoimittajakonsortioon kuuluvien yhtiöiden, Areva NP:n, Areva GmbH:n ja Siemens AG:n sekä Ranskan valtion sataprosenttisesti omistaman Areva-yhtiöiden emoyhtiö Areva SA:n kanssa, jota täydennettiin kesäkuussa 2021 allekirjoitetuilla sopimuksilla. Sovintosopimuksessa laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt sitoutuivat siihen, että OL3-projektin loppuunsaattamiseen tarkoitettut varat ovat riittävät ja ne kattavat myös kaikki asianmukaiset takuukaudet. Tätä varten perustettiin Areva-yhtiöiden rahoittama rahastomekanismi turvaamaan OL3-projektin loppuunsaattamisesta aiheutuvien kustannusten kattamisen. Katsauskauden aikana rahastosta, jota viimeksi täydennettiin heinäkuussa 2021, on maksettu OL3-projektin loppuunsaattamisesta Areva-yhtiöille aiheutuneita kustannuksia sovintosopimuksen mukaisesti. Katsauskauden aikana TVO on kirjannut katsauskauden loppuun mennessä kertyneen sovintosopimuksen täydennyksen mukaisen lisäviivekorvauksen osalta saamisen laitostoimittajalta.

Säteilyturvakeskus (STUK) myönsi joulukuussa 2021 TVO:lle kriittisyys- ja pientehokoeluvan, jonka jälkeen OL3:n reaktori käynnistettiin. 12. maaliskuuta 2022 laitosyksikkö liitettiin valtakunnan sähköverkkoon ja sähköntuotanto alkoi. Sähköntuotantotehoa nostettiin portaittain noin 850 megawatin tasolle, kunnes käyttöönottovaiheen testit keskeytyivät 26. huhtikuuta 2022 booripumppujen odottamattoman käynnistymisen vuoksi. Samaan aikaan havaittiin generaattorin jäähdytysjärjestelmän vuoto. Turbiinipuolen välitulistimesta löytyi toukokuussa 2022 höyryn

ohjauslevyistä irronneita irto-osia, jotka vaativat tarkastus- ja korjaustoimenpiteitä. Laitostoimittajalta saatujen selvitysten mukaan korjaustyöt kestävät heinäkuun lopulle. Laitosyksikön koekäyttöohjelmaa ja sähköntuotantoa päästään jatkamaan vasta näiden korjaustöiden jälkeen. Lisäksi aikatauluun on varattu lisäaikaa tuleviin laitostokonaisuutta koskeviin testeihin ja niiden analysointiin aiemman koekäyttövaiheen kokemusten pohjalta. Laitostoimittajalta kesäkuussa 2022 saadun tiedon mukaan OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa joulukuussa 2022 aiemmin tiedotetun syyskuun sijaan. Säännöllisen sähköntuotannon siirtymisen vaikutus arvioidaan. Laitostoimittaja on velvollinen viimeistelemään laitosyksikön valmiiksi laitostoimitus- ja kokonaisuovintosopimusten mukaisesti.

OL3:n koekäyttöjakson tuotannosta tiedotetaan TVO:n verkkosivuilla osoitteessa [www.tvo.fi/ol3ennusteet](http://www.tvo.fi/ol3ennusteet). Merkittävistä muutoksista julkaistaan sähkömarkkinatiedote NordPoolissa.

OL3:lla työskentelevien laitostoimittajan henkilöiden määrä oli raportointijakson lopussa noin 1 120. Työturvallisuus säilyi hyvällä tasolla.

Kaikki OL3-projektin toteutuneet aktivointikriteerit täyttävät menot on kirjattu konsernin taseen aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoon.

## Ydinpolttoaine

Ydinpolttoainehankintojen arvo katsauskaudella oli 37,0 (36,7) miljoonaa euroa ja kulutuksen arvo 31,8 (27,9) miljoonaa euroa.

Ydinpolttoaine- ja uraanivaraston arvo 30.6.2022 oli 272,5 (31.12.2021: 265,9) miljoonaa euroa. OL3-investoinnista siirretään ydinpolttoaine- ja uraanivaraston arvoon noin 250 miljoonaa euroa, kun OL3-laitosyksikkö siirtyy kaupalliseen käyttöön.

## Ydinjätehuolto

TVO:lla on ydinenergialain mukaan vastuu ydinjätehuoltoon liittyvistä toimenpiteistä ja niiden kustannuksista.

Konsernitilinpäätöksen veloissa on esitetty IFRS-säännösten mukaan laskettu ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus 1 286,8 (31.12.2021: 1 368,3) miljoonaa euroa. Varoissa on esitetty TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta 991,6 (31.12.2021: 1 010,1) miljoonaa euroa noudattaen IFRIC 5 -tulkintaa. Uuteen ydinjätehuollon tekniseen suunnitelmaan ja aikatauluun perustuva kokonaiskustannusarvio on päivitetty kesäkuussa 2022.

Arvio ydinjätehuollon kustannuksista taloudellista varautumista varten eli jätehuoltokaavio vuosille 2022–2024 ja alustava jätehuoltokaavio vuosille 2025–2028 jätettiin Työ- ja elinkeinoministeriölle (TEM) kesäkuun lopussa. Ydinjätehuoltovelvollisilta perittävän ydinjätehuoltomaksun suuruus perustuu jätehuoltokaavioon.

Ydinjätehuollon tulevien kustannusten kattamiseksi TVO suorittaa maksuja ydinenergialain mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahastoon. TEM vahvisti joulukuussa 2021 TVO:n ydinjätehuollon vuoden 2021 lopun vastuumääräksi 1 816,1 (1 450,6) miljoonaa euroa ja TVO:n vuoden 2022 rahastotavoitteeksi Valtion ydinjätehuoltorahastossa 1 436,1 (1 450,6) miljoonaa euroa. Lisäksi TEM on päättänyt vuoden 2022 vastuumääräksi 1 791,9 miljoonaa euroa, josta 1 409,0 miljoonaa euroa on OL1/OL2-osuutta ja 382,9 miljoonaa euroa OL3-osuutta.

Ydinjätehuoltorahasto vahvisti maaliskuussa 2021 TVO:n vuoden 2020 ydinjätehuoltomaksun palautukseksi 28,7 miljoonaa euroa, jonka rahasto palautti 31. maaliskuuta 2021. Vuoden 2021 osalta ydinjätehuoltorahastosta ei ydinenergialain muutoksen (269/2021) jälkeen palautettu ylijäämää TVO:lle, vaikka vuoden 2022 ydinjätehuollon rahastotavoite on alhaisempi kuin vuoden 2021 ydinjätehuollon rahasto-osuus. Vuoden 2021 palautuksen määrä, 14,5 miljoonaa euroa, käytettiin ydinenergialain

52 c §:n mukaisen suojaosuuden kattamiseen. Lakimuutoksen voimaantulosäännöksen mukaan myöskään Valtion ydinjätehuoltorahaston vuoden 2021 voitollisella tuloksella ei hyvitetty TVO:n ydinjätehuoltomaksua, vaan sekin käytettiin suojaosuuden kattamiseen. Lakisääteisen suojaosuuden täydentämiseksi TVO toimitti Valtion ydinjätehuoltorahastolle ylijäämän ja voiton lisäksi erillisen, noin 7,4 miljoonan euron käteisvakuuden. Vuoden 2022 ydinjätehuoltomaksu vahvistetaan maaliskuussa 2023.

## Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoitus

Posiva Oy vastaa omistajiensa TVO:n Olkiluodon ja Fortum Power and Heat Oy:n (Fortum) Loviisan voimalaitoksilla syntyvän käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta Olkiluodossa.

Posivan loppusijoituslaitoskokonaisuuden työt kapselointilaitostyömaalla ja ONKALOSSA ovat edenneet suunnitellusti. Kapselointilaitoksen rakennusvaihe on valmistunut ja laiteasennukset ovat alkaneet.

ONKALOSSA toukokuussa 2021 aloitettu keskustunneleiden kautta kuljettavien viiden ensimmäisen varsinaisen loppusijoitustunnelin louhinta noin 430 metrin syvyydessä valmistui kesäkuussa 2022. Maanalaisten rakennus- ja talotekniset asennukset etenevät aikataulussaan.

Loppusijoituslaitoksen käyttöluvahakemus jätettiin valtioneuvostolle joulukuussa 2021. Loppusijoitustoiminnan on määrä alkaa 2020-luvun puolivälissä.

## Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin

Investoinnit olivat katsauskaudella 150,3 (0,1) miljoonaa euroa. Emoyhtiön investoinnit olivat 160,4 (0,0) miljoonaa euroa, josta OL3-projektiin kohdistui 125,4 (-28,5) miljoonaa euroa. OL3-investointia pienentää

kokonaissovintosopimuksen mukaiset viive- ja lisäviivekorvaukset. Katsauskaudella lisäviivekorvausta on kirjattu 32,4 miljoonaa euroa.

Hitachi Energy ja TVO allekirjoittivat sopimuksen Euroopan suurimpiin lukeutuvan akkuenergiavaraston toimittamisesta Olkiluotoon avaimet käteen -ratkaisuna kesällä 2021. 90 megawatin tehoinen akkuenergiavarasto tukee osaltaan koko energiajärjestelmää mahdollisessa OL3:n tuotantohäiriötilanteessa pienentäen kantaverkkoon kohdistuvaa tehonmuutoksen vaikutusta yhdessä Fingridin järjestelmäsuojan kanssa. Akkuenergiavarasto otetaan käyttöön kesän 2022 aikana.

## Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat

TVO ja Wärtsilä Finland Oy (Wärtsilä) allekirjoittivat vuonna 2013 sopimuksen varavoimadieselgeneraattoreiden ja niiden apujärjestelmien toimittamisesta Olkiluodon ydinvoimalaitokseen (ns. EDG-projekti). Wärtsilä julkaisi joulukuussa 2018 pörssitiedotteen, jossa se ilmoitti tehneensä merkittävän varauksen kahdesta ydinvoimalaprojektista kattamaan kustannusylitykset ja projektiviivästykset, ja että vastuunjako lisäkustannuksista ja viivästyksistä on riidanalainen. Wärtsilä ilmoitti huhtikuussa 2019 TVO:lle lähettämässään kirjeessä, että tehdystä varauksesta 65,0 miljoonaa euroa koskee TVO:n EDG-projektia. TVO käynnisti välimiesmenettelyn Wärtsilää vastaan EDG-projektin toimitussopimuksen mukaisten laitodieselgeneraattorien (EDG 1–8) asennus- ja käyttöönottoaikatauluun liittyen lokakuussa 2020. Osapuolten välinen vastuunjako yllä tarkoitettuihin lisäkustannuksiin ja viivästyksiin ratkaistaan samassa menettelyssä.

TVO vastaanotti heinäkuussa 2021 Wärtsilän vastakanteen vireillä olevassa välimiesmenettelyssä. Wärtsilän rahallinen vaatimus lisäkustannuksista on noin 40 miljoonaa euroa. TVO jätti vastauksensa välimiesoikeudelle Wärtsilän vaatimuksista marraskuun alussa 2021. Katsauskauden aikana menettely välimiesoikeuden päätöstä lukuun ottamatta on saatu päätökseen. TVO pitää Wärtsilän vaatimuksia

perusteettomina ja vaatii niiden hylkäämistä sekä oikeudenkäyntikulujensa korvaamista.

Välimesmenettelyssä esitettyjen vaatimusten perusteella TVO ei ole kirjannut saatavia eikä varauksia.

## Henkilöstö

Konsernin henkilöstön määrä oli katsauskauden lopussa 1 087 (31.12.2021: 984, 30.6.2021: 1 058) henkilöä. Konsernin vakinaisen henkilöstön määrä oli jakson lopussa 986 (31.12.2021: 965, 30.6.2021: 968) henkilöä.

## Varsinainen yhtiökokous

TVO:n varsinainen yhtiökokous 25. maaliskuuta 2022 vahvisti tilinpäätöksen vuodelta 2021, myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle sekä valitsi yhtiön hallituksen jäsenet. Kaikki entiset kymmenen hallituksen jäsentä jatkavat tehtävässään.

Hallitus valitsi järjestäytymiskokouksessaan hallituksen puheenjohtajaksi **Tiina Tuomelan** ja varapuheenjohtajaksi **Ilkka Tykkyläisen**. Hallitus valitsi keskuudestaan myös hallituksen valiokuntien jäsenet ja puheenjohtajat.

## Tilintarkastus

Osavuositarkastus on tilintarkastamaton.

## Lähiajan riskit ja epävarmuustekijät

TVO:n toiminnan merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät on esitetty vuoden 2021 hallituksen toimintakertomuksessa.

OL3-laitosyksikkö liitettiin valtakunnan sähköverkkoon 12. maaliskuuta 2022. Laitostoimittajalta kesäkuussa 2022 saadun tiedon mukaan OL3:n säännöllinen sähköntuotanto alkaa joulukuussa 2022 aiemmin tiedotetun syyskuun sijaan. OL3-projektin ollessa yhä käynnissä, ei voida taata, ettei lisäviivästyksiä tapahtuisi ennen projektin loppuunsaattamista. Mikäli laitostoimittajakonsortioon kuuluvat yhtiöt tai jokin niistä ovat kykenemättömiä täyttämään laitostoimitussopimuksen tai kokonaisuovintosopimuksen mukaiset velvollisuutensa, voi säännöllinen sähköntuotanto viivästyä lisää ja aiheuttaa lisäkustannuksia TVO:lle, jotka saattavat johtaa uusiin oikeudellisiin toimenpiteisiin tai neuvotteluihin yhteisvastuussa olevien laitostoimittajayhtiöiden kanssa.

TVO-konsernilla on olemassa varautumissuunnitelmat erilaisiin Ukrainan tilanteesta seuraaviin skenaarioihin, muun muassa mahdollisten toimitusvaikeuksien sekä kustannusten nousun osalta. Ukrainan tilanteen vaikutuksia konsernin toimintaan seurataan aktiivisesti. Tilanteen seurauksena jo aiemmin kohonnut inflaatio on entisestään voimistunut, ja laajasti kohonneet hinnat ja korot voivat nostaa TVO:n tuotantokustannuksia.

Koronaviruspandemiaan liittyvät rajoitukset TVO-konsernissa on pääosin purettu. Konsernissa arvioidaan tilannetta jatkuvasti ja noudatetaan ohjeistuksissa ja käytännöissä myös Terveystieteiden ja hyvinvoinnin laitoksen (THL) ja maan hallituksen linjauksia ja päätöksiä.

Ydinenergialakimuutoksen myötä Valtion ydinjätehuoltorahasto on aloittanut sijoitustoiminnan, jonka seurauksena rahaston sijoit-

tukset arvostetaan markkina-arvoon, jolla on puolestaan vaikutusta TVO:n rahasto-osuuden määrään. Tästä voi seurata epävarmuutta erityisesti TVO:n vakuuksilla katettavan suojaosuuden määrään ja ydinjätehuoltomaksuun.

## Arvio loppuvuoden kehityksestä

Alkaneella tilikaudella sähköntuotannon määrän odotetaan kasvavan OL3:n koekäyttöohjelman mukaisesti. Olkiluodon ydinvoimalaitoksen tuotantoedellytykset ovat hyvät. Ydinpolttoaineen saatavuus on varmistettu pitkäaikaisin sopimuksin.

OL3:n koekäyttövaihetta jatketaan tavoitteena säännöllisen sähköntuotannon aloittaminen joulukuussa 2022. Koekäyttövaiheen aikana laitoksen tehoa nostetaan portaattain 1 600 megawattiin. TVO seuraa tarkasti maaliskuussa 2018 solmitun ja kesäkuussa 2021 täydennetyt sovintosopimuksen mukaisten ehtojen täyttymistä sekä OL3:n käyttöönoton vaiheita, että ne toteutetaan laitostoimittajan aikataulun mukaisesti taloudelliset ja tekniset resurssit varmistaen. Koska laitostoimittaja ei ole saanut OL3-projektia valmiiksi helmikuun 2022 loppuun mennessä kuten kokonaisuovintosopimukseen kesällä 2021 tehdyssä muutossopimuksessa edellytettiin, laitostoimittaja on velvollinen maksamaan valmistamisen ajankohdasta riippuvan lisäviivekorvauksen TVO:lle maaliskuun 2022 alusta alkaen syyskuun 2022 loppuun. Säännöllisen sähköntuotannon siirtymisen vaikutus joulukuulle 2022 arvioidaan. Laitostoimittaja on velvollinen viimeistelemään laitoksen valmiiksi laitostoimitus- ja kokonaisuovintosopimusten mukaisesti.

Posiva jatkaa loppusijoituslaitoskokonaisuuden toteutusta. Loppusijoituslaitoksella louhintatyöt ja tekninen varustelu etenevät. Kapselointilaitoksella tehdään asennustöitä sekä laitteiden kelpoistusta ja valmistusta.

## Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Euroopan parlamentti hyväksyi 6. heinäkuuta 2022 täysistuntoäänestyksessään ydinvoiman ja maakaasun mukaan kestäväen rahoituksen eli EU-taksonomian piiriin Euroopan komission esityksen mukaisesti. Ydinvoiman sisällyttäminen taksonomian piiriin tarkoittaa, että se luokitellaan jatkossa ympäristön kannalta kestäväksi investoinniksi. Komission esityksen on määrä astua voimaan 1. tammikuuta 2023.

10. heinäkuuta 2022 OL1-laitosyksikkö irrotettiin valtakunnan verkosta seisokkiin viottuneiden polttoaine-elementtien poistamista varten. Seisokin jälkeen laitoksen arvioitu verkkoon tahdistusaika on 17. heinäkuuta 2022.

14.7.2022

Teollisuuden Voima Oyj  
Hallitus





## Konsernin keskeisiä tietoja ja tunnuslukuja

TVO-konserni (IFRS) (M€)	1.1.-30.6.2022	1.1.-30.6.2021	1.1.-31.12.2021
Liikevaihto	164	152	299
Kauden voitto/tappio	-58	-19	-20
Investoinnit <sup>1)</sup>	150	1	578
Oma pääoma	2 133	2 047	2 063
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat (sisältyvät edelliseen) <sup>3)</sup>	929	929	929
Pitkä- ja lyhytaikaiset korolliset velat (ilman lainaa VYR:ltä) <sup>2)</sup>	4 573	4 601	4 337
Laina VYR:ltä <sup>2)</sup>	651	711	711
Ydinjätehuoltoon liittyvä varaus	1 287	1 012	1 368
Taseen loppusumma	8 768	8 493	8 662
Omavaraisuusaste % <sup>4)</sup>	31,2	30,2	31,3
Henkilöstö keskimäärin	1 039	1 016	1 004

<sup>1)</sup> Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin perustuvat bruttoinvestointeihin.

<sup>2)</sup> Valtion ydinjätehuoltorahasto (VYR)

<sup>3)</sup> Huonompi etuoikeus kuin muilla lainoilla

<sup>4)</sup> Omavaraisuusaste % =  $100 \times \frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma} - \text{ydinjätehuoltoon liittyvä varaus} - \text{laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta}}$

## Teollisuuden Voima Oyj:n keskeisiä tietoja ja tunnuslukuja

### Teollisuuden Voima Oyj (FAS) (M€)

Emoyhtiön välitilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolakia (FAS) noudattaen.

	1.1.-30.6.2022	1.1.-30.6.2021	1.1.-31.12.2021
Liikevaihto	162	151	294
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja	-31	-1	-4
Polttoainekulut	32	28	61
Ydinjätehuoltokulut	49	15	41
Pääomakulut (poistot sekä rahoitustuotot ja -kulut)	18	18	38
Investoinnit <sup>1)</sup>	160	0	220
Oma pääoma	864	861	861
Tilinpäätössiirtojen kertymä	160	195	193
Pitkä- ja lyhytaikaiset korolliset velat (ilman lainaa VYR:ltä ja osakslainoja) <sup>2)</sup>	4 538	4 525	4 277
Osakslainat <sup>3)</sup>	929	929	929
Laina VYR:ltä <sup>2)</sup>	651	711	711
Taseen loppusumma	7 266	7 347	7 156
Omavaraisuusaste % <sup>4)</sup>	29,5	29,9	30,8
Henkilöstö keskimäärin	1 037	1 014	1 002

<sup>1)</sup> Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin perustuvat bruttoinvestointeihin.

<sup>2)</sup> Valtion ydinjätehuoltorahasto (VYR)

<sup>3)</sup> Huonompi etuoikeus kuin muilla lainoilla

<sup>4)</sup> Omavaraisuusaste % =  $100 \times \frac{\text{oma pääoma} + \text{tilinpäätössiirtojen kertymä} + \text{osakslainat}}{\text{taseen loppusumma} - \text{laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta}}$

### Sähkön toimitus osakkaille (GWh)

	1.1.-30.6.2022	1.1.-30.6.2021	1.1.-31.12.2021
Ydinvoima	7 311	6 589	14 414
<b>Yhteensä</b>	<b>7 311</b>	<b>6 589</b>	<b>14 414</b>

# Tilinpäätöslyhennelmä ja liitetiedot

## Konsernin tuloslaskelma

1 000 €	1.1.–30.6.2022	1.1.–30.6.2021	1.1.–31.12.2021
<b>Liikevaihto</b>	<b>163 594</b>	<b>152 337</b>	<b>298 713</b>
Valmistus omaan käyttöön	12 045	14 182	25 036
Liiketoiminnan muut tuotot	6 360	6 786	13 446
Materiaalit ja palvelut	-89 134	-44 518	-90 840
Henkilöstökulut	-43 460	-43 605	-82 142
Poistot ja arvonalentumiset	-22 868	-21 495	-43 996
Liiketoiminnan muut kulut	-63 808	-62 902	-103 944
<b>Liikevoitto/-tappio</b>	<b>-37 271</b>	<b>785</b>	<b>16 273</b>
Rahoitustuotot	2 352	6 162	4 681
Rahoituskulut	-23 426	-26 160	-41 887
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-21 074	-19 998	-37 206
Osuus yhteisyritysten tuloksesta	245	563	1 280
<b>Voitto/tappio ennen veroja</b>	<b>-58 100</b>	<b>-18 650</b>	<b>-19 653</b>
Tuloverot	-52	0	0
<b>Kauden voitto/tappio</b>	<b>-58 152</b>	<b>-18 650</b>	<b>-19 653</b>
<b>Tilikauden voiton/tappion jakautuminen:</b>			
Emoyhtiön omistajille	-58 152	-18 650	-19 653

## Konsernin laaja tuloslaskelma

1 000 €	1.1.–30.6.2022	1.1.–30.6.2021	1.1.–31.12.2021
Kauden voitto/tappio	-58 152	-18 650	-19 653
Muut laajan tuloksen erät			
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:			
Rahavirtojen suojaukset	130 851	24 615	44 363
Kauden muut laajan tuloksen erät yhteensä	130 851	24 615	44 363
<b>Kauden laaja voitto/tappio</b>	<b>72 699</b>	<b>5 965</b>	<b>24 710</b>
<b>Kauden laajan voiton/tappion jakautuminen:</b>			
Emoyhtiön omistajille	72 699	5 965	24 710

## Konsernin tase

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
<b>Varat</b>			
<b>Pitkäaikaiset varat</b>			
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	6 224 746	5 624 535	6 177 755
Aineettomat hyödykkeet	2 369	2 506	2 543
Laina- ja muut saamiset	654 130	714 106	714 027
Osuudet yhteisyrityksissä	3 552	4 799	5 516
Sijoitukset osakkeisiin	1 935	1 934	1 935
Johdannaissopimukset	146 710	31 938	33 966
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	991 601	1 011 781	1 010 071
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>	<b>8 025 043</b>	<b>7 391 599</b>	<b>7 945 813</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>			
Vaihto-omaisuus	281 437	282 935	274 489
Myyntisaamiset ja muut saamiset	268 583	444 864	261 834
Johdannaissopimukset	7 166	3 786	7 809
Rahavarat	185 968	370 272	172 318
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>	<b>743 154</b>	<b>1 101 857</b>	<b>716 450</b>
<b>Varat yhteensä</b>	<b>8 768 197</b>	<b>8 493 456</b>	<b>8 662 263</b>
<b>Oma pääoma ja velat</b>			
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma</b>			
Osakepääoma	600 365	600 365	600 365
Ylikurssirahasto ja vararahasto	242 383	242 383	242 383
Arvonmuutosrahasto	147 842	-2 757	16 991
Oman pääoman ehtoiset osakaslainat	929 300	929 300	929 300
Kertyneet voittovarot	213 386	277 311	274 022
<b>Oma pääoma yhteensä</b>	<b>2 133 276</b>	<b>2 046 602</b>	<b>2 063 061</b>

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
<b>Velat</b>			
<b>Pitkäaikaiset velat</b>			
Ydinjätehuoltoon liittyvä varaus	1 286 808	1 011 781	1 368 291
Laina Valtion ydinjätehuoltorahastolta	651 339	711 266	711 266
Joukkovelkakirjalainat	3 131 167	2 995 271	2 811 264
Muut rahoitusvelat	990 323	1 058 615	1 065 928
Johdannaissopimukset	14 054	23 382	10 740
<b>Pitkäaikaiset velat yhteensä</b>	<b>6 073 691</b>	<b>5 800 315</b>	<b>5 967 489</b>
<b>Lyhytaikaiset velat</b>			
Lyhytaikaiset rahoitusvelat	436 332	522 926	445 619
Johdannaissopimukset	1 091	459	3 268
Saadut ennakot	21 220	19 791	21 218
Ostovelat	22 626	31 603	56 672
Muut lyhytaikaiset velat	79 961	71 760	104 936
<b>Lyhytaikaiset velat yhteensä</b>	<b>561 230</b>	<b>646 539</b>	<b>631 713</b>
<b>Velat yhteensä</b>	<b>6 634 921</b>	<b>6 446 854</b>	<b>6 599 202</b>
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>	<b>8 768 197</b>	<b>8 493 456</b>	<b>8 662 263</b>

## Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

1 000 €	Osakepääoma	Ylikurssirahasto ja vararahasto	Arvonmuutosrahasto	Oman pääoman ehtoiset osakslainat	Kertyneet voittovarot	Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	Oma pääoma yhteensä
<b>Oma pääoma 1.1.2022</b>	600 365	242 383	16 991	929 300	274 022	2 063 061	2 063 061
Kauden tulos	0	0	0	0	-58 152	-58 152	-58 152
Muut laajan tuloksen erät:							
Rahavirtojen suojaukset	0	0	130 851	0	0	130 851	130 851
Oman pääoman ehtoisten osakslainojen maksetut korot	0	0	0	0	-2 484	-2 484	-2 484
<b>Oma pääoma 30.6.2022</b>	600 365	242 383	147 842	929 300	213 386	2 133 276	2 133 276

1 000 €	Osakepääoma	Ylikurssirahasto ja vararahasto	Arvonmuutosrahasto	Oman pääoman ehtoiset osakslainat	Kertyneet voittovarot	Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	Oma pääoma yhteensä
<b>Oma pääoma 1.1.2021</b>	600 365	242 383	-27 372	929 300	298 272	2 042 948	2 042 948
Kauden tulos	0	0	0	0	-18 650	-18 650	-18 650
Muut laajan tuloksen erät:							
Rahavirtojen suojaukset	0	0	24 615	0	0	24 615	24 615
Oman pääoman ehtoisten osakslainojen maksetut korot	0	0	0	0	-2 311	-2 311	-2 311
<b>Oma pääoma 30.6.2021</b>	600 365	242 383	-2 757	929 300	277 311	2 046 602	2 046 602

1 000 €	Osakepääoma	Ylikurssirahasto ja vararahasto	Arvonmuutosrahasto	Oman pääoman ehtoiset osakslainat	Kertyneet voittovarot	Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	Oma pääoma yhteensä
<b>Oma pääoma 1.1.2021</b>	600 365	242 383	-27 372	929 300	298 272	2 042 948	2 042 948
Tilikauden tulos	0	0	0	0	-19 653	-19 653	-19 653
Muut laajan tuloksen erät:							
Rahavirtojen suojaukset	0	0	44 363	0	0	44 363	44 363
Oman pääoman ehtoisten osakslainojen maksetut korot	0	0	0	0	-4 597	-4 597	-4 597
<b>Oma pääoma 31.12.2021</b>	600 365	242 383	16 991	929 300	274 022	2 063 061	2 063 061

## Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
<b>Liiketoiminnan rahavirrat</b>			
Kauden voitto/tappio	-58 152	-18 650	-19 653
Oikaisut:			
Verot	52	0	0
Rahoitustuotot ja -kulut	21 074	19 998	37 206
Poistot ja arvonalentumiset	22 868	21 495	43 996
Osuus yhteisyritysten voitosta/tappiosta	-245	-563	-1 280
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksutapahtumaa	1 109	-5 048	-25 629
Käyttöpääoman muutokset:			
Korottomien saamisten lisäys (-) tai vähennys (+)	23 728	5 360	-17 739
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) tai vähennys (+)	-6 922	-8 720	-376
Ostovelkojen ja muiden velkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	14 318	21 683	13 474
Maksetut korot ja muut rahoituskulut	-2 284	-2 300	-4 296
Saadut osingot	2 208	0	0
Saadut korot	4 219	3 890	3 977
Maksetut verot	-52	0	0
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta</b>	<b>21 921</b>	<b>37 145</b>	<b>29 680</b>
<b>Investointien rahavirrat</b>			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-265 691	-169 970	-315 370
OL3-projektin korvaus	0	0	206 875
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-165	-174	-263
Investoinnit muihin sijoituksiin	0	0	-1
Myönnetyt lainasaamiset	-15 910	0	-105
Lainasaamisten takaisinmaksut	75 837	5 180	5 392
<b>Investointien nettorahavirta</b>	<b>-205 929</b>	<b>-164 964</b>	<b>-103 472</b>

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
<b>Rahoituksen rahavirrat</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot	600 000	600 000	800 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-323 092	-381 476	-571 683
Vuokrien pääomaosuus	-1 231	-1 053	-2 117
Oman pääoman ehtoisten osakaslainojen maksetut korot	-2 196	-2 377	-4 673
Lyhytaikaisten rahoitusvelkojen lisäys (+) tai vähennys (-)	52 637	308 424	61 630
Lyhytaikaisten korollisten velkojen takaisinmaksut	-128 460	-186 790	-198 410
<b>Rahoituksen nettorahavirta</b>	<b>197 658</b>	<b>336 728</b>	<b>84 747</b>
<b>Rahavarojen muutos</b>	<b>13 650</b>	<b>208 909</b>	<b>10 955</b>
Rahavarat kauden alussa	172 318	161 363	161 363
<b>Rahavarat kauden lopussa</b>	<b>185 968</b>	<b>370 272</b>	<b>172 318</b>

# Osavuositarkastuksen liitetiedot

## Laadintaperiaatteet

Osavuositarkastus on laadittu IAS 34 Osavuositarkastukset -standardin mukaisesti. Laatimisessa on noudatettu samoja laadintaperiaatteita kuin vuoden 2021 tilinpäätöksessä ja lisäksi vuonna 2022 käyttöön otettuja uusia IAS/IFRS -standardeja. Koronaviruspandemialla ei ole ollut olennaista vaikutusta laadintaperiaatteisiin eikä raportoitaviin lukuihin. Katsauskauden aikana Ukrainan tilanteella ei ole ollut välitöntä suoraa vaikutusta konsernin toimintaan eikä sähköntuotantoon, mutta TVO-konsernissa varaudutaan kustannusten nousuun.

## Arvioiden käyttö ja johdon harkintaa edellyttävät laatimisperiaatteet

Osavuositarkastuksen laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet tulokset saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin vuositilinpäätöksessä 2021.

## Olkiluoto 3 EPR

Olkiluoto 3 EPR -laitosyksikön (OL3) sähköntuotanto alkoi lauantaina 12. maaliskuuta 2022. Säännöllinen sähköntuotanto alkaa joulukuussa 2022. OL3:n koekäytösähkön toimituksesta syntyneet myyntituotot ja muuttuvat kustannukset on kirjattu IAS 16 -standardin mukaisesti tuloslaskelmaan. Katsauskauden tulokseen vaikutti OL3:n ydinjätehuoltovastuuseen liittyvän varauksen tulosvaikutteiset kirjaukset.

TVO:n johto on arvioinut, että tiedossa ei ole teknisiä tai muita sellaisia seikkoja, jotka estäisivät OL3-projektin loppuunsaattamisen koekäyttövaiheesta säännölliseen sähköntuotantoon. OL3-projektin aktivointiedellytykset täyttyvät, sillä käynnissä olevat toimenpiteet tähtäävät siihen, että omaisuuserä saatetaan valmiiksi sille aiottua käyttötarkoitusta varten.

Katsauskaudella TVO on kirjannut kokonaissovintosopimuksen mukaisesti lisäviivekorvausta 32,4 miljoonaa euroa. Katsauskauden lopussa lyhytaikaista saamista laitostoimittajalta on 225,5 miljoonaa euroa. Lisäviivekorvaus vähentää taseen aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa.

## Konsernin tuloslaskelman ja taseen vertailukelpoisuus

Uuteen ydinjätehuollon tekniseen suunnitelmaan ja aikatauluun perustuva kokonaiskustannusarvio on päivitetty kesäkuussa 2022. Ydinvoimalaitoksen käytöstä poistamiseen liittyvän varauksen alkuperäinen nykyarvo (ydinvoimalaitoksen käyttöönottohetkellä) on kirjattu investointina taseeseen ja sitä oikaistaan myöhemmin suunnitelmaan tulevilla muutoksilla. Päivitetty kustannusarvio laski voimalaitoksen käytöstäpoiston kirjanpitoarvoa.

Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoittamiseen liittyvät kustannukset kirjataan kuluksi laitoksen käyttöaikana polttoaineen käytön perusteella ja suunnitelmiin sekä aikatauluihin tulevien muutosten vaikutus kirjataan välittömästi tuloslaskelmaan perustuen käytetyn polttoaineen määrään kunkin tilikauden loppuun mennessä. Päivitetty kustannusarvio laski ydinjätehuoltovastuuseen liittyvän varauksen määrää ja kasvatti materiaalit ja palvelut -erän kuluja. Päivityksen kokonaisvaikutus tulokseen on negatiivinen, koska ydinjätehuoltorahaston arvo kirjataan materiaalit ja palvelut -erää oikaisemalla yhtä suureksi kuin varaus ydinjätehuoltorahaston ollessa yllärahoitettu IFRS:n näkökulmasta. Näiden päivitysten ja muutosten negatiivinen tulosvaikutus on pääosin kertaluonteinen. Katso liitetieto Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät varat ja varaus.

## Segmenttiraportointi

### TVO-KONSERNIN SEGMENTTIRAKENNE

Konsernilla on yksi raportoitava segmentti; ydinvoima.

Ydinvoima-segmentin sähköä tuotetaan kolmessa ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 1 (OL1), Olkiluoto 2 (OL2) ja Olkiluoto 3 (OL3). Olkiluoto 3 (OL3) -laitosyksikkö on koekäyttövaiheessa. Ydinvoimasegmenttiin sisältyy myös konsernin tytäryhtiö TVO Nuclear Services Oy (TVONS), jonka toiminta liittyy ydinvoimaan.

### SEGMENTTITIE TOJEN LASKENTAPERIAATTEET

TVO-konserni esittää liiketoimintasegmenteittäin liikevaihdon, poistot ja arvonalentumiset, rahoitustuotot ja -kulut, tilikauden tuloksen sekä varat, joita ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa.

Ylin operatiivinen päätöksentekijä seuraa raportointia Suomen kirjanpitolain (FAS) mukaisesti. IFRS-laadinta-periaatteiden edellyttämät oikaisut raportoidaan konsernitasolla.

### Liikevaihto segmenteittäin

1 000 €	1.1.-30.6.2022	1.1.-30.6.2021	1.1.-31.12.2021
Ydinvoima	163 594	152 337	298 713
<b>Yhteensä</b>	<b>163 594</b>	<b>152 337</b>	<b>298 713</b>

### Kauden voitto/tappio segmenteittäin

1 000 €	1.1.-30.6.2022	1.1.-30.6.2021	1.1.-31.12.2021
Ydinvoima	-31 306	-1 447	-3 573
Voitto/tappio ennen tilinpäätössiirtoja (FAS)	-31 306	-1 447	-3 573
Ydinjätehuoltovastuun vaikutus	-24 627	-17 409	-17 424
Rahoitusinstrumenttien vaikutus	-723	-603	-514
Muut IFRS-oikaisut	467	246	578
Osuus yhteisyritysten tuloksesta	-1 963	563	1 280
<b>Yhteensä (IFRS)</b>	<b>-58 152</b>	<b>-18 650</b>	<b>-19 653</b>

### Varat segmenteittäin

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Ydinvoima	7 266 649	7 346 960	7 155 886
<b>Yhteensä (FAS)</b>	<b>7 266 649</b>	<b>7 346 960</b>	<b>7 155 886</b>
Ydinjätehuoltovastuun vaikutus	1 372 203	1 121 818	1 478 313
Rahoitusinstrumenttien vaikutus	117 120	5 493	11 113
Rahoitusleasingien vaikutus	47 075	48 828	47 953
Muut IFRS-oikaisut	-37 391	-33 431	-35 506
Osuus yhteisyritysten tuloksesta	2 541	3 788	4 504
<b>Yhteensä (IFRS)</b>	<b>8 768 197</b>	<b>8 493 456</b>	<b>8 662 263</b>

## Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja aineettomat hyödykkeet

### Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden muutokset

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>6 177 755</b>	<b>5 664 650</b>	<b>5 664 650</b>
Lisäykset	150 159	385	577 715
Vähennykset	-82 464	-19 211	-80 554
Poistot ja arvonalentumiset	-22 669	-21 289	-43 588
Vähennysten kertyneet poistot	1 965	0	59 532
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>6 224 746</b>	<b>5 624 535</b>	<b>6 177 755</b>

### Aineettomien hyödykkeiden muutokset

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>2 543</b>	<b>2 589</b>	<b>2 589</b>
Lisäykset	165	175	413
Vähennykset	-140	-52	-51
Poistot ja arvonalentumiset	-199	-206	-408
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>2 369</b>	<b>2 506</b>	<b>2 543</b>

OL3-investointia pienentää kokonaissovintosopimuksen mukaiset viive- ja lisäviivekorvaukset, joita katsauskaudella on kirjattu 32,4 miljoonaa euroa. OL3-investoinnista siirretään ydinpolttoaine- ja uraanivaraston arvoon noin 250 miljoonaa euroa kun OL3-laitosyksikkö siirtyy kaupalliseen käyttöön.



## Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskien hallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2021 konsernin tilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

### JOHDANNAISSOPIMUKSET

#### Johdannaissopimusten nimellisarvot

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Koronvaihtosopimukset	2 394 117	1 874 117	1 944 117
Valuuttatermiinit ja valuutanvaihtosopimukset <sup>1)</sup>	45 865	65 290	69 597
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	281 016	378 577	378 577
<b>Yhteensä</b>	<b>2 720 998</b>	<b>2 317 984</b>	<b>2 392 291</b>

<sup>1)</sup> Valuuttatermiinejä käytetään pääosin polttoainehankintojen valuuttariskiltä suojautumiseen. Vastakkaiset valuuttatermiinit, jotka on hankittu kyseisten suojausmäärien säätämiseksi, on netotettu taulukossa keskenään, jolloin nominaali kuvastaa suojattua positiota.

#### Johdannaissopimusten käyvät arvot <sup>1)</sup>

1 000 €	Positiivinen	Negatiivinen	30.6.2022 Yhteensä	Positiivinen	Negatiivinen	30.6.2021 Yhteensä	Positiivinen	Negatiivinen	31.12.2021 Yhteensä
Koronvaihtosopimukset									
Sovelletaan rahavirran suojauslaskentaa	136 592	-819	135 773	8 298	-18 915	-10 617	16 641	-10 842	5 799
Sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa	280	-10 904	-10 624	7 720		7 720	5 252		5 252
Ei sovelleta suojauslaskentaa					-4 747	-4 747		-3 065	-3 065
Valuuttatermiinit ja valuutanvaihtosopimukset									
Sovelletaan rahavirran suojauslaskentaa	12 025	-49	11 976	7 760	-72	7 688	11 111		11 111
Ei sovelleta suojauslaskentaa	371	-180	191	931	-107	823	1 020	-95	925
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset									
Ei sovelleta suojauslaskentaa	4 608	-3 192	1 415	11 015		11 015	7 752	-7	7 745
<b>Yhteensä</b>	<b>153 876</b>	<b>-15 145</b>	<b>138 731</b>	<b>35 724</b>	<b>-23 841</b>	<b>11 883</b>	<b>41 775</b>	<b>-14 008</b>	<b>27 767</b>

<sup>1)</sup> Sisältää koron- ja valuutanvaihtosopimukset liittyen Private Placement -järjestelyihin.

## TVO-konsernin velkarakenne ja velkojen erääntyminen

30.6.2022 1 000 €	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-	Yhteensä
Lainat rahoituslaitoksilta	15 206	50 607	426 104	426 104	26 104	26 104	11 818		10 980		993 027
Joukkovelkakirjalainat	123 000	205 665	644 900	500 000	650 000	675 000	600 000		23 000	65 000	3 486 565
Lainat muilta	56 117										56 117
Vuokrasopimusvelat	1 097	2 057	1 931	43 618	8						48 712
Yritystodistukset	1 998										1 998
<b>Yhteensä</b>	<b>197 418</b>	<b>258 329</b>	<b>1 072 935</b>	<b>969 722</b>	<b>676 111</b>	<b>701 104</b>	<b>611 818</b>		<b>33 980</b>	<b>65 000</b>	<b>4 586 419</b>

## TVO-konsernin luottositoumuksien erääntyminen

30.6.2022 1 000 €	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-	Yhteensä
Syndikoitu valmiusluotto				1 000 000							1 000 000
Kahdenvälinen valmiusluotto											
Kahdenvälinen pankkilaina											
<b>Yhteensä</b>				<b>1 000 000</b>							<b>1 000 000</b>

Lainojen ja johdannaisten keskiporkko tilinpäätöshetkellä 30.6.2022 oli 1,70 % (31.12.2021: 1,52 %).

TVO-konsernilla oli 30.6.2022 nostamattomia luottositoumuksia 1 000 milj. euroa (2021: 1 000 milj. euroa). Lisäksi konsernilla oli oman pääoman ehtoisia osakaslainasitoumuksia yhteensä 400 milj. euroa (2021: 400 milj. euroa) sekä kassavaroja 186 milj. euroa (2021: 172 milj. euroa).

Rahavarat muodostuvat käteisvaroista, vaadittaessa nostettavissa olevista pankkitalletuksista ja muista lyhytaikaisista, likvideistä sijoituksista. Rahasto-osuuksiin luokitellaan käypään arvoon arvostetut rahastosijoitukset.

## Käyvän arvon hierarkia käypään arvoon arvostetuista rahoitusvaroista ja -veloista

1 000 €	Taso 1	Taso 2	30.6.2022 Taso 3
<b>Käypään arvoon arvostetut varat</b>			
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat johdannaissopimukset		4 979	
Johdannaissopimukset rahavirran suojauslaskennassa		148 617	
Johdannaissopimukset käyvän arvon suojauslaskennassa		280	
Sijoitukset osakkeisiin <sup>1)</sup>			1 935
<b>Yhteensä</b>		<b>153 876</b>	<b>1 935</b>
<b>Käypään arvoon arvostetut velat</b>			
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat johdannaissopimukset		3 372	
Johdannaissopimukset rahavirran suojauslaskennassa		868	
Johdannaissopimukset käyvän arvon suojauslaskennassa		10 904	
<b>Yhteensä</b>		<b>15 145</b>	

<sup>1)</sup> Yhtiöllä on 30.6.2022 noteeraamattomia osakkeita 1 935 (2021: 1 935) tuhatta euroa. Noteerattomille osakesijoituksille ei ole suoraa markkinahintaa saatavilla, joten niiden käypä arvo määritellään menetelmin, jotka perustuvat johdon harkintaan.

## Käyvän arvon hierarkia käypään arvoon arvostetuista rahoitusvaroista ja -veloista

1 000 €	Taso 1	Taso 2	31.12.2021 Taso 3
<b>Käypään arvoon arvostetut varat</b>			
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat johdannaissopimukset		8 771	
Johdannaissopimukset rahavirran suojauslaskennassa		27 752	
Johdannaissopimukset käyvän arvon suojauslaskennassa		5 252	
Sijoitukset osakkeisiin <sup>1)</sup>			1 935
<b>Yhteensä</b>		<b>41 775</b>	<b>1 935</b>
<b>Käypään arvoon arvostetut velat</b>			
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat johdannaissopimukset		3 166	
Johdannaissopimukset rahavirran suojauslaskennassa		10 842	
<b>Yhteensä</b>		<b>14 008</b>	

## Käyvän arvon määrittäminen

Johdannaissopimukset on alun perin merkitty taseeseen käypiin arvoihin ja myöhemmin arvostettu käypiin arvoihin jokaisena tilinpäätöshetkenä. Käyvät arvot on määriteltä käyttämällä useita eri menetelmiä sekä arvonmäärittästekniikoita ja lisäksi taustaoletukset perustuvat kyseisten tilinpäätöspäivien markkinanoteerauksiin (Taso 2). Koronvaihtosopimusten käyvät arvot ovat ennustettujen ja tulevien kassavirtojen nykyarvoja. Valuuttatermiinisopimukset on arvostettu käyttämällä tilinpäätöspäivän markkinanoteerauksia. Korke-optsopimusten käyvät arvot on laskettu käyttämällä tilinpäätöspäivän markkinanoteerauksia ja Black and Scholes-optsioarvostusmallia. Koronvaihto- ja valuuttatermiinisopimusten käyvien arvojen muutokset on raportoitu joko omassa pääomassa tai tuloslaskelmassa riippuen siitä, täyttävätkö ne suojauslaskennan ehdot. Korke-optsopimukseen ei sovelleta suojauslaskentaa, joten niiden käyvän arvon muutokset on kirjattu tuloslaskelmaan.

## Rahoitusvarojen ja -velkojen kirjanpitoarvot arvostusryhmittäin

1 000 €			30.6.2022
	Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo
<b>Pitkäaikaiset velat</b>			
Muut rahoitusvelat <sup>1)</sup>	4 121 489	4 121 489	3 921 064

1 000 €			31.12.2021
	Jaksotettuun hankintameno- arvostettavat rahoitusvelat	Kirjanpitoarvo	Käypä arvo
<b>Pitkäaikaiset velat</b>			
Muut rahoitusvelat <sup>1)</sup>	3 877 192	3 877 192	3 953 937

<sup>1)</sup> Sisältää Joukkovelkakirjalainoja ja kiinteäkorkoisia EUR -velkoja.

Muiden kuin taulukossa esitettyjen rahoitusvarojen ja velkojen osalta kirjanpitoarvo vastaa käypää arvoa.

## Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät varat ja varaus

### Taseeseen sisältyvät ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät varat ja velat

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
TVO:n Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo (pitkäaikaiset varat)	991 601	1 011 781	1 010 071
Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus (pitkäaikaiset velat)	1 286 808	1 011 781	1 368 291

## Suomen ydinenergialain mukainen TVO:n ydinjätehuollon vastuumäärä ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastossa

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Ydinjätehuollon vastuumäärä ydinenergialain mukaan	1 816 100	1 450 600	1 816 100
Rahastotavoite	1 436 100	1 450 600	1 436 100
TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 471 750	1 450 600	1 450 600
Vastuumäärän ja rahasto-osuuden erotus	344 350	0	365 500

Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvä varaus kattaa tulevat ydinvoimalaitoksen käytöstäpoiston ja käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoituksen kustannukset. Varaus perustuu vuosittain päivitettäviin kustannusennusteisiin ja joka kolmas vuosi tehtäviin teknisiin suunnitelmiin ja niihin perustuviin kokonaiskustannusarvioihin.

Uuteen ydinjätehuollon tekniseen suunnitelmaan ja aikatauluun perustuva kokonaiskustannusarvio on päivitetty kesäkuussa 2022. Ydinvoimalaitoksen käytöstä poistamiseen liittyvän varauksen alkuperäinen nykyarvo (ydinvoimalaitoksen käyttöönottohetkellä) on kirjattu investointina taseeseen ja sitä oikaistaan myöhemmin suunnitelmaan tulevilla muutoksilla. Käytetyn ydinpolttoaineen loppusijoittamiseen liittyvät kustannukset kirjataan kuluksi laitoksen käyttöaikana polttoaineen käytön perusteella ja suunnitelmiin sekä aikatauluihin tulevien muutosten vaikutus kirjataan välittömästi tuloslaskelmaan perustuen käytetyn polttoaineen määrään kunkin tilikauden loppuun mennessä.

Päivitetyn kustannusarvion myötä voimalaitoksen käytöstäpoiston kirjanpitoarvo laski 71,8 milj. euroa ja varaus taseessa laski 81,5 milj. euroa edellisen vuoden lopun arvosta. Kustannusarvion päivityksen suurimmat muutokset aikaisempaan arvioon nähden näkyvät konsernin tuloslaskelmassa kulujen lisäyksenä 15,7 milj. euroa materiaalit ja palvelut -erässä. Päivityksen kokonaisvaikutus tulokseen on negatiivinen, koska ydinjätehuoltorahaston arvo kirjataan materiaalit ja palvelut -erää oikaisemalla yhtä suureksi kuin varaus ydinjätehuoltorahaston ollessa yllirahoitettu IFRS:n näkökulmasta. Näiden päivitysten ja muutosten negatiivinen tulosvaikutus on pääosin kertaluonteinen.

TVO suorittaa maksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon, josta ydinenergialain mukaan katetaan tulevat ydinjätehuollon vastuut. Ydinjätehuoltorahasto vahvisti maaliskuussa 2021 TVO:n vuoden 2020 ydinjätehuoltomaksun palautukseksi 28,7 miljoonaa euroa, jonka rahasto palautti 31.3.2021. Vuoden 2021 osalta ydinjätehuoltorahastosta ei ydinenergialain muutoksen (269/2021) jälkeen palautettu ylijäämää TVO:lle vaikka vuoden

2022 ydinjätehuollon rahastotavoite on alhaisempi kuin vuoden 2021 ydinjätehuollon rahasto-osuus. Vuoden 2021 palautuksen määrä, 14,5 miljoonaa euroa, käytettiin ydinenergialain 52 c §:n mukaisen suojaosuuden kattamiseen. Lakimuutoksen voimaantulosäännöksen mukaan myöskään Valtion ydinjätehuoltorahaston vuoden 2021 voitollisella tuloksella ei hyvitetty TVO:n ydinjätehuoltomaksua, vaan sekin käytettiin suojaosuuden kattamiseen. Lakisääteisen suoja-osuuden täydentämiseksi TVO toimitti Valtion ydinjätehuolto-rahastolle ylijäämän ja voiton lisäksi erillisen, noin 7,4 miljoonan euron käteisvakuuden. Vuoden 2022 ydinjätehuoltomaksu vahvistetaan maaliskuussa 2023.

OL1/OL2-laitosyksiköiden ja OL3-laitosyksikön vastuumäärät ja rahasto-osuudet lasketaan ja kirjataan erikseen, koska vastaavat ydinjätehuollon kokonaiskustannusarviot laaditaan laitosyksiköittäin. Työ- ja elinkeino-ministeriö (TEM) vahvisti joulukuussa 2021 TVO:n ydinjätehuollon vuoden 2021 lopun vastuumääräksi 1 816,1 (1 450,6) miljoonaa euroa ja TVO:n vuoden 2022 rahastotavoitteeksi Valtion ydinjätehuoltorahastossa 1 436,1 (1 450,6) miljoonaa euroa. Lisäksi TEM on päättänyt vuoden 2022 vastuumääräksi 1 791,9 miljoonaa euroa, josta 1 409,0 miljoonaa euroa on OL1/OL2-osuutta ja 382,9 miljoonaa euroa OL3-osuutta.

Ydinenergialain 40 §:n 1 momentin mukaan kunkin kalenterivuoden rahastotavoite on yhtä suuri kuin edellisen kalenterivuoden vastuumäärä. Ydinjätehuollon kustannusvaikutusten tasoittamiseksi usealle ydinlaitoksen toimintavuodelle on rahastotavoite kuitenkin 40 §:ssä säädettyjen edellytysten täytyessä vastuumäärää pienempi. OL3-laitoksen rahastotavoitteen laskennassa käytetään aikaperusteista jaksottamista (40 vuotta) ydinenergialain 40 § 2 momentin ja valtioneuvoston asetuksen (991/2017) 5 §:n mukaisesti.

TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta 30.6.2022 on 1 471,8 milj. euroa. Taseessa esitetyn osuuden arvo on 991,6 milj. euroa. Tämä ero johtuu siitä, että IFRIC 5 -tulkinnan mukaan Valtion ydinjätehuolto-rahasto-osuuden tasearvo ei voi ylittää siihen liittyvien velkojen määrää taseessa, koska TVO:lla ei ole määräysvaltaa Valtion ydinjätehuoltorahastossa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy yllähoitettuna IFRS:n näkökulmasta, kirjataan positiivinen vaikutus liikevoittoon aina, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus liikevoittoon kirjataan, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu. 30.6.2022 OL1/OL2-laitosten rahasto-osuus on suurempi kuin IFRS:n mukainen varaus, jolloin OL1/OL2 -laitosten ydinjätehuollon IFRS-laskennassa kirjataan yllä mainittu oikaisu. OL3-laitoksen rahasto-osuus 30.6.2022 on puolestaan pienempi kuin IFRS:n mukainen varaus, jolloin yllä mainittua oikaisua ei kirjata.

TVO on antanut valtiolle omistajien takaukset, jotka kattavat vastuun ydinjätehuollon mahdollisista ennalta arvaamattomista menoista ydinenergialain mukaisesti. Takaukset on esitetty liitetiedossa Vastuut ja muut sitoumukset.

## Vastuut ja muut sitoumukset

### Pantatut velkakirjat ja takaukset

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Valtion ydinjätehuoltorahastolle pantatut velkakirjat	651 339	711 266	711 266
Ydinjätehuoltovastuuseen liittyvät osakkaiden antamat takaukset	534 990	480 670	480 670

Ydinenergialain 44 §:n mukaan jätehuoltovelvollisen on luovutettava valtiolle 45 §:ssä säädetty ehdot täyttäviä vakuuksia ennen jätettä tuottavan toiminnan aloittamista ja muutoin aina kesäkuun loppuun mennessä.

### Investointisitoumukset

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintaa koskevat sopimukseen perustuvat sitoumukset:

1 000 €	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
OL1 ja OL2	71 900	88 800	84 700
OL3	356 200	410 700	401 500
<b>Yhteensä</b>	<b>428 100</b>	<b>499 500</b>	<b>486 200</b>

### Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat

Vireillä olevat oikeudenkäynnit ja riita-asiat on esitetty sivulla 6.

