

LEDNINGSPOSTEN



Nykarleby Kraftwerk

Informationstidning

Nr 1 / Maj 2015



Sol- och vindkraft

Tysklands elproduktion 2014

SMS vid driftsavbrott

Nytt system tas i bruk

Egen vattentank

Nytt koncept testas

LEDARE

Ständig balansgång

Kombinationen av kortsiktigt och långsiktigt är fascinerande inom de verksamheter som Nykarleby Kraftverk Ab bedriver. Samtidigt som vi satsar i produktionsanläggningar och ledningsnät för kommande årtionden, har vi inom enbart 10 år hunnit leva med namnen Nykarleby Affärsvärk, Nykarleby Kraftverk, Affärsvärket Nykarleby Kraftverk och numera Nykarleby Kraftverk Ab. Snabba, främst av myndigheter påtvingade, förändringar i kombination med långsiktiga satsningar beskriver egentligen ganska konkret den tadelning som Nykarleby Kraftverk ständigt lever med. I synnerhet inom energiproduktionen är osäkerheten mer eller mindre konstant. Säväl beskattning som stöd till olika energiformer kan förändras med enbart några få års mellanrum. Vem vågar egentligen satsa för framtiden i en omgivning där politiska vindar konstant änd-

rar spelreglerna? I Vasklot satsade man stort i en förgasningsanläggning för enbart några år sedan för att ersätta behovet av importerad stenkol med inhemska skogsbränslen. Idag står anläggningen still.

Ett sätt att överleva i denna omgivning är att se till verksamheten står på tillräckligt många ben. Nykarleby Kraftverk bedriver elproduktion, eldistribution, fjärrvärme och vatten&avlopp under ett och samma tak. Vi kan alltså samarbeta om resurserna på ett sätt som gynnar både bolag, ägare och kund. Under stormar kan personal från fjärrvärme- och vattenverk bistå elverkets personal. Fjärrvärmens drift och beredskap sköts i ett tätt samarbete mellan de olika avelnignarna. Vi använder gemensamma ADB-system för fakturering, kartor och fjärrkontroll av anläggningarna.



Tony Eklund,
verkställande direktör

Vår totala elproduktion består av andelskraft från tiotals olika kraftverk som vi är delägare i. Elkraften vi äger produceras egentligen med alla tillgängliga bränslen. Tyvärr är den fossila andelen för stor enligt dagens miljöpolitiska normer. Därför arbetar vi i sakta men säkert mot en mer utsläpps fri framtid. De färskaste tillskotten inom energiproduktionen finns inom vindkraften och snart har vi även ett nytt vattenkraftverk i centrum av Nykarleby.

Nya vattenkraftverket

Utbyggnaden av det nya vattenkraftverket är på gång. Men tyvärr har ett besvärligt inlämnats gällande bygglovssansökan och hanteringen av besväret kommer att medföra en viss fördröjning. Det är oklart i skrivande stund hur lång fördröjningen kommer att bli. Men helt säkert är det att

nya vattenkraftverket kommer att byggas eftersom vi har erhållit ett laga kraft vunnet tillstånd att kunna nyttja vattenkraften i älven även för en ny turbin. Fördröjningar hör egentligen till vardagen inom vattenkraftsutbyggnaden och redan från projektets start har vi varit före-

beredda på förseningar. Vanliga orsaker är t.ex. diverse besvärliga tillståndsärenden, fiskeriärenden, kraftiga vattenflöden, byggtekniske utmaningar och fördröjningar av materialleveranser. Då det nya kraftverket startar har det gått ca 10 år från de första planerna att bygga en ny turbin i det utrymme som i tiderna reserverades för stockfottnings.

Kontakt

Nykarleby Kraftverk Ab

Kvarnvägen 20, 66900 Nykarleby

Tfn (06) 7856 252, Fax (06) 785 6299

info@nkab.fi

www.nkab.fi

Dejournummer: tel. (06) 722 0050

Ledningsposten maj 2015

Informationstidning som ges ut av Nykarleby Kraftverk

Chefredaktör: Tony Eklund

Pärmfoto: Elin Wistbacka, 2013

Layout: Kustmedia Ab

Tryck: Nykoprint, 2015

Upplaga: 4800 ex

Tysklands elproduktion 2014

Det talas mycket idag om framtidens nya elproduktionsformer och främst debatteras sol- och vindkraft. För att inte behöva sia om hur det kommer att gå ifall man väljer att satsa storskaligt i dessa produktionsformer, kan vi helt enkelt ta oss en titt på läget i dagens Tyskland. Ett land där man har valt att satsa stort på sol- och vindkraft. Ur bild 1 ser man den installerade kapaciteten(då vinden bläser och solen skinner samtidigt). Som jämförelse kan nämnas att Finlands toppbehov var i januari 2014 ca 14 GW.

Att förverkliga dessa satsningar har inte varit gratis och idag betalar den tyske kunden dubbelt mer för sin el än vad vi gör i Finland. Men hur långt räcker egentligen dessa satsningar? Den verkliga elproduktionen i Tyskland framgår ur bild 2. Även om den teoretiska mängden vind- och solkraft är betydande, klarar inte dessa produktionsformer av att ersätta behovet av konventionell kraftproduktion. Det ter sig alltså ganska uppenbart att den konventionella elproduktionen behövs ännu många år framöver.

Men hurdana anläggningar skall vi bygga i Finland för att ersätta de gamla kraftverken från 1960- och 1970-talen som börjar falla för både miljökraven och åldersträcket? Dagens miljötänkande gör det

Bild 1 - Sammanlagd effekt av alla kraftverk

Installed power at October 29, 2014

Net installed capacity rating

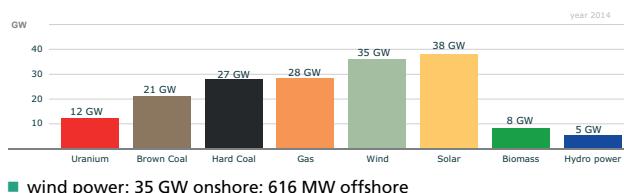
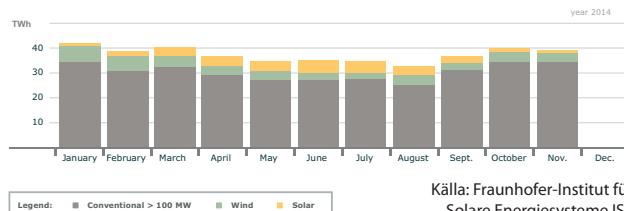


Bild 2 - Månatlig förverkligad elproduktion

Monthly Production Solar, Wind and Conventional

Monthly Production Solar, Wind and Conventional



Källa: Fraunhofer-Institut für Solare Energiesysteme ISE

omöjligt att göra storskaliga satsningar i ny kol- och torvbaserad elproduktion. Vad gäller träbränslen så har t.ex. Alholmens Kraft i Jakobstad under hela sin ca 15 åriga existens kämpat med att maximera användningen av träbränslen och torv på ett marknadsmässigt sätt. Av både kostnadsmässiga och politiska skäl har Alholmens Kraft ofta varit tvungen att ty sig i betydande grad till importerad stenkol.

Med tanke på dagens debattklimat är det lätt hänt att man förbiser samhällets helhetsbehov av elkraft. Det räcker med att läsa de regionala tidningarnas insändarspalter för att få del av kraftiga ställningstäganden antingen för eller emot

och som då tyvärr ofta kretsar kring enbart en produktionsform såsom vindkraft, kärnkraft eller skogsbränslen.

Oberoende av den dagsaktuella debatten kvarstår faktum att en stabil och säker tillgång till el året runt i vårt nordliga land kräver en mångfald av produktionsformer även i framtiden. En mångfald där det finns utrymme för både träbränslen, kärn-, vind-, vatten-, torv- och solkraft. Gärna till en helhetskostnad som vårt samhälle och vår industri faktiskt klarar av att bärta. Den tyska modellen där konsumenterna redan idag tvingas betala dubbelt mer för sin elkraft än i Finland känns inte som det helt rätta vägvalet för Finlands del.

På gång

SMS

Vi håller på att ta i bruk ett system som kan sända ut vanliga textmeddelanden till våra kunders GSM-telefoner då det är frågan planerade eller oplanerade driftsavbrott i distributionsnäten eller eventuella problem med dricksvattnet. En stor utmaning är att kunna hålla koll på telefonnumren till alla våra kunder. Fastigheter byter ägare och telefonnummer byts ut. Vi på Nykarleby Kraftverk kan tyvärr inte ha koll över alla byten och därmed kommer vi att be våra kunder att meddela oss sitt nummer via vår nättjänst kundweb.nkab.fi.

Lägre pris på elkraften

Från med 1.5.2015 sänkte vi normaltariffens förbrukningsavgift med 6 % från 6,08 c/kWh till 5,68 c/kWh. Uppdaterade tarifflistor finns på www.nkab.fi och vid vårt kontor.

Nytt vattentag i Jeppo

Kovjoki Vatten Ab som ägs till lika delar av Pedersöre och Nykarleby planerar aktivt vidare kring en utbyggnad av ett nytt vattentag vid Gunnarskangan i Jeppo. Det nya vattentaget kommer att på några års sikt förbättra märkbart tillgången till vatten. Samtidigt ökar tyvärr även kostnaderna och vattenavgifterna kommer att bli något dyrare.

Nya anslutningar

Kom ihåg att kontakta oss i god tid ifall ni önskar ansluta er till vårt ledningsnät. Helst 3 veckor på förhand.

Fennovoima 16 - 11

Stadens fullmäktige har i februari 2015 röstat 16-11 för att Nykarleby Kraftverk skall sluta satsa i Fennovoima. Vi respekterar naturligtvis ägarens beslut men redan ingångna avtal gör det tyvärr omöjligt att omedelbart sluta med satsningarna. Nykarleby Kraftverks styrelse inväntar stadsstyrelsens direktiv.

Vattentrycket



Det är en utmaning att bibehålla ett högt vattentryck under förbrukningstoparna.

Därför prövar vi ett helt nytt koncept där kunden satsar i en egen tank i storleksordningen 5-10 m³. Under dagen då vatten behövs som mest kan tanken tömmas i den takt och med det tryck som kunden önskar. Tanken fylls under natten och då kan Nykarleby Kraftverk erbjuda ett 20 % lägre nattpris på vattnet. Några pilotprojekt kommer att genomföras under året. Mer information kommer att finnas på www.nkab.fi under senhösten.

Arrangemanget är naturligtvis frivilligt och även Nykarleby Kraftverk kommer att satsa i vattentankar och bassänger. En mindre mobil tank på 15 m³ har redan beställts. Den mobila



tanken kan användas som tillfällig tryckutjämnnare eller vid behov köras ut till vattenhämtningspunkter ifall större problem uppstår i ledningsnätet. Större bassänger kan bli aktuella inom några år vid reningsverket i Kovjoki eller i Munsalatrakten. Att på förhand kunna bestämma en optimal placering av en bassäng i ledningsnätet, eller att värdera för- och nackdelar med en ringmatning mellan Vexala och Monäs är inte lätt att uppgiften och det hela kräver datorsimulering av ledningsnätet.



Mer info fås på webben och via vårt kontor

www.nkab.fi Tfn (06) 7856 252