



## 2019年3月期 第2四半期決算短信〔日本基準〕(連結)

2019年1月9日

上場会社名 株式会社レノバ 上場取引所 東  
 コード番号 9519 URL <http://www.renovainc.com/>  
 代表者 (役職名) 代表取締役社長CEO (氏名) 木南陽介  
 問合せ先責任者 (役職名) 執行役員CFO (氏名) 森暁彦 (TEL) 03-3516-6263  
 四半期報告書提出予定日 2019年1月9日 配当支払開始予定日 —  
 四半期決算補足説明資料作成の有無 : 有  
 四半期決算説明会開催の有無 : 有 (機関投資家及びアナリスト向け)

(百万円未満切捨て)

### 1. 2019年3月期第2四半期の連結業績 (2018年6月1日～2018年11月30日)

#### (1) 連結経営成績(累計)

(%表示は、対前年同四半期増減率)

	売上高		EBITDA※		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する四半期純利益	
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%
2019年3月期第2四半期	6,656	10.7	3,418	△10.6	1,941	△23.4	1,166	△35.6	322	△64.2
2018年5月期第2四半期	6,015	6.9	3,822	3.3	2,535	3.1	1,812	△9.3	900	△59.5

(注) 包括利益 2019年3月期第2四半期 966百万円(△31.0%) 2018年5月期第2四半期 1,400百万円(△42.0%)

	1株当たり 四半期純利益	潜在株式調整後 1株当たり 四半期純利益
	円 銭	円 銭
2019年3月期第2四半期	4.34	4.09
2018年5月期第2四半期	12.24	11.70

※ EBITDA (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))

(注) 当社は、2018年5月1日付で普通株式1株につき2株の株式分割を、2018年9月1日付で普通株式1株につき2株の株式分割を行っています。2018年5月期の期首に当該株式分割が行われたと仮定して1株当たり四半期純利益及び潜在株式調整後1株当たり四半期純利益を算定しています。

#### (2) 連結財政状態

	総資産		純資産		自己資本比率		1株当たり純資産	
	百万円	円 銭	百万円	円 銭	%	円 銭	円 銭	
2019年3月期第2四半期	69,838		11,058		10.9		102.39	
2018年5月期	65,713		10,870		11.6		102.98	

(参考) 自己資本 2019年3月期第2四半期 7,636百万円 2018年5月期 7,648百万円

(注) 当社は、2018年9月1日付で普通株式1株につき2株の株式分割を行っています。2018年5月期の期首に当該株式分割が行われたと仮定して1株当たり純資産を算定しています。

### 2. 配当の状況

	年間配当金				
	第1四半期末	第2四半期末	第3四半期末	期末	合計
	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭
2018年5月期	—	0.00	—	0.00	0.00
2019年3月期	—	0.00	—	—	—
2019年3月期(予想)	—	—	—	0.00	0.00

(注) 直近に公表されている配当予想からの修正の有無 : 無

(注) 2018年7月5日付で開示した「決算期(事業年度の末日)の変更に関するお知らせ」のとおり、決算期変更の経過期間となる2019年3月期は、2018年6月1日から2019年3月31日までの10ヶ月決算となり、期末配当の基準日も変更となりました。2019年3月期の配当予想は、この10ヶ月決算を前提としています。

### 3. 2019年3月期の連結業績予想 (2018年6月1日～2019年3月31日)

(%表示は、対前期増減率)

	売上高		EBITDA		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する当期純利益		1株当たり 当期純利益
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	円 銭
通期	13,600	—	7,100	—	4,300	—	2,700	—	1,350	—	18.13

(注) 直近に公表されている業績予想からの修正の有無 : 有

(注) 1. 2018年7月5日に公表した2019年3月期の連結業績予想を修正しています。詳細については、添付資料11ページ「1. 当四半期決算に関する定性的情報(3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明」をご覧ください。

2. 2018年7月5日付で開示した「決算期(事業年度の末日)の変更に関するお知らせ」のとおり、決算期変更の経過期間となる2019年3月期は、2018年6月1日から2019年3月31日までの10ヶ月決算となる予定です。このため、対前期増減率については記載していません。

※ 注記事項

- (1) 当四半期連結累計期間における重要な子会社の異動 : 無  
 (連結範囲の変更を伴う特定子会社の異動)  
 新規 ー社(社名)ー 、除外 ー社(社名)ー

- (2) 四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用 : 有

(注)詳細は、添付資料18ページ「2. 四半期連結財務諸表及び主な注記(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項(四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用)」をご覧ください。

- (3) 会計方針の変更・会計上の見積りの変更・修正再表示

- ① 会計基準等の改正に伴う会計方針の変更 : 無  
 ② ①以外の会計方針の変更 : 有  
 ③ 会計上の見積りの変更 : 有  
 ④ 修正再表示 : 無

(注)第1四半期連結会計期間より減価償却方法の変更を行っており、「会計方針の変更を会計上の見積りの変更と区別することが困難な場合」に該当しています。詳細は、添付資料18ページ「2. 四半期連結財務諸表及び主な注記(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項(会計方針の変更等)」をご覧ください。

- (4) 発行済株式数(普通株式)

① 期末発行済株式数(自己株式を含む)	2019年3月期2Q	74,842,800株	2018年5月期	74,268,400株
② 期末自己株式数	2019年3月期2Q	400,800株	2018年5月期	ー株
③ 期中平均株式数(四半期累計)	2019年3月期2Q	74,368,077株	2018年5月期2Q	73,532,400株

(注)当社は、2018年5月1日付で普通株式1株につき2株の株式分割を、2018年9月1日付で普通株式1株につき2株の株式分割を行っています。2018年5月期の期首に当該株式分割が行われたと仮定して、期末発行済株式数及び期中平均株式数を算定しています。

※ 四半期決算短信は公認会計士又は監査法人の四半期レビューの対象外です

※ 業績予想の適切な利用に関する説明、その他特記事項

(将来に関する記述等についてのご注意)

本資料に記載されている業績見通し等の将来に関する記述は、当社が現在入手している情報及び合理的であると判断する一定の前提に基づいており、その達成を当社として約束する趣旨のものではありません。また、実際の業績等は様々な要因により大きく異なる可能性があります。業績予想の前提となる条件及び業績予想のご利用にあたっての注意事項等については、添付資料11ページ「1. 当四半期決算に関する定性的情報(3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明」をご覧ください。

## ○添付資料の目次

1. 当四半期決算に関する定性的情報	2
(1) 経営成績に関する説明	2
(2) 財政状態に関する説明	9
(3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明	11
2. 四半期連結財務諸表及び主な注記	12
(1) 四半期連結貸借対照表	12
(2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書	14
四半期連結損益計算書	
第2四半期連結累計期間	14
四半期連結包括利益計算書	
第2四半期連結累計期間	15
(3) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書	16
(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項	18
(継続企業の前提に関する注記)	18
(株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記)	18
(四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用)	18
(会計方針の変更等)	18
(追加情報)	19
(セグメント情報等)	21
(重要な後発事象)	22

## 1. 当四半期決算に関する定性的情報

### (1) 経営成績に関する説明

世界のエネルギー市場は、2015年末のCOP21（国連気候変動枠組条約第21回締約国会議）における、2020年以降の温暖化対策の国際枠組みについての合意を契機とし、各国政府や金融業界の脱炭素化に向けたグローバルでの取り組みが加速し、化石燃料から再生可能エネルギーへのエネルギーシフトが進展しています。

このような状況の中、国内再生可能エネルギー市場においては、固定価格買取制度（FIT）（\*1）下の買取実績及び事業認定容量が引き続き増加しています。一部地域においては送電網の容量がひっ迫し、新規の有望事業の事業推進が困難になる状況が生じていますが、経済産業省において「再生可能エネルギー大量導入・次世代電力ネットワーク小委員会」が設置されるなど、再生可能エネルギーの大量導入に伴い顕在化し始めた系統制約や調整力確保、国民負担の軽減等の新たな課題の解決に向けた議論も本格化しています。2030年のエネルギーミックス目標（2018年7月に閣議決定された「第5次エネルギー基本計画」において掲げられた2030年度の電源構成の目標。国内総発電量に占める再生可能エネルギー発電の割合は22～24%とする目標が掲げられている。）の実現に向けて、再生可能エネルギー導入に対する政府の支援姿勢は継続しています。今後も、国内再生可能エネルギー市場は、より一層拡大していく見通しです。

#### （\*1）固定価格買取制度（FIT）：

「電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法」（FIT法）に基づき、電気事業者（電気事業法上に定義された、小売電気事業者、一般送配電事業者及び登録特定送配電事業者の総称）が再生可能エネルギーで発電された電力を固定価格で買い取る制度です。太陽光、バイオマス、風力、地熱及び水力等により発電された電力が当該制度に基づいて電気事業者に販売され、その販売単価は年度毎に経済産業省・資源エネルギー庁の調達価格等算定委員会において定められます。電気事業者との受給契約（売電契約）・系統連系契約（電力系統への接続契約）が締結された場合、一定期間（10kW以上太陽光・バイオマス・風力・水力：20年間、地熱：15年間）に亘り設備認定（2017年4月以降は事業計画認定（事業認定））手続き等に基づき適用される固定価格での電力売買が行われます。

また、2015年1月に、太陽光発電所や風力発電所等の自然変動電源による発電量が大幅に増加した場合でも電力需給バランスを保ち、電力供給の安定化を図ることを目的とし、出力抑制ルールを拡充する制度改定が行われています。出力抑制ルールに基づき、旧一般電気事業者（東京電力・北海道電力・東北電力・北陸電力・中部電力・関西電力・中国電力・四国電力・九州電力・沖縄電力の総称）は、一定条件のもとで再生可能エネルギーを電源とする発電所による系統への送電電力の数量や質に制限を加えることができます。

当第2四半期連結累計期間における当社グループの事業については、「再生可能エネルギー発電事業」においては、運転開始済みの大規模太陽光発電所の発電量が順調に推移しました。2018年10月及び2018年11月には、九州電力管内において、再生可能エネルギー出力制御（出力抑制）が延べ8日間行われました。これにより、当社グループの九重ソーラー匿名組合事業及び大津ソーラー匿名組合事業が、それぞれ2日ずつ（午前9時から午後4時まで）稼働を停止しました。これに伴う当社グループの逸失発電量は、当社が運営する全ての太陽光発電所の年間計画売電量の0.16%であり、影響は軽微です。また、前第1四半期連結会計期間末より連結子会社としている、秋田県秋田市においてバイオマス発電事業（出力20.5MW。以降、バイオマス発電の出力は発電端出力ベースの発電容量）を行っているユナイテッドリニューアブルエナジー株式会社（以下「URE」という。）の発電量も順調に推移しました。

「再生可能エネルギー開発・運営事業」においては、建設着工済み又は運転開始済みの発電所SPC（\*2）からの定常的な運営管理報酬及び配当・匿名組合分配益を享受しています。また、新規の発電所に係る土地確保、主要な融資関連契約の締結及び主要なプロジェクト関連契約の締結等をもって開発が成功した際には、その時点で事業開発報酬が発生します。2018年6月には、福岡県京都郡苅田町における、出力75MWの大型バイオマス発電所に関する事業開発報酬を計上しています。

#### （\*2）SPC：

特別目的会社（Special Purpose Company）のことを指しています。当社グループでは基本的に発電所毎に共同

事業者が異なること、またプロジェクトファイナンスを行う上でリスク分散を図ることを理由として、発電所を立ち上げる毎にSPCを設立し、当該SPCに発電所を所有させています。なお、当社グループにおいてはSPCを株式会社として設立して株式による出資を行う場合に加え、SPCを会社法上の合同会社（GK）として設立して商法上の匿名組合（TK）として営業者に出資を行う場合（TK-GKスキーム）があります。TK-GKスキームの主な特徴としては匿名組合員が有限責任であること及び営業者であるSPCの段階で法人税課税が発生せず、匿名組合員に直接課税されることが挙げられます。

これらの結果を受けた、当第2四半期連結累計期間における経営成績は次のとおりです。

(単位：百万円)

	前第2四半期 連結累計期間 (自 2017年6月1日 至 2017年11月30日)	当第2四半期 連結累計期間 (自 2018年6月1日 至 2018年11月30日)	増減	増減率 (%)	増減の主要因
売上高	6,015 (注) 1	6,656 (注) 2	640	10.7	①UREの連結子会社化 (+986) (注) 5 ②発電事業に関する事業開発報酬 の減少 (△518) (注) 1、2 ③太陽光発電事業における天候等 の事由による売上高の増加 (+83)
EBITDA (注) 3	3,822	3,418	△403	△10.6	①UREの連結子会社化 (+327) (注) 5 ②売上高の増減の主要因②、③と 同じ理由によるEBITDAの減少 ③事業開発のための人件費、経費 の増加 ④人吉ソーラー発電事業での電力 系統連系のための募集プロセス 成立に伴う、過年度計上済貸倒 引当金(投資リスクの引当)の 戻入(+88) (注) 6
EBITDA マージン (%) (注) 4	63.5	51.4	△12.2	—	太陽光発電事業と比較して相対的 にEBITDAマージンの低いバイオマ ス発電事業を営むUREの連結子会 社化に伴い、EBITDAマージンが低 下
営業利益	2,535	1,941	△594	△23.4	①UREの連結子会社化 (+193) (注) 5 ②EBITDAの増減の主要因②、③と 同じ理由による営業利益の減少
経常利益	1,812	1,166	△646	△35.6	①UREの連結子会社化 (+96) (注) 5 ②EBITDAの増減の主要因②～④と 同じ理由による経常利益の減少
親会社株 主に帰属 する四半 期純利益	900	322	△577	△64.2	①経常利益の減少 (△646) ②経常利益の減少に伴う税金費用 の減少 (+131) ③UREの連結子会社化に伴い計上 された第1四半期連結累計期間 における非支配株主に帰属する 四半期純利益 (△56)

(注) 1. 前第2四半期連結累計期間は、四日市ソーラー匿名組合事業からの事業開発報酬600百万円のうち、当社持分(38.0%)相当の未実現利益を消去した372百万円、及び那須烏山ソーラー匿名組合事業からの事業開発報酬650百万円のうち、当社持分(38.0%)相当の未実現利益を消去した403百万円を売上高に含みます。

2. 当第2四半期連結累計期間は、荏田バイオマスエナジー株式会社からの事業開発報酬450百万円のうち、当社持分(43.1%)相当の未実現利益を消去した256百万円を売上高に含みます。
3. EBITDA=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)
4. EBITDAマージン=EBITDA/売上高
5. バイオマス発電事業を営むユナイテッドリニューアブルエナジー株式会社(URE)については前第1四半期連結会計期間末に連結子会社としました。従って前第1四半期連結累計期間においては持分法にてUREの収支を当社グループ連結決算に取り込んでおります。前期と当期で第2四半期連結累計期間の経営成績を比較する場合に、その中に含まれるUREの第1四半期連結累計期間の収支は以下のようになっております。

当社グループ連結決算に取り込んだUREの収支

(単位:百万円)

	前期の第1四半期 連結累計期間	当期の第1四半期 連結累計期間	増減額
売上高	-	986	+986
EBITDA	20	348	+327
営業利益	-	193	+193
経常利益	20	116	+96
親会社株主に帰属する 四半期純利益	20 (注)	26	+6

(注) UREの連結化に伴う段階取得に係る差損19百万円は反映していません。

6. 人吉ソーラー発電事業においては、電力系統に接続する上で募集プロセスによる入札が行われる状況となり、事業の成立が不確実な見通しとなったことから、当社が同事業へ投資してきた全額について過年度において貸倒引当金を計上しました。今般、2018年10月にこの募集プロセスが成立したことで、電力系統への接続の見通しが立ち、事業成立の蓋然性が高まったことから、当第2四半期連結会計期間において貸倒引当金を全額戻し入れ、営業外収益として貸倒引当金戻入額(88百万円)を計上しました。

セグメント別の業績は、次のとおりです。各セグメントの業績数値につきましては、セグメント間の内部取引高等を含めて表示しています。また、セグメント利益は、EBITDAにて表示しています。再生可能エネルギー事業は多額の初期投資を必要とする事業であり、全体の費用に占める減価償却費等の償却費の割合が大きい傾向にあります。当社グループでは、一過性の償却負担に過度に左右されることなく、企業価値の増大を目指すべく、株式価値の向上に努めています。そのため、業績指標として金利・税金・償却前利益であるEBITDAを重視しています。

(報告セグメントごとの売上高)

(単位：百万円)

	前第2四半期 連結累計期間 (自 2017年6月1日 至 2017年11月30日)	当第2四半期 連結累計期間 (自 2018年6月1日 至 2018年11月30日)	増減額	増減率 (%)	増減の主要因
再生可能 エネルギー 発電事業	5,131	6,233	1,101	21.5	①UREの連結子会社化(+986) (注) 1 ②太陽光発電事業における天候 等の事由による売上高の増加 (+83)
再生可能 エネルギー 開発・運営 事業	2,066 (注) 2	1,419 (注) 3	△646	△31.3	①発電事業に関する事業開発報 酬の減少(△800) (注) 2、3 ②「再生可能エネルギー発電事 業」のSPCからの運営・管理 等の報酬の増加
調整額	△1,182	△996	185	—	
四半期連結 財務諸表 計上額	6,015	6,656	640	10.7	

(注) 1. 5ページの(注) 5を参照ください。

- 前第2四半期連結累計期間は、四日市ソーラー匿名組合事業からの事業開発報酬600百万円、及び那須烏山ソーラー匿名組合事業からの事業開発報酬650百万円を「再生可能エネルギー開発・運営事業」の売上高に含みます。(セグメント間の内部取引に関する未実現利益は消去していません。)
- 当第2四半期連結累計期間は、荏田バイオマスエナジー株式会社からの事業開発報酬450百万円を「再生可能エネルギー開発・運営事業」の売上高に含みます。(セグメント間の内部取引に関する未実現利益は消去していません。)



(報告セグメントごとの利益又は損失)

(単位：百万円)

	前第2四半期 連結累計期間 (自 2017年6月1日 至 2017年11月30日)	当第2四半期 連結累計期間 (自 2018年6月1日 至 2018年11月30日)	増減額	増減率 (%)	増減の主要因
再生可能 エネルギー 発電事業	3,751	4,143	392	10.5	①UREの連結子会社化(+324) (注)2 ②「再生可能エネルギー発電事業」の売上高の増減の主要因 ②と同じ理由によるEBITDAの増加 ③前第1四半期連結累計期間に 営業外収益として計上された 補助金、保険金分の減少 (△36)
再生可能 エネルギー 開発・運営 事業	1,273	365	△908	△71.3	①「再生可能エネルギー開発・ 運営事業」の売上高の増減の 主要因①、②と同じ理由によ るEBITDAの減少 ②事業開発のための人件費、経 費の増加 ③人吉ソーラー発電事業での電 力系統連系のための募集プロ セス成立に伴う、過年度計上 済貸倒引当金(投資リスクの 引当)の戻入(+88) (注)3 ④「再生可能エネルギー発電事 業」に属するUREからの配当 を受けた千秋ホールディング ス株式会社からの受取配当金 (+88)
セグメント 間取引消去	△1,202	△1,089	112	—	
連結EBITDA	3,822	3,418	△403	△10.6	
調整額	△2,009	△2,252	△242	—	
四半期連結 財務諸表 計上額	1,812	1,166	△646	△35.6	

(注) 1. セグメント利益は、経常利益に純支払利息及び各種償却費(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)、のれん償却額及び繰延資産償却額(開業費償却及び創立費償却))を加えたEBITDAにて表示しています。なお、四半期連結財務諸表計上額は、四半期連結損益計算書における経常利益です。

2. 5ページの(注)5を参照ください。なおセグメント間の内部取引の消去を行わない場合のUREの連結子会社化に伴うEBITDAの増加額は324百万円です。

3. 5ページの(注)6を参照ください。

(参考) 再生可能エネルギー発電事業に属する連結子会社の単体決算の状況

(単位: 百万円)

会社名	第2四半期 累計期間 (注) 1	売上高	EBITDA	EBITDA マージン (%) (注) 2	経常利益	四半期 純利益 (注) 3	当社 持分比率 (%) (注) 3
(株) 水郷潮来 ソーラー	2017年4月～9月	446	359	80.6	196	142	68.0
	2018年4月～9月	446	348	78.1	187	136	68.0
(株) 富津ソーラー	2017年4月～9月	1,173	1,014	86.5	567	407	51.0
	2018年4月～9月	1,195	1,023	85.6	582	419	51.0
(株) 菊川石山 ソーラー	2017年4月～9月	290	232	80.1	113	82	63.0
	2018年4月～9月	278	223	80.2	108	78	63.0
(株) 菊川堀之内谷 ソーラー	2017年4月～9月	229	179	77.9	83	60	61.0
	2018年4月～9月	219	171	77.9	79	57	61.0
九重ソーラー 匿名組合事業 (注) 4	2017年4月～9月	632	503	79.6	162	162	100.0
	2018年4月～9月	661	532	80.4	200	200	100.0
那須塩原ソーラー 匿名組合事業 (注) 4、5	2017年4月～9月	658	563	85.5	245	245	100.0
	2018年4月～9月	715	611	85.4	292	292	100.0
大津ソーラー 匿名組合事業 (注) 4、6	2017年4月～9月	434	354	81.7	105	105	100.0
	2018年4月～9月	431	330	76.7	85	85	100.0
ユナイテッドリニュー アブルエナジー (株) (注) 7	2017年4月～9月	1,266	522	41.3	286	205	35.3
	2018年4月～9月	2,285	900	39.4	438	313	35.3

(注) 1. いずれの連結子会社とも決算日は3月31日ですので、第2四半期累計期間は4月1日から9月30日の6カ月間です。

2. EBITDAマージン=EBITDA/売上高

3. 当社持分比率とは各連結子会社単体の損益を当社グループ連結決算における親会社株主に帰属する四半期純利益として取り込む際の比率です。なお上記の四半期純利益は、連結上の当社持分比率を考慮する前の各社単体の四半期純利益です。

4. 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ません。

5. 那須塩原ソーラー匿名組合事業に関しては、2018年4月より増設設置パネルが稼動したため、発電出力は24.8MWから26.2MWに増加しました。前第2四半期累計期間に比べ、売上高(56)、EBITDA(47)、経常利益(46)のいずれも増加しました。

6. 大津ソーラー匿名組合事業に関しては、前第2四半期累計期間に比べ、当第2四半期累計期間は営業外収益として補助金分の減少(△26)のため、EBITDA(△23)、経常利益(△19)のいずれも減少しました。

7. ユナイテッドリニューアブルエナジー株式会社に関しては、前第1四半期累計期間(2017年4～6月)の損益については持分法を適用しており、前第2四半期会計期間の期首以降(2017年7月以降)の損益について連結子会社として当社グループの連結決算に取り込んでいます。そのため上記前第2四半期累計期間の各数値は2017年7月～9月の3ヶ月間の数値です。

## (2) 財政状態に関する説明

## ＜財政状態＞

当社グループでは、資本効率を向上させながら大型の再生可能エネルギー発電所の開発投資を行うために、金融機関からの長期の借入れを活用しています。また、財務健全性を適切にモニタリングする観点から保有する資産の実態的な価値を把握するほか、純資産比率や自己資本比率、純有利子負債とEBITDAの倍率（純有利子負債/EBITDA倍率）等の指標を重視しています。

当第2四半期連結会計期間末は主には自己株式を新たに取得した結果、純資産比率は15.8%（前連結会計年度末（2018年5月期末）は16.5%）、自己資本比率は10.9%（前連結会計年度末は11.6%）となりました。また純有利子負債/EBITDA倍率（純有利子負債と直近の12カ月間に計上したEBITDAの倍率）は当第2四半期連結会計期間末において6.5倍（前連結会計年度末は5.6倍）となりました。

## （資産の部）

当第2四半期連結会計期間末の総資産は、前連結会計年度末（2018年5月期末）に比べ4,125百万円増加し、69,838百万円となりました。これは主に、発電事業の開発段階において当社グループが開発資金を立て替えていることにより関係会社立替金が2,188百万円増加したこと、及び関連会社への出資により関係会社株式が1,847百万円増加したことによるものです。これらの立替や出資の増加に要する現預金は主に長期借入金の増加という形で調達しており、現金及び預金の当第2四半期連結会計期間末の残高は14,915百万円と、前連結会計年度末より796百万円の増加となりました。なお当第2四半期連結累計期間（2018年6～11月）に実行された関連会社への出資は、荏田バイオマスエナジー株式会社への482百万円（ただし荏田バイオマスエナジー株式会社から当社への事業開発報酬等に関する未実現利益の消去により、関係会社株式の残高は180百万円減少しています）、及び秋田由利本荘洋上風力合同会社への増資1,544百万円です。

荏田バイオマスエナジー株式会社（当社の持分法適用関連会社）は2018年6月22日付けにて金融機関との間で融資関連契約を締結し、福岡県京都郡荏田町における木質バイオマス専焼発電所の建設、運転へ向けてのプロジェクトファイナンスを組成し、2018年11月に着工しました。荏田バイオマスエナジー株式会社に対する当社持分は43.1%です。当社は、共同出資会社4社が保有する荏田バイオマスエナジー株式会社の出資持分を買い増す権利を有していません。

秋田由利本荘洋上風力合同会社（当社の持分法非適用の関連会社）は現在、洋上風力発電事業の開発に取り組んでいます。

## （負債の部）

当第2四半期連結会計期間末の負債合計は、前連結会計年度末（2018年5月期末）に比べ3,936百万円増加し、58,780百万円となりました。これは主に「再生可能エネルギー開発・運営事業」における長期借入れの実行による借入金の増加（6,362百万円）、返済による借入金の減少（△634百万円）、「再生可能エネルギー発電事業」における返済による借入金の減少（△1,837百万円）により、当社連結グループの長期の借入金が3,890百万円増加したことによるものです。

なお長期借入金について、前連結会計年度まで「1年内返済予定のノンリコース長期借入金」及び「ノンリコース長期借入金」として区分して表示していた、当社に対してノンリコースの性質を有する連結子会社における長期借入金に関しては、連結子会社を含む当社グループにおいては長期借入金であるという性質をより明確に表示するため、第1四半期連結会計期間の四半期連結財務諸表より「1年内返済予定の長期借入金」及び「長期借入金」に含めて表示しています。

## （純資産の部）

当第2四半期連結会計期間末の純資産合計は、前連結会計年度末に比べて188百万円増加し、11,058百万円となりました。

主な増減の内容は、親会社株主に帰属する四半期純利益の計上による利益剰余金の増加（322百万円）、併せての非支配株主持分の増加（201百万円）、ストックオプションの権利行使に伴う新株式の発行による資本金及び資本準備金の増加（97百万円）、一方での2018年8月29日の株主総会決議に基づく株式報酬制度の導入に伴う当社が金銭を拠出することで設定した信託による当社株式の取得による、株主資本の控除項目としての自己株式の計上（△513百万円）です。

## &lt;キャッシュ・フローの状況&gt;

当第2四半期連結会計期間末における現金及び現金同等物（以下「資金」という。）の残高は、前連結会計年度末（2018年5月期末）と比較して、999百万円増加して、7,009百万円となりました。

## （営業活動によるキャッシュ・フロー）

営業活動の結果得られた資金は、1,699百万円の収入（前年同期は843百万円の収入）となりました。主なキャッシュ・イン・フローは、「再生可能エネルギー発電事業」における売電先からの売電収入です。主なキャッシュ・アウト・フローは、「再生可能エネルギー発電事業」における発電設備の維持管理費用、事業用地の賃借料、各種税金、バイオマス燃料の仕入及び「再生可能エネルギー開発・運営事業」における開発支出（人件費等を含む）です。

前第2四半期連結累計期間は、前々連結会計年度の株式譲渡益によって法人税等の支払額が増加したこと、及びユナイテッドリニューアブルエナジー株式会社に関しては、前第1四半期連結会計期間末以降からの連結化であったため、前第1四半期連結累計期間に生じた営業収益が営業活動によるキャッシュ・フローに取り込まれなかったこと、さらには「再生可能エネルギー開発・運営事業」において売上計上した事業開発報酬の金額が前第2四半期連結会計期間末において未入金のまま売掛金に計上されていたこと等が、営業活動から得られた資金の増加を制約していました。当第2四半期連結累計期間においてはそうした特殊な制約が解消されたことから、営業活動によるキャッシュ・フローは前年同期に比べ856百万円増加しました。

## （投資活動によるキャッシュ・フロー）

投資活動の結果使用した資金は、4,009百万円の支出（前年同期は737百万円の支出）となりました。主なキャッシュ・イン・フローは、発電所建設のために先行支出していた立替金についての、当該案件でのプロジェクト・ファイナンス組成による回収71百万円です。主なキャッシュ・アウト・フローは、将来の発電所建設のためのSPCに対する立替金としての支出1,410百万円及び投資有価証券の取得による支出2,027百万円です。なお、有形固定資産の取得による支出は、2018年10月の事務所移転に伴う有形固定資産の取得を主要因として、前年同期に比べて429百万円増加しています。

## （財務活動によるキャッシュ・フロー）

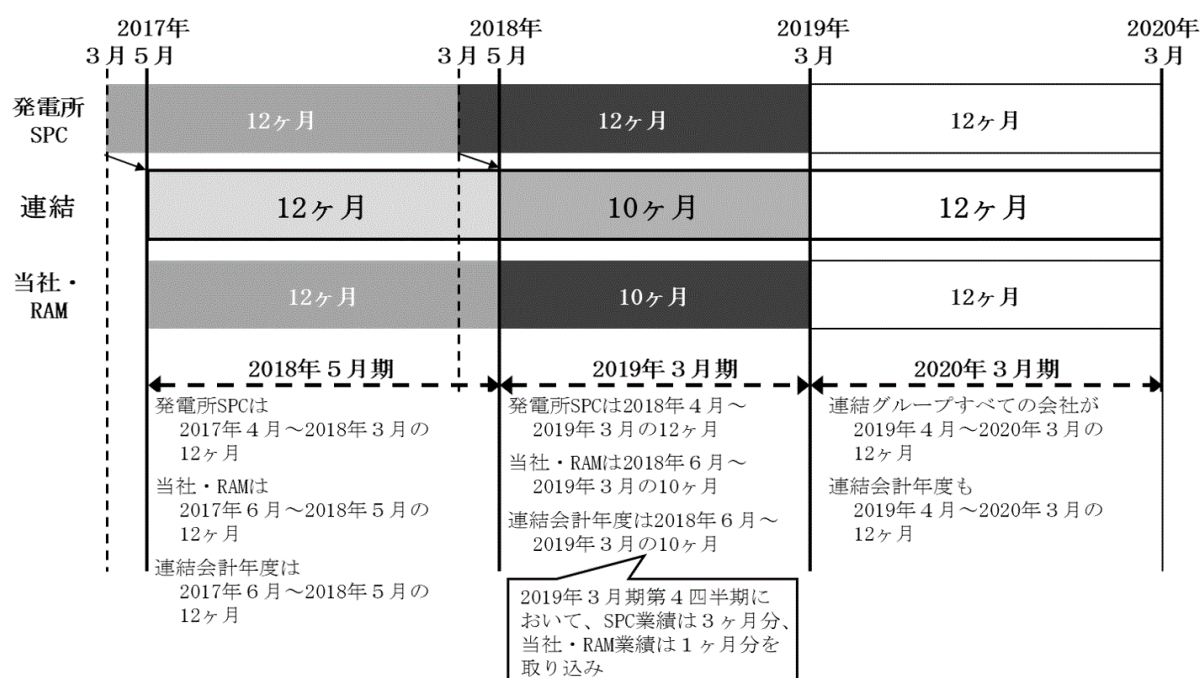
財務活動の結果得られた資金は、3,308百万円の収入（前年同期は3,354百万円の支出）となりました。主なキャッシュ・イン・フローは、「再生可能エネルギー開発・運営事業」における新規の長期借入れ6,362百万円及びストックオプションの権利行使に伴う新株式の発行による収入97百万円です。主なキャッシュ・アウト・フローは、「再生可能エネルギー発電事業」における長期借入金の返済1,837百万円、非支配株主への配当金の支払375百万円及び「再生可能エネルギー開発・運営事業」における長期借入金の返済634百万円、及び株式報酬制度に係る当社が金銭を拠出することで設定した信託による当社株式（自己株式）の取得513百万円です。

## (3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明

2019年3月期の通期の連結業績予想につきましては、再生可能エネルギー発電事業における売電が好調に推移していることに加え、当社が徳島県徳島市において開発を進めている徳島津田バイオマス事業（以下、「本件事業」といいます）において、当社が本件事業に提供した付加価値に鑑み、本件事業に出資参画をする共同スポンサーの一部から追加的な事業開発報酬を受領する見通しとなったことから、2018年7月5日付で公表しました業績予想を修正しました。詳細は、本日（2019年1月9日）別途公表しました「通期連結業績予想の修正に関するお知らせ」をご参照ください。

なお、当第2四半期連結累計期間における親会社株主に帰属する四半期純利益は、当初の通期業績予想の主な前提である、Ⅰ）第1四半期連結会計期間における苅田バイオマスの事業開発報酬の計上に加えて、Ⅱ）一年の中でも相対的に日照が良好となる春季及び夏季（注）の太陽光発電所の発電量、Ⅲ）定期点検を除いて通年で安定的に発電を行うバイオマス発電所の発電量が順調に推移し、見込みどおりに進捗しました。

（注）当連結会計年度より、当社単体及び当社グループの連結上の決算月を5月から3月に変更しました。下図のとおり、従前より単体決算月が3月である当社連結子会社及び関連会社の場合、当連結会計年度まではその4～9月の業績が、第2四半期連結累計期間（6～11月）の業績に反映されます。



上記図に記載された「RAM」とは、「再生可能エネルギー開発・運営事業」に属する当社連結子会社の株式会社レノバ・アセット・マネジメントを意味します。

## 2. 四半期連結財務諸表及び主な注記

## (1) 四半期連結貸借対照表

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (2018年5月31日)	当第2四半期連結会計期間 (2018年11月30日)
<b>資産の部</b>		
流動資産		
現金及び預金	14,118	14,915
売掛金	1,665	1,619
仕掛品	45	44
原材料及び貯蔵品	162	179
関係会社立替金	3,043	5,232
その他	393	741
貸倒引当金	△243	△192
流動資産合計	19,185	22,540
固定資産		
有形固定資産		
建物及び構築物	5,732	6,086
減価償却累計額	△500	△555
建物及び構築物 (純額)	5,232	5,530
機械装置及び運搬具	40,209	40,428
減価償却累計額	△6,632	△7,832
機械装置及び運搬具 (純額)	33,577	32,596
土地	1,738	1,738
その他	208	158
減価償却累計額	△72	△62
その他 (純額)	135	95
有形固定資産合計	40,684	39,960
無形固定資産		
のれん	564	548
その他	724	707
無形固定資産合計	1,289	1,256
投資その他の資産		
関係会社株式	358	2,205
その他の関係会社有価証券	1,077	1,033
その他	2,297	2,212
投資損失引当金	△9	△12
投資その他の資産合計	3,723	5,438
固定資産合計	45,697	46,655
繰延資産	830	642
資産合計	65,713	69,838

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (2018年5月31日)	当第2四半期連結会計期間 (2018年11月30日)
<b>負債の部</b>		
流動負債		
買掛金	111	147
1年内返済予定の長期借入金	3,945	3,965
未払法人税等	551	469
賞与引当金	136	153
株式給付引当金	—	5
その他	665	784
流動負債合計	5,410	5,524
固定負債		
長期借入金	45,196	49,067
資産除去債務	2,445	2,504
株式給付引当金	—	4
特別修繕引当金	222	253
その他	1,569	1,425
固定負債合計	49,433	53,255
負債合計	54,843	58,780
<b>純資産の部</b>		
株主資本		
資本金	1,986	2,034
新株式申込証拠金	—	14
資本剰余金	1,973	2,022
利益剰余金	3,713	4,035
自己株式	—	△513
株主資本合計	7,673	7,594
その他の包括利益累計額		
繰延ヘッジ損益	△4	62
為替換算調整勘定	△20	△20
その他の包括利益累計額合計	△25	42
新株予約権	5	4
非支配株主持分	3,216	3,417
純資産合計	10,870	11,058
負債純資産合計	65,713	69,838

## (2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書

## 四半期連結損益計算書

## 第2四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自2017年6月1日 至2017年11月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自2018年6月1日 至2018年11月30日)
売上高	6,015	6,656
売上原価	2,465	3,219
売上総利益	3,550	3,436
販売費及び一般管理費	1,015	1,495
営業利益	2,535	1,941
営業外収益		
受取利息	0	1
持分法による投資利益	23	—
為替差益	4	—
補助金収入	26	—
受取保険金	12	—
貸倒引当金戻入額	—	88
その他	8	4
営業外収益合計	74	94
営業外費用		
支払利息	609	657
支払手数料	7	14
開業費償却	176	187
為替差損	—	0
その他	3	8
営業外費用合計	797	868
経常利益	1,812	1,166
特別損失		
固定資産除却損	—	5
段階取得に係る差損	19	—
特別損失合計	19	5
税金等調整前四半期純利益	1,793	1,160
法人税等	457	326
四半期純利益	1,335	834
非支配株主に帰属する四半期純利益	435	512
親会社株主に帰属する四半期純利益	900	322



四半期連結包括利益計算書  
第2四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自 2017年6月1日 至 2017年11月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自 2018年6月1日 至 2018年11月30日)
四半期純利益	1,335	834
その他の包括利益		
繰延ヘッジ損益	64	131
為替換算調整勘定	△5	0
持分法適用会社に対する持分相当額	5	—
その他の包括利益合計	64	131
四半期包括利益	1,400	966
(内訳)		
親会社株主に係る四半期包括利益	932	389
非支配株主に係る四半期包括利益	468	576

## (3) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自2017年6月1日 至2017年11月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自2018年6月1日 至2018年11月30日)
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>		
税金等調整前四半期純利益	1,793	1,160
減価償却費	1,184	1,365
のれん償却額	15	16
開業費償却額	176	187
貸倒引当金の増減額(△は減少)	13	△51
投資損失引当金の増減額(△は減少)	—	3
賞与引当金の増減額(△は減少)	9	16
株式給付引当金の増減額(△は減少)	—	10
特別修繕引当金の増減額(△は減少)	34	31
受取利息及び受取配当金	△0	△1
支払利息	609	657
支払手数料	7	14
持分法による投資損益(△は益)	△23	—
補助金収入	△26	—
受取保険金	△12	—
固定資産除却損	—	5
段階取得に係る差損益(△は益)	19	—
売上債権の増減額(△は増加)	△1,422	46
たな卸資産の増減額(△は増加)	△2	△16
仕入債務の増減額(△は減少)	23	35
その他	△43	△581
<b>小計</b>	<b>2,358</b>	<b>2,900</b>
利息及び配当金の受取額	0	0
利息の支払額	△606	△618
法人税等の支払額	△947	△582
補助金の受取額	26	—
保険金の受取額	12	—
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>843</b>	<b>1,699</b>
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>		
建設立替金の増加による支出	△461	△1,410
建設立替金の回収による収入	—	71
有形固定資産の取得による支出	△105	△534
投資有価証券の取得による支出	△233	△2,027
貸付けによる支出	—	△154
連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入	60	—
その他	1	46
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>△737</b>	<b>△4,009</b>

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自 2017年6月1日 至 2017年11月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自 2018年6月1日 至 2018年11月30日)
財務活動によるキャッシュ・フロー		
短期借入金の純増減額 (△は減少)	△300	—
長期借入れによる収入	—	6,362
長期借入金の返済による支出	△2,449	△2,471
株式の発行による収入	—	97
自己株式の取得による支出	—	△513
非支配株主への配当金の支払額	△297	△375
リース債務の返済による支出	△5	△6
引出制限付預金の純増減額 (△は増加)	△299	202
その他	△2	13
財務活動によるキャッシュ・フロー	△3,354	3,308
現金及び現金同等物に係る換算差額	0	△0
現金及び現金同等物の増減額 (△は減少)	△3,248	999
現金及び現金同等物の期首残高	7,768	6,009
現金及び現金同等物の四半期末残高	4,519	7,009

(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項

(継続企業の前提に関する注記)

該当事項はありません。

(株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記)

当社は2018年8月29日開催の株主総会の決議に基づき、株式報酬制度を導入しています。同制度に関して当社が金銭を拠出することにより設定した信託を通じて当社株式を取得したことに伴い、自己株式が513百万円増加し、株主資本が減少しています。

(四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用)

(税金費用の計算)

税金費用については、当第2四半期連結会計期間を含む連結会計年度の税引前当期純利益に対する税効果会計適用後の実効税率を合理的に見積り、税引前四半期純利益に当該見積実効税率を乗じて計算しています。

(会計方針の変更等)

(会計上の見積りの変更と区別することが困難な会計方針の変更)

(有形固定資産の減価償却方法の変更)

有形固定資産の減価償却方法については、当社グループでは主として定額法によっています。ただし、従来、「再生可能エネルギー開発・運営事業」においては主に定率法によっていたため、第1四半期連結会計期間より定額法に変更しています。

この変更は、当社の本社事務所の移転により「再生可能エネルギー開発・運営事業」における減価償却資産が大きく入れ替わることを契機に、グループポリシーの統一の観点から減価償却方法を再度検討した結果、当社グループにおいて減価償却資産の大部分を占める「再生可能エネルギー発電事業」において採用している定額法への統一を図るものです。

なお、この変更による当第2四半期連結累計期間の損益に与える影響は軽微です。

(追加情報)

(「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」等の適用)

「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」(企業会計基準第28号 2018年2月16日)等を第1四半期連結会計期間から適用しており、繰延税金資産は投資その他の資産の区分に表示し、繰延税金負債は固定負債の区分に表示しています。

(表示方法の変更)

(四半期連結貸借対照表)

前連結会計年度において「1年内返済予定のノンリコース長期借入金」及び「ノンリコース長期借入金」として区分掲記していた、当社に対してノンリコースの性質を有する連結子会社における長期借入金に関しては、連結子会社を含む当社グループにおいては長期借入金であるという性質をより明確に表示するため、第1四半期連結会計期間の四半期連結財務諸表より「1年内返済予定の長期借入金」及び「長期借入金」に含めて表示することといたしました。この表示方法の変更を反映させるため、前連結会計年度の連結財務諸表の組替えを行っています。

この結果、前連結会計年度の連結貸借対照表において、「流動負債」の「1年内返済予定のノンリコース長期借入金」に表示していた2,020百万円は「1年内返済予定の長期借入金」として、「固定負債」の「ノンリコース長期借入金」に表示していた30,465百万円は「長期借入金」として組み替えています。

(四半期連結キャッシュ・フロー計算書)

前第2四半期連結累計期間において「営業活動によるキャッシュ・フロー」の「その他」に含めて表示していましたが「賞与引当金の増減額」は、金額的重要性が増したため、当第2四半期連結累計期間より区分掲記しています。この表示方法の変更を反映させるため、前第2四半期連結累計期間の四半期連結財務諸表の組替えを行っています。

この結果、前第2四半期連結累計期間の四半期連結キャッシュ・フロー計算書において、「営業活動によるキャッシュ・フロー」の「その他」に表示していた△33百万円は、「賞与引当金の増減額」9百万円、「その他」△43百万円として組み替えています。

前第2四半期連結累計期間において区分掲記していましたが「投資活動によるキャッシュ・フロー」の「無形固定資産の取得による支出」は、金額的重要性が乏しくなったため、当第2四半期連結累計期間においては「その他」に含めて表示しています。この表示方法の変更を反映させるため、前第2四半期連結累計期間の四半期連結財務諸表の組替えを行っています。

この結果、前第2四半期連結累計期間の四半期連結キャッシュ・フロー計算書において、「投資活動によるキャッシュ・フロー」の「無形固定資産の取得による支出」に表示していた△0百万円は、「その他」として組み替えています。

前第2四半期連結累計期間において、「財務活動によるキャッシュ・フロー」の「ノンリコース長期借入金の返済による支出」として区分掲記していた、当社に対してノンリコースの性質を有する連結子会社における長期借入金の返済に関しては、連結子会社を含む当社グループにおいては長期借入金の返済であるという性質をより明確に表示するため、当第2四半期連結累計期間の四半期連結財務諸表より「長期借入金の返済による支出」に含めて表示することといたしました。この表示方法の変更を反映させるため、前第2四半期連結累計期間の四半期連結財務諸表の組替えを行っています。

この結果、前第2四半期連結累計期間の四半期連結キャッシュ・フロー計算書において、「財務活動によるキャッシュ・フロー」の「ノンリコース長期借入金の返済による支出」に表示していた△1,257百万円は「長期借入金の返済による支出」として組み替えています。

## (決算期の変更)

当社は、2018年7月5日開催の取締役会の決議及び2018年8月29日開催の第19回定時株主総会の承認を経て、下記の通り、決算期（事業年度の末日）の変更を行うことといたしました。

## 1. 変更の理由

当社単体及び当社グループの連結上の決算期は5月31日でしたが、発電所を所有する当社連結子会社及び関連会社（以下「発電事業子会社」という。）は決算期が3月31日です。当社単体及び当社グループの連結上の決算期を3月31日に変更、統一することにより、発電事業子会社の業績開示のタイムラグを解消し、投資家の皆さまに、より理解いただきやすい連結決算を実現し、より適切な経営情報の開示を図ることを目的としています。

## 2. 決算期変更の内容

当社単体及び当社グループの連結決算上の決算期について次のように変更しました。

前連結会計年度まで：毎年 5月31日

当連結会計年度から：毎年 3月31日

決算期変更の経過期間となる当連結会計年度は、2018年6月1日から2019年3月31日までの10ヶ月決算となります。決算期が3月31日以外の連結子会社に関しても、同様の変更を行いました。なお、連結財務諸表の作成にあたっては、当連結会計年度末の2019年3月31日をもって決算期を統一します。そのため、当該変更が当第2四半期連結財務諸表に与える影響はありません。

## (役員向け株式交付信託)

当社は、2018年8月29日開催の第19回定時株主総会の決議に基づき、役員の報酬と当社の株式価値との連動性をより明確にし、中長期的な業績及び株式価値向上への貢献意識を高めることを目的として、当社取締役（社外取締役を含む）及び執行役員（以下、社外取締役を除く取締役及び執行役員を「社内役員」という。）に対する株式報酬制度（以下「本制度」という。）を導入しています。

## (1) 取引の概要

本制度は、当社が金銭を拠出することにより設定する信託（以下、「本信託」という。）が当社株式を取得し、当社が定める株式交付規程に基づいて、各社内役員及び各社外取締役に付与するポイントの数に相当する数の当社株式等を、本信託を通じて各社内役員及び各社外取締役に交付等する株式報酬制度です。なお、社内役員が当社株式等の交付等を受ける時期は、原則として、各制度対象期間（注）の翌事業年度の業績評価確定後とし、社外取締役にについては事業年度毎とします。

（注）制度対象期間とは4事業年毎に定める期間とします。

## (2) 信託に残存する自社の株式

本信託に残存する当社株式を、本信託における帳簿価額により、純資産の部に自己株式として計上しています。当第2四半期連結会計期間末の当該自己株式の帳簿価額は513百万円、株式数は400,800株です。

(セグメント情報等)

## 【セグメント情報】

前第2四半期連結累計期間(自 2017年6月1日 至 2017年11月30日)

## 1. 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

	報告セグメント			調整額 (注) 1	四半期連結 損益計算書 計上額
	再生可能 エネルギー 発電事業	再生可能 エネルギー 開発・運営事業	計		
売上高					
外部顧客への売上高	5,131	884	6,015	—	6,015
セグメント間の内部売上高 又は振替高	—	1,182	1,182	△1,182	—
計	5,131	2,066	7,198	△1,182	6,015
セグメント利益(注) 2	3,751	1,273	5,024	△3,211	1,812

(注) 1. セグメント利益の調整額△3,211百万円には、支払利息△609百万円、資産除去債務利息△14百万円、受取利息0百万円、減価償却費△1,184百万円、長期前払費用償却△9百万円、のれん償却額△15百万円、繰延資産償却額△176百万円、セグメント間取引消去△1,202百万円が含まれています。

2. セグメント利益は、経常利益に純支払利息及び各種償却費(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)、のれん償却額及び繰延資産償却額(開業費償却及び創立費償却))を加えたEBITDAにて表示しています。

## 2. 報告セグメントごとの固定資産の減損損失又はのれん等に関する情報

(のれんの金額の重要な変動)

「再生可能エネルギー発電事業」において、ユナイテッドリニューアブルエナジー株式会社を連結の範囲に含めたことにより、のれんの金額が50百万円増加しています。

当第2四半期連結累計期間(自 2018年6月1日 至 2018年11月30日)

## 1. 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

	報告セグメント			調整額 (注) 1	四半期連結 損益計算書 計上額
	再生可能 エネルギー 発電事業	再生可能 エネルギー 開発・運営事業	計		
売上高					
外部顧客への売上高	6,233	423	6,656	—	6,656
セグメント間の内部売上高 又は振替高	—	996	996	△996	—
計	6,233	1,419	7,653	△996	6,656
セグメント利益(注) 2	4,143	365	4,508	△3,342	1,166

(注) 1. セグメント利益の調整額△3,342百万円には、支払利息△657百万円、資産除去債務利息△13百万円、受取利息1百万円、減価償却費△1,365百万円、長期前払費用償却△13百万円、のれん償却額△16百万円、繰延資産償却額△187百万円、セグメント間取引消去△1,089百万円が含まれています。

2. セグメント利益は、経常利益に純支払利息及び各種償却費(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)、のれん償却額及び繰延資産償却額(開業費償却及び創立費償却))を加えたEBITDAにて表示しています。

(重要な後発事象)

該当事項はありません。