

2.GENERATION Globale Energiewende: 1.1,05.02 Turbach-Groß-Kraft-Werke (TGKW) TYP 3

ANSTROMGESCHWINDIGKEIT Bis 50 m/sec-1.489.58 MW

ANSTRÖMGESCHWINDIGKEIT & 72 m/sec - 3. 332.14 MW

Festlegungen der Berechnung : Ø 4, 821.72 : 2 = 2.410,8

Große atmosphärische

TYP 3 ENERGIEPOTENTIAL 100 % 2.410,80 MW = 2.4 GW

Energiepotentiale in der

WIRKUNGSGRAD 85 % 2049,18 MW = 2.1 GW

Troposphäre JAHRESSTUNDEN 8 760 h

VOLLLASTSTUNDEN / JAHR 90 % = 7 884 h

Erschließung.

warten auf ihre

TYP 3 JAHRESENERGIEPOTENTIAL:

 $2.049,18 \text{ MW} \times 7884 \text{ h} = 16.155,736MWh} =$

Globale Energiewende 2.GENERATION ~ 16 156.13 GWh

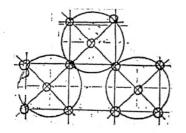
TGKW 1X

Turbach-Groß-Kraft-Werk

16 15 6.13 GWh

ATMOSPHÄRISCHE ENERGIEPOTENTIALE

Die entwickelten Großkraftwerke ragen tief in die unterste Schicht der Atmosphäre, der Troposphäre, wo die Wetterbildung stattfindet und die dort anzutreffenden Energiepotentiale um Zehnerpotenzen höher liegen als auf der Erde.



Im vorgeschlagenen Kraftwerksgebäude liegen die Rotoren in einer Höhe von 333.0 m bis 999.0 m. Die angenommenden Windgeschwindigkeiten liegen in diesem Bereich von 26 m/s bis 72m/s.

Hier werden stetige und heftige Windströmungen wirksam, so daß die Volllaststunden / Jahr für Turbach – Kraftwerke nahezu bis 100 % betragen können.



Im Vergleich dazu ist der Anteil der Volllaststunden der heutigen

Windkraftanlagen zu Land und zu Wasser wesentlich geringer.

Ein hoher Volllaststundenanteil trägt wesentlich zur schnelleren

Amortisation der gesammten Turbach-Kraftwerksanlage bei.



ANZAHL DER TURBO-ROTOREN

1 X TGKW 16 156.13 GWh

T.urbach- ENERGIESYSTEM

A

 $3 \times 24 \times 18 = 1296 \times$

T.urbach-ENERGIESYSTEM



 $3 \times 24 \times 24 = 1728 \times$

T.urbach- ENERGIESYSTEM



 $3 \times 24 \times 32 = 2304 \times$