



ウインドテック小国 計画変更に伴う損失量

1. 計画の変更: 導入位置 機種サイズ 導入台数

10基(850kW x10 = 8,500kW)から
5基(1,700kW x 5 = 8,500kW)に変更

2. 計画案 10基(8,500kW)

発電量: 19.18GWh/年 x 17年 = 326.06GWh 設備利用率:25.7%

CO₂削減: 10,644ton/年 x 17年 = 180,963ton

3. 実施案 5基 (8,500kW)

発電量: 16.16GWh/年 x 17年 = 274.72GWh 設備利用率:21.7%

CO₂削減量: 8,968ton/年 x 17年 = 152,470ton

4. 変更結果 (10基 5基)

発電量損失: 326.06GWh – 274.74GWh = 51.32GWh (約840世帯分消費電力)

設備利用率減少: 25.7% - 21.7% = 4.0%

CO₂削減量減少: 180,963-ton - 152,470ton = 28,493ton

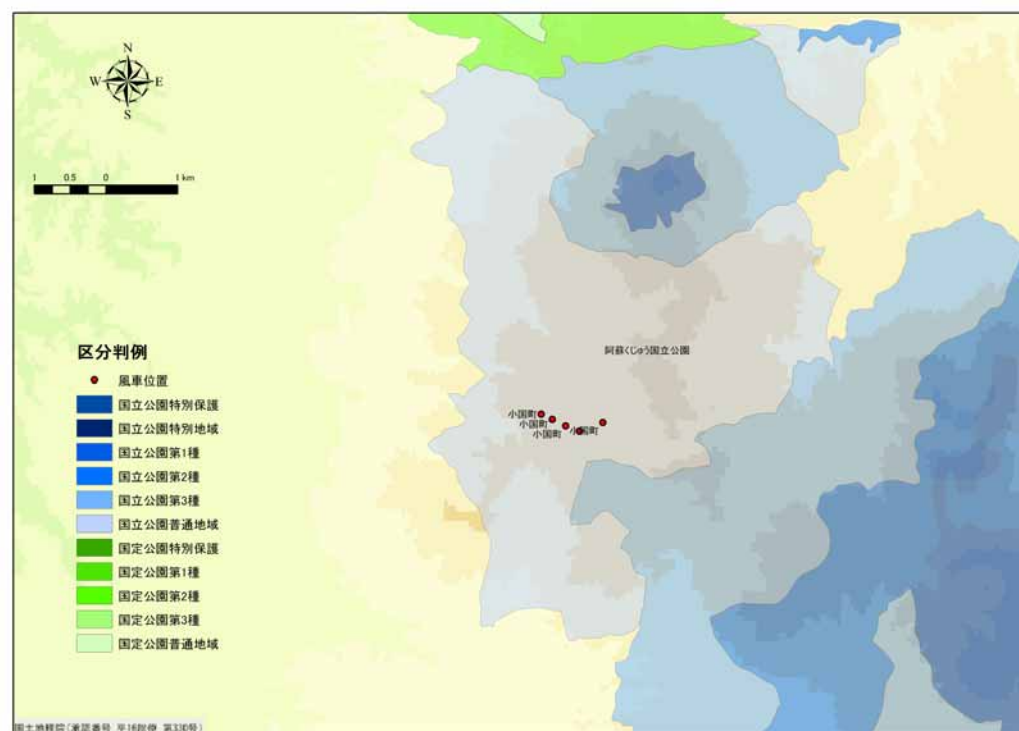
(注) 1世帯年間消費電力: 3,600kWhで換算
1kWhのCO₂削減量: 0.000555[t/kWh]で換算

根拠: W事業者試算

ウィンドテック小国の自然公園環境



上図 背景は道路、行政区界



左図 背景の濃淡は標高



新出雲ウインドファーム計画変更に伴う損失量

1. 計画の変遷: 導入位置 機種サイズ 導入台数

39基($2,000\text{kW} \times 39 = 78,000\text{kW}$)から27基($3,000\text{kW} \times 27 = 81,000\text{kW}$)から
26基($3,000\text{kW} \times 26 = 78,000\text{kW}$)に変更

2. 計画案39基(78,000kW)

発電量: $149.643\text{GWh/年} \times 17\text{年} = 2,543.931\text{GWh}$ 設備利用率: 24.4%

CO₂削減: $83,052\text{ton/年} \times 17\text{年} = 1,411,882\text{ton}$

3. 実施案26基(78,000kW)

発電量: $130.800\text{GWh/年} \times 17\text{年} = 2,223,600\text{GWh}$ 設備利用率: 19.1%

CO₂削減量: $72,594\text{ton/年} \times 17\text{年} = 1,234,098\text{ton}$

4. 変更結果(39基 26基,)

発電量損失: $2,543,931\text{GWh} - 2,223,600\text{GWh} = 320,331\text{GWh}$ (約5,200世帯分消費電力)

設備利用率減少: $24.4\% - 19.1\% = 5.3\%$

CO₂削減量減少: $1,411,882\text{ton} - 1,234,098\text{ton} = 177,784\text{ton}$

(注) 1世帯年間消費電力: 3,600kWhで換算

1kWhのCO₂削減量: 0.000555[t/kWh]で換算

根拠: Y事業者試算