

Tolkningsnorm för föreskriften om utvecklingsplan för distributionsnät och därtill hörande bestämmelserna i elmarknadslagen

1 Om föreskriften

I utvecklingsplanerna ska ingå distributionsnätinnehavarnas strategiska val och detaljerade åtgärder som systematiskt och långsiktigt förbättrar distributionsnätets tillförlitlighet och säkerhet och som leder till att distributionsnätet uppfyller och upprätthåller de krav som föreskrivs i 51 och 119 § i elmarknadslagen. Åtgärderna i utvecklingsplanen ska vara fördelade enligt frågorna i bilagan till föreskriften antingen på perioder om två kalenderår eller enligt övergångstiderna.

I utvecklingsplanerna ska man fästa vikt vid att eltillgången tryggas på elförbrukningsplatser med funktioner och tjänster som är viktiga för att säkerställa ledningen av och säkerheten i samhället, befolkningens försörjning eller näringslivets funktionsförmåga. Funktioner av betydelse för befolkningens försörjning omfattar de viktigaste ekonomiska funktionerna samt bland annat sjukhus, hälsovårdscentraler, äldreboenden och vårdanstalter för personer med utvecklingsstörning. Till funktioner som är viktiga för att säkerställa näringslivets funktionsförmåga hör bland annat basstationer i kommunikationsnät.

Distributionsnätinnehavare ska lämna en uppdaterad utvecklingsplan för distributionsnät till Energimyndigheten med ett intervall på två kalenderår senast den 30 juni varje år som utvecklingsplanen ska inlämnas. Energimyndigheten har rätt att inom sex månader från det att den mottagit planen kräva att distributionsnätinnehavaren gör ändringar i planen om det finns anledning att misstänka att de åtgärder som ingår i planen leder till att de krav som föreskrivs i 51 och 119 § i elmarknadslagen inte uppfylls eller om utvecklingsplanen inte uppfyller de krav som föreskrivs i 52 § 2 mom. i elmarknadslagen.

Nätinnehavaren ska omedelbart informera Energimyndigheten om eventuella avsevärda avvikelser från planen för innevarande och följande år eller väsentliga ändringar i nätinnehavarens långsiktiga strategi som görs före inlämnande av följande utvecklingsplan. Mindre avvikelser ska meddelas senast i följande utvecklingsplan. I oklara fall bör nätinnehavaren kontakta Energimyndigheten.

2 Tillämpning av föreskriften

Utanför detaljplaneområde har distributionsnätinnehavaren rätt att bestämma en målnivå för driftstället i enlighet med de lokala förhållandena, om driftstället finns på en ö som saknar broförbindelse, annan motsvarande fast förbindelse eller förbindelse med en landsvägsfärja i reguljär trafik eller driftställets årliga elförbrukning har varit högst 2 500 kWh under de tre föregående kalenderåren och kostnaderna för de investeringar som krävs för att uppfylla tidsgränsen på 36 timmar skulle bli exceptionellt höga för driftstället till följd av det långa avståndet till andra driftställen. Om inte nätinnehavaren på förhand i utvecklingsplanen bestämmer en målnivå för leveranssäkerheten för dessa driftställen med avvikelse från 51 § 1 mom.



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

3 punkten i enlighet med de lokala förhållandena ska tidsgränsen på 36 timmar enligt nämnda punkt tillämpas på driftställena.

Stegvis uppfyllelse enligt 119 § i elmarknadslagen av de kvalitetskrav som fastställs i 51 § 1 mom. bedöms som en helhet. Eftersom kvalitetskraven för detaljplanerat område och icke detaljplanerat område enligt 51 § 1 mom. 2 och 3 punkten avviker från varandra, ska uppfyllelsen av kvalitetskraven uppföljas separat för respektive område i utvecklingsplanen för distributionsnätet.

Enligt 119 § gäller delmålen på 50 % och 75 % för driftsäkerheten inte fritidsbostäder. Nätinnehavaren kan definiera fritidsbostäderna antingen utifrån de uppgifter som kunden lämnat nätinnehavaren eller som nätinnehavaren erhållit från kommunens byggnadstillsyn.

Detaljplanerat område anses vara alla detaljplanerade områden exklusive områden med stranddetaljplan enligt 73 § i markanvändnings- och bygglagen eller strandplan enligt den tidigare bygglagen.

Storm och snöbelastning, som är dimensionskriterier enligt 51 § 1 mom. 2 och 3 punkten i elmarknadslagen, har i lagen eller i dess förarbeten inte begränsats enligt hur sannolika eller övermäktiga dessa väderfenomen är. Därmed ska distributionsnätinnehavare när de upprättar utvecklingsplanen i enlighet med 51 § 1 mom. beakta att distributionsnätet kan drabbas av avbrott på grund av all slags stormar och snöbelastning.

Enligt detaljmotiveringen till 51 § i regeringens proposition/RP 20/2013) ska nätets konstruktion uppfylla de föreslagna kraven genom en dimensionering som grundar sig på ett normalt antal reparatörer. När nätets egenskaper dimensioneras kan dess egenskaper vad gäller konstruktionen inte ersättas genom att ett extra antal reparatörer reserveras för sådana situationer som avses i bestämmelsen, eftersom detta i en verklig situation likväl inte är möjligt för alla nätinnehavare, om en storm drar in över flera nätinnehavares område.

Om distributionsnätinnehavarna har avtalat om avvikande gränsdragning mellan sina ansvarsområden ska den nätinnehavare till vars nät kunden är ansluten ansvara för att kvalitetskraven för driftsäkerheten i det nät som försörjer kundens driftställe uppfylls.

Med stöd av 58 § 1 och 2 mom. i elmarknadslagen ska distributionsnätinnehavaren i erbjudanden som gäller anslutningsavtal ge abonnenten uppgifter om nivån på leveranssäkerheten i distributionsnätet och om planer som inverkar på den vid anslutningspunkten. Distributionsnätinnehavaren ska också med två års mellanrum eller oftare ge sina distributionsnätanvändare anvisningar för hur de ska förbereda sig för störningar i eldistributionen. Uppgifterna till abonnenten och anvisningarna till nätanvändarna ska ges i enlighet med utvecklingsplanen för distributionsnätet som upprättats enligt Energimyndighetens föreskrift. Bland annat nivån på leveranssäkerheten på driftstället är en väsentlig anvisning med avseende på beredskapen för avbrott i eldistributionen.



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

3 Offentlighet av uppgifter som lämnas till Energimyndigheten i utvecklingsplanen

De uppgifter som distributionsnätinnehavarna lämnar till Energimyndigheten i utvecklingsplanen för distributionsnätet är offentliga med stöd av lagen om offentlighet i myndigheternas verksamhet (621/1999, offentlighetslagen), såvida de inte uttryckligen är sekretessbelagda enligt lag. Energimyndigheten avgör om uppgifter som ingår i utvecklingsplanen för distributionsnät är sekretessbelagda, samt avvikelser från detta, enligt offentlighetslagen samt lagen om tillsyn över el- och naturgasmarknaden (590/2013, tillsynslagen).

Enligt 24 § 1 mom. 20 punkten i offentlighetslagen är följande myndighetshandlingar sekretessbelagda, om inte något annat föreskrivs särskilt:

- handlingar som innehåller uppgifter om en privat affärs- eller yrkeshemlighet samt
- handlingar som innehåller uppgifter om någon annan motsvarande omständighet som har samband med privat näringsverksamhet, om utlämnandet av uppgifter ur en sådan handling skulle medföra ekonomisk skada för näringsidkaren, och det inte är fråga om uppgifter som är betydelsefulla för skyddande av konsumenters hälsa eller en hälsosam miljö eller för bevakande av de rättigheter som innehas av dem som orsakas skada av verksamheten eller uppgifter om näringsidkarens skyldigheter och fullgörande av dessa (annan näringshemlighet).

Utifrån de första utvecklingsplanerna har Energimyndigheten ansett, att uppgifterna i bilagorna 2 och 4 ska tolkas som sekretessbelagda enligt 24 § 1 mom. 20 punkten i offentlighetslagen.

Det finns ingen entydig definition på affärshemlighet som avses i offentlighetslagen. Med affärshemlighet avses i allmänhet uppgifter som är av betydelse med tanke på verksamhetsutövarens affärsverksamhet och som denne uppenbarligen inte har avsett som offentliga och när det kan anses vara i dennes intresse att dessa uppgifter hålls hemliga.

Om distributionsnätinnehavaren anser att utvecklingsplanen till övriga än ovan nämnda delar innehåller sekretessbelagda affärshemligheter, ska denne tydligt märka ut eller avskilja de uppgifter som denne anser innehålla affärshemligheter eller andra näringshemligheter. Distributionsnätinnehavaren ska ange sitt sekretessintresse, det vill säga motivera varför uppgifterna ska anses innehålla affärshemligheter. Enligt rättspraxis utgör distributionsnätinnehavarens sekretessvilja inte en tillräcklig grund för sekretess vid bedömning av affärshemligheter. I sista hand avgör Energimyndigheten utifrån en utredning som görs enligt offentlighetslagen huruvida uppgifterna är sekretessbelagda eller inte.

Vidare anser Energimyndigheten att, punkterna 9 och 10 i bilaga 1 är sekretessbelagda med stöd av 24 § 1 mom. 7 och 8 punkten i offentlighetslagen. Sekretessbelagda enligt dessa bestämmelser är:



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

- handlingar som gäller skyddsarrangemang för personer, byggnader, inrättningar, konstruktioner samt data- och kommunikationssystem och genomförandet av arrangemangen, om det inte är uppenbart att utlämnandet av uppgifter ur en sådan handling inte äventyrar genomförandet av syftet med skyddsarrangemangen,
- handlingar som gäller beredskap för olyckor eller undantagsförhållanden, befolkningskydd eller utredning enligt lagen om säkerhetsutredning av olyckor och vissa andra händelser (525/2011), om utlämnandet av uppgifter ur en sådan handling skulle skada eller äventyra säkerheten eller förbättrande av den, befolkningskyddet eller beredskapen inför undantagsförhållanden, äventyra säkerhetsutredning eller syftet med en säkerhetsutredning eller möjligheterna att få information för en utredning eller om ett utlämnande skulle kränka rättigheterna för offer i olyckor, tillbud eller exceptionella händelser, minnet av offer eller närstående till offer.

Om distributionsnätsinnehavaren på övriga säkerhetsgrunder än dem som nämns ovan anser att utvecklingsplanen till övriga delar än punkterna 9 och 10 i bilaga 1 innehåller sekretessbelagda uppgifter, ber myndigheten att uppgifterna i fråga tydligt ska märkas ut eller avskiljas. Myndigheten avgör å tjänstens vägnar huruvida uppgifterna i fråga är sekretessbelagda.

Avvikelserna från sekretess fastställs i offentlighetslagen. Dessutom har Energimyndigheten med stöd av 28 § i tillsynslagen rätt att trots bestämmelserna om sekretess lämna ut uppgifter till bland annat Finansinspektionen, Konkurrens- och konsumentverket och konsumentombudsmannen för att de ska kunna sköta sina uppgifter.



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

4 Anvisningar för ifyllande av bilagorna

I bilagorna till föreskriften om utvecklingsplan för distributionsnät används förkortningarna HS, MS och LS för följande elnät:

- HS: högspänningsnät på 110 kV
- MS: mellanspänningsnät på över 1 kV men under 70 kV
- LS: lågspänningsnät på 0,4 kV och 1 kV

Om Energimyndigheten på anhållan av distributionsnätsinnehavaren har förlängt verkställighetstiden för kvalitetskraven på distributionsnät enligt 119 § i elmarknadslagen, ska distributionsnätsinnehavaren fylla i underpunkterna i frågorna i bilagorna 1 och 2, vilka gäller åren 2020–2023 och 2024–2028, och i stället för åren 2023, 2024 och 2028 under övergångstiden använda de år till vilka Energimyndigheten har beviljat förlängning för uppnående av 75 procent och 100 procent av målen.

4.1 Anmälning av investeringar och penningvärde

Under investeringar anges alla ersättningsinvesteringar (enligt penningvärdet för det år som utvecklingsplanen lämnas in, exkl. moms) enligt Energimyndighetens anvisning om indelning av elnätsinvesteringar. Hur ersättningsinvesteringar ska anges framgår av anvisning dnr 1184/402/2012. Under investeringar anges inte investeringar i mätinstrument eller system.

I fråga om genomförda investeringar antecknas åtgärderna enligt penningvärdet det år de genomfördes.

4.2 Leveranssäkerheten för nätet och driftställena

Endast de delar av nätet som till sin uppbyggnad uppfyller kraven på leveranssäkerhet kan anges som ett *nät* som uppfyller kraven på leveranssäkerhet. När det gäller leveranssäkerheten i nätet beaktas alltså inte effekten av felreparationer på uppfyllandet av kvalitetskraven. För att en nätdel ska uppfylla kvalitetskraven ska hela det nät som försörjer nätdelen uppfylla kraven på leveranssäkerhet.

Ett *driftställe* kan anses uppfylla leveranssäkerhetskraven om hela det nät som försörjer driftstället till sin uppbyggnad är leveranssäkert eller elförsörjningen till driftstället kan säkerställas med reparation, nätautomation eller andra metoder.

OBS. "Nätets konstruktion ska emellertid uppfylla de föreslagna kraven genom en dimensionering som grundar sig på ett normalt antal reparatörer." (RP 20/2013 rd, 51 §)



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

4.3 Bilaga 1

Bilaga 1 är den strategiska delen av planen. Den ska ge en övergripande beskrivning av de principer och metoder med vilka nätinnehavaren avser att uppfylla kraven enligt 51 § i elmarknadslagen före utgången av 2028.

Beroende på omständigheterna anses nätinnehavarna ha olika handlingsätt vilka alla inte nödvändigtvis är tekniskt eller ekonomiskt ändamålsenliga. I svaren ska nätinnehavaren ta ställning till under vilka omständigheter denne tillämpar de enskilda strukturerna eller metoderna.

Frågorna 1 och 3: Vilka är distributionsnätsinnehavarens planeringskriterier, med vilka denne anser sig uppfylla de kvalitetskrav som enligt elmarknadslagen ställs på verksamheten i distributionsnätet på de driftställen som finns inom/utanför detaljplaneområdet?

→ *Till exempel under vilka omständigheter använder nätinnehavaren jordkabel respektive luftledning? När anses en luftledning uppfylla kvalitetskraven? Vilka faktorer (t.ex. förhållanden och omvärld) påverkar bedömningen?*

Hur många luftledningar längs väg eller i skog får det finnas i en ledningsutgång för att den fortfarande ska anses uppfylla kvalitetskraven? Hur ska man säkerställa att luftledningar som är utsatta för stormar uppfyller kvalitetskraven för driftsäkerheten enligt 51 §?

2 och 4. Med vilka metoder tänker distributionsnätsinnehavaren uppfylla de kvalitetskrav som enligt elmarknadslagen ställs på verksamheten i distributionsnätet inom/utanför detaljplaneområdet?

av utredningen ska väsentliga investerings- och underhållsåtgärder som tillämpas på HS-, MS- och LS-nät framgå samt deras effekt

→ *En utredning av hur planeringskriterierna i föregående punkt ska verkställas. Svaren kan vara delvis överlappande med punkterna 1 och 3. Det väsentliga är att planen som helhet är ändamålsenlig.*

Sådana metoder är förutom dragning av jordkabel till exempel dragning av ledningar längs vägar, utbyggnad av brytare i terrängen, automatik och fjärrstyrda frånskiljare, anläggning av reservförbindelser, skötsel av intelligande skog och användning av reservkraft.

5. Mot vilka delar av elnätet riktar sig distributionsnätsinnehavarens åtgärder under övergångsperioderna enligt elmarknadslagen??

- åren 2014–2019
- åren 2020–2023
- åren 2024–2028



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

Med delar av elnätet avses i frågan till exempel MS-luftledningsnät inom detaljplaneområden och MS-luftledningsnät som försörjer dessa områden, MS-jordkabelnät inom detaljplaneområden och MS-jordkabelnät som försörjer dessa områden, MS-luftledningsnät utanför detaljplaneområden och MS-luftledningsnät som försörjer dessa områden, MS-jordkabelnät utanför detaljplaneområden och MS-jordkabelnät som försörjer dessa områden, LS-nät, ställverk, HS-nät o.d.

→ *Fokusområden enligt övergångsperiod: Schema för inriktning av åtgärder på olika slags nätdelar. Sannolikt utförs alla slags åtgärder i viss utsträckning hela tiden, men här ska man redogöra för investeringarna och metoderna utifrån antagandet att nätinnehavaren fokuserar åtgärderna på olika nätdelar i en viss prioriteringsordning. I planen kan nätinnehavaren beskriva de viktigaste momenten under varje tidsperiod. Det är inte meningen att man ska räkna upp varje enskilt arbetsmoment.*

6. Hur har distributionsnätsinnehavaren förberett sig på att uppföra objekt, dvs. på att planera och låta uppföra samt bygga objekt?

→ *Hur ska de ökande entreprenaderna genomföras? Hur stor kapacitet har nätinnehavaren själv att utföra entreprenader? Kommer nätinnehavaren att anlita utomstående elentreprenörer? Hurdana entreprenadavtal har nätinnehavaren med externa entreprenörer?*

→ *Hur har övriga ärenden i anslutning till verkställandet av planen ordnats: kvalitetssäkring, leveransövervakning och andra processer som stöder genomförandet, såsom projekthanterings- och kvalitetssystem?*

7. Hur samarbetar man vid byggandet av distributionsnät med andra aktörer som bygger och upprätthåller samhällstekniska nät?

→ *Hur omfattande är samarbetet och med vilka parter? Vem samordnar samarbetet och på vilket sätt? Hur fördelas ansvaret och kostnaderna i gemensamma projekt?*

8. Hurdan underhållsplan har distributionsnätsinnehavaren för upprätthållandet av elnätet?

Av utredningen ska framgå de underhållsmetoder som är väsentliga med tanke på uppfyllandet av kvalitetskraven på verksamheten i distributionsnätet.

→ *Hur bedöms behovet av underhållsarbeten? Vilka föregripande underhållsarbeten utför nätinnehavaren och i vilken omfattning? Vilka underhållsmetoder använder nätinnehavaren under olika omständigheter? Skiljer sig underhållsåtgärderna för olika spänningsnivåer (t.ex. kontroller av luftledningsnät och röjningar)?*

OBS. 111 § Förebyggande åtgärder i skog i närheten av distributionsnät

"Distributionsnätsinnehavaren får utan ägarens eller innehavarens tillstånd fälla och avlägsna träd och andra växter i närheten av distributionsnätet, om det är



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

nödvändigt för att eliminera eller förebygga avbrott i eldistributionen. ... Åtgärderna ska avgränsas så att de riktas mot träd eller andra växter som utgör en uppenbar risk för distributionsnätets säkerhet. ..."

9. Hurdana resurser för reparation av fel har distributionsnätinnehavaren tillgång till

- i sin dagliga verksamhet
- vid fel i distributionsnätet som uppkommit till följd av sådan storm eller snöbelastning som avses i 51 § i elmarknadslagen?

→ *Hurdan personalstyrka för reparationer (kontrollrumspersonal, arbetsledning, skogsarbetare, elmontörer, varuleverantörer, anläggningsentreprenörer mm.) förfogar nätinnehavaren över i sin dagliga verksamhet och vid stormar enligt 51 §?*

→ *Finns det något reservsystem, varmed de tilläggsresurser som avtalats med tjänsteleverantören de facto kan utnyttjas i svåra och omfattande förhållanden?*

10. Hur beaktas objekt som är viktiga för samhället enligt 52 § 2 mom. i elmarknadslagen vid utvecklingen av distributionsnätet?

Utredningen ska innehålla en allmän redogörelse enligt objektstyp (inte enligt enskilda objekt) för hur dessa beaktas vid utvecklingen av distributionsnätet.

→ *Objekt som är viktiga för samhället är till exempel sjukhus, hälsostationer, kommunikationsnät och andra knutpunkter för infrastrukturen, som basstationer och pumpstationer. Funktioner som är viktiga med tanke på befolkningens utkomst är också bl.a. livsmedelsförsörjning och bränsledistribution.*

→ *Av planen ska det framgå, på vilket sätt nätinnehavaren identifierar objekt som är viktiga för samhället på sitt område och hur objekten beaktas vid utvecklingen av distributionsnätet. Beskrivningen ges på en allmän nivå, inga åtgärder för specifika objekt.*

11. Kvalitetskraven på distributionsnätet fastställda utifrån de lokala förhållandena i de fall som avses i 51 § 2 mom. i elmarknadslagen.

Driftställen utanför detaljplaneområden enligt 51 § 2 mom. i elmarknadslagen är: 1) driftställen som ligger på en ö som saknar broförbindelse, annan motsvarande fast förbindelse eller förbindelse med en landsvägsfärja i reguljär trafik; och 2) driftställen vars årliga elförbrukning har varit högst 2 500 kWh under de tre föregående kalenderåren och där kostnaderna för de investeringar som krävs för att uppfylla kravet på att fel i distributionsnätet som uppkommit till följd av storm eller snöbelastning inte orsakar avbrott i eldistributionen på över 36 timmar för driftstället skulle bli exceptionellt höga till följd av det långa avståndet till andra driftställen.

→ *Om frågan lämnas obesvarad utgår man från att tidsgränsen på 36 timmar ska tillämpas på alla driftställen som ligger utanför detaljplanerat område. Kvalitetskraven som beror på de lokala förhållandena tillämpas bara på driftställen som ligger utanför detaljplanerat område enligt 51 § 2 mom. Detaljplanerat*



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

område inbegriper inte stranddetaljplaner enligt markanvändnings- och bygglagen eller tidigare fastställda strandplaner.

De exceptionellt stora kostnader på grund av långt avstånd som avses här bedöms från fall till fall utifrån de motiveringar som nätinnehavaren lägger fram. I undantagsfall kan exceptionellt höga kostnader tillämpas på flera driftställen om dessa har långt avstånd och dessutom ligger på en ö.

a) Hur många driftställen distributionsnätinnehavaren har för vilka nätinnehavaren själv kan fastställa målnivån för kvalitetskraven utifrån lokala förhållanden

b) För hur många av dessa driftställen avser distributionsnätinnehavaren tillämpa en målnivå för kvalitetskraven som bygger på lokala förhållanden.

→ *Om frågan lämnas obesvarad utgår man från att tidsgränsen på 36 timmar ska tillämpas på alla driftställen som ligger utanför detaljplanerat område. Kvalitetskraven som beror på de lokala förhållandena tillämpas bara på driftställen som ligger utanför detaljplanerat område enligt 51 § 2 mom. Detaljplanerat område inbegriper inte stranddetaljplaner enligt markanvändnings- och bygglagen eller tidigare fastställda strandplaner.*

c) Principer, med vilka nivån på kvalitetskraven för verksamhet som bygger på lokala förhållanden har fastställts.

→ *I punkten kan det till exempel förtydligas, hurudana åtgärder åtgärdstiden för fel består av.*

→ *En kvalitetsnivå som baserar sig på lokala förhållanden ska kunna motiveras specifikt per driftställe. En kvalitetsnivå som bygger på till exempel menföre och långt avstånd kan inte tillämpas på driftställen där bara det ena kriteriet (t.ex. långt avstånd) uppfylls.*

d) En av nätinnehavaren fastställd målnivå för kvalitetskrav som bygger på lokala förhållanden

→ *I punkten kan det till exempel förtydligas, hurudana åtgärder tiden för reparation av fel omfattar. I punkten ska ett numeriskt värde specificeras för hur många timmar målnivån är för kvalitetskraven på verksamheten. T.ex. 96 timmar*

→ *Om driftställena för vilka nätinnehavaren kan själv definiera målnivån har sinsemellan mycket avvikande förhållanden, ska nätinnehavaren ange målnivåerna för var och en av dessa.*

4.4 Bilaga 2

Av svaren på frågorna i bilaga 2 ska det i sin helhet framgå med vilka satsningar man avser uppfylla kraven på leveranssäkerhet.

Kraven på leveranssäkerhet ska omfatta 100 procent av driftställena före år 2028. Då ska driftställena på detaljplanerat område omfattas av leveranssäkerhetsnivån på 6 timmar, och driftställena utanför detaljplanerat område av nivån för lokala



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

förhållanden. Med andra ord omfattas alla driftställen av någon nivå av leveranssäkerhet.

Summan av de driftställen som i dag omfattas leveranssäkerhetskraven och de driftställen som ska omfattas av kraven ska vara lika med det sammanlagda antalet driftställen 2028.

1. Hur mycket pengar investerar och använder elnätsinnehavaren till underhåll i syfte att uppfylla de kvalitetskrav som ställs på verksamheten i distributionsnätet under övergångsperioderna enligt 119 § i elmarknadslagen, uttryckt i euro?

- HS/Ställverk/MS/Transformatorstationer/LS
 - Investeringar
 - Underhåll

→ *Den bästa uppskattningen av hur mycket pengar nätsinnehavaren lägger ut på investeringar och planerade, förutsedda underhållsarbeten under olika övergångsperioder. Penninganvändningen för genomförda arbeten anges i penningvärdet det år som arbetet genomfördes.*

→ *Avsikten är att erhålla en uppskattning av storleksordningen av åtgärder som behövs för att åstadkomma ett nät som motsvarar kvalitetskraven.*

2. Hur mycket justeras distributionsnätet på olika spänningsnivåer för att vara förenligt med kvalitetskraven på verksamheten under övergångsperioderna enligt 119 § i elmarknadslagen, uttryckt i kilometer?

- MS/LS
 - åren 2014–2019
 - åren 2020–2023
 - åren 2024–2028

→ *Den bästa uppskattningen av hur mycket av nätet genom de meddelade åtgärderna och volymerna ändras för att till sin uppbyggnad motsvara kvalitetskraven. Svaret på frågan är ändringarna i längden av det nät som uppfyller kvalitetskraven jämfört med läget i början av 2014.*

→ *Till ändringar räknas situationer där en nätdel till sin uppbyggnad ändras så att den motsvarar kvalitetskraven. Exempelvis en luftledning i skogen dras om som jordkabel. Om en nätdel som förnyas redan uppfyller kvalitetskraven, ska den inte antecknas här. Det gäller till exempel situationer där en jordkabel ersätts med en ny jordkabel.*

→ *Nätets längd anges enligt den nya uppbyggnaden/sträckningen, eftersom det beskriver bättre de åtgärder som utförts. Exempelvis när en luftledning i skogen*

24.4.2020

dnr 1138/402/2020

ersätts med en jordkabel som dras längs vägen, är det viktigare att veta den nya sträckningens längd.

3 och 4. Hur många driftställen inom/utanför detaljplaneområdet överförs till ett distributionsnät som uppfyller kvalitetskraven på verksamheten under övergångsperioderna enligt 119 § i elmarknadslagen, uttryckt i antal?

- åren 2014–2019
- åren 2020–2023
- åren 2024–2028

→ *Bästa uppskattningen av hur många driftställen som genom åtgärderna kommer att omfattas av kvalitetskraven inom/utanför detaljplanerat område under övergångsperioderna*

→ *Det uppskattade antalet driftställen på de nya områdena kan beaktas i det totala antalet abonnenter. Då ska de nya driftställes andel av det totala antalet beskrivas i utvecklingsplanen.*

5. I hur stor utsträckning används jordkablar på olika spänningsnivåer i distributionsnätet efter åtgärderna och efter övergångsperioderna enligt 119 § i elmarknadslagen, uttryckt i procent?

- MS/LS
 - 1.1.2020
 - 1.1.2024
 - 1.1.2029

→ *Uppskattning av omfattningen av jordkablar efter åtgärderna.*

4.5 Bilaga 3

Bilaga 3 beskriver nuläget i elnätet. Uppgifterna ska lämnas per ingången av det år som utvecklingsplanen för distributionsnät lämnas in (dvs. per den 1 januari). I föreskriften konstateras följande om kartor:

...

1. Karta över mellanspanningsdistributionsnätet, där de delar av elnätet som uppfyller elmarknadslagens kvalitetskrav på verksamheten i distributionsnätet har markerats.

om merparten av distributionsnätsinnehavarens distributionsnät uppfyller kvalitetskraven på verksamheten kan nättinnehavaren i stället lämna in en karta över mellanspanningsdistributionsnätet, där de delar av elnätet som inte uppfyller elmarknadslagens kvalitetskrav på verksamheten i distributionsnätet har markerats.



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

Denna karta ska lämnas in för första gången i den utvecklingsplan för distributionsnätet som ska lämnas in år 2020. Kartan ska då beskriva den situation som råder den 1 januari 2020.

...

Syftet med kartan är att beskriva vilka områden som uppfyller kvalitetskraven för verksamheten. Därigenom ska det också i kartan över mellanspänningsnätet gå att urskilja vilka delar av elnätet som matar driftställen som räknats in inom ramen för kvalitetskraven för verksamheten.

→ *Energimyndigheten rekommenderar att i stället för en karta över mellanspänningsnätet i första hand lämna en karta över **områden som uppfyller kvalitetskraven** i webbtjänsten verkkotietopiste.fi. På kartan definieras ett område/områden inom vilken/inom vilka driftställena är inom ramen för kvalitetskraven. De fastigheter som ligger inom ett område som definierats på kartan betraktas vara inom ramen för kvalitetskraven.*

→ *Nätinnehavaren kan i stället för områden som uppfyller kvalitetskraven lämna en karta enligt den uttryckliga ordalydelsen i Energimyndighetens rapportsystem som en PDF-fil.*

Den karta som beskriver mellanspänningsnätet ska motsvara de mängduppgifter som lämnas i utvecklingsplanen om driftställen som är inom ramen för driftsäkerheten. På kartan ska alltså de nätdelar markeras som matar driftställen inom ramen för driftsäkerheten.

Det markerade nätet ska skilja sig tydligt från övrigt nät samt kartan: med färger, symboler eller på annat sätt som syns i kartan. Dessutom bör det framgå av nätkartan vilka fastigheter som betjänas av mellanspänningsnät som uppfyller kvalitetskraven. Nätinnehavaren kan till exempel på kartan visa det lågspänningsnät eller de transformatorstationer som mellanspänningsnätet matar i normalt driftläge.

→ *Beakta definitionen av leveranssäkerheten och driftstället i punkt 4.2.*

2. Hur omfattande är distributionsnätet på olika spänningsnivåer, uttryckt i kilometer?

- MS/LS

3. Hur stor del av distributionsnätet på olika spänningsnivåer uppfyller kvalitetskraven på verksamheten i distributionsnätet, uttryckt i kilometer??

- MS/LS

→ *En uppskattning av längden på det nät som till sin uppbyggnad uppfyller kvalitetskraven enligt situationen i början av det år när planen lämnas in. Med andra ord den del av nätet, som inte kräver åtgärder med tanke på kvalitetskraven.*

4 och 6. Hur många driftställen har nätinnehavaren inom/utanför detaljplaneområdet, uttryckt i antal?

24.4.2020

dnr 1138/402/2020

→ Här anges antalet driftställen inom och utanför detaljplanerat område. Avsikten är bland annat att bilda sig en uppfattning om hur stor andel av nätinnehavarens driftställen som finns på detaljplanerat område.

5 och 7. Hur stor del av driftställena inom/utanför detaljplaneområdet ingår i ett distributionsnät som uppfyller kvalitetskraven på verksamheten i distributionsnätet, uttryckt i antal?

→ Denna information om situationen jämförs med uppgifterna från planen i bilagorna 2 och 5.

8. I hur stor utsträckning används jordkablar på olika spänningsnivåer i distributionsnätet, uttryckt i procent?

- MS/LS

9. I hur stor utsträckning förekommer luftledningar i skogen på olika spänningsnivåer, uttryckt i kilometer?

- MS/LS

→ Nätinnehavarens uppskattning av hur många kilometer av luftledningarna som är dragna i skog. Planen ska innehålla en beskrivning av den metod med vilken ledningarna i skogen har bestämts (CLC, Tapio...).

→ Här avses de delar av ledningen som verkligen kan hamna under fallande träd. De ledningsavsnitt som löper längs ett skogsparti (med skog bara på ena sidan) ska också anges här. Den väsentligaste skillnaden mellan punkterna 9 och 10 är att de ledningar som anges under punkt 10 kan repareras snabbare.

10. Hur stor andel luftledningar som är placerade intill vägar och som har skog på den ena sidan finns det på olika spänningsnivåer, uttryckt i kilometer?

- MS/LS

→ Nätinnehavarens uppskattning av hur många kilometer denne har ledningar som är dragna längs vägar och som kan hamna under fallande träd (vid skogs-kanten). Planen ska innehålla en beskrivning av den metod med vilken ledningarna som är dragna längs vägar har bestämts (CLC, Tapio...).

4.6 Bilaga 4

Enligt 52 § ska utvecklingsplanen "innehålla detaljerade åtgärder som är fördelade på perioder om två kalenderår och som systematiskt och långsiktigt förbättrar distributionsnätets tillförlitlighet och säkerhet och som leder till att distributionsnätet uppfyller de krav som föreskrivs i 51 och 119 §."

I bilaga 4 anges detaljerade åtgärder under innevarande och följande kalenderår.

1. Hur mycket pengar investerar och använder elnätsinnehavaren till underhåll i syfte att uppfylla de kvalitetskrav som ställs på verksamheten i distributionsnätet under det innevarande året och nästa år, uttryckt i euro?



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

- HS/Ställverk/MS/Transformatorstationer/LS
 - Investeringar
 - Underhåll

→ *En uppskattning enligt budgeten av investerings- och underhållskostnaderna under innevarande och följande år*

→ *I underhållskostnaderna anges endast det belopp som används på föregripande underhåll.*

2 och 3. Med hjälp av vilka åtgärder ändras distributionsnätet inom/utanför detaljplaneområdet så att det uppfyller kvalitetskraven på verksamheten under det innevarande året och nästa år?

- HS och ställverk/MS och transformatorstationer/LS

→ *I svaret anges de viktigaste investerings- och underhållsåtgärderna i detalj med hjälp av några konkreta exempelobjekt. För exempelobjekten anges:*

- *Åtgärd och plats*
- *Åtgärdens uppskattade influensområde (driftställen)*
- *Åtgärdens uppskattade (beräknade) inverkan på leveranssäkerheten*
- *Tid för åtgärdens genomförande*
- *Investeringskostnader för åtgärden*
- *Åtgärdens inverkan på underhållskostnaderna*

4. Hur stor del av distributionsnätet på olika spänningsnivåer ändras genom dessa åtgärder för att uppfylla kvalitetskraven på verksamheten under det innevarande året och nästa år, uttryckt i kilometer?

- MS/LS

→ *En uppskattning av hur mycket av nätet ändras genom de meddelade åtgärderna och volymerna för att till sin uppbyggnad motsvara kvalitetskraven. Svaret på frågan är ändringarna i längden av det nät som uppfyller kvalitetskraven under innevarande och följande år, jämfört med läget vid ingången av det år som planen lämnas.*

→ *Till ändringar räknas situationer där en nätdel ändras så att den motsvarar kvalitetskraven. Exempelvis en luftledning i skogen dras om som jordkabel. Om en nätdel redan uppfyller kvalitetskraven, ska den inte antecknas här även om den förnyas. T.ex. Jordkabeln ersätts med en ny jordkabel.*

24.4.2020

dnr 1138/402/2020

→ *Nätets längd anges enligt den nya uppbyggnaden/sträckningen, eftersom det beskriver bättre de åtgärder som utförts. Exempelvis när en luftledning i skogen ersätts med en jordkabel som dras längs vägen, är det viktigare att veta den nya sträckningens längd.*

5 och 6. Hur många driftställen inom/utanför detaljplaneområdet överförs genom dessa åtgärder till ett distributionsnät som uppfyller kvalitetskraven på verksamheten under det innevarande året och nästa år, uttryckt i antal?

→ *Antalet driftställen på olika områden som genom dessa åtgärder kommer att uppfylla kvalitetskraven.*

7. I hur stor utsträckning används jordkablar på olika spänningsnivåer i distributionsnätet efter åtgärderna under det innevarande året och nästa år, uttryckt i procent?

- MS/LS

4.7 Bilaga 5

Bilaga 5 innehåller mer detaljerade åtgärder som genomförts under de två föregående kalenderåren.

1. Vilka eurobelopp investerade och använde distributionsnätinnehavaren till förebyggande underhåll för att uppfylla kvalitetskraven på elnätsverksamheten under de två föregående åren?

- HS/Ställverk/MS/Transformatorstationer/LS
 - Investeringar
 - Underhåll

→ *Beloppen för genomförda ersättningsinvesteringar anges enligt penningvärdet det år de genomfördes. I beloppet för underhåll anges endast andelen för förebyggande underhåll.*

2. & 3. Med hjälp av vilka åtgärder ändrades distributionsnätet inom/utanför detaljplaneområdet under de två föregående åren för att uppfylla kvalitetskraven på verksamheten?

- HS och ställverk/MS och transformatorstationer/LS

→ *I svaret anges de viktigaste investerings- och underhållsåtgärderna i detalj med hjälp av några konkreta exempelobjekt. Jämför Bilaga 4, frågorna 2 och 3.*

→ *Om nätinnehavaren har avvikit från de tvåårsplaner som angetts i dennes föregående utvecklingsplan, ska orsaken till avvikelserna motiveras.*

4. Hur stor del av distributionsnätet på olika spänningsnivåer ändrades genom dessa åtgärder under de föregående två åren för att uppfylla kvalitetskraven på verksamheten, uttryckt i kilometer?



24.4.2020

dnr 1138/402/2020

- MS/LS

→ *Här anges hur mycket av nätet som med de meddelade åtgärderna ändrades under de föregående två åren för att till sin uppbyggnad motsvara kvalitetskraven.*

5 och 6. Hur många driftställen inom/utanför detaljplaneområdet överfördes genom dessa åtgärder under de föregående två åren till ett distributionsnät som uppfyller kvalitetskraven på verksamheten, uttryckt i antal?

→ *Här anges hur många driftställen som inom/utanför detaljplanerat område uppfyllde kvalitetskraven.*