

Välkommen till uppstartskonferens i regeringsuppdraget Kortare ledtider för elnätsutbyggnad

Konferensen startar klockan 09:00



Dagens program

09:00 Inledning

09:15 Varför behöver elnätsutbyggnaden gå snabbare? *Svenskt Näringsliv, SSAB, Svensk Vindenergi och Fossilfritt Sverige.*

09:35 Presentation av nätutvecklingsprocessen - *Energimarknadsinspektionen, Lantmäteriet, Länsstyrelsen Norrbotten och elnätsföretag.*

10:40 – 10:55 Paus



10:55 Reflektioner kring nätutvecklingsprocessen - *Svenskt Näringsliv, SSAB, Svensk Vindenergi och Fossilfritt Sverige.*

11:10 Presentationer av de utvalda nätutvecklingsprojekten - *Svenska kraftnät, Ellevio, E.ON och Vattenfall Eldistribution.*

11:50 Vad är nästa steg?

12:00 Konferensen avslutas.



Varför behöver elnätsutbyggnaden gå snabbare?

I panelen:

- Robert Thorburn, Svenskt näringsliv
- Joakim Ceije, SSAB
- Lina Kinning, Svensk Vindenergi

Nätutvecklingsprocessen

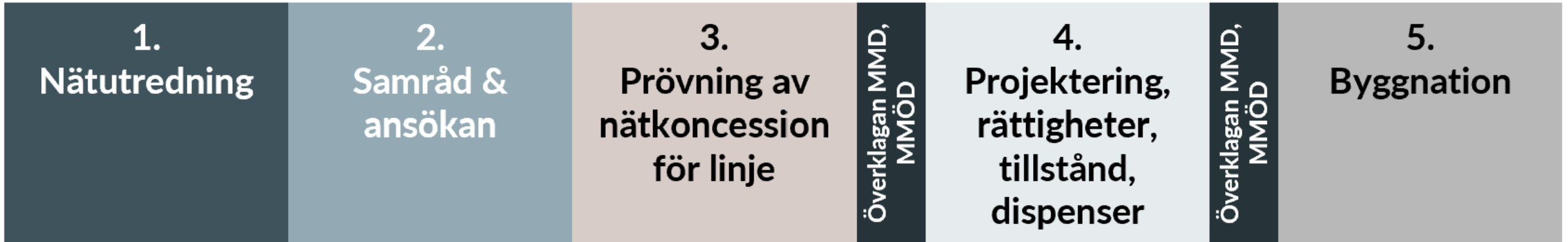
- Vad är det som tar tid i processen att bygga elnät och varför?

Var tror du det finns störst potential till ledtidförkortning?

1. Nätutredning
2. Samråd & ansökan
3. Prövning av nätkoncession för linje
4. Projektering, rättigheter, tillstånd, dispenser
5. Byggnation

Svara genom att gå till www.Menti.com och använd koden: 1599 4526

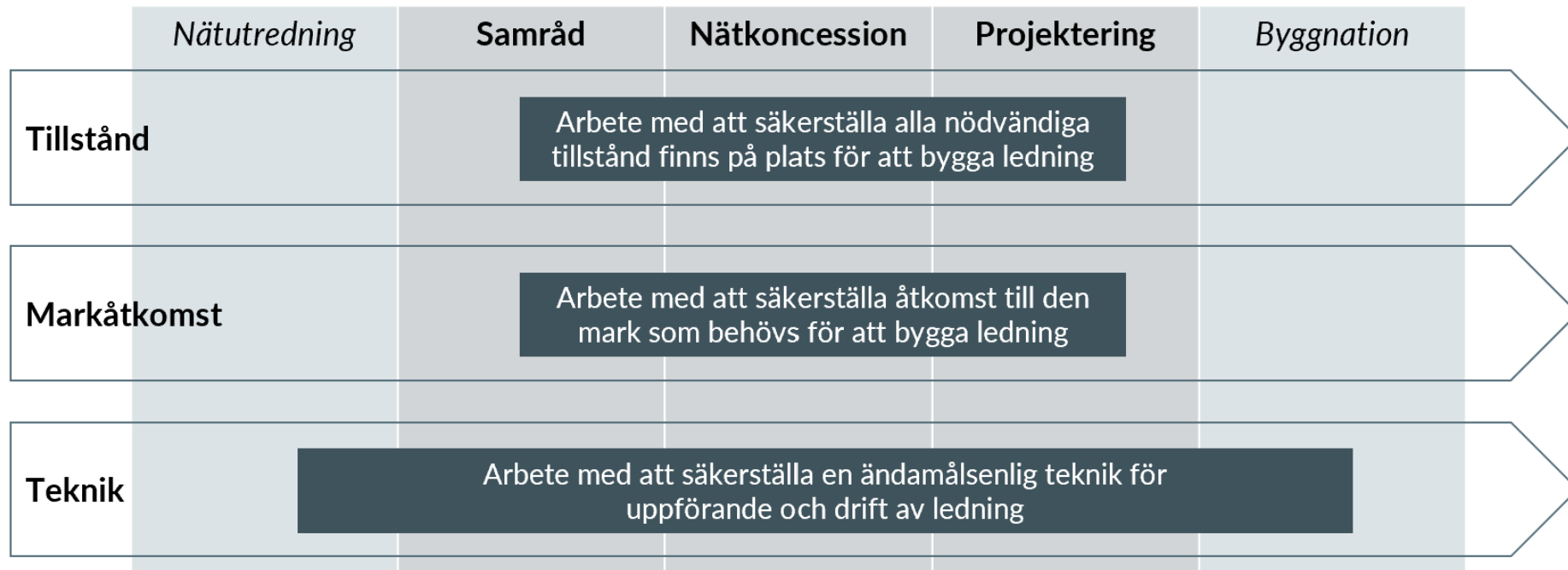
Sekventiell visualisering av nätutvecklingsprocessen



I fyra av fem steg är nätägaren ansvarig för processens framdrift:

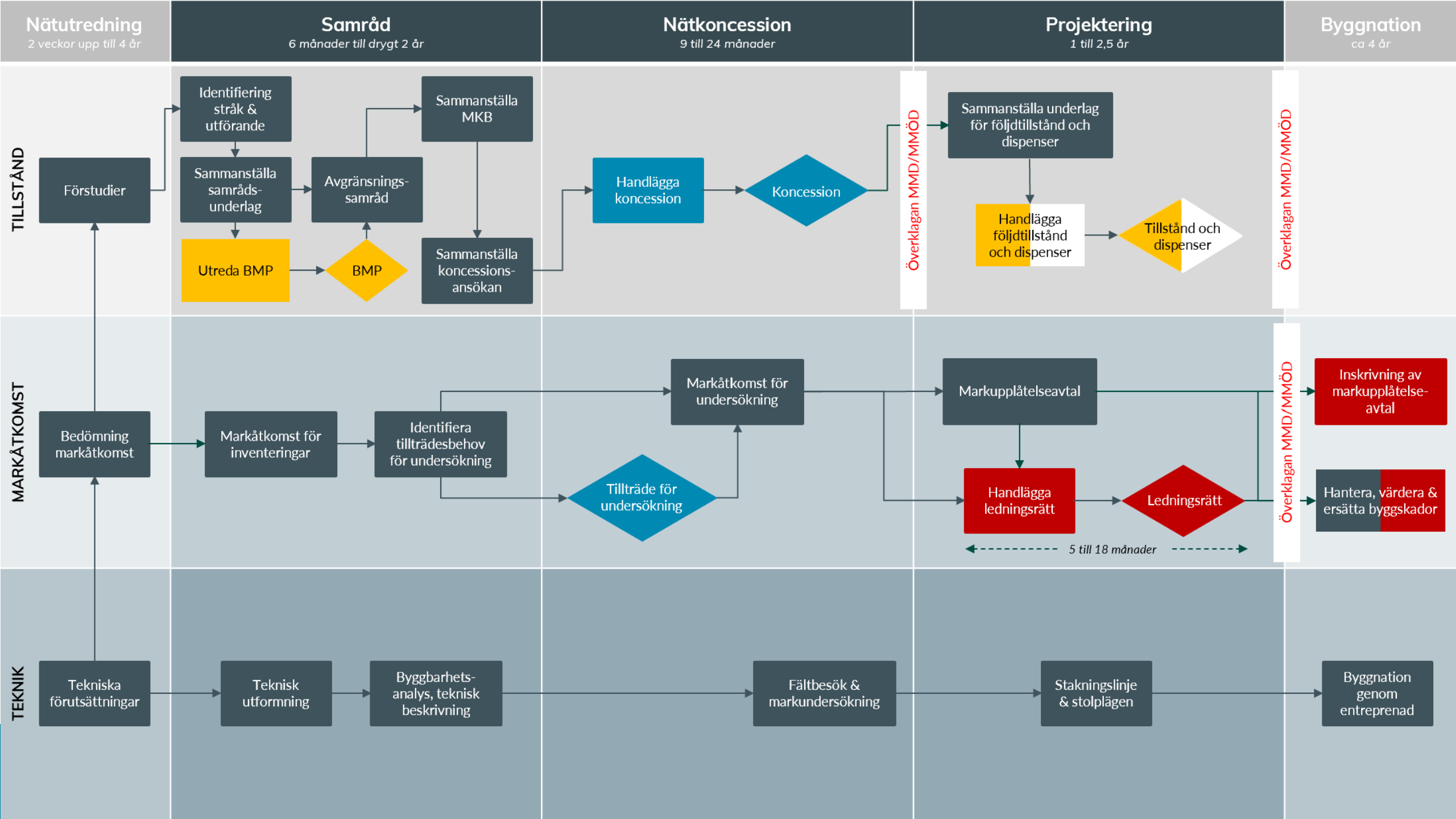
- I steg 1 är nätägaren ensamt ansvarig
- I steg 2 och 4 samarbetar nätägaren med länsstyrelsen
- I steg 3 ansvarar Ei för att avslå eller tillstyrka nätkoncession
- I steg 4 är Lantmäteriet involverade på uppdrag av nätägaren, kopplat till ledningsrätt
- I steg 5 är nätägaren ensamt ansvarig

Utvecklad visualisering av nätutvecklingsprocessen

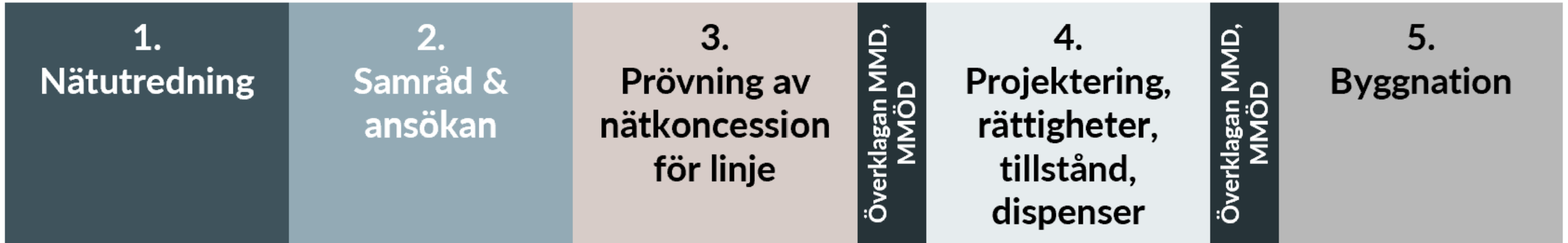


De fem stegen löper alla genom tre arbetsströmmar, som både sker sekventiellt och parallellt.

Nätutredning och *byggnation* är primärt nätägarens eget arbete, medan de mellanliggande stegen (*samråd*, *nätkoncession* och *projektering*) involverar myndigheter och sakägare.



Ledtider i nätutvecklingsprocessen



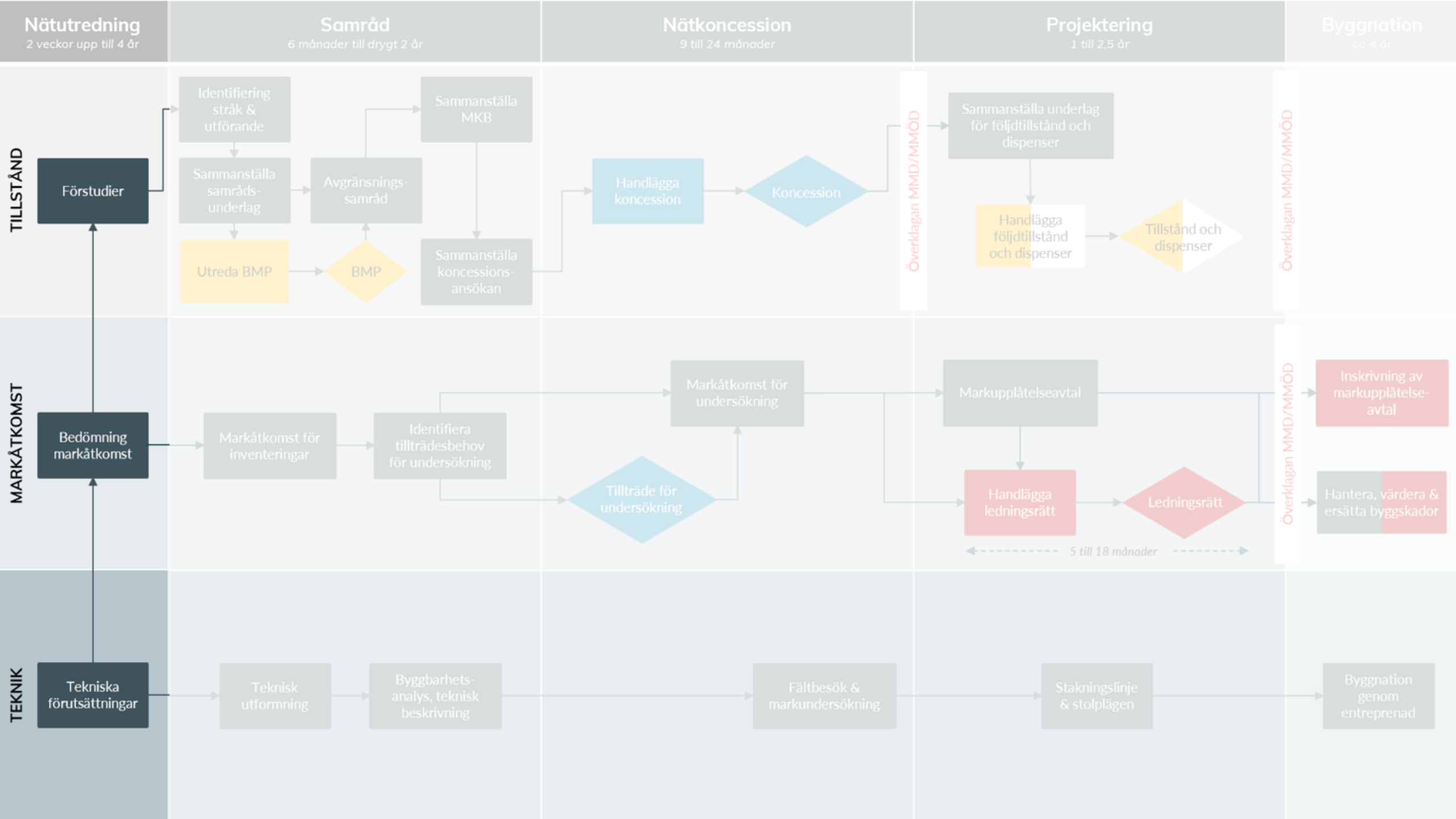
- Steg 1: 2 veckor till 4 år
- Steg 2: 6 månader och drygt 2 år
- Steg 3: 9 månader till 2 år, utan överklagan. Den genomsnittliga tiden för steget är 18 månader
- Steg 4: 1 till 2,5 år, utan överklagan. Lantmäteriets interna process utgör 5 månader till 1,5 år av denna tid
- Steg 5: Ca 4 år

Nätutvecklingsprocessen

- **Nätutredning:** Nätägare
- **Samråd:** Nätägare och länsstyrelser
- **Nätkoncession:** Energimarknadsinspektionen
- **Projektering:** Nätägare, länsstyrelser och Lantmäteriet
- **Byggnation:** Lantmäteriet och nätägare

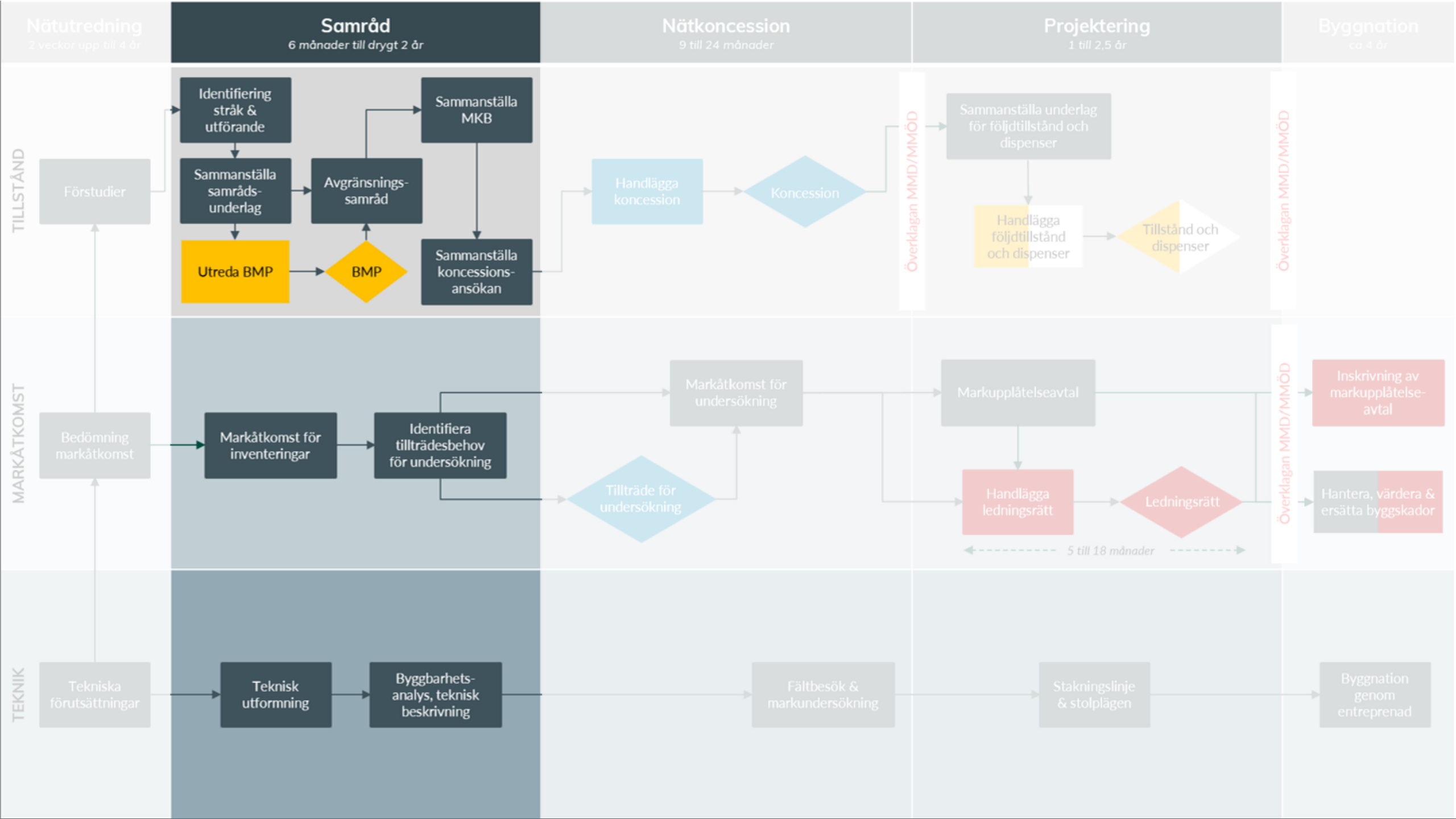
Nätutvecklingsprocessen

- Steg 1: Nätutredning



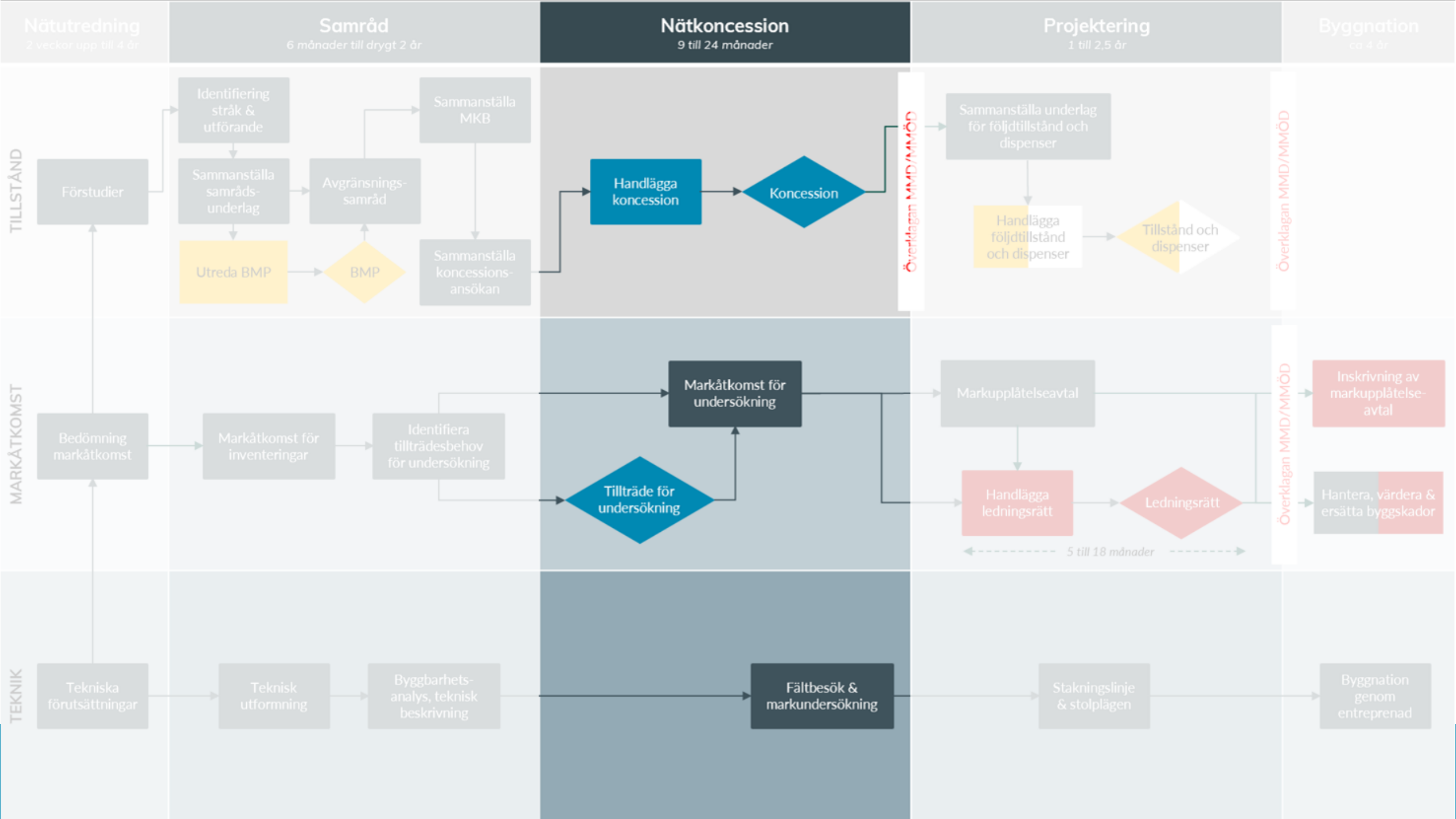
Nätutvecklingsprocessen

- Steg 2: Samråd



Nätutvecklingsprocessen

- Steg 3: Nätkoncession

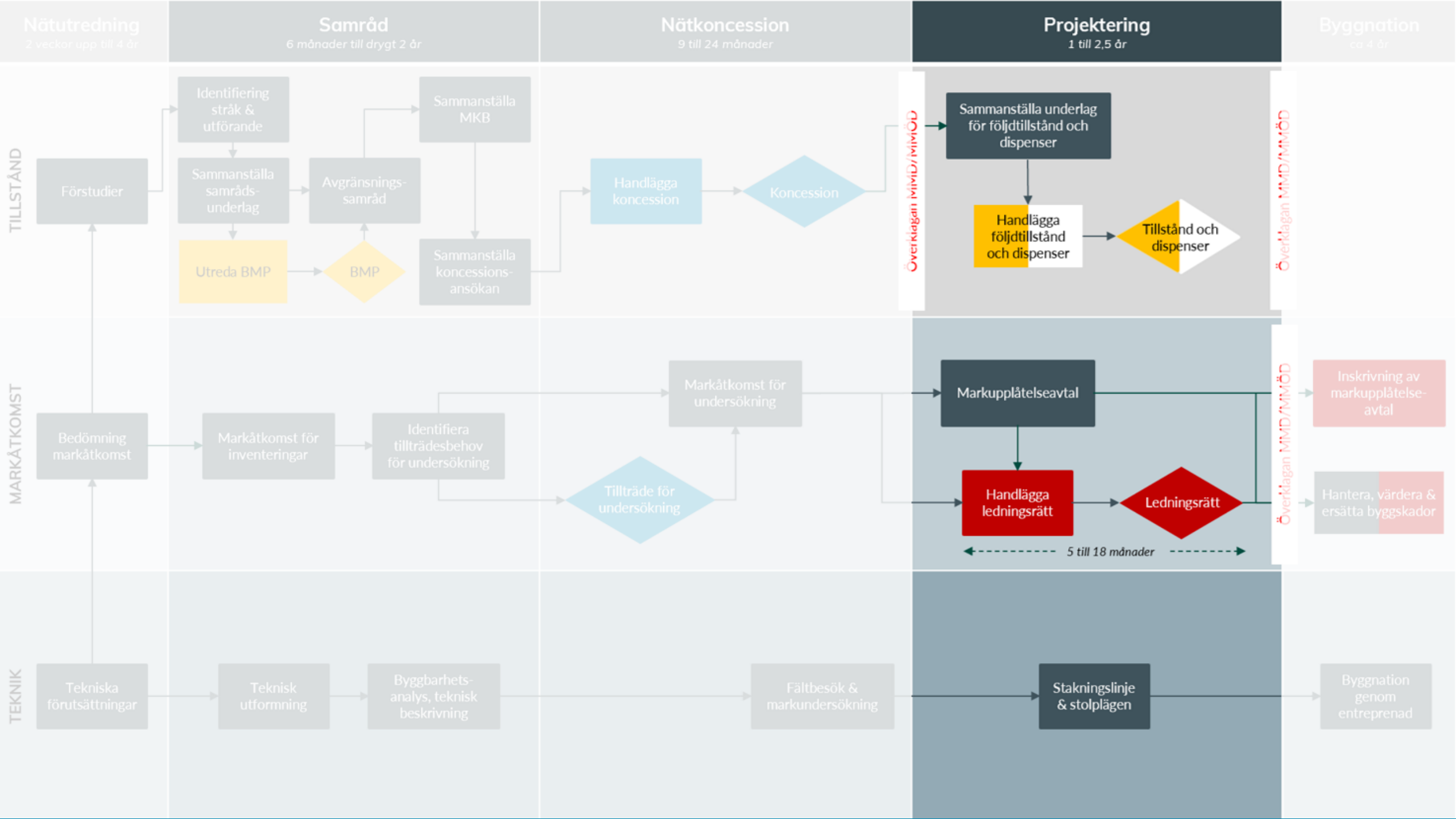


Processkartan visar Ei:s handläggningsprocess för nätkoncession för linje

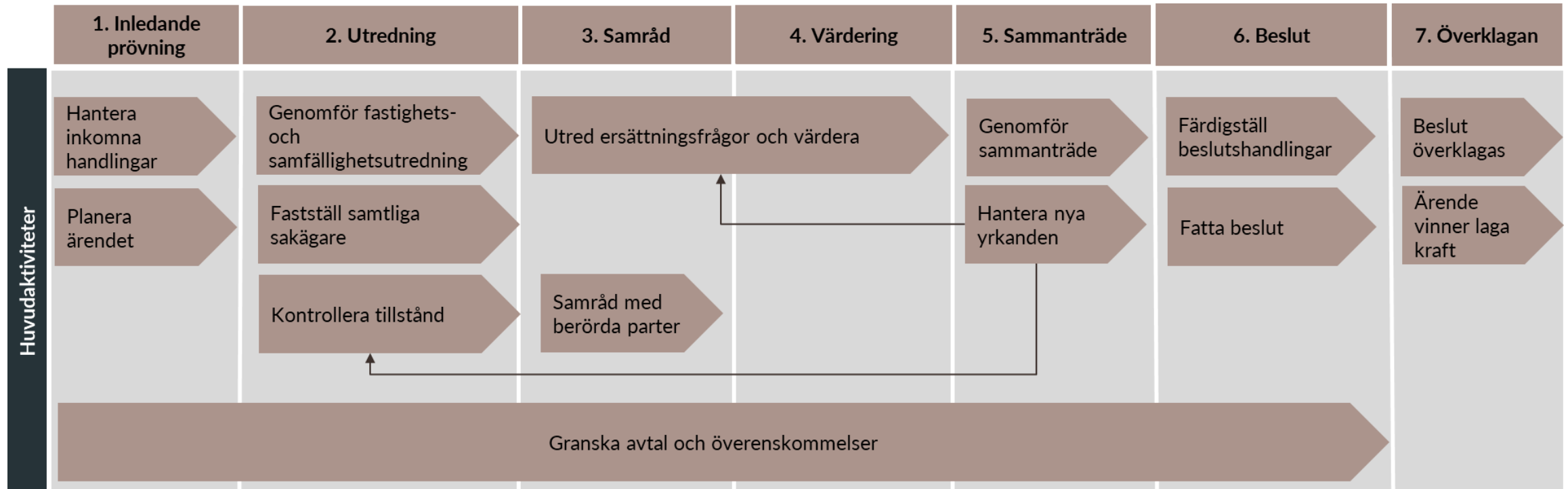


Nätutvecklingsprocessen

- Steg 4: Projektering

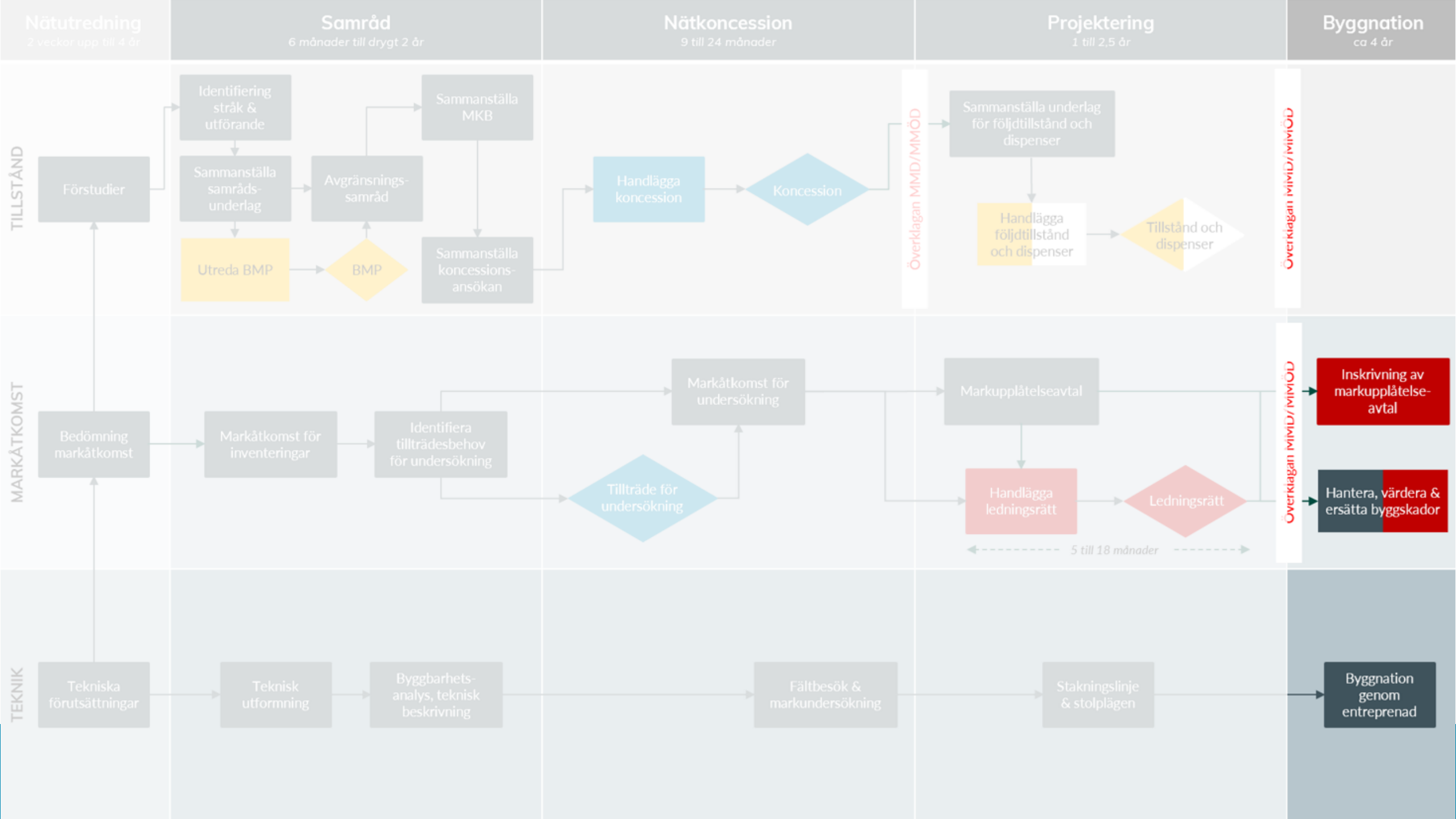


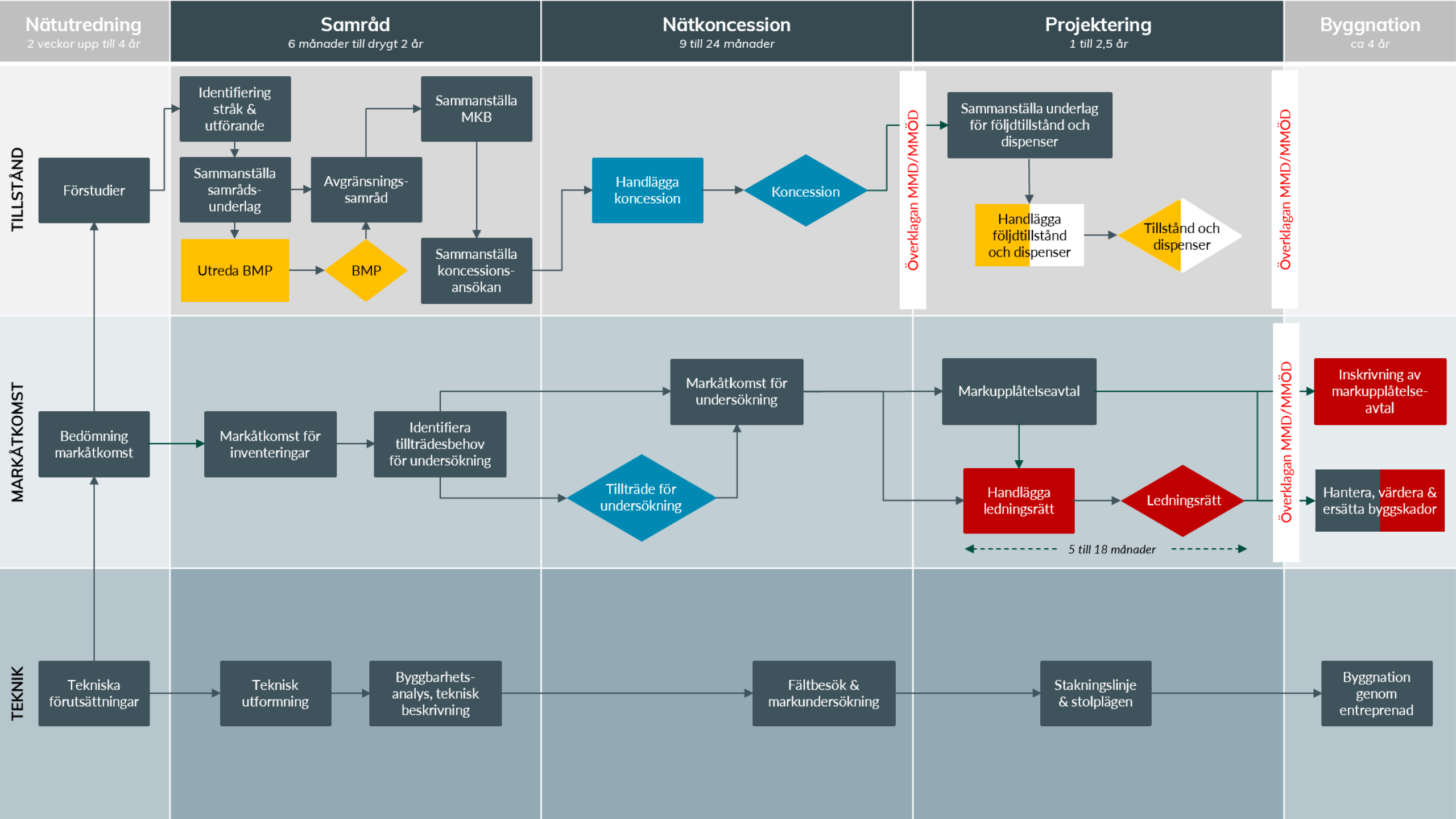
Processkartan visar Lantmäteriets handläggningsprocess för ledningsrätt



Nätutvecklingsprocessen

- Steg 5: Byggnation





Paus – vi ses igen klockan 10:55



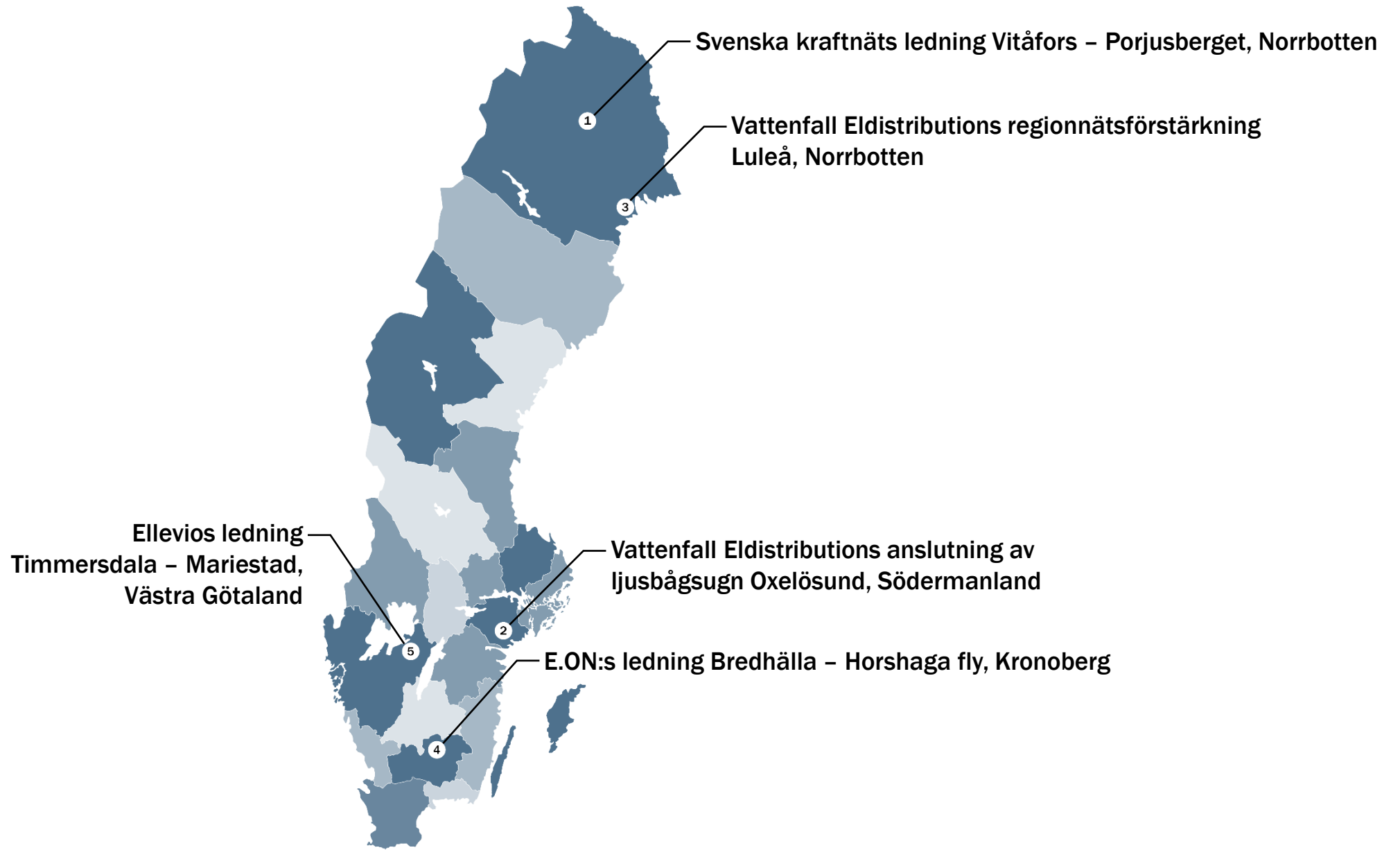
Reflektioner kring nätutvecklingsprocessen

I panelen:

- Robert Thorburn, Svenskt näringsliv
- Joakim Ceije, SSAB
- Lina Kinning, Svensk Vindenergi

**Var tror ni att det finns störst chans till
ledtidförkortning i nätutvecklingsprocessen?**

Presentationer av de utvalda nätutvecklingsprojekten



Projekt 1 – Svenska kraftnät

Vitåfors - Porjusberget



Åtgärder behövs för att möta elektrifiering av industrier i norra Sverige och snabbt möjliggöra energiomställningen



Vilka är projektets utmaningar?



Pilot halverad ledtid ledning- hur får vi det att hända?



Tack och kontaktuppgifter

- > Länk till mer info om projekt Vitåfors-Porjusberget

www.svk.se/vitafors-porjusberget/

Kontakt

Tomas Bergsten
Projektledare



Caroline Lundgren
Tillståndsansvarig



Projekt 2 – Vattenfall Eldistribution

Anslutning till ljusbågsugn Oxelösund



Anslutning av ljusbågsugn

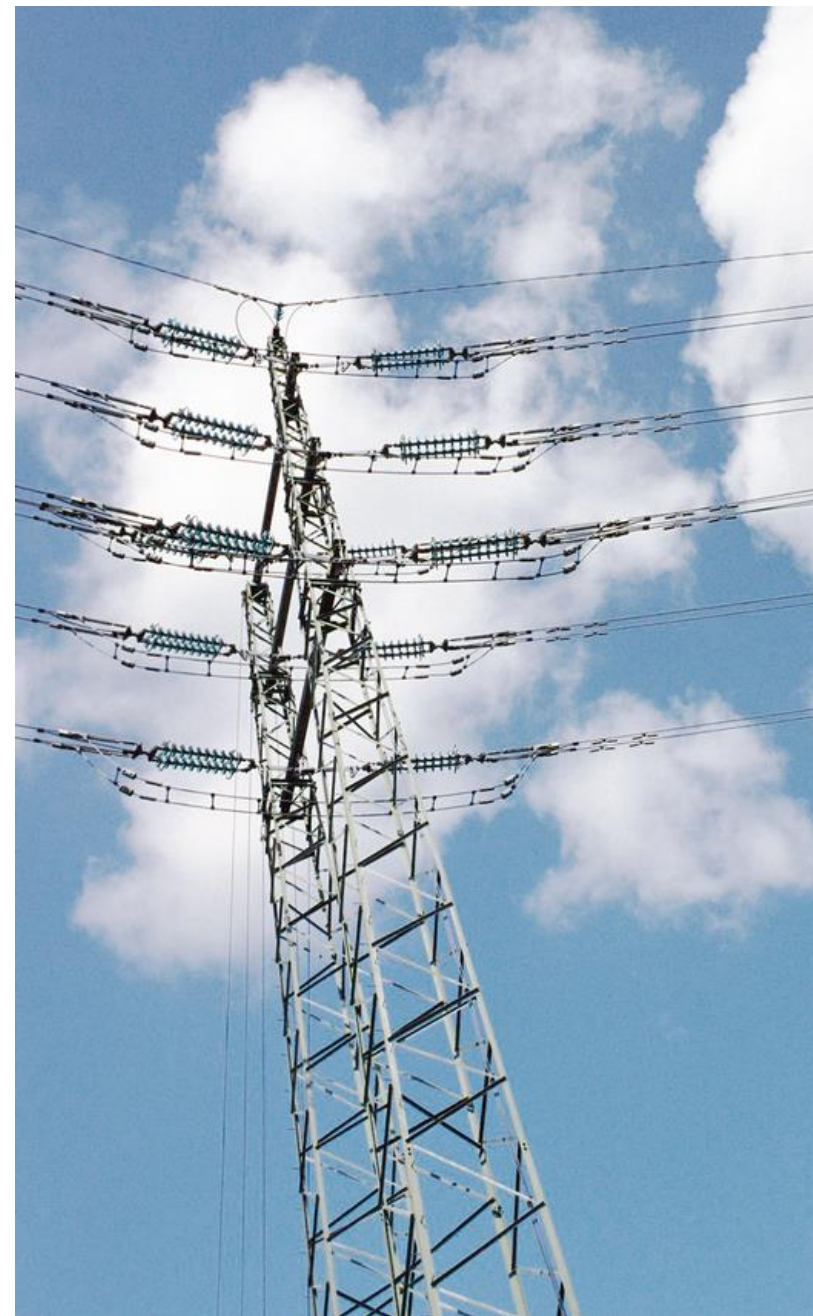
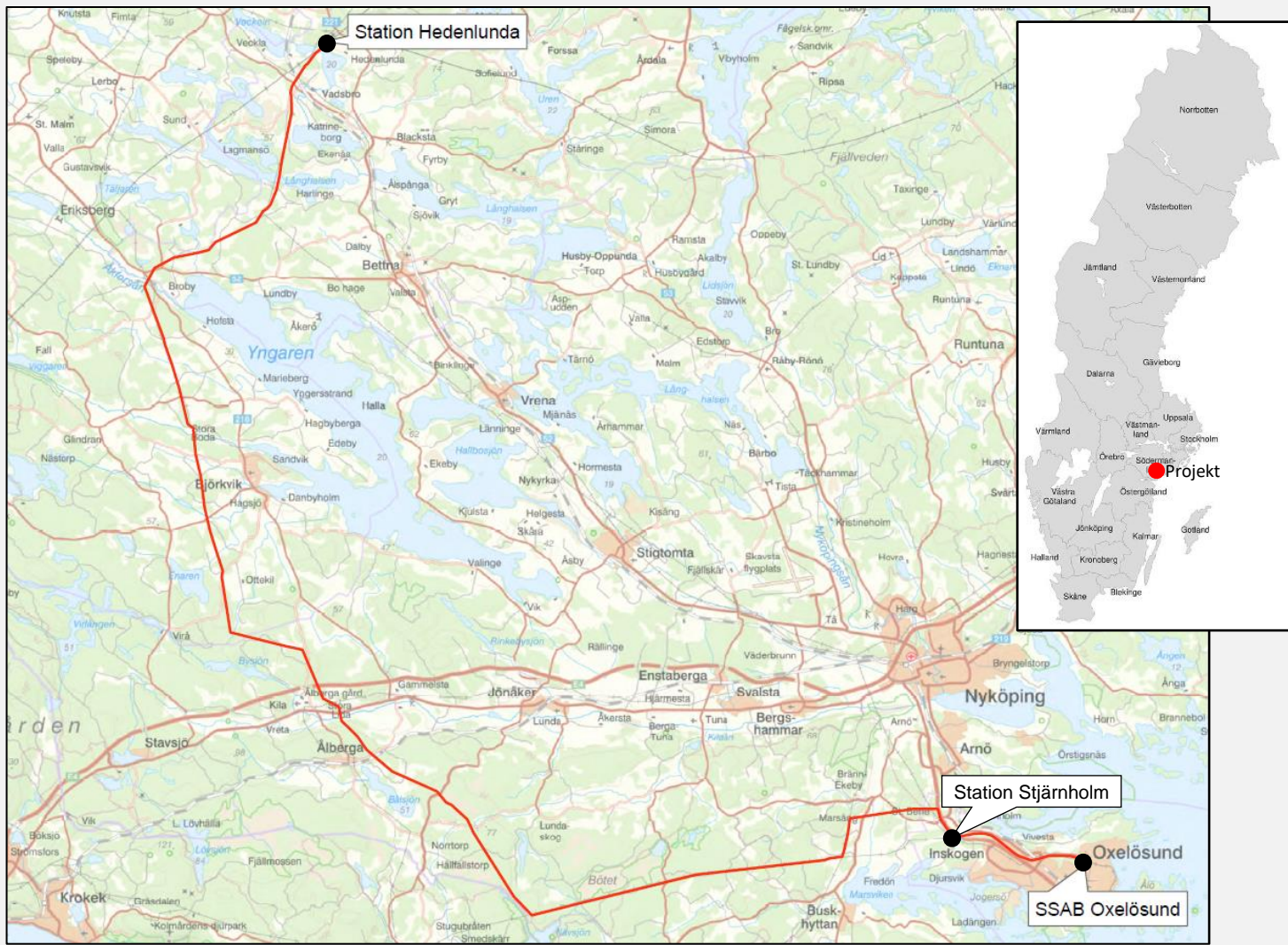
Bakgrund

- Stålverket SSAB i Oxelösund ska byta ut sin kokseldade masugn mot en elektrisk ljusbågsugn
 - Önskad anslutning till 2025
- Vattenfall Eldistribution planerar att bygga två sambyggda luftledningar från Hedenlunda i Flen till SSAB i Oxelösund
 - 74 km långa 130 kV-ledningar
 - Inklusive tre stationer



Vattenfall Eldistribution

Anslutning av ljusbågsugn



Vattenfall Eldistribution

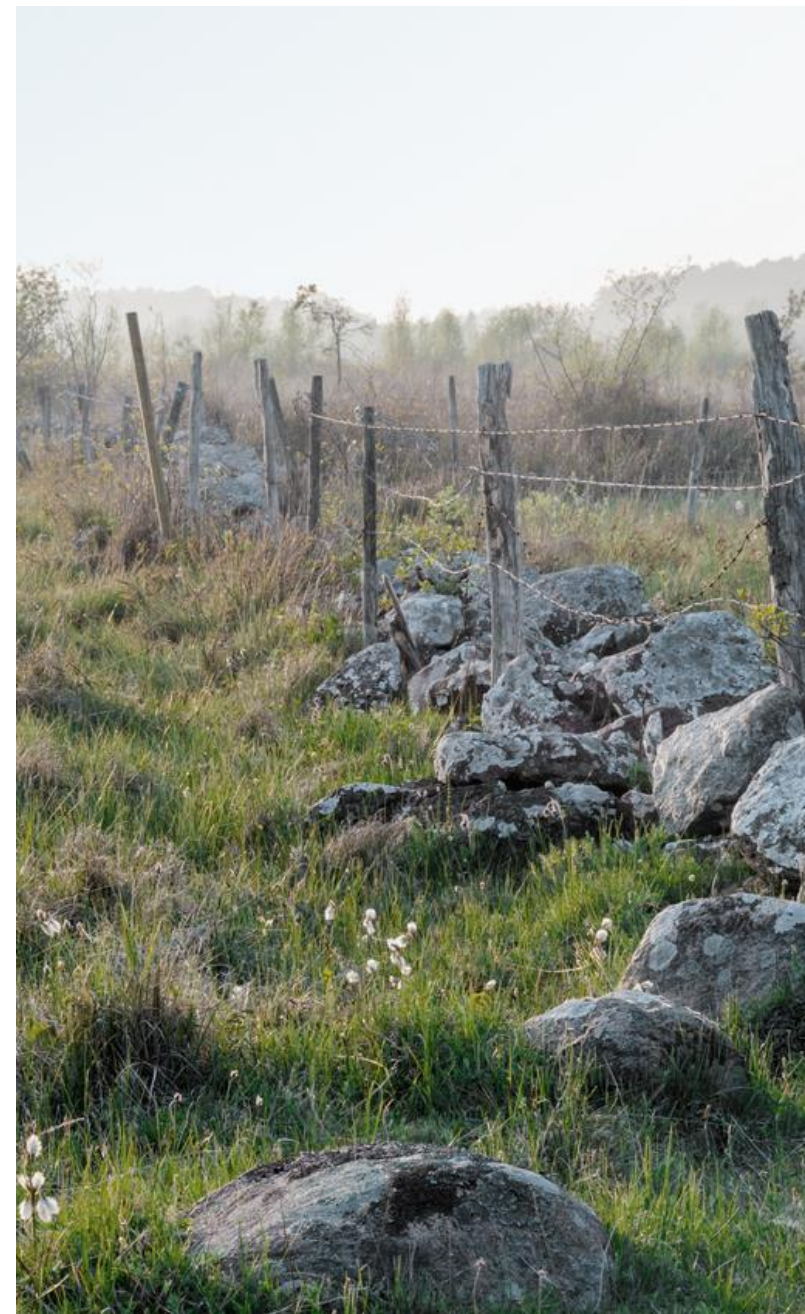
Anslutning av ljusbågsugn

Utmaningar

- Pressad tidsplan
- Teknikval luftledning
- Markåtkomst

Möjligheter

- Stora miljövinster
- Projektet utmanar nuvarande processer



Projekt 3 – Vattenfall Eldistribution

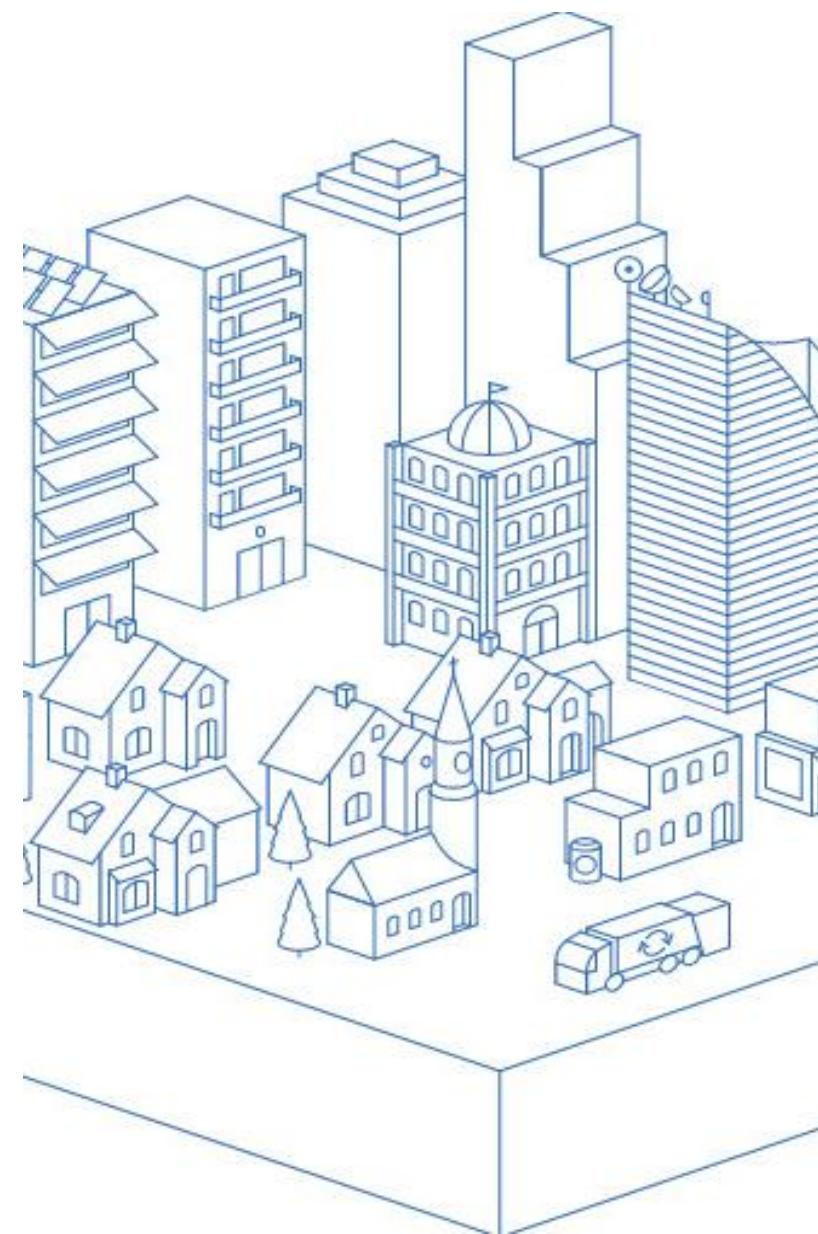
Regionnätstärkning Luleå – Etapp 2



Regionnätstärkningar Luleå

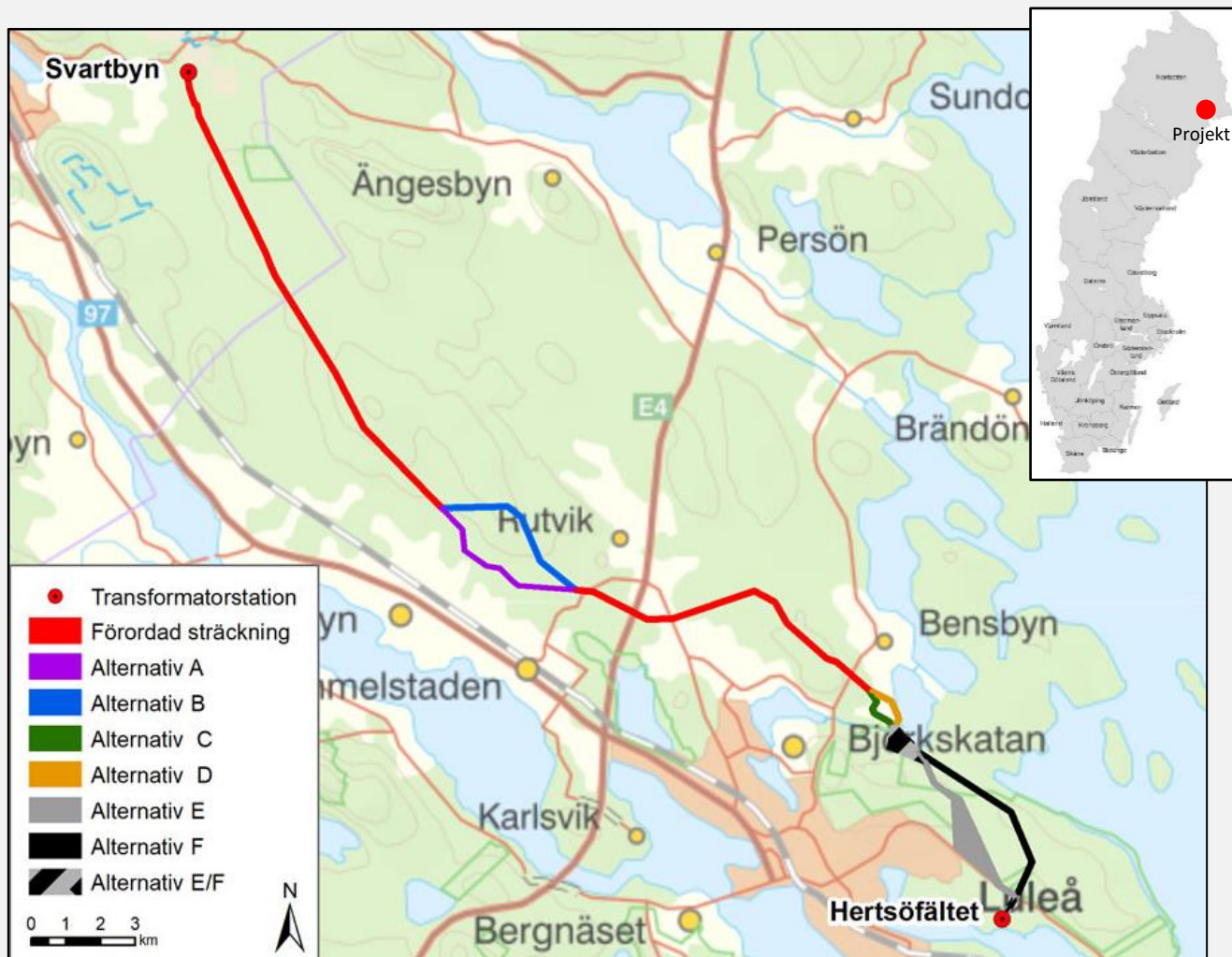
Bakgrund

- Luleå kommun växer med nya bostadsområden och flera planerade verksamhetsetableringar.
- Vi bygger och planerar för samhällelig tillväxt som ger möjlighet att ansluta en växande stad. Vattenfall Eldistribution har dessutom mottagit förfrågningar om ökat effektuttag.
- För att möjliggöra kommunens tillväxt planerar Vattenfall Eldistribution att bygga ut och förstärka regionnätet i Luleå i flera etapper.



Vattenfall Eldistribution

Svartbyn-Hertsöfältet



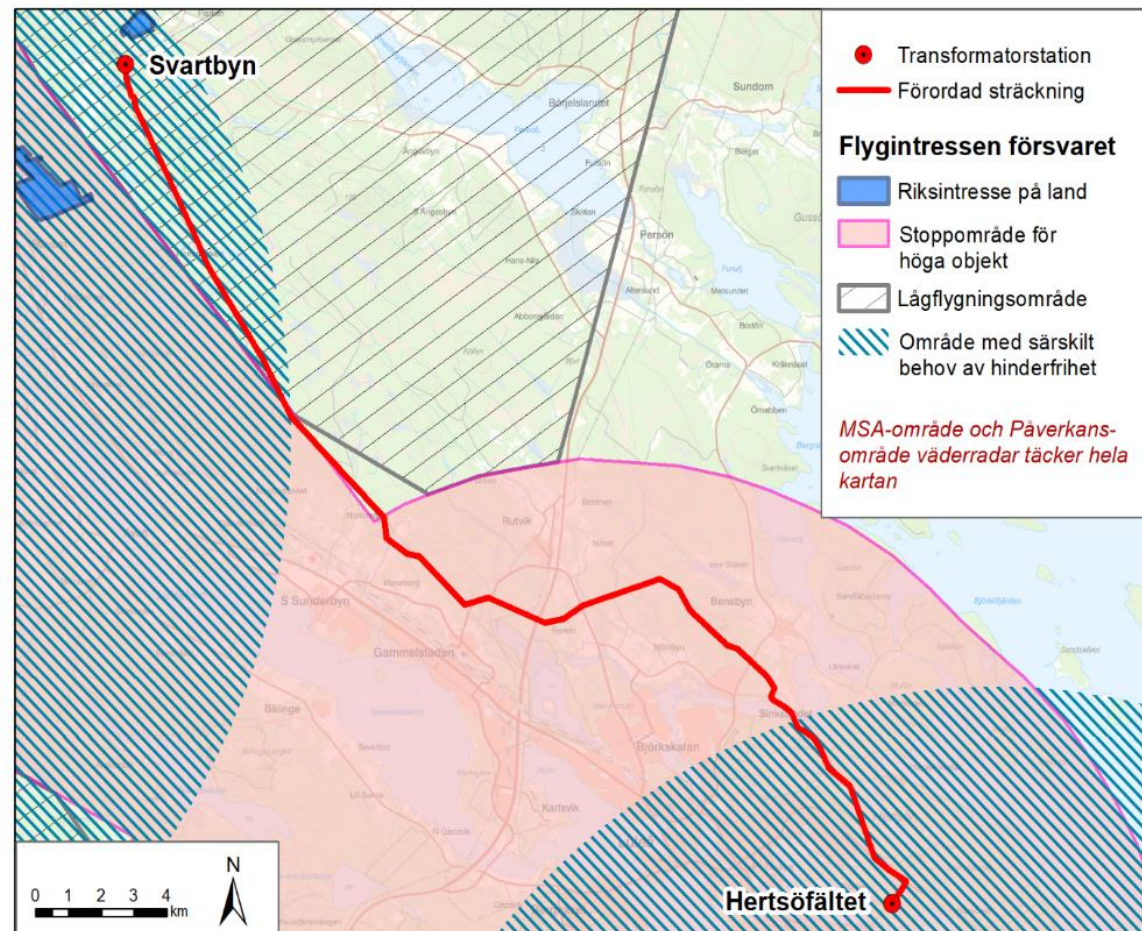
Svartbyn-Hertsöfältet

Utmaningar

- Försvarsmakten
(restriktiva mot objekt över 20 meter)
- Kommunikation

Möjligheter

- Energikrävande verksamhetstableringar
- Samverkan med fastighetsägare



Har du frågor om projektet?

Hör av er till regionnatsforstarkningarlulea@vattenfall.com eller besök

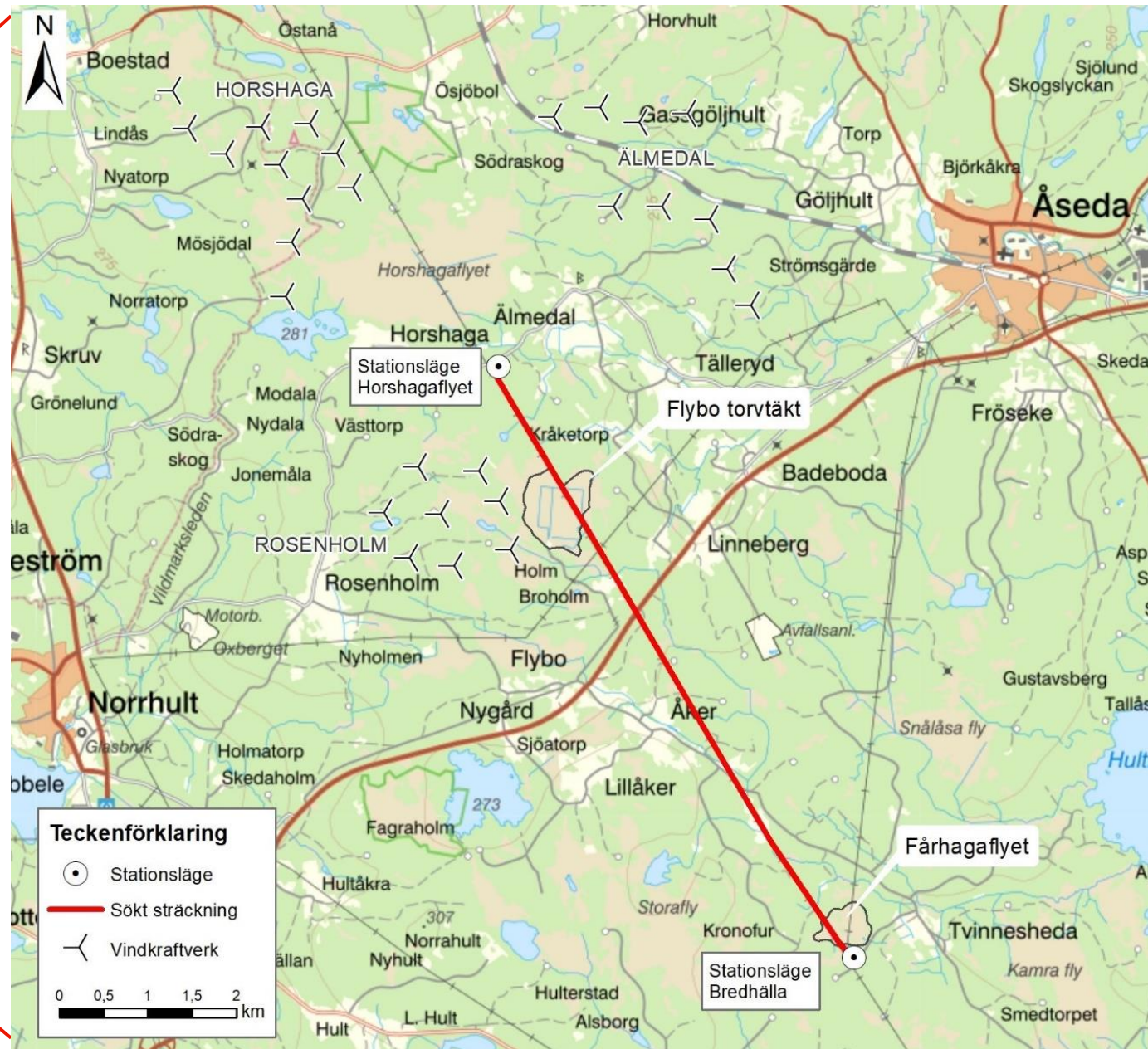
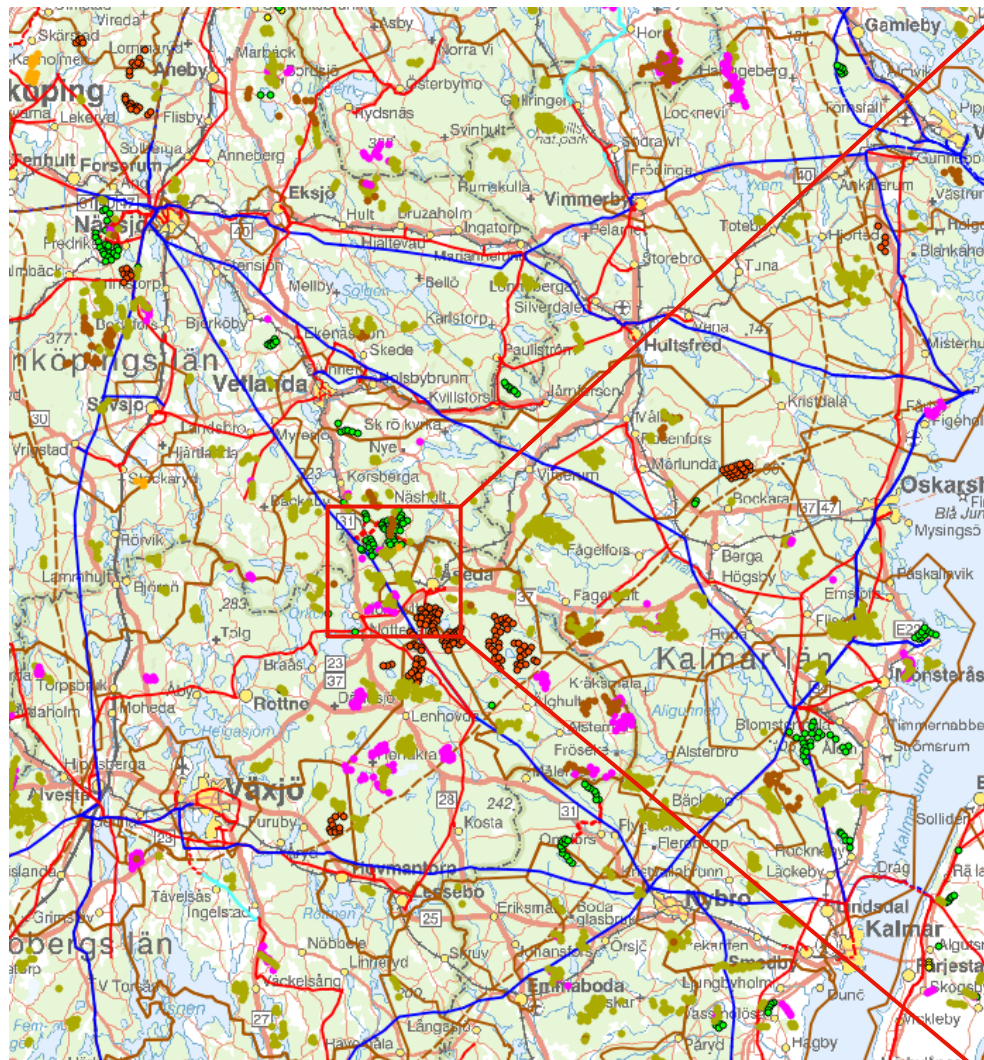
<https://www.vattenfalleldistribution.se/lulea>

Projekt 4 – E.ON

Bredhälla – Horshaga fly



Bredhälla-Horshaga fly 130 kV - del i Uppvidingeklustret



Anslutning ca 160 MW vindkraft

- Ca 8 km luftledning parallellgång befintlig ledning.
- Koncession beviljad 2018.
- MMÖD avvisade ansökan 2020 p.g.a. bristande redogörelse av påverkan på en fågelart. Brist kunde ej läkas under domstolsprocess.
- Vindkraft (SR Energy) med lagakraftvunna tillstånd i elområde med stort behov av ny produktion. Klustret totalt kan ge 700 MW.



Möjligheter och utmaningar

- Möjligt ansluta förnybar produktion i rätt elområde. Få intressekonflikter, låga värden i jämförelse med andra projekt.
- Organiserat motstånd mot vindkraft i området. "Nutidens Dackefejd. Uppror mot övergreppen på hembygden".
- Är det tillräckligt inventerat nu? Rätt art? Vad är praxis? Vägledningen är begränsad.
- Beroende av koncessioner för 30 kV markkablar till vindkraftverken. Kan vi förvänta oss att markkabel, ej BMP går snabbare?
- Vad kan vi göra tillsammans med kunden SR Energy innan lagakraftvunna koncessioner finns?

Projekt 5 – Ellevio

Västra Götaland. Timmersdala - Mariestad



Timmersdala-Mariestad

Nätägare	Ellevio AB
Sträckning	Från stamnätsstation Timmersdala till Mariestad
Teknik	Luftledning (dubbel) i stålstolpskonstruktion
Län	Västra Götaland
Kommun	Mariestad och Skövde
Konstruktions-spänning	145 kV

- Ledningen ska möjliggöra ny industriell etablering som kommer bidra till Sveriges klimatomställning.
- Ledningen kommer även vara användbar för framtida anslutning av sol- och vindkraft i närområdet.



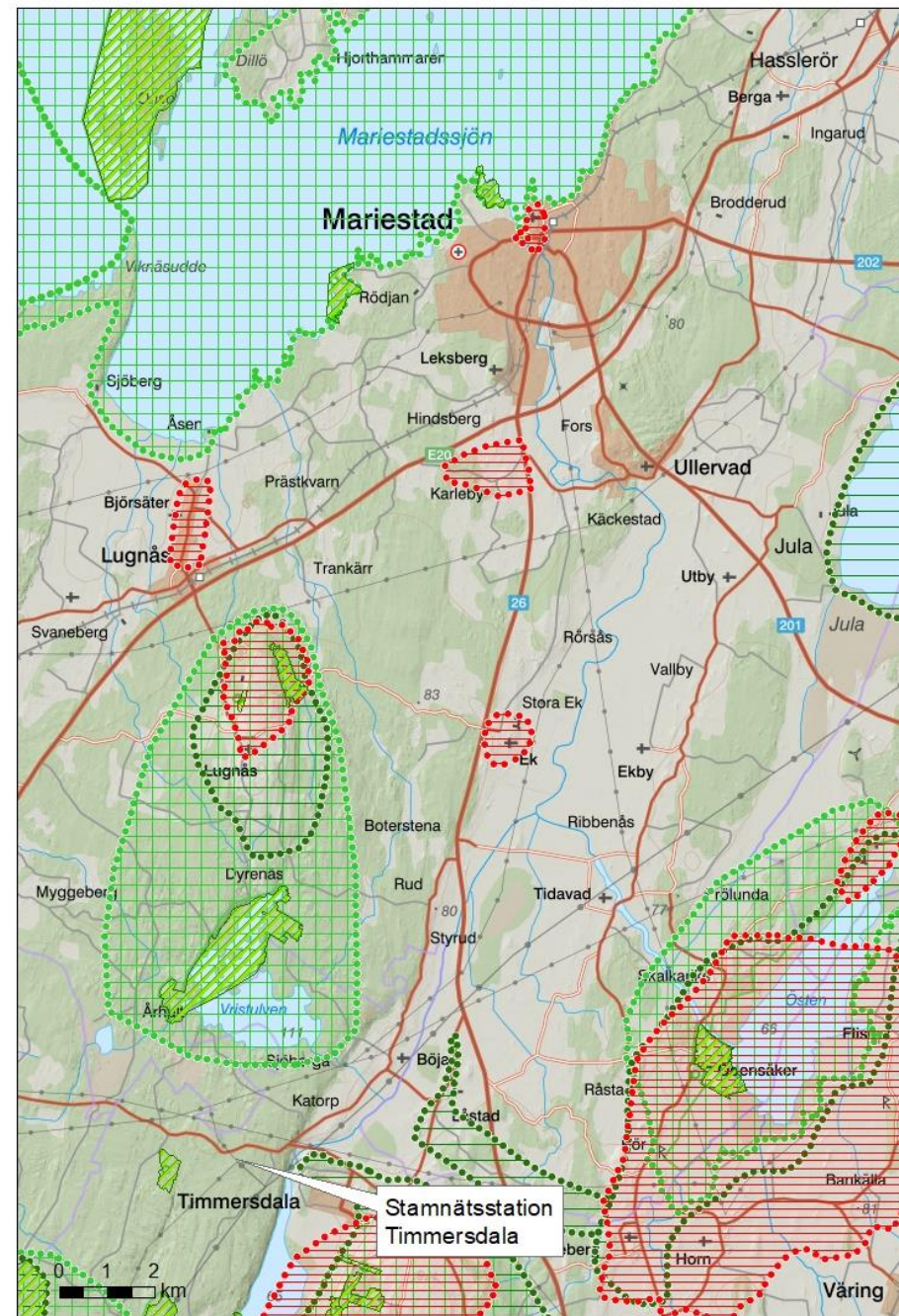
Ledningens längd fågelvägen = ca 21 km

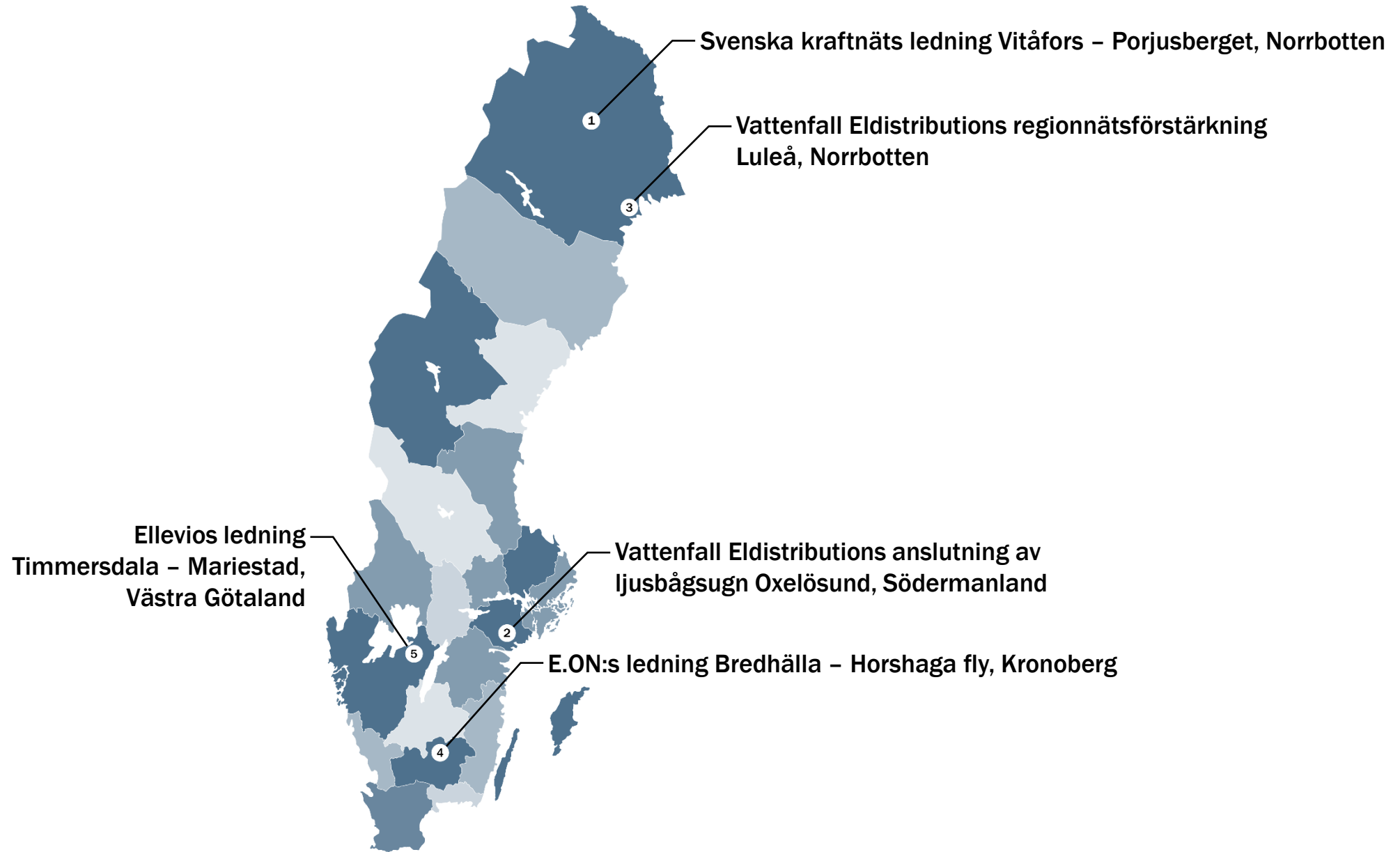
Möjligheter och utmaningar

Möjliggör regional utveckling och nya arbetstillfällen

Utmaningar:

- Korta ledtider önskas av kund
- Framkomlighet
 - Utspridd bebyggelse
 - Öppen brukad mark längs ån Tidån
 - Riksintresseområden och skyddade områden väst och öst om Tidans dalgång
 - Redan flera befintliga luftledningars i området





Avslutning – reflektion och nästa steg i uppdraget

Tack för att du deltog i uppstartskonferensen i regeringsuppdraget Kortare ledtider för elnätsutbyggnad

- Följ gärna vår [projektsida för Kortare ledtider för elnätsutbyggnad på ei.se](#)
- Mejla oss på kortareledtider@ei.se