

平成 20 年度風力発電募集の概要について

1. 大規模風力（入札枠）

（１）募集対象

次のいずれにも該当する案件を募集対象とします。

当社系統に 1 連系点で新たに連系する風力発電機の定格出力の合計が 2,000 kW 以上のもの

平成 22～24 年度に当社系統への連系および受給を開始するもの
下げ代不足時の発電停止（電力需要の少ない夜間など、需給の一致を図ることが困難となることが想定される際の発電停止）が可能であるもの

「電気」および二酸化炭素排出量削減・化石燃料消費節減等の「環境に係わる付加価値」（RPS 法¹における「新エネルギー等電気相当量」を含む。）が全て当社に帰属するもの

¹「電気事業者による新エネルギー等の利用に関する特別措置法」

（２）募集規模（新たに連系する風力発電機の定格出力の合計）

5 万 kW

（３）入札価格および評価額

入札価格に当社アクセス設備費用²を加算した金額を評価額とします。

² 系統アクセス検討結果に基づき算定される当社アクセス設備費用（工事費負担金）

（４）選定方法

評価額が次の上限価格以下のものを選定の対象とし、評価額の安価な案件から落札することを基本とします。

上限価格： 11,000 円 / kWh (消費税抜き)

（５）受給期間

受給開始日から 17 年間とします。

2．大規模風力（抽選枠）

（１）募集対象

次のいずれにも該当する案件を募集対象とします。

当社系統に１連系点で連系する風力発電機の定格出力の合計が
2,000kW以上のもの

平成22～24年度に当社系統への連系および受給を開始するもの
下げ代不足時の発電停止（電力需要の少ない夜間など、需給の一致を
図ることが困難となることが想定される際の発電停止）が可能である
もの

（２）募集規模（新たに連系する風力発電機の定格出力の合計）

5万kW

（３）選定方法

抽選により全案件について順位付けを行い、その順位に従って系統アクセス検討を行い連系候補者を選定します。

（４）当社が電力を購入する場合の条件

当社は原則としてRPS制度における「電気」のみを、季節・時間帯を問わず、3.60円/kWh（消費税抜き）で購入します³。

³ 当社へRPS制度における「電気」と「新エネルギー等電気相当量（RPSクレジット）を合せて販売を希望される場合は協議させていただきます。

（５）受給期間

受給開始日から17年間を原則とします。

3．大規模風力（蓄電池枠）

（１）募集対象

次のいずれにも該当する案件を募集対象とします。

当社系統に１連系点で連系する風力発電機の定格出力の合計が
2,000kW以上のもの

平成22～24年度に当社系統への連系および受給を開始するもの
出力変動緩和制御（蓄電池等の出力制御により、風力発電の出力変動
を緩和）が可能であるもの

（２）募集規模（新たに連系する風力発電機の定格出力の合計）

5万kW

（３）選定方法

抽選により全案件について順位付けを行い、その順位に従って系統ア
クセス検討を行い連系候補者を選定します。

（４）当社が電力を購入する場合の条件

当社は原則としてRPS制度における「電気」のみを、季節・時間帯
に応じて以下の価格で購入します⁴。

平日昼間（夏季）	平日昼間（その他季）	夜間
5,900円/kWh	5,000円/kWh	2,200円/kWh

（いずれも消費税抜き）

- ・ 「夏季」は毎年7月1日から9月30日までの期間をいい、「その他季」は毎年10月1日から翌年の6月30日までの期間をいいます。
- ・ 「平日昼間」は「休日等」を除く日の午前8時から午後10時までの時間をいいます。
- ・ 「夜間」は夏季、その他季の「平日昼間」を除く時間および「休日等」をいいます。
- ・ 「休日等」とは、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2、3、4日、4月30日、5月1、2日、12月29、30、31日をいいます。

⁴ 当社へRPS制度における「電気」と「新エネルギー等電気相当量（RPSクレジット）」を合
せて販売を希望される場合は協議させていただきます。

（５）受給期間

受給開始日から17年間を原則とします。

4．中規模風力

(1) 募集対象

次のいずれにも該当する案件を募集対象とします。

当社系統に 1 連系点で連系する風力発電機の定格出力の合計が
20 kW以上 2,000 kW未満のもの

平成 22～23 年度に当社系統への連系および受給を開始するもの
下げ代不足時の発電停止（電力需要の少ない夜間など、需給の一致を
図ることが困難となることが想定される際の発電停止）が可能である
もの

(2) 募集規模（新たに連系する風力発電機の定格出力の合計）

1 万 kW

(3) 選定方法

抽選により全案件について順位付けを行い、その順位に従って系統ア
クセス検討を行い連系候補者を選定します。

(4) 当社が電力を購入する場合の条件

当社は原則として RPS 制度における「電気」のみを、季節・時間帯
を問わず、3.60 円 / kWh（消費税抜き）で購入します⁵。

⁵ 当社へ RPS 制度における「電気」と「新エネルギー等電気相当量（RPS クレジット）を合
せて販売を希望される場合は協議させていただきます。

(5) 受給期間

受給開始日から 17 年間を原則とします。

5．小規模風力

(1) 募集対象

1 地点における風力発電機の定格出力の合計が 20 kW 未満のもの

(2) 受付方法

当面の間、系統連系協議の随時受付を継続いたします。ただし、系統への風力発電機の連系状況などにより、受付方法などを見直す場合があります。

(3) 当社が電力を購入する場合の条件

当社は、原則として R P S 制度における「電気」と「新エネルギー等電気相当量」を合せて、季節・時間帯を問わず、11.00 円 / kWh (消費税抜き) で購入します。(平成 21 年 1 月 1 日より適用)

なお、申込者が R P S 法に定める「新エネルギー等電気相当量」を当社以外に販売することを希望されて、当社が「電気」のみを購入する場合は、季節・時間帯を問わず、3.60 円 / kWh (消費税抜き) で購入します。

(4) 受給期間

受給開始日から 1 年間 (自動延長条項付) を原則とします。

6. 今後のスケジュール（小規模風力を除く）

応募状況などによりスケジュールが変更となる場合があります。

平成20年12月18日	事前説明会の開催
平成20年12月18日	系統アクセス検討（予備検討）受付の開始
平成21年1月23日	系統アクセス検討（予備検討）受付の締切
平成21年3月末	系統アクセス検討（予備検討）結果の回答 入札申込・抽選会参加申込受付の開始 ⁶
平成21年4月末	入札申込・抽選会参加申込受付の締切
平成21年5月中旬	「入札枠」の開札 「入札枠」の系統アクセス検討の開始
平成21年7月末	抽選会
平成21年10月末以降	「入札枠」の系統連系候補者決定 「抽選枠」「蓄電池枠」「中規模風力」の 系統アクセス検討の開始 ⁷
平成22年3月末以降	全系統連系候補者決定

⁶ 入札枠と抽選枠に同一案件を申込むことは可能です。

⁷ 入札枠で系統連系候補者となった場合は、抽選枠での選定対象から除外します。

7. その他

（1）系統アクセス検討（予備検討）について

大規模風力の「入札枠」「抽選枠」「蓄電池枠」（以下、「入札枠」「抽選枠」「蓄電池枠」とする）および中規模風力ともに、今回実施する系統アクセス検討（予備検討）を終了していることを応募の条件とします。

なお、1申込者による予備検討の申込件数は、大規模風力で5案件以下、中規模風力で3案件以下とします。ただし、高・低圧連系の申込み件数は、「入札枠」「抽選枠」「蓄電池枠」と中規模風力の合計で1申込者3案件を上限といたします。

（2）抽選会について

「抽選枠」「蓄電池枠」および中規模風力に申込まれた案件を対象に抽選会を実施します。また、「入札枠」に申込まれた案件も「抽選枠」に重複して申込むことができます。ただし、抽選会終了後に「入札枠」の系統連系候補案件として選定された場合は、当該案件を「抽選枠」での選定対象から除外します。

なお、抽選会の開催日時、開催場所、参加申込みの方法等につきましては、系統アクセス検討（予備検討）結果の回答時にお知らせいたします。

(3) 当社が電力購入しない風力発電の扱いについて

逆潮流（電力系統への電力流入）のない自家消費型風力発電や、当社以外への電力供給を計画している風力発電についても、当社電力系統へ連系される場合、出力変動が電力系統へ与える影響は同様であることから、募集の対象とします。

(4) 今後の募集量について

今後の募集については、今回の募集結果などを踏まえ、あらためて募集量を設定する予定です。

なお、出力一定制御を行う風力発電については、現在技術検証を実施しており、実際に運用可能であることを確認できた場合、それ以降は系統連系の協議を随時受け付ける予定としております。

(5) 離島系統への連系について

新潟県佐渡市、新潟県岩船郡粟島浦村、山形県酒田市（飛島）に風力発電機を連系する場合には、出力区分にかかわらず、蓄電池併設などによる周波数変動対策が必要となる場合があります。

したがって、全ての案件について、本募集概要にかかわらず個別協議が必要となります。

以 上