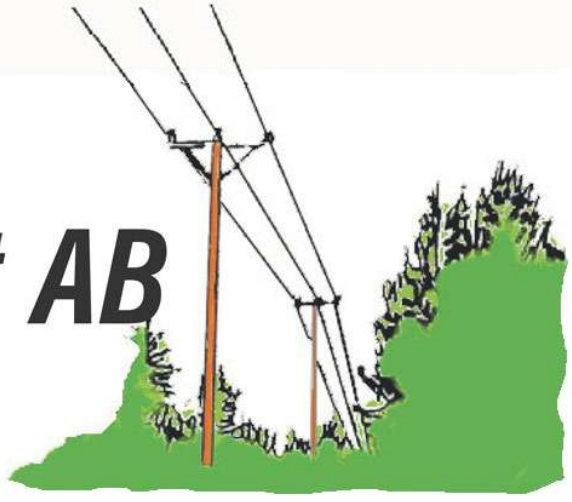
PRELIMINÄR
NÄTUTVECKLINGSPLAN
ÅR 2027–2036
för
ÅSELE ELNÄT AB

Åsele Elnät AB



Innehållsförteckning

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät 3
1.1 Uppgifter om företaget 3
1.2 Uppgifter om företagets elnät 3
1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet 3
2. Behov av överföringskapacitet i elnätet 4
2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete 4
2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036 4
2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet 4
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen 5
3. Planerade investeringar och alternativa lösningar 5
3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder 5
3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat 5
3.2 Planerade investeringar 5
3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 5
3.3.1 Det förväntade behovet 5
3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna 5
3.3.3 Omdirigering 5
4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet 5
5. Samråd 5
5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd 5

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.1 UPPGIFTER OM FÖRETAGET

Företagsnamn:	Åsele Elnät AB
Organisationsnummer:	559012–8897
Kontaktperson:	Roger Jansson
E-post:	info@aselekraft.net
Telefonnummer:	0941-100 03
Länk till preliminär nätutvecklingsplan:	https://aselekraft.net/natutvecklingsplan/
Länk till information om samrådet:	https://aselekraft.net/natutvecklingsplan/
Länk till slutlig nätutvecklingsplan:	
Länk till slutlig samrådredogörelse:	

1.2 UPPGIFTER OM FÖRETAGETS ELNÄT

Åsele Elnät bedriver elnätsverksamhet i delar av Åsele kommun. Elnätet är anslutet till Vattenfalls regionnät. Bolaget har 170 kilometer 20 kV ledning. Cirka 1 800 elnätskunder förbrukar årligen cirka 25 MWh per år.

1.3 KARTA ÖVER OMRÅDET DÄR FÖRETAGET BEDRIVER NÄTVERKSAMHET

Koncessionsområde 1275Aa, området inom röda och blå linjer på följande karta.



2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 REDOGÖRELSE FÖR FÖRETAGETS PROGNOSARBETE

Vi jobbar systematiskt tillsammans med näringslivet och kommunen för att i god tid förutse förändrat kapacitetsbehov.

2.2 PROGNOS FÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET 2027–2036

Överföringskapacitet i MW	
År	**Hela nätet**
2027	6,5
2028	6,7
2029	6,9
2030	7,1
2031	7,3
2032	7,5
2033	7,7
2034	7,9
2035	8,1
2036	8,3

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Överföringskapacitet förändring jämfört mot föregående år	
År	**Hela nätet [%]**
2024	11,9
2025	-19,7
2026	2,0
2027	2,0
2028	2,0
2029	2,0
2030	2,0
2031	2,0
2032	2,0
2033	2,0
2034	2,0
2035	2,0
2036	2,0

Energiforsks rapport 2023–913 visar på ett ökat effektbehov om 81 % över 25 år. Enligt rapporten står industrin för den merparten av ökningen. Vi har prognosticerar att ca 10 % av den ökningen kan bli verklighet för vår del. Någon större industrietablering i vårt elnätsområde är inte tillkännagiven och vi bedömer det heller inte som sannolikt. Vi ser en risk för nätstabiliteten genom ökningen av batterilager för stödtjänster. Elektrifieringen av fordon kommer att stå för den största delen av effektbehovet.

2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN

Vi bedömer att befintligt elnät kommer kunna möta det ökade kapacitetsbehovet.

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 FÖRETAGETS TILLVÄGAGÅNGSSÄTT VID PLANERING AV ÅTGÄRDER

Ett antal parametrar, till exempel anläggningsbesiktningar, sammanställning av avbrottsstatistik och analys av kunders behov, ligger till grund för vår samlade bedömning för om det kommer uppstå ett behov av åtgärder.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Enligt p. 3.2 nedan bedömer vi inte ha något investeringsbehov utöver löpande underhåll.

3.2 PLANERADE INVESTERINGAR

Utöver löpande underhåll av befintligt elnät har vi inte planerat för några investeringar inom överskådlig tid.

3.3 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER

3.3.1 Det förväntade behovet

Vi bedömer att befintligt elnät kommer kunna möta det ökade kapacitetsbehovet.

3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

I dagsläget har vi inga behov av flexibilitetstjänster. Vi kan heller inte se att det kommer behövas inom överskådlig tid.

3.3.3 Omdirigering

Omdirigering tillämpas inte i distributionsnätet i dagsläget. Det finns heller ingen plan på att införa det.

4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet

De planerade åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet.

5. Samråd

5.1 REDOVISNING AV RESULTAT FRÅN OFFENTLIGT SAMRÅD

Resultatet av samrådet redovisas i ett separat dokument, Samrådsredogörelse nätutvecklingsplan 2027–2036, som återfinns på vår hemsida, enligt p. 1.1 ovan.