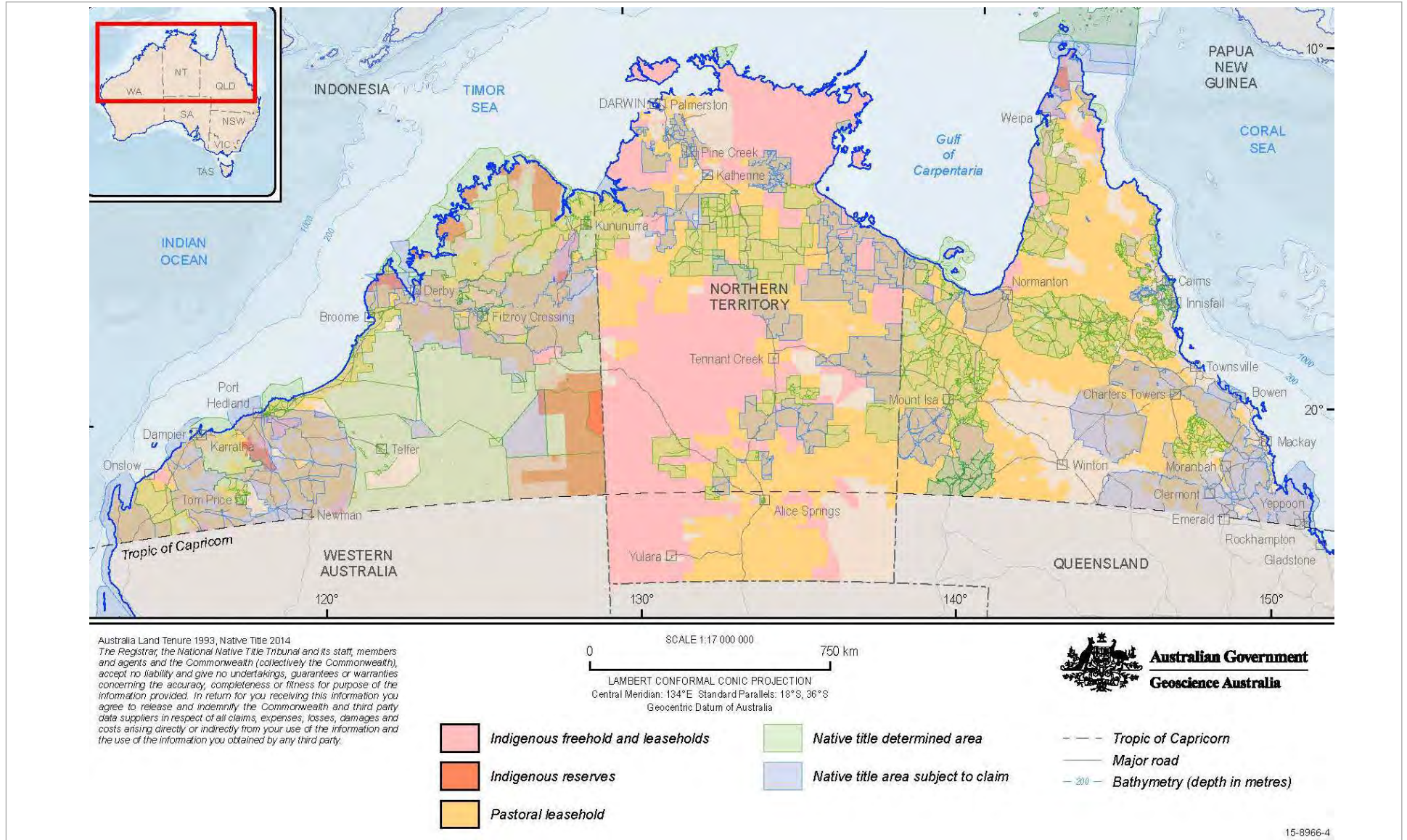
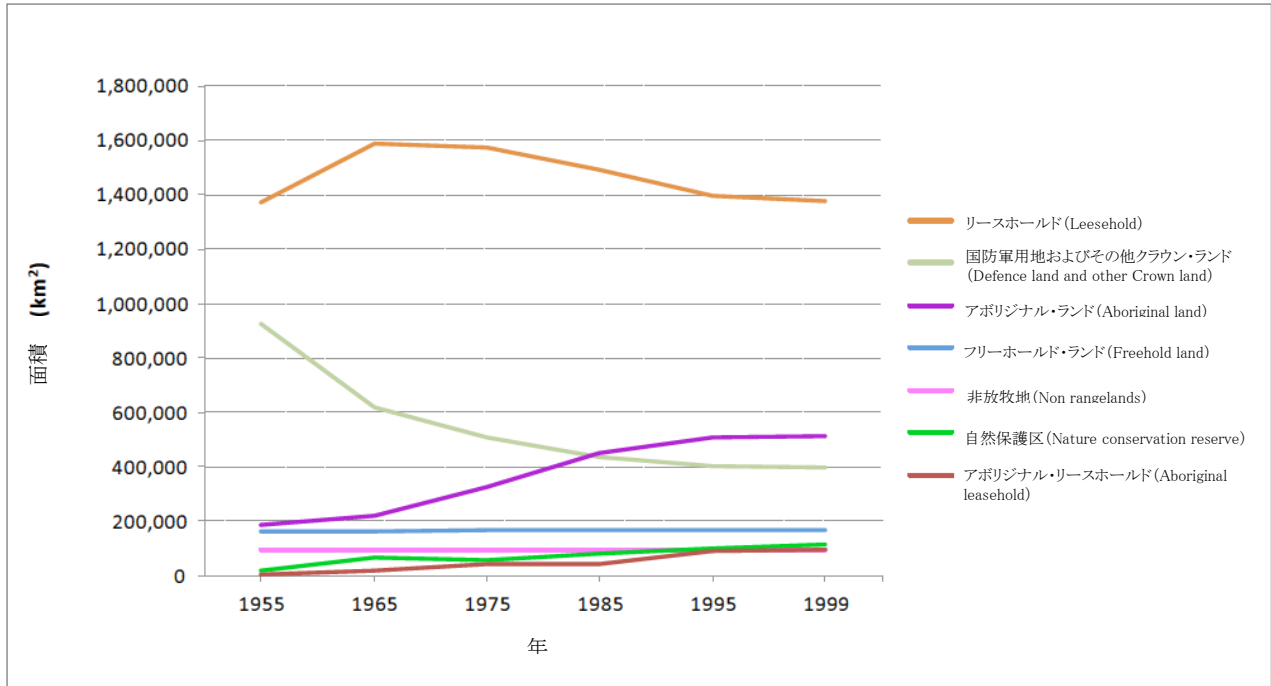


図 29 北部豪州の土地保有権



出典 Geoscience Australia

図 30 北部豪州の土地保有権の推移(1955年から1999年まで)



出典 北部準州政府

北部準州におけるパストラル・リースの利用条件の変更によって、これらの土地における収入を多様化するための大きなチャンスがもたらされる。

西オーストラリア州においても、これまで牧畜事業しか認められていなかったパストラル・リースの改革をパイロットスキームとして試験的に進めている。

図 31 北部準州政府: Pastoral Leasehold Reform, 2014

- ✓ ノーザンテリトリーの多様化 - 土地の可能性を開く
- ✓ 2014年1月1日、Pastoral Land Act の非牧畜利用に関する改正条項が施行された。
- ✓ ノーザンテリトリー政府は、Pastoral Land Act の改正を通じて、牧畜業者が収入源の多様化や代替収入源の創出をより簡単にできるようにした。
- ✓ 牧場用地の借地人は、リースの一部を農業、園芸、水産養殖、観光、林業といった牧畜以外の用途で使用するための許可を申請できる。
- ✓ この Act の改正によって、牧畜業者はさまざまな市場を利用する機会が与えられた。
- ✓ 以前も牧場用地の一部を牧畜以外の用途で利用することが可能であったが、最大5年間の許可が与えられ、毎年更新しなければならなかった。許可は借地人に授与され、パストラル・リースの所有者が変更された場合は譲渡不可能であった。
- ✓ 現在の非牧畜利用許可期間は30年間で、有効期限終了の2年前に Pastoral Land Board へ申請すれば更新することができる。

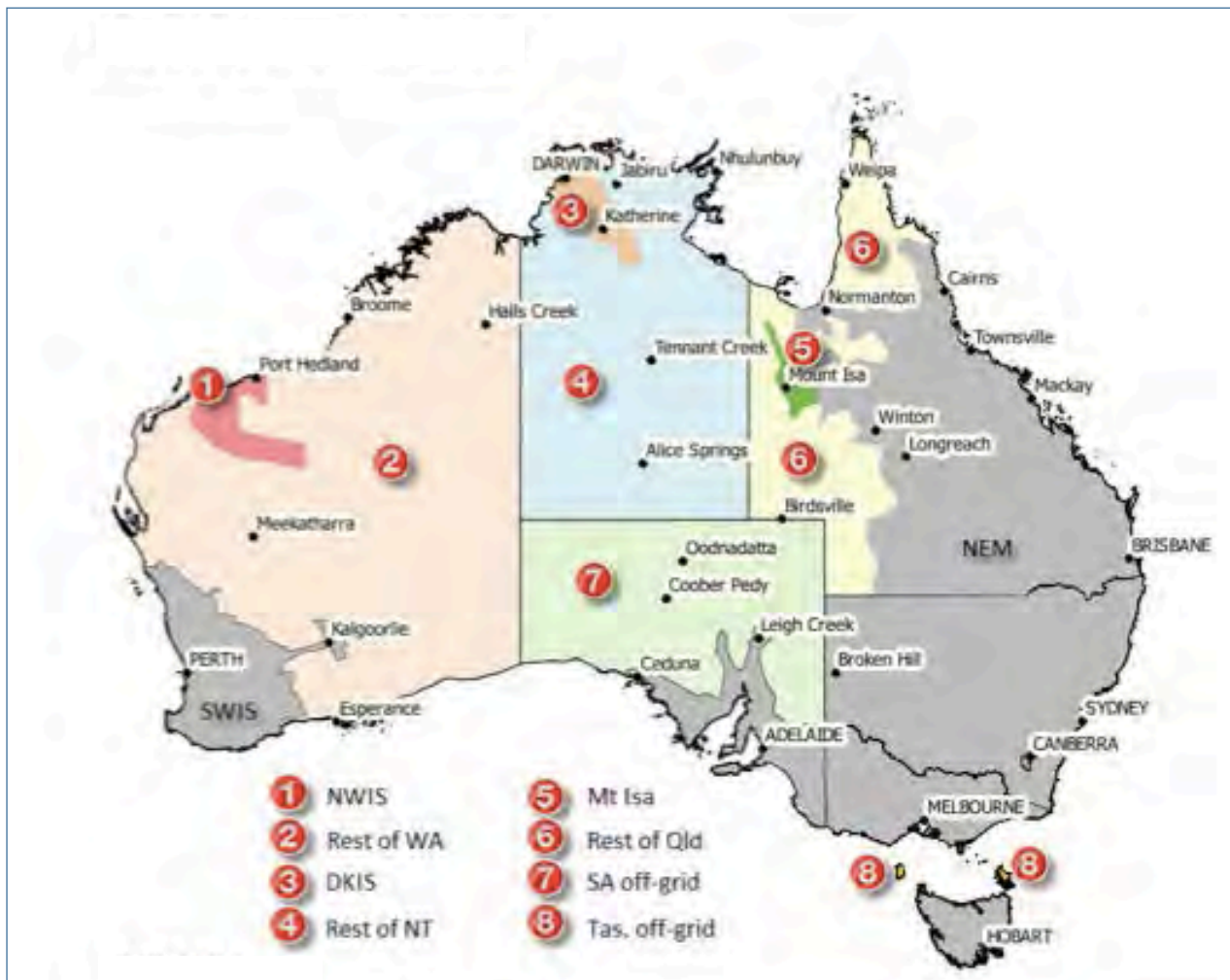
2.4 電力と水資源の供給インフラの状況

2.4.1 北部準州

オーストラリアの電力供給は、グリッドとオフグリッドの2つから構成されている。

グリッドは東海岸を中心とする NEM (National Electricity Market) と西オーストラリア州の SWIS (South West Interconnected System) があり、その他の地域は大きく 8 つのオフグリッドにより電力供給がなされている。

図 32 オーストラリアの電力供給ネットワークの種類






出典 RenewEconomy <http://reneweconomy.com.au/2013/outback-australia-ignoring-wind-solar-20977>

北部準州については、DKIS (The Darwin - Katherine Interconnected System) とその他に分類されている。

2014年5月6日火曜日、ノーザンテリトリー議会 (Northern Territory Parliament) は、Power and Water Corporation を3つの独立した州政府所有企業 (GOC)、つまり、Power and Water Corporation、Power Retail Corporation (Jacana Energy) 及び Power Generation Corporation (Territory Generation) に分割するための法案を可決した。同法は2014年7月1日に発効した。

図 33 北部準州の電力・水資源供給に関わる3つの会社

| | |
|---|--|
|  | <p>Power and Water Corporation は、引き続き、電力網を管理していくとともに、上下水道サービス事業者であることに変わりはない。</p> |
|  | <p>Jacana Energy は、新たな電力小売業者として、電気アカウント及び顧客ニーズの管理、請求書の発行、ならびに支払いの回収を行う。</p> |
|  | <p>Territory Generation は、新たな発電所として、Jacana Energy に電力を供給する。さらに、今後市場に参入し得る他の電力小売業者に対しても供給を行う。</p> |

出典 Power and Water 社ホームページ

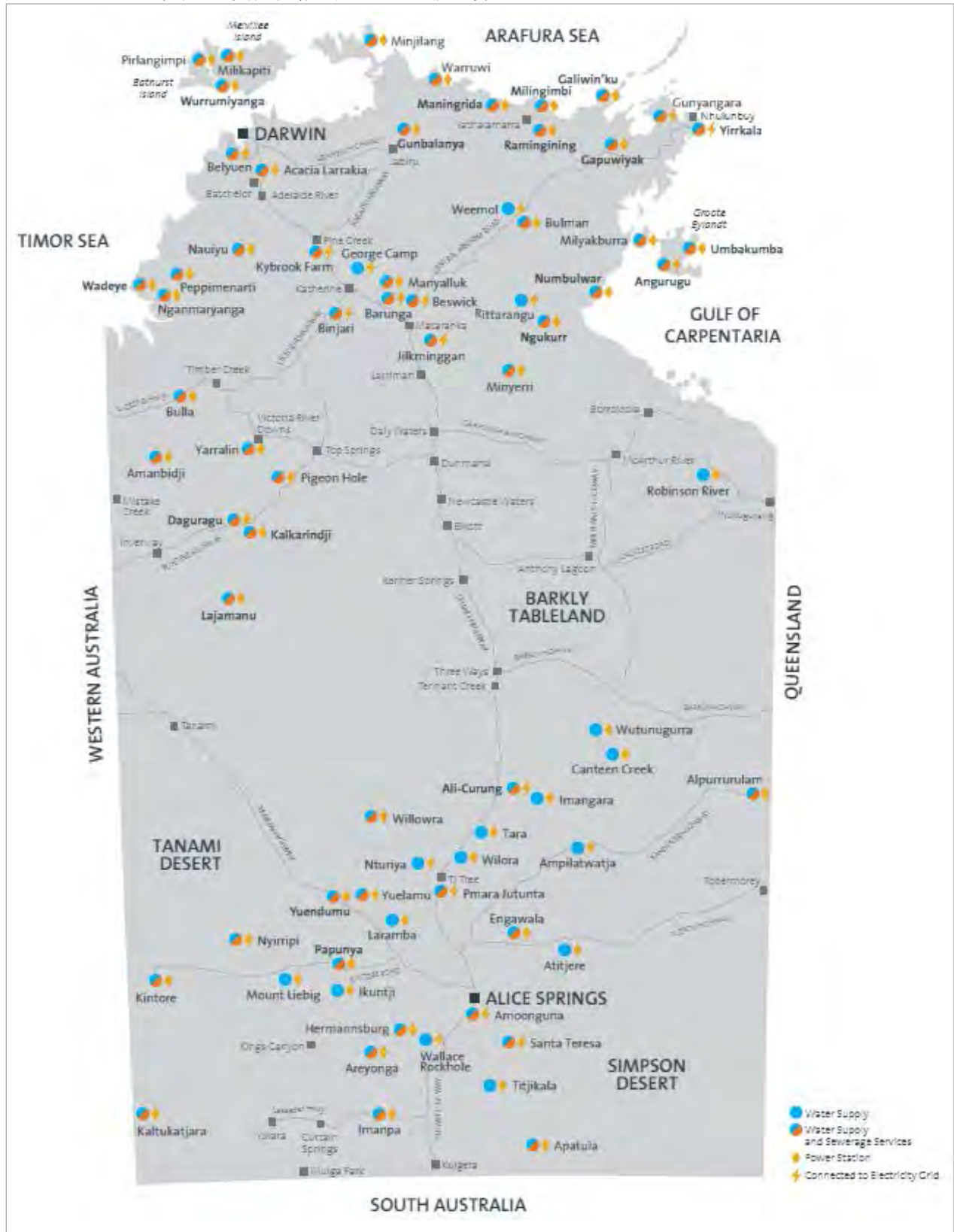
図 34 北部準州の電力供給網



出典 Power and Water 社ホームページ

なお、電力と水資源について、より小さなコミュニティへの供給については、Indigenous Essential Services Pty, Ltd 社(州政府オーナー)が、電力と水資源の双方についてコミュニティ毎に分散型の供給システムを設置、運営している。

図 35 コミュニティ毎の水資源供給・下水処理施設の分布



出典 Power and Water 社ホームページ

上下水道及び電力料金は次の通り。なお、農業用水については、地下水や雨水が使用されている。

図 36 水道料金の体系

| 使用量 1 キロリットル(1,000 リットル)当たりの料金 | 料 金 | 1 キロリットル当たりの金額 | |
|---|----------------------|-------------------|----------|
| | 家庭用 | | \$1.9226 |
| | 業務用 | | \$1.9226 |
| | 行政 | | \$2.0394 |
| | スタンドパイプ [^] | | \$2.8424 |
| | ポータブル [^] | | \$2.4473 |
| メーターまたは接続口の大きさに基づく日額固定料金 (fixed daily charge) を加算 | 接続口 | 金 額 | |
| | 25 mm 以下 | \$0.8029 | |
| | 26 - 40 mm | \$2.0555 | |
| | 41 - 50 mm | \$3.2049 | |
| | 51 - 100 mm | \$12.9482 | |
| | 101 - 150 mm | \$28.9016 | |
| | 151 - 200 mm | \$51.3939 | |
| | 200 mm 超 | メーターの大きさに比例 (poa) | |

[^]日額固定料金は、スタンドパイプ及びポータブル・メーターには適用されない。

出典 Power and Water 社ホームページ

図 37 下水道料金の体系

| 家庭用 | 年間固定料金 (fixed annual charge) 809.81 ドルは、下水道に接続可能な居住用財産及び空閑地に適用される。これは、下水道への接続の有無、及び各住宅における衛生器具の数に関わらず適用される。 | |
|-------|---|-----------|
| 非家庭用 | 衛生器具の数が 0~2 個の家庭には、年間固定料金 809.81 ドルが適用される。3 個以上の家庭には、年間固定料金 809.81 ドルが適用されるとともに、器具ごとに追加金額が加算される。 | |
| | 衛生器具 | 追加金額 (各々) |
| | 3 - 24 | \$551.31 |
| | 25 - 49 | \$517.14 |
| | 50 - 99 | \$480.13 |
| | 100 - 149 | \$446.12 |
| 149 超 | \$432.00 | |

出典 Power and Water 社ホームページ

図 38 上下水道料金に追加されるサービスチャージ

| 一部の上下水道サービスには以下の通り、追加料金が適用される。 | |
|--------------------------------|-----------|
| 料 金 | 金 額 |
| 新規水道アカウントの開設 | \$111.00* |
| 既存水道アカウントの移行 | \$56.00 |
| 顧客の要請による特殊なメーター検針 | \$50.00 |
| 制水体の撤去 | \$95.00 |

料金はすべて営業時間内の料金である。上記サービスは、営業時間外には利用できない。

* 開設料金を含む。

出典 Power and Water 社ホームページ

図 39 電力料金

| | | |
|--|---|--|
| 家庭用 | 料 金 | 金 額 |
| | 標準料金 | キロワット時当たり 25.54 セントと 1 日当たりの固定料金 50.35 セント |
| | 前払い料金 | キロワット時当たり 28.08 セント(日額固定料金を含む) |
| | 使用時間料金 | 平日の午後 6 時～午前 6 時及び週末の終日(オフピーク)は、キロワット時当たり 22.98 セント、 祝祭日を含む平日の午前 6 時～午後 6 時(ピーク)は、キロワット時当たり 30.13 セント、 さらに、1 日当たり日額固定料金 50.35 セントを加算。さらなる情報に関しては、家庭用使用時間料金ガイドラインを参照。 |
| 業務用 | 標準料金 | 金 額 |
| | 前払い料金 | キロワット時当たり 29.72 セントと 1 日当たりの固定料金 78.62 セント |
| | 使用時間料金 (最低料金なし) | 午前 6 時～午後 6 時までキロワット時当たり 38.03 セント及び午後 6 時～午前 6 時まで 21.40 セント、さらに 1 日当たりの固定料金 78.62 セントを加算。 |
| 公益慈善団体 (Public Benevolent Institution : PBI) 料金 | 慈善団体・非営利団体委員会 (Australian Charities and Not-for-Profits Commission: ACNC) に PBI として登録された慈善団体に適用できる料金。 | |
| | PBI 料金 | 金 額 |
| | 電気料金 | キロワット時当たり 26.32 セント |
| | 日額固定料金 | 1 日当たり 61.43 セント |

出典 Power and Water 社ホームページ

図 40 電力料金に追加されるサービスチャージ

| 料 金 | 金 額 |
|-----------------------------------|---------------------------------|
| 開設料金: 新規接続、切断または既存アカウント移行後の再開設 | \$56.00 (BH) |
| 支払い不履行後の再接続(CT メーターなし) | \$122.18 (BH) \$736.10 (AH)* |
| 支払い不履行後の再接続(CT メーター) | \$357.80 (BH) \$736.10 (AH)* |
| 顧客の要請による特殊なメーター検針 | \$65.56 (BH のみ) |
| 新規前払いメーター接続 | \$516.24 (BH)* |
| 明細書の再印刷 (1 枚につき) | \$8.50 |
| 課金データの提供 | \$32.00 |

営業時間(BH)接続は、月曜～金曜の午前 8 時～午後 5 時半まで。

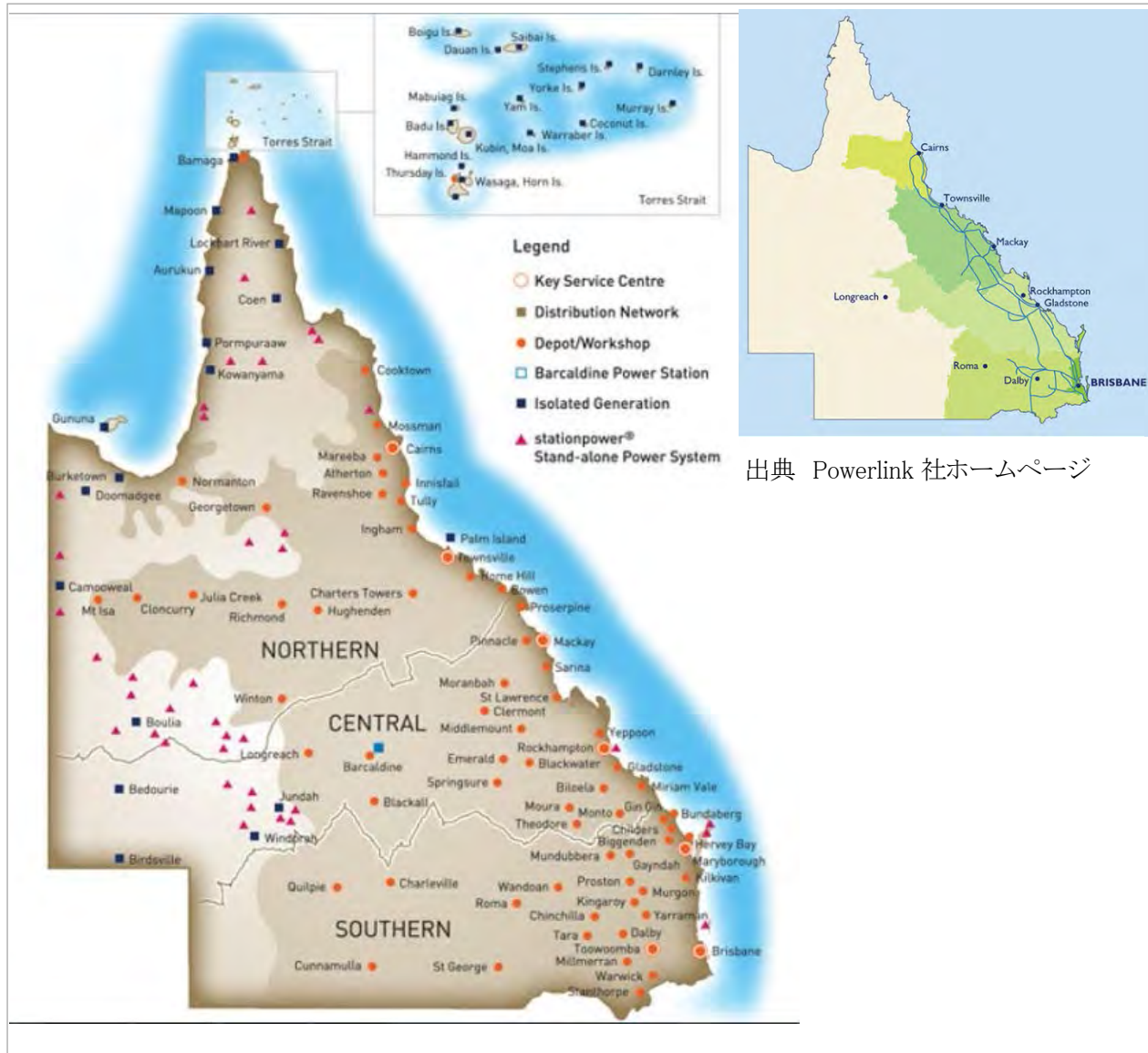
* 小売店・管理手数料を含む。

出典 Power and Water 社ホームページ

2.4.2 クイーンズランド州

北部クイーンズランド州の電力ネットワークは、海岸部のグリッドと内陸部の分散型電源により構成されている。

図 41 北部クイーンズランド州の電力ネットワークとオフグリッド電源



出典 Powerlink 社ホームページ

出典 Ergon Energy 社ホームページ

クイーンズランド州では、Queensland Competition Authority (QCA) が電気料金の管理を行っている。電気料金請求書は、電気使用量に対する消費料(セント/kWh)、これに毎日のサービス料(セント/日)を加えたものに基づいている。これらは請求書に記載されなければならない。

Tariff 11 は、住宅用顧客にとって最も一般的な料金であるが、他のオプションも利用可能である。

図 42 Queensland Competition Authority (QCA)が定めた 2015-2016 年度の電気料金

—家庭向け

| Retail tariff | Tariff component | Fixed charge | Demand charge (flat/off-peak) | Demand charge (peak) | Variable charge (flat/off-peak) | Variable charge (shoulder) | Variable charge (peak) |
|---|------------------------|--------------|-------------------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------------|
| | | c/day | \$/kW/mth | \$/kW/mth | c/kWh | c/kWh | c/kWh |
| Tariff 11 - Residential (flat rate) | Network | 49.400 | | | 12.130 | | |
| | Energy | | | | 7.803 | | |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | | |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 5.794 | | | 1.207 | | |
| | Headroom | 5.082 | | | 1.055 | | |
| | Total ^a | 106.728 | | | 22.238 | | |
| Tariff 12 - Residential (time of use) | Network | 49.400 | | | 6.763 | 11.130 | 18.962 |
| | Energy | | | | 7.803 | 7.803 | 7.803 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | 0.039 | 0.039 |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 5.794 | | | 0.883 | 1.147 | 1.620 |
| | Headroom | 5.082 | | | 0.774 | 1.006 | 1.421 |
| | Total ^a | 106.728 | | | 16.262 | 21.125 | 29.845 |
| Tariff 12A - Regional Queensland residential (time of use) | Network | 59.026 | | | 7.726 | 34.476 | 34.476 |
| | Energy | | | | 7.803 | 7.803 | 7.803 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | 0.039 | 0.039 |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 6.376 | | | 0.941 | 2.558 | 2.558 |
| | Headroom | 5.593 | | | 0.825 | 2.244 | 2.244 |
| | Total ^a | 117.447 | | | 17.334 | 47.120 | 47.120 |
| Tariff 14 - Regional Queensland residential (seasonal time-of-use demand) | Network | 22.281 | 8.329 | 44.994 | 4.025 | | |
| | Energy | | | | 7.803 | | |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | | |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 4.155 | 0.503 | 2.720 | 0.717 | | |
| | Headroom | 3.644 | 0.442 | 2.386 | 0.629 | | |
| | Total ^a | 76.532 | 9.274 | 50.100 | 13.213 | | |

| Retail tariff | Tariff component | Fixed charge | Demand charge (flat/off-peak) | Demand charge (peak) | Variable charge (flat/off-peak) | Variable charge (shoulder) | Variable charge (peak) |
|---|------------------------|--------------|-------------------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------------|
| | | c/day | \$/kW/mth | \$/kW/mth | c/kWh | c/kWh | c/kWh |
| Tariff 31 - Night rate (super economy) | Network | | | | | | 6.280 |
| | Energy | | | | | | 4.860 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | | | 0.039 |
| | Retail | | | | | | |
| | Margin | | | | | | 0.676 |
| | Headroom | | | | | | 0.593 |
| | Total ^a | | | | | | 12.448 |
| Tariff 33 - Controlled supply (economy) | Network | | | | | | 10.528 |
| | Energy | | | | | | 6.382 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | | | 0.039 |
| | Retail | | | | | | |
| | Margin | | | | | | 1.024 |
| | Headroom | | | | | | 0.899 |
| | Total ^a | | | | | | 18.872 |

従量料金(セント/kWh)

基本料金(セント/日)

—一般事業者向け(大規模事業者向け及び電灯用は別途テーブルが用意されている)

| Retail tariff | Tariff component | Fixed charge | Demand charge (flat/off-peak) | Demand charge (peak) | Variable charge (flat/off-peak) | Variable charge (shoulder) | Variable charge (peak) |
|--|------------------------|--------------|-------------------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------------|
| | | c/day | \$/kW/mth | \$/kW/mth | c/kWh | c/kWh | c/kWh |
| Tariff 20 - Business (flat rate) | Network | 70.800 | | | 12.348 | | |
| | Energy | | | | 7.803 | | |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | | |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 7.087 | | | 1.220 | | |
| | Headroom | 6.217 | | | 1.071 | | |
| | Total ^a | 130.556 | | | 22.481 | | |
| Tariff 22 - Business (time-of-use) | Network | 70.800 | | | 9.406 | | 14.176 |
| | Energy | | | | 7.803 | | 7.803 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | | 0.039 |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 7.087 | | | 1.043 | | 1.331 |
| | Headroom | 6.217 | | | 0.915 | | 1.167 |
| | Total ^a | 130.556 | | | 19.206 | | 24.516 |
| Tariff 22A - Regional Queensland Business (time of use) | Network | 70.800 | | | | | 10.061 |
| | Energy | | | | 7.803 | | 7.803 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | | 0.039 |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 7.087 | | | 1.082 | | 2.064 |
| | Headroom | 6.217 | | | 0.949 | | 1.811 |
| | Total ^a | 130.556 | | | 19.934 | | 38.028 |
| Tariff 24 - Regional Queensland Business (seasonal time-of-use demand) | Network | 27.747 | 10.373 | 69.629 | 4.757 | | |
| | Energy | | | | 7.803 | | |
| | SRES Cost Pass Through | | | | 0.039 | | |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 4.485 | 0.627 | 4.209 | 0.762 | | |
| | Headroom | 3.934 | 0.550 | 3.892 | 0.668 | | |
| | Total ^a | 82.618 | 11.550 | 77.530 | 14.029 | | |
| Tariff 41 - Low voltage (demand) ^a | Network | 509.600 | | | 25.394 | | 1.892 |
| | Energy | | | | | | 7.803 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | | | 0.039 |
| | Retail | 46.452 | | | | | |
| | Margin | 33.611 | 1.535 | | 0.588 | | |
| | Headroom | 29.483 | 1.346 | | 0.516 | | |
| | Total ^a | 619.146 | 28.275 | | 10.838 | | |
| Tariff 91 - Unmetered | Network | | | | | | 10.528 |
| | Energy | | | | | | 7.803 |
| | SRES Cost Pass Through | | | | | | 0.039 |
| | Retail | | | | | | |
| | Margin | | | | | | 1.110 |
| | Headroom | | | | | | 0.974 |
| | Total ^a | | | | | | 20.454 |

出典 Regulated retail electricity prices for 2015-16/Queensland Competition Authority

水道料金については、ブリスベンを中心とする都市部での料金体系と、タウンズビルなどの北部地域での料金体系は異なっている。

都市部での料金体系は、基本料金と従量料金により構成されるが、タウンズビルでは、年間の料金が設定されており、一定量を超えた分について従量料金が適用される。

タウンズビルの水道料金は次の通り。

図 43 タウンズビルの水道料金

| | |
|-------------|---|
| 標準プラン(固定価格) | 年間 772 キロリットルの使用量が割り当てられている家庭の費用は\$739.00 となる。割り当て以上の消費には、キロリットル当たり\$2.83 が課金される。 |
| 変動プラン | 固定費として年間\$337.00 支払い、従量料金としてキロリットル当たり\$1.35 が課金される。 |

出典 タウンズビル市ホームページ

クイーンズランド州では農業用水が供給されている。ブリスベン等近郊地域で農業用水の供給を行う Seqwater 社(州政府法定機関)とその他のクイーンズランド州の地域で供給を行う SunWate 社(州政府保有)がある。

QCA によって見直される農業用水料金は、通常'二部料金制(two-part tariff)'の形をとる。これは、灌漑者が2種類の料金を支払うことを意味する。

固定料金

- ・ 固定料金は、灌漑者が保有する水利用権 (Water Access Entitlements:WAE) の量に応じて支払われる。
- ・ 灌漑計画の範囲内で一部の水を利用できる権利を灌漑者に付与する様々な形式の WAE が存在する。
- ・ WAE を所有する灌漑者は、実際の水利用に関わらず、固定料金を支払う。
- ・ 固定料金は、Part A 料金(バルクウォーター供給計画における)及び Part C 料金(配水システムにおける)としても知られている。

従量料金

- ・ 従量料金は、灌漑者が実際に使用した水 1 メガリットル当たりを支払われる料金である。
- ・ 従量料金は、Part B 料金(バルクウォーター供給計画における)及び Part D 料金(配水システムにおける)としても知られている。

图 44 Past Prices and Final Recommended Water Prices for Bulk WSSs 2012–17(Nominal \$/ML)(拔粹)

| <i>Scheme</i> | <i>Past Prices</i> | | | | | | <i>Final Recommended Prices</i> | | | | |
|--|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | <i>2006-07</i> | <i>2007-08</i> | <i>2008-09</i> | <i>2009-10</i> | <i>2010-11</i> | <i>2011-12</i> | <i>2012-13</i> | <i>2013-14</i> | <i>2014-15</i> | <i>2015-16</i> | <i>2016-17</i> |
| Barker Barambah WSS | | | | | | | | | | | |
| <i>Regulated:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 14.60 | 16.08 | 18.64 | 20.16 | 20.76 | 21.52 | 21.82 | 22.36 | 22.92 | 23.50 | 24.08 |
| Volumetric (Part B) | 8.35 | 9.19 | 10.64 | 11.52 | 11.87 | 12.29 | 3.86 | 3.96 | 4.06 | 4.16 | 4.27 |
| | 22.95 | 25.27 | 29.28 | 31.68 | 32.63 | 33.81 | 25.68 | 26.32 | 26.98 | 27.66 | 28.35 |
| <i>Redgate Re-Lift:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 9.64 | 12.60 | 15.96 | 19.32 | 22.56 | 23.36 | 20.93 | 22.36 | 22.92 | 23.50 | 24.08 |
| Volumetric (Part B) | 24.37 | 25.08 | 26.28 | 27.11 | 27.93 | 28.93 | 18.98 | 19.46 | 19.94 | 20.44 | 20.95 |
| | 34.01 | 37.68 | 42.24 | 46.43 | 50.49 | 52.29 | 39.91 | 41.82 | 42.86 | 43.94 | 45.03 |
| Bowen Broken Rivers WSS | | | | | | | | | | | |
| <i>River:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 8.08 | 8.32 | 8.72 | 9.00 | 9.28 | 11.60 | 10.52 | 10.78 | 11.05 | 11.33 | 11.61 |
| Volumetric (Part B) | 12.71 | 13.08 | 13.71 | 14.14 | 14.57 | 15.09 | 5.85 | 5.99 | 6.14 | 6.30 | 6.45 |
| | 20.79 | 21.40 | 22.43 | 23.14 | 23.85 | 26.69 | 16.37 | 16.78 | 17.20 | 17.63 | 18.07 |
| Boyne River and Tarong WSS | | | | | | | | | | | |
| <i>River:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 16.80 | 17.52 | 18.36 | 18.96 | 19.52 | 20.24 | 24.05 | 24.65 | 25.26 | 25.90 | 26.54 |
| Volumetric (Part B) | 12.00 | 12.52 | 13.12 | 13.53 | 13.94 | 14.44 | 1.49 | 1.52 | 1.56 | 1.60 | 1.64 |
| | 28.80 | 30.04 | 31.48 | 32.49 | 33.46 | 34.68 | 25.53 | 26.17 | 26.83 | 27.50 | 28.19 |
| Bundaberg WSS | | | | | | | | | | | |
| <i>River:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 6.20 | 6.36 | 6.68 | 6.88 | 7.08 | 7.36 | 10.99 | 11.26 | 11.55 | 11.83 | 12.13 |
| Volumetric (Part B) | 9.66 | 9.94 | 10.42 | 10.75 | 11.08 | 11.47 | 1.10 | 1.13 | 1.16 | 1.19 | 1.22 |
| | 15.86 | 16.30 | 17.10 | 17.63 | 18.16 | 18.83 | 12.09 | 12.39 | 12.70 | 13.02 | 13.35 |
| Burdekin-Haughton WSS | | | | | | | | | | | |
| <i>Burdekin River:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 2.04 | 2.08 | 2.20 | 2.28 | 2.32 | 2.40 | 11.35 | 11.63 | 11.92 | 12.22 | 12.53 |
| Volumetric (Part B) | 11.93 | 12.27 | 12.86 | 13.27 | 13.67 | 14.16 | 0.49 | 0.50 | 0.51 | 0.52 | 0.54 |
| | 13.97 | 14.35 | 15.06 | 15.55 | 15.99 | 16.56 | 11.83 | 12.13 | 12.43 | 12.74 | 13.06 |
| Callide Valley WSS | | | | | | | | | | | |
| <i>Surface Water (Callide and Kroombit Creek):</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 1.12 | 2.24 | 3.44 | 4.68 | 5.88 | 8.12 | 12.46 | 14.82 | 16.35 | 16.76 | 17.18 |
| Volumetric (Part B) | 15.64 | 17.68 | 20.20 | 22.55 | 24.83 | 25.72 | 7.43 | 7.61 | 7.80 | 8.00 | 8.20 |
| | 16.76 | 19.92 | 23.64 | 27.23 | 30.71 | 33.84 | 19.88 | 22.43 | 24.16 | 24.76 | 25.38 |
| <i>Callide Benefited Groundwater Area:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 1.12 | 2.24 | 3.44 | 4.68 | 5.88 | 8.12 | 12.46 | 14.82 | 16.35 | 16.76 | 17.18 |
| Volumetric (Part B) | 15.64 | 17.68 | 20.20 | 22.55 | 24.83 | 25.72 | 7.43 | 7.61 | 7.80 | 8.00 | 8.20 |
| | 16.76 | 19.92 | 23.64 | 27.23 | 30.71 | 33.84 | 19.88 | 22.43 | 24.16 | 24.76 | 25.38 |

☒ 45 Past Prices and Final Recommended Water Prices for Distribution Systems 2012–17(Nominal \$/ML)

(抜粋)

| Scheme | Past Prices | | | | | | Final Recommended Prices | | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | 2006-07 | 2007-08 | 2008-09 | 2009-10 | 2010-11 | 2011-12 | 2012-13 | 2013-14 | 2014-15 | 2015-16 | 2016-17 |
| Bundaberg Distribution System | | | | | | | | | | | |
| <i>River:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 6.20 | 6.36 | 6.68 | 6.88 | 7.08 | 7.36 | 10.99 | 11.26 | 11.55 | 11.83 | 12.13 |
| Volumetric (Part B) | 9.66 | 9.94 | 10.42 | 10.75 | 11.08 | 11.47 | 1.10 | 1.13 | 1.16 | 1.19 | 1.22 |
| | 15.86 | 16.30 | 17.10 | 17.63 | 18.16 | 18.83 | 12.09 | 12.39 | 12.70 | 13.02 | 13.35 |
| <i>Channel or watercourse supplemented by a channel (Unbundled):</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part C) | 28.20 | 30.60 | 33.64 | 34.72 | 35.80 | 39.04 | 26.31 | 29.02 | 31.85 | 34.80 | 36.74 |
| Volumetric (Part D) | 14.91 | 16.46 | 18.39 | 18.97 | 19.54 | 20.25 | 49.58 | 50.82 | 52.09 | 53.39 | 54.73 |
| | 43.11 | 47.06 | 52.03 | 53.69 | 55.34 | 59.29 | 75.90 | 79.84 | 83.94 | 88.19 | 91.47 |
| <i>Channel or watercourse supplemented by a channel (Bundled):</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 34.40 | 36.96 | 40.32 | 41.60 | 42.88 | 46.40 | 37.30 | 40.29 | 43.39 | 46.63 | 48.87 |
| Volumetric (Part B) | 24.57 | 26.40 | 28.81 | 29.72 | 30.62 | 31.72 | 50.68 | 51.95 | 53.25 | 54.58 | 55.94 |
| | 58.97 | 63.36 | 69.13 | 71.32 | 73.50 | 78.12 | 87.99 | 92.24 | 96.64 | 101.21 | 104.82 |
| Burdekin Distribution System | | | | | | | | | | | |
| <i>Burdekin River:</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 2.04 | 2.08 | 2.20 | 2.28 | 2.32 | 2.40 | 11.35 | 11.63 | 11.92 | 12.22 | 12.53 |
| Volumetric (Part B) | 11.93 | 12.27 | 12.86 | 13.27 | 13.67 | 14.16 | 0.49 | 0.50 | 0.51 | 0.52 | 0.54 |
| | 13.97 | 14.35 | 15.06 | 15.55 | 15.99 | 16.56 | 11.83 | 12.13 | 12.43 | 12.74 | 13.06 |
| <i>Burdekin Channel (Unbundled):</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part C) | 23.04 | 23.72 | 24.84 | 25.60 | 26.40 | 29.36 | 13.26 | 15.64 | 18.13 | 20.74 | 23.46 |
| Volumetric (Part D) | 4.13 | 4.26 | 4.47 | 4.60 | 4.74 | 4.91 | 24.91 | 25.53 | 26.17 | 26.82 | 27.49 |
| | 27.17 | 27.98 | 29.31 | 30.20 | 31.14 | 34.27 | 38.16 | 41.17 | 44.30 | 47.56 | 50.96 |
| <i>Burdekin Channel (Bundled):</i> | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 25.08 | 25.80 | 27.04 | 27.88 | 28.72 | 31.76 | 24.61 | 27.27 | 30.05 | 32.96 | 35.99 |
| Volumetric (Part B) | 16.06 | 16.53 | 17.33 | 17.87 | 18.41 | 19.07 | 25.39 | 26.03 | 26.68 | 27.34 | 28.03 |
| | 41.14 | 42.33 | 44.37 | 45.75 | 47.13 | 50.83 | 50.00 | 53.30 | 56.73 | 60.30 | 64.02 |
| Giru Groundwater Area (Unbundled) | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part C) | 9.88 | 10.20 | 10.68 | 11.00 | 11.36 | 11.76 | 1.51 | 3.60 | 5.79 | 7.82 | 8.01 |
| Volumetric (Part D) | -3.29 | -3.37 | -3.54 | -3.65 | -3.76 | -3.90 | 12.46 | 12.78 | 13.09 | 13.42 | 13.76 |
| | 6.59 | 6.83 | 7.14 | 7.35 | 7.60 | 7.86 | 13.97 | 16.37 | 18.88 | 21.24 | 21.77 |
| Giru Groundwater Area (Bundled) | | | | | | | | | | | |
| Fixed (Part A) | 11.92 | 12.28 | 12.88 | 13.28 | 13.68 | 14.16 | 12.86 | 15.23 | 17.71 | 20.04 | 20.54 |
| Volumetric (Part B) | 8.64 | 8.90 | 9.32 | 9.62 | 9.91 | 10.26 | 12.95 | 13.27 | 13.61 | 13.95 | 14.29 |
| | 20.56 | 21.18 | 22.20 | 22.90 | 23.59 | 24.42 | 25.81 | 28.50 | 31.32 | 33.98 | 34.83 |

出典 SunWater Irrigation Price Review: 2012–2017/Queensland Competition Authority

2.4.3 西オーストラリア州

西オーストラリア州北部地域における農業は、州政府が干拓を進める Ord River Irrigation Scheme となり、直近の水道料金は次とされている。

図 46 Ord River Irrigation Scheme における農業用水の料金

| 資産課徴金 (Asset Levy) | 固定課徴金 (Fixed Levy) | 従量料金 | ポンプ課徴金 |
|--------------------|--------------------|-----------|------------|
| \$63.22/ha | \$165.00/ha | \$6.00/ML | \$0.50c/ML |

出典 Ord Irrigation Cooperative Ltd ホームページ

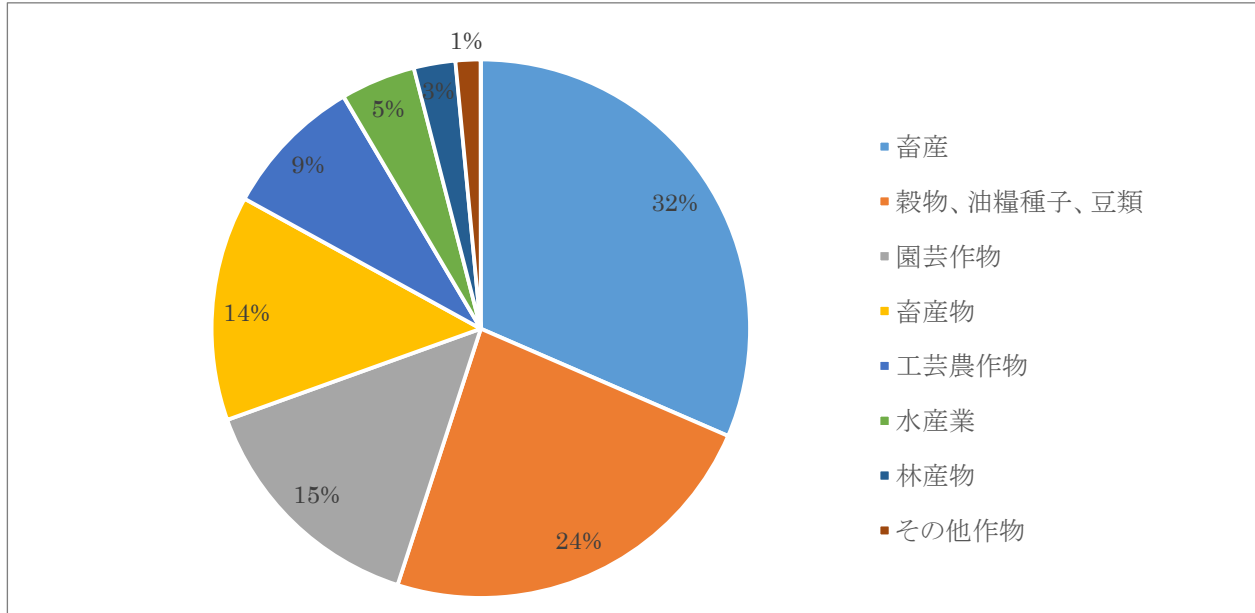
電力については、1977年に Ord ダムに設置された水力発電所(30MW、210GWh)から供給されている。電気料金については公開されていない。

2.5 農業の状況

2.5.1 豪州農業の概要

豪州の 2014-2015 年度の農業生産額は 575 億オーストラリアドル(約 4.8 兆円)となっている。内訳は次の通り。

図 47 豪州の 2014-2015 年度の品目別農業生産額の内訳

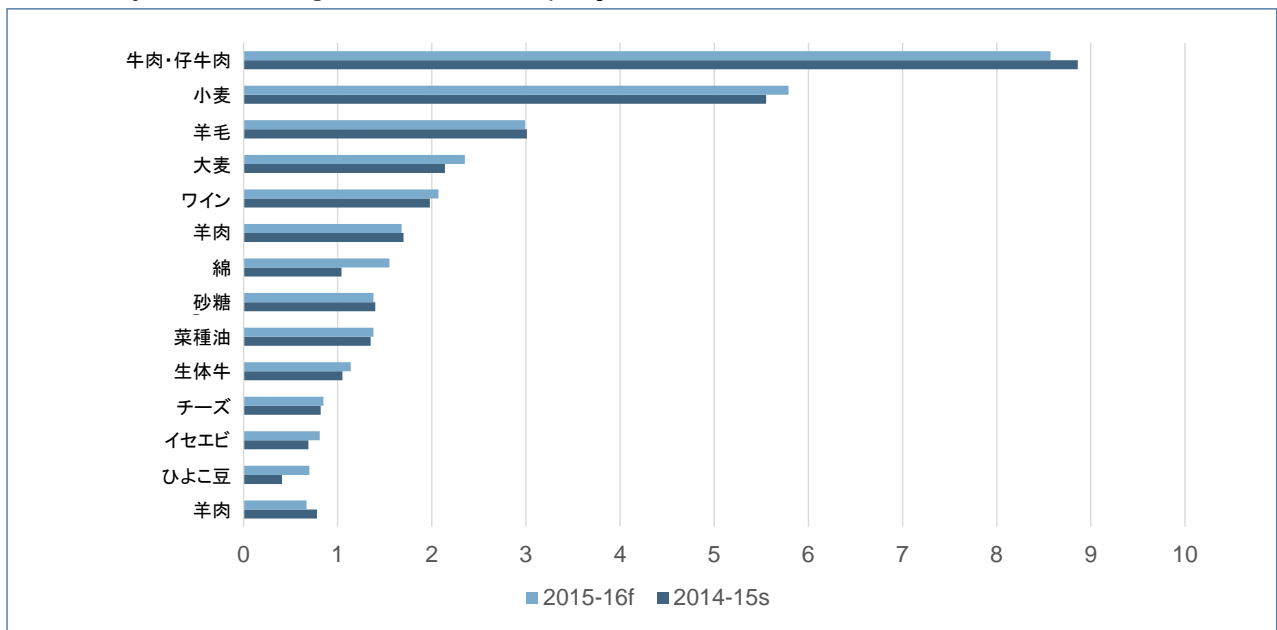


出典 オーストラリア統計局

豪州には年間輸出額が 10 億ドルを超える農産物が 10 品目ある。

その他にもチーズ、伊勢エビ、ひよこ豆といった農産物が堅調な伸びを見せており、着実に 10 億ドルに近づいている。

図 48 Major Australian agricultural commodity exports



出典 オーストラリア統計局

オーストラリアにおける平均収量は伸び悩んでいると言われている。これは、干ばつと洪水を繰り返す気候的要因が大きいとされており、IT の活用等による生産性の向上の効果が現れていないとされている。

図 49 オーストラリアの平均収量

| | 単位 | 2010-11 | 2011-12 | 2012-13 | 2013-14 | 2014-15 s | 2015-16 f |
|------------|------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| 作物 | | | | | | | |
| 穀物 | | | | | | | |
| 大麦 | t/ha | 2.17 | 2.21 | 2.05 | 2.41 | 2.09 | 2.16 |
| とうもろこし | t/ha | 5.74 | 6.47 | 6.49 | 7.46 | 5.77 | 6.14 |
| グレインソルガム | t/ha | 3.06 | 3.40 | 3.45 | 2.41 | 3.23 | 3.12 |
| オーツ麦 | t/ha | 1.37 | 1.73 | 1.54 | 1.76 | 1.59 | 1.74 |
| 米 | t/ha | 9.54 | 8.91 | 10.28 | 10.94 | 10.27 | 9.97 |
| ライ小麦 | t/ha | 1.90 | 1.97 | 1.73 | 1.57 | 1.79 | 1.71 |
| 小麦 | t/ha | 2.03 | 2.15 | 1.76 | 2.01 | 1.71 | 1.83 |
| 油糧種子 | | | | | | | |
| 菜種 | t/ha | 1.14 | 1.39 | 1.27 | 1.41 | 1.28 | 1.34 |
| 大豆 | t/ha | 1.71 | 2.26 | 2.22 | 2.00 | 2.00 | 2.05 |
| ひまわりの種 | t/ha | 1.14 | 1.17 | 1.47 | 1.19 | 1.25 | 1.22 |
| 豆類 | | | | | | | |
| ひよこ豆 | t/ha | 0.79 | 1.48 | 1.42 | 1.24 | 1.31 | 1.50 |
| フィールドピー | t/ha | 1.24 | 1.38 | 1.14 | 1.40 | 1.23 | 1.22 |
| ハウチワマメ | t/ha | 1.07 | 1.42 | 1.02 | 1.62 | 1.24 | 1.51 |
| 工芸農作物 | | | | | | | |
| 綿(リント) | t/ha | 1.57 | 2.04 | 2.30 | 2.26 | 2.23 | 2.20 |
| サトウキビ(破砕用) | t/ha | 87 | 76 | 82 | 81 | 84 | 84 |
| ワイン用ブドウ | t/ha | 10.4 | 10.9 | 12.3 | 11.3 | 11.6 | 11.6 |
| 畜産 | | | | | | | |
| 羊毛 | kg/頭 | 4.34 | 4.19 | 4.41 | 4.37 | 4.55 | 4.28 |
| 全乳 | L/頭 | 5 727 | 5 577 | 5 450 | 5 611 | 5 898 | 5 957 |

出典 オーストラリア統計局

オーストラリアで農産物の栽培を行っている農地の面積は、32 百万 ha とされており、国土の 4%を占めている。

図 50 オーストラリアの農地面積

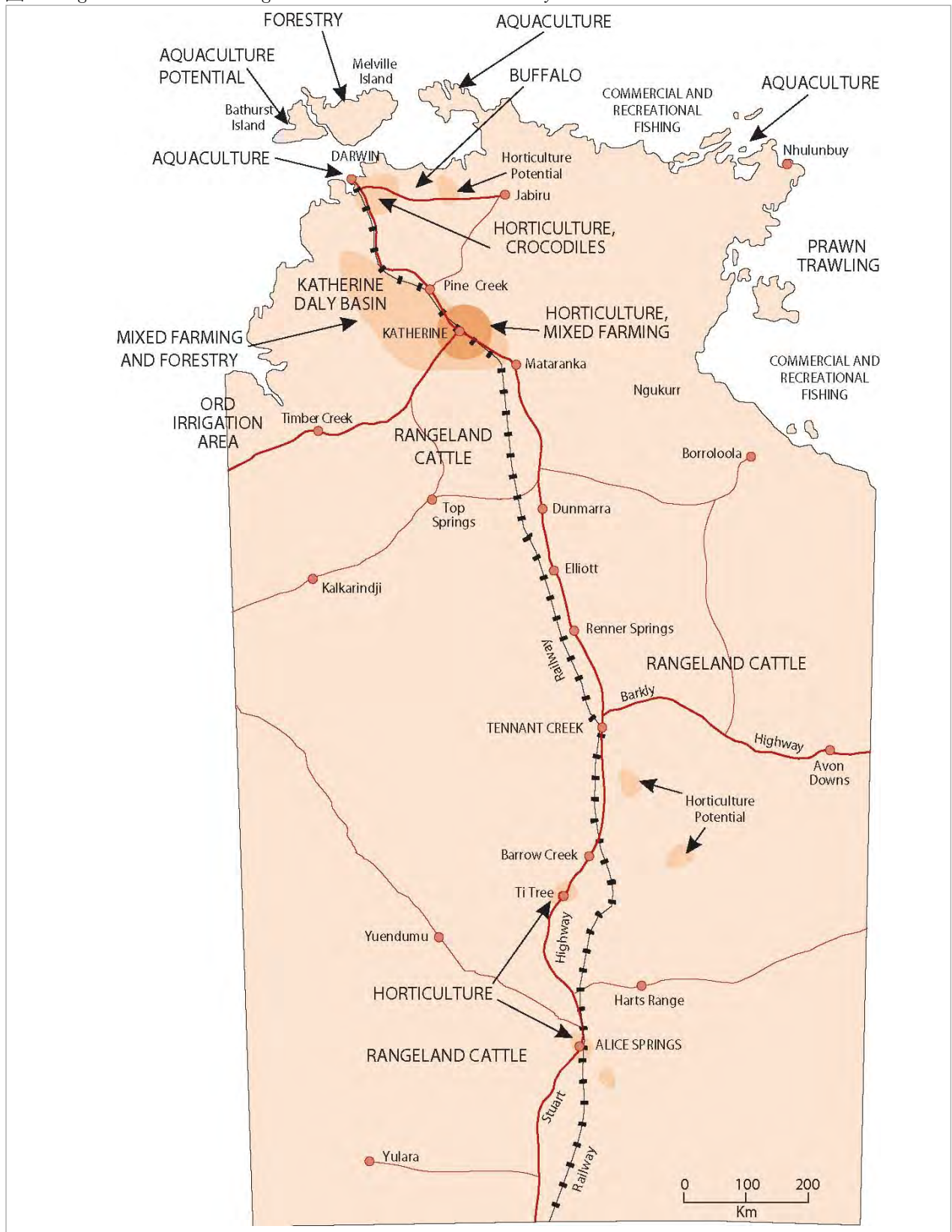
| | | 2010 | 2011 | 2012 |
|------------------------|---------|---------|---------|---------|
| 5,000ドル以上の売上のある農業生産主体数 | no. | 134,553 | 135,654 | 135,692 |
| 農業生産主体が経営する農地面積 | '000 ha | 398,580 | 409,673 | 405,474 |
| 農産物の生産を行っている農地面積 | '000 ha | 25,968 | 32,078 | 31,993 |
| オーストラリアの面積 | '000 ha | 769,202 | | |

出典 オーストラリア統計局

2.5.2 北部準州

北部準州では沿岸部の養殖事業、内陸部のバッファローや牛の飼育、園芸作物の栽培が中心となっている。

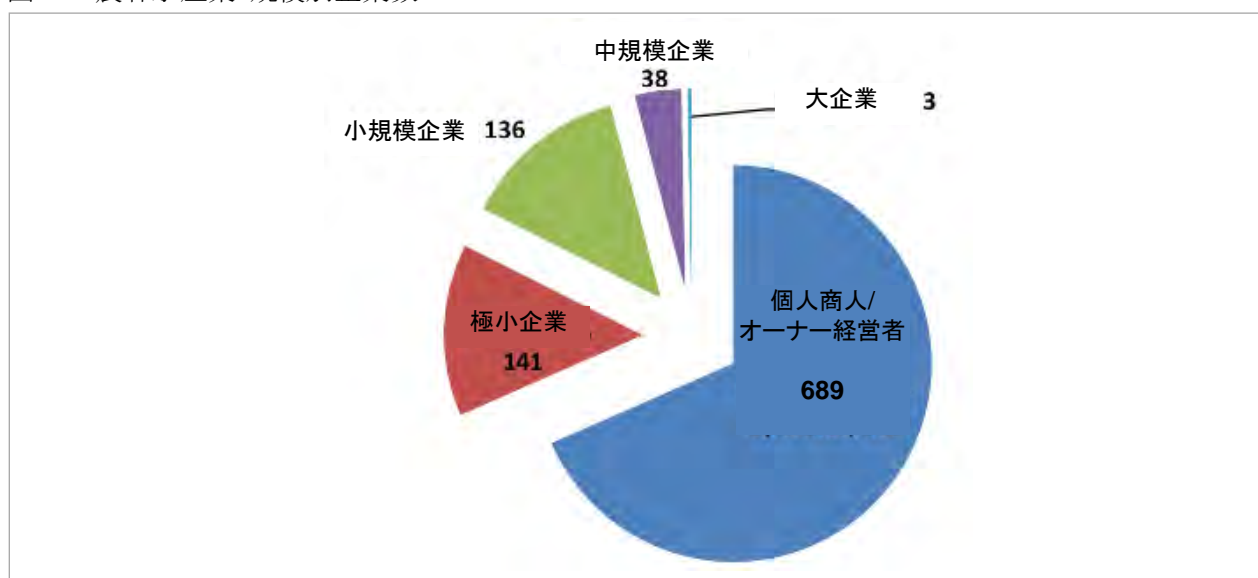
図 51 Agricultural and Fishing Areas in the Northern Territory



出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012

現状の農業、林業、漁業の企業規模は、大規模経営主体が 3 主体であり、70%以上を組織化されていない主体による経営(689 主体)となっている。現状の産品としては、牛、マンゴー、メロン、野菜などとなっている。

図 52 農林水産業:規模別企業数



出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012

基本的に、生牛の取引に依存した地域であることが伺える。

図 53 北部準州の農産物生産高の状況

| 品目 | 2011-12 年 (百万ドル) | 2012-13 年 (百万ドル) | 前年比 (%) | 達成 指標 |
|---------------------|---------------------|---------------------|------------|----------|
| ノーザンテリトリー産仔牛生体の海外輸出 | \$156.3 | \$145.9 | -6.6% | ↓ |
| ノーザンテリトリー産仔牛生体の州間移動 | \$171.8 | \$161.5 | -6.0% | ↓ |
| 水牛 | \$0.8 | \$0.8 | -4.3% | ↓ |
| その他家畜 | \$0.6 | \$0.7 | 23.2% | ↑ |
| ワニ | \$21.1 | \$19.3 | -8.3% | ↓ |
| マンゴー | \$80.0 | \$69.4 | -13.2% | ↓ |
| テーブルグレープ | \$6.5 | \$1.7 | -74.1% | ↓ |
| バナナ | \$11.4 | \$5.4 | -52.4% | ↓ |
| メロン | \$59.7 | \$63.7 | 6.8% | ↑ |
| その他果物 | \$3.5 | \$0.6 | -84.0% | ↓ |
| 野菜 | \$20.7 | \$59.9 | 188.9% | ↑ |
| 苗木・切花 | \$16.7 | \$16.2 | -3.1% | ↓ |
| 穀物 | \$0.0 | \$0.0 | 0.0% | → |
| その他作物 | \$0.0 | \$0.0 | 0.0% | → |
| 種子生産 | \$0.7 | \$0.6 | -24.7% | ↓ |
| 乾草・飼料生産 | \$13.9 | \$12.4 | -10.6% | ↓ |
| 魚 | \$25.7 | \$27.7 | 7.8% | ↑ |
| 甲殻類(ノーザンテリトリー) | \$8.2 | \$6.4 | -22.5% | ↓ |
| 甲殻類(連邦政府) | \$28.9 | \$19.3 | -33.2% | ↓ |
| 水産養殖 | \$17.2 | \$25.3 | 46.9% | ↑ |
| 軟体動物・棘皮動物 | \$0.19 | \$0.01 | -92.8% | ↓ |

出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012

この地域における牛、園芸、漁業などの生産高は、年々増加しており、牛、園芸を中心として 2018 年頃には、年 677.6 百万ドル(約 650 億円)の売上になることが予測されている。

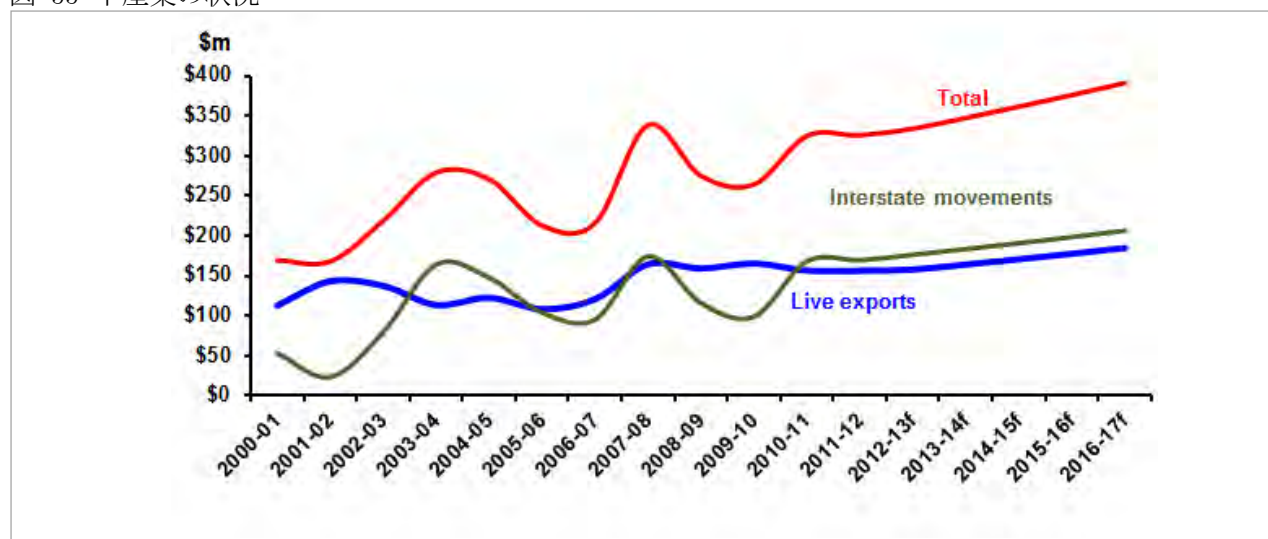
図 54 農林水産業のセクター毎の生産高の推移

| 年度 | 牛肉 (百万ドル) | 園芸作物 (百万ドル) | 漁業 (百万ドル) | その他畜産 (百万ドル) | 混合農業 (百万ドル) | 合計 (百万ドル) |
|---------|--------------|----------------|--------------|-----------------|----------------|--------------|
| 2000-01 | 169.5 | 91.7 | 142.1 | 18.0 | 6.9 | 428.1 |
| 2001-02 | 167.9 | 92.2 | 102.3 | 13.1 | 6.6 | 382.1 |
| 2002-03 | 218.9 | 85.2 | 105.6 | 14.8 | 11.0 | 435.5 |
| 2003-04 | 279.2 | 87.5 | 116.6 | 10.5 | 9.4 | 503.2 |
| 2004-05 | 270.9 | 98.6 | 102.5 | 9.7 | 12.0 | 493.7 |
| 2005-06 | 212.7 | 95.6 | 106.0 | 7.1 | 15.4 | 436.7 |
| 2006-07 | 215.8 | 145.1 | 94.0 | 10.0 | 18.9 | 483.9 |
| 2007-08 | 338.7 | 96.4 | 98.0 | 9.6 | 14.7 | 557.5 |
| 2008-09 | 275.0 | 99.3 | 72.8 | 10.1 | 18.2 | 475.4 |
| 2009-10 | 264.4 | 117.7 | 83.3 | 9.3 | 16.7 | 491.4 |
| 2010-11 | 325.2 | 138.7 | 76.6 | 10.7 | 19.0 | 570.2 |
| 2011-12 | 328.1 | 198.4 | 80.2 | 22.5 | 14.6 | 641.5 |
| 2012-13 | 307.4 | 216.8 | 78.7 | 20.8 | 13.0 | 636.6 |

f : forecast

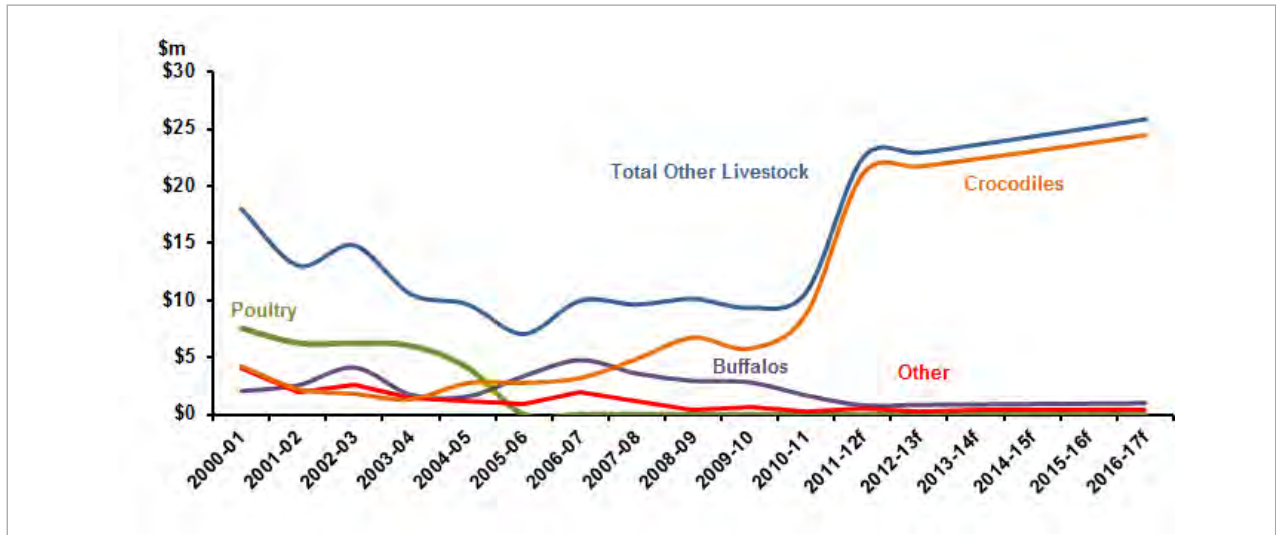
出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012

図 55 牛産業の状況



出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012

図 56 他の家畜の状況



出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012

図 57 ノーザンテリトリーにおける野菜生産(2009年)

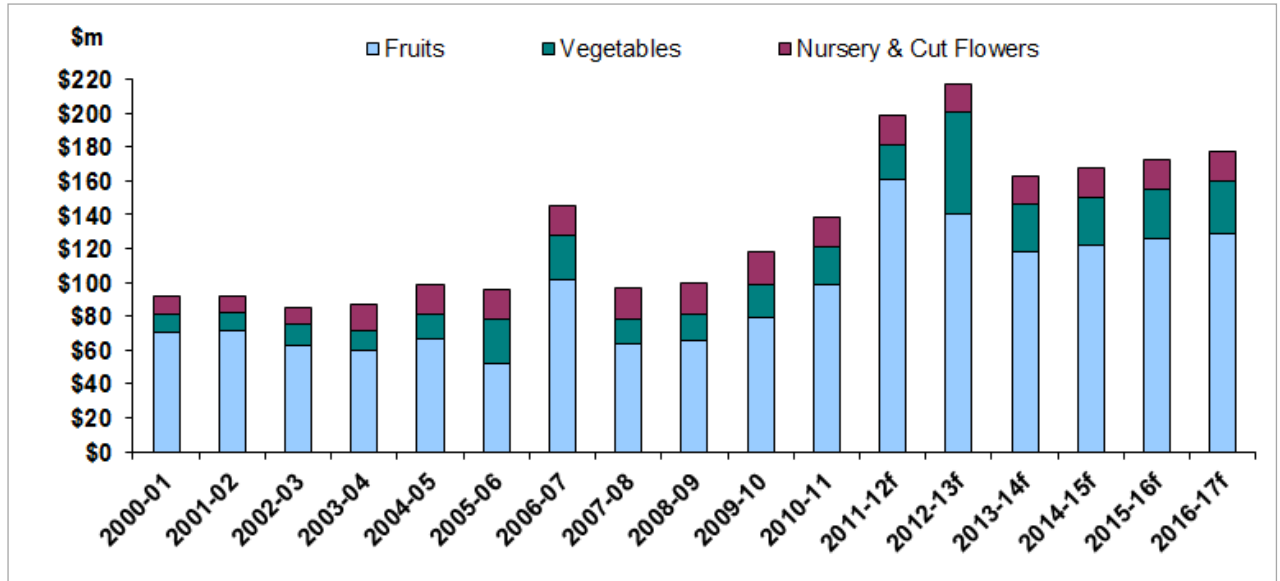
| 種類 | 野菜名 | 生産額 (ドル) | 生産面積 (ヘクタール) | 農地数 | 生産量 (トン) |
|-------|------------------------|------------|--------------|-----|----------|
| アブラナ科 | キャベツ | 1,748 | <1 | 1 | 3 |
| | 白菜(チンゲン菜、白菜) | 1,831,713 | 36 | 13 | 441 |
| ウリ科 | きゅうり | 509,789 | 8 | 10 | 233 |
| | ハネデューメロン | 1,430 | <1 | 1 | 1 |
| | メロン - ゴーヤ | 878,425 | 30 | 11 | <1 |
| | かぼちゃ、トリアンブル、トロンボーン等 | 1,944,988 | 109 | 14 | 2,877 |
| | ロックメロン、カンタループ | 4,060,006 | 120 | 6 | 3,132 |
| | すいか | 15,434,366 | 471 | 12 | 18,293 |
| | ズッキーニ、ペポカボチャ、かぼちゃ | 239,770 | 24 | 8 | 76 |
| | なす | 9,292 | 1 | 4 | 5 |
| | トマト | 136,710 | 2 | 2 | 43 |
| ハーブ類 | ハーブ - その他(バジル、コリアンダー等) | 30,131 | 2 | 2 | 4 |
| その他野菜 | インゲンマメ、ベニバナインゲン | 3,065 | 1 | 2 | 5 |
| 合計 | | 25,081,433 | 804 | 44* | 25,113 |

* 野菜農地の合計数は ANZSIC 分類に基づいており、同一農地で複数の種類の野菜作物が栽培されているため、実際はこれより少ない可能性がある。

** ABS による州合計値とこの文書に表示されている数字との差異は、調査データの案分処理によるものである。調査データは、生産者の 20%未満から収集されたデータから過去のデータに基づき全国レベルを推定したものである。ABS は、新たな地理的報告体制に合わせて調査サンプリングの仕組みを変更した。この処理により、ABS が旧体制で報告している生のデータと過去の野菜作物生産面積との間にずれが生じている。その結果として信頼性が十分でなくなったいくつかの値については除外した。

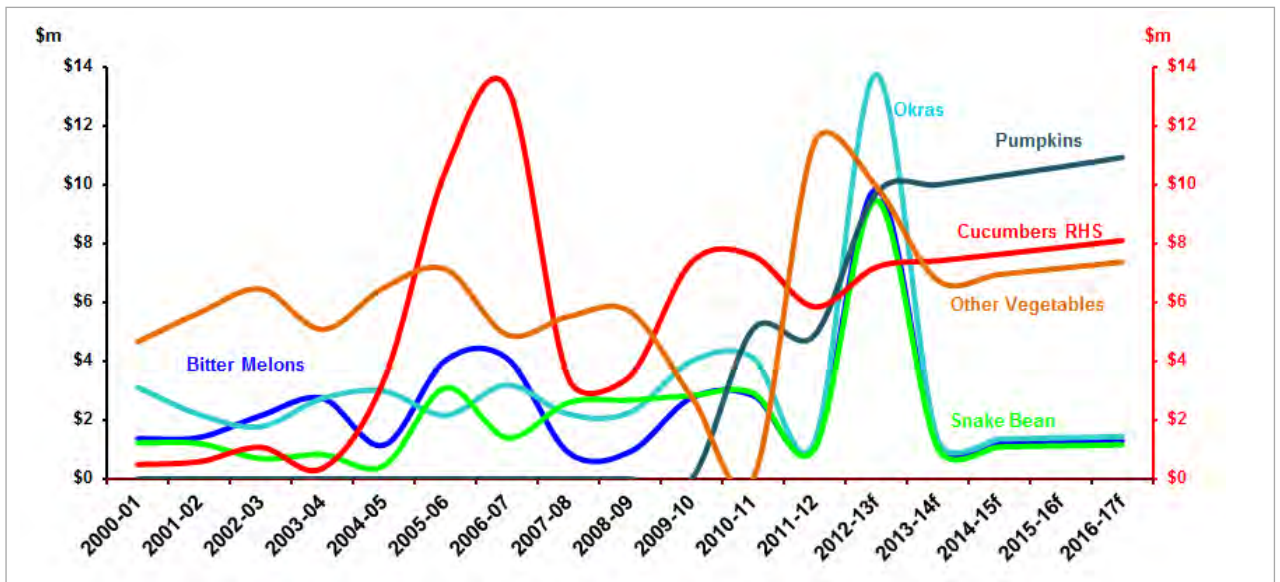
出典 Vegetable Production in the Northern Territory/Horticulture Australia

図 58 施設園芸の状況



出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012

図 59 野菜の状況



出典 Northern Territory Primary Industry and Fisheries Overview and Outlook 2012