

別記 宛て

電力広域的運営推進機関 理事長 金本 良嗣

供給力の確保状況に関する報告について

年初より継続している電力需給ひっ迫が当面も継続することが予想されることに鑑み、需給の広域的な運営管理に必要な情報を確認することが不可欠であることから、供給力の確保状況等について、電気事業法第28条の42及び業務規程第190条の規定に基づき、下記のとおり、文書にて報告することを求めます。

なお、当機関は、報告を受けた内容を踏まえ、追加的に報告を求めることがあります。

記

1. 報告内容

(1) 需給ひっ迫への対応状況について

需給ひっ迫への対応状況とその効果について、別紙に記載のうえ、報告を行うこと。

- ・燃料受払計画
- ・燃料追加調達に係る取り組み内容

(2) その他需給改善に資する情報について

その他需給改善に資する情報があれば、報告を行うこと。(様式自由)

2. 報告期限

2021年1月13日までに報告するものとする。

上記の報告期限以降も、本機関が別途指示するまでの間、以下の頻度で報告するものとする。

- ・別紙1-1及び別紙1-2 毎営業日
- ・別紙2-1及び別紙2-2 毎週月曜日及び木曜日(祝日の場合は翌営業日)

3. 報告方法

本機関が別途指定するメールアドレス宛に、資料をメール送付すること。

以上

(添付資料)

(別紙1-1) 燃料受払計画 (LNG) _報告徴収様式

(別紙1-2) 燃料受払計画 (石油) _報告徴収様式

(別紙2-1) 燃料追加調達に係る取り組み内容 (LNG) _報告徴収様式

(別紙2-2) 燃料追加調達に係る取り組み内容 (石油) _報告徴収様式

(別記)

北海道電力株式会社 取締役社長 社長執行役員 藤井 裕
東北電力株式会社 取締役社長 社長執行役員 樋口 康二郎
北陸電力株式会社 代表取締役社長 社長執行役員 金井 豊
関西電力株式会社 取締役代表執行役社長 森本 孝
中国電力株式会社 代表取締役社長執行役員 清水 希茂
四国電力株式会社 取締役社長 社長執行役員 長井 啓介
九州電力株式会社 代表取締役社長執行役員 池辺 和弘
株式会社 J E R A 代表取締役社長 小野田 聡

●●電力LNG在庫量※①有効在庫ベース（デッド在庫除き）

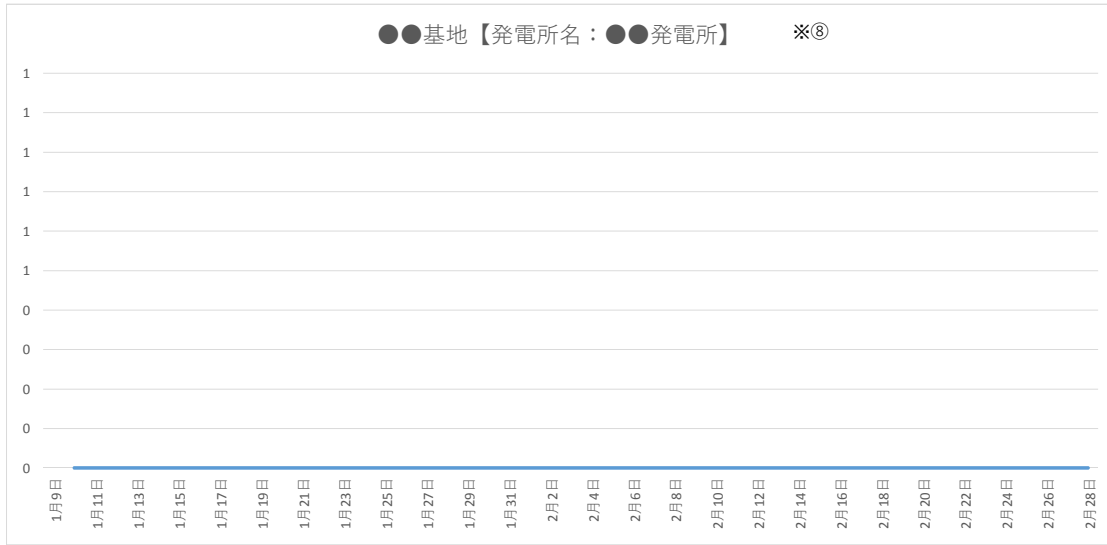
【※留意事項】

- ①在庫は非常下限在庫を除いた有効在庫をベースとする
- ②日付は揚切り日で記載
- ③LNG払い出し量は、TSOバランスに基づく電気分消費量+ガス事業分の合計
- ④在庫量は受払量から自動入力（初日除く）
- ⑤風速予測は最低限向こう1週間の情報を記載。（以降は可能な範囲）
- ⑥LNG基地に紐づく発電所名を記載
- ⑦発電量の自動入力のため、貴社平均の燃料消費率（t/kWh）を記載
- ⑧共同出資基地においては自社分の数量を記載
- ⑨在庫推移グラフも自動入力

燃料消費率 (t/kwh) ※⑦	タンク運用上限 (t)

●●基地【発電所名：●●発電所】 ※⑥							
揚切り日 ※②	受け入れ(t)	払い出し(t) ※③	在庫残(t) ※④	タンク運用 上限 (t)	発電量 (kWh)	受入時風速制限 (m/s)	風速予報 (m/s) ※⑤
1月9日				0	#DIV/0!		
1月10日			0	0	#DIV/0!		
1月11日			0	0	#DIV/0!		
1月12日			0	0	#DIV/0!		
1月13日			0	0	#DIV/0!		
1月14日			0	0	#DIV/0!		
1月15日			0	0	#DIV/0!		
1月16日			0	0	#DIV/0!		
1月17日			0	0	#DIV/0!		
1月18日			0	0	#DIV/0!		
1月19日			0	0	#DIV/0!		
1月20日			0	0	#DIV/0!		
1月21日			0	0	#DIV/0!		
1月22日			0	0	#DIV/0!		
1月23日			0	0	#DIV/0!		
1月24日			0	0	#DIV/0!		
1月25日			0	0	#DIV/0!		
1月26日			0	0	#DIV/0!		
1月27日			0	0	#DIV/0!		

1月28日			0	0	#DIV/0!		
1月29日			0	0	#DIV/0!		
1月30日			0	0	#DIV/0!		
1月31日			0	0	#DIV/0!		
2月1日			0	0	#DIV/0!		
2月2日			0	0	#DIV/0!		
2月3日			0	0	#DIV/0!		
2月4日			0	0	#DIV/0!		
2月5日			0	0	#DIV/0!		
2月6日			0	0	#DIV/0!		
2月7日			0	0	#DIV/0!		
2月8日			0	0	#DIV/0!		
2月9日			0	0	#DIV/0!		
2月10日			0	0	#DIV/0!		
2月11日			0	0	#DIV/0!		
2月12日			0	0	#DIV/0!		
2月13日			0	0	#DIV/0!		
2月14日			0	0	#DIV/0!		
2月15日			0	0	#DIV/0!		
2月16日			0	0	#DIV/0!		
2月17日			0	0	#DIV/0!		
2月18日			0	0	#DIV/0!		
2月19日			0	0	#DIV/0!		
2月20日			0	0	#DIV/0!		
2月21日			0	0	#DIV/0!		
2月22日			0	0	#DIV/0!		
2月23日			0	0	#DIV/0!		
2月24日			0	0	#DIV/0!		
2月25日			0	0	#DIV/0!		
2月26日			0	0	#DIV/0!		
2月27日			0	0	#DIV/0!		
2月28日			0	0	#DIV/0!		



●●電力石油在庫量※①有効在庫ベース（デッド在庫除き）

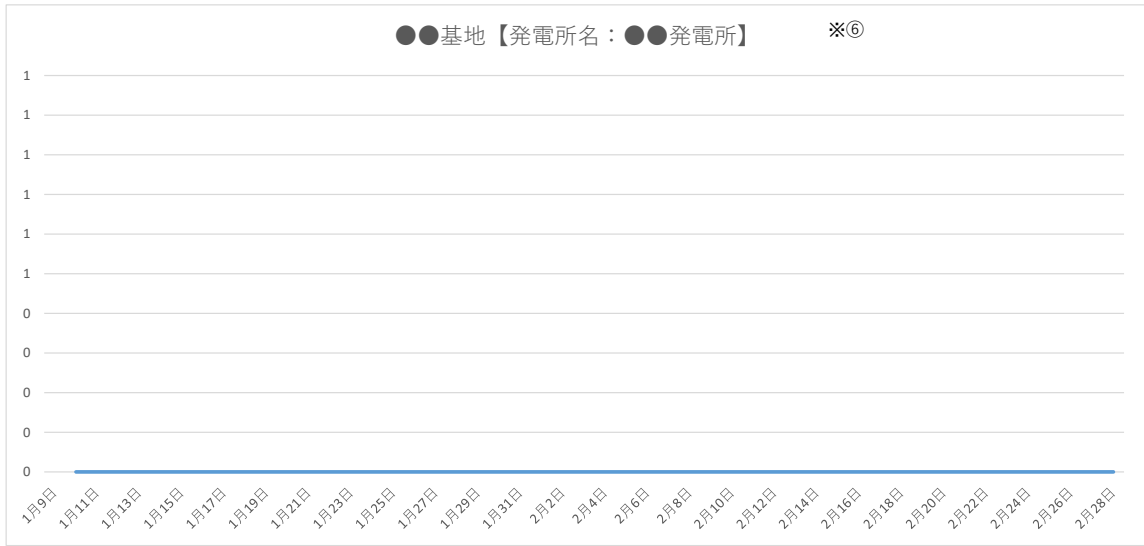
【※留意事項】

- ①在庫は物理下限在庫を除いた有効在庫をベースとし、最低限向こう1週間の在庫量を記載（以降は可能な範囲）
- ②日付は揚切り日で記載
- ③在庫量は受払量から自動入力（初日除く）
- ④風速予測は最低限向こう1週間の情報を記載。（以降は可能な範囲）
- ⑤発電量の自動入力のため、貴社平均の燃料消費率（kl/kWh）を記載
- ⑥在庫推移グラフも自動入力

燃料消費率（kl/kwh） ※⑤	タンク運用上限（kl）

●●発電所							
揚切り日 ※②	受け入れ(kl)	払い出し(kl)	在庫残 (kl) ※③	タンク運用上限 (kl)	発電量（kWh）	受入時風速制限（m/s）	風速予報（m/s） ※④
1月9日				0	#DIV/0!		
1月10日			0	0	#DIV/0!		
1月11日			0	0	#DIV/0!		
1月12日			0	0	#DIV/0!		
1月13日			0	0	#DIV/0!		
1月14日			0	0	#DIV/0!		
1月15日			0	0	#DIV/0!		
1月16日			0	0	#DIV/0!		
1月17日			0	0	#DIV/0!		
1月18日			0	0	#DIV/0!		
1月19日			0	0	#DIV/0!		
1月20日			0	0	#DIV/0!		
1月21日			0	0	#DIV/0!		
1月22日			0	0	#DIV/0!		
1月23日			0	0	#DIV/0!		
1月24日			0	0	#DIV/0!		
1月25日			0	0	#DIV/0!		
1月26日			0	0	#DIV/0!		
1月27日			0	0	#DIV/0!		

1月28日			0	0	#DIV/0!		
1月29日			0	0	#DIV/0!		
1月30日			0	0	#DIV/0!		
1月31日			0	0	#DIV/0!		
2月1日			0	0	#DIV/0!		
2月2日			0	0	#DIV/0!		
2月3日			0	0	#DIV/0!		
2月4日			0	0	#DIV/0!		
2月5日			0	0	#DIV/0!		
2月6日			0	0	#DIV/0!		
2月7日			0	0	#DIV/0!		
2月8日			0	0	#DIV/0!		
2月9日			0	0	#DIV/0!		
2月10日			0	0	#DIV/0!		
2月11日			0	0	#DIV/0!		
2月12日			0	0	#DIV/0!		
2月13日			0	0	#DIV/0!		
2月14日			0	0	#DIV/0!		
2月15日			0	0	#DIV/0!		
2月16日			0	0	#DIV/0!		
2月17日			0	0	#DIV/0!		
2月18日			0	0	#DIV/0!		
2月19日			0	0	#DIV/0!		
2月20日			0	0	#DIV/0!		
2月21日			0	0	#DIV/0!		
2月22日			0	0	#DIV/0!		
2月23日			0	0	#DIV/0!		
2月24日			0	0	#DIV/0!		
2月25日			0	0	#DIV/0!		
2月26日			0	0	#DIV/0!		
2月27日			0	0	#DIV/0!		
2月28日			0	0	#DIV/0!		



燃料追加調達に係る取り組み内容【LNG】

(1) 調達量の推移 (発電所受入)

(単位：万t)

	12/1時点の予定	1/12時点	12/1から現時点の追加調達量
12月調達量			0
1月調達量			0
2月調達量			0

(2) 具体的な取り組み

①追加調達に係る定量実績

追加調達の決定日	受入日	取引内容	追加調達量 (万t)
12/〇	1/〇		

②取り組み内容 (各社の取り組みを定性分を含めて記載下さい)

		内容
スポット調達※1	確保分	・
※1：2月末までの調達分に限る	その他 (ヒールアウト他)	・
在庫融通		・
早期在庫化	配船調整	・
	通関対応	・
	その他	・
その他 (協議不調分も含む) ※2		・
		・

※2：取り組みを実施しようとしたものの何らかの理由に交渉不成立となったような案件

③協議・検討中の取り組み (可能な限り定量効果を含めて記載下さい)

	内容および効果見込み
	・
	・
	・
	・

燃料追加調達に係る取り組み内容【石油】**(1) 調達量の推移（発電所受入）**

(単位：万kL)

	12/1時点の予定	1/12時点	12/1から現時点の追加調達量
12月調達量			0
1月調達量			0
2月調達量			0

(2) 具体的な取り組み**①追加調達に係る定量実績**

実施日	受入日	取引内容	追加調達量（万kl）
12/〇	1/〇		

②取り組み内容（各社の取り組みを定性分を含めて記載下さい）

		内容
追加調達	確保分	・ ・
	その他	・ ・
内航船確保		・ ・
受入油種拡大		・ ・
その他 (協議不調分も含む)		・ ・

③協議・検討中の取り組み（可能な限り定量効果を含めて記載下さい）

		内容および効果見込み
		・ ・
		・ ・
		・ ・
		・ ・