

Miljö- och energidepartementet

m.remissvar@regeringskansliet.se

anna.m.carlsson@regeringskansliet.se

E.ON Sverige AB (Publ)

205 09 Malmö
www.eon.se

Charlotta Klintberg
Tel. 072 505 15 30
Charlotta.klintberg@eon.se

REMISSVAR

Malmö 2018-09-20

E.ON Sverige AB - yttrande avseende Energimarknadsinspektionens rapport "Samhällsekonomiska analyser vid investeringar i stamnätet för el", Ei R2018:06 (Dnr. M2018/01132/Ee).

E.ON Sverige AB (E.ON) har inbjudits och valt att lämna synpunkter på rubricerad remiss.

Allmänt

E.ON stödjer målsättningen om 100 procent förnybar elproduktion år 2040. Elnätet har en avgörande roll i att skapa förutsättningar för att klara energiomställningen med ökande mängder intermittent och distribuerad produktion, laddinfrastruktur till elfordon, el till uppvärmning inklusive värmepumpar, kunder som blir mer aktiva på elmarknaden mm. Förutom till energiomställningen behövs det ny elnätskapacitet för att klara den pågående urbaniseringen och etablering av nya elintensiva industrier såsom datacenter.

Att bygga ut elnätet med nya överföringsledningar tar idag lång tid, vilket framförallt beror på en komplex och lång tillståndsprocess samt långa handläggningstider för ledningsrätt. Det är därför viktigt att de mest samhällsekonomiska lösningarna väljs vid nya investeringar i elnätet. E.ON anser därför att det är bra att det görs samhällsekonomiska analyser vid investeringar i stamnätet för el. Analyserna bidrar även till en ökad transparens vilket underlättar för aktörer som vill investera i produktion eller nya energilösningar.

Bankgiro: 5395-9821
PlusGiro: 604148-7
Org.Nr: 556006-8420
Säte: Malmö



E.ON anser att alla nätutbyggnader sker på grund av att det finns ett samhällsekonomiskt värde av investeringen, samtidigt behövs tydliga riktlinjer för hur olika effekter ska kvantifieras och värderas så att de bästa lösningarna identifieras. För att göra energiomställningen på ett kostnadseffektivt sätt är det viktigt att alternativ till förstärkt överföringskapacitet får en ökad vikt vid investeringsbedömningar. Exempelvis kan en ökad produktion från havsbaserade vindkraftparker i södra Sverige leda till att de energipolitiska målen för förnybar elproduktion uppfylls utan att det ökar behovet av nya transmissionsledningar.

E.ON ser att framtidens elnät är uppbyggt av mer lokala energisystem där regionnåtsägarna får ett delsystemansvar att lösa balansen mellan produktion och förbrukning i ett avgränsat område. Lokala lösningar kan även avhjälpa tillfälliga flaskhalsar i stamnätet och kan därmed vara kostnadseffektiva alternativ till traditionella stamnätsförstärkningar. Det är därför viktigt att lönsamhetsbedömningarna tar hänsyn till alternativa lösningar, samtidigt som de alternativa lösningarna ökar behovet av en tydlig fördelning av leveranssäkerhetsansvar mellan marknadens olika aktörer.

I samband med nätkoncessionsärenden gör Energimarknadsinspektionen (Ei) redan egna samhällsekonomiska bedömningar. E.ON ifrågasätter därför värdet av att en extern part ska granska Svenska Kraftnäts samhällsekonomiska analyser.

E.ON anser att det är viktigt att säkerställa att de samhällsekonomiska analyserna inte leder till en försvårad tillståndsprocess eller försvårar etableringen av samhällsviktiga investeringar i ny produktion eller elintensiv industri. Det behövs därför tydliga riktlinjer för hur analyserna ska genomföras och hur de ingående effekterna ska viktas i förhållande till varandra.

Specifika synpunkter på Ei:s förslag på effekter som ska ingå i bedömningen

Elmarknadsnytta

E.ON stödjer förslaget att elmarknadsnyttan ingår i analysen. Då hänsyn tas till förändringar i producent- och konsumentöverskottet samt flaskhalsar ökar värdet av placeringen av nya produktionsanläggningar och elintensiva industrier.

Marknadsmakt

E.ON stödjer förslaget att det görs en analys av den förändrade marknadsmakten. Det bidrar till en ökad transparens för marknadens aktörer och bidrar därmed till en minskad risk för aktörer som vill investera i produktionsanläggningar och nya energilösningar.

Systemtillräcklighet

E.ON stödjer förslaget att systemtillräcklighet som i sin tur består av både effekttillräcklighet och nättillräcklighet ska ingå i bedömningen. Analysen är viktig eftersom den bidrar till att optimala lösningar kan identifieras.

Elkvalitet

E.ON stödjer förslaget att en kvalitativ analys av hur investering påverkar elkvalitet ska ingå i bedömningen. Det bidrar till att rätt investeringar kan göras från början för att säkerställa elkvaliteten i underliggande nät.

Driftssäkerhet

E.ON anser att driftsäkerheten är ett mycket viktigt analysområde och att de alternativa åtgärdsförslagen måste tas fram i samråd med regionnätägarna samt andra berörda aktörer. Då alternativa lösningar väljs framför traditionella stamnäts-investeringar är det även viktigt att förtydliga roller och ansvarsfördelning.

Balanssäkerhet

E.ON stödjer förslaget att en kvalitativ analys av kapacitetsförstärkningens värde utöver elmarknadsnyttan på dagen före-marknaden och att en kvalitativ analys av systemnyttorna ska ingå i bedömningen. Det bidrar till att öka värdet av ny produktion i södra delen av Sverige.

Kostnadseffektiv politisk måluppfyllelse

E.ON stödjer förslaget att lönsamhetsbedömningen ska inkludera en kvalitativ analys kring hur investeringen förväntas påverka kostnaden för att nå olika politiska målsättningar.

Nätförluster

E.ON stödjer förslaget att nätförluster ska ingå i lönsamhetsbedömningarna men de måste viktas på ett sådant sätt att det inte hämmar utbyggnaden av förnybar elproduktion.

Bygg, underhålls- och reinvesteringskostnader

E.ON anser inte att en detaljerad analys av bygg-, underhålls och reinvesteringskostnader ska ingå i lönsamhetsbedömningen. Det finns ingen standardiserad kostnads katalog för stamnätsinvesteringar utan många komponenter är unika och handlas upp på en världsmarknad. Därmed blir det svårt att bedöma alla kostnader innan detaljprojekteringen är klar. Lönsamhetsbedömningen bör istället innehålla en grov uppskattning av kostnaderna för de olika investeringsalternativen.

Lokala intrångseffekter

E.ON anser inte att lokala intrångseffekter ska ingå i lönsamhetsbedömningen eftersom förtida värdering är svår att tillämpa. Den gängse värderingsmetodik som Lantmäteriet idag tillämpar bör användas. Eventuella förändringar ska vara i linje med hur motsvarande exploateringsföretag bedöms.

Lokala miljöeffekter

E.ON anser inte att lokala miljöeffekter bör ingå i lönsamhetsbedömningen. Det ingår som en del av nuvarande koncessionsprocess och effekterna bör inte värderas två gånger.

Utsläpp

E.ON anser inte att utsläpp bör ingå i lönsamhetsbedömningen eftersom det redan idag ingår som en del i miljökonsekvensbeskrivningen.

Alternativ till förstärkt överföringskapacitet

E.ON anser att det är bra att alternativ till förstärkt överföringskapacitet ingår i lönsamhetsbedömningen och att alternativen bör tas fram tillsammans med berörda aktörer.

Övrigt

E.ON saknar ett säkerhetspolitiskt perspektiv i de samhällsekonomiska lönsamhetsbedömningarna. Elnätet är en samhällsviktig infrastruktur och det är viktigt att belysa hur investeringarna påverkar sårbarheten i elnäten. E.ON anser även att det behövs en ökad samverkan mellan marknadens olika aktörer inom området.

Med vänlig hälsning,

E.ON Sverige AB

Sustainability and Corporate Affairs



Karin Jönsson
Energy Policy Manager

E.ON Energidistribution AB

Strategy & Business Development



Charlotta Klintberg
Policy Advisor

(på uppdrag av E.ON Sverige AB)