

# 2023年3月期 第3四半期決算補足資料

自然と、あなたと、ともに未来へ。



2023年2月9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. 2023年3月期第3四半期決算(IFRS)

## 2023年3月期第3四半期連結決算(IFRS)及び直近のハイライト

---

1

売上収益及び各段階利益は、  
通期計画に対して順調に進捗

2

苓北風力(54.6MW)への最終投資決定が間近

3

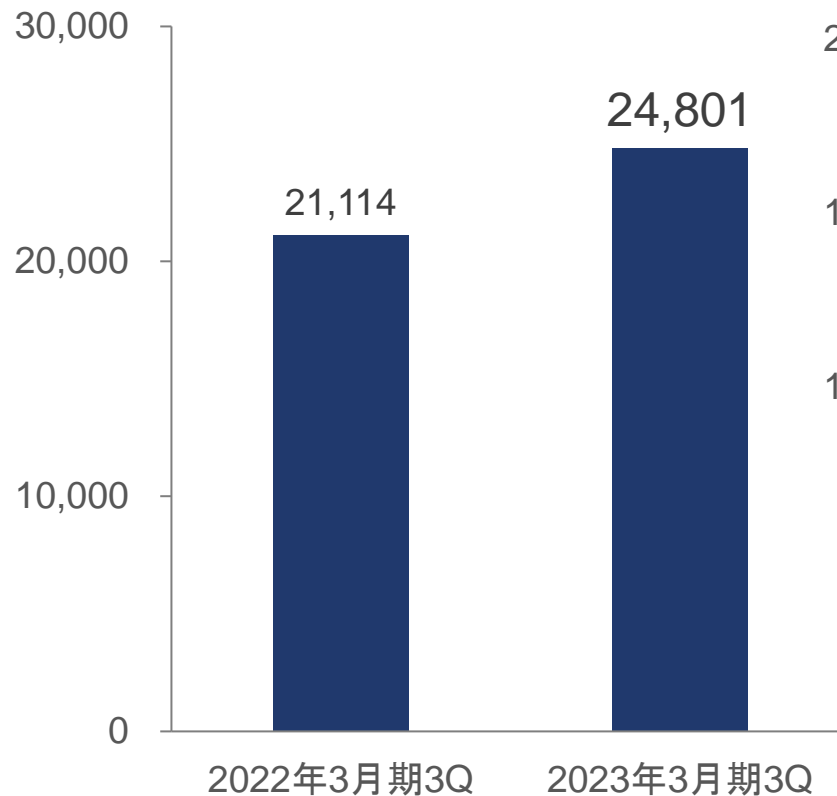
2023年1月、エバーグリーン・マーケティングと  
Non-FIT太陽光のPPA<sup>\*1</sup>を締結

# 連結売上収益及び連結EBITDA<sup>\*1</sup>の推移(IFRS)

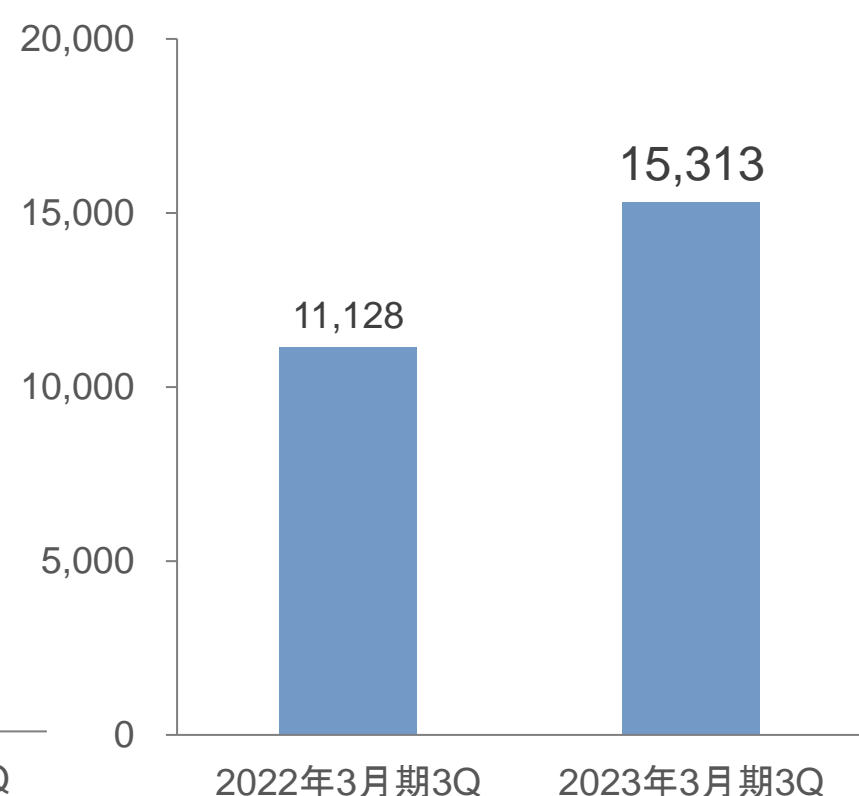
(単位: 百万円)

- 売上収益は、前年に運転を開始した苅田バイオマス及び軽米尊坊ソーラーの通期寄与により前年対比で増収
- EBITDAは、売上収益の増加、及び四日市ソーラーの出資持分の一部譲渡に伴う売却益を「その他の収益」として計上したことにより大幅に増加

連結売上収益(実績)



連結EBITDA<sup>\*1</sup>(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(2022年3月期は由利本荘洋上風力除く)+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

# 連結業績ハイライト(IFRS)

(単位: 百万円)

- 売上収益の増加、及び四日市ソーラーの出資持分一部譲渡に伴う売却益等により、EBITDA以下の各段階利益も増加
- 尚、前年同期は、洋上風力事業の公募選定結果に伴う損失処理(約▲43億円)、及び苅田バイオマスエナジー株式会社の連結化に伴う企業結合に伴う再測定による利益(約53億円)を計上

	2022年3月期 第3四半期	2023年3月期 第3四半期	2023年3月期 (業績予想)	通期進捗率
売上収益	21,114	24,801	35,500	69.9%
EBITDA*1	11,128	15,313	17,800	86.0%
EBITDA マージン	52.7%	61.7%	50.1%	-
営業利益	995	8,327	8,700	95.7%
親会社の所有者に 帰属する四半期利益	2,124	4,294	2,900	148.1%
EPS(円)*2	27.24	54.66	36.77	-
LTM ROE*3	51.2%	9.7%	12.3%	-
運転中発電所数*4 (括弧は持分法適用の数)	14(1)	14 (1)	16 (2)	-
設備容量(MW)*5	593.1	593.1	669.9	-

\*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(2022年3月期は由利本荘洋上風力除く)+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 EPSは潜在株式調整を考慮しない数値 \*3 ROEにおける親会社の所有者に帰属する持分は、12ヶ月間の期首・期末の単純平均値を使用

\*4 2023年3月期より、四日市ソーラーは、非連結かつ持分法投資損益の対象ではない \*5設備容量は弊社持分比率を考慮しないグロス値で表示

## セグメント別連結業績(IFRS)

(単位: 百万円)

- 再生可能エネルギー発電事業は、苅田バイオマス及び軽米尊坊ソーラーの通年寄与に伴い増収増益
- 再生可能エネルギー開発・運営事業は、四日市ソーラーの出資持分の一部譲渡に伴う売却益を「その他の収益」として計上したことにより増益

		2022年3月期 第3四半期	2023年3月期 第3四半期	増減	
再生可能エネルギー 発電事業	(A)	売上収益	19,887	24,020	20.8%
		EBITDA <sup>*2</sup>	13,432	14,113	5.1%
		営業利益	7,674	7,317	▲4.7%
再生可能エネルギー 開発・運営事業 +連結消去	(B) <sup>*1</sup>	売上収益	1,227	781	▲36.3%
		EBITDA <sup>*2</sup>	▲2,304	1,200	NM
		営業利益	▲6,679	1,010	NM
合計	(A) + (B) <sup>*1</sup>	売上収益	21,114	24,801	17.5%
		EBITDA <sup>*2</sup>	11,128	15,313	37.6%
		営業利益	995	8,327	736.8%

\*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(2022年3月期は由利本荘洋上風力除く+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)

# 連結資本構成 (IFRS)

(単位: 百万円)

- 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変動の影響に伴い、資本比率は上昇
- 連結有利子負債における、発電事業SPCのプロジェクト・ファイナンスが占める割合は、約8割。なお、プロジェクト・ファイナンスの殆どは、金利スワップによって金利を固定化済

	2022年3月期 期末	2023年3月期 第3四半期末	増減	主な増減要因	
主要BS項目	資産合計	296,223	307,350	11,127	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変動 金利スワップの公正価値変動
	親会社の所有者に帰属する 持分合計	31,886	48,030	16,144	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変動 金利スワップの公正価値変動
	純有利子負債 <sup>*1</sup>	163,589	159,799	▲3,790	約定弁済による減少
	現預金 <sup>*2</sup>	44,283	46,773	2,490	
	有利子負債 <sup>*3</sup>	207,871	206,572	▲1,300	
	親会社所有者持分比率	10.8%	15.6%	4.8%	
	資本比率	17.7%	22.8%	5.1%	
財務健全性 指標	Net D / Eレシオ <sup>*4</sup>	3.1x	2.3X	▲0.8X	
	Net Debt / LTM EBITDA <sup>*5</sup>	12.5x	9.3X	▲3.2X	
	調整後Net Debt / LTM EBITDA <sup>*6</sup>	10.2x	7.1x	▲3.1X	

\*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＋リース負債＋金融負債

\*4 Net D/Eレシオ＝純有利子負債 / 資本 \*5 EBITDAは、2022年3月期 13,087百万円、2023年3月期3Q 15,313百万円

\*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)

■ バイオマス燃料調達に係る長期為替予約の公正価値変動等により、資産は増加

	2022年3月期 期末	2023年3月期 第3四半期末	増減	主な増減要因
流動資産	56,139	58,838	2,699	
非流動資産	240,084	248,512	8,428	
有形固定資産	147,480	145,440	▲2,040	
無形資産	37,439	36,486	▲953	
その他の金融資産	27,173	32,134	4,961	バイオマス燃料調達に係る長期為替予約の公正価値変動 金利スワップの公正価値変動
その他の非流動資産	5,804	5,775	▲29	
<b>資産合計</b>	<b>296,223</b>	<b>307,350</b>	<b>11,127</b>	
有利子負債*1	207,871	206,572	▲1,300	
その他負債	35,911	30,616	▲5,295	
<b>負債合計</b>	<b>243,782</b>	<b>237,188</b>	<b>▲6,594</b>	
利益剰余金	22,303	26,597	4,294	四半期利益による増加
その他の資本の構成要素	6,301	18,167	11,866	バイオマス燃料調達に係る長期為替予約の公正価値変動 金利スワップの公正価値変動
親会社の所有者に帰属する持分合計	31,886	48,030	16,144	
非支配持分	20,555	22,132	1,577	
<b>資本合計</b>	<b>52,441</b>	<b>70,162</b>	<b>17,721</b>	

\*1 有利子負債 = 借入金 + 社債 + リース負債 + 金融負債



# (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 (MW)	買取価格 (/kWh)		売上収益	EBITDA	EBITDA	当期利益	弊社
					マージン	持分比率		
水郷潮来ソーラー <sup>*1</sup>	15.3	40円	2023年3月期3Q	545	477	87.6%	181	68.0%
			2022年3月期3Q	554	490	88.3%	186	68.0%
富津ソーラー <sup>*1</sup>	40.4	40円	2023年3月期3Q	1,473	1,331	90.3%	529	51.0%
			2022年3月期3Q	1,527	1,383	90.6%	557	51.0%
菊川石山ソーラー <sup>*1</sup>	9.4	40円	2023年3月期3Q	347	304	87.7%	101	63.0%
			2022年3月期3Q	363	322	88.8%	111	63.0%
菊川堀之内谷 ソーラー <sup>*1</sup>	7.5	40円	2023年3月期3Q	275	241	87.5%	78	61.0%
			2022年3月期3Q	285	248	86.9%	81	61.0%
九重ソーラー <sup>*2 *3</sup>	25.4	40円	2023年3月期3Q	786	679	86.4%	243	100.0%
			2022年3月期3Q	808	690	85.3%	226	100.0%
那須塩原ソーラー <sup>*2 *3</sup>	26.2	40円	2023年3月期3Q	847	679	80.2%	270	100.0%
			2022年3月期3Q	838	749	89.5%	325	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 (MW)	買取価格 (/kWh)			EBITDA	当期利益	弊社 持分比率	
			売上収益	EBITDA	マージン			
大津ソーラー <sup>*1 *2</sup>	19.0	36円	2023年3月期3Q	615	489	79.5%	162	100.0%
			2022年3月期3Q	580	483	83.3%	140	100.0%
那須烏山ソーラー <sup>*1 *2</sup>	19.2	36円	2023年3月期3Q	570	462	81.1%	147	100.0%
			2022年3月期3Q	589	498	84.5%	147	100.0%
軽米西ソーラー <sup>*1 *2</sup>	48.0	36円	2023年3月期3Q	1,468	1,347	91.8%	437	100.0%
			2022年3月期3Q	1,514	1,380	91.2%	388	100.0%
軽米東ソーラー <sup>*1 *2</sup>	80.8	36円	2023年3月期3Q	2,353	2,168	92.1%	824	100.0%
			2022年3月期3Q	2,424	2,240	92.4%	797	100.0%
軽米尊坊ソーラー <sup>*1 *2</sup>	40.8	36円	2023年3月期3Q	1,313	1,235	94.1%	402	55.0%
			2022年3月期3Q	277	232	83.6%	▲38	55.0%
秋田バイオマス	20.5	32円 /24円	2023年3月期3Q	3,287	889	27.0%	269	35.3%
			2022年3月期3Q	3,326	1,099	33.1%	402	35.3%
苅田バイオマス	75.0	24円 /32円	2023年3月期3Q	10,141	3,843	37.9%	973	53.1%
			2022年3月期3Q	6,142	2,724	44.4%	963	53.1%

\*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

---

## II. 2023年3月期業績予想(IFRS)

# (再掲) 2023年3月期連結業績予想(IFRS)

(単位: 百万円 / %)

業績予想に変更なし

- 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通期寄与により成長
- 四日市ソーラーの出資持分の一部を譲渡したことに伴い、売却益を「その他の収益」として計上
- 開発においては、経営リソースの最適配分を実施した上で、開発投資を継続

	2022年3月期 (実績)	2023年3月期 (業績予想)	変化率
売上収益	29,207	<b>35,500</b>	21.5%
EBITDA*1	13,087	<b>17,800</b>	36.0%
EBITDA マージン	44.8%	<b>50.1%</b>	-
営業利益	874	<b>8,700</b>	895.1%
親会社の所有者に 帰属する当期利益	1,581	<b>2,900</b>	83.4%
EPS(円)*2	20.25	<b>36.77</b>	-
ROE*3	6.7%	<b>12.3%</b>	-

- 苅田バイオマス及び軽米尊坊ソーラーの通期寄与
- 徳島津田バイオマスの運転開始
- 事業開発報酬は複数の開発事業から計上

- 四日市ソーラーについて、「売却益」(売却持分)及び「公正価値評価益」(継続保有持分)を計上見込み
- 経営リソースの最適配分を実施の上、開発投資は継続

\*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(2022年3月期は由利本荘洋上風力除く)+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 2023年3月期(業績予想)のEPSは、2022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

\*3 ROEにおける親会社の所有者に帰属する持分は、連結会計年度の期首と期末の単純平均値を使用

# 2023年3月期業績予想の主な前提条件

業績予想に変更なし

## 2022年3月期(実績)

## 2023年3月期(予想)

<b>発電事業 セグメント</b>	<p><b>【連結】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 太陽光12ヶ所／353.6MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- 軽米尊坊ソーラー6ヶ月分の業績寄与</li> <li>- 太陽光の一部は需給調整／工事・点検のための出力制御に伴う影響を考慮</li> </ul> </li> <li>■ バイオマス2ヶ所／95.5MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- 苅田バイオマス8ヶ月分の業績寄与</li> <li>- 計画外停止リスクバッファを考慮</li> </ul> </li> </ul> <p><b>【持分法による投資損益】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 陸上風力1ヶ所／144.0MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- クアンチ風力5ヶ月分の業績寄与</li> </ul> </li> <li>■ バイオマス1ヶ所／75.0MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- 苅田バイオマスの試運転期間の売電収入の業績寄与</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>【連結】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 太陽光11ヶ所／332.0MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- 軽米尊坊ソーラーが通期業績寄与</li> <li>- 太陽光の一部は需給調整／工事・点検のための出力制御に伴う影響を考慮</li> </ul> </li> <li>■ バイオマス3ヶ所／170.3MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- 苅田バイオマスが通期業績寄与</li> <li>- 徳島津田バイオマスが1ヶ月分の業績寄与</li> <li>- 徳島津田バイオマスの試運転期間の売電収入の業績寄与</li> <li>- 計画外停止リスクバッファを考慮</li> </ul> </li> </ul> <p><b>【持分法による投資損益】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 陸上風力1ヶ所／144.0MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- クアンチ風力が通期業績寄与</li> </ul> </li> <li>■ バイオマス1ヶ所／75.0MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- 石巻ひばり野バイオマスの試運転期間の売電収入の業績寄与</li> </ul> </li> <li>■ 地熱1ヶ所／2.0MW                             <ul style="list-style-type: none"> <li>- 南阿蘇湯の谷地熱の売電収入は4ヶ月から1ヶ月に変更(業績予想に与える影響は限定的)</li> </ul> </li> </ul>
	<p><b>開発・ 運営事業 セグメント</b></p> <p><b>【事業開発報酬】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 約10億円<sup>*1</sup></li> </ul>	<p><b>【事業開発報酬】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 約10億円<sup>*1</sup> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 複数の開発事業から計上</li> </ul> </li> </ul>

\*1 事業開発報酬は、連結消去後の数値を記載

# (再掲)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)

業績予想に変更なし

- 苅田バイオマス、軽米尊坊ソーラーの通期寄与及び徳島津田バイオマスの運転開始に伴い、発電事業は成長
- 開発・運営事業は、事業開発報酬の計上を見込む。新規事業積上げに向けた開発投資は継続

		2022年3月期 (実績)	2023年3月期 (業績予想)	差分	
再生可能エネルギー発電事業(A)	売上収益	27,887	33,900	6,013	<ul style="list-style-type: none"> <li>■ 苅田バイオマス、軽米尊坊ソーラーの通期寄与</li> <li>■ 徳島津田バイオマスの運転開始</li> </ul>
	EBITDA <sup>*2</sup>	16,757	18,200	1,443	
	営業利益	8,640	9,200	560	
再生可能エネルギー開発・運営事業 + 連結消去(B) <sup>*1</sup>	売上収益	1,320	1,600	280	<ul style="list-style-type: none"> <li>■ 複数の事業開発報酬を計上見込み</li> <li>■ リソースの最適配分を実施の上、開発投資は継続</li> </ul>
	EBITDA <sup>*2</sup>	▲3,670	▲400	NM	
	営業利益	▲7,766	▲500	NM	
合計 (A) + (B) <sup>*1</sup>	売上収益	29,207	35,500	6,293	
	EBITDA <sup>*2</sup>	13,087	17,800	4,713	
	営業利益	874	8,700	7,826	

\*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(2022年3月期は由利本荘洋上風力除く)+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



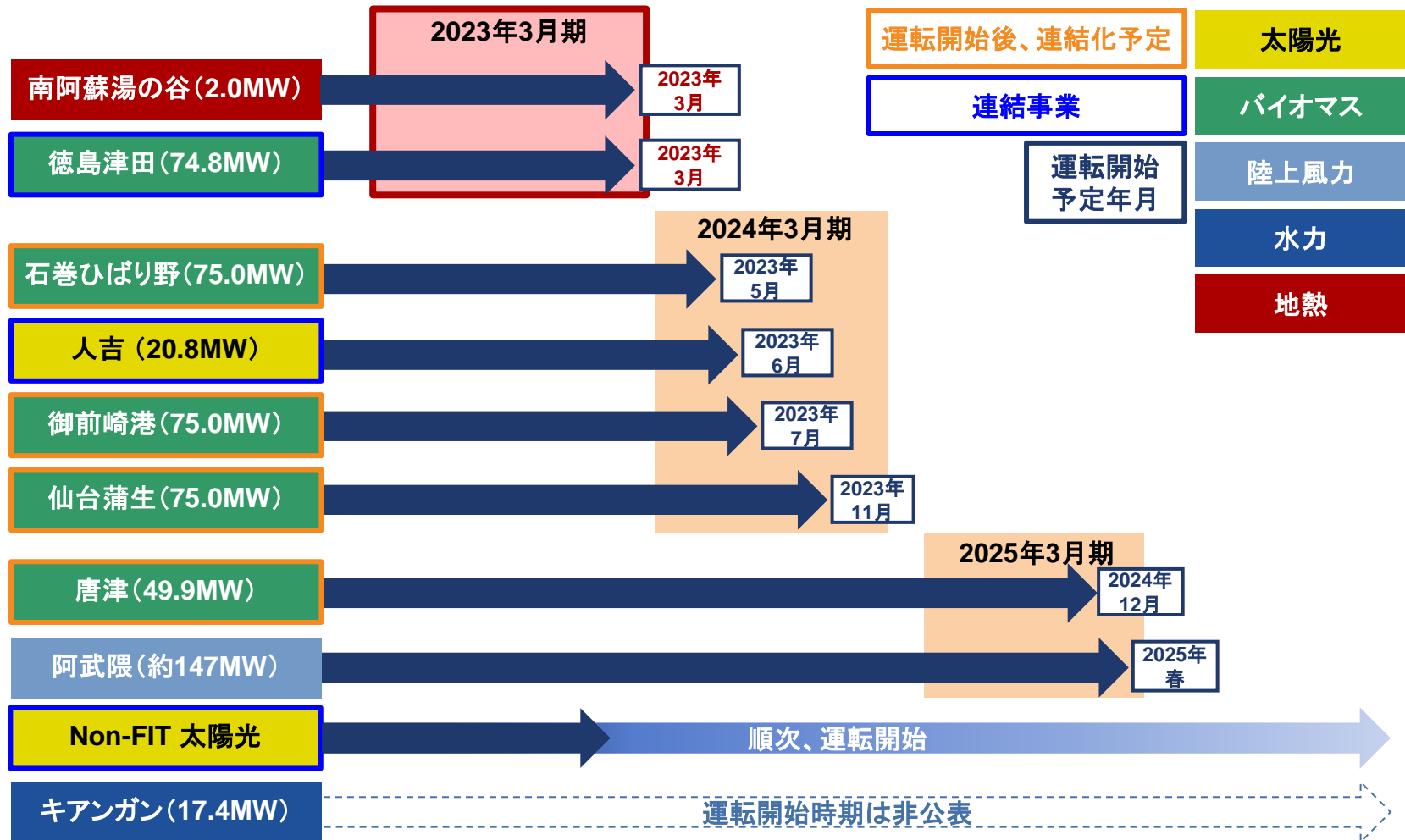
---

### Ⅲ. 事業開発状況のアップデート

# 建設中事業の運転開始スケジュール<sup>\*1\*2</sup>

2023年2月現在

- 湯の谷地熱は2022年12月から2023年3月に運転開始時期を変更



\*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

\*2 2021年8月に着工したキアンガン水力(17.4MW)の運転開始は非公表

# 建設中事業の進捗\*1 (1/2)

2023年2月現在

- 徳島津田バイオマス及び石巻ひばり野バイオマスは2022年10月に試運転を開始

**徳島津田バイオマス**  
(74.8MW、徳島県徳島市)

全景  
(2022年10月)

2023年3月運転開始(予定)\*2

**石巻ひばり野バイオマス**  
(75.0MW、宮城県石巻市)

全景  
(2022年10月)

2023年5月運転開始(予定)\*2

**御前崎港バイオマス**  
(75.0MW、静岡県御前崎市他)

据付工事  
(2023年1月)

2023年7月運転開始(予定)\*2

**仙台蒲生バイオマス**  
(75.0MW、宮城県仙台市)

燃料サイロ取付  
(2023年1月)

2023年11月運転開始(予定)\*2

**唐津バイオマス**  
(49.9MW、佐賀県唐津市)

管理棟の鉄骨組立  
(2023年1月)

2024年12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

# 建設中事業の進捗\*1 (2/2)

2023年2月現在

- 南阿蘇湯の谷地熱は、2023年3月から運転開始を予定
- 人吉ソーラーやキアンガン水力は、工事が順調に進捗

**南阿蘇湯の谷地熱**  
(2.0MW、熊本県阿蘇郡南阿蘇村)

噴気試運転  
(2023年1月)



2023年3月運転開始(予定)\*2

**人吉ソーラー**  
(20.8MW、熊本県人吉市)

モジュール設置完了  
(2023年1月)



2023年6月運転開始(予定)\*2

**キアンガン水力**  
(17.4MW、フィリピンイフガオ州)

掘削作業  
(2023年1月)



運転開始に向け建設中\*2\*3

\*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

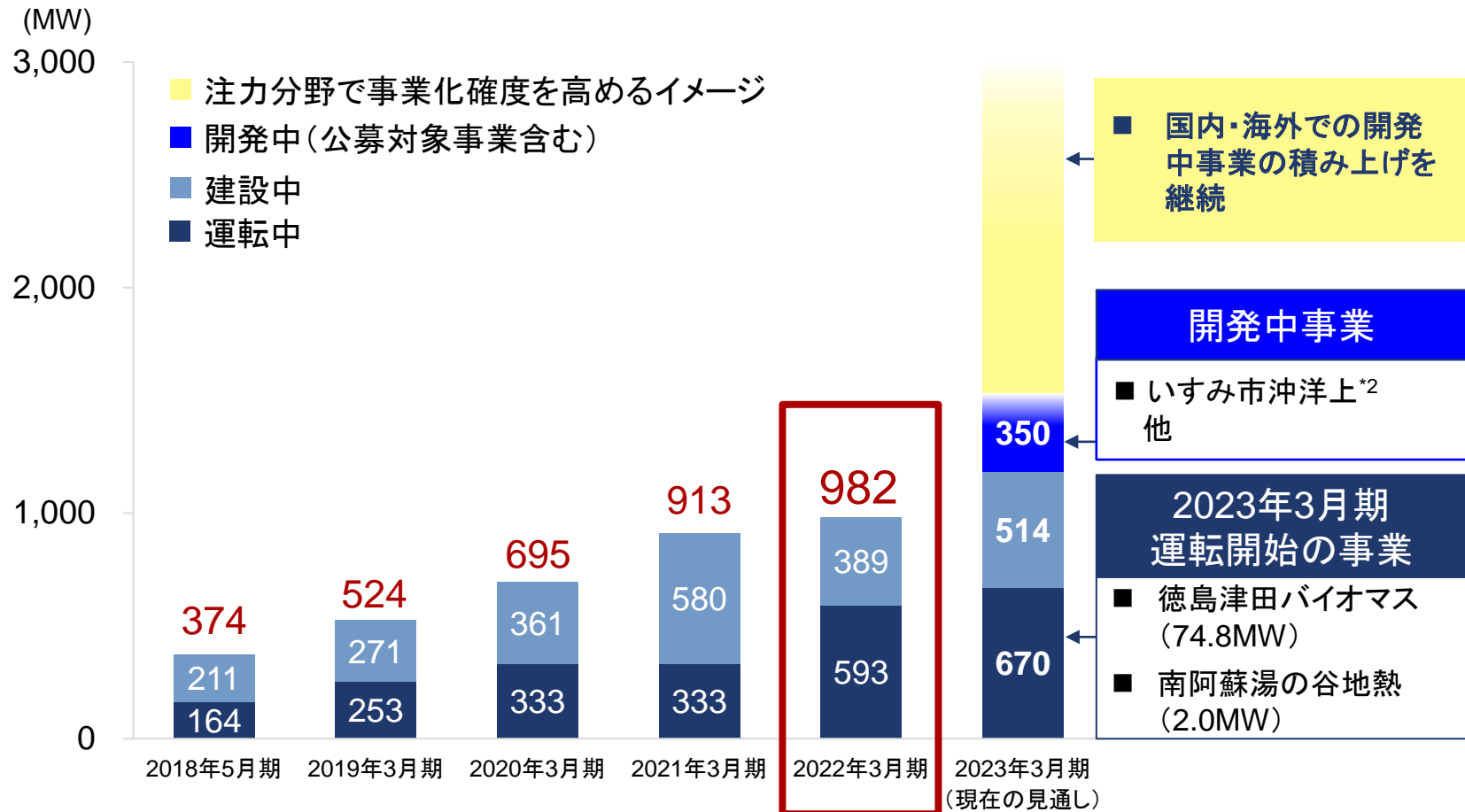
\*2 現状の計画値であり、変動する可能性がある

\*3 運転開始時期は非公表

# 運転中・建設中の発電事業の設備容量推移\*1

2023年2月現在(単位:MW)

- 南阿蘇湯の谷地熱と徳島津田バイオマスは、2023年3月に運転開始を予定
- 峯北風力は、最終投資決定が間近



\*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

\*2 公募対象事業

---

#### IV.【添付資料】その他会社情報

# 電源の保有及び開発状況(1/4)

## 現在公表可能な事業リスト\*1(2023年2月現在)

### ■ 2023年1月、Non-FIT太陽光のPPAを新たに電力小売り事業者と締結

電源	事業名 略称	所在地	設備容量 (MW)	買取価格 (/kWh)*2	現況	出資比率	運転開始年 (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
	大津町	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	20%	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	運転中	55.0%	2021年	2041年
	人吉	熊本県	20.8	36円	建設中	38.0%*4	(2023年6月)	(2042年頃)*5
	Non-FIT PPA (東京ガス向け)	全国	13(最大)	非公表	推進中	100.0%	2024年3月 までに順次	-
Non-FIT PPA (EGM向け)	全国	9(最大)	非公表	推進中	100.0%	2025年3月 までに順次	-	

\*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(62.0%)の全てを買い増す権利を有す

\*5 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(2/4)

## 現在公表可能な事業リスト\*1(2023年2月現在)

- 徳島津田バイオマス及び石巻ひばり野バイオマスは、2022年10月に試運転を開始
- 御前崎港バイオマスは、試運転開始が間近

電源	事業名 略称	所在地	設備容量 (MW)	買取価格 (/kWh)*2	現況	出資比率	運転開始年 (目標)*3	FIT 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
	苅田	福岡県	75.0	24円/32円	運転中	53.1%	2021年	2041年
	徳島津田	徳島県	74.8	24円/32円	試運転中	70.4%*5	(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%*6*7	(2023年7月)	(2043年頃)
	石巻ひばり野	宮城県	75.0	24円/32円	試運転中	49.9%*8*9	(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%*10	(2023年11月)	(2043年頃)
	唐津	佐賀県	49.9	24円	建設中	35.0%*11	(2024年12月)	(2044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 ここでは配当比率を記載。出資比率は60.8%

\*6 ここでは配当比率を記載。出資比率は38.0%

\*7 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%)

\*8 ここでは配当比率を記載。出資比率は38.0%

\*9 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%)

\*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: 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%

\*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: 16.0%)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 51.0%



# 電源の保有及び開発状況(3/4)

## 現在公表可能な事業リスト\*1(2023年2月現在)

■ 苓北風力は、最終投資決定が間近

電源	事業名 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	いすみ*5	千葉県	約[350-450]	未定	先行投資 (公募対象事業)	-	配慮書 完了	未定	-
	唐津*5	佐賀県	調査中	未定	先行投資 (公募対象事業)	-	配慮書 完了	未定	-
陸上風力	阿武隈*6	福島県	約147	22円	建設中	10% 未満	完了	(2025年春)	(2045年頃)
	苓北	熊本県	54.6	21円	最終投資 決定間近	-	評価書 の確定	(2025年頃)	(2045年頃)
	クアンチ*6	ベトナム	144.0	8.5セント	運転中	40.0%	-	2021年10月	2041年

\*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

# 電源の保有及び開発状況(4/4)

## 現在公表可能な事業リスト\*1(2023年2月現在)

- 南阿蘇湯の谷地熱は、2023年3月から運転開始を予定
- 函館恵山地熱は、2022年6月から地熱資源量調査を実施

電源	事業名 略称	所在地	設備容量 (MW)	買取価格 (/kWh)*2	現況	出資 比率	環境影響 評価の 進捗	運転開始年 (目標)*3	FIT 終了年
地熱	南阿蘇湯の谷*4	熊本県	2.0	40円	試運転中	30.0%	-	(2023年3月)	-
	函館恵山	北海道	未定	未定	先行投資	-	方法書の完了	未定	-
水力	キアンガン	フィリピン	17.4*5	5.87 PHP*6	建設中	40.0%	-	非公表	-

\*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 開発中の事業における運転開始年は変更する可能性がある

\*4 他社が開発を主導するマイノリティ投資

\*5 許認可ベースでの設備容量

\*6 小水力発電に関する FIT 対象枠の残存期間中に運転開始した場合の想定 FIT 単価

# 会社概要

2022年12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 代表取締役社長CEO 木南 陽介
設立	2000年5月
資本金	2,350百万円
証券取引所	東京証券取引所プライム市場
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)	281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(2022年9月30日時点)

発行可能株式総数	280,800,000株
発行済株式総数	78,995,700株
株主数	25,395名

## 主な沿革

2000年5月	(株)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
2014年2月	(株)水郷潮来ソーラーにて発電を開始
2014年7月	(株)富津ソーラーにて発電を開始
2015年2月	(株)菊川石山ソーラー、(株)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
2017年2月	東京証券取引所マザーズ市場に株式上場
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
2021年6月	苅田バイオマスエナジー(株)にて発電を開始
2021年10月	軽米尊坊ソーラー匿名組合事業にて発電を開始
2021年10月	クアンチ風力事業にて発電を開始
2022年4月	東京証券取引所プライム市場に株式上場