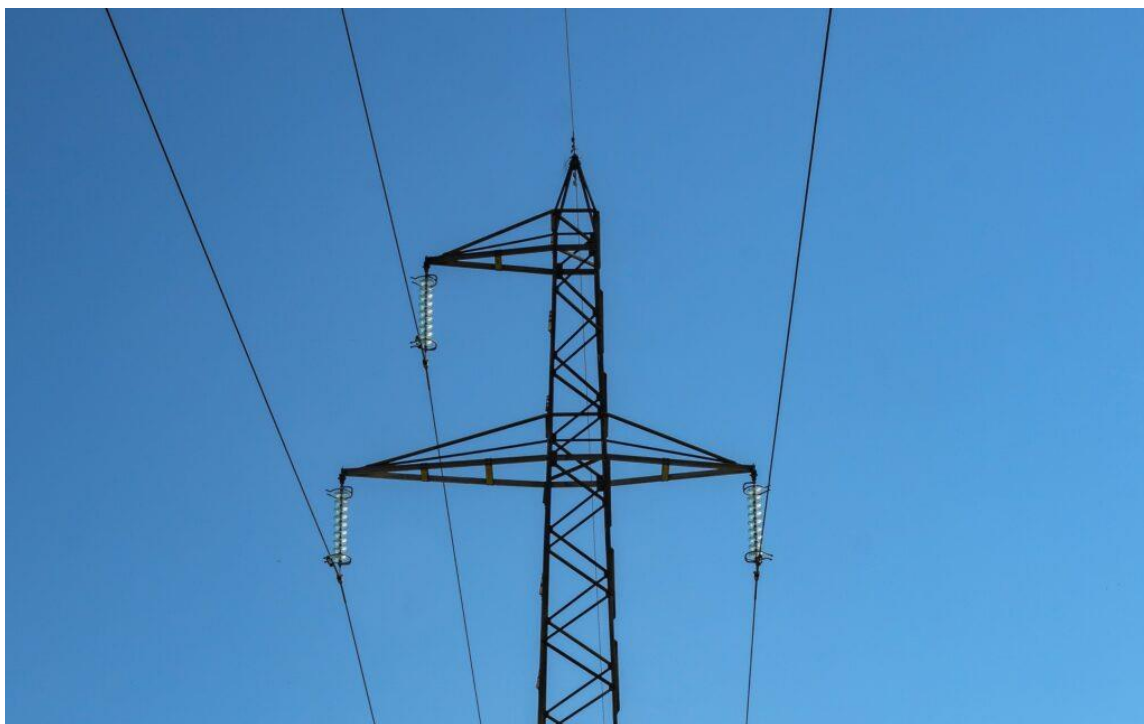


EFFEKT4Dalarna halvtidsrapport



Författare: Linda Varga, Samarkand2015, projektledare

Medförfattare: Peter Karlsson, IndLast, Ebba Lillo och Sara Skärhem, RISE, Marit Ragnarsson, Länsstyrelsen Dalarna

Innehållsförteckning

Sammanfattning	4
Arbetspaket och Framsteg.....	4
Slutsatser och fortsatt arbete.....	4
Bakgrund	5
Beskrivning av projektet.....	5
Överblick arbetspaket och tidplan under perioden	6
Partnerskapet och finansiering	7
Processen och arbetssätt	7
Arbetspaketen och progress.....	8
WP1 Projektledning.....	8
WP2 Flexmarknad	11
WP3 Metodutveckling.....	12
Lokal elproduktion.....	12
Data från elmätare	12
Värmepumpar och elbilsladdare	13
Nya tariffmodeller	13
Produktionsstyrningsavtal	14
Laststyrningsavtal	14
WP4 Samskapande energiplanering	15
Kommunal energiplanering.....	15
Samhällsplanering	15
Scenarier och prognosverktyg.....	15
Nätplanering – Nätutvecklingsplaner (NUP)	16

WP5 Energi- och effekthushållning	17
Kunskapsunderlag till energirådgivare	17
Kunddialog höga effektabonnenter	18
Slutsatser och fortsatt arbete	18

Sammanfattning

EFFEKT4Dalarna syftar till att säkerställa en trygg och fossilfri elförsörjning i Dalarna. Projektet samlar lokal och regionala elnätsbolag, myndigheter och näringslivet som tillsammans driver utvecklingsarbete och piloter inom områden som flexibilitet, energilagring, nätplanering och utveckling av nya tariffmodeller. Fokus ligger på att utveckla flexibla elmarknader, förbättra nätplanering och implementera nya lösningar för energilagring och effektivitet.

Bakgrunden till projektet är den ökade elektrifieringen som kräver en robust elförsörjning för att möjliggöra en hållbar omställning där samarbetet mellan lokala och regionala aktörer är avgörande för att optimera elanvändning och motverka kapacitetsbrist. Projektet bygger vidare på färdplanen "Trygg fossilfri elförsörjning i Dalarna" från 2021.

Arbetspaket och Framsteg

- WP1 Projektledning: Övergripande styrning och samordning.
- WP2 Flexmarknad: Kartläggning av flexibilitetspotential för olika aktörer, inklusive industri, skidanläggningar och elbilsaddning.
- WP3 Metodutveckling: Test av nya metoder inom lokal elproduktion, elmätardata, värmepumpar och laststyrning.
- WP4 Energiplanering: Prognosverktyg & nätutvecklingsplaner för framtida elbehov.
- WP5 Energi- & effekthushållning: Informationsmaterial till energirådgivare och utveckling av kunddialoger för effektabonnenter.

Slutsatser och fortsatt arbete

Kartläggningen av flexibilitetstjänster och aktörer är ännu inte färdigställd. Metodutveckling för styrning av värmepumpar och elbilsaddare pågår. Nya tariffmodeller testas i syfte att minska effektuttaget. Arbetet med nätplanering och scenarioräkningar fortsätter. Dessutom diskuteras möjligheten att titta på kommande projekt, ett EFFEKT4Dalarna 2.

Bakgrund

Den elektrifiering som behövs för att nå klimatmålen ställer helt nya krav på elsystemet som måste gå före för att möjliggöra omställningen. En robust elförsörjning är förutsättning för länets välstånd och utveckling.

Dalarna, precis som resten av Sverige, står inför en ökad efterfrågan på elektricitet, vilket ställer högre krav på produktion och överföring av elektricitet. Att samverka kring effektbehov, blir allt viktigare för att undvika elbrist och störningar i elnätet. Genom samverkan mellan kommunala och regionala aktörer kan man optimera användningen av el i länet och tillsammans utveckla nya lösningar för lagring och överföring samt säkerställa en hållbar omställning till förnyelsebart.

Parterna i samverkansforumet EFFEKT4Dalarna presenterade år 2021 färdplanen "Trygg fossilfri elförsörjning i Dalarna" där det ingick en plan för vad som behöver göras på regional nivå för att möta utmaningarna med elförsörjningen. Detta projekt utgör nu en utförandefas där aktiviteter utförs efter de behov som konstaterats.

Beskrivning av projektet

Projektet EFFEKT4Dalarna samlar alla lokala elnätägare, regionala/nationella elnätsaktörer, offentliga organisationer och näringslivet för att skapa och genomföra det gemensamma utvecklingsarbete som är nödvändigt för att möta utmaningarna. Projektet leds av High Voltage Valley.

Kunskapen om elsystemet och en möjlig flexibilitetsmarknad höjs. Metoder för ökad flexibilitet, energilager och effekthushållning tas fram genom piloter. En bred samverkan organiseras för planering av elnätens nyttjande och utbyggnadsbehov. Projektet är ett genomförande av den förstudie om Trygg elförsörjning i Dalarna som genomförts av alla samverkande aktörer under de senaste 2 åren. Genom proaktiva insatser förebyggs de kapacitetsproblem som hindrar utvecklingen i flera regioner i södra Sverige. Projektet består av fem arbetspaket och genomförs under 2023-2026.

Partnerskapet och finansiering

Som partners i projektet ingår alla lokala och regionala elnätägare i Dalarna. Borlänge Energi Elnät AB, Dala Energi Elnät AB, Ellevio AB, Falu Elnät AB, Hedemora Energi AB, Malung-Sälens Elnät AB, Smedjebacken Energi Nät AB, Vattenfall Eldistribution AB och Västerbergsslagen Elnät AB. Även Länsstyrelsen Dalarna och Region Dalarna är projektpartners.

High Voltage Valley, inom Samarkand2015, är projektägare och projektet finansieras med medel från [Europeiska regionalfonden](#), [Region Dalarna](#) samt från nätägarna i projektet.



- Ellevio AB
- Vattenfall Eldistribution AB
- Falu Elnät AB
- Västerbergsslagen Elnät AB
- Malungs Elnät AB
- Dala Energi Elnät AB
- Borlänge Energi Elnät, AB
- Hedemora Energi AB
- Smedjebacken Energi Nät AB



Processen och arbetssätt

Projektledningen består av Samarkand, Länsstyrelsen Dalarna och Region Dalarna som tillsammans leder projektets olika delar där Samarkand, High Voltage Valley har den samordnande och projektägande rollen. Projektledningen träffas löpande för planering och genomförande av aktiviteter.

Ledstjärnan i arbetet är Elnätsbolagens behov, dessa styr vilka aktiviteter som genomförs.



Medfinansieras av
Europeiska unionen

Partnerskapet – alla aktörer tillsammans träffas för partnermöten varje månad. Varannan gång är det fysiska heldagsmöten och varannan gång genomförs digitala möten ca två timmar. Under partnermötena presenteras resultat, beslutas inriktningar på kommande aktiviteter och diskuteras gemensamma frågor. Dessa har sin grund i projektplanen samt frågor som tidigare funnits under rubriken Dala Elnätforum (som nu gått in i denna konstellation).

Arbets sättet är att vi försöker dela upp arbetet mellan bolagen för att sedan dela kunskapen. Ett eller ett par elnätsbolag samlas kring och genomför varje beslutad aktivitet och delar sedan resultat och lärdomar med hela partnergruppen.

Upphandlade elkonsulter och expertis utför och stöttar enligt behov och önskemål inom de olika områdena. Dessa möts varannan vecka för avstämning tillsammans med projektledningen för att dela kunskap och framsteg samt att på bästa möjliga sätt ta vara på kompetens och erfarenheter. Syftet med dessa möten är också att rapportera resultat och planerade aktiviteter för samordning.

Arbetspaketen och progress

WP1 Projektledning

Planering och samverkan

För att möta utmaningarna kring elförsörjning arbetar vi aktivt med att stärka kunskap, förbättra planering och utveckla samarbeten mellan olika aktörer.

Under perioden har flera aktiviteter genomförts inom projektet för att:

- Öka kunskapen hos beslutsfattare.
- Stötta kommuner med vägledning och underlag för att ta fram energiförsörjningsplaner som säkerställer el till alla verksamheter.
- Förse regionala och kommunala samhällsplanerare med information om elkapacitet och dess utmaningar, så att energifrågor integreras bättre i samhällsplaneringen.

- Skapa en aktiv dialog mellan elnätsägare, kommuner, elanvändare och producenter för att elnäten ska utvecklas i takt med behoven.
- Utveckla verktyg och metoder för att gemensamt kunna prognostisera framtida elbehov.

Projektledningen arbetar löpande med att samordna insatser, engagera berörda parter och sprida information om projektets framsteg – både inom och utanför regionen. Vi samarbetar också med externa partners, som Arena Elkraft i Gävleborg, Elinorr och andra för att utbyta erfarenheter och dra lärdom av andras arbete.

Lärande och omvärldsbevakning

Vi säkerställer att länets aktörer håller sig uppdaterade om den snabba utvecklingen inom energiområdet genom organiserade lärande aktiviteter och kontinuerlig omvärldsbevakning. Nyhetsbrevet Montel delas i partnergruppen. Externa experter bjuds in för att dela kunskap, och vi sprider projektets resultat till liknande initiativ samt nationella myndigheter via seminarier och möten. Dessa arrangeras vi under rubriken EFFEKT4Dalarna STORForum.

Långsiktig samverkan

Parallellt arbetar vi för att etablera en hållbar samverkansmodell inom EFFEKT4Dalarna, där nätägare och andra aktörer kan fortsätta utvecklingsarbetet tillsammans. Vi ser också till att detta arbete integreras med arbetet inom Färdplanen för Smarta Energisystem samt innovationsplattformen för smarta energisystem inom smart specialiseringsprojektet Boost Dalarna.

Kommunikation

Vi arbetar aktivt med att uppfylla vårt informationsansvar och säkerställa att projektets insatser och finansiärer kommuniceras och sprids. För att informera och kommunicera om projektet genomför vi följande aktiviteter:



Bild: Linda Varga föreläser under Energiföretagens Elnätsdagar nov 2024

Delar löpande information om projektet på sociala medier, i informationsbrev, på hemsidor och övriga relevanta kanaler.

Använder EU-logotypen enligt gällande riktlinjer i allt material kopplat till projektet och dess aktiviteter.

Vi publicerar information om projektet, dess syfte och resultat på [High Voltage Valley](https://highvoltagevalley.org), där det tydligt framgår att EU medfinansierar satsningen. Vi ser även till att projektets resultat sprids via externa plattformar, såsom [Energiintelligent Dalarna](https://energiintelligentdalarna.se), för att fler ska kunna ta del av metoder och resultat.

Vi har arbetet med att säkerställa att alla offentliga dokument som rör projektet innehåller information om stödet från finansörerna samt skyltat i Samarkands lokaler, där den är väl synlig för allmänheten.

Vi har under perioden även lagt fokus på att arbeta med bildspråk för att nå ut till nya målgrupper.

Kommunikation i samverkansgrupper

Under projektets gång samarbetar vi aktivt med relevanta aktörer, inte bara genom att sprida resultat utan även genom kontinuerlig dialog. Vi samverkar med Energiintelligent

Dalarnas samverkansgrupp, Energi- och klimatrådet, VD-gruppen, enskilda energibolag, Högskolan Dalarna, Dalarna Science Park samt inom BOOST Dalarna smarta energisystem.



Bild: Ex på bildspråk - Belastning av nätet beskrivs

WP2 Flexmarknad

Under period har vi analyserat flexbehovet och beslutat om flexmål. Vi har även genom olika insatser höjt den generella kunskapen om flexibilitetsmarknaden och flexibilitetstjänster.

Potentialen för flexibilitet har kartlagts och har delats upp på olika aktörer och laster:

Aktör/Laster	Potential [MW]
Industri	103
Skidanläggningar	5
Bergvärmepumpar	64
Luft/Vatten	11
Luft/Luft	34
Frånluftsvärmepump	18
Stugbyar skidanläggning	18
Elbil Laddning Hemma	15
Elbil Laddning Publika	13
Elbil V2G	(1700 framtida)
Reservkraft	20
Datacenter	2
Batterier	10
Pumpkraft	(15 framtida)

Tabell: flexpotential

För att kartlägga potentialen för de olika aktörer och lasterna har intervjuer gjorts med större aktörer främst industri men även skidanläggningar. Offentlig statistik från SGU, SCB och valda branschorganisationer samt analys av framtida potential främst gällande pumpkraft och Vehicle to Grid genom att ta del av rapporter och redan påbörjade projekt.

Tidigare projekt inom flexibilitet har studerats så som SthlmFlex, Effekthandel Väst och CoordiNet. Resultaten och slutsatser från dessa projekt har analyserats.

Kvarstående arbete:

- Kartläggning av de tjänster som finns idag för flexibilitet.
- Kartläggning av vilka aktörer som idag tillhandahåller flexibilitet i Dalarna.

WP3 Metodutveckling

Lokal elproduktion

Målet med arbetet är att ta fram en prognosmodell för hur stor installerad solcellseffekt (<20 kW) som kommer finnas år 2034, per nätbolag, i tre olika scenarier. Modellen ska ta hänsyn till olika omvärldsfaktorer och deras känslighet på slutresultatet.

Arbetet har hittills fokuserat på att samla in den omvärldsdata som förväntas påverka installationstakten av privata solceller och sammanställa detta för Dalarnas alla kommuner. Detta arbete är klart, även om nya datakällor kan tillkomma under arbetets gång.

Vidare har några kortare avstämningar skett med Falun Energi med avseende på förväntad solcellsinstallation under 2024, samt input på faktorer som påverkar detta.

Kvar att göra är att ta fram en modell att prediktera privata solcellsinstallationer baserat på den hittills insamlade datan. Detta kommer ge preliminära resultat under januari-mars 2025.

Den samlade statistiken över solcellsinstallationer 2024 för Sverige släpps inte förrän 30:e mars 2025 och därför kommer inte de slutgiltiga beräkningarna genomföras innan dess.

Data från elmätare

Projektet har kollat på hur man kan hantera data från smarta elmätare. I projektet har man studerat två olika typer av nät där man fokuserat på två olika utmaningar.

1. Genom att analysera spänningsnivåer kopplat till förbrukningsdata hos kunder med så kallad effektlödesanalys påvisa var en olovlig kraftledning äger rum
2. I ett landsbygdsnät undersöka påverkan på spänningsnivåerna med avseende på installerad solcellseffekt

Utöver det kommer en lathund för inställningar och dataanalys tas fram. Lathunden ska fungera som stöd för hur man kan hämta hem data i visionAIR, vilket möjliggör analys av spänningsdata i t.ex. excel eller python för elnätsbolagen.

De utmaningar som finns i dagsläget är dels att elnätsbolagen har olika register för produktion och konsumtion, både hos kund och nätstation.

NIS-verktyget dpPower kan inte exportera elnätet med lätthet. Det är alltså tidskrävande att bygga elnätet. För att dpPower ska lösa problemet kostar det ca 30h.

Spänningsvärden från mätarleverantören Kampstrup saknar decimaltecken, vilket försvårar valideringen av nätmodeller och dokumentationsfel samt försvårar lokaliseringen av icke-tekniska förluster. Förslag har lagts för framtida implementering av detta.

Värmepumpar och elbilsladdare

Kontakt har tagits med de större tillverkarna av värmepumpar i Sverige dessa är IVT (Bosch), Thermia och NIBE. Befintliga tjänster flexibilitet och värmepumpar har kartlagts i samband med detta har även kontakt med företaget Ngenic som tillhandahåller flexibilitetstjänster på redan befintliga värmepumpar. Många flexibilitetstjänster idag går ut att styra värmepumpen mot elpriset.

Befintliga tjänster för styrning av elbilsladdare har kartlagts. Utöver elpris finns här även styrning mot frekvensmarknad genom aggregatorer.

Kvarstående arbete: En vägledning med metodbeskrivning tas fram för att ge elnätsägarna information om möjlig styrning av värmepumpar och elbilsladdare, hur befintliga tjänster idag påverkar.

Nya tariffmodeller

I arbetspaket "nya tariffmodeller" har man hittills tittat på Energimarknadsinspektionens "vägledning för att utforma tariffmodeller". Elnätsbolagen tycker att denna vägledning öppnar upp för mycket tolkning. I detta arbetspaket föreslås därför: *Arbeta fram en tydligare vägledning för utformning av effekttariffer*

Detta arbete har påbörjats genom bland annat:

- Excelfil har tagits fram för elnätsbolagen där de ska fylla i information gällande införandet av effekttariffen.
- Erfarenhetsutbyte mellan elnätsbolag som har och ska införa effekttariff

- Träff för lärande mellan elnätsbolagen, Ellevio och Malung Sälén delar erfarenheter samt Dala Energis nyligen införda effekttariff, få inspiration och dra lärdomar.

Kvarstående arbete:

Vi planerar mer omvärldsbevakning, hur har elnätsbolag utanför länsgräns utformat sina effekttariffer, t.ex. Göteborg energi och Gotlands Energi

Produktionsstyrningsavtal

Arbetet med produktionsstyrningsavtal har inte påbörjats. Villkorade avtal är relevant även för produktionsstyrningsavtal vilket avhandlats under laststyrningsavtal nedan.

Laststyrningsavtal

Aktuella rapporter och rådande lagstiftning har gåtts igenom följande områden för laststyrningsavtal har identifierats.

- Effekttariffer
- Bilateral avtal
- Auktionsförfarande
- Flexibilitetsmarknader
- Villkorade avtal

Möten har hållits med de lokala elnätsägare samt ägarna av regionnäten i Dalarna i syfte att få deras syn på vilka typer av avtal som är av störst intresse. Utifrån deras syn är villkorade avtal av störst intresse.

Metodutveckling inriktas därför vidare mot villkorade avtal samt bilaterala avtal enligt ovan.

Kvarstående arbete:

Metodutveckling med inriktning mot villkorade avtal och bilateralt avtal. Tillsammans med lokala elnätsägare identifiera befintliga situationer där sådana avtal kan användas och hur de skulle påverka.

WP4 Samskapande energiplanering

Kommunal energiplanering

Länsstyrelsen har inlett arbetet med att stödja kommuner att ta fram energiplaner. Det har gjorts genom att rigga ett tillägsprojekt som innebär resurser att kunna nå alla kommuner i stället för bara de två som ingår som mål i projektet. Projektledningen arbetar för att säkerställa kommunikation och samarbete mellan dessa två initiativ.

Samhällsplanering

Under perioden har ett antal aktiviteter genomförts i syfte att höja kunskaperna hos både elnätbolag och samhällsplanerare i gemensamma frågor.

Scenarier och prognosverktyg

Länsstyrelsen i Dalarna har inom ramen för projektet och uppdraget kring regional energiplanering ansvarat för framtagning av scenarier för färdplan för smarta energisystem.

Som ett första arbete i detta arbetspaket har projektet stöttat Länsstyrelsen Dalarna i deras framtagande av färdplanen. Projektet har bidragit med beräkningar och tagit fram framtidsprognoser för effektbehovet i Dalarna för 2030 och 2045. Projektet har tagit fram prognoser och scenarier för framtida elenergibehov, effektbehov samt elproduktion. Analys och slutsatser har även tagits fram om hur tillgänglig effekten kommer att vara vid den högsta effekttimmen på året samt vad som krävs för att Dalarna i framtiden ska kunna vara

EFFEKT DALARNA

Samverkan för energiplanering

STORFORUM



Kunskapsdelning om elnät i samhällsplanering

Två perspektiv möts för att dela kunskap med varandra:

- Vilken kunskap behöver samhällsplanerare för att få in elförsörjningen i den fysiska planeringen?

- Vilken kunskap behöver elnätägare om fysisk planering?

11 oktober kl 13.00-15.00. Plats: Digitalt via Teams

EFFEKT4Dalarna bjuder in till ett digitalt seminarium för att lära oss om varandras roller och processer. Vad har vi för olika utmaningar och behov?

Seminariet är förberedande inför en fördjupad fysisk workshop 25 oktober.

Agenda

Bild: Ex inbjudan till STORForum för samskapad energiplanering

13.55 Kommunal energiplanering

Erik Särholm, Länsstyrelsen

14.15 Hur ser samhällsbyggnadsprocessen ut?

Linda Sjögren, Region Dalarna och Olle Söderström, Hedemora kommun

14.45 Nästa steg

Målgrupp

Elnätägare, samhällsplanerare/planarkitekter och energibolag.

Anmälan

Anmäl dig via www.Samarkand2015.com senast 4 oktober

Kontakt: Linda Varga, projektledare

linda.varga@samarkand2015.com



Energintelligent Dalarna
SAMVERKAN FÖR GRÖN UTVECKLING



Medfinansieras av
Europeiska unionen



Medfinansieras av
Europeiska unionen

självförsörjande på effekt. Analysarbetet har inneburit metodutveckling tillsammans med RISE för att få fram denna data och hur den kan presenteras.

Vidare har prognosverktyg som RISE tagit fram, tillsammans med region Skåne, presenterats för projektgruppen. Med prognosverktyget kan man enkelt få fram prognoser för totalt effektbehov och tillkommande elanvändning år 2025, 2030 och 2040. Prognoserna kan fungera som stöd för kommuner och regioners energiplaner samt elnätsföretagens nätutvecklingsplaner.

Ett verktyg för identifiering av trender och förändringar hos elkunder har också presenterats. Algoritmen i verktyget tar fram nyckelinsikter hos kunder från timvislastdata. Algoritmen är helt automatiserad och testad på 3 års lastdata för 50 000 villakunder i Göteborgs elnät. Verktyget kan ge underlag till nätutvecklingsplaner, hitta problematiska uttagsprofiler samt ge riktad information till kundgrupper, så som specifika tariffer, flexibilitetsmarknader, energieffektiviseringsåtgärder mm. Genom att analysera nuvarande lastprofiler kan man gissa på framtida prognoser.

Projektet har föreslagit att liknande verktyg tas fram för Region Dalarna. Dock är det inte detta som efterfrågas av elnätsbolagen. Elnätsbolagen vill i stället bygga vidare och utveckla Vattenfallsmallen.

Kommande arbete:

Projektet förslår därför att fokus ska ligga på vattenfallsmallen samt att utveckla denna. Man vill bland annat få med produktion i mallen, därav undersöks möjligheten att använda solcellsmodell från WP3 i vattenfallsmallen. Samt ta fram en enhetlig mall för kommande nätutvecklingsplaner.

Nätplanering – Nätutvecklingsplaner (NUP)

EFFEKT4Dalarna har utgjort samverkansforumet som behövs när nätbolagen under 2024 för första gången skulle ta fram sina nätutvecklingsplaner. Även om delar arbetats fram gemensamt har bolagen själva arbetat att ta fram planerna ansvarar respektive nätbolag för utanför projektet.

I dagsläget har samtliga av Dalarnas nätbolag publicerat ett första utkast av sina Nätutvecklingsplaner för samråd. Dessa samlades på EnergiintelligentDalarnas sida för att enkelt möjliggöra spridning. Projektet har förutom gemensamma träffar även genomfört aktiviteter under samrådsfasen för att möjliggöra kontakter mellan myndigheter och nätbolagen.

Arbetet startade våren 2024 med att kartlägga hur långt de olika lokalnäten hade hunnit i sitt arbete med Nätutvecklingsplanerna. Under våren genomfördes ett flertal möten där flera gemensamma frågeställningar identifierades och vilka bolag som behövde stöd i genomförandet.

Smedjebackens Energi har begränsade resurser och därför har projektet bidragit i arbetet med att ta fram effektprognos och scenarier, analysera hur planerade investeringar möter kommande behov samt värdera hur flexitjänster skulle kunna nyttjas för framtida gap mellan behov och kapacitet. Detta har sedan sammanställts i Nätutvecklingsplanen.

Kommande arbete:

Arbete som återstår är att beskriva arbetet med samrådsprocessen, ta fram ett årshjul och förbereda för nästa rapporteringsperiod inklusive utvärdering av genomfört arbete.

WP5 Energi- och effekthushållning

Kunskapsunderlag till energirådgivare

Då effekttariffer redan håller på att implementeras i flera elnät även i Dalarna har arbetet redan påbörjats. Ett inledande möte har hållits med energirådgivarna i Dalarna för att få syn på hur dom anser ett sådant kunskapsunderlag ska utformas.

Kvarstående arbete: Informationsmaterial till energirådgivare tas fram.

Kunddialog höga effektabonnenter

Arbetet har inte påbörjats under perioden.

Slutsatser och fortsatt arbete

Det händer mycket i vår omvärld och utvecklingen går snabbt. Det är lätt att vara "tvåa på bollen" och ibland svårt att hitta en lagom ambition mellan behov och möjligheter.

Projektet har efter en något försenad start haft god framdrift och bra samarbetsklimat, gett resultat och bidragit positivt till utmaningen att optimera Dalarnas elnät i denna gröna omställningsvåg. Vi ser ett fortsatt starkt behov av att arbeta vidare med frågorna och projektets relevans är otvetydigt.

Diskussioner pågår om hur en fortsättning efter projektiden ska kunna se ut.