

Statistik och konkreta exempel från solparksaktörer



**GREEN
POWER
SWEDEN**

Förord

De senaste åren har framför allt region- och lokalnätsbolag hanterat en kraftigt ökad mängd ansökningar om att ansluta solparker. För många har detta inneburit en ny typ av förfrågningar, både i omfattning och karaktär, och det är naturligt att det tagit tid att utveckla rutiner och processer som är anpassade till den förändringen.

Syftet med denna rapport är att ge en samlad bild av hur nätanslutningsprocessen upplevs ur ett solparksutvecklarperspektiv. Det är viktigt att understryka att rapporten inte gör anspråk på att ge en heltäckande eller definitiv beskrivning av hur processen fungerar i alla lägen. De exempel och observationer som presenteras speglar främst de situationer där utvecklare upplevt brister i processens tydlighet, förutsägbarhet eller tidsåtgång.

Vi är medvetna om att dessa exempel inte visar hela bilden. I många fall fungerar samarbetet mellan nätägare och utvecklare väl. Under det senaste halvåret har solparksutvecklarna också upplevt en tydlig förbättring i kontakten med nätbolagen, både vad gäller snabbare återkoppling och tydligare processer. Det är positivt och visar att många aktörer aktivt arbetar för att förbättra förutsättningarna för nya anslutningar.

Samtidigt kvarstår utmaningar, särskilt kopplat till transparens och förutsägbarhet kring kostnadsuppskattningar och tidsramar. Genom att belysa solparksutvecklarnas erfarenheter vill vi bidra till en gemensam förståelse av de hinder som finns, och därigenom skapa underlag för fortsatt dialog och förbättringsarbete.

Vi ser denna rapport som ett levande dokument. Allteftersom nya uppgifter och perspektiv tillkommer, särskilt från nätbolagen själva, kommer vi att uppdatera och fördjupa bilden. Vår ambition är att bidra till en mer effektiv och transparent anslutningsprocess – till nytta för både nätägare, utvecklare och det svenska energisystemet som helhet.

Madeleine van der Veer, ansvarig för solparksfrågor på Green Power Sweden

Sammanfattning

En mötesserie mellan solparksutvecklare och elnätsbolag under 2024 och 2025 har tydliggjort att det finns en stor skillnad mellan hur parterna upplever att anslutningsprocessen för solparker fungerar i praktiken. Elnätsbolagen har därför efterfrågat konkreta exempel på situationer när processen inte har fungerat tillfredsställande.

Green Power Swedens solparksråd (tidigare branschorganisationen Nätverket för solparker) har i denna rapport sammanställt tolv konkreta exempel på anslutningsprocesser för solparker samt några ytterligare utmaningar av mer generell karaktär. För att komplettera de konkreta exemplen, inkluderas även en kvantitativ sammanställning över handläggningstiden för 198 anslutningsprocesser. För dessa har medel- och mediantid presenterats, med nyckeltal avseende antalet månader för handläggning av indikation, nätutredning respektive förstudie.

Slutsatser och förslag

Nedan sammanfattas huvudsakliga slutsatser baserat på underlaget och Green Power Swedens förslag till åtgärder.

- Ledtiderna för indikation, nätutredning är ofta orimligt långa och processen fram till utförande kan vara flera år.
 - *Green Power Swedens förslag: Elnätsbolagen ansvarar för en samhällskritisk infrastruktur och bör ha skyldighet att säkerställa att man har tillräckligt med personal för att kunna utföra arbetet inom rimliga tider. Det bör finnas fastställda tidsgränser för olika delar av anslutningsprocessen, förslagsvis 6 veckor för indikation och tre månader för nätutredning, och dubbla tiden i de fall ärenden går vidare till övre nätägare.*
- Kostnaderna för anslutning ökar ofta kraftigt under processens gång, ofta utan transparenta kostnadsunderlag.
 - *Green Power Swedens förslag: Elnätsbolagen har en monopolställning inom sina geografiska områden, vilket ställer höga krav på transparens. Elnätsbolagen bör vara skyldiga att redovisa underlag för kostnadsberäkningar och uppskattningar.*
- Kommunikationen från elnätsbolagen är ofta otydlig och den information som ges kan variera från gång till gång även inom samma bolag, och processen framstår ofta som personberoende.

- *Green Power Swedens förslag: Det bör finnas en tydligt standardiserad process för kommunikation med kunder, med tydliga format kring hur och när information ges, så att kommunikationen är enhetlig oavsett nätbolag och oavsett vilken personal som ansvarar för processen.*
- Elnätsbolagen tillämpar förskotts fakturering för nätutredning, utan återbetalning om projektet avbryts innan utredningen påbörjats, och ibland kan det gå lång tid mellan inbetalning och påbörjad utredning.
 - *Green Power Swedens förslag: Fakturering för nätutredningen bör tidigast ske i samband med att nätutredning påbörjas, eller ske i takt med att kostnader upparbetas.*

Sammanfattning av de tolv konkreta exemplen

Här ges en kort sammanfattning av de konkreta exempel som lyfts i rapporten. En mer utförlig beskrivning av respektive exempel följer i kapitel 2 i rapporten. Underlagen för respektive exempel finns att hitta som bilaga till rapporten.

Exempel 1. 250 procents kostnadsökning och två år utan påbörjad nätutredning

I mars 2023 erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation för 8 MW från E.ON på 4,9 miljoner kronor, som två år senare ökade med 250 procent till 17 miljoner kronor. Efter två år har nätutredning fortfarande inte påbörjats.

Exempel 2. 360 procents kostnadsökning och tredubblad utförandetid

I april 2023 erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation avseende 20,5 MW från E.ON med en kostnad på 17 miljoner kronor och en utförandetid på 2–4 år. Två år senare lämnas en uppdaterad indikation på 65 miljoner kronor och en utförandetid på 7–10 år.

Exempel 3. Femfaldigad kostnad och drygt tre år från indikation till förstudie

I mars 2022 erhåller solparksutvecklaren en indikation från Vattenfall om anslutning av en solpark på 25,5 MW för 10 miljoner kronor. Först 40 månader senare, i juni 2025, skickas utkast till avtal om förstudie, då har kostnaden samtidigt femfaldigats till 50 miljoner kronor.

Exempel 4. 39 månader från anslutningsförfrågan till förstudie

I december 2022 lämnar en solparksutvecklare in en förfrågan om anslutning till E.ON avseende en solpark på 13 MW. Avtal om förstudie tecknades i juni 2025 och förstudien beräknas vara klar i februari 2026, drygt tre år (39 månader) efter anslutningsförfrågan. Utförandetiden beräknas till ytterligare 30 månader.

Exempel 5. Mer än tre år till förstudie och tredubblad kostnad

I juni 2022 lämnar Vattenfall en kostnadsindikation på 14 miljoner kronor för anslutning av en 14 MW solpark. Drygt tre år senare, i september 2025 ska förstudien påbörjas. Under tiden har prisindikationen nästan tredubblats till 39,5 miljoner kronor.

Exempel 6. Två år och nio månader till indikation

I mars 2023 lämnade en solparksutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation till Vattenfall avseende en solpark på 6 MW. Tids- och prisindikation lämnades den 6 december 2024 och därefter har man inte kommit vidare i ärendet.

Exempel 7. Tre år utan att komma längre än till anslutningsindikation

I april 2022 lämnade en solparksutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation till E.ON avseende två solparker på 100 respektive 50 MW, och indikation lämnades i juni samma år. Därefter har det följt tre år av turer fram och tillbaka och i april 2025 har man inte nått längre än en förnyad anslutningsindikation.

Exempel 8. 20 månader från förfrågan till nätutredning

I september 2023 lämnade solparksutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation avseende en 5 MW solpark. Under nästan två år sker mycket liten framdrift och först i april 2025, när ny personal tar över ärendet, upplever solparksutvecklaren att det blivit ett bra fokus i hanteringen av ärendet.

Exempel 9. Fyra år till nätutredning

Hösten 2021 ansökte solparksutvecklaren om anslutningsindikation hos E.ON för tre solparker på totalt 135 MW. Först fyra år senare, hösten 2025, planeras nätutredning påbörjas.

Exempel 10. Fem år från anslutningsindikation till projekteringsavtal

Under 2020 ansökte solparksutvecklaren om anslutningsindikation avseende 200 MW hos Vattenfall. Först fem år senare, i juni 2025, kunde projekteringsavtal signeras.

Exempel 11. Upp till 13 år för anslutning

Hösten 2023 ansökte solparksutvecklaren om anslutningsindikation hos Ellevio för en solpark på 130 MW solpark och 30 MW batteri. Två år senare har fortfarande ingen nätutredning påbörjats och anslutning beräknas till 2032–2036.

Exempel 12. En ökning med 33 miljoner från förindikation till anslutningsindikation

I juni 2025 erhåller solparksutvecklaren en förindikation från E.ON om anslutning av en solpark på 26 MW för 60 miljoner kronor. I november 2025 återkommer bolaget med en anslutningsindikation som ökat till 93 miljoner kronor.

Innehåll

Förord	1
Sammanfattning	2
1 Inledning	5
2 Tolv konkreta exempel	8
2.1 250 procents kostnadsökning och två år utan påbörjad nätutredning	8
2.2 360 procents kostnadsökning och tredubblad utförandetid	8
2.3 Femfaldigad kostnad och drygt tre år från indikation till förstudie.....	9
2.4 39 månader från anslutningsförfrågan till förstudie.....	10
2.5 Mer än tre år till förstudie och tredubblad kostnad	11
2.6 Två år och nio månader till indikation	12
2.7 Tre år utan att komma längre än till anslutningsindikation	13
2.8 20 månader från förfrågan till nätutredning.....	14
2.9 Fyra år till nätutredning	15
2.10 Fem år från anslutningsindikation till projekteringsavtal	15
2.11 Upp till 13 år för anslutning	15
2.12 En ökning med 33 miljoner från förindikation till anslutningsindikation.....	16
3 Principiella utmaningar	16
3.1 Förskottsfakturering skapar ekonomisk osäkerhet.....	16
3.2 Långsamma besked från överliggande nätägare bromsar projekt	17
3.3 Låst mellan nätägare: svårt att nå den bästa anslutningen	18
3.4 Osäkra och olika tariffer	18
3.5 Förseningar kopplade till tekniska frågor.....	19
3.6 Prioritering av framtida villakunder framför dagens solparker	19
4 Handläggningstider för 198 anslutningsprocesser	20
4.1 Indikation – tid från förfrågan till erhållen indikation.....	20
4.2 Nätutredning – tid från signering till levererad utredning.....	21
4.3 Förstudie – tid från signering till levererad förstudie	22
5 Elnätsbolagens egna uppgifter om ledtider	22
6 Underlag	24

1 Inledning

Det tidigare Nätverket för solparker, som numera är en del av Green Power Sweden, har under 2024 och 2025 fört en dialog med de större elnätsägarna. I denna dialog har det framkommit att aktörerna har olika bild av hur anslutningsprocessen fungerar i praktiken. En möjlig tolkning av denna diskrepans är att elnätsägarna har policys och processer som i teorin bör fungera bra, men som i praktiken upplevs som långdragna och oförutsägbara för solparksutvecklarna. En annan möjlighet är att bristande informationsdelning och transparens gör att solparksutvecklaren uppfattar processen som orimlig, även när nätägarna hanterar processen så bra som är möjligt under de specifika förutsättningarna.

För att tydliggöra hur branschen upplever att nätanslutningsprocessen fungerar bad nätägarna Nätverket för solparker att presentera konkreta exempel på situationer där utvecklare upplever att processen kring anslutning inte fungerar tillfredsställande. Mot den bakgrunden har denna rapport tagits fram, med syftet att ge nätägare och andra relevanta aktörer en tydlig bild av hur branschen ser på den nuvarande situationen. Samtidigt är vi medvetna om att de exempel som presenteras inte kan anses ge en heltäckande bild av alla de tusentals ärenden som nätbolagen hanterat de senaste åren.

I denna rapport har vi valt att särskilt belysa de delar av anslutningsprocessen som rör transparens, kostnadsuppskattningar och tidsåtgång. Dessa frågor återkommer i flera av de exempel som presenteras och har därför fått ett särskilt fokus i analysen. En fråga som vi endast berör översiktligt i rapportens tredje kapitel är hur utformningen av nättarifferna påverkar solparksprojektens ekonomiska bärighet. Det är dock en mer omfattande och komplex fråga, som kräver en separat analys och ett bredare underlag än vad som ryms inom ramen för denna rapport.

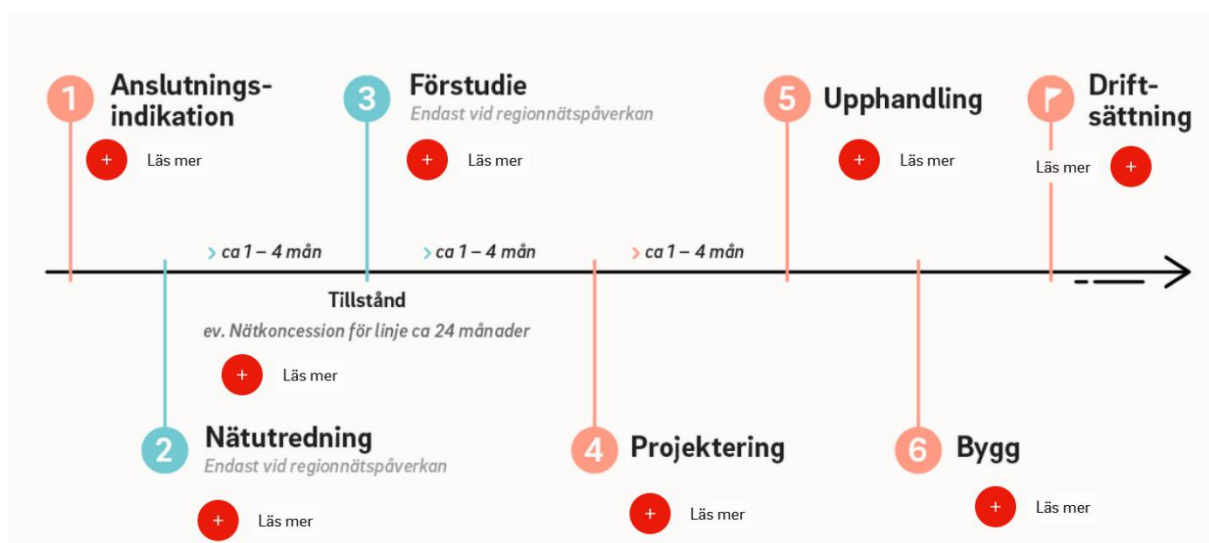
En ytterligare aspekt av kostnaderna som uppkommer vid en nätanslutning är de tekniska krav som kraftparksmoduler måste uppfylla. I många fall kan dessa kostnader uppkomma långt senare i processen och vara ytterligare en faktor som påverkar investeringskalkylen. Detta är dock något som inte behandlas i denna rapport men som kan ha påverkan på om ett projekt blir av eller inte.

I rapporten sammanställs tolv konkreta exempel, där vi försökt beskriva kronologi och händelseförloppet under en anslutningsprocess. Dessa exempel finns i kapitel 2, och i slutet av rapporten finns mejlkorrespondens och annat underlag relaterat till nio av exemplen.

Solparksutvecklarna upplever även ett antal ytterligare utmaningar av mer generell karaktär. Några av dessa beskrivs kortfattat i kapitel 3. Även här finns underlag i slutet av rapporten.

Slutligen har vi gjort en sammanställning över handläggningstiden för 198 anslutningsprocesser, där antalet månader för handläggning av indikation, nätutredning respektive förstudie framgår. Syftet med denna kvantitativa sammanställning är att ge en tydligare helhetsbild av situationen än den som kan ges med enbart tolv exempel. I kapitel 4 har vi sammanställt några nyckeltal från underlaget och hela tabellen återfinns sist i rapporten.

I rapporten fokuseras främst på de inledande momenten i anslutningsprocessen, det vill säga anslutningsindikation, nätutredning och förstudie, vilket illustreras i figuren nedanför från E.ON:s hemsida.



E.ON:s Navigator – exempel på ett bättre arbetsätt

Vi vill poängtera att det självklart också finns många fall där anslutningsprocessen och dialogen mellan solparksutvecklare och elnätsbolag fungerar bra. Flera solparksutvecklare pekar också på förbättringar under det senaste halvåret och lyfter E.ON:s "Navigator" som ett positivt exempel på en förbättrad arbetsprocess. Navigatorn fungerar som en central ärendelogg där solparksutvecklaren kan följa status för sina ärenden på ett samlat sätt och få en tydlig överblick över pågående ärenden.

2 Tolv konkreta exempel

2.1 250 procents kostnadsökning och två år utan påbörjad nätutredning

I mars 2023 erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation för 8 MW från E.ON på 4,9 miljoner kronor, som två år senare ökade med 250 procent till 17 miljoner kronor. Efter två år har nätutredning fortfarande inte påbörjats.

Den **16 mars 2023** erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation från E.ON för att ansluta en 8 MW solpark. Den indikativa kostnaden uppgavs till 4,9 miljoner kronor, vilket även bekräftades den **21 december 2023**.

Den **7 mars 2024** meddelade E.ON att man endast kunde ansluta 7,5 MW, utan större förstärkningar, och att kostnadsindikationen uppdaterats till 6,3 miljoner kronor. Kostnaden uppdaterades ytterligare i **juni 2024** till 6,5 miljoner kronor.

Den **6 februari 2025** meddelade E.ON att anslutningskostnaden nu uppskattades till 16,45–17,2 miljoner kronor, en ökning med 250 procent jämfört med den ursprungliga indikationen.

Anledningen till den kraftiga kostnadsökningen uppgavs delvis vara en ny prismodell, som trädde i kraft redan i februari 2024, trots att man både i mars och juni 2024 lämnat betydligt lägre kostnadsindikation. Den nya prismodellen baseras dels på faktiskt kostnad för lokalnätsåtgärderna, dels på kostnad för kapaciteten i regionnätet som anslutningen upptar.

E.ON har trots påstötningar inte svarat på hur kostnadsberäkningen ser ut.

Efter den första anslutningsindikationen i mars 2023, meddelade E.ON **den 19 april 2024** att projektet låg inför nätutredning. Den **19 juni 2024** lämnades besked att nätutredningen skulle ske tidigast under fjärde kvartalet 2024, vilket bekräftades den **7 oktober 2024**. Nätutredningen förväntades ta cirka två månader. I **september 2025**, två och ett halvt år efter första anslutningsindikationen, har nätutredningen ännu inte påbörjats.

2.2 360 procents kostnadsökning och tredubblad utförandetid

I april 2023 erhöll solparksutvecklaren en anslutningsindikation avseende 20,5 MW från E.ON med en kostnad på 17 miljoner kronor och en utförandetid på 2–4 år. Två år senare lämnas en uppdaterad indikation på 65 miljoner kronor och en utförandetid på 7–10 år.

Den **19 april 2023** erhåller solparksutvecklaren en anslutningsindikation från E.ON, med besked att 20,5 MW ryms i befintlig transformator. Kostnaden uppsges till cirka 17 miljoner kronor.

Man anger vidare att utförandetiden, exklusive kö- och utredningstid är 2–4 år samt att nätutredning kan påbörjas cirka tredje kvartalet 2024. Solparksutvecklaren tecknar nätutredningsavtal till en kostnad av 75 000 kronor samt en startavgift på 25 000 kronor.

Drygt två år senare, den **27 juni 2025**, meddelar E.ON en ”uppdaterad anslutningsindikation” där kostnaden nu uppskattas till 65 miljoner kronor, utöver eventuella kostnader för överliggande nät.

Man anger vidare att utförandetiden, efter påbörjad utredning, nu är 7–10 år. Därtill pekas på att nästa steg är en nätutredning till en kostnad av 100 000 kronor, något som solparksutvecklaren redan betalat två år tidigare.

2.3 Femfaldigad kostnad och drygt tre år från indikation till förstudie

I mars 2022 erhåller solparksutvecklaren en indikation från Vattenfall om anslutning av en solpark på 25,5 MW för 10 miljoner kronor. Först 40 månader senare, i juni 2025, skickas utkast till avtal om förstudie, då har kostnaden samtidigt femfaldigats till 50 miljoner kronor.

Den **22 mars 2022** erhåller solparksutvecklaren en indikation från Vattenfall om anslutning av en solpark på 6 MW för 2 MSEK respektive 25,5 MW för 10 MSEK. Kort efter justerades kostnaderna till 5 MSEK respektive 12 MSEK på grund av felaktiga beräkningar.

Solparksutvecklaren meddelar i vändande mejl att man i en första etapp vill ansluta 6 MW och i en andra etapp ytterligare 19,5 MW till totalt 25,5 MW. **Den 29 april 2022** översänder solparksutvecklaren även efterfrågat arrendeavtal.

Efter mejlväxling under hösten 2022 och våren 2023 skriver Vattenfall **den 21 juni 2023** att ”Någon gång efter semestrarna är min gissning att vi kan ha ett projekteringsavtal på plats. ”

Den **26 januari 2024** genomförs ett möte mellan solparksutvecklaren och Vattenfall där det framgår att den indikativa kostnaden för 25,5 MW har ökat till 20 MSEK, som enbart avser åtgärder i lokalnätet, inte regionnätet.

Den **22 februari 2024** efterfrågar solparksutvecklaren det projekteringsavtal som skulle vara på plats efter sommaren 2023. Vattenfall meddelar samma dag att ”den totala

kostnadsbilden börjat klarna” och att ett lokalnätanslutningsavtal ”ska kunna skrivas som jag ser det”.

Den **22 mars 2024** genomförs ett Teamsmöte mellan solparksutvecklaren och Vattenfall där det en uppdaterad tids- och prisindikation presenteras, som innebär att anslutningsavgiften för 25,5 MW uppskattas till 50 MSEK. Åtgärderna bedöms kunna genomföras till Q3 2028 förutsatt att erforderliga tillstånd erhålles.

Den **22 april 2024** meddelar solparksutvecklaren att man vill gå vidare och teckna avtal för förstudie och projektering. Den **28 augusti 2024** översänds ett första utkast på hur avtalet ”kommer se ut”. Därefter sker ett flertal personalbyte på Vattenfall.

Drygt 3 år (40 månader) efter första indikation, **den 10 juni 2025**, översänds ett nytt utkast på avtal för förstudie. Under tiden har kostnaden femfaldigats från 10 till 50 miljoner kronor.

2.4 39 månader från anslutningsförfrågan till förstudie

I december 2022 lämnar en solparksutvecklare in en förfrågan om anslutning till E.ON avseende en solpark på 13 MW. Avtal om förstudie tecknades i juni 2025 och förstudien beräknas vara klar i februari 2026, drygt tre år (39 månader) efter anslutningsförfrågan. Utförandetiden beräknas till ytterligare 30 månader.

Den **1 december 2022** gjorde solparksutvecklaren en förfrågan om på E.ON:s hemsida avseende en solpark på 13 MW. Den **24 april 2023** återkom E.ON med en indikation med en kostnad på 4 miljoner kronor och en utförandetid på 12 månader efter påskrivna offert samt 13–14 månader för nätutredning.

Den **20 juni 2024** informerade E.ON att projektet är beroende av kringliggande ledningsförstärkning och kostnadsindikationen uppdaterades till 9–9,3 miljoner kronor. Svar om utvecklaren vill gå vidare begärs innan 28 juni.

Den **27 juni 2024** genomfördes ett möte mellan solparksutvecklaren och nätägaren, och som uppföljning samma dag skrev solparksutvecklaren i mejl: ”*Då vi har alla tillstånd färdiga (LST, Bygglov) så är denna site fortsatt högst aktuell, inte minst när den även ligger granne med stationen. Vi ser gärna att vi kan komma vidare i planerna kring denna med er och hur vi kan lösa de periodiska kapacitetsbegränsningarna som finns i regionnätet, det är bättre om vi kan köra villkorat tills att regionnätledningen är reinvesterad än att behöva vänta på den för prima kapacitet. Hur går vi vidare här för en villkorad lösning?*”

I mejlkorrespondens den **3–13 september 2024** framgår att en villkorad lösning inte är möjlig, och anslutningseffekten sänks till 9,9 MW.

Den **4 oktober 2024** meddelar E.ON att nätutredning påbörjats och denna presenteras den **16 april 2025**. I vändande mejl ber solparsutvecklaren att nätägaren ska gå vidare med förstudie.

Den **11 juni 2025** tecknas avtal om förstudie som beräknas vara klar i **februari 2026**, det vill säga drygt tre år (39 månader) efter anslutningsförfrågan.

Enligt nätutredningen uppskattas utförandetiden för anslutning till 30 månader, vilket innebär en totalt tidsåtgång från förfrågan till anslutning på nästan 6 år (69 månader).

2.5 Mer än tre år till förstudie och tredubblad kostnad

I juni 2022 lämnar Vattenfall en kostnadsindikation på 14 miljoner kronor för anslutning av en 14 MW solpark. Drygt tre år senare, i september 2025 ska förstudien påbörjas. Under tiden har prisindikationen nästan tredubblats till 39,5 miljoner kronor.

Den **24 mars 2022** lämnade solparsutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation från Vattenfall för att ansluta en 18–24 MW solpark. Den **30 juni 2022** uppgavs en indikativ kostnad för maximalt 14 MW till 15 miljoner kronor. Vattenfall uppger att vid en effekt upp till 14 MW behövs inga regionnätstärkningar och därmed behöver man inte ansöka om ny nätkoncession. Allt projekteringsarbete kan dessutom ske på sökandes arrenderade markområde.

Den 6 april 2023, sände Vattenfall över utkast till projekteringsavtal. Några dagar senare förtydligade Vattenfall att avtalet inte var klart för signering, utan att det låg ”månader” bort.

Vid ett möte den **22 mars 2024** meddelade Vattenfall en uppdaterad kostnadsindikation på 17–20 miljoner kronor.

Den **22 april 2024** meddelar Vattenfall att man ska översända ett bekräftelsebrev för nättutredning och att kostnaden för denna uppgår till 164 000 kronor

Den **27 september 2024**, sex månader efter att prisindikationen på 17–20 miljoner kronor lämnats, meddelar Vattenfall resultatet av nätutredningen. I denna har prisindikationen ökats till 39,5 miljoner kronor. I ett uppföljande mejl den **1 oktober 2024** skriver Vattenfall att den ökade kostnaden beror på ”beräkningsmodellen och läget och rent krasst så har

priserna gått upp något otroligt och marknaden fluktuerar. Lösningen ska inte på något sätt ha ändrats”.

Den **8 november 2024** meddelar solparksutvecklaren att man vill gå vidare och teckna ett förstudieavtal. Den **14 februari 2025** översänds ett första utkast till avtal. Den **17 september 2025** meddelar Vattenfall att förstudien ska påbörjas. Förstudien bedöms av Vattenfall pågå cirka ett år, vilket skulle vara till hösten 2026.

Åtgärderna bedöms enligt nätutredningen kunna vara genomförda till fjärde kvartalet 2028, vilket innebär mer än sex år från förfrågan till anslutning.

Solparksutvecklaren påpekar att processen och kommunikationen sedan våren 2025 har fungerat betydligt bättre, med ny ansvarig affärsingenjör, tydlig projektstyrning, avsättning av resurser och högre tempo i kommunikationen.

2.6 Två år och nio månader till indikation

I mars 2023 lämnade en solparksutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation till Vattenfall avseende en solpark på 6 MW. Tids- och prisindikation lämnades den 6 december 2024 och därefter har man inte kommit vidare i ärendet.

Den **7 mars 2023** lämnade solparksutvecklaren en anslutningsförfrågan till Vattenfall avseende en 6 MW solpark. Den **20 juni 2023** frågar solparksutvecklaren om det skulle gå att få en indikation under augusti, varpå Vattenfall den **30 juni 2023** svarade att det ”borde vara möjligt”. Den **3 oktober 2023** frågar solparksutvecklaren om status för ärendet. Den **24 november 2023** meddelar Vattenfall att det finns en kund före i kön som de inväntar svar från, och samma besked lämnas igen den **17 januari 2024**, och efter påstötningar igen den **6 mars 2024**.

Den **7 maj 2024** meddelar Vattenfall att det krävs utökat inmatningsabonnemang mot Svenska kraftnät samt ca 20 km luftledning. Den **9 september 2024** efterfrågar Vattenfall kompletterande uppgifter om projektets mognadsgrad. Detta lämnas den **28 september 2024** och den **4 december 2024** meddelas att ärendet har placerats i väntelista i överliggande regionnät.

Den **6 december 2024** lämnas tids- och prisindikation. Av beskedet framgår att uppskattad tidsåtgång till det att resurser kan tilldelas för att genomföra förstudien är ungefär 1-2 år och att uppskattad tid innan anslutningen kan realiseras är cirka 4 år från det att förstudieavtal tecknats.

Den **18 december 2024** meddelar solparksutvecklaren att man vill gå vidare med ärendet. I **februari, april** och **september 2025** efterfrågar solparksutvecklaren information om status för ärendet. På detta svarar Vattenfall, senast den **17 september 2025**, att man inte har några nyheter i ärendet.

2.7 Tre år utan att komma längre än till anslutningsindikation

I april 2022 lämnade en solparksutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation till E.ON avseende två solparker på 100 respektive 50 MW, och indikation lämnades i juni samma år. Därefter har det följt tre år av turer fram och tillbaka och i april 2025 har man inte nått längre än en förnyad anslutningsindikation.

Den **11 april 2022** lämnade en solparksutvecklare in en förfrågan om anslutningsindikation till E.ON avseende två solparker på 100 respektive 50 MW. Den **15 juni 2022** erhöll solparksutvecklaren anslutningsindikationen från E.ON. Vattenfall är regionnätsägare i området.

Den **19 maj 2023** frågar solparksutvecklaren ”hur det ser ut med kösituationen för nätutredning” och den **19 september 2023** frågar solparksutvecklaren igen om status:

”Vi skrev på nätutredningsavtal för [xxx] samt [xxx] för nu ca 10 resp 6 månader sedan. Jag ville kolla hur det ligger till för dessa?” Beskedet från E.ON den **29 september 2023** är att nätutredning kan påbörjas under andra kvartalet respektive senhösten 2024.

Den **16 februari 2024** ansöker solparksutvecklaren även direkt till Svenska kraftnät: ”Vi vill undersöka möjligheten att ansluta två närliggande solparker på totalt 300 MW i en och samma anslutningspunkt. Vi har även en pågående ansökan hos E.ON, som är informerade om att vi även söker direkt hos er på SvK. Den **16 oktober 2024** svarar Svenska kraftnät genom att hänvisa tillbaka till regionnätsägaren.

Efter fortsatt mejlkorrespondens och möten under hösten 2023 och våren 2024 meddelar E.ON den **15 maj 2024** angående nätutredning för åtminstone den ena solparken att ”den inte är där än för att VF tydligen inte har någon tillgänglig kapacitet just nu”.

Den **22 november 2024** ber solparksutvecklaren om ett möte med E.ON för att diskutera status för projekten. Den **5 december 2024** meddelar E.ON att man inväntar svar från Svenska kraftnät.

Den **4 april 2025** återkommer E.ON i mejl där de skriver ”detta projekt har vilat en stund och det är för mig lite oklart var vi står”. Solparksutvecklaren konstaterar i ett svar **den 17 april 2025** att projekten inte är vilande utan att de ”fortfarande är aktuella”.

I detta skedet görs ett omtag och projekten delas upp i tre projekt. Solparksutvecklaren erhåller i slutet av **april 2025**, tre år efter den ursprungliga anslutningsindikationen, förindikation avseende tidplan, där det anges att anslutning kan ske tidigast år 2029 respektive år 2030.

2.8 20 månader från förfrågan till nätutredning

I september 2023 lämnade solparksutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation avseende en 5 MW solpark. Under nästan två år sker mycket liten framdrift och först i april 2025, när ny personal tar över ärendet, upplever solparksutvecklaren att det blivit ett bra fokus i hanteringen av ärendet.

Den **13 september 2023** lämnade solparksutvecklaren in en förfrågan om anslutningsindikation till E.ON avseende en 5 MW solpark. E.ON återkom den 22 november 2023 med en prisindikation på 3,7 miljoner kronor och en utförandetid på 12 månader efter påskriften offert.

Den **1 december 2023** meddelar solparksutvecklaren att man vill gå vidare med ärendet. Trots det frågar E.ON i mejl den **26 januari 2024** om man vill gå vidare eller avsluta ärendet. Solparksutvecklaren svarar i värdande mejl att man redan bekräftat att man vill gå vidare.

Den **15 februari 2024** meddelar E.ON att man behövt ompröva ärendet och att en nätutredning krävs som kommer att fördröja anslutningstiden med cirka 2 år. Några dagar senare den **19 februari 2024**, efterfrågas även en ny föransökan för att kunna lämna en ny indikation. Den **4 mars 2024** lämnas en ny prisindikation på 4-5 miljoner kronor och beräknad anslutning cirka 2028.

Efter ett år utan vidare besked, frågar solparksutvecklaren den **10 mars 2025** om det finns något planerat datum för när nätutredningen kan förväntas påbörjas. I **april 2025** tar ny personal över ärendet och först därefter upplever solparksutvecklaren att det blivit ett bra fokus i hanteringen av ärendet.

2.9 Fyra år till nätutredning

Hösten 2021 ansökte solparksutvecklaren om anslutningsindikation hos E.ON för tre solparker på totalt 135 MW. Först fyra år senare, hösten 2025, planeras nätutredning påbörjas.

Solparksutvecklaren ansökte **hösten 2021** om anslutningsindikation för tre solparker på totalt 135 MW inom ett och samma län. Ett år senare, **hösten 2022**, tecknades ett nätutredningsavtal och utvecklaren betalar 150 000 kronor per projekt, totalt 350 000 kronor. Utredningen pausas dock eftersom nätägaren först behöver göra en systemstudie för att kunna flera parallella anslutningsförfrågningar. Nätutredningen är planerad att genomföras **hösten 2025**.

2.10 Fem år från anslutningsindikation till projekteringsavtal

Under 2020 ansökte solparksutvecklaren om anslutningsindikation avseende 200 MW hos Vattenfall. Först fem år senare, i juni 2025, kunde projekteringsavtal signeras.

Solparksutvecklaren lämnade in ansökan om anslutningsindikation till Vattenfall **under 2020** avseende en solpark på 200 MW. Utvecklaren fick uppgift om kapacitet finns tillgänglig efter vissa redovisade förstärkningsåtgärder.

I **april 2021** signerades nätutrednings- och reservationsavtal avseende 200 MW (senare reducerad till 104 MW). Utvecklaren betalade 250 000 kronor i "reservationsavgift". Nätutredningen var klar efter 2,5 år, i **oktober 2023**.

Direkt när nätutredningen var klar i oktober 2023 beställde utvecklaren ett förstudie för anslutningen. Förstudieavtalet signerades i **februari 2024**, och projekteringsavtal kunde signeras i **juni 2025**, då med målsättning att vara klart inom 12 månader.

2.11 Upp till 13 år för anslutning

Hösten 2023 ansökte solparksutvecklaren om anslutningsindikation hos Ellevio för en solpark på 130 MW solpark och 30 MW batteri. Två år senare har fortfarande ingen nätutredning påbörjats och anslutning beräknas till 2032–2036.

Solparksutvecklaren ansökte till Ellevio i **november 2023** om anslutningsindikation för 130 MW solpark och 30 MW batteri med delad anslutning. I **juni 2024** lämnas besked om att

nätägaren måste ansöka om mer kapacitet från Vattenfall som överliggande nätägare, som i sin tur behöver ansöka om mer kapacitet från Svenska kraftnät.

Utvecklaren har **hösten 2024** betalat 290 000 kronor för en "köplats" hos Vattenfall, men har inte fått någon information om när nätutredning kan påbörjas. Den information som lämnats är att anslutning kan bli aktuell under perioden 2032–2036.

2.12 En ökning med 33 miljoner från förindikation till anslutningsindikation

I juni 2025 erhåller solparksutvecklaren en förindikation från E.ON om anslutning av en solpark på 26 MW för 60 miljoner kronor. I november 2025 återkommer bolaget med en anslutningsindikation som ökat till 93 miljoner kronor.

Den **18 december 2024** skickade solparksutvecklaren in en anslutningsförfrågan om en solpark på 26 MW till E.ON. Efter en del mejlkorrespondens under våren 2025 med oklarheter kring vilket projekt som avses, efterfrågar solparksutvecklaren den **18 juni 2025** en anslutningsindikation.

E.ON föreslår att man ska "hoppa över förindikationsdelen" eftersom det är en grov uppskattning, men solparksutvecklaren vill gärna få den för att få "en grov bild på hur anslutningskostnaden kommer se ut".

E.ON återkommer då, den **19 juni 2025**, med en förindikation med en kostnad på runt 60 miljoner kronor och anslutning tidigast 2029.

Den **5 november 2025** återkommer E.ON igen med en anslutningsindikation som ökat med 55 procent till 93 miljoner kronor.

3 Principiella utmaningar

3.1 Förskotts fakturering skapar ekonomisk osäkerhet

Solparksutvecklaren måste betala hela kostnaden för nätutredningen i förskott, utan återbetalning om projektet avbryts innan utredningen påbörjats. Utvecklaren bär därmed hela den ekonomiska risken och finansierar i praktiken nätägarens process i förtid.

I mars 2025 bekräftade Vattenfall en ansökan om anslutning av 50 MW till regionnätet. Samtidigt informerade man att en förskottsfaktura på 200 000 kronor skulle skickas.

Utredningsavgiften syftar till att kunna lämna tids- och prisindikation och avräknas inte mot anslutningsavgiften.

Innan någon utredning hade påbörjats ställdes en fråga via mejl: om projektet avbryts innan arbetet inleds, återbetalas då avgiften? Svaret från Vattenfall är att utredningsavgiften inte är återbetalningsbar.

Vattenfall tillämpar alltså en modell där kunden förväntas betala hela kostnaden för nätutredningen i förskott innan något arbete har påbörjats. Om projektet avbryts av utvecklaren i ett tidigt skede sker ingen återbetalning. Det innebär att kunden tar hela den ekonomiska risken redan i ansökningsfasen och i praktiken finansierar nätbolagets process i förtid. Även om syftet med modellen är att undvika oseriösa förfrågningar skapar den samtidigt en obalans där kunden bär risken innan något faktiskt arbete påbörjats, och kanske inte genomförs alls. Särskilt problematiskt är det att det i vissa fall går lång tid mellan att betalning sker och att utredningen faktiskt påbörjas, vilket ytterligare förstärker osäkerheten för kunden.

En mer rimlig modell vore att ta betalt i takt med att arbete faktiskt utförs, eller att betalning sker först i samband med att utredningen inleds.

3.2 Långsamma besked från överliggande nätägare bromsar projekt

Solparksutvecklare kan behöva vänta flera år på svar om det finns behov av att utöka abonnemang från överliggande nätägare, utan någon information under väntetiden, vilket skapar stor osäkerhet för alla involverade aktörer.

Vid behov av att utöka abonnemang kan nätägare tvingas vänta på svar från överliggande nätägare (regionnätägare eller Svenska kraftnät) i över två år. Denna typ av väntetid försenar hela nätanslutningsprocessen och skapar stor osäkerhet för alla involverade aktörer. Förutsägbarhet, tydlighet och snabbare kommunikation är avgörande för att möjliggöra effektiv utbyggnad av elnätet.

Ett exempel på detta är ett projekt som stått i kö hos Svenska kraftnät i flera år utan att besked lämnats, vilket förhindrar att arbetet kan gå vidare. I ett mejl från Vattenfall den 1 oktober 2024 framgår att solparksutvecklaren bör se det ”som en ganska bra framdrift” att stå i Svenska kraftnäts kö redan två år efter projektstart. Det visar hur långa väntetider inte bara accepteras utan i vissa fall betraktas som ett normalt inslag i processen. I det senaste svaret från Vattenfall, den 11 juni 2025, framgår att något besked fortfarande inte har kommit från Svenska kraftnät. Projektet står alltså fortsatt still trots att flera år passerat sedan det ställdes i kö.

3.3 Låst mellan nätägare: svårt att nå den bästa anslutningen

I dag riskerar solparksutvecklare att få en sämre och dyrare anslutningslösning eftersom de är beroende av lokalnätägaren (koncessionsinnehavaren) för indikationen. Lokalnätägaren har ett tydligt egenintresse av att själv få uppdraget och intäkterna, och vill därför ogärna släppa fram alternativ som går via regionnätet – även när de skulle vara bättre för projektet. Det skapar en inlåsning där utvecklaren inte alltid får den mest rimliga lösningen ur teknisk och ekonomisk synvinkel, åtminstone inte i indikationsskedet.

Ett konkret exempel är när lokalnätägaren saknar en närliggande station med rätt kapacitet eller spänningsnivå för den planerade parken. I stället för att hänvisa till regionnätägarens station som ligger precis intill parken, föreslås en mycket kostsam ledningsdragnings till lokalnätägarens egen station som ligger långt bort. Det gör anslutningen onödigt dyr, mer tidskrävande och i vissa fall tekniskt sämre. Samtidigt blir det svårt för utvecklaren att vända sig direkt till regionnätägaren, eftersom denne hänvisar tillbaka till lokalnätägaren. För att få vänta sig till regionnätägaren behövs ett uttryckligt tillstånd från lokalnätägaren.

För att komma till rätta med detta bör det redan i indikationsskedet vara krav på att lokalnätägaren redovisar den tekniskt bästa och billigaste lösningen. Det ska inkludera jämförelser mellan alternativ, till exempel när en närliggande regionnätstation är mer lämplig. Dessutom behövs en tydlig väg in till regionnätägaren när det är motiverat, så att utvecklaren inte fastnar i ett cirkelresonemang mellan nätägare. Detta skulle ge mer transparenta beslut, kortare ledtider och lägre kostnader.

3.4 Osäkra och olika tariffer

När solparksutvecklare efterfrågar kostnadsindikation för anslutning till elnätet får de en uppskattning av själva anslutningskostnaden – men inte av den framtida nätariffen. Efter nätutredning och förstudie justeras anslutningskostnaden, ofta uppåt, men ovissheten kring tariffen består. För en projektutvecklare som ska välja att gå vidare med ett projekt eller inte innebär det en betydande osäkerhet. I projekt där marginalerna är små kan tariffen vara avgörande för om det går att få lönsamhet i projektet.

Problematiken kompliceras ytterligare genom att elnätsbolagen tillämpar vitt skilda tariffmodeller, vilket gör det svårt att förutspå nivån. För likvärdiga solparksprojekt kan den årliga nätkostnaden skilja en faktor två eller tre – eller till och med fem – mellan olika nätägare. Det skapar en oförutsägbarhet som riskerar att leda till att arbete läggs ner i projekt som i slutändan inte kan genomföras.

3.5 Förseningar kopplade till tekniska frågor

Anslutningsprocessen är alltid komplex och långa handläggningstider och oförutsägbara kostnader beror ofta i grunden på svåra tekniska frågeställningar. Här vill vi lyfta några ytterligare utmaningar som relaterar till hanteringen av tekniska frågor, som kan få stor betydelse för solparksutvecklaren.

Ett exempel på problematik kopplat till tekniska frågor är att det efter signering av nätanslutningsavtal framkommer att nätägaren saknar så kallat NUS-skydd (nollpunktsspänningsskydd) i den matande stationen. Detta kan innebära en tillkommande åtgärdstid på upp till 24 månader. Konsekvensen är att projekt med ett giltigt anslutningsavtal riskerar att försenas med upp till två år, vilket i praktiken kan underminera hela affärscaset.

Ett annat exempel kopplat till tekniska frågor är att det kan ställas projektspecifika tekniska krav efter avtalssignering. Detta kan ske efter att både nätanslutningsavtal och elnätsavtal har signerats. I många fall har solparksutvecklare då redan investerat i utrustning baserat på det gällande avtalet. När nya tekniska krav tillkommer i efterhand visar det sig att den inköpta utrustningen inte längre uppfyller kraven och inte kan användas. Det leder till betydande förseningar och ekonomiska förluster.

Ett tredje exempel kopplat till tekniska frågor rör förstärkningar av luftledningar. Utmaningen är att anslutningsavtalet ofta hanteras separat från eventuella förstärkningsåtgärder på luftledningar. Dessa förstärkningar handläggs av en annan enhet inom nätägaren, och som solparksutvecklare har man ofta ingen insyn i om, när eller hur dessa förstärkningar kommer att genomföras. Utan nödvändiga förstärkningar kan producenter inte mata in el i nätet, vilket i sin tur riskerar att få allvarliga negativa konsekvenser för projektets ekonomi och tidsplan.

3.6 Prioritering av framtida villakunder framför dagens solparker

Lokalnäten reserverar återkommande kapacitet i lokalnätstationer för framtida villakunder. Konsekvensen av att reservera effekt för framtida villainstallationer blir att solparken måste ta full investering för uppgradering av elnät när det i praktiken finns ledig kapacitet i stationen. Detta har lett till att solparker som varit redo för investering inte fått ekonomin

att gå runt. Solenergi som kunnat produceras idag från solcellspark har nedprioriterats mot framtida potentiella villakunder.

4 Handläggningstider för 198 anslutningsprocesser

För att komplettera de kvalitativa exemplen med ett kvantitativt underlag presenterar denna del av rapporten en sammanställning över totalt 198 anslutningsprocesser initierade under 2020–2025. I sammanställningen anges antalet månader för handläggning av pågående och avslutade ärenden avseende indikation, nätutredning och förstudie. Sammanställningen omfattar totalt 17 elnätsbolag, där E.ON står för 88 ärenden, Vattenfall för 52 ärenden och Ellevio för 19 ärenden. Både lokalnäts- och regionnätsbolag omfattas. Hela listan bifogas sist i rapporten.

Nedan presenteras några nyckeltal från sammanställningen. Notera att vissa ärenden är odaterade, vilket gör att summan av ärenden från olika årtal inte överensstämmer med totalen. Årtal för förfrågan gäller i samtliga fall första förfrågan om anslutningsindikation.

4.1 Indikation – tid från förfrågan till erhållen indikation

Totalt 185 ärenden berör förfrågan om anslutningsindikation. 170 av dessa är avslutade, dvs indikation har erhållits. Tid från förfrågan till erhållen indikation är i dessa fall i genomsnitt 5 månader, med en median på 4 månader.

I tabellen nedan visas även fördelning baserat på årtal för förfrågan samt nätägare.

Indikation, avslutade ärenden	Antal ärenden	Medel	Median
Samtliga ärenden	170	5	4
Förfrågan inskickad 2020-2023	113	5	3
Förfrågan inskickad 2024-2025	42	6	6
E.ON nätägare	68	5	4
Ellevio nätägare	16	6	6
Vattenfall nätägare	49	6	4

Sammanställningen inkluderar även 15 ärenden där förfrågan är inskickad, men där man ännu inte erhållit indikation. Dessa ärenden har *hittills* (september 2025) en handläggningstid på i genomsnitt 13 månader, med en median på 10 månader. Eftersom det är så pass få ärenden har dessa inte fördelats på nätägare.

Indikation, pågående ärenden	Antal ärenden	Medel	Median
------------------------------	---------------	-------	--------

Samtliga ärenden	15	13	10
Förfrågan inskickad 2020-2023	2	34	34
Förfrågan inskickad 2024-2025	11	10	7

4.2 Nätutredning – tid från signering till levererad utredning

Totalt 73 ärenden berör nätutredning, där 27 ärenden är avslutade, det vill säga nätutredning har levererats. Från signerat nätutredningsavtal till levererad nätutredning är medel- och mediantid 11 respektive 9 månader. I nio ärenden är handläggningstiden 15–31 månader.

Nätutredning, avslutade ärenden	Antal ärenden	Medel	Median
Samtliga ärenden	27	11	9
Förfrågan inskickad 2020-2023	23	12	9
Förfrågan inskickad 2024-2025	3	5	4
E.ON nätägare	11	12	10
Ellevio nätägare	2	6	6
Vattenfall nätägare	12	12	6

När insamlingen gjordes (september 2025) var 46 ärenden pågående. För dessa är hittillsvarande (september 2025) medel- och mediantid 21 respektive 24 månader. För 25 av ärendena är handläggningstiden hittills 24–41 månader.

Nätutredning, pågående ärenden	Antal ärenden	Medel	Median
Samtliga ärenden	46	21	24
Förfrågan inskickad 2020-2023	36	24	24
Förfrågan inskickad 2024-2025	7	8	9
E.ON nätägare	24	24	25
Ellevio nätägare	5	9	9
Vattenfall nätägare	14	21	19

4.3 Förstudie – tid från signering till levererad förstudie

Totalt 23 ärenden handlar om nätutredning, där 7 ärenden är avslutade, det vill säga förstudie har levererats. Från signerat förstudieavtal till levererad förstudie är medel- och mediantid 10 respektive 8 månader.

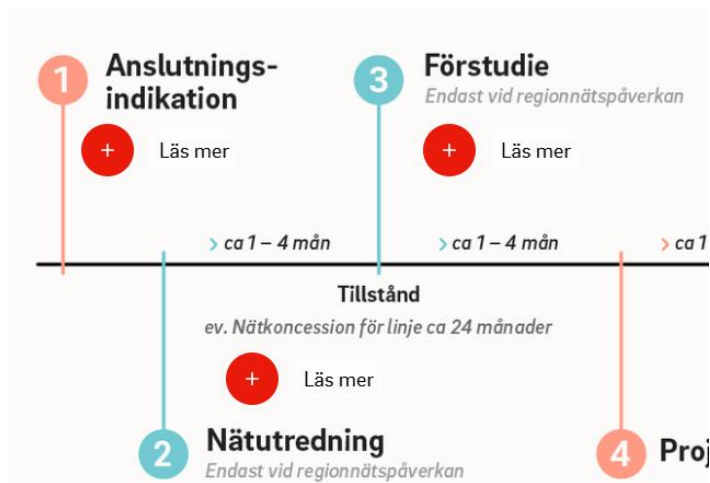
När insamlingen gjordes (september 2025) var 16 ärenden pågående. För dessa är hittillsvarande medel- och mediantid 14 respektive 8 månader. För 5 av ärendena är handläggningstiden hittills 17–48 månader.

Samtliga ärenden avser första förfrågan inskickad 2000–2023. Eftersom det är så pass få ärenden har de inte fördelats på nätägare.

5 Elnätsbolagens egna uppgifter om ledtider

De ledtider som framgår av de konkreta exempel som beskrivits ovan och av den kvantitativa sammanställningen kan jämföras med uppgifter på elnätsbolagens hemsidor.

E.ON [anger](#) på sin hemsida, för anslutning till högspänningsnätet, att tiden för nätutredning respektive förstudie ska vara cirka 1–4 månader vardera, exklusive kötider. I nuläget (oktober 2025) [anges](#) dock också: ”Just nu tar det längre tid att få en indikation från oss. Vi arbetar med att snabba på svarstiden och hoppas att inom en till två månader, kunna hålla de tidigare utlovade 16 veckorna igen.”



Ellevio [anger](#), för anslutningar mindre än 5 MW, att "det tar ungefär en månad innan ni får en offert och en bedömning av anslutningsmöjligheterna" men att man inte kan ge ett "generellt svar om anslutningsmöjligheterna eller hur lång tid det tar innan anslutningen kan vara klar." För större anslutningar till regionnätet anges att "Efter att nätutredningsavtalet tecknats och avgiften betalats, inleds nätutredningen i turordning inom tre till sex månader. Förhandsbesked kan ges efter ytterligare tre till tolv månader, beroende på projektets komplexitet."

Vattenfall preciserar inte den uppskattade tidsåtgången. För "större anslutningar för lokalnätet" [anges](#) att "En elanslutning kan ta allt från ett par månader till flera år". För anslutningar med påverkan på överliggande regionnät [anges](#) att en anslutning "kan ta upp till flera år att slutföra". För en anslutning till regionnätet [anges](#): "Vi kan inte garantera någon exakt tidpunkt för anslutning. Under anslutningsprocessens gång kommer du få flera tids- och prisindikationer, ju längre du kommit i processen, desto högre kvalitet på dessa".

6 Underlag

6.1 Underlag till exempel 1

----- Forwarded message -----

From: [REDACTED].se >

Date: Thu, Mar 16, 2023 at 1:52 PM

Subject: Anslutningsindikation - [REDACTED]

To: [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Nedan finner du anslutningsindikation för att ansluta **10 MW** solceller på [REDACTED]
Vänligen notera att pris samt utförandetid är indikativa och kan skilja sig från faktiskt pris och utförandetid.

Beskrivning:

Vi kan *enbart* ansluta **8 MW** utan att behöva komplettera fördelningsstationen med ny transformator.

Vi behöver schakta och lägga ny HSP- kabel från närmsta fördelningsstation till er anslutningspunkt, ca **0,8 km**.

Fördelningsstationen behöver kompletteras med nytt fack samt bestyckas med skydd samt mätning.

Pris:

Ca. 4,9 MSEK exkl. moms

From: [REDACTED]
Sent: Tuesday, December 12, 2023 11:25 AM
To: [REDACTED]@eon.se>
Subject: Snabba frågor kopplat till anslutning [REDACTED]

[REDACTED]
Hej [REDACTED]

Hoppas att du haft en bra start på veckan. Jag har lite frågor kopplat till nätanslutningen, som du förhoppningsvis vet svaret på utan att behöva göra vidare efterforskning:

1. Vet du vilken spänning (kV) som ledningen vi planerar att ansluta parken med har?
2. **Kostnadsuppskattningen på 4,9 miljoner - stämmer den fortfarande, grovt räknat?**
3. När, ungefär, vill ni ha första utbetalningen från det att vi tecknar nätanslutningsavtal, och hur stor del av totala kostnaden motsvarar den betalningen (t.ex. 20%)? När, ungefär, vill ni ha resterande betalning?

Stort tack på förhand!

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: Thursday, December 21, 2023 9:24:13 PM
Till: [REDACTED]
Ämne: RE: Snabba frågor kopplat till anslutning [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Tack detsamma!

1. Spänningen är 10kV. Parken ansluts med två 10kV-kablar med två nya produktionsfack i fördelningsstationen.
2. **Ja, indikerat pris är fortfarande aktuellt.**
3. 20 % vid tecknadet av avtal, 50 % vid byggstart och resterande 30% vid driftsättning.

Med vänlig hälsning,

[REDACTED]
Key Account Manager
Sales & Customer Management Local Grid

[REDACTED] [\[REDACTED\]@eon.se](mailto:[REDACTED]@eon.se)

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: Thursday, March 7, 2024 4:21:18 PM
Till: [REDACTED]
Ämne: [REDACTED] Uppdatering inför möte

Hej [REDACTED]

Har nu hunnit få priser för de alternativa anslutningarna, vi kan prata mer om det på mötet imorgon. Varför vi ej har kikat på 8 MW är för att vi funnit nya begränsningar efter en mer noggrann koll.

Alternativ 2 – 7,5 MW

Går max att ansluta 3 MW per förband pga gränsvärden vi måste förhålla oss till, men med 3 förband om ca 0,75 km vardera landar prisindikationen på **6,3 MSEK**.

Överliggande fördelningsstation är fortfarande ett problem och en ny transformator krävs samt en nätutredning.

Från: [REDACTED]@eon.com>

Skickat: den 6 februari 2025 13:17

Till: [REDACTED]

Ämne: Sv: Återkoppling gällande anslutningsförfrågan [REDACTED]

[REDACTED]@eon.com. [Läs om varför det här är viktigt](#)

Hej [REDACTED]

Jag har tagit över ert ärende och som [REDACTED] hämnt är nästa steg nätutredning. Under vårt initiala utredningsarbete har vi upptäckt att förutsättningar har förändrats då er anslutning har en större påverkan på elnätet mellan fördelningsstationerna [REDACTED] än det tidigare visat.

Detta innebär att anslutningskostnaden ökar och preliminärt landar in på **16,45 – 17,2 MSEK** för er anslutningsförfrågan om 7,5MW fördelat på 3 anslutningspunkter.

Är det fortsatt intressant för er att gå vidare med projektet?

Kind regards

[REDACTED]

[REDACTED]@eon.com

Från: [REDACTED]
Skickat: den 6 februari 2025 14:40

Till: [REDACTED]@eon.com>
Ämne: VB: Återkoppling gällande anslutningsförfrågan [REDACTED]

Hej,
Tack för att du hör av dig. Vad tråkigt att höra att kostnaderna gått upp så mycket. Jag skulle gärna vilja ha lite mer information innan vi fattar beslut om vägen framåt.

Skulle du vilja utveckla bakgrunden till prisökningen? Vad utgör dessa 16,45-17,2 MSEK?
Vad är kostnadsdrivande?
Vill du också berätta mer om fördelningsstationerna [REDACTED]? Är de regionnätsstationer eller era lokalnätsstationer? Är det förstärkningar som behövs, i så fall vart och på vilket sätt?
Vad menar du med 3 anslutningspunkter; vilka är dessa?

Tack på förhand för förtydligande.

Vänliga hälsningar,
[REDACTED]

Från: [REDACTED]@eon.com>
Skickat: den 13 februari 2025 10:40
Till: [REDACTED]
Ämne: Sv: Återkoppling gällande anslutningsförfrågan [REDACTED]

Du får inte ofta e-post från [REDACTED] [Läs om varför det här är viktigt](#)

Hej [REDACTED]

Ja tråkigt besked tyvärr.

Ökningen beror på att man i indikationen missat att det blir en påverkan på ledningarna beskrivet nedan.

[REDACTED] är en region till lokalnätsstation.

Tre anslutningspunkter innebär tre abonnemang och tre ställverk som vi kan ansluta i.

Kind regards

[REDACTED]

[REDACTED]

e-on

Från: [REDACTED]@eon.com>

Skickat: den 20 februari 2025 08:15

Till: [REDACTED]

Ämne: Avstämning PV [REDACTED]

Hej,

Tack för gårdagens möte.

Bifogat har ni protokoll samt lite information kring prismodellen. Har efterfrågat mer/tydligare information och eventuell mer information på hemsidan men fått till mig att vi ej gått ut med mer än bifogat. Eventuellt ska det komma ut mer information kring detta inom kort.

Kind regards

[REDACTED]

[REDACTED]



E.ON Energidistribution AB, Carlsgatan 22, SE-211 20 Malmö

Prismodell E.ON Lokalnät

Vad och varför?

Från och med den 1 februari 2024 tillämpar vi en ny prismodell. Energiomställningen pågår i hög takt och intresset att ansluta till nätet ökar kraftigt. Ett nytt energilandskap växer fram där el produceras och konsumeras på nya sätt vilket ställer andra krav på elnätet. För att möta utvecklingen och möjliggöra omställningen krävs ett uppgraderat och robust elnät. Vi ser kontinuerligt över och justerar vår prissättning för att spegla gällande marknadsläge*.

Vad ska vi betala?

Prismodellen består av två delar och är baserad på de tekniska förutsättningarna för den enskilda anslutningen.

1. Kostnader på Lokalnät

Kostnad för andel av slinga, nedlagd tid för utredningsarbeten samt material och utförande.

2. Kapacitetskostnad Regionnät

Kostnad för kapaciteten i regionnätet som anslutningen upptar.

*Elnätsföretag ska enligt ellagen få täckning för skälliga kostnader för anslutningen. Det innebär att vi och andra elnätsföretag aldrig får gå med vinst när det gäller kunders anslutningsprojekt (ellagen 4 kap 10 §).

Från: [redacted]@eon.com>

Skickat: den 5 mars 2025 13:40

Till: [redacted]

Ämne: Sv: Avstämning PV [redacted]

Hej [redacted]

Ok. Tråkigt att ni fått indikationen efter att nya prismodellen trätt ikraft men tyvärr kan priserna i så tidigt stadie komma att justeras.

Jag har efterfrågat mer information att delge från de som ansvarar för modellen.

Kind regards

[redacted]

[redacted]

On Fri, Apr 19, 2024 at 7:36 AM [redacted]@eon.se> wrote:

Hej igen [redacted]

Jag kontaktar dig angående anslutningsförfrågan gällande [redacted] om 7,5 MW. Detta projekt ligger inför nätutredning. Vi vill stämma av så att vi har rätt information och så att vi går in med rätt underlag till nätutredningen. Vi kommer att återkomma till er med en uppdaterad indikation för er anslutning baserat på den första fas som är gjord i utredningen. Som ni sen får ge ett ok på för att vi ska fullfölja nätutredningen efter vår återkoppling till er.

Stämmer det fortsatt att det är detta som gäller:

Effekt: 7,5 MW inmatning

Fastighet: [redacted]

Koordinater för anslutningspunkt hos kund: [redacted]

Hur är status på ert projekt? Hur ser tidsplanen ut? Status på tillstånd för er solcellspark?

Vi önskar ert svar senast den 26 april.

Tack på förhand.

[redacted]
Affärsingenjör

Lokalnät Anslutnings- och serviceaffärer

[redacted]@eon.se



Från: [REDACTED]@eon.se>

Skickat: den 7 oktober 2024 11:16

Till: [REDACTED]

Ämne: Sv: Återkoppling gällande anslutningsförfrågan [REDACTED]

Du får inte ofta e-post från [REDACTED]@eon.se. [Läs om varför det här är viktigt](#)

Hej [REDACTED]

Ursäkta sen återkoppling!

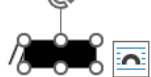
Det är bra med mig, hoppas detsamma med dig!

Vi ser det fortfarande som möjligt att kunna starta under Q4 2024, men vi kan som senast inte garantera något.

Nätutredningen väntas ta ca 2 månader att färdigställa om inga speciella hinder dyker upp. Givet att utredningen kan starta under Q4 borde förstudien kunna starta under Q2 2025, och även denna förväntas ta ca 2 månader. Därefter skulle vi kunna teckna ett anslutningsavtal. Svårt att ge några exakta tider redan nu, se detta som ett grovt estimat.

När jag ändå har dig på tråden, hur ligger ni med tillstånden? Det senaste jag hörde var att ni skulle skicka in en MKB i April och väntade er ett godkännande under hösten, jag tar gärna emot en uppdatering här 😊

Allt gott!



6.2 Underlag till exempel 2

Från: [REDACTED]@eon.se>

Skickat: den 13 april 2023 09:54

Till: [REDACTED]>

Ämne: Anslutningsindikation [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Svaret på Anslutningsindikationen på [REDACTED] kom just från vår Nätplanering.

Så här ser det ut:

Utförandetid: 2-4 år (detta avser tiden för projektet från att det faktiskt drar igång, utredningstid och kötid är tex inte inkluderat här)

Prisindikation: 43 MSEK, avser komplettering av station med ny trafo och ca 8 km kabel.

Station: Komplettering av station [REDACTED]

Kommentar: Indikativt ser det ut att finnas kapacitet i nätet för en anslutning på 22 MW. Det är dock mycket som händer i området så förutsättningarna kan ändras snabbt. Nätutredning krävs. För 22 MW krävs komplettering med en ny trafo, vilket gör att en något lägre effekt troligtvis blir mer relevant för att kunna få in anslutningen i befintlig trafo.

*Uppenbara effektgränser: I befintlig trafo får ca 20,5 MW plats. **En anslutning av 20,5 MW skulle kosta ca 17 MSEK** med två nya fack, skydd för uppmatning och ca 8 km 2x300-kabel.*

För att gå vidare krävs det en Nätutredning till en kostnad på 75.000 SEK, samt att man har markavtal.

I dagsläget kan en Nätutredning påbörjas ca Q3 2024.

Denna Anslutningsindikation är giltig för beställning av Nätutredning i tre månader.

Vid tecknande av Nätutredningsavtal kommer det att utgå en startavgift på 25 000 kr som kommer att faktureras i samband med att avtalet tecknas, denna dras sedan av från kostnaden för Nätutredningen.

Med vänliga hälsningar/With kind regards

[REDACTED]

Key Account Manager

Sales & Customer Management-Regional Grid

M + [REDACTED] | [REDACTED]@eon.se

Från: [REDACTED]@eon.se>

Skickat: den 27 juni 2025 17:18

Till: [REDACTED]>

Ämne: [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Här kommer en uppdaterad anslutningsindikation för att ansluta 20,5 MW Sol för projektet [REDACTED] där vi har inkluderat en ny kapacitetsanalys som speglar det aktuella läget i regionnätet.

Pris och utförandetid är indikativa – ett första underlag i processen. Båda är därför preliminära och kan komma att justeras i takt med att projektet utvecklas och förutsättningarna för anslutning i området förändras.

[...]

Beskrivning

Pris och tidplan baserar sig på att befintlig fördelningsstation kompletteras med ny transformator. Utöver det bedömer vi idag att ledningsförstärkning också tillkommer.

Prisindikation – så här ser kostnadsbilden ut

Kostnaden uppskattas till cirka 65 MSEK exklusive moms. Utöver det kan det tillkomma kostnader för överliggande nät.

Preliminär tidsplan

Utförandetiden för anslutning, är ca 7 till 10 år efter påbörjad nätutredning.

Nästa steg – vad händer nu?

Nästa steg i anslutningsprocessen är en nätutredning. Den gör vi för att ta reda på hur anslutningen kan genomföras. Om projektet kräver ledningsförstärkning kan nätutredningen starta först när en förstudie för den aktuella förstärkningen har påbörjats. För att vi ska kunna planera in nätutredningen behöver projektet också ha nått tillräcklig mognad. Det innebär att det finns en realistisk tidplan för tillståndprocessen, att tillståndsspår är valt och att vi har fått in grundläggande information om anläggningen, inklusive en energianalys.

Kostnaden för nätutredningen är 100 000 kronor.

[...]

Med vänliga hälsningar

[REDACTED]

Account manager
Regional Grid

[REDACTED]@eon.se



E.ON Energidistribution AB

Besöksadress:
Carlsgatan 22
211 20 Malmö

6.3 Underlag till exempel 3

Från: [redacted]@vattenfall.com
Skickat: den 22 mars 2022 15:35
Till: [redacted]
Kopia: [redacted]@vattenfall.com
Ämne: [redacted]

Hej [redacted]

För 25,5 MW kommer vi behöva förlägga 3 stycken 11 kV-kablar och byta 130/40 kV transformatorn i [redacted]. Grov prisindikation för detta, ca 10 Mkr. Vi behöver även få godkänt på vår ansökan om ökad inmatning till SvK.

6 MW krävs inga åtgärder på regionnätet, beräknat på 11 kV-kabel, nollpunktsbildarfack och spole så blir prisindikationen för det ca 2 Mkr.

Vänligen återkom så fort ni kan då vi har flera förfrågningar i området.

Med vänlig hälsning

[redacted]
Kundansvarig

Företagsrelationer
Vattenfall Eldistribution AB

VATTENFALL 

Address: Österlånggatan 60, 46188 Trollhättan



Skickat: den 24 mars 2022 15:22

Till: [REDACTED]

Kopia: [REDACTED]@vattenfall.com; [REDACTED]

[REDACTED]@vattenfall.com

Ämne: Sv: [REDACTED]

Hej [REDACTED]

I lösningsförslaget har det upptäckts ett fel som tyvärr gett felaktiga indikativa priser på de olika effekterna, blanda annat var sträckan som räknades på alldeles för kort.

Nya grova prisindikationer:

6 MW – ca 5 Mkr

25,5 MW – ca 12 Mkr

Från: [REDACTED]@vattenfall.com

Skickat: den 22 mars 2022 15:35

Till: [REDACTED]

Kopia: [REDACTED]@vattenfall.com

Ämne:

Hej

För 25,5 MW kommer vi behöva förlägga 3 stycken 11 kV-kablar och byta 130/40 kV transformatorn i [REDACTED]. Grov prisindikation för detta, ca 10 Mkr. Vi behöver även få godkänt på vår ansökan om ökad inmatning till Syk.

6 MW krävs inga åtgärder på regionnätet, beräknat på 11 kV-kabel, nollpunktsbildarfack och spole så blir prisindikationen för det ca 2 Mkr.

Vänligen återkom så fort ni kan då vi har flera förfrågningar i området.

Med vänlig hälsning

[REDACTED]
Kundansvarig

Företagsrelationer
Vattenfall Eldistribution AB

VATTENFALL 

Från: [REDACTED]
Skickat: den 22 mars 2022 17:30
Till: [REDACTED]@vattenfall.com
Kopia: >
Ämne: [REDACTED]

Tack,

Vi är intresserade av ansluta 25.5MW och går vidare i processen om det.

Hur uppskattar du er ansökningstid till SVK?

Vi är även intresserade att ansluta 6MW snarast möjligt som steg till befintligt anslutningsbart.

Hur går vi vidare i processen?

Från: [REDACTED]@vattenfall.com
Skickat: den 24 mars 2022 15:22
Till: > [REDACTED]
Kopia:
Ämne: [REDACTED]

Hej

I lösningsförslaget har det upptäckts ett fel som tyvärr gett felaktiga indikativa priser på de olika effekterna, blanda annat var sträckan som räknades på alldeles för kort.

Nya grova prisindikationer:

6 MW – ca 5 Mkr

25,5 MW – ca 12 Mkr

Beklagar detta.

Mvh,

Från: [REDACTED]
Skickat: den 29 april 2022 15:51
Till: [REDACTED] [@vattenfall.com](mailto:[REDACTED]@vattenfall.com)
Kopia:
Ämne: [REDACTED]

Hej,

Hoppas allt är bra!

Vi har nu fått arrendeavtalet på plats och skulle vilja reservera nedan diskuterad effekt samt få en offert för vad anslutningen kommer att kosta. Dvs 6MW i Del 1 och 25.5MW i Del 2.

Bifogar arrendeavtal som ni bad om. Hur går processen till nu?

Vänligen,

[REDACTED]

Från: [REDACTED]
Skickat: den 27 mars 2024 12:16
Till: [REDACTED] [@vattenfall.com](mailto:[REDACTED]@vattenfall.com)
Kopia:
Ämne: [REDACTED]



Hej,

Har du möjlighet att delge den presentation för [REDACTED] som visades i fredags förra veckan, så att vi kan göra en bedömning av tidsplan, kostnad och teknisk lösning? Samt ställa frågor kring dessa om så behövs.

Med vänlig hälsning/*With kind regards.*


[REDACTED]

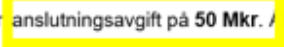
Tid&Pris

 kommer att presenteras ett korrekt dokument "Tids- och prisindikation" för sin LN-förfrågan
Angående inmatning produktion med 25,5MW  bedning av er ansökan om inmatning av effekt till
Vattenfalls elnät.

Vi vill lämna följande tids- och prisindikation.

Beskrivning av RN åtgärder Vattenfalls bedömning är att er ansökan kan tillgodoses efter de åtgärder i Vattenfalls elnät som beskrivs nedan:

- Uppgradering av 130/40kV-transformator 
- Utbyggnation av 40kV-skena.
- Ny 40/10kV-transformator.
- Nytt 10kV-ställverk.

Sammantaget bedöms beskrivna åtgärder medföra en anslutningsavgift på **50 Mkr.** Åtgärderna bedöms kunna genomföras till Q3 2028 förutsatt att erforderliga tillstånd erhålles. 

Ni är införstådd med att tids- och prisindikationen inte är bindande, det vill säga att er skyldighet att utge ersättning enligt vad var tid gällande tillämpningsbestämmelser kvarstår och att tiderna kan förändras. Tids- och prisindikationens giltighet Tids- och prisindikationen är giltig i 3 månader. För att gå vidare i processen och behålla er plats i kösystemet behöver ni meddela Vattenfall detta senast **202X-XX-XX**. Hör vi inget från er inom denna tid förbehåller Vattenfall sig rätten att avsluta ert ärende.

Från: [REDACTED]
Skickat: den 22 april 2024 15:27
Till: [REDACTED] [@vattenfall.com](mailto:[REDACTED]@vattenfall.com)
Kopia:
Ämne: [REDACTED]

Hej!

Jag försöker utifrån denna PPT tolka var bollen ligger i respektive projekt.

Vi vill inte riskera att fördröja processen pga att ni sitter och väntar besked från oss och vi väntar besked från er.

[REDACTED]: Vi vill gå vidare och teckna avtal för detaljprojektering. När kan vi förvänta oss att få detta avtal?

[REDACTED]

// [REDACTED] 

Från: [REDACTED] [@vattenfall.com](mailto:[REDACTED]@vattenfall.com)
Skickat: den 28 augusti 2024 15:04
Till: > [REDACTED]
Kopia: [REDACTED]
Ämne: Utkast förstudie och projekteringsavtal

Hej!

Här kommer ett utkast på hur avtalet för [REDACTED] kommer se ut.

[REDACTED] som jag ~~cc:at~~ kommer att ta över erat ärende hos oss då jag byter tjänst internt.

För tillfället har vi inte resurser för projektgenomförande. [REDACTED] får hålla dig uppdaterad kring detta då hon är tillbaka från semester den 3e september.

[REDACTED]

VATTENFALL 

Från: [REDACTED] [@vattenfall.com](mailto:[REDACTED]@vattenfall.com)

Skickat: den 10 juni 2025 14:05

Till: > [REDACTED]

Kopia:

Ämne: [REDACTED]

Hej,

Hoppas allt är bra! Vi rör oss framåt med [REDACTED], och har nu ett första utkast för avtalet framtaget. Läs gärna igenom det och återkom ifall ni har några kommentarer.

När jag letar igenom underlaget för ärendet jag fick verkar inte hitta en översiktskarta – kan du bifoga en i svaret som då läggs som bilaga i projektet?

Med vänliga hälsningar / Best regards.

[REDACTED]

6.4 Underlag till exempel 4

Från: [REDACTED]@eon.se
Skickat: den 24 april 2023 14:23
Till: [REDACTED]
Kopia: [REDACTED]
Ämne: Anslutningsindikation - [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Nedan finner du anslutningsindikation för att ansluta **13 MW** solceller på [REDACTED].
Vänligen notera att pris samt utförandetid är indikativa och kan skilja sig från faktiskt pris och utförandetid.

Beskrivning:

Vi behöver schakta och lägga ny HSP- kabel från närmsta fördelningsstation till er anslutningspunkt, ca **150 m**.
Fördelningsstationen behöver kompletteras med nytt fack samt bestyckas med skydd samt mätning.

Den tillkommande effekten kommer vända effektriktningen i stationen. En nätutredning behövs för att utreda hur detta påverkar E.ONs nät.

Pris:

Ca. 4 MSEK exkl. moms

Utförandetid:

ca. 12 mån efter påskriften offert.

Ovan förslag kräver nätutredning för att fastställa förutsättningarna för en anslutning. Idag är ledtiden för en nätutredning ca. 13 – 14 månader.

Om ni fortsatt vill gå vidare med projektet ska ersättning erläggas för förberedande arbete. Ersättningen räknas av mot anslutningsavgiften och uppgår till **100 000 SEK**. Ni behöver även inkomma med en föransökan. Föransökan lämnas av behörig högspänningsinstallatör **HÄR!** När föransökan är inskickad, skicka ärendenumret direkt till mig för snabbare handläggning.

Efter erlagd ersättning samt mottagen föransökan ställs projektet i kö för nätutredning.

Kapacitet reserveras först när anslutningsavtalet är påskrivet. Detta innebär att signering av avtal om förberedande arbete **EJ** garanterar en anslutning till E.ONs nät.

Med vänlig hälsning,

[REDACTED]
Key Account Manager
Sales & Customer Management Local Grid

M + [REDACTED]@eon.se

Från: [REDACTED]@eon.se>

Skickat: den 20 juni 2024 10:30

Till: [REDACTED]

Kopia: [REDACTED]

Ämne: Gällande anslutningsförfrågningar [REDACTED] sås
[REDACTED]

Hej,

Vi har nu färdigställt analysen gällande ett större geografiskt område i södra Sverige och återkopplar därför till Er då Ni har anslutningsförfrågningar som berörs. Baserat på analysen och aktuell mognadsgrad har indikationen gällande Era förfrågningningar uppdaterats enligt följande.

[...]

Projekt [REDACTED] är beroende av kringliggande ledningsförstärkning. Uppskattad tid till eventuell driftsättning: 7-10 år.

Projekt: [REDACTED] (13MW)

Uppdaterad prisindikation: ca 9-9,3 Mkr exkl.moms

Gällande mognadsgrader och hur den bedömningen görs samt vårt nya arbetssätt med analyser över större geografiska områden kommer det inom en snar framtid att skickas ut ett meddelande till samtliga kunder. Samtidigt kommer det även bjudas in till en informationsträff gällande detta.

Önskar ni gå vidare med projektet enligt ovan information, vänligen återkoppla senast 2024-06-28.

Återkom om ni har några frågor eller önskar boka in ett möte.

Bästa hälsningar,

[REDACTED]
Affärsingenjör
Lokalnät Anslutnings- & Serviceaffärer

M + [REDACTED]@eon.se

E.ON Energidistribution AB, Deltavägen 3, 352 45 Växjö, Sweden

Från: [REDACTED]
Skickat: den 27 juni 2024 12:23
Till: [REDACTED]@eon.se; [REDACTED]@eon.se; [REDACTED]
[REDACTED]@eon.se>
Kopia: [REDACTED]
[REDACTED]
Ämne: Sv: Gällande anslutningsförfrågningar [REDACTED]
[REDACTED]

Hej,

Tackar för dagens genomgång och presentation kring läget och förutsättningarna.

[...]

Projekt: [REDACTED] (13MW)

Uppdaterad prisindikation: ca 9-9,3 Mkr exkl.moms

Besked

Då vi har alla tillstånd färdiga (LST, Bygglov) så är denna site fortsatt högst aktuell, inte minst när den även ligger granne med stationen.

Vi ser gärna att vi kan komma vidare i planerna kring denna med er och hur vi kan lösa de periodiska kapacitetsbegränsningarna som finns i regionnätet, det är bättre om vi kan köra villkorat tills att regionnätetsledning är reinvesterad än att behöva vänta på den för prima kapacitet.

Hur går vi vidare här för en villkorad lösning?

Med vänlig hälsning/With kind regards

[REDACTED]
Grid Manager

Hej [REDACTED]

Glada nyheter, vi har precis startat upp er nätutredning.

Jag hittade en karta i vår dokumentation, men filen är dessvärre skadad.

Har du möjlighet att dela med dig av en layout över parken med markering för er önskade anslutningspunkt?

Har du även tillgång till AC/DC ration är även denna intressant för oss.

Tack på förhand!

Trevlig helg!

Med vänlig hälsning,

[REDACTED]
Affärsingenjör
Lokalnät Anslutnings- och serviceaffärer

M [REDACTED]@eon.se

Postadress: : E.ON Energidistribution AB, Box 1422, 701 14 Örebro, Sverige

Till: [REDACTED]
Ämne: Nätutredningsrapport och fakturering [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Bifogar nätutredningsrapport för [REDACTED] solcellspark.
Eftersom ni avser bygga IKN blir anslutningspunkt i station [REDACTED] och ärendet kommer gå som ett regionnåtsärende där ni tilldelas en ny kontaktperson om ni väljer att gå vidare. Vänligen återkoppla fortsatt arbete så snart ni har möjlighet, dock som senast 60 dagar från mottagen rapport. Återkom även om ni har några frågor!

Noterade även att det kvarstår att fakturera sista delen av avgiften för Nätutredningen (50 TSEK).
Vill du kontrollera att nedan uppgifter stämmer och återkoppla med ett internt projektnummer om vi ska ange det i fakturan?

[REDACTED]

Kind regards

[REDACTED]

6.5 Underlag till exempel 5

Från: [REDACTED]@vattenfall.com
Skickat: den 30 juni 2022 13:43
Till: [REDACTED]
Ämne: [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Har kollat den senaste kartan och Vattenfall har redan räknat på en anslutning på den marken så denna går väldigt fort.

Om du lägger dig under 14 MW så behövs inga regionnätsförstärkningar i luftledningsnätet, vi slipper således söka ny nätkoncession.

Stationen som ni ligger bredvid är tyvärr extremt liten, den andra anslutningen utgick från en annan station, så mitt förslag på en 10kV anslutning funkar inte härifrån.

För att möjliggöra anslutningen behöver vi bygga en ny 40kV station på platsen.

En uppskattad kostnad för 14 MW är 15 Mkr.

Hör av dig vid frågor

Med vänlig hälsning

[REDACTED]

Produktionsledare

Vattenfall Eldistribution AB

Från: [REDACTED]@vattenfall.com>
Skickat: den 6 april 2023 10:15
Till: [REDACTED]
Ämne: [REDACTED]

Hej,

Enligt ök kommer här ett utkast på projekteringsavtal för [REDACTED]

Med vänlig hälsning

[REDACTED]

Kundansvarig

Företagsrelationer|
Vattenfall Eldistribution AB

██████████ planerad RN anslutning med regionnätstariff

██████████ vill gå vidare med en RN anslutning av ██████████. Det ska komma att byggas ny station på ██████████ där inget RN finns.

Jag ██████████ ska presentera informationsbrev om att en nätutredning måste beställas och initieras genom att en faktura presenteras för kund (164 kkr)

Då ██████████ väntat länge ger VE ██████████ en kostnadsuppskattning på 17-20 Mkr. Steget Nätutredning med en mer exakt Tid- Prisuppskattning ska genomgåas oavsett, för att gå vidare mot ett Förstudieavtal i RN processen

Inga andra kunder i området påverkar just nu ännu inte denna anslutning mot RN

VATTENFALL 

Från: [REDACTED]@vattenfall.com

Skickat: den 22 april 2024 16:45

Till: [REDACTED]

Kopia: [REDACTED]

Ämne: Sv: Uppdatering Vattenfall | [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Det är ni som väntar på mig som jag ser det.

[REDACTED]

[REDACTED] Ska ni av mig erhålla ett bekräftelsebrev om att gå vidare med en kostnad om 164 tusen kronor (Utredningsavgift 150kkr + 1000kr/MW =164KKR)

Mvh

[REDACTED]

[REDACTED]

Affärsingenjör Regionnät

Grid Connections Manager

Network Connections RN

BA Distribution Sweden

Vattenfall Eldistribution AB

VATTENFALL

Tids- och prisindikation

██████████
██████████

Datum: 2024-09-27
Ärendenr: ██████████

Kontakt: ██████████
E-post: ██████████@vattenfall.com

Telefon: ██████████

Tids- och prisindikation –nyanslutning av 14 MW solkraft i ██████████ i ██████████ kommun.

Med anledning av er ansökan om ny anslutning till Vattenfall Eldistributions regionnät, vill vi lämna följande tids- och prisindikation.

Beskrivning av åtgärder

Vattenfalls bedömning är att er ansökan kan tillgodoses efter de åtgärder i Vattenfalls regionnät som beskrivs nedan.

Sammanfattningsvis bedöms det att en ny transformatorstation behöver byggas och anslutas till Vattenfalls 40ks regionnät. Kunden ansluter till sekundärsidan i stationen.på 10kV.

Vattenfalls åtgärder bedöms kunna genomföras till Q4 2028 förutsatt att erforderliga tillstånd erhålles.

Sammantaget bedöms beskrivna åtgärder medföra en anslutningsavgift på **39,5Mkr.**

Ni är införstådd med att tids- och prisindikationen inte är bindande, det vill säga att er skyldighet att utge ersättning enligt vid var tid gällande tillämpningsbestämmelser kvarstår och att tiderna kan förändras.

Från: [REDACTED]@vattenfall.com [REDACTED]@vattenfall.com>

Skickat: den 1 oktober 2024 09:47

Till: [REDACTED]

Ämne: Sy: Tids - och prisindikation för [REDACTED]

Hej,

[REDACTED]
[REDACTED]. Men de förklarade
beräkningsmodellen och läget och rent krasst så har priserna gått upp något otroligt och marknaden
flukturerar. Lösningen ska inte på något sätt ha ändrats och känner du så måste vi reda ut det. Jag

Med vänliga hälsningar/Kind Regards

[REDACTED]
Affärsingenjör

From: [REDACTED]

Sent: Wednesday, September 17, 2025 2:59 PM

To: [REDACTED]

Cc: [REDACTED]

Subject: Sammanfattning möte [REDACTED] Vattenfall 250917

Hej,

Tack för dagens möte! Sammanfattar lite våra tankar här, samt bifogar materialet som [REDACTED] tog fram.

- Vattenfall kommer att påbörja förstudien för alternativ 2
 - Detta innebär att vi i förstudien utreder byggandet av ställverk
- Halvvägs genom förstudien, efter årsskiftet (uppskattningsvis) så har vi ett avstämningsmöte med den information vi har
 - Fokus här är preliminärt på vilket typ av ställverk vi kan bygga
 - Preliminära kostnader för extra slack för redundans
 - Andra viktiga punkter
- [REDACTED] får därefter chans för ställningstagandet gällande ägandeskap av ställverk
 - Deadline för ett beslut blir inför projekteringsavtal

Vidare, skulle ni kunna bistå med de beslut / underlag ni har. Ni nämnde ev. markutredning, hade ni även diskuterat med LST?

Med vänliga hälsningar / Best regards.

[REDACTED]
Affärsingenjör

6.6 Underlag till exempel 6

Från: Vattenfall Eldistribution AB noreply@emailsystem.vattenfalleldistribution.se

Skickat: den 7 mars 2023 09:31

Till: [REDACTED]

Ämne: Anslutningsförfrågan till Vattenfall Eldistribution AB

Hej [REDACTED]!

Tack för att du kontaktade oss. Detta är den information du har lämnat:

Från: [REDACTED]

Skickat: den 20 juni 2023 11:42

Till: [REDACTED] [@vattenfall.com](mailto:[REDACTED]@vattenfall.com)>

Kopia: [REDACTED]

Ämne: Anslutningsförfrågningar tidsplan Projekt [REDACTED]

Prioritet: Hög

Hej [REDACTED]

Ser att du är åter från semester 26.6.

Förstår att mailkorgen fyllts på.

Har du möjlighet att ge oss en tidsuppskattning på två förfrågningar vi har från 3.3.23 resp 18.4.23.

Bedömer du att vi kan få indikation för dessa bägge under augusti månad?

Då vissa processer hos oss behöver tidsbestämmas före 30.6 är jag tacksam om du har möjlighet att svara innan dess.

Med vänlig hälsning

[REDACTED]

Project Manager

Från: [redacted]@vattenfall.com [redacted]@vattenfall.com>

Skickat: den 30 juni 2023 08:07

Till: [redacted]

Kopia: [redacted]

Ämne: Sv: Anslutningsförfrågningar tidsplan Projekt [redacted]

Hej,

Väldigt svårt att ge ett besked precis nu i semestertider. [redacted] borde vara möjligt (ärende [redacted] och även [redacted]. Tyvärr blir det svårt att stämma av med alla analytiker och hur deras planering ser ut. Förhoppningsvis har vi en handläggare för [redacted] och [redacted] nu i sommar.

Med vänlig hälsning

[redacted]
Anslutningsingenjör, nätanslutningar elektrifiering

Network connections Electrifications
Vattenfall Eldistribution AB

Från: [redacted]@vattenfall.com [redacted]@vattenfall.com>

Skickat: den 24 november 2023 15:25

Till: [redacted] >

Ämne: Sv: Anslutningsförfrågningar tidsplan Projekt [redacted]

Hej [redacted]

Det är en kund före er i kön och vi inväntar återkoppling från denna kund huruvida de går vidare med sin anslutning eller inte. Beroende på om de går vidare eller inte så påverkar de era anslutningsmöjligheter. Jag har varit på denne handläggare för att få ett besked ett tag och inväntar återkoppling..

Tack för ert tålamod!

Med vänlig hälsning

[redacted]
Anslutningsingenjör, nätanslutningar elektrifiering
Vattenfall Eldistribution AB

2024-05-07 Mail [REDACTED] > [REDACTED]

Ursäkta för segt svar!

Vi hade möte under förra veckan. För att ansluta er park behöver regionnät få utökad inmatningsabonnemang mot Svk. Utöver detta behöver även ett projekt på ca 20 km luftledning byggas fram för att kunna ansluta er park. Det diskuterades även under mötet att ledningen med stor sannolikhet behöver byggas i 40 kV utförande och då behöver linjekoncession även sökas. Detta är dock under diskussion hur detta ska hanteras då området kommer spänningshöjas från 20 till 40 kV. Detta är dock under diskussion hur det ska hanteras och hur det ska bli så kan inte riktigt svara på några frågor gällande det i nuläget.

Men vi behöver veta om ni är fortsatt intresserade av anslutning av parken trots att det krävs utökad inmatningsabonnemang mot Svk samt linjekoncession för luftledningen?

Om ni fortfarande är intresserade trots långa ledtider behöver jag driva frågan vidare hur detta ska hanteras framöver.

Med vänlig hälsning

[REDACTED]
Anslutningsingenjör, nätanslutningar elektrifiering
Vattenfall Eldistribution AB

Från [REDACTED]@vattenfall.com [REDACTED]@vattenfall.com>

Skickat: den 4 december 2024 09:58

Till: [REDACTED]

Ämne: Sv: Anslutningsförfrågningar tidsplan Projekt [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Läget är som sådant att underlagen bedöms som kompletta utifrån era förutsättningar, och ärendet har placerats i väntelista i överliggande regionnät. Jag kommer återkomma till dig inom kort med en uppdaterad tids- och prisindikation för anslutningen för er att ta ställning till.

Hör av dig om du har några följdfrågor, annars återkopplar jag till dig med indikationen inom närmsta dagarna!

Vänliga hälsningar,

[REDACTED]
Anslutningsingenjör, Nätanslutningar Elektrifiering
Vattenfall Eldistribution AB

Från: [redacted]@vattenfall.com [redacted]@vattenfall.com>

Skickat: den 6 december 2024 15:41

Till: [redacted]

Kopia: [redacted]

Ämne: Sv: Anslutningsförfrågningar tidsplan Projekt [redacted]

Hej [redacted]

Här kommer er formella tids och prisindikation för er anslutningsförfrågan till fastighet [redacted].
Vänligen bekräfta i vändande mail om ni vill gå vidare till nästa steg i processen. Indikationen är giltig till och med den 2025-01-08.

För att ansluta till mellanspänningsnätet (1-36 kV) krävs det att ni installerar en egen abonnentstation vid anslutningspunkten. Abonnentstationen behöver uppfylla krav enligt IBH24 samt Vattenfalls kompletterande anvisningar. Vattenfall ska granska enlinjeschemat för högspänningsställverket för att säkerställa att det uppfyller kraven. Vid anslutning av produktionsanläggningar med inmatning mot elnätet krävs installation av NUS skydd i abonnentstationen. En produktionsanläggning behöver även uppfylla Rfg krav enligt europeisk standard. Läs mer om anslutningsförfarandet i vår vägledning på Vattenfall eldistributionens hemsida Företag elintensivanslutning Vattenfall Eldistribution.

Ni är välkomna att höra av er till mig om ni har några frågor eller funderingar!

Vänliga hälsningar,

[redacted]
Anslutningsingenjör, Nätanslutningar Elektrifiering

Vattenfall Eldistribution AB

Från: [REDACTED] >

Skickat: den 18 december 2024 13:10

Till: [REDACTED]@vattenfall.com>

Kopia: [REDACTED]

[REDACTED]

Amne: Sv: Anslutningsförfrågningar tidsplan Projekt [REDACTED] [REDACTED]

Snabb återkoppling men vi vill gå vidare till Förstudie- och projekteringsavtal här.

Bara att höra av dig om du behöver något underlag ifrån vår sida.

Du får gärna återkoppla när du tror i tid som ett första utkast finns på plats.

Med vänlig hälsning/With kind regards

[REDACTED]

From: [REDACTED]@vattenfall.com [REDACTED]
Sent: Wednesday, September 17, 2025 5:12 PM
To: [REDACTED]@vattenfall.com
Subject: VB: Anslutningsförfrågningar tidsplan Projekt [REDACTED]
[REDACTED]

Hej [REDACTED]

Tack för ditt mail. Jag har tyvärr inga nyheter i ert ärende med ärendenummer [REDACTED] vi väntar fortfarande på bekräftelse internt innan vi kan gå vidare med processen.

För er information så slutar jag på Vattenfall inom kort, och därmed tar min kollega [REDACTED] över hanteringen av er anslutningsförfrågan. När det finns nyheter i ärendet kommer [REDACTED] att återkoppla till er.

Vänliga hälsningar,

[REDACTED]
Anslutningsingenjör, Nätanslutningar Elektrifiering

Vattenfall Eldistribution AB

M + [REDACTED]

6.7 Underlag till exempel 7

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: den 15 juni 2022 11:21
Till: [REDACTED]
Ämne: VB: Förfrågan om anslutningsindikation, [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Här kommer vår anslutningsindikation på [REDACTED]

Vattenfall/SvK äger regionnätet i området så om man vill gå vidare behöver man göra en officiell förfrågan hos dem.

En utredning krävs med säkerhet för att utreda alternativen samt regionnätetsdelarna.

Alt 1: 150 MW

Ny station vid kundens område, 130 kV-kabel till skenan i HA- som byggs ut.

2 st 80 MVA 130/30 kV trafos. Kunden ansluter via IKN. Ny 30-skens, 6 fack: 60 000 kkr.

Station ansluter till RN via 130 kV Kabel 3x1x1000mm², ca 10 km: 50 000 kkr

Totalt 110 000 kkr

Alt 2: 100 MW

Ny station vid kundens område, 130 kV-kabel till skenan i HA- som byggs ut.

130/30 kV 100 MVA trafo, Kunden ansluter via IKN. Ny 30-skens, 6 fack: 56 000 kkr.

Station ansluter till RN via 130 kV Kabel 3x1x500mm², ca 10 km: 35 000 kkr.

Totalt 91 000 kkr

För att undvika kabeln kan man även skicka in förfrågan till SvK om att sätta station på deras 220 kV ledning. Leder troligen till lägre kabelkostnader men högre stationskostnader.

Vill ni gå vidare med denna krävs det en Nätutredning till en kostnad av 70-100 000 SEK.

Eftersom vi har ett otroligt högt tryck på dessa för närvarande kan den i nuläget tidigast påbörjas under Q2 2023.

24-04-20 00:07

[REDACTED] - Re: Lite frågor kring [REDACTED]

Från: [REDACTED]
Skickat: den 19 maj 2023 09:18
Till: [REDACTED]@eon.se>
Ämne: Lite frågor kring [REDACTED]
Prioritet: Hög

Hej [REDACTED]

Tänkte kolla lite hur det ser ut med kösituationen för nätutredning, när beräknas [REDACTED] kunna köra igång?

On Mon, Sep 25, 2023 at 2:57 PM [REDACTED]@eon.se> wrote:

Hej [REDACTED], dessa anslutning ligger mitt emellan vårt nät och vattenfalls nät.

Det är lite komplicerat därför att titta på olika varianter av anslutningar och jag skulle därför rekommendera att vi börjar att se åt vilket håll vi bör gå, sen avtalet skrevs har det hänt en del i nätet och vi behöver samla alla förfrågningar mot Vattenfall i området.

I min plan har just [REDACTED] skjutit fram en bit, våren 24 ser det ut att vara nu detta då vi just nu har en ansträngd situation hos Nätplanering.

Ang anslutning mot Svks nät så önskar de inte få direkta kunder och att bygga stamnätsstation där sådan inte finns är också kostsamt. Minimum för en Svk anslutning är generellt 300 MW.

Skulle du vilja bekräfta de aktuella effekterna till mig och vad er status är med tillstånd och finansiering, när kan ni skriva anslutningsavtal sen synkar vi detta mot våra processer. När det är två nätägare inblandade rekommenderar jag att tänka till på effekterna så det inte blir för mycket men förstås inte heller för lite. Men är vi fel på dimensioneringen blir mycket jobb ogjort i dessa tidiga faser.

Mvh [REDACTED]

Från: [REDACTED]

Skickat: den 19 september 2023 18:27

Till: [REDACTED]@eon.se>; [REDACTED]
[REDACTED]@eon.se>

Kopia: [REDACTED]

Ämne: Nätutredning [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Vi skrev på nätutredningsavtal för [REDACTED] samt [REDACTED] för nu ca 10 resp 6 månader sedan. Jag ville kolla hur det ligger till för dessa? Jag anar att åtminstone [REDACTED] borde komma igång inom kort?

Jag har även en ny kollega, [REDACTED] som kommer ta över projektledningen för dessa projekt. Jag kommer vara kvar som support i de här frågorna en tid framöver, men det är viktigt att [REDACTED] är med i all kommunikation framöver då han kommer vara huvudkontakten.

Från [REDACTED]@eon.se>

Datum Fre 2023-09-29 10:18

Till [REDACTED]

Kopia [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Som det ser ut just nu så ser [REDACTED] ut att kunna påbörjas under Q2 2024 och [REDACTED] under senhösten 2024.

Med vänliga hälsningar/With kind regards

[REDACTED]

Från [REDACTED]@eon.se>

Datum Ons 2024-05-15 14:24

Till [REDACTED]

Hej [REDACTED]

Dessa är dem som ligger inne i fasen Nätutredning hos oss just nu.
De vill vi ha in svaren på så att de kan tas med.

När det gäller den andra vid [REDACTED] så är den inte där än för att [REDACTED] tydligen inte har någon tillgänglig kapacitet just nu.

[REDACTED]

Med vänliga hälsningar/With kind regards

[REDACTED]
Key Account Manager
Sales & Customer Management-Regional Grid

Från: [REDACTED]
Skickat: den 22 november 2024 15:59
Till: [REDACTED]@eon.se>
Ämne: Sv: [REDACTED]
Prioritet: Hög

Hej [REDACTED]

Låt oss boka in ett möte så snart som möjligt och diskutera status och ställa lite frågor! Hur ser det ut för dig i nästa vecka eller veckan därpå? Jag skriver förslag på mötestider nedan så kan du väl se om någon av tiderna funkar? 😊

27/11 kl. 1330-15
28/11 kl. 11-12
29/11 kl. 15-16

2/12 kl 16-1630
3/12 kl. 9-11
3/12 kl. 1330-1530

Trevlig helg!

[REDACTED]

Från [redacted]@eon.se>

Datum Tor 2024-12-05 08:38

Till [redacted]

Hejsan, ursäkta sent svar.

Jag jagar på Svk men vi har inte fått deras svar än, tyvärr.

Dock bör vi ändå prata igenom dem.

Jag kan imorgon kl 13:30-, jag skickar en bokning.
Så hoppas vi ni fortsatt kan den tiden.

Kind regards

[redacted]

Från [redacted]@eon.se>

Datum Fre 2025-04-04 12:44

Till [redacted]

Kopia [redacted]

Hej [redacted], detta projekt har vilat en stund och det är för mig lite oklart vart vi står.

Skulle det vara så att ni satt effekten och erhållit tillstånd återkoppla i det fallet till er KAM vilket är [redacted] så hjälper han er framåt.

Kind regards

[redacted]

[redacted]



Från [REDACTED]
Datum Tor 2025-04-17 08:56
Till [REDACTED]@eon.se>
Kopia [REDACTED]@eon.se>

Hej [REDACTED]
Båda projekten [REDACTED] är fortfarande aktuella hos oss.

6.8 Underlag till exempel 8

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: den 22 november 2023 11:02
Till: [REDACTED]>
Ämne: [REDACTED] PV, 5 MW

Hej [REDACTED]

Nedan finner du anslutningsindikation för att ansluta **5 MW** solceller på [REDACTED].
Vänligen notera att pris samt utförandetid är indikativa och kan skilja sig från faktiskt pris och utförandetid.

Beskrivning

Vi behöver schakta och lägga ny HSP- kabel från närmsta fördelningsstation till er anslutningspunkt.

Fördelningsstationen behöver kompletteras med nytt fack samt bestyckas med skydd samt mätning.

Prisindikation

Ca. 3,7 MSEK exkl. moms

Utförandetid

ca. 12 mån efter påskriften offert.

[...]

[REDACTED]
Sales & Customer Manager

[REDACTED]@eon.se

Postadress: E.ON Energidistribution AB, 205 09, Malmö

Från: [REDACTED] >

Skickat: den 1 december 2023 14:59

Till: [REDACTED] <[\[REDACTED\]@eon.se](mailto:[REDACTED]@eon.se)>

Kopia: [REDACTED] >

Ämne: Sv: [REDACTED], PV, 5 MW

Hej [REDACTED]

Vi vill gå vidare med [REDACTED]

Vi gör Föranmälan och återkommer med det bekräftade ärendenummret där samt arrendeavtalet.

Med vänlig hälsning

[REDACTED]

Project Manager

[REDACTED]

[REDACTED]

Från: [REDACTED]
Skickat: den 26 januari 2024 13:34
Till: [REDACTED]@eon.se>
Ämne: Sv: [REDACTED], PV, 5 MW

Hej [REDACTED]
Jag har bekräftat att vi går vidare – se nedan.
Arrendeavtalet och föransökan kommer här.
Arrendeavtalet var oss till handa för en vecka sedan – men loggning in i vårt system tog några dagar.....

Trevlig helg!

[REDACTED]
Project Manager

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: den 26 januari 2024 10:25
Till: [REDACTED] >
Ämne: Sv: [REDACTED] PV, 5 MW

Hej igen [REDACTED]

Jag vill bara dubbelkolla med dig hur ni tänker kring detta ärende? Önskar ni gå vidare med detta eller vill ni att jag ska avsluta ärendet?

Allt gott,

[REDACTED]
Sales & Customer Manager

[REDACTED]@eon.se

Postadress: E.ON Energidistribution AB, 205 09, Malmö

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: den 15 februari 2024 15:19
Till: [REDACTED]>
Ämne: Sv: [REDACTED], PV, 5 MW

Hej igen [REDACTED]

Vi har nu genomfört mötet och där beslutades det att detta ärende behövde göras en omprövning av detta ärende. Vid denna så beslutades det om att anslutningen hade tillräckligt hög regionnätspåverkan för att detta ärende kräver en nätutredning. Med ledtiderna som vi har idag så innebär det egentligen en fördröjning i anslutningstiden på ca 2 år.

Vårt att nämna är att vi just nu håller på att räkna igenom hela vårt regionnät och förhoppningarna är att man ska få så pass bra information att man kan sänka ledtiderna för nätutredning drastiskt. Det är ju såklart svårt att säga i dagsläget med hur mycket, men förhoppningarna är att ledtiden ska halveras.

För att vi ska ta ert ärende vidare behöver vi att ni tar ställning till de förändrade förutsättningarna. Detta ärende kommer alltså inte påbörja en förstudie, utan kommer sättas till kö för en nätutredning. Återkom till mig om detta fortfarande är intressant så hjälper jag er vidare.

Allt gott,

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]@eon.se

Postadress: E.ON Energidistribution AB, 205 09, Malmö

Från: [REDACTED]@eon.se>

Skickat: den 19 februari 2024 10:49

Till: [REDACTED]>

Ämne: Sv: [REDACTED], 5 MW

Hej igen [REDACTED]

Vänligen återkom med en föransökan för [REDACTED] så kan jag även ta detta ärende vidare. Jag kommer be projektören att göra en ny indikation för detta ärende enligt den nya prismallen. Jag återkommer så fort som möjligt.

Allt gott,

[REDACTED]
Sales & Customer Manager

[REDACTED]@eon.se

Postadress: E.ON Energidistribution AB, 205 09, Malmö

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: den 4 mars 2024 12:40
Till: [REDACTED]>
Ämne: Sv: [REDACTED] PV, 5 MW

Hej igen [REDACTED]

Nedan finner du en uppdaterad anslutningsindikation för att ansluta **5 MW** solceller på [REDACTED].

Vänligen notera att pris samt utförandetid är indikativa och kan skilja sig från faktiskt pris och utförandetid.

Beskrivning

*Vi behöver schakta och lägga ny HSP- kabel från närmsta fördelningsstation till er anslutningspunkt, ca **1 km**.*

Fördelningsstationen behöver kompletteras med nytt fack samt bestyckas med skydd samt mätning.

Prisindikation

Ca. 4-5 MSEK exkl. moms

Utförandetid

ca. 12 mån efter påskriften offert.

Beräknad anslutning

Ca. 2028

Ovan förslag kräver nätutredning för att fastställa förutsättningarna för en anslutning. Idag är leddiden för en nätutredning ca. 21-24 månader. En nätutredning har en beräknad kostnad på 75 - 100 tkr, samt att ni har ett markavtal på ytan som ert projekt ska byggas på. Vid tecknande av nätutredningsavtal kommer det att utgå en startavgift på 25 tkr som kommer att faktureras i samband med att avtalet tecknas, denna dras sedan av från kostnaden för nätutredningen.

Ni behöver även inkomma med en föransökan. Föransökan lämnas av behörig högspänningsinstallatör [HÄR!](#)

Skicka sedan ärenden numret till föransökan som ett svar på detta mail.

Efter erlagd ersättning samt mottagen föransökan ställs projektet i kö för nätutredning. Denna anslutningsindikation är giltig för beställning av nätutredning i 60 dagar.

Kapacitet reserveras först när anslutningsavtalet är påskrivet. Detta innebär att signering av avtal om förberedande arbete EJ garanterar en anslutning till E.ONs nät.

[REDACTED]
Sales & Customer Manager

[REDACTED]@eon.se

Postadress: E.ON Energidistribution AB, 205 09, Malmö

Från: [redacted] >
Skickat: den 10 mars 2025 13:46
Till: [redacted]@eon.se>
Ämne: [redacted] Nätutredningsavtal

Hej [redacted]

Jag separerar vår tidigare tråd och fokuserar mer på [redacted]
Har du hört någon nyhet kring framstegen med detta projekt, finns det något planerat datum
ännu för när nätutredningen kan förväntas påbörjas?

Tack på förhand!

Med vänlig hälsning/With kind regards

[redacted]
Grid Manager

+ [redacted]
[redacted]

6.9 Underlag till exempel 12

Från: [redacted]@eon.se>
Skickat: den 16 maj 2025 12:08
Till: [redacted]
Kopia: [redacted]@eon.se>; [redacted]@eon.se>; [redacted]
[redacted]@eon.se>; [redacted]@eon.se>
Ämne: VB: Status anslutningsförfrågan solpark

Hej [REDACTED]

Svar gällande ditt mail som du skickade igår ang att ni skickade in en anslutningsförfrågan som den 2024-12-18:

Det finns en anslutningsförfrågan som inkom och daterades i vårt system som igår 2025-05-15.
Kan det vara då att det är en annan anslutningsförfrågan som du syftar på?

Skulle vilja be dig om att skicka eventuella följdfrågor till mina kollegor som står som kopia i detta mail då det är dem som arbetar med just anslutningsförfrågningar.

Väl mött.

Bästa hälsningar,

[REDACTED]
Grid Connection Engineer
Medium and high voltage
Large Connections

Från: [REDACTED] >
Skickat: den 18 juni 2025 13:48
Till: [REDACTED] <[\[REDACTED\]@eon.se](mailto:[REDACTED]@eon.se)>
Ämne: Sv: Status anslutningsförfrågan solpark

Hej [REDACTED]

Tack för återkopplingen!

Vad bra att ni drar igång ärendet. Eftersom arbete med projektet redan satts igång hos oss, undrar jag om ni har möjlighet att kan ge oss en förindikation för anslutningen ?

Med vänlig hälsning

[REDACTED]

Från: [REDACTED]
Skickat: den 19 juni 2025 09:57
Till: [REDACTED]@eon.se>
Ämne: Sv: Status anslutningsförfrågan solpark

Hej [REDACTED]

Det låter bra!

Trots att förindikationen är väldigt grov, så kommer den ge oss en grov bild på hur anslutningskostnaden kommer se ut. Så om det är möjligt att få en vore det toppen.

Med vänlig hälsning
[REDACTED]

[REDACTED]

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: den 19 juni 2025 10:12
Till: [REDACTED]
Ämne: Sv: Status anslutningsförfrågan solpark

Förindikation visar på en kostnad runt 60 MSEK och tidigast anslutning 2029.

Kind regards

[REDACTED]

[REDACTED]



[REDACTED]

Från: [REDACTED]@eon.se>
Skickat: den 5 november 2025 09:37
Till: [REDACTED]
Ämne: [REDACTED]

Hej,

Tack för er förfrågan!

Här kommer en anslutningsindikation för att ansluta **26 MW solceller** för anslutningsprojekt [REDACTED].

Pris samt utförandetid är indikativa, vilket innebär att de i slutändan kan skilja sig från faktiskt pris och faktisk tidsperiod för anslutning.

Kapacitetsanalys - så här ser det ut för möjlig anslutning

Vi har gjort en kapacitetsanalys och undersökt förutsättningarna för att ansluta ert projekt. Hänsyn är ej tagen till andra pågående projekt. Projektet har utifrån en nulägesbild förutsättningen att kunna realiseras utan att ledningsförstärkningar krävs i befintligt nät.

Observera att det pågår många andra projekt i området som kan påverka förutsättningarna för er anslutning till elnätet. Om flera pågående projekt realiseras kan ledningsförstärkningar komma att behövas för att kunna tillgodose allas behov av kapacitet. En ledningsförstärkning bedöms ta 7 till 10 år och kan påverka prisbilden.

Beskrivning

Pris och tidplan baserar sig på att befintlig fördelningsstation kompletteras med ny transformator samt att en kabel dras från anslutningspunkten till fördelningsstationen.

Prisindikation – så här ser kostnadsbilden ut

*Kostnaden uppskattas till cirka **93 MSEK** exklusive moms. Utöver det kan det tillkomma kostnader för överliggande nät.*

Preliminär tidsplan

Utförandetiden för anslutning beräknas till ca 45 mån efter påbörjad nätutredning.

6.10 Underlag till utmaning 1



Bekräftelsebrev



Datum: 2025-03-26
Ärendnr: [REDACTED]

Kontakt:
E-post: [REDACTED]

Telefon: [REDACTED]

Bekräftelse på komplett ansökan på ny anslutning av solkraftparken [REDACTED], till Vattenfall Eldistributions elnät i [REDACTED]

Vi bekräftar härmed er ansökan om anslutning av rubricerad anläggning med en inmatning av 50 MW. Vi vill tacka för er ansökan. Er ansökan är nu komplett och placerad i vår väntelista.

Vattenfall Eldistribution AB behöver göra en utredning för att närmare undersöka möjligheten för er anslutning. För denna utredning tar Vattenfall Eldistribution AB ut en utredningsavgift om 150 000 SEK + 1 000 SEK/MW med en övre gräns på 400 000 SEK. Utredningen påbörjas när avgiften är betald och när vi fått svar från Svenska kraftnät.

Utredningsavgiften syftar till att kunna lämna en tids- och prisindikation för att ni ska ges möjlighet att ta beslut om huruvida ni vill gå vidare i anslutningsprocessen. Utredningsavgiften avräknas inte mot anslutningsavgiften vid genomförd anslutning.

Er ansökan bedöms påverka Vattenfall Eldistribution AB:s abonnemang mot stamnätet vilket gör att vi kommer ansöka om utökad kapacitet hos Svenska kraftnät. Svarstiden är beroende av hur många utredningar som pågår hos Svenska kraftnät och kan inte påverkas av oss.

Efter erhållen tids- och prisindikation är nästa steg i vår process att ni tecknar ett förstudieavtal. Avtalet är fristående och tecknande av förstudieavtalet ger en preliminär tilldelning av effekt och anses vara starten på genomförandet av er önskade anslutning. Genom tecknande av förstudieavtal erhålles en preliminär anslutningstidpunkt samt en plats i vår anslutningslista. Definitiv tilldelning av effekt sker vid tecknande av Anslutningsavtal.

Om ni av någon anledning väljer att inte fullfölja projektet efter undertecknat förstudieavtal stryks er anslutning från anslutningslistan och preliminärt tilldelad effekt dras tillbaka.

Avgift

Vattenfall Eldistribution AB kommer nu skicka en faktura på utredningsavgiften vilken uppgår till SEK **tvåhundra tusen** exkl. moms.

Fakturan skickas separat och förfaller 30 dagar efter fakturadatum. Vid försenad betalning förfaller er Ansökan.

Hej [REDACTED]

Tack för fakturan för nätutredningen för [REDACTED] 50MW. Fick följdfråga från min chef innan utbetalning av fakturan kan verkställas.

- Om vi väljer att avsluta projektet innan Nätutredningen är påbörjad, återbetalas beloppet då?
- När påbörjas nätutredningen i detta projekt i och med att vi redan nu betalar kostnaden?

Tack på förhand

Vänligen

[REDACTED]

Hej!

Nätutredningen kommer att bestå av dels en ansökan till SvK för tilldelning av effekt och dels en intern utredning. Resultaten av båda dessa kommer att sammanfattas i en tids- och prisindikation till er. Eftersom hanteringen av ansökningar till SvK pågår löpande i detta område med många förfrågningar, så påbörjas vårt arbete direkt efter betalad utredningsavgift. Utredningsavgiften kommer därmed inte att vara återbetalningsbar.

Med önskan om en trevlig helg!

Med vänlig hälsning / Best regards

[REDACTED]
Affärsingenjör

Business Relations Regional Network
Vattenfall Eldistribution AB

Address: Gullbergs Strandgata 6, 411 04 Göteborg

M [REDACTED]

[REDACTED]
www.vattenfalleldistribution.se

VATTENFALL 

Please consider the environment before printing this e-mail

6.11 Underlag till utmaning 2

To: [REDACTED]

Tue 10/1/2024 09:32

Cc: [REDACTED]

ntion: Default Data Classification Policy (7 years) Expires: Tue 9/30/2031 09:32

[REDACTED]

Jag hänvisar till dina kollegor [REDACTED] som har koll på läget gällande [REDACTED] vi har återkommande möten med uppdatering av alla ärenden där senaste informationen är att [REDACTED] står i kö till SVK vilket också innebär att ni har en köplats i effektiviseringsplan. Det finns inte så mycket vi kan göra under tiden utan behöver vänta på svar från dem för att kunna fortgå i anslutningsprocessen.

Jag vill förtydliga och rätta ditt påstående i att vårt uppdrag på vattenfall är att "På skäliga villkor ansluta nya kunder och verka för likabehandling av alla kunder. Vår uppgift är också att ansluta nya kunder till elnätet. Alla utbyggnader av elnätet sker utifrån efterfrågan och vi är skyldiga, enligt ellagen, att möjliggöra anslutning till de kunder som så önskar". Så ja vi gör allt för att vi ska få ansluta er park men ni vet också om hur marknaden och effekten i nätet ser ut just nu och det påverkar ledtiderna för uppkoppling. Att ni fått vänta 2 år från det att projektet börjat och att ni redan står i SVK kö skulle jag faktiskt se som en ganska bra framdrift om jag får vara krass. Jag lovar att återkoppla och skynda på ärendet så fort det hamnar på mitt bord igen. Jag är känd för att springa inte gå så nog ska vi få detta projekt i mål också. Men låt oss hålla en god och trevlig ton när vi alla kämpar mot samma mål 🍌

Känner ni i övrigt att ni har koll på detta projekt och fått all information ni behöver? Jag har bött nätanalytiker julia gröva fram gamla underlag alternativt upprätta nya så ni känner att ni ha koll på läget. Och med underlag syftar jag till indikation om anslutningsmöjlighet så ni har koll på i detta skede förslagen lösning med tid och pris.

Med vänliga hälsningar/Kind Regards

[REDACTED]

Fatima.orekwa@vattenfall.com

VATTENFALL 

To: [REDACTED]@vattenfall.com

Wed 6/11/2025 11:29

Cc: [REDACTED]

ntion: Default Data Classification Policy (7 years) Expires: Wed 6/9/2032 11:29

Hej!

Jag har nu efterfrågat information igen och beskedet är att vi väntar oss ett slutligt svar från SVK i höst. En större pågående utredning i hela [REDACTED] har angetts som orsak till att det slutliga beskedet dröjer.

Med vänlig hälsning / Best regards

[REDACTED]
Affärsingenjör

Business Relations Regional Network
Vattenfall Eldistribution AB

Address: Gullbergs Strandgata 6, 411 04 Göteborg

[REDACTED]

www.vattenfall.se/eldistribution

VATTENFALL 

Please consider the environment before printing this e-mail

6.12 Sammanställning av 198 processer

		Antal månader från inskickad förfrågan till indikation		Antal månader från signerat nätutredningsavtal till levererad nätutredning		Antal månader från signerat förstudieavtal till levererad förstudie	
Elnätsaktör	Årtal inskickad förfrågan	Pågående ärenden - antal månader hittills	Indikation erhållen - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Nätutredning levererad - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Förstudie levererad - antal månader
Vattenfall	2020		4				
Vattenfall	2020		2				
E.ON	2020		1				8
Vattenfall	2020		1				20
Vattenfall	2021		13	41			
Vattenfall	2021		13	41			
E.ON	2021		7		26		7
Vattenfall	2021		3		5		
E.ON	2021		1		7		8
E.ON	2021		1		10		
E.ON	2021			36			
E.ON	2021			36			
E.ON	2022	39					
E.ON	2022		16		17		8
Öresundskraft	2022		10				
Mälarenergi	2022		7				
Mälarenergi	2022		6				
Mälarenergi	2022		6				
Upplands Energi	2022		6				
Upplands Energi	2022		6				
E.ON	2022		5				
E.ON	2022		4		10		
E.ON	2022		4	27			
E.ON	2022		4	29			
E.ON	2022		4		9		9
E.ON	2022		4		22	4	
Kraftringen	2022		4				
Vattenfall	2022		4		1		
Vattenfall	2022		4				
E.ON	2022		3	30			
E.ON	2022		3				
Ellevio	2022		3				
Södra Hallands Kraft	2022		3				
Vattenfall	2022		3		26	10	
E.ON	2022		2	8			

Elnätsaktör	Årtal inskickad förfrågan	Antal månader från inskickad förfrågan till indikation		Antal månader från signerat nätutredningsavtal till levererad nätutredning		Antal månader från signerat förstudieavtal till levererad förstudie	
		Pågående ärenden - antal månader hittills	Indikation erhållen - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Nätutredning levererad - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Förstudie levererad - antal månader
Ellevio	2022		2			32	
Vattenfall	2022		2				
Vattenfall	2022		2	28			
Vattenfall	2022		2		31	3	
Bjäre Kraft	2022		1				
Bjäre Kraft	2022		1				
Bjäre Kraft	2022		1				
E.ON	2022		1				
Telge Nät	2022		1				
Telge Nät	2022		1		1		
Vattenfall	2022		1		1	4	
Vattenfall	2022		1		19		
Vattenfall	2022		1		2		
Vattenfall	2022		1		26	6	
Öresundskraft	2022		1		9	41	
E.ON	2022					17	
E.ON	2022			13			
Vattenfall	2023	29					
Vattenfall	2023		24				
Vattenfall	2023		22				
Härjeåns Nät AB	2023		19				
Härjeåns Nät AB	2023		18				
E.ON	2023		17				
Härjeåns Nät AB	2023		16				
Ellevio	2023		15				
E.ON	2023		14				
Vattenfall	2023		13	12			
Skellefteå Kraft Elnät	2023		12	10			
Ellevio	2023		11				
Jämtkraft	2023		9				
Vattenfall	2023		9				
Vattenfall	2023		9	15			
Vattenfall	2023		9				
Vattenfall	2023		9				
Jämtkraft	2023		8				
Ellevio	2023		7		7		
E.ON	2023		6	18		13	

Elnätsaktör	Årtal inskickad förfrågan	Antal månader från inskickad förfrågan till indikation		Antal månader från signerat nätutredningsavtal till levererad nätutredning		Antal månader från signerat förstudieavtal till levererad förstudie	
		Pågående ärenden - antal månader hittills	Indikation erhållen - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Nätutredning levererad - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Förstudie levererad - antal månader
Ellevio	2023		6				
Vattenfall	2023		6				
Vattenfall	2023		6		20	20	
Vattenfall	2023		6	10		5	
Vattenfall	2023		6		2	5	
E.ON	2023		5				
Vattenfall	2023		5				
E.ON	2023		4		9	2	
E.ON	2023		4				
Skellefteå Kraft Elnät	2023		4				
E.ON	2023		3	26			
E.ON	2023		3				
E.ON	2023		3				
E.ON	2023		3				
E.ON	2023		3		15		9
Markbygden Net Väst	2023		3				
E.ON	2023		2				
E.ON	2023		2	27			
E.ON	2023		2	27			
E.ON	2023		2	27			
E.ON	2023		2				
E.ON	2023		2	27			
E.ON	2023		2				
E.ON	2023		2	24			
E.ON	2023		2	24			
E.ON	2023		2	24			
E.ON	2023		2				
E.ON	2023		2	24			
E.ON	2023		2	24			
E.ON	2023		2	24			
E.ON	2023		2				
Ellevio	2023		2	15			
Kraftringen	2023		2	20			
Vattenfall	2023		2				
E.ON	2023		1	1			
E.ON	2023		1				

Elnätsaktör	Årtal inskickad förfrågan	Antal månader från inskickad förfrågan till indikation		Antal månader från signerat nätutredningsavtal till levererad nätutredning		Antal månader från signerat förstudieavtal till levererad förstudie	
		Pågående ärenden - antal månader hittills	Indikation erhållen - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Nätutredning levererad - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Förstudie levererad - antal månader
E.ON	2023		1	24			
E.ON	2023		1	24			
Mälarenergi	2023		1				
Södra Hallands Kraft	2023		1				
Södra Hallands Kraft	2023		1				
Södra Hallands Kraft	2023		1				
Vattenfall	2023		1	23			
Vattenfall	2023		1	23			
Vattenfall	2023		1				
Vattenfall	2023		1	29			
Vattenfall	2023		1	29		1	
E.ON	2023				6		
E.ON	2023			32			
E.ON	2023					9	
E.ON	2023						
E.ON	2024	21					
Kraftringen	2024	21					
E.ON	2024	18					
Ellevio	2024	13					
E.ON	2024	10					
E.ON	2024		14				
E.ON	2024		14				
Vattenfall	2024		13				
E.ON	2024		12				
E.ON	2024		11				
Ellevio	2024		10	7			
E.ON	2024		9				
E.ON	2024		9				
Ellevio	2024		9	9			
Ellevio	2024		9				
VFELD	2024		9				
E.ON	2024		8				
E.ON	2024		8				
E.ON	2024		8				
E.ON	2024		7				
Vattenfall	2024		7				

Elnätsaktör	Årtal inskickad förfrågan	Antal månader från inskickad förfrågan till indikation		Antal månader från signerat nätutredningsavtal till levererad nätutredning		Antal månader från signerat förstudieavtal till levererad förstudie	
		Pågående ärenden - antal månader hittills	Indikation erhållen - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Nätutredning levererad - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Förstudie levererad - antal månader
VB Energi	2024		7				
E.ON	2024		6				
E.ON	2024		6				
E.ON	2024		6				
E.ON	2024		5				
E.ON	2024		5				
E.ON	2024		4				
Vattenfall	2024		4		4		
Skellefteå Kraft Elnät	2024		3				
Vattenfall	2024		3		6		
VFELD	2024		3				
Ellevio	2024		2				
Vattenfall	2024		2	8			
E.ON	2024		1				
Ellevio	2024		1		4		
Markbygden Net Väst	2024		1				
Vattenfall	2024		1	10			
Vattenfall	2024		1	10			
VFELD	2024		1				
Vattenfall	2024			11			
E.ON	2025	7					
E.ON	2025	7					
Ellevio	2025	7					
VFELD	2025	6					
E.ON	2025	3					
E.ON	2025	2					
E.ON	2025		7				
E.ON	2025		5				
E.ON	2025		5				
Vattenfall	2025		4				
VFELD	2025		3	4			
VFELD	2025		3				
VFELD	2025		3				
Vattenfall	2023		21				
Vattenfall	2023		14				
Ellevio	2023		8	11			

Elnätsaktör	Årtal inskickad förfrågan	Antal månader från inskickad förfrågan till indikation		Antal månader från signerat nätutredningsavtal till levererad nätutredning		Antal månader från signerat förstudieavtal till levererad förstudie	
		Pågående ärenden - antal månader hittills	Indikation erhållen - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Nätutredning levererad - antal månader	Pågående ärenden - antal månader hittills	Förstudie levererad - antal månader
E.ON	2023		7				
Vattenfall	2023		7				
Ellevio	2023		5	4			
E.ON	2023		3				
E.ON	2023						
Ellevio	2024	5					
Vattenfall	2024		12				
Vattenfall	2024		8				
Umeå Energi	2024		6				
Ellevio	2024		5				
Vattenfall	2024		5				
Vattenfall	2024		3				
E.ON	2024						
E.ON		13					
Ellevio			5				
E.ON			1	27			
E.ON					1		
Vattenfall						48	