Förkvalificeringsansökan för deltagande i pilot för variabla resurser

[Ansökande företag (Balansansvarig)]

[Enhet/Grupp]

|  |  |
| --- | --- |
| FCR-N | aFRR uppreglering |
| FCR-D uppreglering | aFRR nedreglering |
| FCR-D nedreglering | mFRR uppreglering |
| FFR | mFRR nedreglering |

Datum  
[ÅÅÅÅ-MM-DD]

Utgåva: 1.0  
Gäller fr.o.m.: 2022-02-28

# Inledning

Detta dokument fungerar som en mall som potentiella deltagare i piloten för variabla resurser ska fylla i. Den information som efterfrågas i mallen ska betraktas som ett minimum och ska kompletteras vid behov. Observera att detta är en förenklad version av ordinarie förkvalificeringsdokument. För mer handledning vid ifyllande av detta dokument, vänligen se ordinarie förkvalificeringsdokument.

Godkännande av denna ansökan gäller enbart för deltagande på stödtjänst­marknaderna under pilotens gång. Deltagande i piloten förutsätter att aktören inkommer med ansökan senast 15 augusti 2022, samt får sin slutgiltiga ansökan godkänd senast 15 september 2022. För ordinarie godkännande (efter pilotens slut) krävs ifyllnad och godkännande av ordinarie förkvalificeringsdokument, inklusive tillhörande tester. Information från denna förenklade ansökan, samt driftdata som loggas under piloten, kan delvis användas som underlag för en fullständig ansökan vid pilotens slut.

All dokumentation kopplat till ansökan och piloten skall skickas genom en tjänst för säker kommunikation som tillhandahålls av Svenska kraftnät. När ansökan är komplett och redo att skickas in meddelar den ansökande Svenska kraftnät detta genom att kontakta [fcr@svk.se](mailto:fcr@svk.se). Den ansökande får därefter tillgång till någon av de tjänster för säker kommunikation som erbjuds, för närvarande *Alfresco*.

# Sammanfattning

*Ange sammanfattande information om enheten eller gruppen.*

|  |
| --- |
| Ange typ av reserv:  Enhet[[1]](#footnote-1)  Grupp[[2]](#footnote-2)  Ange namn på enhet eller grupp:  Ange elområde:  SE1  SE2  SE3  SE4  Ange om styrning sker via en lokal eller central funktion:  Lokal  Central  Ange typ av reglering:  Linjär  Stegvis  Ange typ av energireserv:  Obegränsad energireserv  Begränsad energireserv (LER) |

*Ange en sammanfattning av uppvisad kapacitet i tabellen nedan.*

Tabell 1. Sammanfattning av erhållna testresultat. Mintest är frivilligt för godkännande i piloten. För ordinarie godkännande (efter piloten) krävs dock att mintestet utförts någon gång under piloten om enheten eller gruppen avser förkvalificera FFR eller FCR.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Tjänst | Maxtest[[3]](#footnote-3) | Mintest[[4]](#footnote-4) (frivilligt) |  |
| FCR-N |  |  | MW |
| FCR-D upp |  |  | MW |
| FCR-D ned |  |  | MW |
| aFRR ned |  |  | MW |
| aFRR upp |  |  | MW |
| mFRR ned |  |  | MW |
| mFRR upp |  |  | MW |
| FFR[[5]](#footnote-5) |  |  | MW |
|  |  |  |  |

# Följebrev

*Information från potentiell deltagare i pilot för variabla resurser till systemansvarig för överföringssystem som ansluter reserver (Svenska kraftnät).*

## Information om ansökande företag

*Ange information om ansökande företag (balansansvarig).*

Tabell 2. Information om företaget

|  |  |
| --- | --- |
|  | |
| Företagsnamn |  |
| Organisationsnummer |  |
| Adress |  |
| Namn kontaktperson |  |
| Telefonnummer kontaktperson |  |
| E-post kontaktperson |  |
| Befattning kontaktperson |  |
|  |  |

## Information om eventuella underleverantörer

*Ange information om underleverantörer, i förekommande fall.*

Tabell 3. Information om eventuella underleverantörer

|  |  |
| --- | --- |
|  | |
| Företagsnamn |  |
| Adress |  |
| Organisationsnummer |  |
| Namn kontaktperson |  |
| Telefonnummer kontaktperson |  |
| Befattning kontaktperson |  |
| E-post kontaktperson |  |
|  |  |

## Information om enhet eller grupp

*Ange information om enheten eller gruppen (bifoga som bilaga vid behov).*

Tabell 4. Information om enhet eller grupp

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Enhet 1 | Enhet 2 | [….] |
| Namn |  |  |  |
| Ägare till enheten |  |  |  |
| GS1-kod[[6]](#footnote-6)  (i förekommande fall) |  |  |  |
| Balansansvarig aktör |  |  |  |
| Märkeffekt[[7]](#footnote-7) [MW] |  |  |  |
|  |  |  |  |

## Information om sekretess

All information som lämnas till en statlig myndighet behandlas enligt offentlighets­principen. Det innebär att vem som helst kan begära att få ta del av den information som lämnas till Svenska kraftnät om den inte är sekretessbelagd. Det ansökande företaget rekommenderas att specificera den eller de uppgifter som bedöms vara konfidentiella, samt ange en tydlig motivering till varför uppgiften ska beläggas med sekretess.

Observera att Svenska kraftnät inte är bundet av företagets bedömning utan kommer att göra en självständig prövning. Notera också att utvärderingen av ansökan delvis kommer att ske mot gemensamma nordiska krav och att Svenska kraftnät därför kan komma att behöva diskutera regeltolkningar och utveckling av nya krav med sina nordiska motsvarigheter. Samma bedömning kring sekretess kommer att gälla i den nordiska samordningen.

Följande uppgifter önskar ansökande företag ska omfattas av sekretess:

* *Ange den information och de uppgifter som bedöms som känsliga. Hänvisa till sidor, punkter, etc. i ansökningsdokument och bilagor.*

Motivering:

* *Beskriv vilken skada som kan uppstå om uppgifterna som specificerats ovan röjs.*

# Beskrivning av enhet eller grupp

## Allmän beskrivning av enhet eller grupp

Ange en allmän beskrivning av aktuell enhet eller grupp.

## Aktivering

Ange hur enheten eller gruppen aktiveras.

* *Beskriv enheten eller gruppens reglersystem. Redovisa blockschema och hur börvärdet för effektändring beräknas och styrs ut. Om enheten eller gruppen har förmåga att leverera flera stödtjänster samtidigt, beskriv hur den kombinerade leveransen hanteras.*
* *Om frekvensmätning eller aktivering sker centralt och/eller om enheten eller gruppen avser leverera aFRR, beskriv kortfattat IT-säkerhetsrutiner och riskhanteringsprocess.*
* *Om resursen består av flera enheter som aggregerats till en grupp, beskriv sammansättning och aktivering av dessa här.*

## Begränsningar i energireserv

Ange om det förekommer några begränsningar hos enhetens eller gruppens energireserv, d.v.s. om uthålligheten är begränsad. Beskriv i sådana fall hur detta hanteras under drift, återladdning, samt vid budgivning av stödtjänst.

## Hantering av effektvariationer

Ange en allmän beskrivning av hur enhetens eller gruppens effektvariationer ser ut, vad variationerna beror av och hur de varierar med tiden.

* *Beskriv hur* enhetens eller gruppens *effektvariationer hanteras vid budgivning för att säkerställa tillräcklig kapacitet. Exempelvis vilka prognoser som används, hur träffsäkra prognoserna är, vilken marginal som används etc.*
* *Beskriv hur* enheten eller gruppens *effektvariationer hanteras under drift. Exempelvis vilken referensnivå (engelska ”baseline”) som används, hur referensnivån tas fram, noggrannhet/upplösning/samplingstid på referensnivån, om det finns perioder då referensnivån är mer eller mindre träffsäker etc.*

## Teknisk data

Ange teknisk data om enheten eller gruppen som kan vara av betydelse för utvärdering av ansökan.

## Registrering av mätvärden/data

Beskriv metod som används vid registrering av mätvärden/data:

* *Beskriv på vilket sätt effektmätning och frekvensmätning utförs.*
* *Ange värden för mätnoggrannhet, mätupplösning och samplingstid i tabell 5 nedan.*

Tabell 5. Sammanfattning av registrering och loggning av data. Uppmätt frekvens gäller enbart FCR och FFR.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Noggrannhet | Upplösning | Samplingstid |
| Momentan aktiv  effekt | % | MW | s |
| Tillgänglig  kapacitet | % | MW | s |
| Uppmätt  nätfrekvens | mHz | mHz | s |
|  |  |  |  |

Tabell 6. Krav för mätnoggrannhet för aktiv effekt och frekvens. Frekvens endast relevant för FCR och FFR.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Kategori** | **Märkeffekt** | **Noggrannhet, aktiv effekt** | **Noggrannhet, frekvens** |
| 1 | <2 MW | 5% | 10 mHz |
| 2 | 2-10 MW | 1% | 10 mHz |
| 3 | >10 MW | 0,5 % | 10 mHz |
|  |  |  |  |

# Redovisning av testresultat

Ange information om testerna och testresultatet.

## Allmän information om tester

Ange tid och plats för testerna:

Beskriv de generella driftförhållandena vid tidpunkten för testerna:

* *Inkludera en kortfattad beskrivning av hur driftförhållandena kan förväntas ha inverkat på testutfallet.*

Personal involverade i test:

Tabell 7. Information om personal involverade i testerna

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Namn | Funktion | Organisation |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

## Testmetod

Beskriv på vilket sätt enheten eller gruppen testades:

* *Beskriv testmetod.*
* *Om särskild utrustning använts vid testerna, beskriv denna samt ange information om instrumentens noggrannhet, upplösning och samplingstid i tabell 8. Ange tidzon för loggad data. Celler med värden som är oförändrade jämfört med de i tabell 5 kan markeras med streck (-).*
* *Ange inställningar och reglerparametrar som tillämpats.*

Tabell 8. Sammanfattning av registrering och loggning av data under test. Uppmätt nätfrekvens samt tillämpad frekvenssignal är endast relevant för FCR och FFR.

|  | Noggrannhet | Upplösning | Samplingstid |
| --- | --- | --- | --- |
| Momentan aktiv  effekt | % | MW | s |
| Tillgänglig  kapacitet | % | MW | s |
| Uppmätt  nätfrekvens | mHz | mHz | s |
| Tillämpad  frekvenssignal | mHz | mHz | s |
|  |  |  |  |

# Uppmätta mätvärden

I piloten är rapportering av realtidsmätvärden frivilligt för alla stödtjänster förutom aFRR (se tabell nedan). Däremot ska leverantören kontinuerligt logga och spara data för att kunna skicka till Svenska kraftnät månadsvis i efterhand, via Alfresco. För mer information kring loggning av data se dokumentet ’Testning och rapportering av mätvärden för enheter och grupper som deltar i pilot för variabla resurser’.

Om enheten eller gruppen avser leverera aFRR, ange en beskrivning av uppsättning av realtidsmätvärden:

* *Beskriv hur realtidsmätvärden levereras till Svenska kraftnät.*
* *Ange punktnummer (ID) som används vid uppsättning av rapportering av realtidsmätvärden, i förekommande fall.*

Tabell 9. Signaler för rapportering av realtidsmätvärden för aFRR.

|  |  |
| --- | --- |
| Signal | ID |
| aFRR Setpoint Confirm [MW] |  |
| aFRR Capacity Up [MW] |  |
| aFRR Capacity Down [MW] |  |
| aFRR Activated [MW] |  |
| aFRR Remote Control Permit [ON/OFF] |  |

1. Se definition av enhet som tillhandahåller reserver enligt artikel 3 i förordning (EU) 2017/1485. [↑](#footnote-ref-1)
2. Se definition av grupp som tillhandahåller reserver enligt artikel 3 i förordning (EU) 2017/1485. [↑](#footnote-ref-2)
3. Avser test för maximal uppvisad kapacitet. [↑](#footnote-ref-3)
4. Avser test för minsta uppvisad kapacitet (om förkvalificeringstest avser ett intervall). [↑](#footnote-ref-4)
5. Notera att ansökan för deltagande på FFR-marknaden är stängd för 2022. FFR-resurser som deltar i denna pilot får alltså inte delta på FFR-marknaden 2022. [↑](#footnote-ref-5)
6. En standard som används inom branschen för att identifiera anläggningar genom en 18-siffrig kod [↑](#footnote-ref-6)
7. Största möjliga effekt [↑](#footnote-ref-7)