

# 2021年3月期 決算補足資料

自然と、あなたと、ともに未来へ。



2021年5月10日

## 注意事項

---

本資料は、株式会社レノバ(以下「弊社」といいます。)及び弊社グループの企業情報等の提供のために作成されたものであり、国内外を問わず、弊社の発行する株式その他の有価証券への勧誘を構成するものではありません。

本資料に記載される業界、市場動向又は経済情勢等に関する情報は、現時点で入手可能な情報に基づいて作成しているものであり、弊社はその真実性、正確性、合理性及び網羅性について保証するものではなく、また、弊社はその内容を更新する義務を負うものでもありません。

また、本資料に記載される弊社グループの計画、見通し、見積もり、予測、予想その他の将来情報については、現時点における弊社の判断又は考えにすぎず、実際の弊社グループの経営成績、財政状態その他の結果は、国内外のエネルギー政策、法令、制度、市場等の動向、弊社グループの事業に必要な許認可の状況、土地や発電設備等の取得・開発の成否、天候、気候、自然環境等の変動等により、本資料記載の内容又はそこから推測される内容と大きく異なることがあります。

本資料の記載金額は、原則、連結数値を使用、百万円未満は四捨五入(日本基準は切り捨て)としているため、各欄の合計値と合致しない場合があります。

本資料に関するお問い合わせ先  
株式会社レノバ IR室  
電話 : 03-3516-6263  
メール: [ir@renovainc.com](mailto:ir@renovainc.com)  
IRサイト: <https://www.renovainc.com/ir>

---

I. 2021年3月期決算(IFRS)

# 2021年3月期連結決算(IFRS)及び直近のハイライト

2021年5月10日時点

1

2021年3月期業績は、売上収益が過去最高を更新

売上収益： 205億円

EBITDA\*1： 106億円

2

苅田バイオマス(75.0 MW<sup>\*2</sup>)は試運転中、  
6月に運転開始予定。運転開始後の連結化を想定

3

徳島津田バイオマス(74.8 MW<sup>\*2</sup>)を  
2021年3月に連結化

\*1 EBITDA=売上収益-燃料費-外注費-人件費+持分法による投資損益+その他の収益・費用、EBITDAは監査法人の監査又は四半期レビュー対象外

\*2 バイオマス発電は発電端出力ベースの設備容量表記

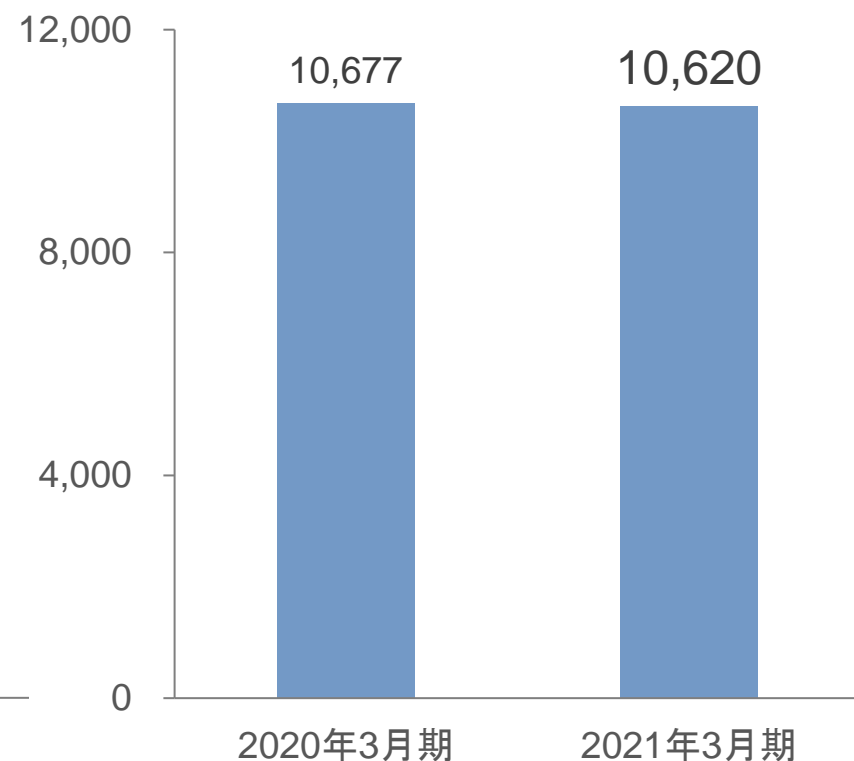
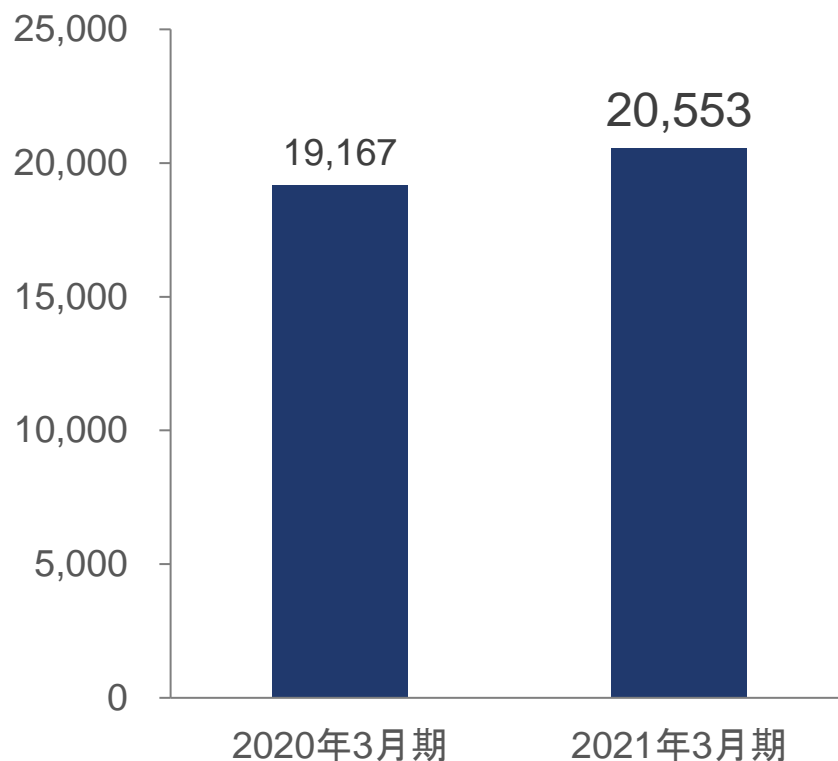
# 連結売上収益及び連結EBITDA\*1の推移(IFRS)

(単位: 百万円)

- 売上収益は、前期比で成長
  - 前期から売電を開始した大規模太陽光3事業(那須烏山ソーラー、軽米西ソーラー、軽米東ソーラー)は通期寄与
- EBITDAは、開発のための先行投資の増加等の要因により、前期と同等水準

連結売上収益(実績)

連結EBITDA\*1(実績)



\*1 EBITDA=売上収益-燃料費-外注費-人件費+持分法による投資損益+その他の収益・費用、EBITDAは監査法人の監査又は四半期レビュー対象外

# 連結決算ハイライト(IFRS)

(単位: 百万円)

- 親会社の所有者に帰属する当期利益は、前年対比で増加
  - 今期は、仙台蒲生バイオマス等のオプション公正価値評価益及び徳島津田バイオマスの連結化に伴う段階取得差益<sup>\*2</sup>を計上

|                         | 2020年3月期 | 2021年3月期 | 2021年3月期<br>(修正予想) | 前期比    |
|-------------------------|----------|----------|--------------------|--------|
| 売上収益                    | 19,167   | 20,553   | 20,500             | 7.2%   |
| EBITDA <sup>*1</sup>    | 10,677   | 10,620   | 10,600             | ▲0.5%  |
| EBITDA マージン             | 55.7%    | 51.7%    | 51.7%              | -      |
| 営業利益                    | 5,884    | 4,605    | 4,600              | ▲21.7% |
| 段階取得差益 <sup>*2</sup>    | -        | 7,530    | -                  | -      |
| オプション公正価値評価益            | 2,563    | 3,147    | -                  | -      |
| 当期利益                    | 4,427    | 12,084   | -                  | 173.0% |
| 親会社の所有者に<br>帰属する当期利益    | 3,536    | 11,507   | 11,500             | 225.4% |
| EPS(円) <sup>*3</sup>    | 46.75    | 149.67   | 149.82             | -      |
| ROE <sup>*4</sup>       | 39.8%    | 81.7%    | -                  | -      |
| 運転中発電所数<br>(括弧は持分法適用の数) | 12(0)    | 12(0)    | 12(0)              | -      |
| 設備容量(MW) <sup>*5</sup>  | 333.3    | 333.3    | 333.3              | -      |

<sup>\*1</sup> EBITDA=売上収益-燃料費-外注費-人件費+持分法による投資損益+その他の収益・費用、EBITDAは監査法人の監査又は四半期レビュー対象外

<sup>\*2</sup> 企業結合に伴う再測定による利益 <sup>\*3</sup> EPSは潜在株式調整を考慮しない数値 <sup>\*4</sup> ROE における親会社の所有者に帰属する持分は、直近12ヶ月初と直近月末の単純平均値を使用 **5**

<sup>\*5</sup> 設備容量は弊社持分比率を考慮しないグロス値で表示

# 再生可能エネルギー事業のセグメント別業績(IFRS)

(単位: 百万円)

- 再生可能エネルギー発電事業は、前期に運転を開始した大規模太陽光3事業の通期寄与により成長
- 再生可能エネルギー開発・運営事業は、事業開発報酬の総額が前期比では減少したこと及び開発のための先行投資の拡大等により、前期比で減少

|                                |                         | 2020年3月期             | 2021年3月期 | 前期比    |        |
|--------------------------------|-------------------------|----------------------|----------|--------|--------|
| 再生可能エネルギー<br>発電事業              | (A)                     | 売上収益                 | 14,827   | 17,651 | 19.0%  |
|                                |                         | EBITDA <sup>*2</sup> | 9,814    | 12,442 | 26.8%  |
|                                |                         | 営業利益                 | 5,206    | 6,566  | 26.1%  |
| 再生可能エネルギー<br>開発・運営事業<br>+ 連結消去 | (B) <sup>*1</sup>       | 売上収益                 | 4,340    | 2,902  | ▲33.1% |
|                                |                         | EBITDA <sup>*2</sup> | 863      | ▲1,822 | NM     |
|                                |                         | 営業利益                 | 678      | ▲1,961 | NM     |
| 合計                             | (A) + (B) <sup>*1</sup> | 売上収益                 | 19,167   | 20,553 | 7.2%   |
|                                |                         | EBITDA <sup>*2</sup> | 10,677   | 10,620 | ▲0.5%  |
|                                |                         | 営業利益                 | 5,884    | 4,605  | ▲21.7% |

\*1 子会社や関連会社に対する弊社の持分に相当する事業開発報酬等については、連結決算上は連結グループ内取引として連結消去

\*2 EBITDA = 売上収益 - 燃料費 - 外注費 - 人件費 + 持分法による投資損益 + その他の収益・費用、EBITDAは監査法人の監査又は四半期レビュー対象外

# 徳島津田バイオマスの連結化

2021年3月29日付

- 建設工程本格化に先立ち、本事業に対するコミットメントを更に高めるとともに、バイオマス事業に係るノウハウを蓄積することを目的として、一部の共同スポンサーが保有する出資持分(24.7%)を取得
- 連結子会社化に伴い、段階取得差益\*1を計上

## 事業概要

|              |                           |
|--------------|---------------------------|
| 設備容量*2       | 74.8 MW                   |
| 主燃料          | 輸入木質ペレット<br>(未利用材及びPKS併用) |
| FIT単価        | 24円/kWh<br>(未利用材は32円/kWh) |
| 運転開始         | 2023年3月(予定)               |
| 想定売上高*3      | 約130億円/年                  |
| EBITDAマージン*3 | 約40%                      |
| 総事業費*4       | 約500億円                    |
| LTC          | 90.0%                     |



## 徳島津田バイオマスの出資比率

レノバ: 36.1%  
 大阪ガス: 33.5%  
 リース会社2社\*5: 計24.7%  
 他

取得

レノバ: 60.8%  
 大阪ガス: 33.5%  
 他

\*1 企業結合に伴う再測定による利益 \*2 バイオマス発電は発電端出力ベースの設備容量表記 \*3 現状の計画値であり、変動する可能性がある

\*4 発電関連設備、建屋、土地、土木造成、ファイナンス関連費用(リザーブ等含む)、開業関連費用など、運転開始までにかかる全ての支出を含んだ金額

\*5 NECキャピタルソリューション株式会社、三菱電機クレジット株式会社



# 連結資本構成(IFRS)

(単位: 百万円)

■ 建設中の徳島津田バイオマスの連結化を主因として、Net Debt / EBITDAは上昇

|         |                                    | 2020年3月期<br>期末 | 2021年3月期<br>期末 | 増減     | 主な増減要因                                |
|---------|------------------------------------|----------------|----------------|--------|---------------------------------------|
| 主要BS項目  | 資産合計                               | 171,686        | 220,546        | 48,860 | 徳島津田バイオマスの連結化                         |
|         | 親会社の所有者に帰属する持分                     | 12,918         | 15,252         | 2,334  | 利益剰余金の増加、バイオマス事業の燃料調達に係る長期為替予約の公正価値評価 |
|         | 純有利子負債 <sup>*1</sup>               | 100,328        | 122,630        | 22,302 | 徳島津田バイオマスの連結化、グリーンボンド発行による増加          |
|         | 現預金 <sup>*2</sup>                  | 27,352         | 40,356         | 23,004 |                                       |
|         | 有利子負債 <sup>*3</sup>                | 127,680        | 162,986        | 35,306 |                                       |
| 財務健全性指標 | 親会社所有者持分比率                         | 7.5%           | 6.9%           | ▲0.6%  |                                       |
|         | 資本比率                               | 9.8%           | 11.3%          | 1.4%   |                                       |
|         | Net D / Eレシオ <sup>*4</sup>         | 5.9x           | 4.9x           | ▲1.0x  |                                       |
|         | Net Debt / EBITDA <sup>*5</sup>    | 9.4x           | 11.5x          | 2.2x   |                                       |
|         | 調整後Net Debt / EBITDA <sup>*6</sup> | 5.1x           | 8.8x           | 3.7x   |                                       |
|         | (ご参考)<br>自己資本比率(日本基準)              | 12.5%          | -              | -      |                                       |

\*1 純有利子負債＝有利子負債－現預金 \*2 現預金＝現金及び現金同等物＋引出制限付預金 \*3 有利子負債＝借入金＋社債＋リース債務＋その他の金融負債

\*4 Net D/Eレシオ＝純有利子負債 / 資本 \*5 EBITDAは、2020年3月期 10,677百万円、2021年3月期 10,620百万円

\*6 運転期間が1年未満の発電事業SPCのNet Debt及びEBITDAを除いた数値にて算出

# 連結財政状態計算書(IFRS)

(単位: 百万円)

## ■ 徳島津田バイオマスの連結化に伴い、資産及び有利子負債は増加

|                     | 2020年3月期期末     | 2021年3月期期末     | 増減            | 主な増減要因                                 |
|---------------------|----------------|----------------|---------------|--|
| 流動資産                | 40,921         | 46,699         | 5,777         |  |
| 非流動資産               | 130,764        | 173,847        | 43,083        | 徳島津田バイオマスの連結化                          |
| 有形固定資産              | 92,619         | 104,148        | 11,529        |  |
| 無形資産                | 4,944          | 19,730         | 14,786        |  |
| その他の金融資産            | 6,906          | 17,840         | 10,934        |  |
| その他の非流動資産           | 1,413          | 4,733          | 3,320         |  |
| <b>資産合計</b>         | <b>171,686</b> | <b>220,546</b> | <b>48,860</b> |  |
| 有利子負債 <sup>*1</sup> | 127,680        | 162,986        | 35,306        | 徳島津田バイオマスの連結化、<br>グリーンボンドの発行による増加      |
| その他負債               | 27,097         | 32,696         | 5,598         |  |
| <b>負債合計</b>         | <b>154,777</b> | <b>195,682</b> | <b>40,905</b> |  |
| 利益剰余金               | 9,217          | 20,722         | 11,504        | 当期利益による増加                              |
| その他の資本の構成要素         | 624            | ▲8,729         | ▲9,353        | キャッシュ・フロー・ヘッジの公正価値変動、<br>徳島津田バイオマスの連結化 |
| 親会社の所有者に帰属する持分合計    | 12,918         | 15,252         | 2,334         |  |
| 非支配持分               | 3,991          | 9,612          | 5,621         | 徳島津田バイオマスの連結化                          |
| <b>資本合計</b>         | <b>16,909</b>  | <b>24,864</b>  | <b>7,956</b>  |  |

\*1 有利子負債 = 借入金 + 社債 + リース債務 + その他の金融負債

# 連結財政状態計算書におけるIFRS適用に関する主な差異(2020年3月期)

(単位:百万円)

| 日本基準科目        | 日本基準           | 表示組替              | 認識及び<br>測定の違い | IFRS             | IFRS科目               | 主な要因              |
|---------------|----------------|-------------------|---------------|------------------|----------------------|-------------------|
| 現金及び預金        | 24,945<br>-    | ▲14,446<br>14,446 | 125<br>2,281  | 10,625<br>16,727 | 現金及び現金同等物<br>引出制限付預金 | 発電事業SPC<br>の拘束性預金 |
| 売掛金           | 5,205          | 3,032             | 2,395         | 10,633           | 営業債権及び<br>その他の債権     | 連結範囲の変更           |
| <b>流動資産合計</b> | <b>36,473</b>  | <b>▲26</b>        | <b>4,474</b>  | <b>40,921</b>    | <b>流動資産合計</b>        |                   |
| -             | -              | -                 | 9,733         | 9,733            | 使用権資産                | リース資産             |
| その他無形固定資産     | 49             | 2,257             | 2,638         | 4,944            | 無形資産                 | 連結範囲の変更           |
| <b>固定資産合計</b> | <b>108,714</b> | <b>250</b>        | <b>21,799</b> | <b>130,764</b>   | <b>非流動資産合計</b>       |                   |
| 開業費           | 2,963          | -                 | ▲2,963        | -                | -                    |                   |
| <b>資産合計</b>   | <b>148,151</b> | <b>224</b>        | <b>23,311</b> | <b>171,686</b>   | <b>資産合計</b>          |                   |
| 長期借入金         | 100,373        | -                 | 6,432         | 106,806          | 借入金(非流動)             |                   |
| -             | -              | -                 | 9,739         | 9,739            | リース負債(非流動)           |                   |
| <b>負債合計</b>   | <b>123,837</b> | <b>224</b>        | <b>30,716</b> | <b>154,777</b>   | <b>負債合計</b>          |                   |
| 繰延ヘッジ損益       | 5,605          | -                 | ▲4,981        | 624              | その他の資本の構成要素          | 金利スワップの<br>公正価値評価 |
| 非支配株主持分       | 5,797          | -                 | ▲1,807        | 3,991            | 非支配持分                | 連結範囲の変更           |
| <b>純資産合計</b>  | <b>24,313</b>  | <b>-</b>          | <b>▲7,405</b> | <b>16,909</b>    | <b>資本合計</b>          |                   |

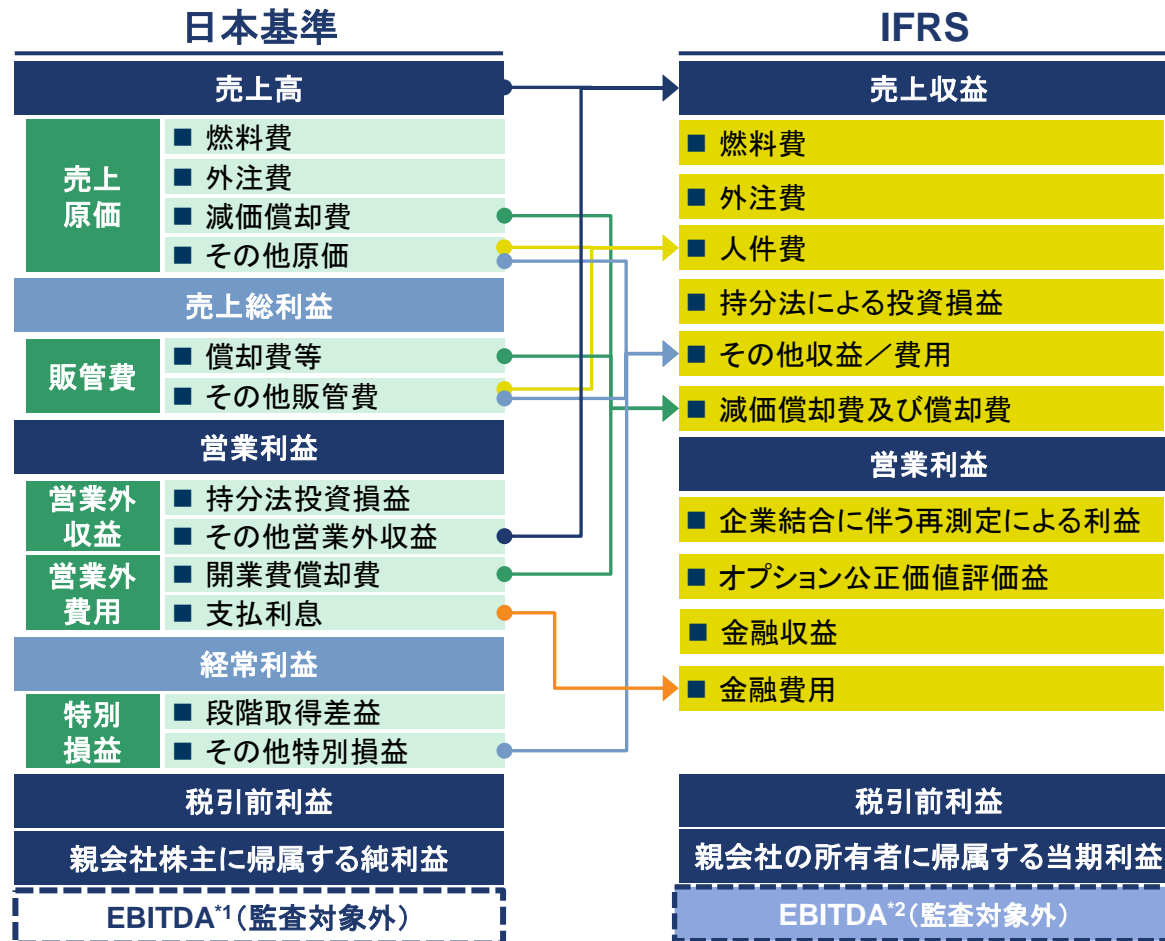
## 連結損益計算書におけるIFRS適用に関する主な差異(2020年3月期)

(単位:百万円)

| 日本基準科目     | 日本基準   | 表示組替    | 認識及び<br>測定の違い | IFRS   | IFRS科目       |
|------------|--------|---------|---------------|--------|--------------|
| 売上高        | 19,449 | -       | ▲282          | 19,167 | 売上収益         |
|            | -      | 13      | 57            | 70     | その他の収益       |
| 売上原価       | 8,317  | ▲8,317  | -             | -      |              |
| 売上総利益      | 11,132 | ▲11,132 | -             | -      |              |
| 販売費及び一般管理費 | 3,978  | ▲3,979  | -             | -      | -            |
|            | -      | 1,936   | -             | ▲1,936 | 燃料費          |
|            | -      | 435     | 630           | ▲1,065 | 外注費          |
|            | -      | 2,316   | 31            | ▲2,347 | 人件費          |
|            | -      | 155     | 81            | ▲236   | 持分法による投資損益   |
|            | -      | 3,457   | ▲480          | ▲2,977 | その他の費用       |
|            | -      | 4,860   | ▲66           | ▲4,794 | 減価償却費及び償却費   |
| 営業利益       | 7,153  | ▲848    | ▲422          | 5,884  | 営業利益         |
| -          | -      | -       | 2,563         | 2,563  | オプション公正価値評価益 |
| 開業費償却      | 665    | -       | ▲665          | -      |              |
| 段階取得に係る差益  | 1,883  | -       | ▲1,883        | -      |              |
| 当期純利益      | 4,739  | -       | ▲312          | 4,427  | 当期利益         |

# (再掲) 日本基準及びIFRSにおける科目体系の主な関係概略

■ 財務情報の国際的な比較可能性を高めること等を目的として、2021年3月期末よりIFRSを任意適用



\*1 EBITDA(日本基準) = 経常利益 + 純支払利息 + 減価償却費 + 長期前払費用償却(電力負担金償却及び繰延消費税償却) + のれん償却額 + 繰延資産償却額(開業費償却及び創立費償却)

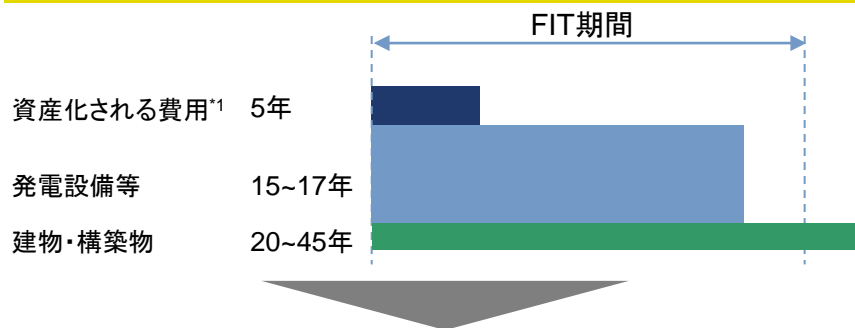
\*2 EBITDA(IFRS) = 売上収益 - 燃料費 - 外注費 - 人件費 + 持分法による投資損益 + その他の収益・費用

## (再掲)FIT事業の特性に則した償却

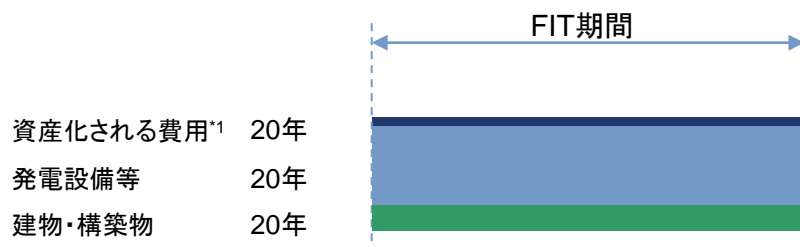
- 連結財務諸表における発電所関連の償却期間は、原則として事業期間＝FIT残存期間において定額償却する
- 事業期間における償却費が平準化される

### IFRS適用に伴う償却費用の計上イメージ(例)

#### 日本基準での償却



#### IFRS組替後の償却(連結)



#### IFRS適用に伴う変更ポイント

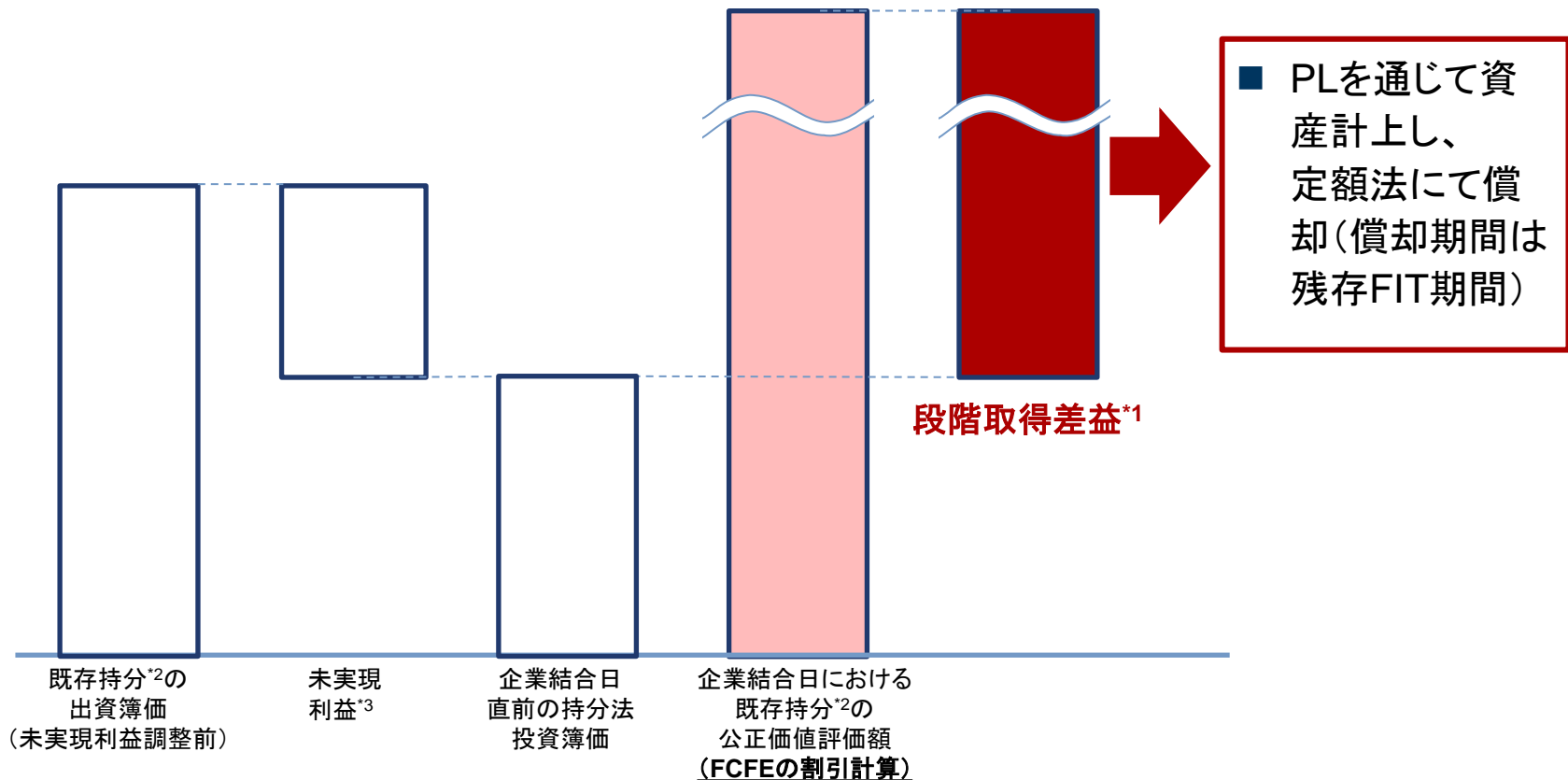
- 連結財務諸表上では、各償却費用の償却期間は、事業期間＝FIT期間で統一

\*1 FIT売電に関連する費用で、開業までに要した費用のうち資産化されるもの(開業費)

# (再掲)IFRSにおける段階取得差益<sup>\*1</sup>の考え方

- 対象事業を支配した場合、企業結合前の持分に対して企業結合に伴う再測定による利益が生じる
- 連結時の事業の公正価値と持分法投資簿価の差額で算出
- 事業の公正価値に対応する資産はPLを通じて資産計上、FIT残存期間を通じて定額償却される

## 段階取得差益<sup>\*1</sup>の算出イメージ



<sup>\*1</sup> 企業結合に伴う再測定による利益 <sup>\*2</sup> 企業結合(連結化)前の持分比率  
<sup>\*3</sup> 過去にSPCに対して計上した事業開発報酬及び工事支援業務報酬のうち、既存持分に対応する部分

# (再掲)IFRS適用に伴う連結範囲／連結時期の変更

IFRS適用に伴う新たな連結対象事業は太字下線表記(2021年5月10日時点)

- IFRSの適用前後で、連結判断が異なる場合があります、財務数値及び指標に影響を与える
- TKGKスキームの事業(大規模太陽光事業の一部)は、TK組成時に遡り、IFRSにおける連結判断を適用

## 連結判断

## 連結対象となる弊社事業

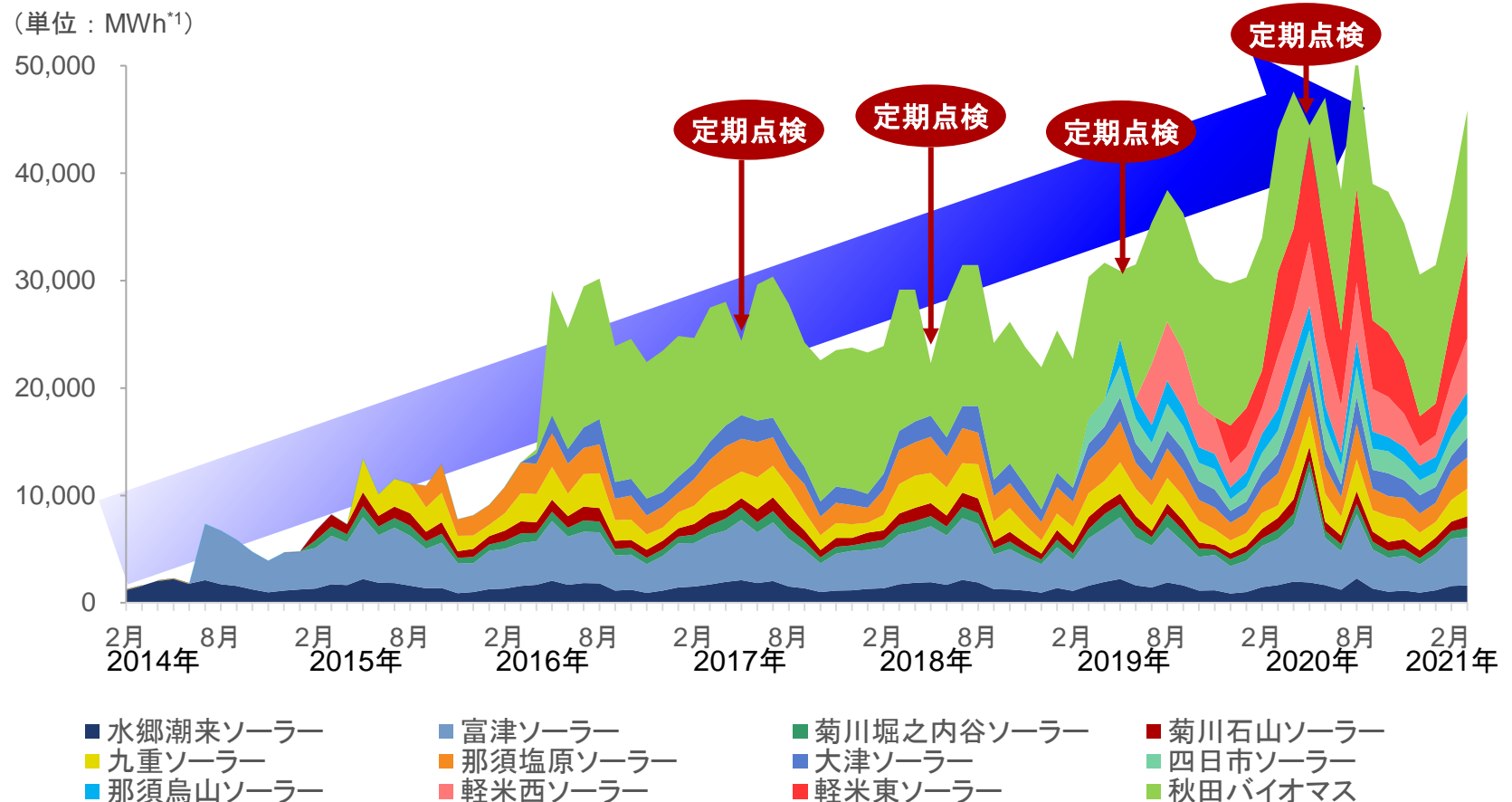
|  |  |                    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
|--|--|--------------------|------------------------|--------------------|------------|------------|----------|-------------------|-----------------|-----------|-----------------|-----------|--|
| <p><b>GK-TKスキームの大規模太陽光は「FID時点に遡り連結」と判断</b></p> | <table border="0"> <tr> <td>■ 九重ソーラー</td> <td>■ 四日市ソーラー</td> <td rowspan="2">黒字: 過去に遡りFID時点から連結</td> </tr> <tr> <td>■ 那須塩原ソーラー</td> <td>■ 那須烏山ソーラー</td> </tr> <tr> <td>■ 大津ソーラー</td> <td>■ <u>軽米尊坊ソーラー</u></td> <td rowspan="3">青地・下線: 持分法から連結に</td> </tr> <tr> <td>■ 軽米西ソーラー</td> <td>■ <u>人吉ソーラー</u></td> </tr> <tr> <td>■ 軽米東ソーラー</td> <td></td> </tr> </table> | ■ 九重ソーラー           | ■ 四日市ソーラー              | 黒字: 過去に遡りFID時点から連結 | ■ 那須塩原ソーラー | ■ 那須烏山ソーラー | ■ 大津ソーラー | ■ <u>軽米尊坊ソーラー</u> | 青地・下線: 持分法から連結に | ■ 軽米西ソーラー | ■ <u>人吉ソーラー</u> | ■ 軽米東ソーラー |  |
| ■ 九重ソーラー                                       | ■ 四日市ソーラー  | 黒字: 過去に遡りFID時点から連結 |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| ■ 那須塩原ソーラー                                     | ■ 那須烏山ソーラー   |                    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| ■ 大津ソーラー                                       | ■ <u>軽米尊坊ソーラー</u>  | 青地・下線: 持分法から連結に    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| ■ 軽米西ソーラー                                      | ■ <u>人吉ソーラー</u>  |                    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| ■ 軽米東ソーラー                                      |  |                    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| <p>現在建設中の75 MW級バイオマスは持分法適用</p>                 | <table border="0"> <tr> <td>■ 徳島津田バイオマス</td> <td rowspan="2">今期運転開始後に連結化予定</td> </tr> <tr> <td>■ 苅田バイオマス(予定)</td> </tr> </table>   | ■ 徳島津田バイオマス        | 今期運転開始後に連結化予定          | ■ 苅田バイオマス(予定)      |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| ■ 徳島津田バイオマス                                    | 今期運転開始後に連結化予定  |                    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| ■ 苅田バイオマス(予定)                                  |  |                    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| <p>重要性が増したため連結と判断</p>                          | <table border="0"> <tr> <td>■ <u>函館恵山地熱</u></td> <td>開発中事業だが、重要性が増したため連結と判断</td> </tr> </table>  | ■ <u>函館恵山地熱</u>    | 開発中事業だが、重要性が増したため連結と判断 |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |
| ■ <u>函館恵山地熱</u>                                | 開発中事業だが、重要性が増したため連結と判断   |                    |                        |                    |            |            |          |                   |                 |           |                 |           |  |



# レノバの保有する発電所における売電量の月次推移

## 2021年3月31日時点

■ 各発電所とも運転開始以降、安定した稼働を継続



\*1 発電量をあらわす単位 (1MWh=1,000kWh)

## (ご参考) 運転中の連結子会社(発電事業SPC)の単体決算の状況 (IFRS/単位: 百万円)

|                  | 設備容量<br>(MW) | 買取価格<br>(/kWh) |          | 売上収益  | EBITDA | EBITDA<br>マージン | 当期利益 | 弊社<br>持分比率 |
|------------------|--------------|----------------|----------|-------|--------|----------------|------|------------|
|                  |              |                |          |       |        |                |      |            |
| 水郷潮来ソーラー*1       | 15.3         | 40円            | 2021年3月期 | 731   | 575    | 78.6%          | 190  | 68.0%      |
|                  |              |                | 2020年3月期 | 746   | 628    | 84.2%          | 222  | 68.0%      |
| 富津ソーラー*1         | 40.4         | 40円            | 2021年3月期 | 2,004 | 1,793  | 89.4%          | 698  | 51.0%      |
|                  |              |                | 2020年3月期 | 1,973 | 1,682  | 85.3%          | 615  | 51.0%      |
| 菊川石山ソーラー*1       | 9.4          | 40円            | 2021年3月期 | 476   | 400    | 84.0%          | 124  | 63.0%      |
|                  |              |                | 2020年3月期 | 470   | 379    | 80.8%          | 108  | 63.0%      |
| 菊川堀之内谷<br>ソーラー*1 | 7.5          | 40円            | 2021年3月期 | 373   | 306    | 82.0%          | 89   | 61.0%      |
|                  |              |                | 2020年3月期 | 368   | 289    | 78.6%          | 75   | 61.0%      |
| 九重ソーラー*2 *3      | 25.4         | 40円            | 2021年3月期 | 1,100 | 927    | 84.3%          | 313  | 100.0%     |
|                  |              |                | 2020年3月期 | 942   | 760    | 80.7%          | 110  | 100.0%     |
| 那須塩原ソーラー*2 *3    | 26.2         | 40円            | 2021年3月期 | 1,177 | 981    | 83.3%          | 408  | 100.0%     |
|                  |              |                | 2020年3月期 | 1,214 | 1,041  | 85.7%          | 439  | 100.0%     |

\*1 株式会社 \*2 匿名組合事業

\*3 匿名組合事業に関してその課税所得は、出資割合に応じて匿名組合出資者に帰属するため、匿名組合事業としての税金費用は発生しない

## (ご参考) 運転中の連結子会社(発電事業SPC)の単体決算の状況 (IFRS/単位: 百万円)

|                                | 設備容量<br>(MW) | 買取価格<br>(/kWh) |          | 売上収益  | EBITDA | EBITDA<br>マージン | 当期利益  | 弊社<br>持分比率 |
|--------------------------------|--------------|----------------|----------|-------|--------|----------------|-------|------------|
|                                |              |                |          |       |        |                |       |            |
| 大津ソーラー <sup>*1 *2</sup>        | 19.0         | 36円            | 2021年3月期 | 790   | 616    | 78.0%          | 147   | 100.0%     |
|                                |              |                | 2020年3月期 | 727   | 546    | 75.1%          | 77    | 100.0%     |
| 四日市ソーラー <sup>*1 *2</sup>       | 21.6         | 36円            | 2021年3月期 | 886   | 721    | 81.4%          | 233   | 100.0%     |
|                                |              |                | 2020年3月期 | 870   | 661    | 76.9%          | 194   | 100.0%     |
| 那須烏山ソーラー <sup>*1 *2</sup>      | 19.2         | 36円            | 2021年3月期 | 753   | 579    | 75.6%          | 133   | 100.0%     |
|                                |              |                | 2020年3月期 | 689   | 521    | 79.8%          | 176   | 100.0%     |
| 軽米西ソーラー <sup>*1 *2 *3</sup>    | 48.0         | 36円            | 2021年3月期 | 1,772 | 1,430  | 80.7%          | 152   | 100.0%     |
|                                |              |                | 2020年3月期 | 1,287 | 880    | 68.4%          | ▲0    | 51.0%      |
| 軽米東ソーラー <sup>*1 *2 *4</sup>    | 80.8         | 36円            | 2021年3月期 | 2,855 | 2,363  | 82.7%          | 510   | 100.0%     |
|                                |              |                | 2020年3月期 | 666   | 247    | 37.1%          | ▲251  | 69.3%      |
| 秋田バイオマス<br>(URE) <sup>*5</sup> | 20.5         | 32円<br>/24円    | 2021年3月期 | 4,731 | 1,763  | 37.3%          | 700   | 35.3%      |
|                                |              |                | 2020年3月期 | 4,876 | 2,202  | 45.6%          | 1,030 | 35.3%      |

\*1 匿名組合事業 \*2 匿名組合事業に関してその課税所得は、出資割合に応じて匿名組合出資者に帰属するため、匿名組合事業としての税金費用は発生しない

\*3 2020年7月1日出資持分の追加取得により、弊社持分比率は100.0% \*4 2020年12月2日出資持分の追加取得により、弊社持分比率は100.0%

\*5 ユナイテッドリニューアブルエナジー株式会社

---

## II. 2022年3月期業績予想(IFRS)

# 2022年3月期連結業績予想 (IFRS)

2021年5月10日時点 (単位: 百万円 / %)

- 売上収益及びEBITDAは、苅田バイオマス及び軽米尊坊ソーラーの運転開始に伴い成長
- 当期利益は、苅田バイオマスの連結化に伴う段階取得差益<sup>\*1</sup>の計上を見込む

|                       | 2021年3月期<br>(実績) | 2022年3月期<br>(業績予想) | 変化率    |
|-----------------------|------------------|--------------------|--------|
| 売上収益                  | 20,553           | <b>30,000</b>      | 46.0%  |
| EBITDA <sup>*2</sup>  | 10,620           | <b>12,600</b>      | 18.6%  |
| EBITDA マージン           | 51.7%            | <b>42.0%</b>       | -      |
| 営業利益                  | 4,605            | <b>4,700</b>       | 2.1%   |
| 親会社の所有者に<br>帰属する当期純利益 | 11,507           | <b>5,100</b>       | ▲55.7% |
| EPS (円) <sup>*3</sup> | 149.67           | <b>65.31</b>       | -      |
| ROE <sup>*4</sup>     | 81.7%            | <b>36.2%</b>       | -      |

- 苅田バイオマス及び軽米尊坊ソーラーの運転開始
- 事業開発報酬は複数の開発事業から計上
- 激変緩和措置の期間の終了に伴う業績影響(▲5億円)

- 人件費及び開発費用等先行投資が拡大

- 苅田バイオマスの連結化に伴い、段階取得差益<sup>\*1</sup>を計上
- なお、前期は徳島津田バイオマスの段階取得差益<sup>\*1</sup>及び仙台蒲生バイオマスのオプション公正価値評価益を計上

<sup>\*1</sup> 企業結合に伴う再測定による利益 <sup>\*2</sup> EBITDA=売上収益-燃料費-外注費-人件費+持分法による投資損益+その他の収益・費用、EBITDAは監査法人の監査又は四半期レビュー対象外 <sup>\*3</sup> 2022年3月期(業績予想)のEPSは、2021年3月期末における発行済株式総数を期中平均株式数と仮定して算出 <sup>\*4</sup> ROEにおける親会社の所有者に帰属する持分は20連結会計年度の期首と期末の単純平均値を使用

# 2022年3月期業績予想の主な前提条件

2021年5月10日時点

## 2021年3月期(実績)

## 2022年3月期(予想)

### 発電事業 セグメント

#### 【連結】

- 太陽光発電所(運転中)11ヶ所
  - 312.8 MW
  - 全ての発電所は12ヶ月分が連結寄与
- バイオマス発電所(運転中)1ヶ所
  - 20.5 MW

#### 【連結】

- 太陽光発電所(運転中/予定)12ヶ所
  - 353.6 MW
  - **軽米尊坊ソーラー6ヶ月分の業績寄与を想定**
  - 太陽光発電所の一部は需給調整/工事・点検のための出力制御に伴う影響を考慮
- バイオマス発電所(運転中/予定)2ヶ所
  - 95.5 MW
  - **苅田バイオマス8ヶ月分の業績寄与を想定**
  - 計画外停止リスクバッファを考慮

#### 【持分法投資損益】

- 陸上風力発電所(運転予定)1ヶ所
  - 144.0 MW
  - クアンチ陸上風力5ヶ月分の業績寄与を想定

### 開発・ 運営事業 セグメント

#### 【事業開発報酬】

- 26億円\*1
  - バイオマス事業2件

#### 【事業開発報酬】

- **約28億円\*1**
  - 複数の開発事業からの計上を見込む

\*1 事業開発報酬は、連結消去後の数値を記載

# 再生可能エネルギー事業のセグメント別業績予想 (IFRS)

(単位: 百万円)

- 苅田バイオマス及び軽米尊坊ソーラーの連結業績寄与に伴い、発電事業は成長
- 事業開発報酬が計上される見込みとなる一方、人件費及び開発費用等の先行投資が拡大

|                                  |                         | 2021年3月期<br>(実績)     | 2022年3月期<br>(業績予想) | 差分     |   |       |
|----------------------------------|-------------------------|----------------------|--------------------|--------|---|-------|
| 再生可能エネルギー<br>— 発電事業              | (A)                     |                      |                    |        | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 苅田バイオマス及び軽米尊坊ソーラーの運転開始</li> <li>■ 激変緩和措置の期間の終了に伴う業績影響(▲5億円)</li> </ul>   |       |
|                                  |                         | 売上収益                 | 17,651             | 27,000 |   | 9,349 |
|                                  |                         | EBITDA <sup>*2</sup> | 12,442             | 15,700 |   | 3,258 |
|                                  |                         | 営業利益                 | 6,566              | 7,800  | 1,234   |       |
| 再生可能エネルギー<br>— 開発・運営事業<br>+ 連結消去 | (B) <sup>*1</sup>       |                      |                    |        | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 複数の開発事業に関する事業開発報酬を計上する見込み</li> <li>■ 人件費及び開発費用等の先行投資費用の増加を見込む</li> </ul> |       |
|                                  |                         | 売上収益                 | 2,902              | 3,000  |   | 98    |
|                                  |                         | EBITDA <sup>*2</sup> | ▲1,822             | ▲3,100 |   | NM    |
|                                  |                         | 営業利益                 | ▲1,961             | ▲3,100 | NM  |       |
| 合計                               | (A) + (B) <sup>*1</sup> |                      |                    |        |   |       |
|                                  |                         | 売上収益                 | 20,553             | 30,000 | 9,447   |       |
|                                  |                         | EBITDA <sup>*2</sup> | 10,620             | 12,600 | 1,980   |       |
|                                  |                         | 営業利益                 | 4,605              | 4,700  | 95  |       |

\*1 子会社や関連会社に対する弊社の持分に相当する事業開発報酬等については、連結決算上は連結グループ内取引として連結消去

\*2 EBITDA=売上収益-燃料費-外注費-人件費+持分法による投資損益+その他の収益・費用、EBITDAは監査法人の監査又は四半期レビュー対象外

---

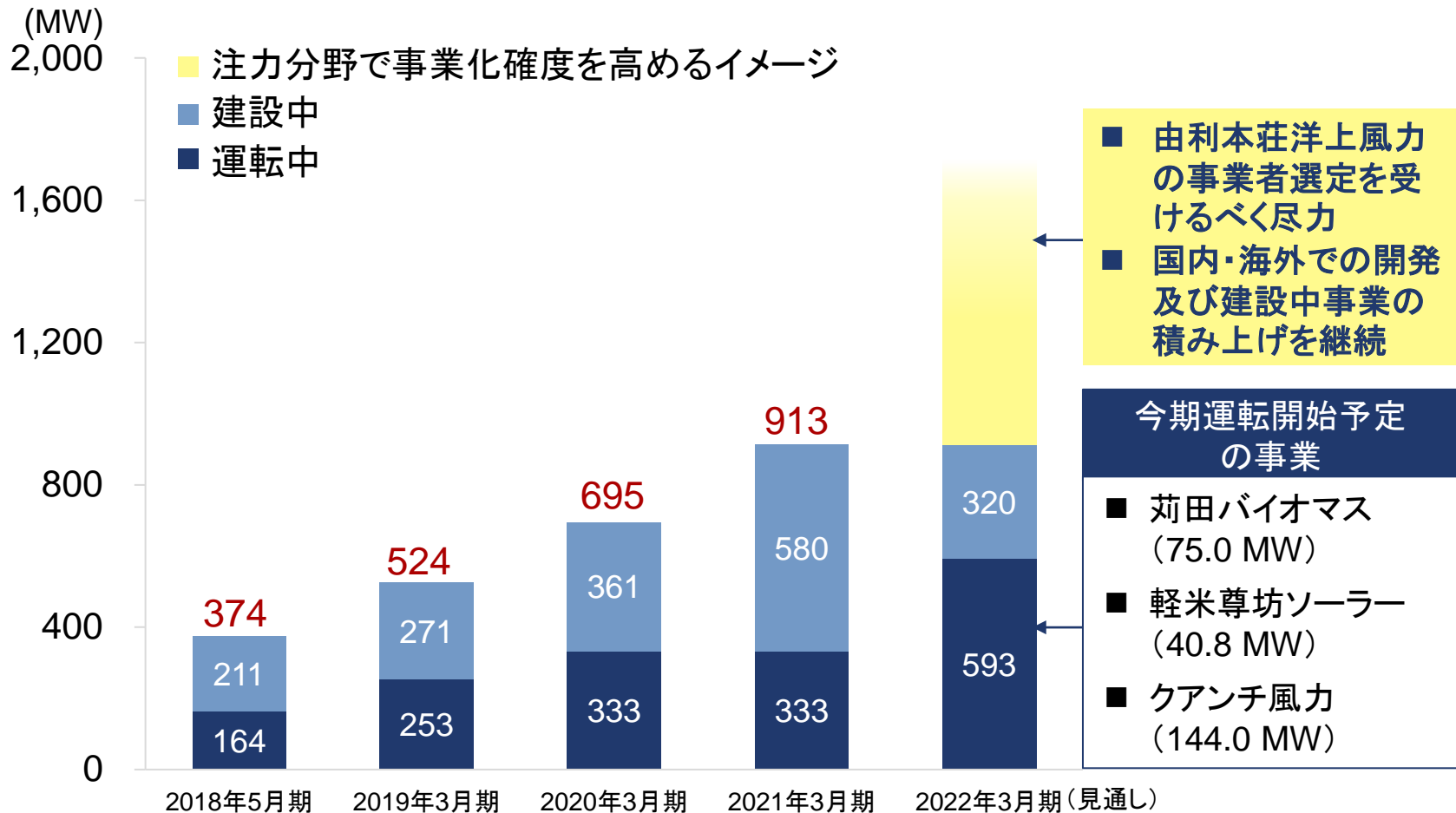
### Ⅲ. 事業開発状況のアップデート



# 運転中・建設中の発電事業の設備容量推移\*1

2021年5月現在

- 建設中事業を着実に運転開始すると共に、由利本荘洋上風力の事業者選定を受けるために尽力し、また海外をはじめとする新たな事業の獲得を目指す

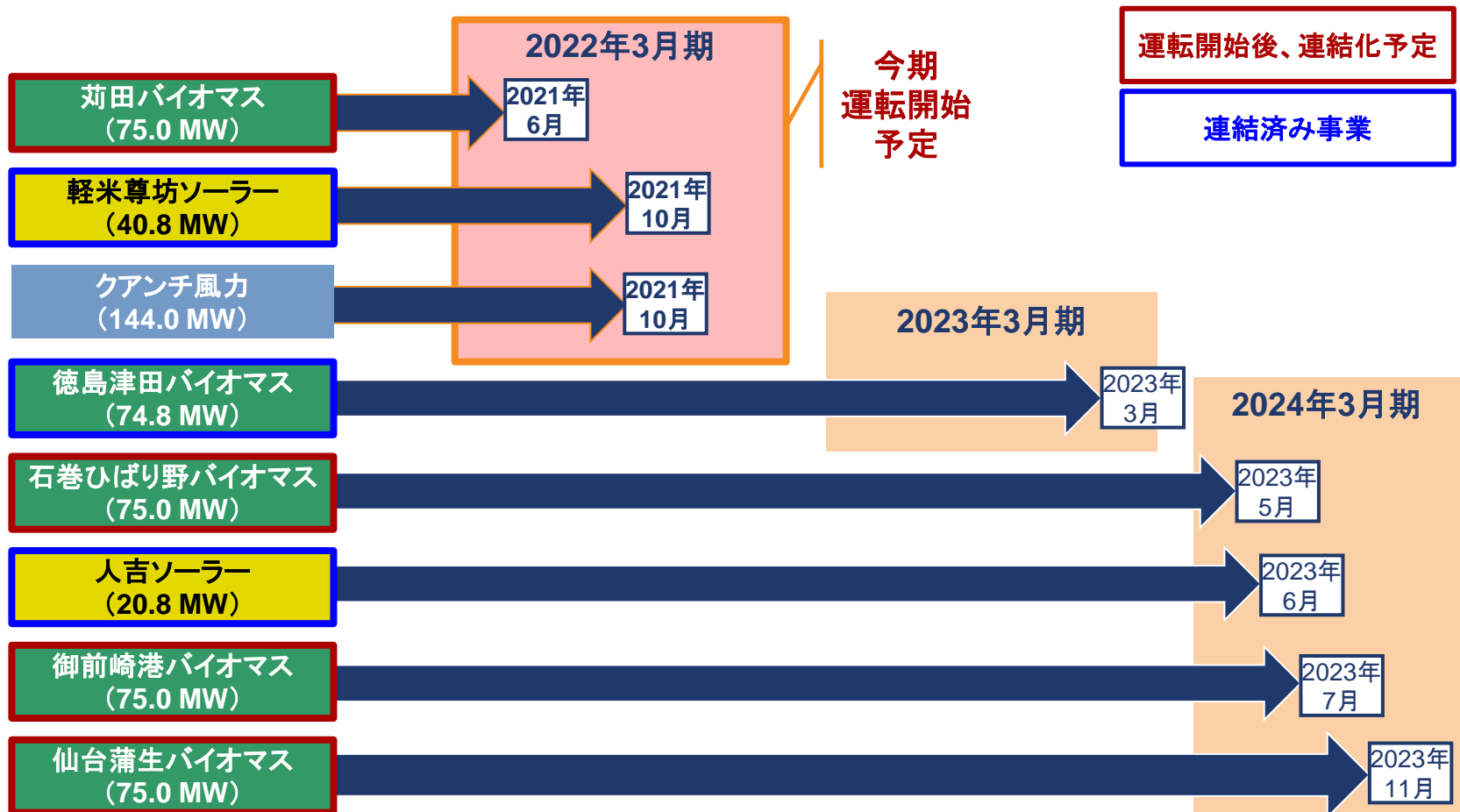


\*1 EPC契約書上で工事の着手日を迎えた事業については、着工済み及び建設中フェーズとして表記しています

# 建設中の事業の運転開始スケジュール\*1

2021年5月現在

- 全8事業の建設は予定通りに進捗
- COVID-19によるサプライチェーン及び運転開始時期への影響なし



\*1 建設中の事業の運転開始の年月は、現状における予定であり、変更、遅延となる可能性がある。EPC契約書上で工事の着手日を迎えた事業については、着工済み及び建設中フェーズとして表記

# 国内建設中事業の進捗\*1

## 2021年5月現在

- 苅田バイオマス(75.0 MW)は、2021年1月に試運転を開始。運転開始準備は順調に進捗
- 他バイオマス4事業は、タービン建屋の建設及び杭打ち工事等が順調に進捗
- 軽米尊坊ソーラー(40.8MW)は、パネル設置完了。設備検査等、運転開始に向けた準備が順調に進捗

**苅田バイオマス**  
(75.0 MW、福岡県苅田町京都郡)

全景  
(2021年4月)



**2021年6月運転開始(予定)\*2**

**軽米尊坊ソーラー**  
(40.8 MW、岩手県九戸郡軽米町)

設備検査  
(2021年2月)



**2021年10月運転開始(予定)\*2**

**徳島津田バイオマス**  
(74.8 MW、徳島県徳島市)

タービン建屋の建設  
(2021年4月)



**2023年3月運転開始(予定)\*2**

**石巻ひばり野バイオマス**  
(75.0 MW、宮城県石巻市)

ボイラー建屋架構工事  
(2021年4月)



**2023年5月運転開始(予定)\*2**

**御前崎港バイオマス**  
(75.0 MW、静岡県御前崎市他)

杭打ち工事  
(2021年4月)



**2023年7月運転開始(予定)\*2**

**仙台蒲生バイオマス**  
(75.0 MW、宮城県仙台市)

杭打ち工事  
(2021年4月)



**2023年11月運転開始(予定)\*2**

\*1 EPC契約書上で工事の着手日を迎えた事業については、着工済み及び建設中フェーズとして表記

\*2 現状の計画値であり、変動する可能性がある




# 海外建設中事業の進捗<sup>\*1</sup>

## クアンチ風力事業(ベトナム、144.0MW) (2021年5月現在)

- タワー設置やナセル取付等、工事は順調に進捗

### 建設工事の様子

### 事業概要

|   |  |                            |   |                                |
|---|--|----------------------------|---|--------------------------------|
|  <p>タワー設置<br/>(2021年3月)</p>  |  <p>ナセル取付<br/>(2021年4月)</p> | <b>設備容量</b>                | 144.0 MW  |                                |
|   |  | <b>FIT単価<sup>*2*</sup></b> | 8.5 cents (US\$) /kWh<br>(約9.3 円)   |                                |
|   |  | <b>事業区画</b>                | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Lien Lap (48.0 MW)</li> <li>■ Phong Huy (48.0 MW)</li> <li>■ Phong Nguyen (48.0 MW)</li> </ul> |                                |
|   |  | <b>運転開始</b>                | 2021年10月末まで(予定)   |                                |
|  <p>タワー輸送<br/>(2021年3月)</p> |  |                            | <b>想定<br/>売上収益<sup>*3</sup></b>   | 約45 MM (US\$) / 年<br>(約50億円/年) |
|   |  | <b>出資比率</b>                | PCC1 <sup>*5</sup> 他: 60.0%<br>レノバ: 40.0%   |                                |

**2021年10月運転開始(予定)<sup>\*4</sup>**

<sup>\*1</sup> EPC契約書上で工事の着手日を迎えた事業については、着工済み及び建設中フェーズとして表記

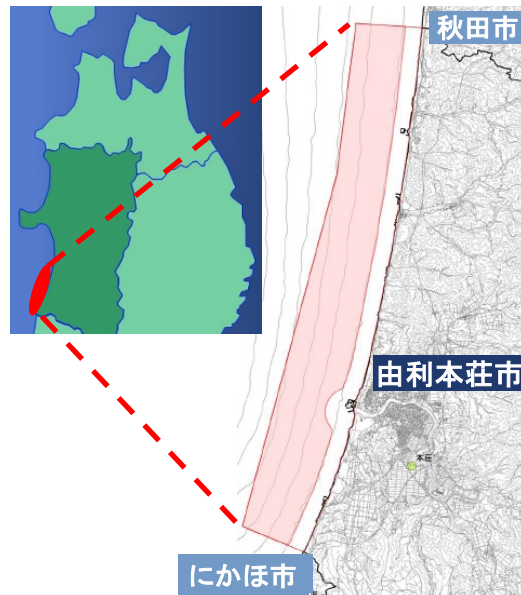
<sup>\*2</sup> ベトナムのFITスキームに則り売電。2021年10月31日までに運転開始した場合の価格

<sup>\*3</sup> \$1=110円で換算した参考値 <sup>\*4</sup> 現状の計画であり、変動する可能性がある <sup>\*5</sup> Power Construction Joint Stock Company No.1

# 開発中事業：秋田県由利本荘市沖洋上風力事業（約 [700] MW<sup>\*1</sup>）

2021年5月10日時点

- レノバがリードで開発する秋田県由利本荘市沖における大規模洋上風力事業
- 2021年5月中に、公募占用計画を提出予定



|      |  |
|------|--|
| 設備容量 | 約 [700] MW <sup>*1</sup>   |
| 出資者  | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ レノバ(リード事業)</li> <li>■ コスモエコパワー</li> <li>■ JR東日本エネルギー開発</li> <li>■ 東北電力</li> </ul> |

## 促進区域の指定プロセス

有望な区域選定のための情報収集  
(2019年2月より開始)

有望な区域を選定

協議会における調整

国による詳細調査

適合性評価、公告／意見聴取のうえ  
促進区域の指定

公募占用指針を作成

## 公募プロセス

公募の実施／公募占用計画の提出

6ヶ月<sup>\*2</sup>

2段階の審査及び評価を経て  
事業者選定

5ヶ月<sup>\*2</sup>

<sup>\*1</sup> 公募の実施を踏まえ、由利本荘洋上風力事業のスケジュールは未定であり、規模は暫定値

<sup>\*2</sup> 海洋再生可能エネルギー発電設備整備促進区域に係る公募占用指針について

([https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/saisei\\_kano/yojo\\_furyoku/pdf/006\\_01\\_00.pdf](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/saisei_kano/yojo_furyoku/pdf/006_01_00.pdf))より

---

#### IV.【添付資料】その他会社情報

# 電源の保有及び開発状況(1/3)

## 現在公表可能な事業リスト\*1(2021年5月10日時点)

- 運転中及び建設中の太陽光発電所の設備容量は合計370 MW超
- 軽米尊坊ソーラー(40.8 MW)は2021年10月の運転開始に向けて建設は順調に進捗  
人吉ソーラー(20.8 MW)は今期中の着工に向けて、工事準備中

| 電源  | 事業名<br>略称 | 所在地 | 設備容量<br>(MW) | 買取価格<br>(/kWh)*2 | 現況  | 出資比率    | 運転開始年<br>(目標)*3 | FIT終了年     |
|-----|-----------|-----|--------------|------------------|-----|---------|-----------------|------------|
| 太陽光 | 水郷潮来      | 茨城県 | 15.3         | 40円              | 運転中 | 68.0%   | 2014年           | 2034年      |
|     | 富津        | 千葉県 | 40.4         | 40円              | 運転中 | 51.0%   | 2014年           | 2034年      |
|     | 菊川石山      | 静岡県 | 9.4          | 40円              | 運転中 | 63.0%   | 2015年           | 2035年      |
|     | 菊川堀之内谷    | 静岡県 | 7.5          | 40円              | 運転中 | 61.0%   | 2015年           | 2035年      |
|     | 九重        | 大分県 | 25.4         | 40円              | 運転中 | 100%    | 2015年           | 2035年      |
|     | 那須塩原      | 栃木県 | 26.2         | 40円              | 運転中 | 100%    | 2015年           | 2035年      |
|     | 大津        | 熊本県 | 19.0         | 36円              | 運転中 | 100%    | 2016年           | 2036年      |
|     | 四日市       | 三重県 | 21.6         | 36円              | 運転中 | 100%    | 2019年           | 2039年      |
|     | 那須烏山      | 栃木県 | 19.2         | 36円              | 運転中 | 100%    | 2019年           | 2039年      |
|     | 軽米西       | 岩手県 | 48.0         | 36円              | 運転中 | 100%    | 2019年           | 2039年      |
|     | 軽米東       | 岩手県 | 80.8         | 36円              | 運転中 | 100%    | 2019年           | 2039年      |
|     | 軽米尊坊      | 岩手県 | 40.8         | 36円              | 建設中 | 46.0%*4 | (2021年10月)      | (2041年頃)   |
|     | 人吉        | 熊本県 | 20.8         | 36円              | 建設中 | 38.0%*5 | (2023年6月)       | (2042年頃)*6 |

\*1 開発中の事業は、開発状況や進捗及び環境影響評価を踏まえた意見等に鑑み、変更、遅延又は中止となる可能性がある。EPC契約書上で工事の着手日を迎えた事業については、着工済み及び建設中フェーズとして表記

\*2 買取価格は、売電先との実際の契約価格ではなく、各発電設備に対してFIT法に基づき適用されている固定買取価格(消費税抜表示)

\*3 建設中の事業における運転開始年は変更する可能性がある \*4 発電所の完成日以降に、共同スポンサーが保有する匿名組合出資持分(9.0%)を買い増す権利を有す

\*5 発電所の完成日以降に、共同スポンサーが保有する匿名組合出資持分(62.0%)の全てを買い増す権利を有す

\*6 九州電力による送電線の工事期間が長期に亘り、運転開始は2023年の半ばを想定。2016年8月1日以降に接続契約を締結しており、認定から3年間の運転開始期限が設けられて30いるため、固定価格買取制度の下での売電期間は18年8ヶ月となる見通し

## 電源の保有及び開発状況 (2/3)

### 現在公表可能な事業リスト\*1 (2021年5月10日時点)

- 荻田バイオマスは、2021年6月の運転開始に向けて試運転中
- 徳島津田バイオマスは、一部の共同スポンサーが保有する出資持分(24.7%)を取得し連結化
- 運転中及び建設中のバイオマス事業の設備容量は合計約400 MW

| 電源    | 事業名<br>略称 | 所在地 | 設備容量<br>(MW) | 買取価格<br>(/kWh)*2 | 現況   | 出資比率       | 運転開始年<br>(目標)*3 | FIT<br>終了年 |
|-------|-----------|-----|--------------|------------------|------|------------|-----------------|------------|
| バイオマス | 秋田(URE)   | 秋田県 | 20.5         | 32円/24円          | 運転中  | 35.3%*4    | 2016年           | 2036年      |
|       | 荻田        | 福岡県 | 75.0         | 24円/32円          | 試運転中 | 43.1%*5    | (2021年6月)       | (2041年頃)   |
|       | 徳島津田      | 徳島県 | 74.8         | 24円/32円          | 建設中  | 70.4%*6    | (2023年3月)       | (2043年頃)   |
|       | 御前崎港      | 静岡県 | 75.0         | 24円/32円          | 建設中  | 57.0%*7*8  | (2023年7月)       | (2043年頃)   |
|       | 石巻ひばり野    | 宮城県 | 75.0         | 24円/32円          | 建設中  | 49.9%*9*10 | (2023年5月)       | (2043年頃)   |
|       | 仙台蒲生      | 宮城県 | 75.0         | 24円/32円          | 建設中  | 29.0%*11   | (2023年11月)      | (2043年頃)   |

\*1 開発中の事業は、開発状況や進捗及び環境影響評価を踏まえた意見等に鑑み、変更、遅延又は中止となる可能性がある。EPC契約書上で工事の着手日を迎えた事業については、着工済み及び建設中フェーズとして表記

\*2 買取価格は、売電先との実際の契約価格ではなく、各発電設備に対してFIT法に基づき適用されている固定買取価格(消費税抜表示)

\*3 開発中及び建設中の事業における運転開始年は変更する可能性がある

\*4 弊社はURE(ユナイテッドリニューアブルエナジー株式会社)に対して、弊社子会社である千秋ホールディングス(以下、千秋HD)を通じて出資しており、弊社によるUREの実質持分(千秋HDが保有するUREの株式に対して、弊社が保有する千秋HDの持株比率を乗じ、弊社が直接保有するとみなして算出したURE持株比率)は35.3%

\*5 弊社が開発推進をリードした共同推進事業であり、筆頭株主としてSPCの株式43.1%を保有。2021年2月に、共同スポンサーが保有する株式(10.0%)の追加取得権に関する契約を締結。追加取得契約に基づき権利が行使された場合、弊社の連結子会社となる

\*6 ここでは配当比率を記載。出資比率は60.8%

\*7 ここでは配当比率を記載。出資比率は38.0%

\*8 発電所の完成日以降に、共同スポンサーの一部が保有する特別目的会社出資持分(出資比率: 18.0%、配当比率: 18.0%)を買い増す権利を有す。当該権利を行使した場合、弊社に帰属する事業からの配当比率は75.0%(但し、弊社の出資比率は56.0%)

\*9 ここでは配当比率を記載。出資比率は38.0%

\*10 発電所の完成日以降に、共同スポンサーの一部が保有する特別目的会社出資持分(出資比率: 13.0%、配当比率: 13.0%)を買い増す権利を有す。当該権利を行使した場合、弊社に帰属する事業からの配当比率は62.93%(但し、弊社の出資比率は51.0%)

\*11 発電所の完成日以降に、共同スポンサーの一部が保有する特別目的会社出資持分(出資比率: 31.0%)を買い増す権利を有す。当該権利を行使した場合、弊社の出資比率は60.0%



# 電源の保有及び開発状況 (3/3)

## 現在公表可能な事業リスト\*1 (2021年5月10日時点)

- 秋田県由利本荘市沖の洋上風力事業において、事業者選定に向けた公募\*2期間中
- 南阿蘇湯の谷地熱は、設備容量及びFIT単価が確定
- いすみ市沖洋上風力事業において、2020年より風況観測及び音波調査を開始。風況は継続観測中

| 電源   | 事業名称略称   | 所在地  | 設備容量 (MW)  | 買取価格 (/kWh)*3 | 現況                  | 出資比率      | 環境影響評価の進捗   | 運転開始年 (目標)*4    | FIT 終了年  |
|------|----------|------|------------|---------------|---------------------|-----------|-------------|-----------------|----------|
| 洋上風力 | 由利本荘*5   | 秋田県  | 約[700]     | 未定            | アセス中<br>(事業者選定プロセス) | -         | 準備書<br>手続完了 | 未定              | -        |
|      | いすみ*5    | 千葉県  | 約[350-450] | 未定            | 先行投資                | -         | -           | 未定              | -        |
| 陸上風力 | 阿武隈*6    | 福島県  | 約150       | 22円           | 推進中                 | 10%<br>未満 | 完了          | 未定              | -        |
|      | 荅北       | 熊本県  | 約50        | 21円           | アセス中                | -         | 準備書<br>手続完了 | (2024年頃)        | (2044年頃) |
|      | クアンチ*6   | ベトナム | 144.0      | 8.5セント*7      | 建設中                 | 40.0%     | -           | (2021年<br>10月末) | (2041年頃) |
| 地熱   | 南阿蘇湯の谷*6 | 熊本県  | 約2MW       | 40円           | 推進中                 | -         | -           | (2022年頃)        | -        |
|      | 函館恵山     | 北海道  | 未定         | 未定            | 先行投資                | -         | -           | 未定              | -        |

\*1 開発中の事業は、開発状況や進捗及び環境影響評価を踏まえた意見等に鑑み、変更、遅延又は中止となる可能性がある。EPC契約書上で工事の着手日を迎えた事業については、着工済み及び建設中フェーズとして表記

\*2 海洋再生可能エネルギー発電設備の整備に係る海域の利用の促進に関する法律(2018年12月7日公布)における公募

\*3 買取価格は、売電先との実際の契約価格ではなく、各発電設備に対してFIT法に基づき適用されている固定買取価格(消費税抜表示)

\*4 開発中の事業における運転開始年は変更する可能性がある

\*5 規模・運転開始年は、見通しが立った段階で改めてお示しします

\*6 他社が開発を主導するマイノリティ投資 \*7 2021年10月31日までに運転開始した場合のFIT価格。日本円で約9.3円(1\$=110.0円で換算)

# (ご参考) 国内におけるFIT買取価格一覧表\*1

## 2021年3月末時点

- 建設中及び運転中事業はいずれもFIT認定取得済み
- 公表済み開発中事業についても概ねFIT認定取得済み
  - 南阿蘇湯の谷地熱事業は40円にてFIT認定取得済み
  - 由利本荘洋上風力は、2018年12月に公布された再エネ海域利用法\*2に則り、事業者を選定するプロセスにおいて入札価格が決定される

2021年度現在のFIT買取価格

弊社の事業に適用されるFIT買取価格

| 再エネ発電設備の区分等 |   | 参入時期 <sup>3</sup> 別の買取価格 <sup>4</sup> (1kWh当たり) (税別) |  |        |                       |                        |        |        |        |        |        |        | 買取期間 |
|-------------|---|--|--|--------|-----------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------|
| 電源          | 種類・規模   | 2012年度   | 2013年度   | 2014年度 | 2015年度                | 2016年度                 | 2017年度 | 2018年度 | 2019年度 | 2020年度 | 2021年度 | 2022年度 |      |
| 太陽光         | 2,000kW以上                                     | 40円  | 36円  | 32円    | 29円(～6月末)<br>27円(7月～) | 24円                    | 入札制    |        |        |        |        | -      | 20年間 |
|             | 間伐材等由来 <sup>5</sup><br>2,000kW以上              | 32円  |  |        |                       |                        |        |        |        |        |        | -      | 20年間 |
| バイオマス       | 一般木材等 <sup>5</sup><br>10,000kW以上 <sup>6</sup> | 24円  |  |        |                       | 24円(～9月末)<br>21円(10月～) | 入札制    |        |        |        |        | -      | 20年間 |
|             | 陸上<br>20kW以上                                  | 22円  |  |        |                       | 22円(～9月末)<br>21円(10月～) | 20円    | 19円    | 18円    | 入札制    |        |        | 20年間 |
| 風力          | 一般海域／着床式                                      | -  | 36円<br><small>(一般海域の利用ルール整備に合わせて、ルールの適用される事業は入札制に移行)</small> |        |                       |                        | 入札制    |        |        |        |        | 20年間   |      |
|             | 一般海域／浮体式                                      | -  | 36円  |        |                       |                        |        |        |        |        |        |        | 20年間 |
| 地熱          | 15,000kW以上                                    | 26円  |  |        |                       |                        |        |        |        |        |        | 15年間   |      |
|             | 15,000kW未満                                    | 40円  |  |        |                       |                        |        |        |        |        |        | 15年間   |      |

\*1 経済産業省・資源エネルギー庁ウェブサイト(2021年4月28日時点)等を参考に弊社作成

\*2 海洋再生可能エネルギー発電設備の整備に係る海域の利用の促進に関する法律(2018年12月7日公布)

\*3 表示年度は各年4月から翌年3月までの期間を意味する

\*4 買取価格は各年度の期間内にFIT法に基づく要件を満たした再生可能エネルギー発電所の買取期間に亘り適用される、固定の電力買取価格(消費税抜表示)を示す

\*5 バイオマスの買取価格設定区分は、間伐材等由来が「国内発生のみ利用間伐・主伐材」、一般木質等が「製材端材、輸入材、パーム椰子殻、もみ殻、稲わら等」

\*6 バイオマス(一般木材等)の発電規模の当該区分は、2017年度までは20,000kW以上、2018年度以降は10,000kW以上

# モニタリング型コーポレート・ガバナンスの推進

社外取締役が過半数を占める取締役会 2021年6月18日時点(予定)

- 取締役会は、ダイバーシティを重視した経験豊富なプロフェSSIONALにより構成
- 社外取締役が過半数を占める、モニタリング型の取締役会
- 2021年6月18日に開催予定の定時株主総会において取締役選任議案を付議予定

## 取締役会



\*1 2021年6月18日に開催予定の定時株主総会において、島田直樹氏の選任が承認された場合、本総会終結後の取締役会にて、島田直樹氏は、指名・報酬委員に任命される予定

# コーポレート・ガバナンス／取締役会

2021年6月18日時点(予定)

| 氏名    | 地位及び担当        | 指名・報酬委員会             | 社外取締役の専門性 |      |      |             |
|-------|---------------|----------------------|-----------|------|------|-------------|
|       |               |                      | 企業経営      | 金融投資 | 財務会計 | 環境<br>エネルギー |
| 千本 倅生 | 取締役会長         | ○(委員)                |           |      |      |             |
| 木南 陽介 | 代表取締役社長CEO    | ○(委員)                |           |      |      |             |
| 須山 勇  | 取締役副社長執行役員COO | -                    |           |      |      |             |
| 山口 和志 | 取締役執行役員CFO    | -                    |           |      |      |             |
| 南川 秀樹 | 社外取締役         | ○(委員 <sup>*1</sup> ) |           |      |      | ○           |
| 川名 浩一 | 社外取締役         | ○(委員)                | ○         |      |      | ○           |
| 銭谷 美幸 | 社外取締役         | -                    | ○         | ○    | ○    |             |
| 島田 直樹 | 社外取締役         | - <sup>*1</sup>      | ○         |      |      |             |
| 山崎 繭加 | 社外取締役         | -                    | ○         |      |      |             |

\*1 2021年6月18日に開催予定の定時株主総会において、南川秀樹氏の再任及び島田直樹氏の選任が承認された場合、本総会終結後の取締役会にて、南川秀樹氏は指名・報酬委員長に、島田直樹氏は、指名・報酬委員に任命される予定

# 会社概要

2021年3月31日時点

## 会社情報

|          |                                 |
|----------|---------------------------------|
| 社名       | 株式会社レノバ                         |
| 本店所在地    | 東京都中央区京橋二丁目2番1号                 |
| 代表者      | 取締役会長 千本 倅生<br>代表取締役社長CEO 木南 陽介 |
| 設立       | 2000年5月                         |
| 資本金      | 2,269百万円                        |
| 証券取引所    | 東京証券取引所市場第1部                    |
| 証券コード    | 9519                            |
| 事業内容     | 再生可能エネルギー事業                     |
| 従業員数(連結) | 238名                            |

## コーポレート・ガバナンス

|      |                 |
|------|-----------------|
| 取締役会 | 取締役9名のうち社外取締役5名 |
| 監査役会 | 監査役4名のうち社外監査役3名 |

## 株式の状況

|          |              |
|----------|--------------|
| 発行可能株式総数 | 280,800,000株 |
| 発行済株式総数  | 78,090,400株  |
| 株主数      | 17,842名      |

## 主な沿革

|          |                                    |
|----------|------------------------------------|
| 2000年5月  | 株式会社リサイクルワン(現レノバ)を設立               |
| 2012年10月 | 再生可能エネルギー事業に参入                     |
| 2013年12月 | 商号を株式会社レノバに変更                      |
| 2014年2月  | 株式会社水郷潮来ソーラーにて発電を開始                |
| 2014年7月  | 株式会社富津ソーラーにて発電を開始                  |
| 2015年2月  | 株式会社菊川石山ソーラー、株式会社菊川堀之内谷ソーラーにて発電を開始 |
| 2015年5月  | 九重ソーラー匿名組合事業にて発電を開始                |
| 2015年9月  | 那須塩原ソーラー匿名組合事業にて発電を開始              |
| 2016年4月  | 大津ソーラー匿名組合事業にて発電を開始                |
| 2016年5月  | バイオマス発電事業に参入                       |
| 2017年2月  | 東京証券取引所マザーズ市場に株式上場                 |
| 2017年7月  | UREを連結子会社化                         |
| 2018年2月  | 東京証券取引所市場第1部へ市場変更                  |
| 2019年3月  | 四日市ソーラー匿名組合事業にて発電を開始               |
| 2019年5月  | 那須烏山ソーラー匿名組合事業にて発電を開始              |
| 2019年7月  | 軽米西ソーラー匿名組合事業にて発電を開始               |
| 2019年12月 | 軽米東ソーラー匿名組合事業にて発電を開始               |
| 2020年5月  | ベトナムにおけるクアンチ風力事業への参画               |