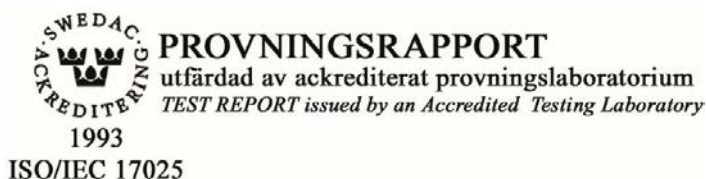




Ögonfågeln vindpark - Strömsund, Sollefteå och Ragunda kommun

Mätning av ljudemission från vindkraftverk E03
enligt IEC61400-11, ed. 2.1

Vindkraftverkstyp: Siemens SWT-3.0-113, Rev.0



ÅF Ljud och vibrationer är ackrediterat av SWEDAC för metoden "Wind turbine generator systems – part 11: Acoustic noise measurement techniques" **IEC 61400-11** (1). Provningsresultatet avser endast de provade objekten.

ÅF Infrastructure AB, Frösundaleden 2 (goods 2E), SE-169 99
Telefon +46 10 505 60 97, www.afconsult.com
Org.nr 556185-2103, VAT nr SE556185210301



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

Handläggare
Jens Fredriksson
Tel
+46 10 505 60 97
Mobil
+46 70 184 57 97
E-post
jens.fredriksson@afconsult.com

Datum
2015-11-26
Projekt-ID
701304

Titel:	701304 Rapport 1 ljudemissionsmätning Ögonfågeln Verk E03 151001
Rapport nr:	701304-151126-Rapport_1
Rapporttyp:	Ljudemissionsrapport
Författare:	Jens Fredriksson
Kvalitetsansvarig:	Paul Appelqvist
Mätpersonal:	Jens Fredriksson
Mätplats:	Ögonfågeln; Strömsund, Sollefteå och Ragunda kommun
Mätdatum:	2015-10-01
Kund:	Statkraft SCA Vind II AB

Sammanfattning

Ljudeffekten från vindkraftverket E03, av typen Siemens SWT-3.0-113, med reglerinställning "Standard Setting", dvs full drift, mättes 2015-10-01. Mätningen har genomförts enligt IEC 61400-11 (1). Resultaten redovisas sammanfattningsvis i tabellen nedan.

BIN-klass	[m/s]	5	6	7
Verkets medeleffekt	[kW]	1209	2010	2639
Rotorvarvtal	[varv/min]	11,9	13,5	14,0
Ljudeffektnivå, $L_{WA,k}$	[dB re 1pW] (A-vägd)	102,0	105,3	105,8
Mätosäkerhet, U_c	[dB]	1,3	1,1	1,2

ÅF-Infrastructure AB
Ort: Stockholm
Datum: 2015-11-26
Reviderad: -

HANDLÄGGARE, Jens Fredriksson

GRANSKARE, Paul Appelqvist



Innehållsförteckning

1	Bakgrund	4
2	Mätmetod ljudemission	4
3	Mätningförutsättningar	4
3.1	Vindkraftverk.....	4
3.2	Mätutrustning	4
3.2.1	Synkronisering av data	5
3.3	Mätpunkt	5
3.4	Drifts- och väderförhållanden.....	6
4	Mätresultat	6
4.1	Bestämning av direktivitet.....	6
4.2	Bestämning av vindhastighet	6
4.3	Uppmätt ljudtrycksnivå	7
4.4	Tonanalys	8
4.5	Bestämning av ljudeffekten	8
5	Mätosäkerhet	9
6	Avsteg från mätstandarden.....	10
7	Slutsats.....	10
8	Referenser.....	10
Bilaga 1.	Figurer och diagram	11
A.	Verkets effektkurva	11
B.	Vindhastighet från producerad effekt mot nacellanemometer	12
C.	Totalljud och bakgrundsljud över vindhastighet.....	13
D.	Ljudeffektnivån över frekvens (tersband) för olika vindhastigheter	14
Bilaga 2.	Tekniska data.....	15
Bilaga 3.	Fotografier från mätningen	16



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

1 Bakgrund

Statkraft SCA Vind II AB har byggt 33 vindkraftverk av typen Siemens SWT-3.0-113 vid Ögonfågeln i Strömsund, Sollefteå och Ragunda kommun. ÅF har genomfört ljudemissionsmätning på två verk (2015-10-01) för att bestämma källjudet från verken. Resultaten från ljudemissionsmätningen av verk E03 behandlas i denna rapport.

2 Mätmetod ljudemission

Ljudmätningen har utförts enligt *IEC 61400-11: Wind turbine generator systems – Part 11: Acoustic noise measurement techniques, Ed. 2, 2006-11* (1). Ljudsignalen har spelats in så att det är möjligt att lyssna på ljudet i efterhand. Mätinstrumentet har placerats på en reflekterande platta på marken. Mikrofonen har försetts med primärt och sekundärt vindskydd. Efter att mätningen har genomförts har data analyserats med hänsyn till väderförhållanden, producerad elektrisk effekt och bakgrundsbuller. Vindhastigheten har beräknats utifrån verkets producerade elektriska effekt samt genom anemometern på turbinhuset och sedan räknats om till 10 m höjd över marken under antagande av plan mark och en logaritmisk vindhastighetsprofil.

Kommentar

En av tillverkaren garanterad "power curve" har erhållits för aktuell vindkraftsmodell och finns angiven i Bilaga 1A. Utifrån denna har den standardiserade vindhastigheten beräknats från verkets producerade elektriska effekt.

3 Mätningförutsättningar

3.1 Vindkraftverk

I tabell 1 redovisas information om vindkraftverket. Mer information redovisas i Bilaga 2 tekniska data.

Tabell 1. Information om vindkraftverket.

Benämning	E03
Tillverkare:	Siemens Wind Power A/S
Modell:	Siemens SWT-3.0-113
Reglerinställning:	Standard Setting (full drift, utan ljudreducerande inställningar)
Serienummer:	3000612
Navhöjd ovan mark:	115 m
Rotordiameter	113 m
X-koordinat (RT90 2,5 gon V 0:-15)	1 508 976
Y-koordinat (RT90 2,5 gon V 0:-15)	7 045 894

Verket har en rotor med tre blad och har bladvinkel- och varvtalsreglering. Vindkraftverket är placerat i kuperad terräng med mestadels skog, men även föröngningsyta, i närområdet. Fotografier från mätningen finns i bilaga 3.

3.2 Mätutrustning

I tabell 2 nedan listas utrustningen som användes under mätningen. Instrumenten är kalibrerade med spårbarhet till nationella och internationella referenser enligt vår kvalitetsstandard som uppfyller kraven i SS-EN ISO/IEC 17025, se referens (2). Datum för senaste systemkalibrering finns angiven i vår kalibreringslogg.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

Tabell 2. Använd mätutrustning.

Benämning	Fabrikat, Modell	Intern beteckning
Ljudnivåmätare	Norsonic, 140	AL 215
Mikrofon, klass 1	Norsonic, Nor1225	AL 215
Kalibrator, klass 1	B&K, Type 4231	KU84
Avståndsmätare	Bushnell, Compact 600	Ö139

Vid mätningarna har två vindsydd använts, ett primärt och ett sekundärt. Det primära är gjort av skumplast och har en diameter på ca 90 mm. Detta sitter närmast mikrofonen men har liten ljudpåverkan. Det sekundära vindsyddet (även kallat vindsjärmen) har en diameter på ca 440 mm. En vindsjärm kan påverka ljudbilden vid mikrofonen. Det halvsfäriska vindsyddets ljudpåverkan har mätts i laboratorium och påverkan är mindre än 1 dBA. Vid utvärderingen har en korrektion för vindsyddens inverkan på ljudtrycksnivån skett inom varje tersband.

3.2.1 Synkronisering av data

Vid en analys av ljudnivå och vindhastigheter i enminutsintervall är det viktigt att klockan för data från vindkraftverket, vindmasten och ljudnivåmätaren är synkroniserade. I detta fall har ÅF synkroniserat ljudnivåmätare mot svensk standardiserad tid (med en osäkerhet på ca ± 1 s). Statkraft, som ansvarat för loggningen av data från verket, har angett tidsskillnaden mellan verklogg och standardiserad tid och utifrån det har uppmätt data korrelerats mot verkdata. En kontroll av datasynkroniseringen, mellan mätutrustning och data från vindkraftverket, har även genomförts där händelser såsom avstängning och uppstart av verk har jämförts. Data bedöms utifrån detta korrelera mycket väl.

3.3 Mätpunkt

Mikrofonen var enligt mätstandardens nedströms verket inom en vinkel på $\pm 15^\circ$. Mikrofonen placerades öst om verket och de geometriska förutsättningarna för mikrofonen redovisas i tabell 3 nedan. Beteckningarna definieras i standarden.

Tabell 3. Geometriska förutsättningar för mikrofon.

X-koordinat	1 509 148	
Y-koordinat	7 045 884	
R ₀	173	[m]
R ₁	208	[m]
ϕ	34	[grader]

Enligt standard, se referens (1) ska ljudemissionsmätningen genomföras på ett horisontellt avstånd från tornet som är lika med totalhöjden av vindkraftverket, en tolerans på ± 20 % av avståndet är tillåten. Ljudmätningen genomfördes på det horisontella avståndet 173 m samt 208 m till nav, vilket är inom den tillåtna toleransen. Totalhöjden av verk E03 är 171,5 m.

Allmän topografi: Skogsterräng, kuperad
Typ av mark vid mikrofon: Berghäll omgiven av mjuk mark
Reflekterande ytor: Träd
Skärmande objekt: Enstaka träd
Andra ljudkällor: Vindinducerat brus från träd samt vindkraftverk

Ingen vindmast placerats uppströms vindkraftverket, vilket är ett avsteg från standarden. Detta eftersom det var tät skog uppströms verket. Fotografier över vindkraftverk och mikrofon finns i bilaga 3.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

3.4 Drifts- och väderförhållanden

Under mät dagen 2015-10-01 förekom dessa drifts- och väderförhållanden. Verket stängdes av och på för att mäta total- och bakgrunds nivå. Under mätning av verkets totalnivå samt bakgrunds nivå var vindkraftverken i drift enligt tabell nedan.

Tabell 4. Driftsschema för vindkraftverk E03.

Tidpunkt	Mätaktivitet	Drift av aktuellt verk och övriga verk i parken	
		E03	Övriga närliggande verk
13:56-15:02	Totalljud	I drift	I drift*
15:03-15:53	Bakgrundsljud	Avstängd	I drift*
15:54-16:42	Totalljud	I drift	I drift*

*Endast driftstatus för närliggande verk till verk E03 har kontrollerats genom produktionsloggar och observationer på plats.

Övriga verk bedömdes ej påverka mätningen nämnvärt.

Mätningen genomfördes under väderförhållanden som redovisas i tabell 5 nedan.

Tabell 5. Väderförhållanden vid mätfällan.

Lufttemperatur 2 m ovan mark	6-10	[°C]
Förhärskande vindriktning	V	
Molnighet	Mulet (8/8)	
Lufttryck 10m ovan mark	1028	[hPa]
Relativ fuktighet	74-100	[%]

4 Mätresultat

4.1 Bestämning av direktivitet

Då ingen tydlig direktivitet från vindkraftverket kunde urskiljas valdes mätpunkten i medvindsriktningen. Genom att välja mätpunkten i medvindsriktningen erhålls det värsta fallet med avseende på ljudutbredningen.

4.2 Bestämning av vindhastighet

Vindhastigheten har i huvudsak bestämts genom den elektriska uteffekten från verket och verkets effektkurva. Effektkurvan ger relationen mellan elektrisk uteffekt och vindhastighet vid navhöjd. I det aktuella fallet har elektriskt producerad effekt räknats om till vindhastighet vid navhöjd med hjälp av effektkurvan för aktuell vindkraftsmodell, för de tidsintervaller när producerad eleffekt har legat lägre än 95 % av verkets märkeffekt. Se effektkurvan i bilaga 1A.

Den så beräknade vindhastigheten har korrigerats för aktuella väderförhållanden med hjälp av Ekvation 1.

Ekvation 1 i dokument [1], p_{ref} är 101,3 kPa och T_{ref} är 288 K

$$V_H = V_D \left(\frac{p_{ref} T_k}{p T_{ref}} \right)^{1/3} \quad (\text{ekvation 1})$$

där

V_H är den korrigerade vindhastigheten vid navhöjd i m/s



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

V_D är vindhastigheten i m/s läst från diagrammet för vindhastighet som funktion av elektrisk uteffekt.

Därefter har vindhastigheten vid navhöjd skalats om till vindhastigheten vid 10 m höjd, V_{10} , under antagande om logaritmisk vindprofil. Ekvation (7) i [1] har använts för skalningen (se ekvation 2 nedan). Alla vindhastigheter som är angivna i denna rapport är värden på 10 m höjd.

$$V_s = V_H \left[\frac{\ln\left(\frac{z_{ref}}{z_{oref}}\right) * \ln\left(\frac{H}{z_0'}\right)}{\ln\left(\frac{H}{z_{oref}}\right) * \ln\left(\frac{z}{z_0'}\right)} \right] \quad (\text{ekvation 2})$$

Vindhastigheten vid 10 m höjd är ett referensvärde som vanligtvis används i rapporter för utstrålning av ljud från vindkraftverk. I fall att vindhastighetsprofilen inte är logaritmisk är detta ett teoretiskt värde.

Då den elektriskt producerade effekten är mer än 95 % är det otillräckligt att bestämma vindhastigheten genom effektkurvan. Vid dessa tidpunkter används den s.k. "Nacelle anemometer method" för att bestämma vindhastigheten vid navhöjd, enligt referens (1) kap 7.3.1.1.1. För alla datapunkter mellan 5 % och 95 % av verkets märkeffekt kan ett samband ställas upp mellan vindhastigheten uppmätt vid navhöjd och vindhastigheten vid navhöjd framräknad genom effektkurvan. Sambandet uttrycks genom en regressionslinje. Ekvationen för regressionslinjen finns i Bilaga 1B tillsammans med en figur med respektive vindhastighets datapunkter.

Kommentar

Enligt regressionslinjen angiven i Bilaga 1B stämmer nacellanemometerens uppmätta vindhastigheter väl med de vindhastigheter beräknade ur elektrisk effekt.

4.3 Uppmätt ljudtrycksnivå

Den totala A-vägda ljudtrycksnivån är beräknad från det uppmätta tersbandsspektrumet korrigerat för det sekundära vindskyddets inverkan. Resultatet redovisas i tabeller nedan samt figurer i bilaga 1C. Alla redovisade ljudnivåer i rapporten är A-vägda. Med BIN avses spannet av angiven vindhastighet $\pm 0,5$ m/s (t.ex. BIN 6 motsvarar vindhastigheter från 5,5 till 6,5 m/s).

Tabell 6 Mätresultat med vindkraftverket i produktion.

BIN-klass	[m/s]	4	5	6	7
Antal mätningar		35	19	41	8
Medelvindhastighet	[m/s]	4,1	5,1	6,0	6,8
Verkets medeleffekt	[kW]	624	1209	2010	2639
Rotorvarvtal	[varv /min]	9,5	11,9	13,5	14,0

Tabell 7. Mätresultat med vindkraftverket avstängt.

BIN-klass	[m/s]	4	5	6	7	8
Antal mätningar		7	19	16	4	1
Medelvindhastighet	[m/s]	4,2	4,8	5,8	7,0	8,1

Genom regressionsanalys har ett polynom tagits fram för totalljudet, det vill säga uppmätta värden med vindkraftverket i drift, samt bakgrundsljudet som använts för att korrigera totalljudet. Angivna nivåer i tabell 8 är beräknade för respektive BIN ur polynomet presenterat i ekvation 3 med koefficienter enligt tabell 9.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

Tabell 8. Uppmätt ljud: Totalljud ($L_{Aeq,t,k}$), bakgrundsljud ($L_{Aeq,b,k}$) och totalljud korrigerat för bakgrundsljud ($L_{Aeq,c,k}$).

BIN-klass	[m/s]	4	5	6	7
$L_{Aeq,t,k}$	[dB re 20μPa]	45,6	51,5	54,5	55,3
$L_{Aeq,b,k}$	[dB re 20μPa]	43,7	43,6	45,6	48,0
$L_{Aeq,c,k}$	[dB re 20μPa]	-*	50,7	54,0	54,4

*Totalnivån är mindre än 3 dBA över bakgrundsnivån. Bakgrundsljudet är således högre än vindkraftsljudet och värdet skall ej rapporteras enligt standarden.

$$L_{Aeq,k} = a \cdot V_k^4 + b \cdot V_k^3 + c \cdot V_k^2 + d \cdot V_k + e \quad (\text{ekvation 3})$$

V_k = är respektive BIN:s mittvindhastighet (4, 5, 6, 7, 8, 9 och 10 m/s)

Tabell 9. Regressionskurvornas koefficienter för totalnivån samt för bakgrundsljudet.

Ordning	4:e (a)	3:e (b)	2:a (c)	1:a (d)	Konstant (e)	Kommentar
$L_{Aeq,t,k}$	0,2047	-4,4301	34,155	-106,83	157,56	Totalljud, 4:e ordningens polynom
$L_{Aeq,b,4}$	0	0	0	-0,2099	44,572	Bakgrundsljud, BIN-analys
$L_{Aeq,b,5}$	0	0	0	-0,9148	48,161	Bakgrundsljud, BIN-analys
$L_{Aeq,b,6}$	0	0	0	2,2229	32,252	Bakgrundsljud, BIN-analys
$L_{Aeq,b,7}$	0	0	0	2,7084	29,013	Bakgrundsljud, BIN-analys

4.4 Tonanalys

Toner kunde subjektivt inte uppfattas när mätningen genomfördes. Enligt objektiv analys för förekomst av toner är hörbarheten under -3 dB och inga toner ska således rapporteras enligt standarden.

4.5 Bestämning av ljudeffekten

Ljudeffektsnivån, $L_{WA,k}$, beräknas med hjälp av ljudtrycksnivån $L_{Aeq,c,kr}$ (som är den uppmätta nivån, korrigerat för inverkan av bakgrundsbullet) vid heltalsvindhastigheter (i överensstämmelse med [1]):

$$L_{WA,k} = L_{Aeq,c,k} - 6 + 10 \cdot \log\left(\frac{4 \cdot \pi \cdot R_1^2}{S_0}\right) \quad (\text{ekvation 4})$$

där, bidraget 6 dB finns på grund av att den koherenta additionen av ljudet som reflekteras från den hårda plattan under mikrofonen. Enligt ekvation 1 beskriver

$$10 \cdot \log\left(\frac{4 \cdot \pi \cdot R_1^2}{S_0}\right) \quad (\text{ekvation 5})$$

hur arean på en sfär ökar då radien på sfären ökar, dvs. ljudtrycket sprids ut på en större area desto längre ifrån källan ljudet kommer.

S_0 är en referensyta med värdet $S_0 = 1 \text{ m}^2$

R_1 är direktavståndet mellan rotorns centrum vid navhöjd och ljudmätningens platsen, se uppmätt värde i Tabell 3.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

Beräknade ljudeffektnivåer presenteras i Tabell 10.

Tabell 10. A-vägd ljudeffektnivå ($L_{WA,k}$) vid olika vindhastigheter.

	BIN-klass			Enhet
	5	6	7	[m/s]
Ljudeffektnivå	102,0	105,3	105,8	[dB re 1pW] (A-vägd)

5 Mätosäkerhet

Resultatet av mätningarna är belagd med osäkerheter som har sitt ursprung i osäkerheter och variationer i omgivningen, väderförhållanden, mättiden och mätsystemet. Som föreslaget i referens (1) redovisas osäkerheterna i tabell 11.

Mätosäkerheten hos typ A beräknas enligt följande formel:

$$U_A = \sqrt{\frac{\sum (y - y_{est})^2}{N - 2}} \quad (\text{ekvation 7})$$

Där y = uppmätt ljudtrycksnivå för totalljudet, y_{est} = ljudtrycksnivå för totalljudet uppskattad enligt regressionskurva, för respektive vindhastighet. N = antalet mätningar för totalljudet, för respektive vindhastighet

$$U_B = \frac{a}{\sqrt{3}} \quad (\text{ekvation 8})$$

Tabell 11. Osäkerhetsanalys.

Komponent	Typiskt spann på "±a" [dB]	Motsvarande spann på U [dB]	Använt spann på U [dB]
Kalibrering	U_{B1} ±0,3	0,2	0,2
Kedja av alla mätinstrument	U_{B2} ±0,3	0,2	0,2
Mätskiva	U_{B3} ±0,5	0,3	0,3
Avståndsmätning	U_{B4} ±0,1	0,1	0,1
Akustisk impedans för luft	U_{B5} ±0,2	0,1	0,1
Meteorologiska variationer (inklusive turbulens)	U_{B6} ±0,7	0,4	0,4
Vindhastighet	U_{B7} ±0,3	0,2	0,2
Vindriktning	U_{B8} ±0,5	0,3	0,3
Bakgrundsljud	U_{B9} Se ekvation 9	Se ekvation 9	Se ekvation 9

Osäkerheten hos bakgrundsljudet har bestämts enligt formeln nedan:

$$U_{B9} = L_{Aeq,t,k} - \left[10 \cdot \log \left(10^{0,1 \cdot L_{Aeq,t,k}} - 10^{0,1 \cdot (L_{Aeq,b,k})} \right) \right] \quad (\text{ekvation 9})$$

$L_{Aeq,t,k}$ är ljudtrycksnivån för totalljudet

$L_{Aeq,b,k}$ är ljudtrycksnivån för bakgrundsljudet

Därefter kombineras de systematiska osäkerheterna enligt:



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

$$U_B = \sqrt{U_{B1}^2 + U_{B2}^2 + \dots} \quad (\text{ekvation 11})$$

Och sist erhålls den kombinerade standardosäkerheten för alla delar, enligt:

$$U_C = \sqrt{U_A^2 + U_B^2} \quad (\text{ekvation 12})$$

Tabell 11 ger en indikation på vilka storheter som inverkar på bestämningen av ljudeffektnivå. Mätinstrumenten i sig har mycket god precision. Osäkerheten för ljudnivån mätt med precisionsljudnivåmätaren är mindre än 0,2 dB. Spridningen av ljudnivå i förhållande till regressionslinje vid olika vindhastigheter framgår av diagrammet i Bilaga 1C.

För mätningen erhålls följande osäkerhet:

Tabell 12. Standardosäkerhet för olika vindhastigheter.

Reglerinställning	BIN-klass			Enhet
	5	6	7	[m/s]
Osäkerhet	1,3	1,1	1,2	[dB]

Enligt mätmetoden ska standardosäkerheten anges. Konfidensintervall med olika konfidensgrad kan beräknas på sedvanligt sätt under antagande av normalfördelade mätvärden.

6 Avsteg från mätstandarden

Dessa avsteg från mätstandarden har gjorts:

- Vid mätning har bakgrundsljudet relaterats till vindhastigheten uppmätt av nacellanemometern på verket, som korrigerats enligt "nacelle anemometer method". Ingen vindmast kunde placeras uppströms verket på grund av skog/terräng.

7 Slutsats

Ljudemissionsmätning har genomförts för vindkraftverket E03 i Ögonfågeln, Strömsund, Sollefteå och Ragunda kommun. Vindkraftverket är av typen Siemens SWT-3.0-113. Den totalt A-vägd ljudnivå har bestämts vid olika vindhastigheter och resultaten presenteras i tabell 13.

Tabell 13. Resultat från ljudemissionsmätning.

BIN-klass	[m/s]	5	6	7
Verkets medeleffekt	[kW]	1209	2010	2639
Rotorvarvtal	[varv/min]	11,9	13,5	14,0
Ljudeffektnivå, $L_{WA,k}$	[dB re 1pW] (A-vägd)	102,0	105,3	105,8
Mätosäkerhet, U_c	[dB]	1,3	1,1	1,2

8 Referenser

1. **IEC.** IEC 61400-11 Edition 2.1 "Wind turbine generator systems - Part 11: Acoustic noise measurement techniques". Geneva : International Electrotechnical Commission, 2006-11.
2. —. IEC 17025:2005/Cor 1:2006 Allmänna kompetenskrav för provnings- och kalibreringslaboratorier. 2007.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

Bilaga 1. Figurer och diagram

A. Verkets effektkurva

Effektkurvan för Siemens SWT-3.0-113 enligt dokumentet: "Contract Power Curve, Rev. 0, SWT-3.0-113", Document ID: E W CTO-40-0000-2678-00 (HST, NIBU / 2012.05.16)

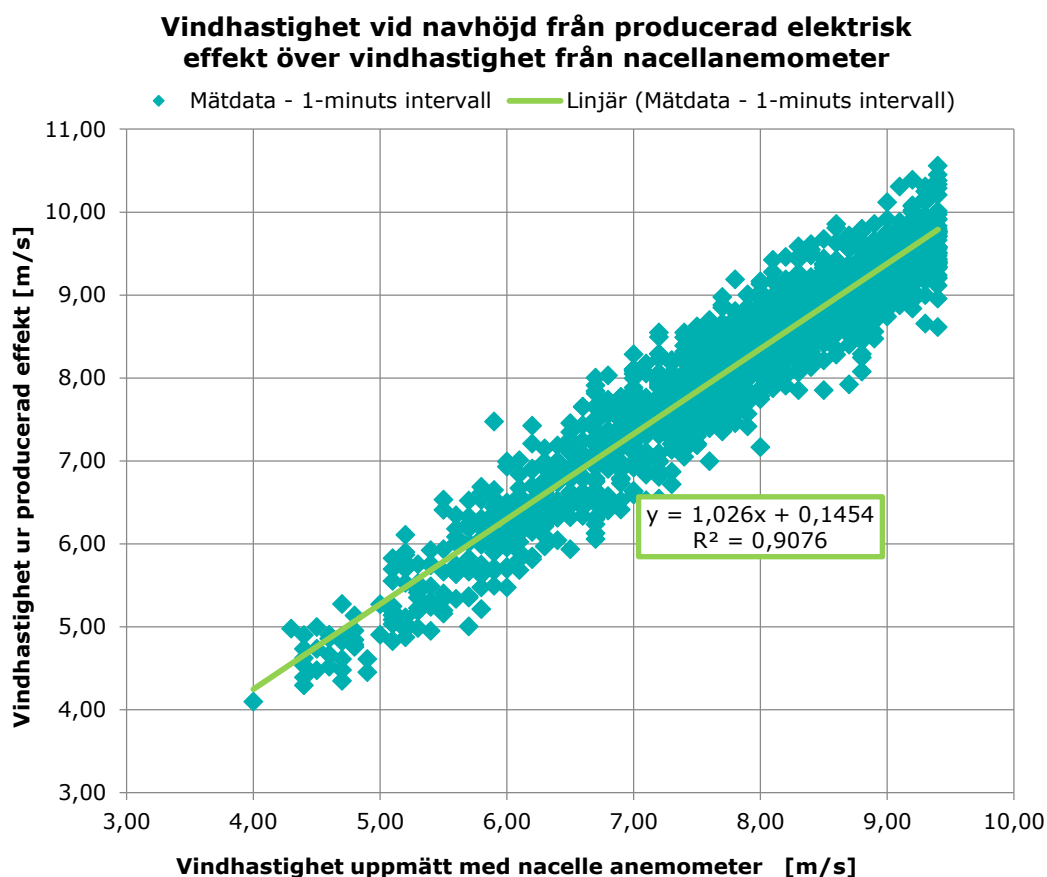
Då effektkurvan är konfidentiell har den utelämnats från aktuell rapport.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

B. Vindhastighet från producerad effekt mot nacellanemometer

Följande data är då verket ligger mellan 5 och 95 % av maxeffekt (150-2850 kW). Detta används vid korrektion av vindhastigheter enligt "Nacelle anemometer method" för att beräkna vindhastigheten utifrån navanemometern då den producerade effekten överskrider 95 % av märkeffekten. Även vindhastighet för bakgrundsljud har korrigerats på detta sätt.



Kommentar

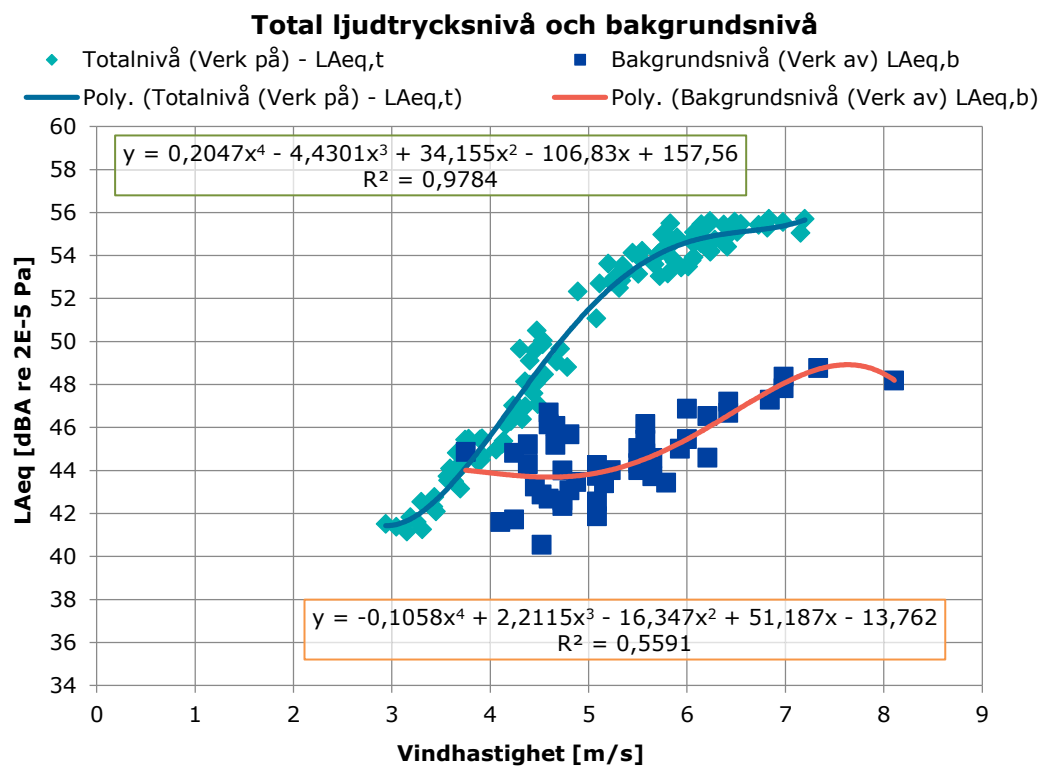
Vindhastigheten enligt verkets producerade elektriska effekt är beräknad med effektkurva enligt Bilaga 1 A. Utifrån den regressionslinje som anges i grafen ovan har uppmätt vindhastighet av nacellanemometern "kalibrerats" enligt den så kallade "nacelle anemometer method". Grafen visar att den beräknade vindhastigheten från producerad effekt stämmer mycket väl överens med den av nacellanemometer uppmätta vindhastigheten.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

C. Totalljud och bakgrundsljud över vindhastighet

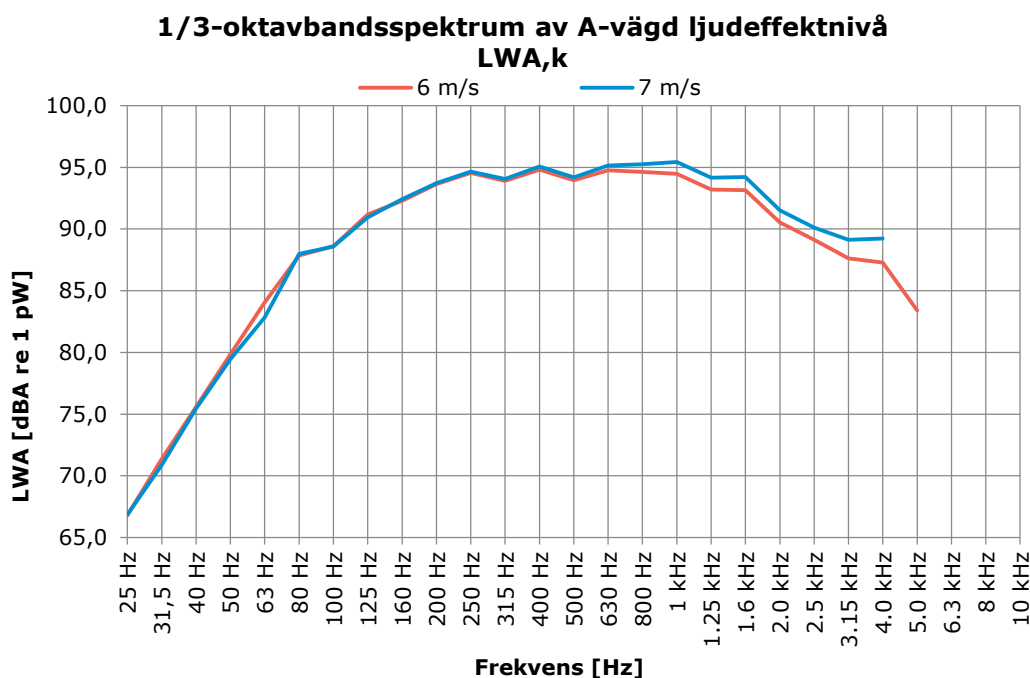
Vindhastighet i nedan angivna figurer är vindhastighet på 10 m höjd nedräknat med en logaritmisk vindprofil under referensförhållanden. För mer information se avsnitt 4.2.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT



D. Ljudeffektnivån över frekvens (tersband) för olika vindhastigheter



Angivna tersbandsnivåer är justerade för att motsvara uppmätt total ljudeffektnivå i tabell 13.

	25 Hz	31,5 Hz	40 Hz	50 Hz	63 Hz	80 Hz	100 Hz	125 Hz	160 Hz
L_{WA,6}	66,8	71,4	75,6	79,8	84,0	87,9	88,6	91,2	92,3
L_{WA,7}	66,8*	70,9	75,5	79,5	82,8	88,0	88,6	90,9	92,4
	200 Hz	250 Hz	315 Hz	400 Hz	500 Hz	630 Hz	800 Hz	1 kHz	1.25 kHz
L_{WA,6}	93,6	94,6	93,9	94,8	93,9	94,8	94,6	94,5	93,2
L_{WA,7}	93,7	94,6	94,1	95,1	94,2	95,1	95,3	95,4	94,1
	1.6 kHz	2.0 kHz	2.5 kHz	3.15 kHz	4.0 kHz	5.0 kHz	6.3 kHz	8 kHz	10 kHz
L_{WA,6}	93,1	90,5	89,1	87,6	87,3*	83,4*	**	**	**
L_{WA,7}	94,2	91,5	90,1*	89,1*	89,2*	**	**	**	**

* Uppmätt ljudnivå med verket i drift är endast 3-6 dB högre än bakgrundsnivån.
 Angiven nivå är den uppmätta ljudnivån med verket i drift subtraherat med 1,3 dB.
 ** Uppmätt ljudnivå med verket i drift är mindre än 3 dB över bakgrundsnivån.
 Bakgrundsljudet är således högre än ljudet från vindkraftverket.



ACKREDITERAD MÄTRAPPORT

Bilaga 2. Tekniska data

Tillverkare	Siemens Wind Power A/S
Modellnummer	Siemens SWT-3.0-113
Serienummer	3000612
Axelriktning	Vertikal
Rotorplacering	Uppströms
Navhöjd	115 [m]
Horisontellt avstånd från rotorcentrum till tornaxel	- [m]
Rotordiameter	113 [m]
Tornstyp	Tube
Reglertyp	Bladvinkelreglering
Varvtalstyp	Variabel hastighet
Effektkurva	Se Bilaga 1A
Varvtal vid olika vindhastighet	Se avsnitt 4.3
Bladvinkel vid olika vindhastighet	-
Märkeffekt	3000 [kW]
Programvara i tornet:	SICS
Reglerinställning:	Standard Setting
Rotor, detaljer:	
Rotorregleranordningar	Hydraulisk
Finns virvelalstrare, överstegringsremсор eller tandad bakkant	Virvelalstrare och tandad bakkant
Bladtyp	B55 De-icing
Antal blad	3 st
Växellåda:	
Tillverkare	Ingen Växellåda
Modell	-
Typ	-
Generator:	
Tillverkare	Siemens Wind Power
Modell	DD22 (3,0 MW)
Rotationshastighet vid märkeffekt	15,5 varv/min

Bilaga 3. Fotografier från mätningen



Bild 1. Från mätpunkt mot vkv.



Bild 2. Mikrofon på mätplatta med vindskydd över.



Bild 3. Från vindkraftverk mot mätposition.