

Branschpraxis Mognadsgrad

Bakgrund

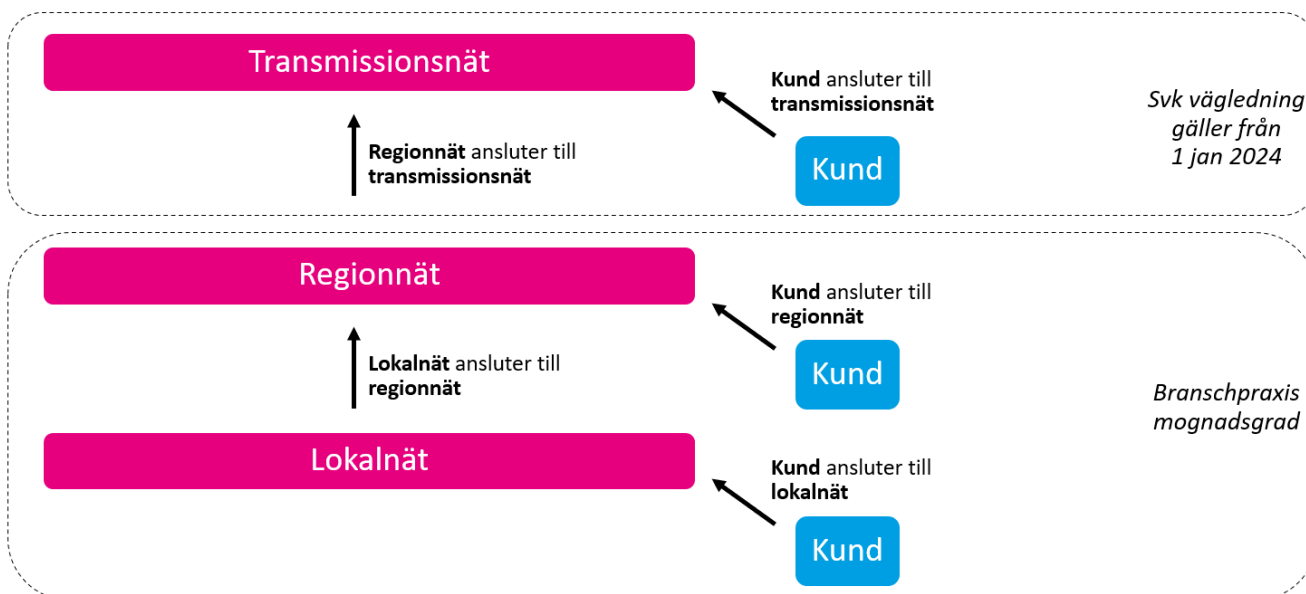
Branschpraxis Mognadsgrad (nedan förkortad "BM") gäller anslutning till region- respektive lokalnät och har tagits fram gemensamt i branschen på uppmaning av Energimarknadsinspektionen¹. Genom att inhämta mer information från kunderna under anslutningsprocessen kan elnätsföretagen bättre bedöma både kundprojektets mognadsgrad och vilka anslutningsmöjligheter som finns. Arbetet med att ta fram BM har koordinerats av Energiföretagen Sverige och utförts av en arbetsgrupp med representanter från region- och lokalnätsbolag. Under arbetet har avstämningar gjorts med berörda intressenter, exempelvis: kunder, branschorganisationer, Svenska kraftnät och Energimarknadsinspektionen.

Behovet av BM har sin grund i den utmanande situation som råder med kapacitetsbrister på många platser i elnätet och ett kraftigt ökande antal anslutningsärenden till elnätsföretagen när det gäller till exempel solproduktion, batterier, laddstationer, datacenter och större industrisatsningar. Osäkerhet och långa ledtider för anslutning får stor påverkan för elektrifieringen. För att Sverige ska klara klimatmålet och elektrifieringen finns det många frågor som bör adresseras. BM kan ses som ett viktigt verktyg och en del av lösningen, men den löser inte allt. Det kommer också att krävas att andra frågor adresseras, exempelvis frågor som gäller hantering av olika målkonflikter i samhället, kortare tillståndsprocesser, kompetensförsörjning till energibranschen etc.

Utgångspunkten för BM är Svenska kraftnäts [vägledning](#) för anslutning till transmissionsnätet som uppdaterades den 1 januari 2024 och som ställer krav på ökad informationsinhämtning och krav på mognadsgrad för anslutning till transmissionsnätet. I rapporten [Effektivisering av processen för anslutning till transmissionsnätet](#) som publicerades den 31 januari 2024 rekommenderade Svenska kraftnät också region- och lokalnätsföretag att införa liknande krav på informationsinhämtning och mognadsgrad.

¹ Se kapitel 4.4.2 "Branschpraxis för mognadsgrad" i Energimarknadsinspektionens rapport: [Informationsdelning vid ansökningar om anslutning till elnäten \(ei.se\)](#)

I och med att de nya kraven för anslutning till transmissionsnätet gäller såväl anslutande kunder som anslutande regionnät är det rimligt att kraven från Svenska kraftnät används även vid anslutning till lägre nätnivåer. För att ett regionnätsföretag ska kunna lämna den information som Svenska kraftnät kräver behöver informationen inhämtas från anslutande lokalnät eller kund som ansluter till regionnätet. Därför "ärvs" kraven från Svenska kraftnät i stor utsträckning nedåt i de lägre nätnivåerna.



Om Branschpraxis mognadsgrad

BM avser att tydliggöra vilken information som kunden behöver delge för att elnätsföretaget ska kunna bedöma kundprojektets mognadsgrad. **BM ska dock inte ses som en komplett beskrivning av alla aktiviteter som behöver ske under anslutningsprocessen. Givetvis är det helt nödvändigt att även elnätsföretaget delar information till kunden, detta har dock inte varit en del av arbetet med mognadsgrad och är därför inte med i BM.** Det kan också finnas andra krav på informationsutbyten under anslutningsprocessen, till exempel baserat på RfG². Det finns således ytterligare behov av informationsutbyten mellan elnätsföretag och kund utöver det som anges i BM. Ambitionen är dock att det underlag som kund delar till elnätsföretaget i enlighet med BM skapar förutsättningar för en bättre dialog och informationsdelning även från elnätsföretaget till kunden.

BM avser informationsinhämtning från kunderna i samband med konkreta anslutningsärenden. Utöver detta behöver elnätsföretaget också beakta samhällets klimatomställning och elbehov på längre sikt – inklusive de områden och typer av anläggningar där det ännu inte finns konkreta kundförfrågningar. Dessa framtida behov behöver adresseras med välgrundade prognoser, nätutvecklingsplaner och där det behövs – även proaktiv nätutbyggnad. Detta är mycket viktiga aktiviteter för att möta samhällets elektrifiering och ska inte begränsas av BM. Elnätsföretagen behöver därför

² [Nätanslutning av generatorer \(RfG\) - Energimarknadsinspektionen \(ei.se\)](#)

arbeta parallellt med både hantering av konkreta anslutningsärenden i kö (där BM är ett av verktygen) och en proaktiv nätutveckling.

I BM har följande anslutningsfall kartlagts och beskrivits utifrån vilken information som kunden ska lämna till elnätföretagen under olika delar av anslutningsprocessen:

- Anslutning av större förbrukningsanläggning till lokal- eller regionnät
- Anslutning av större produktionsanläggning eller batteri till lokal- eller regionnät
- Abonnemangsförändring av lokalnätanslutning till regionnätet

BM syftar till att skapa en effektivare anslutningsprocess där:

- elnätföretagen i större grad kan fokusera på de anslutningar som har bäst förutsättningar att realiserar
- elnätföretagen har rätt information för att kunna arbeta effektivt
- ett mer strukturerat informationsutbyte mellan kund och nätbolag skapar förutsättningar för en bättre dialog och samverkan mellan de båda parterna.

BM är en frivillig vägledning för elnätföretagen. Varje elnätbolag ansvarar för sin egen anslutningsprocess och hur man väljer att implementera BM. Beroende av nätstatus och anslutningens komplexitet kan elnätföretaget från fall till fall välja att tillämpa hela eller delar av BM. Kraven på informationsinhämtning från kunderna kan också behöva anpassas baserat på vilken typ av anläggning det gäller. Förutsättningarna för kunden att kunna säkerställa finansiering, rådighet över mark och tillstånd kan skilja sig väsentligt beroende på om det exempelvis handlar om anslutning av en laddstation eller en vindkraftspark. Elnätföretagen behöver därför vara lyhörda för kundernas perspektiv och vid behov anpassa kraven på kunderna utifrån vilken typ av anläggning det gäller. Införandet av BM innebär att nya krav ställs på kunden i samband med anslutning. Därför är det viktigt att elnätföretaget tydligt beskriver vad BM innebär och hur de valt att implementera BM.

BM är tänkt att användas vid anslutning av större kundanläggningar. Den exakta definitionen av "större kundanläggning" kan variera mellan olika nätbolag, i arbetsgruppen har det diskuterats nivåer på ca 0,5–1 MW och över.

För kundanläggningar under den valda gränsen bedöms inte behovet av informationsinhämtning om mognadsgrad vara lika stort, även om ett liknande förfaringssätt i vissa fall kan anses vara befogat och i så fall tillämpas. För mindre kundanläggningar finns andra utmaningar som till exempel den stora mängd förfrågningar som behöver hanteras. Även detta är något som elnätföretagen behöver adressera, vilket även sker för närvarande på många olika sätt. Detta är emellertid inte något som har hanterats inom ramen för framtagandet av BM.

Vid införande av BM behöver respektive elnätföretag säkerställa att kraven på kunderna är rimliga och att de inte gör att den anslutande kundens och elnätföretagets aktiviteter hamnar i otakt. Målsättningen bör vara att elnätföretaget tillsammans med kunden ska kunna utveckla anslutningen så att nätutbyggnad går hand i hand med kundens behov, BM syftar till att bidra till denna målsättning genom att förbättra informationsutbytet och skapa förutsättningar för bättre samverkan mellan kunden och elnätföretaget.

Anslutningsprocess

Den anslutningsprocess som används i BM är en övergripande, principiell processbeskrivning som bör fungera att använda för alla elnätsbolag. I praktiken finns det dock variationer hos olika nätbolag och det är inte säkert att alla steg används i alla anslutningsprocesser. Den principiella anslutningsprocessen som används i BM innehåller följande steg, från första förfrågan till dess att nätavtal tecknas och anläggningen tas i drift:



Eftersom anslutningsprocessens utformning varierar mellan olika elnätsföretag behöver varje elnätsföretag informera om hur just deras anslutningsprocess ser ut och tydliggöra viktiga delar i processen, exempelvis när i processen som kapacitet reserveras/tilldelas till kunden. All information om anslutningsprocessen bör finnas på både svenska och engelska. Samtliga språkversioner bör löpande hållas uppdaterade.

Utöver att kunden lämnar information i samband med varje nytt steg i anslutningsprocessen behöver kunden även informera elnätsföretaget vid eventuella ändringar eller om kunden beslutat att inte gå vidare med sitt projekt.

I de fall anslutningsprocessen sträcker sig över flera år kan elnätsföretaget även begära att kunden årligen inkommer med uppdaterad information enligt BM - dels för att säkerställa att kunden och elnätsföretaget håller en löpande dialog, dels för att elnätsföretaget ska kunna identifiera eventuella avstannade projekt.

Energi- och effektbehov

Vid förfrågan behöver kunden göra en energianalys och lämna en första grov uppskattning av anläggningens förväntade förbruknings- eller produktionsmönster på årsbasis och, om relevant, även på dygnsbasis (beroende på vad som är relevant för den specifika anläggningen, till exempel tydliggöra variationer mellan årstider, arbetsdagar/helger, dag/natt etc).

Vid ansökan ska energi- och effektbehov detaljeras ytterligare med en årsprofil med timvärden samt varaktighetsdiagram. Vid en ev etappindelning ska timeffektbehov och lastprofil anges för respektive etapp. Kunden ska i samtliga steg även beskriva hur energi- och effektbehov har beräknats. Under hela anslutningsprocessen ska kunden sedan löpande informera elnätsföretaget vid eventuella uppdateringar av energi- och effektbehovet.

Syftet med energianalysen är att nätbolaget får ett underlag att bedöma vilken påverkan kundens planerade anläggning kan få på elnätet och vilken sammanlagring som kan förväntas med andra kunder. Informationen kan också fungera som underlag för elnätsföretaget att göra en rimlighetsbedömning av kundens uppskattade energi- och effektbehov. Ju bättre bedömning elnätsföretaget kan göra av anläggningens energi- och effektbehov, ju större möjlighet att realisera anslutningen. I förlängningen innebär också en ökad kännedom om anläggningens energi- och effektbehov bättre förutsättningar för elnätsföretaget att nyttja elnätet effektivt och kunna ansluta fler kunder.

Vilken möjlighet det finns för kunden att uppskatta energi- och effektbehov i tidigt skede beror bland annat på vilken typ av anläggning som kunden planerar att ansluta. För

exempelvis sol- och vindanläggningar har kunden ofta en god kännedom om vilka års- och dygnsprofiler som kan förväntas. För batterier finns det dock en större osäkerhet i och med att det beror på hur batterierna kommer att användas och vilka flexibilitets- och/eller stödtjänstmarknader batteriet kommer att delta på. Här är det viktigt med en transparent och tydlig dialog mellan elnätsföretaget och kunden så att båda parter, så långt som möjligt, har en gemensam bild över anläggningens förväntade energi- och effektbehov.

I takt med ökande kapacitetsbrister i elnätet kommer villkorade avtal bli en viktig avtalsform för att möjliggöra anslutning till elnätet under tiden som nätförstärkningar genomförs. Därför bör kundens intresse och möjlighet att teckna villkorat nätavtal sonderas tidigt i anslutningsprocessen, men även följas upp löpande under processen.

Senast vid förstudieavtalet behöver kunden informera elnätsföretaget om eventuella särskilda tekniska krav på anslutningen, det kan till exempel gälla krav på extra redundans.

Efter driftsättning följs eventuell upprampning av effekten upp i etapper samt även att faktisk in-/utmatning från kundens anläggning till elnätet överensstämmer med angivna nivåer i nätavtalet.

Årsprofilen bör beskrivas i samma [Excel-mall](#) som Svenska kraftnät tagit fram för anslutning till transmissionsnätet: [exempel-energianalys-bilaga-till-ansökningsformular.xlsx \(live.com\)](#). Det finns flera fördelar med att använda samma mall:

- Elnätsföretag på region- och lokalnätetsnivå behöver inte ta fram en egen mall och "uppfinna hjulet på nytt" utan kan istället använda en befintlig mall
- Det underlättar för sammanlagringsanalyser på region- och transmissionsnätetsnivå om alla kunders energi- och effektbehov anges i samma mall
- Om något elnätsbolag ser behov av ytterligare information från kunderna kan Svenska kraftnäts mall användas som grund och sedan kan ytterligare fält eller flikar i Excel-mallen adderas där kunden kan ange kompletterande uppgifter.

Projekt och tillstånd

För att skapa förutsättningar för en effektiv anslutningsprocess är det viktigt att kundens och elnätsföretagets aktiviteter går i takt och att elnätsföretagen lägger tid och resurser på de anslutningar som är redo att gå vidare i anslutningsprocessen. Därför behöver kunden informera om status och framdrift i sitt projekt och de tillstånd som krävs för anläggningen. Några kommentarer om de begrepp som anges i BM:

- Rådighet över mark:
 - En utmaning i dagsläget är att elnätsföretaget i vissa fall får flera förfrågningar från olika kunder om nätanslutning på samma plats. En sådan situation kan till exempel uppstå om en markägare har kontakt med flera solparksföretag som alla tar kontakt med elnätsföretaget för att sondera nätanslutning. Detta leder till dubbelarbete och ökad administration hos elnätsföretaget. Om kunden inte äger marken ställs därför krav för produktionsanläggningar att kunden på något sätt kan visa "ensamrätt" till marken vid förfrågan, det kan till exempel röra sig om kopia på e-post från markägaren.
 - Kraven på rådighet över mark gäller inte för havsbaserad vindkraft.

- Tillstånd:
 - I den tidplan för alla erforderliga tillstånd som krävs för anläggningen bör kunden ange både planerat ansökningsdatum och uppskattat datum för erhållet tillstånd.
 - För att teckna anslutningsavtal krävs att kundens tillstånd har vunnit laga kraft. Detsamma gäller för elnätsföretaget – eventuella tillstånd och koncession som elnätsföretaget behöver för anslutningen behöver också ha vunnit laga kraft för att kunna erbjuda kunden ett anslutningsavtal.

- Finansiering av kundens anläggning:
 - I takt med att elnätsföretaget går vidare med planering och byggnation av elnätsanslutningen är det viktigt att säkerställa att kundens anläggning faktiskt kommer att realiseras, därför följs kundens finansiering av anläggningen upp i BM.
 - För att gå in i förstudieavtal behöver kunden informera om sin plan för finansiering av anläggningen. (Detta avser hela kundprojektet, inte bara nätanslutningen).
 - För att gå in i projekteringsavtal behöver kunden gå i god för att finansieringsupplägget av anläggningen är klar. (Kunden behöver dock inte delge något detaljerat underlag avseende finansieringen.)
 - För att teckna anslutningsavtal behöver kunden visa att de tagit investeringsbeslut för sin anläggning. (Även elnätsföretaget behöver ha fattat investeringsbeslut för anslutningen för att kunna erbjuda kunden ett anslutningsavtal.)

- Anslutningsavgift:
 - För att teckna anslutningsavtal krävs bankgaranti för kundens anslutningsavgift. Ett alternativ till bankgaranti kan vara förskottsbetalning av anslutningsavgiften.

- Mall för projekt och tillstånd:
 - Kundens tidplan för projekt och tillstånd bör anges i samma [mall för tidplan](#) som Svenska kraftnät använder.

Parallella ansökningar

”Parallella ansökningar” avser flera ansökningar hos olika elnätsföretag som i praktiken handlar om samma kundanläggning, till exempel att kunden vill ansluta *ett* batteri men kontakter *flera* nätägare för att sondera möjligheterna till nätanslutning på olika platser. En annan variant av parallell anslutning är om kunden har dialog, eller aktiva anslutningsärenden, med elnätsföretag på olika nätnivåer (lokálnät, regionnät, transmissionsnät) för samma anläggning på samma geografiska plats.

För att minska administrationen är det viktigt att alla berörda elnätsföretag känner till eventuella andra ansökningar till andra elnätsföretag för samma anläggning. Därför behöver kunden informera elnätsföretaget om det finns parallella ansökningar, och i så fall till vilka elnätsföretag.

I de fall kunden ansökt hos flera elnätsföretag för samma anläggning behöver kunden ha gjort sitt val av vilken geografisk plats man avser gå vidare med senast vid förstudieavtalet.

Vid osäkerhet kring vilken nätnivå som anslutning ska ske till är grundprincipen att en kundanläggning ska ansluta till lägsta möjliga nätnivå som är tekniskt möjlig. Det är berörda elnätsföretag som avgör vilken nätnivå som kundanläggningar ska anslutas till. Det innebär att kunden i första hand ska kontakta lokalnätsföretaget. Om anläggningen inte ryms i lokalnätet kan lokalnätsföretaget hänvisa kunden till regionnätsbolaget. Normalt sett ansluter större anläggningar till regionnätet, endast i särskilda fall med mycket stora anläggningar, kommer regionnätsbolaget hänvisa kunden till Svenska kraftnät för anslutning till transmissionsnätet.

Övrigt

Elnätsföretagen kan behöva kommunicera med andra parter om en anslutande kundanläggning. Det kan handla om att stämma av parallella anslutningar med andra elnätsföretag eller att informera andra anslutande kunder om aktuell kösituation. Därför finns det önskemål från elnätsföretagen att kunden kan offentliggöra kundanläggningen senast vid tecknande av anslutningsavtal.

Elnätsföretaget kommer enbart kommunicera om enskilda kundanläggningar ifall det finns behov av det. Elnätsföretaget ska i sådana fall alltid ha en dialog med kunden innan ett eventuellt offentliggörande av kundens anläggning.

Abonnemangsförändring av lokalnätsanslutning till regionnätet

I de fall en abonnemangsförändring till regionnätet avser en enskild kundanslutning till lokalnätet (över en viss effektnivå, X MW³) ska dessa följa samma mognadsgradskriterier som krävs för en enskild kundanslutning direkt till regionnätet. Anledningen är att inte förfördela någon större punktlastanslutning när de påverkar samma punkter i regionnätet.

³ Effektnivån kan komma att skilja mellan olika regionnätsföretag därav "X MW"

Informationsinhämtning för att bedöma mognadsgrad

Anslutning av större förbrukningsanläggning till lokal- eller regionnät

Anslutningsprocess



Krav på mognadsgrad	Kund lämnar information om:	Förfrågan & anslutningsindikation	Ansökan & nätutredningsavtal	Förstudieavtal	Projekteringsavtal	Anslutningsavtal	Nätavtal
	Energi- och effektbehov	Förbrukningsmönster på årsbasis resp dygnsbasis Preliminärt intresse av villkorat avtal: <i>Ja eller Nej</i>	Årsprofil, timvärden Varaktighetsdiagram Beskrivning av beräkning av effekt och energibehov Intresse av villkorat avtal	Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning Specifikation av ev särskilda tekniska krav på anslutningen Intresse av villkorat avtal	Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning Intresse av villkorat avtal	Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning Intresse av villkorat avtal	I nätavtalet stipuleras ev upprampning av effekten
	Projekt och tillstånd	Måldatum för anslutning, samt ev grov etappindelning Behov av tillstånd och avtal Geografisk plats	Önskad tidplan för anslutning samt ev etappindelning Lista, inkl tidplan, för alla erforderliga tillstånd Geografisk kartbild inkl möjlig anslutningspunkt Intentionsavtal med markägare	Uppdaterad tidplan Status tillstånd Markavtal Plan för finansiering	Uppdaterad tidplan Status tillstånd Finansieringsupplägg klart	Uppdaterad tidplan Alla tillstånd ska ha vunnit laga kraft Intyg investeringsbeslut Bankgaranti för anslutningsavgift	
	Parallella ansökningar	Har förfrågan ställts till flera elnätsföretag för samma anläggning? <i>Ja eller Nej</i>	Har ansökan gjorts till flera elnätsföretag för samma anläggning? <i>Ja eller Nej</i> Vid "Ja", ange var och vilket/vilka elnätsföretag	Val av geografisk plats (om ansökan gjorts till fler nätföretag)			
	Övrigt					Möjlighet att offentliggöra kundprojektet	

Informationsinhämtning för att bedöma mognadsgrad

Anslutning av större produktionsanläggning eller batteri till lokal- eller regionnät

Anslutningsprocess

Krav på mognadsgrad

Kund lämnar information om:	Förfrågan & anslutningsindikation	Ansökan & nätutredningsavtal	Förstudieavtal	Projekteringsavtal	Anslutningsavtal	Nätavtal
Energi och effektinmatning	<p>Förbrukningsmönster på årsbasis resp dygnsbasis</p> <p>Typ av kraftproduktionskälla (sol, vind, batteri etc)</p> <p>Preliminärt intresse av villkorat avtal: <i>Ja eller Nej</i></p>	<p>Årsprofil, timvärden</p> <p>Varaktighetsdiagram</p> <p>Beskrivning av beräkning av effekt och energibehov</p> <p>Intresse av villkorat avtal</p>	<p>Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning</p> <p>Specifikation av ev särskilda tekniska krav på anslutningen</p> <p>Intresse av villkorat avtal</p>	<p>Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning</p> <p>Intresse av villkorat avtal</p>	<p>Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning</p> <p>Intresse av villkorat avtal</p>	<p>I nätavtalet stipuleras ev upprampning av effekten</p>
Projekt och tillstånd	<p>Måldatum för anslutning, samt ev grov etappindelning</p> <p>Behov av tillstånd och avtal</p> <p>Geografisk plats</p> <p>Kunna visa att man har "ensamrätt" på marken</p>	<p>Önskad tidplan för anslutning samt ev etappindelning</p> <p>Lista, inkl tidplan, för alla erforderliga tillstånd</p> <p>Geografisk kartbild inkl möjlig anslutningspunkt</p> <p>Intentionsavtal med markägare</p>	<p>Uppdaterad tidplan</p> <p>Status tillstånd</p> <p>Markavtal</p> <p>Plan för finansiering</p>	<p>Uppdaterad tidplan</p> <p>RfG: datum för spänningssättning och tillfälligt driftsmeddelande</p> <p>Status tillstånd</p> <p>Finansieringsupplägg klart</p>	<p>Uppdaterad tidplan</p> <p>Alla tillstånd ska ha vunnit laga kraft</p> <p>Intyg investeringsbeslut</p> <p>Bankgaranti för anslutningsavgift</p> <p>RfG: Samråd med Svk ska vara klart och projektspecifika krav definierade</p>	
Parallella ansökningar	<p>Har förfrågan ställts till flera elnätsföretag för samma anläggning? <i>Ja eller Nej</i></p>	<p>Har ansökan gjorts till flera elnätsföretag för samma anläggning? <i>Ja eller Nej</i></p> <p>Vid "Ja", ange var och vilket/vilka elnätsföretag</p>	<p>Val av geografisk plats (om ansökan gjorts till fler nätföretag)</p>			
Övrigt	<p>För batteri: ange användningsområde</p>	<p>För batteri: ev marknadsapplikation</p>			<p>Möjlighet att offentliggöra kundprojektet</p>	

Informationsinhämtning för att bedöma mognadsgrad

Abonnemangsförändring av lokalnätanslutning till regionnätet

Anslutningsprocess



Kund lämnar information om:	Förfrågan & anslutningsindikation	Ansökan & nätutredningsavtal	Förstudieavtal	Projekteringsavtal	Anslutningsavtal	Nätavtal
Energi och effektbehov/inmatning	Sammanlagrad årsprofil, grov uppskattning Sammanlagrad dygnsprofil, grov uppskattning Preliminärt intresse av villkorat avtal: Ja eller Nej	Årsprofil, timvärden Varaktighetsdiagram Beskrivning av beräkning av effekt och energibehov Intresse av villkorat avtal	Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning Specifikation av ev särskilda tekniska krav på anslutningen Intresse av villkorat avtal	Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning Intresse av villkorat avtal	Fördjupad/uppdaterad effekt- och energiutredning Intresse av villkorat avtal	I nätavtalet stipuleras ev upprampning av effekten
Projekt och tillstånd	Måldatum för driftsättning, samt ev grov etappindelning Anslutningspunkt till regionnät	Önskad tidplan för anslutning samt ev etappindelning Geografisk kartbild inkl möjlig anslutningspunkt Alla nätanslutna produktionsanläggningar, 30 MW och mer, som ingår i ansökan. Produktionsslag, planeradeffektinmatning samt uppskattad tidpunkt för idrifttagning.	Uppdaterad tidplan	Uppdaterad tidplan	Uppdaterad tidplan	
Parallella ansökningar	Information om eventuella parallella ansökningar (gäller över X MW)	Uppdaterad status				
Övrigt	I det fall ny tryckpunkt ska byggas kommer lokalnätägaren följa samma process som för en förbrukningsanläggning (och/eller om deras förändring kräver nybyggnation i regionnätet)					

Krav på mognadsgrad