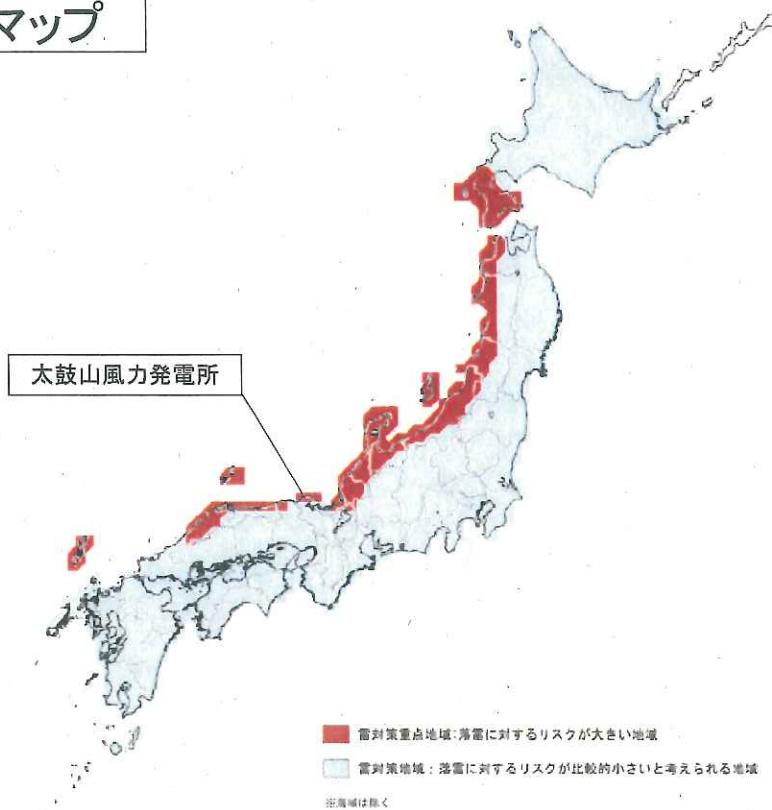


## 太鼓山風力発電所の立地状況

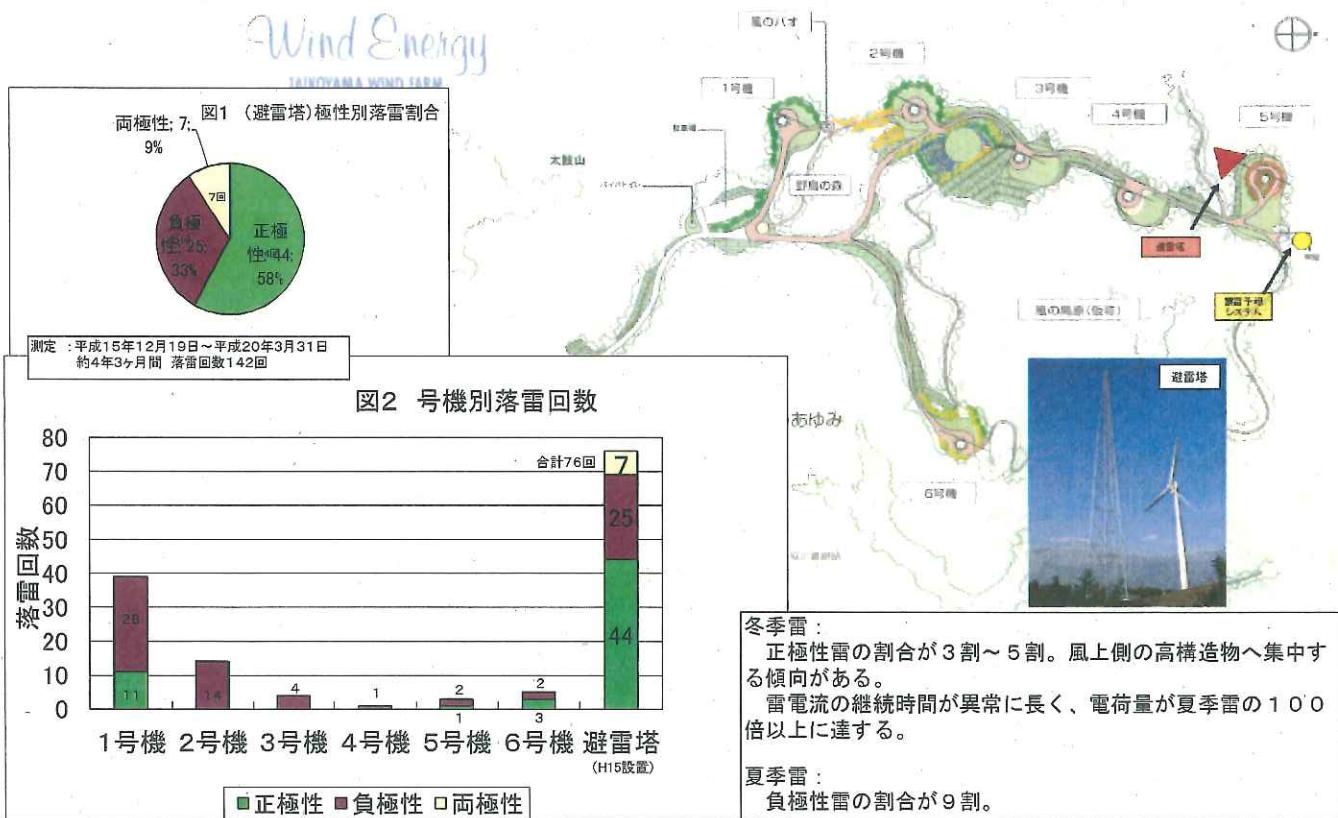
資料②-1  
(1/2)

### 落雷リスクマップ

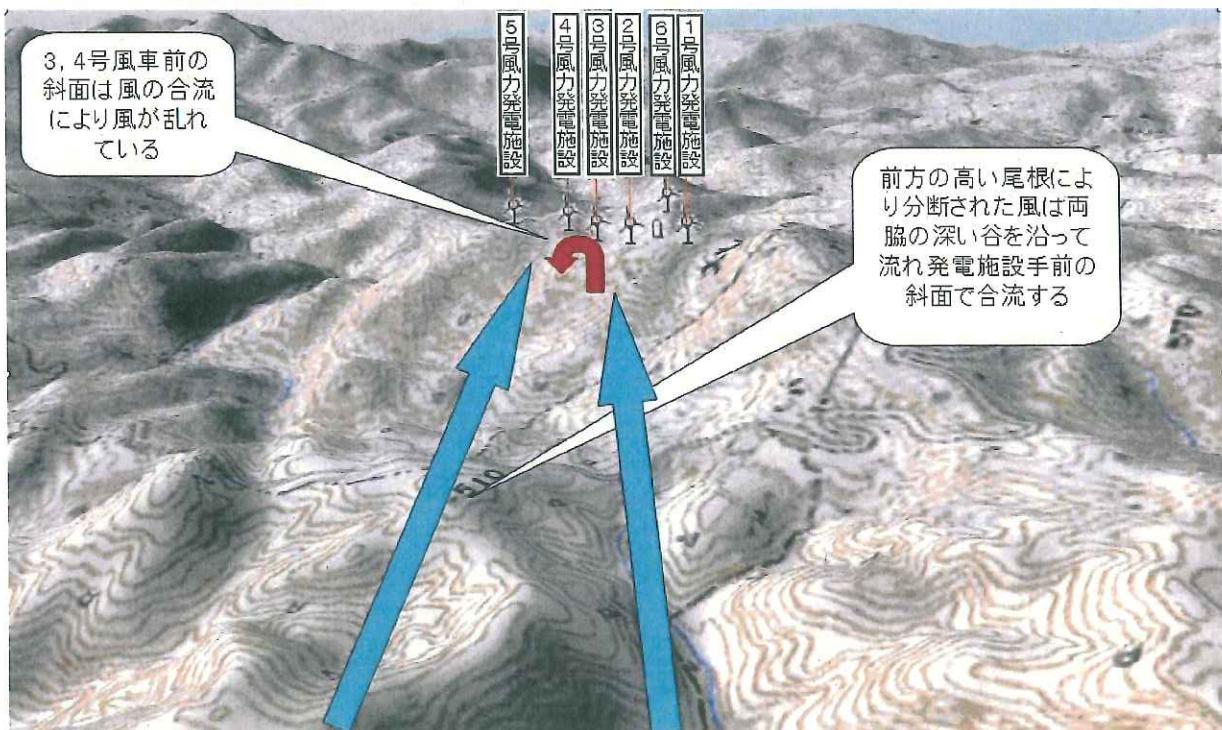


NEDO 日本国型風力発電ガイドライン(H20.3発行) 落雷対策編P16

### 落雷被害の状況



## 乱流の発生状況



前方地形の尾根及び谷により、風の流れが分断合流する。

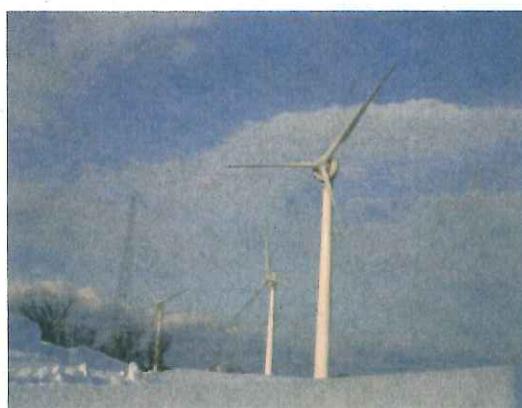
## 積雪状況

積雪期間中の故障は、対応できない。

◆ 12月～4月中旬は積雪期間である。

◆ 故障対応で資材の搬入に車両や重機が必要。

◆ 冬期は風が強いため、クレーン等の車両は使用できない。



風車3～5号機



開閉所周辺積雪状況

## 落雷対策の状況

### ①現 状

避雷鉄塔: 2~6号機に対し、一定の効果がある。  
太鼓山には、有効な増設スペースがない。

耐雷ブレード: 1号機に共同研究として設置。  
落雷はあるが修繕に至っていない。有効である。

### ②今後の対策

避雷鉄塔は、スペースがなく増設できないため、今後は耐雷ブレードが最も有効な対策となる。

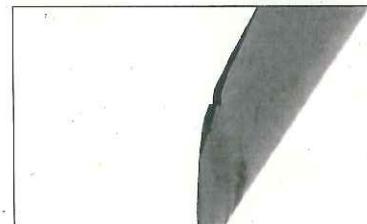
### ③費用

耐雷ブレード交換費用 60,000 千円/基

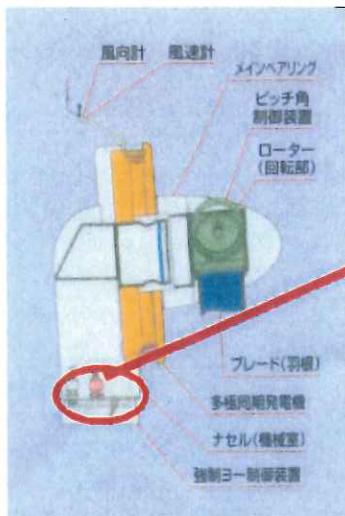


↑耐雷ブレード(先端部をアルミ化)

ブレード損傷状況



## 4号機故障 (ヨーギア故障の状況)



ピニオン蓋下状況



ヨーギア軸の遮損状況 (上部側)



ヨーギア軸の遮損状況 (下部側)



底下したピニオン

故障復旧費用 33,000 千円