

Luleå Energi Aktiebolag
lisa.larsson@luleaenergi.se
henrik.gaverud@luleaenergi.se
goran.sandstrom@umeaenergi.se
kristoffer.bylund@umeaenergi.se

Beslut om stöd

Stödmottagare: Luleå Energi Aktiebolag
Org. nr: 556139-8255
Projektnamn: Effektivare elnätsutnyttjande genom ökad flexibilitet utvecklad samordning mellan nätnivåer samt förbättrade prognos- och prismodeller (EFFLEX)
Ärendeid: 20367212
Diarienummer: REGAC - 137 - 2024

Beslut om stöd

Region Västerbotten beviljar Luleå Energi Aktiebolag stöd för att genomföra projektet Effektivare elnätsutnyttjande genom ökad flexibilitet utvecklad samordning mellan nätnivåer samt förbättrade prognos- och prismodeller (EFFLEX) enligt ansökan inkommen 2024-03-19.

Vid granskning av projektets aktivitetsplan som helhet fanns flera aktiviteter som innebar statligt stöd till företag. Därför beviljas stöd endast för arbetspaketen 3.5 och 4 som inte är statsstödsgrundade. Dessa paket utgör tillsammans en budget på 951 099 kr. Stödet uppgår till 42,51 % av faktiska kostnader och 42,51 % av finansiering av arbetspaketen, dock med högst 404 352. Total budget för hela projektet är 6 778 577 och därmed utgör Region Västerbottens finansiering 6 % av total finansiering i projektet.

Beslutet har fattats med stöd av förordning (2003:596) om bidrag för projekt-verksamhet inom den regionala tillväxtpolitiken och förordning (2015:210) om statligt stöd för att främja små och medelstora företag.

För stödet gäller allmänna villkor enligt Bilaga 1.

Beslutet kan inte överklagas.

Motivering till beslut

Region Västerbotten beviljar stöd av följande skäl:

Projektet svarar mot den Regionala utvecklingsstrategin för Västerbotten 2020-2030 (RUS) genom insatser i prioritering 4: *Västerbotten - en region med hållbara livsmiljöer att bo, verka och leva i* samt delprioritering 4.4. *Hållbar konsumtion, inklusive energianvändning*. Projektet uppfyller kraven fastställda i Region Västerbottens Agenda för hållbar finansiering och bidrar i hög grad till den prioritetshöjande aspekten *Sammanhållen region* och delvis till den prioritetshöjande aspekten *Positiva hållbarhetseffekter*.

Projektperiod

2024-09-01 - 2027-08-31

Projektbeskrivning

Syfte: Projektet bidrar till att lösa utmaningen om ett mer hållbart och smart energisystem i Övre Norrland (specifikt mål 2.3 - Utveckla smarta energisystem).

Elsystemet är centralt för energiomställningen i stort och vår region är central för omställningen nationellt. Sett över året nyttjas elnätets kapacitet till cirka hälften. Nya metoder behöver utvecklas för att öka nyttjandegraden. Med en ökad andel förnybar intermittent elproduktion blir detta än viktigare ska nyttan av denna elproduktion tillgodogöras på ett effektivt sätt måste flexibiliteten i elanvändningen och i hur näten nyttjas öka.

Metoderna kommer att vara applicerbara på olika nivåer i nätet och i olika regioner samt på olika platser inom regionerna. Givetvis behöver näten också förstärkas. Men genom att öka nyttjandegraden kan såväl dagens som morgondagens elnät nyttjas mer effektivt. En ökad nyttjandegrad kan även bidra till en mer kostnadseffektiv dimensionering av framtida elnät.

Vad projektets aktiviteter ska leda till för målgruppen på kort sikt:

Projektet har potential att påverka energibolag på flera sätt, med långsiktiga fördelar som sträcker sig bortom projektets avslut. En av de mest betydelsefulla effekterna är den fördjupade förståelsen och insikten kring potentiella synergier mellan olika nätnivåer. Genom att analysera och samordna rutiner och lösningar för eldistribution på olika nivåer av nätet kan elnätsbolagen potentiellt komma att bättre optimera hur näten driftas och därmed hur befintliga resurser används. Detta leder till ökad samhällsekonomisk effektivitet.

En annan viktig effekt är den nya insikten och kunskapen som projektet ger kring möjligheterna och fördelarna med utvecklade prognosmodeller. Genom att förbättra förutsägelserna av elbehovet kan elnätsbolagen planera och anpassa driften av elnäten bättre än idag vilket i förlängningen innebär ett bättre resursutnyttjande.

Ytterligare en betydande effekt är de nya förutsättningar och möjligheter som projektet skapar för att aktivera flexibilitet i elanvändningen hos både dagens och morgondagens elkunder. Genom att analysera förutsättningarna för och främja mer flexibla lösningar kan incitament skapas för att kunderna aktivt bidrar till ett mer effektivt resursutnyttjande.

Vilka effekter ska projektet uppnå på lång sikt:

Genom att främja mer effektivt nyttjande av befintlig infrastruktur och en mer effektiv dimensionering av framtida utbyggnad av elnäten kan projektet generera flera långsiktiga effekter som påverkar energisektorn och samhället som helhet.

För det första, genom att optimera användningen av befintlig infrastruktur, kan projektet bidra till att maximera utnyttjandet av befintliga resurser. Genom att till exempel använda mer sofistikerade prognosmodeller kan energibolag bättre optimera nätdriften.

För det andra, genom att främja en mer effektiv dimensionering av framtida utbyggnad av elnäten, kan projektet bidra till att möta den ökande efterfrågan på el på ett mer effektivt sätt. Genom att analysera förutsättningarna för och utveckla prismodeller, flexabonnemang och lokala flexibilitetsmarknader kan projektet skapa incitament för en mer flexibel elanvändning vilket innebär ökad effektivitet på samhällsnivå.

Dessa åtgärder bidrar till att främja förändringstakten i den gröna omställningen såväl inom industrin som inom elproduktionssystemet.

Slutligen, genom att öka effektiviteten i användningen av elinfrastrukturen och minska investeringsbehovet kan projektet bidra till en ökad samhällsekonomisk effektivitet. Genom att minimera kostnaderna för eldistribution kan projektet frigöra resurser som kan investeras i andra samhällsnyttiga ändamål, vilket i sin tur kan öka samhällets sammantagna välfärd.

På det stora hela kommer dessa långsiktiga effekter att bidra till en mer hållbar och effektiv energisektor, samtidigt som de främjar ekonomisk tillväxt och samhällsnytta på lång sikt.

Indikatorer:

Namn	Värde	Måttenhet	Kommentar
Antal framtagna kunskapsunderlag, strategier och program.	3	Stycken	Inom projektet avses att ta fram följande kunskapsunderlag, strategier och program: <ul style="list-style-type: none"> Prognosmodell – fallstudien kommer att resultera i en utvärdering av prognosmodellens applicerbarhet och potentiell nytta i relation till flexibilitet. Beskrivs i utvärdering/rapport som bidrar till kunskap och kunskapspridning. Prismodell/Nätтарiff – framtagning av konceptuella prismodeller som kan fungera som underlag för lokalt anpassade prismodeller hos olika nätbolag Sammanställning och utvärdering av nätbolags möjligheter och utmaningar att aktivera flexibilitet i kundernas elanvändning

Tid- och aktivitetsplan

Aktivitet	Beskrivning	Startdatum - Slutdatum	Kostnad
Undersökning kring nätbolags möjligheter och utmaningar att aktivera flexibilitet i kundernas elanvändning	Utredning kring hur underliggande kundflexibilitet kan aktiveras på ett så effektivt sätt som möjligt. Arbetspaketet bidrar till att målgruppen får ökad kunskap om vilka möjligheter och	2024-09-01 - 2027-08-31	

Aktivitet	Beskrivning	Startdatum - Slutdatum	Kostnad
	utmaningar som finns med olika sätt att aktivera flexibilitet i elanvändningen.		
Roadmap för ökad flexibilitet	Sammanställa genomförda analyser och samla målgruppens tankar om framtiden. Vad behövs för att få till fungerande lösningar för ökad flexibilitet? Genomförs som WS med referensgrupp och andra relevanta aktörer.	2024-09-01 - 2027-08-31	62 500
Projektledning och administration	Arbetspaketet spelar en central roll för att höja kvaliteten på våra insatser och säkerställa att vi kan fullfölja våra åtaganden för regionalfondsfinansierade projekt För att säkerställa att aktiviteterna hålls samman och möter förväntningarna från Tillväxtverket och andra intressenter krävs noggrann uppföljning, utvärdering och rapportering. Projektet måste också kommunicera sina resultat externt genom uppdateringar på hemsidan och eventuellt via sociala medier.	2024-09-01 - 2027-08-31	
Projektledning och administration	Samordning av projektets aktiviteter och kommunikationsinsatser och administration kopplat till projektets parter samt finansiärer.	2024-09-01 - 2027-08-31	888 599

Budget (Kostnads- och finansieringsplan)

Kostnad

Kostnadsslag	2024	2025	2026	2027						Totalt
Personal	85 855	257 565	257 565	171 710						772 695
Externa tjänster	6 944	20 833	20 833	13 889						62 499
Schablonkostnader	12 879	38 635	38 635	25 756						115 905
Summa kostnader	105 678	317 033	317 033	211 355						951 099
Projektintäkter										
Summa faktiska kostnader	105 678	317 033	317 033	211 355						951 099
Bidrag i annat än pengar										
Summa bidrag i annat än pengar										0
Summa totala kostnader	105 678	317 033	317 033	211 355						951 099

Finansiering

Finansiär	2024	2025	2026	2027							Totalt
Offentligt bidrag i annat än pengar											
Totalt offentligt bidrag annat än pengar											0
Offentlig kontantfinansiering											
Luleå energi AB	60 750	182 249	182 249	121 499							546 747
Umeå energi AB	0	0	0	0							0
Tillväxtverket	0	0	0	0							0
Region Norrbotten	0	0	0	0							0
Total offentlig kontantfinansiering	60 750	182 249	182 249	121 499							546 747
Total offentlig finansiering	60 750	182 249	182 249	121 499							546 747
Privata bidrag i annat än pengar											
Totalt privat bidrag annat än pengar											0
Privat kontantfinansiering											
Totalt privat kontantfinansiering											0
Totalt privat finansiering											0

Stöd

Finansiering	2024	2025	2026	2027							Totalt
19.1.1 Regionala utvecklingsåtgärder Regionalt projekt	44 928	134 784	134 784	89 856							404 352

Sammanställning (Stödprocent)

Stödandel av faktiska kostnader:	42,51 %
Stödandel av stödgrundande finansiering:	42,51 %
Stödandel av total finansiering:	42,51 %
Andel annan offentlig finansiering:	57,49 %
Andel privat finansiering:	0,00 %

Rapportering och begäran om utbetalning

Stödet utbetalas i efterhand efter redovisning av faktiska utgifter.

Rapportering till Region Västerbotten sker i enlighet med redovisningsperioder angivna i beslutet från huvudfinansiär Tillväxtverket. Projektägaren ansvarar för att vidareförmedla giltigt beslut från huvudfinansiär till Region Västerbotten.

Sista datum för slutrapport

2027-10-31

Allmänna villkor för stöd

Se bilaga

Särskilda villkor**Beslutets giltighet**

Denna handling är beslutad och godkänd i Region Västerbottens ärendehanteringssystem och saknar därför namnunderskrift.

Beslut om bifall har fattats av verksamhetschef Nils Enwald.

Beslutet skickas enbart via e-post till: lisa.larsson@luleaenergi.se, henrik.gaverud@luleaenergi.se, goran.sandstrom@umeaenergi.se och kristoffer.bylund@umeaenergi.se

Vid frågor kontakta:

Strateg: Therese Burström

Telefon: 073-03 81 165

E-post: therese.burstrom@regionvasterbotten.se