

VERNUNFTKRAFT. THÜRINGEN

Thüringer Landesverband Energiepolitik mit Vernunft e.V.

THÜR. LANDTAG POST

29.08.2023 16:28

2247412023

THLEmV e.V., Thomas Heßland, Mohrental 8, 99448 Rittersdorf



Thüringer Landtag
Ausschuss für Umwelt, Energie und Naturschutz
Jürgen-Fuchs-Str. 1
99096 Erfurt

Per Mail

An: poststelle@landtag.thueringen.de

Thüringer Landtag

Z u s c h r i f t

7/2925

zu Drs. 7/8233 und ZS 7/2888

**Den Mitgliedern des
AfUEN**

Rittersdorf, 23.08.2023

Anhörungsverfahren gemäß §79 der Geschäftsordnung des Thüringer Landtags Betr. Thüringer Gesetz über die Beteiligung von Einwohnerinnen und Einwohnern sowie Gemeinden an Windparks (ThürWindBeteilG)

Sehr geehrte Mitglieder des Thüringer Landtags (MdL) im Ausschuss für Umwelt, Energie und Naturschutz, sehr geehrte Damen und Herren in der Landtagsverwaltung,

vielen Dank für die Beteiligung im schriftlichen Anhörungsverfahren gemäß §79 der Geschäftsordnung des Thüringer Landtags (TLT).

Der Thüringer Landesverband Energiepolitik mit Vernunft e. V. (THLEmV) – Vernunftkraft Thüringen (VK-TH) gibt zum Antrag Gesetzentwurf der Fraktionen DIE LINKE, der SPD und BÜNDNIS 90/DIE GRÜNEN - **Drucksache 7/8233** - folgende Stellungnahme ab.

Es wird gebeten, die nachfolgenden Hinweise und fachlichen Argumente bei der Behandlung und der Erörterung zum beabsichtigten ThürWindBeteilG zur Kenntnis zu nehmen und im Verfahren zu beachten.

0. Vorbemerkungen:

Der THLEmV vertritt die eingetragenen Mitglieder sowie über 70 Thüringer Bürgerinitiativen (BI'n) und betroffene Kommunen im Freistaat Thüringen. Die Stellungnahme des THLEmV umfasst:

1. Standpunkt des THLEmV zu Windenergieanlagen (WEA)	Seite 2
2. Bewertung zum vorliegenden Antrag: Gesetzentwurf (<u>Drucksache 7/8233</u>)	Seite 12
3. Einschätzung zum Regelungsinhalt des ThürWindBeteilG	Seite 13
4. Resümee und	Seite 15
5. Gesamtvotum	Seite 16
<u>Anlage 1</u> Standortübersicht der WEA/Windparks in Thüringen	Seite 17
<u>Anlage 3</u> Fragestellung zum Beratungsgegenstand	Seite 18

1. Standpunkt des THLEmV zu Windenergieanlagen (WEA)

a) Grundsätzlich

Vernunftkraft Thüringens (VK-TH) beruft sich ausdrücklich auf die geschützten Individual- und Universalrechtsgüter (Leben, Freiheit, körperliche Unversehrtheit, Gesundheit, Ehre, Eigentum, Besitz und Hausrecht) im Grundgesetz (GG) der Bundesrepublik Deutschland (BRD).

So hält der THLEmV bei der Windenergie bezüglich der Schutzgüter im GG nach wie vor an der Mindestforderung einer 10H-Abstandsregelung bei WEA – inclusive Repowering – fest.

Eine 10H-Abstandsregelung ist bei immer größer werdenden WEA-Gesamthöhen, u. a. beim Repowering mit sogenannten Schwachwindanlagen, durch die physikalisch bedingt höheren Infraschall-Emissionen notwendig und zum Schutz der Menschen (Vorsorgeprinzip im Gesundheitsschutz) angemessen und geboten.

Das Vorsorgeprinzip verfolgt den Ansatz der Risikovermeidung, die besagt, dass eine Politik oder Maßnahme nicht durchgeführt werden darf, wenn sie der Allgemeinheit oder der Umwelt Schaden zufügen kann und weiterhin kein wissenschaftlicher Konsens zu diesem Thema besteht. Das Vorsorgeprinzip ist in Artikel 191 des Vertrags über die Arbeitsweise der Europäischen Union (AEUV) festgelegt. Artikel 191 (ex-Artikel 174 EGV) legt in Absatz 1 fest: „Die Umweltpolitik der Union trägt zur Verfolgung der nachstehenden Ziele bei: - Erhaltung und Schutz der Umwelt sowie Verbesserung ihrer Qualität; - Schutz der menschlichen Gesundheit; - umsichtige und rationelle Verwendung der natürlichen Ressourcen; ...“

Eine geringere Abstandsregelung als 10H wirkt sich evident und langfristig folgenschwer auf das Wohlbefinden und den Gesundheitszustand der Menschen im betreffenden Siedlungsraum aus!

Die einzige wirkliche Risikovorsorge z. B. bei Schall und Infraschall besteht in einem ausreichend großen Sicherheitsabstand von den Schallemissionsquellen (von WEA und Windparks) zur Wohnbebauung.

Besonders zu berücksichtigen ist dabei, dass sich Menschen den überwiegenden Teil ihrer Lebenszeit im Wohnbereich aufhalten und der besondere Schutzbereich Wohnung, einen persönlichen Schutzraum, ein Jedermann-Grundrecht (gem. Art. 13 und Art. 19 GG) darstellt.

Außerdem dient der Schlaf der Menschen in der Wohnung der körperlichen Erholung und Stärkung des Immunsystems, der Ausschüttung von Wachstumshormonen, der Regulierung des Stoffwechsels und der geistigen Erholung. Daher hat der „Wohn- und Schlafräum“ einen besonders hohen Stellenwert im Leben; er dient der Gesunderhaltung und dem Wohlbefinden der Menschen.

b) Einordnung des Rechtsrahmens

Mit der Neufassung des § 249 Absatz 3 BauGB, geändert durch Artikel 2 des Gesetzes vom 8. August 2020 (BGBl. I S. 1793) können die Länder in Landesgesetzen den Bezugspunkt (bauliche Nutzung zu Wohnzwecken) zu WEA festlegen.

So wurde landessgesetzlich der Mindestabstand durch die Bundesregelung auf maximal 1.000 m zur Mitte des Mastfußes der WEA begrenzt (Viertes Gesetz zur Änderung der Thüringer Bauordnung - Einführung einer Abstandsregelung von Windkraftanlagen zur Wohnbebauung vom 29. Juli 2022).

Das Baugesetzbuch (BauGB) "Baugesetzbuch in der Fassung der Bekanntmachung vom 3. November 2017 (BGBl. I S. 3634), das zuletzt durch Artikel 3 des Gesetzes vom 12. Juli 2023 (BGBl. 2023 I Nr. 184) geändert worden ist" bestimmt im § 249 Sonderregelungen für Windenergieanlagen an Land bunderechtlich. **Absatz 1** „§ 35 Absatz 3 Satz 3 ist auf Vorhaben nach § 35 Absatz 1 Nummer 5, die der Erforschung, Entwicklung oder Nutzung der Windenergie dienen, nicht anzuwenden.“ D. h. selbst wenn öffentliche Belange entgegenstehen und die ausreichende Erschließung nicht gesichert ist.

Absatz 2 „Außerhalb der Windenergiegebiete gemäß § 2 Nummer 1 des Windenergieflächenbedarfsgesetzes richtet sich die Zulässigkeit der in Absatz 1 genannten Vorhaben in einem Land nach § 35 Absatz 2, wenn das Erreichen eines in der Anlage des Windenergieflächenbedarfsgesetzes bezeichneten Flächenbeitragswerts des Landes gemäß § 5 Absatz 1 oder Absatz 2 des Windenergieflächenbedarfsgesetzes festgestellt wurde. Hat ein Land gemäß § 3 Absatz 2 Satz 1 Nummer 2 oder Satz 2 des Windenergieflächenbedarfsgesetzes regionale oder kommunale Teilflächenziele bestimmt und wird deren Erreichen gemäß § 5 Absatz 1 oder Absatz 2 des

Windenergieflächenbedarfsgesetzes festgestellt, gilt die Rechtsfolge des Satzes 1 für das Gebiet der jeweiligen Region oder Gemeinde.“ ...

So wird der Grundsatz im § 35, Absatz 2 BauGB „Sonstige Vorhaben können im Einzelfall zugelassen werden, wenn ihre Ausführung oder Benutzung öffentliche Belange nicht beeinträchtigt und die Erschließung gesichert ist.“ für lange Zeit außer Kraft gesetzt! D. h. Öffentliche Belange stehen einem Vorhaben nach § 35 Absatz 1 Nummer 5 erst dann wieder entgegen, wenn die Flächenvorgaben des Landes nach § 5 WindBG (Feststellung und Bekanntmachung des Erreichens der Flächenbeitragswerte) und soweit hierfür durch Darstellungen im Flächennutzungsplan oder als Ziele der Raumordnung eine Ausweisung an anderer Stelle erfolgt ist. Damit können Öffentliche Belange im Genehmigungsverfahren beim Bauen im Außenbereich (gem. §35 Abs. 1 Nr. 5 BauGB) erst nach Ende 2032 (vgl. §3 Abs. WindBG 1) wieder berücksichtigt werden.

Hinzu kommt noch die Regelung im **Absatz 10** „Der öffentliche Belang einer optisch bedrängenden Wirkung steht einem Vorhaben nach § 35 Absatz 1 Nummer 5, dass der Erforschung, Entwicklung oder Nutzung der Windenergie dient, in der Regel nicht entgegen, wenn der Abstand von der Mitte des Mastfußes der Windenergieanlage bis zu einer zulässigen baulichen Nutzung zu Wohnzwecken mindestens der zweifachen Höhe der Windenergieanlage entspricht. Höhe im Sinne des Satzes 1 ist die Nabenhöhe zuzüglich Radius des Rotors.“

D. h. baurechtlich gilt bis auf weiteres sogar bei optischer Bedrängung und Einkesselung von Siedlungsflächen nur eine 2H-Beschränkung.

Das einzige noch wirksame Schutzgut stellt die längst veraltete und überholte TA-Lärm dar, indem im Außenbereich nachzuweisende Schallimmissionsrichtwerte - in der Nacht von 45 dB(A) - einzuhalten sind.

Selbst diese Schutzmaßnahme der TA-Lärm wurde im Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung (Energiewirtschaftsgesetz - EnWG) "Energiewirtschaftsgesetz vom 7. Juli 2005 (BGBl. I S. 1970; 3621), das zuletzt durch Artikel 9 des Gesetzes vom 26. Juli 2023 (BGBl. 2023 I Nr. 202) geändert, im "**§ 49 Anforderungen an Energieanlagen; Verordnungsermächtigung**" im Absatz 2b ausgehebelt. „Witterungsbedingte Anlagengeräusche von Höchstspannungsnetzen gelten unabhängig von der Häufigkeit und Zeitdauer der sie verursachenden Wetter- und insbesondere Niederschlagsgeschehen bei der Beurteilung des Vorliegens schädlicher Umwelteinwirkungen im Sinne von § 3 Absatz 1 und § 22 des Bundes-Immissionsschutzgesetzes als seltene Ereignisse im Sinne der Sechsten Allgemeinen Verwaltungsvorschrift zum Bundes-Immissionsschutzgesetz (Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm). Bei diesen seltenen Ereignissen kann der Nachbarschaft eine höhere als die nach Nummer 6.1 der Technischen Anleitung zum Schutz gegen Lärm zulässige Belastung zugemutet werden. Die in Nummer 6.3 der Technischen Anleitung zum Schutz gegen Lärm genannten Werte dürfen nicht überschritten werden. Nummer 7.2 Absatz 2 Satz 3 der Technischen Anleitung zum Schutz gegen Lärm ist nicht anzuwenden.“

D. h. nach **Abschnitt 7.2 TA Lärm** – „Bestimmungen für seltene Ereignisse“ gilt: „Ist beim Betrieb einer Anlage zu erwarten, dass in seltenen Fällen oder über eine begrenzte Zeitdauer (nicht mehr als zehn Tagen oder Nächten eines Kalenderjahres und nicht an mehr als an jeweils zwei aufeinanderfolgenden Wochenenden), die Immissionsrichtwerte nach den Nummern 6.1 und 6.2 nicht eingehalten werden, ist eine Überschreitung im Rahmen des Genehmigungsverfahrens für genehmigungsbedürftige Anlagen zulässig.“

Die Änderung des Bundes-Immissionsschutzgesetz (BImSchG) in der Fassung der Bekanntmachung vom 17. Mai 2013 (BGBl. I S. 1274; 2021 I S. 123), das zuletzt durch Artikel 2 Absatz 3 des Gesetzes vom 19. Oktober 2022 (BGBl. I S. 1792) geändert wurde, wurde erneut in Artikel 10 des Gesetzes vom 26. Juli 2023 (BGBl. 2023 I Nr. 202) geändert, indem „**§ 31k BImSchG** Abweichungen von Vorgaben zu nächtlichen Geräuschwerten und zur Vermeidung von Schattenwurf bei Windenergieanlagen“ neu geregelt wurde.

Derart „soll die zuständige Behörde auf Antrag des Betreibers Abweichungen von einzelnen in der Genehmigung enthaltenen Anforderungen an die Geräusche zur Nachtzeit unter Abweichung von den Immissionsrichtwerten der Technischen Anleitung zum Schutz gegen Lärm und an die optischen Immissionen der Windenergieanlage zulassen,

1. um die Strommenge einer Windenergieanlage zu erhöhen, deren Betriebszeit zur Verminderung oder Vermeidung von Schattenwurf beschränkt ist, oder

2. um die Leistung oder die Strommenge einer Windenergieanlage in der Nachtzeit zu erhöhen, soweit sich der Schallpegel der Anlage in dieser Zeit um maximal 4 Dezibel gegenüber dem bisher genehmigten Wert erhöht.“

In der Bundesrat Drucksache 292/1/22 zu Punkt 8 der 1023. Sitzung des Bundesrates am 8. Juli 2022 Gesetz zur Änderung des Energiewirtschaftsrechts im Zusammenhang mit dem Klimaschutz-Sofortprogramm wird dazu unter 3. ausgeführt: „Der Bundesrat erkennt die Notwendigkeit an, zur Beschleunigung des Übertragungsnetzausbaus Prüfungen von Lärmschutzgesichtspunkten auf das erforderliche Minimum zu beschränken. Er sieht die hierzu in § 49 EnWG eingebrachte Ergänzung als nicht zweckdienlich an, da hierdurch der Prüfungsumfang nicht reduziert, sondern lediglich der Lärmschutz-Standard deutlich abgesenkt wird. Darüber hinaus entstehen im Lärmschutz-Regelwerk Inkonsistenzen. Der Bundesrat fordert die Bundesregierung auf, § 49 Absatz 2b EnWG baldmöglichst in eine mit der TA-Lärm vereinbare Fassung zu ändern.“

Begründung (nur gegenüber dem Plenum):

§ 49 Absatz 2b EnWG öffnet den Sachverhalt der „seltenen Ereignisse“ der TA-Lärm für alle witterungsbedingten Geräusche von Höchstspannungsnetzen unabhängig von Dauer und Häufigkeit der verursachenden Wetterlagen. Faktisch werden hiermit alle wesentlichen Anlagengeräusche erfasst und kommen dadurch in den Genuss deutlich höherer Lärmrichtwerte. Bei reinen Wohngebieten wird hierdurch der relevante Lärmrichtwert von 35 auf 55 dB(A) erhöht.

Die Begründung der Bundestags-Beschlussvorlage macht deutlich, dass das Hauptanliegen der Ergänzung ist, dass „die bislang für Anlagen geltenden Grenzwerte nach Nummer 6.1 der TA-Lärm nicht mehr eingehalten werden müssen“. Eine derartig große und zudem pauschale Absenkung von Lärmschutzstandards ist zur Verfahrensbeschleunigung nicht erforderlich.“

Diese Position ist nicht nur besonders bemerkenswert, sondern auch doppelt verhängnisvoll. Der Bundessrat sieht die in § 49 EnWG eingebrachte Ergänzung als nicht zweckdienlich an, da hierdurch der Lärmschutz-Standard deutlich abgesenkt wird und im Lärmschutz-Regelwerk Inkonsistenzen bestehen. Die Bundesregierung wird sogar aufgefordert, § 49 Absatz 2b EnWG baldmöglichst in eine mit der (neuen) TA-Lärm vereinbare (neue) Fassung zu ändern.

Dabei muss 1. festgestellt werden, der § 49 Absatz 2b EnWG regelt im Absatz 2b nur „Witterungsbedingte Anlagengeräusche von Höchstspannungsnetzen“ und nicht die von Windenergieanlagen. 2. wird mit § 49 Absatz 5 EnWG den Ländern eine unbestimmte Verordnungsermächtigung „blanko“ erteilt. So kann „Die nach Landesrecht zuständige Behörde kann im Einzelfall die zur Sicherstellung der Anforderungen an die technische Sicherheit von Energieanlagen erforderlichen Maßnahmen treffen.“

Mit einer (zunächst) befristeten EU-Notstandsverordnung (VERORDNUNG (EU) 2022/2577 DES RATES vom 22.12.2022 zur „Festlegung eines Rahmens für einen beschleunigten Ausbau der Nutzung erneuerbarer Energien“), wird im Gesetzgebungsverfahren beim Bund und in den Ländern mit wiederholt praktizierten Methoden, fragwürdige Kabinetttentscheidung, verordnete Handlungsempfehlung, zahlreiche Artikelgesetze in kurzer Zeit, Verkürzung/Verzicht der Öffentlichkeitsbeteiligung, Umgehung/Verzicht des Bundesrats, Notstandsverordnung und -Gesetzgebung) gehandelt. Im Bundestag wurde fernerhin ein wenig nachvollziehbares und kaum überschaubares Bündel von Gesetzesvorhaben zur Umsetzung der EU-Notstandsverordnung gestartet und ohne Rücksicht auf Betroffeneninteressen in Kraft gesetzt. Alle angeblich alternativlos. Die „dringenden“ und einschneidenden Bundesgesetze gehen dabei oft lautlos am betroffenen Bürger (Wähler) vorbei. Im Eilverfahren fehlt es auch an der Gelegenheit und Zeit zur Stellungnahme. Die Medien verbreiten nach Inkrafttreten der Gesetze schließlich nur noch das zustande gekommene Ergebnis. Eine fachliche und sachliche Erörterung und eine kritische Berichterstattung findet kaum noch statt. Die EU-Notverordnung ist bis 22. Juni 2024 in Kraft. Sie kann nach einer Überprüfung verlängert werden.

Der Bundesrat hat am 3. März 2023 beschlossen, die sogenannten EU-Notfallverordnung umzusetzen. Damit sollen die Verfahren zum Ausbau der erneuerbaren Energien und der Stromnetze weiter beschleunigt werden. Gemeinsam mit der Novelle des Raumordnungsgesetzes („Gesetz zur Änderung des Raumordnungsgesetzes und anderer Vorschriften“ – ROGÄndG“) wurden entsprechende Regelungen im Gesetz zur Erhöhung und Beschleunigung des Ausbaus von Windenergieanlagen an Land vom 20. Juli 2022 (Artikel 1 Gesetz zur Festlegung von Flächenbedarfen für Windenergieanlagen an Land (Windenergieflächenbedarfsgesetz – WindBG), Artikel 2 Änderung des Baugesetzbuchs, Artikel 3 Änderung des Raumordnungsgesetzes, Artikel 4 Änderung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes, Artikel 5 Inkrafttreten am 1. Februar 2023), im Zweites Gesetz zur Änderung des Windenergie-auf-See-Gesetzes und anderer

Vorschriften vom 20. Juli 2022, im Gesetz zu Sofortmaßnahmen für einen beschleunigten Ausbau der erneuerbaren Energien und weiteren Maßnahmen im Stromsektor, Gesetz zur Änderung des Energiewirtschaftsrechts im Zusammenhang mit dem Klimaschutz-Sofortprogramm und zu Anpassungen im Recht der Endkundenbelieferung, Viertes Gesetz zur Änderung des Bundesnaturschutzgesetzes Energiewirtschaftsgesetz vom 20 Juli 2022, Gesetz zur Änderung des Raumordnungsgesetzes und anderer Vorschriften (ROGÄndG) vom 22. März 2023, und Gesetz zur Änderung des Raumordnungsgesetzes und anderer Vorschriften (ROGÄndG) vom 22.03.2023 (Artikel 1 Änderung des Raumordnungsgesetzes, Artikel 2 Änderung des Gesetzes über die Umweltverträglichkeitsprüfung, Artikel 7 Änderung des Netzausbaubeschleunigungsgesetzes Übertragungsnetz, Artikel 8 Änderung des Standortauswahlgesetzes, Artikel 9 Änderung des Energiewirtschaftsgesetzes, Artikel 10 Änderung der Verordnung über das Genehmigungsverfahren (§ 23a Raumverträglichkeitsprüfung und Genehmigungsverfahren „Die Genehmigungsbehörde hat die bei der Raumverträglichkeitsprüfung nach § 15 des Raumordnungsgesetzes überschlüssig geprüften Auswirkungen des Vorhabens auf die Umwelt nach Maßgabe des § 20 Absatz 1b bei der Entscheidung über den Antrag zu berücksichtigen.“ D. h. die Raumverträglichkeitsprüfung endet innerhalb einer Frist von sechs Monaten nach Vorliegen der vollständigen Verfahrensunterlagen unabhängig vom Stand der Prüfung), Artikel 11 Änderung des Planungssicherstellungsgesetzes, Artikel 12 Änderung der Raumordnungsverordnung (D. h. die „Raumverträglichkeitsprüfung“ erfolgt nur auf Grundlage eines Antrags gem. § 15 Absatz 4 Satz 1 des ROG. Demnach ist das „Raumordnungsverfahren“ innerhalb einer Frist von sechs Monaten abzuschließen.), Artikel 13 Änderung des Windenergieflächenbedarfsgesetzes (zur Verfahrenserleichterungen in Windenergiegebieten: „Wird die Errichtung und der Betrieb einer Windenergieanlage in einem ausgewiesenen Windenergiegebiet nach § 2 Nummer 1 beantragt, ist im Genehmigungsverfahren abweichend von den Vorschriften des Gesetzes über die Umweltverträglichkeitsprüfung eine Umweltverträglichkeitsprüfung und abweichend von den Vorschriften des § 44 Absatz 1 des Bundesnaturschutzgesetzes eine artenschutzrechtliche Prüfung nicht durchzuführen.“

Wild lebende Tiere und besonders bzw. streng geschützte Arten können durch die Maßnahme straflos verletzt oder getötet sowie in Fortpflanzungs-, Aufzucht-, Mauser-, Überwinterungs- und Wanderungszeiten erheblich gestört werden. Eine Prüfung, ob eine erhebliche Störung vorliegt, oder ob durch die Zustandsstörung der Erhaltungszustand der lokalen Population einer Art gefährdet ist, bzw. sich verschlechtert, findet nicht mehr statt. Umfassende Umweltverträglichkeitsprüfungen (UVP) müssen nicht mehr durchgeführt werden, wenn die WEA in einem ausgewiesenen Windenergievorranggebiet (WVG) steht. Die WVG wurden bisher über die Regionalpläne festgelegt, wo nur noch eine vereinfachte Strategische Umweltprüfung (SUP), d. h. als „Raumverträglichkeitsprüfung“ erfolgt. Eine Prüfung vorhandener geschützter Arten ist in 6 Monaten praktisch nicht möglich. Wird zufällig eine geschützte Art im Plangebiet festgestellt, so führt das nicht mehr zu einer Ablehnung des Bauantrages oder der Betriebserlaubnis. Die zuständige Genehmigungsbehörde kann ggf. zumutbare „Minderungsmaßnahmen“ anordnen. Erfolgt dies nicht, so wird die Minderungsmaßnahme abgegolten (gem. § 6 Abs 1 S5 WindBG). „Soweit geeignete und verhältnismäßige Maßnahmen nicht verfügbar oder Daten nicht vorhanden sind, hat der Betreiber eine Zahlung in Geld zu leisten. Die Zahlung ist von der zuständigen Behörde zusammen mit der Genehmigung für die Dauer des Betriebes als jährlich zu leistender Betrag festzusetzen. Die Höhe der Zahlung beträgt:

1. 450 Euro je Megawatt installierter Leistung, sofern Schutzmaßnahmen für Vögel angeordnet werden, die die Abregelung von Windenergieanlagen betreffen, oder Schutzmaßnahmen, deren Investitionskosten höher als 17 000 Euro je Megawatt liegen,
2. ansonsten 3 000 Euro je Megawatt installierter Leistung.“

Die vorgenannten drastischen Rechtsänderungen wurden alle im „Eilverfahren“ - ohne jegliche Öffentlichkeitsbeteiligung - angepasst. Dies hat u. a. **zum massiven Verlust an Akzeptanz beigetragen!!!**

Der Verzicht der Umweltverträglichkeitsprüfung und der artenschutzrechtlichen Prüfung ist regulär ein Verstoß gegen Unionsrecht, speziell der Vogelschutz-Richtlinie (V-RL), der Fauna-Flora-Habitat-Richtlinie (FFH-RL) sowie der Umweltverträglichkeitsprüfungs-Richtlinie (UVP-RL). Allerdings hat die EU mit der EU-Notfallverordnung gezielte Abweichungen von den bisherigen unionsrechtlichen Richtlinien zugelassen. Wie dies unionsrechtlich zu bewerten wird im Gutachten von Rechtsanwalt Dr. Rico Faller festgestellt: **„Tempo beim Windenergieausbau durch die Novellierung von § 6 WindBG? Eine kritische Einordnung“**
Der Deutsche Bundestag setzt mit dem „Gesetz zur Änderung des Raumordnungsgesetzes und anderer Vorschriften (ROGÄndG)“ vom 22. März 2023 die Reihe „Unionsrechtswidriger Abbau des Naturschutzes,

ohne den Ausbau der erneuerbaren Energien zu erreichen“ nahtlos fort. Die Änderungen weisen, wie auch schon vorhergehende Gesetzesänderungen mit der gleichen Stoßrichtung, systematische Verstöße gegen das Recht der Europäischen Union auf und konterkarieren daher auch das Ziel, Rechtssicherheit für den Ausbau erneuerbarer Energien zu schaffen.

Auch das Verschlechterungsverbot für Natura 2000-Gebiete stellt eine ständige weitreichende Verpflichtung dar. Allgemein gilt, dass Tätigkeiten nur dann im Einklang mit Art. 6 Abs. 2 FFH-RL stehen, wenn gewährleistet ist, dass sie sich nicht negativ auf die Schutzgüter des jeweiligen Natura 2000-Gebiets auswirken. Sie dürfen also weder zu einer Verschlechterung von Lebensräumen noch zu einer erheblichen Störung von Arten führen. Für einen Verstoß gegen das Verschlechterungsverbot reicht es bereits aus, wenn die Wahrscheinlichkeit oder die Gefahr einer Verschlechterung bzw. erheblichen Störung besteht (vgl. EuGH, Urteile C-404/09, C-141/14, C-461/14).

Gegen diese problematische Gesetzgebung (EU-Notfallverordnung) wird aktuell eine Klage mit europäischen Nachbarn vor dem Europäischen Gerichtshof (EuGH) geführt.

Klage, eingereicht am 16. September 2022 – Fédération environnement durable u. a./Kommission (Rechtssache T-583/22)

Alle o. a. Rechtsänderungen mit den anstehenden Rechtsfolgen und Konflikten stehen im Kontext mit dem ThürWindBeteilG. Die fehlende Akzeptanz und der Widerstand beim Windenergieausbau liegt in den Ursachen einer verfehlten Energiepolitik begründet, durch das Ignorieren der Naturgesetze (Physik), der Überschätzung technologischer Lösungen (Speicher, Netze, Digitalisierung) und der Missachtung von technischen und betriebswirtschaftlichen Regeln zur sicheren Energieversorgung, die zudem noch im Konflikt zum Naturschutz stehen (vgl. „Energiepolitisches Zieldreieck“ Versorgungssicherheit, Bezahlbarkeit, Umweltverträglichkeit). Daher und wegen der mangelnden bis unmöglichen Beteiligung der Betroffenen Bevölkerung und hauptsächlich wegen eines zu geringen Abstandes der WEA zur Wohnbebauung ist der Windenergieausbau in Thüringen ins Stocken geraten (großer Akzeptanzverlust). Wen wundert es dann noch, dass die unrealistischen Flächenziele (2,2 %) beim Ausbau der Windenergie an Land nicht erreicht werden!

Der eilig geschaffene Rechtsrahmen (auf EU-, Bundes- und Landesebene) steht ebenso im unmittelbaren Zusammenhang mit dem Antrag zum ThürWindBeteilG. Viele neue nicht nachvollziehbare Rechts- und unüberschaubare Gesetzesänderungen haben das Vertrauen in die bisher schon schwierige Gesetzgebung massiv verunsichert (Vertrauensverlust). Wie kann bei einem solchen Vorgehen und Verfahren noch Verständnis vom Bürger erwartet bzw. die notwendige Akzeptanz für den Ausbau der sogenannten „Erneuerbaren“, speziell bei der Windenergie erreicht werden?

Mit dem ThürWindBeteilG soll die verlorene Akzeptanz in der Bevölkerung, zur Realisierung von Vorhaben der Windenergie durch Vorteils- und Geschenkversprechen maßgeblich gesteigert und auch die kommunalen Planungsprozesse in Sachen Windenergie durch finanzielle Anreize und Beteiligungsmodelle angereizt werden („Notnagel“).

Dabei können die Länder andere, weitere Regelungen treffen, auch zur Regelung der Abstände auf bestehende Flächennutzungs- oder der Regionalpläne (vgl. Art. 72 Abs. 3 GG).

Art. 72 Absatz 2 GG gibt vor „Auf den Gebieten des Artikels 74 Abs. 1 Nr. , 11, hat der Bund das Gesetzgebungsrecht, wenn und soweit die Herstellung gleichwertiger Lebensverhältnisse im Bundesgebiet oder die Wahrung der Rechts- oder Wirtschaftseinheit im gesamtstaatlichen Interesse eine bundesgesetzliche Regelung erforderlich macht.“

Gemäß Absatz 3 gilt jedoch auch: „Hat der Bund von seiner Gesetzgebungszuständigkeit Gebrauch gemacht, können die Länder durch Gesetz hiervon abweichende Regelungen treffen über: ...

2. den Naturschutz und die Landschaftspflege (ohne die allgemeinen Grundsätze des Naturschutzes, das Recht des Artenschutzes oder des Meeresnaturschutzes);

3. die Bodenverteilung;

4. die Raumordnung;

5. den Wasserhaushalt (ohne stoff- oder anlagenbezogene Regelungen); ...“.

Ein Gesetzgebungsrecht des Bundes besteht laut Art. 72 Abs. 2 GG nur dann und „soweit die Herstellung gleichwertiger Lebensverhältnisse im Bundesgebiet oder die Wahrung der Rechts- oder Wirtschaftseinheit im gesamtstaatlichen Interesse eine bundesgesetzliche Regelung erforderlich macht.“ (sogenannte Erforderlichkeitsklausel).

Die Herstellung gleichwertiger Lebensverhältnisse im Bundesgebiet wird bezüglich Art. 72 Abs. 2 Nr. 11. GG schon deshalb bezweifelt, da durch die Bundesgesetzgebung – hier: **WindBG, ROGÄndG u. a.** – sich die Unterschiede und die Konflikte zwischen Stadt und Land nicht verringern, sondern immer mehr verstärken (z. B. Lebensqualität, Ungleichbehandlung und Risikoverlagerung).

Eine weitere Verschärfung und zusätzliche Konflikte werden mit dem beabsichtigte **ThürWindBeteilG** befürchtet.

Nach der Auffassung der **Fachagentur Windenergie an Land** beeinflusst der Abstand von Windenergieanlagen zur Wohnbebauung nicht signifikant die Akzeptanz vor Ort. <https://www.fachagentur-windenergie.de/aktuelles/detail/fa-wind-veroeffentlicht-aktuellen-studienvergleich/>

Vielmehr falle nach einer Studie die Akzeptanz und erlebte Belästigung mit anderen Faktoren zusammen: „Eine finanzielle Beteiligung an Windenergieprojekten kann die Akzeptanz erhöhen und Belästigungen vermindern. Andererseits nimmt die Belästigung zu, wenn WEA von der Wohnung aus gesehen werden können.“

Der THLEmV beurteilt diese gewagten Thesen völlig anders: Eine finanzielle Beteiligung können die Belastungen real und auf Dauer nicht nachhaltig mindern. Geldleistungen, Schenkungen und andere räumlich begrenzte Vorteile führen schließlich dazu, dass die Beeinträchtigungen bis zu einem kritischen Punkt hingenommen werden und dies gesetzlich geregelt auf 20 Jahre (eine Generation). Bisherige Werte und die Moral bleiben auf der Strecke. Die Behauptung die Belastung nimmt zu, wenn WEA von der Wohnung aus gesehen werden, suggeriert schon was ich nicht sehe ist nicht vorhanden. Ebenso wie die bekannte Argumentation Schadstoffe und Umweltgifte die „unsichtbar“ sind oder an anderem Ort (im Ausland) unglaubliche Umweltschäden verursachen, sind nicht da. Ebenso das widersinnige Argument: Infraschall von WEA sei unschädlich, da dieser unter der Wahrnehmungsschwelle liegt. Auch CO, Radioaktivität, Asbest, CFK-Partikel können nicht wahrgenommen werden. Zur Versachlichung sollte vielmehr und unabhängig eine Auseinandersetzung den tatsächlichen nachgewiesenen Wirkungsfaktoren erfolgen.

Der THLEmV sieht es daher als äußerst wichtig und damit notwendig an, „**Schutzräume**“ zur Wohnbebauung zu schaffen und zu sichern, z. B. indem Thüringen mit § 249 Abs. 9 BauGB die Möglichkeit nutzt, landesgesetzlich Mindestabstände von höchstens 1.000 Metern zur bezeichneten baulichen Nutzung von Wohnzwecken ebenso in das LEP aufzunehmen. Dies ist im Rahmen der bestehenden bundesrechtlichen Vorschriften nur ein kleiner aber wichtiger Schritt in die richtige Richtung – zum Schutz der Menschen (Vorsorgeprinzip)!

Das Risiko **gesundheitlicher Beeinträchtigungen** der betroffenen Bevölkerung mit verheerenden Langzeit- und Spätfolgen (verursacht durch Emissionen der WEA) ist sehr hoch und kann gravierende Auswirkungen nach sich ziehen. Der Staat ist an das Grundgesetz gebunden (Art. 2 Abs. 2 GG) und darf auch nicht in das Selbstbestimmungsrecht der Betroffenen (hier: „persönlicher Schutzbereich“) eingreifen, wenn sich diese bewusst vor gesundheitlichen Schäden schützen wollen. Mit dem **ThürWindBeteilG** greift der Freistaat Thüringen auch in das Selbstbestimmungsrecht und den Schutzbereich der Betroffenen ein. Selbst wenn nur Teile der Einwohner mittels Geldleistungen ihre Bedenken zur Beeinträchtigung durch WEA zurückstellen, hat dies schwere Auswirkungen auf andere Einwohner (z. B. Nachbarn) mit Bedenken. Mit dem **ThürWindBeteilG** bringt der Freistaat Thüringen durch ein gesetzliches Vorteilsversprechen Betroffene in eine weitere Konfliktsituation (Vorteil vs. Moral). Durch ein solches Gesetz wird die gesellschaftliche Spaltung über die Einwohner der Gemeinde hinaus noch verschärft, indem eine zusätzliche Konkurrenz zwischen den benachbarten Gemeinden entsteht und der Streit zwischen verschiedenen Anspruchsberechtigten vorprogrammiert ist. Wenn bei der Fortschreibung des LEP „die Frage des Mindestabstands zur Nutzung der Windenergie zu Wohngebäuden“ im Sinne der noch vorhandenen rechtlichen Möglichkeiten im berechtigten Interesse der beeinträchtigten Anwohner grundsätzlich in allen vier Planungsgemeinschaften als hartes Tabu-Kriterium geregelt werden kann (wie 1.000 m Mindestabstand von WEA zur Wohnbebauung lt. Antrag zur **Änderung der ThürBO - 7/1584**) ist das ein wichtiger Schritt und bringt mehr Planungs- und Rechtssicherheit.

c) Zur Umsetzung im Freistaat Thüringen

Im Diskussionsforum des Thüringer Landtags wird zur „Beteiligung von Einwohnerinnen und Einwohnern sowie Gemeinden an Windparks“ bei den Begleitunterlagen explizite auf den Ersten Entwurf zur Änderung des Landesentwicklungsprogramms Thüringen (LEP) verwiesen.

Ein Hauptziel der beabsichtigten Änderungen im LEP ist es u. a. neue Regelungen zu schaffen, um insbesondere den Ausbau der Windenergie voranzutreiben. Demnach sollen die Gemeinden im ländlichen Raum mehr Einfluss bei der Steuerung der Windenergienutzung bekommen. Dies kann allerdings nicht nur im Sinne des verstärkten Ausbaus der Windenergie gelten, sondern muss auch die Interessenlage der betroffenen Einwohner in den Siedlungsgebieten (verbriefte Schutzgüter im GG) berücksichtigen.

Planungsrechtlich soll zukünftig eine außergebietliche **Ausschlusswirkung** der Vorranggebiete Windenergie nicht mehr gelten. Gemeinden sollen in dem Gemeindegebiet bauleitplanerische Sondergebiete für WEA ausweisen können. So ist beabsichtigt die Mindestabstände von WEA zu Wohngebäuden schrittweise weiter zu reduzieren. Außerdem soll das Ersetzen von Bestandsanlagen durch leistungsfähigere (höhere) Anlagen (Repowering) unter Umgehung von weiteren Verträglichkeitsprüfungen erleichtert werden, damit angeblich eine klimaneutrale Energieversorgung von Industrie- und Gewerbestandorten sichergestellt werden kann.

Nach Auffassung von VK-TH ist das unter den gegebenen Rahmenbedingungen physikalisch, technisch (Stand der Technik) und wirtschaftlich (unbezahlbar) weder in Thüringen noch bundesweit möglich! Die grundsätzlichen (anerkannten und unwiderlegbaren) Anforderungen an Energieversorgungssysteme und die Stromversorgung/-Netze sind unbestritten Versorgungssicherheit, Umweltverträglichkeit und Bezahlbarkeit. (energiepolitisches Zieldreieck). Diese Ziele durch einen „ausgewogenen Mix aus erneuerbarer Energie“ erreichen zu wollen, ist unter den gegebenen politischen Umständen und infrastrukturellen Rahmenbedingungen, dem Stand der Technik auf lange Zeit eine Illusion.

Denn Windenergie ist nicht ständig und nicht konstant verfügbar, nur schwer und extrem teuer speicherbar. Windenergie ist daher keine verlässliche Energiequelle. Um die benötigte Energie „erneuerbar“ zu erzeugen werden viel Wind und sehr große Flächen benötigt. Bei geringer Windstärke, Windstille oder Starkwind (-Abschaltung) muss zusätzlich auf andere, überwiegend fossile Energiequellen gesetzt werden. Die mittlere Leistungsdichte von WEA im Binnenland (z. B. TH) liegt in der Größenordnung von nur 40 W/m² Rotorfläche. Die Konsequenz: Mit einem Quadratmeter Rotorfläche eines Windrades kann man lediglich 40 Watt Elektroenergie (Strom) erzeugen. D. h. eine 40 Watt-Glühbirne rund um die Uhr betreiben, falls man den Windstrom speichern kann. Bei einer **Wind-Stromerzeugung von über 125 TWh/a** (Terrawattstunden pro Jahr) in 2022 - Vgl. Link:

<https://de.statista.com/statistik/daten/studie/156379/umfrage/stromerzeugung-durch-windkraft-in-deutschland-seit-1998/> - entspricht dass etwa 40 Pumpspeicherwerken Goldisthal (dem größten in Deutschland). Diese Dimension liegt jenseits aller räumlichen, technischen und finanzierbaren Möglichkeiten.

Der weitere Ausbau der Windenergie „stockt“ überwiegend aus planungs- und naturschutzrechtlichen Gründen. Die Vorhaben stoßen auf massive Gegenwehr (Einwände, Klagen) bei der Landbevölkerung und den Gemeinderäten, weil Bedenken und Sorgen nicht hinreichend beachtet oder ausgeräumt werden. Daran ändert sich auch nichts, mit den zur Umsetzung der in Thüringen gesetzlich verankerten Zielvorgaben im Windenergieflächenbedarfsgesetz (WindBG). So sollen die für Windenergie ausgewiesenen Flächen von derzeit 0,4 auf 2,2 Prozent der Landesfläche, d. h. um mehr als das **fünf-fache** gesteigert werden!

Eine solche Steigerung ist schon deshalb nicht notwendig, da derzeit in Thüringen bereits **876 WEA mit einer installierten Leistung von 1.802 MW (= 1,8022 GW) in Betrieb** sind (Standort-Übersicht siehe ● **Anlage 1**). Weitere **54 WEA mit einer installierten Leistung von 278,67 MW (0,278 GW) sind in Planung bzw. im Genehmigungsverfahren** (Standort-Übersicht siehe ● **Anlage 1**).

Der Bruttostromverbrauch in Deutschland lag im Jahr 2022 bei rund **547 Terawattstunden**. Damit lag das Bruttostromverbrauch nur leicht unter dem Niveau des Jahres 1990. Vgl.

<https://de.statista.com/statistik/daten/studie/256942/umfrage/bruttostromverbrauch-in-deutschland/#:~:text=Der%20Bruttostromverbrauch%20in%20Deutschland%20lag,dem%20Niveau%20des%20Jahres%201990.>

Nach dem Plan der RRG-Landesregierung besteht das Ziel der bilanziellen Deckung des Energiebedarfs bis 2040. So soll zum einen die bilanzielle Deckung des Stromverbrauchs und zum anderen auch die Energiebedarfe in den Sektoren Wärme und Verkehr bilanziell aus erneuerbaren Energien gedeckt werden. „Das heißt, dass in Thüringen jährlich mindestens so viel Strom aus erneuerbaren Energien produziert werden muss, wie im Jahr verbraucht wird. Dabei wird davon ausgegangen, dass über das Jahr 2040 hinaus noch in begrenztem Umfang fossile Energiequellen zum Einsatz kommen. Dieser fossile Restbedarf kann nur durch einen höheren Beitrag der erneuerbaren Energien ausgeglichen werden. Thüringen muss insoweit mittelfristig per Saldo vom Stromimporteureur zum Stromexporteur werden.“

„Die bilanzielle Deckung des Energiebedarfs aus einem Mix eigener erneuerbarer Energien bedeutet für das Jahr 2040 auch einen Anteil erneuerbarer Energien am Primärenergieverbrauch in Höhe von 100 Prozent. Als Zwischenziel wird für 2030 in Höhe von 55 Prozent angestrebt.“

Eine konkrete und überprüfbare Größenordnung (valider Energieplan) ist in der Integrierten Energie- und Klimaschutzstrategie nicht festgelegt. Damit besteht keine Übersicht bezüglich der künftigen Energiebedarfe in den einzelnen Sektoren und auch kein valider Plan zu realistisch umsetzbaren Erzeugungskapazitäten, damit auch eine große Planungs-Unsicherheit beim weiteren Ausbau.

Um dennoch den erklärten massiven Windenergieausbau zu erreichen soll nun vordergründig die Akzeptanz in der Bevölkerung und zur Umsetzung der geplanten Flächenziele durch fragwürdige materielle Anreize (Vorteils- und Geschenkversprechen) weiter gesteigert werden.

Bisher erfolgt die Beteiligung im kommunalen Bereich schon mit der laufenden Fortschreibung des LEP, indem die Regionalen Planungsgemeinschaften mehr Verantwortung für die Erreichung der Flächenbeitragswerte des WindBG zugewiesen werden sollen, obwohl schon das Wind-an-Land-Gesetz als auch der Erste Entwurf zur Änderung des Landesentwicklungsprogramms vom 22. November 2022 vorsehen, dass gemeindliche Planungen ergänzend beitragen können. Zur Beschleunigung im kommunalen Planungs- und Beteiligungsprozesse zum schnelleren Windenergieausbau soll die notwendige Akzeptanz vor Ort zusätzlich durch mehr Teilhabe (Abfindung) erreicht werden. Hierzu sind verschiedene Formen einer finanziellen Beteiligung vorgesehen.

Entgegen der bundesweiten Umfragen, wie auch im Thüringen-Monitor 2022 mit einer vermeintlich hohen Zustimmung zum Ausbau der erneuerbaren Energien, ergibt sich in der Realität vor Ort ein völlig anderes Bild, indem die Sinnhaftigkeit der jeweils geplanten Windenergieprojekte berechtigt in Frage gestellt wird.

Um der Auffassung, dass die Einwohner auf dem Land die leidtragenden des Windenergieausbaus sind argumentativ entgegen zu wirken, soll mit dem Slogan größere Beteiligung an der „Wertschöpfung“ mehr Akzeptanz geschaffen werden. Akzeptanzforschung gehen davon aus, dass bei einer entsprechend hohen finanziellen Beteiligung an der Wertschöpfungskette die Akzeptanz bei den betroffenen („leidtragenden“) Bürger steigt.

Der „neue Ansatz zur Akzeptanzförderung“ - nach 20 Jahren gescheiterter Energiewende - hinterlässt den bitteren Geschmack von Schadenersatz und notgedrungen Abfindung für fortan weitere Beeinträchtigungen und Risiken und oder von „Bestechung“ zur zweifelhaften Zielerreichung.

Die durch die Energiewende verursachte Energiepreisentwicklung und deren Folgen für private Haushalte, die Wirtschaft und die Kommunen wird argumentativ ausgenutzt, um der Öffentlichkeit zu vermitteln, dass sich „das Interesse der Bürgerinnen und Bürger daran steigen lassen, an dem in der Gemeinde produzierten Strom zu partizipieren und persönlich entlastet zu werden.“ Und „dass die Chancen, mit Windenergieprojekten vor Ort Wertschöpfung zu generieren, ein wichtiges Instrument für die Akzeptanzsteigerung sein können.“

So ist u. a. beabsichtigt, dass die Gemeinden im Umfeld von Windenergieanlagen spürbar von der Windenergienutzung profitieren könnten. Dazu sollen allerdings die Kommunen nach der „Metastudie: Potenziale Vorranggebiete Wind“ vom 12. April 2021, folgende einschneidende Maßnahmen hinnehmen:

- „1. Absenkung des Mindestabstands von VRG zu Siedlungen in Mittelthüringen auf das in den übrigen Planungsregionen geltende Maß“,
- „2. Verminderung der Mindestabstände zwischen zwei Vorranggebieten von derzeit 5 km auf niedrigere“,
- „3. Verkleinerung der Mindestgröße von VRG auf weniger als 25 ha,“
- eine „4. Überprüfung der notwendigen Größe der Schutzbereiche um die Kulturerbestandorte im Rahmen

von Einzelfallprüfungen,“

- „5. **Verringerung der Mindestabstände zu Siedlungen** (ggf. differenziert nach Siedlungsgröße) auf weniger als 1.000 m,“

- „6. **Einbeziehung von Teilflächen der Naturparke**, soweit es sich nicht um Teilgebiete mit strengeren Schutzvorschriften (z. B. Naturschutzgebiete) handelt,

- „7. **Einbeziehung von Teilflächen von Landschaftsschutzgebieten**, soweit es sich nicht um Teilgebiete mit strengeren Schutzvorschriften handelt,“.

Schon allein die in Nummer 1. bis 7. vorgeschlagenen Maßnahmen konterkarieren die gebotenen Schutzgedanken im Gesundheits-, Natur- und Landschaftsschutz. Die angeführten Maßnahmen stellen außerdem zu den unrealistischen Zielen unverhältnismäßig hohe, unbegründete und im GG geschützte Eingriffe in Lebensbereiche der Menschen dar. Deshalb werden vorgenannte Nr. 1. bis 7. vom THLEmV abgelehnt.

Es ist **nicht akzeptabel**, dass nach gut Dünken (im Mainstream aus ideologischen oder anderen politischen Gründen bzw. nach Kassenlage beim Land oder in den Kommunen) strategische Ziele durch übertriebenen Betätigungsdrang willkürlich angepasst oder beliebig geändert werden.

Nach dem **ThürWindBeteilG** sollen die Betreiber der WEA gesetzlich verpflichtet werden, einen bestimmten Betrag pro erzeugte Kilowattstunde (kWh) zu zahlen. Die Beteiligungsregelung soll dabei immer gelten, egal ob die WEA auf einem privaten oder kommunalen Grundstück stehen. Vorgesehen ist, dass die Kommunen in einem Radius von 2.500 Metern um Windräder jeweils **0,2 Cent** pro erzeugte Kilowattstunde erhalten, der Anteil der Bürger solle bei **0,1 Cent** pro Kilowattstunde erzeugtem Strom liegen. Das Geld könnte im Standardfall an die Gemeinde sowie direkt an die Bürger fließen. Der Entwurf sieht auch andere Optionen vor. So könnten die Beteiligungserträge z. B. für einen „Lokalstromtarif“ oder „Investitionen in lokale Wärmenetze“ und damit geringere Energiekosten genutzt werden.

Nach einer Beispielrechnung bei einem Windpark mit acht Anlagen auf dem Gebiet einer Kommune könnte pro Jahr durch die Beteiligungspflicht etwa 220.800 Euro an die Gemeinde und 110.400 Euro an die Einwohner verteilt werden, um derart die Akzeptanz der Windkraft zu verbessern.

Diese Beispielrechnung ist unrealistisch, da eine solche Konzentration (8 WEA) bisher nicht existiert.

In Thüringen ist z. Z. nur **eine** WEA GE 5.5-158 im Windpark Erfurt Ost mit einer installierten Leistung von 5500kW (=5,5 MW), Gesamthöhe 240 m, Rotor-Durchmesser 158 m, seit 2021 in Betrieb. Die WEA war laut Datensatz von der BNetzA in 2022 mit 2256 Vollaststunden (VLS2022) am Netz.

Rechnung: 2256 (VLS) x 5500 (kW) x 0,002 (€) = 24.816 € Beitrag für Gemeinde und Bürger (je 50% Bürger und Gemeinde a 12.408 €). Bei 100 Haushalten (HH) ergibt das je HH einen Betrag von **124 € im Jahr**. Dabei ist unklar, wie viele Haushalte nach welchen Regeln überhaupt einen Anspruch auf berechnete Zahlungen haben werden. Bei großer Siedlungsdichte im Radius von 2.500 m wird dann der Anteil noch niedriger.

In Thüringen sind seit 2022 weitere **5 WEA** mit einer installierten Leistung 5,6 MW in Betrieb.

V162	Kirchengel	KE 09	5600	247	162	KYF	in Großenehrich
V162	Kirchengel	E 10	5600	247	162	KYF	in Großenehrich
V150	Kirchheilingen	KH 63	5600	241	150	UH	in Kirchheilingen
Vestas V162	Brüheim	BR09	5600	247	162	GTH	in Nesselal
V162	Kirchheilingen	TL 09	5600	247	162	UH	in Tottleben

Und seit 2022 ist eine weitere WEA mit einer installierten Leistung 6 MW in Betrieb.

V150	Windpark Brüheim WEA12	6000	241	150	GTH	in Nesselal
------	------------------------	------	-----	-----	-----	-------------

Zu allen vorstehenden WEA liegen noch keine validen Daten von der BNetzA zu den VLS in 2022 vor.

Im Fall von § 4 ThürWindBeteilG und bei einer modernen Windenergie Anlage mit einer Leistung von 6 Megawatt (MW) und einer Vollaststundenzahl von 2.300 Stunden im Jahr erhalten die berechtigten Gemeinden angeblich 27.600 Euro pro Jahr und davon die berechtigten Einwohnerinnen und Einwohner 13.800 Euro pro Jahr. Fordert die Standortgemeinde den Lokalstromtarif ein, sollen begünstigte Einwohnerinnen und Einwohner, die Gemeinden sowie ansässige Unternehmen von vergünstigten Strompreisen profitieren. Wie das alles Vertrags-, Abrechnungstechnisch und praktisch erfolgen soll, steht in den Sternen. Auch evtl. Sondertarife (Betriebsverluste) belastet den Betreiber zusätzlich.

Fordert die Standortgemeinde die jährliche Schenkung zur Errichtung oder Ertüchtigung des kommunalen Wärmenetzes ein, muss sie angeblich weniger Investitionsmittel aufwenden. Jährliche Schenkungen an Gemeinden sind im Rechtsverkehr sehr problematisch.

Sollte hingegen mit den WEA-Betreibern keine Einigung über die verpflichtende Ertragsbeteiligung erzielt werden, soll eine Strafzahlung („Ausgleichsabgabe“), „von **0,5 Cent pro Kilowattstunde an die Kommune gezahlt werden**“, die höher als die Beteiligung beim „Standardmodell“ sei.

Im Fall einer durchzusetzenden **Ausgleichsabgabe** belaufen sich die Einnahmen für die kommunalen Haushalte bei einer modernen Windenergieanlage von 6 MW auf schätzungsweise 69.000 Euro pro Jahr. Hier bestehen große Bedenken, ob diese überhaupt durchsetzbar ist (Verwaltungsakt, Streitfall, Klage etc.).

Hier wird der Eindruck erweckt, die Kommunen könnten derart ihre prekäre Haushalts- und Kassenlage lösen. Vielmehr wird dabei der **kommunale Finanzausgleich (KFA)** beeinträchtigt, kommt in Verriss. Über den KFA werden den Gemeinden zusätzliche Einnahmen zugewiesen und gleichzeitig übermäßige Finanzunterschiede zwischen einzelnen Gemeinden ausgeglichen. So findet sowohl ein „vertikaler“ (Land – Kommunen) als auch ein „horizontaler“ Ausgleich zwischen den Gemeinden statt.

I. d. R. reichen die Einnahmen aller Gemeinden aus den öffentlichen Abgaben nicht aus, um ihren gesamten Finanzbedarf angemessen zu decken. Das Land hat dafür zu sorgen, dass die Gemeinden ihre (Pflicht-) Aufgaben erfüllen können, indem es die Gemeinden zusätzlich angemessen an seinen eigenen Steuereinnahmen zu beteiligt.

Der Finanzausgleich wird ergänzt durch den horizontalen Ausgleich zwischen den Gemeinden. Ein solcher Ausgleich ist notwendig, da sich die Steuereinnahmen der einzelnen Gemeinden stark unterscheiden. Finanzschwache Gemeinden erhalten deshalb verhältnismäßig höhere Zuweisungen als mit Steuereinnahmen besser ausgestattete Gemeinden. Die Ausgleichswirkung wird durch die Finanzausgleichsumlage verstärkt, die der Finanzausgleichsmasse zufließt.

Ebenso wie die sehr unterschiedlichen Gewerbesteuererinnahmen werden sich die Zuflüsse über **Geschenkversprechen** und **Ausgleichsabgabe** kaum fiskalisch auf die Standortgemeinde auswirken und wird dabei viel mehr mit Aufwand, Streit, Verhandlung, Ärger langfristig verbunden, zu rechnen sein.

Bei der vertikalen und horizontalen Verteilung dieser Mittel nimmt das Land eine verantwortungsvolle Rolle ein, um den interkommunalen Interessenkonflikt zu vermitteln sowie gerecht auszugleichen. Sie sollte daher nicht vertikal auf Zuweisungsvermeidung und horizontal auf weitere Verkomplizierung ausgerichtet werden. Mit dem bestehenden KFA ist bereits größtmögliche Verteilungsgerechtigkeit erreicht, indem jede Gemeinde einen im Verhältnis zum Gesamtbedarf aller Gemeinden angemessenen Zuschuss zu ihrem Bedarf erhält.

Das Gesetz soll nur für neue WEA gelten oder für Anlagen die modernisiert werden und mehr Leistung bringen (Repowering). Für bestehende Anlagen ist eine rückwirkende Beteiligung rechtlich nicht vorgesehen. Damit wird eine neue privilegierte Gruppe als alleiniger Nutznießer geschaffen. Hinsichtlich der Belastung werden die Betroffenen in den Gemeinden in „leidtragende“ bestehender WEA und in „leidtragende“ Neuer WEA eingeteilt bzw. definiert. Dies schafft neues Konfliktpotenzial und Missgunst.

Nach der Auffassung des Saarländischen Wirtschaftsminister Jürgen Barke (SPD) sollen die dortigen Kommunen künftig ebenfalls von Gewinnen aus der Windkraft profitieren können. Im SL-Beteiligungsgesetzes sollen, die Gemeinden dazu verpflichtet werden, die Erträge für gemeinnützige Zwecke einzusetzen – „*etwa in Vereinen, Verbänden, der Feuerwehr oder was auch immer*“ hat der Minister beim Sommergespräch mit Journalisten in Saarbrücken verkündet. Ursprünglich habe man überlegt, ein Gesetz zur Beteiligung von Kommunen und auch von Bürgern zu schaffen. „*Wir waren am Ende aber der Meinung, dass, wenn wir wollen, dass alle profitieren - und zwar auch die kleinen Einkommen - es besser ist, die Kommune als Empfänger der Abgabe zu definieren.*“ „*Wenn man dafür 0,2 Cent erhebe, seien bei einem Windrad mit 12.000 Kilowattstunden pro Jahr Einnahmen in Höhe von etwa 24.000 Euro denkbar.*“ „*Es dürfe jedoch nicht der Eindruck entstehen, dass es dazu diene, die Zustimmung zu diesen Projekten einzukaufen.*“ so Barke.

Auch in Hessen können Kommunen an den Pachteinnahmen für Windräder im Staatswald beteiligt werden. Eine direkte Beteiligung von Bürgern an den Einnahmen aus der Windkraft sieht das Wirtschaftsministerium kritisch. Profitieren Bürgerinnen und Bürger finanziell von Windkraftanlagen in ihrer Nachbarschaft, erhöht das nach Einschätzung von Hessens Wirtschaftsministerium die Akzeptanz von Windenergie. Hessen bevorzuge dafür Modelle, bei denen Kommunen an Einnahmen beteiligt werden. Dadurch könnten alle

Anwohnerinnen und Anwohner partizipieren. „Eine direkte Bürgerbeteiligung hingegen, etwa über Energiegenossenschaften, bevorteilt solche, die es sich leisten können“: Gleichwohl würden Bürgerenergiegenossenschaften als eine besondere Form der finanziellen Teilhabe begrüßt. „Bei der Verpachtung landeseigener Flächen sind entsprechende Beteiligungsmodelle daher wichtige Auswahlkriterien im Bieterverfahren.“

Mit Blick auf das Gesetzesvorhaben in Thüringen erklärte die Ministeriumssprecherin: „Aus unserer Sicht ist es nicht zielführend, einzelne Beteiligungsgesetze zu entwickeln. Hessen setze sich für eine bundeseinheitliche, einfache Regelung zur kommunalen Beteiligung ein, die im Erneuerbare-Energien-Gesetz verankert ist. „Allerdings ist die Beteiligung bisher nicht verpflichtend. Diese würden wir begrüßen.“

Bundesgesetzgebung (das EEG) sieht vor, dass Firmen, die Windenergie ausbauen, Anrainerkommunen mit **0,2 Cent/kWh** erzeugten Windstroms am Gewinn beteiligen können. Als Anrainerkommunen gelten die Gemeinden, die sich im Umkreis von **2.500 m** zum Turm der Windenergieanlage befinden. Mit der EEG-Novelle der Ampelkoalition soll diese finanzielle Beteiligungsmöglichkeit ausgeweitet werden auf Bestandsanlagen.

Es wird befürchtet, dass sich die Landesregierung wegen einer angespannten Lage im Landesshaushalt bei den Kommunen aus der gesetzlichen Verantwortung stehlen kann; Stichwort: Schlüsselzuweisung zur Erledigung kommunaler Aufgaben (gem. § 3 ThürKO – Übertragene Aufgaben) und die Gemeinden ihre Aufgaben zunehmend nur noch über Nebeneinkünfte (hier: durch die Windenergie) finanzieren müssen.

In Bezug auf die **Beteiligungsmodelle** aus § 7 und § 8 des Gesetzentwurfs wird befürchtet, dass Straftaten im Sinne der §§ 331 bis 334 Strafgesetzbuch möglich sind (drohen) und zudem durch diese noch zusätzlich angereizt werden (verstärkte Vorteilsnahme). Bereits plausibel vorgebrachte Vorwürfe können sich problematisch auf die öffentliche Wahrnehmung auswirken.

Praktisch findet mit dem **ThürWindBeteilG** eine weitere Risikoverlagerung (inklusive Altlasten) zu Lasten der Bürger und der Gemeinden statt und die Vorhabensträger werden noch zusätzlich belastet. Wohl wissend, dass die Erneuerbaren Energien nach wie vor nicht marktfähig sind, d. h. ohne Subventionen oder Querfinanzierung nicht auskommen und beim immer stärkeren Ausbau noch mehr aufwändige Reservekazapazitäten brauchen.

2. Bewertung zum vorliegenden Antrag: Gesetzentwurf (Drucksache 7/8233)

Zu A. Problem und Regelungsbedürfnis

Die Steigerung der Akzeptanz innerhalb der Bevölkerung, insbesondere im Ländlichen Raum, zur Realisierung von Vorhaben zur Erzeugung von Windenergie kann durch das ThürWindBeteilG nicht maßgeblich beschleunigen. Eine Gesteigerte Akzeptanz bei Einwohnern und Gemeinden wird nur durch die Befassung mit den widersprüchlichen Ursachen sowie der öffentlichen Diskussion zur Beseitigung gelingen. Allein eine differenzierte und verbindlichen Regelung einer finanziellen Beteiligung von Gemeinden und Bürgern vor Ort an Windenergieprojekten wird als problematisch gesehen (Nebeneinkünfte, Bestechung, Vorteilsnahme, Korruption, öffentliche Wahrnehmung).

Zu B. Lösung

Es erscheint praktisch kaum möglich breite, möglichst allgemein spürbare Formen der Beteiligung zu etablieren, ohne dadurch neue Konfliktfelder (Spaltung, Interessengegensätze, Konkurrenz) zu verursachen. Nicht zweckgebundenen Zahlungen in den Kommunalhaushalt können nicht ohne weiteres vereinnahmt werden. Direkte Zahlungen an betroffene Bürger werfen weitere rechtliche und fiskalischen Fragen auf.

Eine vor Ort spürbare, sozial gerechte Umsetzung von Beteiligung widerspricht den Erfahrungen nach einer unbürokratischen, praktikablen und rechtssicheren Lösung. Zudem besteht die Gefahr, dass Vorhabenträger ggf. wirtschaftlich überfordert werden (Verlustgeschäft, Insolvenzgefahr).

Vorhabenträger sind i. d. R. länderübergreifend (bundesweit) tätig und dadurch unterschiedlichen Beteiligungsgesetzen und Kostenfolgen/und -risiken ausgesetzt.

Zu C. Alternativen

Die Beibehaltung der geltenden Rechtslage einer nicht verpflichtenden finanziellen Beteiligung der Gemeinden nach § 6 EEG in der jeweils geltenden Fassung ist eine ernstzunehmende Alternative. Ggf. könnte der Bundesgesetzgeber eine einheitliche tragfähige Beteiligungsrechtslage schaffen.

Zu D. Kosten

Die Kosten und Aufwände durch das Gesetz sind nicht nur abhängig vom gewählten Beteiligungsmodell oder der Ausgleichsabgabe (damit nicht pauschal bezifferbar), sondern auch vom Verhandlungsverfahren, lokalen Besonderheiten, Streitfällen, Notarkosten, externe fachliche und juristische Kompetenz, Lehrgänge, Reisekosten etc. abhängig (damit unkalkulierbar).

Die Gemeinden haben i.d.R. keine Kompetenz (Erfahrung, Qualifikation) um ein richtiges und geeignetes Beteiligungsmodell zu wählen. und zu verhandeln. Weiterer Personalaufwand entsteht, wenn die im Gesetz eingeräumten Kontrollrechte wahrgenommen, Bescheide zur Erhebung einer Ausgleichsabgabe zu erlassen. Die Auswirkungen auf die Einnahmen und Ausgaben der öffentlichen Haushalte können nicht auf die vorliegende Beispielrechnung gestützt werden. 6 Megawatt WEA mit 2.300 Vollaststunden sind derzeit und bleiben mittelfristig die absolute Ausnahme. Hier werden bei den Gemeinden und Bürgern finanzielle Erwartungen geweckt, die lange Zeit nicht eintreten können/müssen.

Auf eine Ausgleichsabgabe als nichtsteuerliche Abgabe des Vorhabensträgers darf nicht vorausgesetzt und nicht provoziert (sittenwidrig) sein.

Zusätzlicher Verwaltungsaufwand durch die Beratungsleistungen der Thüringer Energie- und GreenTech Agentur (ThEGA) dürfte nicht entstehen, da die ThEGA diese Aufgabe nach eigenen Angaben seit Jahren wahrnimmt (Personal und know how vorhanden).

Zusätzlicher Verwaltungsaufwand entsteht jedoch bei den Gemeinden und Verwaltungsgemeinschaften., nicht

Zu E. Zuständigkeit

Das für Energie zuständige Ministerium sollte als strategische Ebenen die Steuerungs- und Aufsichtsfunktion wahrnehmen.

Die Federführung sollte zuständigkeitshalber der Energieagentur des Landes Thüringen (ThEGA) übertragen werden. Die Landesenergieagentur informiert und berät Kommunen, Unternehmen und Bürger zu den Themen der Energiewende. Die ThEGA hat das fachliche Know-how und eine langjährige Erfahrung (hohe Fach- und Beratungskompetenz). Die ThEGA kennt dazu die Vorhabensträger und Projektpartner aus Wissenschaft, Wirtschaft und Politik.

3. Einschätzung zum Regelungsinhalt des ThürWindBeteilG

Beim Regelungsinhalt wird nur auf wesentliche Unklarheiten, Widersprüche und offene Fragen eingegangen.

Zu § 3 Zur „*Begriffsbestimmung*“ nicht konkret oder eindeutig:

„jede natürliche Person mit Erstwohnsitz im ... definierten Umkreis um die Windenergieanlage.“
Die Bestimmung der Hauptwohnung richtet sich laut §21 Abs. 2 Bundesmeldegesetz (BMG) zunächst danach, welche die vorwiegend genutzte Wohnung der Person ist.

„jährliche Strompreiserlösgutschrift“ erklärt nicht wie die Zahlung ohne Gegenleistung erfolgt. Ist diese steuerlich zu veranlagern (Einkommen, geldwerter Vorteil, Abgeltungssteuer)

Was passiert im Sterbe- und Erbfall, bei Haushaltsauflösung, bei Verzug mit und ohne Wohnsitzwechsel?

§ 4 Zum „*Grundsatz der Beteiligung*“

„Der Vorhabenträger einer Windenergieanlage hat die Standortgemeinde und die betroffenen Gemeinden sowie die berechtigten Einwohnerinnen und Einwohner angemessen an den Erträgen der Windenergieanlage zu beteiligen.“

Wie erfolgt die genaue Aufteilung zwischen Standortgemeinde und betroffene Gemeinde(n)

§ 5 Zu „*jährlichen Schenkungen*“

Gemäß § 518 BGB Zur Form des Schenkungsversprechens gilt: „Zur Gültigkeit eines Vertrags, durch den eine Leistung schenkweise versprochen wird, ist die notarielle Beurkundung des Versprechens erforderlich. Das Gleiche gilt, wenn ein Schuldversprechen oder ein Schuldanerkennnis der in den §§ 780, 781 bezeichneten Art schenkweise erteilt wird, von dem Versprechen oder der Anerkennungserklärung.“

§ 780 BGB Schuldversprechen „Zur Gültigkeit eines Vertrags, durch den eine Leistung in der Weise versprochen wird, dass das Versprechen die Verpflichtung selbständig begründen soll (Schuldversprechen), ist, soweit nicht eine andere Form vorgeschrieben ist, schriftliche Erteilung des Versprechens erforderlich. Achtung: „Die Erteilung des Versprechens in elektronischer Form ist ausgeschlossen.“

§ 781 BGB Schuldanerkennnis „Zur Gültigkeit eines Vertrags, durch den das Bestehen eines Schuldverhältnisses anerkannt wird (Schuldanerkennnis), ist schriftliche Erteilung der Anerkennungserklärung erforderlich.

Achtung: „Die Erteilung der Anerkennungserklärung in elektronischer Form ist ausgeschlossen. Ist für die Begründung des Schuldverhältnisses, dessen Bestehen anerkannt wird, eine andere Form vorgeschrieben, so bedarf der Anerkennungsvertrag dieser Form.“

Was passiert bei Vorhabensträger- und Betreiberwechsel), Totalverlust (Brand, Einsturz, wirtschaftlicher Totalschaden) und Insolvenz? Sind Bankbürgschaften notwendig, vorgesehen?

§ 6 zum „Lokalstromtarif“

„Die Belieferung der berechtigten Einwohnerinnen und Einwohner der Standortgemeinde und der betroffenen Gemeinden in Form eines Lokalstromtarifs kann durch den Vorhabenträger beziehungsweise die Vorhabenträgerin oder einen Dritten erfolgen.“

Wie wird die Pflicht zur Vollversorgung vom Stromversorger rechtlich und technisch sichergestellt?

Vermutlich ist der Vorhabenträger gezwungen, die sichere Leistung über den lokalen Grundversorger mit zusätzlichen Kosten (-Risiko) einzukaufen.

§ 7 Zu „Unterstützung Errichtung, Ertüchtigung eines lokalen Wärmenetzes“

„Für die Unterstützung der Errichtung oder Ertüchtigung eines lokalen Wärmenetzes durch jährliche Zahlungen ist ein Schenkungsvertrag zwischen Standortgemeinde und Vorhabenträger beziehungsweise Vorhabenträgerin abzuschließen, in dem insbesondere auch festzuhalten ist, dass die Zahlungen des Vorhabenträgers beziehungsweise der Vorhabenträgerin an die Standortgemeinde als einseitige Leistung ohne Anspruch auf Gegenleistung erfolgen.“

Gesetzliche Grundlage für die Schenkung ist § 516 BGB (Begriff). Der § 518 BGB regelt die Form des Schenkungsversprechens. „Zur Gültigkeit eines Vertrags, durch den eine Leistung schenkweise versprochen wird, ist die notarielle Beurkundung des Versprechens erforderlich.“

Es ist klarzustellen, ob unter bestimmten Umständen ein Rückforderungsrecht besteht, wie mit einem Rechtsnachfolger, bei Fusionen, Zusammenschlüssen, Umstrukturierung, bei Aufgabe des Projektes umzugehen ist. Ob Voll- und oder Teilfinanzierungen des Wärmenetzes zulässig sind und mit Zuschüssen vom Land-, dem Bundes- (Bundesförderung für effiziente Wärmenetze „BEW“) und der EU kombinierbar sind.

Praxisfern ist, dass nach § 7 Abs. 2 die Standortgemeinde nur einen Schenkungsvertrag abschließen „wenn sie bereits einen kommunalen Wärmeversorgungsplan aufgestellt hat, der die Errichtung oder Ertüchtigung eines örtlichen Wärmenetzes vorsieht, und die für das Wärmenetz veranschlagten Kosten die Höhe der durch den Schenkungsvertrag zu erwartenden Zahlungen nicht unterschreiten.“ Eine solche Konstellation wird nur in wenigen Fällen zutreffen oder vorkommen. Abgesehen von weiteren staatlichen Fördermöglichkeiten.

§ 8 Zu „Direkte Stromlieferung an örtlich angesiedelte Gewerbe und Dienstleistungen, Industrie sowie gemeindliche Einrichtungen“

Strom für mindestens zwanzig Jahre entweder direkt ohne Inanspruchnahme des öffentlichen Netzes zu liefern kann technisch nicht garantiert werden (Stichwort: Vollversorgung).

§ 9 Zu „Durchführung“

Die vorgesehene Ausgleichsabgabe ist mit **0,5 ct** pro Kilowattstunde mehr als doppelt so hoch wie die vorgesehene „Standard-Beteiligung“. Hier besteht ein hohes Risiko des herbeigeführten Missbrauchs zur „Gewinn-Maximierung“ und bewussten Schädigung der Vorhabensträger bis zur Insolvenz mit weiteren Folgeschäden.

„Der Bescheid über die Ausgleichsabgabe kann von der Standortgemeinde als zuständige Behörde frühestens nach Inbetriebnahme der ersten Windenergieanlage des Vorhabens erlassen werden. Widerspruch und Anfechtungsklage gegen den Bescheid haben keine aufschiebende Wirkung.“

Mit der bloßen gesetzlichen Festlegung zum Widerspruch und zur Anfechtungsklage ist noch nicht gesichert, dass der Bescheid zur Ausgleichsabgabe inhaltlich formgerecht rechtsfehlerfrei ausgefertigt und zugestellt wird. Ein landeseinheitliches Formblatt Bescheid zur Ausgleichsabgabe (Mit Anleitung) sollte vorgegeben und eingeführt werden.

4. Resümee

Hinsichtlich des beabsichtigten **ThürWindBeteilG** wird befürchtet, dass sich die Landesregierung wegen der angespannten Lage im Landesshaushalt bei den Kommunen Zug um Zug aus der gesetzlichen Verantwortung stehlen kann; Stichwort: Schlüsselzuweisung zur Erledigung kommunaler Aufgaben (gem. § 3 ThürKO – Übertragene Aufgaben) und die Gemeinden ihre Aufgaben zunehmend nur noch über Nebeneinkünfte (hier: durch die Windenergie) finanzieren müssen.

In Bezug auf die **Beteiligungsmodelle** aus § 7 und § 8 wird befürchtet, dass Straftaten im (§§ 331 bis 334 STGB) möglich sind und dadurch noch angereizt werden (insbes. Vorteilsnahme).

Praktisch findet eine weitere Risikoverlagerung (inklusive Altlasten) zum langfristigen Nachteil der Bürger und der Standortgemeinden statt. Die Vorhabensträger werden finanziell zusätzlich belastet. Wohl wissend, dass die Erneuerbaren Energien nach wie vor nicht marktfähig sind, d. h. ohne Subventionen oder Querfinanzierung nicht auskommen und beim immer stärkeren Ausbau noch mehr aufwändige Reservekapazitäten brauchen. Siehe hierzu **Anlage 4** Beitrag von Dr. Rolf Schuster: „Die Physik des Stromnetzes lässt sich politisch nicht regulieren“

Mit dem vorliegenden Entwurf zum **ThürWindBeteilG** kann unter den gegenwärtigen Umständen keine wesentliche Akzeptanzsteigerung erreicht werden, um die Forderung zur **Ausweisung von mind. 2,2 % der Landesfläche für WEA** (Gesamtziel) zu erreichen. Die Umsetzung des Thüringen zugewiesenen Wertes von 2,2 % der Landesfläche ist nicht nur äußerst ambitioniert, sondern auch völlig absurd, nicht nachvollziehbar (überzogen und fachlich/physikalisch unschlüssig) und damit nicht realisierbar (mit oder ohne Akzeptanz)!

Die **Versorgungssicherheit** und den **künftigen Energiebedarf** hauptsächlich durch den weiteren Ausbau der Windenergie sichern zu wollen ist grob fahrlässig und naiv zugleich (d. h. technischer Unsinn, sehr teuer, sozial und ökologisch folgenschwer).

Da die seit Jahrzehnten bestehenden **Grundprobleme der „Energiewende“** (Stromspeicher-, Netz- und Entsorgungsprobleme) immer noch nicht gelöst sind, ist ein weiterer und beschleunigter Ausbau der Windenergie unwirtschaftlich und kontraproduktiv. Somit sind auch ein größeres Flächenziel und der geplante weitere Ausbau der Windenergie unnütz, sogar schädlich. Der weitere Zuwachs von WEA führt zu immer tieferen Eingriffen in den Naturhaushalt durch mehr Versiegelungsflächen, die Zerstörung der Biodiversität, die Beeinträchtigung des Mikroklimas, des Grundwassers sowie des Bodens und widerspricht damit den Leitvorstellungen im ThürLPIG.

Volatile Windenergie kann angesichts der bestehenden Grund- und Folgeprobleme weder die Netzstabilität gewährleisten, noch den künftig steigenden Energiebedarf wirtschaftlich decken oder eine europa- bzw. weltweite Energiekrise abwenden.

Der weitere **Ausbau der Windenergie in Thüringen wird prinzipiell abgelehnt**, denn:

1. Die Energiewende ist ohne notwendige Speicher und Netze nicht sicher, mit ausreichenden Speicher nicht bezahlbar. Windkraft- und PV-Anlagen können konventionelle Kraftwerke nicht ersetzen.

2. Eine sichere Strom- und Energieversorgung ist der empfindlichste „Lebensnerv“ einer modernen Industriegesellschaft (Daseinsvorsorge) und sichert die Wettbewerbsfähigkeit.
3. Grundlage einer bezahlbaren, effektiven und ökologischen Energieversorgung ist und bleibt die Physik und nicht eine illusorische verordnete Ideologie.
4. Der weitere Ausbau der Windenergie macht das Stromnetz unsicher, birgt Blackout-Gefahren. Immer mehr Windenergieanlagen unter gegebenen Infrastrukturbedingungen keine Lösung
5. Die Umwelt- und Versorgungsprobleme werden in die dritte Welt/ins Ausland verlagert.
6. Der Schutz des Menschen ist oberstes Gebot. Technogene Überprägungen, Schall und Infraschall und weitere Belastungen gefährden die Gesundheit von Mensch und Tier.
7. Der Kampf um erträgliche Lebensbedingungen auf dem Land gewinnt an Bedeutung.
8. Strom muss immer und für Jedermann bezahlbar sein.
9. Windenergieanlagen sind nicht nachhaltig (nicht umweltverträglich, nicht sicher und teuer) Windenergie stellt eine erhebliche Gefahr für Vögel, Fledermäuse, geschützte Arten dar. Sie gefährdet deren Bestand.
10. Der Wald ist Lebensgrundlage für die meisten Geschöpfe der Erde. Ein Schutzgut mit höchster Priorität. Der Wald verträgt keine Windenergieanlagen (Gefahr für Biodiversität).
11. Windenergieanlagen verursachen Sondermüll (CFK-Rotorflügel). Sie sind umweltschädlich, verursachen massenhaft Probleme (Entsorgung, Recycling), hinterlassen große Fundamente. Der Ressourcenverbrauch ist gigantisch. Die Umwelt leidet.
12. Vorteils- und Geschenkversprechen, dazu mit geringer und später Eintrittswahrscheinlichkeit, zur Steigerung der breiten Akzeptanz sind keine überzeugenden und nachhaltigen Lösungen.

5. Gesamtvotum

Der THLEmV lehnt das Thüringer Gesetz über die Beteiligung von Einwohnerinnen und Einwohnern sowie Gemeinden an Windparks (ThürWindBeteilG) aus grundsätzlichen, wirtschaftlichen und moralischen Erwägungen vollständig ab.

Ein solches Gesetz ist unnütz, da es weder die systemischen Ursachen beseitigt noch an der Gesamtsituation etwas verbessern kann. Akzeptanz in der Fläche kann nicht überzeugend mit Geld und partiellen Vorteilen gesteigert werden. Vielmehr wird das vorhandene Spannungsfeld (Stadt – Land) durch die weiter ausgedehnte Spaltung der Gesellschaft (zwischen den Bürgern und Betroffenen sowie den Standortgemeinden und betroffenen Gemeinden), eher noch verstärkt.

Zudem wird mit Vorteilsversprechen zum überflüssigen beschleunigten Ausbau der Windenergie (Infrastruktur, Netze, Speicher) die Versorgungsnetzstabilität und die Klimabilanz verschlechtert (fossile Grundlast und Ersatzkraftwerke).

Der Regelungsinhalt im Gesetz ist nicht schlüssig, ungerecht, rechtlich sehr bedenklich und praktisch nicht umsetzbar.

Mit freundlichen Grüßen



- Thomas Heßland -

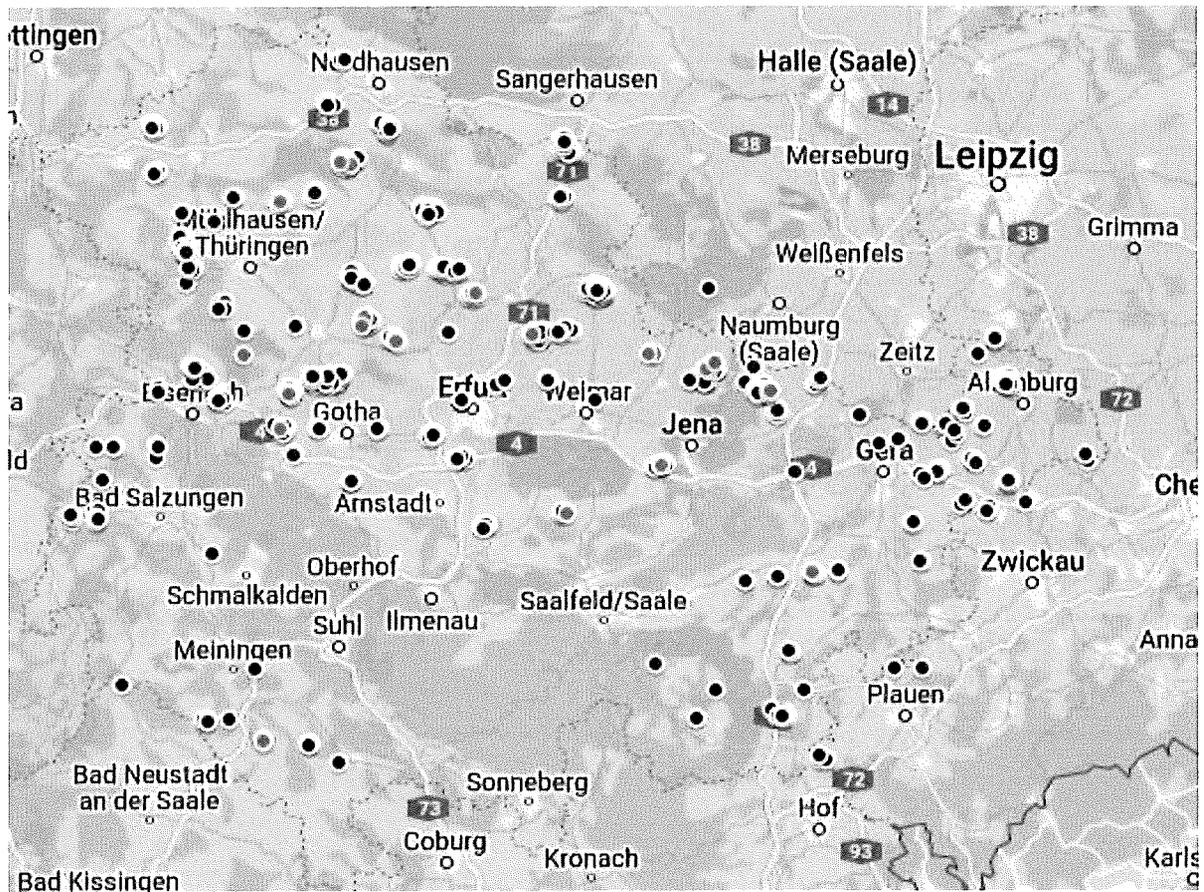
4 Anlagen:

- 1 Standort-Übersicht zu WEA in Thüringen
- 2a Anlagenübersicht mit Leistungsdaten in Betrieb
- 2b Anlagenübersicht mit Leistungsdaten in Planung
- 3 Fragenkatalog
- 4 Dr. Rolf Schuster: „Die Physik des Stromnetzes lässt sich politisch nicht regulieren“

Standortübersichte der WEA/Windparks in Thüringen

Legende:

- 876 WEA in Betrieb
- 54 WEA in Planung



Die gesamte Anlagenübersicht mit Leistungsdaten in Betrieb*)

siehe Anlage 2a

Die gesamte Anlagenübersicht mit Leistungsdaten in Planung*)

siehe Anlage 2b

*) Bei den Angaben handelt es sich um offizielle Daten von der BNetzA.

Fragestellung zum Beratungsgegenstand

„Thüringer Gesetz über die Beteiligung von Einwohnerinnen und Einwohnern sowie Gemeinden an Windparks (ThürWindBeteilG)“

Lfd.Nr. Fragestellungen

1. Wie schätzen Sie die Wirkung des Gesetzes auf die **Steigerung der Akzeptanz**
- a) im Umkreis von Windenergieanlagen ein?
 - b) Kann der Gesetzentwurf die Akzeptanz der Menschen/Kommunen für Windkraft steigern?
 - c) Wie bewerten Sie die Regelung aus dem § 6 EEG im Vergleich zu den Regelungen des ThürWindBeteilG im Hinblick auf das Ziel der Steigerung der Akzeptanz für den weiteren Ausbau der Windenergie?

Antw.: Eine Akzeptanzsteigerung wird nicht erwartet, eher das Gegenteil. Da es sich hauptsächlich um den ländlichen Raum dreht, kommt man sich „gekauft“ vor. Was bisher gescheitert ist, soll nun mit Geld gelöst werden. Daran ändern auch die Regelungen im ThürWindBeteilG nichts. Die Summe, die an die Bürger ausgeschüttet werden soll ist geradezu lächerlich. Ganz offen bleibt die Umsetzung der Modelle. Hier gibt es keinerlei konkrete Beispiele. Selbst die Fachagentur Windenergie an Land sieht rechtliche und Umsetzungsprobleme.

2. Ist bei der Nutzung der freiwilligen bundesgesetzlichen Regelung nach § 6 EEG
- a) davon auszugehen, dass eine Wirkungsgleichheit mit den im ThürWindBeteilG gesetzten Zielen erreicht wird?
 - b) Sehen Sie weitere rechtliche Bedenken, da bundesgesetzlich bereits eine Regelung mit dem § 6k EEG geschaffen wurde?
 - c) Hätten die Regelungen des § 6 EEG Ihrer Ansicht nach bundesweit verpflichtend für alle Anlagenbetreiber eingeführt werden müssen?
 - d) Besteht vor dem Hintergrund des neuen § 6 EEG überhaupt noch die Notwendigkeit für eine Landesregelung zur Beteiligung von Bürgern und Gemeinden in Thüringen?

Antw.: Selbst die Fachagentur Windenergie an Land sieht rechtliche und Umsetzungsprobleme.

3. Welche Auffassung vertreten Sie zu einer Planung/ Ausweisung von Flächen nach vorliegendem Gesetzentwurf für Windkraft durch Kommunen zusätzlich zur Planung durch die Regionalplanungsgemeinschaften, welche Vorteile und welche Nachteile bestünden dadurch?

Antw.: Für Kommunen sollten grundsätzlich mehr Mitspracherechte bei der Planung bestehen. Das bedeutet aber auch eine mögliche Entscheidung gegen Windenergie im Gemeindegebiet. Grundlage sind demokratische Abstimmungsprozesse in Form von Einwohnerbefragungen.

Dass die Kommunen nur zusätzliche Flächen ohne Anrechnung auf die Flächenziele RP ausweisen dürfen, ist völlig absurd. Wenn eine Kommune Flächen ausweisen will, dann sollte das nur in Abstimmung mit der RP geschehen.

4. Welche genauen Schwierigkeiten sehen Sie durch eine zusätzliche Windkraftflächenausweisung durch die Gemeinden/Kommunen für die Arbeit der Regionalen Planungsgemeinschaften?

Antw.: Ein eine zusätzliche Windkraftflächenausweisung erfordert die Aufstellung eines Flächennutzungsplans gem. § 5 BauGB, i. d. R. für das ganze Gemeindegebiet. Die Flächennutzung soll sich aus

der beabsichtigten städtebaulichen Entwicklung ergebende Art der Bodennutzung nach voraussehbaren Bedürfnissen der Gemeinde in den Grundzügen darstellen. Der Flächennutzungsplan wird von den Gemeinden erstellt/beauftragt, ist Kosten und Zeit aufwendig. Kleine und mittlere Gemeinden sind mit der Aufstellung überfordert.

5. Sind Auswirkungen auf die bestehenden und/oder noch zu erstellenden Regionalplanungen zu erwarten?

Antw.: Ja, erhebliche. Die Regionalplanung konkretisiert die Landesvorgaben für die einzelnen Regionen. Sie legt die anzustrebende räumliche Entwicklung und Ordnung der Region als Ziele und Grundsätze der Raumordnung textlich und zeichnerisch fest. Wenn Gemeinden nebenher WEA planen ist das nicht nur störend sondern auch suboptimal.

6. Sehen Sie eine vergleichbare Regelung auch für die Errichtung von Solaranlagen, welche im öffentlichen Raum errichtet werden?

Antw.: Eine solche Regelung ist nicht erforderlich, da andere Rahmenbedingungen bestehen.

7. Sollten die nach vorliegendem Gesetzentwurf zusätzlich zu den durch die
- a) Planungsgemeinschaften ausgewiesenen Windkraftflächen auf das 2,2%-Ziel des Landes angerechnet werden (bitte begründen)?
 - b) Werden die im Rahmen der kommunalen Öffnungsklausel ausgewiesenen bis zu drei Windenergieanlagen auf das von Thüringen zu erreichende Flächenziel von 2,2 % angerechnet? Wenn nicht, wie könnte das geändert werden?

Antw.: a) Grundsätzlich ja.
b) Das regelt schon §4 WindBG.

8. Welche Kenntnisse liegen Ihnen über die in Thüringen maximalen Volllaststunden der Windenergie vor?

Antw.: Siehe hierzu Anlage 2a der Stellungnahme.

9. Welche Auswirkungen sehen Sie durch den vorliegenden Gesetzentwurf auf den ländlichen Raum?

Antw.: Soziale Konflikte und die Spaltung der Bevölkerung werden sich weiter verschärfen. Der Streit Interessenkonflikt im Dorf wird sich mit dem ThürWindBeteilG über die Gemeindegrenze ausdehnen.

10. Kann der durch den vorliegenden Gesetzentwurf bezweckte Ausbau der Windkraft zur Sicherheit der Energieversorgung des Freistaates Thüringen und zu einer höheren Energieunabhängigkeit beitragen?

Antw.: Nein. Auf Anlage 4 der Stellungnahme wird verwiesen.

11. Welche rechtlichen Hindernisse stehen dem vorliegenden Gesetzentwurf entgegen?

Antw.: Zahlreiche, u. a. Schenkung laut BGB. Siehe Stellungnahme.

12. Welche Auswirkungen hätte die Einführung des ThürWindBeteilG auf Projekte, die bereits genehmigt wurden, aber noch nicht in der Bauphase sind bzw. auf Projekte, die sich bereits im Genehmigungsverfahren befinden?

Antw.: Muss im Gesetz geregelt, bzw. beantwortet werden. Diese WEA sind u. E. „Grauzone“, da mit dem ThürWindBeteilG eine Zweiklassen-Gesellschaft neue WEA (Entschädigung) und Bestandsanlagen (keine Entschädigung) eingeführt wird. Dann stellt sich noch die Frage nach den Mischgebieten (alte und neue Anlagen in einem Windpark).

13. Erachten Sie die geplante Änderung des ThürWindBeteilG mit Blick auf die Vermeidung einer doppelten Belastung von Anlagenbetreibern für sinnvoll?

Antw.: Nach §6 (5) erhalten Anlagenbetreiber einen Ausgleich über den Netzbetreiber. Letztendlich zahlt die „Doppelbelastung“ der Stromkunde, wie schon alle bisherigen Zahlungen aus dem EEG!

„(5) Für die tatsächlich eingespeiste Strommenge und für die fiktive Strommenge nach Nummer 7.2 der Anlage 2, für die Betreiber von Windenergieanlagen an Land oder Freiflächenanlagen eine finanzielle Förderung nach diesem Gesetz oder einer auf Grund dieses Gesetzes erlassenen Rechtsverordnung in Anspruch genommen haben und für die sie Zahlungen nach diesem Paragraphen an die Gemeinden oder Landkreise geleistet haben, können sie die Erstattung dieses im Vorjahr an die Gemeinden oder Landkreise geleisteten Betrages im Rahmen der Endabrechnung vom Netzbetreiber verlangen.“

14. Wie bewerten Sie die beabsichtigte Einführung des ThürWindBeteilG vor dem Hintergrund der Abschaffung von Doppelregelungen und Vereinfachung der Verfahrensabläufe im Genehmigungsverfahren von Windkraftanlagen?

Antw.: Die Abschaffung von Doppelregelungen (Wunschtraum) und die Vereinfachung der Verfahrensabläufe im Genehmigungsverfahren von Windenergieanlagen wird nicht gesehen. Vielmehr entsteht für 20 Jahre ein Mehraufwand bei den Kommunen für den zusätzlichen Verwaltungsaufwand und die regelmäßige Überwachung.

15. Ist aufgrund der Änderung des ThürWindBeteilG mit einem verstärkten Zubau von Windenergieanlagen in Thüringen zu rechnen und wenn ja, wie wird sich dies auf die Vogel- und Fledermauspopulationen auswirken und ist mit einem Wertverlust von Immobilien im näheren Umfeld von Windenergieanlagen zu rechnen?

Antw.: Allein durch das WindBG wird mit einem verstärkten Zubau zu rechnen sein. Durch die immer größer geplanten Anlagen ergeben sich selbstverständlich Auswirkungen auf die Populationen. Da man über die Regelungen Bund den Schutz schon drastisch reduziert hat, werden die Auswirkungen umso stärker spürbar sein.

Der Wertverlust von Immobilien durch die Beeinträchtigung der Wohnqualität geht mit dem einher. Junge Familien werden sich dann den Bau eines EFH oder den Kauf eines Bestandsobjektes im betroffenen Ort wohl überlegen und evtl. eine andere Standortentscheidung treffen. Damit wird genau das Gegenteil der Wiederbelebung bestehender Ortskerne im ländlichen Raum erreicht.

16. Wird es eine Kostensteigerung bei den Ausschreibungsverfahren durch die an die Gemeinden zu zahlenden Abgaben geben?

Antw.: Die Teilnehmer der Ausschreibung werden die zu erwartenden Kosten nach unserer Auffassung umlegen.

17. Wie bewerten Sie die verpflichtende Beteiligung als Instrument zur Steigerung der regionalen Wertschöpfung?

Antw.: Regionale Wertschöpfung findet in einer bestimmten Region statt. Alles was, dort verarbeitet, vermarktet oder verbraucht wird kennzeichnet die regionale Wertschöpfung. „Wertschöpfung“ wird hier nur als positives Argument verwendet, was betriebswirtschaftlich nur sehr schwer nachzuweisen ist.

18. Wie viele Thüringer Kommunen befürworten nach Ihrer Kenntnis eine solche Beteiligung?

Antw.: Dem THLEmV sind keine bekannt. Die Mitglieder im Verband lehnen eine Beteiligung ab.

19. Welche Erfahrungen liegen Ihnen gegebenenfalls zu der nach vorliegendem Gesetzentwurf vorgeschlagenen Beteiligung und einer möglichen Akzeptanzsteigerung vor?

Antw.: Der Tenor ist negativ, es wird als „Bestechung und Kauf der Landbevölkerung“ angesehen

20. Sollten die Menschen und/oder Kommunen mit einem anderen als dem im vorliegenden Gesetzentwurf vorgeschlagenen Betrag beteiligt werden, wenn ja, mit welchem und warum?

Antw.: Ja, 2 Cent statt 0,2 Cent, aber für alle Betroffenen damit Thüringen wirklich einen Standortvorteil hat und um die hohen Stromkosten etwas abzufedern.

21. Sehen Sie Bedarf, über die bisher benannten Beteiligungsmodelle hinaus weitere im Gesetz zu berücksichtigen?

Antw.: Nein.

22. Bei welchen Beteiligungsmodellen des Gesetzes sehen Sie hinsichtlich des administrativen und bürokratischen Aufwands welche Umsetzungsschwierigkeiten?

Antw.: Bei allen Modellen, da die praktische Umsetzung generell nicht bedacht wurde. Wer soll zum Beispiel eine Auszahlung an Einwohner und den berechtigten Kreis kontrollieren? Abgleich über das Einwohnermeldeamt mit taggenauer Abrechnung bei Zu- oder Wegzug? Wer misst bitte die 2500 m Grenze exakt aus? Dies erinnert an die Schülerbeförderung, wo auch die Grenze von 2000 m zu prüfen ist. In einem Windpark wäre dann beispielsweise der Abstand von 8 oder mehr Standorten zu berücksichtigen. Der Kommune kommt für den eigenen Anteil eine jährliche Kontrollpflicht zu, wobei sie auf Daten der Betreiber angewiesen ist. Dies berufen sich auf das Geschäftsgeheimnis. Sollte dieser sogar im Ausland sitzen, dürfte es noch schwierig werden, insbesondere wenn die Zahlungen einmal ausbleiben.

23. Wie könnte sichergestellt werden, dass anstelle der gesamten Kommune das nächste Umfeld um den Standort direkt von den Beteiligungsmodellen profitieren?

Antw.: Das ist kaum möglich und eine Frage der Gerechtigkeit.

24. Wie bewerten Sie, dass nach den in den §§ 5 bis 8 festgelegten „anderen“ Beteiligungsmodellen, nur die Standortkommune, nicht jedoch eventuell benachbarte Gemeinden beteiligt werden?

Antw.: Damit wird das gesamte Konstrukt wieder ausgehebelt. Was einmal mehr zeigt, dass der Gesetzentwurf von vorn bis hinten nicht durchdacht ist. Viele Gemeinden befinden sich zwar im unmittelbaren Einwirkungsbereich der Anlagen, haben aber mit den Standortflächen nichts zu tun. Damit würde die vorgesehene „Entschädigung“ ganz an diesen Gemeinden vorbeigehen.

25. Wie bewerten Sie die Ausnahme-Regelung des §2 Abs. 2 bzgl. unselbstständigen Teilen eines privilegierten Betriebs? Könnten auch in diesem Fall Anwohner von Auswirkungen der Windenergieanlagen betroffen sein?

Antw.: Wenn sich in dem Umkreis Wohngebäude befinden, sind die Anwohner natürlich ebenfalls betroffen. Warum sollte es da Unterschiede geben?

26. Wie bewerten Sie die Ausnahmeregelung des § 2 Abs. 3 bzgl. kommunalen Vorhabenträgern? Gilt diese Regelung auch für Stadt- und Gemeindewerke?

Antw.: Die Gemeinde kann natürlich nicht an sich selbst zahlen. Jedoch sind auch hier die Anwohner betroffen.

27. Wie bewerten Sie die in § 4 Abs. 3 geregelte Beteiligung der Anwohner mit einem Betrag in Höhe von 50 % der in § 4 Abs. 2 festgelegten Höhe für die Kommune (Höchstsumme nach § 6 Abs. 2 EEG)?

Antw.: Die Summe ist so marginal, dass jeder darauf verzichten würde, sofern er sich zwischen der Beteiligung und der Ablehnung der Anlagen entscheiden könnte.

28. Sind die Musterverträge der Fachagentur Windenergie an Land zur Umsetzung der finanziellen Beteiligung aus § 6 EEG ausreichend, um die Voraussetzungen des § 4 Abs. 2 zu erfüllen?

Antw.: Nein. Die lokalen Umstände und sonstigen Bedingungen sind sehr verschieden und mitunter rechtlich kompliziert. Die notwendigen Verhandlungen und die genaue Vertragsgestaltung wird offensichtlich unterschätzt.

29. Wie bewerten Sie die in § 4 Abs. 3 sowie § 3 Abs. 10 geregelte Bürgerbeteiligung via Sparprodukt? Welche Aspekte sind bei einem Sparprodukt durch die Einwohner zu berücksichtigen?

Antw.: Siehe Stellungnahme.

30. Wie bewerten Sie die in § 4 Abs. 3 sowie § 3 Abs. 10 geregelte Bürgerbeteiligung via Strompreiserlösgutschrift? Wie sollte die Auszahlung dieser in der Praxis geregelt werden?

Antw.: Siehe Stellungnahme.

31. In der Diskussion um direkte Bürgerbeteiligungsmodelle wurden auch schon Vorschläge Zu Direktzahlungen an Bürgerinnen und Bürger gemacht (Windbürgergeld, Windprämie). Wie bewerten sie eine Aufnahme einer solchen Option in das Gesetz?

Antw.: Als reine Bestechung (überwiegend öffentliche Meinung). Einzelne Interessierte Bürger sehen dies als Geldquelle ohne Gegenleistung (bis zu einer bestimmten Schmerzgrenze). Allerdings werden hohe Beträge erwartet. Dabei bleibt das Verteilprinzip und -verhältnis im Dunkeln.

32. In § 5 sind auch andere Beteiligungsmodelle wie z.B. gesellschaftsrechtliche Beteiligungen möglich. Welche Erfahrungen gibt es damit und wie bewerten Sie diese?

Antw.: Keine Erfahrung.

33. In § 6 wird das Beteiligungsmodell Lokalstromtarif geregelt. Welche Erfahrungen mit Lokalstromtarifen gibt es und wie bewerten Sie diese?

Antw.: Das Beteiligungsmodell Lokalstromtarif ist nur im Ansatz beschrieben. Die organisatorische und technische Umsetzung sind unklar. Bisher gibt dazu keine Erfahrung.

34. Wie bewerten Sie das in § 5 Abs. 1 Nr. 3 sowie § 8 geregelte Beteiligungsmodell der direkten Stromlieferungen?

Antw.: Für direkte Stromlieferung müssten eigene Netze vorhanden sein. Man scheitert doch schon im PV-Bereich an der Bürokratie und den Regelungen, die in der Praxis bislang nicht umsetzbar sind.

35. Wie bewerten Sie die Schenkungen für ein lokales Wärmenetz nach § 7 mit Hinblick auf die zu Erwartenden Änderungen auf Bundesebene zur verpflichtenden kommunalen Wärmeplanung?

Antw.: Rechtlich sehr bedenklich und praktisch kompliziert bzw. kaum umzusetzen (nur Einzelfälle).

36. Wie bewerten Sie, dass lt. § 7 Abs. 2 der Schenkungsvertrag nur dann abgeschlossen werden darf, wenn die Standortgemeinde bereits einen kommunalen Wärmeversorgungsplan aufgestellt hat?

Antw.: Als Maßnahme die sich lange hinziehen wird (bis der Wärmeversorgungsplan aufgestellt ist).

37. Wie würden Sie stattdessen die Möglichkeit zur Berücksichtigung einer bereits begonnenen aber noch nicht abgeschlossenen Wärmeplanung bewerten, z.B. in der Form, dass zum Zeitpunkt der Fertigstellung der Wärmeplanung ein Wechsel des Beteiligungsmodells möglich wird?

Antw.: Damit wird der Regelungsgehalt im Gesetz noch komplizierter und umfassender.

38. Wie bewerten Sie die in § 9 Abs. 3 eingeräumte Frist von drei Monaten?

Antw.: Völlig an der Realität vorbei.

39. Wie bewerten Sie die Höhe der in § 10 Abs. 1 geregelten Ausgleichsabgabe?

Antw.: Als Sanktion die sich nur schwierig durchsetzen lässt und juristische Streitfälle erwarten lässt.

40. Wie bewerten Sie, dass lt. der Begründung zu § 6 Abs. 2 „eine tatsächlich geringere Nachfrage [...] nicht zu Anpassung der Vertragskonditionen“ verpflichtet?

Antw.: Sollten Vertragsjuristen oder der Wissenschaftlich Dienst des TLT beantworten (Gutachten).

41. Wie könnten Haushalte in sehr kleinen Kommunen bzw. im Außenbereich, für die ein Wärmenetz nicht wirtschaftlich darstellbar ist, von den in § 7 dargestellten Schenkungen profitieren?

Antw.: Kaum. In der Regel fehlen dann auch das Personal und die Kompetenz.

42. Wie könnten Haushalte, insbesondere in sehr kleine Kommunen bzw. im Außenbereich, unmittelbar von den in Windparks regelmäßig auftretenden Stromspitzen profitieren? Wie könnten diese in bereits privat angeschaffte, existierende Energiespeicher eingespeist werden?

Antw.: Dazu fehlen u. E. die notwendigen Infrastrukturen und die technologischen Lösungen.

43. Sollten Bürgerenergiegenossenschaften von dem Gesetz gesondert adressiert werden? Wenn ja, wie sollte dies am besten geschehen?

Antw.: Nein. Es wird kein Vorteil gesehen und das Gesetz wird noch komplizierter. Bürgerenergiegenossenschaften sind vom Gesetzgeber schon umfassend und weitgehend eigenständig geregelt.

44. Ist mit dem vorliegenden Gesetzentwurf sichergestellt, dass die Kommunen die Einnahmen nicht zur Haushaltskonsolidierung verwenden müssen, sondern wirksam akzeptanzsteigernd vor Ort positiv wirksam werden? Wenn nicht, wie könnte dies sichergestellt werden?

Antw.: Die schreibt schon die Thüringer KO in den Grundsätzen vor.

45. Sollte das Gesetz auch auf Photovoltaik-Freiflächenanlagen angewendet werden?

Antw.: Nein.

Typenbezeichnung	NameWinc	NameStromerzeugu	Leistung=k	GesamtHo	Rotor=m	KFZ	Ort	I_JJJJ	VLS_2022	VLS 2021	VLS 2020	VLS 2019
VESTAS V1 Vogelsberg	VB09		4200	241	150	APD	Am Ettersk	2022				
VESTAS V1 Vogelsberg	VB10		4200	241	150	APD	Am Ettersk	2022				
E66-18.70 WP Büttst	701276		1800	133	70	UH	Anrode	2003	1454	1388	1774	1732
E66-18.70 WP Büttst	702149		1800	133	70	UH	Anrode	2004	1558	1428	1899	1817
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 669		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
V90 WP Riethn	WP Riethnordhause		2000	150	90	KYF	Artern	2007	1594	1434	1729	1687
V126-3.45 Windpark	' SW-VOI10		3450	200	126	KYF	Artern	2017	2173	1927	2373	2254
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
E-48 Windpark	' Voigtstedt 05		800	100	48	KYF	Artern	2006	1177	1099	1479	1456
E-70 Windpark	' Voigtstedt 02		2000	100	71	KYF	Artern	2007	1022	954	1285	1265
E-70 Windpark	' Voigtstedt 03		2000	100	71	KYF	Artern	2007	1022	954	1285	1265
E-48 Windpark	' Voigtstedt 04		800	100	48	KYF	Artern	2007	1177	1099	1479	1456
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
V126-3.45 Windpark	' SW-VOI11		3450	212	126	KYF	Artern	2017	2173	1927	2373	2254
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
E-40/6.44 WP Voigts	WEA Voigtstedt 449		600	87	44	KYF	Artern	2001				
E-40/6.44 WP Voigts	WEA Voigtstedt 449		600	87	44	KYF	Artern	2002	485	1050	1394	1405
E-40/6.44 WP Voigts	WEA Voigtstedt 449		600	87	44	KYF	Artern	2002	485	1050	1394	1405
E-40/6.44 WP Voigts	WEA Voigtstedt 449		600	87	44	KYF	Artern	2001				
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 671		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 674		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
E-40/6.44 WP Voigts	WEA Voigtstedt 449		600	87	44	KYF	Artern	2001				
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 671		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
NM 60/10 WP Edersk	WP Edersleben 669		1000	100	60	KYF	Artern	2002	1014	859	1124	1122
GE 1,5s AUMA 05	GE1550077		1500	100	70	ZR	Auma-Wei	1999	949	939	1299	1344
V150 4.2 Windpark	, WEA 8		4200	241	150	ZR	Auma-Wei	485	0			
E-40/5.40 Auma	AU01		500	85	40	ZR	Auma-Wei	1995				
E 40 5.40 Auma	AU 02		500	85	40	ZR	Auma-Wei	1995	757	823	1641	1552

Vestas V12 Auma	AU 08	3300	200	126 ZR	Auma-Wei	2016	2624	2378	2840	2900
E66 15.66 Auma	AU 04	1500	100	66 ZR	Auma-Wei	1998	949	939	1183	1225
E-66/15.6€ ENERCON	'70248	1500	100	66 UH	Bad Langei	2001	1236	1022	1476	1388
E-66/15.6€ ENERCON	'70246	1500	100	66 UH	Bad Langei	2001	1236	1022	1476	1388
E-66/15.6€ ENERCON	'70245	1500	100	66 UH	Bad Langei	2001	1236	1022	1476	1388
E-70 E4 Windpark	'782880	2000	148	70 UH	Bad Langei	2010	1338	1243	1643	1601
E82/2000 Hochheim	E-822274	2000	148	82 UH	Bad Langei	2010	1338	1243	1643	1601
E82/2000 Hochheim	E-822273	2000	148	82 UH	Bad Langei	2010	1338	1243	1643	1601
E-66/15.6€ ENERCON	'70249	1500	100	66 UH	Bad Langei	2001	1236	1022	1476	1388
E-66/15.6€ ENERCON	'70250	1500	100	66 UH	Bad Langei	2001	1236	1022	1476	1388
E-70 E4 Windpark	'782882	2000	148	70 UH	Bad Langei	2010	1338	1243	1643	1601
E-70 E4 Windpark	'782881	2000	148	70 UH	Bad Langei	2010	1338	1243	1643	1601
E82/2000 Hochheim	E-822275	2000	148	82 UH	Bad Langei	2010	1338	1243	1643	1601
E-66/15.6€ Windpark	'ADIB	1500	100	66 UH	Bad Langei	2001	1236	1022	1476	1388
E-82 E2 Hochheim	AS 01	2000	179	82 UH	Bad Langei	2012	1927	1692	2075	2134
E-66/15.6€ ENERCON	'70247	1500	100	66 UH	Bad Langei	2001	1236	1022	1476	1388
43/500 Windpark	WRM3	500	87	44 APD	Bad Sulza	1996	733	694	933	826
V-112 PM Windpark	222383-7	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V-112 PM Windpark	222380-4	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V-112 PM Windpark	222385-9	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V-112 PM Windpark	222377-1	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V-112 PM Windpark	222379-3	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V-112 PM Windpark	222382-6	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V-112 PM Windpark	222378-2	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V90-2.0M\ Windpark	WEA 47367	2000	150	90 APD	Bad Sulza	2012				
AN Bonus Windpark	AN-1300-916-12	1300	99	62 APD	Bad Sulza	2003	1283	1151	1384	1371
Enercon E- WP Eckolst	E40 40961	500	85	40 APD	Bad Sulza	1997	1391	1298	1525	1515
V90-2.0M\ Windpark	WEA 47373	2000	150	90 APD	Bad Sulza	2012				
V90-2.0M\ Windpark	WEA 47876	2000	150	90 APD	Bad Sulza	2012				
V90-2.0M\ Windpark	WEA 47369	2000	150	90 APD	Bad Sulza	2012				
V90-2.0M\ Windpark	WEA 47374	2000	150	90 APD	Bad Sulza	2012				
V-112 PM Windpark	222384-8	3450	150	112 APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
V90-2.0M\ Windpark	WEA 47366	2000	150	90 APD	Bad Sulza	2012				

V90-2.0M\	Windpark		WEA 47365	2000	150	90	APD	Bad Sulza	2012				
Enercon E-	WP Eckolsi		E40 40991	500	85	40	APD	Bad Sulza	1997	1391	1298	1525	1515
Enercon E-	WP Eckolsi		E70 70810	1800	118	66	APD	Bad Sulza	2002	1321	1232	1603	1608
V90-2.0M\	Windpark		WEA 47364	2000	150	90	APD	Bad Sulza	2012				
Enercon E-	WKA Stobr		WKA Stobra	500	69	40	APD	Bad Sulza	1995	1302	1271	1512	1502
V-112 PM	Windpark		222386-10	3450	150	112	APD	Bad Sulza	2018	1645	1461	1648	1722
AN Bonus :	Windpark		Windpark_Hottelste	1300	99	62	APD	Ballstedt	2000	1437	1246	1680	1638
AN Bonus :	Windpark		Windpark_Hottelste	1300	99	62	APD	Ballstedt	2000	1437	1246	1680	1638
AN Bonus :	Windpark		Windpark_Hottelste	1300	99	62	APD	Ballstedt	2000	1437	1246	1680	1638
AN Bonus :	Windpark		Windpark_Hottelste	1300	99	62	APD	Ballstedt	2000	1437	1246	1680	1638
Micon 150	Windpark		WKA Berga 2	600	66	43	ZR	Berga	1997	764	658	927	862
Micon 150	Windpark		WKA Berga 1	500	66	43	ZR	Berga	1997	809	822	1132	1066
MM92	OR 3 Bröck	WEA 182	OR Drei Br	2050	146	92	ZR	Bethenhau	2012	1866	1887	2392	2433
MM92	OR 3 Bröck	WEA 184	OR Drei Br	2050	146	92	ZR	Bethenhau	2012	1866	1887	2392	2433
MM92	OR 3 Bröck	WEA 183	OR Drei Br	2050	146	92	ZR	Bethenhau	2012	1866	1887	2392	2433
e.n.o. 92	e.n.o. Ener	WEA 186	Eno Energ	2200	150	93	ZR	Bethenhau	2014	1943	2124	2582	2540
Nordex N1	Kirchheilin	BG 04.1		2400	200	117	UH	Blankenbu	2014	2182	2033	2486	2551
V-150	Windpark		BG 09	4200	241	150	UH	Blankenbu	2021	2091	329		
Nordex N1	Kirchheilin	BG 08.1		2400	200	117	UH	Blankenbu	2014	2182	2033	2486	2551
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
E-48	Anlage 48€	WEA Wüllersleben		800	100	48	IK	Bösleben-\	2006	1362	1146	1540	1520
TW600	TW600	TW600		600	73	46	SM	Breitunger	1995	664	535	731	780
MD70	Weimar	WEA Weimar 01		1500	120	70	SHK	Bucha	2002				
MD70	Weimar	WEA Weimar 02		1500	120	70	SHK	Bucha	2002				
E70 E4	WP Coppa	E70 782680		2300	120	70	SHK	Bucha	2009	1186	1031	1372	1356
MD70	Weimar	WEA Weimar 06		1500	120	70	SHK	Bucha	2002				
MD70	Weimar	WEA Weimar 03		1500	120	70	SHK	Bucha	2002				

MD70	Weimar	WEA Weimar 04	1500	120	70 SHK	Bucha	2002				
MD70	Weimar	WEA Weimar 05	1500	120	70 SHK	Bucha	2002				
N100/250	meridian V	WEA 10	2500	150	100 SHK	Bucha	2012	1558	1412	1813	1755
E-141 EP4	Coppanz E	WEA 1 / 1410001	4200	200	141 SHK	Bucha	2017	1868	1701	2281	2288
MD 70	Weimar	WEA Weimar 11	1500	120	70 SHK	Bucha	2002				
MD 70	Weimar	WEA Weimar 08	1500	120	70 SHK	Bucha	2002				
V90	Olberslebe	OL 09	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
Vestas V11	Olberslebe	OL 12	3075	196	112 SÖM	Buttstädt	2014	2435	1747	2136	2115
Vestas V12	Olberslebe	OL 22	3300	212	126 SÖM	Buttstädt	2017	2701	1938	2369	2346
Vestas V11	Olberslebe	OL 15	3075	196	112 SÖM	Buttstädt	2014	2435	1747	2136	2115
V90-2.0 M	WP Rasten V	43751-08	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2013	1604	1553	1853	1880
Vestas V9C	Olberslebe	OL 01	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
V90-2.0 M	WP Rasten V	43753-10	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2013	1604	1553	1853	1880
V90-2.0 M	WP Rasten V	43750-07	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2013	1604	1553	1853	1880
V90-2.0 M	WP Rasten V	43752-09	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2013	1604	1553	1853	1880
Vestas V9C	Olberslebe	OL 02	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
Vestas V9C	Olberslebe	OL 04	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
V150	Olberslebe	OL 38	4200	241	150 SÖM	Buttstädt	2022				
V90	Olberslebe	OL 03	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
Vestas V9C	Olberslebe	OL 05	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
Vestas V9C	Olberslebe	OL 07	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
Vestas V9C	Olberslebe	OL 08	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
Vestas V11	WP Rasten V	202169-15	3075	175	112 SÖM	Buttstädt	2013	1540	1475	1757	1820
Vestas V9C	Olberslebe	OL 06	2000	170	90 SÖM	Buttstädt	2012	2363	1696	2072	2053
E66-18.70	WP Büttstedt	I 701262	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1730	1766	2193	2097
E 82	Büttstedt	I 825488	2300	179	82 EIC	Büttstedt	2013	2328	2225	2779	2713
Enercon E-	Büttstedt	I 825486	2300	179	82 EIC	Büttstedt	2013	1829	1821	2273	2244
Enercon E-	Büttstedt	I 825490	2300	179	82 EIC	Büttstedt	2013	2089	1985	2520	2443
Enercon E-	Büttstedt	I 825487	2300	179	82 EIC	Büttstedt	2013	2135	1923	2573	2520
Enercon E-	Büttstedt	I 825489	2300	179	82 EIC	Büttstedt	2013	2175	2043	2560	2482
E66-18.70	WP Büttstedt	I 701268	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1416	1338	1836	1731
E66-18.70	WP Büttstedt	I 701261	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1514	1445	1859	1799
E66-18.70	WP Büttstedt	I 701271	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1451	1468	1856	1854

E66/18.70	Windpark	WEA 17 - 70 1275	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
E66-18.70	WP Büttstedt	701266	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1440	1388	1834	1790
E66-18.70	WP Büttstedt	701263	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1700	1670	2086	1987
E66-18.70	WP Büttstedt	701260	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1518	1482	1842	1646
E66-18.70	WP Büttstedt	701264	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1581	1573	2025	1924
E66/18.70	Windpark	WEA 1 - 70 1259	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
E66/18.70	Windpark	WEA 7 - 70 1265	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
E66/18.70	Windpark	WEA 9 - 70 1267	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
E66/18.70	Windpark	WEA 14 - 70 1272	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
E66/18.70	Windpark	WEA 16 - 70 1274	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
E66/18.70	Windpark	WEA 11 - 70 1269	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
E66-18.70	WP Büttstedt	701270	1800	133	70 EIC	Büttstedt	2003	1369	1350	1776	1681
E66/18.70	Windpark	WEA 15 - 70 1273	1800	132	70 EIC	Büttstedt	2003				
V44	Windkraft	Windkraft Nickelsdorf	600	85	44 SHK	Crossen	1997	757	484	790	750
Micon M 1	Diedorf	Micon Diedorf	600	68	43 UH	Diedorf	1995	1075	839	1056	1186
Enercon E-	EW Projekt	EW Projekt WEA 2	2300	179	82 EIC	Dingelstädt	2014	2317	2165	2657	2655
Enercon E-	EW Projekt	EW Projekt WEA1 D	2300	179	82 EIC	Dingelstädt	2014	2317	2165	2657	2655
E-40		E-40_Pontewitz	500	92	38 ABG	Dobitscher	1997	1522	1399	1743	1682
V 126	Windpark	Windanlage	3450	200	126 APD	Dornburg-	2016	2564	2446	2827	2811
V 126	Windpark	Windanlage	3450	200	126 APD	Dornburg-	2016	2564	2446	2827	2811
V136	Mohlis	Mohlis WEA 02 neu	3600	217	136 ABG	Drogen	2019				
V136	Mohlis	Mohlis WEA 01 neu	3600	217	136 ABG	Drogen	2019				
E40/6.44	E Windpark	WEA-Nr. 44186 Hüp	600	87	44 UH	Dünwald	2000	1474	1277	1633	1691
MD77	Windpark	WEA 13-70334 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 05-70318 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 04-70333 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 09-70314 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 08-70315 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 03-70332 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 11-70319 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 01-70316 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 10-70330 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560
MD77	Windpark	WEA 07-70317 MD7	1500	124	77 KYF	Ebeleben	2003	1433	1227	1513	1560

GE 5.5	Ebenheim- Ebenheim-Weingart	5500	240	158 GTH	Ebenheim	2021	1743	483		
GE 5.5	Ebenheim- Ebenheim-Weingart	5500	240	158 GTH	Ebenheim	2021	1743	490		
Enercon E\ WP Eckolst	E82 825815	2300	139	82 APD	Eckolstädt	2014	1874	1472	1780	1821
V90-2.0M\	Windpark WEA 47368	2000	150	90 APD	Eckolstädt	2012				
V90-2.0M\	Windpark WEA 47372	2000	150	90 APD	Eckolstädt	2012				
V90-2.0M\	Windpark WEA 47370	2000	150	90 APD	Eckolstädt	2012				
V90-2.0M\	Windpark WEA 47375	2000	150	90 APD	Eckolstädt	2012				
Enercon E- WP Eckolst	E40 40965	500	85	40 APD	Eckolstädt	1997	1391	1298	1525	1515
Enercon E- WP Eckolst	E40 40989	500	85	40 APD	Eckolstädt	1997	1391	1298	1525	1515
Enercon E- WP Eckolst	E40 40963	500	85	40 APD	Eckolstädt	1997	1391	1298	1525	1515
Enercon E- WP Eckolst	E70 70809	1800	118	66 APD	Eckolstädt	2002	1321	1232	1603	1608
Enercon E- WP Eckolst	E40 40988	500	85	40 APD	Eckolstädt	1997	1391	1298	1525	1515
V90-2.0M\	Windpark WEA 47371	2000	150	90 APD	Eckolstädt	2012				
V-112 PM	Windpark 222381-5	3450	150	112 APD	Eckolstädt	2018	1645	1461	1648	1722
E-82 E2	Eckolstädt mdp Eckolstädt - 2	2300	179	82 APD	Eckolstädt	2012	1874	1710	2066	2079
Enercon E- WP Eckolst	E40 40960	500	85	40 APD	Eckolstädt	1997	1391	1298	1525	1515
E-82 E2	Eckolstädt mdp Eckolstädt - 1	2300	179	82 APD	Eckolstädt	2012	1874	1596	2032	2041
Enercon E- WP Eckolst	E40 40962	500	85	40 APD	Eckolstädt	1997	1391	1298	1525	1515
E 70	Büttstedt 782138	2300	149	70 EIC	Effelder	2009	1774	1719	2144	2076
E 70	Büttstedt 782140	2300	149	70 EIC	Effelder	2009	1798	1725	2132	2072
Enercon E- Büttstedt	784092	2300	149	70 EIC	Effelder	2014	1791	1724	2136	2016
Vestas V12	Neukircher NK 14	3450	212	126 EA	Eisenach	2018	1896	1696	2244	2355
V136	Neukircher NK 16	3450	217	136 EA	Eisenach	2018	2469	2045	2558	2861
MM 82	Neukircher NK-B-16-F	2000	141	82 EA	Eisenach	2004	856	949	1368	1197
Vestas V12	Neukircher NK 17	3450	217	136 EA	Eisenach	2018	1896	1696	2244	2355
NM 52/90	Hötzelrodē 70645	900	96	52 EA	Eisenach	2004	1901	809	990	1069
NM 52/90	Hötzelrodē 70644	900	96	52 EA	Eisenach	2004	1901	830	1129	976
Vensys V1	(Windpark Mihla	2500	150	100 EA	Eisenach	2016	1316	1192	1700	1598
Vestas V12	Neukircher NK 12	3450	212	126 EA	Eisenach	2018	1896	1696	2244	2355
MM 82	Neukircher NK-B-15-F	2000	141	82 EA	Eisenach	2004	856	1056	1342	1392
E 40 5.40	Reitenberg NK-B-1-F	500	83	40 EA	Eisenach	1998	987	946	1256	1190
V150	Neukircher NK 19	4200	241	150 EA	Eisenach	2019	2331	2071	2107	1823
MM 82	Neukircher NK-B-27-F	2000	141	82 EA	Eisenach	2004	856	992	1435	1367

E40 5.40	Reitenberg NK-B-3-F	500	85	40 EA	Eisenach	1998	987	946	1256	1190
Vensys 77	Windpark NK-B-30 (Vensys 77	1500	138	77 EA	Eisenach	2009	1276	1129	1528	1487
MD77	Neukirche NK 10	1500	124	77 EA	Eisenach	2003	1484	854	1427	998
E-40/6.44	Hötzelsrod HR03	600	99	44 EA	Eisenach	2002				
E-40/6.44	Hötzelsrod HR01	600	99	44 EA	Eisenach	2000	1005	584	1169	1157
E 40 5.40	Reitenberg NK-B-6-F	500	85	40 EA	Eisenach	1998	987	946	1256	1190
Vensys 77	WP Neukir NK-B-29 (Vensys 77	1500	138	77 EA	Eisenach	2009	1276	1282	1692	1247
Vensys 62	Windpark Vensys 62	1200	100	62 EA	Eisenach	2006	291	874	853	1237
E 40 5.40	Reitenberg NK-B-5-F	500	85	40 EA	Eisenach	1998	987	946	1256	1190
E48	WP Neukir HR02	800	99	48 EA	Eisenach	2005	927	895	1219	1173
E 40 5.40	Reitenberg NK-B-4-F	500	85	40 EA	Eisenach	1998	987	946	1256	1190
N62	Neukirche NK01	1300	100	62 EA	Eisenach	2000				
E 53	Neukirche NK-B-32-F	800	100	53 EA	Eisenach	2017	929	1045	1427	1304
E48	Hötzelsrod Eisenach	800	102	48 EA	Eisenach	2005	927	811	1089	1056
V150	Neukirche NK20	4200	241	150 EA	Eisenach	2020	2083	1998	15929	
Vestas V12	Neukirche NK 13	3450	212	126 EA	Eisenach	2018	1896	1696	2244	2355
N62	Neukirche NK07	1300	100	62 EA	Eisenach	2000				
Enercon E-	Windpark E_1011389, W775	3050	186	101 EA	Eisenach	2016	1815	1686	2154	1988
ENERCON	Windpark E_1011388, W774	3050	186	101 EA	Eisenach	2016	1815	1686	2154	1988
Vestas V12	Neukirche NK 15	3450	212	126 EA	Eisenach	2018	1896	1696	2244	2355
Enercon E-	Neukirche HR06	800	99	48 EA	Eisenach	2005	927	814	1125	1029
MD77	Neukirche NK09	1500	124	77 EA	Eisenach	2002	1484	906	1427	1261
Vensys 10	WP Mihla MHL01_0116	2500	150	100 EA	Eisenach	2014	1316	1192	1700	1598
E70 E4	Windpark WEA 11 - Nr. 78428	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
Enercon E-	Windpark WEA 8 - Nr. 78425	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
Enercon E-	Windpark WEA 7 - Nr. 78424	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
E70 E4	Windpark WEA 5 - Nr. 78422	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
Enercon E-	Windpark WEA 10 - Nr. 78427	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
E70 E4	Windpark WEA 3 - Nr. 78420	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
E70 E4	Windpark WEA 6 - Nr. 78423	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
E53	Kerspleber 53474	800	100	53 EF	Erfurt	2007				
V52 - 850	Katzenberg 19606	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850	Katzenberg 19604	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337

V52 - 850 Katzenberg 19599	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850 Katzenberg 19603	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850 Katzenberg 19601	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt \	800	100	53 EF	Erfurt	2014	1372	1239	1644	1685
E53 Kerspleber 531507	800	100	53 EF	Erfurt	2013				
E70 E4 Windpark WEA 2 - Nr. 78419	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt	800	100	53 EF	Erfurt	2014	1372	1239	1644	1685
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt \	800	100	53 EF	Erfurt	2016	1372	1239	1644	1685
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt	800	100	53 EF	Erfurt	2014	1372	1239	1644	1685
E70 E4 Windpark WEA 1 - Nr. 78418	2000	100	71 EF	Erfurt	2005	915	772	1011	1019
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt	800	100	53 EF	Erfurt	2014	1372	1239	1644	1685
E70 E4 Windpark WEA 9 - Nr. 78426	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
V52 - 850 Katzenberg 19593	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850 Katzenberg 19598	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
E70 E4 Windpark WEA 4 - Nr. 78421	2000	100	71 EF	Erfurt	2006	915	772	1011	1019
V52 - 850 Katzenberg 19596	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850 Katzenberg 19597	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850 Katzenberg 19594	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt \	800	100	53 EF	Erfurt	2014	1372	1239	1644	1685
GE 5.5-158 WP Erfurt WP Erfurt Ost WEA	5500	240	158 EF	Erfurt	2021	2256	762		
V52 - 850 Katzenberg 19600	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850 Katzenberg 19605	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V52 - 850 Katzenberg 19602	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt \	800	100	53 EF	Erfurt	2014	1372	1239	1644	1685
E-53 WP Frienst 24 WEA Frienstedt	800	100	53 EF	Erfurt	2014	1372	1239	1644	1685
V52 - 850 Katzenberg 19595	850	100	52 EF	Erfurt	2004	1233	1074	1333	1337
V90 WP Wangε 23783	2000	150	90 GTH	Eschenberq	2006	1823	1258	1727	1738
V90 WP Wangε 23782	2000	150	90 GTH	Eschenberq	2006	1823	1570	2040	1865
V90 WP Wangε 23786	2000	150	90 GTH	Eschenberq	2006	1823	1384	1888	1665
V90 Wp Wangε 23788	2000	150	90 GTH	Eschenberq	2006	1823	1285	1560	1561
V90 Wp Wangε 23781	2000	150	90 GTH	Eschenberq	2006	1823	1577	1987	1831
Vestas V11 Windpark VE-02-209014	3075	196	112 ABG	Fockendor	2016	2231	1986	2522	2382
E-58/10.5ε Förtha Förtha	1000	99	58 WAK	Förtha	2002	1247	1179	1529	1452

E-58/10.58	Förtha	Förtha	1000	99	58 WAK	Förtha	2002	1247	1179	1529	1452
NM 52	WP Frauer	V67566 (WEA 8)	900	100	52 SHK	Frauenprie	2002	1183	1188	1428	1417
NM52/90C	WP Frauer	V67563 (WEA 12)	900	100	52 SHK	Frauenprie	2002	1183	1188	1428	1417
Micon M 7 Einzelstanc	M700	Frauenprießn	225	50	29 SHK	Frauenprie	1995	852	765	981	1005
F56	Frauenprie	Fri 91	850	98	56 SHK	Frauenprie	2001	1183	1188	1428	1417
NM60/10C	WP Frauer	Frauenprießnitz WE.	1000	100	60 SHK	Frauenprie	2002	1183	1188	1428	1417
NEG Micor	Frauenprie	Frauenprießnitz WE.	1000	100	60 SHK	Frauenprie	2002	1183	1188	1428	1417
Frisia F56	Frauenprie	Fri93	850	98	56 SHK	Frauenprie	2001	1183	1188	1428	1417
NM48/75C	Windpark	WEA 1	750	94	48 SHK	Frauenprie	2001	1183	1188	1428	1417
E-103	WP Frauer	WEA 1 (Repowering	2350	150	103 SHK	Frauenprie	2020	1910	1425	805	
NM48/75C	Windpark	WEA 2	750	94	48 SHK	Frauenprie	2001	1183	1188	1428	1417
NM52/90C	WP Frauer	V67564 (WEA 9)	900	100	52 SHK	Frauenprie	2002	1183	1188	1428	1417
NM 900/5	WP Frauer	V67565 (WEA 11)	900	26	52 SHK	Frauenprie	2002	1183	1188	1428	1417
V80 - 2,0	N	Gangloffsö 18499	2000	140	80 SÖM	Gangloffsö	2004	1336	1245	2151	1488
E82	Gangloffsö	GL 04	2000	139	82 SÖM	Gangloffsö	2007	1421	1372	1821	1827
MD77	Gangloffsö	GL02	1500	138	77 SÖM	Gangloffsö	2002	1434	1261	2305	1593
V150	Gangloffsö	GL09	4200	241	150 SÖM	Gangloffsö	2020	2004	2022	341	
V150	Gangloffsö	GL10	4200	241	150 SÖM	Gangloffsö	2020	2162	2032	349	
E-115	Trianel Wii	Gebersreuth 05	3000	206	115 SOK	Gefell	2017	1989	2039	2545	2574
E-115	Trianel Wii	Gebersreuth 01	3000	206	115 SOK	Gefell	2017	1989	2039	2545	2574
E-115	Trianel Wii	Gebersreuth 03	3000	206	115 SOK	Gefell	2017	1989	2039	2545	2574
E-115	Trianel Wii	Gebersreuth 02	3000	206	115 SOK	Gefell	2017	1989	2039	2545	2574
E-115	Trianel Wii	Gebersreuth 06	3000	206	115 SOK	Gefell	2017	1989	2039	2545	2574
E-115	Trianel Wii	Gebersreuth 08	3000	206	115 SOK	Gefell	2017	1989	2039	2545	2574
E-53 800k\	WP Geisler	E 531197-01	800	100	53 EIC	Geisleden	2010	1744	1538	2064	2031
E-53 800 k	WP Geisler	E 531201-05	800	100	53 EIC	Geisleden	2010	1744	1538	2064	2031
E-53 800 k	WP Geisler	E 531202-06	800	100	53 EIC	Geisleden	2010	1744	1538	2064	2031
E-53 800k\	WP Geisler	E 531198-02	800	100	53 EIC	Geisleden	2010	1744	1538	2064	2031
E-53 800 k	WP Geisler	E 531203-07	800	100	53 EIC	Geisleden	2010	1744	1538	2064	2031
E-53 800k\	WP Geisler	E 531199-03	800	100	53 EIC	Geisleden	2010	1744	1538	2064	2031
E 53 800 k	WP Geisler	E 531200-04	800	100	53 EIC	Geisleden	2010	1744	1538	2064	2031
REpower N	WP Kleinfa	S 70271-04	1500	124	77 G	Gera	2003				
E-70	WEA Gera	mdp WEA Gera	2300	100	71 G	Gera	2017	945	759	1013	997

REpower N WP Kleinfa S 70272-03	1500	124	77 G	Gera	2003				
REpower N WP Kleinfa S 70270-01	1500	124	77 G	Gera	2003				
E-92 WKA Gera- WKA Gera-Cretzsch	2350	46	92 G	Gera	2015	2299	2060	2675	2568
REpower N WP Kleinfa S 70273-02	1500	124	77 G	Gera	2003				
DEWind48 WKA Förth WKA Förtha	600	94	48 WAK	Gerstunge	1999				
E-40/6.44 Marksuhl Windkraftanlage M	600	86	43 WAK	Gerstunge	1999	421	349	477	423
MD 77 Förtha 70303	1500	138	77 WAK	Gerstunge	2003	1436	1203	1849	1584
V44 Windpark V44 Goepfersdorf	600	85	44 ABG	Göpfersdo	1997	1339	1198	1377	1379
Vestas V44 Windmühl Windmühle 1	600	85	44 ABG	Göpfersdo	1997	1357	1175	1478	1442
Vestas V44 WKA Windmühle WKA	600	85	44 ABG	Göpfersdo	1997	1193	747	907	1313
V90 Greußen GR 10	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1823
F48 Kirchengel WKA4 MARCO (KE 1	750	99	48 KYF	Greußen	1999	664	682	1032	589
FRISIA 48/ Kirchengel WKA1 SAHRAH (KE	750	99	48 KYF	Greußen	1999	664	682	1032	589
FRISIA 48/ Kirchengel WKA11 MICELE (KE	750	99	48 KYF	Greußen	1999	664	682	1032	589
V90 Greußen GR 09	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1738
FRISIA 48/ Kirchengel WKA2 MIRKY (KE 15	750	99	48 KYF	Greußen	1999	664	682	1032	589
Vestas V9C Greußen GR 01	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1603
V90 Greußen GR 05	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1706
V90 Greußen GR 04	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1897
V90 Greußen GR 03	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	2000
FRISIA 48/ Kirchengel WKA3 CINDY (KE 14	750	99	48 KYF	Greußen	1999	664	682	1032	589
V90 Greußen GR 02	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	2137
V112 - 3,3l WEA Kirch WEA Kirchengel 3.3l	3300	196	112 KYF	Greußen	2016	2145	1933	2462	2458
V90 Greußen GR 06	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1568
F48 Kirchengel WKA5 LUKE (KE 12)	750	99	48 KYF	Greußen	1999	664	682	1032	589
Vestas V11 Greußen GR 13	3075	196	112 KYF	Greußen	2015	1881	1717	2188	2218
Vestas V11 Greußen GR 12	3075	196	112 KYF	Greußen	2015	1881	1717	2188	2218
V90 Greußen GR 07	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1924
V90 Greußen GR 11	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1978
V90 Greußen GR 08	2000	150	90 KYF	Greußen	2006	1532	1420	1660	1691
V 112 CEE WP W CEE WP Westerenge	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	1935	1724	2122	2195
V 112 CEE WP W CEE WP Westerenge	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	1935	1724	2122	2195
V 112 CEE WP W CEE WP Westerenge	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	1935	1724	2122	2195

V 112	CEE WP W CEE WP Westerenge	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	1935	1724	2122	2195
V 112	CEE WP W CEE WP Westerenge	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	1935	1724	2122	2195
V 80 - 2.0M	WP Große V 18815-06	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 112	CEE WP W CEE WP Westerenge	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	1935	1724	2122	2195
V162	Kirchengel KE 09	5600	247	162 KYF	Großenehr	2022				
V162	Kirchengel KE 10	5600	247	162 KYF	Großenehr	2022				
Vestas V11	Kirchengel KE 01	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	2145	1756	2223	2245
Vestas V12	Kirchengel KE 03.1	3300	212	126 KYF	Großenehr	2016	2145	2169	2609	2783
Vestas V12	Kirchengel KE 04.1	3300	212	126 KYF	Großenehr	2016	2145	2275	2752	2837
Vestas V12	Kirchengel KE 05.1	3300	212	126 KYF	Großenehr	2016	2145	2097	2674	2800
V 80 - 2.0M	WP Große V 18817-08	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18814-05	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18818-09	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18816-07	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18810-01	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18811-02	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18820-11	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18819-10	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 80 - 2.0M	WP Große V 18812-03	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
V 112	CEE WP W CEE WP Westerenge	3300	196	112 KYF	Großenehr	2016	1935	1724	2122	2195
V 80 - 2.0M	WP Große V 18813-04	2000	140	80 KYF	Großenehr	2004	1351	1148	1364	1490
Vestas V12	meridian V WEA 04	3600	200	126 ZR	Großenste	2022	682			
V150	meridian V WEA 06	4200	223	150 ZR	Großenste	2022	682			
V126	meridian V WEA 03	3600	200	126 ZR	Großenste	2022	682			
3.4 M122 I	meridian V WEA 2	3400	200	122 ZR	Großenste	2017	2560	2304	2906	2802
V150	meridian V WEA 05	4200	241	150 ZR	Großenste	2022	682			
3.4 M122 I	meridian V WEA 1	3400	200	122 ZR	Großenste	2017	2560	2304	2906	2802
V150-5.6 I	Windpark I WEA GNH UK 01a	5600	244	150 SÖM	Großneuhä	2021	1019	1		
V150-5.6 I	Windpark I WEA GNH UK 07a	5600	244	150 SÖM	Großneuhä	2021				
Vestas V9C	Großvargu GV 21	2000	150	90 UH	Großvargu	2011	1575	1556	1820	1828
V 90	Großvargu WEA GV 01 -35168	2000	135	90 UH	Großvargu	2009	1650	1557	1760	1860
V 90	Großvargu WEA GV 01 -35169	2000	135	90 UH	Großvargu	2009	1650	1557	1760	1860
V90	Großvargu GV 17	2000	150	90 UH	Großvargu	2011	1823	1425	1694	1779

V90	Großvargu GV 19	2000	150	90 UH	Großvargu	2011	1823	1440	1759	1779
V90	Großvargu GV 20	2000	150	90 UH	Großvargu	2011	1575	1556	1820	1828
E-82 E2 -2. WP Nentze E 825789-01		2300	179	82 NDH	Hainrode	2014	1667	1540	1781	1876
E-82 E2 -2. WP Nentze E 825790-02		2300	179	82 NDH	Hainrode	2014	1667	1540	1781	1876
NM 1000-2 Windrad F Windrad Forstwolfe		1000	97	54 ZR	Harth-Pölln	2000	1398	1351	1663	1655
NM 1000-2 Windrad F Windrad Forstwolfe		1000	97	54 ZR	Harth-Pölln	2000	1398	1351	1663	1655
1.5sl Windpark I WEA Forstwolfersdc		1500	138	77 ZR	Harth-Pölln	2003	1670	1621	1588	2110
N100/250 WP Lindau WEA 9		2500	150	100 SHK	Heideland	2013	2071	1833	2290	2201
Nordex N1 WP Lindau WEA 11		2500	150	100 SHK	Heideland	2015	2071	1833	2290	2201
1,5 sl MBBF Win WEA Lindau		1500	138	77 SHK	Heideland	2003				
3.0 M122 meridian V WEA 13		2970	180	122 SHK	Heideland	2017	2071	2184	2290	2622
Nordex N1 WP Lindau WEA10		2500	150	100 SHK	Heideland	2013	2071	1833	2290	2201
Nordex N1 WP Lindau WEA 7		2500	150	100 SHK	Heideland	2013	2071	1833	2290	2201
Nordex N1 WP Holzth WP Holzthaleben W		2400	200	117 KYF	Helbedünd	2016	2260	2356	2700	2515
N117 WP Helbec Holzthaleben WEA 4		2400	200	117 KYF	Helbedünd	2016	2556	2433	2698	2879
V150 Keula KA 05		4200	200	150 KYF	Helbedünd	2019	2417	2295	2872	2321
N117 WP Helbec Holzthaleben WEA 5		2400	200	117 KYF	Helbedünd	2016	2556	2433	2698	2879
N117 WP Holzth WP Holzthaleben W		2400	200	117 KYF	Helbedünd	2016	2260	2356	2700	2515
N117 WP Helbec Holzthaleben WEA 6		2400	200	117 KYF	Helbedünd	2016	2556	2433	2698	2879
N117 WP Helbec Holzthaleben WEA 7		2400	200	117 KYF	Helbedünd	2016				
N117 WP Helbec Holzthaleben WKA 8		2400	200	117 KYF	Helbedünd	2016	2556	2433	2698	2879
E66 18.70 Windpark I Einzelanlage 12036		1800	121	70 KYF	Heldrunge	2004	1273	1125	1562	1465
E66 18.70 Windpark I Einzelanlage 4642		1800	121	70 KYF	Heldrunge	2004	1273	1125	1562	1465
E66 18.70 Windpark I Einzelanlage 12037		1800	121	70 KYF	Heldrunge	2004	1273	1125	1562	1465
E66 18.70 Windpark I Einzelanlage 12038		1800	121	70 KYF	Heldrunge	2004	1273	1125	1562	1465
E66 18.70 Windpark I Einzelanlage 12035		1800	121	70 KYF	Heldrunge	2004	1273	1125	1562	1465
E-92 2,35N Windpark I SW-HEL6		2350	184	92 KYF	Heldrunge	2016	1853	1654	2402	2282
E-92 2,35N Windpark I SW-HEL7		2350	184	92 KYF	Heldrunge	2016	1853	1654	2402	2282
E-115 Windpark I SW-HEL8		3000	193	116 KYF	Heldrunge	2016	2085	1861	2703	2568
V-150 Herbsleber HL19		4200	241	150 UH	Herbsleber	2021	1692	1770		
V-150 Herbsleber HL18		4200	241	150 UH	Herbsleber	2020	1388	1837	99	
V80 Herbsleber 18498		2000	140	80 UH	Herbsleber	2004	1532	1391	1695	1796
V-150 Herbsleber HL17		4200	241	150 UH	Herbsleber	2021	1583	1886		

V112	Herbslebei HL 09	3075	196	112 UH	Herbslebei	2014	1964	1950	2321	2378
V90	Herbslebei HL 10.1	2000	170	90 UH	Herbslebei	2015	1906	1555	1856	1876
V90	Herbslebei HL 07	2000	150	90 UH	Herbslebei	2011	1823	1938	2122	2206
V112	Herbslebei HL 08	3075	196	112 UH	Herbslebei	2014	1964	2212	2484	2457
Vestas V12	Herbslebei HL 11	3300	212	126 UH	Herbslebei	2017	1923	1974	2384	2434
MD77	Herbslebei HL 03	1500	138	77 UH	Herbslebei	2002	1645	1647	1861	1818
astos 100	Globus Hei Fu 01 Her	98	46	21 SHK	Hermsdorf	1996				
ENERCON	Heukewalc WEA E-40 Heukewa	500	70	40 ABG	Heukewalc	1995	1209	1083	1318	1265
Micon M1500-600/15	WKA Heukewalde	600	68	43 ABG	Heukewalc	1995				
E-40	Pfersdorf WKA Pfersdorf	500	82	38 HBN	Hildburgha	1999	1007	810	1024	1121
N117	Hochheim HH 53	2400	200	117 GTH	Hochheim	2014	2182	2033	2385	2530
Vestas V11	Hornsömr HS 01	3075	196	112 UH	Hornsömr	2014	2145	2386	2641	2740
Vestas V11	Hornsömr HS 04	3075	196	112 UH	Hornsömr	2014	2145	2013	2401	2401
Vestas V11	Hornsömr HS 02	3075	196	112 UH	Hornsömr	2014	2145	2210	2495	2618
Vestas V11	Hornsömr HS 03	3075	196	112 UH	Hornsömr	2014	2145	1952	2232	2323
V126	Tüngeda TG 02	3300	200	126 WAK	Hörselberg	2015	2118	1833	2414	2414
Vensy 82	Beuernfelc HR10	1500	126	82 WAK	Hörselberg	2012	1298	1083	1455	1400
Vensys 82	Beuernfelc HR12	1500	126	82 WAK	Hörselberg	2012	1298	1083	1455	1400
Vensys 82	Beuernfelc HR13	1500	126	82 WAK	Hörselberg	2012	1298	1083	1455	1400
600kW/44 WP	Großei HR15	600	80	44 WAK	Hörselberg	1999	575	585	923	896
600kW/44 WP	Großei HR16	600	80	44 WAK	Hörselberg	1999	575	585	923	896
600kW/44 WP	Großei HR17	600	80	44 WAK	Hörselberg	1999	575	585	923	896
Vestas V12	Tüngeda TG 05	3300	200	126 WAK	Hörselberg	2016	2118	1833	2414	2414
VENSYS 82	Beuernfelc HR09	1500	126	82 WAK	Hörselberg	2012	1298	1083	1455	1400
Vensys 82	Beuernfelc HR11	1500	126	82 WAK	Hörselberg	2012	1298	1083	1455	1400
Vensys 82	Beuernfelc HR14	1500	126	82 WAK	Hörselberg	2012	1298	1083	1455	1400
V-126	Windpark Tüngeda 01	3300	200	126 WAK	Hörselberg	2015	2118	1833	2414	2414
V90	Tüngeda TG 07	2000	170	90 WAK	Hörselberg	2015	2118	1636	2155	2154
V126 3,45I	WP Tünger WEA 6	3450	200	126 WAK	Hörselberg	2015	2133	1969	2612	2615
600kW/44	Großenlup HR07	600	80	44 WAK	Hörselberg	1999	575	585	923	896
Vestas V12	Tüngeda TG 04	3300	200	126 WAK	Hörselberg	2015	2118	1833	2414	2414
V126 3,45I	WP Tünger WEA 3	3450	200	126 WAK	Hörselberg	2015	2133	1969	2612	2615
eno126 - 4	WP Teutle eno126025 - WEA1	4000	200	126 GTH	Hörselgau	2020	1979	1827	454	

V90	Kirchheilin TL 02	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2010	1954	1664	2027	2315
V-150	Windpark KH 60	4200	241	150 UH	Kirchheilin	2022				
V112 3,0 N	Kirchheilin V204991 (KH 53)	3075	196	112 UH	Kirchheilin	2014	1948	1974	2346	2351
Vestas V12	Kirchheilin KH 46.1	3300	200	126 UH	Kirchheilin	2015	1979	1844	2196	2314
E-82	Kirchheilin KH 16	2000	179	82 UH	Kirchheilin	2010	1937	1664	2027	2177
V90	Kirchheilin KH 18	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2010	1954	1664	2027	2019
MD77	Kirchheilin KH 14	1500	138	77 UH	Kirchheilin	2003	1631	1335	1646	1955
V90	Kirchheilin KH 32	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2010	1954	1664	2027	2063
V90	Kirchheilin KH 30	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2010	1954	1664	2027	1800
V90	Kirchheilin KH 26	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2011	1809	1754	2120	2171
V90	Kirchheilin KH 19	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2010	1809	1664	2027	2102
MD77	Kirchheilin BG 02	1500	138	77 UH	Kirchheilin	2003	1631	1335	1646	1739
V-150	Windpark KH 59	4200	241	150 UH	Kirchheilin	2021	2451	254		
E-82 E1	Kirchheilin BG 06	2000	179	82 UH	Kirchheilin	2013	1959	1780	2237	2260
Enercon E-	Windpark Kirchheilingen 54	2300	180	82 UH	Kirchheilin	2014	1739	1580	1985	2006
V126	Kirchheilin KH 58	3450	212	126 UH	Kirchheilin	2018	2091	1922	2357	2594
V112 - 3.0 WP	Kirchheilin WEA Kirchheilingen	3075	196	112 UH	Kirchheilin	2012	1948	2155	2547	2560
V112 - 3.0 WP	Kirchheilin WEA Kirchheilingen	3075	196	112 UH	Kirchheilin	2013	1948	1914	2402	2330
V112 -3.0	Kirchheilin WEA Kirchheilingen	3075	196	112 UH	Kirchheilin	2014	1972	1792	2251	2275
Vestas V12	Kirchheilin KH 56.1	3300	200	126 UH	Kirchheilin	2016	2118	2131	2513	2628
Nordex N1	Kirchheilin KH 48	2400	200	117 UH	Kirchheilin	2014	2182	2033	2486	2551
Nordex N1	Kirchheilin KH 47	2400	200	117 UH	Kirchheilin	2014	2182	2033	2486	2551
Nordex N1	Kirchheilin KH 49	2400	200	117 UH	Kirchheilin	2014	2182	2033	2486	2551
V150	Kirchheilin KH 63	5600	241	150 UH	Kirchheilin	2022				
N60	Kirchheilin KH05	1300	100	62 UH	Kirchheilin	1999				
V90	Tottleben TL 01	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2005	1893	1693	2159	2176
V90	Kirchheilin KH 17	2000	150	90 UH	Kirchheilin	2009	1954	1618	1967	1965
Enercon E-	Nentzelsro 1150704	3000	207	116 NDH	Kleinfurra	2018	1872	1762	2056	2291
E-66/15.6€	ENERCON ' 66069	1500	100	66 NDH	Kleinfurra	1998	1025	880	1146	1159
E-66/15.6€	ENERCON ' 66072	1500	100	66 NDH	Kleinfurra	1999	1025	880	1146	1159
E-66/15.6€	ENERCON ' 66073	1500	100	66 NDH	Kleinfurra	1999	1025	880	1146	1159
E-138 EP3	Nentzelsro 1380065	3500	200	138 NDH	Kleinfurra	2020	1736	1680	10206	
E-66/15.6€	ENERCON ' 66071	1500	100	66 NDH	Kleinfurra	1998	1025	880	1146	1159

E-82 E2	Nentzelsro 825791	2300	179	82 NDH	Kleinfurra	2017	1386	1354	1592	872
Enercon E-	Nentzelsro 1150706	3000	207	116 NDH	Kleinfurra	2018	1872	1762	2056	2291
Enercon E-	Nentzelsro 1150705	3000	207	116 NDH	Kleinfurra	2018	1872	1762	2056	2291
Enercon E-	Nentzelsro 1150703	3000	207	116 NDH	Kleinfurra	2018	1872	1762	2056	2291
E-115	Nentzelsro 1150702	3000	207	116 NDH	Kleinfurra	2018	1872	1762	2056	2291
E-66/15.6€	ENERCON ' 66070	1500	100	66 NDH	Kleinfurra	1998	1025	880	1146	1159
Vestas V52 WKA	Korbu WKA Korbußen	850	100	52 ZR	Korbußen	2001	1050	1222	1615	1196
Micon M 1	Korbußen Windkraftanlage Ko	600	84	48 ZR	Korbußen	1999	1643	1493	2023	1918
Micon M 1	Windrad K Windrad Korbußen	600	94	48 ZR	Korbußen	1999	1689	1452	1937	1921
Micon M 7	Windpark Windpark Meilitz M	225	51	30 SOK	Kospoda	1995	985	784	1081	974
V44	Windpark Windpark Meilitz V4	600	75	44 SOK	Kospoda	1996	985	784	1081	974
V150	Neukircher UET 01	4200	241	150 WAK	Krauthausen	2019	2470	2215	1873	3064
V 90	Windpark 33002 (WEA 03)	2000	150	90 WAK	Krayenberg	2009	1303	1259	1611	1537
48/750	Dorndorf 2	750	99	48 WAK	Krayenberg	2000	675	628	898	905
V 90	Windpark 33001 (WEA 02)	2000	150	90 WAK	Krayenberg	2009	1303	1259	1611	1537
V 90	Windpark 33003 (WEA 01)	2000	150	90 WAK	Krayenberg	2009	1303	1259	1611	1537
48/750	WP Dorndorf Dorndorf 4	750	99	48 WAK	Krayenberg	2000	675	628	898	905
48/750	WP Dorndorf Dorndorf 3	750	99	48 WAK	Krayenberg	2000				
48/750	WP Dorndorf Dorndorf 5	750	99	48 WAK	Krayenberg	2000	675	628	898	905
V90	Dorndorf F ABR940034033080	2000	150	90 WAK	Krayenberg	2010	1420	1433	1826	1783
V90	Dorndorf F ABR930429002609	2000	150	90 WAK	Krayenberg	2010	1468	1404	1724	1697
48/750	WP Dorndorf Dorndorf 1	750	99	48 WAK	Krayenberg	2000	675	628	898	905
Vestas V9C	Kutzleben 23627	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1693
Vestas V11	Kutzleben KL 11	3075	196	112 UH	Kutzleben	2015	2145	2002	2258	2354
V112	Kutzleben KL 14	3075	196	112 UH	Kutzleben	2015	2145	1728	1996	2194
V90/2000	Kutzleben 23620	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1715
V112	Kutzleben KL 13	3075	196	112 UH	Kutzleben	2015	2145	1840	2242	2285
Vestas V11	Kutzleben KL 12	3075	196	112 UH	Kutzleben	2015	2145	1771	2144	2250
V90-Mk3	WP Kutzleben V23619	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1837
V90-Mk3	WP Kutzleben V23624	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1677
V90-Mk3	WP Kutzleben V23625	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1690
V90/2000	Kutzleben 23623	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1488
V90-Mk3	WP Kutzleben V23622	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1912

Vestas V9C Kutzleben	23621	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1573
V90/2000 Kutzleben	23628	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1757
V90/2000 Kutzleben	23626	2000	150	90 UH	Kutzleben	2006	1532	1420	1660	1524
TW600 Steinsdorf	Steinsdorf	600	72	43 SLF	Leutenber	1995	665	518	896	913
ENERCON WP Meuse	WEA Meuselwitz Gu	600	100	44 ABG	Lucka	2004	1224	1059	1276	1266
V150-4.0/4 WP Bucha	WEA 13-2	4200	241	150 APD	Magdala	2020	2570	2148	20	
V150-4.0/4 WP Bucha	WEA 12-1	4200	241	150 APD	Magdala	2020	2570	2148	56	
V150-4.0/4 WP Bucha	WEA 14-3	4200	241	150 APD	Magdala	2021	2570	1998	7	
REpower 11 provent W	WEA 1	1500	138	77 ABG	Mehna	2004	2002	2032	2410	1719
Micon M7 Windrad M	Windrad Mehna Riti	250	52	31 ABG	Mehna	1993				
V150 Keula	KA 07	4200	200	150 UH	Menteroda	2019	2681	2638	3021	3368
Vestas V 8117696	17696	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117701	17701	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117700	17700	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117697	17697	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117702	17702	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
E-66/18.7C Ramsdorf	WP RD WEA1	1800	131	66 ABG	Meuselwit	2003	2859	1135	1325	1361
Vestas V 8117707	17707	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
E-66/18.7C Ramsdorf	WP RD WEA5	1800	131	66 ABG	Meuselwit	2003	1188	1197	1428	1447
Enercon E- Ramsdorf	WP RD WEA7	2000	179	82 ABG	Meuselwit	2009	1747	1729	2007	2086
Vestas V 8117699	17699	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117703	17703	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117704	17704	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117705	17705	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117698	17698	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Vestas V 8117706	17706	2000	140	80 ABG	Meuselwit	2003	1293	1185	1415	1404
Enercon E- Windpark	Windpark Mihla M2	3050	186	101 WAK	Mihla	2015	1789	1627	2059	1902
Enercon E- Windpark	Windpark Mihla M6	3050	186	101 WAK	Mihla	2015	1789	1627	2059	1902
Enercon E- Windpark	Windpark Mihla M4	3050	186	101 WAK	Mihla	2015	1789	1627	2059	1902
Enercon E- Windpark	Windpark Mihla M1	3050	186	101 WAK	Mihla	2015	1789	1627	2059	1902
Enercon E- Windpark	Windpark Mihla M3	3050	186	101 WAK	Mihla	2015	1789	1627	2059	1902
Enercon E- Windpark	Windpark Mihla M7	3050	186	101 WAK	Mihla	2016	1672	1560	1880	1815
Enercon E WP Eckolsi	E82 825365	2300	179	82 APD	Müncheng	2013	1874	1647	2011	2036

Enercon E8 WP Eckols E82 825366	2300	179	82 APD	Müncheng	2013	1874	1753	2123	2181
Nordex N1 WKH Hoch WKH Hochheim - HF	2400	200	117 GTH	Nesselal	2014	2182	2033	2385	2530
V150 Hochheim HH56	4200	241	150 GTH	Nesselal	2020	2016	1970	2329	
Vestas V12 Hochheim HH 54	3300	212	126 GTH	Nesselal	2016	1819	1711	2118	2273
V150 Windpark I WEA12	6000	241	150 GTH	Nesselal	2022				
Vestas V12 Windpark I Westhausen 10	3450	217	136 GTH	Nesselal	2018	2162	2014	2399	2527
V150 Hochheim HH 57	4200	241	150 GTH	Nesselal	2022				
Nordex N1 WKH Hoch WKH Hochheim - HF	2400	200	117 GTH	Nesselal	2014	2182	2033	2385	2530
V150 Ballstädt-V BS 19	4200	220	150 GTH	Nesselal	2020	1625	1454	101	
V90 Wangenhe HH 20	2000	150	90 GTH	Nesselal	2011	1823	1346	1613	1613
TW 1.5s Wangenhe WH 07	1500	100	70 GTH	Nesselal	1999	1176	1084	1297	1125
TW 1.5s Wangenhe WH 02	1500	100	70 GTH	Nesselal	1999	1176	1084	1117	1160
V126 Windpark I V 229464-27	3300	200	126 GTH	Nesselal	2020	1912	1630	4345	
V117 Windpark I V 229466-29	3300	200	117 GTH	Nesselal	2020	1194	1150	2182	
V126 Windpark I V 229465-28	3300	200	126 GTH	Nesselal	2020	1787	1675	4299	
V112 Wangenhe WH 23	3300	196	112 GTH	Nesselal	2015	1883	1675	2179	2163
V150 Wangenhe HH55.1	4200	241	150 GTH	Nesselal	2020	2191	2220	3510	
V150 Hochheim HH 58	4200	241	150 GTH	Nesselal	2022				
V112-3,0M WP Ballstä WN07	3075	175	112 GTH	Nesselal	2012	1748	1629	1940	2044
Vestas V16 Brüheim BR09	5600	247	162 GTH	Nesselal	2022				
V112-3,0M WP Ballstä BS14	3075	175	112 GTH	Nesselal	2012	1748	1629	1940	2044
V112-3,0M WP Ballstä BS12	3075	175	112 GTH	Nesselal	2012	1748	1629	1940	2044
V112-3,0MW WN08	3075	175	112 GTH	Nesselal	2012	1748	1629	1940	2044
V90 - 2,0 M Wangenhe 23784	2000	150	90 GTH	Nesselal	2006				
V90 - 2,0 M Wangenhe 23789	2000	150	90 GTH	Nesselal	2006	1823	1586	1969	1984
V90 - 2,0 M Wangenhe 23780	2000	150	90 GTH	Nesselal	2006	1823	1106	1652	1560
V90 - 2,0 M Wangenhe 23779	2000	150	90 GTH	Nesselal	2006	1823	1343	1771	1718
V90 - 2,0 M Wangenhe HH08	2000	150	90 GTH	Nesselal	2006				
V90 - 2,0 M Wangenhe 38734	2000	150	90 GTH	Nesselal	2006	1823	1508	1775	1815
Vestas V12 Brüheim BR 01	3300	196	112 GTH	Nesselal	2017	2118	1617	2129	2128
V150 Windpark I WEA10	6000	241	150 GTH	Nesselal	2022				
E92 Windpark I E 921766-25	2350	184	92 GTH	Nesselal	2020	1484	1323	1716	
V150 Ballstädt-V WN 13	4200	241	150 GTH	Nesselal	2022				

Nordex N1 WKH Hoch WKH Hochheim - Hf	2400	200	117 GTH	Nessetal	2014	2182	2033	2385	2530
Nordex N1 WKH Hoch WKH Hochheim - Hf	2400	200	117 GTH	Nessetal	2014	2182	2033	2385	2530
Vestas V11 Ballstädt-V BS 16	3075	175	112 GTH	Nessetal	2012	1748	1629	1940	2044
Vestas V12 Brüheim BR 02	3300	212	126 GTH	Nessetal	2017	2118	1871	2463	2463
Vestas V11 Ballstädt-V BS 15	3075	175	112 GTH	Nessetal	2012	1748	1629	1940	2044
Hochheim Windkraftanlage	2400	58	117 GTH	Nessetal	2014	2182	2033	2385	2530
Vestas V11 Ballstädt-V BS 13	3075	175	112 GTH	Nessetal	2012	1748	1629	1940	2044
E-82 FTQ Wangenhe WH 22	2000	150	90 GTH	Nessetal	2012	1952	1468	1849	1848
N117/240 WKH Hoch WKH Hochheim - Hf	2400	200	117 GTH	Nessetal	2014	2182	2033	2385	2530
V90 Wangenhe HH 14.1	2000	150	90 GTH	Nessetal	2011	1906	1240	1527	1608
V90 Wangenhe HH 18	2000	150	90 GTH	Nessetal	2011	1906	1569	1955	1821
V90 Wangenhe WH 20	2000	150	90 GTH	Nessetal	2011	1823	1265	1736	1752
V90 Wangenhe WH 21	2000	150	90 GTH	Nessetal	2011	1823	1397	1770	1788
E-82 WP_Hoern 822847	2000	177	82 NDH	Nordhause	2010				
E-58 Windpark I Wind Hörningen II	1000	96	58 NDH	Nordhause	2001	1207	996	1196	1308
E-58 Windpark I Wind Hörningen I	1000	96	58 NDH	Nordhause	2001	1207	996	1196	1308
Senvion M Hörningen 70257	1500	124	77 NDH	Nordhause	2003	1183	1077	1239	1361
RePower I WP Hörnin WEA 4	2000	141	82 NDH	Nordhause	2006	1228	1052	1262	1345
M1800/60 Windpark I WKA1	600	84	48 SOK	Oettersdor	1997	1428	1347	1726	1721
NM52/90C Windpark I WKA2	900	100	52 SOK	Oettersdor	2002	1265	1117	1412	1395
NM 1800-6 Oettersdor Oettersdorf	600	84	48 SOK	Oettersdor	1998	1483	1248	1618	1120
ENERCON Windpark I WEA-HEISS 01	2350	184	92 SÖM	Olberslebe	2014	1549	1406	1775	1828
V112 Olberslebe OL 11	3075	196	112 SÖM	Olberslebe	2014	1775	1759	2166	2140
V112-3.0M Olberslebe OL 10	3075	196	112 SÖM	Olberslebe	2013	1775	1759	2166	2140
V-112 Windpark I Olbersleben 13.1	3075	196	112 SÖM	Olberslebe	2014	2435	1747	2136	2115
Vestas V12 Olberslebe OM 06	3300	212	126 SÖM	Ostramonc	2017	2701	1938	2369	2346
V150 Olberslebe OM 23	4200	241	150 SÖM	Ostramonc	2022				
Vestas V12 Olberslebe OM 08	3300	212	126 SÖM	Ostramonc	2017	2701	1938	2369	2346
Vestas V12 Olberslebe OM 07	3300	212	126 SÖM	Ostramonc	2017	2701	1938	2369	2346
V90-2.0 M WP Rasten V 43755-12	2000	170	90 SÖM	Ostramonc	2013				
V90-2.0 M WP Rasten V 43748-05	2000	170	90 SÖM	Ostramonc	2013				
V90-2.0 M WP Rasten V 43749-06	2000	170	90 SÖM	Ostramonc	2013				
Vestas V11 WP Rasten V 202168-14	3075	175	112 SÖM	Ostramonc	2013	1604	1553	1853	1880

Enercon E5 WP Eckolsi E53 531489	800	100	53 APD	Pfuhlsborn	2013	1874	1517	1736	1785
3,2M 114 Windpark 300592	3170	200	114 ZR	Pölzig	2014	2683	2482	2962	2102
Enercon E- Pölzig Windkraftanlage	3050	186	101 ZR	Pölzig	2014				
Vestas V13 Windpark 227097	3450	234	136 ZR	Pölzig	2019	3147	2784	3103	2877
3,2M 114 Windpark 300593	3170	200	114 ZR	Pölzig	2014	2683	2482	2962	2102
V52 ADM Windkraft Gm	850	98	56 ZR	Pölzig	2003	1681	1540	1995	1925
REpower N WP Ponitz WEA 2	1500	138	77 ABG	Ponitz	2004	1882	1450	2162	2047
REpower N meridian V WEA 6	2050	146	92 ABG	Ponitz	2011	1998	2034	2450	2411
REpower N meridian V WEA10	2050	146	92 ABG	Ponitz	2011	1998	2034	2450	2411
REpower N meridian V WEA 9	2050	146	92 ABG	Ponitz	2011	1998	2034	2450	2411
REpower N meridian V WEA 8	2050	146	92 ABG	Ponitz	2011	1998	2034	2450	2411
REpower N meridian V WEA 7	2050	146	92 ABG	Ponitz	2011	1998	2034	2450	2411
Gamesa G5 Windpark WEA 1 GA7595 (ROI	2000	118	80 SÖM	Rastenber	2005	1329	866	1183	1188
V90-2.0 M WP Rasten V 43754-11	2000	170	90 SÖM	Rastenber	2013				
V150 Roldislebei ROL 06	4200	241	150 SÖM	Rastenber	2022	308			
V90-2.0 M WP Rasten V 43744-01	2000	170	90 SÖM	Rastenber	2014	1557	1490	1775	1839
E 48 Rastenber E 48 800 GBR	800	89	48 SÖM	Rastenber	2009				
Vestas V11 WP Rasten V 202167-13	3075	175	112 SÖM	Rastenber	2013	1604	1553	1853	1880
V90-2.0 M WP Rasten V 43747-04	2000	170	90 SÖM	Rastenber	2013				
V90-2.0 M WP Rasten V 43746-03	2000	170	90 SÖM	Rastenber	2013	1604	1553	1853	1880
Gamesa G5 Windpark WEA 5 GA8997 (ROI	2000	118	80 SÖM	Rastenber	2006	1329	866	1183	1188
V90-2.0 MW V 43745-02	2000	170	90 SÖM	Rastenber	2014	1557	1490	1775	1839
Gamesa G5 Windpark WEA 3 GA7592 (ROI	2000	118	80 SÖM	Rastenber	2005				
V150 Roldislebei ROL 07	4200	241	150 SÖM	Rastenber	2021	115			
V150 Roldislebei ROL 05	4200	241	150 SÖM	Rastenber	2022	308			
E 44/600 WP Rasten BACH07	600	87	44 SÖM	Rastenber	2000				
E 40 Rastenber BACH10	500	85	40 SÖM	Rastenber	1997				
E 40 Rastenber BACH08	500	85	40 SÖM	Rastenber	1997				
Nordex N1 WP Rausch WEA 6	3000	178	117 SHK	Rauschwit	2014	2463	2324	2810	2744
S77- 1500t Rau witz	1500	138	77 SHK	Rauschwit	2002				
REpower N WP Rausch WEA 4	2050	146	92 SHK	Rauschwit	2011	2173	2102	2558	2405
S77 WP Rausch WEA 1	1500	138	77 SHK	Rauschwit	2003				
GE - 1,5 sl MRS WP Rauschwitz	1500	138	77 SHK	Rauschwit	2003				

REpower N WP Rausch WEA 5	2050	146	92 SHK	Rauschwitz	2011	2222	2033	2479	2405
E82 E2 Windpark WKA 6	2300	179	82 EIC	Reinholter	2011	2276	2053	2683	2420
E66/18.70 Windpark WKA 5	1800	133	70 EIC	Reinholter	2003	1423	1407	1677	1800
V126 Roter Berg WEA 8	3450	212	126 EIC	Reinholter	2018	2464	2373	2870	2898
V126 Roter Berg WEA 1	3450	212	126 EIC	Reinholter	2018	2464	2373	2870	2898
V126 Roter Berg WEA 2	3450	212	126 EIC	Reinholter	2018	2464	2373	2870	2898
V126 Roter Berg WEA 3	3450	212	126 EIC	Reinholter	2018	2464	2373	2870	2898
V126 Roter Berg WEA 4	3450	212	126 EIC	Reinholter	2018	2464	2373	2870	2898
V126 Roter Berg WEA 7	3450	212	126 EIC	Reinholter	2018	2464	2373	2870	2898
E-101 Heldrungen SW-REI9	3050	200	101 KYF	Reinsdorf	2017	1884	1682	2443	2320
M1500 Eliasbrunn Eliasbrunn	600	66	43 SOK	Remptendorf	1994	1072	751	1023	1186
M1500 Eliabrunn WEA EB	600	46	0 SOK	Remptendorf	1993				
E40 6.44 WKA Remptendorf	600	87	44 SOK	Remptendorf	1999	1216	1057	1347	1314
E-40 WP Ringleben WEA Ringleben	500	85	40 SÖM	Ringleben	1997	1170	978	1314	1354
E-82 E2 -2. WP Treppe E 825662-03	2300	149	82 APD	Rittersdorf	2014	1742	1636	2092	2099
E-82 E2 -2. WP Treppe E 825661-01	2300	149	82 APD	Rittersdorf	2014	1742	1636	2092	2099
E-30/2.30 Rittersdorf 30072	200	65	30 APD	Rittersdorf	1999	1506	1298	1609	1572
E40/6.44 E Windpark WEA-Nr. 44188 Rod	600	87	44 UH	Rodeberg	2000	1549	1357	1875	1809
E-70 E4 Büttstedt I 784091	2300	149	70 UH	Rodeberg	2014	1293	1225	1573	1556
E40/6.44 Rodeberg kleine WEA	600	98	40 UH	Rodeberg	2002	1915	1672	2128	2027
E-40/6.44 Rodeberg Windkraftanlage Ro	600	98	40 UH	Rodeberg	2002	1732	1719	2134	1628
E66/18.70 Rodeberg große WEA	1800	133	70 UH	Rodeberg	2003	1915	1672	2128	2027
Enercon E- Rodeberg Windkraftanlage Eig	500	85	40 UH	Rodeberg	1998	1697	1481	1954	1900
E66/18.70 Rodeberg Windkraftanlage Ro	1800	133	70 UH	Rodeberg	2003	1732	1719	2134	1628
E-40/6.44 Rodeberg Windkraftanlage Ro	600	98	40 UH	Rodeberg	2002	1732	1719	2134	1628
E-40/6.44 Rodeberg Windkraftanlage Eig	500	85	40 UH	Rodeberg	1998	1697	1481	1954	1900
E 40/6.44 Büttstedt I 442344	600	100	44 UH	Rodeberg	2004	1653	1620	1977	1896
E40/6.44 E Windpark WEA-Nr. 44187 Rod	600	87	44 UH	Rodeberg	2000	1549	1357	1875	1809
E66-18.70 WP Büttstedt 701277	1800	133	70 UH	Rodeberg	2003	1567	1448	1910	1736
S 70-1.5 Windpark Rositz WEA 9	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
S 70-1.5 Windpark Rositz WEA 2	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
S 70-1.5 Windpark Rositz WEA 7	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
S 70-1.5 Windpark Rositz WEA 1	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073

S 70-1.5	Windpark Rositz WEA 3	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
S 70-1.5	Windpark Rositz WEA 4	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
S 70-1.5	Windpark Rositz WEA 5	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
S 70-1.5	Windpark Rositz WEA 8	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
S 70-1.5	Windpark Rositz WEA 6	1500	100	70 ABG	Rositz	2003	950	873	1111	1073
E-82 E2	WP Treppe TR824939	2300	149	82 SLF	Rudolstadt	2012				
E-82 E2	WP Treppe TR824940	2300	149	82 SLF	Rudolstadt	2012	1780	1642	2046	2068
V39-500 kV	WKA95 WKA95	500	72	39 SOK	Saalburg-E	1995	848	678	955	925
MD77	Windpark ' WEA 12-70387 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 06-70335 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 03-70362 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 01-70366 MD7	1500	134	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
Nordex N1	WP Lindau WEA 8	2500	150	100 SHK	Schkölen	2013	2071	1833	2290	2201
MD77	Windpark ' WEA 02-70363 MD7	1500	134	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 07-70358 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
Nordex N1	WP Wetzd WEA 36-10	2400	198	117 SHK	Schkölen	2016	2765	2566	3094	3062
N117/240kV	WP Wetzd WEA 29-3	2400	198	117 SHK	Schkölen	2013	2765	2566	3094	3029
N117/240kV	WP Wetzd WEA 28-2	2400	198	117 SHK	Schkölen	2013	2765	2566	3094	3029
N117/240kV	WP Wetzd WEA 31-5	2400	198	117 SHK	Schkölen	2013	2765	2566	3094	3029
N117/240kV	WP Wetzd WEA30-4	2400	140	0 SHK	Schkölen	2013	2765	2566	3094	3029
N117/240kV	WP Wetzd WEA 32-6	2400	198	117 SHK	Schkölen	2013	2765	2566	3094	3029
Nordex N1	WP Lindau WEA 5	2500	150	100 SHK	Schkölen	2013	2071	1833	2290	2201
N117/240kV	WP Wetzd WEA 35-9	2400	198	117 SHK	Schkölen	2016	2765	2566	3094	3062
MD77	Windpark ' WEA 05-70278 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
N100/250kV	WP Lindau WEA 6	2500	150	100 SHK	Schkölen	2013	2071	1833	2290	2201
N117/240kV	WP Wetzd WEA 27-1	2400	198	117 SHK	Schkölen	2014	2765	2566	3094	3029
N117/240kV	WP Wetzd WEA 34-8	2400	198	117 SHK	Schkölen	2013	2765	2566	3094	3029
N117/240kV	WP Wetzd WEA 33-7	2400	198	117 SHK	Schkölen	2013	2765	2566	3094	3029
MD77	Windpark ' WEA 04-70298 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 14-70365 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 13-70381 MD7	1500	134	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 09-70341 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark ' WEA 08-70336 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861

MD77	Windpark 'WEA 11-70364 MD7	1500	150	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
MD77	Windpark 'WEA 10-70382 MD7	1500	134	77 SHK	Schkölen	2003	1724	1460	1856	1861
E-70 E4	WP Schloß ADM04	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2006	1255	1134	1467	1494
E-70 E4	WP Schiefe ADM06	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2007	1273	1150	1469	1516
E-70 E4	WP Schloß ADM10	2000	134	71 SÖM	Schloßvipp	2006	1334	1205	1453	1588
E-66	Dielsdorf ABR909161316220	1500	100	66 SÖM	Schloßvipp	1999	1234	980	1266	1277
E-70 E4	WP Schloß ADM03	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2006	1170	1057	1477	1394
Enercon E-	WP Schiefe ADM08	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2007	1207	1091	1375	1438
E-70 E4	WP Schiefe ADM05	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2007	1172	1059	1368	1396
E-70 E4	WP Schloß ADM09	2000	134	71 SÖM	Schloßvipp	2006	1291	1167	1413	1538
Enercon E-	WP Schiefe ADM07	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2007	1221	1104	1446	1455
E-66	Dielsdorf ABR909161316220	1500	100	66 SÖM	Schloßvipp	1999	1234	980	1266	1277
E-70 E4	WP Schloß ADM11	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2006	1268	1145	1397	1509
E-70 E4	WP Schloß ADM12	2000	120	71 SÖM	Schloßvipp	2006	1337	1208	1434	1592
132	Wind Wind	132	42	22 SOK	Schmieritz	1996				
E30	Wind2 Wind 2	200	65	30 SOK	Schmieritz	1997	959	1146	1332	1336
V136	Mohlis Mohlis WEA 04 neu	3600	217	136 ABG	Schmölln	2019				
AN BONUS	Windpark AN Bonus 600 Nitzschka	600	80	44 ABG	Schmölln	1996	1021	869	1036	989
AN Bonus	Nitzschka WKA 2 p	600	80	44 ABG	Schmölln	1996	1165	1067	1326	1323
Micon M1!	WKA Hartl WKA Hartha	600	68	43 ABG	Schmölln	1996	756	838	1267	1300
AN Bonus 44-2	Windkraft	600	80	44 ABG	Schmölln	1996	1097	930	1121	1245
V136	Mohlis Mohlis WEA 05 neu	3600	217	136 ABG	Schmölln	2019				
AN Bonus	Nitzschka WKA 1 p	600	80	44 ABG	Schmölln	1996	1157	1107	1351	1251
A/S M 150	Lumpzig Windkraftanlage Lu	600	21	42 ABG	Schmölln	1995	1077	876	1218	1189
AN Bonus	Kummer Windkraftanlage Ku	600	80	44 ABG	Schmölln	1996	724	832	982	685
A/S M 150	Hartha Windkraftanlage Ha	600	21	42 ABG	Schmölln	1996	1077	876	1218	1189
AN BONUS	Schwabhat AN-1300-178-03	1300	99	62 GTH	Schwabhat	2000	963	742	1159	983
AN BONUS	Schwabhat AN-1300-186-02	1300	99	62 GTH	Schwabhat	2000	963	742	1159	983
AN BONUS	Schwabhat AN-1300-136-01	1300	99	62 GTH	Schwabhat	2000	963	742	1159	983
AN BONUS	Schwabhat AN-1300-187-04	1300	99	62 GTH	Schwabhat	2000	963	742	1159	983
E66	Schwabhat Windkraft	1800	100	71 GTH	Schwabhat	2004	913	847	940	1296
E58	Schwabhat Windkraft	1000	96	59 GTH	Schwabhat	2001	1267	862	1510	1379
V44	Oberweißk WKA 2200	600	62	44 SLF	Schwarzat	1996	1145	900	1482	1420

V90-VCS-2 ewz Windç V 26080	2000	150	90 SÖM	Sömmerda	2006	1997	1719	2202	2237
V90-VCS-2 ewz Windç V 26079	2000	150	90 SÖM	Sömmerda	2006	1997	1719	2202	2237
Vestas V9C ewz Windç V 26077	2000	150	90 SÖM	Sömmerda	2006	1997	1719	2202	2237
V90-VCS-2 ewz Windç V 26078	2000	150	90 SÖM	Sömmerda	2006	1997	1719	2202	2237
V90-VCS-2 ewz Windç V 26081	2000	150	90 SÖM	Sömmerda	2006	1997	1719	2202	2237
E 82 WEA825845	2300	149	82 KYF	Sondersha	2014	1967	1721	2104	2200
Enercon E-40 / 6.44 WEA441261	600	87	44 KYF	Sondersha	2002				
E82 WEA825843	2300	149	82 KYF	Sondersha	2014	1933	1695	2044	2174
E 82 WEA825842	2300	149	82 KYF	Sondersha	2014	1948	1686	2029	2150
E-82 E2 -2. WP Großb E 822655-01	2300	149	82 KYF	Sondersha	2010				
E82 WEA825846	2300	149	82 KYF	Sondersha	2014	2075	1787	2276	2311
E82 WEA825844	2300	149	82 KYF	Sondersha	2014	1923	1659	2025	2141
E-82 E2 Windpark I 825847	2300	149	82 KYF	Sondersha	2014	1909	1664	2015	2149
Enercon E-66 / 18.70 WEA70726	1800	98	66 KYF	Sondersha	2002	1060	1118	1470	1504
E-82 E2 2,3 WP Großb E 822656-02	2300	149	82 KYF	Sondersha	2010				
E-82 E2-2,3 WP Großb E 822657-03	2300	149	82 KYF	Sondersha	2010				
Vestas V12 Vogelsberg VB 02	3300	212	126 SÖM	Sprötau	2018	2248	2000	2311	2499
Vestas V12 Vogelsberg VB 03	3300	212	126 SÖM	Sprötau	2018	2248	2000	2311	2499
V136 Vogelsberg VB 08	3450	217	136 SÖM	Sprötau	2017	2248	2000	2514	2718
V136 Vogelsberg VB 07	3450	217	136 SÖM	Sprötau	2017	2248	2000	2514	2718
Vestas V12 Vogelsberg VB 06	3300	212	126 SÖM	Sprötau	2017	2248	2000	2311	2499
Vestas V12 Vogelsberg VB 01	3300	212	126 SÖM	Sprötau	2017	2248	2000	2311	2499
Vestas V12 Vogelsberg VB 04	3300	212	126 SÖM	Sprötau	2017	2248	2000	2311	2499
Vestas V12 Vogelsberg VB 05	3300	212	126 SÖM	Sprötau	2017	2248	2000	2311	2499
V126-3,45 WP Galger V229948 - WEA2	3450	200	126 HBN	St. Bernha	2019	1363	1306	1420	1519
V126-3,6 F WP Galger V229949 - WEA3	3600	200	126 HBN	St. Bernha	2019	1363	1306	1514	1621
V126-3,45 WP Galger V229947 - WEA1	3450	200	126 HBN	St. Bernha	2019	1363	1306	1420	1519
V126-3,45 WP Galger V229950 - WEA4	3450	200	126 HBN	St. Bernha	2019	1363	1306	1420	1519
E-82E2 2,3 Windpark I Windpark Kraasa W	2300	179	82 ABG	Starkenber	2013				
E-82E2 2,3 Windpark I Windpark Kraasa W	2300	179	82 ABG	Starkenber	2013	2114	2020	2449	2391
V112 Kraasa Kraasa 8	3075	175	112 ABG	Starkenber	2016	2327	2288	2626	2569
V112 Kraasa Kraasa 9	3075	175	112 ABG	Starkenber	2016	2210	2123	2534	2411
E-82/2 WEA 05 WEA 5	2300	179	82 ABG	Starkenber	2013	1728	1723	2045	2014

Vestas V11 Windpark VE-01-206089	3000	196	112 ABG	Starkenber	2015	2199	2108	2640	2511
E-82 E2 ZEP Windr: WEA 2 (824328)	2300	179	82 ABG	Starkenber	2012	2197	2063	2540	2478
E-82 E2 Windkraft WEA 1 (824329)	2300	179	82 ABG	Starkenber	2012	1556	1600	1846	1939
V117 Windpark ! WEA 1 - 215377	3450	150	117 SÖM	Straußfurt	2017	1657	1475	1770	1854
V117 Windpark ! WEA 2 - 215378	3450	150	117 SÖM	Straußfurt	2017	1657	1475	1770	1854
V44 Sünna Win Sünna V44 -nr.2558	600	82	44 WAK	Sünna	1998	885	734	965	989
V47 Sünna Win Sünna V47 -nr.1626	660	86	47 WAK	Sünna	2000	901	787	1092	1018
V44 Sünna Win Sünna V44 -nr.2560	600	82	44 WAK	Sünna	1998	885	734	965	989
V44 Sünna V44 -nr.2559	600	82	44 WAK	Sünna	1998	885	734	965	989
V47 Sünna Win Sünna V47 -nr.1627	660	86	47 WAK	Sünna	2000	901	787	1092	1018
E-40 Windkraft: WKA Mielesdorf	500	85	40 SOK	Tanna	1998	1407	1200	1718	1393
E66-20.70 WP Tanna 702176	2000	133	70 SOK	Tanna	2004	1107	876	1151	1118
E66-18.70 WP Tanna 70834	1800	133	70 SOK	Tanna	2002	1208	1085	1406	1340
E70 E4 782535	2300	149	70 SOK	Tanna	2009	1180	1071	1449	1386
E-66/18.70 Tanna 70839	1800	133	70 SOK	Tanna	2002	1208	1085	1406	1340
E-66/18.70 Tanna 70836	1800	133	70 SOK	Tanna	2002	1156	1212	1615	1536
E-66/18.70 Tanna 70835	1800	133	70 SOK	Tanna	2002	1156	1232	1594	1562
E-92 2,35N Windpark WK-TAN12	2350	150	92 SOK	Tanna	2016	1483	1290	1731	1716
E-138 EP3 Windpark SW-TAN13	3500	180	139 SOK	Tanna	2021	1842	504		
Enercon E- Windpark WK-TAN10	3050	200	101 SOK	Tanna	2014	2064	1610	2098	2215
E40 Windpark ! WKA 1	500	85	40 SOK	Tanna	1998	1466	1224	1639	1579
E-92 Windpark Tanna 2	2350	184	92 SOK	Tanna	2014	2080	1862	2368	2275
Enercon E- Tanna 70837	1800	133	70 SOK	Tanna	2002	1156	1034	1358	1297
E-66/18.70 Tanna 70838	1800	133	70 SOK	Tanna	2002	1156	962	1296	1279
V-112 Windpark WEA3 (Seriennumm	3075	175	112 GTH	Teutleben	2013	1837	1639	2054	2003
Vestas V11 Teutleben 200959	3075	175	112 GTH	Teutleben	2015	1843	1656	2066	2032
Vestas V11 Teutleben 200958	3075	175	112 GTH	Teutleben	2014	1843	1656	2066	2032
V112 Windpark WEA1 (Seriennumm	3075	175	112 GTH	Teutleben	2013	1837	1639	2054	2003
V-112 Windpark WEA2 (Seriennumm	3075	175	112 GTH	Teutleben	2013	1837	1639	2054	2003
V-112 Windpark WEA5 (Seriennumm	3075	175	112 GTH	Teutleben	2013	1837	1639	2054	2003
V-112 Windpark WEA4 (Seriennumm	3075	175	112 GTH	Teutleben	2013	1837	1639	2054	2003
V136-3.6 Am Hainbe HAIN - WEA A	3600	200	136 GTH	Teutleben	2022				
V117 Am Hainbe HAIN - WEA B	3450	174	117 GTH	Teutleben	2022				

Vestas V11 Teutleben	200957	3075	175	112 GTH	Teutleben	2014	1843	1656	2066	2032
N117-2,4M meridian V WEA 6		2400	178	117 ABG	Thonhause	2016	2677	2624	2993	2977
N117-2,4M meridian V WEA 7		2400	178	117 ABG	Thonhause	2016	2677	2624	2993	2977
N117-2,4M meridian V WEA 4		2400	178	117 ABG	Thonhause	2016	2677	2624	2993	2977
3.4M114 N Mark Sahn Thonhausen WEA6		3400	200	114 ABG	Thonhause	2017	0	2308	2672	2639
N117-2,4M meridian V WEA 5		2400	158	117 ABG	Thonhause	2016	2677	2624	2993	2977
MD77 Großvargu Großvargula 08		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1710	1658
MD77 Großvargu Großvargula 02		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1762	1815
MD77 Großvargu Großvargula 09		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1827	1916
MD77 Großvargu Großvargula 05		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1774	1791
MD77 Großvargu Großvargula 06		1500	138	77 UH	Tonna	2001	1469	1353	1542	1386
MD77 Großvargu Großvargula 14		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1365	1662
MD77 Großvargu Großvargula 07		1500	138	77 UH	Tonna	2001	1469	1353	1126	1587
MD 77 Großvargu Großvargula 01		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	2057	1913
MD77 Großvargu Großvargula 03		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1786	1932
MD77 Großvargu Großvargula 13		1500	138	77 UH	Tonna	2001	1469	1353	1606	1593
MD77 Großvargu Großvargula 11		1500	138	77 UH	Tonna	2001	1469	1353	1858	1798
MD77 Großvargu Großvargula 15		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1620	1651
MD77 Großvargu Großvargula 16		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1723	1696
MD77 Großvargu Großvargula 10		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1736	1533
MD77 Großvargu Großvargula 12		1500	138	77 UH	Tonna	2002	1469	1353	1531	1647
MD77 Großvargu Großvargula 04		1500	138	77 UH	Tonna	2001	1469	1353	1233	1766
V162 Kirchheilin TL 09		5600	247	162 UH	Tottleben	2022				
V112 3.3M Windpark 218958		3300	196	112 KYF	Trebra	2017	1781	1570	2027	2142
V112 WP Kirche WKATre		3300	196	112 KYF	Trebra	2016	1876	1716	2159	2208
V112 218364		3300	196	112 KYF	Trebra	2017	1781	1570	2027	2142
V112 Windpark 218365		3300	196	112 KYF	Trebra	2017	1781	1570	2027	2142
V150 4.2 Windpark , WEA 7		4200	241	150 SOK	Triptis	2021	2947			
Vestas V52 Trügleben WKA Trügleben 3 (V		850	100	52 GTH	Trügleben	2004	1303	1022	802	1466
DeWind 4£ Trügleben WKA Trügleben 2		600	84	48 GTH	Trügleben	1999	464	648	1034	1188
DeWind 4£ Trügleben WKA Trügleben 1		600	84	48 GTH	Trügleben	1999	464	648	1034	1188
HSW 1000, Tütt Leben 1		1050	98	57 GTH	Tüttleben	1999				
HSW 1000, Tüttleben Tüttleben, WKA2		1050	98	57 GTH	Tüttleben	1999	739	885	1176	1183

HSW 1000 Tüttleben	Tüttleben, WKA 1	1050	98	57 GTH	Tüttleben	2000	739	885	1176	1183
HSW 1000, Tüttleben	Tüttleben	1050	98	57 GTH	Tüttleben	1999	739	885	1176	1183
V90	Sünna Lohl ABR999703405789	2000	150	90 WAK	Unterbreiz	2009	1509	1334	1942	1742
3.4M114	WP_Uthleb 301422	3370	200	114 NDH	Uthleben	2017				
E115	Windpark I WEA 1	3000	207	116 NDH	Uthleben	2016	1787	1779	2053	2208
E115	Windpark I WEA 2	3000	207	116 NDH	Uthleben	2016	1787	1779	2053	2208
E-115	WP Uthleb WEA Uthleben II 11!	3000	206	115 NDH	Uthleben	2017	1587	1533	1763	2075
BWU 43/6	Martinrod: Martinroda 1	600	82	43 WAK	Vacha	1998	743	644	938	952
Vestas V9C	Riesenberg V25964	2000	150	90 WAK	Vacha	2007	1371	1266	1677	1655
V90	Vacha Lohl 25000	2000	150	90 WAK	Vacha	2006	1222	1063	1455	1305
BWU 48/	Martinrod: Martinroda 3	750	99	48 WAK	Vacha	2001	887	768	1118	952
Vestas - V9C	Riesenberg V26183	2000	150	90 WAK	Vacha	2007	1371	1266	1677	1655
Vestas V9C	Riesenberg V26184	2000	150	90 WAK	Vacha	2007	1371	1266	1677	1655
BWU 43/	Martinrod: Martinroda 2	600	82	43 WAK	Vacha	1998	743	644	938	952
90-VCS-2.C	ewz Wind V 31431	2000	150	90 SÖM	Vogelsberg	2009	1975	1700	2202	2212
V90-VCS-2	ewz Wind V 31429	2000	150	90 SÖM	Vogelsberg	2009	1976	1702	2202	2214
Vestas V9C	ewz Wind V 31430	2000	150	90 SÖM	Vogelsberg	2009	1976	1702	2202	2214
E-70 E4	ENERCON '781750	2000	148	70 GTH	Waltersha	2008	1117	1004	1224	1244
E-70 E4	ENERCON '781749	2000	148	70 GTH	Waltersha	2008	1117	1004	1224	1244
V90	Ottenhaus OH 01	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	1934
Vestas V9C	Ottenhaus OH 08	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	1942
V90	Ottenhaus OH 03	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	1663
Vestas V9C	Ottenhaus OH 05	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	1755
V90	Ottenhaus OH 04	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	1868
V90	Ottenhaus OH 07	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	1691
V90	Ottenhaus OH 02	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	1829
V90	Ottenhaus OH 06	2000	150	90 SÖM	Weißensee	2007	1541	1405	1705	2035
E-40	Hohe Rod WINA.G	500	20	40 WAK	Werra-Suh	1997				
Enercon E-	WKA 1 Flur 1	500	85	40 WAK	Werra-Suh	1999	1045	872	1219	1120
E44	WKA 2 Flur 2	600	90	44 WAK	Werra-Suh	2002	1033	917	1222	1121
Nordex N117/2400-C	Wind Wipperdorf Gi	2400	0	0 NDH	Wipperdor	2017	2143	2076	2378	2441
Nordex N117/2400-C	Wind Wipperdorf Gi	2400	0	0 NDH	Wipperdor	2017	2143	2193	2595	2761
Nordex N117/2400-C	Wind Wipperdorf Gi	2400	0	0 NDH	Wipperdor	2017	2143	2029	2303	2486

VLS 2018	VLS 2017	VLS 2016	VLS 2015	Ref5	Ref	Enteisung	SchallNach	SchallTag	Schatten	Tierschutz	Eiswurf	Laenge	Breite	
					0	72,4	0	1	1	1	1	0	11,19973	51,09908
					0	67,8	0	1	1	1	1	0	11,20362	51,10171
1632	1798	1487	1906		0	0							10,29556	51,23696
1742	1926	1685	1987		0	0							10,29635	51,23511
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,2674	51,40384
1517	1910	1518	1773		0	0	0						11,24927	51,39703
2040	2552				0	70,46	0	0	1	1	0		11,27279	51,39352
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,2601	51,40338
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,26727	51,40149
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,2551	51,40182
1287	1543	1263	1430	61,44		0	0	0	0	1	1		11,28031	51,39095
1118	1340	1125	1392	61,24		0	0						11,27649	51,38641
1118	1340	1125	1392	61,01		0	0						11,27234	51,38716
1287	1543	1125	1392	61,01		0	0	0	0	1	1		11,28029	51,38935
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,25709	51,41306
2040	2552				0	66,55	0	0	1	1	0		11,27826	51,39361
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,26019	51,40911
					67,2	0	0						11,27296	51,38951
1242	1465	1182	1492		67,2	0	0						11,27338	51,39119
1242	1465	1182	1492		67,2	0	0						11,27606	51,39086
					67,2	0	0						11,27333	51,39122
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,25807	51,41568
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,25706	51,41111
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,26507	51,41095
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,26355	51,41504
					67,2	0	0						11,26945	51,38957
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,26264	51,40223
978	1225	1004	1178		0	0	0						11,26071	51,40679
1195	1279	1091	1336	48,96		0	0						11,90134	50,72317
					0	0	0	1	1	1	1		11,90551	50,72262
					0	0	0						11,89464	50,72316
1501	1651	1482	1755		0	0	0						11,89408	50,72502

2635	2906			76,26	0 0							11,88573	50,72718
1195	1279	1014	1423	60,2	0 0							11,90004	50,72608
1227	1471	1249	1513	75,1	0 0							10,62481	51,03469
1227	1471	1249	1513	75,1	0 0							10,61926	51,04124
1227	1471	1610	1760	75,1	0 0							10,61308	51,04281
1391	1634	1433	1633	54,75	0 1							10,6281	51,03986
1391	1634	1433	1633	1,83	0							10,65057	51,03882
1391	1634	1433	1633	1,83	0							10,65744	51,02896
1227	1471	1249	1513	75,1	0 0							10,63838	51,03821
1227	1471	1249	1513	75,1	0 0							10,64225	51,0355
1391	1634	1433	1633	54,75	0 1							10,63473	51,03539
1391	1634	1433	1633	54,75	0 1							10,62944	51,03596
1391	1634	1433	1633	1,83	0							10,64725	51,03108
1227	1471	1249	1513	0	0 0							10,62373	51,04038
1690	2099	2065	2334	63,5	0 0	0	0	0	1	1		10,64246	51,03861
1227	1471	1160	1350	75,1	0 0							10,63285	51,04001
779	819			0	0 0							11,58392	51,034
1271				0	0							11,63625	51,05323
1271				0	0							11,62715	51,04942
1278				0	0							11,63865	51,04677
1199				0	0							11,61987	51,04126
1271				0	0							11,62494	51,04651
1278				0	0							11,62812	51,05219
1199				0	0							11,62182	51,04373
				0	0 0	0	0	1	0	1		11,61456	51,04719
1315	1639	1350	1678	90	0 1							11,62217	51,05034
1337	1629	1340	1696	0	0 0							11,63089	51,02949
				0	0 0	0	0	1	0	1		11,64166	51,05592
				0	0 0	0	0	1	0	1		11,64371	51,04697
				0	0 0	0	0	1	0	1		11,6319	51,05047
				0	0 0							11,64311	51,05283
1271				0	0							11,63716	51,05015
				0	0 0	0	0	1	0	1		11,61558	51,04413

				0	0 0	0	0	1	0	1	11,61457	51,04065
1337	1629	1340	1696	0	0 0						11,6229	51,03631
1426	1547	1272	1610	0	0 0						11,61493	51,03781
				0	0 0	0	0	1	0	1	11,62064	51,0378
1339	1209	1246	1425	0	0 0						11,3357	51,0029
1271				0	0						11,61718	51,0496
1494	1679	1426	1644	81,15	0 0	1	0	0	0	1	11,21643	51,03385
1494	1679	1426	1644	81,15	0 0	1	0	0	0	1	11,21541	51,0353
1494	1679	1426	1644	81,15	0 0	1	0	0	0	1	11,22086	51,03173
1494	1679	1426	1644	81,15	0 0	1	0	0	0	1	11,21922	51,03306
745	891	744	959	0	0 0						12,17143	50,74487
896	1053	885	925	0	0 0						12,16978	50,7454
2165	2501			71,51	0 0	1	1	1	0	1	12,23884	50,9609
2165	2501			72,51	0 0	1	1	1	0	1	12,23883	50,96093
2165	2501			72,51	0 0	1	1	1	0	1	12,23262	50,95891
2127	2572			0	0 0	0	0	1	1	1	12,23092	50,9623
2222	2618			69	0 0						10,73022	51,203
				0	69 0	0	0	1	1	0	10,7247	51,20066
2222	2618			65,2	0 0						10,72541	51,2045
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0602	50,8013
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0619	50,7992
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0549	50,8007
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0454	50,8009
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0623	50,8036
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0502	50,8027
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0575	50,8036
1244	1494	1198	1490	0	0						11,0526	50,7989
684	534	312	439	0	0 0						10,35906	50,76012
				0	0						11,5089	50,8955
				0	0						11,5076	50,8973
1162	1358	1110	1380	0	0 0						11,5194	50,89997
				0	0						11,5163	50,8998
				0	0						11,5107	50,8981

				0	0							11,5117	50,8999
				0	0							11,5148	50,8966
1504	1868	1580	1863	54,84	0							11,50331	50,89872
1949	1969			0	0							11,4972	50,89875
				0	0							11,5083	50,8991
				0	0							11,5184	50,8984
1931	2084	1732	1940	56	0 0							11,36313	51,16682
1991	2148	1785	1999	66,2	0 0							11,33418	51,16977
2208	3367			0	0							11,32809	51,17856
1991	2148	1786	2001	63,7	0 0							11,33964	51,16573
1795	2102	1755	2002	58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,34089	51,17226
1931	2084	1732	1940	58,3	0 0							11,34602	51,17163
1795	2102	1755	2002	58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,35435	51,16463
1795	2102	1755	2002	58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,33936	51,17431
1795	2102	1667	1920	58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,34597	51,16689
1931	2084	1732	1940	53,9	0 0							11,34617	51,16921
1931	2084	1732	1940	53,4	0 0							11,35105	51,17028
				0	61,3 0	1	1	1	1	1		11,32679	51,16957
1931	2084	1732	1940	61,6	0 0							11,34613	51,16444
1931	2084	1732	1940	54	0 0							11,35165	51,16783
1931	2084	1732	1940	53,6	0 0							11,35729	51,16843
1931	2084	1732	1940	54,1	0 0							11,35839	51,16578
1806	1875	1755	2002	58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,33541	51,17542
1931	2084	1732	1940	56,8	0 0							11,34935	51,16449
1870	2257	1793	1906	0	0							10,28345	51,24502
2485	2878	2301	2590	0	0 1							10,28447	51,24742
2097	2262	2198	2590	0	0 1							10,28184	51,25828
2258	2583	2060	2590	0	0 1							10,29166	51,24336
2338	2640	2339	2590	0	0 1							10,28266	51,25315
2332	2689	2470	2590	0	0 1							10,28849	51,24546
1640	1847	1822	1906	0	0							10,27865	51,25623
1677	1975	1751	1906	0	0							10,28766	51,24346
1713	1893	1550	1906	0	0							10,28538	51,26272

				88,29	0 0							10,29576	51,24133
1636	1878	1668	1906	0	0							10,278	51,25362
1824	2217	1727	1906	0	0							10,2808	51,24742
1682	1980	1772	1906	0	0							10,29019	51,24123
1801	2063	1943	1906	0	0							10,27992	51,25059
				0	0 0							10,29014	51,23885
				88,67	0 0							10,28677	51,25121
				88,29	0 0							10,28674	51,25394
				88,67	0 0							10,28458	51,26013
				88,29	0 0							10,28864	51,24757
				88,15	0 0							10,28542	51,25734
1589	1786	1600	1906	0	0							10,27842	51,25903
				88,29	0 0							10,29294	51,24543
647	766	738	797	0	0 0							12,0111	50,97835
1152	1217	997	1058	70	0 0							10,2923	51,18937
2356	2835	2432	2819	0	0 1	0	0	1	0	1		10,28153	51,29761
2356	2835	2432	2819	0	0 1	0	0	1	0	1		10,28153	51,29761
1316	1555	1363	1705	0	0 0	0	0	0	0	0		12,17237	50,57478
2579	2960			0	0 0							11,74766	51,05115
2579	2960			0	0 0							11,74473	51,05308
				0	81,3							12,30522	50,90593
				0	83,2							12,30112	50,90755
1555	1672	1473	1701	0	0 0							10,42172	51,32352
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,70283	51,38295
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,69725	51,37326
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,69614	51,38285
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,71394	51,36969
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,71214	51,37089
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,69621	51,38053
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,69997	51,376
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,68845	51,37292
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,70679	51,37767
1426	1611	1373	1646	63,25	0 0							10,70836	51,37525

				0	74,9 0	0	0	1	1	1	10,52716	50,96147
				0	76,4 0	0	0	1	1	1	10,52089	50,96318
1622	1961			0	0 1						11,62082	51,03382
				0	0 0						11,63326	51,04636
				0	0 0	0	0	1	0	1	11,64065	51,05922
				0	0 0	0	0	1	0	1	11,63497	51,05738
				0	0 0	0	0	1	0	1	11,6434	51,04974
1337	1629	1340	1696	0	0 0						11,62547	51,02891
1337	1629	1340	1696	0	0 0						11,61583	51,03601
1337	1629	1340	1696	0	0 0						11,62419	51,03299
1426	1547	1272	1610	0	0 0						11,62027	51,0308
1337	1629	1340	1696	0	0 0						11,61624	51,03454
				0	0 0	0	0	1	0	1	11,63116	51,05484
1271				0	0						11,62735	51,17853
1970	2227			65,7	0 0						11,64979	51,05517
1337	1629	1340	1696	0	0 0						11,62986	51,03141
1892	2161			65,7	0 0						11,64757	51,05758
1337	1629	1340	1696	0	0 0						11,62491	51,03119
1864	2193	1879	2175	0	0 1						10,28789	51,23922
1832	2223	1844	2175	0	0						10,28426	51,24292
1863	2215	1847	1894	0	0 1						10,28578	51,24137
1795				0	0 0	0	0	1	1	1	10,33475	51,03501
2309				0	68,7						10,32709	51,0387
1209	1118	1246	1295	65,2	0 0	1	0	0	0	0	10,34227	51,04173
2001				0	0						10,34177	51,0361
968	2484	1246	1295	0	0 0						10,37581	51,00918
960	2484	1246	1295	0	0 0						10,37838	51,01049
1491	1714			0	0 0						10,34615	51,03398
1795				0	0						10,32811	51,03533
1425	1118	1246	1295	65,2	0 0						10,33894	51,04309
1118	1266			48	0 0	0	0	0	0	0	10,33376	51,03705
				0	62,8 0	0	0	1	1	0	10,31695	51,04053
1315	1118	1246	1295	62,5	0 0						10,34466	51,03965

1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1478	1684	1403	1625	57,38	0 0	1	0	0	1	0	10,92188	50,94874
				0	0 0						11,08255	51,02646
890	991	797	1011	47,75	0 0						10,98012	50,90721
1478	1684	1403	1625	57,28	0 0	1	0	0	1	0	10,92183	50,94178
1478	1684			56,55	0 0	1	0	0	1	0	10,92921	50,94623
1478	1684	1403	1625	57,28	0 0	1	0	0	1	0	10,91676	50,94601
890	991	797	1011	52,65	0 0						10,98107	50,90483
1478	1684	1403	1625	57,28	0 0	1	0	0	1	0	10,91758	50,9433
890	991	797	1011	47,75	0 0						10,99788	50,91282
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
890	991	797	1011	47,75	0 0						10,98504	50,90978
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1478	1684	1403	1625	57,28	0 0	1	0	0	1	0	10,92845	50,94938
				0	0						11,10573	51,03354
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1478	1684	1403	1625	57,28	0 0	1	0	0	1	0	10,92778	50,94328
1478	1684	1403	1625	57,28	0 0	1	0	0	1	0	10,92317	50,94586
1174	1466	1163	1403	0	0 0						11	51
1599	1815	1667	1841	0	0 0						10,64957	51,03453
1599	1815	1278	1955	0	0 0						10,63974	51,02938
1599	1815	1840	1904	0	0 0						10,62864	51,03179
1599	1815	1462	1425	0	0 0						10,66377	51,03603
1599	1815	1786	1654	0	0 0						10,64075	51,02658
2169	2577	1616		0	0 1	0	0	1	1	1	12,2815	50,98541
1393	1347	1235	1515	0	0 0						10,22261	50,92353

1393	1347	1235	1515	0	0 0						10,21804	50,9313
1152	1382	1184	1400	0	0 0	1	0	0	0	0	11,76205	51,02365
1152	1382	1184	1400	0	0 0						11,76776	51,02366
963	1077	836	1049	0	0 0						11,72196	51,02828
1152	1382	1184	1400	33,75	0						11,75676	51,02185
1152	1382	1184	1400	0	0 0						11,74625	51,01543
1152	1382	1184	1400	63,76	0 0						11,75252	51,0178
1152	1382	1184	1400	33,75	0						11,75731	51,01991
1152	1382	1184	1400	0	0 0						11,75331	51,02
				0	59,9 0	0	0	1	1	1	11,75032	51,01432
1152	1382	1184	1400	0	0						11,74919	51,01891
1152	1382	1184	1400	0	0 0						11,76607	51,02502
1152	1382	1184	1400	0	0 0						11,76384	51,02235
1421	1661	1389	1624	0	0 0						10,5743	51,12033
1667	2009	1649	2007	63,5	0 0	0	0	1	0	0	10,95554	51,2047
1492	1780	1461	1775	0	0 0						10,96077	51,20534
				0	68 0	0	0	1	1	1	10,95127	51,20336
				0	68,2 0	0	0	1	1	1	10,95849	51,20244
2312	2254			0	0						11,91963	50,42983
2312	1992			0	0						11,90791	50,4302
2312	2306			0	0						11,91501	50,42716
2312	2008			0	0						11,91071	50,42817
2312	2529			0	0						11,9257	50,42943
2312	2578			0	0						11,90797	50,43321
1844	1969	1731	2160	70	0 0						10,21503	51,36482
1844	1969	1731	2160	72,06	0						10,21961	51,35793
1844	1969	1731	2160	72,06	0 0						10,22144	51,36168
1844	1969	1731	2160	70	0 0						10,21513	51,3637
1844	1969	1731	2160	72,06	0 0						10,2223	51,36378
1844	1969	1731	2160	72,06	0 0						10,21424	51,36153
1844	1969	1731	2160	72,06	0 0						10,21297	51,35966
				75,67	0 0	0	0	0	0	0	12,1494	50,80711
921	904			49,4	60 0						12,06336	50,93413

				75,67	0 0	0	0	0	0	0	12,15193	50,80572
				75,67	0 0	0	0	0	0	0	12,14782	50,809
2324	2643	2267	3504	81,64	0 1	0	0	0	1	0	12,11117	50,93943
				75,67	0 0	0	0	0	0	0	12,15305	50,80778
				0	0 1						10,13	50,55
362	391	347	440	0	0 1						10,21648	50,91017
1508	1604	1404	1684	62,69	0 0						10,22444	50,92774
1267	1404	1204	1524	0	0 0						12,59674	50,90636
1190	1571	1207	1459	0	0 0	0	0	0	0	0	12,59069	50,91503
1127	1323	1004	1403	0	0 0	0	0	0	0	0	12,59069	50,91503
1578	1887	1572	1807	53,6	0 0						10,95642	51,21004
541	685	802	1219	0	0 0						10,92444	51,30636
541	685	802	1219	0	0 0						10,92611	51,30084
541	685	802	1219	0	0 0						10,91979	51,30503
1578	1887	1572	1807	59,5	0 0						10,95372	51,20729
541	685	802	1219	0	0 0						10,92576	51,3027
1578	1887	1572	1807	63,2	0 0						10,93888	51,21155
1578	1887	1572	1807	56,7	0 0						10,94408	51,20769
1578	1887	1572	1807	54,7	0 0						10,94413	51,21098
1578	1887	1572	1807	62	0 0						10,93806	51,20733
541	685	802	1219	0	0 0						10,92556	51,30447
1578	1887	1572	1807	60,5	0 0						10,94036	51,20931
2107	2391			0	0 0	1	0	0	0	0	10,92768	51,29674
1578	1887	1572	1807	51,1	0 0						10,94891	51,20992
541	685	802	1219	0	0 0						10,91979	51,30503
2037	2275	1884	1971	64,58	0 0						10,97162	51,20501
2037	2275	1884	740	64,38	0 0						10,96755	51,20714
1578	1887	1572	1807	58	0 0						10,94904	51,20734
1578	1887	1572	1807	53,1	0 0						10,95882	51,20813
1578	1887	1572	1807	53,1	0 0						10,95261	51,21139
2005	2256	1621		66,88	0						10,905	51,30861
2005	2256	1615		66,88	0						10,9	51,30417
2005	2256	1626		66,88	0						10,89944	51,30778

2005	2256	1626		66,88	0						10,90528	51,29889
2005	2256	1626		66,88	0						10,91333	51,29722
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,90564	51,30135
2005	2256	1626		66,88	0						10,90111	51,29667
				0	71,8 0	1	1	1	1	1	10,92402	51,30372
				0	72,7 0	1	1	1	1	1	10,926	51,29961
2107	2391			67,06	0 0						10,9075	51,29694
2438	2767			70,09	0 0						10,9297	51,30595
2438	2767			0	0 0						10,93048	51,30251
2438	2767			70,16	0 0						10,93894	51,30268
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,90008	51,30502
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,91138	51,30006
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,92515	51,30111
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,90762	51,30384
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,90731	51,30398
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,90731	51,30398
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,92013	51,30062
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,92002	51,29802
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,91498	51,30158
2005	2256	1626		66,88	0						10,90083	51,30083
1406	1454	1474	1872	69,67	0 0	0	0	0	0	0	10,91504	51,29985
				0	79,1 0	1	1	1	1	1	12,21178	50,89122
				0	78,8 0						12,22275	50,88977
				0	71,8 0	1	1	1	1	1	12,21625	50,88944
2441				0	0						12,21265	50,88563
				0	80,5 0	0	0	1	1	1	12,21853	50,88658
2441				0	0						12,21048	50,88804
				0	57,1 0	1	1	0	1	0	11,32369	51,17452
				0	62,9 0	1	1	0	1	0	11,32248	51,17155
1708	2073	1712	2027	59,7	0 0						10,74989	51,12855
1734	2113	1735	1995	0,21	0 0	0	0	1	0	1	10,75344	51,12401
1734	2113	1735	1995	0,21	0 1						10,76448	51,13023
1599	1792	1452	1650	51,3	0 0						10,75666	51,12734

1599	1792	1431	1609	52,7	0 0						10,76202	51,12629
1708	2073	1712	2027	61,2	0 0						10,75183	51,12596
1566	2110	1688	2074	0	0 0	0	0	1	1	0	10,80571	51,43326
1566	2110			0	0 0	0	0	1	1	0	10,8031	51,43019
1419	1613	1217	1716	0	0 0	0	0	0	0	0	11,9574	50,72799
1419	1613	1217	1716	0	0 0	0	0	0		0	11,96042	50,72682
1923	2293	1972	2009	83,4	0 0						11,96022	50,73019
1909	2194	1884	2063	67,5	0						11,90324	51,03035
1909	2194	1884	1926	78,4	0						11,91303	51,02696
				111,83	0 0						11,91057	51,02887
2274	3299			0	0						11,89959	51,02578
1909	2194	1884	2063	67,5	0						11,90544	51,02611
1909	2194	1884	2063	67,5	0						11,90815	51,03128
2515	2887			0	0						10,62379	51,33098
2517	2906			0	0 0	0	0	0	1	1	10,62783	51,32589
				0	79,5 0						10,53184	51,31046
2517	2906	1375		69,26	0 0	0	0	0	1	1	10,62194	51,32406
2515	2887			0	0						10,62857	51,32941
2517	2906	2898		69,25	0 0	1	1	1	0	1	10,61624	51,32175
				69,25	0 0	0	0	0	1	1	10,62295	51,32088
2517	2906			68,24	0 0	0	0	0	1	1	10,62293	51,32756
1331	1585	1314	1631	0	0 0						11,25434	51,31944
1331	1585	1314	1631	0	0 0						11,24721	51,3196
1331	1585	1314	1631	0	0 0						11,25347	51,31747
1331	1585	1314	1631	0	0 0						11,24756	51,31645
1331	1585	1314	1631	0	0 0						11,2509	51,31994
1983	2275	1824		77,86	0 0	0	0	0	1	0	11,2552	51,31613
1983	2275	4516		71,23	0 0	0	0	0	1	0	11,25734	51,31884
2232	2560	365		72,38	0 0	0	0	0	1	0	11,25924	51,32173
				0	68,5 0	1	1	1	1	1	10,82325	51,09665
				0	0 0	1	0	1	1	1	10,82468	51,10067
1344	2017	1593	1805	0	0 0						10,8192	51,09976
				0	64,1 0	1	1	1	1	1	10,81556	51,09967

1722	2600	2195	2375	69,8	0 0	0	0	1	1	1	10,82218	51,10335
1671	1937	1552	2092	55,99	0 0						10,82949	51,10235
1599	2531	2093	2284	71,5	0 0						10,81862	51,09743
1722	2812			72,8	0 0						10,81498	51,10251
2304	3132			0	0 0	0	0	0	1	1	10,82838	51,09875
1442	1959	1768	1670	72,8	0						10,82879	51,09626
				0	0 0						11,84648	50,88668
1164	1479	1129	1491	0	0						12,27295	50,83678
				0	0 0						12,28432	50,84357
1030	1040	892	1060	39	0 0						10,68236	50,42488
2222	2618	2245	2358	52,86	0						10,67465	51,03332
2198	2495			81,6	0 0						10,84387	51,21425
2198	2495			71,4	0 0						10,84912	51,20946
2198	2495			77,3	0 0						10,84344	51,20996
2198	2495			69,4	0 0						10,84817	51,21227
2183	2739			70,25	0 0						10,5534	51,01872
1307	1417	1325	1471	47,1	0						10,38027	51,00408
1307	1417	1325	1471	47,1	0						10,38184	51,00652
1307	1417	1325	1471	0	0						10,38409	51,00794
876	965	820	992	0	0						10,38954	51,00259
876	965	820	992	0	0						10,39178	51,00181
876	965	820	992	0	0						10,39508	50,9997
2183	2739			64,63	0 0						10,56398	51,01989
1307	1417	1325	1471	0	0						10,37886	51,00766
1307	1417	1325	1471	47	0						10,38134	51,00959
1307	1417	1325	1471	47	0						10,38582	51,00589
2183	2739			71,37	0 0	0	0		1	1	10,55375	51,02309
1948	2445			59,61	0 0	1	1	1	1	1	10,559	51,02107
2292	2823			0	0						10,56135	51,01556
876	965	820	992	0	0						10,37743	51,00216
2183	2739			61,94	0 0						10,56353	51,02329
2292	2823			0	0						10,55389	51,01489
				0	0	0	0	1	1	0	10,53583	50,96035

1936	2159	1997	2168	0	0 0						10,7502	51,18481
				0	73,4 0	1	1	0	1	0	10,7406	51,18849
2335	2455	2376	2494	0	0 0	0	1	0	0	1	10,4441	51,11236
2015	2374			0	0 0						10,71135	51,19503
1936	2159	1997	2168	65,9	0 0						10,74868	51,18794
1936	2159	1997	2168	67,6	0 0						10,72504	51,18988
1625	1894	1685	1770	85,4	0 0						10,72122	51,20121
1936	2159	1997	2168	68,2	0 0						10,74481	51,18688
1936	2159	1997	2168	66,5	0 0						10,72365	51,19196
1977	2283	2015	2288	74,7	0 0						10,72059	51,20343
1936	2159	1997	2168	68,1	0 0						10,73587	51,18844
1625	1702	1780	2045	82,1	0 0	0	0	1	0	0	10,73665	51,19417
				0	72,5 0	0	0	1	1	0	10,73415	51,19245
2180	2396	2231	2444	66,37	0 0	0	0	0	1	1	10,73384	51,19516
1935	2127	1980	2169	67,73	0 0	0	0	1	1	1	10,72633	51,1977
1698				0	0						10,71914	51,19857
1772	2742	2515	2667	75,59	0 1	0	0	0	0	1	10,73741	51,18527
2233	2488	2335	2535	71,23	0 1	0	0	0	0	1	10,73837	51,19156
2194	2412	2246	2460	71,95	0 1	0	0	1	1	1	10,72926	51,19232
2475	2866	2589		71,07	0 0						10,7152	51,19141
2222	2618			75,5	0 0						10,71363	51,20307
2222	2618			64,4	0 0						10,71182	51,19868
2222	2618			77,7	0 0						10,7157	51,20623
				0	72,5 0		1	1	1	0	10,74206	51,1854
				0	0 0						10,72118	51,19061
2000	2178	1961	2289	80	0 0	0	0	0	0	1	10,75236	51,18696
1897	2041	1876	2236	67,9	0 0						10,71854	51,19569
1673				0	0						10,81321	51,42244
1115	1397	1119	1382	53,74	0 0						10,79031	51,43815
1115	1397	1119	1382	53,74	0 0						10,80077	51,43588
1115	1397	1119	1382	53,74	0 0						10,80471	51,43549
				0	72 1						10,80845	51,42085
1115	1397	1119	1382	53,74	0 0						10,79741	51,43668

1535	1501			0	64,5							10,80882	51,431
1730				0	0							10,8084	51,4285
1630				0	0							10,81191	51,42554
1719				0	0							10,80644	51,424
1681				0	0							10,8043	51,42695
1115	1397	1119	1382	53,74	0 0							10,79391	51,43741
1463	1715	931	1701	65,32	0							12,18017	50,88154
1694	1994	1689	2024	0	0 0							12,1667	50,8833
1716	1988	1664	1932	0	0 0	0	0	0	0	0		12,17769	50,87861
921	1093			0	0 0							11,72071	50,71446
921	1093			0	0 0							11,71985	50,71503
				0	0 0	0	0	1	1	1		10,31295	51,03473
1292	1549	1307	1530	49,44	0 0	0	0	1	0	1		10,0665	50,81961
857	1015	692	831	50	0 0							10,3486	50,49232
1292	1549	1307	1530	46,5	0 0	0	0	1	0	1		10,07015	50,82081
1292	1549	1307	1530	51,24	0 0	0	0	1	0	1		10,06998	50,8175
857	1015	692	831	50	0 0							10,34032	50,49285
				50	0 0							10,35034	50,49292
857	1015	692	831	50	0 0							10,4066	50,49349
1659	1911	1475	1845	57	0							10,05837	50,82813
1548	1742	1407	1771	54	0							10,06802	50,82899
857	1015	692	831	50	0 1							10,34782	50,49165
1578	1887	1572	1807	0	0 0							10,86393	51,21191
2198	2495			0	0 0							10,86293	51,21807
2198	2495			0	0 0							10,86996	51,21091
1578	1887	1572	1807	0	0 0							10,85626	51,21396
2198	2495			0	0 0							10,8706	51,21407
2198	2495			0	0 0							10,87094	51,21779
1578	1887	1572	1807	0	0 0							10,8567	51,21643
1578	1887	1572	1807	0	0 0							10,86046	51,21475
1578	1887	1572	1807	0	0 0							10,85984	51,21206
1578	1887	1572	1807	0	0 0							10,85894	51,20965
1578	1887	1572	1807	0	0 0							10,85556	51,21161

1578	1887	1572	1807	0	0 0						10,8636	51,20948
1578	1887	1572	1807	0	0 0						10,8662	51,21647
1578	1887	1572	1807	0	0 0						10,86432	51,21432
704	771	648	677	0	0						11,49319	50,58051
1065	1262	1021	1268	0	0 0						12,31712	51,07453
				0	56,4 0	1	1	1	1	1	11,4896	50,89599
				0	58 0	1	1	1	1	1	11,48753	50,8993
				0	0						11,49251	50,89308
1922	2451	2048	2400	0	0						12,32641	50,96074
				95	0 0						12,33038	50,96055
				0	71,9 0						10,54565	51,31481
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,37702	51,03475
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,38668	51,03637
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,38495	51,03361
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,37836	51,03101
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,3909	51,03641
1187	1391	1139	1452	0	0						12,35848	51,09417
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,39442	51,03439
1219	1483	1139	1452	0	0						12,35766	51,1017
1764	2106	1862	2262	0	0						12,35354	51,10007
1166	1461	1145	1457	0	0						12,38262	51,03586
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,39966	51,03202
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,39054	51,03917
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,39487	51,03823
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,38083	51,03335
1166	1461	1145	1457	0	0 0						12,39507	51,0315
1736	2064	1747	2001	0	0 0	0	0	1	1	0	10,30543	51,05564
1736	2064	1747	2223	0	0 0	0	0	1	1	0	10,31877	51,05239
1736	2064	1747	2320	0	0 0	0	0	1	1	0	10,31107	51,05079
1736	2064	1747	2001	0	0 0	0	0	1	1	0	10,30265	51,05802
1736	2064	1747	2001	0	0 0	0	0	1	1	0	10,30836	51,05321
1596	1836			0	0 1	0	0	1	1	0	10,31606	51,05463
1878	2199			0	0 1						11,65008	51,04972

1984	2282			0	0 1							11,65018	51,04972
2222	2618	2245	2358	55,5	0	0	0	0	1	0		10,66164	51,0307
				0	62 0							10,66269	51,03903
1926	2177	3150		56,43	0 0	0	0	1	1	0		10,65591	51,03566
				0	0 0	1	1	1	1	0		10,56216	51,00811
1899				0	0 0	0	0	0	1	0		10,68215	51,02929
				0	61,2 0	1	1	1	1	0		10,64438	51,036
2222	2618	2245	2358	59,8	0	0	0	0	1	0		10,67282	51,03755
				0	48,9 0	1	1	1	1	0		10,68888	51,03469
1599	1846	1473	1646	52,6	0 0							10,65921	51,03398
982	1253	832	1325	0	0 0							10,62275	51,02727
853	1116	991	1269	0	0 0							10,60926	51,03402
				0	75,1 0	0	0	0	0	0		10,63345	51,03262
				0	70,8 0	0	0	0	0	0		10,64454	51,02881
				0	70,2 0	0	0	0	0	0		10,64309	51,03249
1651	2310			66,97	0 0	0	0	0	1	0		10,61582	51,03425
				0	66,1 0							10,6607	51,04151
				0	64,8 0	1	1	1	1	0		10,65632	51,03182
1780	2097	1799	1960	52,7	0 0							10,68103	51,03676
				0	68,8 0	1	1	1	1	0		10,5714	51,0138
1780	2097	1799	1960	49,1	0 0							10,68741	51,03728
1780	2097	1799	1960	58,2	0 0							10,68355	51,0402
1780	2097	1799	1960	52,3	0 0							10,68214	51,03412
				0	0 0							10,38176	51,15535
1599	1815	1805	1977	0	0 0							10,36445	51,2838
1599	1815	1795	1492	0	0 0							10,39297	51,15532
1599	1815	1388	1962	0	0 0							10,39109	51,14562
				0	0 0							10,64622	51,03773
1599	1815	1767	1949	0	0 0							10,37428	51,14493
1925				0	0 0							10,5655	51,01367
				0	0 0	1	1	1	1	0		10,55606	51,01119
				0	67,4 0	0	0	0	0	0		10,62081	51,03369
				0	58,1 0	1	1	1	1	0		10,67723	51,03083

2222	2618	2245	2358	55,1	0	0	0	0	1	1	10,67202	51,02858
2222	2618	2245	2358	52,5	0	0	0	0	1	1	10,66719	51,03347
1780	2097	1799	1960	52	0 0						10,69387	51,03847
2227				0	0 0						10,56934	51,01692
1780	2097	1799	1960	55,4	0 0						10,69506	51,04481
2222	2618	2245	2358	0	0						10,66356	51,02695
1780	2097	1799	1960	56,5	0 0						10,6892	51,04226
1712	2099	1711	2037	56,8	0 0						10,61754	51,03176
2222	2618	2245	2358	56,5	0	0	0	0	1	0	10,66781	51,03031
1671	1846	1731	1966	59,5	0 0						10,64935	51,02767
1671	1846	1980	2208	67	0 0						10,65756	51,03975
1599	1783	1548	1942	56,5	0 0						10,62199	51,03658
1599	1783	1875	2168	63,6	0 0						10,61776	51,03878
				55,6	0						10,6942	51,53529
1211	1335	1103	1335	54,8	0						10,4153	51,3208
1211	1335	1103	1335	54,8	0						10,4146	51,3214
1217	1398	1141	1261	0	0 1						10,69056	51,53613
1152	1392	1225	1387	55,87	0						10,70111	51,53732
1437	1705	1463	1809	56	0 0						11,83639	50,59944
1172	1389	1172	1505	66	0 0						11,83808	50,59753
1056	1400	1278	1545	0	0 0						11,8326	50,60084
1721	1909	1618	1714	57,69	0 1	0	0	0	1	0	11,3397	51,1687
2030	2543	2175	2425	66,5	0						11,33453	51,17252
2030	2543	2175	2425	69,8	0						11,33571	51,17818
1991	2148	1785	1999	66,58	0 0	0	0	0	1	1	11,33518	51,16727
2208	3367			0	0						11,32093	51,18048
				0	65 0	1	1	1	1	1	11,33706	51,18419
2208	3367			0	0						11,33127	51,18447
2208	3367			0	0						11,31966	51,1761
				58,33	0 0	0	0	0	1	0	11,3637	51,17115
				58,33	0 0	0	0	0	1	1	11,34006	51,17778
				58,33	0 0	0	0	0	1	0	11,34132	51,18263
1795	2102	1641	1889	58,33	0 0	0	0	0	1	0	11,33804	51,181

1639	1830			0	0 0							11,61758	51,03943
2591	3003			0	0 0	0	0	0	1	1		12,16851	50,96709
				0	0 0	0	0	1	1	0		12,10105	50,57503
				0	0 0	1	0	0	1	1		12,17851	50,96567
2591	3003			0	0 0	0	0	0	1	1		12,17419	50,96852
1668	1812	1085	1872	0	0 0							12,17444	50,96528
1788	2061	1866	2157	78,7	0							12,436	50,84
2081	2525	2078	2470	0	0							12,3961	50,87342
2081	2525	2078	2470	69,7	0							12,38202	50,8681
2081	2525	2078	2470	0	0							12,38818	50,86928
2081	2525	2078	2470	0	0							12,3924	50,87117
2081	2525	2078	2470	0	0							12,39963	50,87184
1096	1323	1102	1284	72	0							11,36156	51,16896
				58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,35638	51,17795
				0	61,9 0	1	1	1	1	1		11,35851	51,17102
1825	1905	1667	1920	54,63	0 0	0	0	0	1	1		11,34349	51,18058
				0	0 0							11,34953	51,17766
1795	2102	1755	2002	58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,3644	51,17417
				58,33	0 0	0	0	0	1	0		11,35388	51,18047
1795	2102	1667	1920	58,33	0 0	0	0	0	1	1		11,35063	51,18177
1096	1323	1102	1284	69	0							11,35298	51,17641
1825	1905	1667	1920	54,63	0 0	0	0	0	1	1		11,34551	51,18276
				72	0							11,35462	51,1719
				0	18,7 0			1	1	1		11,35159	51,17349
				0	57,9 0	1	1	1	1	1		11,3578	51,17435
				0	0 0							11,34692	51,17872
				0	0 0							11,34434	51,17474
				0	0 0							11,34432	51,17551
2216	2706	2245	2522	0	0							11,80219	50,98647
				81,97	0 0	0	0	1	0	0		11,80828	50,9814
2159	2530	2090	2521	78,6	0							11,79771	50,98346
				86,1	0							11,80163	50,98053
				78,73	0 0	0	0	1	0	1		11,80222	50,97806

2159	2530	2090	2521	76,5	0							11,80288	50,98353
2418	2845	2445	2806	0	0							10,20916	51,43722
1492	1779	1538	1871	85,5	0							10,20109	51,43734
2247				0	0 1	0	0	0	0	1	1	10,2044	51,4346
2334				0	0 1	0	0	0	0	1	1	10,216	51,4352
2247				0	0 1	1	0	1	1	1	1	10,2117	51,4298
2311				0	0 1	1	0	1	1	1	1	10,2235	51,4334
2247				0	0 1	1	0	1	1	1	1	10,2172	51,4308
2247				0	0 1	1	0	0	1	1	1	10,20873	51,43217
2017	2226			0	80 0	0	0	0	0	1	0	11,2511	51,32264
1061	1220	1070	1131	0	0 0							11,59637	50,49296
				0	0 0							11,59637	50,49296
1107	1251	1124	1334	0	0 0							11,643	50,53911
1114	1427	1163	1336	0	0 0							10,96601	51,10714
1725	2130			0	0 0	0	0	0	0	1	0	11,25841	50,81823
1725	2130			0	0 0	0	0	1	1	1	0	11,25529	50,82056
959	1666	1412	1761	57,96	0 0							11,24925	50,82284
1727	1868	1611	1909	0	0 0							10,30007	51,20984
1446	1598	1367	1894	0	0 1							10,29541	51,23955
1916	2277	1562	2332	83	0 0							10,29784	51,23199
1833	2262	1562	2332	83	0 0							10,2906	51,23698
1916	2277	1951	2284	90	0 0							10,29646	51,23341
1503	1537	1638	2024	83	0 0							10,31561	51,21055
1833	2262	1562	2332	92,86	0 0							10,29263	51,23569
1833	2262	1951	2284	83	0 0							10,29389	51,23406
1503	1537	1638	2024	83	0 0							10,31305	51,20872
1681	2157	1774	2055	0	0 1							10,28881	51,23716
1727	1868	1611	1909	0	0 0							10,30017	51,21198
1679	1937	1547	1906	0	0							10,29367	51,23776
936	1120	888	1124	0	0 0							12,39519	51,02389
936	1120	888	1124	0	0 0	0	0	0	0	0	1	12,3836	51,02699
936	1120	888	1124	0	0 0							12,39152	51,02662
936	1120	888	1124	0	0 0	0	0	0	0	0	1	12,38419	51,03115

936	1120	888	1124	0	0 0	0	0	0	0	1	12,38105	51,02906
936	1120	888	1124	0	0 0						12,40091	51,02362
936	1120	888	1124	0	0 0	0	0	0	0	1	12,39601	51,02653
936	1120	888	1124	0	0 0						12,40022	51,0262
936	1120	888	1124	0	0 0						12,38732	51,02737
				0,69	0						11,25409	50,82403
1762	2064	1733	1990	0,69	0						11,25751	50,82354
735	863	771	989	0	0 0						11,78653	50,5074
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76077	51,01132
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76718	51,01759
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76079	51,01872
1601	1814	1383	1780	70,42	0 0						11,75463	51,01521
1909	2194	1884	2063	67,5	0						11,91333	51,03159
1601	1814	1383	1780	70,42	0 0						11,75842	51,01634
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76288	51,01658
2731	3073	2363		0	0						11,7749	51,00735
2731	3073	2674	2875	70,5	0						11,77251	51,01911
2731	3073	2674	2875	71,6	0						11,77408	51,02295
2731	3073	2674	2875	70,5	0						11,77036	51,01442
2731	3073	2674	2875	71,6	0						11,77731	51,01778
2731	3073	2674	2875	70,5	0						11,77656	51,01426
1909	2194	1884	2063	67,5	0						11,90802	51,03439
2731	3073	2363		0	0						11,7799	51,01068
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76799	51,02152
1909	2194	1884	2063	67,5	0						11,91318	51,0346
2731	3073	2674	2875	71,6	0						11,77333	51,02627
2731	3073	2674	2875	70,5	0						11,77362	51,01049
2731	3073	2674	2875	69,8	0						11,76706	51,01033
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76489	51,01994
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,75996	51,00837
1601	1814	1383	1780	70,42	0 0						11,75691	51,01019
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76125	51,01419
1601	1814	1383	1780	67,75	0 0						11,76628	51,01566

1601	1814	1383	1780	67,75	0 0	11,76428	51,01266
1601	1814	1383	1780	70,42	0 0	11,75682	51,01288
1411	1591	1380	1473	0	0 0	11,18394	51,09601
1346	1487	1247	1508	0	0	11,18542	51,10242
1414	1521	1307	1528	0	0	11,19226	51,10195
1270	1442	1180	1423	0	0 0	11,18422	51,09896
1366	1591	1270	1417	0	0 0	11,18875	51,09745
1277	1544	1280	1405	0	0 0	11,18305	51,1044
1240	1487	1247	1398	0	0 0	11,17664	51,10272
1341	1521	1307	1601	0	0 0	11,18094	51,10714
1292	1487	1247	1472	0	0 0	11,17495	51,10531
1270	1442	1180	1423	0	0 0	11,19091	51,10018
1238	1504	1270	1443	0	0 0	11,19489	51,09955
1327	1504	1380	1398	0	0	11,19378	51,0963
				0	0 0	11,80498	50,71956
1244	1320	1140	1356	0	0 0	11,80609	50,71915
				0	80,9	12,30872	50,90353
893	1207	1046	1294	0	0 1	12,39339	50,8762
1115	1410	1103	1336	0	0	12,39182	50,87717
1126	1328	1093	1336	0	0 0	12,24857	50,93657
1011	1343	927	1030	0	0	12,38811	50,87405
				0	83,1	12,30842	50,90049
937	1399	930	1154	0	0	12,39054	50,87854
1058	1249	968	1269	0	0 0	12,2609	50,9454
903	1176	1090	1328	0	0 0	12,39217	50,87398
1058	1249	968	1269	0	0 0	12,25297	50,95178
814	1079	904	1153	76	0	10,71222	50,87444
814	1079	904	1153	76	0	10,71528	50,87444
814	1079	904	1153	76	0	10,08111	50,87667
814	1079	904	1153	76	0	10,71306	50,87278
1073	1138	923	1144	0	0 0	10,71561	50,87453
1168	1519	1229	1527	0	0 0	10,71892	50,87304
983	1364	1036	1290	68,35	0 0	11	50

1881	2412	2010	2363	75,4	0 0							11,25357	51,10625
1881	2412	2010	2363	75,4	0 0							11,25453	51,10702
1881	2412	2010	2363	75,4	0 0							11,28119	51,10971
1881	2412	2010	2363	75,4	0 0							11,27867	51,11222
1881	2412	2010	2363	75,4	0 0							11,2595	51,11477
2070	2234			0	0 1	0	0	0	1	0		10,72699	51,3799
				60	0							10,72693	51,37986
1882	2042	1827	2167	0	0 1	0	0	0	1	0		10,71825	51,38071
1916	2142	1795	2133	0	0 1	0	0	0	1	0		10,71576	51,38159
				62,9	0							10,71092	51,37071
1886	2120	1827	2176	0	0 1	0	0	0	1	0		10,73457	51,38003
1926	2094	1786	2113	0	0 1	0	0	0	1	0		10,72209	51,38146
1864	2125	1830	2136	0	0 1	0	0	0	1	0		10,73015	51,38252
1299	1463	1231	1572	60	0							10,73487	51,38324
				62,9	0							10,70064	51,37028
				62,9	0							10,69312	51,37057
2067				0	0							11,18671	51,11078
2120				0	0							11,19247	51,10932
2362	3372			0	0							11,2059	51,1107
2362	3918			0	0							11,19967	51,11074
2171	2961			0	0							11,20686	51,10556
2171	2961			0	0							11,17979	51,11011
2171	2961			0	0							11,19175	51,10558
2171	5311			0	0							11,20119	51,10742
				0	0 0							10,61125	50,45228
				0	0 0	0	0	1	1	1		10,6087	50,45602
				0	0 0	0	0	1	1	1		10,61447	50,45448
				0	0 0	0	0	1	1	1		10,60611	50,45305
				0	0 0	0	0	1	0	1		12,35797	51,098
2030	2438	1750	2458	0	0 0	0	0	1	0	1		12,35797	51,09989
2198	2632	1948		0	0	0	0	1	1	0		12,27222	50,98306
2075	2445	1738		0	0	0	0	1	1	0		12,27167	50,98639
1814	2100	2015	2455	0	0 0	0	0	1	0	1		12,27642	50,98536

2174	2511	2143	2477	72,4	0 1	0	0	1	1	1	12,28181	50,98842
2166	2406	2317	2625	80,36	0 0	0	0	0	1	1	12,28117	50,98261
1618	1893	1865	2297	68,44	0 0	0	0	0	1	1	12,27831	50,98808
1707	1864			0	78,4						11,0125	51,1684
1707	1864			0	76,9						11,0168	51,1682
889	1060	843	1043	0	0 0						10,0043	50,81901
950	1029	634	965	0	0 0						10,0041	50,81506
889	1060	843	1043	0	0 0						10,00398	50,82287
889	1060	843	1043	0	0 0						10,00437	50,82091
950	1029	634	965	0	0 0						10,00041	50,81149
1260	1516	1371	1555	0	0 0						11,87151	50,53817
976	1066	937	1207	0	0						11,80738	50,49483
1224	1310	1141	1478	0	0						11,80991	50,49388
1139	1312			0	0						11,81865	50,49555
1224	1310	1141	1478	67,61	0						11,82515	50,49954
1416	1514	1348	1478	67,58	0						11,81978	50,49355
1390	1495	1358	1478	67,61	0						11,82643	50,49701
1497	1702			66,52	0 0	0	0	1	1	0	11,80936	50,49688
				0	68,8 0	1	0	0	1	1	11,80418	50,49717
2011	2101			77,45	0 0	0	0	1	0	0	11,82007	50,49912
1446	1560	1369	1353	0	0 0						11,82475	50,49446
2089	2132			0	0 1	1	1	1	0	1	11,82233	50,49679
1129	1238	1123	1478	67,58	0						11,81452	50,49585
1140	1169	1071	1478	67,61	0						11,81319	50,49836
1849	2174	1791	2033	0	0 0	0	0	1	1	0	10,55408	50,95686
1913	2153	1812	1888	0	0 0	0	0	1	1	0	10,55051	50,95848
1913	2093	1812	1992	0	0 0	0	0	1	1	0	10,5477	50,95132
1849	2174	1791	2033	0	0 0	0	0	1	1	0	10,54034	50,95697
1849	2174	1791	2033	0	0 0	0	0	1	1	0	10,54569	50,95726
1849	2174	1791	2033	62,42	0 0	0	0	1	1	0	10,54937	50,9546
1849	2174	1791	2033	0	0 0	0	0	1	1	0	10,54363	50,9533
				0	67,6 0	0	0	1	1	1	10,54072	50,96114
				0	62,2 0	0	0	1	1	1	10,54438	50,95969

1913	2378	1812	1992	0	0 0	0	0	1	1	0	10,53932	50,95132
2588	3106	2646		0	0						12,345	50,8275
2588	3106	4381		0	0						12,34486	50,82391
2588	3106	2803		0	0						12,34	50,82833
2249	4131			0	0 0						12,34326	50,83346
2588	3106	2949		0	0						12,33889	50,82389
1502	1648	1517	1377	67,93	0 0						10,75976	51,12179
1527	2017	1708	1906	67,93	0 0						10,74585	51,12764
1752	1957	1706	1792	67,48	0 0						10,75789	51,13497
1631	1871	1621	1782	67,89	0 0						10,74894	51,11943
909	1368	1634	1758	66,73	0 0						10,75332	51,13282
1547	1694	1504	1716	67,48	0 0						10,7615	51,1323
1364	1392	1374	1549	67,76	0 0						10,75799	51,12483
1803	2109	1876	1844	68,29	0 0						10,74309	51,12973
1639	2044	1743	1803	68,29	0 0						10,74719	51,12528
1473	1600	1439	1050	66,73	0 0						10,75483	51,13025
1590	1952	1668	1881	66,73	0 0						10,74829	51,13132
1483	1603	1465	1668	67,48	0 0						10,76718	51,12812
1540	1648	1561	1782	68,07	0 0						10,77182	51,12462
1536	1602	1540	1763	67,48	0 0						10,76545	51,12307
1517	1693	1530	1631	67,48	0 0						10,75442	51,12061
1539	1852			67,76	0 0						10,7486	51,1228
				0	76 0	1	1	1	1	0	10,74746	51,18358
1875	1848			0	0 0	1	1	1	1	1	10,91334	51,29176
2015	2246			0	0 1	0	0	0	1	0	10,93423	51,29958
1875	1848			0	0 0	1	1	1	1	1	10,90836	51,29
1875	1848			0	0 0	1	1	1	1	1	10,91632	51,29293
				0	0 0	1	1		1	1	11,89766	50,72928
1329	1467	1228	1559	75	0 0						10,62946	50,95873
1148	1475	1328	1486	0	0 0						10,63089	50,95753
1148	1475	1328	1486	75	0 0						10,63354	50,95684
				0	0 0						10,78791	50,95737
1072	1236	1050	1291	0	0 0						10,78362	50,95483

1072	1236	1050	1291	0	0 0							10,78248	50,95695
1072	1236	1050	1291	0	0 0							10,4718	50,5735
1572	1865	1496	1866	49	0							10,00078	50,8179
				0	0							10,81007	51,43429
2001	2378	326		0	0 1	0	0	1	1	1		10,81341	51,43249
2001	2378			0	0 0	0	0	1	1	1		10,81882	51,43258
2037	1942			0	62,3 0	0	0	1	1	0		10,81565	51,42929
772	892	676	858	57,29	0 0							10,07024	50,81188
1507	1733	1399	1706	0	0 0							10,06435	50,81667
1161	1494	1243	1597	0	0							9,999977	50,82028
772	892	676	858	58,68	0 0							10,06761	50,8154
1507	1733	1399	1706	0	0 0							10,06236	50,8135
1507	1733	1399	1706	0	0 0							10,0655	50,81212
772	892	676	858	56,78	0 0							10,07016	50,81436
1860	2385	1988	2337	68,7	0 0	0	0	0	1	0		11,23515	51,10716
1861	2387	1990	2339	68,7	0 0	0	0	0	1	0		11,24873	51,1096
1861	2387	1990	2339	68,7	0 0	0	0	0	1	0		11,24365	51,1085
1099	1382	1038	1297	47,45	0 1							10,56978	50,91731
1099	1382	1038	1297	47,45	0 1							10,5661	50,91613
1655	1898	1570	1808	62,5	0 0							10,98264	51,20595
1655	1898	1570	1808	63,8	0 0							10,9974	51,2043
1655	1898	1570	1808	60,1	0 0							10,98248	51,20024
1655	1898	1570	1808	54,9	0 0							10,98766	51,20483
1655	1898	1570	1808	52,3	0 0							10,98631	51,20738
1655	1898	1570	1808	62	0 0							10,99257	51,20387
1655	1898	1570	1808	62,1	0 0							10,98318	51,20348
1655	1898	1570	1808	56,7	0 0							10,99124	51,20738
				0	0 0	0	0	0	0	0		10,0644	50,92981
1076	1181	969	1216	0	0 0							10,11379	50,9286
1067	1174	956	1220	0	0 0	0	0	0	0	0		10,10921	50,92864
2294	2365			0	0							10,66247	51,46875
2544	2304			0	0							10,65627	51,47271
2279	2237			0	0							10,65937	51,47066

EinheitMa: L04	RB04	KR_Nr	GMS	Stat
SEE978184	16	0	16071 16071102	35
SEE965854	16	0	16071 16071102	35
SEE980749	16	0	16064 16064073	35
SEE944547	16	0	16064 16064073	35
SEE923580	16	0	16065 16065002	35
SEE955615	16	0	16065 16065002	35
SEE911630	16	0	16065 16065002	35
SEE908241	16	0	16065 16065002	35
SEE987136	16	0	16065 16065002	35
SEE991605	16	0	16065 16065002	35
SEE958085	16	0	16065 16065002	35
SEE958341	16	0	16065 16065002	35
SEE908547	16	0	16065 16065002	35
SEE919025	16	0	16065 16065002	35
SEE958135	16	0	16065 16065002	35
SEE924036	16	0	16065 16065002	35
SEE929044	16	0	16065 16065002	35
SEE933499	16	0	16065 16065086	35
SEE909134	16	0	16065 16065086	35
SEE976150	16	0	16065 16065086	35
SEE930498	16	0	16065 16065086	35
SEE909019	16	0	16065 16065002	35
SEE966237	16	0	16065 16065002	35
SEE953428	16	0	16065 16065002	35
SEE997973	16	0	16065 16065002	35
SEE946477	16	0	16065 16065086	35
SEE971285	16	0	16065 16065002	35
SEE910340	16	0	16065 16065002	35
SEE979180	16	0	16076 16076092	35
SEE976343	16	0	16076 16076092	35
SEE918488	16	0	16076 16076092	35
SEE997718	16	0	16076 16076092	35

SEE95187E	16	0	16076 16076092 35
SEE981217	16	0	16076 16076092 35
SEE95552E	16	0	16064 16064003 35
SEE93387E	16	0	16064 16064003 35
SEE91981C	16	0	16064 16064003 35
SEE99175E	16	0	16064 16064003 35
SEE99337E	16	0	16064 16064003 35
SEE960521	16	0	16064 16064003 35
SEE90601C	16	0	16064 16064003 35
SEE94832E	16	0	16064 16064003 35
SEE93018C	16	0	16064 16064003 35
SEE92958E	16	0	16064 16064003 35
SEE981907	16	0	16064 16064003 35
SEE970567	16	0	16064 16064003 35
SEE956331	16	0	16064 16064003 35
SEE96765C	16	0	16064 16064003 35
SEE93524E	16	0	16071 16071004 35
SEE92712E	16	0	16071 16071004 35
SEE959097	16	0	16071 16071004 35
SEE91318E	16	0	16071 16071004 35
SEE95935C	16	0	16071 16071004 35
SEE94296E	16	0	16071 16071004 35
SEE93131E	16	0	16071 16071004 35
SEE917427	16	0	16071 16071004 35
SEE94696E	16	0	16071 16071004 35
SEE97409E	16	0	16071 16071004 35
SEE919941	16	0	16071 16071004 35
SEE92047E	16	0	16071 16071004 35
SEE92300E	16	0	16071 16071004 35
SEE98380E	16	0	16071 16071004 35
SEE920997	16	0	16071 16071004 35
SEE995724	16	0	16071 16071004 35
SEE944664	16	0	16071 16071004 35

SEE931372	16	0	16071 16071004 35
SEE984407	16	0	16071 16071004 35
SEE904054	16	0	16071 16071004 35
SEE938959	16	0	16071 16071004 35
SEE931356	16	0	16071 16071004 35
SEE919029	16	0	16071 16071004 35
SEE916096	16	0	16071 16071005 35
SEE983427	16	0	16071 16071005 35
SEE954095	16	0	16071 16071005 35
SEE940394	16	0	16071 16071005 35
SEE962274	16	0	16076 16076004 35
SEE957479	16	0	16076 16076004 35
SEE928582	16	0	16076 16076006 35
SEE986857	16	0	16076 16076006 35
SEE933684	16	0	16076 16076006 35
SEE960677	16	0	16076 16076006 35
SEE968262	16	0	16064 16064007 35
SEE959225	16	0	16064 16064007 35
SEE954828	16	0	16064 16064007 35
SEE904680	16	0	16070 16070006 35
SEE995787	16	0	16070 16070006 35
SEE969102	16	0	16070 16070006 35
SEE942275	16	0	16070 16070006 35
SEE943862	16	0	16070 16070006 35
SEE935740	16	0	16070 16070006 35
SEE970639	16	0	16070 16070006 35
SEE920619	16	0	16070 16070006 35
SEE961242	16	0	16066 16066013 35
SEE966760	16	0	16074 16074008 35
SEE908391	16	0	16074 16074008 35
SEE909005	16	0	16074 16074008 35
SEE916480	16	0	16074 16074008 35
SEE975106	16	0	16074 16074008 35

SEE985092	16	0	16074 16074008 35
SEE949719	16	0	16074 16074008 35
SEE998498	16	0	16074 16074008 35
SEE982460	16	0	16074 16074008 35
SEE913448	16	0	16074 16074008 35
SEE950542	16	0	16074 16074008 35
SEE902876	16	0	16068 16068006 35
SEE969162	16	0	16068 16068006 35
SEE918725	16	0	16068 16068006 35
SEE942038	16	0	16068 16068006 35
SEE939198	16	0	16068 16068006 35
SEE965188	16	0	16068 16068006 35
SEE907812	16	0	16068 16068006 35
SEE950432	16	0	16068 16068006 35
SEE952766	16	0	16068 16068006 35
SEE915681	16	0	16068 16068006 35
SEE909524	16	0	16068 16068006 35
SEE938332	16	0	16068 16068063 35
SEE940209	16	0	16068 16068006 35
SEE960368	16	0	16068 16068006 35
SEE986519	16	0	16068 16068006 35
SEE997854	16	0	16068 16068063 35
SEE930260	16	0	16068 16068006 35
SEE976632	16	0	16068 16068006 35
SEE910795	16	0	16061 16061018 35
SEE970515	16	0	16061 16061018 35
SEE943287	16	0	16061 16061018 35
SEE956545	16	0	16061 16061018 35
SEE924972	16	0	16061 16061018 35
SEE990461	16	0	16061 16061018 35
SEE995307	16	0	16061 16061018 35
SEE954672	16	0	16061 16061018 35
SEE972028	16	0	16061 16061018 35

SEE95527E	16	0	16061 16061018 35
SEE925301	16	0	16061 16061018 35
SEE918667	16	0	16061 16061018 35
SEE970824	16	0	16061 16061018 35
SEE97835E	16	0	16061 16061018 35
SEE91971E	16	0	16061 16061018 35
SEE970967	16	0	16061 16061018 35
SEE921592	16	0	16061 16061018 35
SEE995927	16	0	16061 16061018 35
SEE98242E	16	0	16061 16061018 35
SEE94409E	16	0	16061 16061018 35
SEE94006E	16	0	16061 16061018 35
SEE98085E	16	0	16061 16061018 35
SEE96275E	16	0	16074 16074012 35
SEE906082	16	0	16064 16064074 35
SEE991762	16	0	16061 16061025 35
SEE98406C	16	0	16061 16061025 35
SEE96003E	16	0	16077 16077003 35
SEE955461	16	0	16071 16071099 35
SEE97805E	16	0	16071 16071004 35
SEE958632	16	0	16077 16077004 35
SEE92998E	16	0	16077 16077004 35
SEE90569E	16	0	16064 16064014 35
SEE99860E	16	0	16065 16065014 35
SEE99163E	16	0	16065 16065014 35
SEE929167	16	0	16065 16065014 35
SEE91381E	16	0	16065 16065014 35
SEE96531E	16	0	16065 16065014 35
SEE92437C	16	0	16065 16065014 35
SEE98548E	16	0	16065 16065014 35
SEE98412E	16	0	16065 16065014 35
SEE91196E	16	0	16065 16065014 35
SEE93110E	16	0	16065 16065014 35

SEE961077	16	0	16067 16067088 35
SEE968897	16	0	16067 16067088 35
SEE909728	16	0	16071 16071099 35
SEE923014	16	0	16071 16071099 35
SEE957294	16	0	16071 16071099 35
SEE974205	16	0	16071 16071099 35
SEE974492	16	0	16071 16071099 35
SEE997824	16	0	16071 16071099 35
SEE916805	16	0	16071 16071099 35
SEE922488	16	0	16071 16071099 35
SEE993292	16	0	16071 16071099 35
SEE995572	16	0	16071 16071099 35
SEE966517	16	0	16071 16071099 35
SEE917536	16	0	16071 16071099 35
SEE914954	16	0	16071 16071099 35
SEE923169	16	0	16071 16071099 35
SEE902873	16	0	16071 16071099 35
SEE970625	16	0	16071 16071099 35
SEE985700	16	0	16061 16061027 35
SEE933468	16	0	16061 16061027 35
SEE979542	16	0	16061 16061027 35
SEE949504	16	0	16056 16056000 35
SEE991834	16	0	16056 16056000 35
SEE963377	16	0	16056 16056000 35
SEE980470	16	0	16056 16056000 35
SEE903227	16	0	16056 16056000 35
SEE953036	16	0	16056 16056000 35
SEE903350	16	0	16056 16056000 35
SEE999328	16	0	16056 16056000 35
SEE919564	16	0	16056 16056000 35
SEE960405	16	0	16056 16056000 35
SEE942824	16	0	16056 16056000 35
SEE909391	16	0	16056 16056000 35

SEE93652E	16	0	16056 16056000 35
SEE97676E	16	0	16056 16056000 35
SEE95189E	16	0	16056 16056000 35
SEE94619E	16	0	16056 16056000 35
SEE901254	16	0	16056 16056000 35
SEE95899E	16	0	16056 16056000 35
SEE951937	16	0	16056 16056000 35
SEE94683E	16	0	16056 16056000 35
SEE912814	16	0	16056 16056000 35
SEE92042C	16	0	16056 16056000 35
SEE95301E	16	0	16056 16056000 35
SEE93316C	16	0	16056 16056000 35
SEE949057	16	0	16056 16056000 35
SEE96769E	16	0	16056 16056000 35
SEE97615E	16	0	16056 16056000 35
SEE978607	16	0	16056 16056000 35
SEE97690E	16	0	16056 16056000 35
SEE948577	16	0	16056 16056000 35
SEE926641	16	0	16056 16056000 35
SEE989332	16	0	16056 16056000 35
SEE97508E	16	0	16056 16056000 35
SEE94099E	16	0	16056 16056000 35
SEE93373E	16	0	16056 16056000 35
SEE934461	16	0	16051 16051000 35
SEE902941	16	0	16051 16051000 35
SEE99141E	16	0	16051 16051000 35
SEE973527	16	0	16051 16051000 35
SEE990494	16	0	16051 16051000 35
SEE915327	16	0	16051 16051000 35
SEE994547	16	0	16051 16051000 35
SEE95939E	16	0	16051 16051000 35
SEE99799C	16	0	16051 16051000 35
SEE948461	16	0	16051 16051000 35

SEE911856	16	0	16051 16051000 35
SEE971448	16	0	16051 16051000 35
SEE984562	16	0	16051 16051000 35
SEE977382	16	0	16051 16051000 35
SEE954018	16	0	16051 16051000 35
SEE922411	16	0	16051 16051000 35
SEE956823	16	0	16051 16051000 35
SEE955990	16	0	16051 16051000 35
SEE964410	16	0	16051 16051000 35
SEE902132	16	0	16051 16051000 35
SEE930372	16	0	16051 16051000 35
SEE913659	16	0	16051 16051000 35
SEE926269	16	0	16051 16051000 35
SEE944670	16	0	16051 16051000 35
SEE970686	16	0	16051 16051000 35
SEE982782	16	0	16051 16051000 35
SEE980303	16	0	16051 16051000 35
SEE914935	16	0	16051 16051000 35
SEE909386	16	0	16051 16051000 35
SEE932471	16	0	16051 16051000 35
SEE932500	16	0	16051 16051000 35
SEE997665	16	0	16051 16051000 35
SEE965149	16	0	16051 16051000 35
SEE917172	16	0	16051 16051000 35
SEE924182	16	0	16051 16051000 35
SEE961516	16	0	16051 16051000 35
SEE971225	16	0	16067 16067016 35
SEE948259	16	0	16067 16067016 35
SEE949703	16	0	16067 16067016 35
SEE939416	16	0	16067 16067016 35
SEE942614	16	0	16067 16067016 35
SEE941890	16	0	16077 16077005 35
SEE979922	16	0	16063 16063097 35

SEE946362	16	0	16063 16063097 35
SEE989649	16	0	16074 16074019 35
SEE977631	16	0	16074 16074019 35
SEE966874	16	0	16074 16074019 35
SEE921022	16	0	16074 16074019 35
SEE968139	16	0	16074 16074019 35
SEE965479	16	0	16074 16074019 35
SEE992470	16	0	16074 16074019 35
SEE900590	16	0	16074 16074019 35
SEE922919	16	0	16074 16074019 35
SEE931452	16	0	16074 16074019 35
SEE910298	16	0	16074 16074019 35
SEE971659	16	0	16074 16074019 35
SEE979152	16	0	16068 16068013 35
SEE971412	16	0	16068 16068013 35
SEE936841	16	0	16068 16068013 35
SEE952748	16	0	16068 16068013 35
SEE917699	16	0	16068 16068013 35
SEE919739	16	0	16075 16075131 35
SEE920919	16	0	16075 16075131 35
SEE911469	16	0	16075 16075131 35
SEE952061	16	0	16075 16075131 35
SEE902829	16	0	16075 16075131 35
SEE915352	16	0	16075 16075131 35
SEE958856	16	0	16061 16061034 35
SEE910021	16	0	16061 16061034 35
SEE909570	16	0	16061 16061034 35
SEE938424	16	0	16061 16061034 35
SEE944812	16	0	16061 16061034 35
SEE921557	16	0	16061 16061034 35
SEE955067	16	0	16061 16061034 35
SEE956109	16	0	16052 16052000 35
SEE964324	16	0	16052 16052000 35

SEE978964	16	0	16052 16052000 35
SEE902949	16	0	16052 16052000 35
SEE963369	16	0	16052 16052000 35
SEE962949	16	0	16052 16052000 35
SEE928606	16	0	16063 16063097 35
SEE914689	16	0	16063 16063097 35
SEE937489	16	0	16063 16063097 35
SEE968222	16	0	16077 16077011 35
SEE985649	16	0	16077 16077011 35
SEE910589	16	0	16077 16077011 35
SEE985529	16	0	16065 16065023 35
SEE941219	16	0	16065 16065023 35
SEE921079	16	0	16065 16065023 35
SEE903129	16	0	16065 16065023 35
SEE926209	16	0	16065 16065023 35
SEE999262	16	0	16065 16065023 35
SEE901727	16	0	16065 16065023 35
SEE985679	16	0	16065 16065023 35
SEE933184	16	0	16065 16065023 35
SEE907729	16	0	16065 16065023 35
SEE942389	16	0	16065 16065023 35
SEE97050C	16	0	16065 16065023 35
SEE980707	16	0	16065 16065023 35
SEE970254	16	0	16065 16065023 35
SEE929849	16	0	16065 16065023 35
SEE933192	16	0	16065 16065023 35
SEE966119	16	0	16065 16065023 35
SEE900991	16	0	16065 16065023 35
SEE958859	16	0	16065 16065023 35
SEE97082C	16	0	16065 16065023 35
SEE927039	16	0	16065 16065084 35
SEE959657	16	0	16065 16065084 35
SEE973729	16	0	16065 16065084 35

SEE92233E	16	0	16065 16065084 35
SEE92462E	16	0	16065 16065084 35
SEE96825E	16	0	16065 16065084 35
SEE97552E	16	0	16065 16065084 35
SEE90137E	16	0	16065 16065084 35
SEE941441	16	0	16065 16065084 35
SEE95307E	16	0	16065 16065084 35
SEE939174	16	0	16065 16065084 35
SEE96192C	16	0	16065 16065084 35
SEE92763E	16	0	16065 16065084 35
SEE94687E	16	0	16065 16065084 35
SEE97361E	16	0	16065 16065084 35
SEE933871	16	0	16065 16065084 35
SEE90333C	16	0	16065 16065084 35
SEE90697E	16	0	16065 16065084 35
SEE95339E	16	0	16065 16065084 35
SEE97408E	16	0	16065 16065084 35
SEE959241	16	0	16065 16065084 35
SEE91075E	16	0	16065 16065084 35
SEE93979E	16	0	16065 16065084 35
SEE90845E	16	0	16065 16065084 35
SEE94527E	16	0	16076 16076023 35
SEE991507	16	0	16076 16076023 35
SEE921857	16	0	16076 16076023 35
SEE995347	16	0	16076 16076023 35
SEE95160E	16	0	16076 16076023 35
SEE92155E	16	0	16076 16076023 35
SEE95394E	16	0	16068 16068019 35
SEE944802	16	0	16068 16068019 35
SEE95608E	16	0	16064 16064019 35
SEE993634	16	0	16064 16064019 35
SEE953761	16	0	16064 16064019 35
SEE911157	16	0	16064 16064019 35

SEE98464C	16	0	16064 16064019 35
SEE99668E	16	0	16064 16064019 35
SEE97691E	16	0	16062 16062014 35
SEE92179C	16	0	16062 16062014 35
SEE91651E	16	0	16076 16076088 35
SEE98006E	16	0	16076 16076088 35
SEE99178C	16	0	16076 16076088 35
SEE91564E	16	0	16074 16074039 35
SEE98016E	16	0	16074 16074039 35
SEE94492E	16	0	16074 16074039 35
SEE960871	16	0	16074 16074039 35
SEE95998E	16	0	16074 16074039 35
SEE93081E	16	0	16074 16074039 35
SEE92080E	16	0	16065 16065032 35
SEE99166E	16	0	16065 16065032 35
SEE96648C	16	0	16065 16065032 35
SEE95200E	16	0	16065 16065032 35
SEE97834E	16	0	16065 16065032 35
SEE97039C	16	0	16065 16065032 35
SEE961891	16	0	16065 16065032 35
SEE99597E	16	0	16065 16065032 35
SEE934981	16	0	16065 16065033 35
SEE94354E	16	0	16065 16065033 35
SEE95792E	16	0	16065 16065033 35
SEE94620E	16	0	16065 16065033 35
SEE97592C	16	0	16065 16065033 35
SEE977074	16	0	16065 16065033 35
SEE96944E	16	0	16065 16065033 35
SEE92982E	16	0	16065 16065033 35
SEE980134	16	0	16064 16064022 35
SEE99169E	16	0	16064 16064022 35
SEE94216E	16	0	16064 16064022 35
SEE96435C	16	0	16064 16064022 35

SEE98800E	16	0	16064 16064022 35
SEE957872	16	0	16064 16064022 35
SEE96781E	16	0	16064 16064022 35
SEE94799E	16	0	16064 16064022 35
SEE95011E	16	0	16064 16064022 35
SEE97662E	16	0	16064 16064022 35
SEE997911	16	0	16074 16074041 35
SEE94636E	16	0	16077 16077016 35
SEE944262	16	0	16077 16077016 35
SEE936201	16	0	16069 16069024 35
SEE995437	16	0	16067 16067027 35
SEE931422	16	0	16064 16064027 35
SEE90213C	16	0	16064 16064027 35
SEE93152E	16	0	16064 16064027 35
SEE975562	16	0	16064 16064027 35
SEE91380E	16	0	16063 16063098 35
SEE948587	16	0	16063 16063098 35
SEE91555E	16	0	16063 16063098 35
SEE96179E	16	0	16063 16063098 35
SEE92743C	16	0	16063 16063098 35
SEE990794	16	0	16063 16063098 35
SEE92453E	16	0	16063 16063098 35
SEE904344	16	0	16063 16063098 35
SEE91481C	16	0	16063 16063098 35
SEE90507C	16	0	16063 16063098 35
SEE999477	16	0	16063 16063098 35
SEE96107E	16	0	16063 16063098 35
SEE95303E	16	0	16063 16063098 35
SEE96149E	16	0	16063 16063098 35
SEE973682	16	0	16063 16063098 35
SEE93585E	16	0	16063 16063098 35
SEE966061	16	0	16063 16063098 35
SEE94935E	16	0	16067 16067088 35

SEE927934	16	0	16064 16064033 35
SEE991127	16	0	16064 16064033 35
SEE910729	16	0	16064 16064033 35
SEE941776	16	0	16064 16064033 35
SEE914899	16	0	16064 16064033 35
SEE934665	16	0	16064 16064033 35
SEE907825	16	0	16064 16064033 35
SEE936096	16	0	16064 16064033 35
SEE983148	16	0	16064 16064033 35
SEE972727	16	0	16064 16064033 35
SEE972050	16	0	16064 16064033 35
SEE930379	16	0	16064 16064033 35
SEE929873	16	0	16064 16064033 35
SEE905012	16	0	16064 16064033 35
SEE989047	16	0	16064 16064033 35
SEE984550	16	0	16064 16064033 35
SEE929035	16	0	16064 16064033 35
SEE913222	16	0	16064 16064033 35
SEE979225	16	0	16064 16064033 35
SEE981740	16	0	16064 16064033 35
SEE962783	16	0	16064 16064033 35
SEE934084	16	0	16064 16064033 35
SEE907369	16	0	16064 16064033 35
SEE985622	16	0	16064 16064033 35
SEE966749	16	0	16064 16064033 35
SEE940963	16	0	16064 16064033 35
SEE917946	16	0	16064 16064033 35
SEE922574	16	0	16062 16062026 35
SEE927344	16	0	16062 16062026 35
SEE969460	16	0	16062 16062026 35
SEE967057	16	0	16062 16062026 35
SEE986870	16	0	16062 16062026 35
SEE975148	16	0	16062 16062026 35

SEE921918	16	0	16062 16062026 35
SEE983320	16	0	16062 16062026 35
SEE953289	16	0	16062 16062026 35
SEE902378	16	0	16062 16062026 35
SEE966308	16	0	16062 16062026 35
SEE998391	16	0	16062 16062026 35
SEE968113	16	0	16076 16076036 35
SEE964539	16	0	16076 16076036 35
SEE906095	16	0	16076 16076036 35
SEE906391	16	0	16075 16075051 35
SEE941226	16	0	16075 16075051 35
SEE974850	16	0	16063 16063046 35
SEE933224	16	0	16063 16063101 35
SEE942767	16	0	16063 16063101 35
SEE953744	16	0	16063 16063101 35
SEE998216	16	0	16063 16063101 35
SEE991698	16	0	16063 16063003 35
SEE970052	16	0	16063 16063003 35
SEE944164	16	0	16063 16063003 35
SEE916190	16	0	16063 16063003 35
SEE992776	16	0	16063 16063003 35
SEE941149	16	0	16063 16063003 35
SEE909850	16	0	16064 16064038 35
SEE985632	16	0	16064 16064038 35
SEE980387	16	0	16064 16064038 35
SEE992398	16	0	16064 16064038 35
SEE923534	16	0	16064 16064038 35
SEE953465	16	0	16064 16064038 35
SEE947802	16	0	16064 16064038 35
SEE996527	16	0	16064 16064038 35
SEE954072	16	0	16064 16064038 35
SEE900312	16	0	16064 16064038 35
SEE988545	16	0	16064 16064038 35

SEE93649C	16	0	16064 16064038 35
SEE96481E	16	0	16064 16064038 35
SEE92660E	16	0	16064 16064038 35
SEE955862	16	0	16073 16073106 35
SEE99635E	16	0	16077 16077028 35
SEE913874	16	0	16071 16071053 35
SEE90676E	16	0	16071 16071053 35
SEE923151	16	0	16071 16071053 35
SEE99272E	16	0	16077 16077031 35
SEE97990E	16	0	16077 16077031 35
SEE946981	16	0	16064 16064072 35
SEE959157	16	0	16077 16077022 35
SEE92474C	16	0	16077 16077022 35
SEE97313E	16	0	16077 16077022 35
SEE958262	16	0	16077 16077022 35
SEE951724	16	0	16077 16077022 35
SEE92879E	16	0	16077 16077022 35
SEE92864E	16	0	16077 16077022 35
SEE93528E	16	0	16077 16077022 35
SEE91620E	16	0	16077 16077022 35
SEE94820E	16	0	16077 16077022 35
SEE97129E	16	0	16077 16077022 35
SEE92220C	16	0	16077 16077022 35
SEE99228E	16	0	16077 16077022 35
SEE979401	16	0	16077 16077022 35
SEE93905C	16	0	16077 16077022 35
SEE988251	16	0	16063 16063008 35
SEE98282E	16	0	16063 16063008 35
SEE918474	16	0	16063 16063008 35
SEE94367C	16	0	16063 16063008 35
SEE934137	16	0	16063 16063008 35
SEE97755E	16	0	16063 16063008 35
SEE91617E	16	0	16071 16071099 35

SEE984799	16	0	16071 16071099 35
SEE968594	16	0	16067 16067003 35
SEE974681	16	0	16067 16067003 35
SEE990603	16	0	16067 16067003 35
SEE969017	16	0	16067 16067091 35
SEE900678	16	0	16067 16067091 35
SEE974454	16	0	16067 16067091 35
SEE957847	16	0	16067 16067003 35
SEE918104	16	0	16067 16067091 35
SEE917948	16	0	16067 16067003 35
SEE907487	16	0	16067 16067003 35
SEE910965	16	0	16067 16067003 35
SEE902299	16	0	16067 16067003 35
SEE963289	16	0	16067 16067003 35
SEE944779	16	0	16067 16067003 35
SEE957077	16	0	16067 16067003 35
SEE911040	16	0	16067 16067003 35
SEE999758	16	0	16067 16067091 35
SEE933462	16	0	16067 16067063 35
SEE980023	16	0	16067 16067063 35
SEE955185	16	0	16067 16067063 35
SEE988810	16	0	16067 16067063 35
SEE934440	16	0	16067 16067063 35
SEE935184	16	0	16067 16067063 35
SEE930757	16	0	16067 16067063 35
SEE932477	16	0	16067 16067063 35
SEE913312	16	0	16067 16067063 35
SEE999541	16	0	16067 16067063 35
SEE953260	16	0	16067 16067063 35
SEE905073	16	0	16067 16067063 35
SEE989278	16	0	16067 16067063 35
SEE955539	16	0	16067 16067003 35
SEE929469	16	0	16067 16067091 35

SEE982698	16	0	16067 16067003 35
SEE970043	16	0	16067 16067003 35
SEE996591	16	0	16067 16067003 35
SEE985666	16	0	16067 16067003 35
SEE929306	16	0	16067 16067003 35
SEE995902	16	0	16067 16067003 35
SEE908963	16	0	16067 16067003 35
SEE913454	16	0	16067 16067003 35
SEE928260	16	0	16067 16067003 35
SEE998488	16	0	16067 16067003 35
SEE964575	16	0	16067 16067003 35
SEE942752	16	0	16067 16067003 35
SEE947372	16	0	16067 16067003 35
SEE915158	16	0	16062 16062041 35
SEE983885	16	0	16062 16062041 35
SEE930302	16	0	16062 16062041 35
SEE971333	16	0	16062 16062041 35
SEE985749	16	0	16062 16062041 35
SEE947834	16	0	16075 16075076 35
SEE960990	16	0	16075 16075063 35
SEE926527	16	0	16075 16075063 35
SEE999100	16	0	16068 16068008 35
SEE931298	16	0	16068 16068008 35
SEE917138	16	0	16068 16068008 35
SEE984811	16	0	16068 16068008 35
SEE998075	16	0	16068 16068041 35
SEE946073	16	0	16068 16068041 35
SEE924830	16	0	16068 16068041 35
SEE999489	16	0	16068 16068041 35
SEE994609	16	0	16068 16068041 35
SEE961048	16	0	16068 16068041 35
SEE913006	16	0	16068 16068041 35
SEE950449	16	0	16068 16068041 35

SEE933212	16	0	16071 16071099 35
SEE995631	16	0	16076 16076058 35
SEE967064	16	0	16076 16076058 35
SEE927375	16	0	16076 16076058 35
SEE921760	16	0	16076 16076058 35
SEE917913	16	0	16076 16076058 35
SEE940494	16	0	16077 16077039 35
SEE911788	16	0	16077 16077039 35
SEE951721	16	0	16077 16077039 35
SEE988842	16	0	16077 16077039 35
SEE968683	16	0	16077 16077039 35
SEE990813	16	0	16077 16077039 35
SEE958416	16	0	16068 16068042 35
SEE957276	16	0	16068 16068042 35
SEE967185	16	0	16068 16068042 35
SEE993943	16	0	16068 16068042 35
SEE973636	16	0	16068 16068042 35
SEE926245	16	0	16068 16068042 35
SEE996990	16	0	16068 16068042 35
SEE986470	16	0	16068 16068042 35
SEE973043	16	0	16068 16068042 35
SEE988528	16	0	16068 16068042 35
SEE916060	16	0	16068 16068042 35
SEE997363	16	0	16068 16068042 35
SEE945207	16	0	16068 16068042 35
SEE909010	16	0	16068 16068042 35
SEE902770	16	0	16068 16068042 35
SEE927415	16	0	16068 16068042 35
SEE966192	16	0	16074 16074073 35
SEE904189	16	0	16074 16074073 35
SEE922421	16	0	16074 16074073 35
SEE914859	16	0	16074 16074073 35
SEE922449	16	0	16074 16074073 35

SEE939064	16	0	16074 16074073 35
SEE995775	16	0	16061 16061076 35
SEE951437	16	0	16061 16061076 35
SEE956202	16	0	16061 16061076 35
SEE905870	16	0	16061 16061076 35
SEE964035	16	0	16061 16061076 35
SEE982001	16	0	16061 16061076 35
SEE984011	16	0	16061 16061076 35
SEE916222	16	0	16061 16061076 35
SEE921650	16	0	16065 16065056 35
SEE953763	16	0	16075 16075134 35
SEE971467	16	0	16075 16075134 35
SEE985800	16	0	16075 16075134 35
SEE996057	16	0	16068 16068045 35
SEE904592	16	0	16071 16071046 35
SEE969894	16	0	16071 16071046 35
SEE969775	16	0	16071 16071046 35
SEE937124	16	0	16064 16064055 35
SEE944418	16	0	16064 16064055 35
SEE954831	16	0	16064 16064055 35
SEE962721	16	0	16064 16064055 35
SEE946855	16	0	16064 16064055 35
SEE973678	16	0	16064 16064055 35
SEE935035	16	0	16064 16064055 35
SEE950068	16	0	16064 16064055 35
SEE905426	16	0	16064 16064055 35
SEE926649	16	0	16064 16064055 35
SEE978202	16	0	16064 16064055 35
SEE994697	16	0	16064 16064055 35
SEE901813	16	0	16077 16077042 35
SEE939264	16	0	16077 16077042 35
SEE944186	16	0	16077 16077042 35
SEE965388	16	0	16077 16077042 35

SEE933871	16	0	16077 16077042 35
SEE955647	16	0	16077 16077042 35
SEE998073	16	0	16077 16077042 35
SEE941101	16	0	16077 16077042 35
SEE913625	16	0	16077 16077042 35
SEE945882	16	0	16073 16073076 35
SEE924948	16	0	16073 16073076 35
SEE900931	16	0	16075 16075135 35
SEE922338	16	0	16074 16074116 35
SEE936486	16	0	16074 16074116 35
SEE975462	16	0	16074 16074116 35
SEE999179	16	0	16074 16074116 35
SEE971895	16	0	16074 16074116 35
SEE984448	16	0	16074 16074116 35
SEE918399	16	0	16074 16074116 35
SEE944716	16	0	16074 16074116 35
SEE999124	16	0	16074 16074116 35
SEE936737	16	0	16074 16074116 35
SEE954175	16	0	16074 16074116 35
SEE988351	16	0	16074 16074116 35
SEE974899	16	0	16074 16074116 35
SEE956855	16	0	16074 16074116 35
SEE998243	16	0	16074 16074116 35
SEE949514	16	0	16074 16074116 35
SEE942898	16	0	16074 16074116 35
SEE925858	16	0	16074 16074116 35
SEE919805	16	0	16074 16074116 35
SEE952502	16	0	16074 16074116 35
SEE929133	16	0	16074 16074116 35
SEE991818	16	0	16074 16074116 35
SEE973282	16	0	16074 16074116 35
SEE920407	16	0	16074 16074116 35
SEE974993	16	0	16074 16074116 35

SEE980573	16	0	16074 16074116 35
SEE968525	16	0	16074 16074116 35
SEE925081	16	0	16068 16068048 35
SEE998212	16	0	16068 16068048 35
SEE997567	16	0	16068 16068048 35
SEE933778	16	0	16068 16068048 35
SEE929094	16	0	16068 16068048 35
SEE914062	16	0	16068 16068048 35
SEE999414	16	0	16068 16068048 35
SEE941817	16	0	16068 16068048 35
SEE944219	16	0	16068 16068048 35
SEE988579	16	0	16068 16068048 35
SEE993091	16	0	16068 16068048 35
SEE973408	16	0	16068 16068048 35
SEE906839	16	0	16075 16075099 35
SEE963847	16	0	16075 16075099 35
SEE901559	16	0	16077 16077043 35
SEE948045	16	0	16077 16077043 35
SEE915156	16	0	16077 16077043 35
SEE962609	16	0	16077 16077043 35
SEE905846	16	0	16077 16077043 35
SEE982163	16	0	16077 16077043 35
SEE980024	16	0	16077 16077043 35
SEE935800	16	0	16077 16077002 35
SEE914172	16	0	16077 16077002 35
SEE915512	16	0	16077 16077043 35
SEE932180	16	0	16067 16067059 35
SEE972373	16	0	16067 16067059 35
SEE954323	16	0	16067 16067059 35
SEE963264	16	0	16067 16067059 35
SEE953212	16	0	16067 16067059 35
SEE965904	16	0	16067 16067059 35
SEE935719	16	0	16073 16073113 35

SEE992057	16	0	16068 16068051 35
SEE98428E	16	0	16068 16068051 35
SEE99952E	16	0	16068 16068051 35
SEE978811	16	0	16068 16068051 35
SEE912562	16	0	16068 16068051 35
SEE932127	16	0	16065 16065032 35
SEE901562	16	0	16065 16065032 35
SEE910162	16	0	16065 16065032 35
SEE974257	16	0	16065 16065032 35
SEE95395E	16	0	16065 16065032 35
SEE988221	16	0	16065 16065032 35
SEE95316E	16	0	16065 16065032 35
SEE97219E	16	0	16065 16065032 35
SEE947182	16	0	16065 16065032 35
SEE972687	16	0	16065 16065032 35
SEE91288E	16	0	16065 16065032 35
SEE980002	16	0	16068 16068052 35
SEE929587	16	0	16068 16068052 35
SEE959782	16	0	16068 16068052 35
SEE99719E	16	0	16068 16068052 35
SEE97732E	16	0	16068 16068052 35
SEE92849E	16	0	16068 16068052 35
SEE912252	16	0	16068 16068052 35
SEE979291	16	0	16068 16068052 35
SEE92129E	16	0	16069 16069047 35
SEE98140C	16	0	16069 16069047 35
SEE92256C	16	0	16069 16069047 35
SEE95759E	16	0	16069 16069047 35
SEE994802	16	0	16077 16077044 35
SEE97147E	16	0	16077 16077044 35
SEE965077	16	0	16077 16077044 35
SEE94723E	16	0	16077 16077044 35
SEE953472	16	0	16077 16077044 35

SEE92646€	16	0	16077 16077044 35
SEE91861€	16	0	16077 16077044 35
SEE93219€	16	0	16077 16077044 35
SEE90730€	16	0	16068 16068053 35
SEE94832€	16	0	16068 16068053 35
SEE959927	16	0	16063 16063078 35
SEE94201€	16	0	16063 16063078 35
SEE96362€	16	0	16063 16063078 35
SEE90112€	16	0	16063 16063078 35
SEE96678€	16	0	16063 16063078 35
SEE98167€	16	0	16075 16075132 35
SEE99735€	16	0	16075 16075132 35
SEE995254	16	0	16075 16075132 35
SEE953917	16	0	16075 16075132 35
SEE92057€	16	0	16075 16075132 35
SEE977312	16	0	16075 16075132 35
SEE99407€	16	0	16075 16075132 35
SEE929231	16	0	16075 16075132 35
SEE972991	16	0	16075 16075132 35
SEE945322	16	0	16075 16075132 35
SEE930494	16	0	16075 16075132 35
SEE950394	16	0	16075 16075132 35
SEE98737€	16	0	16075 16075132 35
SEE99990€	16	0	16075 16075132 35
SEE98043€	16	0	16067 16067088 35
SEE97085€	16	0	16067 16067088 35
SEE93209€	16	0	16067 16067088 35
SEE946901	16	0	16067 16067088 35
SEE96063€	16	0	16067 16067088 35
SEE924524	16	0	16067 16067088 35
SEE947134	16	0	16067 16067088 35
SEE903422	16	0	16067 16067088 35
SEE91786€	16	0	16067 16067088 35

SEE94759C	16	0	16067 16067088 35
SEE92411E	16	0	16077 16077047 35
SEE929841	16	0	16077 16077047 35
SEE90501E	16	0	16077 16077047 35
SEE998013	16	0	16077 16077047 35
SEE91943E	16	0	16077 16077047 35
SEE95204E	16	0	16064 16064003 35
SEE97934C	16	0	16064 16064003 35
SEE91221E	16	0	16064 16064003 35
SEE994963	16	0	16064 16064003 35
SEE98005C	16	0	16064 16064003 35
SEE973831	16	0	16064 16064003 35
SEE942651	16	0	16064 16064003 35
SEE998192	16	0	16064 16064003 35
SEE98933E	16	0	16064 16064003 35
SEE930263	16	0	16064 16064003 35
SEE910832	16	0	16064 16064003 35
SEE971702	16	0	16064 16064003 35
SEE944122	16	0	16064 16064003 35
SEE992322	16	0	16064 16064003 35
SEE99872E	16	0	16064 16064003 35
SEE97701C	16	0	16064 16064003 35
SEE98496E	16	0	16064 16064062 35
SEE90743E	16	0	16065 16065075 35
SEE987344	16	0	16065 16065075 35
SEE93022E	16	0	16065 16065075 35
SEE97401E	16	0	16065 16065075 35
SEE903677	16	0	16075 16075116 35
SEE97929E	16	0	16067 16067088 35
SEE92287E	16	0	16067 16067088 35
SEE902611	16	0	16067 16067088 35
SEE92548C	16	0	16067 16067071 35
SEE97035C	16	0	16067 16067071 35

SEE948641	16	0	16067 16067071 35
SEE984121	16	0	16067 16067071 35
SEE957137	16	0	16063 16063078 35
SEE987567	16	0	16062 16062064 35
SEE964816	16	0	16062 16062064 35
SEE940603	16	0	16062 16062064 35
SEE913733	16	0	16062 16062064 35
SEE913297	16	0	16063 16063011 35
SEE960453	16	0	16063 16063011 35
SEE933680	16	0	16063 16063011 35
SEE927831	16	0	16063 16063011 35
SEE972604	16	0	16063 16063011 35
SEE919311	16	0	16063 16063082 35
SEE968761	16	0	16063 16063011 35
SEE905869	16	0	16068 16068056 35
SEE929070	16	0	16068 16068056 35
SEE906981	16	0	16068 16068056 35
SEE974838	16	0	16067 16067072 35
SEE929947	16	0	16067 16067072 35
SEE992651	16	0	16068 16068027 35
SEE912142	16	0	16068 16068027 35
SEE993249	16	0	16068 16068027 35
SEE908599	16	0	16068 16068027 35
SEE985046	16	0	16068 16068027 35
SEE961426	16	0	16068 16068027 35
SEE946657	16	0	16068 16068027 35
SEE970728	16	0	16068 16068027 35
SEE981831	16	0	16063 16063007 35
SEE966358	16	0	16063 16063103 35
SEE933866	16	0	16063 16063103 35
SEE926155	16	0	16062 16062058 35
SEE982974	16	0	16062 16062058 35
SEE929998	16	0	16062 16062058 35

SEE93999E	16	0	16062	16062058	35
SEE94142C	16	0	16062	16062058	35
SEE97313E	16	0	16062	16062058	35
SEE99757E	16	0	16062	16062058	35
SEE95506E	16	0	16062	16062058	35
SEE939864	16	0	16062	16062058	35
SEE98560E	16	0	16062	16062058	35
SEE965734	16	0	16071	16071099	35
SEE95319C	16	0	16071	16071099	35
SEE96286E	16	0	16071	16071099	35
SEE96178E	16	0	16071	16071099	35
SEE920447	16	0	16068	16068062	35
SEE98949C	16	0	16068	16068062	35
SEE94390E	16	0	16068	16068062	35
SEE91434E	16	0	16068	16068062	35
SEE946367	16	0	16068	16068062	35
SEE92776E	16	0	16068	16068062	35
SEE929847	16	0	16068	16068062	35
SEE98846E	16	0	16068	16068062	35

Typenbeze	NameWinc	NameStror	Leistung=k	GesamtHo	Rotor=m	KFZ	Ort	I_JJJ	Ref5	Ref	Enteisung	SchallNach	SchallTag
V162	Auma	AU16	5600	200	162	ZR	Auma-Wei		0	0	0		
V162	Auma	AU15	5600	200	162	ZR	Auma-Wei		0	0	0		
N149/5.7	Coppanz R	WEA 2 (13	5700	238	149	SHK	Bucha		0	0	0 0	1	0
N163/5.X	Coppanz R	WEA 1 (12	5700	246	163	SHK	Bucha		0	0	0 0	0	0
N163/5.X	Coppanz R	WEA 3 (14	5700	246	163	SHK	Bucha		0	0	0 0	1	0
Nordex N1 WP	Herbsl	WP Herbsl	5700	238	149	GTH	Dachwig		0	0	0 0	1	1
Nordex N1 WP	Herbsl	WP Herbsl	5700	238	149	GTH	Döllstädt		0	0	0 0	1	1
V-112 PM	Windpark	REP12	3450	150	112	APD	Eckolstädt		0	0	0		
V-112 PM	Windpark	REP11	3450	150	112	APD	Eckolstädt		0	0	0		
Vestas V11	Windpark	Rep 13	3450	200	117	APD	Eckolstädt		0	0	0		
Vestas V15	Windpark	Rep 11	5600	200	150	APD	Eckolstädt		0	0	0		
Vestas V11	Windpark	Rep 12	3450	200	117	APD	Eckolstädt		0	0	0		
eno152-5,1	WP Schlotl	WEA1	5600	241	152	SM	Grabfeld		0	0	0 0		
eno152-5,1	WP Schlotl	WEA3	5600	241	152	SM	Grabfeld		0	0	0 0		
eno152-5,1	WP Schlotl	WEA2	5600	241	152	SM	Grabfeld		0	0	0 0		
V162	Großvargu	GV 30	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 24	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 27	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 28	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 32	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 31	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 23	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V117	Großvargu	GV 29	3450	200	117	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 33	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 26.1	6000	250	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V162	Großvargu	GV 25	5600	247	162	UH	Großvargu		0	0	0		
V150	Windpark	WEA 6 Nor	4200	241	150	KYF	Helbedünd		0	0	0	0	0
V150	Windpark	WEA 5 Nor	4200	241	150	KYF	Helbedünd		0	0	0	0	0
V150	Windpark	WEA 3 Nor	3600	234	136	KYF	Helbedünd		0	0	0 0	0	0
V136-4.2	Ebenheim-	Ebenheim-	4200	234	136	GTH	Hörselgau		0	0	0 0	0	0
V150 4.2M WP	Gebste	WP Gebste	4380	241	150	APD	Ilmtal-Wei		0	0	0		
V150 4.2M WP	Gebste	WP Gebste	4380	241	150	APD	Ilmtal-Wei		0	0	0		

V150 4.2M WP Gebste WP Gebste	4380	241	150 APD	Ilmtal-Wei	0	0	0		
Nordex De WP Gebste WP Gebste	4380	238	149 APD	Ilmtal-Wei	0	0	0		
V150 Windpark WEA 11	6000	241	150 GTH	Nesselal	0	0	0 0	1	1
V150 Brüheim BR 06	4200	241	150 GTH	Nesselal	0	0	0		
V150 Brüheim BR 05	4200	241	150 GTH	Nesselal	0	0	0		
V150 Brüheim BR 04	4200	241	150 GTH	Nesselal	0	0	0		
V136-3.45 Windpark SW-TRE7	3450	234	136 SLF	Remda-Tei	0	0	0		
N163-6.8 Windpark WEA Fpr. C	6800	246	163 SHK	Schkölen	0	0	0 0	0	0
N163-6.8 Windpark WEA Fpr. C	6800	246	163 SHK	Schkölen	0	0	0 0	0	0
N163-6.8 Windpark WEA Fpr. C	6800	246	163 SHK	Schkölen	0	0	0 0	0	0
E103 EP2 WP Dielsd WEA13	2350	190	103 SÖM	Schloßvipp	0	0	0		
V162 Immenrod IR 30	5600	200	162 KYF	Sondersha	0	0	0		
V162 Immenrod IR 26	5600	200	162 KYF	Sondersha	0	0	0		
V162 Immenrod IR 27	5600	200	162 KYF	Sondersha	0	0	0		
V162 Immenrod IR 29	5600	200	162 KYF	Sondersha	0	0	0		
V162 Immenrod IR 31	5600	200	162 KYF	Sondersha	0	0	0		
V162 Immenrod IR 32	5600	200	162 KYF	Sondersha	0	0	0		
V162 Immenrod IR 28	5600	200	162 KYF	Sondersha	0	0	0		
N163-6.8 Windpark WEA Wunc	6800	246	163 SÖM	Wundersle	0	0	0 0	1	0
Vestas V16 Wundersle Wundersle	5600	247	162 SÖM	Wundersle	0	0	0 1	0	0
Vestas V16 Wundersle Wundersle	6000	250	162 SÖM	Wundersle	0	0	0 1	0	0
N163-6.8 Windpark WEA Wunc	6800	246	163 SÖM	Wundersle	0	0	0 0	1	0

278670

Ø 5160

Schatten	Tierschutz	Nachtkenn	VLS_2022	VLS 2021	VLS 2020	VLS 2019	VLS 2018	VLS 2017	VLS 2016	VLS 2015	Laenge	Breite	EinheitMa:
											11,89601	50,72601	SEE97728E
											11,89097	50,72689	SEE99067E
1	1										11,50408	50,89627	SEE97433Z
1	1										11,50985	50,90103	SEE918491
1	1										11,51069	50,89622	SEE92264E
0	1										10,8385	51,09305	SEE974701
0	1										10,83198	51,09351	SEE94305E
											11,64584	51,05986	SEE963804
											11,64672	51,04826	SEE93436Z
											11,63116	51,04813	SEE91661Z
											11,62264	51,05037	SEE99237E
											11,64472	51,05966	SEE96356E
											10,48931	50,46199	SEE985927
											10,49465	50,45699	SEE928057
											10,48922	50,4582	SEE944941
											10,75705	51,13368	SEE96681Z
											10,74607	51,12287	SEE983974
											10,74876	51,12831	SEE97687E
											10,75333	51,12597	SEE945774
											10,7616	51,12425	SEE90951E
											10,76054	51,13064	SEE96407E
											10,44346	51,07412	SEE968717
											10,75262	51,12189	SEE91621E
											10,76716	51,1281	SEE95628E
											10,75122	51,13181	SEE965731
											10,74734	51,11979	SEE954824
1	1										10,53444	51,31694	SEE942007
1	1										10,5425	51,31694	SEE93242E
1	1										10,53833	51,31472	SEE977207
0	1										10,53642	50,95792	SEE93854E
											11,48449	51,0746	SEE94630E
											11,48259	51,07894	SEE98025E

			11,49205	51,07485	SEE93480C
			11,47786	51,07583	SEE93407C
1	1		10,56477	51,01066	SEE93070C
			10,56521	51,01103	SEE923834
			10,56218	51,00838	SEE91625C
			10,55641	51,01166	SEE924251
			11,26535	50,82143	SEE99713C
0	1		11,78393	51,01339	SEE96093E
1	1		11,78374	51,0181	SEE921264
0	1		11,78968	51,01613	SEE914814
			11,17925	51,10505	SEE97029C
			10,70414	51,37384	SEE95826E
			10,68967	51,38356	SEE954324
			10,69092	51,37954	SEE944654
			10,70291	51,38007	SEE99361E
			10,71222	51,37765	SEE946602
			10,71491	51,37481	SEE979617
			10,68717	51,37607	SEE980727
1	1	1	11,03273	51,17243	SEE929397
1	1		11,02178	51,17105	SEE944972
0	1	1	11,02688	51,17224	SEE95274C
1	1	1	11,03526	51,16951	SEE90978E

L04	RB04	KR_Nr	GMS	Stat
	16	0	16076 16076092	31
	16	0	16076 16076092	31
	16	0	16074 16074008	31
	16	0	16074 16074008	31
	16	0	16074 16074008	31
	16	0	16067 16067009	31
	16	0	16067 16067011	31
	16	0	16071 16071099	31
	16	0	16071 16071099	31
	16	0	16071 16071099	31
	16	0	16071 16071099	31
	16	0	16071 16071099	31
	16	0	16066 16066094	31
	16	0	16066 16066094	31
	16	0	16066 16066094	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16064 16064019	31
	16	0	16065 16065032	31
	16	0	16065 16065032	31
	16	0	16065 16065032	31
	16	0	16067 16067088	31
	16	0	16071 16071048	31
	16	0	16071 16071048	31

16	0	16071	16071048	31
16	0	16071	16071048	31
16	0	16067	16067063	31
16	0	16067	16067005	31
16	0	16067	16067005	31
16	0	16067	16067003	31
16	0	16073	16073105	31
16	0	16074	16074116	31
16	0	16074	16074116	31
16	0	16074	16074116	31
16	0	16068	16068048	31
16	0	16065	16065032	31
16	0	16065	16065032	31
16	0	16065	16065032	31
16	0	16065	16065032	31
16	0	16065	16065032	31
16	0	16065	16065032	31
16	0	16065	16065032	31
16	0	16068	16068062	31
16	0	16068	16068062	31
16	0	16068	16068062	31
16	0	16068	16068062	31

Das Dokument wurde zum Zweck der Veröffentlichung in der BTD bearbeitet.