

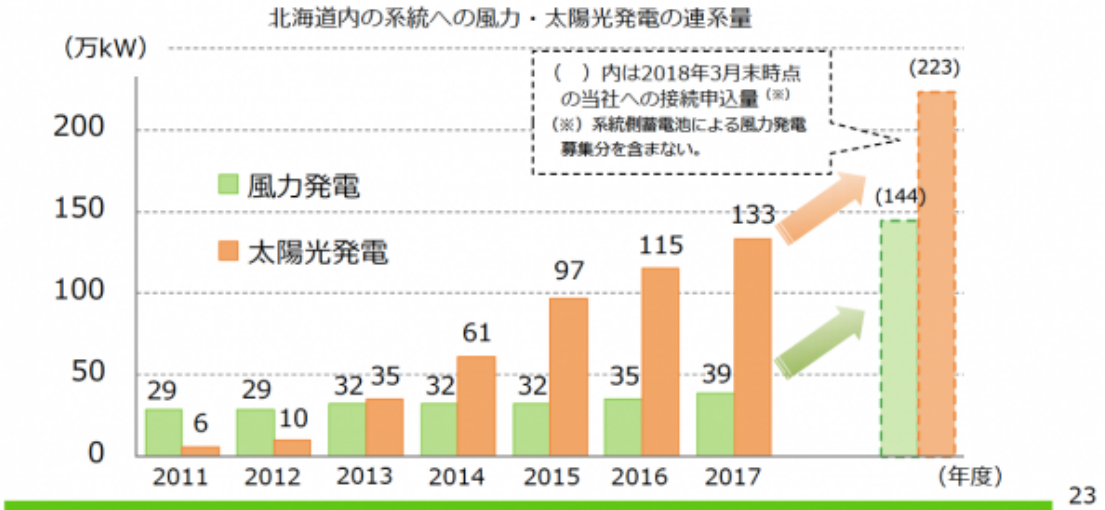
??????

■ 環境に関する取り組み



風力発電・太陽光発電の導入拡大に向けた取り組み

- 2017年度末時点の北海道内の系統への再エネ連系量は約363万kW。このうち風力と太陽光の連系量合計は約172万kWと、北海道エリアの年平均電力（約360万kW）の約5割に相当。さらに2017年度末時点での当社への風力・太陽光の接続申込量の合計は、年平均電力とほぼ同等レベル。
- 当社は、全国で導入検討中の「日本版コネク&マネージ」に先駆けた送電線の有効活用や、出力変動に対応した大型蓄電池などの新たな調整力の活用などを進め、電力品質を維持しつつ、風力・太陽光発電のさらなる拡大を図っている。



2018?5?11? ?????????
 ????????http://www.hepco.co.jp/corporate/ir/ir_lib/pdf/setumeikai180511.pdf???

FIT??2011????6?kW?????2017?????133?kW?20??
 ??????????????????????29?kW??39?kW??223?kW
 ??????144?kW?????????

??2011????????????????????2.13%??2017???
 ???????????????????????7.89%???5.76%??
 ?????????????????????????FIT?????????????????????5%????????????????????????????????????

??
 ??????????????????????78MW??LNG??
 ?????????????????????????????????????

石狩LNG火力新規立地
泊原発所在地



(http://www.hepco.co.jp/corporate/company/ele_power.html より)

????????2019?2?????LNG?????????????1???56.94?kW?????????2???3?????170?kW
??&?????????????
??????????

??L
NG??2019?2?
??

汽力発電所

発電所名	出力 (kW)		使用燃料	運転開始年月
砂川	3号機	125,000	石炭	1977年6月
	4号機	125,000		1982年5月
奈井江	1号機	175,000	石炭	1968年5月
	2号機	175,000		1970年2月
苫小牧	1号機	250,000	重原油・天然ガス	1973年11月
伊達	1号機	350,000	重油	1978年11月
	2号機	350,000		1980年3月
苫東厚真	1号機	350,000	石炭	1980年10月
	2号機	600,000		1985年10月
	4号機	700,000		2002年6月
知内	1号機	350,000	重油	1983年12月
	2号機	350,000		1998年9月

HP?http://www.hepco.co.jp/energy/fire_power/fire_ps_list.html??

1
1
?

CO2
?

LNG
2
3

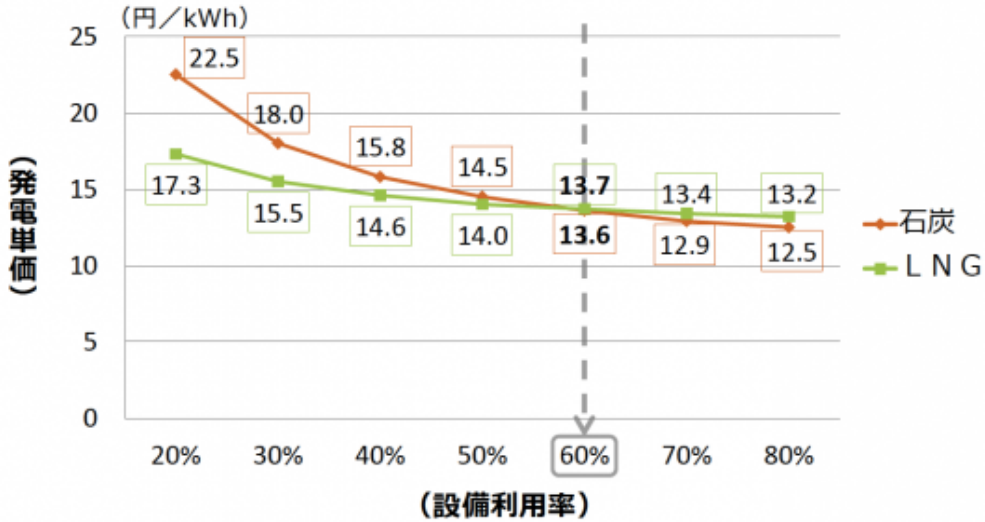
2020
2
3

2020

1

設備利用率と発電コストの相関関係（石炭・LNG火力）

- 新設の石炭火力とLNG火力の発電コストを比較すると、一般的に、設備利用率が60%未満においては石炭火力の方が発電単価が高く、60%以上においてはLNG火力の方が発電単価が高い傾向にある。
- これは、LNG火力に比べ、石炭火力の方が固定費と運転維持費が高い（およそ2倍である）ことから、設備利用率が低い分、費用対効果を低下させている。



出典：2015年 発電コスト検証ワーキンググループのデータより資源エネルギー庁作成

http://www.meti.go.jp/committee/sougouenergy/shoene_shinene/sho_e ne/karyoku/pdf/h29_01_04_00.pdf

LNG CO2

LNG

This entry was posted on Monday, September 10th, 2018 at 6:00 pm and is filed under , ?

You can follow any responses to this entry through the Comments (RSS) feed. Both comments and pings are currently closed.

