



Sähkölinja uusiksi metsän keskellä

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy investoi edelleen voimakkaasti sähkölinjojen uusimiseen. Sähköverkon siirtäminen pois metsästä tien varteen ei ole aina mahdollista tai kannattavaa, vaan linjoja uusitaan myös "keskellä korpea".

Koillis-Satakunnan Sähkö Oy:n kuluneen talven ja kevään yhtenä työkohteena on ollut sähköverkon uusiminen Virtain Kotalan ja Killinkosken välillä. Metsässä kulkevan linjan pituus on noin kuusitoista kilometriä.

20 kilovoltin sähkölinjalle muun muassa vaihdetaan uudet pylväät.

– Vanhat ovat palvelleet viitisenkymmentä vuotta, joten ne on aika uusia. Niin ikään pylväiden tukijalat vaihtuvat puisista metallisiin, aluepäällikkö Erkki Korhonen kertoo.

Myös sähköverkon reittiä on levennetty 18 metriin.

Aluepäällikkö Erkki Korhonen kertoo työn sujuneen aikataulussaan. Pakkanen ja lumi eivät juuri haitanneet työn etenemistä – päinvastoin.

– Nyt on ollut hyvä ajankohta tehdä linjatöitä, koska maa kantaa hyvin koneita. Tosin korkeat hanget toivat lopputalvesta miehille omat haasteensa, hän toteaa.

Itämeren kohdalla linjaa vetäneet asentajat Matti Moisio ja Timo Viertola ovat Korhosen kanssa samaa mieltä. Töitä on paiskittu mieluummin pakkaskelillä kuin loskalla.

Niin sanottujen korpityömaiden määrä nousee tulevaisuudessa.

– Verkon uusimisessa on nimittäin edetty siihen vaiheeseen, että ne linjat, jotka on mahdollista siirtää tien varteen, alkavat olla tehtynä, aluepäällikkö Erkki Korhonen toteaa.

Sähkölinjaa uusivat Kotalan ja Killinkosken välillä asentajat Timo Viertola (vas.) ja Matti Moisio. Konetyötä urakoi Jari Latvala Oy, jonka koneen puikoissa työskenteli Sakari Holkko.



Sähkölaskutus selkeytyy

Asiakkaamme saavat tällä hetkellä sähkölaskun kolmen kuukauden välein, osa asiakkaista kuukausittain. Siirrymme kesän aikana uuteen laskutusrytmiin siten, että yli 7000 kWh vuodessa käyttävät asiakkaat saavat laskun kuukausittain. Alle 7000 kWh kuluttavat asiakkaat tulevat saamaan laskun kahden kuukauden välein tai halutessaan kuukausittain. Sitä mukaa kun uusia etäluettavia mittareita asennetaan, laskutus muuttuu todelliseen mittauslukemaan perustuvaksi. Arviolaskutusmenettely jää hyvin palvelleena historiaan mittaustekniikan ja tiedonsiirtotekniikan kehityksen ansiosta.

Uskomme, että uusi tiheämpi laskutusrytmi ja lukemaan perustuva laskutus helpottavat sähkölaskun tarkistamista. Samalla sähkölasku jakaantuu pienempiin kertamaksuihin vuoden kuluessa. Käyttämällä pankkien suoraveloituspalvelua laskun maksu sujuu helpoiten. Lähiaikoina saamme elaskutuksen käyttöön ja paperilaskut jäävät pois vähitellen. Kuukausittainen lukemalasku auttaa myös säästämään energiaa. Nopean laskutuksen avulla asiakkaan on helpompi seurata kulutuksen ja käyttötottumusten vaikutuksia.

Tietojärjestelmän uudistus ja laskutus

Asiakaspalvelun uusi tietojärjestelmä otettiin käyttöön vuoden 2009 keväällä. Valtaosa vanhan järjestelmän tiedoista saatiin siirrettyä ilman ongelmia uuteen järjestelmään. Osalla asiakkaista laskutus on kuitenkin viivästynyt ja tietojärjestelmän toimintoja korjataan ongelmien ratkaisemiseksi. Pyydämme myöhästymisestä kärsineiltä asiakkailta anteeksi, uskomme lopputuloksen voittavan asiasta aiheutuneet harmit.

Mittarin luenta käyntiin

”Vanhojen” mittarien luenta siirtyi viime syksystä tämän vuoden kevääseen luentajärjestelmän myöhästymisen takia. Tarkoitus on, että luenta suoritetaan kesään mennessä. Ta-



sauslaskut pyritään tekemään asiakkaille viimeistään huhti-kesäkuun laskutusjaksolla.

Lumisen talven opetukset

Kulunut talvi oli sähkönjakelun kannalta varsin haasteellinen. Lumitilanne oli erittäin vaikea joulukuulta alkaen helmikuulle saakka. Verkostovikoja tuli muutamassa viikossa normaali vuoden kiintiö täyteen. Yhtiömme asennus- ja käyttöhenkilöstö työskenteli pari kuukautta vikojen korjauksen ja ennaltaehkäisyyn parissa. Vaikka sähkökatkoja oli paljon, ne jäivät onneksi varsin lyhyiksi, sillä kovilla pakkasilla sähkön tarve oli huipussaan.

Kokonaisuutena voidaan todeta, että sähköverkon tiensuunnitelmien siirrot ovat nopeutaneet merkittävästi vikojen etsintää ja korjausta. Verkostoautomaation kehittäminen ja kauko-ohjattavien erottimien lisääminen on vähentänyt vian vaikutusalueelle jäävien sähkökäyttäjien määrää. Samalla vähenevät myös muut jakelukeskeytyksistä aiheutuvat haitat. Työ sähköverkon parantamiseksi jatkuu pitkäjänteisen investointisuunnitelman mukaisesti.

**Kevätterveisin
Mauri Kaleva
toimitusjohtaja**

Uusi sähköasema nousi Haapamäelle

Uusi Haapamäen sähköasema varmentaa sähkönjakelua Pihlajavedellä. Koillis-Satakunnan Sähkö Oy rakensi yhteistyössä Keuruun Sähkö Oy:n kanssa Haapamäelle kevytsähköaseman, joka varmentaa sähkönjakelun toimivuutta ja parantaa jännitteen laatua.

Jakelun varmuus parani merkittävästi Pihlajaveden eteläpuolisilla johdoilla. Sähköse-

malta jaetaan sähköä myös Keuruun Sähkö Oy:n verkolle.

Sähköasema otettiin käyttöön 30. joulukuuta 2009. Samalla yhtiöiden jakelurajoja muutettiin kahden muuntopiirin osalta.

Sähköaseman kytkentälaitteineen yhtiölle toimitti ABB Oy. Perustustyöt teki Rakennusliike Timo Nyysölä Oy Ähtäristä.

Uusi tekniikka luo varmuutta sähkönjakeluun, toteaa aluepäällikkö Erkki Korhonen.



Etäluettavien mittarien asennukset jatkuvat

Keväällä vuorossa Inhan, Myllymäen ja Pihlajaveden kylätaajamat

Noin kolmannes Koillis-Satakunnan Sähkön asiakkaita on sähkön etämittauksen piirissä. Tähän mennessä uudet mittarit on asennettu taajama-alueille.

Seuraavan kahden vuoden aikana asennetaan etäluettavat mittarit haja-asutusalueiden asiakkaille. Samalla toteutetaan pienjänniteverkon vikojen hallintaprojekti, jossa sähkömittarin tiedonsiirtoyhteyttä käytetään myös sähkön laadun seurantaan. Mahdollisen sähköhäiriön sattuessa tieto saadaan välittömästi.

Etäluettavien sähkömittareiden asennukset jatkuvat kevään aikana Ähtärisissä Inhan

ja Myllymäen kylätaajamissa. Myös Pihlajaveden kylätaajaman alueelle asennetaan etäluettavat mittarit kesään mennessä.

Mittalaitteita vaihdetaan pääsääntöisesti kohteisiin, joissa mittarin luenta voidaan tehdä sähköverkon kautta. Näiltä mittalaitteilta tiedot luetaan ja siirretään LON-tekniikan avulla (Local Operating Network).

LON-mittareita asennetaan muuntopiireihin, joissa asiakkaita on verrattain tiheästi. Kohteen mittaustiedot siirtyvät sähköverkon kautta syöttävälle muuntamolle, josta keruulaite lähettää mittaustiedot GSM-verkon välityksellä yhtiön mittaustietokantaan.

Mitä kodin sähkölaitteet kuluttavatkaan?

Parasta suosia A-luokkaa!



Keskimääräisiä kulutuksia ja käytön hintoja laskettuna toimitushinnastomme 1.4.2010 mukaan.

Omakotitalo 5000 kWh/vuosi, sähkön hinta 13,5 snt/kWh

Kylmälaitteet	kWh/vrk	snt/vrk
Jääkaappi 150-200 l	0,8	10,8
Jää-viileäkaappi 350-400 l	0,7	9,5
Kylmiö 800 l	0,8	10,8
Jääkaappi-pakastin	1,2	16,2
Pakastin 100-200 l	1,0	13,5
Pakastin 200-300 l	1,5	20,3

Ruuan valmistus	kWh/vrk	snt/vrk
Sähköliesi	1-2	13,5-27,0
	kWh/10 min.	snt/10 min.
Mikroaaltouuni	0,2	2,7
Kahvinkeitin	0,1	1,4

Pesu- ja kuivauslaitteet	kWh/kerta	snt/kerta
Astianpesukone		
- kylmävesiliitintä	1,1	14,9
- lämminvesiliitintä	0,8	10,8
Pyykinpesukone		
- valkopesu (90 °C)	1,8	24,3
- kirjopesu (60 °C)	1,3	17,6
- hienopesu (40 °C)	0,8	10,8

Kodin elektroniikkalaitteet	kWh/tunti	snt/tunti
Televisio		
- kuvaputki, 32 tuumaa	0,16	2,2
- LCD, 32 tuumaa	0,14	1,9
- plasma, 42 tuumaa	0,36	4,9
Digi-sovitin	0,03	0,4
Video/DVD	0,03	0,4
Kotitietokone		
- pöytäkoneet	0,15	2,0
- kannettavat	0,03	0,4

Kotisauna	kWh/tunti	snt/tunti
Sähkökiuas	4,0	54,0

Lähde: Motiva, Kodin energiaopas

Palvelunumeromme:

	Virrat	Ähtäri
Vaihde	(03) 485 511	(06) 541 5111
Sähköliittymät	(03) 485 5430	(06) 541 5430
Sähkön myynti ja neuvonta	(03) 485 5420	(06) 541 5420
Sähkölaskutus	(03) 485 5410	(06) 541 5410
Vikailmoitukset	(03) 485 5400	(06) 541 5400

Toimitusjohtaja Mauri Kaleva (03) 485 5225
 Myyntipäällikkö Aarne Haikonen (03) 485 5281

Virtain toimiston aukioloajat: ma-pe klo 8-16
 Ähtärin aluetoimiston aukioloajat: ma klo 7.30-12, to 12-16

www.ksat.fi



KOILLIS-SATAKUNNAN SÄHKÖ OY