



NORTH EUROPEAN ENERGY PERSPECTIVES PROJECT

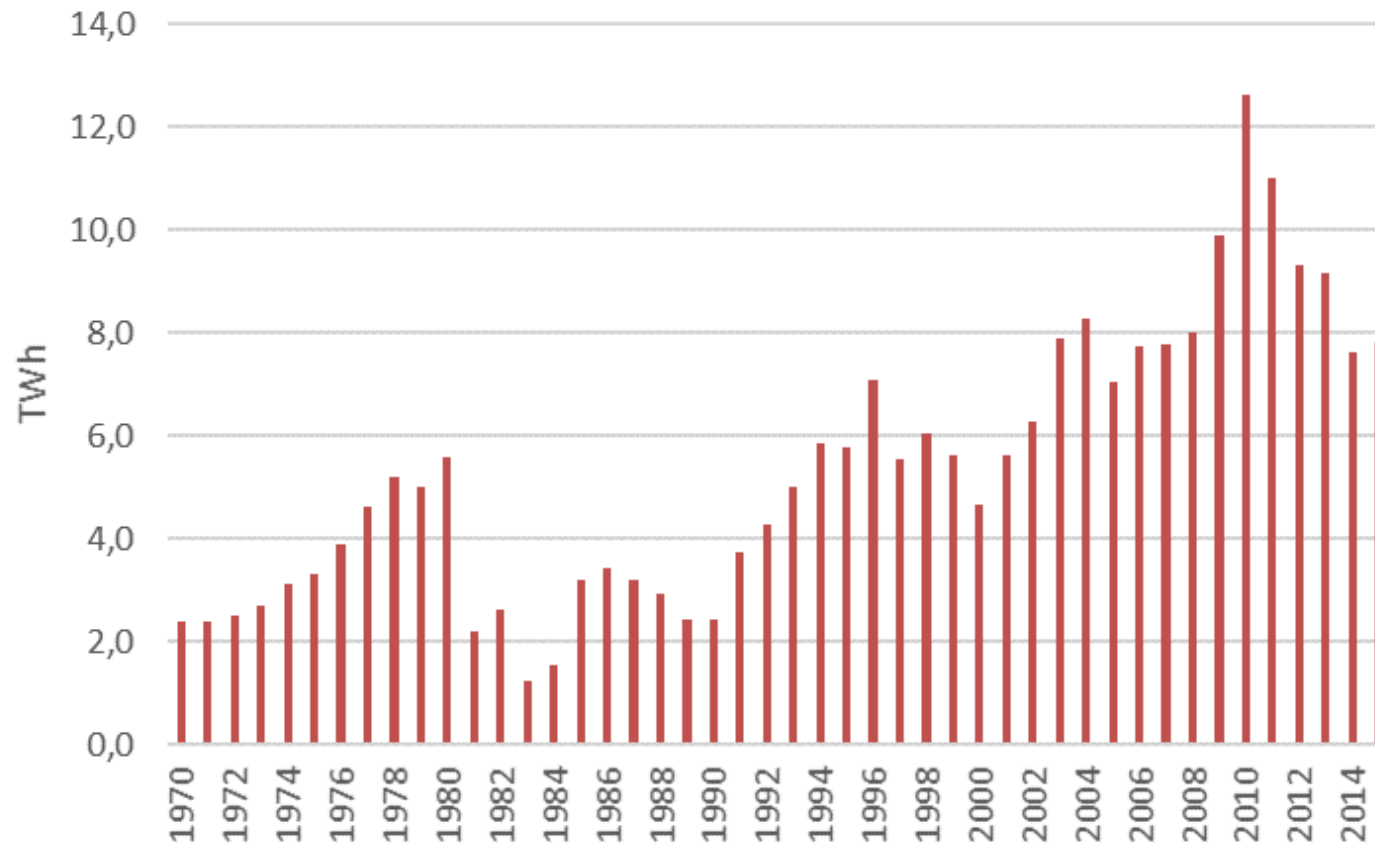
Kraftvärmens och fjärrvärmens framtid

John Johnsson, Profu

Bakgrund

- Betydelsen av planerbar elproduktion ökar i framtiden när det variabla inslaget ökar.
- Enligt Energikommissionen är ”En konkurrenskraftig fjärrvärmesektor och minskad elanvändning i uppvärmningen en förutsättning för att klara den förnybara el- och värmeförsörjningen under kalla vinterdagar”.
- Samtidigt har lönsamheten för kraftvärme varit dålig de senaste åren och förväntade investeringar har skjutits på framtiden eller företagen har valt att istället investera i hetvattenpannor.
- Till detta kommer flera kraftvärmeanläggningar är på väga att fasas ur elcertifikatsystem, vilket kan accentuera problematiken.

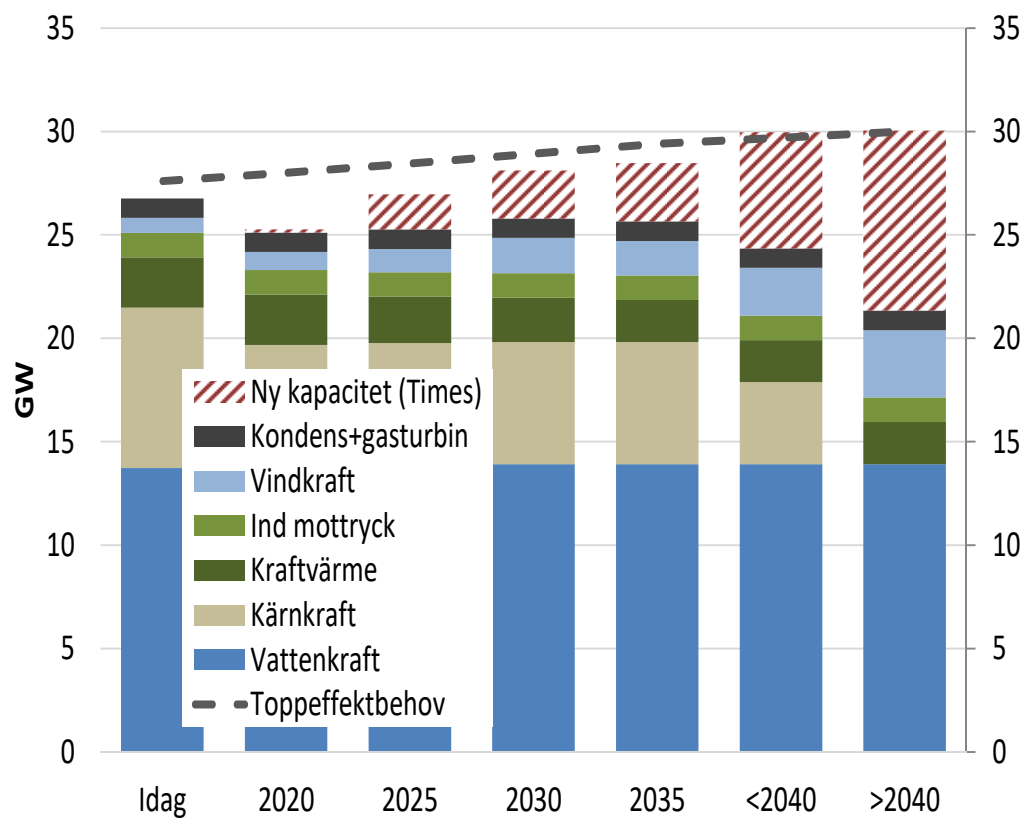
Elproduktion från kraftvärme



Stor variation mellan olika år. Exempel på viktiga påverkansfaktorer är uppvärmningsbehovet (varmt/kallt) och elpris.

Elproduktionskapaciteten i Sverige, från tidigare studier

– om en av våra analysmodeller får avgöra

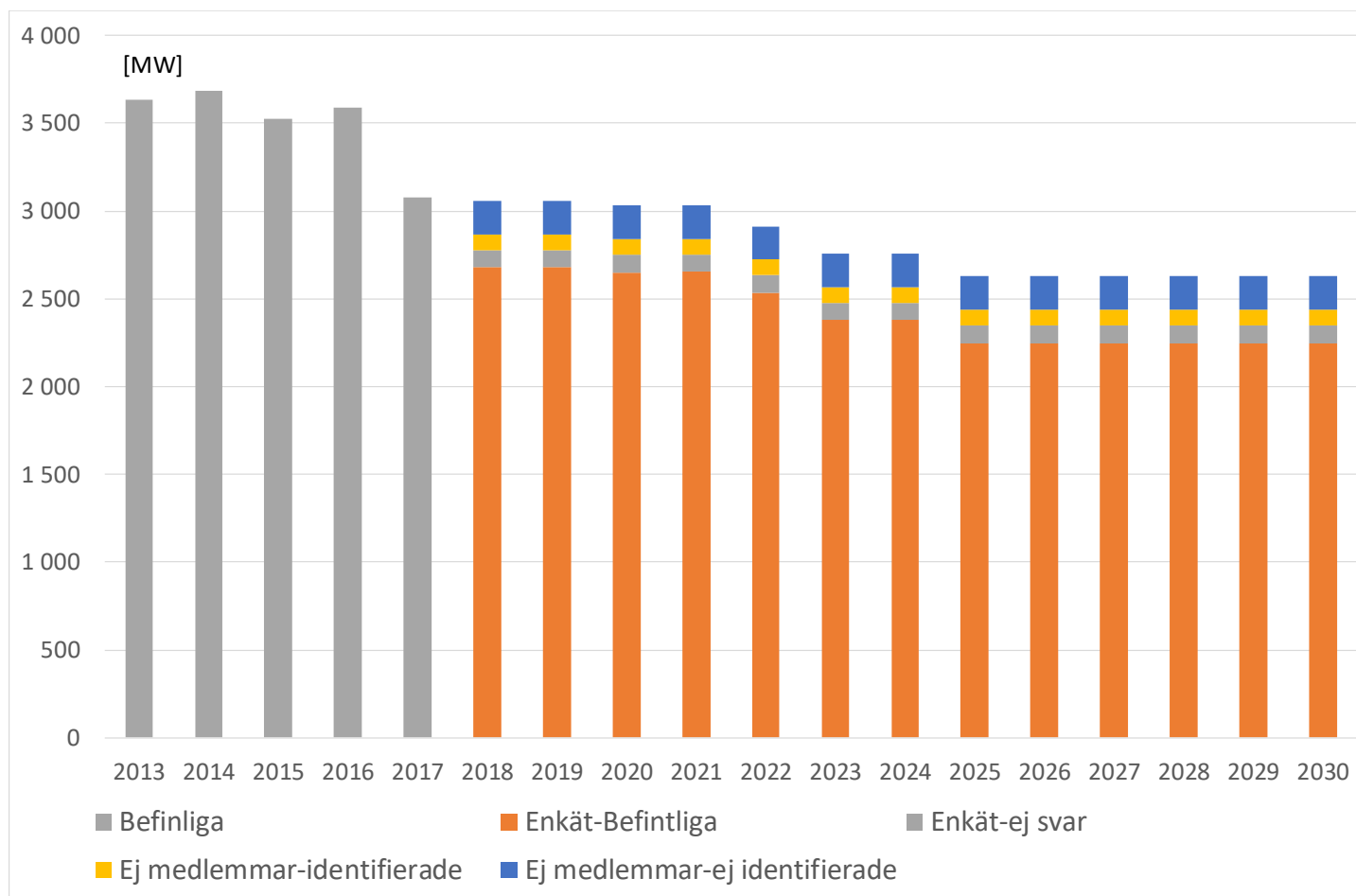


Mål

- Målet med projektet är att ta fram en bild av hur den svenska kraftvärmens i fjärrvärmenäten kommer att utvecklas under de kommande 10-20 åren.
- Framtidsbilden tas fram med hög ambitionsnivå och olika metoder kombineras för att nå målet.
- Projektet kommer också att belysa vilka omvärldsförutsättningar som verkar i gynnsam riktning för kraftvärmens i framtiden och vilka faktorer som verkar hämmande på kraftvärmeproduktionen.
- Utifrån den erhållna framtidsbilden genomförs också en diskussion av styrmedel som skulle kunna bli aktuella för att förbättra kraftvärmens konkurrenskraft.

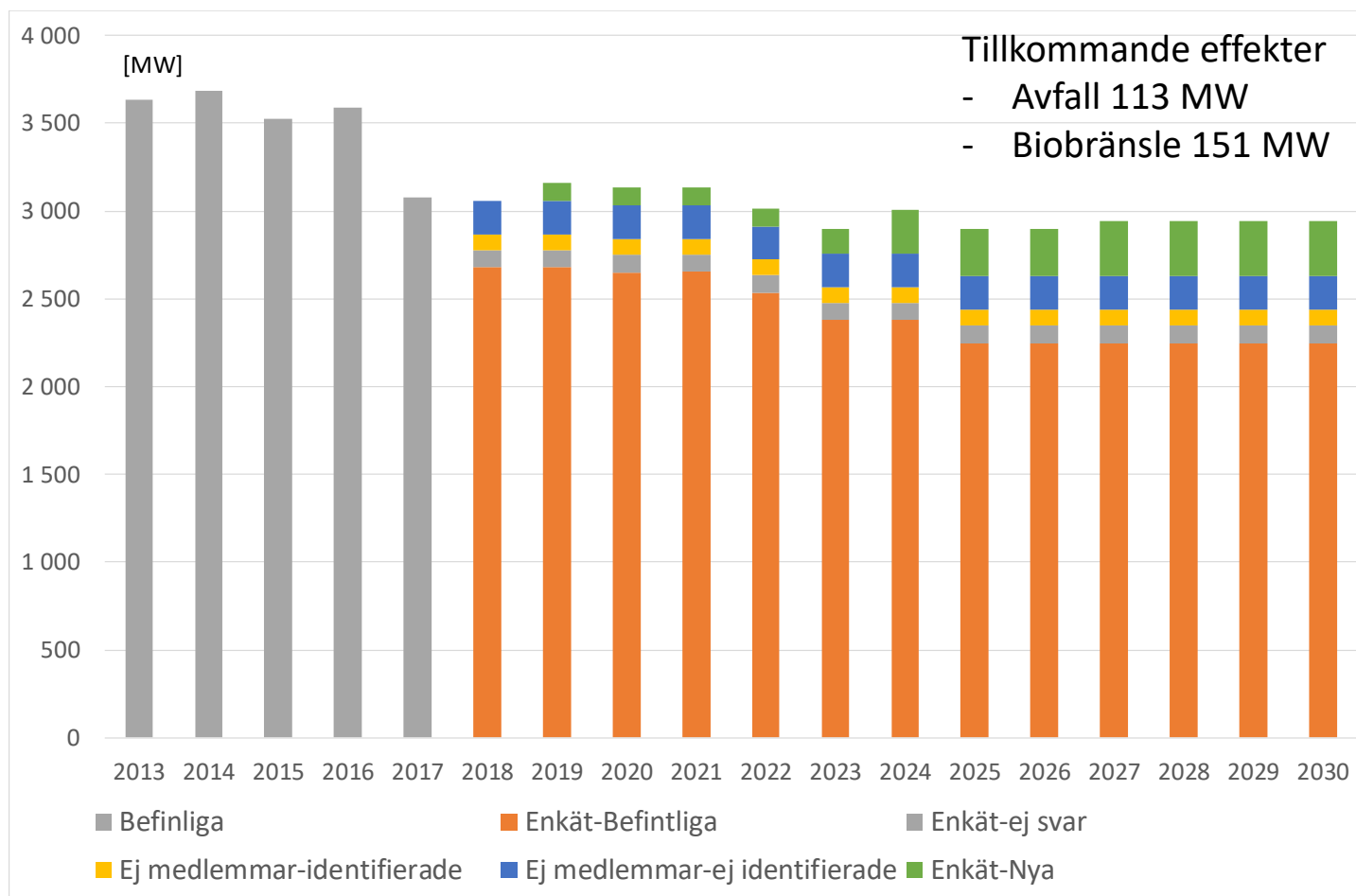
Eleffekt övergripande, enligt enkät 2018

- Historisk och befintlig framtida effekt



Eleffekt övergripande, enligt enkät 2018

- Historisk och framtida effekt



Enkäten, andra svar

- Framtida värmeleveranser (antal):
 - Oförändrat: 40%
 - Minskande: 45%
 - Ökande: 15%
 - Total förändring av leveransvolym: -1%
- 15% överväger kraftvärmeinvesteringar. Även några som överväger ombyggnation av nuvarande kapacitet.
- 40% överväger andra investeringar än kraftvärmeverk. Hetvattenpannor och värmepumpar ungefär lika vanligt.
- 25% överväger åtgärder för produktionsflexibilitet: ackumulatorer (kort och lång), kundstyrning, direktkylning, utökad kondens

Tack!



NORTH EUROPEAN ENERGY PERSPECTIVES PROJECT

nepp