# Solfångare för varmvatten, uppvärmning och el – några erfarenheter

Olof Andrén 2020-05-12 v10 [prof@oandren.com](mailto:prof@oandren.com)

Innehållsförteckning

[Solfångare för varmvatten, uppvärmning och el – några erfarenheter 1](#_Toc40199290)

[Jämförelse - solfångare för värme eller solceller för el 2](#_Toc40199291)

[Historik – solfångare för värme 2](#_Toc40199292)

[Nutid - solel 3](#_Toc40199293)

[Detaljer om solel 5](#_Toc40199294)

[Placering 5](#_Toc40199295)

[Byråkratisk process 6](#_Toc40199296)

[Första året – summering 6](#_Toc40199297)

[Tillägg år 2, 3 7](#_Toc40199298)

[Framtid 7](#_Toc40199299)

### Jämförelse - solfångare för värme eller solceller för el

* **Solfångare för värme** mer effektiva – kan ta upp 1 kW per m2 maximalt – i form av värme
* Mina 15 m2 solfångare har gett användbar värmeenergi motsvarande 8 000 kWh /år (gissning)
* Kostnad 1996 efter bidrag ca 50 000 kr.
* Stort överskott sommartid som ej används, ingen produktion vintertid
* **Solel** 20 m2 enligt offert från Vattenfall 3 200 kWh per år, max effekt 3,36 kW – som jämförelse
* Kostnad efter ROT-bidrag ca 70 000 för Vattenfalls alternativ
* Solel 40 m2 enligt offert från Uppsala Solenergiprojekt 6200 kWh per år, max effekt ca 6.9 kW.
* Kostnad efter ROT-bidrag ca 100 000 inkl moms. Om bidrag för solel erhålls, ca 70 000 kr. Erhållit bidrag i november 2017!
* Överskott sommartid kan säljas just nu ca 1kr/kWh. Avskrivningstid 15 - 20 år beroende på elpris och avtal. Har nu laddhybridbil – laddar sommartid med egen el!

### Historik – solfångare för värme

Redan 1996 installerade jag 15 m2 solfångare på taket och de har fungerat sedan dess. I samband med solfångaren installerade jag vedkamin, och det samlade resultatet blev att den inköpta fjärrvärmeenergin halverades (från 22 till ca 11 MWh). Jag installerade en 750 liters lagringstank och kopplade både varmvatten och radiatorkrets till solvärmen. Max effekt beräknad från flöde x temperaturhöjning över 10 kW soliga dagar. Total kostnad efter bidrag ca 50 000kr.

2010 byttes fjärrvärmeväxlaren ut, och därefter kunde jag bara använda solfångaren till varmvatten eftersom den nya värmeväxlaren saknar möjlighet till sammankoppling. Dock används värmen från soltanken även till husuppvärmning, genom att öppna dörren till ’pannrummet’ under höst och vår. Reparationer och service har varit minimala – byte av glykolvattenblandning och en cirkulationspump, samt en del målning på taket. En del av styrelektroniken har också bytts ut till en kostnad av ca 2000 kr.

Figur 1-2 Solfångare under byggnad 1996. Solfångare på uppbyggd ställning på tak, riktad rakt mot söder, 42° lutning. 2016.

### Nutid - solel

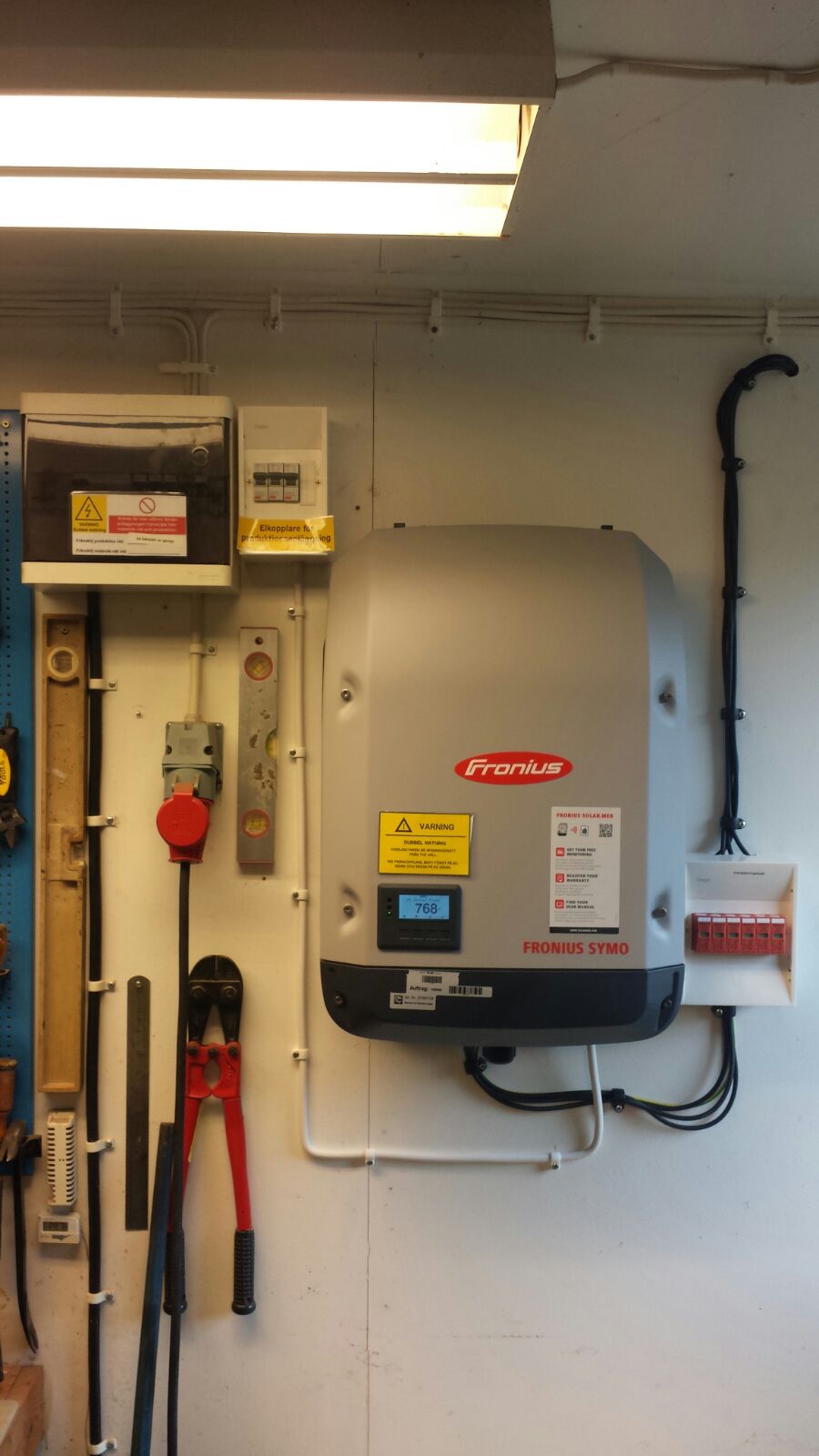
Hösten 2016 beställde jag 40 m2 monokristallina solpaneler för installation på garagetak (14 paneler) och på hustak (11 paneler) bredvid solfångare. Varje panel mäter alltså 1.6 x 1m och ger ca 270 W. Jag anlitade Uppsala Solenergiprojekt ( [jonas.e.nordstrom@gmail.com](mailto:jonas.e.nordstrom@gmail.com) ), eftersom pris och service var bäst vid jämförelse. Beräknad max effekt är ca 6.9 kW och årsproduktion energi ca 6200 kWh. Nuvarande årsförbrukning för hushållet är ca 8000 kWh. Överskott sommartid säljs för ca 1 kr per kWh. I mars 2017 installerades solpanelerna på garagets plåttak och husets papptak (Bild 3-4). På garagetaket skruvades fästen i plåttaket (med tätning) och på papptaket lades vinklade ställ med vikter i – inga hål i tjärpappen (!). Solenergiprojektet anlitade Solcellsproffsen ( [info@solcellsproffsen.se](mailto:info@solcellsproffsen.se) ) för montering och installation.

Figur 2 Garagetak och del av hustak före installation av solpanel 2016. Taken ligger i riktning SSO (160° ).



Figur 3 14 solpaneler installerade på garagetak, 21° lutning. 11 solpaneler installerade på hustak - ca 5° lutning + panelställ 10° lutning = 15°. Mars 2017.

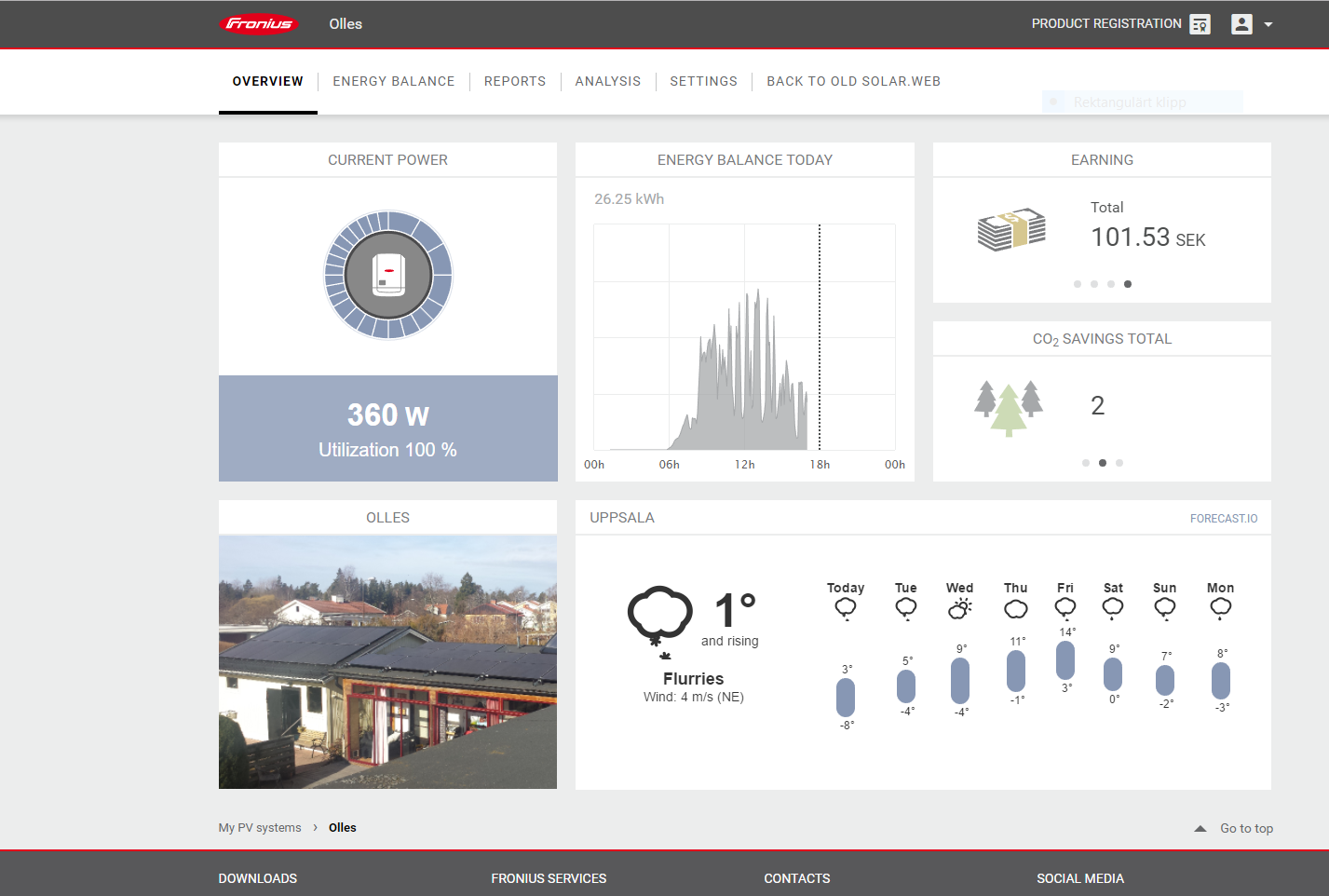
En växelriktare – Fronius Symo 6.0-3-M, 6 kW, installerades i garaget 31 mars. En strömbrytare installerades på utsidan – för att kunna bryta matningen från solceller vid elarbeten. Eftersom el matas från två håll måste man bryta från två håll – från nät och från solceller. Det kan påpekas att vid högre effekter – över 2 kW – så startar en kylfläkt. Svagt ljud – men kan störa den känslige. Inget problem i garaget…



Figur 4 Växelriktare Fronius Symo 6 kW i garage. Befintligt säkringsskåp uppe till vänster. Svarta kablar från solceller, vit kabel till elnät. Notera att effekten just nu är 768 W – sen eftermiddag. Trefasuttag, vattenpass etc. ej relaterat till solel 😊.

Den 10.e april installerades ny elmätare som kan mäta både in och utgående el, så då kunde produktionen starta. Dock krävs diverse certifikat etc. – som jag tar upp nedan. Jag kan varmt rekommendera att anlita någon som kan byråkratin – i mitt fall sköttes allt (nästan) av Uppsala Solenergiprojekt.

Man kan sen sitta och titta på hur elen produceras – på mobil, dator och smart-TV. Överallt i världen – bara det finns Internet.



Figur 5 Skärmdump av Fronius övervakningsprogram. Växlande molnighet och snö i luften.

## Detaljer om solel

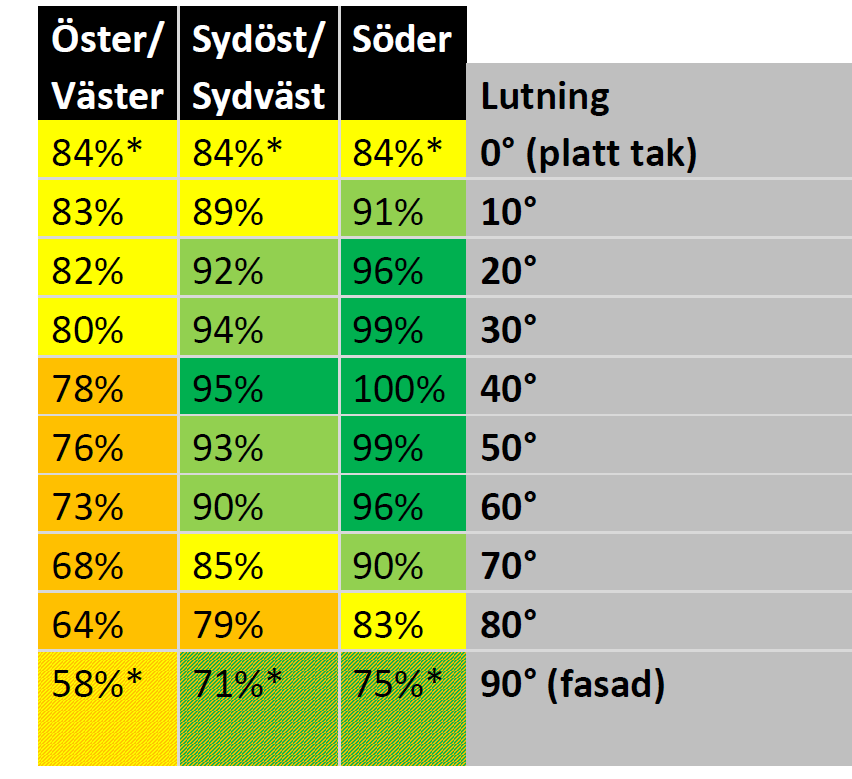
### Placering

Maximal effekt uppnås vid söderläge och 40° lutning. (Figur 7). I min installation är alla paneler riktade mot SSO (160°), vilket bör ge nära 100%. Däremot ger lutningen en viss försämring. 14 paneler av 25 (56%) har lutningen 21°, och 11 (44%) har lutningen 15°. Lite matematik ger 0.56 x 0.96 x 6.9 kW = 3.71kW från garagetak och 0.44 x 0.93 x 6.9kW = 2.82kW från hustak. Alltså en maxeffekt av totalt 6.53kW jämfört med 6.9kW som maxeffekt enligt offerten från leverantören. Det är dock oklart om leverantörens uppgift gäller det teoretiska eller verkliga värdet med hänsyn till suboptimal lutning. Egentligen är tabellen nedan baserad på årsproduktion och skillnaden i toppeffekt är sannolikt lägre än skillnad i maxeffekten.

Nu – i april 2018 – kan jag summera vad som hänt under året. Eftersom övervakningsprogrammet (fig.6) läser av effekten kontinuerligt kan man spåra maxeffekten. Mer om årets produktion nedan.

Maxeffekten den soligaste stunden en dag i slutet av juni var ca 5.5kW. Någon annan dag uppnåddes 5.3. Skillnaden mot den uppgivna maxeffekten 6.5 kW är stor och kan väl knappast förklaras med väder.

En osäkerhetsfaktor är att växelriktaren lär begränsas av den sämsta panelen – vilket skulle kunna förklara den låga maxvärdet. Maxvärdet är ju som sagt inte klart definierat – det viktiga är ju årsproduktionen.



Figur 6 Effektivitet hos solpaneler beroende på väderstreck och lutning

### Byråkratisk process

Det krävs en rätt omfattande pappersexercis med bidragsansökningar etc. och jag kan bara rekommendera att inte försöka på egen hand. Oavsett leverantör, så bör man se till att få hjälp. Jag har fått allt serverat av min leverantör/agent, Uppsala Solenergiprojekt, som skickat information om vad som ska göras i de olika stegen. Rekommenderas!

Här tar jag bara upp det sista steget, avtal om att sälja el till leverantör. Eftersom jag hade fast avtal – ett års uppsägning – hos Vattenfall – var valet enkelt. Ett telefonsamtal krävdes, och jag fick ett konkurrenskraftigt pris. Nästa år när avtalet går ut kan jag undersöka marknaden igen. Men det bör sägas att det är inte helt enkelt, med spotpris, elbörs, elcertifikat, osv.

### Första året – summering

Eftersom anläggningen togs i drift 10:e april 2017 kan jag summera ett års drift från 12:e april 2017 (Fig. 8).

Det var inga speciella problem första året förutom att jag fick starta om systemet en gång. Dock var maxproduktionen väsentligt lägre än den teoretiskt beräknande av leverantören – 5532 kWh respektive 6530 kWh. Intressant nog är både uppmätt och teoretisk årsproduktion 1000 x den dagliga maxeffekten – 5.5 kW och 5.5 MWh respektive 6.5 kW och 6.5 Mwh.

Frågan är om den stora skillnaden mellan teori och verklighet är acceptabel. Om skillnaden i årsproduktion beror på fel i någon panel eller konvertern är det såklart ett garantiärende, men om det beror på lägre instrålning detta år är det svårt att skuldbelägga någon (!). En intressant observation är att under denna snörika vinter har jag sopat ren panelerna ibland, men under högvinter är produktionen så låg att snön inte är något problem. Men redan i februari kan dagsproduktionen vara uppemot 10 kWh, värt uppemot tian (!). Kanske inte hela världen…

Jag tänker ev. kontakta leverantören – men först försöka hitta data om solinstrålning under tidsperioden – är den under normalvärdet – särskilt maxvärdet som ju inte borde bero på årsvariationen? Trots dessa tvivel har året ändå varit bra – beroende på hur man räknar har ju ungefär 5000 kr sparats in. Det tog tid, men till slut fick jag bidrag till solel och skulle därför återbetala ROT-avdraget. Detta var inte helt enkelt, men med hjälp av Uppsala Solenergiprojekt och Skatteverket gick det till slut. En skattning av totala kostnaden efter alla bidrag hit och dit är 70 000 kr, men det kortsiktiga ekonomiska utfallet är inte viktigt – känslan av att kunna ladda sin supermiljöbil med egentillverkad el är inte så dum.

### Tillägg år 2, 3

13/4 2018 till 2019 gav en annan bild (Fig 10). Den soliga sommaren gav 6173kWh, när året före bara gav 5532. Fortfarande i lägsta laget, men acceptabelt. Våren 2019 något mindre än 2018 – hittills. Vi får se…

13/4 2019 till 2020 (Fig 9) gav 5941kWh – lite högre igen…

### Framtid

Mest kan man ju sitta och rulla tummarna och se hur pengarna rullar in…men allvarligt talat är det frestande att installera batterier så man kan utnyttja dagsproducerad el nästföljande natt…

Men ekonomin för detta beror ju på kostnad, elpris in, elpris ut och hur länge batterier håller mm.

Figur 8 Produktion första året 25 solpaneler, totalt 5.5 MWh

Figur 9 År 2 , totalt 6.2 MWh

Figur 10 År 3 , totalt 5.9 MWh