

## Protokoll fört vid enskild föredragning

Infrastrukturavdelningen  
Allmänna byrån, 11

Beslutande  
Viceantråd  
Harry Jansson

Föredragande  
Teknisk samhällsstrateg  
Stefan Fransman

Justerat  
Omedelbart

---

### Nr 67

Stödordning för konkurrensutsättning av  
investeringsstöd för solcellsanläggningar  
ÅLR 2022/9383

#### Beslut

Landskapsregeringen beslöt att anta stödordningen och projektplanen för konkurrensutsättning av investeringsstöd för solcellsanläggningar. Stödordningen enligt **bilaga 1, I122E60**  
Projektplanen enligt **bilaga 2, I122E60**

Teknisk samhällsstrateg Stefan Fransman befullmäktigas verkställa konkurrensutsättningen i enlighet med bifogad stödordning.

#### Bakgrund

I syfte att minska utsläppen av växthusgaser och uppnå de mål som finns uppsatta i Ålands energi- och klimatstrategi för 2030, har Ålands lagting, genom medel beviljade ur EU:s Facilitet för återhämtning och resiliens som är en del av den nationella återhämtningsplanen, beslutat att tilldela ett investeringsstöd för solcellsanläggningar. Ålands andel av EU:s fond för återhämtning och resiliens för energiprojekt uppgår till 2 700 000 euro, varav 1 000 000 euro är reserverat för investeringsstöd för solcellsparker. Enligt Finlands nationella reformprogram 2022 kommer Ålands landskapsregering att under år 2022 offentliggöra första ansökningsomgången för investeringar i förnybar energi på Åland. Enligt Finlands nationella återhämtningsplan och bilagan till Rådets genomförandebeslut om godkännande av bedömningen av Finlands återhämtnings- och resiliensplan COM/2021/624 final, ska Ålands landskapsregering stöda investeringar i förnybar solenergi på Åland enligt investerings- och reformpaket P1C1I3. Investeringarna, i form av stöd till stödbeviljade projekt, ska vara avslutade senast den 31 december 2025.

---

## KONKURRENSUTSÄTTNING AV INVESTERINGSSTÖD FÖR SOLCELLSANLÄGGNINGAR

Gäller från 29.11.2022 till 30.6.2026

I syfte att minska utsläppen av växthusgaser och uppnå de mål som finns uppsatta i Ålands energi- och klimatstrategi för 2030, har Ålands lagting, genom medel beviljade ur EU:s Facilitet för återhämtning och resiliens som är en del av den nationella återhämtningsplanen, beslutat att tilldela ett investeringsstöd för solcellsanläggningar. Ålands andel av EU:s fond för återhämtning och resiliens<sup>1</sup> för energiprojekt uppgår till 2 700 000 euro, varav 1 000 000 euro är reserverat för investeringsstöd för solcellsparkar. Enligt Finlands nationella reformprogram 2022 kommer Ålands landskapsregering att under år 2022 offentliggöra första ansökningsomgången för investeringar i förnybar energi på Åland<sup>2</sup>. Enligt Finlands nationella återhämtningsplan<sup>3</sup> och bilagan till Rådets genomförandebeslut om godkännande av bedömningen av Finlands återhämtnings- och resiliensplan COM/2021/624 final, ska Ålands landskapsregering stöda investeringar i förnybar solenergi på Åland<sup>4</sup> enligt investerings- och reformpaket P1C113<sup>5</sup>. Investeringarna, i form av stöd till stödbeviljade projekt, ska vara avslutade senast den 31 december 2025.

Ålands landskapsregering har fastställt följande stöd villkor:

1. Stödmottagare är ett företag med rätt att utöva näring i landskapet Åland enligt landskapslag (1996:47) om rätt att utöva näring och som innehar FO-nummer vid inlämnandet av ansökan.
2. Ett företag och dess dotterbolag kan enbart ansöka om stöd för ett projekt eller en anläggning.
3. Stöd beviljas inte till projekt belägna på mark som ägs av landskapet Åland, förutom i det fall sökande redan har ett pågående långtidsarrendeavtal med landskapet vid tidpunkten för inlämnad ansökan.

---

<sup>1</sup> Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2021/241 om inrättande av faciliteten för återhämtning och resiliens. Mer information fås via denna länk [https://ec.europa.eu/info/recovery-and-resilience-facility\\_sv](https://ec.europa.eu/info/recovery-and-resilience-facility_sv),

<sup>2</sup> Finlands nationella reformprogram 2022. Länk till programmet; <https://julkaisut.valtioneuvosto.fi/handle/10024/164006>

<sup>3</sup> Sustainable Growth Programme for Finland: Recovery and Resilience Plan, länk: <https://julkaisut.valtioneuvosto.fi/handle/10024/163363>

<sup>4</sup> De projekt som stöds genom denna stödordning bidrar till de klimatförändringsmål som är kopplade till insatsområdena 028 och 029 med en klimatkoefficient på 100 % i enlighet med bilaga VI till Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2021/241 av den 12 februari 2021 om inrättande av faciliteten för återhämtning och resiliens.

<sup>5</sup> <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/?uri=CELEX%3A52021PC0624>

4. Stöd beviljas för anläggningar som ansluts till det åländska elnätet, och vars produktion säljs på den öppna elmarknaden, med minst 1 MW och som mest 5 MW i nominell effekt. Stöd beviljas för nya solcellsanläggningar som anläggs i landskapet Åland. Skriftligt förhandsbesked för inkoppling på stam- eller distributionsnät krävs av sökanden.
5. Stöd beviljas inte till stam- eller distributionsnätinnehavare.
6. Stöd beviljas inte till företag som erhåller landskapsregeringens stöd för samma åtgärd genom ett annat stödsystem.
7. Stöd beviljas inte till myndigheter, affärsverk och enheter som tillhör landskapet Åland, samt företag i ekonomiska svårigheter enligt EU:s reglering om statsstöd eller som är föremål för utsokningsåtgärder.
8. Stöd kan endast beviljas till projekt som genomförs och slutrapporteras senast 31 december 2025. Projektet eller en avgränsad del av projektet som finansieras av stödet får inte inledas före ansökan om stödet har registrerats som inkommen hos landskapsregeringen. Stöd ska anses ha en stimulans effekt om stödmottagaren har lämnat in en skriftlig ansökan om stöd till den berörda medlemsstaten innan arbetet med projektet eller verksamheten inleds<sup>6</sup>.
9. Stödet kan högst utgöra 30% av de godkända kostnaderna, dock högst 400 000 euro. Utbetalning av stöd sker efter inlämnande av redovisning över godkända kostnader. Godkända kostnader utgörs av:
  1. Kostnader för inköp och montering av relevanta maskiner och anordningar.
  2. Kostnader för byggnader relaterade till produktionsanläggningen.
  3. Kostnader för byggnadstekniska arbeten och övervakning av byggarbetet.
  4. Nätinnehavarens anslutningsavgifter.
  5. Berednings- och planeringskostnader förutsatt att de inte överskrider 20% av projektets sammanlagda godkända kostnader.
10. Ej godkända kostnader utgörs av:
  1. Fordon och annan lätt avyttringsbar egendom.
  2. Lönekostnader för egen personal, resekostnader och övriga administrativa kostnader.
  3. Räntor och andra finansieringskostnader.
  4. Övriga anslutningsavgifter (exempelvis fiberanslutning).
  5. Tillståndsavgifter.
  6. Mervärdesskatt.

---

<sup>6</sup> Enligt artikel 2 punkt 23 i förordning nr 651/2014 definieras inledande av arbeten: antingen inledandet av bygg- och anläggningsarbeten som avser investeringen eller det första bindande åtagandet att beställa utrustning eller ett annat åtagande som gör investeringen oåterkallelig, beroende på vilket som inträffar först, markförvärv och förberedande arbeten såsom att erhålla tillstånd och utföra genomförbarhetsstudier anses inte som inledande av arbeten; vid företagsförvärv avses med inledande av arbeten tidpunkten för förvärv av de tillgångar som direkt hänför sig till den förvärvade anläggningen.

11. Stöd beviljas enbart till organisationer vars projekt uppfyller samtliga kriterier i EU:s artikel 17 om principen att inte orsaka betydande skada (DNSH). Sex miljömål omfattas av taxonomiförordningen<sup>7</sup>:
  1. Begränsning av klimatförändringar.
  2. Anpassning till klimatförändringar.
  3. Hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser.
  4. Cirkulär ekonomi.
  5. Förebyggande och begränsning av föroreningar.
  6. Skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem.
12. Stöd beviljas under förutsättning att budgeterade medel för ändamålet finns. Vid prioritering mellan olika ansökningar beviljas stöd åt projekt baserat på jämförelsetal i bilaga 1.
13. Samtliga anordningar ska vara typgodkända (CE-märkta) inom EES-området.
14. De som beviljas stöd ska framhålla och synliggöra att finansiering kommer från EU<sup>8</sup>.
15. För att beviljas stöd krävs att sökanden har lämnat in de uppgifter som behövs för att bedöma och avgöra ärendet. Stödansökan ska innehålla följande uppgifter:
  1. Sökandens officiella namn, adress, e-postadress, företags- och organisationsnummer, företagsregisterutdrag över ägaruppgifter och bankuppgifter för utbetalning av stöd.
  2. Uppgifter om de verkliga ägarna, stödmottagare och underleverantörer, och förmånstagarna för stödet<sup>9</sup>
  3. Planerad nominell effekt inklusive skriftligt förhandsbesked för inkoppling på stam- eller distributionsnät. Ansökt stödbelopp med motivering.
  4. Projektets primära objekt, inklusive fastighetsbeteckning, kartutdrag och lagfart eller arrendeavtal.
  5. Ansökt bygglov för solcellsanläggningen.
  6. Projektbeskrivning, genomförandeplan och tidtabell.
  7. En uppskattning av projektets energiekonomiska konsekvenser, konsekvenserna gällande växthusgasutsläpp och andra betydande miljökonsekvenser samt sysselsättningskonsekvenser.
  8. Projektets specificerade budget (planering, uppbyggnad och drift), finansieringsplan och lönsamhetskalkyl inklusive kassaflöde för de första tio åren.

---

<sup>7</sup> 'Do no significant harm' Technical Guidance by the Commission, länk: [https://ec.europa.eu/info/sites/default/files/2021\\_02\\_18\\_epc\\_do\\_not\\_significant\\_harm\\_technical\\_guidance\\_by\\_the\\_commission.pdf](https://ec.europa.eu/info/sites/default/files/2021_02_18_epc_do_not_significant_harm_technical_guidance_by_the_commission.pdf)

<sup>8</sup> Se information på kommissionens hemsida: [https://ec.europa.eu/info/funding-tenders/managing-your-project/communicating-and-raising-eu-visibility\\_sv](https://ec.europa.eu/info/funding-tenders/managing-your-project/communicating-and-raising-eu-visibility_sv)

<sup>9</sup> Ålands landskapsregering ska enligt gällande EU-bestämmelser identifiera och samla in uppgifter om stödmottagarens verkliga ägare och förmånstagare. Med detta avses en eller flera fysiska personer, som äger eller har bestämmande inflytande över den juridiska person som är stödmottagare. Företaget eller samfundet ansvarar för att identifiera förmånstagarna. Stödmyndigheten tar inte ställning till vem som är företagets förmånstagare. Anvisningar hur företag uppfyller denna punkt fås från landskapsregeringen.

**Lagstöd**

1. Markmonterade solceller är att beakta som en byggnad, för vilka bygglov krävs enligt 66 § i plan- och bygglag för landskapet Åland. Anläggning av en solcellsanläggning får inte stå i strid med gällande bestämmelser i plan- och bygglagen (2008:102) för landskapet Åland.
2. Understöd kan återkrävas om det framkommer att stödet utbetalats på grundval av felaktiga uppgifter. För återkrav av stöd gäller det som stadgas i landskapslagen (1998:50) om lån, räntestöd och understöd ur landskapets medel samt landskapsgaranti.
3. Enligt 10 § 2 mom. a i landskapslag (2008:124) om miljöskydd krävs miljötillstånd för energiproducerande enhet eller anläggning bestående av en eller flera energiproducerande enheter, vilka har en effekt om minst 20 megawatt. Enligt 1 § i landskapsförordning (2008:130) om miljöskydd krävs miljögranskning av energiproducerande enhet eller energiproducerande anläggning bestående av en eller flera energiproducerande enheter vilka har en effekt om minst 1 men högst 20 megawatt.
4. Stöd beviljas i enlighet med artikel 41, investeringsstöd till främjande av energi från förnybara energikällor, i EU-kommissionens förordning nr 651/2014 genom vilken vissa kategorier av stöd förklaras förenliga med den inre marknaden enligt artikel 107 och 108 i fördraget.
5. Mottagaren av energistöd ska som en del av sin bokföring enligt bokföringslagen (1336/1997) föra bok över projektet med hjälp av ett eget kostnadsställe eller konto eller på annat sätt så att användningen av stödet kan övervakas utan svårighet.

**Bilaga 1 - Jämförelsetal**

Jämförelsetalet, som ligger till grund för beviljande av stöd, förutsatt att alla krav i stödordningen är uppfyllda, avgörs av solpanelernas nominella effekt och det ansökta stödbeloppet (W/€). Hög effekt i förhållande till det ansökta stödbeloppet ger ett stort jämförelsetal och ett stort jämförelsetal är mer fördelaktigt än ett lågt. Stöd beviljas till de projekt som har de högsta jämförelsetalen så långt som de tillgängliga medlen räcker.

Exempel på bedömning av jämförelsetal:

Effekt [MW]	Ansökt stöd	Jämförelsetal [W/€]
1.0	150 000 €	6.7
2.0	320 000 €	6.3
3.0	400 000 €	7.5
5.0	400 000 €	12.5

I detta exempel skulle projekt ett, tre och fyra beviljas stöd.

## Bilaga 2 – Försäkran om DNSH-principens uppfyllande

De åtgärder som stöds genom denna stödordning ska vara förenliga med den tekniska vägledningen om principen om att inte orsaka betydande skada (2021/C58/01) och får inte omfatta följande verksamheter:

- i) Verksamhet med anknytning till fossila bränslen, inklusive användning i efterföljande led<sup>10</sup>.
- ii) Verksamhet inom ramen för EU:s utsläppshandelssystem som leder till prognostiserade växthusgasutsläpp som inte är lägre än de relevanta riktmärkena<sup>11</sup>.
- iii) Verksamhet med anknytning till avfallsdeponier, förbränningsanläggningar<sup>12</sup> och mekaniska/biologiska behandlingsanläggningar<sup>13</sup>.
- iv) Verksamhet där långsiktigt bortskaffande av avfall kan skada miljön.

Genom denna stödordning stöds endast verksamheter och investeringar som är förenliga med relevant miljölagstiftning på unionsnivå och nationell nivå.

---

<sup>10</sup> Med undantag för projekt inom ramen för denna åtgärd för el- och/eller värmeproduktion samt tillhörande överförings- och distributionsinfrastruktur som använder naturgas och som uppfyller villkoren i bilaga III till den tekniska vägledningen om principen om att inte orsaka betydande skada (2021/C58/01).

<sup>11</sup> Om den verksamhet som stöds leder till prognostiserade växthusgasutsläpp som inte är betydligt lägre än de relevanta riktmärkena bör en förklaring av skälen till varför detta inte är möjligt ges. Riktmärken som fastställts för gratis tilldelning för verksamheter som omfattas av systemet för handel med utsläppsrätter i enlighet med kommissionens genomförandeförordning (EU) 2021/447.

<sup>12</sup> Detta undantag gäller inte insatser inom ramen för denna åtgärd i anläggningar som uteslutande är avsedda för behandling av icke återvinningsbart farligt avfall, och inte heller befintliga anläggningar där insatserna inom ramen för denna åtgärd syftar till att öka energieffektiviteten, avskilja avgaser för lagring eller användning eller återvinna material från förbränningsaska, förutsatt att sådana insatser inom ramen för denna åtgärd inte leder till en ökning av anläggningarnas avfallshanteringskapacitet eller en förlängning av anläggningarnas livslängd, och att det finns belägg för detta på anläggningsnivå.

<sup>13</sup> Detta undantag gäller inte insatser inom ramen för denna åtgärd i befintliga mekaniska/biologiska behandlingsanläggningar, om åtgärderna inom ramen för denna åtgärd syftar till att öka energieffektiviteten eller till att modernisera återvinningsverksamheten för att omvandla sorterat avfall till kompostering av bioavfall och anaerob nedbrytning av bioavfall, förutsatt att sådana insatser inom ramen för denna åtgärd inte leder till en ökning av anläggningarnas avfallshanteringskapacitet eller till en förlängning av anläggningarnas livslängd, och att det finns belägg för detta på anläggningsnivå.

## Projektplan

# Investeringsstöd för solcellsanläggningar

Projektplanen är en överenskommelse mellan Ålands landskapsregering och projektägare Stefan Fransman och projektledare Ylva Häggkvist om projektets åtagande.

## Innehållsförteckning

1	Bakgrund och samband .....	3
1.1	Bakgrund .....	3
1.2	Samband med andra organisationer eller projekt .....	3
1.3	Framgångsfaktorer .....	4
2	Mål .....	4
2.1	Projektidé .....	4
2.2	Projektmål .....	4
2.3	Projektmålets prioritering .....	4
2.4	Avgränsningar .....	5
2.5	Mottagare och godkännandekriterier .....	5
3	Tidsplan och resursbehov .....	5
3.1	Förutsättningar .....	5
3.1.1	Förutsättningar .....	5
3.2	Projekttidsplan .....	6
3.3	Milstolpar, beslutspunkter .....	6
3.4	Resursbehov .....	6
3.4.1	Resurser, kompetens .....	6
3.4.2	Avveckling .....	7
3.5	Inköp .....	7
4	Organisation .....	7
4.1	Projektorganisation .....	7
4.2	Ansvar och befogenhet .....	7
5	Arbetsformer .....	7
5.1	Kravdialog .....	7
5.2	Leverans och överlämning .....	7
5.3	Uppföljning och lärande .....	8
5.4	Ändringshantering .....	8
5.5	Riskhantering .....	8
5.6	Informationsspridning .....	8
5.7	Dokumenthantering .....	8
5.8	Kvalitetssäkring .....	8
5.9	Sekretess .....	8
5.10	Miljö .....	9
5.11	Administrativa rutiner .....	9
6	Risker .....	9
7	Projektkalkyl .....	9
	Begrepp och förkortningar .....	9
	Utgåvehistorik .....	10
	Bilagor .....	10



## 1 Bakgrund och samband

### 1.1 Bakgrund

Finlands plan för återhämtning och resiliens (RRP) är en nationell plan för att utnyttja finansiering från EU:s facilitet för återhämtning och resiliens (RRF). Planen är en del av Finlands program för hållbar tillväxt med målet att nå klimatneutralitet. Syftet med stödprogrammet är att främja energiinvesteringsprojekt genom att minska de tekniska och ekonomiska riskerna i anslutning till förnyelsebar energi och ny energiteknik. Endast en ansökan till EU-kommissionen per medlemsland tillåts, vilket medför att Ålands föreslagna åtgärder är en del av den nationella ansökan som koordineras av Finlands finansministerium<sup>1</sup>.

Ålands landskapsregering har beviljats 1 miljon euro från EU:s resiliensfond för att främja byggandet av solcellsanläggningar inom landskapet.

### 1.2 Samband med andra organisationer eller projekt

I Finlands plan för återhämtning och resiliens finns ett stödprogram för energiinvesteringar som bland annat riktar in sig på stöd till investeringar i energiinfrastruktur, ny energiteknik och direkt elektrifiering. Syftet med stödet är att minska beroendet av fossila bränslen och minska utsläppen av växthusgaser, samt att uppnå klimatneutralitet år 2035. Detta stödprogram inriktar sig på energiinvesteringar i stor skala som ska vara genomförda senast 30.6.2026. Åland har, som en del av sin energi- och klimatstrategin, som mål att uppnå en solkraftskapacitet på 17 MW fram till 2030. Stödet riktar sig till företag och sammanslutningar. Beviljandet av stöd baseras på en jämförelse av ansökningarna. Jämförelsetalet, som ligger till grund för beviljande av stöd, förutsatt att alla krav i stödordningen är uppfyllda, avgörs av solpanelernas nominella effekt och det ansökta stödbeloppet (W/€). Hög effekt i förhållande till det ansökta stödbeloppet ger ett stort jämförelsetal och ett stort jämförelsetal är mer fördelaktigt än ett lågt. Stöd beviljas till de projekt som har de högsta jämförelsetalen så långt som de tillgängliga medlen räcker. Projekten ska följa Europeiska unionens miljölagstiftning, den nationella miljölagstiftningen och uppfylla alla delar av DNSH-agendan.

REPowerEU<sup>2</sup> är EU:s initiativ för att bryta beroendet av fossila bränslen från Ryssland och solenergi kommer att vara en viktig del i detta arbete. Syftet med strategin är att uppnå en produktion av 320 GW solenergi till 2025, vilket är en fördubbling jämfört med 2020, och 600 GW till 2030.

Ålands landskapsregering har som milstolpe för användning av tilldelade resiliensmedel, för P1C1I3, att annonsera ut ett investeringsstöd för solcellsanläggningar under fjärde kvartalet 2022. Innan 30 juni 2026 ska 90% av de beviljade medlen betalats ut till stödberättigade åtgärder. Denna milstolpe är, förutom slutrapporteringen, den enda som ställts för Ålands energiåtgärder under P1C1I3. Investeringsstödet är tänkt att främja hållbar utveckling och detta projekt bidrar till att primärt uppnå ett av de sju strategiska utvecklingsmålen i utvecklings- och hållbarhetsagendan för Åland, nämligen mål sex om *Kraftigt minskad klimatpåverkan*. Utvecklings- och hållbarhetsagendan för Åland finns att läsa i sin helhet i bilaga 1.

<sup>1</sup> [Program för hållbar tillväxt i Finland: Plan för återhämtning och resiliens - Valto \(valtioneuvosto.fi\)](#)

<sup>2</sup> <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/HTML/?uri=CELEX:52022DC0221&from=EN>

### 1.3 Framgångsfaktorer

Solcellsteknik kan byggas ut snabbt och ger företag fördelar när det gäller klimatet och ekonomin på både kort och lång sikt. En kraftigt sänkt kostnad för solceller de senaste 10 åren har gjort solenergi till den mest konkurrenskraftiga källan till elektricitet inom EU. Kostnaden för solenergi ligger en bra bit under elpriset på marknaden, vilket möjliggör god lönsamhet för investerare i solcellsteknik. Intresse för projektet har visats av företag som är intresserade och det politiska stödet är starkt. Projektörer bör i samarbete med nätinnehavare hitta lösningar på utmaningar med eventuella flaskhalsar i elnätet.

## 2 Mål

### 2.1 Projektidé

Projektet bidrar till den gröna omställningen inom ramen för EU:s plan för återhämtning och resiliens, och Ålands energi- och klimatstrategi till år 2030, genom att öka produktionen av förnyelsebar el och därmed minska beroendet av fossila bränslen. I dagsläget finns inga stora solcellsanläggningar på Åland och detta projekt kommer att visa om det är praktiskt och ekonomiskt genomförbart att etablera stora solcellsanläggningar inom landskapet. Visar det sig vara ekonomiskt fördelaktigt jämfört med dagens elproduktion kan solcellsel vara en outnyttjad resurs på Åland som det lönar sig att etablera vidare.

### 2.2 Projektmål

Målet med projektet är att betala ut det av EU beviljade stödet på 1 miljon euro senast 30:e juni 2026 till de aktörer som bedömts mest lämpliga att anlägga solcellsanläggningar på Åland. En stödordning utformas under hösten 2022 och stödet annonseras ut till företag och allmänheten under 2022. Ansökningar behandlas och stöd betalas ut under 2023-2025. Projektet avvecklas under 2026 och slutrapport, resultat, protokoll och utbetalningskvitton överlämnas till EU-kommissionen.

Projektet ger landskapsregeringen ett tillfälle att lära om möjligheter och svårigheter vid etablering av stora solcellsanläggningar. Det ger också möjlighet att utvärdera om stora solcellsanläggningar är rätt väg att gå för att uppnå målet om 17 MW sol på Åland. I teorin är solceller enkla att montera och kräver lite underhåll samtidigt som potentialen för utbyggnad är stor. Målet är, genom detta projekt, att ta reda på hur bra teorin stämmer överens med verkligheten under givna omständigheter.

### 2.3 Projektmålets prioritering

Projektets högsta prioritering är tiden i och med att investeringsstödet betalas ut under en begränsad tid. Ansökningar som inte lämnats in i tid kan inte behandlas och ta del av stödet och om inte 90% av stödet betalats ut inom utsatt datum, utgår finansieringen från EU. Resultatet, här tolkat som högsta möjliga installerad effekt i förhållande till kostnaden, är av näst största vikt i och med att en hög installerad effekt är till fördel för både investerare och allmänheten. Kostnaden i detta projekt utgörs av de resurser som utformar stödordningen och övriga dokument, samt de som handlägger inkomna ansökningar och betalar ut stödet. Dessa personer är anställda hos Ålands landskapsregeringen och inget anslag är avsatt för detta enskilda projekt.

Prioritering

0,4

Resultat

0,6

Tidpunkt

 Kostnad

## 2.4 Avgränsningar

Detta projekt omfattar investeringsstöd enbart till kommersiell elproduktion från solcellsanläggningar. Detta projekt saknar styrgrupp och referensgrupp eftersom det inte behövs för att leverera önskat resultat. PPS-modellen och de färdiga verktyg som finns används till viss del i de fall där det bedöms vara fördelaktigt för projektet. Detta projekt kräver endast ett fåtal resurser och har ett fåtal hållpunkter.

## 2.5 Mottagare och godkännandekriterier

Projektplan och stöd villkor överlämnas till projektägare och därefter ansvarig minister för godkännande innan stödet annonseras ut.

Leveransobjekt	Mottagare, leverans	Mottagare, överlämning
Projektplan	Stefan Fransman	Harry Jansson
Stöd villkor	Stefan Fransman	Harry Jansson
Annons	Stefan Fransman	Stefan Fransman

## 3 Tidsplan och resursbehov

### 3.1 Förutsättningar

#### 3.1.1 Förutsättningar

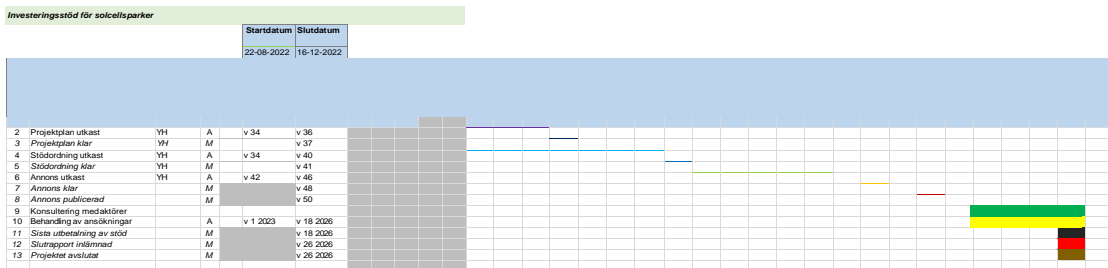
Ett utkast på en stödordning för solcellsanläggningar fanns att tillgå vid projektets början. Detta utkast kommer att omarbetas utifrån ny kunskap och nya direktiv från finansministeriet och EU-kommissionen. Planen för återhämtning och resiliens i Finland och inom EU är ett stödredskap med syfte att hjälpa medlemsstaterna att uppnå sina mål inom programmet för hållbar tillväxt. Investeringarna ska vara avslutade senast den 31.12.2025. DNSH-principen<sup>3</sup> är avgörande för genomförandet av projektet och de inkomna ansökningarna handläggs med principen i åtanke. Den av sökanden inlämnade beskrivningen av projektet och hur det uppfyller DNSH-principen är ett viktigt beslutsunderlag och den *tekniska vägledningen om tillämpning av principen om att inte orsaka betydande skada inom ramen för förordningen om faciliteten för återhämtning och resiliens* finns i sin helhet i bilaga 2.

Information och rådgivning, till företag som är intresserade av investeringsstödet, ges vid behov under ansökningsperioden i syfte att förenkla ansökningsprocessen och säkerställa ett tillräckligt antal sökanden. Inkomna ansökningar bedöms enligt villkoren i stödordningen.

<sup>3</sup> [2021\\_02\\_18\\_epc\\_do\\_not\\_significant\\_harm\\_-\\_technical\\_guidance\\_by\\_the\\_commission.pdf \(europa.eu\)](https://ec.europa.eu/eip/eip_en)

## 3.2 Projekttidsplan

### Tidsplan, veckor



## 3.3 Milstolpar, beslutspunkter

Följande milstolpar (MS) och beslutspunkter (BP) är definierade

Datum	MS	BP	Beskrivning
15.11.2022	X		Projektplan klar
15.11.2022	X		Stödordning klar
20.11.2022	X		Annons klar
30.11.2022	X		Annons publicerad
1.4.2023	X		Beredning av ansökningar
31.12.2025	X		Sista utbetalning av stöd
30.06.2026	X		Projektets slutrapport inlämnad till EU-kommissionen. Den nationella processen kan avkräva rapporten tidigare.
30.06.2026	X		Projektet avslutat

## 3.4 Resursbehov

### 3.4.1 Resurser, kompetens

Projektet bedrivs till stor del av biträdande ingenjören, Ylva Häggkvist, på infrastrukturavdelningen med hjälp av bygg- och energiteamet och till viss del övrig kompetens hos landskapsregeringen. Exempelvis kommer jurist, upphandlare och miljöingenjör att bidra med sin kompetens för att säkerställa att stödordningen är korrekt formulerad och i enlighet med rådande lagstiftning. Utkast till stödordning och projektplan skrivs av Ylva Häggkvist som även kommer att handlägga inkomna ansökningar. Beslut fattas i samråd med projektägare Stefan Fransman. En elektronisk ansökningsblankett utformas.

För att uppskatta vilken stödnivå som krävs för att projekt i skalan en till fem megawatt ska förverkligas på Åland används en lönsamhetsmall i Excel som tagits fram av landskapsregeringens näringsavdelning.

### 3.4.2 Avveckling

Slutrapport ska inlämnas till EU-kommissionen senast 30.6.2026 och ett slutseminarium hålls internt i anslutning till avvecklingen av projektet 2026. Projektets resultat och mål följs upp med projektägaren och ansvarig minister.

### 3.5 Inköp

En annons i lokaltidningarna kostar cirka 500 euro. Utöver annonsplats krävs inga inköp i detta projekt.

## 4 Organisation

### 4.1 Projektorganisation

Detta projekt drivs av biträdande ingenjör Ylva Häggkvist med hjälp av bygg- och energiteamet hos Ålands landskapsregering och projektägare Stefan Fransman. Inkomna ansökningar registreras hos landskapsregeringens registratorskontor och handläggs sedan av Ylva Häggkvist med hjälp av projektägaren och kompetens från miljöbyrån i syfte att säkerställa att alla delar av DNSH-principen uppfylls. Ansökningar handläggs i W3D3 och alla uppgifter är sekretessbelagda. Beslut fattas av projektägare, byråchef och ansvarig minister i enlighet med de villkor som finns i stödordningen. Utbetalningar av stöd sköts av finansavdelningen.

### 4.2 Ansvar och befogenhet

Biträdande ingenjör Ylva Häggkvist ansvarar för beredning av stödordningen, projektägare Stefan Fransman ansvarar för resultatet. Ansvarig minister godkänner stödordningen och utbetalningarna av stöd.

## 5 Arbetsformer

Ej relevant för detta projekt.

### 5.1 Kravdialog

När förslag på stödordning är färdigställt kommer det att presenteras för ansvarig minister för godkännande innan stödet annonseras ut. Stödet måste vara väl förankrat i EU:s DNSH-agenda för att beviljas medel från faciliteten för återhämtning och resiliens.

### 5.2 Leverans och överlämning

Projektplan och stödordning överlämnas till projektägaren för godkännande innan de levereras till ansvarig minister för slutgiltigt godkännande. Annonsen för investeringsstödet granskas av bygg- och energiteamet innan publicering. Inkomna ansökningar behandlas med hjälp av stödordningen och checklista för beslutsunderlag. Slutrapporten levereras till projektägare och ansvarig minister under 2026.

### 5.3 Uppföljning och lärande

Uppföljning av projektet sker veckovis med projektägaren och månadsvis med bygg- och energiteamet.

### 5.4 Ändringshantering

Vid avvikelser från tidsplanen eller andra ändringar revideras de berörda dokumenten och skickas ut till de personer som är involverade i projektet.

### 5.5 Riskhantering

Händelser som påverkar riskbilden för projektet följs genom samhällsbevakning och via kontakt med kompetenser utanför bygg- och energiteamet. Avdelningschef, jurist, controller och miljöingenjör bidrar till projektet genom kontinuerlig uppföljning och rådgivning.

### 5.6 Informationsspridning

Projektdokument följs upp löpande av medlemmarna i bygg- och energiteamet genom Teams och möte med projektägare hålls varje vecka. Bygg- och energiteamet uppdateras månadsvis om projektets utveckling. Investeringsstödet annonseras ut i lokaltidningarna och på den egna hemsidan under hösten 2022 och vid behov, exempelvis om sökanden uteblir, kommer annonsen revideras och stödet annonseras ut på nytt under 2023. En elektronisk blankett kommer att finnas på landskapsregeringens hemsida för sökanden att fylla i. Detta i syfte att underlätta handläggningen av inkomna ärenden.

### 5.7 Dokumenthantering

Dokument lagras i Teams-biblioteket och Åda-molntjänst. Dokument dateras och revideras för att läsaren ska veta vilken utgåva av dokumentet denne läser och vilka ändringar som gjorts i dokumentet och när. Efter första revideringen döps dokumentet med ett A i slutet av filnamnet, efter andra revideringen ett B osv. All offentlig dokumentation, i detta fall projektplan, stödordning, stöd villkor, annons, utvärdering och slutrapport sparas i landskapsregeringens ärendehanteringssystem W3D3. Även inkomna ansökningar sparas och handläggs i W3D3.

### 5.8 Kvalitetssäkring

Ansökningar om investeringsstöd granskas innan utbetalning av stöd och effektmålet för varje solcellsanläggning som beviljats stöd följs upp. För att beviljas stöd krävs att sökanden lämnat in de uppgifter som behövs för att bedöma och avgöra ärendet. Projekt som inte uppnår det utlovade effektmålet eller inte slutförs i tid sanktioneras i enlighet med stöd villkoren. Projektet bevakas av bygg- och energiteamet för att säkerställa att tidsplanen följs och att de uppsatta målen uppnås. Projektplan, stödordning och annons granskas av projektägaren och resten av bygg- och energiteamet innan de överlämnas till ansvarig minister för beslut.

### 5.9 Sekretess

Ansökningar under beredning är inte offentliga och därmed sekretessbelagda tills stöd har beviljats och offentliggjorts. Information om projektet och innehållet i stödordningen får inte spridas till någon som inte arbetar med projektet. Stödordningen offentliggörs i samband med utannonsering av stödet.

## 5.10 Miljö

Projektet bidrar till en positiv utveckling inom miljöområdet genom att minska beroendet av fossila bränslen och öka tillgången på grön, lokalproducerad el. Stödordningen är en del av Finlands plan för utnyttjande av finansieringen i EU:s facilitet för återhämtning och resiliens. För att beviljas stöd krävs att ingen del av projektet orsakar betydande skada på samhället eller miljön enligt EU:s DNSH-princip.

## 5.11 Administrativa rutiner

Avstämning sker via Teams och fysiska möten varje vecka med projektägaren och varje månad med bygg- och energiteamet.

## 6 Risker

Den största risken för projektet är att tidsplanen inte håller och produkten inte levereras i tid till följd av tidsbrist, nya krav på projektet eller brist på rätt kompetens. För de aktörer som söker stödet utgör en ökad efterfrågan på solceller och stigande råvaru- och transportkostnader en risk. Brister i utformningen av stödordningen eller annonsen kan leda till att sökanden uteblir och att stödet inte kan betalas ut. Uteblir sökanden kommer stöd villkoren att ses över och revideras.

En annan risk är om en aktör som beviljats stöd inte slutför sitt projekt och stödpengarna inte kan betalas ut, vilket medför att alla pengar ur återhämtnings- och resiliensfonden utgår och även andra aktörer blir utan stöd.

## 7 Projektkalkyl

Under 2022 kommer projektet att kräva 60% av biträdande ingenjörens arbetstid och ytterligare ett par timmar i veckan av resterande medlemmar i bygg- och energiteamets tid. Uppskattningsvis kommer projektet att kräva 30-40 timmar per vecka av anställda på infrastrukturavdelningen under perioden september till december 2022. Under 2023-2026 kommer inkomna ansökningar behandlas, vilket uppskattas ta mindre tid än det arbete som utförs under hösten 2022. För att stöd ska kunna betalas ut i tid krävs att pengar finns i landskapets budget för ändamålet 2024-2026. Budgeterade medel som inte betalas ut under året flyttas över till nästkommande år.

## Begrepp och förkortningar

Ord/förkortning/akronym	Definition
PPS	Praktisk projektstyrning
RRF	EU:s facilitet för återhämtning och resiliens
DNSH	Do No Significant Harm

## Utgåvehistorik

Utgåva	Datum	Kommentar
1	06.09.2022	Första utkastet
2	15.09.2022	Andra utkastet
3	19.09.2022	Tredje utkastet
4	27.09.2022	Första utgåvan
5	10.11.2022	Revidering 1 – Bilaga 6 tillkommit
5	11.11.2022	Version 1.0

## Bilagor

Nr	Dokumentnamn	Dokumentbeteckning/id
1	Utvecklings- och hållbarhetsagendan för Åland	<a href="http://barkraft.ax">Utvecklings- och hållbarhetsagenda för Åland   Barkraft.ax (barkraft.ax)</a>
2	Teknisk vägledning om tillämpningen av principen om att inte orsaka betydande skada inom ramen för förordningen om faciliteten för återhämtning och resiliens	<a href="http://eur-lex.europa.eu">EUR-Lex - 52021XC0218(01) - EN - EUR-Lex (europa.eu)</a>
3	Finlands plan för återhämtning och resiliens	<a href="http://valtioneuvosto.fi">Program för hållbar tillväxt i Finland: Plan för återhämtning och resiliens - Valto (valtioneuvosto.fi)</a>
4	EU-strategin för solenergi	<a href="https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/HTML/?uri=CELEX:52022DC0221&amp;from=EN">https://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/HTML/?uri=CELEX:52022DC0221&amp;from=EN</a>
5	DNSH-agendan	<a href="http://europa.eu">2021_02_18_epc_do_not_significant_harm_-_technical_guidance_by_the_commission.pdf (europa.eu)</a>
6	Motivering till stödberättigade solcellsanläggningars storlek	



## Bilaga 6

### Motivering till stödberättigade solcellsanläggningars storlek

Stöd från EU:s resiliensfond beviljas till storskaliga solcellsanläggningar. I Ålands fall anses solcellsanläggningar med en topp effekt på 1-5 MW vara storskaliga. Större anläggningar än så bedöms vara en utmaning för det åländska stamnätet och har dessutom, med dagens elpriser, en tillräckligt kort återbetalningstid för att förverkligas utan stöd.

Med hjälp av en lönsamhetsmall från finansavdelningen har beräkningar gjorts på hur lönsamheten ser ut de första 15 åren, med och utan stöd, för en solcellsanläggning med 2 MW i nominell effekt med följande antaganden:

Investeringskostnad: 1 400 000 euro

Elpris: 50 euro/MWh

Nyttjandegrad: 1164 MWh/MW

Intäkter: 114 600 euro/år

Underhåll: 30 000 euro/år

Det finns en stor osäkerhet kring framtida elpris och även övriga faktorer som påverkar lönsamheten i storskaliga solcellsprojekt, så dessa beräkningar ska endast ses som en indikation på hur lönsamheten kan se ut över tid. Med de antaganden som gjorts skulle en investering i en solcellsanläggning med 2 MW i effekt inte vara lönsam utan stöd.