Projekt:

Gamlen GA3

Titel

# 1. Nachtrag Schallimmissionsprognose E82



Allgemeines und Aufgabenstellung	2
Ausgangsdaten der Berechnung.	2
Ermittlung der Vorbelastung	3
Ermittlung der Zusatzbelastung - Tagbetrieb	4
Ermittlung der Gesamtbelastung - Tagbetrieb	4
Vergleich mit den Richtwerten im Tagbetrieb	5
Ermittlung der Zusatzbelastung - Nachtbetrieb	5
Ermittlung der Gesamtbelastung - Nachtbetrieb	6
Vergleich mit den Richtwerten im Nachtbetrieb	6
Anhang	2

# Allgemeines und Aufgabenstellung

Die Ergebnisse der Schallimmissionsprognose vom 23.02.2007 werden durch die Ergebnisse aus der vorliegenden Berechnung ersetzt. Es ist eine Anlage als Vorbelastung weggefallen und es liegt eine neue Vermessung für den beantragten Anlagentyp vor.

# Ausgangsdaten der Berechnung

Im betrachteten Untersuchungsraum sind insgesamt 24 WEA mit 7 verschiedenen Typenvarianten zu berücksichtigen (siehe Schallprognose vom 23.02.2007). Für die WEA Enercon E82 liegt nun eine neue Schallvermessung für den schallreduzierten Betrieb vor[s. Anhang 6].

Tabelle 1: Schallleistungspegel und Standardabweichungen der WEA E82 schallred.

Hersteller	Тур	Vermessener Schallleistungspegel (Vermessungen nach FGW- Richtlinie)	Standardabweichung
Enercon	E 82 1000kW	98,70dB(A)	1,22dB(A)

Zur Berücksichtigung von Unsicherheiten bei der Prognoserechnung wird der Emissionswert jeder WEA mit einem Sicherheitsaufschlag  $\sigma_{\it ges}$  versehen. Dieser setzt sich zusammen aus:

$$\sigma_{ges} = \sqrt{\sigma_R^2 + \sigma_P^2 + \sigma_{PROG}^2}$$

mit:

 $\sigma_{\it R}=$  Standardabweichung des Messverfahrens = 0,5dB(A) für alle Anlagen, die nach FGW-Richtlinie (beinhaltet Anforderungen der DIN

61400-11] vermessen wurden, sonst 1,5dB(A)

 $\sigma_{\scriptscriptstyle P}$  = Produktstandardabweichung = Standardabweichung der Messwerte

s (bei mindestens 3 Vermessungen) oder pauschal 1,22 dB(A)

 $\sigma_{PROG}$  = Prinzipielle Unsicherheit des Prognosemodells = 1,5 dB(A)

Die der Schallimmissionsprognose zugrunde gelegten Emissionswerte sind im Sinne der Statistik Schätzwerte. Um eine Irrtumswahrscheinlichkeit von max. 10% der berechneten Immissionswerte zu gewährleisten wird der Sicherheitsaufschlag  $\sigma_{\rm ges}$  mit der Standardnormalvariable 1,28 multipliziert. Damit ergeben sich die immissionsrelevanten Schallleistungspegel der einzelnen WEA zu:

$$L_{\text{WEA},\sigma} = L_{\text{m}} + 1,28 * \sigma_{\text{WEAges}}$$

im einzelnen also:

L = 98,7dB(A) + 1,28\*
$$\sqrt{0.5^2 + 1.22^2 + 1.5^2}$$
 = 101,26dB(A) E82red, $\bar{0}$ 

Mit den so ermittelten Emissionspegel wird im Folgenden die Prognoserechnung durchgeführt.

Der Tonzuschlag für den Nahbereich und der Impulszuschlag für den Nahbereich liegen gemäß Vermessungsprotokollen bei der E82 unter 2dB (Emissionswert). Gemäß Empfehlungen des Arbeitskreises Windenergie vom Oktober 1999 ist bei Entfernungen über 300m am Immissionsort ein Tonzuschlag zu berücksichtigen, wenn der Emissionswert des Ton- oder Impulszuschlags > 2dB liegt. Dies ist hier <u>nicht</u> der Fall.

# Ermittlung der Vorbelastung

Zur Ermittlung der Vorbelastung wurde eine detaillierte Immissionsprognose mit allen 19 von der Bauaufsichtsbehörde genannten WEA durchgeführt, die zeitlich vor den hier zu untersuchenden Anlagen beantragt wurden bzw. errichtet sind. Damit erhält man als Ergebnis:

Tabelle 2: Vorbelastung durch beantragte bzw. genehmigte WEA [s. Anhang 1]

Immissionsaufpunkt	Immissionsricht- wert nachts in	Obere	Überschreitung			
	dB(A)	Vertrauens- bereichs grenze (90%) des Immissions pegels in dB(A)	nachts	tags		
IP A Auf dem Käulchen 10, Gamlen	40	41,4	ja	_		
IP B Töpferstr. 27, Düngenheim	45	43,0	_	_		
IP C Düngenheimer Str. 6, Eulgem	45	41,8	-	-		

# Ermittlung der Zusatzbelastung - Tagbetrieb

Tabelle 3: Zusatzbelastung durch neu beantragte WEA Enercon E82 [s. Anhang 2]

lmmissionsaufpunkt	Immissionsricht- wert nachts in dB(A)	Obere Vertrauens- bereichs grenze (90%) des Immissions pegels in dB(A)	Überschreitung
IP A Auf dem Käulchen 10, Gamlen	55	38,4	-
IP B Töpferstr. 27, Düngenheim	60	32,0	<del>-</del>
IP C Düngenheimer Str. 6, Eulgem	60	29,7	-

# Ermittlung der Gesamtbelastung - Tagbetrieb

Tabelle 4: Gesamtbelastung durch alle WEA [s. Anhang 3]

Immissionsaufpunkt	Immissionsricht- wert nachts in dB(A)	Obere Vertrauens- bereichs grenze (90%) des Immissions pegels in dB(A)	Überschreitung
IP A Auf dem Käulchen 10, Gamlen	55	43,1	<del>-</del>
IP B Töpferstr. 27, Düngenheim	60	43,3	- -
IP C Düngenheimer Str. 6, Eulgem	60	42,0	· <del>-</del>

# Vergleich mit den Richtwerten im Tagbetrieb

Tabelle 5: Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung, Vergleich mit den Richtwerten

Immissionsaufpunkt	Immissions -richtwert nachts in dB(A)	Vorbelastung		Zusatzb	elastung	Gesamti	elastung
		Beurteil. pegel	Differenz	Beurteil. pegel	Differenz	Beurteil. pegel	Differenz
IP A Auf dem Käulchen 10, Gamlen	55	41	-14	38	-17	43	-12
IP B Töpferstr. 27, Düngenheim	60	43	-17	32	-28	43	-17
IP C Düngenheimer Str. 6, Eulgem	60	42	-18	30	-30	42	-18

# Ermittlung der Zusatzbelastung - Nachtbetrieb

Tabelle 6: Zusatzbelastung durch 3 neu beantragte WEA Enercon E82 [s. Anhang 4]

lmmissionsaufpunkt	Immissionsricht- wert nachts in dB(A)	Obere Vertrauens- bereichs grenze (90%) des Immissions pegels in dB(A)	Überschreitung
IP A Auf dem Käulchen 10, Gamlen	40	30,3	_
IP B Töpferstr. 27, Düngenheim	45	30,3	-
IP C Düngenheimer Str. 6, Eulgem	45	26,1	-

# Ermittlung der Gesamtbelastung - Nachtbetrieb

Tabelle 7: Gesamtbelastung durch alle 22 WEA [s. Anhang 5]

Immissionsaufpunkt	Immissionsricht- wert nachts in dB(A)	Obere Vertrauens- bereichs grenze (90%) des Immissions pegels in dB(A)	Überschreitung
IP A Auf dem Käulchen 10, Gamlen	40	41,7	ja
IP B Töpferstr. 27, Düngenheim	45	43,2	<u>-</u>
IP C Düngenheimer Str. 6, Eulgem	45	41,9	-

# Vergleich mit den Richtwerten im Nachtbetrieb

Tabelle 8: Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung, Vergleich mit den Richtwerten

lmmissionsaufpunkt	Immissions -richtwert nachts in dB(A)	Vorbe	Vorbelastung		elastung	Gesamtbelastung		
		Beurteil. pegel	Differenz	Beurteil. pegel	Differenz	Beurteil. pegel	Differenz	
IP A Auf dem Käulchen 10, Gamlen	40	41	+1	30	-10	42	+2	
IP B Töpferstr. 27, Düngenheim	45	43	-2	30	-15	43	-2	
IP C Düngenheimer Str. 6, Eulgem	45	42	-3	26	-19	42	-3	

Es wurden die zu erwartenden Lärmbelastungen durch den Neubau von 5 Windenergieanlagen in der Gemeinde Gamlen mit Hilfe einer Immissionsprognose nach DIN ISO 9613-2 Teil 2 berechnet. Als Vorbelastung für die relevanten Immissionsorte wurden 19 Windenergieanlagen berücksichtigt, die zeitlich vor den beiden zu untersuchenden WEA beantragt oder errichtet wurden und die sich im Umkreis von etwa 3km um die zu prüfenden Anlagenstandorte befinden. Die Berechnung wurde getrennt in Tagbetrieb [06:00-22:00 Uhr] und Nachbetrieb [22:00-06:00 Uhr].

Im Tagbetrieb werden alle beantragten WEA im Vollleistungsbetrieb betrachtet und können die Richtwerte einhalten.

Bezogen auf die einzuhaltenden Richtwerte in der Nachtzeit führt die Vorbelastung an IPA bereits zu einer Überschreitung von 1 dB[A]. Dies liegt sicherlich an der zu berücksichtigenden Vorbelastung, in der verschiedene WEA schon aufgrund zu geringer Abstände zueinander nie so gebaut werden können.

Die von den beantragten WEA verursachte Zusatzbelastung führt theoretisch zu einer weiteren Erhöhung des Immissionswertes um 0,3 dB(A) an IP A und damit zu einer Überschreitung von 2dB(A) nachts. Die Zusatzbelastung der hier beantragten E82 liegt jedoch nach 2.2.a TA-Lärm nicht mehr ein Einwirkungsbereich.

Osnabrück, den 15.07.2008

# **Anhang**

- 1. Immissionsberechnung Vorbelastung
  - Hauptergebnis
  - Detaillierte Ergebnisse
  - Karte mit Isophonlinien
- 2. Immissionsberechnung Zusatzbelastung Tagbetrieb
  - Hauptergebnis
  - Detaillierte Ergebnisse
  - Karte mit Isophonlinien
- 3. Immissionsberechnung Gesamtbelastung Tagbetrieb
  - Hauptergebnis
  - Detaillierte Ergebnisse
  - Karte mit Isophonlinien
- 4. Immissionsberechnung Zusatzbelastung Nachtbetrieb
  - Hauptergebnis
  - Detaillierte Ergebnisse
  - Karte mit Isophonlinien
- 5. Immissionsberechnung Gesamtbelastung Nachtbetrieb
  - Hauptergebnis
  - Detaillierte Ergebnisse
  - Karte mit Isophonlinien
- 6. Herstellerangabe und Vermessungsbericht
- 7. Zu berücksichtigende Vorbelastung It. Genehmigungsbehörde
- 8. Bestätigung der Immissionsaufpunkte It. Bauamt

06.08\_2.5

Beschreibung:

Berechnung der Vorbelastung durch 19 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

Ausdruck/Selte 14.07.2008 16:35 / 1

zenzierter Anwender

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e DE-49078 Osnabrück

+49 541 6687 259

Berechnet: 14.07.2008 16:31/2.5.6.79

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A1 Vorbelastung

Detaillierte Prognose nach TA-Lärm / DIN ISO 9613-2

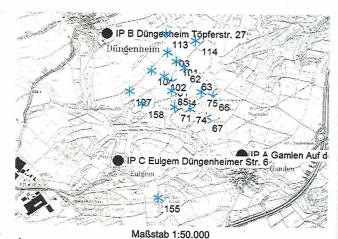
Die Berechnung basiert auf der internationalen Norm ISO 9613-2 "Acoustics - Attenuation of sound during propagation outdoors"

Windgeschw. in 10 m Höhe: 10,0 m/s

Faktor für Meteorologischen Dämpfungskoeffizient, C0: 2,0 dB

Die gültigen Nacht-Immissionsrichtwerte sind entsprechend TA-Lärm festgesetzt auf:

Industriegebiet: 70 dB(A)
Dorf- und Mischgebiet: 45 dB(A)
Reines Wohngebiet: 35 dB(A)
Gewerbegebiet: 50 dB(A)
Allgemeines Wohngebiet: 40 dB(A)
Kur- und Feriengebiet: 35 dB(A)



★ Existierende WEA

☐ Schall-Immissionsort

### WEA

	GK (Besse Ost		z	Beschreibung	WEA-T		Tue	Latetonia			Schall				
		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		_ countries	rutuon	riersteller	ТУР	Leistung	Rotord.	Höhe	Quelle	Name	Windgeschw.	LwA,ref	
65 66 67 74 75 85 101 102 103	Ost  1 2.584.641 2 2.584.972 4 2.584.972 4 2.585.146 7 2.585.146 1 2.584.695 2 2.584.648 1 2.584.694 2 2.584.534 3 2.584.534 3 2.584.534 3 2.584.352	5.569.036 5.569.238 5.569.132 5.568.890 5.568.846 5.568.547 5.568.677 5.568.910 5.569.324 5.569.113 5.569.449 5.569.449	[m] 412,2 417,8 410,1 405,0 406,9 400,0 394,1 404,1 407,0 422,3 419,9 426,3 423,6	Beschreibung  ENERCON E-40/6 ENERCON E-40/6 ENERCON E-40/6 GE Wind Energy G. OFE Wind Energy G. NORDEX N90 EN NORDEX N90 EN ENERCON E-66/1 GE Wind Energy G. ENERCON E-40/6 ENERCON E-40/6 ENERCON E-40/6 GE Wind Energy G. GE Wind Energy G. GE Wind Energy G.	AktuellJaJaJaJa Ja J	ENERCON ENERCON GE Wind Energy GE Wind Energy NORDEX ENERCON GE Wind Energy GE Wind Energy GE Wind Energy	GE 1.5sI ENP N90 ENP N90 ENP E-66/18.70 ENP E-66/18.70 ENP GE 1.5sI ENP E-40/6.44 ENP E-40/6.44 ENP GE 1.5sI ENP GE 1.5sI ENP GE 1.5sI ENP	Leistung [kW] 600 600 1.500 1.500 2.300 1.800 1.800 1.800 600 600 601 1.500 1.500	Rotord. [m] 44,0 44,0 77,0 90,0 90,0 70,0 70,0 77,0 44,0 44,0 44,0 77,0 77	[m] 65,0 65,0 85,0 85,0 80,0 100,0 98,0 86,0 85,0 65,0 65,0 85,0	USER USER USER USER USER USER USER USER		[m/s] 10,0 10,0 10,0 10,0 10,0 10,0 10,0 10,	[dB(A)] 102,6 102,6 106,1 105,4 105,4 104,9 104,9 104,9 106,1 102,6 106,1	tone  0 dB 0 d
107	2.584.053 2.584.543	5.568.884 5.569.717	413,3 412,6	NEG MICON NM8 ENERCON E-66/1	Nein Ja	NEG MICON ENERCON	NM82/1500 ENP E-66/18.70 ENP	1.500/400	82,0 70.0	100,0	USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0 (95%)	106,1 105,4	0 dB
114	2.584.960 2.584.500	5.569.632 5.567.390	405,0 439,8	ENERCON E-70 E ENERCON E-40/6	.Ja .Ja	ENERCON ENERCON	E-70 E4 ENP E-40/6.44 ENP	2.000 600	70,0 71,0 44,0	85,0	USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge leistungsoptimiert inkl. Zuschläge leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0 10,0 10,0	104,9 103,9 102,6	0 dB 0 dB 0 dB
	2.564.255			NEG MICON NM8	Nein	NEG MICON	NM82/1500 ENP	1.500/400	82,0	100,0		leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	105,4	0 dB

### Berechnungsergebnisse

### Beurteilungspegel

Schall-Immissionsort Nr.	Name	GK (Besse Ost	l) Zone: 2 Nord	7	Aufpunkthöhe	Anforder Schall	rungen Abstand	Beurteilungspegel Von WEA			
IP B Dungenneim Topterstr. 2	0 Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10) 7 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11) 6 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12)	2 583 716	5 569 697	460.0	[m] 5,0	[dB(A)] 40,4 45,4	[m] 300 300 300	[dB(A)] 41,4 43,0 41,8	Nein Ja Ja	Ja Ja Ja Ja	Gesamt Nein Ja Ja

### Abstände (m)

WEA	IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	IP B Düngenheim Töpferstr. 27	IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6
61	1428	1137	1347
62	1473	1186	1608
63	1295	1377	1621
64	1240	1321	1300
66	920	1735	1613
67	726	1834	1385
71	1158	1414	
74	970	/O O O O	1097
75	70.7	1588	1246
	1051	1565	1518
85	1338	1220	1246
101	1611	1047	1623
Fortsetz	zung auf nächster Seite		

WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

06.08\_2.5

Berechnung der Vorbelastung durch 19 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:35 / 2

Lizenzierter Anwender:
ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgeseil. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

14.07.2008 16:31/2.5.6.79

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A1 Vorbelastung

	etzung von der vorigen Seite		
WEA	IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	IP B Düngenheim Töpferstr. 27	IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6
102	1559	1005	1362
103	1784	891	1683
104	1742	816	1360
107	1817	880	997
113	2020	827	1924
114	1745	1246	2022
155	1325	2437	765
158	1578	1110	878

06.08 2.5

Beschreibung:

Berechnung der Vorbelastung durch 19 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

14.07.2008 16;42 / 1

Rehmstraße 98 e
DE-49078 Osnabrück

+49 541 6687 259
Berechnet:
14.07.2008 16:31/2.5.6.79

**DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse** 

Berechnung: A1 Vorbelastung Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

### Annahmen

Berechneter L(DW) = LWA,ref + K + Dc - (Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc) - Cmet (Wenn mit Bodeneffekt gerechnet ist Dc = Domega)

LWA.ref:

Schalldruckpegel an WEA

K:

Einzeltöne

Dc:

Richtwirkungskorrektur

Adiv:

Dämpfung aufgrund geometrischer Ausbreitung

Aatm: Agr: Dämpfung aufgrund von Luftabsorption Dämpfung aufgrund des Bodeneffekts

Abar:

Dämpfung aufgrund von Abschirmung

Amisc:

Dämpfung aufgrund verschiedener anderer Effekte

Cmet:

Meteorologische Korrektur

### Berechnungsergebnisse

# Schall-Immissionsort: IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10 Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10) WEA 95% der Nennleistung

					33 /0 UC: 146	mineistai	ıy							
Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
61	1.428	1.432	27,1	Nein	22,95	102,6	3,01	74,12			0.00	0,00	81,64	
62	1.473	1.477	25,7	Nein	22,56	102,6	3,01	74,39		4.80	0.00	0,00	82.00	1,05
63	1.295	1.301	32,4	Ja	28,80	106,1	3,01	73,29	2,47	3,94				0,61
64	1.240	1.245	35,2	. Ja	29,47	106,1	3,01	72,90	2,37	3,82				0,55
66	920	927	29,5	Ja	32,46	105,4	3.01	70,34	1.76	3.70	0.00	0,00	75.79	0.15
67	726	737	40,7	Ja	35,77	105,4	3,00	68,35	1.40	2.88	0.00		72.63	0.00
71	1.158	1.165	44,2	Ja	29,65	104,9	3,01	72.33	2.21	3,49	0.00	0,00	78.03	0,22
74	970	976	33,1	Ja	31,52	104,9	3,01	70.79	1,85	3.62	0.00	0,00	76.26	0,12
75	1.051	1.058	31,9	Ja	30,38			71,49		3.76	0,00		77.26	0,12
85	1.338	1.343	36,8	Ja	28,49	106,1	3.01	73,56		3,86	0.00	•	79.97	0.65
101	1.611	1.615	26,8	Nein	21,45	102,6		75,16	3.07	4.80	0.00	•	83.03	1,13
102	1.559	1.563	29,7	Nein	21,86	102,6		74.88		4.80	0.00		82.65	1,10
103	1.784	1.790	37,0	Nein	23,86	106,1	3,01	76,06	3,40	. ,	0.00		84.26	0.99
104	1.742	1.747	40,0	Nein	24,18			75.85	3,32		0.00		83,97	0,97
107	1.817	1.822	48,8	Nein	23,09	105,4	3.01	76.21	3,46		0.00		84.47	0,84
113	2.020	2.024	34,1	Nein	21,16	104,9			3.85		0.00	,	85.77	0,98
114	1.745	1.749	29,2	Nein	21,97	103,9		75,85	3,32	.,	0.00		83.98	0.97
155	1.325	1.332	57,0	Ja	25,51	102,6		73.49	2,53		0.00		79.35	0,75
158	1.578	1.584	48,6	Ja	25,99	105,4				3,75	0,00		81,75	0,67
						•		-			,	-,00	,. •	-,

Summe 41,38

# Schall-Immissionsort: IP B Düngenheim Töpferstr. 27 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11)

***	-				95% der Ne	ennieistui	ng							
Nr.		Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
61	1.137	1.137	36,0	Ja	26,86	102,6	3,01	72,12	2,16	3.71	0.00	0.00	77.98	0.77
62	1.186	1.187	38,2	Ja	26,36	102,6	3,01	72,49	2,25	3,69	0.00		78.43	0.82
63	1.377	1.378	47,6	Ja	28,40	106,1	3,01	73,78	2,62	3,61	0.00	-,	80.01	0.69
64	1.321	1.321	46,1	Ja	28,94	106,1	3,01	73,42	2,51	3,60	0.00		79.53	0.64
66	1.735	1.735	49,6	Ja	24,49	105,4	3,01	75,79	3,30	3,82	0.00	0.00	82.90	1.02
67	1.834	1.835	60,7	Ja	24,13	105,4	3,01	76,27	3,49	3,66	0,00	0.00	83,42	0.86
71	1.414	1.414	53,4	Ja	27,17	104,9	3,01	74,01	2,69	3,50	0,00	0,00	80.20	0.54
74	1.588	1.588	47,0	Ja	25,24	104,9	3,01	75,02	3,02	3,78	0.00	0.00	81.82	0.85
75	1.565	1.565	49,4	Ja	25,49	104,9	3,01	74,89	2,97	3.72	0.00	0.00	81.58	0.84
85	1.220	1.220	45,2	Ja	30,01	106,1	3,01	72,73	2,32	3.52	0.00		78.57	0.52
101	1.047	1.047	38,2	Ja	28,02	102,6	3,01	71,40	1,99	3.54	0.00		76.93	0.66
102	1.005	1.005	37,4	Ja	28,53	102,6	3,01	71.05	1.91	3.51	0.00		76.47	0,61
103	891	892	47,4	Ja	34,44	106,1	3,01	70.01	1.70	2.96	0.00	•	74.66	0.00
104	816	817	45,7	Ja	35,45	106,1	3,00	69,24	1,55	2,86		-,	73.66	0.00
						-	-	,			-,	-,	,	-,

Fortsetzung auf nächster Seite...

Projekt:

Beschreibung:

06.08\_2.5

Summe

42,96

Berechnung der Vorbelastung durch 19 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:42 / 2

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

. . .

Berechnet: 14.07.2008 16:31/2.5.6.79

### **DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse**

Berechnung: A1 Vorbelastung Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

Fo	rtsetzung v	on der vorig	gen Seite											
WE	4				95% der No	ennleistur	ng							
Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB] ·	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
107	880	881	49,2	Ja	33,96	105,4	3,00	69,90	1,67	2,87	0,00	0,00	74,44	0,00
113	827	828	47,3	Ja	34,15	104,9	3,00	69,37	1,57	2,82	0,00	0,00	73,76	0,00
114	1.246	1.246	45,7	Ja	27,54	103,9	3,01	72,91	2,37	3,54	0,00	0,00	78,81	0,56
155	2.437	2.437	71,9	Ja	17,13	102,6	3,01	78,74	4,63	3,79	0,00	0,00	87.16	1.32
158	1.110	1.111	52,8	Ja	31,12	105,4	3,01	71,91	2,11	3,16	0,00	0,00	77,18	0,11

# Schall-Immissionsort: IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12)

WEA					95% der No	ennleistur	ng								
Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet	
	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	
61	1.347	1.348	49,9	Ja	24,96	102,6	3,01	73,60	2,56	3,53	0,00	0,00	79,68	0,96	
62	1.608	1.610	50,5	Ja	22,57	102,6	3,01	75,13	3,06	3,72	0,00	0,00	81,91	1,13	
63	1.621	1.622	59,5	Ja	26,39	106,1	3,01	75,20	3,08	3,54	0,00	0,00	81,83	0,89	
64	1.300	1.302	59,9	Ja	29,51	106,1	3,01	73,29	2,47	3,22	0,00	0,00	78,98	0,62	
66	1.613	1.615	57,9	Ja	25,67	105,4	3,01	75,16	3,07	3,57	0,00	0,00	81,80	0,95	
67	1.385	1.387	67,5	Ja	28,32	105,4	3,01	73,84	2,64	3,12	0,00	0,00	79,60	0,48	
71	1.097	1.100	66,2	Ja	31,14	104,9	3,01	71,83	2,09	2,72	0,00	0,00	76,64	0,12	
74	1.246	1.247	56,2	Ja	28,83	104,9	3,01	72,92	2,37	3,25	0,00	0,00	78,54	0,54	
75	1.518	1.520	59,6	Ja	26,13	104,9	3,01	74,64	2,89	3,45	0,00	0,00	80,98	0,80	
85	1.246	1.248	60,2	Ja	30,12	106,1	3,01	72,93	2,37	3,14	0,00	0,00	78,44	0,56	
101	1.623	1.624	49,2	Ja	22,41	102,6	3,01	75,21	3,09	3,76	0,00	0,00	82,06	1,14	
102	1.362	1.363	50,3	Ja	24,82	102,6	3,01	73,69	2,59	3,53	0,00	0,00	79,81	0,97	
103	1.683	1.686	58,1	Ja	25,82	106,1	3,01	75,54	3,20	3,62	0,00	0,00	82,36	0,93	
104	1.360	1.363	60,5	Ja	28,88	106,1	3,01	73,69	2,59	3,27	0,00	0,00	79,55	0,68	
107	997	1.002	68,5	Ja	33,05	105,4	3,01	71,02	1,90	2,44	0,00	0,00	75,36	0,00	
113	1.924	1.926	54,6	Ja	22,80	104,9	3,01	76,69	3,66	3,83	0,00	0,00	84,18	0,93	
114	2.022	2.023	49,1	Ja	20,87	103,9	3,01	77,12	3,84	3,97	0,00	0,00	84,93	1,11	
155	765	772	41,0	Ja	32,43	102,6	3,00	68,75	1,47	2,95	0,00	0,00	73,17	0,00	
158	878	882	66,8	Ja	34,65	105,4	3,00	69,91	1,68	2,17	0,00	0,00	73,76	0,00	

Summe 41,76

Projekt: Beschreibung:

Berechnung der Vorbelastung durch 19 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%.

Ausdruck/Seite

14.07.2008 16:56 / 1 Lizenzierter Anwender:

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mb

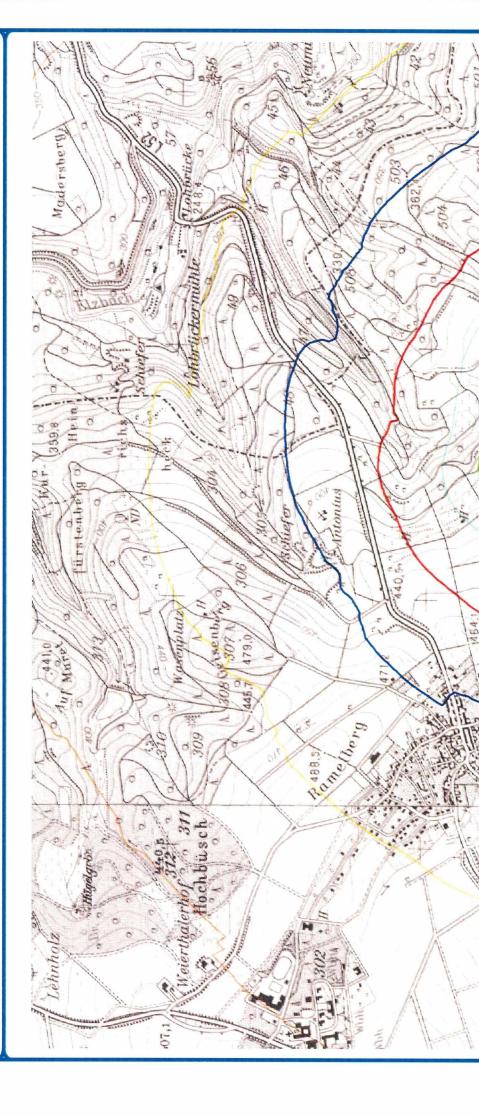
Rehmstraße 98 e DE-49078 Osnabrück

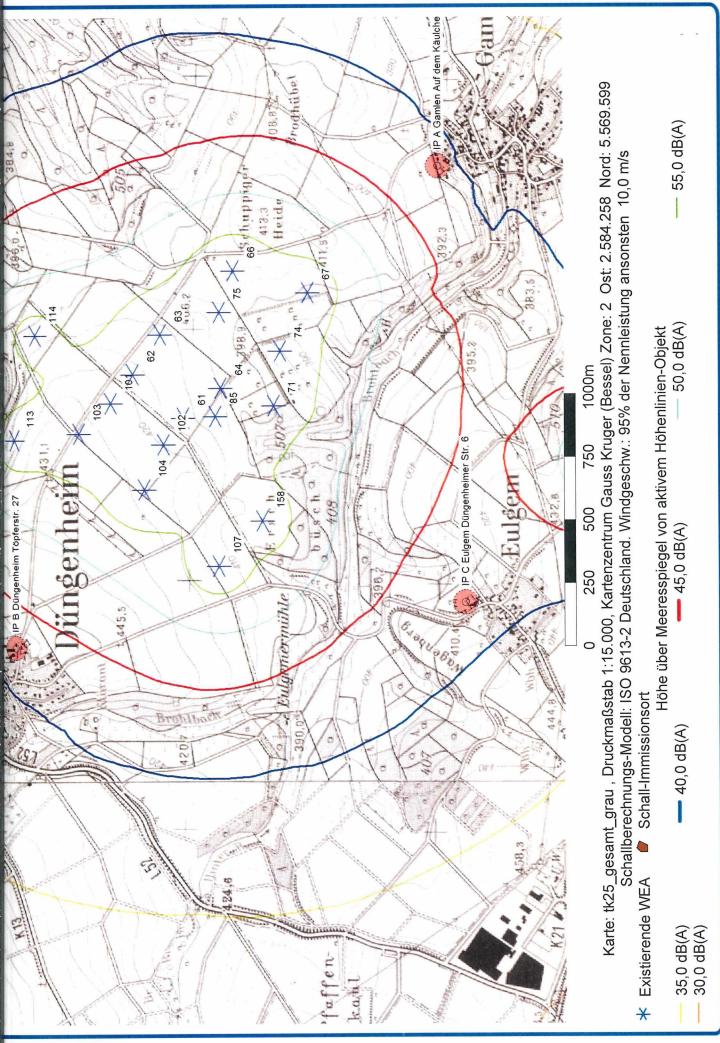
Berechnet:

14.07.2008 16:31/2.5.6.79

DECIBEL - Bitmap map: tk25\_gesamt\_grau.bmi

Berechnung: A1 Vorbelastung Datei: tk25\_gesamt\_grau.bmi





WindPRO entwickelt von EMD International A/S, Niels Jernesvej 10, DK-9220 Aalborg Ø, Tel. +45 96 35 44 44, Fax +45 96 35 44 46, e-mail: windpro@emd.dk

06.08\_2.5

Berechnung der Zusatzbelastung durch 5 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 06:00 - 22:00 Uhr - Tagbetrieb.

Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:43 / 1

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

14.07.2008 16:31/2.5.6.79

182

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A2 Zusatzbelastung Tagbetrieb

Detaillierte Prognose nach TA-Lärm / DIN ISO 9613-2

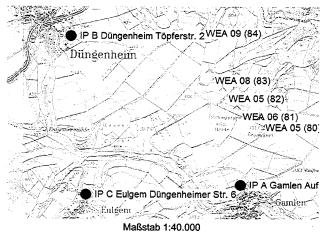
Die Berechnung basiert auf der internationalen Norm ISO 9613-2 "Acoustics - Attenuation of sound during propagation outdoors"

Windgeschw. in 10 m Höhe: 10,0 m/s

Faktor für Meteorologischen Dämpfungskoeffizient, C0: 2,0 dB

Die gültigen Nacht-Immissionsrichtwerte sind entsprechend TA-Lärm festgesetzt auf:

Industriegebiet: 70 dB(A) Dorf- und Mischgebiet: 45 dB(A) Reines Wohngebiet: 35 dB(A) Gewerbegebiet: 50 dB(A)
Allgemeines Wohngebiet: 40 dB(A)
Kur- und Feriengebiet: 35 dB(A)



人 Neue WEA

☐ Schall-Immissionsort

### **WEA**

	GK (Besse Ost	l) Zone: 2 Nord	z	Beschreibung	WEA-T Aktueli	yp Hersteller	Тур	Leistung	Rotord.	Höhe			Schally Quelle		Windgeschw,	LwA,ref	Einzel- töne	
			[m]					[kW]	[m]	[m]	[m]	[m]			fm/s1	[dB(A)]		
				ENERCON E-82 E		ENERCON	E-82 ENPn	2.000	82,0	84.5	67.0	41.0 (	JSER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)		0 dB	
				ENERCON E-82 E		ENERCON	E-82 ENPn	2.000	82,0	84.5	67.0			leistungsoptimiert inkl. Zuschläge		106.0		
				ENERCON E-82 E		ENERCON			82,0	84,5	67,0			leistungsoptimiert inkl. Zuschläge		106,0		
				ENERCON E-82 E		ENERCON			82,0	84,5	67,0	41,0 L	JSER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106.0	0 dB	
WEA 09 (84)	2.585.161	5.569.879	372,6	ENERCON E-82 E	Ja	ENERCON	E-82 ENPn	2.000	82,0	84,5	67,0	41,0 L	JSER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge		106,0		

### Berechnungsergebnisse

### Beurteilungspegel

Schall-Immissionsort		GK (Besse	i) Zone: 2			Anforder	ungen	Beurteilungspegel	Anforde	rungen er	füllt?
Nr.	Name	Ost	Nord	Z	Aufpunkthöhe	Schall	Abstand	Von WEA	Schall	Abstand	Gesamt
				[m]	[m]	[dB(A)]	[m]	[dB(A)]			
IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10)	2.585.658	5.568.033	368,5	5,0	40,4	300	38.4	Ja	Ja	Ja
IP B Düngenheim Töpferstr. 27	Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11)	2.583.716	5.569.697	460,0	5,0	45,4	300	32.0	Ja	Ja	Ja
IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6	Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12)	2.583.925	5.567.895	411,7	5,0	45,4	300	29,7	Ja	Ja	Ja

### Abstände (m)

WEA	IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	IP B Düngenheim Töpferstr. 27	IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6
WEA 05 (80)		2308	2139
WEA 05 (82)	1132	1804	1956
WEA 06 (81)	907	2027	1969
WEA 08 (83)	1366	1597	1980
WEA 09 (84)	1912	1456	2337

Projekt:

06.08\_2.5

Berechnung der Zusatzbelastung durch 5 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 06:00 - 22:00 Uhr - Tagbetrieb.

14.07.2008 16:43 / 1

Lizenzierter Anwender:
ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH

Rehmstraße 98 e DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

183

Berechnet: 14.07.2008 16:31/2.5.6.79

### **DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse**

Berechnung: A2 Zusatzbelastung Tagbetrieb Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

### Annahmen

Berechneter L(DW) = LWA,ref + K + Dc - (Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc) - Cmet (Wenn mit Bodeneffekt gerechnet ist Dc = Domega)

LWA,ref:

Schalldruckpegel an WEA

K:

Einzeltöne

Dc:

Richtwirkungskorrektur

Adiv:

Dämpfung aufgrund geometrischer Ausbreitung

Aatm:

Dämpfung aufgrund von Luftabsorption Dämpfung aufgrund des Bodeneffekts

Agr:

Dämpfung aufgrund von Abschirmung

Abar: Amisc:

Dämpfung aufgrund verschiedener anderer Effekte

Cmet:

Meteorologische Korrektur

### Berechnungsergebnisse

### Schall-Immissionsort: IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10 Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10)

: WEA					95% der Ne	ennieistui	ng 💮								
Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet	
	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	
WEA 05 (80)	814	821	33,0	Ja	34,75	106,0	3,00	69,29	1,56	3,40	0,00	0,00	74,25	0,00	
WEA 05 (82)	1.132	1.137	26,3	Ja	30,32	106,0	3,01	72,11	2,16	4,00	0,00	0,00	78,27	0,42	
WEA 06 (81)	907	913	28,9	Ja	33,33	106,0	3,01	70,21	1,74	3,70	0,00	0,00	75,65	0,03	
WEA 08 (83)	1.366	1.370	25,6	Nein	27,18	106,0	3,01	73,73	2,60	4,80	0,00	0,00	81,14	0,69	
WEA 09 (84)	1.912	1.914	20,8	Nein	22,87	106,0	3,01	76,64	3,64	4,80	0,00	0,00	85,07	1,06	

Summe 38,4

Summe

32,00

### Schall-Immissionsort: IP B Düngenheim Töpferstr. 27 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11)

á	WEA					95% der Ne	ennleistur	ng						,	
	Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
	WEA 05 (80)	2.308	2.308	51,5	Ja	21,10	106,0	3,01	78,26	4,38	4,03	0,00	0,00	86,68	1,22
	WEA 05 (82)	1.804	1.804	46,7	Ja	24,54	106,0	3,01	76,12	3,43	3,91	0,00	0,00	83,46	1,01
	WEA 06 (81)	2.027	2.027	49,6	Ja	22,95	106,0	3,01	77,14	3,85	3,96	0,00	0,00	84,95	1,12
	WEA 08 (83)	1.597	1.598	42,0	Ja	26,13	106,0	3,01	75,07	3,04	3,90	0,00	0,00	82,00	0,88
1000	WEA 09 (84)	1.456	1.456	47,5	Ja	27,53	106,0	3,01	74,27	2,77	3,68	0,00	0,00	80,71	0,77

### Schall-Immissionsort: IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12)

	WEA					95% der Ne	ennleistur	ng								
	Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet	
į		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	
	WEA 05 (80)	2.139	2.140	49,3	Ja	22,16	106,0	3,01	77,61	4,07	4,01	0,00	0,00	85,69	1,16	
	WEA 05 (82)	1.956	1.957	51,4	Ja	23,48	106,0	3,01	76,83	3,72	3,90	0,00	0,00	84,45	1,08	
	WEA 06 (81)	1.969	1.970	52,8	Ja	23,41	106,0	3,01	76,89	3,74	3,88	0,00	0,00	84,51	1,09	
	WEA 08 (83)	1.980	1.981	49,6	Ja	23,27	106,0	3,01	76,94	3,76	3,94	0,00	0,00	84,64	1,10	
	WEA 09 (84)	2.337	2.338	35,6	Ja	20,68	106,0	3,01	78,38	4,44	4,28	0,00	0,00	87,10	1,23	

Summe 29,71

nojekt:

16.08\_2.5 Berechnung der Zusatzbelastung durch 5 WEA. Alle im

Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere

Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%.

Betrieb von 06:00 - 22:00 Uhr - Tagbetrieb.

Ausdruck/Seite

14.07.2008 17:00 / 1

Lizenzierter Anwender:

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mb Rehmstraße 98 e

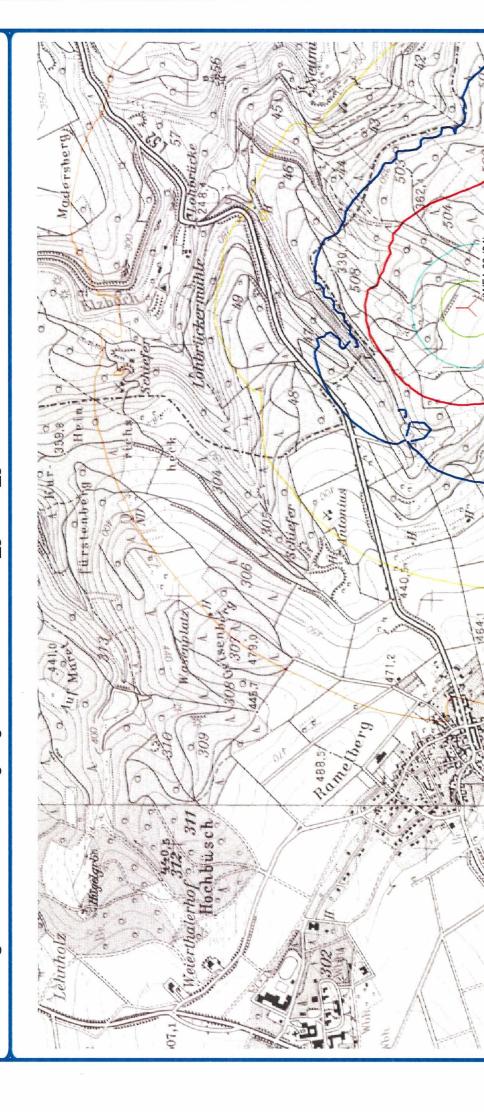
DE-49078 Osnabrück

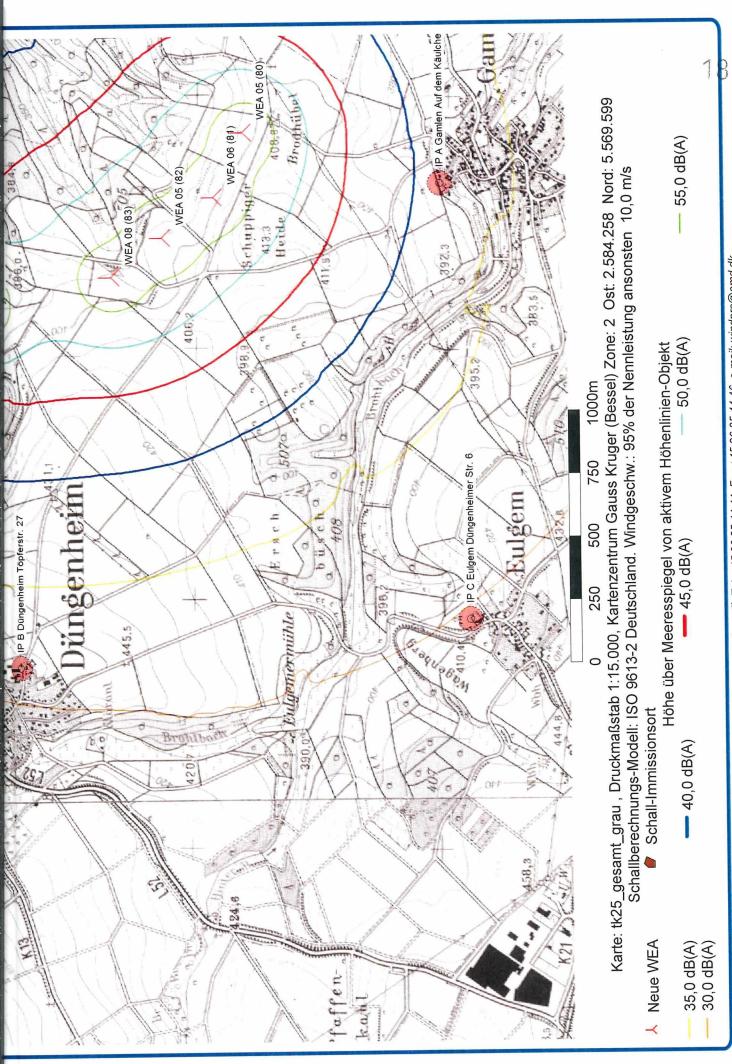
Berechnet:

14.07.2008 16:31/2.5.6.79

# DECIBEL - Bitmap map: tk25\_gesamt\_grau.bmi

Berechnung: A2 Zusatzbelastung Tagbetrieb Datei: tk25\_gesamt\_grau.bmi





WindPRO entwickelt von EMD International A/S, Niels Jernesvej 10, DK-9220 Aalborg Ø, Tel. +45 96 35 44 44, Fax +45 96 35 44 46, e-mail: windpro@emd.dk

Berechnung der Gesamtbelastung durch 24 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 06:00 - 22:00 - Tagbetrieb.

WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:44 / 1

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

14.07.2008 16:31/2.5.6.79

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A3 Gesamtbelastung Tagbetrieb

Detaillierte Prognose nach TA-Lärm / DIN ISO 9613-2

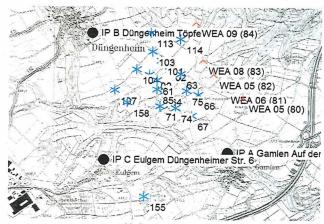
Die Berechnung basiert auf der internationalen Norm ISO 9613-2 "Acoustics - Attenuation of sound during propagation outdoors"

Windgeschw. in 10 m Höhe: 10,0 m/s

Faktor für Meteorologischen Dämpfungskoeffizient, C0: 2,0 dB

Die gültigen Nacht-Immissionsrichtwerte sind entsprechend TA-Lärm festgesetzt auf:

Industriegebiet: 70 dB(A) Dorf- und Mischgebiet: 45 dB(A) Reines Wohngebiet: 35 dB(A) Gewerbegebiet: 50 dB(A)
Allgemeines Wohngebiet: 40 dB(A) Kur- und Feriengebiet: 35 dB(A)



Neue WEA Schall-Immissionsort

Maßstab 1:50.000 \* Existierende WEA

### **WEA**

	GK (Bet	ssel	Zone: 2			WEA-T	ур							Schall	warta			
	Ost		Nord	Z	Beschreibung	Aktuell	Hersteller	Тур	Leistuna	Rotord.	Höhe	Kreis-	Kroie-	Quelle		Madasak		
					-			. 36	Loiotarig	rtotora.	110110	radius			Name	Windgeschw.	LwA,ref	Einzel-
				[m]				E 10	[kW]	[m]	[m]	[m]	[m]			f1-3		töne
61	2.584.6	41	5.569.036	412,	2 ENERCON E-40/6.44	4Ja	ENERCON	E-40/6.44 ENP	600	44.0	65,0	lini	[m]	LICED	Interpretation of the Townsey		[dB(A)]	
62	2.584.8	10	5.569.238	417,	B ENERCON E-40/6.44	4Ja	ENERCON	E-40/6.44 ENP	600	44.0	65,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	102,6	0 dB
63	2.584.9	72	5.569.132	410,	1 GE Wind Energy GE	Ja			1.500	77.0	85,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	102,6	0 dB
64	2.584.7	62	5.568.890	405,	GE Wind Energy GE	Ja			1.500	77.0	85.0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
66	2.585.2	28	5.568.846	406.	NORDEX N90 ENP 2	al. S	NORDEX	N90 ENP	2.300	90,0	80.0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
67	2.585.1	46	5.568.548	400.	NORDEX N90 ENP 2	.la	NORDEX	N90 ENP	2.300	90,0				USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	105,4	0 dB
71	2.584.6	95	5.568.677	400.	ENERCON E-66/18.7	7 .la	ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800	70,0	100,0 98.0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	105,4	0 dB
74	2.584.9	13	5.568.654	394	ENERCON E-66/18.7	7 .la	ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800						leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	104,9	0 dB
75	2.585.0	63	5.568.900	404	ENERCON E-66/18.7	7la	ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800	70,0 70.0	86,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	104,9	0 dB
85	2.584.6	48	5.568.910	407.0	GE Wind Energy GE		GE Wind Energy		1.500		86,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	104,9	0 dB
101	2.584.6	94 5	5.569.324	422	ENERCON E-40/6.44	l la	ENERCON	E-40/6.44 ENP		77,0	85,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
102	2.584.5	34	5 569 113	419	ENERCON E-40/6.44	l la	ENERCON	E-40/6.44 ENP	600		65,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	102,6	0 dB
103	2.584.5	72	5.569.449	426	GE Wind Energy GE				600		65,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	102,6	0 dB
104	2.584.3	52 !	5.569 186	423 6	GE Wind Energy GE				1.500	77,0	85,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
107	2.584.0	53 5	5.568 884	413	NEG MICON NM82/1	Va	NEG MICON		1.500	77,0	85,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
113	2 584 5	13	5 569 717	412 6	ENERCON E-66/18.7	Io	ENERCON	NM82/1500 ENP		82,0	100,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	105,4	0 dB
114	2 584 9	so s	5 569 632	405	ENERCON E-70 E4.	Ja	ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800	70,0	98,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	104,9	0 dB
155	2 584 50	20 4	5 567 390	430 8	ENERCON E-40/6.44			E-70 E4 ENP		71,0	85,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	103,9	0 dB
158	2 584 2	35	5 568 716	406 6	NEG MICON NM82/1	Moio	ENERCON NEG MICON	E-40/6.44 ENP	600	44,0	78,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	102,6	0 dB
WFA 05 (80)	2 585 8	52 6	5 568 824	202.0	ENERCON E-82 EN	Ivein		NM82/1500 ENP		82,0	100,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	105,4	0 dB
WEA 05 (82)	2 585 4	32 5	5 560 1/2	202,0	ENERCON E-82 EN	Ja	ENERCON	E-82 ENPn	2.000		84,5	67,0			leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106,0	0 dB
WEA 06 (81)	2 595 50	)E 6	ECO 030	205	ENERCON E-82 EN	. Ja	ENERCON	E-82 ENPn			84,5	67,0	41,0	USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106.0	0 dB
WEA 08 (83)	2.505.5	74 6	.500.936 EE0.244	393,4	ENERCON E-82 EN	Ja	ENERCON	E-82 ENPn			84,5	67,0	41,0	USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106,0	0 dB
WEA 00 (84)	2.505.21	4 5	ECO 070	272.0	ENERCON E-82 EN.		ENERCON	E-82 ENPn			84,5	67,0	41,0	USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106,0	0 dB
**LA 09 (04)	2.505.10	,, 5	0.303.879	3/2,6	ENERCON E-82 EN	Ja	ENERCON	E-82 ENPn	2.000	82,0	84,5	67,0			leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106,0	0 dB
				~ 20	525											/		0.00

### Berechnungsergebnisse

### Beurteilungspegel

Schall-Immissionsort Nr.	Name	GK (Besse		255.55		Anforde	rungen	Beurteilungspegel	Anforde	rungen er	füllt?
INI.	Name	Ost	Nord	Z	Aufpunkthöhe	Schall	Abstand	Von WEA	Schall	Abstand	Gesamt
10.40				[m]	[m]	[dB(A)]	[m]	[dB(A)]			
IP A Gamien Auf dem Käulchen 10	) Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10	) 2.585.658	5.568.033	368,5	5,0	40,4	300		Nein	Ja	Nein
IP B Düngenheim Töpferstr. 27	Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11	) 2.583.716	5.569.697	460,0	5.0	45.4	300	43.3	.la	Ja	Ja
IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6	S Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12	2.583.925	5.567.895	411,7	5,0		300	42,0	Ja	Ja	Ja
								1.000		10.00	

### Abstände (m)

				6
WEA		IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	IP B Düngenheim Töpferstr. 27	IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6
	61	1428	1137	1347
	62	1473	1186	1608
	63	1295	1377	1621
	64	1240	1321	1300
	66	920	1735	1613
	67	726	1834	1385
	71	1158	1414	1097
	74	970	1588	1246

Fortsetzung auf nächster Seite...

Projekt: 06.08\_2.5 Beschreibung:

Berechnung der Gesamtbelastung durch 24 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 06:00 - 22:00 - Tagbetrieb. WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:44 / 2

izenzierter Anwender

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e DE-49078 Osnabrück

+49 541 6687 259

14.07.2008 16:31/2.5.6.79

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A3 Gesamtbelastung Tagbetrieb

Fortsetzung	von der vorigen Seite		en e
WEA	IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	IP B Düngenheim Töpferstr. 27	IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6
75	1051	1565	1518
85	1338	1220	1246
101	1611	1047	1623
102	1559	1005	1362
103	1784	891	1683
104	1742	816	1360
107	1817	880	997
113	2020	827	1924
114	1745	1246	2022
155	1325	2437	765
158	1578	1110	878
WEA 05 (80)	814	2308	2139
WEA 05 (82)	1132	1804	1956
WEA 06 (81)	907	2027	1969
WEA 08 (83)	1366	1597	1980
WEA 09 (84)	1912	1456	2337

WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

Projekt: 06.08 2.5

Beschreibung:

Berechnung der Gesamtbelastung durch 25 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 06:00 - 22:00 - Tagbetrieb. 18.06.2008 13:36 / 1

Lizenzierter Anwender

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e DE-49078 Osnabrück

+49 541 6687 259

Berechnet: 18.06.2008 13:25/2.5.6.79

### **DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse**

Berechnung: A3 Gesamtbelastung Tagbetrieb Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

### Annahmen

Berechneter L(DW) = LWA,ref + K + Dc - (Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc) - Cmet (Wenn mit Bodeneffekt gerechnet ist Dc = Domega)

LWA,ref:

Schalldruckpegel an WEA

K:

Einzeltöne

Dc:

Richtwirkungskorrektur

Adiv:

Dämpfung aufgrund geometrischer Ausbreitung

Aatm: Agr: Dämpfung aufgrund von Luftabsorption Dämpfung aufgrund des Bodeneffekts

Agr: Abar:

Dämpfung aufgrund von Abschirmung

Amisc:

Dämpfung aufgrund verschiedener anderer Effekte

Cmet:

Meteorologische Korrektur

### Berechnungsergebnisse

# Schall-Immissionsort: IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10 Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10)

WEA						95% der Ne	ennleistu	na							•	
Nr.			Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet			Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet	
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	
	61	1.428	1.432	26,8		22,95	102,6	3,01	74,12	2,72	4,80					
	62	1.473		25,4		22,56	102,6	3,01	74,39	2,81	4,80	0,00	0.00	82,00		
	63	1.295	1.301	32,2	Nein	27,94	106,1	3,01	73,29	2,47	4,80	0,00	0,00	80,56		
	64	1.240	1.245	35,1	Ja	29,46	106,1	3,01	72,91	2,37	3,83	0,00	0,00	79,10	0.55	
	66	920	927	29,6	Ja	32,46	105,4	3,01	70,34	1,76	3,69	0,00	0,00	75,79	0,15	
	67	726	737	40,5	Ja	35,76	105,4	3,00	68,35	1,40	2,89	0,00	0,00	72,64	0,00	
	71	1.158	1.165	43,9	Ja	29,64	104,9	3,01	72,33	2,21	3,50	0,00	0,00	78,04	0,22	
	74	970	976	33,0	Ja	31,51	104,9	3,01	70,79	1,85	3,63	0,00	0,00	76,27	0,12	
	75	1.051	1.058	1 -	Ja	30,37	104,9	3,01	71,49	2,01	3,76	0,00	0,00	77,26	0,27	
	85	1.338	1.343	36,7	Ja	28,48	106,1	3,01	73,56	2,55	3,86	0,00	0,00	79,97	0,65	
	101	1.611	1.615	26,5	Nein	21,44	102,6	3,01	75,16	3,07	4,80	0,00	0,00	83,03	1,13	
	102	1.559	1.563	29,5	Nein	21,86	102,6	3,01	74,88	2,97	4,80	0,00	0,00	82,65	1,10	
	103	1.784	1.790	36,1	Nein	23,86	106,1	3,01	76,06	3,40	4,80	0,00	0,00	84,26	0,99	
	104	1.742	1.747	39,7	Nein	24,17	106,1	3,01	75,85	3,32	4,80	0,00	0,00	83,97	0,97	
	107	1.817	1.822	48,4	Nein	23,09	105,4	3,01	76,21	3,46	4,80	0,00	0,00	84,47	0,84	
	113	2.020	2.024	33,6	Nein	21,16	104,9	3,01	77,13	3,85	4,80	0,00	0,00	85,77	0,98	
	114	1.745	1.749	29,0	Nein	21,96	103,9		75,85	3,32	4,80	0,00	0,00	83,98	0,97	
	155	1.325	1.332	56,7	Ja	25,50	102,6	3,01	73,49	2,53	3,33	0,00	0,00	79,36	0,75	
14.5	158	1.578	1.584	48,4	Ja	25,98	105,4	3,01	75,00	3,01	3,75	0,00	0,00	81,75	0,67	
WEA 05		814	821	33,8	Ja	34,78	106,0	3,00	69,29	1,56	3,37	0,00	0,00	74,22	0,00	
WEA 05		1.132	1.137	26,4	Ja	30,32	106,0	3,01	72,11	2,16	4,00	0,00	0,00	78,27	0,42	
WEA 06		907	913	29,0	Ja	33,33	106,0	3,01	70,21	1,74	3,70	0,00	0,00	75,65	0,03	
WEA 08		1.366	1.370	25,5	Nein	27,18	106,0	3,01	73,73	2,60	4,80	0,00	0,00	81,14	0,69	
WEA 09	3 (84)	1.912	1.913	20,4	Nein	22,87	106,0	3,01	76,64	3,64	4,80	0,00	0.00	85.07	1.06	

Summe 43,13

# Schall-Immissionsort: IP B Düngenheim Töpferstr. 27 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11) WEA 95% der Nennleistung

***						95% der Ne									
Nr.		Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]			[dB]	[dB]	[dB]
	61	1.137	1.137	36,0	Ja	26,86	102,6		72,12					77.98	
	62	1.186	1.187	38,2	Ja	26,36			72,49					78,43	
	63	1.377	1.378	47,6	Ja	28,41			73,78					80.01	
	64	1.321	1.321	46,1	Ja	28,94			73,42					79.53	-,
	66	1.735	1.735	49,8	Ja	24,49			75,79					82.90	- ,
	67	1.834	1.835	60,6	Ja	24,13			76,27						0.86
	71	1.414	1.414	53,3	Ja	27,17			74,01					80,20	• • •
	74	1.588	1.588	46,9	Ja	25,24			75,02				-,	81,82	
	75	1.565	1.565	49,4	Ja	25,49			74,89						•

Fortsetzung auf nächster Seite...

Beschreibung:

Berechnung der Gesamtbelastung durch 25 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 06:00 - 22:00 - Tagbetrieb. WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

18.06.2008 13:36 / 2

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

Berechnet: 18.06.2008 13:25/2.5.6.79

### **DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse**

Berechnung: A3 Gesamtbelastung Tagbetrieb Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10.0 m/s

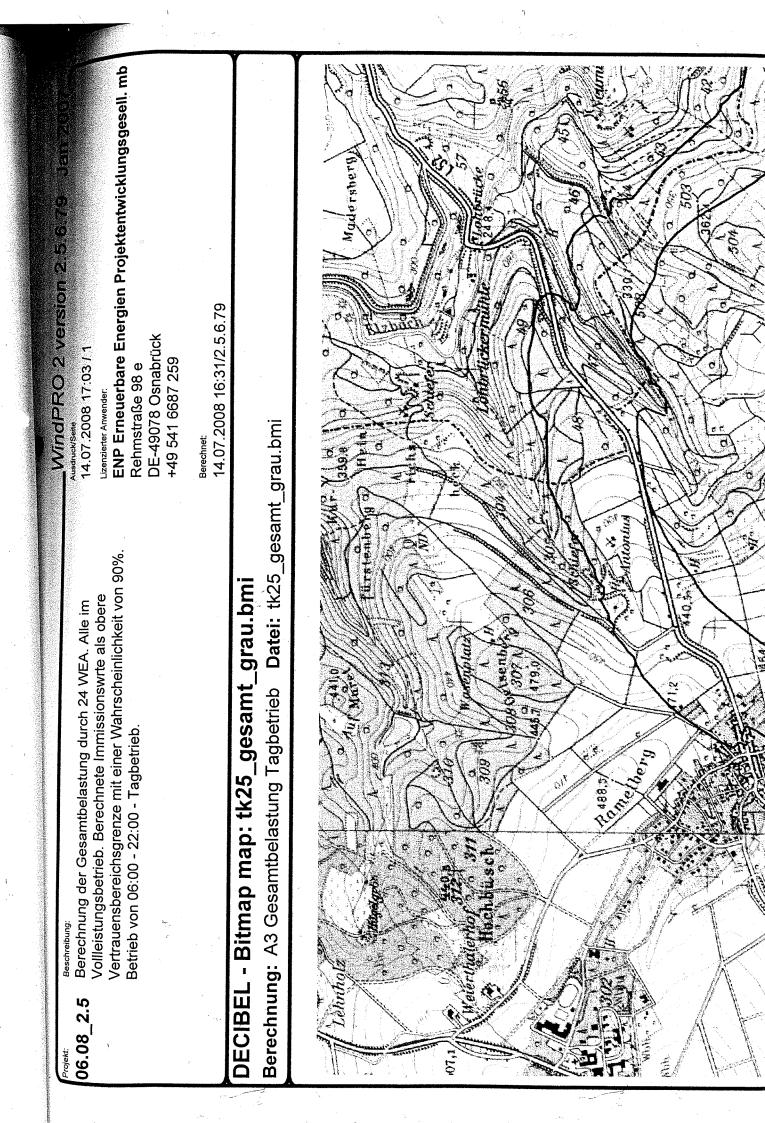
⊸Fortse	etzung	von der vo	rigen Seite												
WEA						95% der Ne	ennleistu	na							
Nr.		Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe		Berechnet		Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
	85	1.220	1.220	45,2	Ja	30,01	106,1	3,01	72,73		3,52		0,00	78.57	0,52
	101	1.047	1.047	38,2	Ja	28,02	102,6	3,01	71,40	1,99	3,54	0.00	0.00	76.93	0.66
	102	1.005	1.005	37,3	Ja	28,53	102,6	3,01	71,05	1,91	3,52	0,00	0,00	76,47	0,61
	103	891	892	47,0	Ja	34,42	106,1	3,01	70,01	1,70	2,98	0,00	0,00	74,68	0,00
	104	816	817	45,6	Ja	35,45	106,1	3,00	69,24	1,55	2,86	0,00	0,00	73,66	0.00
	107	880	881	49,3	Ja	33,96	105,4	3,00	69,90	1,67	2,86	0,00	0,00	74,44	0,00
	113	827	828	47,2	Ja	34,14	104,9	3,00	69,37	1,57	2,82	0,00	0,00	73,76	0,00
	114	1.246	1.246	45,6	Ja	27,54	103,9	3,01	72,91	2,37	3,54	0,00	0,00	78,82	0.56
	155	2.437	2.437	71,8	Ja	17,13	102,6	3,01	78,74	4,63	3,79	0,00	0,00	87.16	1.32
	158	1.110	1.111	52,6	Ja	31,11	105,4	3,01	71,91	2,11	3,16	0,00	0,00	77,19	0.11
WEA 0		2.308	2.308	51,8	Ja	21,11	106,0	3,01	78,26	4,38	4,03	0,00	0,00	86,68	1,22
WEA 0		1.804	1.804	46,7	Ja	24,54	106,0	3,01	76,12	3,43	3,91	0,00	0,00	83,46	1,01
WEA 0		2.027	2.027	49,6	Ja	22,95	106,0	3,01	77,14	3,85	3,96	0,00	0,00	84,95	1,12
WEA 0		1.597	1.598	42,0	Ja	26,13	106,0	3,01	75,07	3,04	3,90	0,00	0,00	82,00	0,88
WEA 0	9 (84)	1.456	1.456	47,0	Ja	27,51	106,0	3,01	74,27	2,77	3,69	0,00	0,00	80,72	0,77

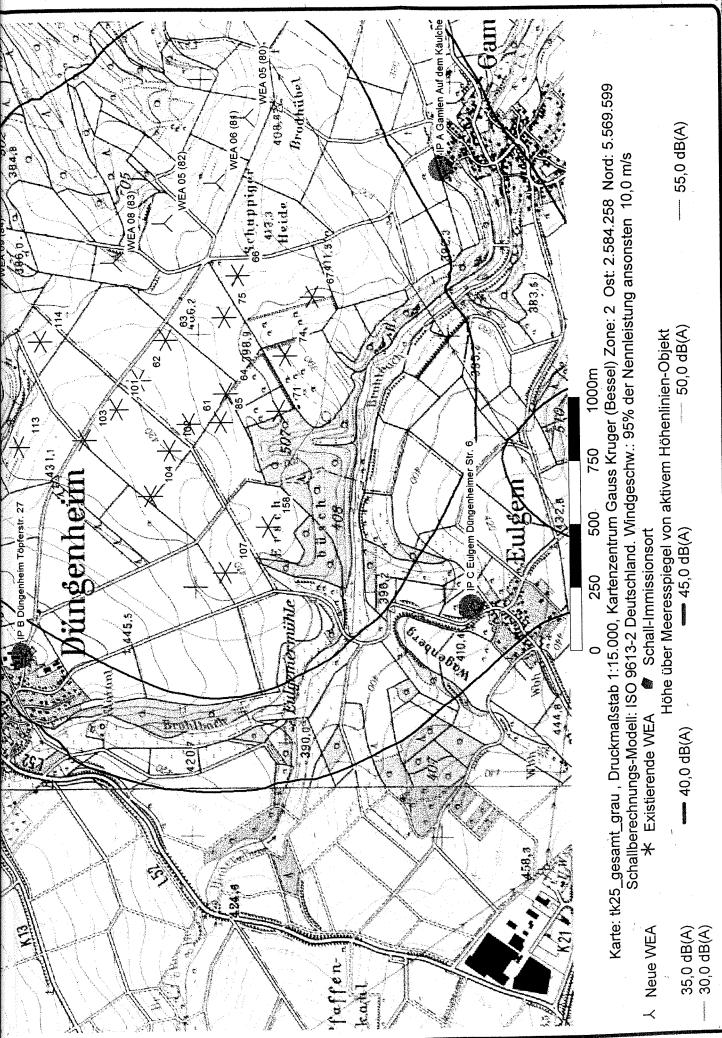
Summe 43,29

Schall-Immissionsort: IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12)

AACH						95% der Ne	ennieistui	ng								
Nr.		Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet	
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	
	61	1.347	1.348	49,6	Ja	24,96	102,6	3,01	73,60	2,56	3,53	0,00		79,69		
	62	1.608	1.610	50,2	Ja	22,56	102,6	3,01	75,13	3,06	3,73	0,00	0,00	81,92	1,13	
	63	1.621	1.622	59,6	Ja	26,40	106,1	3,01	75,20	3,08	3,54	0,00	0,00	81,82	0,89	
	64	1.300	1.302	59,9	Ja	29,51	106,1	3,01	73,29	2,47	3,22	0,00	0,00	78,98	0,62	
	66	1.613	1.615	58,1	Ja	25,67	105,4	3,01	75,16	3,07	3,56	0,00	0,00	81,79	0,95	
	67	1.385	1.387	67,6	Ja	28,32	. 105,4	3,01	73,84	2,64	3,12	0,00	0,00	79,60	0,48	
	71	1.097	1.100	66,2	Ja	31,14	104,9	3,01	71,83	2,09	2,72	0,00	0,00	76,65	0,12	
	74	1.246	1.247	56,0	Ja	28,83	104,9	3,01	72,92	2,37	3,25	0,00	0,00	78,54	0,54	
	75	1.518	1.520	59,6	Ja	26,13	104,9	3,01	74,64	2,89	3,45	0,00	0,00	80,98	0,80	
	85	1.246	1.248	60,0	Ja	30,11	106,1	3,01	72,93	2,37	3,14	0,00	0,00	78,44	0,56	
	101	1.623	1.624	49,2	Ja	22,41	102,6		75,21		3,76		0,00	82,06	1,14	
	102	1.362	1.363	50,5	Ja	24,83	102,6	•	-,		3,53	0,00	0,00	79,81	0,97	
	103	1.683	1.686	57,5	Ja	25,81	106,1	3,01	75,54	3,20	3,63	0,00	0,00	82,37	0,93	
	104	1.360	1.363	60,5	Ja	28,88	106,1	3,01	73,69	2,59	3,27	0,00	0,00	79,55	0,68	
	107	997	1.002	68,6	Ja	33,06			71,02	1,90	2,43	0,00	0,00	75,35	0,00	
	113	1.924	1.926	54,3	Ja	22,79	-		76,69	3,66	3,83	0,00	0,00	84,19	0,93	
ł	114	2.022	2.023	49,2	Ja	20,87			77,12	3,84	3,97	0,00	0,00	84,93	1,11	
	155	765	772	41,2	Ja	32,44			68,75		2,95		0,00	73,17	0,00	
14/54 0/	158	878	882	66,9	Ja	34,65			69,91		2,17	0,00	0,00	73,76	0,00	
WEA 05		2.139	2.140	49,7	Ja	22,17	106,0		77,61	4,07		0,00	0,00	85,68	1,16	
WEA 05		1.956	1.957	51,4	Ja	23,48			76,83	3,72	,	0,00	0,00	84,45	1,08	
WEA 06		1.969	1.970	52,8	Ja	23,41		•	76,89	3,74		0,00	0,00	84,51	1,09	
WEA 08		1.980	1.981	49,7	Ja	23,28			76,94		3,94	0,00			1,10	
WEA 09	9 (84)	2.337	2.338	34,8	Ja	20,67	106,0	3,01	78,38	4,44	4,29	0,00	0,00	87,11	1,23	

Summe 42,03





WindPRO entwickelt von EMD International A/S, Niels Jernesvej 10, DK-9220 Aalborg Ø, Tel. +45 96 35 44 44, Fax +45 96 35 44 46, e-mail: windpro@emd.dk

Projekt: 06.08\_2.5 Beschreibung:

Berechnung der Zusatzbelastung durch 3 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 22:00 - 06:00 - Nachtbetrieb. WindPRO 2 version 2.5.6.79 Jan 2007

14.07.2008 16:45 / 1

izenzierter Anwender:

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

190

Berechnet:

14.07.2008 16:33/2.5.6.79

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A4 Zusatzbelastung Nachtbetrieb

Detaillierte Prognose nach TA-Lärm / DIN ISO 9613-2

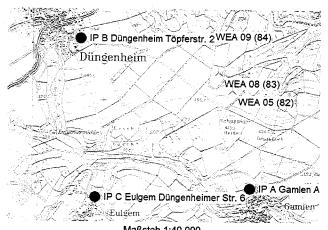
Die Berechnung basiert auf der internationalen Norm ISO 9613-2 "Acoustics - Attenuation of sound during propagation outdoors"

Windgeschw. in 10 m Höhe: 10,0 m/s

Faktor für Meteorologischen Dämpfungskoeffizient, C0: 2,0 dB

Die gültigen Nacht-Immissionsrichtwerte sind entsprechend TA-Lärm festgesetzt auf:

Industriegebiet: 70 dB(A)
Dorf- und Mischgebiet: 45 dB(A)
Reines Wohngebiet: 35 dB(A)
Gewerbegebiet: 50 dB(A)
Allgemeines Wohngebiet: 40 dB(A)
Kur- und Feriengebiet: 35 dB(A)



人 Neue WEA

Maßstab 1:40.000 ☐ Schall-Immissionsort

### **WEA**

	GK (Besse Ost	l) Zone: 2 Nord	z	Beschreibung	WEA-T	yp Hersteller	Тур	Leistung	Rotord.		Kreis-	Kreis- C	Schally Quelle		Windgeschw.	LwA,ref	
WEA 08 (83)	2.585.274	5.569.344	391,4	ENERCON E-82 E ENERCON E-82 E ENERCON E-82 E	Ja	ENERCON ENERCON ENERCON	E-82 ENPn	2.000	[m] 82,0 82,0 82,0	[m] 84,5 84,5 84,5	[m] 67,0 67,0	[m] 41,0 U 41,0 U	JSER	leistungsreduziert inkl. Zuschläge leistungsoptimiert Inkl. Zuschläge leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	[dB(A)] 101,3 106,0 106,0	0 dB 0 dB 0 dB

### Berechnungsergebnisse

### Beurteilungspegel

Schall-Immissionsort Nr.	Name	GK (Bessel Ost	i) Zone: 2 Nord	z	Aufpunkthöhe	Anforder Schall	rungen Abstand	Beurteilungspegel Von WEA		rungen eri Abstand	
IP B Düngenheim Töpferstr. 27	Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10) 'Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11) Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12)	2 583 716	5 560 607	460.0	E 0	45,4	[m] 300 300 300	[dB(A)] 30,3 30,3 26,1	Ja Ja Ja	Ja Ja Ja	Ja Ja Ja

### Abstände (m)

	WEA		
Schall-Immissionsort	WEA 08 (83)	WEA 09 (84)	WEA 05 (82)
IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	1366		1132
IP B Düngenheim Töpferstr. 27	1597	1456	1804
IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6	1980	2337	1956

06.08\_2.5

Berechnung der Zusatzbelastung durch 3 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 22:00 - 06:00 - Nachtbetrieb.

14.07.2008 16:46 / 1

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e DE-49078 Osnabrück

+49 541 6687 259

14.07.2008 16:33/2.5.6.79

### **DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse**

Berechnung: A4 Zusatzbelastung Nachtbetrieb Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

### Annahmen

Berechneter L(DW) = LWA,ref + K + Dc - (Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc) - Cmet (Wenn mit Bodeneffekt gerechnet ist Dc = Domega)

LWA,ref:

Schalldruckpegel an WEA

K:

Einzeltöne

Dc:

Richtwirkungskorrektur

Adiv:

Dämpfung aufgrund geometrischer Ausbreitung

Aatm:

Dämpfung aufgrund von Luftabsorption Dämpfung aufgrund des Bodeneffekts

Agr: Abar:

Dämpfung aufgrund von Abschirmung

Amisc:

Dämpfung aufgrund verschiedener anderer Effekte

Cmet:

Meteorologische Korrektur

### Berechnungsergebnisse

# Schall-Immissionsort: IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10 Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10)

	WEA	95% der Nennleistung Abstand Schallweg Mittlere Höhe Sichtbar Berechnet LwA,ref Dc Adiv Aatm Agr Abar Amisc A Cmet														
	Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Adiv	Aatm	Aar	Abar	Amisc	Α	Crnet				
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]							[dB]	[dB]	
	WEA 05 (82)	1.132	1.137	26,3	Ja	25,62	101,3									
	WEA 08 (83)	1.366	1.370	25,6	Nein	27,18							0,00			
ě,	WEA 09 (84)	1.912	1.914	20,8	Nein	22,87				3,64				-	1.06	

Summe 30.34

## Schall-Immissionsort: IP B Düngenheim Töpferstr. 27 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11)

	WEA					95% der No										
•	Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA.ref	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet			
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]			[dB]				ſďBì	[dB]	
	WEA 05 (82)	1.804	1.804	46,7	Ja	19,84	101,3	3,01						83.46	£3	
	WEA 08 (83)	1.597	1.598	42,0	Ja	26,13			75,07					,	0.88	
	WEA 09 (84)	1.456	1.456	47,5	Ja	27,53	106,0							80,71	- •	

### Schall-Immissionsort: IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12) WEA 95% der Nennleistung

					33/0 UEI 140										
Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Aar	Abar	Amisc	Α	Cmet	
	[m]	[m]	[m]			[dB(A)]								fdB1	
WEA 05 (82)	1.956	1.957	51,4	Ja								0,00			
WEA 08 (83)	1.980	1.981	49,6	Ja	23,27	106,0									
WEA 09 (84)	2.337	2.338	35,6	Ja	20,68				4.44				87 10	-,	

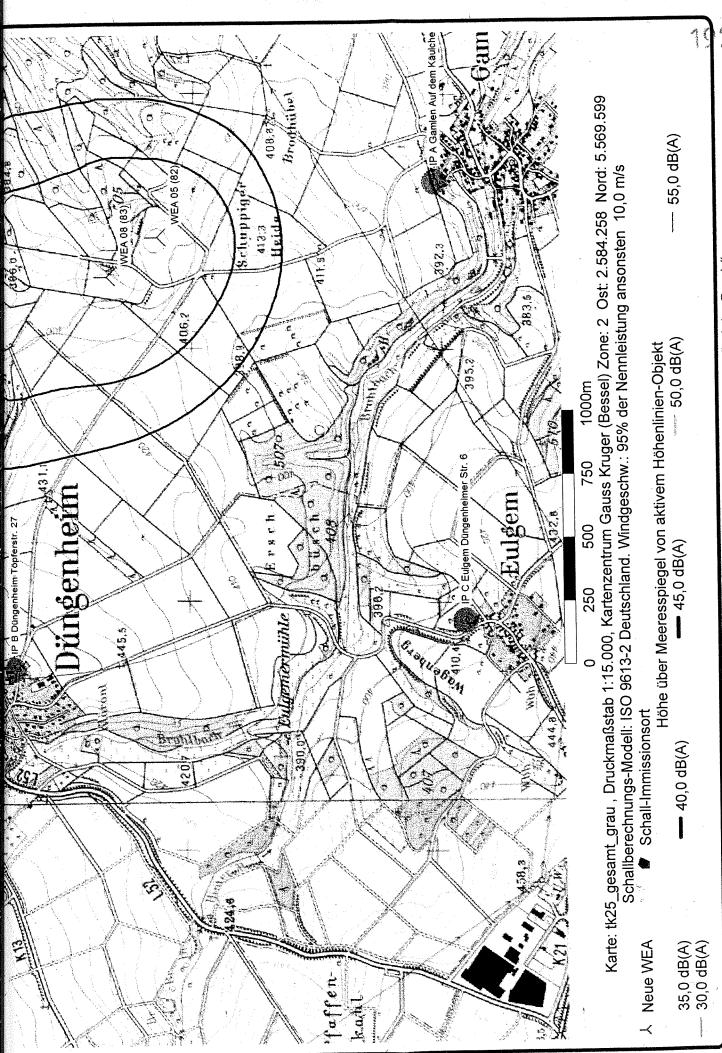
Summe 26.07

Summe

30.30

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mb Jan 200 Karte: tk25\_gesamt\_grau, Druckmaßstab 1:15.000, Kartenzentrum Gauss Kruger (Bessel) Zone: 2 Ost: 2.584.258 Nord: 5.569.599 Muderanery 55,0 dB(A) WindPRO 2 version 2.5.6.79 Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland. Windgeschw.: 95% der Nennleistung ansonsten 10,0 m/s 14.07.2008 16:33/2.5.6.79 DE-49078 Osnabrück Ausdruck/Seite 14.07.2008 17:06 / 1 +49 541 6687 259 Rehmstraße 98 e Lizenzierter Anwender: Höhe über Meeresspiegel von aktivem Höhenlinien-Objekt Datei: tk25\_gesamt\_grau.bmi 1000m Berechnet: er Str. 6 750 Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. 200 DECIBEL - Bitmap map: tk25\_gesamt\_grau.bmi 45,0 dB(A) Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Berechnung der Zusatzbelastung durch 3 WEA. Alle im 250 Berechnung: A4 Zusatzbelastung Nachtbetrieb Betrieb von 22:00 - 06:00 - Nachtbetrieb. Schall-Immissionsort - 40,0 dB(A) 35,0 dB(A) 30,0 dB(A) Neue WEA 06.08 2.5

WindPRO entwickelt von EMD International A/S, Niels Jernesvej 10, DK-9220 Aalborg Ø, Tel. +45,96 35 44 44, Fax +45 96 35 44 46, e-mail: windpro@emd.dk



Projekt: 06.08\_2.5 Beschreibung:

Berechnung der Gesamtbelastung durch 22 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 22:00 - 06:00 Nachtbetrieb.

Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:49 / 1

Lizenzierter Anwender

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259 193

Berechnet: 14.07.2008 16:49/2.5.6.79

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A5 Gesamtbelastung Nachtbetrieb

Detaillierte Prognose nach TA-Lärm / DIN ISO 9613-2

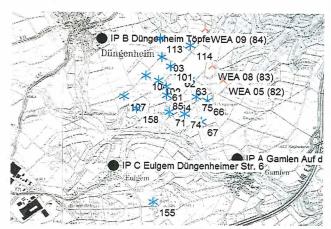
Die Berechnung basiert auf der internationalen Norm ISO 9613-2 "Acoustics - Attenuation of sound during propagation outdoors"

Windgeschw. in 10 m Höhe: 10,0 m/s

Faktor für Meteorologischen Dämpfungskoeffizient, C0: 2,0 dB

Die gültigen Nacht-Immissionsrichtwerte sind entsprechend TA-Lärm festgesetzt auf:

Industriegebiet: 70 dB(A)
Dorf- und Mischgebiet: 45 dB(A)
Reines Wohngebiet: 35 dB(A)
Gewerbegebiet: 50 dB(A)
Allgemeines Wohngebiet: 40 dB(A)
Kur- und Feriengebiet: 35 dB(A)



### WEA

				WEA-T	ур							Schall	werte						
ł.			Ost	Nord	Z	Beschreibung	Aktuell	Hersteller	Typ	Leistung	Rotord.	Höhe	Kreis-	Kreis-		Name	Windgeschw.	LwA mf	Einzel-
	20													radius		THE STATE OF THE S	willingeschw.	LWA,IBI	töne
					[m]					[kW]	[m]	[m]	[m]	[m]			[m/s]	[dB(A)]	tone
						2 ENERCON E-40/6.4		ENERCON	E-40/6.44 ENP	600	44.0	65,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	102,6	0 dB
	. 6	2 :	2.584.810	5.569.238	417,	8 ENERCON E-40/6.4	14Ja	ENERCON	E-40/6.44 ENP	600	44,0	65,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	102,6	0 dB
	6	3 :	2.584.972	5.569.132	410,	1 GE Wind Energy GE	E Ja	<b>GE Wind Energy</b>	GE 1.5sl ENP	1.500	77.0	85,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
						O GE Wind Energy GE		<b>GE Wind Energy</b>	GE 1.5sl ENP	1.500	77,0	85,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
	6	6 2	2.585.228	5.568.846	406,	9 NORDEX N90 ENP	2Ja	NORDEX	N90 ENP	2.300	90,0	80,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	105,4	0 dB
						0 NORDEX N90 ENP		NORDEX	N90 ENP	2.300	90,0	100.0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	105,4	0 dB
	7	1 :	2.584.695	5.568.677	400,	0 ENERCON E-66/18	.7Ja	ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800	70,0	98,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	104.9	0 dB
	7	4 3	2.584.913	5.568.654	394,	1 ENERCON E-66/18	.7Ja	ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800	70,0	86,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	104,9	0 dB
						1 ENERCON E-66/18		ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800	70,0	86,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	104,9	0 dB
						GE Wind Energy GE		GE Wind Energy	GE 1.5sl ENP	1.500	77,0	85,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	106,1	0 dB
						3 ENERCON E-40/6.4		ENERCON	E-40/6.44 ENP	600	44,0	65,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	102,6	0 dB
						9 ENERCON E-40/6.4		ENERCON	E-40/6.44 ENP	600	44,0	65,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	102,6	0 dB
						3 GE Wind Energy GE		GE Wind Energy	GE 1.5sl ENP	1.500	77,0	85,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
		4 3	2.584.352	5.569.186	423,	6 GE Wind Energy GE	Ja	GE Wind Energy		1.500	77,0	85,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10,0	106,1	0 dB
	10	7	2.584.053	5.568.884	413,	NEG MICON NM82	1 Nein	NEG MICON	NM82/1500 ENP	1.500/400	82,0	100,0				leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	105,4	0 dB
	111	3 4	2.584.543	5.569.717	412,	5 ENERCON E-66/18	7Ja	ENERCON	E-66/18.70 ENP	1.800	70,0	98,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	104,9	0 dB
	11.	4 4	2.584.960	5.569.632	405,0	ENERCON E-70 E4	Ja	ENERCON	E-70 E4 ENP	2.000	71,0	85,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	103,9	0 dB
						B ENERCON E-40/6.4		ENERCON	E-40/6.44 ENP	600	44,0	78,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	10.0	102,6	0 dB
	15	8 2	2.584.235	5.568.716	406,6	NEG MICON NM82	1Nein	NEG MICON	NM82/1500 ENP	1.500/400	82,0	100,0			USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	105,4	0 dB
	WEA 05 (82	1 4	2.585.432	5.569.142	393,	ENERCON E-82 EN	Ja	ENERCON	E-82 ENPn	2.000	82,0	84,5	67,0	41,0	USER	leistungsreduziert inkl. Zuschläge	(95%)	101,3	0 dB
	WEA 08 (83	! !	2.585.274	5.509.344	391,4	ENERCON E-82 EN	Ja	ENERCON	E-82 ENPn	2.000	82,0	84,5	67,0	41,0	USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106,0	0 dB
	WEA 09 (84	) 4	2.585.161	5.569.879	3/2,6	ENERCON E-82 EN	Ja	ENERCON	E-82 ENPn	2.000	82,0	84,5	67,0	41,0	USER	leistungsoptimiert inkl. Zuschläge	(95%)	106,0	0 dB
		-			0.2														

### Berechnungsergebnisse

### Beurteilungspegel

ngspegel Anforde	rungen erfüllt?
WEA Schall	Abstand Gesamt
(A)]	
	Ja Nein
3.2 Ja	Ja Ja
,9 Ja	Ja Ja
1 3	3(A)] 1,7 Nein

### Abstände (m)

WEA		IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	IP B Düngenheim Töpferstr. 27	IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6
	61	1428	1137	1347
	62	1473	1186	1608
	63	1295	1377	1621
	64	1240	1321	1300
1	66	920	1735	1613
	67	726	1834	1385
	71	1158	1414	1097
	74	970	1588	1246
	75	1051	1565	1518
	85	1338	1220	1246

Fortsetzung auf nächster Seite...

06.08\_2.5

Berechnung der Gesamtbelastung durch 22 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 22:00 - 06:00 Nachtbetrieb.

Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:49 / 2

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell, mbH
Rehmstraße 98 e
DE-49078 Osnabrück
+49 541 6687 259

14.07.2008 16:49/2.5.6.79

### **DECIBEL - Hauptergebnis**

Berechnung: A5 Gesamtbelastung Nachtbetrieb

Fortsetzung	von der vorigen Seite		
WEA	IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10	IP B Düngenheim Töpferstr. 27	IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6
101	1611	1047	1623
102	1559	1005	1362
103	1784	891	1683
104	1742	816	1360
107	1817	880	997
113	2020	827	1924
114	1745	1246	2022
155	1325	2437	765
158	1578	1110	878
WEA 05 (82)	1132	1804	1956
WEA 08 (83)	1366	1597	1980
WEA 09 (84)	1912	1456	2337

06.08 2.5

Berechnung der Gesamtbelastung durch 22 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 22:00 - 06:00 Nachtbetrieb.

14.07.2008 16:50 / 1

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

14.07.2008 16:49/2.5.6.79

### **DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse**

Berechnung: A5 Gesamtbelastung Nachtbetrieb Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

### Annahmen

Berechneter L(DW) = LWA,ref + K + Dc - (Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc) - Cmet (Wenn mit Bodeneffekt gerechnet ist Dc = Domega)

LWA,ref:

Schalldruckpegel an WEA

K:

Einzeltöne

Dc:

Richtwirkungskorrektur

Adiv:

Dämpfung aufgrund geometrischer Ausbreitung

Aatm:

Dämpfung aufgrund von Luftabsorption Dämpfung aufgrund des Bodeneffekts

Agr: Abar:

Dämpfung aufgrund von Abschirmung

Amisc:

Dämpfung aufgrund verschiedener anderer Effekte

Cmet:

Meteorologische Korrektur

### Berechnungsergebnisse

# Schall-Immissionsort: IP A Gamlen Auf dem Käulchen 10 Schall-Immissionsort: 40 dB Abst.: 300 m (10)

WEA					95% der No	ennleistui	ng							
Nr.		•	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
61	1.428	1.432	26,8		22,95	102,6	3,01	74,12	2,72	4,80	0,00	0,00	81,64	1,02
62		1.478	25,4		22,56	102,6	3,01	74,39	2,81	4,80	0,00	0,00	82,00	1,05
63			32,2	Nein	27,94	106,1	3,01	73,29	2,47	4,80	0,00	0,00	80,56	0,61
64		1.245	35,1	Ja	29,46	106,1		72,91	2,37	3,83	0,00	0,00	79,10	0,55
66		927	29,3		32,45	105,4		70,34	1,76	3,71	0,00	0,00	75,80	0,15
67	726	737	40,4	Ja	35,76			68,35	1,40	2,89	0,00	0,00	72,64	0,00
71	1.158	1.165	43,9		29,64	104,9				3,50		0,00	78,04	0,22
74		976	32,9		31,51	104,9		,		3,63	0,00	0,00	76,27	0,12
75		1.058	31,7	Ja	30,37	104,9		71,49	2,01	3,77	0,00	0,00	77,27	0,27
85		1.343	36,6		28,48	106,1		73,56	2,55		.,	0,00	79,97	0,65
101		1.615	26,4	Nein	21,44	102,6		75,16	3,07		0,00	0,00	83,03	1,13
102		1.563	29,5		21,86	102,6		74,88	2,97		0,00	0,00	82,65	1,10
103		1.790	36,6		23,86	106,1		76,06			0,00		84,26	0,99
104		1.747	39,7	Nein	24,17			75,85	•	4,80	0,00		83,97	0,97
107	1.817	1.822	48,5	Nein	23,09	105,4		76,21		4,80	0,00		84,47	0,84
113		2.024	33,5	Nein	21,16	104,9	•	77,13		4,80	0,00	0,00	85,77	0,98
114		1.749	29,0	Nein	21,96	103,9		75,85	,	4,80	0,00	0,00	83,98	0,97
155		1.332	56,7	Ja	25,50	102,6		73,49	2,53		0,00	0,00	79,36	0,75
158		1.584	48,3	Ja	25,98			75,00	3,01		0,00		81,76	0,67
WEA 05 (82)	1.132	1.137	26,3	Ja	25,62			72,11		4,00	0,00	0,00	78,27	0,42
WEA 08 (83)		1.370	25,6	Nein	27,18			73,73	•	4,80	0,00		81,14	0,69
WEA 09 (84)	1.912	1.914	20,8	Nein	22,87	106,0	3,01	76,64	3,64	4,80	0,00	0,00	85,07	1,06

### Schall-Immissionsort: IP B Düngenheim Töpferstr. 27 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (11)

				_	•									,	,
WEA						95% der No	ennleistur	ng							
Nr.		Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
	61	1.137	1.137	36,0	Ja	26,86	102,6	3,01	72,12	2,16	3,71	0,00	0,00	77,98	
	62	1.186		38,2	Ja	26,36	102,6	3,01	72,49	2,25	3,69	0,00	0,00	78,43	0,82
	63	1.377	1.378	47,6	Ja	28,41	106,1	3,01	73,78	2,62	3,61	0,00	0,00	80,01	0,69
	64	1.321	1.321	46,2	Ja	28,94	106,1	3,01	73,42	2,51	3,60	0,00	0,00	79,53	0,64
	66	1.735	1.735	49,5	Ja	24,49	105,4	3,01	75,79	3,30	3,82	0,00	0,00	82,90	1,02
	67	1.834	1.835	60,6	Ja	24,13	105,4	3,01	76,27	3,49	3,67	0,00	0,00	83,42	0,86
	71	1.414	1.414	53,3	Ja	27,17	104,9	3,01	74,01	2,69	3,50	0,00	0,00	80,20	0,54
	74	1.588	1.588	46,9	Ja	25,24	104,9	3,01	75,02	3,02	3,78	0,00	0,00	81,82	0,85
	· 75	1.565	1.565	49,4	Ja	25,49	104,9	3,01	74,89	2,97	3,71	0,00	0,00	81,58	0.84
	85	1.220	1.220	45,2	Ja	30,01	106,1	3,01	72,73	2,32	3,52	0,00	0,00	78,57	0,52
	101	1.047	1.047	38,2	Ja	28,02	102,6	3,01	71,40	1,99	3,54	0,00	0,00	76,93	0,66

Fortsetzung auf nächster Seite...

Projekt: 06.08\_2.5 Beschreibung:

Berechnung der Gesamtbelastung durch 22 WEA. Alle im Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90%. Betrieb von 22:00 - 06:00 Nachtbetrieb. Ausdruck/Seite 14.07.2008 16:50 / 2

broomlester Amusedon

ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mbH Rehmstraße 98 e

DE-49078 Osnabrück +49 541 6687 259

196

Berechnet:

14.07.2008 16:49/2.5.6.79

### **DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse**

Berechnung: A5 Gesamtbelastung Nachtbetrieb Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

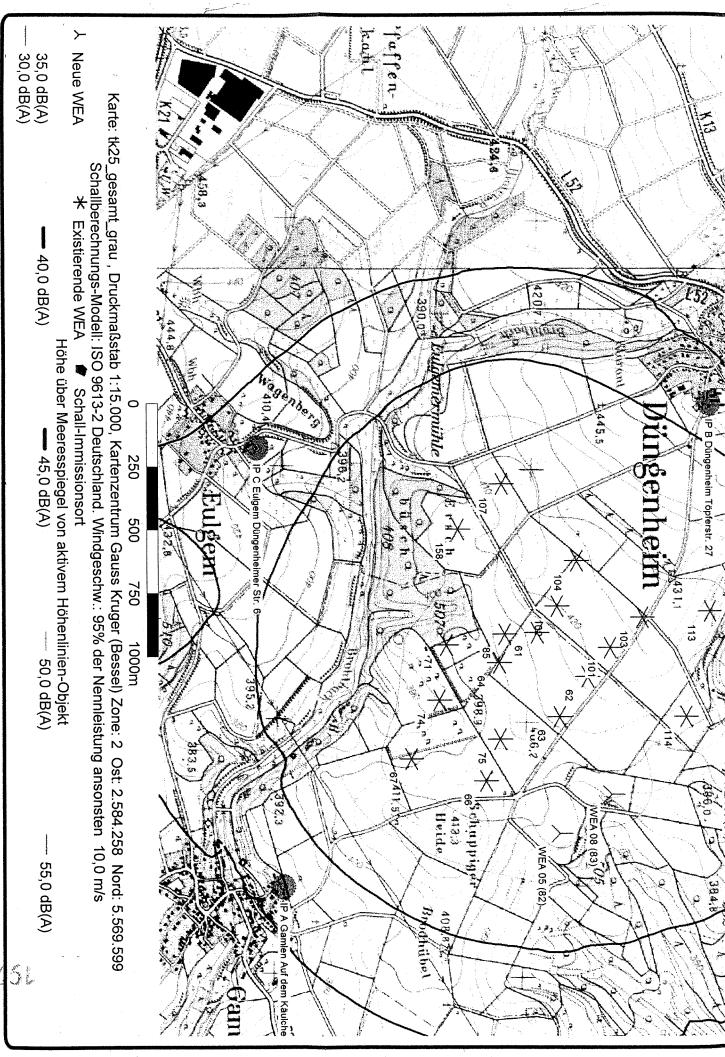
Fortsetzung	von der vo	origen Seite													
WEA					95% der No	ennleistur	ng								
Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet	
	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	
102			37,4	Ja	28,53	102,6	3,01	71,05	1,91	3,51	0,00	0,00	76,47	0.61	
103		892	47,4	Ja	34,44	106,1	3,01	70,01	1,70	2,96	0,00	0,00	74,67	0,00	
104			45,6	Ja	35,45	106,1	3,00	69,24	1,55	2,86	0,00	0,00	73,66	0,00	
107			49,1	Ja	33,96	105,4	3,00	69,90	1,67	2,87	0,00	0,00	74,45	0,00	
113		828	47,1	Ja	34,14	104,9	3,00	69,37	1,57	2,82	0,00	0,00	73,76	0,00	
114		1.246	45,6	Ja	27,54	103,9	3,01	72,91	2,37	3,54	0,00	0,00	78,81	0.56	
155		2.437	71,8	Ja	17,13	102,6	3,01	78,74	4,63	3,79	0,00	0,00	87,16	1,32	
158			52,7	Ja	31,12	105,4	3,01	71,91	2,11	3,16	0,00	0,00	77,18	0,11	
WEA 05 (82)		1.804	46,7	Ja	19,84	101,3	3,01	76,12	3,43	3,91	0,00	0,00	83,46	1.01	
WEA 08 (83)		1.598	42,0	Ja	26,13	106,0	3,01	75,07	3,04	3,90	0,00	0.00	82.00	0.88	
WEA 09 (84)	1.456	1.456	47,5	Ja	27,53	106,0	3,01	74,27	2,77	3,68	0,00	0,00	80,71	0,77	

Summe 43,19

# Schall-Immissionsort: IP C Eulgem Düngenheimer Str. 6 Schall-Immissionsort: 45 dB Abst.: 300 m (12)

WEA						95% der No	ennleistur	ng							
Nr.		Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet	LwA,ref	Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
		[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
	61	1.347	1.348	49,8	Ja	24,96	102,6	3,01	73,60	2,56	3,53	0,00	0,00	79,69	0,96
	62	1.608	1.610	50,4	Ja	22,56	102,6	3,01	75,13	3,06	3,72	0,00	0,00	81,92	1,13
	63	1.621	1.622	59,6	Ja	26,40	106,1	3,01	75,20	3,08	3,54	0,00	0,00	81,82	0.89
	64	1.300	1.302	59,9	Ja	29,51	106,1	3,01	73,29	2,47	3,22	0,00	0,00	78,98	0.62
	66	1.613	1.615	57,9	Ja	25,67	105,4	3,01	75,16	3,07	3,57	0,00	0,00	81,80	0.95
	67	1.385	1.387	67,6	Ja	28,32	105,4	3,01	73,84	2,64	3,12	0,00	0,00	79,60	0,48
	71	1.097	1.100	66,2	Ja	31,14	104,9	3,01	71,83	2,09	2,72	0,00	0,00	76,65	0,12
	74	1.246	1.247	56,1	Ja	28,83	104,9	3,01	72,92	2,37	3,25	0,00	0,00	78,54	0,54
	75	1.518	1.520	59,6	Ja	26,13	104,9	3,01	74,64	2,89	3,45	0,00	0,00	80,98	0,80
	85	1.246	1.248	60,2	Ja	30,11	106,1	3,01	72,93	2,37	3,14	0,00	0,00	78,44	0,56
	101	1.623	1.624	49,1	Ja	22,41	102,6	3,01	75,21	3,09	3,76	0,00	0,00	82,06	1,14
	102	1.362	1.363	50,3	Ja	24,82	102,6	3,01	73,69	2,59	3,53	0,00	0,00	79,81	0,97
	103	1.683	1.686	57,9	Ja	25,82	106,1	3,01	75,54	3,20	3,62	0,00	0,00	82,36	0,93
	104	1.360	1.363	60,4	Ja	28,88	106,1	3,01	73,69	2,59	3,27	0,00	0,00	79,55	0,68
	107	997	1.002	68,3	Ja	33,05	105,4		71,02	1,90	2,44	0,00	0,00	75,36	0,00
	113	1.924	1.926	54,2	Ja	22,79	104,9	3,01	76,69	3,66	3,83	0,00	0,00	84,19	0,93
	114	2.022	2.023	49,2	Ja	20,87	103,9	3,01	77,12	3,84	3,97	0,00	0,00	84,93	1,11
	155	765	772	41,0	Ja	32,43	102,6	3,00	68,75	1,47	2,95	0,00	0,00	73,17	0,00
) <u> </u>	158	878	882	66,7	Ja	34,64	105,4	3,00	69,91	1,68	2,18	0,00	0,00	73,76	0,00
	05 (82)	1.956	1.957	51,4	Ja	18,78	101,3	3,01	76,83	3,72	3,90	0,00	0,00	84,45	1,08
	08 (83)	1.980	1.981	49,6	Ja	23,27	106,0		76,94		3,94		0,00	84,64	1,10
WEA	09 (84)	2.337	2.338	35,6	Ja	20,68	106,0	3,01	78,38	4,44	4,28	0,00	0,00	87,10	1,23

Summe 41,88



Berechnung der Gesamtbelastung durch 22 WEA. Alle im

Betrieb von 22:00 - 06:00 Nachtbetrieb. Vertrauensbereichsgrenze mit einer Wahrscheinlichkeit von 90% Vollleistungsbetrieb. Berechnete Immissionswrte als obere

14.07.2008 17:08 / 1

Lizenzierter Anwender:
ENP Erneuerbare Energien Projektentwicklungsgesell. mb

Rehmstraße 98 e

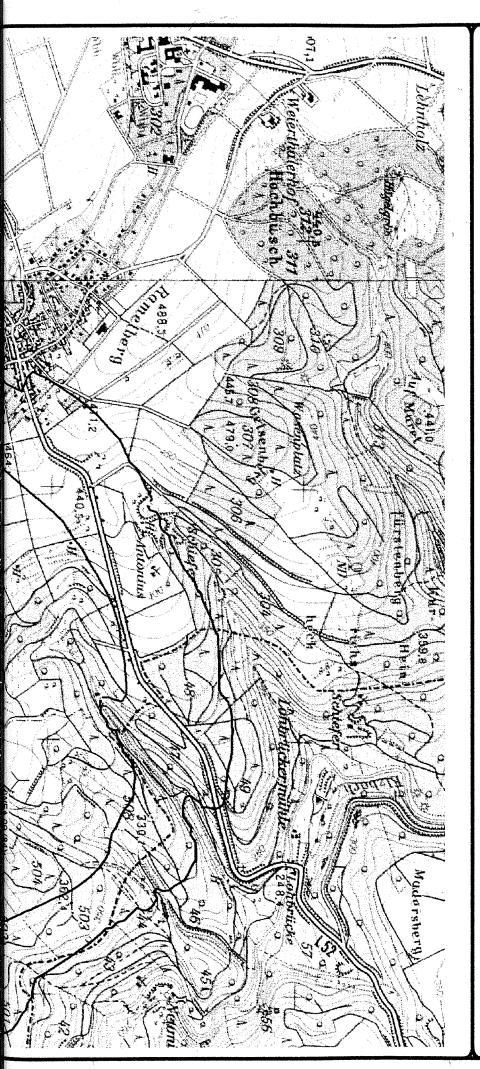
+49 541 6687 259 DE-49078 Osnabrück

Berechnet:

14.07.2008 16:49/2.5.6.79

# DECIBEL - Bitmap map: tk25\_gesamt\_grau.bmi

Berechnung: A5 Gesamtbelastung Nachtbetrieb Datei: tk25\_gesamt\_grau.bmi



Messung 1 Messung 2 Messung 3	98,7 dB(A) schallred. 1000KW MBBM M68330/1
Mittelwert Standardabweichung bzw. Sigma P Sigma R Sigma Prog	98,70 dB(A) 1,22 dB(A) 0,50 dB(A) 1,50 dB(A)
Sigma ges	2,00 dB(A)
1,28*Sigma ges	2,56 dB(A)
Emissionswert für oberen Vertrauensbereich 90% (Mittelwert+1,28*Sigma ges)	101,26 dB(A)