

**Bewertung der „Substanzialität“ im Rahmen der Teilfortschreibung des Regionalen Raumentwicklungsprogramms Westmecklenburg (RREP WM), Kapitel 6.5 Energie**

*Verfahrensstand: Abschluss der Abwägung der Stellungnahmen aus der zweiten Beteiligungsstufe*

*Stand des Dokuments: Mai 2021*

**1.) Anlass**

Die vorliegende Bewertung stellt eine Einschätzung dar, ob davon auszugehen ist, dass der Plangeber im Zuge der Teilfortschreibung des RREP WM, Kapitel 6.5 für die Windenergienutzung im Plangebiet „in substantieller Weise Raum verschafft“ hat, wie dies die Rechtsprechung fordert. Eine derartige Überprüfung bzw. Bewertung ist Gegenstand des erforderlichen schlüssigen gesamträumlichen Planungskonzeptes. Ein fehlendes schlüssiges gesamträumliches Planungskonzept mangels ausreichender („substanzieller“) Darstellung von Positivflächen für die Errichtung von Windenergieanlagen führt zur Gesamtnichtigkeit des Plans.

**2.) Anforderungen der Rechtsprechung zur regionalplanerischen Steuerung der Windenergienutzung**

Nach den Regelungen des § 35 Abs. 1 Nr. 5 Baugesetzbuch (BauGB) sind Windenergieanlagen im Außenbereich privilegiert. Sie sind nach § 35 Abs. 3 Satz 3 BauGB jedoch unzulässig, wenn ihre Errichtung außerhalb der in einem Flächennutzungsplan dargestellten oder in einem Regionalplan festgelegten Standorte für Windenergieanlagen erfolgen soll. Mit Hilfe des sog. „Planvorbehalts“ können insofern durch positive Standortzuweisungen auf der Ebene der Bauleitplanung oder der Regionalplanung sonstige Flächen im Plangebiet von Windenergieanlagen freigehalten werden („Konzentrationsflächenplanung“).

In Mecklenburg-Vorpommern werden Eignungsgebiete für die Errichtung von Windenergieanlagen in den Regionalen Raumentwicklungsprogrammen festgelegt. Die Errichtung raumbedeutsamer Windenergieanlagen außerhalb der Eignungsgebiete ist grundsätzlich unzulässig.

Die grundlegenden Anforderungen an die Steuerung der Windenergienutzung gemäß § 35 Abs. 3 Satz 3 BauGB wurden seitens der ständigen Rechtsprechung konkretisiert. So wurde durch das Bundesverwaltungsgericht klargestellt, dass der Konzentrationsflächenplanung ein „*schlüssiges gesamträumliches Planungskonzept*“ zugrunde liegen muss, das hinreichend nachvollziehbar und dokumentiert ist. Weiterhin hat das Bundesverwaltungsgericht in gefestigter Rechtsprechung Vorgaben für den Planungsprozess und die Abwägung gemacht. So ist darzulegen, von welchen Erwägungen die positive Standortzuweisung getragen wird und welche Gründe es

rechtfertigen, den übrigen Planungsraum von Windenergieanlagen freizuhalten (vgl. BVerwG, 2009<sup>1</sup>).

Die Ausarbeitung des schlüssigen gesamträumlichen Planungskonzeptes hat sich dabei abschnittsweise zu vollziehen (vgl. BVerwG, 2009<sup>2</sup>):

In einem ersten Schritt sind die „harten“ Tabuzonen zu identifizieren. Hierbei handelt es sich um Zonen, in denen die Errichtung und der Betrieb von Windenergieanlagen aus tatsächlichen und / oder rechtlichen Gründen ausgeschlossen sind. Sie sind nicht disponibel.

Die Abgrenzung zwischen „harten“ und „weichen“ Tabuzonen führt in der Praxis regelmäßig zu Schwierigkeiten, da die Rechtsprechung dazu nicht immer eindeutig ist. Im Zweifel wird dazu geraten, die Flächen den Potenzialflächen (bzw. den „weichen“ Tabuzonen) zuzuordnen. Eine Fläche fälschlicherweise als „harte“ Tabuzone einzustufen und damit den Eindruck zu erwecken, dort sei die Errichtung von Windenergieanlagen von vornherein ausgeschlossen, würde einen Abwägungsfehler darstellen, der zur Unwirksamkeit der Konzentrationsflächenplanung führen könnte (vgl. hierzu Gatz<sup>3</sup>).

→ Ergebnis: Potenzialflächen

In einem zweiten Schritt sind die „weichen“ Tabuzonen zu identifizieren. Hierbei handelt es sich um Zonen, in denen die Errichtung und der Betrieb von Windenergieanlagen zwar tatsächlich und rechtlich möglich sind, in denen nach den städtebaulichen bzw. regionalplanerischen Vorstellungen, die der Planungsträger anhand eigener Kriterien entwickeln darf, aber keine Windenergieanlagen aufgestellt werden sollen. Sie sind Ergebnis einer bewussten Planentscheidung. In der Praxis werden die „weichen“ Tabuzonen zumeist durch pauschale Abstände zu Siedlungen sowie zu Landschaftsteilen festgelegt. Sie werden also i.d.R. abstrakt definiert und einheitlich auf den Gesamttraum angewendet. Sie können bspw. durch den Vorsorgegrundsatz begründet sein (vgl. Söfker<sup>4</sup>).

→ Ergebnis: reduzierte Potenzialflächen

Nach Abzug der „harten“ und „weichen“ Tabuzonen verbleiben die reduzierten Potenzialflächen. Diese Potenzialflächen sind in einem dritten Schritt zu den auf ihnen konkurrierenden Nutzungen in Beziehung zu setzen. Dies bedeutet die Einzelabwägung hinsichtlich der Anwendung der Restriktionskriterien, wonach die öffentlichen Belange, die gegen die Ausweisung einer Fläche als Windeignungsgebiet sprechen, mit dem Anliegen abzuwägen sind, der Windenergienutzung an geeigneten Standorten eine Chance zu geben, die ihrer Privilegierung nach § 35 Abs. 1 Nr. 5 BauGB gerecht wird. In diesem Schritt findet somit eine ortsbezogene Betrachtungen und Differenzierungen statt.

→ Ergebnis: auszuweisende Windeignungsgebietsfläche

---

<sup>1</sup> Urteil des BVerwG vom 15.09.2009; Az. 4 BN 25.09

<sup>2</sup> Urteil des BVerwG vom 15.09.2009; Az. 4 BN 25.09

<sup>3</sup> „Anforderungen der Rechtsprechung zur planerischen Steuerung der Windenergienutzung in der Regional- und Flächennutzungsplanung“; Dr. Stephan Gatz; Juli 2016; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S. 6-7

<sup>4</sup> „Steuerung der Windenergie im Außenbereich durch Flächennutzungsplan im Sinne des § 35 Abs. 3 Satz 3 BauGB; Prof. Dr. Wilhelm Söfker; Februar 2015; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S.4

Die „harten“ und „weichen“ Tabuzonen unterliegen nicht demselben rechtlichen Regime. Vielmehr verläuft die rechtliche Trennlinie zwischen den „harten“ Tabuzonen (Ausschluss kraft Gesetzes) auf der einen Seite und den Potenzialflächen, zu denen auch die „weichen“ Tabuzonen zählen (Ausschluss aufgrund bewusster planerischer Entscheidung), auf der anderen Seite (vgl. Gatz<sup>5</sup>). Sowohl die „weichen“ Tabuzonen als auch die sonstigen Potenzialflächen unterliegen bewussten Entscheidungen des Plangebers und somit der Abwägung für oder gegen die Windenergienutzung (vgl. BVerwG, 2012<sup>6</sup>). Daher ist es auch zwingend erforderlich, dass sich der Plangeber zur Vermeidung eines Fehlers im Abwägungsvorgang den Unterschied zwischen den „harten“ und „weichen“ Tabuzonen bewusst machen und ihn dokumentieren muss (vgl. BVerwG, 2013<sup>7</sup>). Der Plangeber muss seine Planentscheidung reflektieren (vgl. OVG Lüneburg, 2017<sup>8</sup>)

In einem vierten Schritt ist seitens des Plangebers nachzuweisen, dass im Ergebnis der Planung ausreichend Positivflächen dargestellt sind, d.h., dass mit der Planung der Windenergie „in substantieller Weise Raum verschafft“ wurde (BVerwG, 2011<sup>9</sup>). Dem Planungsträger ist sowohl eine „Alibiplanung“ (Ausweisung von Flächen, die sich aus tatsächlichen oder rechtlichen Gründen gar nicht für die Windenergienutzung eignen) als auch eine „Verhinderungs-“ bzw. „Feigenblatt-Planung“ (Ausweisung einer viel zu geringen Fläche für die Windenergienutzung) verwehrt (vgl. BVerwG, 2002<sup>10</sup> und BVerwG, 2008<sup>11</sup>).

Gelangt der Planungsträger zu der Erkenntnis, dass der Windenergie durch die Planung nicht substantiell Raum verschafft wird, muss er sein Auswahlkonzept überprüfen und ggf. ändern. Je kleiner die für die Windenergienutzung verbleibenden Flächen ausfallen, umso höher ist der Rechtfertigungsdruck, ob mit Blick auf die örtlichen Verhältnisse nicht auch kleinere Pufferzonen z.B. für Großvogelhorste oder Siedlungen im Rahmen der „weichen“ Tabukriterien als Schutzabstand genügen. Will der Planungsträger trotz der o.g. Erkenntnis an den bisher vorgesehenen Abständen festhalten, muss er auf eine planerische Steuerung nach § 35 Abs. 3 Satz 3 BauGB verzichten (vgl. BVerwG, 2008<sup>12</sup>).

### **3.) Anforderungen und Modelle zur Prüfung, ob substantiell Raum verschafft wurde**

Das BVerwG hat in mehreren Urteilen herausgestellt, dass der Windenergienutzung in substantieller Weise Raum verschafft werden muss. Damit wird berücksichtigt, dass der Gesetzgeber Windenergieanlagen als im Außenbereich privilegiert zulässige Vorhaben geregelt hat und dass der verfassungsrechtlich garantierte Eigentumsschutz gemäß Art. 14 GG durch die Konzentrationsflächenplanung beschränkt wird. Durch die Konzentrationsflächenplanung muss der Windenergienutzung an geeigneten

---

<sup>5</sup> „Anforderungen der Rechtsprechung zur planerischen Steuerung der Windenergienutzung in der Regional- und Flächennutzungsplanung“; Dr. Stephan Gatz; Juli 2016; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S.5-6

<sup>6</sup> Urteil des BVerwG vom 13.12.2012; 4 CN 1.11

<sup>7</sup> Urteil des BVerwG vom 11.04.2013; 4 CN 2.12

<sup>8</sup> Urteil des OVG Lüneburg vom 26.10.2017; 12 KN 119/16

<sup>9</sup> Urteil des BVerwG vom 18.01.2011; 7 B19.10

<sup>10</sup> Urteil des BVerwG vom 17.12.2002; 4 C 15/01

<sup>11</sup> Urteil des BVerwG vom 24.01.2008; 4 CN 2/07

<sup>12</sup> Urteil des BVerwG vom 24.01.2008; 4 CN 2/07

Standorten eine Chance gegeben werden, die ihrer Privilegierung nach § 35 Abs. 1 Nr. 5 BauGB gerecht wird (vgl. BVerwG, 2016<sup>13</sup>).

Die Frage nach dem konkreten Umfang des „substanziellen“ Raums, d.h. wann reicht die Fläche (gerade noch) aus, ist nicht pauschal zu beantworten. Ein Mindestgrößenmaß für eine Konzentrationszone ist gesetzlich nicht vorgeschrieben.

Das BVerwG hat bislang die Entscheidung, anhand welcher Kriterien sich die Frage der „substanziellen Raumverschaffung“ beantworten lässt, offen gelassen bzw. den Tatsachengerichten überantwortet (vgl. BVerwG, 2012<sup>14</sup> sowie BVerwG, 2010<sup>15</sup>). Der obergerichtlichen Rechtsprechung wird mithin große Bedeutung zugemessen. Dem Planungsträger wird daher empfohlen, sich nach den Vorstellungen der jeweils zuständigen oberverwaltungsgerichtlichen Rechtsprechung zu richten.

Durch die Instanzgerichte wurden zahlreiche unterschiedliche Modelle diskutiert und entwickelt, wie z.B.

- Verhältnis zwischen Konzentrationszonen und Plangebiet (bzw. Regionsfläche),
- Verhältnis zwischen Konzentrationszone zur geeigneten Potenzialflächen (bzw. Flächen nach Abzug der harten Tabuzonen bzw. der Abwägung zugänglichen Flächen),
- Verhältnis der durch die in den Konzentrationszonen ermöglichten Stromerzeugung zum Stromverbrauch durch Privathaushalte im Plangebiet,
- Indizienbündel von mehreren Vergleichsgrößen (z.B. Verhältnis Konzentrationszone zur Größe des Plangebietes; Vergleich mit benachbarten Plangebieten; erwartete Stromausbeute / Stromleistung und Strombedarf; Verhältnis zusätzlicher Anlagen zum Anlagenbestand; ...)
- Vergleich des möglichen Anlagenbestandes im Außenbereich (nach § 35 Abs. 3 Satz 1 BauGB) zur Zahl der Anlagen in den vorgesehenen Konzentrationszonen (nach § 35 Abs. 3 Satz 3 BauGB).

Beispiele obergerichtlicher Rechtsprechung sind u.a. (vgl. hierzu Gatz<sup>16</sup>, Söfker<sup>17</sup>):

- Weniger als 1 Prozent der überplanten Fläche für die Nutzung der Windenergie im größten Teil eines Landkreises ist nicht ausreichend (vgl. VGH München, 2013<sup>18</sup>).
- Der Anteil der ausgewiesenen Fläche für die Windenergie an der Gesamtfläche von 0,77 Prozent ist ausreichend (vgl. OVG Lüneburg, Juni 2013<sup>19</sup>).
- Der Anteil der ausgewiesenen Fläche für die Windenergie (für 3 Windenergieanlagen) an der Gesamtfläche einer Gemeinde von 0,21 Prozent ist (noch) ausreichend (vgl. OVG Lüneburg, November 2013<sup>20</sup>).

---

<sup>13</sup> Urteil des BVerwG vom 12.05.2016; 4 BN49/15

<sup>14</sup> Urteil des BVerwG vom 13.12.2012; 4 CN 1.11

<sup>15</sup> Urteil des BVerwG vom 29.03.2010; 4 BN 65/09

<sup>16</sup> „Anforderungen der Rechtsprechung zur planerischen Steuerung der Windenergienutzung in der Regional- und Flächennutzungsplanung“; Dr. Stephan Gatz; Juli 2016; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S. 13-14

<sup>17</sup> „Steuerung der Windenergie im Außenbereich durch Flächennutzungsplan im Sinne des § 35 Abs. 3 Satz 3 BauGB; Prof. Dr. Wilhelm Söfker; Februar 2015; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S.13-14

<sup>18</sup> Beschluss des VGH München vom 21.01.2013; 22 CS 12.2297

<sup>19</sup> Urteil des OVG Lüneburg vom 17.06.2013; 12 KN 80/12

<sup>20</sup> Urteil des OVG Lüneburg vom 11.11.2013; 12 LC 257/12

- Bei einer Relation zwischen der Größe der Konzentrationsfläche und der Gesamtfläche von 1,38:100 wird der Windenergienutzung nicht substanziell Raum verschafft (vgl. VGH Kassel, März 2009<sup>21</sup>).
- Die ausgewählte Fläche macht knapp 1 % des Gemeindegebietes aus. Sie übersteigt damit die vorgesehene Mindestgröße im Regionalplan um das Doppelte, entspricht dem prozentualen Anteil der für die Windenergienutzung reservierten Bereiche in den Nachbargemeinden und lässt eine bestimmte Stromausbeute erwarten. Damit wird substanziell Raum verschafft (vgl. VGH Kassel, Juni 2009<sup>22</sup>).
- Der auf die Gesamtfläche bezogene Flächenanteil der Vorranggebiete für Windenergie von 0,37 % ist geeignet, substanziell Raum zu verschaffen, da mit der Anzahl der zu errichtenden WEA und der daraus resultierenden Energieleistung ein gewichtiger Anteil zur Erhöhung des Anteils regenerativer Energien an der Gesamtenergieerzeugung geleistet wird (vgl. OVG Magdeburg, 2009<sup>23</sup>).

Auch wenn durch das BVerwG bisher die verschiedenen Modelle in der Rechtsprechung der Länder gebilligt wurden, so ist dennoch festzustellen, dass **abstrakte Zahlen, Quoten oder Relationen bzw. die Orientierung an (unverbindlichen) energiepolitischen Zielen nicht als Beleg für eine zu bejahende oder zu verneinende Verhinderungsplanung dienen**, da sie nicht auf eine rationale Begründung zurückzuführen sind und somit keinen hinreichend rechtssicheren Weg darstellen (vgl. dazu u.a. auch Gatz<sup>24</sup>):

- Flächenbilanzmodelle:
  - Die Relation der Größe der Konzentrationsfläche zur Größe des Plangebietes kann aufgrund der Vielgestaltigkeit der Verhältnisse der Planungsräume nicht relevant sein. Eine derartige Flächenbilanz ist nicht objektivierbar.
  - Der Vergleich mit den Vorgaben des Regionalplans oder ausgewiesenen Flächen der Nachbargemeinden ist nicht zielführend, da für „Vergleichsplanungen“ ebenfalls eine Verhinderungsplanung nicht auszuschließen ist. Auch ist eine Objektivierbarkeit aufgrund der unterschiedlichen Verhältnisse der Planungsräume nicht gegeben.
- Energiebilanzmodelle:
  - Der mögliche Energiezuwachs bzw. die zu erwartende Stromausbeute stellt vor dem Hintergrund der angestrebten Energiewende und dem Planungshorizont (ca. 10 Jahre Gültigkeit des Programms) kein belastbares Kriterium zur Bewertung der „substanziellen Raumverschaffung“ dar. Zudem handelt es sich um einen leistungs- und nicht um einen raumbezogenen Wert, der als Grundlage einer raumbezogenen Planung nicht geeignet erscheint.
  - Auch reicht die Bezugnahme auf die Privathaushalte nicht aus. Die Zahl der versorgten Haushalte ohne Vergleichswert enthält keine Aussagekraft. Die Menge der erzeugten Energie zu der Menge der im Gemeindegebiet verbrauchten Energie in Beziehung zu setzen, ist ebenfalls nicht geeignet,

<sup>21</sup> Urteil des VGH Kassel vom 25.03.2009; 3 C 594/08.N

<sup>22</sup> Urteil des VGH Kassel vom 17.06.2009; 6 A 6301/08

<sup>23</sup> Urteil des OVG Magdeburg vom 14.05.2009; 2 L255/06

<sup>24</sup> „Anforderungen der Rechtsprechung zur planerischen Steuerung der Windenergienutzung in der Regional- und Flächennutzungsplanung“; Dr. Stephan Gatz; Juli 2016; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S. 13-14

- da unterschiedliche Verhältnisse hinsichtlich der Siedlungsdichte eine Vergleichbarkeit nicht ermöglichen (vgl. hierzu auch OVG NRW, 2015<sup>25</sup>).
- Ferner geht es nicht darum, eine Region rechnerisch oder tatsächlich zu 100% mit der dort erzeugten Energie zu versorgen (wie dies vielleicht bei entlegenen Inseln der Fall wäre). Selbstverständlich müssen vergleichsweise dünn besiedelte Regionen den Strom aus Windenergie in dichter besiedelte Regionen liefern<sup>26</sup>.

Ergebnis kann nur die Gesamtbetrachtung der konkreten Verhältnisse des Planungsraums sein. Den aufgezeigten Flächen- und Energiebilanzmodellen kommt daher lediglich eine Indizienwirkung zu. Zulässig ist es jedoch, im Rahmen einer Gesamtbetrachtung, verschiedene Relationen mit in den Blick zu nehmen.

Anstelle der Fokussierung auf einen abstrakten Wert wird folgende Herangehensweise als belastbar angesehen, die letztlich eine Selbstreflektion des Planungsprozesses darstellt und den regionalplanerischen Spielraum dokumentiert (vgl. Gatz<sup>27</sup>, Söfker<sup>28</sup>):

Schritt 1: Zunächst ist eine objektive / objektivierbare Bezugsgröße zu bestimmen. Eine solche Bezugsgröße stellt die Potenzialfläche dar. Sie wird ermittelt, indem die harten Tabuzonen von der gesamten Regionsfläche abgezogen werden.

Schritt 2: Anschließend ist die Potenzialfläche ins Verhältnis zur ausgewiesenen Konzentrationsfläche zu setzen.

Schritt 3: Schließlich ist das Verhältnis zwischen ausgewiesener Konzentrationsfläche und Potenzialfläche **inhaltlich** zu bewerten. Dabei gilt: Je geringer der Anteil der ausgewiesenen Konzentrationsflächen ist, desto gewichtiger müssen die gegen eine weitere Ausweisung von Vorranggebieten sprechenden Gründe sein, damit es sich nicht um eine unzulässige „Feigenblattplanung“ handelt. Erforderlich ist dabei eine Würdigung (bzw. eine wertende Betrachtung) der tatsächlichen, konkreten Verhältnisse im jeweiligen Planungsraum.

Allein die Festlegung eines bestimmten (prozentualen) Anteils, den die Konzentrationsflächen im Vergleich zu den Potenzialflächen erreichen müssen, wäre nicht zulässig (vgl. BVerwG, 2012<sup>29</sup>).

#### **4.) Bewertung der „Substantialität“**

Der endgültige Nachweis, dass mit der Planung substanziiell Raum verschafft wird, muss seitens des Planungsträgers im Ergebnis des Planungsprozesses erfolgen. Das vorliegende Material stellt damit ein „Zwischenfazit“ im Rahmen des laufenden Teilfortschreibungsprozesses dar.

---

<sup>25</sup> Urteil des OVG Nordrhein-Westfalen vom 22.09.2015; 10 D 82/13.NE

<sup>26</sup> Die Frage, ob eine derartige Aufgabenverteilung „gerecht“ ist, gehört in die Politik und wurde mit der Privilegierung der Windenergie 1996 beantwortet.

<sup>27</sup> „Anforderungen der Rechtsprechung zur planerischen Steuerung der Windenergienutzung in der Regional- und Flächennutzungsplanung“; Dr. Stephan Gatz; Juli 2016; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S. 14

<sup>28</sup> „Steuerung der Windenergie im Außenbereich durch Flächennutzungsplan im Sinne des § 35 Abs. 3 Satz 3 BauGB“; Prof. Dr. Wilhelm Söfker; Februar 2015; Hrsg.: Fachagentur Windenergie an Land; S.13-14

<sup>29</sup> Urteil des BVerwG vom 13.12.2012; 4 CN 1.11

Der Planungsträger hat sich während des Fortschreibungsprozesses im Sinne einer Willensbildung und bewusster Planentscheidungen sehr intensiv mit der Definition und Anwendung der Ausschluss- und Restriktionskriterien befasst und sich dabei an der aktuellen Rechtsprechung orientiert:

Im Rahmen ihrer 50. Sitzung am 24.02.2015 hat die Verbandsversammlung die Ausschluss- und Restriktionskriterien zur Ausweisung von Windeignungsgebieten im Zuge der Teilfortschreibung des RREP WM, Kap. 6.5 Energie beschlossen<sup>30</sup>. Auf der Grundlage einer rechtsgutachterlichen Einschätzung<sup>31</sup> wurde der Kriterienkatalog einschließlich der Unterscheidung zwischen „harten“ und „weichen“ Tabuzonen und Restriktionskriterien überprüft und für die Erarbeitung des Vorentwurfs des Teilfortschreibungskapitels zur ersten Beteiligungsstufe<sup>32</sup> zugrunde gelegt. Im Zuge der Abwägung der Stellungnahmen aus der ersten Beteiligungsstufe hat die Verbandsversammlung darüber hinaus folgende kriterienbezogene Abwägungsentscheidungen getroffen:

- Beschluss VV-02/17 der 56. Verbandsversammlung am 10.05.2017:
  - Streichung des Restriktionskriteriums „Horste vom Rotmilan einschließlich 1.000 m Abstandspuffer“ und stattdessen Aufnahme des weichen Ausschlusskriteriums „Regionale Dichtezentren des Rotmilans mit hoher und sehr hoher Habitatdichte“,
  - Umbenennung bzw. Konkretisierung des harten Ausschlusskriteriums „Einzelhäuser und Splittersiedlungen im Außenbereich“ in „dem Wohnen dienende Einzelhäuser und Splittersiedlungen im Außenbereich“,
  - Umbenennung bzw. Konkretisierung des weichen Ausschlusskriteriums „1.000 m Abstandspuffer zu Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich“ in „1.000 m Abstandspuffer zu Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich, die dem Wohnen dienen“.
  
- Beschluss VV-04/17 der 57. Verbandsversammlung am 15.11.2017:
  - Änderung des weichen Ausschlusskriteriums „1.000 m Abstandspuffer zu Gebieten, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen“ in „mindestens 1.000 m Abstandspuffer zu Gebieten, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen“,
  - Änderung des weichen Ausschlusskriteriums „1.000 m Abstandspuffer zu Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich, die dem Wohnen dienen“ in „mindestens 800 m Abstandspuffer zu Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich, die dem Wohnen dienen“.
  
- Beschlüsse VV-08/18 und VV-09/18 der 59. Verbandsversammlung am 05.11.2018:
  - Streichung von „mindestens“ in der Kriterienbezeichnung der Siedlungsabstandspuffer.

---

<sup>30</sup> siehe Beschluss VV 2/15

<sup>31</sup> Gutachterliche Stellungnahme zum Entwurf des Kriterienkataloges sowie zur Unterscheidung zwischen „harten“ und „weichen“ Tabuzonen und Restriktionskriterien bei der Ausweisung von Eignungsgebieten Windenergie im Rahmen der Teilfortschreibung des Regionalen Raumentwicklungsprogrammes Westmecklenburg (Kapitel 6.5 Energie); Dombert Rechtsanwälte; 14.10.2015

<sup>32</sup> siehe Unterlage zur ersten Stufe des Beteiligungsverfahrens; Februar 2016 auf der Grundlage des Beschlusses VV 01/16 der 53. Verbandsversammlung am 20.01.2016

Mit den Beschlüssen VV-08/18 und VV-09/18 der 59. Verbandsversammlung am 05.11.2018 wurde die Abwägung der ersten Beteiligungsstufe abgeschlossen und die zweite Beteiligungsstufe eingeleitet. Gemäß des Entwurfes des Kapitels 6.5 Energie zur zweiten Stufe des Beteiligungsverfahrens wurden insgesamt 45 Windeignungsgebiete mit einer Gesamtfläche von ca. 5.820 ha (=0,8 % der Regionsfläche<sup>33</sup>) zur Ausweisung vorgeschlagen.

Die Verbandsversammlung hat ihrer 64. Sitzung am 26.05.2021 zur Abwägung der Stellungnahmen aus der zweiten Beteiligungsstufe und zur Einleitung der dritten Beteiligungsstufe<sup>34</sup> folgende kriterienbasierende Entscheidungen getroffen:

- Änderung des harten Ausschlusskriteriums „Gebiete, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen“ in „Gebiete, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen, einschließlich eines Abstandes von 400 m“
- Änderung des harten Ausschlusskriteriums „dem Wohnen dienende Einzelhäuser und Splittersiedlungen im Außenbereich“ in „dem Wohnen dienende Einzelhäuser und Splittersiedlungen im Außenbereich einschließlich eines Abstandes von 400 m“
- Änderung des weichen Ausschlusskriteriums „1.000 m Abstandspuffer zu Gebieten, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen“ in „bei Gebieten, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen, über die harte Tabuzone hinausgehender zusätzlicher Vorsorgeabstand von 600 m“
- Änderung des weichen Ausschlusskriteriums „800 m Abstandspuffer zu Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich, die dem Wohnen dienen“ in „bei Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich, die dem Wohnen dienen, über die harte Tabuzone hinausgehender zusätzlicher Vorsorgeabstand von 400 m“
- Einstufung des harten Ausschlusskriteriums „Naturnahe Moore“ als weiches Ausschlusskriterium
- Einstufung des harten Ausschlusskriteriums „Gesetzlich geschützte Biotope gemäß § 20 NatSchAG M-V ab 5 ha“ als weiches Ausschlusskriterium
- Umbenennung des weichen Ausschlusskriteriums „Biosphärenreservate“ in „Biosphärenreservate Schaalsee und Flusslandschaft Elbe“
- Umbenennung des weichen Ausschlusskriteriums in „Regionale Dichtezentren des Rotmilans mit hoher und sehr hoher Habitatdichte“ in „Rotmilan-Aktionsräume mit hoher und sehr hoher Dichte geeigneter Jagdhabitats“
- Aufnahme des weichen Ausschlusskriteriums „Schutzabstand von 5 km um den Windprofiler Ziegendorf“
- Umbenennung des Restriktionskriteriums „Gesetzlich geschützte Bau- und Bodendenkmale gemäß § 7 i.V.m. § 1 DSchG M-V, einschließlich der zum Funktionserhalt erforderlichen Sichtachsen bestehender und geplanter UNESCO-Welterbestätten“ in „Gesetzlich geschützte Bau- und Bodendenkmale gemäß § 7 i.V.m. § 1 DSchG M-V“
- Änderung des Restriktionskriteriums in „Mindestabstand zu bestehenden oder neu geplanten Eignungsgebieten 2.500 m“ in „Mindestabstand von 2.500 m zu neu geplanten Eignungsgebieten oder bestehenden Windparks“

---

<sup>33</sup> Regionsfläche: 700.100 ha

<sup>34</sup> Beschlüsse VV-12/21 und VV-13/21 auf der 64. Verbandsversammlung am 26.05.2021



Im Ergebnis werden gemäß des Entwurfes des Kapitels 6.5 Energie zur dritten Stufe des Beteiligungsverfahrens nunmehr insgesamt 51 Windeignungsgebiete mit einer Gesamtfläche von ca. 7.700 ha (= 1,1% der Regionsfläche<sup>35</sup>) zur Ausweisung vorgeschlagen.

#### Schritt 1: Bestimmung einer objektiven / objektivierbaren Bezugsgröße

Wie bereits beschrieben, kann die o.g. Flächenbilanz nicht als alleiniger Indikator für die Bewertung der „Substanzialität“ herangezogen werden. Aufgrund der Vielgestaltigkeit der Verhältnisse der Planungsräume infolge der jeweiligen natürlichen Gegebenheiten in den entsprechenden Regionen muss zunächst als objektive Bezugsgröße die für die Windenergie grundsätzlich geeignete Fläche ermittelt werden. Die Potenzialfläche stellt eine solche objektive Bezugsgröße dar. Sie wird ermittelt, indem die harten Tabuzonen von der gesamten Regionsfläche abgezogen werden.

Der Planungsträger hat unter Berücksichtigung der ständigen Rechtsprechung folgende „harte“ Ausschlussgebiete definiert:

<b>„hartes“ Ausschlusskriterium</b>
Gebiete, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen, einschließlich eines Abstandes von 400 m
dem Wohnen dienende Einzelhäuser und Splittersiedlungen im Außenbereich einschließlich eines Abstandes von 400 m
Festgesetzte Naturschutzgebiete gemäß § 23 BNatSchG
Militärische Anlagen

In der Summe sind insgesamt ca. 273.200 ha der Regionsfläche von „harten“ Tabuzonen belegt. Das sind 38,9 % des Planungsraumes.

Im Ergebnis verbleibt eine für die Windenergie grundsätzlich geeignete Potenzialfläche von ca. 429.400 ha. Das sind 61,1 % der Regionsfläche.

Auf dieser Potenzialfläche kann der Planungsträger durch bewusste Planentscheidung die Windenergienutzung steuern bzw. konzentrieren. Der Planungsträger nutzt dazu seinen planerischen Spielraum, indem er „weiche“ Ausschlusskriterien definiert und auf die Potenzialfläche anwendet. Ferner trifft er anhand von Restriktionskriterien Einzelfallentscheidungen auf der verbleibenden Potenzialfläche.

Der Planungsträger hat folgende „weiche“ Ausschlussgebiete aufgrund bewusster Planentscheidungen festgelegt:

<b>„weiches“ Ausschlusskriterium</b>
bei Gebieten, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen, über die harte Tabuzone hinausgehender zusätzlicher Vorsorgeabstand von 600 m
bei Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich, die dem Wohnen dienen, über die harte Tabuzone hinausgehender zusätzlicher Vorsorgeabstand von 400 m
Naturnahe Moore
Gesetzlich geschützte Biotope gemäß § 20 NatSchAG M-V ab 5 ha

<sup>35</sup> Regionsfläche: ca. 702.600 ha

<b>„weiches“ Ausschlusskriterium</b>
Vorranggebiete Rohstoffsicherung
Vorranggebiete Küsten- und Hochwasserschutz
Vorranggebiete Trinkwasser
Vorranggebiete Gewerbe und Industrie
Tourismusschwerpunkträume
Unzerschnittene landschaftliche Freiräume mit sehr hoher Schutzwürdigkeit (> 2.400 ha)
Räume mit sehr hohem Landschaftsbildpotential, einschließlich 1.000 m Abstandspuffer
Waldflächen ab 10 ha
Binnengewässer ab 10 ha und Fließgewässer 1. Ordnung
Biosphärenreservate Schaalsee und Flusslandschaft Elbe
Naturparks
Europäische Vogelschutzgebiete gemäß Richtlinie 2009/147/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 30. November 2009, einschließlich 500 m Abstandspuffer
Horste / Nistplätze von Großvögeln gemäß § 7 Abs. 2 Nr. 14 BNatSchG: - Schreiadler – Waldschutzareal einschließlich 3.000 m Abstandspuffer - Schwarzstorch – Brutwald einschließlich 3.000 m Abstandspuffer - Seeadler – Horst einschließlich 2.000 m Abstandspuffer - Fischadler – Horst einschließlich 1.000 m Abstandspuffer - Wanderfalke – Horst einschließlich 1.000 m Abstandspuffer - Weißstorch – Nest einschließlich 1.000 m Abstandspuffer
Rotmilan-Aktionsräume mit hoher und sehr hoher Dichte geeigneter Jagdhabitats
Kernflächen des Gebietes mit gesamtstaatlich repräsentativer Bedeutung „Schaalsee-Landschaft“ gemäß genehmigtem Pflege- und Entwicklungsplan
Flugplätze einschließlich Bauschutz- und Hindernisbegrenzungsbereich gemäß §§ 12 und 17 LuftVG
Schutz- und Wirkungsbereiche militärischer Anlagen
Schutzabstand von 5 km um den Windprofiler Ziegendorf
Mindestgröße eines Windeignungsgebietes von 35 ha

Insgesamt sind ca. 416.600 ha der Regionsfläche zusätzlich von „weichen“ Tabuzonen überlagert, was einem Flächenanteil von 59,3 % des Planungsraumes entspricht.

Im Ergebnis verbleibt eine restliche Potenzialfläche (sog. „Weißfläche“) von ca. 12.800 ha. Das sind 1,8 % der Regionsfläche.

Auf dieser Weißfläche hat der Planungsträger Einzelfallentscheidungen anhand eigens festgelegter Restriktionskriterien getroffen:

<b>Restriktionskriterium</b>
500 m Abstandspuffer zu den Kernflächen des Gebietes mit gesamtstaatlich repräsentativer Bedeutung „Schaalsee-Landschaft“ gemäß genehmigtem Pflege- und Entwicklungsplan
500 m Abstandspuffer zu festgesetzten Naturschutzgebieten gemäß § 23 BNatSchG
500 m Abstandspuffer zu naturnahen Mooren nach Gutachtlichem Landschaftsprogramm M-V gemäß Karte V
500 m Abstandspuffer zu Biosphärenreservaten

<b>Restriktionskriterium</b>
500 m Abstandspuffer zu Naturparks
Vorbehaltsgebiete Naturschutz- und Landschaftspflege
Vorbehaltsgebiete Rohstoffsicherung
Vorbehaltsgebiete Küsten- und Hochwasserschutz
Vorbehaltsgebiete Gewerbe und Industrie
Vorbehaltsgebiete Kompensation und Entwicklung
200 m Abstandspuffer zu gesetzlich geschützten Biotopen gemäß § 20 NatSchAG M-V ab 5 ha
Landschaftsschutzgebiete gemäß der jeweiligen Landschaftsschutzgebietsverordnung
Vogelzug Zone A – hohe bis sehr hohe Dichte
Rastgebiete (Land) von Wat- und Wasservögeln mit sehr hoher Bedeutung, einschließlich 500 m Abstandspuffer
Flugsicherungseinrichtungen, einschließlich Schutz- u. Wirkungsbereich
Gesetzlich geschützte Bau- und Bodendenkmale gemäß § 7 i. V. m. § 1 DSchG M-V
Mindestabstand von 2.500 m zu neu geplanten Eignungsgebieten oder bestehenden Windparks
Vermeidung erheblich beeinträchtigender Umfassung von Siedlungen

In der Summe sind im Ergebnis der Einzelabwägungen insgesamt ca. 5.100 ha der Regionsfläche von Restriktionskriterien belegt, die angewendet wurden. Das sind rund 0,7 % des Planungsraumes, die der Windenergienutzung zusätzlich zu den „harten“ und „weichen“ Tabuzonen entzogen wurden.

Somit ist festzustellen, dass nach Anwendung der „harten“ und „weichen“ Ausschlusskriterien sowie der Restriktionskriterien eine Gesamtfläche von ca. 7.700 ha als Windeignungsgebiet ausgewiesen wird. Somit stehen 1,1 % der Regionsfläche der Windenergienutzung zur Verfügung. Davon werden ca. 1.100 ha (14 %) Altgebietsfläche bestätigt, so dass insgesamt ca. 6.600 ha (86 %) an erstmals neu ausgewiesener Fläche hinzukommen.

#### *Variantendiskussion:*

- Bestimmung „harter Kernbereiche“ in „weichen“ Ausschlussgebieten

Zu prüfen ist, ob auch alternative Potenzialflächenvarianten in die Bewertung der Substantialität einbezogen werden können. Wie bereits dargelegt, ist die Windenergienutzung in den „weichen“ Tabuzonen zwar generell möglich, jedoch sollen diese Gebiete nach dem Gestaltungswillen des Plangebers auf der Grundlage selbst gesetzter, abstrakter, typisierter und für den gesamten Planungsraum einheitlich anzuwendender Kriterien für die Windenergienutzung ausgeschlossen sein. Bei näherer Betrachtung könnten sich allerdings in den „weichen“ Ausschlussgebieten sog. „harte“ Kernbereiche befinden, die einer Planung keineswegs (rechtlich oder tatsächlich) zugänglich sind. Jedoch ist der „harte Kern“ im „weichen“ Ausschlusskriterium auf regionaler Ebene nicht operationalisierbar, da dieser nicht eindeutig räumlich bestimmt bzw. bestimmbar oder aufgrund des geringen Flächenumfangs auf regionalplanerischer Maßstabebene nicht relevant ist.

Prüfung, ob innerhalb „weicher“ Ausschlusskriterien ggf. „harte“ Kernbereiche angenommen und operationalisiert werden können:

„weiches“ Ausschlusskriterium	anzunehmender „harter“ Kernbereich	Erläuterung	operationalisierbar für alternative „harte“ Tabuzone?
bei Gebieten, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen, über die harte Tabuzone hinausgehender zusätzlicher Vorsorgeabstand von 600 m	einzelfallspezifische Genehmigungsfähigkeit von WEA	Um Gebiete, die nach der BauNVO dem Wohnen, der Erholung, dem Tourismus und der Gesundheit dienen, ist bereits ein 400 m Abstandspuffer als harter Tabubereich definiert worden. Unter dem Gesichtspunkt der optischen Bedrängung und der Schatten- und Schallemissionen kann in Einzelfällen eine Nichtbebaubarkeit auch über den harten Abstandspuffer von 400 m hinaus existieren. Dies ist jedoch auf regionalplanerischer Ebene nicht quantifizierbar, sondern Gegenstand des Genehmigungsverfahrens unter Zugrundelegung der jeweiligen Anlagenhöhe, des Anlagentyps und der Anlagenkonfiguration.	nein
bei Einzelhäusern und Splittersiedlungen im Außenbereich, die dem Wohnen dienen, über die harte Tabuzone hinausgehender zusätzlicher Vorsorgeabstand von 400 m	einzelfallspezifische Genehmigungsfähigkeit von WEA	Um dem Wohnen dienende Einzelhäuser und Splittersiedlungen im Außenbereich ist bereits ein 400 m Abstandspuffer als harter Tabubereich definiert worden. Unter dem Gesichtspunkt der optischen Bedrängung und der Schatten- und Schallemissionen kann in Einzelfällen eine Nichtbebaubarkeit auch über den harten Abstandspuffer von 400 m hinaus existieren. Dies ist jedoch auf regionalplanerischer Ebene nicht quantifizierbar, sondern Gegenstand des Genehmigungsverfahrens unter Zugrundelegung der jeweiligen Anlagenhöhe, des Anlagentyps und der Anlagenkonfiguration.	nein
Naturnahe Moore	mindestens: Moor mit Schutzfunktion	Die untere Naturschutzbehörde kann gemäß § 20 Abs. 3 NatSchAG M-V auf Antrag im Einzelfall Ausnahmen vom Moorschutz zulassen. Es ist jedoch davon auszugehen, dass die Umwandlung überwiegender Bereiche naturnahen Moores aus verschiedenen rechtlichen und faktischen Gründen (z.B. Artenschutz) nicht zulässig ist. Für die Bestimmung eines „harten“ Kernbereiches wäre eine flächenkonkrete Einzelfallprüfung seitens der Fachbehörde erforderlich.	nein
Gesetzlich geschützte Biotop gemäß § 20 NatSchAG M-V ab 5 ha	mindestens: Biotop mit Schutzfunktion	Die untere Naturschutzbehörde kann gemäß § 30 Abs. 3 BNatSchG und § 20 Abs. 3 NatSchAG M-V auf Antrag im Einzelfall Ausnahmen vom Biotopschutz zulassen. Es ist jedoch davon auszugehen, dass die Umwandlung überwiegender Bereiche geschützter Biotop aus verschiedenen rechtlichen und faktischen Gründen (z.B. Artenschutz) nicht zulässig ist. Für die Bestimmung eines „harten“ Kernbereiches wäre eine flächenkonkrete Einzelfallprüfung seitens der Fachbehörde erforderlich.	nein

<b>„weiches“ Ausschlusskriterium</b>	<b>anzunehmender „harter“ Kernbereich</b>	<b>Erläuterung</b>	<b>operationalisierbar für alternative „harte“ Tabuzone?</b>
Vorranggebiete Rohstoffsicherung	Standorte mit aktivem oder künftigem Tagebau	Ist aufgrund des relativ geringen Flächenumfangs auf regionalplanerischer Ebene nicht relevant.	nein
Vorranggebiete Küsten- und Hochwasserschutz	Küsten- und Hochwasserschutzanlagen (z.B. Deiche, Wehre)	Ist aufgrund des relativ geringen Flächenumfangs auf regionalplanerischer Ebene nicht relevant.	nein
Vorranggebiete Trinkwasser	unmittelbarer Fassungsbereich an Brunnen	Die TWZ 1 umfasst den unmittelbaren Bereich der Wassergewinnung im Umkreis von mindestens 10 m. Dieser Bereich ist gegen jeden Eingriff zu schützen. Hier herrscht absolutes Veränderungsverbot. Es handelt sich um sehr geringe, auf regionalplanerischer Maßstabsebene nur punktuelle Flächen, die in der Summation für die Substantialität nicht entscheidend sind.	nein
Vorranggebiete Gewerbe und Industrie	überbaute / überbaubare Grundstücksfläche	Ist aufgrund des relativ geringen Flächenumfangs auf regionalplanerischer Ebene nicht relevant.	nein
Tourismusschwerpunkträume	-	-	nein
Unzerschnittene landschaftliche Freiräume mit sehr hoher Schutzwürdigkeit (> 2.400 ha)	-	-	nein
Räume mit sehr hohem Landschaftsbildpotential, einschließlich 1.000 m Abstandspuffer	-	-	nein
Waldflächen ab 10 ha	mindestens: Waldflächen mit Schutzfunktion	Die Umwandlung von Wald bedarf gemäß § 15 LWaldG der forstbehördlichen Genehmigung. Es ist jedoch davon auszugehen, dass die Umwandlung überwiegender Bereiche des Waldes aus verschiedenen rechtlichen und faktischen Gründen (z.B. Artenschutz) nicht zulässig ist. Für die Bestimmung eines „harten“ Kernbereiches wäre eine flächenkonkrete Einzelfallprüfung seitens der Fachbehörde erforderlich.	nein
Binnengewässer ab 10 ha und Fließgewässer 1. Ordnung	mindestens: Gewässer mit Schutzfunktion	Selbst wenn die größeren Seen z.T. weder Naturschutzgebiete, noch gesetzlich geschützte Biotope sind, dürften der Errichtung von WEA auf Gewässern faktisch sehr enge Grenzen gesetzt sein. Für die Bestimmung eines „harten“ Kernbereiches wäre eine flächenkonkrete Einzelfallprüfung seitens der Fachbehörde erforderlich.	nein

„weiches“ Ausschlusskriterium	anzunehmender „harter“ Kernbereich	Erläuterung	operationalisierbar für alternative „harte“ Tabuzone?
Biosphärenreservate Schaalsee und Flusslandschaft Elbe	Kernzonen der BR	Im Gegensatz zu den Pflege- und Entwicklungszonen (Möglichkeiten der Befreiung) ist die Errichtung von WEA in den Kernzonen von vornherein ausgeschlossen. Bei den Kernzonen handelt es sich um besonders sensible und naturnahe Bereiche. Hier soll sich die Natur vom Menschen unbeeinflusst entwickeln. Die Kernzonen liegen innerhalb von Naturschutzgebieten und werden von jeglicher wirtschaftlicher Nutzung freigehalten. Mithin werden sie bereits als „harte“ Tabuzonen von der Windenergienutzung ausgeschlossen. Die Kernzonen im BR Schaalsee machen ca. 6,1 % und die Kernzonen im BR Elbe (M-V) ca. 3 % der gesamten BR-Fläche aus. Für die Bestimmung eines „harten“ Kernbereiches wäre eine flächenkonkrete Einzelfallprüfung seitens der Fachbehörde erforderlich.	nein
Naturparks	-	In der Verordnung werden konkrete Eingriffsmöglichkeiten und Ausnahmen bzw. Befreiungen geregelt.	nein
Europäische Vogelschutzgebiete gemäß Richtlinie 2009/147/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 30. November 2009, einschließlich 500 m Abstandspuffer	Flächen entsprechend ihrer Schutzfunktion	EU-Vogelschutzgebiete dienen der Unterschutzstellung besonders gefährdeter Arten. Gemäß § 34 Abs. 1 BNatSchG gilt ein Beeinträchtungsverbot der Erhaltungsziele und des Schutzzwecks. Die Windenergienutzung wird in überwiegenden Bereichen der EU-Vogelschutzgebiete nicht zulässig sein. Für die Bestimmung eines „harten“ Kernbereiches wäre eine flächenkonkrete Einzelfallprüfung seitens der Fachbehörde erforderlich.	nein
Horste / Nistplätze von Großvögeln gemäß § 7 Abs. 2 Nr. 14 BNatSchG: - Schreiadler – Waldschutzareal einschließlich 3.000 m Abstandspuffer - Schwarzstorch – Brutwald einschließlich 3.000 m Abstandspuffer - Seeadler – Horst einschließlich 2.000 m Abstandspuffer - Fischadler – Horst einschließlich 1.000 m Abstandspuffer - Wanderfalke – Horst einschließlich 1.000 m Abstandspuffer - Weißstorch – Nest einschließlich 1.000 m Abstandspuffer	Horste und Horstschutz-zonen lt. § 23 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 NatSchAG M-V: 100 m Umkreis für Schrei- und Seeadler, Wanderfalke, Schwarzstorch (Horstschutzzone I)	Innerhalb der pauschalen Tabu- und Prüfbereiche nach „Anlage 3 der RREP-RL“, „AAB“ und „Neuem Helgoländer Papier“ ist die Errichtung von WEA nicht von vornherein ausgeschlossen. Erstens haben die genannten Unterlagen empfehlenden Charakter und sind Änderungen unterworfen. Zweitens lässt sich durch Raumnutzungsanalysen im Einzelfall belegen, dass die Brutvögel den Raum um ihren Horst bzw. Nistplatz nicht gleichförmig, d.h. kreisförmig nutzen. Drittens steht mit § 45 Abs. 7 BNatSchG eine Ausnahmeregelung zur Verfügung. Innerhalb der Tabu- und Prüfbereiche kann jedoch die Horstschutzzone I, also der Umkreis von 100 m um die Standorte, im Hinblick auf § 23 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 NatSchAG M-V als „harter“ Ausschlussbereich gewertet werden. In diesem Umkreis ist die Windenergie aus rechtlichen und tatsächlichen Gründen nicht zulässig. Dieser Bereich ist auf regionalplanerischer Ebene aufgrund der Detailschärfe der vorliegenden Fachdaten nicht bestimmbar. Anzunehmen ist auch, dass der Bereich aufgrund des relativ geringen Flächenumfangs auf regionalplanerischer Ebene nicht relevant ist.	nein

<b>„weiches“ Ausschlusskriterium</b>	<b>anzunehmender „harter“ Kernbereich</b>	<b>Erläuterung</b>	<b>operationalisierbar für alternative „harte“ Tabuzone?</b>
Rotmilan-Aktionsräume mit hoher und sehr hoher Dichte geeigneter Jagdhabitats	Horste des Rotmilans	Eine Horstschutzzone ist unter § 23 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 NatSchAG M-V für die Art „Rotmilan“ nicht definiert. Auch aufgrund unvollständiger Fachdaten und des anzunehmenden relativ geringen Flächenumfangs ist ein „harter“ Bereich auf regionalplanerischer Ebene nicht definierbar.	nein
Kernflächen des Gebietes mit gesamtstaatlich repräsentativer Bedeutung „Schaalsee-Landschaft“ gemäß genehmigtem Pflege- und Entwicklungsplan	vgl. Kernzonen der BR	Der Pflege- und Entwicklungsplan hat keine rechtlich bindende Wirkung als Verordnung, Satzung, o.ä. Verwiesen wird auf die Ausführungen zu den Kernzonen der Biosphärenreservate. Für die Bestimmung eines „harten“ Kernbereiches wäre auch hier eine flächenkonkrete Einzelfallprüfung seitens der Fachbehörde erforderlich.	nein
Flugplätze einschließlich Bauschutz- und Hindernisbegrenzungsbereich gemäß §§ 12 und 17 LuftVG	Flugplatz und unmittelbares Umfeld; Kernzone um Flugnavigationsanlagen	Ist aufgrund des relativ geringen Flächenumfangs auf regionalplanerischer Ebene i.d.R. nicht relevant.	nein
Schutz- und Wirkungsbereiche militärischer Anlagen	-	-	nein
Schutzabstand von 5 km um den Windprofiler Ziegendorf	Windprofiler und unmittelbares Umfeld	Ist aufgrund des relativ geringen Flächenumfangs auf regionalplanerischer Ebene i.d.R. nicht relevant.	nein
Mindestgröße eines Windeignungsgebietes von 35 ha	-	-	nein

Im Zuge der Variantendiskussion sei ferner darauf verwiesen, dass

- in der Zeit zwischen dem Erlass des RREP als Landesverordnung und einem konkreten Antrag auf Errichtung von Windenergieanlagen Veränderungen eintreten können (z.B. Ansiedlung eines Großvogels, Bau eines Wohnhauses im Außenbereich), die eine Windenergienutzung in bestimmten Eignungsgebieten einschränken oder unmöglich machen.
- die ausgewiesene, bilanzierte und endabgewogene WEG-Fläche von 7.700 ha ggf. aufgrund fehlender Genehmigungsfähigkeit nicht vollumfänglich bebaubar ist und somit die real bebaubare WEG-Fläche also etwas geringer ausfällt. Der Planungsträger geht davon aus, dass ca. 10 % der WEG-Fläche nicht bebaubar sind. Das entspricht ca. 800 ha, die der Windenergienutzung im Ergebnis der Einzelanlagengenehmigung entzogen würden.<sup>36</sup>

### Schritt 2: Verhältnis Potenzialfläche zu ausgewiesener Konzentrationsfläche

#### a) Standard

Potenzialfläche (abzüglich „harter“ Tabuzonen“)	ausgewiesene Konzentrationsfläche (WEG)
429.400 ha	7.700 ha
100 %	1,8 %

#### b) Variante

Potenzialfläche (abzüglich „harter“ Tabuzonen“)	ausgewiesene Konzentrationsfläche (WEG) abzgl. nicht bebaubarer Fläche
429.400 ha	6.900 ha
100 %	1,6 %

### Schritt 3: Zusammenfassung, wertende Betrachtung und Fazit

Nach Auswertung der Daten ist festzustellen, dass im Ergebnis der Teilfortschreibung insgesamt ca. 7.700 ha Fläche der Windenergienutzung zur Verfügung gestellt werden.

Innerhalb der WEG-Fläche von 7.700 ha werden 1.100 ha Altgebietsfläche bestätigt, so dass insgesamt 6.600 ha an erstmals neu ausgewiesener Fläche hinzukommen.

<sup>36</sup> So können Windeignungsgebiete bspw. Biotop < 5 ha und Waldgebiete < 10 ha miteinschließen. Auch generieren Gewässer und Wälder gesetzliche Schutzabstände. Wie im schlüssigen, gesamt-räumlichen Planungskonzept dargestellt, werden WEG-Flächen, durch die Linieninfrastrukturen führen (z.B. Autobahnen, Straßen, Eisenbahnlinien, Hochspannungsleitungen), als ein geschlossenes Gebiet dargestellt. Auf raumordnerischer Maßstabsebene (M 1:100.000) ist es nicht vertretbar, derartige Strukturen darstellerisch herauszunehmen. Die genannten Linieninfrastrukturen können jedoch den Charakter von „harten“ Tabuzonen aufweisen, da sie rechtlich oder tatsächlich nicht bebaubar sind. Ferner existieren Anbauverbots- und Anbaubeschränkungszone zu Straßen, Schienen sowie zu Hoch- und Höchstspannungsleitungen. Die konkreten Sicherheitsabstände werden im nachgeordneten Genehmigungsverfahren aufgrund fachgesetzlicher Regelungen und unter Berücksichtigung der jeweiligen Anlagentypen und -konfigurationen festgelegt. Festzustellen ist, dass der tatsächlich nicht bebaubare Bereich innerhalb von WEG auf regionalplanerischer Maßstabsebene nicht hinreichend konkret bestimmbar ist, jedoch basierend auf einer überschlüssigen Betrachtung von pauschal 10 % der Eignungsgebietsfläche angenommen werden kann.



Außerhalb der ausgewiesenen Gebietskulisse existieren sogenannte Altgebietsflächen mit einer Flächengröße von rund 2.600 ha, die gegenwärtig nahezu vollständig bebaut, aber einem künftigen Repowering nicht mehr zugänglich sind. Diese Flächen sind zum Teil bauleitplanerisch untersetzt. Gemäß § 1 Abs. 4 BauGB besteht ein Anpassungserfordernis dieser B-/ F-Pläne an die Ziele der Raumordnung. Zum gegenwärtigen Zeitpunkt ist nicht abschließend einschätzbar, wann ein vollständiger Abbau von Altanlagen außerhalb der neuen Gebietskulisse vollzogen sein wird. Dies steht in Abhängigkeit vom Alter der entsprechenden Altanlagen und des Wegfalls der jeweiligen EEG-Förderung. Diese Flächen sind somit nicht geeignet, um sie in die Bilanzierung der Substantialität einzubeziehen.

Die Frage, ob mit der ausgewiesenen WEG-Fläche der Windenergie substantiell Raum verschafft wird, lässt sich danach beantworten, ob ein angemessenes Verhältnis zwischen Konzentrationsfläche und Potenzialfläche besteht bzw. ob der Planungsträger ggf. seinen regionalplanerischen Gestaltungsspielraum bei der Definition und Anwendung der „weichen“ Ausschlusskriterien und der Restriktionskriterien über Gebühr ausgenutzt hat und somit eine Verhinderungs- oder Alibiplanung vollzieht.

Sollte die ermittelte, der Windenergie zur Verfügung gestellte Fläche der Anforderung „substantiell Raum schaffen“ nicht genügen, ist zu prüfen, welche „weichen“ Ausschlusskriterien (bzw. Restriktionskriterien) für eine Modifikation geeignet erscheinen, um ein „Mehr“ an Fläche für die Windenergie zu erhalten.

Hierbei geht es um die Frage, welche Kriterien den stärksten Einfluss auf die zur Verfügung gestellte Fläche haben. Neben einer Analyse der Geschäftsstelle des RPV<sup>37</sup> zeigen auch verschiedene (wissenschaftliche) Untersuchungen, dass der Siedlungsabstand hierfür die größte „Stellschraube“ ist.

In der BWE-Studie<sup>38</sup> wird Folgendes dargelegt: *„Das Ergebnis dieser Untersuchung zeigt deutlich, dass der Abstand zu den Siedlungen der entscheidende Faktor ist. Wird der Puffer dieses Layers um 50 % reduziert, steigt bspw. die potenziell nutzbare Fläche ohne Restriktionen von etwa 8 % auf 14,5 % der Gesamtfläche Deutschlands. Eine ähnliche Dominanz des Einflusses von Siedlungen zeigt sich auch bei der Erhöhung des Puffers. Hier hat die Erhöhung des Puffers um 50 % zur Folge, dass die nutzbare Fläche ohne Restriktionen um 60 % auf 3 % der deutschen Fläche reduziert wird. [...] Der Grund für die Dominanz des Siedlungs-Layers ist in der Anzahl und Größe der Siedlungsflächen sowie in der Größe des Puffers (1.000 m im Basisszenario) zu sehen.“*

Zum gleichen Ergebnis kommt auch eine Studie im Auftrag des Umweltbundesamtes<sup>39</sup>, in dem ein Siedlungsabstand von 600 m für die Modellrechnung verwendet wurde. Vgl. hieraus die Abb. 12 aus der genannten Studie:

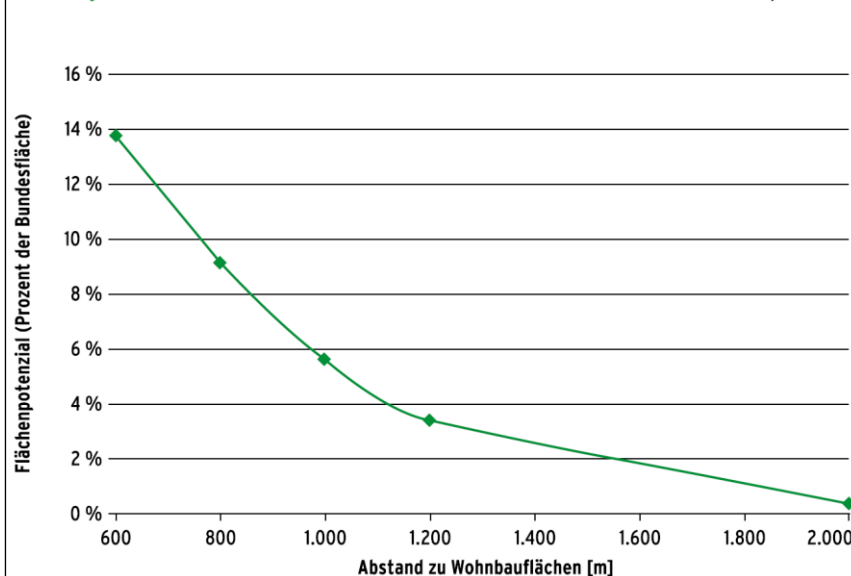
---

<sup>37</sup> interne Berechnung im Vorfeld der Beschlussfassung der Kriterien 2015

<sup>38</sup> vgl. „Studie zum Potenzial der Windenergienutzung an Land“ (Kurzfassung); BWE; Mai 2011; S. 16

<sup>39</sup> „Potenzial der Windenergie an Land. Studie zur Ermittlung des bundesweiten Flächen- und Leistungspotenzials der Windenergienutzung an Land“; Studie im Auftrag des Umweltbundesamtes; 2013

Abbildung 12: Einfluss des Abstands zu Wohnbauflächen auf die Höhe des ermittelten Flächenpotenzials



Quelle: Potenzial der Windenergie an Land. Studie zur Ermittlung des bundesweiten Flächen- und Leistungspotenzials der Windenergienutzung an Land“; Studie im Auftrag des Umweltbundesamtes; 2013

So ist zu konstatieren, dass eine Reduzierung des Abstandspuffers, z.B. auf 600 oder 700 m im Außenbereich und auf 800 oder 900 m im Innenbereich ein Vielfaches an Fläche für die Windenergienutzung zur Folge hätte. Der Planungsträger spricht sich jedoch ganz bewusst gegen eine Reduzierung der gewählten Siedlungsabstände (800 m bzw. 1.000 m) aus. Begründet wird dies insbesondere mit Vorsorgeaspekten: Die vom Planungsträger festgelegten Siedlungsabstände stellen insofern einen angemessenen Kompromiss zwischen der Flächenbevorratung für die Windenergienutzung und dem Vorsorge- und Schutzaspekt dar.

### Exkurs – Indizienwirkung:

Nachdem in den o.g. Ausführungen das Verhältnis zwischen ausgewiesener Konzentrationsfläche und Potenzialfläche betrachtet und bewertet sowie letztlich der Planungsprozess reflektiert wurde, kommt der Planungsträger zu dem Ergebnis, mit seiner Planung substanziell Raum zu verschaffen. In Ergänzung zu diesen Ausführungen kann als Indiz, inwieweit die der Windenergie zur Verfügung gestellte Fläche ausreichend ist, die auf der WEG-Fläche zu installierende Leistung unter dem Aspekt des energiepolitisch erforderlichen Ausbaubedarfs herangezogen werden. Verwiesen wird an dieser Stelle auf entsprechende europäische, bundes- und landespolitische Klimaschutzziele, die in Form von Gesetzen (z.B. Bundes-Klimaschutzgesetz vom 18. Dezember 2019) und Konzepten (vgl. Energiepolitische Konzeption M-V bis 2025) den Rahmen für die regionale Bilanzierung bilden.

Der regionale EE-Ausbau ist notwendig, damit die Windenergie zusammen mit den anderen Stromerzeugungsanlagen<sup>40</sup> in der Region Westmecklenburg einen angemessenen Beitrag zur Energieversorgung Deutschlands leisten kann. Demnach ist davon auszugehen, dass die Windenergie an Land in der Planungsregion Westmecklenburg bis zum Jahr 2035 so ausgebaut werden muss, dass ca. 4 TWh/a erzeugt werden können.<sup>41</sup>

Dieses Ziel, eine Stromerzeugung aus Windenergie von 4 TWh/a zu realisieren, ist unter folgenden Voraussetzungen bis zum Jahr 2035 möglich<sup>42</sup>:

- es wird eine durchschnittliche Volllaststundenzahl von 2.000 h/a erreicht,

<sup>40</sup> Neben der Stromerzeugung aus Wind wären darüber hinaus weitere 3,2 TWh/a Strom aus anderen Erneuerbaren Energien (insb. aus Photovoltaik und aus Biomasse) zu erzeugen. Bezogen auf 2016 müsste sich deren Stromerzeugung verdreifachen (vgl. Herr Dr. Grüttner „Teilfortschreibung RREP WM 2011 Kapitel 6.5 (2. Entwurf) - Daten, Hinweise und Vorschläge“ (Stand: 21.12.2020); S. 33).

<sup>41</sup> vgl. Herr Dr. Grüttner „Teilfortschreibung RREP WM 2011 Kapitel 6.5 (2. Entwurf) - Daten, Hinweise und Vorschläge“ (Stand: 21.12.2020); S. 35

<sup>42</sup> vgl. Herr Dr. Grüttner „Teilfortschreibung RREP WM 2011 Kapitel 6.5 (2. Entwurf) - Daten, Hinweise und Vorschläge“ (Stand: 21.12.2020); S. 36-40

- es wird eine durchschnittliche Anlagenleistung von voraussichtlich 2,6 MW je Windenergieanlage erreicht,
- die durchschnittliche Leistung der bis 2035 jährlich neu zu errichtenden Windenergieanlagen steigt auf 5 MW je Windenergieanlage an,
- die Gesamtleistung aller Windenergieanlagen an Land beträgt 2 GW,
- es wird eine Anordnung der Windenergieanlagen mit einem durchschnittlichen Flächenbedarf von 4 ha/MW erreicht.

Im Ergebnis würde diese Gesamtleistung eine Eignungsgebietsfläche von ca. 8.000 ha (= 1,14 % der Regionsfläche) erfordern.<sup>43</sup>

Die Eignungsgebietsfläche in Höhe von 7.700 ha ist demnach geeignet, dem Ausbau bei der regionalen Stromerzeugung aus Windenergie hinreichend Rechnung zu tragen. Die Differenz von rund 300 ha kann vernachlässigt werden, da – wie oben beschrieben – für einen gewissen Zeitraum ohnehin noch Altanlagenanlagen einen Beitrag zur Stromerzeugung auf einer Fläche von ca. 2.600 ha außerhalb der WEG-Fläche leisten. Danach ist zu konstatieren, dass Westmecklenburg mit der in der Region installierbaren Leistung im politischen Zielkorridor der Bundes- und Landesregierung liegt.

### **Fazit:**

Schlussfolgernd ist festzustellen, dass durch die ausgewiesene **Windeignungsgebietsfläche in Westmecklenburg der Windenergie substanziell Raum zur Verfügung gestellt wird**. Die vom Planungsträger (RPV WM) bewusst festgelegten „weichen“ Ausschlusskriterien und Restriktionskriterien sind als angemessen zu bewerten und führen nicht zu einer Verhinderungs- bzw. Alibiplanung. Der Privilegierung der Windenergie wird durch die Konzentrationsflächenplanung hinreichend Rechnung getragen.

---

<sup>43</sup> vgl. Herr Dr. Grüttner „Teilfortschreibung RREP WM 2011 Kapitel 6.5 (2. Entwurf) - Daten, Hinweise und Vorschläge“ (Stand: 21.12.2020); S. 40