



LIITE  
16.12.2022

1/8

## LIITE: Energiainvestointitukipäätösten hankekuvaukset 16.12.2022

### 1. Energiainfrastrukturi-investoinnit (P1C1I1)

Tässä hakukategoriassa tukea voidaan myöntää

- jakelu- ja kantaverkon haltijalle sähköverkkoihin ja sähkönsiirtokapasiteettiin liittyviin hankkeisiin
- vähähiilisten kaasujen siirtoon
- kaukolämpöhankkeisiin: lämmöntalteenottoon kaukolämpöjärjestelmään, kaukolämmön varastointiin tai kaukolämmön siirtoon.

Seitsemälle hankkeelle myönnettiin 16.12.2022 yhteensä 52 144 759 euroa.

#### Fingrid Oyj:n sähköasemahanke Espoon Hepokorpeen

Fingrid Oyj:lle myönnettiin 13 720 370 euroa Espoon Hepokorven sähköasemainvestointiin. Sähköasema on edellytys alueelle suunnitellun datakeskuksen liittämiseksi kantaverkkoon ja siten kyseisen keskuksen hukkalämpöjen laajamittaiselle hyödyntämiselle.

Hyödynnettävä hukkalämpö korvaisi fossiilisten polttoaineiden käyttöä Espoon, Kauniaisten ja Kirkkonummen alueella toimivissa kaukolämpöverkoissa. Lisäksi uusi sähköasema mahdollistaisi myös muun energiankulutuksen siirtymisen Espoossa puhtaaseen sähkөөn.

Hanke itsessään ei vähennä päästöjä, mutta datakeskuksen hukkalämmön talteenoton arvioidaan vähentävän alueen kaukolämmön hiilidioksidipäästöjä 300 000 tonnia vuodessa. Lisäksi ilman investointia kivihiilen käytön lopettaminen Espoossa vuoteen 2025 mennessä vaikeutuu merkittävästi. Hakijan arvion mukaan hankkeen rakennusaikainen työllisyysvaikutus on 55 henkilötyövuotta. Hankkeen välilliset työllisyysvaikutukset ovat moninkertaiset.

#### Lisätietoja:

johtaja Timo Kiiveri, Fingrid Oyj, p. 040 543 3039

erityisasiantuntija Ossi Paanala, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7310

#### Fingrid Oyj:n synkronikompensaattori Kalajoella

Fingrid Oyj:lle myönnettiin 8 000 000 euroa Kalajoella toteutettavalle synkronikompensaattori-investoinnille. Hankkeella parannetaan Kalajoen-Pyhäjoen alueen verkon stabiiliutta, joka mahdollistaa uusien tuulivoimaloiden liittämisen verkkoon. Hankkeessa rakennetaan ensimmäistä kertaa Suomessa synkronikompensaattori stabiloimaan kantaverkonosaa, johon sähköä tuottavat ainoastaan tuuli- ja aurinkovoimalat.

Synkronikompensoinnin avulla voidaan verkkoon liittää arviolta 400 MW enemmän tuulivoimatehoa. Tämä vastaa arviolta 1200 GWh:n sähköntuotannon lisäystä vuodessa. Ilman synkronikompensointia tuulivoiman liittäminen verkkoon hidastuisi.

Hanke itsessään ei vähennä päästöjä, mutta sen mahdollistama tuulivoiman lisäys vähentäisi hakijan arvion mukaan hiilidioksidipäästöjä noin 170 000 tonnia vuodessa. Hakijan arvion mukaan hankkeen rakennusaikainen työllisyysvaikutus on 35 henkilötyövuotta. Hankkeella on merkittäviä välillisiä vaikutuksia laajentuvien liitännämahdollisuuksien mahdollistamien investointien kautta.

**Lisätietoja:**

johtaja Timo Kiiveri, Fingrid Oyj, p. 040 543 3039  
erityisasiantuntija Ossi Paanala, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7310

### **Fingrid Oyj:n rinnakkaiskompensointihanke Suomen kuudessa eri kunnassa**

Fingrid Oyj:lle myönnettiin 3 200 000 euroa Petäjävedellä, Jämsässä, Espoossa, Uudessakaarlepyyssä, Hausjärvellä ja Alajärvellä toteutettavaan rinnakkaiskompensointihankkeeseen. Investoinnilla tehostetaan Suomen kantaverkon sähkönsiirtoa investoimalla mainituissa kunnissa sijaitseville sähköasemille kondensaattoreihin, jotka ylläpitävät verkon jännitettä vikatilanteessakin ja pitää täten verkon stabiilina.

Hanke lisää hakijan arvion mukaan kantaverkon siirtokykyä pohjoisesta eteläiseen Suomeen 500 MW:n verran eli mahdollistaa vastaavan tuulivoimatehon liittämisen sähköverkkoon pohjoisessa Suomessa. Tämä vastaa arviolta 1500 GWh:n tuulivoimasähkön tuotantoa vuodessa. Rinnakkaiskompensoinnilla voidaan lisätä sähkön siirtokykyä yhdellä kymmenesosalla uuden voimajohdon hinnasta.

Hanke itsessään ei vähennä päästöjä, mutta sen mahdollistama tuulivoiman lisäys vähentäisi hiilidioksidipäästöjä hakijan arvion mukaan noin 200 000 tonnia vuodessa. Hakijan arvion mukaan hankkeen rakennusaikainen työllisyysvaikutus on 33 henkilötyövuotta. Välilliset vaikutukset arvioidaan huomattavasti suuremmiksi hankkeen mahdollistaessa uusia tuulivoima- ja muita vihreän siirtymän hankkeita.

**Lisätietoja:**

johtaja Timo Kiiveri, Fingrid Oyj, p. 040 543 3039  
erityisasiantuntija Ossi Paanala, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7310

### **Helen Oy:n Eiranrannan lämpöpumppulaitos**

Helen Oy:lle myönnettiin 14 538 750 euroa lämpöpumppuinvestointiin Helsinkiin. Investointihankkeessa toteutettaisiin kaukolämpöä ja kaukokylmää tuottava maanalainen lämpöpumppulaitos.

Laitos olisi kaukolämpöteholtaan 90 MW ja kaukokylmäteholtaan 60 MW ja tuottaisi noin 300 GWh kaukolämpöä ja 9 GWh kaukokylmää vuodessa. Lämpöpumpuissa käytettäisiin uusiutuvaa sähköä ja hyödynnettäisiin matalalämpöistä jätevesivirtaa, josta on jo otettu lämpöä talteen lämpöpumppulaitoksella. Tuotettu lämpö ja kylmä toimitettaisiin Helsingin kaukolämpö- ja kaukojäähdytysverkkoihin. Tuotettu lämpö korvaisi pääosin fossiililla polttoaineilla tuotettua lämpöä.

Yrityksen mukaan investointi vähentää hiilidioksidipäästöjä noin 83 000 tonnia vuodessa. Hakijan mukaan hankkeen rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 120 henkilötyövuotta ja laitos ei loisi uusia pysyviä työpaikkoja.

**Lisätietoja:**

head of sustainable energy solutions Juhani Aaltonen, Helen Oy, p. 050 514 7538

erityisasiantuntija Olli Salo, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7322

### **Loiste Lämpö Oy:n hanke Kajaanin lämmöntuotannon uudistamiseksi**

Loiste Lämpö Oy:lle myönnettiin tukea 5 356 780 euroa hankkeeseen, jonka tarkoituksena on Kajaanin kaukolämmön tuotantojärjestelmässä lisätä uusiutuvan energian tuotantoa ja käyttöä sekä vähentää fossiilisen polttoaineiden käyttöä.

Hakijan mukaan hanke on kehittynyt pilottijärjestelmä, jossa useista hukka- ja ympäristölämmöistä tuotettu lämpö siirretään kaukolämpöverkkoon tavanomaista alhaisemmassa lämpötilassa. Lämmön tuotantoa, jakelua ja käyttöä ohjaa tekoälyyn perustuva ohjausjärjestelmä.

Hankkeen seurauksena CHP-tuotannossa käytettävän metsähakkeen määrä vähenee noin 261 000 MWh. Maakaasun käyttö alenee noin 5 000 MWh.

Maakaasun käytön vähentäminen vähentää hiilidioksidipäästöjä noin 936 tonnia vuodessa. Hakijan arvion mukaan rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 150 henkilötyövuotta. Hankkeen seurauksena ei tämän hetkisen tiedon valossa synny uusia pysyviä työpaikkoja.

#### **Lisätietoja:**

toimitusjohtaja Marko Kesti, Loiste Lämpö Oy, p. 040 837 2454

erityisasiantuntija Pekka Kärpänen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7882

### **Tampereen Sähkölaitos Oy:n hanke voimalaitoksen lämmön talteenottoon lämpöpumpuilla**

Tampereen Sähkölaitos Oy:lle myönnettiin tukea 5 062 404 euroa hankkeeseen, jossa Naistenlahden voimalaitoksen savukaasupesurin jälkeen savukaasuihin jäänyttä lämpöä hyödynnetään kaukolämmön tuotannossa.

Hankkeen avulla tuotetaan kaukolämpöä noin 138 GWh vuodessa. Säästöt primäärienergian kulutuksessa ovat 115 GWh. Hankekokonaisuudella vähennetään maakaasun käyttöä vuositasolla noin 50 GWh. Puupolttoaineiden käyttö vähenee noin 88 GWh.

Yrityksen mukaan maakaasun käytön säästö vähentää hiilidioksidipäästöjä noin 9 600 tonnia vuodessa. Hakijan arvion mukaan rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 80 henkilötyövuotta ja hankkeen seurauksena syntyy 0,5 työpaikkaa.

#### **Lisätietoja:**

kehityspäällikkö Timo Heinonen, Tampereen Sähkölaitos Oy, 040 801 6805

erityisasiantuntija Pekka Kärpänen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7882

### **Keskusosuuskunta Oulun Seudun Sähkön hanke Limingan kaukolämmön tuotannon muuntamiseen uusiutuvilla energialähteillä perustuvaksi**

Keskusosuuskunta Oulun Seudun Sähkölle myönnettiin tukea 2 266 455 euroa hankkeeseen, jonka tarkoituksena on Limingan kaukolämmön tuotannon muuttaminen hiilineutraaliksi. Hankkeessa lisätään omaa aurinkosähköntuotantoa ja luovutaan turpeen ja kevyen polttoöljyn polttamisesta.

Hakijan mukaan hankkeen valmistuttua Limingan kaukolämpö tullaan tuottamaan noin seitsemän kuukauden ajan vuodessa muulla kuin polttoon perustuvalla lämmöntuotannolla.

Hankekokonaisuudessa korvataan hakijan mukaan vuositasolla noin 16 066 MWh turpeeseen ja kevyeen polttoöljyn pohjautuvaa energiankulutusta siirtymällä lämpöpumppujen, sähkövaraston ja lämpöakun käyttöön, hyödyntäen myös aurinkosähköntuotantoa energiayhteisömallilla.

Turpeen ja kevyen polttoöljyn käytön vähentäminen vähentää hiilidioksidipäästöjä noin 5 500 tonnia vuodessa. Hakijan arvion mukaan rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 26 henkilötyövuotta. Hankkeen seurauksena ei synny uusia työpaikkoja.

**Lisätietoja:**

toimitusjohtaja, Risto Kantola, Oulun Seudun Sähkö p. 0400 245 161  
erityisasiantuntija Pekka Kärpänen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7882

## 2. Investoinnit uuteen energiateknologiaan (P1C1I2)

Tässä hakukategoriassa tukea voidaan myöntää

- hankkeisiin, joissa uuden energiateknologian avulla edistetään uusiutuvan energian tuotantoa
- erityisesti hankkeisiin, joissa investoidaan merituulivoimaan, uusiutuviin liikennepolttoaineisiin, biokaasuun, polttoon perustumattomaan lämmöntuotantoon, laajamittaiseen aurinkoenergiantuotantoon ja energian varastointiin.

Viidelle hankkeelle myönnettiin 16.12.2022 yhteensä 57 071 388 euroa.

### Suomen Lantakaasu Oy:n nesteytetyn biokaasun hybridituotantomallin demonstraatio

Suomen Lantakaasu Oy:lle myönnettiin 19 150 731 euroa biokaasulaitosinvestointiin Kiuruvedelle ja sen lähikuntiin. Investointihankkeessa toteutetaan keskuslaitos, joka tuottaa nesteytettyä biokaasua ja kolme paineistetun biokaasun tuotantolaitosta, jotka toimittavat biokaasua keskuslaitokselle. Laitosten yhteenlaskettu vuosituotanto olisi 115 GWh nesteytettyä biokaasua, joka käytettäisiin ensi sijassa raskaan liikenteen polttoaineena. Laitokset käyttäisivät syötteenä ensisijaisesti karjanlantaa, nurmea ja elintarviketeollisuuden sivuvirtoja sekä haketta prosessin lämmöntuotantoon.

Investointiin kuuluvat mädätyslaitokset ja kaasun jalostus- ja nesteytysyksiköt, lopputuotevarastot sekä näihin liittyvät laitteistot. Yrityksen mukaan investointi vähentää hiilidioksidin nettopäästöjä noin 53 000 tonnia vuodessa. Yrityksen mukaan hankkeen rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 250 henkilötyövuotta ja hankkeen seurauksena syntyisi 36 uutta työpaikkaa. Suomen Lantakaasu Oy:n omistavat Valio Oy ja St1 Oy.

**Lisätietoja:**

kehitysjohtaja Leena Helminen, Valio Oy, haastattelu- ja soittopyynnöt Valio Mediadeskin kautta, p. 010 381 2118  
kaasuliiketoiminnan johtaja Matti Oksanen, St1 Oy, p. 040 483 6035  
erityisasiantuntija Olli Salo, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7322

### EPV Aurinkovoima Oy:n teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointi Lapualle

EPV Aurinkovoima Oy:lle myönnettiin 12 000 000 euroa teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointiin Lapualle. Voimala rakennetaan käytöstä poistetulle energiaturpeen tuotantoalueelle. Laitoksen piikkiteho (paneelit) on 100 MWp. Voimala tuottaa noin 90 GWh sähköä vuodessa. Hanke on kokoluokaltaan poikkeuksellinen Suomen olosuhteissa. Voimalassa käytetään kaksipuolisia paneeleja ja hankkeessa demonstroidaan myös uudenlaista Suomessa kehitettyä invertteriteknikkaa sekä motorisoituja kaksiakselisia paneelitelineitä, joita asennetaan vähintään 50 kappaletta,

yhteensä 1 000 paneelille. Aurinkoa seuraavat telineet parantavat järjestelmän hyötysuhdetta. Hanketta on edeltänyt testaus- ja kehityshanke.

Hakijan mukaan investointi vähentää hiilidioksidipäästöjä noin 8 000 tonnia vuodessa. Rakennusaikainen työvoimatarve Suomessa on noin 30 henkilötyövuotta ja uusia työpaikkoja syntyisi 4.

Tukipäätös on ehdollinen Euroopan komission hyväksynnälle.

**Lisätietoja:**

toimitusjohtaja Sami Kuitunen, EPV Aurinkovoima Oy, p. 010 505 5025  
erityisasiantuntija Kati Veijonen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7170

**Callio-Hitura Solarpark Oy:n teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointi Nivalassa ja Pyhäjärvellä**

Callio-Hitura Solarpark Oy:lle myönnettiin 12 100 950 euroa teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointiin Nivalan ja Pyhäjärven kuntien alueella. Voimalat rakennetaan Hituran ja Pyhäsalmen kaivosalueille ja niiden läheisyyteen. Aurinkosähköpuistot olisivat yhteensä piikkiteholtaan (paneelit) 75,42 MWp ja ne tuottavat noin 66 gigawattituntia sähköä vuodessa. Puistojen yhteyteen rakennetaan sähkövarastot, joiden yhteenlaskettu kapasiteetti on 7,5 MWh. Hanke on kokoluokaltaan poikkeuksellinen Suomen olosuhteissa. Kaikki asennettavat paneelit ovat kaksipuolisia

Yrityksen mukaan investointi vähentää hiilidioksidipäästöjä noin 5 900 tonnia vuodessa. Rakennusaikainen työvoimatarve Suomessa on noin 120 henkilötyövuotta ja uusia työpaikkoja syntyisi viisi.

Tukipäätös on ehdollinen Euroopan komission hyväksynnälle.

**Lisätietoja:**

hallituksen jäsen Antti Koskelainen, Callio-Hitura Solarpark Oy, p. 040 726 7673  
erityisasiantuntija Kati Veijonen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7170

**IBV Lappi Oy:n teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointi Raumalle**

IBV Lappi Oy:lle myönnettiin 10 285 507 euroa teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointiin Raumalle. Voimala sijoittuu pääosin vanhoille käytöstä poistetuille turvetuotantoalueille. Hanke on kokoluokaltaan poikkeuksellisen suuri. Laitos olisi paneeliteholtaan 89 MWp ja se tuottaisi noin 89 GWh sähköä vuodessa. Hankkeessa käytetään kaksipuoleisia paneeleita.

Hakijan mukaan investointi vähentää hiilidioksidipäästöjä noin 8000 tonnia vuodessa. Hankkeen rakennusaikainen työvoimatarve Suomessa on noin 60 henkilötyövuotta. Uusia työpaikkoja ei synny yritykseen, sillä yritys käyttää operoinnissa alihankintaa.

Tukipäätös on ehdollinen Euroopan komission hyväksynnälle.

**Lisätietoja:**

hallituksen jäsen, Marja Kaitaniemi, IBV Lappi Oy, p 040 778 8617  
erityisasiantuntija Kati Veijonen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7170

**CPC Lakarin Aurinkovoima Oy:n teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointi Raumalle**

CPC Lakarin Aurinkovoima Oy:lle myönnettiin 3 534 200 euroa teollisen mittaluokan aurinkovoimalainvestointiin Raumalle. Voimalan paneeliteho on 30 MWp ja arvioitu

sähkön vuosituotanto noin 30 GWh. Voimala on kokoluokaltaan suuri verrattuna tähän mennessä Suomessa rakennettuihin aurinkovoimaloihin. Kaikki asennettavat paneelit ovat kaksipuolisia. Hankkeen esivalmistelu on edennyt jo pitkälle, ja aurinkopuisto valmistuisi verrattain nopeasti.

Hakijan mukaan hankkeen hiilidioksidipäästövähennysvaikutus on noin 2 700 tonnia vuodessa. Rakennusaikainen työvoimatarve on noin 30 henkilötyövuotta ja uusia työpaikkoja syntyy 1.

Tukipäätös on ehdollinen Euroopan komission hyväksynnälle.

**Lisätietoja:**

toimitusjohtaja Erik Trast, CPC Lakarin Aurinkovoima Oy, p. 050 530 3705  
erityisasiantuntija Kati Veijonen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7170

### 3. Vähähiilinen vety sekä hiilidioksidin talteenotto ja hyödyntäminen (P1C2I1)

Tässä hakukategoriassa tukea voidaan myöntää

- hankkeisiin, joissa vähähiilistä vetyä valmistamalla korvataan fossiilisten polttoaineiden käyttöä teollisuudessa tai liikenteessä
- hankkeisiin, joissa toteutetaan hiilidioksidin talteenottoa, varastointia ja hyödyntämistä.

Tähän hankekokonaisuuteen ei myönnetty tukea 16.12.2022. Hankekokonaisuudesta rahoitetaan myös Euroopan yhteistä etua koskevia tärkeitä vetyhankkeita (ns. IPCEI-hankkeet). Loppu käytettävissä oleva valtuus on siirretty Business Finlandin käyttöön vety-IPCEI -hankkeille. Business Finland tekee rahoituspäätökset myöhemmin.

### 4. Teollisuuden prosessien suora sähköistäminen ja vähähiilistäminen (P1C2I2)

Tässä hakukategoriassa tukea voidaan myöntää

- hankkeisiin, jotka edistävät teollisuuden sähköistymistä ja vähähiilistymistä muun muassa lämpöpumpputeknologian, höyryntuotannon sähköistämisen ja teollisuuden ylijäämälämmön avulla
- hankkeisiin, jotka parantavat energiatehokkuutta: esimerkiksi valmistavan teollisuuden ylijäämälämpöä voidaan hyödyntää tuotantoprosesseissa tai kaukolämpönä.

Neljälle teollisuuden prosessien suoran sähköistämisen ja vähähiilistämisen hankkeelle myönnettiin 16.12.2022 yhteensä 9 979 921 euroa.

#### Adven Oy:n teollisuuden haihdutusprosessin suoran sähköistämisen hanke

Adven Oy:lle myönnettiin tukea 3 617 757 euroa hankkeeseen, jossa nostetaan teollisuuden yksikköprosessin sähköistysastetta korvaamalla biomassaan ja fossiilisiin pohjautuva haihdutusprosessi sähköön pohjautuvalla haihdutusprosessilla.

Hankkeen tarkoituksena on uusia teollisuuden energiantensiivinen haihdutusprosessi integroidulla MVR-haihduttamalla.

Hankkeen avulla hakijan mukaan vuositasolla nostetaan teollisuuden yksikköprosessin sähköistysastetta noin 80 prosenttiyksikköä nykytilanteesta ja vähennetään kyseisen prosessin energiankäyttöä vuositasolla yli 80 % verrattaessa nykytilanteeseen.

Vähentynyt höyryn käyttö vähentäisi hiilidioksidipäästöjä hakijan mukaan yli 5000 tonnilla vuodessa. Hankkeen seurauksena myös typpi- ja rikkioksidipäästöt vähenevät merkittävästi. Hakijan arvion mukaan rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 35 henkilötyövuotta. Hankkeen seurauksena syntyy 1 uusi työpaikka.

**Lisätietoja:**

myyntipäällikkö, Leo Toivonen, Adven Oy, 040 708 4194  
erityisasiantuntija Pekka Kärpänen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7882

**Adven Oy:n tuotantoprosessin sähköistämishanke Jepualla**

Adven Oy:lle myönnettiin tukea 963 764 euroa hankkeeseen, jossa tuotantoprosessissa höyryn tuotannossa käytetty nestekaasu korvataan sähköllä.

Hankekokonaisuudessa korvataan vuositasolla noin 20 000 MWh nestekaasuun pohjautuvaa energiankulutusta. Aurinkosähkön vuosituotannoksi on arvioitu noin 2 000 MWh.

Nestekaasun korvaaminen sähköllä vähentäisi hiilidioksidipäästöjä hakijan mukaan noin 5 500 tonnia vuodessa. Hakijan arvion mukaan rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 10 henkilötyövuotta. Hankkeen seurauksena syntyy 1 uusi työpaikka.

**Lisätietoja:**

asiakkuuspäällikkö, Jani Moisanen, Adven Oy, 040 5149 387  
erityisasiantuntija Pekka Kärpänen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7882

**Knauf Oy:n energiatehokas kuivuri kipsilevytehtaaseen Kankaanpäässä**

Knauf Oy:lle myönnettiin tukea 2 837 000 euroa hankkeeseen, jossa kipsilevyjen tuotantoprosessissa nykyisin käytettävä nestekaasu korvataan sähköllä. Investoinnin tavoitteena on parantaa valmistusprosessissa käytettävän kuivurin energiatehokkuutta ja samalla mahdollistaa vähennykset kasvihuonekaasupäästöissä.

Hankkeessa kipsilevytehtaan kuivausuunin nestekaasupolttimet korvataan sähkövastuksilla ja samassa yhteydessä uunin rakenne uudistetaan energian käytön kannalta tehokkaammaksi. Hankekokonaisuudessa korvataan hakijan mukaan vuositasolla noin 35 000 MWh nestekaasuun pohjautuvaa energiankulutusta siirtymällä sähkön käyttöön. Nestekaasun korvaaminen kokonaan sähköllä vähentäisi hiilidioksidipäästöjä jopa 8000 tonnia vuodessa.

Hakijan arvion mukaan rakennusaikainen työllisyysvaikutus on noin 4 henkilötyövuotta. Hankkeen seurauksena ei synny uusia työpaikkoja.

**Lisätietoja:**

toimitusjohtaja Pekka Torikka, Knauf Oy p. 040 3076 403  
erityisasiantuntija Pekka Kärpänen, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7882

**Tervakoski Oy:n energian sähköistämishanke Janakkalassa**

Tervakoski Oy:lle myönnettiin 2 561 400 euroa sähkökattilainvestointiin yhtiön Janakkalan tehtaalla. Investoinnilla korvataan maakaasun käyttö höyryntuotannossa. Investoinnilla yritys tavoittelee hiilidioksidipäästötöntä paperintuotantoa ensimmäisinä tehtaina maailmassa.

Sähkökattilan teho olisi 50 MW ja se tuottaisi höyryä noin 180 GWh vuodessa. Höyry käytetään paperin valmistamiseen tehtaan neljällä paperikoneella. Sähkökattilan erittäin korkean hyötysuhteen avulla Tervakoski Oy säästäisi investoinnin myötä merkittävästi energiaa.

Yrityksen mukaan maakaasun korvaaminen sähköllä vähentäisi hiilidioksidipäästöjä noin 38 000 tonnia vuodessa. Investoinnin rakennusaikaiset ja välilliset työllisyysvaikutukset ovat yhteensä 53 henkilötyövuotta.

**Lisätietoja:**

energiapäällikkö Petri Malkamäki, Tervakoski Oy, p. 045 175 1788  
erityisasiantuntija Ossi Paanala, työ- ja elinkeinoministeriö, p. 029 504 7310

**Taulukko 1. Suomen elpymis- ja palautumissuunnitelman mukaiset energiainvestointitukipäätökset hankemuodoittain.**

	Valtuus (€)	Päätökset 4.10.2022 (€)	Kpl 4.10.2022	Päätökset 16.12.2022 (€)	Kpl 16.12.2022	Jäljellä (€)
<b>Energia- infrastruktuuri- investoinnit (P1C1I1)</b>	154 350 000	0	0	52 144 759	7	102 205 241
<b>Investoinnit uuteen energia- teknologiaan (P1C1I2)</b>	124 350 000	28 469 973	2	57 071 388	5	38 808 639
<b>Vähähiilinen vety sekä hiilidioksidin talteenotto ja hyödyntäminen (P1C2I1)</b>	127 000 000	65 628 400	2	0	0	61 371 600*
<b>Vety-IPCEI (Business Finland)*</b>		-	-	-	-	
<b>Teollisuuden prosessien suora sähköistäminen ja vähähiilistäminen (P1C2I2)</b>	47 500 000	5 729 490	2	9 979 921	4	31 790 589
<b>Yhteensä</b>	453 200 000	99 827 863	6	119 196 068	16	172 804 469**

\*Loppu käytettävissä oleva valtuus on siirretty Business Finlandin käyttöön vety-IPCEI -hankkeille. Business Finland tekee rahoituspäätökset myöhemmin.

\*\*Jäljellä oleva rahoitus ilman vety-IPCEI:tä.