

Kleine Anfrage

des Abg. Stephen Brauer FDP/DVP

und

Antwort

des Ministeriums für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft

Entwicklung des Windenergieausbaus im Main-Tauber-Kreis

Kleine Anfrage

Ich frage die Landesregierung:

1. Wie hat sich der Ausbau der Windenergie im Main-Tauber-Kreis in den vergangenen zehn Jahren entwickelt (bitte aufgeschlüsselt nach Jahren, nach Anzahl der Anlagen, nach Typ der jeweiligen Anlage, nach der jeweiligen elektrischen Leistung in Megawatt und nach dem jeweiligen Anlagenhersteller sowie ggf. gegenüber ursprünglichen Planungen im Laufe des Planungs- und Genehmigungsprozesses abweichenden Gesamthöhen der Anlagen)?
2. Für wie viele Windenergieanlagen (WEA) im Main-Tauber-Kreis steht derzeit noch eine Genehmigung aus (bitte inklusive des geplanten Standorts der jeweiligen Windkraftanlage, der jeweils notwendigen Maßnahmen hinsichtlich der benötigten Infrastruktur zum Aufbau der WEA, bspw. Rodungen an Transportwegen, Flächenversiegelungen durch Befestigungen dieser Transportwege sowie ggf. gegenüber ursprünglichen Planungen im Laufe des Planungs- und Genehmigungsprozesses abweichenden Gesamthöhen der Anlagen)?
3. Wie viele Windenergieanlagen im Main-Tauber-Kreis sollen in den kommenden drei Jahren erneuert oder durch neue Anlagen im Rahmen des Repowerings ersetzt werden (bitte unter Angabe der jeweiligen WEA, des Standortes sowie ggf. abweichenden Gesamthöhen der zu erneuernden/ersetzenden WEA)?
4. Wie viele Windenergieanlagen sollen im Main-Tauber-Kreis in den kommenden drei Jahren zurückgebaut werden (bitte unter Angabe der jeweiligen WEA, des Standortes und den Gründen für den Rückbau bspw., weil sie technisch das Ende ihrer Lebensdauer erreicht haben oder sich der Weiterbetrieb wirtschaftlich nicht mehr lohnt)?

5. Wie viele Windenergieanlagen mit welcher elektrischen Gesamtleistung strebt sie innerhalb der kommenden fünf Jahre im Main-Tauber-Kreis an, um das von ihr im Entwurf zur Novelle des Klimaschutzgesetzes angekündigte Ziel zu erreichen, bis zum Jahr 2040 Windenergieanlagen mit einer Leistung von 9,2 Gigawatt in Baden-Württemberg zu installieren (bitte inklusive des geplanten Standorts der jeweiligen Windkraftanlage, den geplanten Gesamthöhen der WEA sowie der jeweils notwendigen Maßnahmen hinsichtlich der benötigten Infrastruktur zum Aufbau der WEA, bspw. Rodungen an Transportwegen, Flächenversiegelungen durch Befestigungen dieser Transportwege)?
6. Welche Flächen der in der Stellungnahme zu Drucksache 17/391 dargestellten bezüglich Windhöflichkeit geeigneten Gesamtfläche in Höhe von 11,8 Prozent der Fläche Baden-Württembergs befinden sich auf der Gemarkung des Main-Tauber-Kreises (bitte unter tabellarischer sowie kartographischer Darstellung dieser Flächen unterteilt in bezüglich Windhöflichkeit geeigneter Flächen und bezüglich Windhöflichkeit geeigneter Flächen mit Flächenrestriktionen)?
7. Welcher Nutzung unterliegen diese Flächen aktuell (bitte aufgeschlüsselt in landwirtschaftlich genutzte Flächen, Waldflächen – kommunal, privat und Staatswald – sowie ggf. sonstig genutzte Flächen)?

10.8.2021

Brauer FDP/DVP

Begründung

Die Landesregierung hat in ihrer Stellungnahme zu Drucksache 17/391 angegeben, dass 11,8 Prozent der Fläche Baden-Württembergs aus ihrer Sicht über ein ausreichendes Windangebot für Windenergieanlagen verfügt sowie keinen landesweit verfügbaren Ausschlusskriterien unterliegt. Die Kleine Anfrage soll klären, wie viel dieser Fläche die Landesregierung im Main-Tauber-Kreis verortet, um welche Flächen es sich handelt und wo Windenergieanlagen im Main-Tauber-Kreis angestrebt werden.

Antwort

Mit Schreiben vom 2. September 2021 Nr. 4-4516/155 beantwortet das Ministerium für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft im Einvernehmen mit dem Ministerium für Ernährung, Ländlichen Raum und Verbraucherschutz und dem Ministerium für Landesentwicklung und Wohnen die Kleine Anfrage wie folgt:

1. *Wie hat sich der Ausbau der Windenergie im Main-Tauber-Kreis in den vergangenen zehn Jahren entwickelt (bitte aufgeschlüsselt nach Jahren, nach Anzahl der Anlagen, nach Typ der jeweiligen Anlage, nach der jeweiligen elektrischen Leistung in Megawatt und nach dem jeweiligen Anlagenhersteller sowie ggf. gegenüber ursprünglichen Planungen im Laufe des Planungs- und Genehmigungsprozesses abweichenden Gesamthöhen der Anlagen)?*

In den letzten zehn Jahren wurden im Main-Tauber-Kreis 70 Windenergieanlagen (WEA) mit insgesamt 186 MW Leistung in Betrieb genommen. Die weiteren Angaben sind der beigefügten Tabelle (*Anlage 1*, Tabellenblatt „WEA in Betrieb seit 2011_MTK“) zu entnehmen. Angaben zu Abweichungen der Gesamthöhen der

Anlagen im Laufe des Planungs- und Genehmigungsprozesses gegenüber den ursprünglichen Planungen liegen der Landesregierung nicht vor.

Die übermittelten Daten sind online im Daten- und Kartendienst der Landesanstalt für Umwelt Baden-Württemberg (LUBW) öffentlich zugänglich.

2. *Für wie viele Windenergieanlagen (WEA) im Main-Tauber-Kreis steht derzeit noch eine Genehmigung aus (bitte inklusive des geplanten Standorts der jeweiligen Windkraftanlage, der jeweils notwendigen Maßnahmen hinsichtlich der benötigten Infrastruktur zum Aufbau der WEA, bspw. Rodungen an Transportwegen, Flächenversiegelungen durch Befestigungen dieser Transportwege sowie ggf. gegenüber ursprünglichen Planungen im Laufe des Planungs- und Genehmigungsprozesses abweichenden Gesamthöhen der Anlagen)?*

Dem LRA Main-Tauber-Kreis liegen derzeit 5 Anträge auf immissionsschutzrechtliche Genehmigung für insgesamt 11 WEA sowie 6 Anträge auf Erteilung eines immissionsschutzrechtlichen Vorbescheids für 19 WEA vor. Die weiteren Angaben sind der beigelegten Tabelle (*Anlage 1*, Tabellenblatt „WEA beantragt_MTK“) zu entnehmen. Angaben zu Abweichungen der Gesamthöhen der Anlagen im Laufe des Planungs- und Genehmigungsprozesses gegenüber den ursprünglichen Planungen liegen der Landesregierung nicht vor.

Die jeweils notwendigen Maßnahmen zur benötigten Infrastruktur liegen der Landesregierung nicht vor.

3. *Wie viele WEA im Main-Tauber-Kreis sollen in den kommenden drei Jahren erneuert oder durch neue Anlagen im Rahmen des Repowerings ersetzt werden (bitte unter Angabe der jeweiligen WEA, des Standortes sowie ggfs. abweichenden Gesamthöhen der zu erneuernden/ersetzenden WEA)?*

Beim LRA Main-Tauber-Kreis ist derzeit ein Antrag bezüglich des Repowerings von bestehenden Anlagen anhängig. Am Standort Weikersheim-Neubronn, Flst.-Nr. 486 der Gemarkung Neubronn sollen drei Bestands-WEA durch eine neue Anlage ersetzt werden. Bei den Bestands-WEA handelt es sich um zwei Enercon E-58 mit einer Nabenhöhe von 70,5 m und einem Rotordurchmesser von 58 m sowie um eine Enercon E-40 mit einer Nabenhöhe von 65 m und einem Rotordurchmesser von 40,3 m. Die neue Anlage soll eine Enercon E-138 mit einer Nabenhöhe von 130 m und einem Rotordurchmesser von 138,25 m sein. Im Übrigen liegen der Landesregierung hierzu keine Informationen vor.

4. *Wie viele Windenergieanlagen sollen im Main-Tauber-Kreis in den kommenden drei Jahren zurückgebaut werden (bitte unter Angabe der jeweiligen WEA, des Standortes und den Gründen für den Rückbau bspw., weil sie technisch das Ende ihrer Lebensdauer erreicht haben oder sich der Weiterbetrieb wirtschaftlich nicht mehr lohnt)?*

Der Landesregierung liegen hierzu keine Informationen vor. Die Anzeige über die Stilllegung und den damit verbundenen Rückbau erfolgt erfahrungsgemäß erst kurz vor der Umsetzung.

5. *Wie viele Windenergieanlagen mit welcher elektrischen Gesamtleistung strebt sie innerhalb der kommenden fünf Jahre im Main-Tauber-Kreis an, um das von ihr im Entwurf zur Novelle des Klimaschutzgesetzes angekündigte Ziel zu erreichen, bis zum Jahr 2040 Windenergieanlagen mit einer Leistung von 9,2 Gigawatt in Baden-Württemberg zu installieren (bitte inklusive des geplanten Standorts der jeweiligen Windkraftanlage, den geplanten Gesamthöhen der WEA sowie der jeweils notwendigen Maßnahmen hinsichtlich der benötigten Infrastruktur zum Aufbau der WEA, bspw. Rodungen an Transportwegen, Flächenversiegelungen durch Befestigungen dieser Transportwege)?*

Der Main-Tauber-Kreis bietet gemäß einer auf Basis des Windatlas Baden-Württemberg 2019 durchgeführten Potenzialanalyse ein Flächenpotenzial für 1.543 WEA auf geeigneten Flächen und 277 WEA auf bedingt geeigneten Flächen. Es ist zu berücksichtigen, dass dieses Flächenpotenzial ein errechneter, theoretischer Maximalwert ist. Des Weiteren wird dieser von dem tatsächlichen Ausbaupotenzial deutlich abweichen, da im Kriterienkatalog diverse Ausschlusskriterien (z. B. spezifischer Artenschutz) nicht berücksichtigt werden konnten. Die im Simulationsverfahren berücksichtigten Kriterien können dem Kriterienkatalog unter dem nachfolgenden Link entnommen werden: <https://www.energieatlas-bw.de/documents/24384/24629/Kriterienkatalog+Windpotenzial/f6d437f4-472f-4738-ba3c-b5407e58f06b>.

Die Realisierung von Windkraftanlagen hängt vom Interesse von potenziellen Windkraftbetreibern ab.

6. *Welche Flächen der in der Stellungnahme zu Drucksache 17/391 dargestellten bezüglich Windhöflichkeit geeigneten Gesamtfläche in Höhe von 11,8 Prozent der Fläche Baden-Württembergs befinden sich auf der Gemarkung des Main-Tauber-Kreises (bitte unter tabellarischer sowie kartographischer Darstellung dieser Flächen – unterteilt in bezüglich Windhöflichkeit geeigneter Flächen und bezüglich Windhöflichkeit geeigneter Flächen mit Flächenrestriktionen)?*

Im Main-Tauber-Kreis mit einer Gesamtgröße von 130.317 ha wurde gemäß der o. g. Potenzialanalyse eine Fläche in Größe von 36.455 ha als bezüglich Windhöflichkeit geeignete Fläche ermittelt. Dies sind rund 28 % der Fläche des Landkreises. 11.234 ha wurden als bezüglich Windhöflichkeit geeignete Fläche mit Flächenrestriktionen ermittelt. Dies entspricht 8,6 % der Fläche des Landkreises. Insgesamt machen die 47.689 ha bezüglich Windhöflichkeit geeigneter Flächen und bezüglich Windhöflichkeit geeigneter Flächen mit Flächenrestriktionen ~ 37 % der Fläche des Main-Tauber-Kreises aus.

Eine kartographische Darstellung findet sich in *Anlage 2*. Hierbei gilt es zu beachten, dass ermittelte Potenzialflächen mit einer Größe von weniger als 0,25 ha für diese Flächenbilanz nicht berücksichtigt wurden.

7. *Welcher Nutzung unterliegen diese Flächen aktuell (bitte aufgeschlüsselt in landwirtschaftlich genutzte Flächen, Waldflächen – kommunal, privat und Staatswald – sowie ggf. sonstig genutzte Flächen)?*

Eine Verschneidung der einzelnen Flächenkategorien liegt in dieser Form nicht vor und ist mit vertretbarem Aufwand nicht ermittelbar.

Walker

Ministerin für Umwelt,
Klima und Energiewirtschaft

Anlage 1

Beantragte, noch nicht genehmigte Windkraftanlagen im Main-Tauber-Kreis

Stand August 2021

30		103,65	
Standort (Gemeinde)	Windkraftanlage Ost	Windkraftanlage Nord	Windkraftanlage Generator-Leistung (MW)
Königheim	536505,41	5491224,19	3
Königheim	538133,76	5489641,81	3
Königheim	537837,89	5490603,44	3
Königheim	538812,5	5491082,26	3
Königheim	538335,7	5491113,25	3
Königheim	537092,18	5490480,48	3
Königheim	536907,25	5490832,34	3
Königheim	539449,22	5488756,18	3
Königheim	541749,3	5490725,38	3
Königheim	541589,36	5490371,52	3
Königheim	541185,52	5489827,75	3
Königheim	541185,52	5489232,99	3
Königheim	540661,73	5489052,07	3
Königheim	540048,97	5488934,11	3
Königheim	539928,02	5489292,97	3
Königheim	537097,18	5494333,95	3
Weikersheim-Neubronn	569711	5481147	4,2
Großrinderfeld	551397,95	5501940,84	3
Bad Mergentheim	550600	5481139	4,2
Bad Mergentheim	550486	5480138	4,2
Bad Mergentheim	550831	5480415	4,2
Bad Mergentheim	550345	5480765	4,2
Bad Mergentheim	550600	5481139	4,2
Bad Mergentheim	550486	5480138	4,2
Bad Mergentheim	550831	5480415	4,2
Bad Mergentheim	550345	5480765	4,2
Dittwar	545655,96	5491412,19	2,35
Tauberbischofsheim-Dit	546173	5491423	5,6
Weikersheim-Neubronn	569842	5481183	3,6
Bad Mergentheim	561421,29	5475835,31	3,3

Windkraftanlagen im Main-Tauber-Kreis mit Inbetriebnahme seit 2011

Stand August 2021

		70	186,13
Datum der Inbetriebnahme	Hersteller	Typbezeichnung	Generator-Leistung (MW)
03.02.2011	Enercon	E-53	0,8
01.04.2011	RE Power	MM92	2,0
30.04.2012	Enercon	E-82	2,3
01.07.2012	Enercon	E82 E-2	2,3
01.07.2012	Enercon	E82	2,0
01.07.2012	Enercon	E82	2,0
19.02.2015	Enercon	E-92	2,4
19.02.2015	Enercon	E-92	2,4
20.10.2015	GE Wind Energy	GE 2.5-120	2,5
20.10.2015	GE Wind Energy	Ge 2.5-120	2,5
20.10.2015	GE Wind Energy	GE 2.5-120	2,5
06.11.2015	GE Wind Energy	GE 2.5-120	2,5
06.11.2015	GE Wind Energy	Ge 2.5-120	2,5
06.11.2015	GE Wind Energy	GE 2.5-120	2,5
06.11.2015	GE Wind Energy	Ge 2.5-120	2,5
06.11.2015	GE Wind Energy	GE 2.5-120	2,5
06.11.2015	GE Wind Energy	Ge 2.5-120	2,5
06.11.2015	GE Wind Energy	GE 2.5-120	2,5
28.11.2015	REpower Systems	REpower MM 100	2,0
04.12.2015	REpower	3.2M 114	3,2
04.12.2015	Enercon	E-53	0,8
08.12.2015	REpower/Senvion	3.2 M	3,2
09.12.2015	REpower/Senvion	3.2 M	3,2
14.12.2015	REpower	MM92	2,1
04.04.2016	Enercon	E-92	2,4
07.06.2016	Nordex	N117	2,4
07.06.2016	Nordex	N117	2,4
07.06.2016	Nordex	N117	2,4
07.06.2016	Nordex	N117	2,4
07.06.2016	Nordex	N117	2,4
24.08.2016	General Electrics	GE 2.75-120	2,8
02.09.2016	General Electrics	GE 2.75-120	2,8
12.09.2016	General Electrics	GE 2.75-120	2,8
16.09.2016	Nordex	N117/2400	2,4
16.09.2016	Nordex	N117/2400	2,4
16.09.2016	Nordex	N117/2400	2,4
16.09.2016	Nordex	N117/2400	2,4
16.09.2016	Nordex	N117/2400	2,4
16.09.2016	Nordex	N117/2400	2,4
16.09.2016	Nordex	N117/2400	2,4
24.09.2016	General Electrics	GE 2.75-120	2,8
30.09.2016	Enercon	E-92	2,4
30.09.2016	Enercon	E-82 E2	2,3
01.12.2016	Enercon	E-115 G2	3,0

Datum der Inbetriebnahme	Hersteller	Typbezeichnung	Generator-Leistung (MW)
15.12.2016	Enercon	E-115 G2	3,0
30.12.2016	Enercon	E-115 G2	3,0
16.02.2017	Enercon	E-115	3,0
28.03.2017	Nordex	N131	3,3
30.03.2017	General Electrics	GE 2.75-120	2,8
20.05.2017	GE	GE 2.75-120	2,8
29.05.2017	Enercon	E-92	2,4
30.05.2017	GE	GE 2.75-120	2,8
30.05.2017	GE	GE 2.75-120	2,8
30.05.2017	GE	GE 2.75-120	2,8
28.07.2017	Enercon	E-101	3,1
20.09.2017	Enercon	E-115	3,0
26.09.2017	Enercon	E-115	3,0
31.12.2017	Vestas	V 126	3,3
16.01.2018	Vestas	V 126	3,3
10.02.2018	Vestas	V 126	3,3
08.03.2018	Enercon	E-115	3,0
31.03.2018	Enercon	E-115	3,0
31.03.2018	Enercon	E-115	3,0
31.03.2018	Enercon	E-115	3,0
05.12.2019	Vestas	V126	3,5
05.12.2019	Vestas	V126	3,5
05.12.2019	Vestas	V126	3,5
31.01.2020	Vestas	V126	3,5
31.01.2020	Vestas	V126	3,5
11.05.2021	Vestas	V 126	3,6

