

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.

Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av Energimyndigheten.

This is a document that has been electronically signed by the Energy Authority.

Asiakirjan
päivämäärä on:

02.11.2023

Dokumentet är
daterat:

02.11.2023

The document is
dated:

02.11.2023

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name:

Maija Laine

Pvm / Datum / Date:

02.11.2023

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name:

Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date:

02.11.2023

Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

Detta dokument består av följande delar:

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

This document contains:

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)

2.11.2023

3167/000002/2023

FÖRESKRIFT OM UTVECKLINGSPLAN FÖR DISTRIBUTIONSNÄT

Energimyndigheten föreskriver med stöd av 52 § 5 mom. i elmarknadslagen (588/2013) följande:

1 §

Denna föreskrift tillämpas på utvecklingsplan för distributionsnät enligt 52 § i elmarknadslagen.

Denna föreskrift upphäver Energimyndighetens föreskrift om utvecklingsplan för distributionsnät (dnr 3019/002/2021) av den 8 december 2021.

2 §

Distributionsnätsinnehavaren ska utarbeta en enhetlig utvecklingsplan för distributionsnät, i vilken ska anges åtminstone de uppgifter som avses i bilagorna 1–7 till denna föreskrift disponerade enligt bilagornas struktur. Utvecklingsplanen ska publiceras på nätinnehavarens webbplats.

3 §

Distributionsnätsinnehavaren ska höra relevanta nätanvändare och innehavare av stamnät och högspänningsdistributionsnät om utvecklingsplanen.

Som relevanta nätanvändare betraktas de som använder nätinnehavarens distributionsnät. Hörandet av nätanvändarna ska pågå minst en månad och hörandet ska pågå minst under tiden 1–31 maj.

4 §

Resultaten av hörandet ska publiceras tillsammans med utvecklingsplanen på nätinnehavarens webbplats. Hörandet och publiceringen av utvecklingsplanen ska genomföras med hänsyn till jämlik behandling av de relevanta nätanvändarna med avseende på deras tillgång till planen och möjligheter att yttra sig om den.

Utvecklingen av distributionsnätet ska grunda sig på en öppen utvecklingsplan. I publiceringen av utvecklingsplanen bland annat i samband med hörandet beaktas sekretessbestämmelserna, enligt vilka bland annat uppgifter om säkerhet och beredskap kan vara sekretessbelagda. Utöver ovan nämnda uppgifter kan även afärshemligheter vara sekretessbelagda.

5 §

Utvecklingsplanen ska tillsammans med resultaten av hörandet lämnas in elektroniskt i Energimyndighetens rapporteringssystem eller på något annat sätt som Energimyndigheten har uppgett.

2.11.2023

3167/000002/2023

6 §

Distributionsnätinnehavare ska lämna en utvecklingsplan för distributionsnät till Energimyndigheten senast den 30 juni 2024 och därefter med ett intervall på två kalenderår senast den 30 juni varje år som utvecklingsplanen ska inlämnas.

Vid väsentliga ändringar i utvecklingsplanen, ska den uppdaterade utvecklingsplanen samt motiveringen till uppdateringsbehoven utan dröjsmål lämnas till Energimyndigheten.

7 §

Utvecklingsplanen samt de lösningar som presenteras i den ska basera sig på prognosen för förändringar i den verksamhetsmiljö som påverkar eldistributionen.

8 §

I utvecklingsplanen ska ingå ändamålsenliga jämförelser av kostnadseffektiviteten hos utvecklingsåtgärderna för distributionsnätet. Kostnadsjämförelser i planen ska göras för utvecklingszoner med enhetliga egenskaper, som nätinnehavaren ska definiera.

9 §

I utvecklingsplanen för distributionsnät ska man på allmän nivå beskriva de åtgärder som ska vidtas för att uppfylla kraven enligt 51 § och 119 § i elmarknadslagen under de återstående åren av den övergångsperiod som avses i 119 §. De ersättnings- och underhållsinvesteringar som gjorts för att uppfylla kvalitetskraven i fråga om funktion ska redovisas från och med 2014.

I utvecklingsplanen för distributionsnät ska närmare anges vilka åtgärder som ska vidtas för att uppfylla kraven enligt 51 § och 119 § i elmarknadslagen under det år då planen lämnas in och det därpå följande kalenderåret.

De detaljerade åtgärder som vidtagits för att uppfylla kraven enligt 51 § och 119 § i elmarknadslagen under de två föregående kalenderåren ska rapporteras i utvecklingsplanen för distributionsnät. Åtgärderna ska jämföras med de åtgärder för ifrågavarande år som angivits i den föregående utvecklingsplanen. Om de genomförda åtgärderna avviker väsentligt från de planerade, ska orsakerna till avvikelserna motiveras.

10 §

I utvecklingsplanen för distributionsnät ska det läggas fram en plan för de centrala distributionsnätinvesteringarna som behövs för att upprätthålla överföringskapaciteten i distributionsnätet samt för anslutning av ny elproduktionskapacitet och nya laster till distributionsnätet under de följande tio åren samt en plan för användning av flexibilitet i elförbrukningen, ellager, distributionsnätinnehavarens energieffektivitetsåtgärder och andra resurser som ett alternativ till en utvidgning av distributionsnätets överföringskapacitet.

2.11.2023

3167/000002/2023

11 §

Energimyndigheten kan ge närmare skriftliga anvisningar om hur denna föreskrift ska tillämpas eller ändra denna föreskrift genom en ny föreskrift.

12 §

Föreskriften träder i kraft den 1 januari 2024 och gäller tills vidare.

BILAGOR:

BILAGA 1: Strategisk prognos för förändringar i eldistributionsnätets verksamhetsmiljö

BILAGA 2: Utgångspunkter för utvecklingsplanen för distributionsnät

BILAGA 3: Kostnadsjämförelse av lösningar som används i utvecklingszonerna för distributionsnätet

BILAGA 4: Långsiktig plan

BILAGA 5: Åtgärder för utveckling av distributionsnätet under innevarande och följande år

BILAGA 6: Åtgärder för utveckling av distributionsnätet under de två föregående åren

BILAGA 7: Hörande om utvecklingsplanen

Denna föreskrift har publicerats i Energimyndighetens föreskriftssamling och finns tillgänglig på Energimyndighetens webbplats på <https://www.energiavirasto.fi>.

2.11.2023

3167/000002/2023

BILAGA 1 – Strategisk prognos för förändringar i eldistributionsnätets verksamhetsmiljö

Distributionsnätsinnehavaren ska göra upp en plan för upprätthållande av överföringskapaciteten i distributionsnätet samt för anslutning av ny elproduktionskapacitet och nya laster. Dessutom ska nätinnehavaren utveckla sitt distributionsnät på ett kostnadseffektivt sätt. För dessa ändamål ska nätinnehavaren göra en motiverad strategisk prognos över förändringar i verksamhetsmiljön som påverkar hur utvecklingen av nätet planeras och genomförs.

1. Hur utvecklas följande numeriska faktorer enligt distributionsnätsinnehavarens prognos inom distributionsnätsinnehavarens verksamhetsområde under de följande tio åren jämfört med situationen i början av det år när planen lämnas in?
 - a. Energi som överförts i nätområdet, MWh
 - i. Energi som överförts till nättjänstkunder
 - ii. Energi som tagits emot av nättjänstkunder
 - b. Antal driftsställen, st.
 - c. Distribuerad produktion
 - i. Total nominell effekt, kW
 - a) HS
 - b) MS
 - c) LS
 - ii. Antal, st.
 - a) HS
 - b) MS
 - c) LS
 - d. Antal anslutningar för offentlig laddning av eldrivna fordon, st.
2. Hur och på vilken grund har distributionsnätsinnehavaren skapat prognosen och hur har sannolikheten för förändringar bedömts?
3. Hur har distributionsnätsinnehavaren bedömt sannolikheten för de väderfenomen som avses i 51 § i elmarknadslagen och hur klimatförändringen påverkar eldistributionen inom sitt ansvarsområde?
4. Vilka ytterligare förutsebara förändringar i verksamhetsmiljön, som påverkar utvecklingen av nätet, förväntas ske under de följande tio åren?

2.11.2023

3167/000002/2023

BILAGA 2 – Utgångspunkter för utvecklingsplanen för distributionsnät

I bilaga 2 anges de utvecklingszoner i distributionsnätet som grundar sig på likheten mellan egenskaperna hos nätet och dess verksamhetsmiljö och för vilka utvecklingsåtgärderna för nätet beskrivs.

Nätinnehavaren ska, med beaktande av den strategiska prognosen i bilaga 1, för varje utvecklingszon lägga fram en strategi där nätinnehavaren har för avsikt att på ett kostnadseffektivt sätt

- 1) uppfylla skyldigheterna enligt 51 § i elmarknadslagen gällande kvalitetskraven i fråga om funktion
- 2) utnyttja flexibilitetstjänster som en del av en effektiv och säker användning av distributionsnätet samt
- 3) undersöka och utnyttja alternativa sätt att säkerställa tillräcklig kapacitet i distributionsnätet.

Planen ska delas upp i utvecklingszoner. Nätinnehavaren ska på grundval av nätstrukturen, det geografiska läget eller andra särdrag inom sitt ansvarsområde fastställa enhetliga utvecklingszoner. Om nätinnehavaren inte fastställer utvecklingszonerna inom sitt ansvarsområde, ska planen presenteras åtminstone för varje kvalitetskravnivå som avses i 51 § i elmarknadslagen. I detta fall ska områden som uppfyller följande krav gälla som utvecklingszoner:

- i. 6 timmars kvalitetskrav
- ii. 36 timmars kvalitetskrav eller
- iii. en kvalitetskravnivå i enlighet med de lokala förhållandena som avses i 51 § 2 mom. i elmarknadslagen, om sådan har fastställts.

Om nätets eller verksamhetsmiljöns egenskaper kräver det ska planen delas upp i utvecklingszoner, det vill säga mindre helheter som ska granskas. För varje fastställd utvecklingszon ska finnas en motiverad plan med kostnadsjämförelser.

Obs. 1: Utvecklingszonen kan också fastställas oberoende av kvalitetskravnivån, det vill säga nätinnehavaren kan inkludera nätdelar i en utvecklingszon både inom och utanför detaljplaneområdet.

Obs. 2: Varje nätdel måste tillhöra en utvecklingszon som fastställts av nätinnehavaren, och varje nätdel får endast tillhöra en utvecklingszon. Utvecklingszonerna får inte överlappa varandra.

Exempel: Nätinnehavare A har ett vidsträckt område utanför tätorten vars placeringsmiljö och topologi utgörs av stamledningar som förbinder bykoncentrationer till grenledningar som tjänar gleset befolkade områden. På grund av kostnadseffektiviteten är det motiverat att dela in strategin för förnyande och underhåll av ledningar i 36 h-området i följande utvecklingszoner enligt användningsändamålet: 1) stamledningar i 36 h-området och 2) grenledningar i 36 h-området.

2.11.2023

3167/000002/2023

A) Definition av utvecklingszoner i distributionsnätet

1. I hur många utvecklingszoner delar nätinnehavaren upp sina ansvarsområden så att kostnadseffektiviteten och åtgärderna kan motiveras med tillräcklig noggrannhet?
2. Vad grundar sig indelningen av utvecklingszonerna på?
3. Varje utvecklingszon ska förses med en verbal beskrivning av följande:
 - a. Vilka tekniska egenskaper eller topologiska lösningar är typiska för utvecklingszonen?
 - b. Vilka driftställen eller särskilda behov av elförbrukning är typiska för utvecklingszonen?
 - c. Vilken typ av placeringsmiljö, jordmån eller andra miljöfaktorer som väsentligt inverkar på elnätslösningen är typiska för utvecklingszonen?
 - d. Hur påverkar prognosen för förändringar i verksamhetsmiljön som beskrivs i bilaga 1 utvecklingszonen?
4. Varje utvecklingszon ska förses med följande numeriska basuppgifter och uppgifter som beskriver nätet:
 - a. Det i utvecklingszonen befintliga nätverkets
 - i. medelålder
 - ii. genomsnittlig teknisk innehavsperiod
 - b. Hur omfattande är distributionsnätet på olika spänningsnivåer i utvecklingszonen, uttryckt i kilometer?
 - i. MS
 - ii. LS
 - c. Hur stor del av distributionsnätet på olika spänningsnivåer i utvecklingszonen uppfyller kvalitetskraven i fråga om distributionsnätets funktion, uttryckt i kilometer?
 - i. MS
 - ii. LS
 - d. Hur många anslutningar har nätinnehavaren i utvecklingszonen?
 - i. Inom detaljplaneområdet
 - ii. Utanför detaljplaneområdet
 - iii. I områden med kvalitetskravnivå i enlighet med lokala förhållanden



2.11.2023

3167/000002/2023

- e. Hur många driftställen finns det i utvecklingszonen?
 - i. Inom detaljplaneområdet
 - ii. Utanför detaljplaneområdet
 - iii. I områden med kvalitetskravnivå i enlighet med lokala förhållanden
- f. Hur många av de driftställen som är belägna i utvecklingszonen omfattas av ett distributionsnät som uppfyller kvalitetskraven i fråga om dess funktion?
 - i. Inom detaljplaneområdet
 - ii. Utanför detaljplaneområdet
 - iii. I områden med kvalitetskravnivå i enlighet med lokala förhållanden
- g. I hur stor utsträckning förekommer jordkabel på olika spänningsnivåer, uttryckt i kilometer?
 - i. MS
 - ii. LS
- h. I hur stor utsträckning förekommer luftledningar i skogen på olika spänningsnivåer, uttryckt i kilometer?
 - i. MS
 - ii. LS
- i. 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?
 - i. MS
 - ii. LS
- j. I hur stor utsträckning förekommer luftledning som uppfyller kvalitetskraven på olika spänningsnivåer, uttryckt i kilometer?
 - i. MS
 - ii. LS

2.11.2023

3167/000002/2023

B) Strategi för utveckling av nät inom utvecklingszonen för distributionsnätet

1. Vilka är planeringskriterierna som anses uppfylla kvalitetskraven för distributionsnätets funktion?
 - a. 6 timmars kvalitetskrav
 - b. 36 timmars kvalitetskrav
 - c. en kvalitetskravnivå i enlighet med de lokala förhållandena som avses i 51 § 2 mom. i elmarknadslagen, om sådan har fastställts
2. Hur har följande särdrag beaktats vid utvecklingen av nätet?
 - a. Sambyggnad och anslutningar till andra nätinnehavares nät
 - b. Flexibilitetstjänster, särskilt som alternativ till traditionella investeringar
 - c. Kritiska objekt för samhället
 - d. Åtgärder för energieffektivisering, särskilt som ett alternativ till att utvidga överföringskapaciteten
3. Beräkning av nätets livscykelkostnader i utvecklingszonen
 - a. Hur fastställs faktorerna i livscykelkostnaderna?
 - b. Hur beaktas sambyggnad och anslutningar till andra nätinnehavares nät vid beräkningen av livscykelkostnaderna?
 - c. Hur beaktas användningen av moderna avancerade nätverkslösningar, såsom utnyttjande av ellager eller likströmsteknik, vid beräkningen av livscykelkostnaderna?
4. Hur kommer genomförandet av livscykelkostnaderna att följas upp och hur kommer utvecklingen av kostnaderna att påverka översynen av planeringsprinciperna?

2.11.2023

3167/000002/2023

BILAGA 3 – Kostnadsjämförelse av lösningar som används i utvecklingszonerna för distributionsnätet

I bilaga 3 beskriver nätinnehavaren för varje utvecklingszon de huvudsakliga nätutvecklingslösningar som härletts från strategin och som är lämpliga för respektive ansvarsområde och lägger fram kostnadsjämförelser för utvecklingslösningarna. Kostnadsjämförelserna visar hur kostnadseffektiv den valda lösningen är. Vid jämförelsen ska alla lösningar som är tekniskt tillämpliga beaktas.

1. Lösningar som ska användas i utvecklingszonen

- a. Vilka av följande eldistributionsstrukturer, metoder och alternativa lösningar har beaktats i nätinnehavarens utbud av verktyg för att tillgodose behovet av kapacitet och leveranssäkerhet i utvecklingszonen?
 - Jordkabel
 - Friledning
 - Breddad linjegata
 - Belagd friledning
 - Luftkabel
 - 1 kV eldistribution
 - Likströmssystem
 - Ellager
 - Flexibilitetstjänster avseende produktion eller förbrukning
 - Andra strukturer och lösningar, vilka?

Lösningarna anses omfatta uppdaterade system för nätverksskydd, nätautomation och nätverkshantering. I andra konstruktioner och lösningar kan man beskriva egenskaperna hos en lösning för skydd, automation eller energihantering, inklusive kostnader och kostnadsfördelar, som avviker väsentligt från det normala.

- b. På vilka grunder har lösningen utelämnats från jämförelsen? Om detta inte kan motiveras av tvingande skäl, ska en kostnadsjämförelse göras för användningen av lösningen. Tvingande skäl kan vara till exempel:
 - i. Kvalitetskravnivå som fastställs av lagen eller strängare särskilda krav (t.ex. av brottskritiska driftställen)
 - ii. Val som kräver planläggning (t.ex. användning av lokaler i stadens centrum)
 - iii. Annat motiverat skäl

2.11.2023

3167/000002/2023

2. Beskrivning av de eldistributionslösningar som föreslås för utvecklingszonerna. I de verbala beskrivningarna ska man utöver en allmän beskrivning även ange vilka delfaktorer livscykelkostnaderna består av. Kostnaderna för lösningen ska sammanräknas åtminstone under följande helheter:

- Investeringskostnader
- Övriga engångskostnader
- Operativa kostnader
- Skada till följd av avbrott
- Annan motiverad kostnad (om den används)

Närmare anvisningar om beräkning och fördelning av kostnaderna kan ges i en separat anvisning.

- a. Vilken är den mest fördelaktiga eldistributionslösningen i varje utvecklingszon på grundval av de strategiska val som beskrivs i bilagorna 1 och 2? (verbal beskrivning)
- b. Vilka andra lösningar som uppfyller kvalitetskraven har jämförts med lösningen med de förmånligaste livscykelkostnaderna? (verbal beskrivning)

3. Jämförelse av livscykelkostnaderna för utvecklingszonen

- a. Beskrivning av den projekthelhet som är typisk för utvecklingszonen och som används vid kostnadsjämförelsen. Närmare anvisningar om de uppgifter som krävs för beskrivningen kan ges i en separat anvisning.
- b. Jämförelsetabell för den projekthelhet som är typisk för utvecklingszonen

	Lösning 1 (den mest förmånliga ¹ lösningen)	Lösning 2	...	Lösning <i>n</i>
Total kostnad				
Investeringskostnader*				
Övriga engångskostnader*				
Operativa kostnader*				
KAH-kostnader*				
Övriga kostnader, om dessa har fastställts*				

* Ska läggas fram i planen som lämnas till Energimyndigheten.

¹ De förmånligaste livscykelkostnaderna.

2.11.2023

3167/000002/2023

BILAGA 4 – Långsiktig plan

En distributionsnätssinnehavare ska i sin utvecklingsplan under de följande tio åren inkludera en plan för de investeringar som behövs för att upprätthålla överföringskapaciteten i distributionsnätet samt för att ansluta ny elproduktion och nya laster. Dessutom ska distributionsnätssinnehavaren lägga fram åtgärder som systematiskt förbättrar distributionsnätets tillförlitlighet och säkerhet och som genom att tillhandahålla distributionsnät uppfyller och upprätthåller kraven enligt 51 och 119 § i elmarknadslagen. Dessutom måste utvecklingsplanen vara öppen på medellång och lång sikt när det gäller nödvändiga flexibilitetstjänster. Distributionsnätssinnehavaren ska lämna uppgifter om kostnaderna för de investeringar som krävs samt om den tidtabell enligt vilken kvalitetskraven kommer att uppfyllas.

I enlighet med övergångsbestämmelserna i 119 § i elmarknadslagen ska distributionsnätssinnehavaren uppfylla kraven i 51 § i elmarknadslagen senast före utgången av 2028. Om andelen jordkablar i distributionsnätssinnehavarens mellanspänningsnät har varit högst 60 procent 31.12.2018 ska kraven i 51 § uppfyllas senast före utgången av 2036. Alla distributionsnätssinnehavare ska dock besvara alla frågor i bilagan. De bolag som kommer att uppfylla kvalitetskraven senast 2028 anger hur mycket de kommer att investera för att tillgodose nätkvalitetskraven och upprätthålla nätkapaciteten.

1. Hur mycket investerar (förbrukar pengar) distributionsnätssinnehavaren för att uppfylla och upprätthålla kvalitetskraven i nätet och för att upprätthålla kapacitetsbehoven?

a. Högspänningsdistributionsnät

i. Investeringar

a) 2014–2021

b) 2022–2028

c) 2029–2036

ii. Underhåll

a) 2014–2021

b) 2022–2028

c) 2029–2036

b. Ställverk

i. Investeringar

a) 2014–2021

b) 2022–2028

c) 2029–2036

2.11.2023

3167/000002/2023

- ii. Underhåll
 - a) 2014–2021
 - b) 2022–2028
 - c) 2029–2036
- c. Medelspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - a) 2014–2021
 - b) 2022–2028
 - c) 2029–2036
 - ii. Underhåll
 - a) 2014–2021
 - b) 2022–2028
 - c) 2029–2036
- d. Transformatorstationer
 - i. Investeringar
 - a) 2014–2021
 - b) 2022–2028
 - c) 2029–2036
 - ii. Underhåll
 - a) 2014–2021
 - b) 2022–2028
 - c) 2029–2036
- e. Lågspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - a) 2014–2021
 - b) 2022–2028
 - c) 2029–2036

2.11.2023

3167/000002/2023

ii. Underhåll

- a) 2014–2021
- b) 2022–2028
- c) 2029–2036

2. Hur många driftställen som uppfyller kvalitetskraven kommer nätinnehavaren att ha vid de tidpunkter som anges i 119 § i elmarknadslagen? Distributionsnätsinnehavaren ska ange svaret på de underpunkter som anges i tidtabellen som fastställts för den.

a. Inom detaljplaneområdet

- i. 31.12.2023
- ii. 31.12.2028
- iii. 31.12.2036

b. Utanför detaljplaneområdet

- i. 31.12.2023
- ii. 31.12.2028
- iii. 31.12.2036

c. I områden med kvalitetskravnivå i enlighet med lokala förhållanden

- i. 31.12.2023
- ii. 31.12.2028
- iii. 31.12.2036

3. Hur stor del av eldistributionsnätet uppfyller kvalitetskraven vid de tidpunkter som anges i 119 § i elmarknadslagen? Distributionsnätsinnehavaren ska ange svaret på de underpunkter som anges i tidtabellen som fastställts för den.

a. MS, km

- i. 31.12.2023
- ii. 31.12.2028
- iii. 31.12.2036

2.11.2023

3167/000002/2023

- b. LS, km
 - i. 31.12.2023
 - ii. 31.12.2028
 - iii. 31.12.2036
- 4. I hur stor utsträckning används jordkablar på olika spänningsnivåer i distributionsnätet efter åtgärderna vid de tidpunkter som anges i 119 § i elmarknadslagen? Distributionsnätsinnehavaren ska ange svaret på de underpunkter som anges i tidtabellen som fastställts för den.
 - a. MS, %
 - i. 31.12.2023
 - ii. 31.12.2028
 - iii. 31.12.2036
 - b. LS, %
 - i. 31.12.2023
 - ii. 31.12.2028
 - iii. 31.12.2036
- 5. Vilken typ av ny produktion och nya laster som kräver betydande investeringar i distributionsnätet bedöms anslutas under de följande tio åren (verbal beskrivning)?
 - a. Under de följande 0 till 5 åren
 - b. Under de följande 6 till 10 åren
- 6. Hur mycket betydande investeringar i distributionsnätet (i euro) måste man göra under de följande tio åren för att ansluta ny produktion och nya laster?
 - a. Under de följande 0 till 5 åren
 - b. Under de följande 6 till 10 åren
- 7. Demonstration av anslutning av ny produktion och nya laster i nätområdet.
 - a. Var finns de investeringsbehov som beskrivs i fråga 5 geografiskt?
 - b. Var finns den lediga kapaciteten i distributionsnätet för anslutning av ny produktion och nya laster?

2.11.2023

3167/000002/2023

BILAGA 5 – Åtgärder för utveckling av distributionsnätet under innevarande och följande år

Distributionsnätsinnehavaren ska i sin utvecklingsplan lägga fram detaljerade åtgärder som är fördelade på perioder om två år och som systematiskt och långsiktigt förbättrar distributionsnätets tillförlitlighet och säkerhet. Distributionsnätsinnehavaren ska för de följande två åren lägga fram åtgärder för att uppfylla kraven enligt 51 och 119 § i elmarknadslagen, främja sambyggnad, ansluta ny produktion och nya laster samt utnyttja flexibilitetstjänster som ett alternativ till att utvidga överföringskapaciteten.

1. Hur mycket investerar nätinnehavaren (förbrukar pengar) för att uppfylla och upprätthålla nätkvalitetskraven och för att upprätthålla kapacitetsbehoven under innevarande och följande år?
 - a. Högspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - b. Ställverk
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - c. Medelspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - d. Transformatorstationer
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - e. Lågspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
2. Hur många driftställen som uppfyller kvalitetskraven har nätinnehavaren, när åtgärderna under innevarande och följande år har genomförts?
 - a. Inom detaljplaneområdet
 - b. Utanför detaljplaneområdet
 - c. I områden med kvalitetskravnivå i enlighet med lokala förhållanden

2.11.2023

3167/000002/2023

3. I vilka utvecklingszoner och vilka åtgärder kommer att vidtas under innevarande och följande år?
4. Hur stor del av eldistributionsnätet uppfyller kvalitetskraven i fråga om funktion efter de åtgärder som vidtas under innevarande och följande år?
 - a. MS, km
 - b. LS, km
5. I hur stor utsträckning används jordkablar på olika spänningsnivåer i distributionsnätet efter åtgärderna under innevarande och följande år?
 - a. MS
 - b. LS
6. I hur stor del av de planerade investeringarna har man planerat att utnyttja sambyggnad?
 - a. I kilometer
 - b. I procent av de investerade kilometerna
7. Har distributionsnätsinnehavaren publicerat planer för investeringarna under innevarande och följande år för att främja sambyggnad i nättjänsten för sambyggnad (t.ex. Nätverksinformationspunkten)?
8. Betydande distributionsnätsinvesteringar för anslutning av ny produktion och nya laster under innevarande och följande år.
 - a. Beloppet av distributionsnätsinnehavarens investeringar under innevarande och följande år, i euro
 - b. Vilken typ av investeringar i distributionsnätet som krävs för att ansluta ny produktion och nya laster (verbal beskrivning)
9. Användning av flexibilitetstjänster under innevarande och följande år.
 - a. Vilka utredningar eller pilotprojekt avser nätinnehavaren genomföra gällande användningen av flexibilitetstjänster under innevarande och följande år?
 - b. Vilka typer av flexibilitetstjänster används och i vilka slags objekt används de? Flexibilitetstjänsterna ska också beskrivas i fråga om volym och de fördelar som kan uppnås.
 - c. Vilka är de beräknade kostnaderna för att utnyttja flexibilitetstjänsterna?
 - i. Ibruktagningskostnader, €
 - ii. Årliga driftskostnader, €/a
 - iii. Kostnadsvinster som uppkommer under livscykeln, €

2.11.2023

3167/000002/2023

BILAGA 6 – Åtgärder för utveckling av distributionsnätet under de två föregående åren

Distributionsnätsinnehavaren ska i sin utvecklingsplan lägga fram detaljerade åtgärder som är fördelade på perioder om två år och som systematiskt och långsiktigt förbättrar distributionsnätets tillförlitlighet och säkerhet. Distributionsnätsinnehavaren ska visa hur åtgärderna enligt bilaga 5 för att uppfylla kraven i 51 och 119 § i elmarknadslagen, främja sambyggandet, ansluta ny produktion och nya laster samt utnyttja flexibilitetstjänsterna som ett alternativ till att utvidga överföringskapaciteten har genomförts.

1. Hur mycket investerade nätinnehavaren (använde pengar) för att uppfylla och upprätthålla nätkvalitetskraven och för att upprätthålla kapacitetsbehoven under de två föregående åren?
 - a. Högspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - b. Ställverk
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - c. Medelspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - d. Transformatorstationer
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
 - e. Lågspänningsdistributionsnät
 - i. Investeringar
 - ii. Underhåll
2. Hur många driftställen som uppfyller kvalitetskraven har nätinnehavaren efter de två föregående årens åtgärder?
 - a. Inom detaljplaneområdet
 - b. Utanför detaljplaneområdet
 - c. I områden med kvalitetskravnivå i enlighet med lokala förhållanden
3. I vilka utvecklingszoner och vilka åtgärder har vidtagits under de två föregående åren?

2.11.2023

3167/000002/2023

4. Hur stor del av eldistributionsnätet uppfyller kvalitetskraven i fråga om funktion efter de två föregående årens åtgärder?
 - a. MS, km
 - b. LS, km
5. I hur stor del av investeringarna har sambyggnad utnyttjats?
 - a. I kilometer
 - b. I procent av de investerade kilometerna
6. Betydande distributionsnätinvesteringar för anslutning av ny produktion och nya laster under de föregående två åren.
 - a. Beloppet av distributionsnätinnehavarens investeringar under de föregående två åren, i euro
 - b. Vilken typ av investeringar i distributionsnätet som gjordes för att ansluta ny produktion och nya laster (verbal beskrivning)
7. Användning av flexibilitetstjänster efter de två föregående årens åtgärder. *(Underpunkterna b., c. och d. lämnas för första gången i utvecklingsplanen för 2026.)*
 - a. Vilka utredningar eller pilotprojekt har nätinnehavaren genomfört gällande användningen av flexibilitetstjänster under de föregående två åren?
 - b. Vilka typer av flexibilitetstjänster har använts och i vilka slags objekt har de använts? Flexibilitetstjänsterna ska också beskrivas i fråga om volym och de fördelar som har uppnåtts.
 - c. Hur har nätinnehavaren följt upp och utrett hur de tillgängliga flexibilitetstjänsterna genomförs på marknadsvillkor?
 - d. Vilka är de faktiska kostnaderna för att utnyttja flexibilitetstjänsterna?
 - i. Ibruktagningskostnader, €
 - ii. Årliga driftskostnader, €/a
 - iii. Kostnadsfördelar som uppnåtts med flexibilitetstjänster under de två föregående åren, €
8. Är utfallet under de två föregående åren förenligt med den plan som lades fram i den föregående utvecklingsplanen? Orsakerna för avvikelserna mellan planen och utfallet ska redogöras.
9. Nätinnehavaren ska lämna in en officiell karta över de områden som uppfyller kvalitetskraven.

Närmare anvisningar om det tekniska formatet och inlämnandet av kartan kan ges i en separat anvisning.

2.11.2023

3167/000002/2023

BILAGA 7 – Hörande om utvecklingsplanen

Nätinnehavaren ska höra relevanta nätanvändare och innehavare av stamnät och högspänningsdistributionsnät om den öppna utvecklingsplanen. Hörandet av nätanvändarna ska pågå minst en månad och hörandet ska pågå minst under tiden 1–31 maj.

1. Hur har hörandet om utvecklingsplanen skett?
2. När har hörandet om utvecklingsplanen skett?
3. Vilka berörda parter har uttalat sig om utvecklingsplanen? Svaren ska innehålla en redogörelse för antalet utlåtanden enligt en indelning i lämpliga grupper.
4. Hur har nätinnehavaren behandlat utlåtandena om utvecklingsplanen?
5. Vilka är de viktigaste resultaten av de utlåtanden som avgetts?
6. Behov av ändringar i utvecklingsplanen
 - a. Hur har utvecklingsplanen ändrats efter hörandet?
 - b. I vilka avseenden har resultaten av hörandet inte lett till något behov av att ändra utvecklingsplanen?
7. Nätinnehavaren ska på begäran lämna till Energimyndigheten det utkast till utvecklingsplan om vilket de relevanta nätanvändarna har hört.