

TỔNG CÔNG TY  
ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM-CTCP  
CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN HỦA NA

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM  
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 527/CBTT-HHC

Nghệ An, ngày 18 tháng 10 năm 2019

**CÔNG BỐ THÔNG TIN TRÊN CÔNG THÔNG TIN ĐIỆN TỬ CỦA  
ỦY BAN CHỨNG KHOÁN NHÀ NƯỚC VÀ SGDCK HÀ NỘI**

**Kính gửi: - Ủy ban Chứng khoán Nhà nước  
- Sở giao dịch Chứng khoán Hà Nội**

Tên công ty: **Công ty Cổ phần Thủy điện Hủa Na**

Trụ sở chính: Tầng 9 Toà nhà Dầu khí Nghệ An, số 07, đường Quang Trung,  
phường Quang Trung, thành phố Vinh, tỉnh Nghệ An

Điện thoại : 02383.588.766

Fax : 02383.588.767

Người thực hiện công bố thông tin: Ông Nguyễn Xuân Sơn

Chức vụ : Phó Giám đốc

Địa chỉ : Khối 6, phường Hà Huy Tập, thành phố Vinh, tỉnh Nghệ An

Điện thoại : 0983552266

Loại thông tin công bố:  24h;  72h;  Yêu cầu;  Bất thường;  Định kỳ

**Nội dung thông tin công bố:**

Báo cáo tài chính Quý III/2019 và Giải trình biến động lợi nhuận sau thuế của Công ty Cổ phần thủy điện Hủa Na (đính kèm).

Báo cáo tài chính Quý III/2019 và Giải trình biến động lợi nhuận sau thuế được đăng tải trên Website của Công ty tại địa chỉ: <http://huana.com.vn> mục Quan hệ cổ đông.

Chúng tôi xin cam kết các thông tin công bố trên đây là đúng sự thật và hoàn toàn chịu trách nhiệm trước pháp luật về nội dung các thông tin đã công bố.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Lưu VT.

**Tài liệu gửi kèm:**

- Báo cáo tài chính Quý III/2019 và Giải trình biến động lợi nhuận sau thuế

**Người thực hiện công bố thông tin  
PHÓ GIÁM ĐỐC**



**Nguyễn Xuân Sơn**

Số: 528.../CBTT-HHC

V/v: Giải trình biến động lợi nhuận sau thuế  
Thu nhập doanh nghiệp Quý III/2019  
so với Quý II/2019

Nghệ An, ngày 18 tháng 10 năm 2019

**Kính gửi: - Ủy ban chứng khoán Nhà nước  
- Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội**

Tên tổ chức: Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na

Mã chứng khoán: HNA

Địa chỉ trụ sở chính: Tầng 9, Tòa nhà Dầu khí Nghệ An, số 07 đường Quang Trung, Phường Quang Trung, Thành phố Vinh, tỉnh Nghệ An.

Điện thoại: 0238.3558766 Fax: 0238.3558766

Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na giải trình chênh lệch chỉ tiêu lợi nhuận sau thuế Thu nhập doanh nghiệp Quý III năm 2019 so với Quý II năm 2019 như sau:

Chỉ tiêu	Quý III/2019	Quý II/2019	Chênh lệch	Tỷ lệ (%)
Doanh thu	280.797.870.376	132.543.102.388	148.254.767.988	211,85%
Chi phí	151.450.867.425	144.390.896.312	7.059.971.113	104,89%
Tổng lợi nhuận trước thuế	129.347.002.951	(11.847.793.924)	141.194.796.875	-
Tổng lợi nhuận sau thuế TNDN	122.876.329.553	(12.155.090.866)	135.031.420.419	-

Trong Quý III/2019: Lưu lượng nước về hồ trung bình của Quý III/2019 là 129,77 m<sup>3</sup>/s, bằng 506,72% so với lưu lượng nước về hồ trung bình Quý II/2019 (25,61m<sup>3</sup>/s) do đó tổng sản lượng Quý III/2019 đạt 239,07 triệu kWh bằng 222,35% so với tổng sản lượng Quý II/2019 (107,52 triệu kWh); giá điện trung bình Quý III/2019 đạt 1.039,26 đ/kwh tương đương so với giá điện trung bình Quý II/2019 (1.046,07 đ/kwh); doanh thu hoạt động tài chính thấp hơn 0,38 tỷ đồng và thu nhập khác tăng 0,02 tỷ dẫn đến doanh thu thực hiện trong Quý III/2019 cao hơn 148,25 tỷ đồng (280,80 tỷ đồng/132,54 tỷ đồng) so với Quý II/2019.

Tổng chi phí Quý III/2019 cao hơn 7,06 tỷ đồng (104,89%) so với Quý II/2019, trong đó: giá vốn tăng 10,19 tỷ đồng; lãi vay giảm 2,41 tỷ đồng do dư nợ tại các ngân hàng thời điểm 30/09/2019 là: 1.760,63 tỷ đồng, thấp hơn 145,61 tỷ đồng so với thời điểm 30/6/2019 (1.906,24 tỷ đồng); chi phí Quản lý doanh nghiệp giảm 0,57 tỷ đồng; chi phí khác giảm 0,14 tỷ đồng.

Trong Quý III/2019, chỉ tiêu doanh thu, thu nhập tăng 111,85% (tương ứng 148,25 tỷ đồng); chi phí tăng 4,89% (tương ứng 7,06 tỷ đồng) dẫn đến Lợi nhuận sau thuế lãi 122,88 tỷ đồng; cao hơn 135,03 tỷ đồng so với Quý II/2019 (lỗ 12,16 tỷ đồng).

Công ty Cổ phần thủy điện Hòa Na kính báo cáo đến Ủy ban chứng khoán Nhà nước, Sở giao dịch chứng khoán Hà Nội và Quý Cổ đông Công ty.

Trân trọng cảm ơn./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Lưu: TCKT, VT.

Người thực hiện công bố thông tin ✓

**PHÓ GIÁM ĐỐC**



**Nguyễn Xuân Sơn**

Số: 529.../CBTT-HHC

V/v: Giải trình biến động lợi nhuận sau thuế

Thu nhập doanh nghiệp Quý III/2019

so với Quý III/2018

Nghệ An, ngày 19 tháng 10 năm 2019

**Kính gửi: - Ủy ban chứng khoán Nhà nước**  
**- Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội**

Tên tổ chức: Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na.

Mã chứng khoán: HNA

Địa chỉ trụ sở chính: Tầng 9, Tòa nhà Dầu khí Nghệ An, số 07 đường Quang Trung, Phường Quang Trung, Thành phố Vinh, tỉnh Nghệ An.

Điện thoại: 0238.3558766 Fax: 0238.3558766

Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na giải trình chênh lệch chỉ tiêu lợi nhuận sau thuế Thu nhập doanh nghiệp Quý III năm 2019 so với Quý III năm 2018 như sau:

Chỉ tiêu	Quý III/2019	Quý III/2018	Chênh lệch	Tỷ lệ (%)
Doanh thu	280.797.870.376	334.511.302.280	(53.713.431.904)	83,94%
Chi phí	151.450.867.425	179.661.948.009	(28.211.080.584)	84,30%
Tổng lợi nhuận trước thuế	129.347.002.951	154.849.354.271	(25.502.351.320)	83,53%
Tổng lợi nhuận sau thuế TNDN	122.876.329.553	153.698.123.504	(30.821.793.951)	79,95%

Trong Quý III/2019: Lưu lượng nước về hồ trung bình của Quý III/2019 là 129,77 m<sup>3</sup>/s, bằng 28,75% so với lưu lượng nước về hồ trung bình Quý III/2018 (451,34 m<sup>3</sup>/s) do đó tổng sản lượng Quý III/2019 đạt 239,07 triệu kWh bằng 68% so với tổng sản lượng Quý III/2018 (349,69 triệu kWh); giá điện trung bình Quý III/2019 đạt 1.039,26 đ/kwh cao hơn 25,38% so với Quý III/2018 828,89 đ/kwh) và doanh thu hoạt động tài chính thấp hơn 0,19 tỷ đồng; thu nhập khác thấp hơn 0,35 tỷ đồng dẫn đến doanh thu thực hiện trong Quý III/2019 thấp hơn 53,71 tỷ đồng (280,80 tỷ đồng/334,51 tỷ đồng) so với Quý III/2018.

Tổng chi phí Quý III/2019 thấp hơn 28,21 tỷ đồng (84,30%) so với Quý III/2018, trong đó: giá vốn giảm 17,13 tỷ đồng; lãi vay giảm 10,02 tỷ đồng do dư nợ tại các ngân hàng thời điểm 30/09/2019 là: 1.760,63 tỷ đồng, thấp hơn 436,21 tỷ đồng so với thời điểm 30/9/2019 (2.196,84 tỷ đồng); chi phí bảo lãnh tăng 0,32 tỷ đồng; chi phí Quản lý doanh nghiệp giảm 1,4 tỷ đồng; chi phí khác tăng 0,02 tỷ đồng.

Trong Quý III/2019, chỉ tiêu doanh thu, thu nhập giảm 16,06% (tương ứng 53,71 tỷ đồng); chi phí giảm 15,70% (tương ứng 28,21 tỷ đồng) dẫn đến Lợi nhuận sau thuế lãi 122,88 tỷ đồng, thấp hơn 30,82 tỷ đồng so với Quý III/2018 (lãi 153,70 tỷ đồng).

Công ty Cổ phần thủy điện Hòa Na kính báo cáo đến Ủy ban chứng khoán Nhà nước, Sở giao dịch chứng khoán Hà Nội và Quý Cổ đông Công ty.

Trân trọng cảm ơn./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Lưu: TCKT, VT.

Người thực hiện công bố thông tin ✓

**PHÓ GIÁM ĐỐC**



**Nguyễn Xuân Sơn**

TỔNG CÔNG TY  
ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM-CTCP  
CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN HỬA NA

# **BÁO CÁO TÀI CHÍNH**

**Kỳ quý III/2019**

**Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019**

**Lập ngày 16 tháng 10 năm 2019**



TỔNG CÔNG TY  
ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM-CTCP  
CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN HỦA NA

# **BÁO CÁO TÀI CHÍNH**

**Kỳ quý III/2019**

**Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019**

**Lập ngày 16 tháng 10 năm 2019**

**BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN GIỮA NIÊN ĐỘ**

(Dạng đầy đủ)

Quý 3 năm 2019

Tại ngày 30 tháng 09 năm 2019

Đơn vị tính: VND

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối kì	Số đầu năm
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
<b>A - TÀI SẢN NGẮN HẠN</b>	<b>100</b>		<b>343.215.784.297</b>	<b>362.743.096.925</b>
<b>I. Tiền và các khoản tương đương tiền</b>	<b>110</b>		<b>131.984.189.161</b>	<b>149.539.905.743</b>
1. Tiền	111		76.984.189.161	32.181.882.246
2. Các khoản tương đương tiền	112		55.000.000.000	117.358.023.497
<b>II. Đầu tư tài chính ngắn hạn</b>	<b>120</b>		<b>32.000.000.000</b>	<b>42.000.000.000</b>
1. Chứng khoán kinh doanh	121		-	-
2. Dự phòng giảm giá chứng khoán kinh doanh (*)	122		-	-
3. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123		32.000.000.000	42.000.000.000
<b>III. Các khoản phải thu ngắn hạn</b>	<b>130</b>		<b>155.118.851.517</b>	<b>152.033.294.398</b>
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131		145.217.178.935	134.826.960.210
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132		3.554.796.764	6.265.057.529
3. Phải thu nội bộ ngắn hạn	133		-	-
4. Phải thu theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	134		-	-
5. Phải thu về cho vay ngắn hạn	135		-	-
6. Phải thu ngắn hạn khác	136		6.346.875.818	10.941.276.659
7. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi (*)	137			
8. Tài sản thiếu chờ xử lý	139		-	-
<b>IV. Hàng tồn kho</b>	<b>140</b>		<b>23.547.602.967</b>	<b>19.094.151.105</b>
1. Hàng tồn kho	141		23.547.602.967	19.094.151.105
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho (*)	149		-	-
<b>V. Tài sản ngắn hạn khác</b>	<b>150</b>		<b>565.140.652</b>	<b>75.745.679</b>
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151		264.367.647	
2. Thuế GTGT được khấu trừ	152		300.773.005	75.745.679
3. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	153		-	-



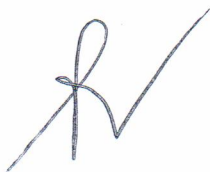
TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối kì	Số đầu năm
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
4. Giao dịch mua bán lại trái phiếu Chính phủ	154		-	-
5. Tài sản ngắn hạn khác	155		-	-
<b>B - TÀI SẢN DÀI HẠN</b>	<b>200</b>		<b>4.169.531.063.643</b>	<b>4.345.031.413.947</b>
<b>I. Các khoản phải thu dài hạn</b>	<b>210</b>		-	-
1. Phải thu dài hạn của khách hàng	211		-	-
2. Trả trước cho người bán dài hạn	212		-	-
3. Vốn kinh doanh ở đơn vị trực thuộc	213		-	-
4. Phải thu nội bộ dài hạn	214		-	-
5. Phải thu về cho vay dài hạn	215		-	-
6. Phải thu dài hạn khác	216		-	-
7. Dự phòng phải thu dài hạn khó đòi (*)	219			
<b>II. Tài sản cố định</b>	<b>220</b>		<b>4.131.042.555.073</b>	<b>4.143.163.240.616</b>
1. Tài sản cố định hữu hình	221		4.131.042.555.073	4.143.163.240.616
- Nguyên giá	222		5.857.343.348.889	5.670.260.285.860
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	223		(1.726.300.793.816)	(1.527.097.045.244)
2. Tài sản cố định thuê tài chính	224		-	-
- Nguyên giá	225		-	-
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	226		-	-
3. Tài sản cố định vô hình	227		-	-
- Nguyên giá	228		-	-
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	229		-	-
<b>III. Bất động sản đầu tư</b>	<b>230</b>		-	-
- Nguyên giá	231		-	-
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	232		-	-
<b>IV. Tài sản dở dang dài hạn</b>	<b>240</b>		<b>23.996.833.412</b>	<b>193.363.011.101</b>
1. Chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang dài hạn	241		-	-
2. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242		23.996.833.412	193.363.011.101
<b>V. Đầu tư tài chính dài hạn</b>	<b>250</b>		-	-
1. Đầu tư vào công ty con	251		-	-
2. Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết	252		-	-
3. Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253		-	-
4. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn (*)	254		-	-
5. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	255		-	-
<b>VI. Tài sản dài hạn khác</b>	<b>260</b>		<b>14.491.675.158</b>	<b>8.505.162.230</b>

<b>TÀI SẢN</b>	<b>Mã số</b>	<b>Thuyết minh</b>	<b>Số cuối kì</b>	<b>Số đầu năm</b>
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1. Chi phí trả trước dài hạn	261		6.778.232.052	407.593.789
2. Tài sản thuế thu nhập hoãn lại	262		-	-
3. Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263		7.713.443.106	8.097.568.441
4. Tài sản dài hạn khác	268			
<b>TỔNG CỘNG TÀI SẢN (270 = 100 + 200)</b>	<b>270</b>		<b>4.512.746.847.940</b>	<b>4.707.774.510.872</b>
<b>C – NỢ PHẢI TRẢ</b>	<b>300</b>		<b>1.915.756.892.163</b>	<b>2.241.730.771.634</b>
<b>I. Nợ ngắn hạn</b>	<b>310</b>		<b>477.012.930.775</b>	<b>621.063.415.966</b>
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311		83.842.892.621	81.552.258.752
2. Người mua trả tiền trước	312		170.213.022	170.213.022
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313		6.687.907.700	20.144.182.276
4. Phải trả người lao động	314		1.711.635.837	10.182.256.584
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315		15.478.988.230	24.772.134.882
6. Phải trả nội bộ ngắn hạn	316		-	-
7. Phải trả theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	317		-	-
8. Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn	318		-	-
9. Phải trả ngắn hạn khác	319		41.610.998.262	23.019.164.498
10. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	320		322.241.655.783	459.379.893.124
11. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321		-	-
12. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		5.268.639.320	1.843.312.828
13. Quỹ bình ổn giá	323		-	-
14. Giao dịch mua bán lại trái phiếu Chính phủ	324		-	-
<b>II. Nợ dài hạn</b>	<b>330</b>		<b>1.438.743.961.388</b>	<b>1.620.667.355.668</b>
1. Phải trả người bán dài hạn	331		-	-
2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn	332		-	-
3. Chi phí phải trả dài hạn	333		-	-
4. Phải trả nội bộ về vốn kinh doanh	334		-	-
5. Phải trả nội bộ dài hạn	335		-	-
6. Doanh thu chưa thực hiện dài hạn	336		-	-
7. Phải trả dài hạn khác	337		354.945.000	275.500.000
8. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338		1.438.389.016.388	1.620.391.855.668
9. Trái phiếu chuyển đổi	339		-	-
10. Cổ phiếu ưu đãi	340		-	-
11. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả	341		-	-

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối kì	Số đầu năm
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
12. Dự phòng phải trả dài hạn	342			
13. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343		-	-
<b>D - VỐN CHỦ SỞ HỮU</b>	<b>400</b>		<b>2.596.989.955.777</b>	<b>2.466.043.739.238</b>
<b>I. Vốn chủ sở hữu</b>	<b>410</b>		<b>2.596.989.955.777</b>	<b>2.466.043.739.238</b>
1. Vốn góp của chủ sở hữu	411		2.256.592.103.444	2.256.592.103.444
- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết	411a		2.256.592.103.444	2.256.592.103.444
- Cổ phiếu ưu đãi	411b		-	-
2. Thặng dư vốn cổ phần	412		-	-
3. Quyền chọn chuyển đổi trái phiếu	413		-	-
4. Vốn khác của chủ sở hữu	414		64.985.781.295	64.985.781.295
5. Cổ phiếu quỹ (*)	415		-	-
6. Chênh lệch đánh giá lại tài sản	416		-	-
7. Chênh lệch tỷ giá hối đoái	417		-	-
8. Quỹ đầu tư phát triển	418		5.792.700.882	5.792.700.882
9. Quỹ hỗ trợ sắp xếp doanh nghiệp	419		-	-
10. Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu	420		-	-
11. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		269.619.370.156	138.673.153.617
- LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối kỳ trước	421a		132.089.275.785	(77.321.670.157)
- LNST chưa phân phối kỳ này	421b		137.530.094.371	215.994.823.774
12. Nguồn vốn đầu tư XDCB	422		-	-
<b>II. Nguồn kinh phí và quỹ khác</b>	<b>430</b>		-	-
1. Nguồn kinh phí	431		-	-
2. Nguồn kinh phí đã hình thành TSCĐ	432		-	-
<b>TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN</b> (440 = 300 + 400)	<b>440</b>		<b>4.512.746.847.940</b>	<b>4.707.774.510.872</b>

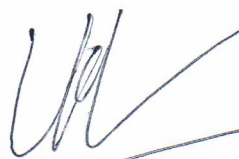
Lập, ngày 16 tháng 10 năm 2019

Người lập



Nguyễn Thị Thu Hằng

Kế toán trưởng



Võ Trung Chính

Giám đốc



Trịnh Bảo Ngọc

**BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH GIỮA NIÊN ĐỘ**  
**(Dạng đầy đủ)**  
 Quý 3 năm 2019

Đơn vị tính: VNĐ

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	Quý 3		Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này	
			Năm nay	Năm trước	Năm nay	Năm trước
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	1		279.352.638.913	332.526.159.928	578.756.759.394	655.688.500.760
2. Các khoản giảm trừ doanh thu	2		-	-	-	-
3. Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ (10= 01-02)	10		279.352.638.913	332.526.159.928	578.756.759.394	655.688.500.760
4. Giá vốn hàng bán	11		103.581.413.515	120.712.057.916	289.415.987.351	308.109.828.497
5. Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ (20=10 - 11)	20		175.771.225.398	211.814.102.012	289.340.772.043	347.578.672.263
6. Doanh thu hoạt động tài chính	21		1.398.441.187	1.592.394.339	5.278.871.528	4.959.212.311
7. Chi phí tài chính	22		42.917.535.957	52.617.830.532	134.531.501.762	161.228.839.511
- Trong đó: Chi phí lãi vay	23		42.595.947.957	52.617.830.532	133.566.737.762	161.228.893.511
8. Chi phí bán hàng	25		-	-	-	-
9. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26		4.934.917.953	6.330.241.379	14.968.605.243	15.992.974.238
10 Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh {30 = 20 + (21 - 22) - (25 + 26)}	30		129.317.212.675	154.458.424.440	145.119.536.566	175.316.070.825

Đơn vị tính: VNĐ

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	Quý 3		Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này	
			Năm nay	Năm trước	Năm nay	Năm trước
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
11. Thu nhập khác	31		46.790.276	392.748.013	176.201.185	992.398.289
12. Chi phí khác	32		17.000.000	1.818.182	182.212.527	1.818.182
13. Lợi nhuận khác (40 = 31 - 32)	40		29.790.276	390.929.831	(6.011.342)	990.580.107
14. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50 = 30 + 40)	50		129.347.002.951	154.849.354.271	145.113.525.224	176.306.650.932
15. Chi phí thuế TNDN hiện hành	51		6.470.673.398	1.151.230.767	7.583.430.853	1.151.230.767
16. Chi phí thuế TNDN hoãn lại	52		-	-	-	-
17. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50 - 51 - 52)	60		122.876.329.553	153.698.123.504	137.530.094.371	175.155.420.165
18. Lãi cơ bản trên cổ phiếu (*)	70		545	681	609	776
19. Lãi suy giảm trên cổ phiếu (*)	71					

Người lập



Nguyễn Thị Thu Hằng

Kế toán trưởng



Võ Trung Chính

Lập, ngày 16 tháng 10 năm 2019



Giám đốc

Tịnh Bảo Ngọc

**BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ GIỮA NIÊN ĐỘ**  
**(Dạng đầy đủ)**  
**(Theo phương pháp gián tiếp)**  
 Quý 3 năm 2019

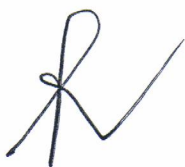
Đơn vị tính: VNĐ

Chỉ tiêu	Mã số	Thuyết minh	Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý	
			Năm nay	Năm trước
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
<b>I. Lưu chuyển tiền từ hoạt động kinh doanh</b>			-	-
<b>1. Lợi nhuận trước thuế</b>	<b>01</b>		<b>145.113.525.224</b>	<b>176.306.650.932</b>
<b>2. Điều chỉnh cho các khoản</b>			-	-
- Khấu hao TSCĐ và BĐSĐT	02		200.120.225.922	202.941.586.204
- Các khoản dự phòng	03		-	-
- Lãi, lỗ chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	04		-	-
- Lãi lỗ từ hoạt động đầu tư	05		(1.879.624.122)	(5.103.363.219)
- Chi phí lãi vay	06		133.566.737.762	161.228.839.511
- Các khoản điều chỉnh khác	07		-	-
<b>3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động</b>	<b>08</b>		<b>476.920.864.786</b>	<b>535.373.713.428</b>
- Tăng, giảm các khoản phải thu	09		(5.359.453.337)	(88.986.352.155)
- Tăng, giảm hàng tồn kho	10		(4.069.326.527)	(15.839.772.177)
- Tăng, giảm các khoản phải trả (Không kể lãi vay phải trả, thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp)	11		(4.540.814.155)	48.964.010.309
- Tăng, giảm chi phí trả trước	12		(6.635.005.910)	(137.457)
- Tăng, giảm chứng khoán kinh doanh	13		-	-
- Tiền lãi vay đã trả	14		(142.386.808.922)	(160.201.629.844)
- Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15		(4.252.757.825)	-
- Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh	16			
- Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17		(3.726.400.220)	(896.850.000)
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh</b>	<b>20</b>		<b>305.950.297.890</b>	<b>318.412.982.104</b>
<b>II. Lưu chuyển tiền từ hoạt động đầu tư</b>			-	-
1. Tiền chi để mua sắm, xây dựng TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	21		(15.883.038.686)	(12.687.405.770)
2. Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	22		89.317.273	144.150.908

Chỉ tiêu	Mã số	Thuyết minh	Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý	
			Năm nay	Năm trước
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
3. Tiền chi cho vay, mua các công cụ nợ của đơn vị khác	23		-	-
4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác	24		10.000.000.000	5.000.000.000
5. Tiền chi đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	25			-
6. Tiền thu hồi đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	26		-	-
7. Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27		1.428.783.562	3.586.211.222
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư</b>	<b>30</b>		<b>(4.364.937.851)</b>	<b>(3.957.043.640)</b>
<b>III. Lưu chuyển tiền từ hoạt động tài chính</b>				
1. Tiền thu từ phát hành cổ phiếu, nhận vốn góp của chủ sở hữu	31		-	-
2. Tiền trả lại vốn góp cho các chủ sở hữu, mua lại cổ phiếu của doanh nghiệp đã phát hành	32		-	-
3. Tiền thu từ đi vay	33		-	6.423.398.061
4. Tiền trả nợ gốc vay	34		(319.141.076.621)	(261.316.356.826)
5. Tiền trả nợ gốc thuê tài chính	35		-	-
6. Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu	36		-	-
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính</b>	<b>40</b>		<b>(319.141.076.621)</b>	<b>(254.892.958.765)</b>
<b>Lưu chuyển tiền thuần trong kỳ (50=20+30+40)</b>	<b>50</b>		<b>(17.555.716.582)</b>	<b>59.562.979.699</b>
<b>Tiền và tương đương tiền đầu kỳ</b>	<b>60</b>		<b>149.539.905.743</b>	<b>190.207.431.637</b>
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	61		-	-
<b>Tiền và tương đương tiền cuối kỳ (70=50+60+61)</b>	<b>70</b>		<b>131.984.189.161</b>	<b>249.770.411.336</b>

Lập, ngày 16 tháng 10 năm 2019

Người lập



Nguyễn Thị Thu Hằng

Kế toán trưởng



Võ Trung Chính

Giám đốc



Đình Bảo Ngọc

## **BẢN THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH CHỌN LỌC**

### *Quý 3 năm 2019*

#### **1. THÔNG TIN KHÁI QUÁT**

##### **Hình thức sở hữu vốn**

Công ty Cổ phần Thủy điện Hũa Na (sau đây gọi tắt là “Công ty”) là Công ty Cổ phần được thành lập và hoạt động theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh số 2900797430 ngày 16 tháng 5 năm 2007 do Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Nghệ An cấp và các giấy chứng nhận kinh doanh điều chỉnh.

Tổng số nhân viên của Công ty tại ngày 30 tháng 09 năm 2019 là 117 (ngày 30 tháng 09 năm 2018: 117).

##### **Ngành nghề kinh doanh**

Ngành nghề kinh doanh của Công ty bao gồm:

- Sản xuất, truyền tải và phân phối điện. Chi tiết: sản xuất, mua bán điện năng;
- Hoạt động dịch vụ hỗ trợ kinh doanh khác còn lại chưa được phân vào đâu. Chi tiết: Cho thuê văn phòng;
- Khai thác quặng sắt;
- Lắp đặt hệ thống điện;
- Buôn bán máy móc, thiết bị và phụ tùng máy khác. Chi tiết: Mua bán máy móc, vật tư thiết bị phục vụ ngành điện;
- Buôn bán tổng hợp;
- Hoạt động xây dựng chuyên dụng khác. Chi tiết: Đầu tư xây dựng công trình thủy điện;
- Khai thác quặng kim loại khác không chứa sắt;
- Khai thác quặng kim loại quý hiếm;
- Khai thác đá, cát, sỏi, đất sét;
- Kinh doanh bất động sản, quyền sử dụng đất thuộc chủ sở hữu, chủ sử dụng hoặc đi thuê;
- Dịch vụ lưu trú ngắn ngày. Chi tiết: Kinh doanh khách sạn;
- Xây dựng nhà để ở. Chi tiết: Đầu tư xây dựng nhà để ở;
- Xây dựng nhà không để ở. Chi tiết: Đầu tư xây dựng văn phòng, trung tâm thương mại, nhà hàng, khách sạn;
- Dịch vụ đặt chỗ và các dịch vụ hỗ trợ liên quan đến quảng bá và tổ chức tour du lịch;
- Sửa chữa máy móc, thiết bị;
- Sửa chữa thiết bị điện;
- Kiểm tra và phân tích kỹ thuật. Chi tiết: Kiểm tra, đo lường, thí nghiệm hiệu chỉnh thiết bị Nhà máy thủy điện;
- Hoạt động tư vấn quản lý. Chi tiết: Dịch vụ tư vấn quản lý dự án, tư vấn giám sát thi công xây dựng công trình;
- Hoạt động thiết kế chuyên dụng. Chi tiết: Thiết kế, thẩm tra thiết kế xây dựng;



- Giáo dục khác chưa được phân vào đâu. Chi tiết: Đào tạo cung cấp nguồn nhân lực về quản lý vận hành, bảo dưỡng sửa chữa và chuyển giao công nghệ các nhà máy thủy điện.

Hoạt động chính của Công ty là quản lý và vận hành Nhà máy Thủy điện Hòa Na.

### **Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường**

Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường của Công ty được thực hiện trong thời gian không quá 12 tháng

## **2. CƠ SỞ LẬP BÁO CÁO TÀI CHÍNH VÀ KỶ KẾ TOÁN**

### **Cơ sở lập báo cáo tài chính**

Báo cáo tài chính kèm theo được trình bày bằng Đồng Việt Nam (VND), theo nguyên tắc giá gốc và phù hợp với chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính.

Báo cáo tài chính của Công ty được lập theo chế độ kế toán doanh nghiệp ban hành kèm theo Thông tư số 200/2014/TT-BTC (“Thông tư 200”) hướng dẫn chế độ kế toán cho doanh nghiệp.

### **Khả năng tiếp tục hoạt động**

Tại ngày 30 tháng 09 năm 2019, nợ ngắn hạn của Công ty vượt quá tài sản ngắn hạn với số tiền là 133,8 tỷ VND (tại ngày 01 tháng 01 năm 2019: 258,3 tỷ VND), trong đó Công ty có khoản vay ngắn hạn và vay dài hạn đến hạn trả là 322,2 tỷ VND, lợi nhuận sau thuế cho kỳ hoạt động sản xuất kinh doanh từ ngày 01 tháng 01 năm 2019 đến ngày 30 tháng 09 năm 2019 là: 137,5 tỷ VND (kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2018 đến ngày 30 tháng 09 năm 2018: lãi 175,2 tỷ đồng). Để đảm bảo khả năng hoạt động liên tục của Công ty, Ban Giám đốc Công ty tiếp tục thực hiện các biện pháp quản lý chặt chẽ, xây dựng hợp lý kế hoạch kinh doanh, phương án sử dụng nguồn lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh và nguồn khấu hao tài sản cố định hàng năm để thanh toán các khoản nợ. Theo đó, Ban Giám đốc đánh giá rằng báo cáo tài chính này được lập trên giả định Công ty hoạt động liên tục là phù hợp. Báo cáo tài chính kèm theo chưa bao gồm những điều chỉnh có thể có do ảnh hưởng của vấn đề không chắc chắn nêu trên.

### **Kỳ kế toán**

Năm tài chính của Công ty bắt đầu từ ngày 01 tháng 01 và kết thúc vào ngày 31 tháng 12 hàng năm.

## **3. TÓM TẮT CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU**

Sau đây là các chính sách kế toán chủ yếu được Công ty áp dụng trong việc lập Báo cáo tài chính:

### **ƯỚC TÍNH KẾ TOÁN**

Việc lập báo cáo tài chính tuân thủ theo chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính yêu cầu Ban Giám đốc phải có những ước tính và giả định ảnh hưởng đến số liệu báo cáo về công nợ, tài sản và việc trình bày các khoản công nợ và tài sản tiềm tàng tại ngày lập báo cáo tài chính cũng như các số liệu báo cáo về doanh thu và chi phí trong suốt kỳ hoạt động.

Mặc dù các ước tính kế toán được lập bằng tất cả sự hiểu biết của Ban Giám đốc, số thực tế phát sinh có thể khác với các ước tính, giả định đặt ra.

### **Tiền và các khoản tương đương tiền**

Tiền và các khoản tương đương tiền bao gồm tiền mặt tại quỹ, các khoản tiền gửi không kỳ hạn, các khoản đầu tư ngắn hạn, có khả năng thanh khoản cao, dễ dàng chuyển đổi thành tiền và ít rủi ro liên quan đến việc biến động giá trị.

### **Các khoản phải thu và Dự phòng nợ phải thu khó đòi**

Các khoản phải thu gồm: các khoản phải thu khách hàng, khoản trả trước cho người bán và các khoản phải thu khác tại thời điểm báo cáo.

Các khoản phải thu được trình bày theo giá trị ghi sổ và dự phòng phải thu khó đòi. Dự phòng nợ phải thu khó đòi được Công ty trích lập đối với các khoản nợ phải thu đã quá hạn thanh toán từ sáu tháng trở lên, hoặc các khoản phải thu mà người nợ khó có khả năng thanh toán do bị thanh lý, phá sản hay các khó khăn tương tự.

Sự tăng hoặc giảm khoản dự phòng phải thu khó đòi được hạch toán vào chi phí quản lý doanh nghiệp trong kỳ.

### **Tài sản cố định hữu hình và khấu hao**

Tài sản cố định hữu hình được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế.

Nguyên giá tài sản cố định hình thành do mua sắm bao gồm giá mua và toàn bộ các chi phí khác liên quan trực tiếp đến việc đưa tài sản vào trạng thái sẵn sàng sử dụng. Đối với tài sản cố định hình thành do đầu tư xây dựng cơ bản theo phương thức giao thầu hoặc tự xây dựng và sản xuất, nguyên giá là giá quyết toán công trình xây dựng theo quy chế quản lý đầu tư và xây dựng hiện hành, các chi phí khác có liên quan trực tiếp và lệ phí trước bạ (nếu có). Trường hợp dự án đã hoàn thành và đưa vào sử dụng nhưng quyết toán chưa được phê duyệt, nguyên giá tài sản cố định được ghi nhận theo giá tạm tính trên cơ sở chi phí thực tế đã bỏ ra để có được tài sản cố định. Nguyên giá tạm tính sẽ được điều chỉnh theo giá quyết toán được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

Tài sản cố định hữu hình được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính, cụ thể như sau:

	<b>Thời gian sử dụng</b>
	<b>Số năm</b>
Nhà xưởng, vật kiến trúc	6 - 25
Máy móc, thiết bị	6 - 15
Phương tiện vận tải	6 - 15
Thiết bị, dụng cụ quản lý	3 - 5

### **Chi phí xây dựng cơ bản dở dang**

Các tài sản đang trong quá trình xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, quản lý hoặc các mục đích khác được ghi nhận theo giá gốc. Chi phí này bao gồm các chi phí cần thiết để hình thành tài sản bảo gồm chi phí xây lắp, thiết bị, chi phí khác có liên quan phù hợp với chính sách kế toán của Công ty. Các chi phí này sẽ được chuyển sang nguyên giá tài sản cố định theo giá tạm tính (nếu chưa có quyết toán được phê duyệt) khi các tài sản bàn giao đưa vào sử dụng.

Theo quy định về quản lý đầu tư và xây dựng của Nhà nước, tùy theo phân cấp quản lý, giá trị quyết toán các công trình xây dựng cơ bản hoàn thành cần được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt. Do đó, giá trị cuối cùng của các công trình xây dựng cơ bản có thể thay đổi và phụ thuộc vào quyết toán được phê duyệt bởi các cơ quan có thẩm quyền.

### **Công cụ tài chính**

#### ***Ghi nhận ban đầu***

Tài sản tài chính

Tại ngày ghi nhận ban đầu, tài sản tài chính được ghi nhận theo giá gốc cộng các chi phí giao dịch có liên quan trực tiếp đến việc mua sắm tài sản tài chính đó. Tài sản tài chính của Công ty bao gồm tiền mặt, tiền gửi ngắn hạn, các khoản phải thu khách hàng và các khoản phải thu khác, công cụ tài chính đã được niêm yết và chưa niêm yết.

Công nợ tài chính

Tại ngày ghi nhận ban đầu, công nợ tài chính được ghi nhận theo giá gốc trừ đi các chi phí giao dịch có liên quan trực tiếp đến việc phát hành công nợ tài chính đó. Công nợ tài chính của Công ty bao gồm các khoản phải trả người bán và phải trả khác, các khoản nợ và các khoản vay.

#### ***Đánh giá lại sau lần ghi nhận ban đầu***

Hiện tại, chưa có quy định về đánh giá lại công cụ tài chính sau ghi nhận ban đầu.

#### ***Bù trừ các công cụ tài chính***

Các tài sản tài chính và nợ phải trả tài chính được bù trừ cho nhau trên Bảng cân đối kế toán khi và chỉ khi Công ty có quyền hợp pháp để bù trừ giá trị đã được ghi nhận và Công ty có dự định thanh toán trên cơ sở thuần hoặc ghi nhận tài sản và thanh toán nợ phải trả cùng một thời điểm.

#### **Chi phí trả trước**

Chi phí trả trước bao gồm các chi phí thực tế đã phát sinh nhưng có liên quan đến kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh của nhiều kỳ kế toán. Các khoản chi phí trả trước bao gồm giá trị công cụ, dụng cụ đã xuất dùng và được coi là có khả năng đem lại lợi ích kinh tế trong tương lai cho Công ty. Các chi phí này được vốn hóa dưới hình thức các khoản trả trước và được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh, sử dụng phương pháp đường thẳng theo các quy định kế toán hiện hành.

#### **Ghi nhận doanh thu**

Doanh thu bán hàng được ghi nhận khi đồng thời thỏa mãn tất cả năm (5) điều kiện sau:

- (a) Công ty đã chuyển giao phần lớn rủi ro và lợi ích gắn liền với quyền sở hữu sản phẩm hoặc hàng hóa cho người mua;
- (b) Công ty không còn nắm giữ quyền quản lý hàng hóa như người sở hữu hàng hóa hoặc quyền kiểm soát hàng hóa;
- (c) Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- (d) Công ty sẽ thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch bán hàng; và
- (e) Xác định được chi phí liên quan đến giao dịch bán hàng.

Doanh thu bán điện được ghi nhận khi kết quả giao dịch hàng hoá được xác định một cách đáng tin cậy và Công ty có khả năng thu được các lợi ích kinh tế từ giao dịch này. Doanh thu được ghi nhận khi có biên bản xác nhận lượng điện phát lên lưới điện Quốc gia.

Công ty thực hiện doanh thu bán điện bằng giá của nhà máy thủy điện cộng (+) với phí môi trường rừng, thuế sử dụng tài nguyên nước và phí cấp quyền khai thác tài nguyên nước theo

hợp đồng mua bán điện số 01/2013/HD-NMTĐ ngày 30/01/2013; hợp đồng sửa đổi bổ sung số 02 ngày 12/8/2014, hợp đồng sửa đổi bổ sung số 03 ngày 10/11/2017, hợp đồng sửa đổi bổ sung số 04 ngày 10/04/2018, hợp đồng sửa đổi bổ sung số 05 ngày 01/2019, hợp đồng sửa đổi bổ sung số 06 ngày 05/2019 – Hợp đồng mua bán điện giữa Công ty Cổ phần thủy điện Hòa Na và Tập đoàn điện lực Việt Nam.

Lãi tiền gửi được ghi nhận trên cơ sở dồn tích, được xác định trên số dư các tài khoản tiền gửi và lãi suất áp dụng.

### **Chi phí đi vay**

Chi phí đi vay liên quan trực tiếp đến việc mua, đầu tư xây dựng hoặc sản xuất những tài sản cần một thời gian tương đối dài để hoàn thành đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh được cộng vào nguyên giá tài sản cho đến khi tài sản đó được đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh. Các khoản thu nhập phát sinh từ việc đầu tư tạm thời các khoản vay được ghi giảm nguyên giá tài sản có liên quan.

Chi phí lãi vay khác được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh khi phát sinh.

### **Thuế**

Thuế thu nhập doanh nghiệp thể hiện Tổng giá trị của số thuế phải trả hiện tại và số thuế hoãn lại.

Số thuế phải trả hiện tại được tính dựa trên thu nhập chịu thuế trong kỳ. Thu nhập chịu thuế khác với lợi nhuận thuần được trình bày trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh vì thu nhập chịu thuế không bao gồm các khoản thu nhập hay chi phí tính thuế hoặc được khấu trừ trong các kỳ khác (bao gồm cả lỗ mang sang, nếu có) và ngoài ra không bao gồm các chi tiêu không chịu thuế hoặc không được khấu trừ.

Thuế thu nhập hoãn lại được tính trên các khoản chênh lệch giữa giá trị ghi sổ và cơ sở tính thuế thu nhập của các khoản mục tài sản hoặc công nợ trên báo cáo tài chính và được ghi nhận theo phương pháp bảng cân đối kế toán. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả được ghi nhận cho tất cả các khoản chênh lệch, tạm thời còn tài sản thuế thu nhập hoãn lại chỉ được ghi nhận khi chắc chắn có đủ số lợi nhuận tính thuế trong tương lai để khấu trừ các khoản chênh lệch tạm thời.

Thuế thu nhập hoãn lại được xác định theo thuế suất dự tính sẽ áp dụng cho kỳ tài sản được thu hồi hay nợ phải trả được thanh toán. Thuế thu nhập hoãn lại được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh và chỉ ghi vào vốn chủ sở hữu khi khoản thuế đó có liên quan đến các khoản mục được ghi thẳng vào vốn chủ sở hữu.

Dự án đầu tư Nhà máy thủy điện Hòa Na là dự án đầu tư mới tại huyện Quế Phong, tỉnh Nghệ An thuộc địa bàn có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn theo Nghị định số 124/2008/NĐ-CP ngày 11 tháng 12 năm 2008 và Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26 tháng 12 năm 2013 của Chính phủ.

Theo Luật thuế thu nhập doanh nghiệp 2008 số 14/2008/QH12 ngày 03 tháng 6 năm 2008 của Quốc hội, được sửa đổi bổ sung bởi Luật sửa đổi bổ sung một số điều của Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 32/2013/QH13 ngày 19 tháng 6 năm 2013, Công ty được hưởng ưu đãi thuế suất 10% trong 15 năm đầu hoạt động, được miễn thuế 4 năm, giảm 50% số thuế phải nộp trong 9 năm tiếp theo. Thời gian miễn thuế, giảm thuế được tính liên tục từ năm đầu tiên Công ty có thu nhập chịu thuế từ dự án đầu tư được hưởng ưu đãi thuế.

Việc xác định thuế thu nhập của Công ty căn cứ vào các quy định hiện hành về thuế. Tuy nhiên, những quy định này thay đổi theo từng thời kỳ và việc xác định sau cùng về thuế thu nhập doanh nghiệp tùy thuộc vào kết quả kiểm tra của cơ quan thuế có thẩm quyền.

Các loại thuế khác được áp dụng theo các luật thuế hiện hành tại Việt Nam.

### **Các bên liên quan**

Các bên được coi là liên quan nếu một bên có khả năng kiểm soát hoặc có ảnh hưởng đáng kể đối với bên kia trong việc ra quyết định đối với các chính sách tài chính và hoạt động

### **Dự phòng phải trả**

Công ty thực hiện trích trước chi phí sửa chữa lớn các tài sản đặc thù của Nhà máy Thủy điện Hòa Na với mức trích hàng năm, theo chu kỳ 4 năm bắt đầu từ năm 2017 (năm thực hiện đại tu). Tại thời điểm lập Báo cáo tài chính, Công ty đã thực hiện bù trừ số dư dự phòng phải trả với chi phí sửa chữa tài sản cố định phát sinh thực tế lũy kế tới 30/09/2019.

#### 4. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
Tiền mặt	146.244.826	172.069.502
Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn	76.837.944.335	32.009.812.744
Các khoản tương đương tiền (i)	55.000.000.000	117.358.023.497
	<b>131.984.189.161</b>	<b>149.539.905.743</b>

(i) Các khoản tương đương tiền phản ánh các khoản tiền gửi có kỳ hạn tại các ngân hàng thương mại với kỳ hạn gốc là 01 tháng, lãi suất trong khoảng từ 5% đến 5,3%/năm.

#### 5. ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	32.000.000.000	42.000.000.000
	<b>32.000.000.000</b>	<b>42.000.000.000</b>

Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn tại 30 tháng 9 năm 2019 phản ánh các khoản tiền gửi có kỳ hạn gốc 06 tháng tại các Ngân hàng Phát triển Việt Nam – Chi nhánh Nghệ An, Ngân hàng TMCP Phương Đông và Ngân hàng TMCP Quốc tế Việt Nam – Chi nhánh Vinh với lãi suất cố định lần lượt là 5,5%/năm; 6,7%/năm và 7%/năm.

#### 6. PHẢI THU NGẮN HẠN CỦA KHÁCH HÀNG

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
Công ty Mua bán điện - Tập đoàn Điện lực VN	145.175.349.935	134.763.945.810
Phải thu khách hàng khác	41.829.000	63.014.400
	<b>145.217.178.935</b>	<b>134.826.960.210</b>

#### 7. TRẢ TRƯỚC CHO NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
<b>a. Trả trước cho người bán ngắn hạn không phải là các bên liên quan</b>		
Công ty CP Tư vấn Xây dựng Công trình Thăng Long	664.919.343	-
Doanh nghiệp tư nhân Thạch Phát	328.882.332	-
Công ty Xây dựng 319 Bộ Quốc Phòng	63.290.599	2.320.804.000
<i>Các đối tượng khác</i>	2.497.704.490	3.901.406.385
<b>b. Trả trước cho người bán ngắn hạn là các bên liên quan</b>		
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí	-	42.847.144
	<b>3.554.796.764</b>	<b>6.265.057.529</b>

## 8. CÁC KHOẢN PHẢI THU KHÁC

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
Tạm ứng	152.195.939	53.546.317
Lãi dự thu	1.016.246.575	898.903.769
Hội đồng Bồi thường và TĐC Công trình thủy điện Hòa Na	649.723.620	831.723.620
Công ty mua bán điện ( <i>Tiền cấp quyền khai thác tài nguyên nước mặt</i> )	4.445.139.500	8.766.741.657
Phải thu khác	83.570.184	390.361.296
	<b>6.346.875.818</b>	<b>10.941.276.659</b>

## 9. HÀNG TỒN KHO

	30/09/2019		01/01/2019	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
	VND	VND	VND	VND
Nguyên liệu, vật liệu	23.547.602.967	-	19.094.151.105	-
Công cụ, dụng cụ	-	-	-	-
	<b>23.547.602.967</b>	<b>-</b>	<b>19.094.151.105</b>	<b>-</b>

## 10. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
<b>Ngắn hạn</b>	<b>264.367.647</b>	<b>-</b>
- Chi phí bảo hiểm sản xuất, vận hành	55.638.672	-
- Chi phí khác	208.728.975	-
<b>Dài hạn</b>	<b>6.778.232.052</b>	<b>407.593.789</b>
- Sửa chữa TSCĐ	6.778.232.052	-
- Thiết bị, vật tư và chi phí khác	-	407.593.789
<b>Cộng</b>	<b>7.042.599.699</b>	<b>407.593.789</b>

## 11. TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH

	Nhà xưởng và vật kiến trúc	Máy móc và thiết bị	Phương tiện vận tải và thiết bị truyền dẫn	Thiết bị văn phòng	Tổng cộng
	VND	VND	VND	VND	VND
<b>NGUYÊN GIÁ</b>					
Tại ngày 01/01/2019	4.313.934.263.548	1.342.415.033.019	8.820.836.784	5.090.152.509	5.670.260.285.860
Mua sắm mới			1.123.990.909	109.495.626	1.233.486.535
Tài sản hình thành từ quỹ khen thưởng phúc lợi XDCB hoàn thành bàn giao	604.068.259				604.068.259
Điều chỉnh tăng	184.449.895.389	1.712.090.196			186.161.985.585
Điều chỉnh giảm	(93.456.255)				(93.456.255)
Thanh lý nhượng bán			(823.021.095)		(823.021.095)
Tại ngày 30/09/2019	<b>4.498.894.770.941</b>	<b>1.344.127.123.215</b>	<b>9.121.806.598</b>	<b>5.199.648.135</b>	<b>5.857.343.348.889</b>

**GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ**

Tại ngày 01/01/2019	1.078.087.702.054	438.512.065.489	6.524.280.708	3.972.996.993	1.527.097.045.244
Trích khấu hao trong kỳ	131.290.920.178	68.239.706.461	182.337.149	407.262.134	200.120.225.922
Thanh lý nhượng bán	(93.456.255)		(823.021.095)		(916.477.350)
Tại ngày 30/09/2019	1.209.285.165.977	506.751.771.950	5.883.596.762	4.380.259.127	1.726.300.793.816

**GIÁ TRỊ CÒN LẠI**

Tại ngày 01/01/2019	3.235.846.561.494	903.902.967.530	2.296.556.076	1.117.155.516	4.143.163.240.616
Tại ngày 30/09/2019	3.289.609.604.964	837.375.351.265	3.238.209.836	819.389.008	4.131.042.555.073

Nguyên giá các tài sản cố định đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng tại ngày 30 tháng 09 năm 2019 là 16.925.692.810 VND (tại ngày 30 tháng 09 năm 2018: 16.961.709.251 VND).

Như trình bày tại Thuyết minh số 19, Công ty đã thế chấp toàn bộ giá trị tài sản hình thành từ Dự án xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na để đảm bảo cho các khoản tiền vay ngân hàng.

**12. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỜ DANG**

	30/09/2019		01/01/2019	
	Giá gốc	Giá có thể thu hồi	Giá gốc	Giá có thể thu hồi
	VND	VND	VND	VND
Chi phí xây dựng	-	-	19.286.269.449	19.286.269.449
Chi phí thiết bị	-	-	422.946.649	422.946.649
Chi phí XDCB khác	17.138.758.008	17.138.758.008	167.223.931.545	167.223.931.545
Chi phí XDCB chờ bàn giao	5.483.577.620	5.483.577.620	6.121.423.186	6.121.423.186
Chi phí sửa chữa lớn TSCĐ	1.374.497.784	1.374.497.784	308.440.272	308.440.272
	<b>23.996.833.412</b>	<b>23.996.833.412</b>	<b>193.363.011.101</b>	<b>193.363.011.101</b>

Tại ngày 30 tháng 09 năm 2019, giá trị chi phí đầu tư xây dựng cơ bản đang được Công ty theo dõi trên khoản mục “Chi phí xây dựng cơ bản dở dang” là 17,1 tỷ VND, chi phí XDCB chờ bàn giao gần 5,4 tỷ VND.

**13. THIẾT BỊ, VẬT TƯ, PHỤ TÙNG THAY THẾ DÀI HẠN**

Tại ngày 30 tháng 09 năm 2019, số dư thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn phản ánh giá trị vật tư dự phòng thay thế cho Nhà máy Thủy điện Hòa Na, nhận bàn giao từ Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam.

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	7.713.443.106	8.097.568.441
	<b>7.713.443.106</b>	<b>8.097.568.441</b>

**14. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN**

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
<b>a. Phải trả người bán ngắn hạn cho các bên không liên quan</b>		
Ban điều hành Dự án Thủy điện Hủa Na - Tổng Công ty Sông Đà	46.480.885.494	46.480.885.494
Công ty CP ứng dụng công nghệ Thăng Long	1.945.215.927	51.951.263
Các đối tượng khác	12.413.944.461	12.016.575.256
<b>b. Phải trả người bán ngắn hạn cho các bên liên quan</b>		
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	20.226.382.739	20.226.382.739
Tổng Công ty điện lực dầu khí Việt Nam	2.776.464.000	2.776.464.000
<b>Cộng</b>	<b>83.842.892.621</b>	<b>81.552.258.752</b>

## 15. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI NỘP NHÀ NƯỚC

Chỉ tiêu	01/01/2019	Phát sinh trong năm		30/09/2019
		Số phải nộp	Số đã nộp	
		VND	VND	
Thuế giá trị gia tăng	143.700.469	45.963.966.492	46.105.566.964	2.099.997
- Thuế GTGT đầu ra	143.700.469	45.963.966.492	46.105.566.964	2.099.997
Thuế thu nhập doanh nghiệp	3.045.460.883	7.583.430.853	4.252.757.825	6.376.133.911
Thuế thu nhập cá nhân	220.960.376	604.584.581	515.871.165	309.673.792
Thuế tài nguyên	-	37.368.051.493	37.368.051.493	-
Tiền thuê đất	-	1.065.000	1.065.000	-
Thuế bảo vệ môi trường	5.201.893.548	10.064.588.616	15.266.482.164	-
Các loại thuế khác	11.532.167.000	3.000.000	11.535.167.000	-
Các khoản phí, lệ phí	0	159.757.981	159.757.981	-
<b>Cộng</b>	<b>20.144.182.276</b>	<b>101.748.445.016</b>	<b>115.204.719.592</b>	<b>6.687.907.700</b>

## 16. CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
Sửa chữa tài sản cố định	-	-
Chi phí bảo hiểm	-	907.718.200
Lãi vay dự trả	12.042.395.246	20.862.466.406
Chi phí phải trả các nhà thầu	2.256.729.716	2.480.756.006
Chi phí phải trả khác	1.179.863.268	521.194.270
	<b>15.478.988.230</b>	<b>24.772.134.882</b>



## 17. CÁC KHOẢN PHẢI TRẢ KHÁC

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
<b>Ngắn hạn</b>	<b>41.610.998.262</b>	<b>23.019.164.498</b>
Kinh phí, đoàn phí công đoàn	43.745.918	73.281.645
Bảo hiểm xã hội	401.533.038	-
Bảo hiểm y tế	91.660.415	-
Bảo hiểm thất nghiệp	31.492.785	-
Thuế tài nguyên, thuế VAT, phí cấp quyền khai thác nước mặt và tiền môi trường rừng tạm tính chưa kê khai (*)	35.974.987.940	10.174.960.896
Các khoản phải trả, phải nộp ngắn hạn khác	861.241.403	151.911.670
Tài sản thừa chờ giải quyết	4.206.336.763	12.619.010.287
<b>Dài hạn</b>	<b>354.945.000</b>	<b>275.500.000</b>
Nhận ký quỹ bảo lãnh thực hiện hợp đồng	354.945.000	275.500.000
<b>Cộng</b>	<b><u>41.965.943.262</u></b>	<b><u>23.294.664.498</u></b>

(\*) Tại ngày 30/09/2019, số dư phải trả Cục thuế tỉnh Nghệ An và Quỹ bảo vệ môi trường và phát triển rừng phản ánh khoản thuế tài nguyên, thuế GTGT tháng 09/2019; tiền bảo vệ môi trường quý 03/2019 và phí cấp quyền khai thác nước mặt đến ngày 30 tháng 9 năm 2019 mà Công ty tạm tính nhưng chưa đến kỳ kê khai, nộp cho Cục thuế tỉnh Nghệ An và Quỹ bảo vệ môi trường và phát triển rừng tỉnh Nghệ An.

## 18. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

### Các khoản vay

	30/09/2019		Trong kỳ		01/01/2019	
	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND	Tăng VND	Giảm VND	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND
<b>Vay ngắn hạn</b>	-	-	-	<b>6.423.398.061</b>	<b>6.423.398.061</b>	<b>6.423.398.061</b>
- Ngân hàng TMCP Quốc tế Việt Nam - Chi nhánh Vinh	-	-	-	6.423.398.061	6.423.398.061	6.423.398.061
<b>Vay dài hạn đến hạn trả</b>	<b>322.241.655.783</b>	<b>322.241.655.783</b>	<b>182.002.839.280</b>	<b>312.717.678.560</b>	<b>452.956.495.063</b>	<b>452.956.495.063</b>
- Xem thêm tại thuyết minh số 19	322.241.655.783	322.241.655.783	182.002.839.280	312.717.678.560	452.956.495.063	452.956.495.063
<b>Cộng</b>	<b>322.241.655.783</b>	<b>322.241.655.783</b>	<b>182.002.839.280</b>	<b>319.141.076.621</b>	<b>459.379.893.124</b>	<b>459.379.893.124</b>

## 19. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH DÀI HẠN

	30/09/2019		Trong kỳ		01/01/2019	
	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND	Tăng VND	Giảm VND	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND
<b>Vay dài hạn</b>						
- Ngân hàng Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Nghệ An (1)	723.008.926.076	723.008.926.076	-	110.000.000.000	833.008.926.076	833.008.926.076
- Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội (2)	143.823.118.976	143.823.118.976	-	17.976.000.000	161.799.118.976	161.799.118.976
- Ngân hàng TMCP Quân đội (3)	236.572.411.336	236.572.411.336	-	24.026.839.280	260.599.250.616	260.599.250.616
- Ngân hàng TMCP An Bình - Chi nhánh Hà Nội (4)	334.984.560.000	334.984.560.000	-	30.000.000.000	364.984.560.000	364.984.560.000
<b>Cộng</b>	<b>1.438.389.016.388</b>	<b>1.438.389.016.388</b>	<b>-</b>	<b>182.002.839.280</b>	<b>1.620.391.855.668</b>	<b>1.620.391.855.668</b>

- Ngày 16 tháng 10 năm 2008, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Nghệ An với số tiền vay là 2.240 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là thực hiện đầu tư các hạng mục xây dựng và thiết bị của Dự án Xây dựng công trình thủy điện Hòa Na. Khoản vay sẽ được trả làm nhiều lần bắt đầu từ năm 2013 đến năm 2022 (Phụ lục số 23/2014/HĐSĐBSTĐĐT-NHPT ngày 25/8/2014 và Phụ lục số 07/2017/HĐSĐ-BS-NHPT-NAN ngày 28/4/2017), chịu lãi suất theo lãi suất công bố của Bộ Tài chính theo từng thời điểm giải ngân. Tại ngày 30 tháng 9 năm 2019 lãi suất các khế ước từ 6,9 đến 9,6/năm lãi vay trả hàng tháng. Công ty sử dụng tài sản hình thành từ vốn vay để đảm bảo cho khoản vay này.

2. Ngày 05 tháng 3 năm 2012, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội với số tiền vay là 400 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là thanh toán các chi phí hợp lý, hợp lệ của Dự án Đầu tư xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na công suất 180MW. Theo Thông báo số 138/TB-CNTPHN ngày 16 tháng 01 năm 2013, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội điều chỉnh tổng hạn mức tín dụng cho Công ty thành 371,216 tỷ VND. Khoản vay sẽ được trả làm nhiều lần từ năm 2014 đến năm 2024, chịu lãi suất cơ sở cộng 4,5%/năm. Tại ngày 30 tháng 9 năm 2019, lãi vay đang áp dụng là 11%/năm, lãi vay trả hàng tháng. Công ty sử dụng tài sản hình thành trong tương lai của dự án và bảo lãnh của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP để bảo đảm cho khoản vay này.
3. Ngày 18 tháng 8 năm 2009, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn đồng tài trợ với 03 (ba) ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội, Tổng Công ty Tài chính Cổ phần Dầu khí Việt Nam (nay là Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam) và Ngân hàng Thương mại Cổ phần Bắc Á. Theo Phụ lục hợp đồng số 01.09.001.286688.TD tháng 8 năm 2012, khoản vay đồng tài trợ này thay đổi chỉ còn 02 (hai) ngân hàng tài trợ bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội (ngân hàng đầu mối) và Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam với tổng số tiền cho vay vốn là 328,784 tỷ VND. Các khoản vay được Công ty dùng để thanh toán một phần các chi phí đầu tư máy móc thiết bị thủy công, thủy lực (không bao gồm thuế giá trị gia tăng và lãi vay trong thời gian xây dựng) của Dự án Đầu tư Xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na. Khoản vay này được trả làm nhiều lần bắt đầu từ năm 2015 đến năm 2024, chịu lãi suất bình quân lãi suất tham chiếu cộng 4,2%/năm (ngày 26 tháng 5 năm 2015 áp dụng biên độ tối thiểu 3%/năm) nhưng không thấp hơn bình quân lãi suất cho vay trung dài hạn tối thiểu của các bên cho vay. Tại ngày 30 tháng 09 năm 2019, lãi vay áp dụng là 10,5%/năm, lãi vay trả hàng quý. Công ty sử dụng tài sản hình thành trong tương lai của dự án và bảo lãnh của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP để bảo đảm cho khoản vay này.
4. Ngày 17 tháng 12 năm 2012, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình - Chi nhánh Hà Nội với số tiền vay là 200 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là thanh toán các chi phí thi công của Dự án Đầu tư xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na. Khoản vay được trả làm nhiều lần bắt đầu từ năm 2015 đến năm 2024, chịu lãi suất bình quân lãi suất tiết kiệm 12 tháng (trả lãi sau) của 05 Ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Ngoại thương Việt Nam, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam, Ngân hàng Đầu tư và Phát triển Việt Nam, Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam và Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình cộng biên độ 4,2%/năm (ngày 19 tháng 6 năm 2015 áp dụng biên độ tối thiểu 3%/năm) nhưng không thấp hơn lãi suất cho vay tối thiểu trung/dài hạn theo quy định của Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình. Tại ngày 30 tháng 9 năm 2019, lãi suất đang áp dụng là 9,6%/năm, lãi vay trả 6 tháng/lần. Công ty sử dụng tài sản hình thành trong tương lai của dự án và bảo lãnh của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP để bảo đảm cho khoản vay này.
5. Ngày 21 tháng 01 năm 2016, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình - Chi nhánh Hà Nội với số tiền vay là 300 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là tài trợ các khoản chi phí tăng lên sau điều chỉnh Tổng mức đầu tư của dự án nhà máy thủy điện Hòa Na, cụ thể: chi phí xây dựng, thiết bị; Chi phí bồi thường, hỗ trợ giải phóng mặt bằng và Tái định cư của Dự án Đầu tư xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na. Khoản vay được trả thành 20 kỳ, bắt đầu từ tháng 7 năm 2016 đến tháng 1 năm 2026, gốc và lãi vay trả 6 tháng/lần, lãi suất năm thứ nhất: 7%/năm; Năm thứ 2: bằng bình quân lãi suất tiết kiệm 12 tháng (trả lãi sau) của 03 Ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Ngoại thương Việt Nam, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam, và Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình cộng biên độ 1,5%/năm; Năm thứ 3: bằng bình quân lãi suất tiết kiệm 12 tháng (trả lãi sau) của 03 Ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Ngoại thương Việt Nam, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam, và Ngân

hàng Thương mại Cổ phần An Bình cộng biên độ 2,2%/năm. Tại ngày 30 tháng 9 năm 2019, lãi suất cho vay áp dụng là 9,4%/năm. Công ty sử dụng tài sản hình thành trong tương lai của dự án và bảo lãnh của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP để bảo đảm cho khoản vay này.

## 20. VỐN CHỦ SỞ HỮU

### Thay đổi trong vốn chủ sở hữu

	Vốn điều lệ	Vốn khác của chủ sở hữu	Quỹ đầu tư phát triển	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	Cộng
	VND	VND	VND	VND	VND
Số dư tại ngày 01/01/2018	2.256.592.103.444	64.985.781.295	5.792.700.882	(75.331.065.990)	2.252.039.519.631
Lãi trong năm	-	-	-	217.416.073.774	217.416.073.774
Trích quỹ khen thưởng- phúc lợi	-	-	-	3.411.854.167	3.411.854.167
Số dư tại ngày 01/01/2019	2.256.592.103.444	64.985.781.295	5.792.700.882	138.673.153.617	2.466.043.739.238
Lãi trong kỳ	-	-	-	137.530.094.371	137.530.094.371
Trích quỹ khen thưởng- phúc lợi	-	-	-	6.583.877.832	6.583.877.832
Số dư tại ngày 30/09/2019	2.256.592.103.444	64.985.781.295	5.792.700.882	269.619.370.156	2.596.989.955.777

Theo nội dung Công văn số 10084/BTC-CDKT ngày 28 tháng 8 năm 2008 của Bộ Tài chính về việc trả lời Chế độ kế toán: "... Công ty được hạch toán giảm chi phí quản lý dự án hoặc ghi tăng vốn kinh doanh khoản lãi tiền gửi phát sinh từ nguồn vốn góp của cổ đông tạm thời nhàn rỗi trong thời gian đầu tư xây dựng công trình thủy điện...". Theo đó, Công ty đã ghi nhận khoản lãi tiền gửi phát sinh này trên khoản mục "Vốn khác của chủ sở hữu" của bảng cân đối kế toán, với số tiền lũy kế đến ngày 30 tháng 09 năm 2019 là 64,9 tỷ VND.

### Vốn điều lệ

Theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh điều chỉnh lần thứ tám ngày 29 tháng 12 năm 2016, vốn điều lệ của Công ty là 2.256.592.100.000 VND. Tại ngày 30 tháng 09 năm 2019, vốn điều lệ đã được các cổ đông góp như sau:

Chủ sở hữu/Cổ đông	Theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh thay đổi lần 8		Vốn đã góp 30/09/2019	Vốn đã góp 01/01/2019
	VND	%	VND	VND
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)	1.898.727.600.000	84,14%	1.898.727.600.000	1.898.727.600.000
Tổng công ty Lắp máy Việt Nam	87.200.000.000	3,86%	87.200.273.444	87.200.273.444
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Bắc Á	115.500.000.000	5,12%	115.500.000.000	115.500.000.000
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội	105.000.000.000	4,65%	105.000.000.000	105.000.000.000
Các cổ đông khác	50.164.230.000	2,23%	50.164.230.000	50.164.230.000
	<b>2.256.592.100.000</b>	<b>100%</b>	<b>2.256.592.103.444</b>	<b>2.256.592.103.444</b>

**Cổ phiếu:** Toàn bộ cổ phiếu của Công ty là cổ phiếu phổ thông đang được lưu hành với mệnh giá 10.000 VND/cổ phiếu.

**THÔNG TIN BỔ SUNG CHO CÁC KHOẢN MỤC TRÌNH BÀY TRONG BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH**

**21. DOANH THU BÁN HÀNG**

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
Doanh thu điện phát lưới	578.756.759.394	655.688.500.760
	<b>578.756.759.394</b>	<b>655.688.500.760</b>

**22. GIÁ VỐN HÀNG BÁN**

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
Giá vốn phát điện	289.415.987.351	308.109.828.497
	<b>289.415.987.351</b>	<b>308.109.828.497</b>

**23. CHI PHÍ SẢN XUẤT, KINH DOANH THEO YẾU TỐ**

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
Chi phí nguyên liệu, vật liệu	6.755.120.749	5.392.328.638
Chi phí nhân công	21.857.437.861	16.621.877.014
Chi phí khấu hao tài sản cố định	200.120.225.922	202.941.586.204
Chi phí dịch vụ mua ngoài	12.385.075.364	13.834.940.982
Chi phí thuế tài nguyên, nước mặt và môi trường rừng	65.207.638.540	75.987.167.691
Chi phí khác (tất cả các chi phí khác ngoài 5 loại trên)	6.471.767.682	9.324.902.206
Điều chỉnh giảm giá vốn	(8.412.673.524)	
	<b>304.384.592.594</b>	<b>324.102.802.735</b>

**24. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH**

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
Lãi tiền gửi	5.278.871.528	4.959.212.311
	<b>5.278.871.528</b>	<b>4.959.212.311</b>

**25. CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP**

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
Chi phí nhân viên quản lý	9.496.893.122	7.584.960.939
Chi phí vật liệu quản lý	246.441.494	534.383.515
Chi phí khấu hao Tài sản cố định	848.592.254	671.253.047
Chi phí dịch vụ mua ngoài	701.709.352	1.301.124.123
Chi phí khác bằng tiền	3.674.969.021	5.901.252.614
<b>Cộng</b>	<b>14.968.605.243</b>	<b>15.992.974.238</b>

## 26. THU NHẬP KHÁC

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
Thu nhập khác	176.201.185	992.398.289
	<b>176.201.185</b>	<b>992.398.289</b>

## 27. CHI PHÍ KHÁC

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
Chi phí khác	182.212.527	1.818.182
	<b>182.212.527</b>	<b>1.818.182</b>

## 28. THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP

	Từ ngày 01/01/2019 đến 30/09/2019	Từ ngày 01/01/2018 đến 30/09/2018
	VND	VND
<b>Lợi nhuận trước thuế</b>	<b>145.113.525.224</b>	<b>176.306.650.932</b>
<b>Điều chỉnh cho thu nhập chịu thuế</b>	-	-
Trừ: Lỗ năm trước chuyển sang	-	153.490.702.261
Trừ: Thu nhập không chịu thuế	-	-
Cộng: Các khoản chi phí không được khấu trừ	409.152.981	208.666.66
<b>Thu nhập chịu thuế</b>	<b>145.522.678.205</b>	<b>23.024.615.337</b>
Thuế suất được ưu đãi	5%	5%
Thuế thu nhập doanh nghiệp từ hoạt động khác chịu thuế thu nhập doanh nghiệp	-	-
Điều chỉnh thuế thu nhập doanh nghiệp từ các năm trước (*)	307.296.942	-
<b>Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành</b>	<b>7.583.430.853</b>	<b>1.151.230.767</b>

Dự án đầu tư Nhà máy Thủy điện Hòa Na là dự án đầu tư mới tại huyện Quế Phong, tỉnh Nghệ An thuộc địa bàn có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn theo Nghị định số 124/2008/NĐ-CP ngày 11 tháng 12 năm 2008 và Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26 tháng 12 năm 2013 của Chính phủ.

Theo Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 14/2008/QH12 ngày 03 tháng 6 năm 2008 của Quốc hội, được sửa đổi, bổ sung bởi Luật sửa đổi bổ sung một số điều của Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 32/2013/QH13 ngày 19 tháng 6 năm 2013, đối với hoạt động kinh

doanh điện, Công ty được hưởng ưu đãi thuế suất 10% trong 15 năm đầu hoạt động tính trên thu nhập chịu thuế, được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 4 năm kể từ năm đầu tiên kinh doanh có thu nhập chịu thuế (năm 2013) và giảm 50% cho chín năm tiếp theo (từ năm 2017). Thời gian miễn thuế, giảm thuế được tính liên tục từ năm đầu tiên Công ty có thu nhập chịu thuế từ dự án đầu tư được hưởng ưu đãi thuế. Trong 9 tháng đầu năm năm 2019, Công ty có lợi nhuận trước thuế là 145.113.525.224 đồng, các khoản chi phí không được khấu trừ khi tính thuế TNDN là: 409.152.981 đồng, thu nhập chịu thuế là: 145.522.678.205 đồng. Thuế TNDN tạm tính trong 9 tháng đầu năm năm 2019 là: 7.276.133.911 đồng. Điều chỉnh thuế TNDN từ các năm trước là: 307.296.942 đồng.

Đối với các hoạt động kinh doanh khác: Công ty có nghĩa vụ nộp thuế thu nhập doanh nghiệp theo thuế suất hiện hành tính trên thu nhập chịu thuế.

Việc xác định thuế thu nhập của Công ty căn cứ vào các quy định hiện hành về thuế. Tuy nhiên, những quy định này thay đổi theo từng thời kỳ và việc xác định sau cùng về thuế thu nhập doanh nghiệp tùy thuộc vào kết quả kiểm tra của cơ quan thuế có thẩm quyền.

## 29. CÔNG CỤ TÀI CHÍNH

### Quản lý rủi ro vốn

Công ty quản lý nguồn vốn nhằm đảm bảo rằng Công ty có thể vừa hoạt động liên tục vừa tối đa hóa lợi ích của cổ đông thông qua tối ưu hóa số dư nguồn vốn và công nợ.

Cấu trúc vốn của Công ty gồm có các khoản nợ thuần (bao gồm các khoản vay như đã trình bày tại Thuyết minh số 18, 19 (trừ tiền và các khoản tương đương tiền) và phần vốn của các cổ đông (bao gồm vốn góp và lợi nhuận sau thuế chưa phân phối).

#### Hệ số đòn bẩy tài chính

	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
Các khoản vay	1.760.630.672.171	2.079.771.748.792
Trừ: Tiền và các khoản tương đương tiền	131.984.189.161	149.539.905.743
<b>Nợ thuần</b>	<b>1.628.646.483.010</b>	<b>1.930.232.843.049</b>
Vốn chủ sở hữu	2.596.987.955.777	2.466.043.739.238
<b>Tỷ lệ nợ thuần trên vốn chủ sở hữu</b>	<b>0,63</b>	<b>0,78</b>

### Các chính sách kế toán chủ yếu

Chi tiết các chính sách kế toán chủ yếu và các phương pháp mà Công ty áp dụng (bao gồm các tiêu chí để ghi nhận, cơ sở xác định giá trị và cơ sở ghi nhận các khoản thu nhập và chi phí) đối với từng loại tài sản tài chính, công nợ tài chính được trình bày tại Thuyết minh số 3.

### Các loại công cụ tài chính

	Giá trị ghi sổ	
	30/09/2019	01/01/2019
	VND	VND
<b>Tài sản tài chính</b>		
Tiền và các khoản tương đương tiền	131.984.189.161	149.539.905.743
Đầu tư tài chính ngắn hạn	32.000.000.000	42.000.000.000
Phải thu khách hàng và phải thu khác	146.233.425.510	135.725.863.979
<b>Cộng</b>	<b>310.217.614.671</b>	<b>327.265.769.722</b>
<b>Công nợ tài chính</b>		
Các khoản vay	1.760.630.672.171	2.079.771.748.792



Phải trả người bán và phải trả khác	84.197.837.621	81.827.758.752
Chi phí phải trả	15.478.988.230	24.772.134.882
<b>Cộng</b>	<b>1.860.307.498.022</b>	<b>2.186.371.642.426</b>

## **Mục tiêu quản lý rủi ro tài chính**

Công ty đã xây dựng hệ thống quản lý rủi ro nhằm phát hiện và đánh giá các rủi ro mà Công ty phải chịu, thiết lập các chính sách và quy trình kiểm soát rủi ro ở mức chấp nhận được. Hệ thống quản lý rủi ro được xem xét lại định kỳ nhằm phản ánh những thay đổi của điều kiện thị trường và hoạt động của Công ty.

Rủi ro tài chính bao gồm rủi ro thị trường (bao gồm rủi ro tỷ giá, rủi ro lãi suất và rủi ro về giá), rủi ro tín dụng, rủi ro thanh khoản.

### **Rủi ro thị trường**

#### *Quản lý rủi ro lãi suất*

Công ty chịu rủi ro lãi suất phát sinh từ các khoản vay chịu lãi suất đã được ký kết. Rủi ro này sẽ được Công ty quản lý bằng cách duy trì và cơ cấu lại khoản vay một cách hợp lý, trong đó bao gồm cả việc đàm phán với các Ngân hàng cho vay để khoản vay được áp dụng lãi suất phù hợp nhất

#### *Quản lý rủi ro về giá bán điện*

Công ty chỉ bán điện cho Công ty Mua bán Điện (thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam). Giá bán điện ra thị trường của Tập đoàn Điện lực Việt Nam có sự điều tiết của Nhà nước, do đó, giá điện đầu vào của Công ty Mua bán điện cũng chịu sự điều tiết này. Do vậy, Công ty sẽ phải chịu rủi ro từ việc thay đổi giá mua, bán điện.

### **Rủi ro tín dụng**

Rủi ro tín dụng xảy ra khi một khách hàng hoặc đối tác không đáp ứng được các nghĩa vụ trong hợp đồng dẫn đến các tổn thất tài chính cho Công ty. Công ty có chính sách tín dụng phù hợp và thường xuyên theo dõi tình hình để đánh giá xem Công ty có chịu rủi ro tín dụng hay không. Công ty đánh giá rằng không có rủi ro tín dụng trọng yếu nào với các khách hàng bởi vì các khoản phải thu của Công ty đến từ duy nhất đối tượng Công ty Mua bán điện, đơn vị độc quyền mua bán điện từ các Nhà máy sản xuất điện, là Doanh nghiệp 100% Vốn Nhà nước, đảm bảo việc mua bán, phân phối điện lưới quốc gia.

### **Quản lý rủi ro thanh khoản**

Mục đích quản lý rủi ro thanh khoản nhằm đảm bảo đủ nguồn vốn để đáp ứng các nghĩa vụ tài chính hiện tại và trong tương lai. Tính thanh khoản cũng được Công ty quản lý nhằm đảm bảo mức phụ trội giữa công nợ đến hạn và tài sản đến hạn ở mức có thể được kiểm soát đối với số vốn mà Công ty tin rằng có thể tạo ra trong đó. Chính sách của Công ty là theo dõi thường xuyên các yêu cầu về thanh khoản hiện tại và dự kiến trong tương lai nhằm đảm bảo Công ty duy trì đủ mức dự phòng tiền mặt, các khoản vay và đủ vốn mà các chủ sở hữu cam kết góp nhằm đáp ứng các quy định về tính thanh khoản ngắn hạn và dài hạn hơn

Bảng dưới đây trình bày chi tiết các mức đáo hạn theo hợp đồng còn lại đối với công nợ tài chính phi phái sinh và thời hạn thanh toán như đã được thỏa thuận. Các bảng này được trình bày dựa trên dòng tiền chưa chiết khấu của tài sản tài chính và dòng tiền chưa chiết khấu của công nợ tài chính tính theo ngày sớm nhất mà Công ty phải trả. Việc trình bày thông tin tài sản tài chính phi phái sinh là cần thiết để hiểu được việc quản lý rủi ro thanh khoản của Công ty khi tính thanh khoản được quản lý trên cơ sở công nợ và tài sản thuần.

## Công nợ tài chính

	Dưới 1 năm	Từ 1-5 năm	Tổng
30/09/2019			
Vay và nợ	322.241.655.783	1.438.389.016.388	1.760.630.672.171
Phải trả người bán và phải trả khác	83.842.892.621	354.945.000	84.197.837.621
Chi phí phải trả	15.478.988.230		15.478.988.230
<b>Cộng</b>	<b>421.563.536.634</b>	<b>1.438.743.961.388</b>	<b>1.860.307.498.022</b>
01/01/2019			
Vay và nợ	459.379.893.124	1.620.391.855.668	2.079.771.748.792
Phải trả người bán và phải trả khác	81.552.258.752	275.500.000	81.827.758.752
Chi phí phải trả	24.772.134.882		24.772.134.882
<b>Cộng</b>	<b>565.704.286.758</b>	<b>1.620.667.355.668</b>	<b>2.186.371.642.426</b>

## Tài sản tài chính

	Dưới 1 năm	Từ 1-5 năm	Tổng
30/09/2019			
Tiền và các khoản tương đương tiền	131.984.189.161	-	131.984.189.161
Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn	32.000.000.000	-	32.000.000.000
Phải thu khách hàng và phải thu khác	146.233.425.510	-	146.233.425.510
<b>Cộng</b>	<b>310.217.614.671</b>	<b>-</b>	<b>310.217.614.671</b>
01/01/2019			
Tiền và các khoản tương đương tiền	149.539.905.743	-	149.539.905.743
Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn	42.000.000.000	-	42.000.000.000
Phải thu khách hàng và phải thu khác	135.725.863.979	-	135.725.863.979
<b>Cộng</b>	<b>327.265.769.722</b>	<b>-</b>	<b>327.265.769.722</b>

Ban giám đốc đánh giá rủi ro thanh khoản đang ở mức rất cao, tuy nhiên, Ban Giám đốc Công ty tiếp tục thực hiện các biện pháp quản lý chặt chẽ, xây dựng hợp lý kế hoạch kinh doanh, phương án sử dụng nguồn lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh và nguồn khấu hao tài sản cố định hàng năm để thanh toán các khoản nợ. Bên cạnh đó, Ban Giám đốc tin tưởng rằng dòng tiền các kỳ sau sẽ khả quan hơn để đảm bảo cho khả năng thanh toán của Công ty và có thể tạo ra đủ nguồn tiền để đáp ứng các nghĩa vụ tài chính khi đến hạn

## 30. NGHIỆP VỤ VÀ SỐ DƯ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN

Danh sách các bên liên quan:

### Bên liên quan

Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam  
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam  
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội  
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí

### Mối quan hệ

Công ty mẹ  
Cổ đông  
Cổ đông  
Cùng chủ sở hữu

Trong kỳ, Công ty có các giao dịch chủ yếu với các bên liên quan như sau:

	Từ 01/01/2019 đến 30/09/2019 VND	Từ 01/01/2018 đến 30/09/2018 VND
Vay	-	-
- Ngân hàng TMCP Quân đội	-	-
<b>Trả vốn vay</b>	<b>33.253.678.560</b>	<b>12.877.023.608</b>
- Ngân hàng TMCP Quân đội	33.253.678.560	12.877.023.608
<b>Mua hàng</b>	-	<b>3.323.894.400</b>
- Công ty CP Dịch vụ Kỹ Thuật Điện lực Dầu khí	-	3.323.894.400
<b>Thu nhập của HĐQT, BKS và Ban Giám đốc</b>	<b>3.106.767.031</b>	<b>1.927.725.210</b>

Số dư chủ yếu với các bên liên quan tại ngày 30/09/2019 như sau:

	30/09/2019 VND	01/01/2019 VND
<b>Các khoản vay</b>	<b>260.599.250.616</b>	<b>293.852.929.176</b>
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội	260.599.250.616	293.852.929.176
<b>Các khoản phải trả</b>	<b>23.002.846.739</b>	<b>23.198.204.094</b>
Công ty CP Dịch vụ Kỹ Thuật Điện lực Dầu khí	-	195.357.355
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam	2.776.464.000	2.776.464.000
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	20.226.382.739	20.226.382.739

### 31. SỐ LIỆU SO SÁNH

Số liệu so sánh trên bảng cân đối kế toán và các thuyết minh tương ứng là số liệu báo cáo tài chính của Công ty cho kỳ tài chính kết thúc ngày 30 tháng 09 năm 2018.

Số liệu so sánh trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh, báo cáo lưu chuyển tiền tệ và các thuyết minh tương ứng là số liệu báo cáo tài chính của Công ty cho kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2018 đến ngày 30 tháng 09 năm 2018.

Ngày 10 tháng 10 năm 2019

Người lập biểu



Nguyễn Thị Thu Hằng

Kế toán trưởng



Võ Trung Chính

Giám đốc



Trịnh Bảo Ngọc