

Fredrik Lundström

Malmö kommun
Miljöförvaltningen
John Hallbeck
205 80 MALMÖ

Koncept, planering, demonstration och replikering av Lokala Användarvänliga Energisamhällen

Beslut programprojekt

Statens energimyndighet beviljar Malmö kommun stöd motsvarande 64 procent av stödgrundande kostnader, dock högst 10 102 787 kronor. Stödet lämnas för genomförande av projektet Koncept, planering, demonstration och replikering av Lokala Användarvänliga Energisamhällen under tiden 2019-12-12 – 2022-12-31. Projektet genomförs inom ramen för programmet SamspeL som den del av det internationella samarbetet ERA-NET Smart Energy Systems. Beslutet fattas med stöd av förordning (2008:761) om statligt stöd till forskning och utveckling samt innovation inom energiområdet och gällande regleringsbrev för Statens energimyndighet.

Följande villkor gäller för beslutet.

- A Projektet ska genomföras i enlighet med projektbeskrivningen nedan.
- B Villkor som avser genomförande, rapportering, utbetalning, ekonomisk och teknisk redovisning, hävande av beslut, återkrav m.m. återfinns i bilaga B.
- C Medsänd villkorsbilaga B ska undertecknas och återsändas till Energimyndigheten inom fyra veckor efter mottagandet av beslutsbrevet.

Beslutet kan inte överklagas. Detta följer av 28 § förordningen (2008:761) om statligt stöd till forskning och utveckling samt innovation inom energiområdet.

Ansökan

Malmö kommun ansöker om ekonomiskt stöd med 10 102 787 kr för att under 2019-11-01 – 2022-12-31 genomföra projektet Koncept, planering, demonstration och replikering av Lokala Användarvänliga Energisamhällen. Denna ansökan omfattar det svenska deltagandet i projektet ”CLUE” som inkommit som ansökan inom den första utlysningen i det internationella samarbetet ERA-Net Smart

Datum
2019-12-11

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

Energy Systems REGSYS. Projektets startdatum har ändrats i samråd med sökande.

Skäl för beslutet

Projektet är relevant för omställningen till ett fossilfritt samhälle och till ett 100 % förnybart och hållbart energisystem då det förväntas bidra till nya lösningar och ny kunskap som möter behov kring kapacitets- och effektutmaningar inom lokala och regionala energisystem som uppstår vid tillväxt och ökad elektrifiering, samt genom att det främjar en snabbare omställning av energisystemet. Genom att i samverkan mellan flera olika aktörer undersöka och utveckla möjligheterna och förutsättningarna till implementering och uppskalning av flexibilitet förväntas projektet både bidra med ökad kunskap och lösningar kring de specifika utmaningarna i det regionala energisystemet kring Malmö, samt till replikerbara lösningar med tillämpbarhet på andra platser i Sverige och Europa.

En oberoende internationell expertgrupp har utvärderat det internationella projektet tillsammans med övriga ansökningar inom samarbetet ERA-NET SES och projektet tillhör de projekt som valts ut för att erhålla finansiering av deltagande myndigheter.

Energimyndigheten bedömer att projektet motsvarar experimentell utveckling i enlighet med artikel 2.86 i kommissionens förordning (EU) nr 651/2014 av den 17 juni 2014. Stöd för projekt som avser experimentell utveckling beviljas i enlighet med artikel 25 i kommissionens förordning (EU) nr 651/2014. Experimentell utveckling berättigar till en stödnivå om högst 25 % enligt förordning (2008:761) om statligt stöd till forskning och utveckling samt innovation inom energiområdet. Då Malmö Kommuns Parkeringsbolag är att betrakta som medelstort företag enligt förordningens definition är ett tillägg om 10 procentenheter möjligt.

Eftersom projektet genomförs i samarbete mellan minst två oberoende parter för utbyte av kunskap eller teknik eller för att uppnå ett gemensamt mål baserat på arbetsdelning, varvid parterna gemensamt definierar räckvidden för samarbetsprojektet, bidrar till dess genomförande och delar dess risker och resultat så bedöms projektet vara av karaktären faktiskt samarbete i enlighet med artikel 2.90 kommissionens förordning (EU) nr 651/2014, vilket möjliggör ytterligare tillägg om 15 % om forskningsorganisation står för minst 10 % av projektets stödgrundade kostnader.

Mot denna bakgrund kan E.ON. energilösningar AB, E.ON. Energidistribution AB, Serneke Group AB samt Vasakronan AB beviljas stöd om högst 40 %, och Malmö kommuns parkeringsbolag om högst 50 % enligt förordning (2008:761) om statligt stöd till forskning och utveckling samt innovation inom energiområdet. Stöd till Malmö stad, Lunds universitet och Rise Research Institutes beviljas enligt gällande regleringsbrev för Statens energimyndighet.

Mot denna bakgrund beslutar Energimyndigheten att bevilja stöd till projektet.

Datum
2019-12-11

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

Bakgrund

Malmö står inför en enorm utmaning när det gäller energiförsörjning. Det överliggande transmissionsnätet runt staden har nått sin maximala kapacitet och riskerar att inte kunna leverera tillräckligt mycket effekt vid toppar i efterfrågan. Denna problematik blir extra kritisk i och med att stadens befolkning är i stadig tillväxt. E.ON Energidistribution som är regionnätsaktör i området ansökte till Svenska Kraftnät i ärendet 2016/1412 om en abonnemangshöjning i Malmös stamnätsstationer Sege/Arrie under 2016. Det blev ett avslag, med motiveringen att redan idag är uttagsabonnemangen över den dimensionerade gränsen och att transmissionsledningarna i Malmöregionen blir förstärkta först ca år 2026. För att kunna säkerställa regionens fortsatta tillväxt och utbyggnad är det alltså nödvändigt att hitta andra lösningar lokalt. Då Malmö är den enskilt största tätorten i regionen, är kapaciteten till att hitta lösningar med förmåga till att snabbt och tydligt skala upp bäst i Malmö. En ökad efterfrågefleksibilitet i staden skulle ha tydliga regionala effekter på elnätssituationen.

Ökad flexibilitet i energisystemet är essentiellt för att kunna möjliggöra ett helt förnybart energisystem. Utan stabil och planerbar baslast uppstår oftare problematik relaterad till kapacitet av effektöverföring, i synnerhet i södra Sveriges elnät. Den nuvarande situationen i Malmö är ett bra exempel på detta. Efter att Öresundsverket, en naturgasdriven kraftvärmeanläggning med kapacitet att leverera 400 MW eleffekt, togs ur drift 2016 är Malmö och sydvästra Skåne helt beroende av el från stamnätet. I samband med många av effekttopparna i området överstigs idag det ordinarie stamnätsabonnemanget. Malmös enda storskaliga lokala elproduktion är idag den havsbaserade vindkraftsparken Lillgrund, med en effektkapacitet på 110 MW. En effektkartläggning i projektet Förstudie Malmöeffekten visar att sannolikheten för en abonnemangsöverträdelse ökar ytterligare de tillfällen då Lillgrund inte producerar.

Under 2018 har projektet Förstudie Malmöeffekten genomförts med finansiering av Energimyndigheten. Förstudien har skapat en större förståelse för den kapacitetsproblematik som Malmö och sydvästra Skåne står inför. Förstudien har också tydliggjort att det idag saknas kunskap kring hur och med vilken potential de energilösningar som finns installerade i staden, och idag finns kommersiellt tillgängliga på marknaden, kan användas som flexibilitetsresurser.

Det svenska arbetspaketet fokuserar på att i praktiken undersöka hur ett flertal mindre insatser kan samverka för att ge systemeffekter. Det saknas idag kunskap om hur de små beståndsdelarna i energisystemet kan och bör samspela för att efterfrågefleksibilitet och optimering ska få en märkbar effekt i större skala. Det saknas även kunskap om vilka åtgärder som är effektiva att integrera i systemet under olika förhållanden: solenergiproduktion, fastighetsbatterier, smart elbilsaddning, vehicle-to-grid. För att få denna kunskap krävs noggrann mätning och analys av resultaten, med nya mätningssystemer som är mer anpassade till de undersökta insatserna. Mätningssystemerna står RISE för.

Datum
2019-12-11

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

För att uppnå systemeffekter krävs att ett flertal olika aktörer samverkar. En doktorand vid LU kommer därför genom i första hand intervjuer med olika typer av användare såsom fastighetsägare till bostäder och/eller lokaler, industrier, kontorshotell, äldreboende, sjukhus, affärsverksamheter o.s.v. diskutera hur de vill och kan bli involverade i utvecklingen av framtidens flexibla energisystem samt på vilket sätt användarna skulle föredra att bli inkluderade. Intervjuer kommer även göras med energibolag och kommuner, samt med konsulter som arbetar med framtida lösningar för elsystemen där användare står i fokus.

Ett lyckat projekt kommer att demonstrera en av de lösningar som krävs för att nå lokala, nationella och internationella miljömål. CLUE kan visa att det är möjligt att införa lokal förnybar och intermittent energi i större skala i elnätet. Det kan också visa att det är möjligt att kapa nätets effekttoppar, och därmed minska behovet av reservkraft, som ofta är fossil. Slutligen kommer det att visa att det är möjligt att samarbeta för ett mer hållbart energisystem – och hur det kan göras.

Malmö är väl rustat för att ta tillvara på de möjligheter som skapas inom CLUE. De starka kopplingar mellan kommunen, akademien och näringslivet som byggts upp genom tidigare forsknings- och demonstrationsprojekt är en god förutsättning för ett starkt och lyckat samarbete. Det finns även en livskraftig start-up och innovationskultur i Malmö som kan bidra till den fortsatta utvecklingen. Sammantaget möjliggör detta integration mellan stadens alla aktörer (producenter, användare, nätoperatörer, kommun och akademi) och fortsatt tillämpning samt utveckling av efterfrågeflexibilitet.



Datum
2019-12-11Dnr
2018-016001Projekt nr
47811-1**Projektbeskrivning**

Projekt nr	47811-1	Tidigare stöd	0 kr
Projekt titel	Koncept, planering, demonstration och replikering av Lokala Användarvänliga Energisamhällen	Sökt belopp	10 102 787 kr
Projekthandläggare	Fredrik Lundström	Total etappkostnad	15 744 431 kr
Kostnadsställe	D92	Beviljat belopp	10 102 787 kr
Stödf orm	Konsumtion	Ackumulerat stöd	10 102 787 kr
		Energimyndighetens andel	64 %
Sökande	Malmö kommun	Org.nr	212000-1124
	Miljöförvaltningen	Tel	040-34 10 00
Projektledare	John Hallbeck	Fax	040-34 10 01
Adress	205 80 MALMÖ	Plusgironr	
		Bankgironr	662-1155
		Bankkonto	
E-postadress	john.hallbeck@malmo.se		
Ärendesammanfattning	<p>Projektet syftar till att utveckla och validera en verktygslåda som ska stötta behoven för ett lokalt energisystem, samt att komplettera med nya styr- och visualiseringsverktyg som saknas i dagsläget. Integrationen med framtida IKT-arkitektur och utbytet med omkringliggande elsystem kommer att analyseras. Olika flexibilitetsresurser och deras respektive potential kommer utvärderas. Förväntade resultat från projektet inkluderar tydliga konceptbevis för verktygslådan, både i fristående fall, liksom i fall där den integreras i systemet. Projektet är en del i ett större internationellt projekt som utöver de svenska deltagarna genomförs med partners från Tyskland, Österrike och Skottland.</p>		

Mål

Det svenska arbetspaketet i CLUE har ett generellt kunskapsmål att öka förståelsen för hur samverkan mellan aktörer i en region kan bidra till ökad flexibilitet i elsystemet med färre efterfrågetoppar. Detta övergripande mål bryts ned i delmål anpassade till de ingående projektdeltagarnas olika praktiska och vetenskapliga verksamheter.

Effektmål:

A. Ökad kunskap om och utveckling av s.k. medskapandeprocesser i elsystemen, där olika aktörgruppers varierande intressen, mål, kunskap och engagemang tas som utgångspunkt när framtida inkluderande flexibilitetslösningar utvecklas.

B. Se hur aktörerna i Malmö kan utveckla nya affärsmodeller baserat på samarbete och samordning i elsystemen som bidrar till för dem lägre kostnader och energi- och resurseffektivare lösningar.

C. En tydligt verifierad bild av flexibilitetspotential i Malmö genom ökad kunskap om alternativa nyttjandeområden kopplade till flexibilitet för olika energilösningar.

Datum
2019-12-11

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

D. Bidra till utvecklande av användbara och kvalitativa verktyg inom ramen för CLUE, genom möjliggörande av interaktion mellan olika länder och bidra med svenska kunskaper och erfarenheter kring energisystemomställning.

Projektmål:

1. Öka stadens flexibilitetsresurser, både i form av nyinstallation, men även genom att öka förståelsen och insikten kring vad som kan användas som en flexibilitetsresurs.
2. Öka kunskapen om vilket intresse olika samhällsgrupper har för att delta i framtidens energienergisystem och hur dessa på bästa sätt integreras och interagerar med andra aktörer i systemet.
3. Implementera och demonstrera lösningar för flexibilitet. Projektet ska demonstrera kapacitet/potential att flytta effektoppar (elanvändning) på fyra testplatser av varierande karaktär.
4. Lagring av energi - Projektets aktörer ska innan projektets slut installera ytterligare lagringskapacitet.
5. Ökad kunskap om energisystemet och dess roll i framtidens energisystem bland slutanvändarna.
6. Ökad kunskap om energisystemet, dess möjlighet att samoptimera över energislag och potential för att skala upp nyttjande av flexibilitetsresurser.
7. En avhandling, som inkluderar minst fyra artiklar publicerade i vetenskapliga journaler.
8. En doktorand får erfarenhet av att arbeta tvärvetenskapligt i ett internationellt sammanhang, samt får erfarenhet av att arbeta i samverkan med offentliga aktörer och industrin.

Genomförande

Projektet är ett delprojekt inom det internationella projektet ”CLUE”. I det internationella projektet sker genomförande för de svenska parterna tillsammans med ett konsortium med ytterligare partner: Austrian Institute of Technology (Österrike), Energietechnik Steiermark (Österrike), Energie Steiermark Kunden (Österrike), Energie Steiermark Technik (Österrike), Siemens AG (Österrike), Fachhochschule Technikum Wien (Österrike), lab10 collective eG (Österrike), Klima und Energie-Modellregion (Österrike), TU Wien (Österrike), Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems ISE (Tyskland), E.ON. Energy Solutions Germany (Tyskland), Fakt AG (Tyskland), Stadtwerke Herne AG (Tyskland), ORE Catapult (Skottland), University of Strathclyde (Skottland), Smarter Grid Solutions (Skottland).

Det svenska arbetspaketet i CLUE pågår under hela projektets gång (38 månader) och är uppdelat i tre uppgifter (5.1, 5.3 och 5.4).

Uppgift 5.1 leds av Lunds Universitet. Fokus är på att identifiera olika slutanvändares flexibilitetsresurser och intressen av att delta i flexibla energisystem, där en doktorand vid LU kommer göra merparten av arbetet. Doktoranden kommer via intervjuer och workshops med olika typer av användare

Datum
2019-12-11

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

såsom fastighetsägare till bostäder och/eller lokaler, industrier, kontorshotell, äldreboende, sjukhus, affärsverksamheter o.s.v. diskutera hur de vill och kan bli involverade i utvecklingen av framtidens flexibla energisystem samt på vilket sätt användarna skulle föredra att bli inkluderade. Intervjuer och workshops kommer även göras med energibolag och kommuner, samt med konsulter som arbetar med framtida lösningar för elsystemen där användare står i fokus. Resultaten kommer fortgående att integreras med övriga deluppgifter i arbetspaketet, och arbetet i övriga arbetspaket kommer också påverka hur workshops och intervjuer utformas. Arbetet kommer också integreras med och bidra till bland annat de policyförslag som kommer utvecklas inom hela ERA-Net SES- projektet om möjliga framtida utvecklingsvägar.

Uppgift 5.3 kommer ledas av E.ON Energilösningar. Fokus är på utformning och genomförande av fyra demonstrationer av varierande karaktär. Målet med demonstrationerna är att testa olika fall av flexibilitetsresurser för att öka förståelsen för vad som kan ses som en flexibilitetsresurs, deras potential och hur de kan nyttjas på bästa sätt. Demonstration 1 kommer ske i samröre med P Malmö för att undersöka flexibilitetspotential i parkeringshus, i form av laddning av elfordon, men även i form av ventilationsstyrning. Demonstration 2 kommer ske i samverkan med Vasakronan, för att utvärdera potentialen för elflexibilitet i befintlig fastighet. Målet är också att öka förståelsen för vilken potential för elflexibilitet som kan associeras med olika typer av uppvärmningslösningar (bland annat värmepumpar). Demonstration 3 är en samverkan mellan E.ON Energilösningar och E.ON Energidistribution, där affärspotentialen i ett storskaligt batteri kommer undersökas; ett fall som inte är kommersiellt gångbart idag. Målet är att förstå vilka förutsättningar som krävs för att möjliggöra en kommersialisering inom en snar framtid. Demonstration 4 kommer ske i samröre med Serneke, på en av deras byggplatser i Hyllie. Malmö står inför en storskalig stadsutbyggnad inom de närmaste åren, en process som dessutom är energiintensiv. Syftet med den fjärde demonstrationen är att skapa en bättre förståelse för vilken påverkan stadsutbyggnaden och enskilda byggplatser har på effektsituationen, men även vilken flexibilitetspotential en byggplats kan bidra med.

Uppgift 5.4 kommer ledas av RISE. Fokus är på möjligheter till uppskalning och effekter av denna. Arbetet innefattar att ta fram en metod som kan användas för att analysera uppskalningseffekter, och tillämpa den för att studera flexibilitet i sydvästra Skåne med bl.a. Malmö. Metoden ska kunna 1) estimeras flexibilitetspotentialer med associerade kostnader, och 2) kunna estimeras olika nyttor och värden av flexibilitet. Den första delen utgår från information, data och modeller över flexibilitetsresurser som t.ex. byggnadsbestånd och lagringslösningar, samt data om kostnader för att realisera flexibiliteten. Delen om nyttor fokuserar på elkraftsystemet och specifikt på nyttor och värdering av flexibilitetslösningar för nätägare. Här utgår metoden från data om nätet, framtida effektbehov, etc., samt koppling till överliggande nät. Utformningen av nätregleringen kommer här in som en central pusselbit i analysen om värdet av

Datum
2019-12-11Dnr
2018-016001Projektnr
47811-1

flexibla lösningar för nätägare. Eftersom såväl tillgänglig flexibilitet som behov varierar över tid och geografisk plats måste metoden ta hänsyn till både temporala och spatiala faktorer.

Tidplan

Projektstart	2019-12-12
Projektstut	2022-12-31
Ekonomisk redovisning	2020-05-15
Lägesrapport	2020-05-15
Ekonomisk redovisning	2021-03-15
Lägesrapport	2021-03-15
Ekonomisk redovisning	2022-03-15
Lägesrapport	2022-03-15
Slutrapport	2022-12-31
Ekonomisk slutredovisning	2023-02-28

Ekonomi

Finansiering

År	Finansieringskod	Beviljat belopp
2019	1631	1 019 545
2019	1688	1 329 002
2020	1631	511 643
2020	1688	489 668
2020	2428	1 347 236
2021	1631	1 892 429
2021	2428	1 261 620
2022	1631	1 350 986
2022	2428	900 658

Kostnads- och personalplan

År	2019	2020	2021	2022	Summa
Lönekostnader	662 983	3 015 253	3 085 913	2 157 803	8 921 952
Utrustning	100 000	1 040 000	0	0	1 140 000
Resor	73 000	155 000	155 000	92 000	475 000
Övriga kostnader	64 000	141 000	131 000	113 000	449 000
Indirekta kostnader	192 263	739 495	895 253	642 468	2 469 479
Konsultkostnader	418 000	1 642 000	155 000	74 000	2 289 000
Summa	1 510 246	6 732 748	4 422 166	3 079 271	15 744 431

Övriga kostnader avser kostnader för informationsmaterial och kommunikation, omkostnader för möten samt kostnader för s.k. open access och översättning.

Utrustningskostnader avser extra styrutrustning för V2G, mät- och kommunikationsutrustning samt storskaligt batteri. De kostnader för utrustning som angetts som stödberättigande motsvarar kostnadernas avskrivningskostnader

Datum
2019-12-11Dnr
2018-016001Projektnr
47811-1

under projektets varaktighet och är beräknade på grundval av god redovisningssed.

Projektutförare

Namn	Kalenderår	Kostnad (kr)	Stöd (kr)	Stödandel* (%)
E.ON Energidistribution AB	2019	50 000	20 000	40
E.ON Energidistribution AB	2020	1 240 000	496 000	40
E.ON Energidistribution AB	2021	100 000	40 000	40
E.ON Energidistribution AB	2022	100 000	40 000	40
E.ON Energilösningar AB	2019	500 000	200 000	40
E.ON Energilösningar AB	2020	2 130 000	852 000	40
E.ON Energilösningar AB	2021	520 000	208 000	40
E.ON Energilösningar AB	2022	200 000	80 000	40
Lunds universitet	2019	337 245	303 521	90
Lunds universitet	2020	1 592 748	1 433 473	90
Lunds universitet	2021	1 633 166	1 469 849	90
Lunds universitet	2022	1 362 271	1 226 044	90
Malmö kommun	2019	265 000	106 000	40
Malmö kommun	2020	808 000	323 200	40
Malmö kommun	2021	771 000	308 400	40
Malmö kommun	2022	564 000	225 600	40
Malmö kommuns parkeringsbolag	2019	103 000	51 500	50
Malmö kommuns parkeringsbolag	2020	191 000	95 500	50
Malmö kommuns parkeringsbolag	2021	141 000	70 500	50
Malmö kommuns parkeringsbolag	2022	88 000	44 000	50
RISE Research Institutes of Sweden AB	2019	188 000	169 200	90
RISE Research Institutes of Sweden AB	2020	623 000	560 700	90
RISE Research Institutes of Sweden AB	2021	1 109 000	998 100	90
RISE Research Institutes of Sweden AB	2022	660 000	594 000	90
Serneke Group AB	2019	30 000	12 000	40
Serneke Group AB	2020	74 000	29 600	40
Serneke Group AB	2021	74 000	29 600	40
Serneke Group AB	2022	49 000	19 600	40
Vasakronan AB	2019	37 000	14 800	40
Vasakronan AB	2020	74 000	29 600	40
Vasakronan AB	2021	74 000	29 600	40
Vasakronan AB	2022	56 000	22 400	40
Summa		15 744 430	10 102 787	

* Varje finansieringsrad avrundas till heltal

Datum
2019-12-11Dnr
2018-016001Projektnr
47811-1**Utbetalningsplan**

Planerat utbetalningsdatum	Planerat belopp
2019-12-15	2 348 547
2020-06-15	2 348 547
2021-05-15	3 154 049
2022-05-15	1 251 644
2022-12-15	1 000 000
Summa	10 102 787

Första utbetalningen sker enligt utbetalningsplanen förutsatt att villkorsbilagan inkommit och godkänts av Energimyndigheten

Samfinansiering

Namn	% av total*	Summa
Energimyndigheten	64,17	10 102 787
Malmö kommun	9,18	1 444 800
RISE Research Institutes of Sweden AB	1,64	258 000
Lunds universitet	3,13	492 544
Malmö kommuns parkeringsbolag	1,66	261 500
Vasakronan AB	0,92	144 600
Serneke Group AB	0,87	136 200
E.ON Energilösningar AB	12,77	2 010 000
E.ON Energidistribution AB	5,68	894 000
Summa	100	15 744 431

* Varje finansieringsrad avrundas till heltal

Resultatredovisning

Projektet ska presenteras i de sammanhang där Energimyndigheten så begär. Vid all presentation från projektet ska det framgå att projektet finansieras av Energimyndigheten samt har erhållit stöd av EU-kommissionen utifrån European Union's Horizon 2020 research and innovation programme under grant agreement no. 775970.

Lägesrapport ska inlämnas enligt plan som beskriver hur arbetet fortskrider både till ERA-Net Smart Energy Systems (ERA-Net SES) via rapporteringsverktyg till det internationella initiativet ERA-Net SES, samt för de svenska aktiviteterna elektroniskt till Energimyndigheten, i första hand via E-kanalen. eventuella avvikelser från plan och viktigare uppnådda resultat i projektet samt faktiskt kostnadsutfall i förhållande till budgeterade belopp.

Ekonomisk redovisning ska inlämnas enligt plan på särskild blankett som hämtas på myndighetens webbplats. En slutrapport för hela projektet ska inlämnas enligt mall som tillhandahålls genom initiativet ERA-Net SES. En slutrapport med en kort sammanfattning på svenska och engelska inlämnas till Energimyndigheten elektroniskt, i första hand via E-kanalen.

Datum
2019-12-11

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

Slutrapporten ska särskilt belysa de frågeställningar som tas upp under beslutsbrevets mål och genomförande.

En ekonomisk slutredovisning ska inlämnas elektroniskt i ett påskrivet inskannat exemplar, via E-kanalen. Tillsammans med ekonomisk slutredovisning ska även intyg om behörighet att signera redovisningen bifogas.

Mallar för rapportering tillhandahålls på Energimyndighetens hemsida.

Särskilda villkor

Projektet ska vid behov medverka i SamspELs programrelaterade aktiviteter och tillhandahålla för programmet adekvat material. Bl.a. innefattar detta deltagande i programkonferens.

Innan första utbetalning sker från Energimyndigheten till ansökanden ska ett konsortieavtal (eller motsvarande) mellan projektets internationella partners ha upprättats. Avtalet ska säkerställa att projektet genomförs i linje med den internationella projektansökan samt reglera så att:

1. projektet genomförs som faktiskt samarbete i enlighet med artikel 2.90 i kommissionens förordning (EU) nr 651/2014, det vill säga: samarbete mellan minst två oberoende parter för utbyte av kunskap eller teknik eller för att uppnå ett gemensamt mål baserat på arbetsdelning, varvid parterna gemensamt definierar räckvidden för samarbetsprojektet, bidrar till dess genomförande och delar dess risker och resultat. En eller flera parter kan stå för hela kostnaden för projektet och därmed befria andra parter från de ekonomiska riskerna med projektet. Kontraktsforskning och tillhandahållande av forskningstjänster betraktas inte som samarbetsformer.
2. statsstödsreglerna kring indirekt stöd efterlevs i enligt avsnitt 2.2.2 i kommissionens Rambestämmelser för statligt stöd till forskning, utveckling och innovation (2014/C 198/01). Utifrån dialog med ansökanden ska avtalet säkerställa att eventuella immateriella rättigheter som projektet ger upphov till och relaterade tillträdesrättigheter tilldelas de olika samarbetsparterna på ett sätt som korrekt motsvarar deras arbetsblock, bidrag och respektive intressen, enligt punk 28 c) avsnitt 2.2.2 i kommissionens Rambestämmelser för statligt stöd till forskning, utveckling och innovation (2014/C 198/01).

Den första lägesrapporten för de svenska parterna som lämnas till Energimyndigheten enligt plan och som beskriver hur arbete fortskrider ska även innehålla en beskrivning av projektarbetets efterlevnad av avtalsdelen gällande 1) faktiskt samarbete i enlighet med artikel 2.90 i kommissionens förordning (EU) nr 651/2014 och 2) statsstödsreglerna kring indirekt stöd i enligt avsnitt 2.2.2 i

Datum
2019-12-11

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

kommissionens Rambestämmelser för statligt stöd till forskning, utveckling och innovation (2014/C 198/01).

Beslut i detta ärende har fattats av Stf generaldirektören Rémy Kolessar. Därutöver har chefsjuristen Rikard Jansson, enhetscheferna Susanne Karlsson, Peter Engdahl, Åsa Forsum och Klara Helstad samt handläggaren Peter Bennewitz deltagit i den slutliga handläggningen. Föredragande har varit handläggaren Fredrik Lundström.

Rémy Kolessar

Fredrik Lundström



Villkorsbilaga B

Till beslut om bidrag då stödmottagaren är företag eller motsvarande organisation

Allmänt

Bidraget har beviljats för att finansiera det projekt som angivits i Statens energimyndighets (Energimyndighetens) beslut. Energimyndighetens beslut om bidrag baserar sig på en överenskommen projekt- och kostnadsplan. Den del av kostnaderna som inte täcks av bidraget från Energimyndigheten ska bestridas med egna medel eller med medel från annan finansiär. För finansiering av kostnadsökningar som uppstår under projekttiden svarar stödmottagaren. Energimyndighetens beslut om bidrag, som inte avser innevarande budgetårs anslagsmedel, gäller endast under förutsättning att Energimyndigheten får/disponerar erforderliga medel.

Beslutet gäller under förutsättning att villkoren som anges i beslutet och i denna villkorsbilaga uppfylls och att projekt- och kostnadsplanen tillämpas. Inom totalramen accepteras förskjutningar mellan kostnadsslagen upp till 10 procent. Vid större förändringar krävs Energimyndighetens godkännande. Slutrapportering ska göras till Energimyndigheten senast angivet datum.

1 § Stödberättigande kostnader

Allmänna krav

Med stödberättigande kostnader menas de kostnader som stödmottagaren har för att genomföra sin del av projektet. Vilka kostnader som är stödberättigande i ett projekt och hur stor andel av dessa kostnader som stödmottagaren kan få stöd för beror på vilken stödgrund Energimyndigheten har fattat sitt beslut om stöd mot. Stödgrunden framgår av Energimyndighetens beslut om stöd.

För att vara stödberättigande ska kostnaden:

- vara skälig och ska ha uppkommit för genomförandet av projektet,
- vara faktisk och reviderbar, vilket innebär att den ska kunna återfinnas i stödmottagarens bokföring. En stödmottagare kan till exempel inte få stöd för arbete som utförs utan lön. Kostnaden får inte heller vara uppskattad,
- bäras av stödmottagaren, vilket innebär att en stödmottagare bara får ta upp sina egna bokförda kostnader,
- vara fastställd i enlighet med god redovisningssed, och
- ha uppkommit i projektet och under den projektid som framgår av beslutet om stöd. Kostnader som uppkommit före eller efter den i beslutet angivna projektiden är inte stödberättigande.

I redovisningen ska projektkostnaderna vara redovisade på ett sådant sätt att de är särskiljbara från organisationens övriga transaktioner.

Lönekostnader*Direkta kostnader*

Direkta kostnader för personal (lön och lönebikostnad) ska redovisas som lönekostnader i den omfattning som dessa personer arbetar i projektet. Med lönebikostnader avses sociala avgifter enligt lag, obligatoriska pensionsavsättningar, obligatoriska försäkringar och avgifter samt semesterersättning. Eftersom lönekostnaden ska vara reviderbar krävs att stödmottagaren redovisar arbetad tid i projektet.

Lönekostnader differentieras med avseende på personalkategori. Följande takbelopp gäller dock för lönekostnader om inte annat framgår av Energimyndighetens beslut om stöd:

Kategori 1 - Chefstjänstemän och seniora forskare: högst 825 kronor per timme

Kategori 2 - Teknisk personal: högst 550 kronor per timme

Kategori 3 - Rutinmässiga arbetsuppgifter: högst 300 kronor per timme.

Observera att lönekostnaden ska vara verklig. Den får alltså inte vara uppskattad eller en schablon. Detta innebär att om lönekostnaden är lägre än takbeloppet för tillämplig kategori, ska det lägre beloppet (dvs. den verkliga lönekostnaden) gälla.

Indirekta kostnader

Indirekta kostnader (overhead-kostnader) är allmänna omkostnader som inte uppkommer som en omedelbar följd av projektet under projektiden. Detta gäller löner och arvoden till personal som inte arbetar specifikt med projektet, till exempel personal som arbetar med ekonomi eller administration som inte är projektspecifik, men även ersättning till ledningsfunktioner såsom VD och styrelseledamöter.

Stödmottagare som inte bedriver ekonomisk verksamhet (t.ex. kommuner och institut som inte bedriver ekonomisk verksamhet) kan få stöd för indirekta kostnader med högst 30 % på sina stödberättigande direkta kostnader för personal (lön och lönebikostnader). Detta gäller också om en stödmottagare bedriver både ekonomisk och icke-ekonomisk verksamhet, förutsatt att projektet genomförs i den icke-ekonomiska verksamheten.

Stödmottagare som är företag (stödmottagare som bedriver ekonomisk verksamhet) kan inte få stöd för indirekta kostnader. Detta gäller också om en stödmottagare bedriver både ekonomisk och icke-ekonomisk verksamhet, om projektet genomförs i den ekonomiska verksamheten.

2 § Utbetalning av bidrag

Utbetalning av bidrag sker om annat inte anges i beslutet mitt i projektperioden för respektive budgetår utan föregående rekvisition. Utbetalningsplanen framgår närmare av beslutet. Verifikationer för de redovisade kostnadsposterna ska vid anfordran insändas till Energimyndigheten.

15 procent, eller annan procentsats som framgår av beslutet, av beviljade medel kan innehållas tills slutrapportering enligt 5 § inkommit och godkänts av Energimyndigheten. Medel som inte har förbrukats ska återbetalas.

3 § Arbetsgivarförhållande

Energimyndigheten är inte arbetsgivare eller uppdragsgivare för stödmottagaren eller annan som denne anlitar för projektet. Energimyndigheten gör således inte avdrag för skatter, socialförsäkringsavgifter etc.

4 § Underrättelseskyldighet angående finansiering

Stödmottagaren är skyldig att omgående skriftligen underrätta Energimyndigheten om medel för projektet i beslutet söks eller erhålls från annan än Energimyndigheten.

5 § Rapportskyldighet

Rapporter och enkäter enligt nedan ska inges enligt Energimyndighetens anvisningar. De särskilda redovisningar som härutöver krävs anges i beslutet.

Lägesrapport

Lägesrapport rörande projektets verksamhet ska lämnas på Energimyndighetens begäran.

Lägesrapport ska innehålla en beskrivning av projektets hittillsvarande verksamhet och resultat.

Ekonomisk redovisning

Ekonomisk redovisning ska lämnas en till två gånger årligen på en särskild blankett som tillhandahålls av Energimyndigheten eller hämtas på myndighetens webbplats (www.energimyndigheten.se).

Redovisning ska inges senast vid i beslutet angivet datum.

Slutrapportering

Slutrapport ska redovisa projektresultaten samt innehålla en beskrivning av projektets genomförande och måluppfyllelse. Dessutom ska rapporten innehålla en sammanfattning av projektresultaten på engelska om högst 200 ord. Rapporten ska inges senast vid i beslutet angivet datum.

En särskild ekonomisk slutredovisning ska lämnas in senast vid i beslutet angivet datum och på en särskild blankett som tillhandahålls av Energimyndigheten eller hämtas på myndighetens webbplats (www.energimyndigheten.se).

Enkät

Regeringen har ställt som krav att Energimyndigheten i sin årsredovisning ska redovisa ett antal resultat i indikatorform. För att samla in dessa uppgifter skickas i slutet av varje år en enkät ut till samtliga stödmottagare.

6 § Ändringar

Väsentliga ändringar inom den av Energimyndigheten godkända projekt- och kostnadsplanen ska i förväg skriftligen anmälas till Energimyndigheten för prövning och godkännande. Inträffar omständighet av väsentlig betydelse, som får till följd att projektet avbryts, försenas etc, ska stödmottagaren omgående skriftligen underrätta Energimyndigheten. Stödmottagaren är skyldig att omgående anmäla namn- och adressändring.

7 § Publicering

Projektresultaten ska publiceras. Publicering ska göras i enlighet med god internationell sed för publicering av forskningsresultat.

Stödmottagaren har rätt att skydda resultaten med patent eller annan immateriell skydds rätt och därvid avvakta med publicering intill dess eventuell ansökan om sådan skydds rätt inlämnats till berörd patentmyndighet. Avser stödmottagare att skydda resultaten ska detta meddelas Energimyndigheten. Ansökan till patentmyndighet ska inlämnas utan dröjsmål. Önskar stödmottagaren fördröja publicering av annat skäl än ovan nämnda eller avstå från publicering av visst resultat ska Energimyndighetens skriftliga medgivande därom inhämtas från fall till fall.

Vid all presentation av projektet ska anges att arbetet utförts med bidrag från Energimyndigheten (namnet återges på engelska med Swedish Energy Agency).

8 § Rätt till resultat

Stödmottagaren eller resultatens rättsinnehavare innehar den kommersiella nyttjanderätten över projektresultaten och har rätt att upplåta eller överlåta rättigheterna till annan.

9 § Granskningsrätt

Energimyndigheten eller person/er som Energimyndigheten utsett (t.ex. auktoriserad revisor) äger rätt att följa arbetet och ta del av handlingar som kan lämna upplysning om den tekniska och ekonomiska utvecklingen av projektet. För att möjliggöra granskning har Energimyndigheten rätt att utfärda särskilda anvisningar för redovisning.

Energimyndigheten har dessutom rätt att följa upp avslutat projekt genom att begära uppföljningsrapport, som ska utformas och inges enligt Energimyndighetens anvisningar. Sådan rapport kan begäras in vid tre tillfällen inom en tioårsperiod räknat från slutrapportdagen.

10 § Ändring av beslut

På stödmottagarens skriftliga begäran med motivering kan Energimyndigheten medge ändrad dispositionstid och/eller bevilja anstånd med rapportering.

11 § Upphävande av beslut

Energimyndigheten kan besluta att outnyttjat bidrag ska innehållas alternativt utbetalda medel, som ännu inte upparbetats, ska återtas om:

- a) förutsättningarna för projektets finansiering förändrats;
- b) projektet inte bedrivs enligt den överenskomna projektplanen;
- c) utsikter saknas för att inom rimlig tid nå tillfredsställande resultat i projektet (t.ex. pga. väsentligt ändrade förutsättningar eller konkurrensförhållanden) eller om projektets planenliga fortsättning inte kan anses säkerställd (t.ex. pga. obestånd);
- d) stödmottagaren underlåter att underteckna och återsända ett exemplar av villkorsbilagan enligt nedan till Energimyndigheten.

12 § Återkrav av utbetalt belopp

Utbetalt belopp jämte ränta 8 % (åtta procent) över gällande referensränta kan återkrävas med omedelbar verkan om:

- a) stödmottagaren inte lämnar föreskrivna rapporter enligt 5 §;
- b) stödmottagaren använder bidragsmedel till annat ändamål än vad som anges i den överenskomna projektplanen;
- c) projektet inte bedrivs enligt den överenskomna projektplanen;
- d) stödmottagaren i övrigt inte uppfyller skyldigheterna enligt denna villkorsbilaga eller de särskilda villkoren i beslutet.

13 § Innehållande av bidrag

Överväger Energimyndigheten att vägra utbetalning eller att återkräva beviljade medel enligt paragraferna 11 och 12 har Energimyndigheten rätt att intill dess beslut därom fattas stoppa vidare utbetalning av medel. Ett sådant stopp av vidare utbetalning av medel kan om Energimyndigheten så beslutar omfatta utbetalningar till andra projekt som administreras av samma företag eller motsvarande administrativ enhet.

14 § EU:s statsstödreger

Som villkor för stöd gäller att stödåtgärderna får upphävas eller ändras och stödet återkrävas om Europeiska kommissionen genom beslut som vunnit laga kraft eller Europeiska unionens domstol har funnit att stödet strider mot artikel 107 i fördraget om den Europeiska unionens funktionssätt. Beslut om upphävande eller ändring av stödåtgärderna fattas av regeringen. Därvid fastställs i varje enskilt fall villkoren för återbetalning av stöd.

Stödmottagaren bekräftar genom undertecknande av denna handling att denne har tagit del av såväl beslutet som villkorsbilagan. Stödmottagaren accepterar samtidigt villkoren för stödet, vilka framgår av dessa handlingar.

Denna handling skall undertecknas och ha inkommit till Energimyndigheten senast tre veckor från mottagandet av beslutshandlingarna. **Glöm inte att bifoga handlingar** som styrker behörigheten att underteckna villkorsbilagan, t.ex. registreringsbevis från bolagsverket och eventuell fullmakt, delegationsordning. Dokumenten insändes i första hand elektroniskt via E-kanalen.

Malmö

Ort

Datum

Malmö stad

Firmanamn

212000-1124

Org./personnummer

Underskrift av behörig firmatecknare

Simon Chrisander
Namnförtydligande

Underskrift av projektledaren

John Hallbeck
Namnförtydligande

Medgivande till tillgängliggörande av information.

Energimyndigheten tillgängliggör information om projekt som finansieras av myndigheten på myndighetens webbplats (www.energimyndigheten.se). Där kan allmänheten söka efter information om pågående och avslutade forskningsprojekt utifrån olika sökord, såsom forskningsämne, forskningsorganisation, projekttitel och projektledare. Stödmottagaren är ansvarig för att innehavare av eventuell upphovsrätt har medgivit tillgängliggörande och ska se till att upphovsrättsinnehavaren har rätt att lämna samtycke i varje enskilt fall.

I och med att behörig företrädare för stödmottagaren undertecknar handlingen samtycker/samtycker den inte till att information som inte omfattas av sekretess enligt offentlighets- och sekretesslagen (2009:400) som förekommer i projektet får göras tillgängliga för allmänheten.

Vi samtycker:

JA NEJ

Underskrift av behörig företrädare
för stödmottagaren

Simon Chrisander
Namnförtydligande

Samtycke för personuppgiftsbehandling

- Energimyndigheten är personuppgiftsansvarig för behandlingen av personuppgifterna.
- Du kan när som helst återkalla ditt samtycke. Kontakta Energimyndigheten om du vill återkalla ett samtycke som du har lämnat.
- Återkallandet av samtycket påverkar inte lagligheten av behandling som grundar sig på samtycke, innan samtycket återkallas.
- Du har rätt att begära information om personuppgifter som behandlas om dig.
- Du kan även begära att få felaktiga uppgifter om dig rättade, uppgifter raderade eller begära att behandlingen begränsas.
- Om du anser att Energimyndighetens behandling av dina personuppgifter strider mot dataskyddsförordningen kan du lämna in ett klagomål till Datainspektionen.

Vill du veta mer om hur Energimyndigheten hanterar personuppgifter kan du läsa på myndighetens webbplats: www.energimyndigheten.se

Energimyndigheten tillgängliggör information om projekt som finansieras av myndigheten på myndighetens webbplats www.energimyndigheten.se. Där kan allmänheten söka efter information om pågående och avslutade forskningsprojekt utifrån olika sökord, såsom forskningsämne, forskningsorganisation, projekttitel och projektledarens namn.

Jag samtycker till att mina personuppgifter får behandlas av Energimyndigheten för att göras tillgängliga för allmänheten på myndighetens webbplats.

Samtycket gäller till dess det återkallas eller behandlingen av personuppgifterna av annat skäl upphör.

Jag samtycker:

JA NEJ

Vid undertecknande av denna handling samtycker jag/samtycker jag inte till att mina personuppgifter behandlas för angivet ändamål.

John Hallbeck

Datum

Namnteckning projektledare

Namnförtydligande

Fredrik Lundström
Avdelningen för forskning, innovation och
affärsutveckling

Malmö kommun
Miljöförvaltningen
John Hallbeck
205 80 MALMÖ

Koncept, planering, demonstration och replikering av Lokala Användarvänliga Energisamhällen

Beslut

Statens energimyndighet beviljar Malmö kommun ändrad utbetalningsplan och finansiering för projektet Koncept, planering, demonstration och replikering av Lokala Användarvänliga Energisamhällen. Beslutet är en ändring av tidigare beslut, 2019-12-11.

För beslutet gäller i övrigt de villkor som anges i Energimyndighetens beslut om stöd till projektet.

Skäl för beslutet

På grund av längre ledtider för signering av villkorsbilagor i samband med jul- och nyårshelger har stödmottagaren Malmö kommun meddelat att det inte går att signera villkorsbilaga förrän i mitten av januari. Mot denna bakgrund beslutar Energimyndigheten att bevilja ändrad utbetalningsplan och finansiering för projektet.

Ekonomi

Finansiering

År	Finansieringskod	Beviljat belopp	Aterfört belopp
2020	1631	1 329 002	
2019	1631		1 019 545
2020	1688	1 019 545	
2019	1688		1 329 002

Datum
2019-12-20

Dnr
2018-016001

Projektnr
47811-1

Utbetalningsplan

Planerat utbetalningsdatum	Planerat belopp
2020-01-30	2 348 547
2020-06-15	2 348 547
2021-05-15	3 154 049
2022-05-15	1 251 644
2022-12-15	1 000 000
Summa	10 102 787

Beslut i detta ärende har fattats av enhetschefen Susanne Karlsson. Därutöver har handläggaren YY deltagit i den slutliga handläggningen. Föredragande har varit handläggaren YY.

Susanne Karlsson

Fredrik Lundström

