

# Pacific Drilling gibt Finanzergebnisse für drittes Quartal 2015 bekannt

10.11.2015 | [Business Wire](#)

[Pacific Drilling S.A.](#) (NYSE: PACD) hat heute einen Nettogewinn für das dritte Quartal 2015 von 41,0 Millionen US-Dollar beziehungsweise 0,19 US-Dollar je verwässerte Aktie berichtet, was im Vergleich zu einem Nettogewinn von 47,1 Millionen US-Dollar bzw. 0,22 je verwässerte Aktie im zweiten Quartal 2015 und 48,1 Millionen US-Dollar bzw. 0,22 US-Dollar je verwässerte Aktie im dritten Quartal 2014 steht.

CEO Chris Beckett sagte: „Unsere Flotte hat für ein weiteres erfolgreiches Geschäftsquartal mit einem Cashflow in Rekordhöhe aus Geschäftstätigkeiten in Höhe von 154 Millionen US-Dollar gesorgt, zusätzlich zu einem starken EBITDA in Höhe von 148 Millionen US-Dollar von unserer Flotte aus fünf aktiven Förderschiffen und zwei Reserveschiffen. Am 29. Oktober 2015 haben wir unser Recht ausgeübt, den Bauvertrag für die Pacific Zonda zu kündigen, da Samsung nicht rechtzeitig ein Schiff liefern konnte, das den Kriterien für die Fertigstellung des Schiffes gemäß dem Bauvertrag und dessen Spezifikationen eindeutig entsprach. Wir streben den Erhalt einer Rückzahlung der getätigten Installationszahlungen in Höhe von etwa 181 Millionen US-Dollar an.“

Chris Beckett sagte weiter: „Leider wurde unser starkes Ergebnis im dritten Quartal vom tragischen Verlust eines Teammitgliedes auf der Pacific Santa Ana am 20. Oktober 2015 überschattet. Unser herzliches Beileid geht an die Familie unseres Kollegen und die Mitglieder der Unternehmensgruppe Pacific Drilling, die ihm nahestanden.“

## Erläuterung zu Betriebs- und Finanzergebnissen im dritten Quartal 2015

Der Ertrag aus Vertragsbohrungen im dritten Quartal 2015 belief sich auf 260,2 Millionen US-Dollar, einschließlich Abschreibungen abgegrenzter Erträge in Höhe von 21,7 Millionen US-Dollar. Dem steht ein Ertrag aus Vertragsbohrungen im zweiten Quartal 2015 in Höhe von 273,9 Millionen US-Dollar gegenüber, ebenfalls einschließlich Abschreibungen abgegrenzter Erträge in Höhe von 21,5 Millionen US-Dollar. Die Auftragsbohrungen gingen im Vergleich zum letzten Quartal infolge von Zeitverlusten aufgrund nötiger Reparaturen des Bohrlochabsperrentils Pacific Khamsin im Juli und August zurück. In dem Dreimonatszeitraum bis zum 30. September 2015 erreichte unsere Betriebsflotte eine durchschnittliche Ertrageffizienz von 90,8 Prozent.

Die Ausgaben für Vertragsbohrungen im dritten Quartal 2015 betragen 98,3 Millionen US-Dollar, im Vergleich zu 110,4 Millionen US-Dollar im zweiten Quartal 2015. Die Aufwendungen für Vertragsbohrungen im dritten Quartal 2015 bestanden unter anderem aus erstattungsbaren Kosten in Höhe von 5,4 Millionen US-Dollar, 7,7 Millionen US-Dollar für auf dem Festland angefallene und sonstige Supportkosten und 5,8 Millionen US-Dollar für die Abschreibungen abgegrenzter Erträge. Die direkten täglichen Betriebsausgaben in Verbindung mit unseren Bohranlagen betragen unter Ausschluss erstattungsfähiger Kosten im dritten Quartal 2015 durchschnittlich 135.100 pro Anlage, gegenüber 160.400 pro Anlage im zweiten Quartal 2015. Die Senkung der direkten täglichen Betriebsausgaben im Zusammenhang mit unseren Bohranlagen war hauptsächlich die Folge flottenweiter Maßnahmen zur Kostenkontrolle, die während des dritten Quartals 2015 umgesetzt wurden, sowie der Inbetriebsetzung der inaktiven Pacific Meltem am 25. August 2015.

Die Gemein- und Verwaltungskosten für das dritte Quartal 2015 betragen 13,2 Millionen US-Dollar, im Vergleich zu 13,3 Millionen US-Dollar für das zweite Quartal 2015.

„Die Kosten liegen deutlich unter früheren Trends und nahe an unserem Run-Rate-Ziel für das vierte Quartal. Wir haben die erste Phase der Kostenoptimierung abgeschlossen, suchen jedoch weiterhin nach Möglichkeiten und behalten dabei unseren Fokus darauf, die Servicequalität zu liefern, für die wir als bevorzugter Auftragnehmer der Branche für Bohrungen in der Ultratiefsee bekannt sind“, sagte CFO Paul Reese.

Das EBITDA für das dritte Quartal 2015 betrug 148,2 Millionen US-Dollar gegenüber einem EBITDA von 149,8 Millionen US-Dollar im zweiten Quartal 2015. Die EBITDA-Marge für das Quartal lag bei einem Rekordhoch von 57,0 Prozent, ein Anstieg im Vergleich zur EBITDA-Marge des vorherigen Quartals von 54,7 Prozent. Eine Überleitung vom Gewinn zum EBITDA ist in den Listen enthalten, die dieser Pressemitteilung beigegeben sind.

Der Anstieg der Zinsaufwendungen für das dritte Quartal 2015 erfolgte hauptsächlich aufgrund niedriger kapitalisierter Zinsen infolge der Inbetriebsetzung der Pacific Meltem.

Der Ertragssteueraufwand im dritten Quartal 2015 betrug 9,3 Millionen US-Dollar gegenüber 12,3 Millionen US-Dollar im vorigen Quartal. Der Rückgang des Ertragssteueraufwands war vor allem das Ergebnis niedrigerer verbuchter Erträge vor Steuern für das dritte Quartal 2015 im Vergleich zum vorigen Quartal.

### Liquidität und Kapitalaufwendungen

Im dritten Quartal 2015 belief sich der Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit auf 153,9 Millionen US-Dollar. Am 30. September 2015 betrug unser Kassenbestand 151,1 Millionen US-Dollar, während sich unsere gesamten ausstehenden Verbindlichkeiten auf 2,9 Milliarden beliefen.

Wir verfügen momentan über vorhandene und nicht genutzte liquide Mittel aus der 2013 bestehenden revolvingenden Kreditfazilität in Höhe von 500 Millionen US-Dollar und es sind keine Kapitalaufwendungen im Zusammenhang mit Bauprojekten prognostiziert.

CFO Paul Reese sagte dazu: „Letzte Woche haben wir Berichtigungen unserer gesicherten Hauptkreditfazilität und der revolvingenden Kreditfazilität von 2013 abgeschlossen. Daraus resultieren regelmäßige Erhöhungen des Testniveaus des Verschuldungsgrades um das Fünffache im ersten Quartal 2016, die im dritten Quartal 2016 und danach auf das Sechsfache steigen werden. Unter anderem ersetzen die Berichtigungen auch den prognostizierten Schuldendeckungsgrad mit einem maximalen Nettoverschuldungsgrad pro Bohranlage. Sie enthalten bestimmte Sperren von Dividenden und Aktienrückkäufen, erhöhen das Bargeld-Sublimit und deshalb unsere Liquidität nach der revolvingenden Kreditfazilität von 2013 von 300 Millionen auf 500 Millionen US-Dollar und enthalten bestimmte Einschränkungen der Verwendung der Einkünfte. Die revolvingende Kreditfazilität für 2014 hat am 30. Oktober 2015 aufgehört.“

### Aktualisierte Orientierung für das Gesamtjahr 2015

Die nachfolgende Tabelle ist eine Zusammenfassung unserer Prognosen für gewisse Posten im Geschäftsjahr 2015:

| Posten  | Bereich   |
|---|---|
| Durchschnittliche Ertragseffizienz                                      | 93,5 % - 95 %                                     |
| Betriebsaufwendungen  | 415 Millionen US-Dollar - 435 Millionen US-Dollar |
| Vertriebsgemeinkosten   | 54 Millionen US-Dollar - 56 Millionen US-Dollar   |
| Ertragssteueraufwand in Prozent des Gesamtertrags aus Auftragsbohrungen | 3 % - 3,5 %                                       |
| EBITDA  | 575 Millionen US-Dollar - 600 Millionen US-Dollar |

Die Werte zur durchschnittlichen Ertragseffizienz beziehen sich auf unsere in Betrieb und unter Vertrag befindlichen Bohranlagen und umfassen unsere Erwartungen in Bezug auf ungeplante Stillstandzeiten sowie geplante Ereignisse wie Wartungsarbeiten. Die Ertragseffizienz bei einzelnen Bohranlagen ist jedoch pro Monat und auch pro Quartal in der Regel Schwankungen unterworfen. Wir werden unseren vierteljährlich herauskommenden Flottenstatus-Bericht weiterhin dazu nutzen, unsere durchschnittliche Ertragseffizienzleistung pro Quartal zu aktualisieren.

Aktualisierte Verzeichnisse der voraussichtlichen Amortisierung der Rechnungsabgrenzungsposten, der Abschreibungsaufwände, sowie der Zinsaufwendungen für unsere bestehenden Finanzierungsinstrumente stehen im Unterabschnitt „Quarterly and Annual Results“ im Bereich „Investor Relations“ auf unserer Website [www.pacificdrilling.com](http://www.pacificdrilling.com).

Bitte beachten Sie, dass die oben angegebenen Prognosen auf den gegenwärtigen Erwartungen der Geschäftsleitung in Bezug auf zukünftige Ereignisse sowie auf ausdrücklichen und stillschweigenden Annahmen beruhen, und keinerlei Garantie, Gewährleistung oder Versprechen darstellen, dass die angegebenen Werte auch tatsächlich erreicht werden. Tatsächliche Umstände und Annahmen können sich jederzeit ändern. Die dargelegten Prognosen verstehen sich unter Vorbehalt sämtlicher Warnhinweise und Einschränkungen, die im Abschnitt zu zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Pressemitteilung beschrieben werden.

### Fußnoten

(a) Das EBITDA ist keine GAAP-Kennzahl. Eine Definition des EBITDA und eine Überleitung zum Nettogewinn finden Sie in den dieser Mitteilung beigefügten Listen.

(b) Die EBITDA-Marge ist als EBITDA dividiert durch die Erträge aus Vertragsbohrungen definiert. Die Geschäftsleitung verwendet diese operative Kennzahl, um Unternehmensergebnisse nachzuverfolgen, und ist der Meinung, dass diese Kennzahl insofern zusätzliche Informationen liefert, als die Auswirkungen unserer Betriebseffizienz sowie der Betriebs- und Supportkosten im Hinblick auf die Erreichung unserer Ertragsleistung so konsolidiert werden.

(c) Die Ertragseffizienz wird als tatsächlicher, vertraglich festgelegter Tagesertrag (unter Ausschluss von Inbetriebnahmekosten, Aufrüstungsentschädigungen und sonstigen Einnahmequellen) dividiert durch den maximal möglichen vertraglich festgelegten Tagesertrag in einem bestimmten Zeitraum definiert.

## Telefonkonferenz

Pacific Drilling führt am Montag, dem 9. November 2015, um 9:00 Uhr Central Standard Time (16.00 Uhr MEZ) eine Telefonkonferenz zur Besprechung der Ergebnisse für das dritte Quartal 2015 durch. Um an der Telefonkonferenz am 9. November teilzunehmen, wählen Sie bitte etwa fünf bis zehn Minuten vor dem angesetzten Beginn der Konferenz die Rufnummer +1 913-312-6691 oder +1-888-240-1251 FREE, und geben Sie den Bestätigungscode 4585746 an. Die Telefonkonferenz wird auch als Webcast auf [www.pacificdrilling.com](http://www.pacificdrilling.com) zur Verfügung und kann über einen Link im Unterabschnitt „Events & Presentations“ im Bereich „Investor Relations“ abgerufen werden.

Eine Aufnahme der Telefonkonferenz steht am Montag, dem 9. November 2015 nach 12 Uhr Central Time (19 Uhr MEZ) durch Einwahl unter +1-719-457-0820 oder +1-888-203-1112 FREE mit Zugangscode 4585746 zum Mithören bereit. Eine Aufnahme der Telefonkonferenz wird zudem auf der Website des Unternehmens verfügbar gemacht.

## Über Pacific Drilling

Mit seinen erstklassigen Bohrschiffen und einem äußerst erfahrenen Team hat sich [Pacific Drilling](#) dem Ziel verpflichtet, zum bevorzugten hochspezialisierten Unternehmen der Branche für Bohrinself und Bohrschiffe zu werden. Die Flotte von Pacific Drilling mit sieben Bohrschiffen ist eine der jüngsten und technisch fortschrittlichsten Flotten der Welt. Weitere Informationen über Pacific Drilling und über unseren aktuellen Flottenbestand finden Sie auf unserer Website unter [www.pacificdrilling.com](http://www.pacificdrilling.com) zur Verfügung.

## Contact

Pacific Drilling SA  
Johannes (John) P. Boots  
+352 27 85 81 39  
[Investor@pacificdrilling.com](mailto:Investor@pacificdrilling.com)

## Zukunftsgerichtete Aussagen

*Bei gewissen Aussagen und Informationen in dieser Pressemitteilung (sowie bei den mündlichen Aussagen zu den Themen dieser Pressemitteilung, einschließlich der hier erwähnten Telefonkonferenz) handelt es sich um „zukunftsgerichtete Aussagen“ im Sinne des Private Securities Litigation Reform Act von 1995. Zukunftsgerichtete Aussagen enthalten typischerweise Wörter oder Ausdrücke wie „prognostizieren“, „glauben“, „könnte“, „schätzen“, „erwarten“, „voraussehen“, „vorhaben“, „unsere Fähigkeit, zu“, „planen“, „potenziell“, „vorhaben“, „sollte“, „wird“, „würde“ sowie ähnliche Wörter oder deren Verneinungen, die sich generell nicht auf die Vergangenheit beziehen. Solche zukunftsgerichteten Aussagen umfassen speziell Aussagen über die zukünftige betriebliche Leistung, den Grad der Ertragseffizienz, Marktprognosen, zukünftige Chancen auf Kundenverträge, vertraglich festgelegte Tagessätze, Konkurrenz in unserer Branche, die geschätzte Laufzeit von Kundenverträgen, den Auftragsbestand, Bau, Terminierung und Auslieferung neuer Bohrschiffe, Kapitalaufwendungen, Kostenanpassungen, direkte Kosten für den Betrieb von Bohranlagen, Kosten für auf dem Festland erbrachte Supportleistungen, allgemeine und Verwaltungskosten, Ertragssteueraufwendungen, die voraussichtliche Amortisierung von Rechnungsabgrenzungsposten und Inbetriebnahmekosten, Wachstumschancen sowie voraussichtliche*

*Abschreibungen und Zinsaufwendungen für bestehende Kreditrahmen und vorrangige Anleihen. Diese zukunftsgerichteten Aussagen beruhen auf unseren aktuellen Erwartungen und Ansichten hinsichtlich zukünftiger Entwicklungen und ihrer potenziellen Auswirkungen auf uns. Obwohl die Geschäftsleitung der Überzeugung ist, dass diese zukunftsgerichteten Aussagen zum Zeitpunkt, an dem sie gemacht wurden, angemessen sind, gibt es keine Garantie dafür, dass zukünftige Entwicklungen, die uns betreffen, zwangsläufig in die von uns erwartete Richtung gehen. Unsere zukunftsgerichteten Aussagen unterliegen erheblichen Risiken und Unsicherheiten (von denen viele außerhalb unserer Kontrolle liegen) sowie Annahmen, die dazu führen können, dass sich die tatsächlichen Ergebnisse wesentlich von unseren Erfahrungswerten und unseren aktuellen Erwartungen oder Prognosen unterscheiden. Zu den wichtigen Faktoren, die dazu führen könnten, dass die tatsächlichen Ergebnisse wesentlich von Prognosen abweichen, zählen unter anderem: Änderungen bei Angebot und Nachfrage, Wettbewerb und Technologien von Plattformen weltweit; zukünftiger Grad der Offshore-Bohraktivitäten; unsere Fähigkeit, neue Bohrverträge zu sichern und bestehende beizubehalten, inklusive möglicher Kündigungen oder Aussetzungen von Bohrverträgen infolge von mechanischen Schwierigkeiten, Ergebnissen, Marktveränderungen oder anderen Gründen; die Daten für den tatsächlichen Gültigkeitsbeginn von Verträgen; Ausfälle und sonstige Risiken im Zusammenhang mit dem Betrieb von Offshore-Plattformen, unter anderem außerplanmäßige Reparaturen oder Wartungen, Standortwechsel, Unwetter oder Hurrikane sowie die Zulänglichkeit und der Zugriff auf Quellen von Liquidität. Weitere Informationen zu Faktoren, die dazu führen können, dass unsere tatsächlichen Ergebnisse von den prognostizierten Ergebnissen abweichen, finden Sie in unseren Einreichungen bei der US-amerikanischen Börsenaufsichtsbehörde SEC (Securities and Exchange Commission), beispielsweise in unserem jährlichen Geschäftsbericht auf Formular 20-F und in den aktuellen Berichten auf Formular 6-K. Diese Dokumente stehen auf unserer Website unter [www.pacificdrilling.com](http://www.pacificdrilling.com) oder über das elektronische Daten- und Analyseabfragesystem der SEC unter [www.sec.gov](http://www.sec.gov) zur Verfügung.*

*Die Leser werden aufgefordert, sich nicht über Gebühr auf zukunftsgerichtete Aussagen zu verlassen, da diese nur zum aktuellen Zeitpunkt gültig sind. Wir verpflichten uns nicht dazu, zukunftsgerichtete Aussagen nach dem Datum, an dem diese gemacht wurden, aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Geschehnisse oder anderer Gegebenheiten öffentlich zu aktualisieren oder zu ändern.*

Originalversion auf [businesswire.com](http://businesswire.com) ansehen:  
<http://www.businesswire.com/news/home/20151110006412/de/>

## Pacific Drilling S.A. UND DEREN TOCHTERGESELLSCHAFTEN

Zusammengefasste konsolidierte Gewinn- und Verlustrechnung

(in Tausend US-Dollar, außer Angaben je Aktie) (ungeprüft)

|   | Dreimonatszeitraum bis |               |                    | Neunmonatszeitraum bis |            |
|---|------------------------|---------------|--------------------|------------------------|------------|
|   | 30. September 2015     | 30. Juni 2015 | 30. September 2014 | 2015                   | 2014       |
| Erträge   |                        |               |                    |                        |            |
| Auftragsbohrungen                                       | \$ 260.176             | \$ 273.895    | \$ 279.637         | \$ 817.463             | \$ 817.463 |
| Kosten und Ausgaben                                     |                        |               |                    |                        |            |
| Betriebsaufwendungen                                    | (98.334)               | (110.388)     | (116.850)          | (326.391)              | (326.391)  |
| Allgemeine und Verwaltungskosten                        | (13.208)               | (13.328)      | (16.467)           | (42.902)               | (42.902)   |
| Abschreibungssumme                                      | (61.472)               | (57.234)      | (50.187)           | (175.778)              | (175.778)  |
|   | (173.014)              | (180.950)     | (183.504)          | (545.071)              | (545.071)  |
| Betriebseinnahmen                                       | 87.162                 | 92.945        | 96.133             | 272.392                | 272.392    |
| Sonstige Aufwendungen                                   |                        |               |                    |                        |            |
| Zinsaufwendungen  | (36.361)               | (33.227)      | (35.626)           | (106.297)              | (106.297)  |
| Sonstige Aufwendungen                                   | (459)                  | (343)         | (870)              | (2.853)                | (2.853)    |
| Gewinn vor Ertragssteuer                                | 50.342                 | 59.375        | 59.637             | 163.242                | 163.242    |
| Ertragssteueraufwendungen                               | (9.344)                | (12.281)      | (11.536)           | (23.420)               | (23.420)   |
| Nettogewinn   | \$ 40.998              | \$ 47.094     | \$ 48.101          | \$ 139.822             | \$ 139.822 |
| Gewinn je Stammaktie, unverwässert                      | \$ 0,19                | \$ 0,22       | \$ 0,22            | \$ 0,66                | \$ 0,66    |
| Gewichtetes Mittel der Anzahl Stammaktien, unverwässert | 210.650                | 210.806       | 217.344            | 211.684                | 211.684    |
| Gewinn je Stammaktie, verwässert                        | \$ 0,19                | \$ 0,22       | \$ 0,22            | \$ 0,66                | \$ 0,66    |
| Gewichtetes Mittel der Anzahl Stammaktien, verwässert   | 210.661                | 211.067       | 217.547            | 211.756                | 211.756    |

## Pacific Drilling S.A. UND DEREN TOCHTERGESELLSCHAFTEN

### Zusammengefasste konsolidierte Bilanz

(in Tausend, außer Nennbeträge) (ungeprüft)

|  | 30. September<br>2015 |
|--|-----------------------|
| <b>Aktiva:</b>   |                       |
| Liquide Mittel und Bargegenwerte   | \$ 151.065            |
| Forderungen  | 146.444               |
| Material und Betriebsstoffe  | 101.982               |
| Abgegrenzte Finanzierungskosten, aktuell   | 14.710                |
| Abgegrenzte Kosten, aktuell  | 12.640                |
| Abgrenzung für vorausbezahlte Aufwendungen und sonstiges Umlaufvermögen  | 21.349                |
| Summe Umlaufvermögen   | 448.190               |
| Sachanlagen, netto   | 5.408.315             |
| Abgegrenzte Finanzierungskosten  | 35.324                |
| Sonstige Vermögenswerte  | 29.107                |
| Summe Aktiva   | \$ 5.920.936          |
| <b>Passiva und Eigenkapital:</b>   |                       |
| Abrechnungsverbindlichkeiten   | \$ 37.773             |
| Antizipative Passiva   | 44.123                |
| Langfristige Verbindlichkeiten, aktueller Anteil   | 89.583                |
| Aufgelaufene Zinsen  | 36.174                |
| Derivative Verbindlichkeiten, aktuell  | 9.315                 |
| Passive Rechnungsabgrenzungsposten, aktuell  | 58.598                |
| Summe kurzfristiger Verbindlichkeiten  | 275.566               |
| Langfristige Verbindlichkeiten, abzüglich fälliger Tilgungsraten   | 2.848.439             |
| Passive Rechnungsabgrenzungsposten   | 72.226                |
| Sonstige langfristige Verbindlichkeiten  | 29.620                |
| Summe langfristiger Verbindlichkeiten  | 2.950.285             |
| <b>Eigenkapital:</b>   |                       |
| Stammaktien zum Nennbetrag von 0,01 US-Dollar: 5.000.000 Aktien genehmigt, 232.770 Aktien<br>ausgegeben und 210.686 beziehungsweise 215.784 Aktien im Umlauf, Stand jeweils 30. September 2015<br>bzw. 31. Dezember 2014 | 2.179                 |
| Zusätzliches Einlagekapital  | 2.377.411             |
| Eigene Aktien, zum Rückkaufpreis   | (30.000)              |
| Kumulierter sonstiger Gesamtverlust  | (30.037)              |
| Gewinnrücklage   | 375.532               |
| Gesamtsumme Eigenkapital   | 2.695.085             |
| Summe Passiva  | \$ 5.920.936          |

### Zusammengefasste konsolidierte Cashflow-Rechnung

## Pacific Drilling S.A. UND DEREN TOCHTERGESELLSCHAFTEN

(in Tausend US-Dollar) (ungeprüft)

|   | Dreimonatszeitraum<br>30. September<br>2015 |
|---|---|
| <b>Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit:</b>   |   |
| Nettogewinn   | \$ 40.998                                   |
| Anpassungen zur Überleitung vom Nettogewinn auf die Nettobarmittel aus operativer Geschäftstätigkeit: |   |
| Abschreibungssumme  | 61.472                                      |
| Abschreibung abgegrenzter Erträge   | (21.655)                                    |

|  |            |
|--|------------|
| Abschreibung abgegrenzter Kosten   | 5.836      |
| Abschreibung abgegrenzter Finanzierungskosten  | 2.772      |
| Abschreibung Kreditdisagio   | 250        |
| Latente Ertragssteuer  | 2.799      |
| Aufwendungen für aktienbasierte Vergütungen  | 2.615      |
| Änderungen der betrieblichen Vermögensstruktur:  |            |
| Forderungen  | 43.052     |
| Material und Betriebsstoffe  | 444        |
| Abgrenzung für vorausbezahlte Aufwendungen und sonstige Vermögenswerte                           | 3.018      |
| Abrechnungsverbindlichkeiten und antizipative Passiva  | 10.869     |
| Passive Rechnungsabgrenzungsposten   | 1.447      |
| Nettobarmittel aus laufender Geschäftstätigkeit  | 153.917    |
| Cashflow aus Investitionstätigkeit:  |            |
| Kapitalaufwendungen  | (41.208)   |
| Nettobarmittel für Investitionstätigkeit   | (41.208)   |
| Cashflow aus Finanzierungstätigkeit:   |            |
| Reinerlös (Zahlungen) aus Aktien die im Rahmen aktienbasierter Vergütungspläne ausgegeben wurden | (37)       |
| Erlöse aus langfristigen Verbindlichkeiten   | —          |
| Zahlungen für langfristige Verbindlichkeiten   | (66.875)   |
| Zahlungen für Finanzierungskosten  | —          |
| Erwerb eigener Aktien  | —          |
| Nettobarmittel aus/(für) Finanzierungstätigkeit  | (66.912)   |
| Zunahme/(Abnahme) liquider Mittel und Bargegenwerte  | 45.797     |
| Liquide Mittel und Bargegenwerte zu Beginn des Abrechnungszeitraums                              | 105.268    |
| Liquide Mittel und Bargegenwerte zum Ende des Abrechnungszeitraums                               | \$ 151.065 |

### EBITDA-Abgleichung

EBITDA ist als Erträge vor Zinsen, Steuern und Abschreibungen definiert. EBITDA stellt keine Alternative zum Nettogewinn, Betriebsgewinn, Cashflow aus Geschäftstätigkeiten oder anderen Kennzahlen der finanziellen Leistung dar, die gemäß den US-amerikanischen Grundsätzen ordnungsgemäßer Buchführung („GAAP“) ausgewiesen werden, und ist nicht als solche auszulegen. Zudem ist unsere Berechnung des EBITDA möglicherweise nicht mit dem bilanzierten Wert anderer Unternehmen vergleichbar. Das EBITDA ist hier enthalten, weil der Wert von der Geschäftsleitung zur Messung der Geschäftstätigkeiten genutzt wird. Die Geschäftsleitung ist der Ansicht, dass das EBITDA den Anlegern nützliche Informationen zur betrieblichen Leistung des Unternehmens bietet.

### Pacific Drilling S.A. UND DEREN TOCHTERGESELLSCHAFTEN

Zusätzliche Angaben – Überleitung von Nettogewinn zu Nicht-GAAP-EBITDA

(in Tausend US-Dollar) (ungeprüft)

|                           | Dreimonatszeitraum bis |                  |                       |
|---------------------------|------------------------|------------------|-----------------------|
|                           | 30. September<br>2015  | 30. Juni<br>2015 | 30. September<br>2014 |
| Nettogewinn               | \$ 40.998              | \$ 47.094        | \$ 48.101             |
| Zuzüglich:                |                        |                  |                       |
| Zinsaufwendungen          | 36.361                 | 33.227           | 35.626                |
| Abschreibungssumme        | 61.472                 | 57.234           | 50.187                |
| Ertragssteueraufwendungen | 9.344                  | 12.281           | 11.536                |
| EBITDA                    | \$ 148.175             | \$ 149.836       | \$ 145.450            |

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](#)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/56022--Pacific-Drilling-gibt-Finanzergebnisse-fuer-drittes-Quartal-2015-bekannt.html>

Für den Inhalt des Beitrages ist allein der Autor verantwortlich bzw. die aufgeführte Quelle. Bild- oder Filmrechte liegen beim Autor/Quelle bzw. bei der vom ihm benannten Quelle. Bei Übersetzungen können Fehler nicht ausgeschlossen werden. Der vertretene Standpunkt eines Autors spiegelt generell nicht die Meinung des Webseiten-Betreibers wieder. Mittels der Veröffentlichung will dieser lediglich ein pluralistisches Meinungsbild darstellen. Direkte oder indirekte Aussagen in einem Beitrag stellen keinerlei Aufforderung zum Kauf-/Verkauf von Wertpapieren dar. Wir wehren uns gegen jede Form von Hass, Diskriminierung und Verletzung der Menschenwürde. Beachten Sie bitte auch unsere [AGB/Disclaimer!](#)

---

Die Reproduktion, Modifikation oder Verwendung der Inhalte ganz oder teilweise ohne schriftliche Genehmigung ist untersagt!  
Alle Angaben ohne Gewähr! Copyright © by Rohstoff-Welt.de -1999-2026. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).