

Annual Report 2018



I.	ປະຫວັດຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ/History of EDL-Generation Public Company.....	1-3
II.	ເປົ້າໝາຍຫລັກຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ/The Core Business Operation.....	3-5
III.	ການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ/Business Operation and Productivity.....	5
1	ການຜະລິດ / Generation.....	6-7
2	ລາຍຮັບ/ Income	7
3	ລາຍຈ່າຍ / Expenses.....	8
4	ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ / Tax.....	8
5	ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ/ Profit-Loss and Dividend.....	9
IV.	ໂຄງສ້າງທຶນ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ/ Capital Structure and Shareholders.....	10
1	ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure	10
2	ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders.....	10
V.	ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການບໍລິຫານ / Organization chart and Management.....	11-14
VI.	ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ / Committees.....	15
4.1	ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ/Committees of Board of Directors	15
1	ຄະນະກຳມະການກວດສອບ/Audit Committee (AC)	15-16
2	ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ/Risk Committee	16
3	ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ/Reimbursement Committee	16
4	ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ/Nomination Committee	17
5	ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ/Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)	17
4.2	ຄະນະກຳມະການຂອງຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່/Managing Director	17-18
1	ຄະນະກຳການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ / The Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement (CASAPPAC).....	17-18
2	ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸອຸປະກອນ/ Purchasing and Equipment Supply Committee (PESC).....	18
3	ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ)/ Honor and Discipline Committee (HDC).....	18-19
VII.	ການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ / Business Expansion and Development.....	19-20
VIII.	ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ /The Report on Environmental, Social and Sport Activities.....	21
1	ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ /Environmental Activities.....	21-22
2	ວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອສັງຄົມ ແລະ ກິລາ / Corporate Social Responsibility (CSR) and sport..	22-26
IX.	ການພັບທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ / Human Resource Development.....	26-30
	ເອກະສານດ້ານການເງິນ / Financial Statements.....	31

I. ປະຫວັດຄວາມເປັນມາຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ)

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ໂດຍ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ (ຟຟລ) ໂອນເອົາບັນດາເຂື່ອນ ແລະ ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດ ມາໃຫ້ ຜ-ຟຟລ, ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2, ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ, ລວມມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 387 MW; ພ້ອມດ້ວຍພະນັກງານທີ່ປະຈຳຢູ່ເຂື່ອນທັງໝົດ ແລະພະນັກງານສຳນັກງານໃຫຍ່ ຈຳນວນໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ ຜ-ຟຟລ.

ໃນເບື້ອງຕົ້ນ ຜ-ຟຟລ ມີທຶນຈົດທະບຽນຈຳນວນ 2.605.792.200.000 ກີບ ແລະ ຄິດເປັນຮຸ້ນ 651.448.050 ຮຸ້ນ (ຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບ). ຈາກນັ້ນ ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນດ້ວຍການອອກຮຸ້ນຄັ້ງ ທຳອິດ (IPO) ດ້ວຍຈຳນວນຮຸ້ນ 217.149.000 ຮຸ້ນ ໃຫ້ມະຫາຊົນທົ່ວໄປ, ໃນວັນທີ 07 ມັງກອນ 2011 ບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນດ້ວຍທຶນທັງໝົດ 3.474.388.200.000 ກີບ ແລະ ມີຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ 868.597.050 ຮຸ້ນ. ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011, ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນ ຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ ເພື່ອຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ໃນຕະຫລາດຂັ້ນ II ໃຫ້ນັກລົງທຶນຢ່າງເປັນທາງການ. ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນ ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງມີ ຟຟລ 75% ແລະ ອີກ 25% ແມ່ນຂອງນັກລົງທຶນພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ.

ໃນກາງ ປີ 2012, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຮຸ້ນສາມັນ ແບບສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ແບບສະເໜີຂາຍຕໍ່ ມວນຊົນທົ່ວໄປ ເພື່ອລະດົມທຶນໄປຊື້ເອົາຮຸ້ນໃນ 4 ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນຢູ່ ຊຶ່ງປະກອບ ມີ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າເທີນຫີນບູນ (60%), ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 2 (25%), ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ (20%) ແລະ ເຂື່ອນ ໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ 1-2 (10%) ຊຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 494 MW (ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ເຮັດໃຫ້ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທັງໝົດຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີຕົວເລກຢູ່ 881 MW. ດັ່ງນັ້ນໃນທ້າຍປີ 2012 ຜ-ຟຟລ ມີທຶນຈົດທະບຽນເປັນເງິນ 4.904.867.060.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

ໃນເດືອນ ຕຸລາ 2014, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ກາຍເປັນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນທຳອິດ ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດ ລຳດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື ໂດຍ ບໍລິສັດ TRIS Rating ຈຳກັດ ໃນລະດັບ BBB+, ເຊິ່ງຈັດຢູ່ໃນກຸ່ມ Investment Grade ຫຼື ໃນກຸ່ມລະດັບຄວາມສ່ຽງທີ່ເໝາະສົມ ແລະ ລົງທຶນໄດ້.

ໃນວັນທີ 12 ທັນວາ 2014, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ ແລະ ສາມາດລະດົມທຶນໄດ້ 6.500 ລ້ານ ບາດ. ທຶນຈຳນວນດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນຈະຖືກນຳໃຊ້ ເພື່ອຂະຫຍາຍກຳລັງການຜະລິດເພີ່ມຕື່ມ ຈຳນວນ 392 MW, ໃນນັ້ນມີ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກ ຟຟລ ຈຳນວນ 4 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງ 292 MW ແລະ ຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນໂຄງການ IPP ອີກ 5 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 100 MW.

ມາຮອດ ວັນທີ 10 ກຸມພາ 2015, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 5 (15%) ຕາມຊັດ ສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 18 MW ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 899 MW.

ເພື່ອສືບຕໍ່ໃຫ້ບໍລິສັດເຕີບໃຫຍ່ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ໃນເດືອນ ກັນຍາ 2015 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຮຸ້ນ ເພີ່ມທຶນຄັ້ງທີ 3, ເຮັດໃຫ້ລະດົມທຶນໄດ້ 2.754 ຕື້ກີບ. ເງິນທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ໃນຄັ້ງນີ້ຈະຖືກນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການ ຂະຫຍາຍກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຂອງບໍລິສັດ ເພີ່ມຕື່ມຈຳນວນ 386,2 MW, ໃນນັ້ນມີ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ຈະຮັບໂອນ ຈາກ ຟຟລ ຈຳນວນ 5 ໂຄງການ ລວມ 277,9 MW, ການລົງທຶນໃນຮຸ້ນ ຂອງ ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການ IPP ຈຳນວນ 6 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 108,3 MW. ເຮັດໃຫ້ທຶນຈົດທະບຽນເປັນເງິນ 6.717.214.788.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

ໃນວັນທີ 24 ທັນວາ ປີ 2015, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 130 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 88 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 14 MW ເຮັດໃຫ້ ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.131 MW.

ໃນວັນທີ 2 ກັນຍາ 2016, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ເປັນເງິນໂດລາສະຫາລັດທີ່ປະເທດໄທ ທຶນຈຳນວນດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນຈະຖືກນຳໃຊ້ໃນ 10 ໂຄງການປະກອບມີ: ໂຄງການແຊລະບຳພາກຂະຫຍາຍ, ໂຄງການເຊເສັດ 2 ພາກຂະຫຍາຍ, ໂຄງການນ້ຳເທີນ 1, ໂຄງການປາກແບ່ງ, ໂຄງການພະລັງງານແສງອາທິດ (Solar), ໂຄງການນ້ຳດຶກ 1, ໂຄງການສ້ອມແປງໃຫຍ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2, ໂຄງການສ້ອມແປງໃຫຍ່ຈັກເບີ 2 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ໂຄງການນ້ຳພູນ (Finance Cost), ແລະ ໂຄງການນ້ຳບີ 1, 2, 3 (Finance Cost) ຊຶ່ງວົງເງິນໃນການລະດົມທຶນຄັ້ງນີ້ 312 ລ້ານໂດລາສະຫາລັດ.

ວັນທີ 14 ທັນວາ 2017 ໄດ້ສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອີດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ.

ວັນທີ 18 ມັງກອນ ປີ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລອງ (10%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 3,4 MW, ວັນທີ 4 ກຸມພາ ປີ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້າດອນສະໂຮງ (20%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 52 MW. ໃນວັນທີ 13 ກໍລະກົດ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ກູ້ສະກຸນເງິນບາດ ທີ່ ປະເທດໄທ ເຊິ່ງສາມາດຂາຍໄດ້ 13.660,40 ລ້ານບາດ ເພື່ອລົງທຶນເຂົ້າໃນການຊື້ຮຸ້ນ ຂອງ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າໄຊຍະບູລີ ແລະ ດອນສະໂຮງ. ໃນວັນທີ 22 ສິງຫາ ປີ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳແບ່ງ (20%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 1 MW ແລະ ໂຮງງານຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນ (60%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຜ-ຟຟລ ຖືຮຸ້ນເທົ່າກັບ 19,2 MW ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.206,6 MW ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

I. History of EDL-Generation Public Company

The EDL-Generation Public Company (EDL-Gen) was incorporated as a public company with limited liability on 15 December 2010 through a spin off from Electricité Du Laos (EDL) where EDL's generation assets were transferred to the company including Nam Ngum 1, Nam Mang 3, Nam Leuk, Xeset 1, Xeset 2, Selabam and Nam Song hydropowerplants, with a installed capacity of 387 MW. The technical staffs, who are working for the hydropower plants and some employees at EDL headquarter, have been transferred to EDL-Gen.

In the beginning, EDL-Gen has a registered capital with the total of 2.605.792.200.000 Kip or 651.448.050 in shares (4.000 Kip per share). EDL-Gen has approved the increase of its capital to 217.149.000 shares for the initial public offering (IPO). On 7 January 2011, the company had the registered capital with the total of 3.474.388.200.000 Kip, which amounts to 868.597.050 shares. On 11 January 2011, EDL-Gen was officially listed on the Lao Securities Exchange (LSX).

In the middle of 2012, EDL-Gen sold successfully Right offering and Public offering in order to purchased shares offour Independence Power Producer (IPPs) from EDL. The four IPPs are 60% of shares in Theun Hinboun, 25% of shares in Nam Ngum 2, 20% of shares in Houay Ho and 10% of shares in Nam Lik 1-2 hydropower plants. The total installed capacity of these four IPPs amount 494 MW, increasing EDL-Gen's installed capacity of 881 MW. At the end of 2012, EDL-Gen has registered capital of 4.904.867.060.000 kip and 1.226.216.765 shares.

In October 2014, EDL-Gen became the first public company in Lao PDR to have an investment grade credit rating by TRIS Rating Co., Ltd. at “BBB+”.

On 12 December 2014, EDL-Gen officially issued debentures and successfully raised the targeted THB 6.500 million. This financial capital are being invested for an additional 392 MW, comprising of 4 hydropower projects to be transferred from EDL to EDL-Gen with a combined installed capacity of 292 MW; and the acquisitions of shares from EDL held at 5 IPPs with a total of 100 MW.

On 10 February 2015, EDL-Gen has successfully transferred shares of Nam Ngum 5 Hydropower plant (15%) from EDL which increased the total installed capacity of the company to 899 MW.

To promote continued growth, in September 2015 EDL-Gen issued the third ordinary share under RO and PO, raising 2.754 billion kip. This amount of fund will finance a further 513,1 MW, including 5 wholly-owned projects from EDL with a combined 277,9 MW, shares from EDL in 6 IPPs with equity attributed installed capacity of 108,3 MW. The registered capital of the company increased to 6.717.214.788.000 kip and the total share grew up to 1.679.303.697 shares. The shareholders structure remained the same.

On 24 December 2015, EDL-Gen Completion of asset transferring 3 hydropower plan projects: Nam Khan 2 hydropower plan project with an installed capacity of 130 MW, Houay Lamphan Gnai hydropower plan project with an installed capacity of 88 MW and Nam Sana hydropower plan project with an installed capacity of 14 MW from EDL which increased the total installed capacity of the company to 1.131 MW.

EDL-Gen issued USD Bond valued 312 million USD in Thailand on September 2nd, 2016. The bond was planned to invest in 10 projects which are Selabam Extension Project, Xeset 2 Extension Project, Nam Teun 1 Project, Pak Beng Project, Solar Farm Project Phase 1, Nam Dik 1 Project, Overhaul of Xeset 1-2 and Nam Mung 3 unit 1, Nam Phoun Project (Finance cost), and Nam Bi 1,2,3 Project (Finance cost).

EDL-Gen Operation and Maintenance Service Sole Co., Ltd was established on December 14, 2017.

EDL transferred 10 % share of Nam Long HPP to EDL - Gen on January 18 , 2018 and the equity megawatt Ownership s 34MW EDL transferred 20 % share of Donahong HPP to EDL - Gen on Feb 4 , 2018 and the equity megawatt ownership is 52MW. On July 13, 2018 EDL-Gen issued Thai baht Bond in Thailand valued at 13.660.40 Millions THB, This bond is used to invest in IPP share of Xayabury HPP and Donsahong HPP. On August 22 , 2018 EDL transferred 20 % share of Nam Beng HPP to EDL - Gen and the equity megawatt ownership is 1MW. Moreover, Solar farm with 19,2 MW of EDL-Gen equity megawatt ownership was built. EDL-Gen increased the total installed capacity to 1.206,6 MW.

II. ເປົ້າໝາຍຫລັກຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ

1. ຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍຍົກໃຫ້ແກ່ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, ກໍ່ສ້າງລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າຖ້ຳຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ;
2. ລົງທຶນໃນບັນດາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງໄດ້ຮັບການກໍ່ສ້າງ ແລະ ໄດ້ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ຫລື ລົງທຶນດ້ວຍການເຂົ້າຖືຮຸ້ນທັງໝົດ ຫລື ບາງສ່ວນແທນ ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (Independent Power Producer: IPP);
3. ຮັບໜີ້ບໍລິການ ການເດີນເຄື່ອງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ (Operation & Maintenance Service) ໃຫ້ແກ່ບັນດາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າຕ່າງໆ ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ.

II. The Core Business Operation

1. To generate and sell (wholesale) electricity to EDL as well as construct the transmission lines and substations as necessary.
2. To invest in the generation assets, which are constructed and planned by EDL or the shares wholly owned or partially owned by EDL in the EDL's IPPs.
3. To provide operation and maintenance services to other power generation projects in Lao PDR.

ວິໄສທັດ

1. ເປັນບໍລິສັດນຳໜ້າອັນດັບໜຶ່ງຂອງ ສປປ ລາວ ໃນການຮັບປະກັນ ແລະ ການຕອບສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງພຽງພໍ ແລະ ທັນການ ໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາ ເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ຂອງ ສປປ ລາວ.
2. ເປັນບໍລິສັດທີ່ຈະປະກອບສ່ວນຢ່າງແຂງແຮງ ສ້າງໃຫ້ ສປປ ລາວ ກາຍເປັນຫມໍ້ໄຟຂອງ ອາຊຽນ ແລະ ປະກອບສ່ວນຢ່າງເຕັມກຳລັງ ເຮັດໃຫ້ຂົງເຂດອາຊຽນ ມີຄວາມຫມັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານຢ່າງຍືນຍົງ.
3. ເປັນບໍລິສັດແນວໜ້າໃນການໃຫ້ການບໍລິການ O&M ໂຮງງານໄຟຟ້າ ພາຍໃນ ແລະ ຂົງເຂດອາຊຽນ.
4. ເປັນບໍລິສັດແນວໜ້າໃນການສ້າງມູນຄ່າເພີ່ມ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈາກການລົງທຶນ.

Vision

1. Number one leading company in Lao PDR in ensuring a reliable electric power supplies for the socio-economic development of Lao PDR.
2. A leading company which strongly contributes to the realization of Lao PDR's vision of being a battery of ASEAN in order to contribute and ensure sustainable and reliable power supplies to ASEAN community.
3. A leading company which provide operation and maintenance services to power producers in Lao PDR and ASEAN community.
4. A leading company which increase value for the shareholders.

ພາລະກິດ

1. ຍືນຄຽງຄູ່ ແລະ ສົມທົບຢ່າງສະໜິດແໜ້ນ ກັບ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ໃນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງໝັ້ນຄົງດ້ານປະລິມານ ແລະ ຄຸນນະພາບ ເພື່ອສະໜອງໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາ ເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ໃນທົ່ວປະເທດ ແລະ ໃນຂົງເຂດອາຊຽນ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສົມເຫດສົມຜົນ ແລະ ສ້າງມູນຄ່າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
2. ສະໜອງພະລັງໄຟຟ້າຈາກພະລັງງານທົດແທນທີ່ສະອາດ ເພື່ອສ້າງຄວາມໝັ້ນຄົງ ແລະ ຍືນຍົງທາງດ້ານພະລັງງານ.
3. ລົງທຶນໃນຂະແໜງທຸລະກິດຕ່າງໆ ເພື່ອສ້າງມູນຄ່າເພີ່ມໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນໂດຍນຳໃຊ້ທຶນ ແລະ ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດກໍ່ຄື ຊັບສິນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
4. ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ ສ່ວນເສຍ ຢ່າງເຕັມສ່ວນໃນການປົກປັກຮັກສາຊັບສິນ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໃຫ້ມີຄວາມຫມັ້ນຄົງ.
5. ຕັ້ງໜ້າສ້າງຄວາມຮັ່ງມີ ແລະ ມູນຄ່າໃນໄລຍະຍາວໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
6. ປະຕິບັດຕາມ ວິໄສທັດ ແລະ ພາລະກິດ ທີ່ໄດ້ຮັບມອບໝາຍ ຢ່າງຄ່ອງແຄ້ວ ແລະ ມີຫລັກການ ໂດຍຄຳນຶງເຖິງ ບັນດາຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ໃນປັດຈຸບັນ ແລະ ອະນາຄົດ.
7. ມີຂະບວນການຕັດສິນໃຈ ແລະ ຂັ້ນຕອນການດຳເນີນງານທີ່ ຈະແຈ້ງໂປ່ງໃສ ແລະ ກວດສອບໄດ້.
8. ປະຕິບັດຕໍ່ທຸກຝ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຢ່າງສະເໝີພາບເທົ່າທຽມກັນ ແລະ ຫຼີກເວັ້ນສະພາບທີ່ຈະກໍ່ໃຫ້ເກີດມື້ຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງດ້ານຜົນປະໂຫຍດ ຫລື ຜົນປະໂຫຍດຊ້ຳຊ້ອນ.
9. ນຳໃຊ້ ຫົວຄິດປະດິດສ້າງ ແລະ ເຕັກນິກວິທະຍາການ ທີ່ກ້າວໜ້າແນໃສ່ຍົກສູງປະສິດທິພາບໃນການ

ບໍລິຫານທຸລະກິດ ແລະ ການຜະລິດ ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ໃຫ້ສາມາດແຂ່ງຂັນໄດ້.

10. ຕັ້ງໜ້າຍົກສູງ ແລະ ພັດທະນາ ຄຸນສົມບັດ ແລະ ຄວາມສາມາດ ຂອງພະນັກງານ ຂອງບໍລິສັດໃນທຸກລະດັບ ໃຫ້ມີຄວາມກ້າວໜ້າ ແລະ ມີສ່ວນຮ່ວມໃນການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາບໍລິສັດ ດ້ວຍຄວາມຮູ້ສຶກທີ່ພາກພູມໃຈມີຄວາມຮັບຜິດຊອບ ແລະ ເປັນເຈົ້າຂອງ ແນໃສ່ພັດທະນາພະນັກງານຂອງບໍລິສັດໃນດ້ານການໃຫ້ບໍລິການ O&M ໃຫ້ໂຮງງານໄຟຟ້າທັງພາຍໃນ-ຂົງເຂດອາຊຽນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ໃຫ້ສາມາດແຂ່ງຂັນໄດ້.
11. ເອົາໃຈໃສ່ ຕໍ່ສັງຄົມ, ແຫລ່ງນໍ້າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ.

Mission

1. To stand side by side and coordinate closely with EDL on ensuring energy security in term of quality and quantity in order to support the socio-economic development of Lao PDR as well as the development of ASEAN nations with reasonable price and also increasing value for the shareholder.
2. To supply electric power from clean alternative energy to ensure energy security substantially.
3. To invest in other interesting businesses and build up the value for shareholders through the funds and assets of the company
4. To be fully responsible to the shareholders and stakeholder in the protection of company's assets.
5. To firmly build up the wealthy and value of shareholders in the long run.
6. To act principally and flexibly in accordance with the visions and missions considering the risk that is born and will be born in the future
7. To have transparent and accountable process of decision making.
8. To equally, fairly and justly treat all involved parties and avoid the situations leading to the conflict of interest.
9. To increase continuously the effectiveness of business management and electricity generation to be competitive with others through creative thinking and technology.
10. To enhance and develop the qualities and capacity of it staff at all level so as to encourage them to actively participate in the company development with the sense of pride, responsibility and ownership. Focus on human resource development in the field of O&M service for energy producers in Laos and also in ASEAN community.
11. To take care of society, water sources and environment.

III. ການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ

ຜ-ຟຟລ ໄດ້ດຳເນີນທຸລະກິດໃນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ ເພື່ອຂາຍຍົກໃຫ້ ຟຟລ ຕະຫລອດປີ, ໃນຂະນະດຽວກັນຕ້ອງໄດ້ປັບປຸງການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານພາຍໃນໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບລະບຽບ ແລະ ກົດໝາຍຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວກັບ ບໍລິສັດມະຫາຊີນ ທີ່ຈົດທະບຽນໃນຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ ເຊິ່ງຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສາມາດສັງລວມໄດ້ດັ່ງນີ້:

III. Business Operation and Productivity

EDL-Gen has significantly operated the business by generating electricity to sell to EDL. Meanwhile, the company had to improve the overall management to suit the regulations and laws of public company, registered in Lao Securities Exchange. The outcomes of our business operation this whole year are as follows:

1. ການຜະລິດ

ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດປີ 2018 ນີ້, ດ້ວຍກຳລັງການຜະລິດທັງໝົດ 1.131 MW, ໃນນີ້, ກຳລັງການຜະລິດທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ 100% ມີກຳລັງການຜະລິດ 619 MW ແລະ ກຳລັງການຜະລິດທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນໃນ 5 ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ມີກຳລັງການຜະລິດ 512 MW (ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ), ປີ 2018 ນີ້, ເຂື່ອນ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ 100% ສາມາດຜະລິດກະແສໄຟຟ້າໄດ້ 2.385,34 GWh, ຫຼຸດແຜນປີທີ່ຂຶ້ນໄວ້ 10,78% ແລະ ການຜະລິດຈາກ 5 ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຂອງ ຜ-ຟຟລ ສາມາດຜະລິດໄດ້ 2.696,53 GWh, ລົ້ນແຜນການ 10,82%, ລວມການຜະລິດທັງໝົດໃນ ປີ 2018 ຈຳນວນ 5.081,87 GWh. ດັ່ງຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

1. Generation

In 2018, EDL-Gen owned hydropower plant with a combined installed capacity of 1.131 MW including of wholly owned HPPs with installed capacity of 619 MW and IPP share with installed capacity of 512 MW (Equity MW). The generation of wholly owned HPPs generated 2.385,34 GWh, (10,78% below the annual plan). The generation of 5 IPPs (Independent Power Producer) hydropower plants reached 2.696,53 GWh, (10,82% surplus the annual plan). Therefore, the total generation of EDL-Gen in 2018 was 5.081,87 GWh.

ການຜະລິດພະລັງງານຂອງ 10 ເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ					
Power generation of EDL-Gen					
ຫົວໜ່ວຍ / Unit: GWh					
ຊື່ເຂື່ອນ	Name of HPP	ລາຍການ/Detail			
		ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ
		Planned	Actual	Comparison of planned	Comparison of total
ນ້ຳງື່ມ 1	Nam Ngum1 HPP	965,67	855,88	88,63%	35,88%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan 2 HPP	393,72	253,81	64,46%	10,64%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫ່ຍ	Houay LamphanGnai HPP	432,60	365,49	84,49%	15,32%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	245,00	292,80	119,51%	12,27%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	215,00	184,67	85,89%	7,74%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	149,00	191,93	128,81%	8,05%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	197,00	162,75	82,61%	6,82%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	43,00	46,10	107,21%	1,93%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	8,60	5,90	68,60%	0,25%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	24,05	26,01	108,15%	1,09%
ລວມ	Total	2.673,64	2.385,34	89,22%	100,00%

ການຜະລິດຂອງ 5 ເຂື່ອນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ Power generation of 5 IPPs						
						ຫົວໜ່ວຍ/Unit: GWh
ຊື່ເຂື່ອນ	ເທີນຫິນບຸນ	ນ້ຳງຸ່ມ2	ຫ້ວຍເຫາະ	ນ້ຳງຸ່ມ5	ນ້ຳລຶກ 1-2	
Name of HPP	Theun Hinboun	Nam Ngum2	Houay Ho	Nam Ngum5	Nam Lik 1-2	ລວມ/Total
ລາຍການ / Detail	ຕາມຊັດສ່ວນ 60%	ຕາມຊັດສ່ວນ 25%	ຕາມຊັດສ່ວນ 20%	ຕາມຊັດສ່ວນ 15%	ຕາມຊັດສ່ວນ 10%	
ແຜນການ / Planed	1.733,03	503,10	88,70	58,36	50,00	2.433,20
ປະຕິບັດໄດ້ / Actual	1.995,30	495,01	83,47	75,15	47,59	2.696,53
ທຽບໃສ່ແຜນ Comparison of planed	115,13%	98,39%	94,11%	128,77%	95,17%	110,82%
ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ Comparison of total	74,00%	18,36%	3,10%	2,79%	1,76%	100,00%

2. ລາຍຮັບ

ຜ-ຟຟລ ມີລາຍຮັບທັງໝົດ 1.143.343 ລ້ານກີບ, ຄິດເປັນ 89,32% ທຽບໃສ່ແຜນການ. ໃນນັ້ນ ລາຍຮັບສ່ວນໃຫຍ່ ແມ່ນມາຈາກການຈຳໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າ ຂອງ 10 ເຂື່ອນ ຜ-ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ, ເຊິ່ງມູນຄ່າທັງໝົດ 1.116.867 ລ້ານກີບ, ກວມເອົາ 97,68% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ.

2. Income

The total revenue of EDL-Gen was 1.143.343 million Kip, and equaled to 89,32% of the plan. EDL-Gen's revenue came mainly from sales of electricity of ten hydropower plants and it was 1.116.867 million Kip and equaled to 97,68% of total revenue.

ລາຍຮັບຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ / Income from selling energy					
		ຫົວໜ່ວຍ: ລ້ານກີບ/Unit: Million kip			
ຊື່ເຂື່ອນ	Name of HPP	ລາຍການ/Detail			
		ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ
		Planed	Actual	Comparison of planed	Comparison of total
ນ້ຳງຸ່ມ 1	Nam Ngum1 HPP	451.697	375.290	83,08%	33,60%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan 2 HPP	226.883	139.169	61,34%	12,46%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	Houay LamphanGnai HPP	229.702	201.511	87,73%	18,04%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	106.927	127.859	119,58%	11,45%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	93.351	79.384	85,04%	7,11%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	64.475	83.665	129,76%	7,49%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	85.706	70.858	82,68%	6,34%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	23.109	25.291	109,44%	2,26%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	3.664	2.532	69,10%	0,23%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	10.379	11.308	108,95%	1,01%
ລວມ	Total	1.295.893	1.116.867	86,19%	100,00%

3. ລາຍຈ່າຍ

ຜ-ຟຟລ ມີລາຍຈ່າຍທັງໝົດໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ຈຳນວນ 1.689.103 ລ້ານກີບ, ເຊິ່ງຄິດເປັນ 147,73% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ໃນນັ້ນລາຍຈ່າຍຫຼັກແມ່ນມາຈາກຕົ້ນທຶນການຂາຍເຊິ່ງເທົ່າ 520.271 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດເປັນ 45,50% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ລາຍຈ່າຍການດຳເນີນງານ 162.360 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດເປັນ 14,20% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ສ່ວນທີ່ເຫຼືອເປັນລາຍຈ່າຍທາງການເງິນອື່ນໆ.

3. Expenses

Total Expenses of EDL-Gen were 1.689.103 million Kip or 147,73% of the total revenue, in which the majority expenses were cost of sales amounted to 520.271 million Kip or 45,50% of the total revenue, and operating cost amounted to 162.360 million Kip or 14,20% of the total revenue. The remaining expenses were financial expenses.

ລາຍຈ່າຍ / Expenses			
ລ/ດ	ລາຍການລະອຽດ	ຈຳນວນ (ລ້ານກີບ)	% ທຽບໃສ່ລາຍຮັບ
No	Description	Amount (Million Kip)	% of Revenue
1	ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ / Interest	588.553	51,48%
2	ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ / Cost of Sales	520.271	45,50%
3	ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນສຸດທິ Foreign Exchange Loss, net	417.919	36,55%
4	ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ Operating and administrative expenses	162.360	14,20%
ລວມທັງໝົດ / Total		1.689.103	147,73%

4. ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ

ຜ-ຟຟລ ແມ່ນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ໂດຍທາງດ້ານນິຕິກຳ ຜ-ຟຟລ ກໍ່ແມ່ນບໍລິສັດໜຶ່ງ ທີ່ດຳເນີນທຸລະກິດ ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ຂອງ ສປປລາວ; ດັ່ງນັ້ນ ການມອບພັນທະກໍ່ເປັນ ອີກວຽກໜຶ່ງ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ປະຕິບັດຢ່າງຕັ້ງໜ້າ. ພັນທະທີ່ ຜ-ຟຟລ ມອບໃຫ້ລັດ, ປະກອບດ້ວຍ ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ, ອາກອນກຳໄລ, ອາກອນເງິນປັນຜົນ, ຄ່າພາກຫລວງ, ອາກອນເງິນເດືອນ-ບຳເນັດ-ເບ້ຍປະຊຸມ ແລະ ອື່ນໆ, ໃນປີ 2018 ລວມມອບທັງໝົດ 119.908 ລ້ານກີບ ໃນນີ້ມີ:

4. Tax

EDL-Gen is the public company and lists in LSX, and operates its business under Lao PDR Law. EDL-Gen obligates to pay tax to the Government of Laos including VAT, profit tax, dividend tax, royalty fee, personal income tax-salary-meeting and premium Tax. The total amount tax 2018 was 119.908 million kip and represents as below:

ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ / Tax		
ລຳດັບ / No	ລາຍການລະອຽດ / Detail	ຫົວໜ່ວຍ/Unit: ລ້ານກີບ/Million Kip
1	ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ / Value Added Tax	75.710
2	ອາກອນເງິນປັນຜົນ / Dividend Tax	31.501
3	ຄ່າພາກຫລວງ / Royalty Fee	7.509
4	ອາກອນເງິນເດືອນ-ບຳເນັດ-ເບ້ຍປະຊຸມ Personal Income Tax-salary-meeting	5.188
ລວມທັງໝົດ / Total		119.908

5. ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ

ຈາກຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດ ເຮັດໃຫ້ ຜ-ຟຟລ ມີກຳໄລສຸດທິທັງໝົດ 74.798 ລ້ານກີບ, ໃນນັ້ນການດຳເນີນງານຂອງ ຜ-ຟຟລ ເຫັນວ່າຂາດທຶນຢູ່ ຈຳນວນ (545.760) ລ້ານກີບ ຄິດເປັນ (47,73%) ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ກຳໄລຈາກການລົງທຶນໃນ ໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs) ຈຳນວນ 620.558 ລ້ານກີບ.

5. Profit-Loss and Dividend

Regarding to the result of operation, EDL-Gen's net profit added up to 74.798 million Kip. The net profit consisted of a profit from EDL-Gen's operation in amount of (545.760) million Kip equaled to (47,73%) of total revenue, and the share profit from investment in (IPPs) amounted to 620.558 million Kip.

ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ / Profit-Loss and Dividend		
ລາຍລະອຽດ Description	2017 ລ້ານກີບ/ Million Kip	2018 ລ້ານກີບ / Million Kip
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານຂອງ ຜ-ຟຟລ EDL-Gen's Operating Profit	61.444	(545.760)
ກຳໄລຈາກບໍລິສັດຂາຮຸ້ນ ແລະ ວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ Share profit of Associates and Joint Ventures	410.703	620.558
ກຳໄລສຸດທິ / Net Profit for the Year	472.147	74.798
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ / Dividend paid	453.412	486.998

IV. ໂຄງສ້າງທຶນ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Capital Structure and Shareholders

1. ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure

ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure			
ລ/ດ No.	ລາຍການລະອຽດ Description	ຈຳນວນ (ລ້ານກີບ) Amount (Million Kip)	%
1	ທຶນ / Equity	8.808.785	40%
2	ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ / Non-Current Liabilities	11.211.066	51%
3	ໜີ້ສິນໝູນວຽນ / Current Liabilities	1.978.176	9%
ລວມທັງໝົດ / Total		21.998.027	100%

2. ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders

ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຖືຮຸ້ນ ຂອງ ຜ-ຟຟລ 10 ອັນດັບທຳອິດ, ເຊິ່ງເປັນຂໍ້ມູນໃນວັນປິດປຶ້ມທະບຽນພັກການຊື້ຂາຍ ຮຸ້ນວັນທີ 21 ພະຈິກ 2018 ໄດ້ແກ່:

EDL-Gen's top 10 major shareholders recorded on the book-closing date on NOVEMBER 21th, 2018 were as follows:

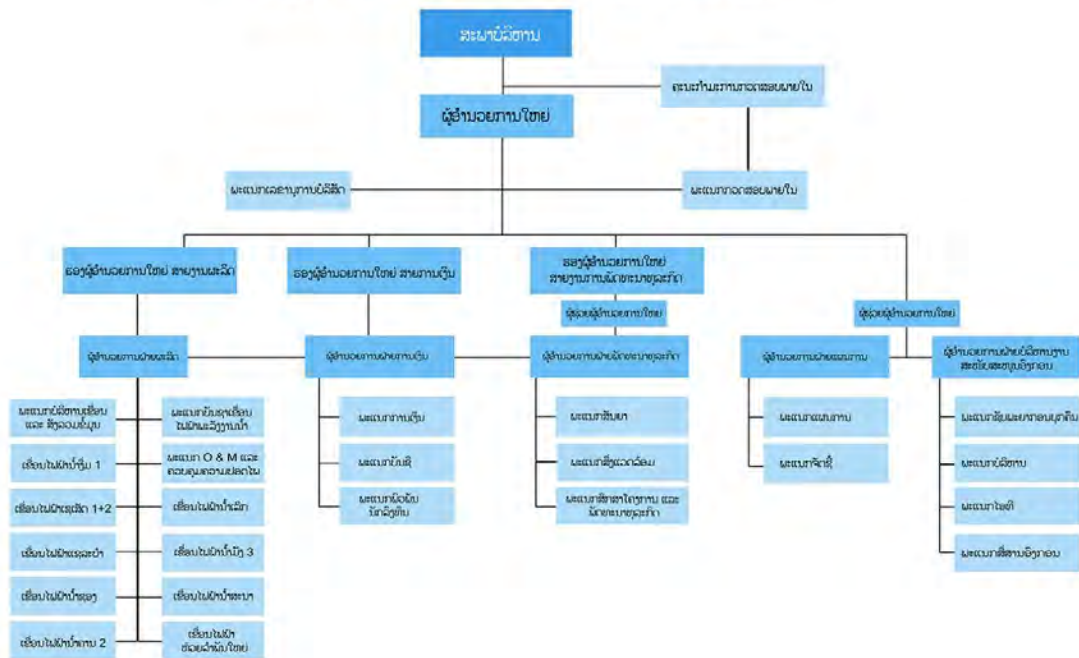
ອັນດັບ Rank	ລາຍຊື່ຜູ້ຖືຮຸ້ນສູງສຸດ 10 ອັນດັບ Top 10 Major Shareholders	ຈຳນວນຮຸ້ນ Number of shares	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ Shareholding Percentage
1	ELECTRICITE DU LAOS	1.259.477.773	75,00%
2	RATCH-LAO SERVICES COMPANY LIMITED	94.880.659	5,65%
3	RH INTERNATIONAL (SINGAPORE) CORPORATION PTE	74.896.945	4,46%
4	BANQUE POUR LE COMMERCE EXTERIEUR LAO	38.288.124	2,28%
5	KRUNG THAI BANK PUBLIC COMPANY LIMITED	25.861.277	1,54%
6	DRAGON CAPITAL CLEAN DEVELOPMENT LTD,	12.258.917	0,73%
7	SENGLATY SAVANHKHAM	11.587.196	0,69%
8	PT SOLE Co,Ltd	10.411.683	0,62%
9	PROBUS OPPORTUNITIES SA SICAV FIS	7.892.727	0,47%
10	GULF INTERNATIONAL INVESTMENT HONGKONG	7.724.797	0,46%
ລວມຈຳນວນຮຸ້ນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ 10 ອັນດັບທຳອິດ Total shares of top 10 shareholders		1.543.280.098	91,90%
ຈຳນວນຮຸ້ນລວມທັງໝົດ / Total Shares		1.679.303.697	100%

V. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການບໍລິຫານ

ໂຄງສ້າງຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍ.

1. ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຸບັນມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ ແລະ ມີຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ 3.311 ລາຍ (21/11/2018).
2. ສະພາບໍລິຫານປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການ 09 ທ່ານ (ໃນນີ້ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ 3 ທ່ານ).
3. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 4 ທ່ານ, ຜູ້ຊ່ວຍຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 2 ທ່ານ, ມີ 5 ຝ່າຍ, 17 ພະແນກການ ແລະ 10 ເຂື່ອນ.

ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ - ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ



ຈຳນວນພົນ

ຈຳນວນພົນຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີທັງໝົດ **689** ຄົນ, ໃນນີ້ຍັງ **118** ຄົນ; ແບ່ງອອກເປັນ:

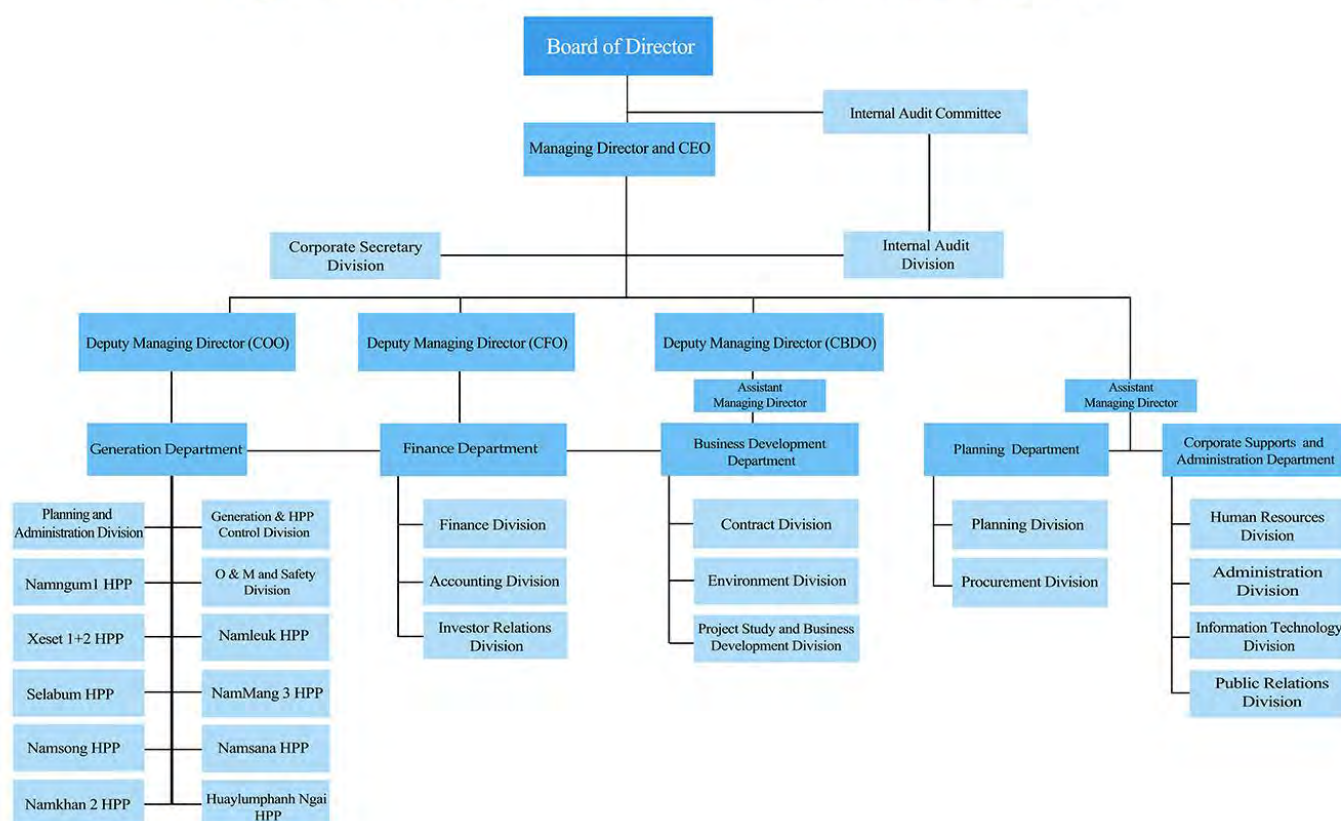
ລາຍລະອຽດ	ພະນັກງານຖາວອນ				
ສຳນັກງານໃຫຍ່	99	ຄົນ,	ຍິງ	45	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1	151	ຄົນ,	ຍິງ	28	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2-3	56	ຄົນ,	ຍິງ	4	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2	85	ຄົນ,	ຍິງ	15	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	43	ຄົນ,	ຍິງ	1	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ	57	ຄົນ,	ຍິງ	4	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3	49	ຄົນ,	ຍິງ	7	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3	26	ຄົນ,	ຍິງ	3	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ	26	ຄົນ,	ຍິງ	1	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ	26	ຄົນ,	ຍິງ	1	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ	33	ຄົນ,	ຍິງ	5	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຕາດສະແລນ	10	ຄົນ,	ຍິງ	-	ຄົນ
ພະນັກງານທີ່ເຮັດວຽກຢູ່ IPP ແລະ ບໍລິສັດລູກ	22	ຄົນ,	ຍິງ	4	ຄົນ
ພະນັກງານປະຈຳໂຄງການ O&M ເຊປຽນ-ເຊນ້ຳນ້ອຍ	6	ຄົນ,	ຍິງ	-	ຄົນ
ລວມທັງໝົດ	689	ຄົນ,	ຍິງ	118	ຄົນ

V. Organization chart and Management

The organizational chart of the EDL-Generation Public Company consists of:

1. General meeting of shareholders with 1.679.303.697 shares and 3.311 shareholders (21/11/2018).
2. The board of directors consisting of 09 directors (herein are 3 independent directors).
3. The organization of the EDL-Generation Public Company consists of 4 Managing Directors, 5 departments, 17 offices, and 10 hydro power plants.

Organization Chart of EDL-Gen - Generation Public Company



EDL-Gen Staffs

EDL-GEN has 689 staffs, of whom 118 are females

Details	Permanent staff				
Head office	99	staff	Female	45	staff
Nam Ngum 1	151	staff	Female	28	staff
Nam Kham 2-3	56	staff	Female	4	staff
Xeset 1-2	85	staff	Female	15	staff
Houay Lamphan Ngai	43	staff	Female	1	staff
Nam Leuk	57	staff	Female	4	staff
Nam Mung 3	49	staff	Female	7	staff
Xeset 3	26	staff	Female	3	staff
Nam Sana	26	staff	Female	1	staff
Nam Song	26	staff	Female	1	staff
Selabam	33	staff	Female	5	staff
Tadsaland	10	staff	Female	-	staff
Staff in IPP & Joint-Ventures / Associates	22	staff	Female	4	staff
Se pian - Se Nam Noi (Project staff)	6	staff	Female	-	staff
Total	689	staff	Female	118	staff

ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ
Board of Directors of EDL-Gen



ທ່ານ ປອ ຄໍາມະນີ ອິນທິລາດ
ປະທານສະພາບໍລິຫານ
Dr. Khammany INTHIRATH
Chairman



ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ
ຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານ
Mr. Boun Oum SYVANPHENG
Vice Chairman



ທ່ານ ນ.ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mrs. Rattana PRATHOUMVANH
Member



ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mr. Bounma MANIVONG
Member



ທ່ານ ນ.ວານິດາ ສະຫວັດດີ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mrs. Vanida SAVADDY
Member



ທ່ານ ສິຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mr. Sychath BOUTSAKITIRATH
Member



ຮສ.ປອ ກອງສີ ແສງມະນີ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ
Assoc. Prof. Dr. Kongsy SENGMANY
Independent Member



ສຈ.ປອ ຄໍາລືຊາ ນວນສະຫວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ
Prof. Dr. Khamlusa NOUANSAVANH
Independent Member



ຮສ. ຄໍາເຜີຍ ພົມມະຈັນ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ
Assoc. Prof. Khampheui PHOMACHANH
Independent Member

ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ຜ-ຟຟລ
Managing Directors of EDL-Gen



ທ່ານ ນ.ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Mrs. Rattana PRATHOUMVANH
Managing Director (CEO)



ທ່ານ ທອງເພັດ ດ້ວງເງິນ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານພັດທະນາທຸລະກິດ
Mr. Thongphet DOUANGNEUNE
Deputy Managing Director (CBDO)



ທ່ານ ປອ ບຸນສະຫລອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍການເງິນ
Dr. Bounsalong SOUTHIDARA
Deputy Managing Director (CFO)



ທ່ານ ພູມມິ ເນຕິບັນຕິດ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານຜະລິດ
Mr. Phoummy NETIBANEDITH
Deputy Managing Director (COO)



ທ່ານ ວິຣະຖາ ພອນແກ້ວ
ຜູ້ຊ່ວຍ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍ ພັດທະນາທຸລະກິດ
Mr. Viratha PHONEKEO
Assistant Managing Director
Director of Business Development



ທ່ານ ນາງ ສຸກສັນ ຟົງຟິລາ
ຜູ້ຊ່ວຍ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍ ແຜນການ
Mrs. Souksanh PHONGPHILA
Assistant Managing Director
Director of Planning Department

VI. ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ

ເພື່ອເຮັດໃຫ້ວຽກງານຂອງບໍລິສັດ ມີຄວາມຮັບປະກັນທາງດ້ານຄຸນນະພາບ ແລະ ມີລະບຽບແບບແຜນ ຕາມກົດໝາຍກົດລະບຽບ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ; ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງຄະນະກຳມະການຕ່າງໆຂຶ້ນ ປະກອບມີ ຄະນະກຳມະການ ຂອງ ສະພາບໍລິຫານ ແລະ ຄະນະກຳມະການ ຂອງ ຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່ ເພື່ອ ຄົ້ນຄວ້າພິຈາລະນາວຽກງານ, ລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

VI. Committees

In order to secure the quality and the regulations of the company, the board of directors appointed a number of committees which some were under the managing director and some were under the board of director.

4.1 ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ

1. ຄະນະກຳມະການກວດສອບ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2018 ຄະນະກຳມະການກວດສອບໄດ້ປະຕິບັດວຽກງານ ແລະ ເປີດກອງປະຊຸມ ທັງໝົດ 7 ຄັ້ງ ຄື: ປະຊຸມວິສາມັນ 4 ຄັ້ງ ແລະ ປະຊຸມສາມັນ 3 ຄັ້ງ, ດັ່ງນີ້ :

- ກອງປະຊຸມວິສາມັນຄັ້ງທີ I ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 19 ກຸມພາ 2018. ໄດ້ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຜົນການກວດສອບເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1, ເຂື່ອນນ້ຳມັງ 3 ແລະ ສຳນັກງານໃຫຍ່, ແຜນປະຊຸມຂອງຄະນະກຳມະ ການກວດສອບ ແລະ ແຜນອອກວຽກສະໜາມຂອງພະແນກກວດສອບພາຍໃນ.
- ກອງປະຊຸມສາມັນ ຄັ້ງທີ I ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 07 ມີນາ 2018 ໄດ້ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບ ບົດລາຍງານງົບການເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳປີ 2017, ຊຶ່ງໄດ້ຜ່ານນັກກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ (KPMG), ທັງໄດ້ມີຄຳເຫັນ ຕໍ່ ຮ່າງບົດລາຍງານການເງິນດັ່ງກ່າວ ແລະ ໄດ້ເຮັດສະໂນດນຳສິ່ງໃຫ້ກອງເລຂາສະພາບໍລິຫານເພື່ອ ຮັບຮອງໃນ ກອງ ປະຊຸມກ່ອນທີ່ຈະເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.
- ກອງປະຊຸມສາມັນ ຄັ້ງທີ II ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 09 ພຶດສະພາ 2018 ໄດ້ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານ ການເງິນ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳໄຕມາດ 1 ປີ 2018.
- ກອງປະຊຸມວິສາມັນຄັ້ງທີ II ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 13 ມິຖຸນາ 2018 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບພາລະບົດບາດ ຂອງຄະນະກຳມະການກວດສອບ ແລະ ທົບທວນຜົນກວດສອບທີ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ .
- ກອງປະຊຸມວິສາມັນຄັ້ງທີ III ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 16 ກໍລະກົດ 2018 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຄວາມສ່ຽງ ເພື່ອນຳສະເໜີເຂົ້າກອງປະຊຸມ ຄນຍວ ຂອງຜ-ຟຟລ.
- ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ III ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 17 ສິງຫາ 2018 ໄດ້ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານງົບການ ເງິນ ປະຈຳ 6 ເດືອນຕົ້ນປີ 2018.
- ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ IV ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 08 ພະຈິກ 2018 ໄດ້ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານການ ເງິນ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳໄຕມາດ 3 ປີ 2018.

4.1 Committees of Board of Directors

1. Audit Committee (AC)

In 2018, Internal Audit Committee (IAC) held 7 meetings which were 4 ordinary meetings and 3 extraordinary meeting. Main issues of the meetings were as follows:

- The first extraordinary meeting was held on February 19th. The committee discussed on the audit of Nam Ngum 1 HPP, Nam Mang 3 HPP and EDL-Gen headquarter, and working plan of the Internal Audit Division.
- The first ordinary meeting was held on March 7th. The committee discussed on a draft of annual financial statement of year 2017. The statement was verified by external auditing company, Klynveld Peat Marwick Goerdeler(KPMG).
- The second ordinary meeting was held on May 9th. The committee discussed on a draft of first quarter financial statement of year 2018.
- The second extraordinary meeting was held on June 13th. The committee reviewed on the roles of the Audit Committee and the audit of Nam Sana HPP.
- The third extraordinary meeting was held on July 16th. The committee discussed on risks of the company.
- The third ordinary meeting was held on August 17th. The committee reviewed a draft of first semi-annual financial statement year 2018.
- The fourth ordinary meeting was held on November 8th. The committee discussed on a draft of third quarter financial statement of year 2018.

2. ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2018 ຄະນະກຳມະການ ຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມຂຶ້ນ 2 ຄັ້ງ:

ໃນວັນທີ 05/02/2018 ແລະ ໃນວັນທີ 10/08/2018

- ເຊິ່ງເນື້ອໃນກອງປະຊຸມແມ່ນ ເພື່ອຄົ້ນຄວ້າ ແລະ ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບ ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດໂດຍສະເພາະແມ່ນຄວາມສ່ຽງຂອງການເກັບໜີ້ຄ່າກະແສໄຟຟ້າບໍ່ໄດ້ຕາມແຜນການຂອງ ຜ-ຟຟລ.
- ການປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຄວາມຕ້ອງການນຳໃຊ້ເງິນ 100 ລ້ານ USD ທີ່ຝາກຢູ່ນຳທະນາຄານການຄ້າ.

2. Risk committee

In 2018, Risk Committee held 2 meeting on 05/02/2018 and 10/08/2018. Main issue of the meeting was as follows:

- Discussed on financial risks of the company particularly on collection of account receivable from EDL.
- Discussed on spending of a 100 million USD in BCEL deposit account.

3. ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ

ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ ໄດ້ຖືກແຕ່ງຕັ້ງຂຶ້ນໂດຍ ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງ ເລກ ທີ 0041/ຜ-ຟຟລ. ລົງວັນທີ: 06/01/2017, ປັດຈຸບັນແມ່ນຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນກະກຽມການດຳເນີນງານຕາມພາລະ ບົດບາດ.

3. Reimbursement Committee

The Reimbursement committee is appointed by board of directors regarding on document numbered 0041/EDL-Gen. dated January 6, 2017. The committee currently has been preparing for action.

4. ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2018 ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມ 2 ຄັ້ງ: ໃນວັນທີ 13 ກຸມພາ 2018 ແລະ ຄັ້ງວັນທີ 13 ມີນາ 2018 ໃນກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນາໃນຫຼາຍບັນຫາ ແລະ ໄດ້ເຫັນດີເອກະພາບກັນ ດັ່ງນີ້:

- ກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນາຮັບຮອງເອົາພາລະບົດບາດ ແລະ ໜ້າທີ່ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງ ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກສະພາບໍລິຫານ ຂອງ ຜ-ຟຟລ.
- ກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນາຮັບຮອງເອົາລາຍຊື່ ສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຊຸດໃໝ່ ແທນສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຊຸດເກົ່າທີ່ຄົບອາຍຸການ.
- ກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນາ ປ່ຽນການແຕ່ງຕັ້ງກອງເລຂາຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ ຈາກ ຝ່າຍແຜນການ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງເລກທີ 0042/ຜ-ຟຟລ ລົງວັນທີ 06/01/2017 ມາເປັນ ຝ່າຍບໍລິຫານງານສະໜັບສະໜູນອົງກອນ ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບພາລະບົດບາດ ແລະ ໜ້າທີ່ຕົວຈິງ.

4. Nomination Committee

Nomination committee reported the progress work during the first quarter 2018. The committee held 2 meeting on February 13th, 2018 and March 13th, 2018. The main issues of the meeting were as follows:

- Certified the roles and responsibilities of the nomination committee.
- Certified the a new set of board of directors to replace the old set of board of directors because of expiring from term of office.
- Assigned a new secretary of the nomination committee

5. ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2018 ໂດຍອີງໃສ່ຂໍ້ມູນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງ ແລະ ການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນຍັງບໍ່ມີລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນເກີດຂຶ້ນ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດກັບບຸກຄົນ ແລະ ນິຕິກຳບຸກຄົນທີ່ກ່ຽວພັນ ພ້ອມດຽວກັນນີ້ ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ ກໍ່ໄດ້ກະກຽມຈັດກອງປະຊຸມ ຂອງຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ.

5. Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)

In 2018, according to business operation of EDL-Gen, there is no transaction between EDL-Gen and related party. The committee has been preparing for working plans.

4.2 ຄະນະກຳມະການຂອງ ຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່

1. ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2018 ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ - ຂາຍໄຟຟ້າ ໄດ້ດຳເນີນວຽກງານ ເຊິ່ງມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ວັນທີ 15 ມັງກອນ 2018 ສືບຕໍ່ເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ລະຫວ່າງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ກົມທຸລະກິດພະລັງງານ (ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່).
2. ວັນທີ 26 ມີນາ 2018 ໄດ້ສຳເລັດການລົງນາມສັນຍາໂອນຮຸ້ນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳແບ່ງ ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ.
3. ວັນທີ 26 ມີນາ 2018 ໄດ້ສຳເລັດການລົງນາມສັນຍາໂອນຮຸ້ນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລອງ ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ.

4. ວັນທີ 11 ມິຖຸນາ 2018 ໄດ້ສໍາເລັດການລົງນາມສັນຍາໂອນຮຸ້ນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າດອນສະໂຮງ ແລະ ໄຊຍະບູລີ ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ.
5. ວັນທີ 26 ມິຖຸນາ 2018 ສືບຕໍ່ເຈລະຈາສັນຍາສໍາປະທານຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍ ລຳພັນໃຫຍ່ ລະຫວ່າງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ກົມແຜນການ ແລະ ການຮ່ວມມື (ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່).
6. ວັນທີ 10 ສິງຫາ 2018 ສືບຕໍ່ເຈລະຈາສັນຍາສໍາປະທານຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍ ລຳພັນໃຫຍ່ ລະຫວ່າງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ຕາງໜ້າລັດຖະບານ ໂດຍກົມ ແຜນການ ແລະ ການຮ່ວມມື (ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່).

4.2 Managing Directors.

1. The Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement (CASAPPAC)

In 2018 Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement worked on some tasks as follows:

1. On January 15th, negotiated Concession Agreement of Nam Khan 2 HPP and Houy Lamphan Ngai HPP with Department of Energy Business, Ministry of Energy and Mine.
2. On March 26th, signed share transfer of Nam Beng HPP with EDL.
3. On March 26th, signed share transfer of Nam Long HPP with EDL.
4. On June 11th, signed share transfer of Donsahong HPP and Xaiyaburi HPP with EDL.
5. On June 26th and September 10th negotiated Concession Agreement of Nam Khan 2 HPP and Houy Lamphan Ngai HPP with Department of planning and cooperation, Ministry of Energy and Mine.

2. ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸປະກອນ (ຄຈຊ)

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2018 ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມວຽກງານ ຈັດຊື້-ວ່າຈ້າງ 4 ຄັ້ງ ແລະ ເປີດກອງປະຊຸມ ເຈລະຈາ-ປຶກສາ ຫາລືກັບຜູ້ສະໜອງ/ຜູ້ຮັບເໝົາ ຈົນກ້າວໄປສູ່ການເຊັນສັນຍາ ຈຳນວນ 21 ໂຄງການ ໂດຍແບ່ງອອກເປັນ 3 ພາກດັ່ງນີ້:

- | | |
|------------------------------------|--------------|
| 1. ສັນຍາ ການປະຕິບັດວຽກ (Works) | ມີ 05 ໂຄງການ |
| 2. ສັນຍາຈັດຊື້ສິນຄ້າ (Goods) | ມີ 12 ໂຄງການ |
| 3. ສັນຍາ ສະໜອງການບໍລິການ (Service) | ມີ 04 ໂຄງການ |

2. Procurement and Equipment's Supply Committee (PESC)

In 2018 the PESC held 4 internal meeting on Procurement and signed contracts in 21 projects which were divided into 3 sectors as follows:

1. 05 Contracts of Project
2. 12 Contracts of Project
3. 04 Contracts of Project

3. ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ).

ໃນປີ 2018, ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມຂຶ້ນ ພ້ອມໄດ້ຄົ້ນຄ້ວາພິຈາລະນາຫຼາຍບັນຫາ ເພື່ອແກ້ໄຂວຽກງານການດຳເນີນທຸລະກິດ ພາຍໃນ ຜ-ຟຟລ ດັ່ງນີ້:

- ສະເໜີຂໍ້ປັບປຸງຂໍ້ກຳນົດ ວ່າດ້ວຍການປະກອບໜະໂຍບາຍໃຫ້ ພະນັກງານເຄື່ອນໄຫວວຽກງານພາຍໃນ.
- ສະເໜີຂໍ້ພິຈາລະນາ ການປັບຄ່າແຮງງານຂັ້ນຕໍ່າຂອງພະນັກງານສັນຍາຈ້າງ.
- ສະເໜີພິຈາລະນາຮ່າງຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍລະບຽບການຮັບພະນັກງານໃໝ່.

- ສະເໜີພິຈາລະນາຮ່າງຂໍ້ກຳນົດ ວ່າດ້ວຍຄຸນສົມບັດຂອງຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກວິຊາການຊຳນານງານ ສະເພາະດ້ານ.
- ສະເໜີພິຈາລະນາວ່າດ້ວຍ ລະບຽບ ແລະ ນະໂຍບາຍຕໍ່ພະນັກງານ ທີ່ຖືກສົ່ງໄປປະຕິບັດວຽກງານຢູ່ ບໍລິສັດລູກ, ບໍລິສັດຮ່ວມທຶນ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງອື່ນໆ.
- ສະເໜີພິຈາລະນາຂໍ້ກຳນົດ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ວ່າດ້ວຍພະນັກງານສັນຍາຈ້າງ (ສະບັບປັບປຸງ ຄັ້ງທີ 1).

3. Honor Policy and Discipline Committee (HPDC)

In 2018, the HPDC held discussed some important issues as follows:

- Reviewed EDL-Gen regulation on traveling expenses
- Reviewed minimum wage for contractual staff
- Reviewed procedure of employee recruitment.
- Reviewed regulation regarding on an appointment of a committee who evaluates the technical skills of the staff.
- Reviewed policies and regulations for EDL-Gen staff worked in partner companies.
- Reviewed regulations for EDL-Gen contractual staff (revision 1).

VII. ການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ

ໃນປີ 2018 ຜ-ຟຟລ ດຳເນີນການເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ຕື່ມອີກ ຈາກ 5 MW ມາເປັນ 13 MW, ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ຈາກ 76 MW ມາເປັນ 86 MW, ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ດ້ວຍການຕິດຕັ້ງໜ່ວຍປັ່ນກະແສໄຟ ໜ່ວຍທີ 6, 7 ແລະ 8 ຊຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງໜ່ວຍລະ 40 MW ແລະ ເຮັດໃຫ້ກຳລັງການຜະລິດຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ເພີ່ມຈາກ 155 MW ເປັນ 275 MW ໂຄງການດັ່ງກ່າວຢູ່ໃນຊ່ວງກໍ່ສ້າງ. ພ້ອມດຽວກັນນັ້ນ ຜ-ຟຟລ ລົງທຶນໃນການກໍ່ສ້າງໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 32 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 19,2 MW.

ຜ-ຟຟລ ມີແຜນຈະລົງທຶນໃນໂຄງການເປົ້າໝາຍທີ່ ຟຟລ ລົງທຶນ 100% ເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳທົນບູນ ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 30 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 3 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 60 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 23 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຽນ 1 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 104 MW.

ຜ-ຟຟລ ຍັງມີແຜນຈະໂອນຊື້ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ແລະ ລົງທຶນ ເຊັ່ນ: ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຽບ 2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 180 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 10% ຄິດເປັນ 18 MW, ໂຄງການເຂື່ອນ ໄຟຟ້ານ້ຳອູ 2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 120 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 15% ຄິດເປັນ 18 MW, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳອູ 5 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 240 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 15% ຄິດເປັນ 36 MW, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳອູ 6 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 180 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 15% ຄິດເປັນ 27 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 64 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 6,4 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳທາ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 168 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 20% ຄິດເປັນ 33,6 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລິກ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 60 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 6 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊຂະໜານ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 250 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 37,5 MW.

ຜ-ຟຟລ ຍັງມີແຜນການຈະລົງທຶນເອງ ແລະ ເຂົ້າຮ່ວມຮຸ້ນກັບບັນດາບໍລິສັດເອກະຊົນ ເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 15 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 60% ຄິດເປັນ 9 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳບີ 1, 2 ແລະ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 135 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 80% ຄິດເປັນ 108 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳດິກ 1, 2 ແລະ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 40 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 70% ຄິດເປັນ 28 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳພູນ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 45 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 51% ຄິດເປັນ 22,95 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເທີນ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 650 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 97,5 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າປາກແບ່ງ

(ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 912 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 19% ຄິດເປັນ 173,3 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເນີນ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 124 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 12,4 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເນີນ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 60 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 10% ຄິດເປັນ 6 MW, ເຂື່ອນຕາດສະໂຄຍ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 30 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 4,5 MW, ແລະ ໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 68 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 40,8 MW.

ນອກຈາກລົງທຶນໃນແຫລ່ງສະໜອງພະລັງງານແລ້ວ, ຜ-ຟຟລ ຍັງສືບຕໍ່ພັດທະນາການໃຫ້ການບໍລິການຄຸ້ມຄອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ໂດຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອິດີແອວເຈັນຈຳກັດຜູ້ດຽວ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິການການຜະລິດ, ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ້ບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ໃຫຍ່ ການບໍລິການແກ້ໄຂສ້ອມແປງພາກອຸປະກອນທີ່ຢູ່ໄດ້ນຳດ້ວຍມະນຸດກົບ (ນັກດຳນ້ຳ), ວຽກງານບໍລິການສະໂມສອນ ແລະ ວຽກງານອື່ນໆທີ່ມີຢູ່.

VII. Business Expansion and Development

In 2018, EDL-Gen has been expanding installed capacity of its hydropower plants including Selabam from 5 MW to 13 MW, Xeset 2 from 76 to 86 MW and Nam Ngum 1 from 155 MW to 275 MW. Those projects are under the construction. Moreover EDL-Gen has been investing in Solar Power Plant (32MW) in the First Phase as a 60% share of the project or equal to 19,2 MW.

In addition, EDL-Gen planned to invest other targeted projects, in which EDL has invested itself and under construction namely: Nam Hinboun (30MW), Namkhan 3 (60 MW), Xeset 3 (23 MW), and Nam Jien (104 MW).

EDL-Gen also aimed to purchase shares and invest in other IPPs, in which EDL holds the shares. The plan can be summarized as follows: Nam Ngiep 2 Project (installed capacity of 180 MW) as a 10% share of the project or equal to 18 MW, Nam Ou 2 Project (installed capacity of 120 MW) as a 15% share of the project or equal to 18 MW, Nam Ou 5 Project (installed capacity of 240 MW) as a 15% share of the project or equal to 36 MW, Nam Ou 6 Project (installed capacity of 180 MW) as a 15% share of the project or equal to 27 MW, Nam Mang 1 Project (installed capacity of 64 MW) as a 10% share of the project or equal to 6,4 MW, Nam Tha 1 Project (installed capacity of 168 MW) as a 20% share of the project or equal to 33,6 MW, Nam Lik 1 Project (installed capacity of 60MW) as a 10% share of the project or equal to 6 MW and Xekaman 3 Project (installed capacity of 250 MW) as a 15% share of the project or equal to 37,5 MW.

EDL-Gen also planned to invest individually in projects and join projects with IPPs. The projects are namely: Lower Huay Lamphan Project (installed capacity of 15 MW) as a 60% share of the project or equal to 9 MW, Nam Bi 1, 2, 3 Project (installed capacity of 135MW) as a 80% share of the project or equal to 108 MW, Nam Dik 1, 2, 3 Project (installed capacity of 40MW) as a 70% share of the project or equal to 28 MW, Nam Phoun Project (installed capacity of 45MW) as a 51% share of the project or equal to 22,95 MW, Nam Theun 1 Project (installed capacity of 650 MW) as a 15% share of the project or equal to 97,5 MW, Mekong Pak Beng Project (installed capacity of 912MW) as a 19% share of the project or equal to 173,3 MW, Nam Neun 1 Project (installed capacity of 124MW) as a 10% share of the project or equal to 12,4 MW, Nam Neun3 Project (installed capacity of 60MW) as a 10% share of the project or equal to 6 MW, Thadsakoi Project (installed capacity of 30MW) as a 15% share of the project or equal to 4,5 MW and Solar Farm Project Second Phase (installed capacity of 68MW) as a 60% share of the project or equal to 40,8 MW.

Apart from investment on energy generation project, EDL-Gen provided services on the operation management of hydropower plants, maintenances of equipment under water by diving team, canteen renting service and others.

VIII. ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ

1. ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ

1. ໃນທຸກໆປີ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດພິທີປູກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາ ພ້ອມທັງມອບອຸປະກອນການຮຽນ, ອຸປະກອນກິລາ ແລະ ເຄື່ອງນຸ່ງຈຳນວນໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ນ້ອງນັກຮຽນຈາກໂຮງຮຽນອ້ອມຂ້າງ ເນື່ອງໃນ ວັນປູກຕົ້ນໄມ້ແຫ່ງຊາດ ປີ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດພິທີຂຶ້ນຢ່າງເປັນທາງການ ໃນວັນທີ 30/05/2018 ທີ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່, ເມືອງທ່າແຕງ, ແຂວງເຊກອງ ແລະ ໃນໂອກາດດຽວກັນທີ່ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1, ໃນງານເປີດໂຄງການ ນ້ຳງື່ມພາກຂະຫຍາຍຈັກເບີ 7-8 ເມືອງ ແກ້ວອຸດົມ, ແຂວງ ວຽງຈັນ ກໍ່ໄດ້ມີການຈັດງານປູກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາເຊັ່ນດຽວກັນ. ນອກຈາກນີ້ ໃນທຸກໆເຂື່ອນຂອງ ຜ-ຟຟລ ກໍ່ໄດ້ມີການຈັດງານປູກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາຮ່ວມກັບອຳນາດການປົກຄອງທ້ອງຖິ່ນ ຂຶ້ນຢ່າງພ້ອມພຽງ.
2. ໄດ້ປະກອບສ່ວນເຂົ້າໃນໂຄງການປົກປັກຮັກສາ ແລະ ຄຸ້ມຄອງປ່າສະຫງວນແຫ່ງຊາດພູເຂົາຄວາຍ-ພູພະນັງປະຈຳ ປີ 2018-2019 ເປັນຈຳນວນ 100,000,000 ກີບ.
3. ໄດ້ຮັບໃບຢັ້ງຢືນພັນທະສິ່ງແວດລ້ອມ (SESO) ຂອງໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ຈາກ ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ.
4. ປະກອບສ່ວນເຂົ້າໃນ ກອງທຶນປົກປັກຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມ ພາຍໃຕ້ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ເຂື່ອນ (ນ້ຳງື່ມ 1, ນ້ຳມັງ 3, ນ້ຳຊອງ, ນ້ຳເລິກ, ເຊເສັດ 1-2, ແຊລະບຳ) ຂອງ ຜ-ຟຟລ, ເປັນຈຳນວນ 10,000 ໂດຣາສະຫະລັດ.
5. ໄດ້ລົງຕິດຕາມຢ່າງໃກ້ຊິດໃນການບໍລິຫານຈັດການນ້ຳໃນອ່າງນ້ຳງື່ມ ໃນຊ່ວງລະດູຝົນ ແລະ ທົ່ວໆໄດ້ມີການລົງພົບປະໂອ້ລົມກັບປະຊາຊົນກ່ຽວກັບການບໍລິຫານນ້ຳໃນຂອບເຂດອ່າງນ້ຳງື່ມ. ພ້ອມກັນນີ້ ກໍ່ໄດ້ລົງຕິດຕາມ ສະພາບການດຳເນີນງານ, ການບໍລິຫານຈັດການນ້ຳ ແລະ ການປະຕິບັດຕາມພັນທະສັນຍາສຳປະທານຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ແລະ ນ້ຳມັງ 3 ຮ່ວມກັບ ກະຊວງ ພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່.
6. ໄດ້ລິເລີ່ມການສ້າງ ສວນສາທິດ ເພື່ອໃຫ້ປະຊາຊົນໃນເຂດບ້ານຍິກຍ້າຍຈັດສັນຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ໄດ້ນຳໃຊ້ໃນການຮຽນຮູ້ ແລະ ແລກປ່ຽນບົດຮຽນທາງດ້ານກະສິກຳ.
7. ໄດ້ຮ່ວມກັບ ກຊສ ລົງຕິດຕາມ ການປະຕິບັດວຽກງານຄຸ້ມຄອງ ສິ່ງແວດລ້ອມ-ສັງຄົມ ແລະ ທຳມະຊາດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2, ເຊເສັດ 3 ແລະ ແຊລະບຳ.
8. ບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງຜ-ຟຟລ ໃນທຸກປີ ແມ່ນໄດ້ມີການຕິດຕາມລະດັບນ້ຳ ແລະ ກວດກາຄຸນນະພາບນ້ຳຢ່າງເປັນປະຈຳ ພ້ອມນັ້ນກໍ່ໄດ້ມີການສຳຫຼວດບໍລິເວນອ້ອມຮອບ ແລະ ກວດກາສະພາບການຕ່າງໆຢ່າງເປັນປົກກະຕິ ລວມໄປເຖິງການສົ່ງເສີມຄວາມອຸດົມສົມບູນທາງດ້ານຊີວະນາໆພັນ.

VIII. The Report on Environmental, Social and Sport Activities

1. Environmental Activities

EDL-Gen has launched several activities concerning the environment as follows.

1. EDL-Gen has been annually held biodiversity conservation and promotion activities, by planting trees and releasing fingerlings to its HPPs' surrounding ecosystem. On the occasion of National Labor's and Children Day's 2018, on 30th May 2018, EDL-Gen has held official ceremony at HuayLamPhanGnai HPP which is located in Thateng district, Xekong Province, meanwhile besides tree planting and releasing of fingerlings, EDL-Gen had supported some educational equipment, as well as sport equipment and clothing especially for young students. and at the same occasion at Nam Ngum 1 HPP, on the opening ceremony of the extension project unit 7-8, in KeoUdom district, Vientiane province also held the such activities. In the meantime, the unofficial event was held at all EDL-Gen' HPPs.

2. EDL-Gen has actively contributed in the protection and management of “Phoukhaokhuay - PhouPhaNan Biodiversity Conservation Area” project for year of 2018-2019 in the amount of 100.000.000 LAK.
3. Has been received the Standard environmental and social Obligations (SESO) certificates for two projects (NamKhan 2 HPP and HLPG HPP) from Ministry of Natural Resources and Environment.
4. EDL-Gen contributed the amount of 10,000 USD in Environmental Protection Fund under 7 projects of the company (Nam Ngum1, Nam Mang3, NamSong, NamLeuk, Xeset1-2, Selabam).
5. Has been following up and closely monitored the water management in Nam Ngum basin especially during the rainy season as well as continually set up the public consultation nearby its community. Specially, EDL-Gen has also collaborated with Ministry of Energy and Mines, monitored/ followed up the implementation of operational workplan, included the environmental-social management plan and the water management, according to the obligations on concession agreement of Nam Ngum 1 and Nam Mang 3 HPP with the government.
6. Has been starting the built up of community agricultural research/learning center, the aim is to provide this center for the local at the resettlement villages of Namkhan 2 and HLPG HPPs to use it as the exchanging knowledge point where they could do their agricultural experiment and learning new/useful techniques.
7. Collaborated with Ministry of Natural Resource and Environment to monitor the implementation of Xeset 1-2, Xeset 3 and Selabam HPPs’ environmental-social management plan.
8. EDL-Gen has always continually monitored the water level and examine the water qualities frequently, meanwhile surveying surrounded area of its HPPs, observed its environment and contributed in the abundance of the biodiversity each year.

2. ວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອສັງຄົມ ແລະ ກິລາ

ຜ-ຟຟລ ເປັນ ບໍລິສັດ ຜະລິດພະລັງງານແຫ່ງທຳອິດ ຂອງ ສປປ ລາວ ພາຍໃຕ້ຮູບແບບ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ເພື່ອເປັນການຍົກສູງບົດບາດ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຄຽງຄູ່ກັບການດຳເນີນທຸລະກິດ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ໃນວຽກງານ ຊ່ວຍເຫລືອ ແລະ ພັດທະນາສັງຄົມກໍ່ຕັ້ງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຕະຫລອດໄລຍະ 8 ປີ ທີ່ມີການສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຕາມແນວທາງການພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້າແບບຍືນຍົງ ແລະ ໃຫ້ສັງຄົມມີສ່ວນຮ່ວມ, ຊຶ່ງ ໃນປີ 2018 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດດັ່ງນີ້:

1. ໄດ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການ ຮັກນີ້ແຕ່ພີ່ນ້ອງ ປີ 2, ເຊິ່ງໃນປີນີ້ ໂຄງການໄດ້ເປີດຮັບບໍລິຈາກສົມທົບທຶນເພື່ອຊ່ອມແປງ ປັບປຸງອາຄານຮຽນຊັ້ນປະຖົມ ແລະ ສ້ອມແປງລະບົບນໍ້າໃຊ້ຂອງໂຮງຮຽນ ບ້ານຫ້ວຍດຳໃຫມ່, ເມືອງ ທ່າແຕງ, ແຂວງ ເຊກອງ ພ້ອມທັງ ໄດ້ມອບອຸປະກອນການສຶກສາ ແລະ ກິລາດ້ວຍ. ເຊິ່ງໃນຄັ້ງນີ້ ໂຄງການໄດ້ມີ ການສ້າງຫ້ອງສະໝຸດ, ລະບົບບ່ອນລ້າງມື, ສ້າງສວນຄົວ ແລະ ໄດ້ມີການປູກຕົ້ນໄມ້ອ້ອມໂຮງຮຽນ. ນອກນັ້ນ ກໍ່ໄດ້ຈັດກິດຈະກຳເພື່ອໃຫ້ ຄວາມຮູ້ເລື່ອງສຸຂະອານະໄມ້ໃຫ້ແກ່ນ້ອງເຊັ່ນ ການຖິ້ມຂີ້ເຫຍື້ອໃຫ້ຖືກບ່ອນ, ການລ້າງມື ແລະ ການຖູແຂ້ວໃຫ້ຖືກ ວິທີ ແລະ ຍັງໄດ້ມີການເລົ່ານິທານອີກດ້ວຍ. ເຊິ່ງທັງໝົດນີ້ ແມ່ນການປະກອບສ່ວນສົມທົບທຶນກັນຂອງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ພະນັກງານ ຜ-ຟຟລ ແລະ ພາກສ່ວນຕ່າງໆໃນສັງຄົມທີ່ໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນກິດຈະກຳຄັ້ງນີ້, ລວມເປັນມູນຄ່າ 40 ລ້ານກີບ.
2. ສະໜັບສະໜູນໂຄງການ SEED, ຄະນະ ວິທະຍາສາດສິ່ງແວດລ້ອມ ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການ ປູກຈິດ ສຳນຶກຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມໃຫ້ແກ່ນ້ອງນັກຮຽນປະຖົມ-ມັດທະຍົມ.

3. ພະນັກງານ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຮ່ວມຊ່ວຍເຫຼືອຄອບຄົວທີ່ຖືກເຄາະຮ້າຍ ຈາກເຫດໄຟໃໝ່ ທີ່ ບ້ານ ສັນແຟນ, ເມືອງຄຳ, ແຂວງຊຽງຂວາງ ໃນວັນທີ 10 ມິຖຸນາ 2018, ເຊິ່ງເງິນບໍລິຈາກ ແມ່ນໄດ້ລວບລວມຈາກ ພະນັກງານ ຜ່ານ 3 ອົງການຈັດຕັ້ງມະຫາຊົນຂອງ ຜ-ຟຟລ ເປັນຈຳນວນ 20 ກວ່າລ້ານກີບ ພ້ອມດ້ວຍສິ່ງຂອງ ຈຳນວນໜຶ່ງ ລວມມີເຄື່ອງນຸ່ງຫົ່ມ ແລະ ເຄື່ອງອຸປະໂພກບໍລິໂພກ.
4. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ປະກອບສ່ວນ ຊ່ວຍເຫຼືອສັງຄົມ ໂດຍມອບເງິນຈຳນວນ 3 ລ້ານກີບ ໃຫ້ແກ່ທີມງານອາສາສະໝັກ ໃຈຮ່ວມໃຈ ໃນວັນທີ 6 ມີນາ 2018, ການສະໜັບສະໜູນຄັ້ງນີ້ ເພື່ອສ້າງອາຄານຮຽນ ມໍ ຕົ້ນ ປາກຫ້ວຍຍາງ, ເມືອງຫົງສາ ແຂວງ ໄຊຍະບູລີ.
5. ໄດ້ມອບເງິນ ຈຳນວນ 1 ລ້ານກີບ ໃຫ້ແກ່ ສະມາຄົມ ເພື່ອຄົ້ນໂອທິສຕິກ ເພື່ອປະກອບສ່ວນໃນການສະເຫຼີມສະຫຼອງ ວັນໂອທິສຕິກ ໂລກ ປີ 2018.
6. ໄດ້ສົມທົບທຶນສະໜັບສະໜູນໃຫ້ແກ່ກະຊວງ ກະສິກຳ ແລະ ປ່າໄມ້ ເນື່ອງໃນວັນປູກຕົ້ນໄມ້ແຫ່ງຊາດ ແລະ ວັນເດັກນ້ອຍສາກົນ ເປັນຈຳນວນ 2,500,000 ກີບ.
7. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ໃຫ້ການບໍລິຈາກເບື້ອງຕົ້ນ ເປັນຈຳນວນເງິນທັງໝົດ 100.000.000 ກີບ ໃນວັນທີ 25 ກໍລະກົດ 2018 ເພື່ອຊ່ວຍເຫຼືອຜູ້ປະສົບໄພ ທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກເຫດການອຸປະຕິເຫດໂຄງການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊປຽນ-ເຊນ້ານ້ອຍ ຢູ່ແຂວງອັດຕະປື.
8. ເພື່ອເປັນການປະກອບສ່ວນບັນເທົາຜູ້ທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກໄພນ້ຳຖ້ວມ, ໃນວັນທີ 18-19 ກັນຍາ 2018, ສາມອົງການຈັດຕັ້ງມະຫາຊົນຂອງ ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ ພ້ອມບໍລິສັດໃນເຄືອໄດ້ ມອບເຄື່ອງອຸກະໂພກ, ບໍລິໂພກ ແລະ ເງິນສົດຈຳນວນ 40 ລ້ານກວ່າກີບ ໃຫ້ແກ່ປະຊາຊົນ 4 ເມືອງ ຄື: ເມືອງ ໄຊທານີ, ເມືອງນາຊາຍທອງ, ເມືອງປາກງື່ມ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ແລະ ເມືອງ ທຸລະຄົມ, ແຂວງວຽງຈັນ.
9. ຄະນະການນຳກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່, ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ມອບເງິນ ຈຳນວນ 3 ຕື້ກີບ ໃຫ້ກັບລັດຖະບານ ເພື່ອນຳໄປຊື້ແນວພັນພືດ ມອບໃຫ້ກັບຄອບຄົວທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກໄພນ້ຳຖ້ວມທົ່ວປະເທດ.
10. ໄດ້ໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນໂຄງການ Bridges, ເຊິ່ງເປັນໂຄງການທີ່ນຳເອົາບັນດາຊ່ຽວຊານໃນສາຂາວິຊາ ຕ່າງໆທີ່ໄດ້ຮັບລາງວັນ Nobel ມາໂອ້ລົມຢູ່ມະຫາວິທະຍາໄລໃນປະເທດລາວ ເພື່ອເປັນການເປີດໂອກາດ ໃນການປຶກສາຫາລື ໃນຫົວຂໍ້ຕ່າງໆ ແລະ ເປັນການເປີດໂອກາດ ແລະ ສົ່ງເສີມເຄືອຄ່າຍໃນການເຮັດການຄົ້ນຄວ້າຮ່ວມກັນໃນອະນາຄົດ, ງານດັ່ງກ່າວແມ່ນຈັດຂຶ້ນໂດຍ ອົງກອນ International Peace Foundation ເປັນຈຳນວນ 12,500 ໂດລາສະຫະລັດ.
11. ໃນວັນທີ 29 ພະຈິກ 2018, ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ໄດ້ເປັນເຈົ້າຮ່ວມສັດທາກັບ ບໍລິສັດ TWIN PINE Group Co., Ltd ໄດ້ຖວາຍຜ້າຫົ່ມ 520 ຜືນ, ພັດຕະຫນາເພນ ໃຫ້ແກ່ພຣະສົງ-ສາມະເນນ ໂດຍບໍລິສັດ EGCO Engineering & Service Co., Ltd ກໍໄດ້ຮ່ວມບໍລິຈາກເຄື່ອງບໍລິໂພກເຊັ່ນ ສະບູ, ແປງສີຟ້ນ, ຢາສີຟ້ນ, ແຟ້ບ ເປັນຕົ້ນ ເພື່ອເປັນການສະໜັບສະໜູນວຽກງານດ້ານການສຶກສາຂອງ ນັກຮຽນ-ນັກສຶກສາສົງ ທີ່ໂຮງຮຽນມັດທະຍົມຕອນຕົ້ນສົງ ວັດປາຜາໂອ.
12. ຜ-ຟຟລ ພ້ອມດ້ວຍຕາງໜ້າຈາກ ບໍລິສັດຕ່າງໆ ໄດ້ຮ່ວມກັນມອບເງິນ ຈຳນວນ 153 ລ້ານກີບ ໃຫ້ແກ່ສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ໃນວັນທີ 16 ພະຈິກ 2018 ເພື່ອສົມທົບທຶນ ປະກອບສ່ວນເຂົ້າໃນວັນສະເຫຼີມສະຫຼອງ ວັນສ້າງຕັ້ງ ເມືອງວຽງໄຊ-ຖານທີ່ໝັ້ນຂອງການປະຕິວັດລາວ ຄົບຮອບ 50ປີ (30/11/1988-30/11/2018).
13. ປະກອບສ່ວນບັນເທົາທຸກຜູ້ທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກໄພນ້ຳຖ້ວມທີ່ເມືອງສະໜາມໄຊ ແຂວງອັດຕະປື, ໃນວັນທີ 03 ທັນວາ 2018, ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ແລະ ຕົວແທນ 3 ອົງການຈັດຕັ້ງມະຫາຊົນ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ໄດ້ຮ່ວມກັບ ຄະນະຄອບຄົວການນຳ ບໍລິຈາກເງິນຈຳນວນ 280.000.000 ລ້ານກີບ ແລະ ໃນນັ້ນຈຳນວນ 60.119.000 ກີບ ແມ່ນເງິນບໍລິຈາກທີ່ບັນດາພະນັກງານ ຜ-ຟຟລ ເປັນຜູ້ສົມທົບທຶນ.

14. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ-1 ໄດ້ຈັດກິດຈະກຳລົງປະຊາສຳພັນອານຸລັກຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມ ທີ່ໂຮງຮຽນປະຖົມສົມບູນ-ມັດທະຍົມຕອນຕົ້ນ ບ້ານພູເຂົາຄຳ, ເມືອງແກ້ວອຸດົມ, ແຂວງວຽງຈັນ. ເຊິ່ງໃນໂອກາດນີ້ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ-1 ໄດ້ມອບຖັງຂີ້ເຫຍື້ອ 12 ຖັງ , ອຸປະກອນການຮຽນຕ່າງໆ ໃຫ້ໂຮງຮຽນດັ່ງກ່າວ ແລະ ໄດ້ຈັດກິດຈະກຳຄວາມມ່ວນຊື່ນໃຫ້ແກ່ນັກຮຽນອີກດ້ວຍ.
15. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາສະໜັບສະໜູນດ້ານການສຶກສາແກ່ເມືອງກາສີ, ແຂວງວຽງຈັນ ໃນວັນທີ 14 ສິງຫາ 2018, ຢູ່ທີ່ໂຮງຮຽນປະຖົມສົມບູນວຽງແກ້ວ, ບ້ານວຽງແກ້ວ ເມືອງກາສີ ແຂວງວຽງຈັນ ໄດ້ຈັດພິທີມອບຮັບອຸປະກອນການສຶກສາໃຫ້ແກ່ ໂຮງຮຽນ 5 ແຫ່ງ ຄື: ໂຮງຮຽນປະຖົມສົມບູນວຽງແກ້ວ, ໂຮງຮຽນປະຖົມສົມບູນບ້ານນາແທ່ນ, ໂຮງຮຽນປະຖົມສົມບູນໂພນງາມ, ໂຮງຮຽນປະຖົມບ້ານລ້ອງໝາກຄາຍ, ໂຮງຮຽນປະຖົມບ້ານນ້ຳຟັດ ແລະ ນາສັງທອງ. ອຸປະກອນດັ່ງກ່າວລວມມີ: ຕິດຕັ້ງຖັງເກັບນ້ຳ, ໂຕະ-ຕັ້ງ (ນັກຮຽນ ແລະ ຄູ-ອາຈານ), ຕູ້ໃສ່ເອກະສານ, ອຸປະກອນກິລາ, ເຄື່ອງພິມເອກະສານ, ອຸປະກອນແຕ່ງກິນຈຳນວນໜຶ່ງ ແລະ ສົມທົບທຶນສ້າງຫ້ອງການບ້ານ ບ້ານລ້ອງໝາກຄາຍ ລວມມູນຄ່າທັງໝົດ 27.450.000 ກີບ
16. ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3 ສ້ອມແປງອາຄານຮຽນ ແລະ ທາສີອາຄານຮຽນໃຫ້ແກ່ໂຮງຮຽນປະຖົມສົມບູນບ້ານ ພໍ່ເຂັມ ເມືອງເລົ່າງາມ ແຂວງ ສາລະວັນ.
17. ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2 ສ້າງອາຄານຮຽນ ຊັ້ນປະຖົມ ໃຫ້ແກ່ ໂຮງຮຽນປະຖົມ ບ້ານພໍ່ຕອກ, ແຂວງ ສາລະວັນ.
18. ໃນທຸກໆປີ ບັນດາເຂື່ອນຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ໃນການ ໃນການມີສ່ວນຮ່ວມຕໍ່ສັງຄົມ ແລະ ຊຸມຊົນ ອ້ອມຂ້າງໃນທຸກໆດ້ານ ໂດຍສະເພາະ ແມ່ນການສົ່ງເສີມດ້ານການສຶກສາຂອງ ນັກຮຽນທີ່ຍັງຂາດເຂີນ, ການບຸລະນະສ້ອມແປງພື້ນຖານໂຄງລ່າງຕ່າງໆ.
19. ແລະ ໃນປີ 2018 ນີ້, ຜ-ຟຟລ ກໍໄດ້ຮັບລາງວັນ ການມີສ່ວນຮ່ວມຕໍ່ສັງຄົມດີເດັ່ນ (CSR Award) ໃນສາຂາ Green Leadership, ຈັດໂດຍ Enterprise Asia.

2. Social Development

EDL-Gen is the first public company for energy producer in Lao P.D.R. and aims to promote the other company roles along with energy business, therefore EDL-Gen focus on social work and social development. EDL-Gen have been established for 8 years and the concept of the company is sustainable energy development and social involvement in 2018 EDL-Gen completed on some significant missions as follows.

1. EDL-GEN has organized the Love Just for You Project for the second year, this year the project raised some fund aiming to renovate and repaint the school building, also repair the water system at HuayDamMai primary school, in Thateng district, Xekong Province. Besides, the project has also provided some school materials and educational/sport equipment. Furthermore, the project also promotes an educational knowledge about hygiene for young students by arranging an awareness raising activities in varied topics included: waste management, hand washing and dental cleaning and story telling as well. In this regard, the project on behalf of EDL-Gen also built the school library, hand washing system in front of the school building, vegetable garden and planting trees and flowers around school area. Therefore, apart from the support from the company, some of the project fund has been raised from EDL-Gen's staffs and donors from varied sectors, with the project cost 40 million kip approximately.
2. Supported the environmental program from SEED project under the faculty of Environmental Science, the program is aimed to promote the environmental awareness through the public consultation and activities among students at secondary and primary school.

3. EDL-Gen's staffs had raised 20 million kip and gathered some consumer goods as well as clothes through 3 organizations of EDL-Gen for affected people from fire in Ban SunFan, Kham district, Xiengkouang province.
4. EDL-Gen contributed 3 million kip to Hand in Hand volunteer team on 6th March 2018, this fund will be used in school building at PakHuay secondary school, Hongsa district, Xayaburi province.
5. Donated 1 million kip to Autism association, to contribute in the celebration of the World Autism Awareness Day 2018.
6. Contributed an amount of 2,500,000 LAK to Ministry of Agriculture and Forestry in the occasion of National Labor's and Children's Day.
7. EDL-Gen has primarily donated 100,000,000 LAK on 25th July 2018 to the relief fund for those affected people from the accident in the construction of Xepian-XeNamnoy HPP project, in Attapeu province.
8. On 18-19th September 2018, on behalf of 3 organizations, EDL and EDL-Gen together with the chain companies, had donated the consumer goods, and 40 million kip to 4 districts include: Xaythany district, Naxaythong district, Pakngum district in Vientiane capital and Thulakhom district, Vientiane province.
9. Ministry of Energy and Mines, EDL and EDL-Gen had donated 3 billion kip to the government of Laos, which will be used in purchasing seedling for affected families from flooding throughout the country.
10. Contributed the amount of 12,500 USD in the BRIDGES program, host by the International Peace Foundation. The events aim at building bridges through Nobel Laureates with local universities and other institutions in Southeast Asia to establish long-term relationships which result in common research programs and other forms of collaboration. By enhancing science, technology and education as a basis for peace and development the events may lead to a better cooperation for the advancement of peace, freedom and security in the region with the active involvement of the young generation, ASEAN's key to the future.
11. On 29th November 2018, EDL-Gen and TWIN PINE Group Co., Ltd donated 520 blankets, food and refreshment to monks. At the meantime EGCO Engineering & Service Co., Ltd also donated consumer goods such as: soap, toothbrush, toothpaste, powder detergent. This event aimed to support the monk educational development in the monk secondary school at PhaOh temple.
12. EDL-Gen together with the chain companies donated 153 million kip to the prime minister's office on 16th November 2018, on the occasion of the 50th anniversary of the founding of Viengxay district which is the site of national liberation forces' command center (30/11/1988-30/11/2018)
13. On the 3rd December 2018, EDL-Gen, 3 organizations together with country' leaders' spouses had donated 280,000,000 LAK to affected people from flooding in Sanamxay district, Attapeu province, thus, the amount of 60,119,000 LAK were the money raised from EDL-Gen's staffs.
14. Namngum 1 HPP has organized public consultant on raising an awareness on environmental conservation at Phoukhaokham primary-secondary school, Keoudom district, Vientiane province. In this event, 12 waste bins had been donated, as well as educational equipment and also had done some fun related activities with the students.
15. Nam Sana HPP supported the education of Kasi district, on the 14th August 2018, at Viengkeo primary school, Viengkeo district, Vientiane province; the fund of 27.450.000 kip were allocated to five primary schools of Viengkeo, Nathaen, Phone Ngam, Longmark Kay, Namfoth and Nasangthong to purchase various items such as: tables, chairs, water tank, printers, bookshelf, cooking items as well as the support fund to construct new village office of Longmark Kay.

16. Xeset 3 HPP had renovated and repainting the school building at Ban PhorKhem primary school in Laongam district, Salavanh province.
17. Xeset 2 HPP contributed in rebuild the school building for Ban PhorTok primary school in Salavanh province.
18. Every year, EDL-Gen always concerns about the CSR works and keep contributing to its community in every possible sector, especially in promoting education of unfortunate students, and improving the infrastructures.
19. And in 2018, EDL-Gen has received an honor CSR award in the field of Green Leadership, host by Enterprise Asia.

IX. ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ຜ-ຟຟລ ຍັງສືບຕໍ່ເຮັດໜ້າທີ່ຂອງຕົນເອງໃນການກຳນົດນະໂຍບາຍການວາງແຜນ ພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດຂອງອົງກອນ ເພື່ອຍົກລະດັບປະສິບການ ແລະ ເພີ່ມທັກສະຄວາມຮູ້, ຄວາມສາມາດໃໝ່ໃນຫຼາຍສາຂາວິຊາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບວຽກງານວິຊາສະເພາະຂອງບໍລິສັດ.

ໃນສົກປີ 2018 ມີຈຳນວນພະນັກງານທີ່ໄດ້ຖືກຮັບການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ພັດທະນາແລ້ວທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດມີທັງໝົດ 512 ເທື່ອຄົນ, ໃນນີ້ ລະດັບຄະນະບໍລິຫານ ຈຳນວນ 9 ທ່ານ ຊຶ່ງມີລາຍລະອຽດຂ້າງລຸ່ມນີ້:

❖ ລະດັບຄະນະບໍລິຫານ ຈຳນວນ 14 ເທື່ອຄົນ

- ຫຼັກສູດການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງສໍາລັບຜູ້ບໍລິຫານ
- ຝຶກອົບຮົມການສຶກສາໂຄງສ້າງພື້ນຖານທາງດ້ານການເງິນ
- ວິທີການພັດທະນາໃນການວາງແຜນຈັດການຄວາມສ່ຽງ
- ASEAN-IRENA ຫົວຂໍ້ກົນໄກການສະໜັບສະໜູນນະໂຍບາຍພະລັງງານທົດແທນ
- ຝຶກອົບຮົມຫຼັກສູດ CMA-GMS ປະຈຳປີ 2018
- ການນຳໃຊ້ລະບົບຖານຂໍ້ມູນທາງການເງິນ Bloomberg
- ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບການສ້າງຮູບແບບຈຳລອງທາງດ້ານການເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ (Financial Model) ແລະ ການສ້າງຍຸດທະສາດທາງດ້ານການເງິນ (Financial Strategy)
- ເຂົ້າຮ່ວມທັດສະນະສຶກສາ ແລະ ຝຶກອົບຮົມການຄຸ້ມຄອງຊັບພະຍາກອນນໍ້າ
- ສຳຫຼວດຕວາມເປັນໄປໄດ້ໃນການປັບປຸງການບໍລິຫານ ແລະ ຄຸ້ມຄອງເຂື່ອນໂດຍການນຳໃຊ້ການຄວາມຄຸ້ມທາງໄກ
- ຝຶກອົບຮົມຫົວຂໍ້ ການເຊື່ອມຕໍ່ກັບອາຊີຕາເວັນອອກສຽງໃຕ້

❖ ຝຶກອົບຮົມຕ່າງປະເທດ ຈຳນວນ 160 ເທື່ອຄົນ

- ເລຂານຸການມີອາຊີບ ຫຼື ຜູ້ຊ່ວຍຜູ້ບໍລິຫານ
- ການພັດທະນາແບບຍຸດທະສາດ
- ການພັດທະນາວຽກງານທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ບັນຊີ
- ຍຸດທະສາດການສ້າງພາບຈຳລອງອານາຄົດ ແລະ ກຳນົດທິດທາງອັງກອນເພື່ອຄວາມຍືນຍົງທາງທຸລະກິດ
- ຫຼັກສູດພື້ນຖານການຈັດຊື້ໃນການນຳເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກ
- ຝຶກອົບຮົມໜ້າວຽກຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານ
- ຝຶກອົບຮົມໜ້າວຽກການປະຕິບັດບໍລະຫານ
- ຝຶກອົບຮົມ ກ່ຽວກັບການກວດກາຈັກເບີ 2 ແລ ຈັກເບີ 3 ຕາມການຮັບປະກັນ
- ຝຶກອົບຮົມ ກ່ຽວກັບການກວດກາຕາມການຮັບປະກັນ
- ຝຶກອົບຮົມ ກ່ຽວກັບການກວດກາຈັກເບີ 1 ຕາມການຮັບປະກັນ

- ການພັດທະນາບຸກຄະລາກອນ HR
- ຝຶກອົບຮົມທາງດ້ານການລົງທຶນ ແລະ ການຈັດຫາທຶນໃນພະລັງງານສະອາດ ສິງກະໂປ-IEA
- ຄວາມປອດໄພດ້ານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ປະຊາຊົນ ແລະ ຄວາມປອດໄພດ້ານອັກຄີໄພສໍາລັບທີ່ຢູ່ອາໄສ
- Eການຈັດຊື້ແບບມີປະສິດຕິພາບ ແລະ ມີແບບແຜນ
- ຝຶກອົບຮົມການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຄວາມຕໍ່ເນື່ອງຂອງທຸລະກິດ ແລະ ປະຊຸມການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງແບບໃໝ່
- ສະພາບ ແລະ ຄວາມທ້າທາຍໃນການວາງແຜນ ແລະ ປະຕິບັດວຽກລະບົບໄຟຟ້າ
- ເຂົ້າຮ່ວມຝຶກອົບຮົມໃນການຈັດຊື້-ຈັດຈ້າງ ໃນຫົວຂໍ້ ການຄິດໄລ່ຫາຕົ້ນທຶນ ແລະ ບັນຫາທາງດ້ານການເງິນສໍາລັບການຈັດຊື້-ຈັດຈ້າງ
- ຝຶກອົບຮົມວິທີການກວດສອບການສໍ້ໂກງ
- ຝຶກອົບຮົມ ກ່ຽວກັບການກວດກາຈັກເບີ 2
- ການວິເຄາະ ແລະ ການປະເມີນຜົນຂອງໜ້າວຽກ
- ເຕັກໂນໂລຢີການເຊື່ອມ SMAW-GTAW Welding
- ການບໍລິຫານຈັດການໃນການດໍາເນີນທຸລະກິດກ່ຽວກັບການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນບຸກຄົນ ແລະ ການປະເມີນຜົນດ້ວຍ KPI
- ການວາງແຜນງົບປະມານໃນການດໍາເນີນທຸລະກິດ
- ການພັດທະນາເວັບໄຊ
- ການຮຽກຮ້ອງຄ່າເສຍຫາຍໃນການກໍ່ສ້າງ
- ຍຸດທະສາດການຕໍ່ລອງໃນການຈັດຊື້ ແລະ ວິທີການຈັດຊື້ຢ່າງມີປະສິດຕິພາບ

❖ ຝຶກອົບຮົມນອກສະຖານທີ່ ຈຳນວນ 129 ເທື່ອຄົນ

- ການຈັດວາງລະບົບບັນຊີ
- ການບັນຊີ ແລະ ລາຍງານການເງິນຂອງວິສາຫະກິດ ພາກບໍາລຸງຍົກລະດັບ
- ຝຶກອົບຮົມວຽກງານເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນຂອງບໍລິສັດຈົດທະບຽນ ປະຈຳປີ 2018
- ການກວດກາລະບົບຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ
- ປ້ອງກັນໄຟຟ້າແຮງດັນສູງ ແລະ ແຮງດັນກາງ ແລະ ຄວາມສະຖຽນລະພາບຊົ່ວຄາວ
- ການນໍາໃຊ້ມາດຕະຖານບັນຊີສາກົນ IFRS (ຂັ້ນພື້ນຖານ)
- ການແກ້ໄຂບັນຫາທາງດ້ານພະລັງງານໂດຍ Fuji Electric's Innovation
- ການສຶກສາເຂດພື້ນທີ່ ພະລັງງານທົດແທນ
- ການສ້າງແບບຈຳລອງການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ ໂດຍນໍາໃຊ້ LEAP Model
- ເຕັກນິກການເປັນຜູ້ນຳ
- ຝຶກອົບຮົມທວນຄືນ ກ່ຽວກັບວຽກງານສື່ສານອົງກອນ ແລະ ວຽກຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ສັງຄົມຂອງອົງກອນ
- ຫຼັກສູດລະບົບປ້ອງກັນໄຟຟ້າ
- ຫຼັກສູດການວິເຄາະ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການນໍາໃຊ້ພະລັງງານ
- ການວິເຄາະລາຍງານທາງການເງິນ
- ການໃຫ້ບໍລິການ-ປົກປັກຮັກສາ ລະບົບກົງຫັນ ແລະ ເຄື່ອງກຳເນີດໄຟຟ້າ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບມາດຕະຖານໃນຂັ້ນຕອນການປະຕິບັດສໍາລັບຜູ້ຈັດການ ແລະ ຜູ້ດູແລລະບົບ

- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບການສ້ອມແປງໃຫຍ່ຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ
- ກ່ຽວກັບຄວາມປອດໄພໃນວຽກຂະແໜງໄຟຟ້າ
- ການນຳໃຊ້ພາສາອັງກິດທາງທຸລະກິດ

❖ **ຝຶກອົບຮົມຢູ່ສູນຝຶກ ຈຳນວນ 209 ເທື່ອຄືນ**

- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບ SCADA ແລະ ລະບົບຄວາມປອດໄພ
- ຫຼັກສູດການວາງແຜນໃນການຄວບຄຸມຢ່າງຮັດກຸມ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບແຜນພາບໄຟຟ້າສຳລັບການຄວບຄຸມມໍເຕີ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບອຸປະກອນໄຟຟ້າ ແລະ ອຸປະກອນໄຟຟ້າເສີມ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບລະບົບການປ້ອງກັນໄຟຟ້າ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບ ປະຕູນ້ຳ + ວຽກງານກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ທາງນ້ຳຜ່ານ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບວິທີການປະກອບເຄື່ອງຈັກ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບວົງຈອນໄຟຟ້ານ້ຳມັນ
- ຕົວຄວບຄຸມແຮງດັນອັດຕະໂນມັດ ແລະ ຕົວຄວບຄຸມຄວາມໄວ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບ PLC ແລະ SCADA ສຳລັບເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ
- ທິດສະດີການນຳໃຊ້ອຸປະກອນເຄື່ອງກົນຈັກພະລັງງານນ້ຳ ແລະ ການນຳໃຊ້ເຕັກໂນໂລຢີ
- ພື້ນຖານ ແລະ ການປະຕິບັດກົນລະສາດທາດໄລ
- ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບວົງຈອນໄຟຟ້ານ້ຳມັນ + ຕົວຄວບຄຸມຄວາມໄວ ແລະ ຕົວຄວບຄຸມແຮງດັນອັດຕະໂນມັດ

IX. Human resource development

EDL-GEN continued to implement the policy on human resource development plan in order to improve ability and got more knowledge skill and new experiences in variety areas.

Numbers of staffs were trained in 2018 total of 512 staffs which is trained in local and abroad.

• **The programs for management team are shown as follows.**

- ❖ Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL)
- ❖ Infrastructure Financing
- ❖ How to Develop a Risk management Plan (HPP)
- ❖ ASEAN-IRENA Renewable Energy Policy Support Mechanism Workshop
- ❖ CMA-GMS Class of 2018 program
- ❖ Application of Bloomberg
- ❖ Semina on Financial Modelling and Financial Strategy
- ❖ Training course on water resources management
- ❖ Feasibility Survey For The Upgrading of O&M of Hydropower Plant by Utilizing remote monitoring Technology
- ❖ Credit spotlight on Thailand: The Link to continental Southeast Asia

• **160 EDL-Gen staffs participated training programs abroad and the detailed of programs are shown as follows.**

- ❖ Professional secretary or executive assistant
- ❖ How to Develop Strategic
- ❖ How to Develop the financial and accounting
- ❖ Strategic Scenarios Planning and Destination for sustainable business
- ❖ Fundamental in Import – Export & All about purchasing
- ❖ On-The-job Training on O&M
- ❖ On-The-job Training on Operation

- ❖ On-The-Job Training Warranty Inspection SRD Unit 2 & Unit 3
- ❖ On-The-Job Training Warranty Inspection
- ❖ On-The-Job Training Warranty Inspection Unit 1
- ❖ How to Develop the Human resource for the corporate
- ❖ Singapore-IEA Clean Energy Investment and Financing Training Program
- ❖ Electricity safety for the people and fire safety in residential areas
- ❖ How to purchase effectively and Budgeting
- ❖ Risk Management & Business Continuity Management Workshop and Innovative Risk Management Conference
- ❖ Current situation and challenges for the future on power system planning and operations
- ❖ Costing and Financial issue for Purchasing & Supply Management training program
- ❖ Fraud Audit
- ❖ On-The-Job training on minor inspection unit 2
- ❖ Job Analysis & Evaluation
- ❖ SMAW-GTAW Welding Technology
- ❖ Management Business Performance: Role of Human Resource Development and Balanced Scorecard/KPIs
- ❖ Business Budget Planning
- ❖ Website development training program
- ❖ FIDIC “Construction Claim”
- ❖ Purchasing Negotiation Technique & How to purchase Effectively
 - **129 EDL-Gen staffs participated outdoor training programs and the details of programs are shown as follows.**
- ❖ Accounting system
- ❖ Accounting and Reporting of enterprise improvement division
- ❖ Disclosure for listed company 2018
- ❖ Dam Monitoring (CW01)
- ❖ Protection HV & MV and Transient Stability
- ❖ International Financial Standard Training Program
- ❖ Energy solution by Fuji Electric’s Innovation
- ❖ Development of RE Zone
- ❖ Demand Modelling by LEAP Model
- ❖ Leading Skill
- ❖ Roles of Public Relation and CSR
- ❖ Electrical protection System (EL05)
- ❖ Model for Analysis of Energy Demand
- ❖ Analysis for the financial program
- ❖ Operation and Maintenance for Turbine & Generator
- ❖ Training on Standard Operation Procedures (SOP) in DCT for Manager and Administrator
- ❖ Major Overhaul in Hydro Power Plant
- ❖ Electrical safety training program
- ❖ Business English Language
 - **209 EDL-Gen staffs participated training courses in EDL Training Center and the details of the courses are shown as follows.**
- ❖ The Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) and The Security System
- ❖ Civil work dam Meterical Construction (CW03)
- ❖ Controlled Tightening (ME 04)
- ❖ Electrical Diagram for Motor Control (EL06)
- ❖ Electrical Equipments and Electrical Auxiliary (EL07+EX01)
- ❖ Electrical Protection System (EL05)
- ❖ Gates + Civil Work Dams and Waterways (CW02)

- ❖ Mechanical Assembly Disassembling (ME03)
- ❖ Oil Circuit (OC01)
- ❖ Auto Voltage Regulator (AVR) and Speed Governor (EL04)
- ❖ PLC and SCADA for HPP (I02)
- ❖ Hydro-Mechanical Equipment of Theory and Technology (HT01)
- ❖ Hydraulic Basic and Practice (HY01) + (HY02)
- ❖ Oil Circuit + Speed Governor and AVR (OC01 + EL04)

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ 31 ທັນວາ 2018
Financial Statement December 31st, 2018

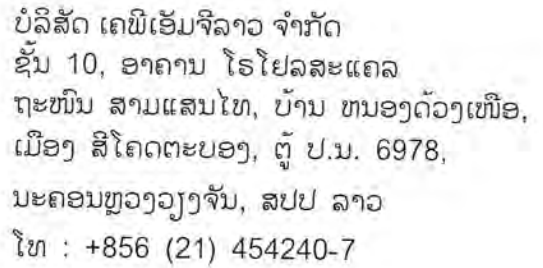
**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ແລະ ບໍລິສັດລູກ**

**ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ
31 ທັນວາ 2018**

**ແລະ
ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບອິດສະລະ**

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີສະບັບນີ້ແມ່ນຖືກລາຍງານເປັນພາສາອັງກິດ. ສ່ວນສະບັບພາສາລາວ ແມ່ນ
ເປັນພຽງສະບັບສົມທຽບເທົ່ານັ້ນ, ໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ສອດຄ່ອງ ແມ່ນຈະຍົດຖືສະບັບພາສາອັງກິດເປັນຕົວຫຼັກ.

The Financial Statements and Independent Auditor's Report have been prepared in English. The Lao version is
reference only; in case of discrepancies, the English version shall prevail.



ເລື່ອງສໍາຄັນໃນການກວດສອບ

ເລື່ອງສໍາຄັນໃນການກວດສອບຄືເລື່ອງຕ່າງໆ, ໃນການຝຶກຈາລະນາຂອງຜູ້ປະກອບວິຊາຊີບທີ່ມີສາລະສໍາຄັນທີ່ສຸດ, ໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ ໃນປະຈຸບັນ. ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ນຳເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້ມາຝຶກຈາລະນາໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ ແລະ ການສະແດງຄວາມເຫັນ ແລະ ທັງນີ້ຂ້າພະເຈົ້າບໍ່ໄດ້ສະແດງຄວາມເຫັນແຍກຕ່າງຫາກສໍາລັບເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້.

ການຮັບຮູ້ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	
ເລື່ອງສໍາຄັນໃນການກວດສອບ	ວິທີການແກ້ໄຂໃນການກວດສອບເລື່ອງດັ່ງກ່າວ
ກຸ່ມບໍລິສັດຍັງສືບເນື່ອງລົງທຶນໃນຫຼາຍໂຄງການທີ່ສໍາຄັນ ລວມທັງການກໍ່ສ້າງຊັບສິນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ. ລາຍຈ່າຍໃນການລົງທຶນທີ່ສໍາຄັນຈະຕ້ອງຝຶກຈາລະນາເຖິງລັກສະນະຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ເກີດຂຶ້ນເພື່ອໃຫ້ໝັ້ນໃຈວ່າການຮັບຮູ້ຊັບສິນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນມີເງື່ອນໄຂສະເພາະໃນການຮັບຮູ້. ໃນການຮັບຮູ້ໃນຂົງເຂດເຫຼົ່ານີ້ ກ່ຽວຂ້ອງກັບຂໍ້ຕົກລົງຕ່າງໆ, ໂຄງການແຜນທຸລະກິດ, ການບັນທຶກຂໍ້ຕົກລົງໃນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ແລະ ຂໍ້ມູນການຊໍາລະບັນຊີຂອງບຸກ ຄົນທີ່ສາມ. ນີ້ເປັນຈຸດສົນໃຈຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າເນື່ອງຈາກຄວາມສໍາຄັນຂອງຈຳນວນເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.	ວິທີການກວດສອບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ ໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວລວມທັງ: - ເຂົ້າໃຈ ແລະ ປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂອງຂະບວນການຈັດຊື້ຈັດຈ້າງ ແລະ ການເຮັດບັນຊີ ຊຶ່ງລວມເຖິງການຄວບຄຸມພາຍໃນ ແລະ ຕິດຕາມກິດຈະກຳທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. - ສຶບທຽບຍອດລະຫວ່າງໂຄງການແຜນການທຸລະກິດທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກຜູ້ບໍລິຫານ, ການບັນທຶກຂໍ້ຕົກລົງໃນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ, ໂຄງການ ແລະ ການບໍາລຸງຮັກສາ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈິງພາຍໃນລະຫວ່າງປີ; - ໄດ້ຮັບໜັງສືຢືນຢັນ ຂອງຍອດຄ່າງຈ່າຍເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບເງິນລົງທຶນ, ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງ ແລະ ສັນຍາຊື້ກັບຄູ່ສັນຍາ; - ກວດສອບເອກະສານຊໍາລະເງິນໃນລະຫວ່າງປີ ແລະ ຫຼັງຈາກວັນທີລາຍງານ ຈົນເຖິງວັນທີອອກບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີ; ແລະ - ຝຶກຈາລະນາການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ພາລະຜູກພັນທີ່ສໍາຄັນ.

ເນັ້ນໜັກເລື່ອງ - ພື້ນຖານການບັນຊີ

ພວກຂ້າພະເຈົ້າຂໍເນັ້ນໜັກໃນບົດອະທິບາຍ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ, ຊຶ່ງໄດ້ອະທິບາຍພື້ນຖານການບັນຊີ. ຫຼັກການການບັນຊີທີ່ຖືກນຳໃຊ້ ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກອາດແຕກຕ່າງກັບຫຼັກການບັນຊີ ທີ່ຖືກຍອມຮັບໂດຍທົ່ວໄປໃນປະເທດອື່ນ ແລະ ອຳນາດສານ. ຜູ້ນຳໃຊ້ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຄວນມີຄວາມເຂົ້າໃຈວ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນນີ້ ບໍ່ໄດ້ມີຈຸດປະສົງເພື່ອທີ່ສະແດງຖານະການເງິນ, ຜົນການດຳເນີນງານ ແລະ ກະແສເງິນສົດ ທີ່ສອດຄ່ອງກັບ ອຳນາດສານ

ໃນຂົງເຂດປະເທດອື່ນ ນອກເໜືອຈາກ ສປປ ລາວ. ຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າບໍ່ໄດ້ຮັບການແກ້ໄຂໃນເລື່ອງນີ້.

ຂໍ້ມູນອື່ນໆ

ຜູ້ບໍລິຫານມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນຂໍ້ມູນອື່ນໆ. ຂໍ້ມູນອື່ນໆ ປະກອບດ້ວຍບົດລາຍງານປະຈຳປີ, ແຕ່ບໍ່ໄດ້ລວມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ ແລະ ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີດັ່ງກ່າວ. ບົດລາຍງານປະຈຳປີຄາດວ່າເຮັດຂຶ້ນພາຍຫຼັງຈາກມີລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີນີ້.

ໃນຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ ບໍ່ໄດ້ກວມເອົາຂໍ້ມູນຂ່າວສານອື່ນໆ ແລະ ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ບໍ່ໄດ້ໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຕໍ່ຂໍ້ມູນອື່ນໆ.

ໃນພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ, ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ຄືການອ່ານຂໍ້ມູນອື່ນໆທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ຂ້າງເທິງ ແລະ ການເຮັດແນວນັ້ນ, ໃຫ້ຝຶກລະນາວ່າຂໍ້ມູນອື່ນໆ ມີຄວາມຂັດແຍ້ງກັບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ ຫຼື ຄວາມຮູ້ທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການກວດສອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ຫຼື ປະກົດວ່າຂໍ້ມູນອື່ນໆມີຂໍ້ຜິດພາດທີ່ມີສາລະສຳຄັນ.

ເມື່ອພວກຂ້າພະເຈົ້າອ່ານບົດລາຍງານປະຈຳປີ, ຖ້າຫາກພວກຂ້າພະເຈົ້າສາມາດສະຫຼຸດໄດ້ວ່າມີການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຈາກຂໍ້ເທັດຈິງ ທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າກໍ່ອາດຈຳເປັນຕ້ອງສື່ສານເລື່ອງດັ່ງກ່າວກັບຜູ້ທີ່ມີໜ້າທີ່ກຳກັບດູແລ ແລະ ຂໍໃຫ້ເຮັດການແກ້ໄຂ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ຜູ້ມີໜ້າທີ່ຄວບຄຸມດູແລຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ ໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ຮັບຜິດຊອບກ່ຽວກັບການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ຜູ້ບໍລິຫານກຳນົດໄວ້ ເພື່ອໃຫ້ສາມາດກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການທີ່ປາດສະຈາກການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຜິດພາດຢ່າງມີສາລະສຳຄັນ, ອັນເນື່ອງມາຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ.

ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ, ຜູ້ບໍລິຫານມີຄວາມຮັບຜິດຊອບການປະເມີນຄວາມສາມາດ ຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ, ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ, ເລື່ອງທີ່ກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານຕໍ່ເນື່ອງ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ແລະ ຫຼັກການບັນຊີແບບຕໍ່ເນື່ອງເວັ້ນເສຍແຕ່ ຜູ້ບໍລິຫານກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດມີຈຸດປະສົງທີ່ຈະຍົກເລີກ ຫຼື ຢຸດການດຳເນີນງານ ຫຼື ບໍ່ມີທາງເລືອກແທ້ໆ ແຕ່ຕ້ອງເຮັດເຊັ່ນນັ້ນ.

ຜູ້ມີໜ້າທີ່ໃນການຄວບຄຸມດູແລມີໜ້າທີ່ໃນການສອດສ່ອງດູແລຂະບວນ ການລາຍງານການເງິນຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ຕໍ່ການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ

ການກວດສອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ມີວັດຖຸປະສົງເພື່ອໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກກິດຈະການ ໂດຍລວມແມ່ນປາດສະຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ເຮັດບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ເຊິ່ງລວມຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນ ຄືຄວາມເຊື່ອໝັ້ນໃນລະດັບສູງ, ແຕ່ບໍ່ໄດ້ເປັນການຮັບປະກັນວ່າການກວດສອບຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີສາກົນ ຈະສາມາດກວດສອບຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຂໍ້ແທ້ຈິງທີ່ສໍາຄັນເມື່ອມັນມີຢູ່. ການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງອາດເກີດຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ຖືວ່າເປັນຂໍ້ມູນທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນ ຖ້າເປັນແຕ່ລະລາຍການ ຫຼື ທຸກລາຍການລວມກັນ, ເຊິ່ງອາດຈະມີຜົນຕໍ່ການຕັດສິນໃຈທາງດ້ານເສດຖະກິດຂອງຜູ້ໃຊ້ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ດັ່ງກ່າວ.

ອີງຕາມ ມາດຕະຖານການກວດສອບ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ໃຊ້ດຸນພິນິດ ແລະ ວິຈາລະນະຍານ ທາງວິຊາການຢ່າງເປັນມືອາຊີບ ຕະຫຼອດໄລຍະການກວດສອບ, ພ້ອມນີ້ ພວກຂ້າພະເຈົ້າຍັງໄດ້:

- ກຳນົດ ແລະ ປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂໍ້ຜິດພາດທີ່ມີສາລະສໍາຄັນ ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ວ່າຈະເກີດຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ, ໃນການອອກແບບ ແລະ ປະຕິບັດຕາມຂັ້ນຂອງການກວດສອບເພື່ອຮັບມືກັບຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານັ້ນ ແລະ ໄດ້ຮັບຫຼັກຖານໃນການກວດສອບບັນຊີທີ່ພຽງພໍ ແລະ ເໝາະສົມເພື່ອເປັນເກນໃນການສະແດງ ຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ຄວາມສ່ຽງທີ່ກວດບໍ່ພົບຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຂໍ້ແທ້ຈິງອັນເປັນຜົນມາຈາກ ການສໍ້ໂກງສູງກວ່າຂໍ້ຜິດພາດ ທີ່ເນື່ອງມາຈາກການສໍ້ໂກງ ອາດຈະກ່ຽວກັບການສົມຮູ້ຮ່ວມຄິດ, ການປອມແປງເອກະສານຫຼັກຖານ, ລະເລີຍໂດຍເຈດຕະນາ, ບິດເບືອນຈາກຄວາມຈິງ ຫຼື ການແຊກແຊງການຄວບຄຸມພາຍໃນ.
- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບໃນການອອກແບບຂັ້ນຕອນການກວດສອບທີ່ມີຄວາມເໝາະສົມຕາມສະຖານະການ ແຕ່ບໍ່ແມ່ນສໍາລັບຈຸດປະສົງ ຂອງການສະແດງຄວາມເຫັນກ່ຽວກັບປະສິດທິຜົນຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້.
- ການປະເມີນຄວາມເໝາະສົມຂອງການນຳໃຊ້ ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ແລະ ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຂອງການປະມານການທາງການບັນຊີ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ຂອງຜູ້ບໍລິຫານ.
- ສະຫຼຸບຄວາມເໝາະສົມການນຳໃຊ້ພື້ນຖານການບັນຊີຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ຂຶ້ນຢູ່ກັບຫຼັກຖານທີ່ໄດ້ຮັບ, ຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບເຫດການ ຫຼື ເງື່ອນໄຂທີ່ອາດມີຂໍ້ສົງໄສຫຼາຍ ຢ່າງຕໍ່ຄວາມສາມາດໃນການດຳເນີນງານຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດ ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ຖ້າພວກຂ້າພະເຈົ້າສະຫຼຸບວ່າມີຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂອງຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນໄດ້ເກີດຂຶ້ນ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າຈຳເປັນຕ້ອງໃຫ້ຄວາມສົນໃຈໃນການລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີຕໍ່ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຫຼື ຖ້າຫາກການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວບໍ່ພຽງພໍທີ່ຈະປ່ຽນແປງຄວາມຄິດເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ຂໍ້ສະຫຼຸບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ຂຶ້ນຢູ່ກັບຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ໄດ້ຮັບຈົນເຖິງວັນທີ່ອອກບົດລາຍງານການກວດສອບບັນຊີຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການໃນອະນາຄົດອາດເຮັດໃຫ້ກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດຢຸດການດຳເນີນງານແບບຕໍ່ເນື່ອງ.

- ໄດ້ຮັບຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ພຽງພໍກ່ຽວກັບຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນຂອງກິດຈະການ ຫຼື ກິດຈະກຳທາງທຸລະກິດພາຍໃນກຸ່ມ ເພື່ອສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການກຳນົດແນວທາງ, ການຄວບຄຸມດູແລ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານຂອງການກວດສອບກຸ່ມ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການ ສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ.

ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ສື່ສານກັບຜູ້ບໍລິຫານ ທີ່ດູແລກ່ຽວຂ້ອງກ່ຽວກັບເລື່ອງໂດຍລວມ, ຂອບເຂດໃນການວາງແຜນ ແລະ ເວລາໃນການກວດສອບ ແລະ ການກວດສອບເນື້ອໃນທີ່ສຳຄັນ, ລວມທັງຂໍ້ບົກຜ່ອງທີ່ສຳຄັນໃນການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ໄດ້ຜິດໃນລະຫວ່າງການກວດສອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ.

ພວກຂ້າພະເຈົ້າຍັງໄດ້ລາຍງານແກ່ຜູ້ມີໜ້າທີ່ໃນການຄວບຄຸມດູແລວ່າ ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ປະຕິບັດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດດ້ານຈັນຍາບັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຄວາມເປັນອິດສະລະ ແລະ ໄດ້ສື່ສານກັບຜູ້ທີ່ມີໜ້າທີ່ຄວບຄຸມດູແລກ່ຽວກັບ ຄວາມສຳພັນທັງໝົດຕະຫຼອດຈົນຮອດເລື່ອງບັນຫາອື່ນໆ ທີ່ຂ້າພະເຈົ້າເຊື່ອວ່າມີເຫດຜົນທີ່ບຸກຄົນພາຍນອກອາດພິຈາລະນາວ່າກະທົບຕໍ່ຄວາມເປັນອິດສະລະ ຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ແລະ ມາດຕະການທີ່ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ໃຊ້ເພື່ອປ້ອງກັນບໍ່ໃຫ້ພວກຂ້າພະເຈົ້າຂາດຄວາມເປັນອິດສະລະ.

ຈາກເລື່ອງທີ່ສື່ສານກັບຜູ້ທີ່ມີໜ້າທີ່ຄວບຄຸມດູແລ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ພິຈາລະນາເລື່ອງຕ່າງໆ ທີ່ມີເນື້ອໃນທີ່ສຳຄັນທີ່ສຸດ ໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໃນງວດປະຈຸບັນ ແລະ ກຳນົດເປັນເລື່ອງທີ່ສຳຄັນໃນການກວດສອບ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ອະທິບາຍເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້ ໃນບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບເວັ້ນແຕ່ກົດໝາຍ ຫຼື ຂໍ້ບັງຄັບທີ່ບໍ່ໄດ້ເປີດເຜີຍຕໍ່ສາທາລະນະກ່ຽວກັບເລື່ອງຂອງອົງກອນດັ່ງກ່າວ ຫຼື ສະຖານະການທີ່ຢາກທີ່ຈະເກີດຂຶ້ນ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ພິຈາລະນາວ່າບໍ່ຄວນສື່ສານເລື່ອງດັ່ງກ່າວ ໃນບົດລາຍງານຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ເພາະການກະທຳ ດັ່ງກ່າວ ສາມາດຄາດການໄດ້ຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າຈະມີຜົນກະທົບ ໃນທາງລົບຫຼາຍກວ່າຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ສ່ວນ ສາທາລະນະຈາກການສື່ສານດັ່ງກ່າວ.

ຄູ່ສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ຜົນການກວດສອບບັນຊີຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີອິດສະລະ ຄື ທ່ານ ຢຸດທະພົງ ສຸນຕະລິນກາ

KPMG Lao Co., Ltd.

ບໍລິສັດ ເຄີເອັມຈີ ລາວ ຈຳກັດ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ
18 ມີນາ 2019



**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ**

	ບົດອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
		ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
		31 ທັນວາ		31 ທັນວາ	
		2018	2017	2018	2017
		(ລ້ານກີບ)			
ຊັບສິນ					
ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດລູກ	4	-	-	85.160	82.760
ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	3.705.289	2.606.394	3.705.289	2.606.394
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້					
ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	6, 23	6.298.672	4.436.159	7.104.200	5.101.121
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar		22.455	36.058	22.455	36.058
ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ	7	9.735.008	9.790.198	9.294.535	9.408.829
ໜີ້ຕ້ອງຮັບສັນຍາແລກປ່ຽນ Swap		26.617	-	26.617	-
ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ຜູ້ສະໜອງສໍາລັບໂຄງການກໍ່ສ້າງ		341.075	183.680	-	-
ຊັບສິນທີ່ບໍ່ໝຸນວຽນອື່ນໆ		102.289	72.872	102.289	72.872
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝຸນວຽນ		20.231.405	17.125.361	20.340.545	17.308.034
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	8	642.106	756.738	550.978	678.322
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	9	110.994	955.301	110.994	955.301
ເງິນກຸຢືມໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	23	486.666	463.392	486.666	463.392
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ	10, 23	429.439	149.452	415.524	144.598
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນ					
ອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ທີ່ເຖິງກຳນົດພາຍໃນປີ		14.785	14.581	14.785	14.581
ອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ		3.941	4.458	3.941	4.458
ຊັບສິນໝຸນວຽນອື່ນໆ		76.192	149.910	74.594	35.594
ລວມຊັບສິນໝຸນວຽນ		1.764.123	2.493.832	1.657.482	2.296.246
ລວມຍອດຊັບສິນ		21.995.528	19.619.193	21.998.027	19.604.280



ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ໃບລາຍງານການເງິນ

	ບົດອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
		ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
		31 ທັນວາ		31 ທັນວາ	
		2018	2017	2018	2017
(ລ້ານກີບ)					
ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ					
ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ	11	6.717.215	6.717.215	6.717.215	6.717.215
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	11	985.621	985.621	985.621	985.621
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	12	471.423	463.944	471.423	463.944
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		11.758	2.302	11.758	2.302
ກຳໄລສະສົມ		612.482	1.040.000	622.768	1.042.447
ສ່ວນຂອງທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ					
ຂອງບໍລິສັດ		8.798.499	9.209.082	8.808.785	9.211.529
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ		(2.273)	(263)	-	-
ລວມຍອດທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ		8.796.226	9.208.819	8.808.785	9.211.529
ໜີ້ສິນ					
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	13, 23	3.678.445	4.206.348	3.678.445	4.206.348
ຮຸ້ນກູ້	14	7.532.621	4.152.882	7.532.621	4.152.882
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງສັນຍາແລກປ່ຽນ SWAP		-	3.856	-	3.856
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		11.211.066	8.363.086	11.211.066	8.363.086
ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນ	13	195.843	870.573	195.843	870.573
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວທີ່ເຖິງກຳນົດຊຳລະພາຍໃນປີ	13, 23	588.286	529.912	588.286	529.912
ຮຸ້ນກູ້ທີ່ເຖິງກຳນົດຊຳລະພາຍໃນໜຶ່ງປີ	14	401.145	-	401.145	-
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ		624.754	535.079	616.197	517.911
ລາຍຈ່າຍຄ່າງ່າຍ	15	176.496	111.222	175.887	110.767
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		1.712	502	818	502
ລວມຍອດໜີ້ສິນໝູນວຽນ		1.988.236	2.047.288	1.978.176	2.029.665
ລວມຍອດໜີ້ສິນ		13.199.302	10.410.374	13.189.242	10.392.751
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ໜີ້ສິນ		21.995.528	19.619.193	21.998.027	19.604.280



ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ

ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

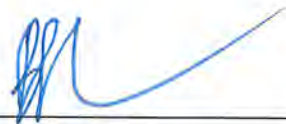
ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ

	ບົດອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ		ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	
		2018	2017	2018	2017
		(ລ້ານກີບ)			
ສິບຕໍ່ດຳເນີນງານ					
ຂາຍ	23	1.137.430	1.219.825	1.116.867	1.215.414
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	16	(532.735)	(489.057)	(520.271)	(485.871)
ກໍາໄລລວມ		604.695	730.768	596.596	729.543
 ລາຍຮັບອື່ນໆ		26.476	25.710	26.476	25.710
ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ	16	(169.215)	(140.850)	(162.360)	(136.226)
ຂາດທຶນ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ		(429.012)	(47.301)	(417.919)	(49.738)
ກໍາໄລ ຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	620.558	410.703	620.558	410.703
ກໍາໄລຈາກການດຳເນີນງານ		653.502	979.030	663.351	979.992
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	17	(588.553)	(491.902)	(588.553)	(491.902)
ກໍາໄລກ່ອນອາກອນກໍາໄລ		64.949	487.128	74.798	488.090
ອາກອນກໍາໄລ	18	-	(15.943)	-	(15.943)
ກໍາໄລໃນປີ		64.949	471.185	74.798	472.147
 ກໍາໄລທີ່ໄດ້ຮັບ:					
ເຈົ້າຂອງບໍລິສັດແມ່		66.959	472.448	74.798	472.147
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ		(2.010)	(1.263)	-	-
ກໍາໄລໃນປີ		64.949	471.185	74.798	472.147
 ກໍາໄລຕໍ່ຮຸ້ນ					
ກໍາໄລຜົນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ)	19	39,87	281,34	44,54	281,16


 ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
 ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019


 ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
 ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
 ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນ**

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ								
		ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍລິສັດ								
	ບົດອະທິບາຍ	ທຶນ ຈົດທະບຽນ	ສ່ວນເຝີມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ	ຜົນຕ່າງຈາກການ ແປງຄ່າເງິນ (ລ່າມກົບ)	ກຳໄລ ສະສົມ	ລວມ	ສ່ວນໄດ້ເສຍ ທີ່ບໍ່ມີອຳນາດ ການຄວບຄຸມ	ລວມຍອດທຶນ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ	
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017										
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017		6.717.215	985.621	416.729	(1.342)	1.068.179	9.186.402	-	9.186.402	
ຊື່ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດໃນການຄວບຄຸມຂອງບໍລິສັດລູກ		-	-	-	-	-	-	1.000	1.000	
ກຳໄລໃນປີ		-	-	-	-	472.448	472.448	(1.263)	471.185	
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເງິນ		-	-	-	3.644	-	3.644	-	3.644	
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ		20	-	-	-	(453.412)	(453.412)	-	(453.412)	
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ		12	-	-	47.215	-	(47.215)	-	-	
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017			6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.040.000	9.209.082	(263)	9.208.819
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018										
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2018			6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.040.000	9.209.082	(263)	9.208.819
ກຳໄລໃນປີ			-	-	-	-	66.959	66.959	(2.010)	64.949
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເງິນ			-	-	-	9.456	-	9.456	-	9.456
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ		20	-	-	-	-	(486.998)	(486.998)	-	(486.998)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ		12	-	-	7.479	-	(7.479)	-	-	-
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018			6.717.215	985.621	471.423	11.758	612.482	8.798.499	(2.273)	8.796.226

ບົດອະທິບາຍ ປະກອບເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນສ່ວນທີ່ສຳຄັນຂອງຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນ

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນ**

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ					
	ບົດອະທິບາຍ	ທຶນ ຈົດທະບຽນ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ	ຜົນຕ່າງຈາກການ ແປງຄ່າເງິນ (ລ້ານກີບ)	ກຳໄລ ສະສົມ	ລວມຍອດທຶນ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017							
	ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	6.717.215	985.621	416.729	(1.342)	1.070.927	9.189.150
	ກຳໄລໃນປີ	-	-	-	-	472.147	472.147
	ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເງິນ	-	-	-	3.644	-	3.644
	ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	20	-	-	-	(453.412)	(453.412)
	ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	12	-	47.215	-	(47.215)	-
	ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.042.447	9.211.529
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018							
	ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2018	6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.042.447	9.211.529
	ກຳໄລໃນປີ	-	-	-	-	74.798	74.798
	ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເງິນ	-	-	-	9.456	-	9.456
	ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	20	-	-	-	(486.998)	(486.998)
	ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	12	-	7.479	-	(7.479)	-
	ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	6.717.215	985.621	471.423	11.758	622.768	8.808.785



ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

ບົດອະທິບາຍ ປະກອບເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນສ່ວນທີ່ສຳຄັນຂອງຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນ


ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ**

ບົດອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ		ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	
	2018	2017	2018	2017
<i>(ລ້ານກີບ)</i>				
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ				
ກຳໄລໃນປີ	64.949	471.185	74.798	472.147
<i>ປັບປຸງ :</i>				
ຄ່າຫຼຸດຊັບສິນ ແລະ ຄ່າເສື່ອມ	7	483.929	434.274	474.511
ຂາດທຶນຈາກການສະສາງຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ		40	40	59
ລາຍຈ່າຍການເງິນ		588.553	588.553	491.902
ຂາດທຶນ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້		357.398	344.900	86.675
ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	(620.558)	(620.558)	(410.703)
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ		-	-	15.943
		874.311	1.089.335	1.087.942
<i>ປ່ຽນແປງໃນ:</i>				
ຊັບສິນທີ່ບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ		(183.524)	(165.943)	5.416
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ		(411.077)	161.387	(378.041)
ອາໄຫຼ່ ເຄື່ອງໃນສາງ		517	307	307
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		73.718	(51.126)	(39.000)
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ		(27.244)	505.050	(18.633)
ລາຍຈ່າຍຄ່າງ່າຍ		(7.382)	(79.906)	(7.537)
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		1.210	127	316
ເງິນສົດທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ		320.529	1.459.231	393.737
ຈ່າຍອາກອນກຳໄລ		-	(52.218)	-
ເງິນສົດສຸດທິ ທີ່ໄດ້ຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ		320.529	1.407.013	393.737
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການລົງທຶນ				
ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ				
ແລະ ເງິນລົງທຶນ		(2.428.251)	(1.288.980)	(2.580.293)
ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ		-	-	(2.400)
ເງິນສົດໄດ້ຮັບຈາກສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ		-	1.000	-
ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ				
ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	(332.282)	(234.115)	(332.282)
ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ		(226.917)	(987.895)	(158.395)
ຈ່າຍເງິນສົດໃຫ້ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງກຸ່ມໄລຍະສັ້ນ	23	(296.598)	(463.784)	(296.598)
ຫຼຸດລົງ (ເພີ່ມຂຶ້ນ) ໃນເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ		847.700	(24.803)	847.700
ຮັບເງິນບັນຜິນຈາກການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ				
ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	492.116	339.234	492.116
ເງິນສົດສຸດທິ ທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ		(1.944.232)	(2.659.343)	(2.030.152)

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ**

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ		ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	
ບົດອະທິບາຍ	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ກະແສເງິນສົດຈາກ ກິດຈະກຳທາງການເງິນ				
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	(508.471)	(520.139)	(508.471)	(520.139)
ຈ່າຍເງິນສົດ ສຳລັບຕົ້ນທຶນການອອກຮຸ້ນກູ້	(66.163)	-	(66.163)	-
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	(208.466)	(257.681)	(208.466)	(257.681)
ຮັບເງິນສົດຈາກການກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	13 302.621	870.090	302.621	870.090
ຮັບເງິນສົດຈາກການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	13 332.440	177.022	332.440	177.022
ຮັບເງິນສົດຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້	13 3.532.989	-	3.532.989	-
ຊຳລະເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນ	13 (995.875)	-	(995.875)	-
ຊຳລະເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	13 (917.517)	(512.820)	(917.517)	(512.820)
ເງິນສົດສຸດທິ ທີ່ໄດ້ຈາກ(ທີ່ໃຊ້ໃນ)ກິດຈະກຳທາງການເງິນ	1.471.558	(243.528)	1.471.558	(243.528)
ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ຫຼຸດລົງສຸດທິ				
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນກັບຍອດເຫຼືອ	(152.145)	(1.495.858)	(164.857)	(1.559.919)
ຂອງເງິນຕາຕ່າງປະເທດໃນມື ໃນມື້ສິ້ນປີ	37.513	2.961	37.513	2.961
ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນຕົ້ນປີ	756.738	2.249.635	678.322	2.235.280
ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນທ້າຍປີ	8 642.106	756.738	550.978	678.322
ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ				
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງ ເງິນລົງທຶນໃນນໍ້າລອງ	5.537	-	5.537	-
ຊຳລະສະສາງບັນຊີເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສຳລັບຊັບສິນ				
ຜ່ານໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ ກັບ				
- ໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກູ້ຢືມ	42.230	-	42.230	-
- ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	23.976	-	23.976	-
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຊື້ຊັບສິນຜ່ານໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ	602.819	427.431	602.819	427.431
ຊຳລະສະສາງກັບບັນຊີໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ກັບ				
- ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	116.000	195.731	116.000	195.731
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	11.027	19.364	11.027	19.364
ຊຳລະສະສາງເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ				
- ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	253.012	-	253.012	-
ຊຳລະສະສາງບັນຊີໜີ້ຕ້ອງສົ່ງໃນການຊື້ຊັບສິນ ຜ່ານໃຕ້ສັນຍາ				
ສຳປະທານ ກັບເງິນກູ້ໄລຍະຍາວກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	-	3.995.884	-	3.995.884



ທ່ານ ວິໄລ ດຳລາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 18 ມີນາ 2019

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ບົດອະທິບາຍ ເນື້ອໃນ

ພື້ນຖານການກະກຽມ

- 1 ລາຍງານກິດຈະການ
- 2 ພື້ນຖານການບັນຊີ

ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

- 3 ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

ຊັບສິນ

- 4 ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດລູກ
- 5 ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ
- 6 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ
- 7 ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ
- 8 ເງິນສິດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສິດ
- 9 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ
- 10 ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ

ທຶນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

- 11 ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ
- 12 ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ

ໜີ້ສິນ

- 13 ເງິນກູ້ຢືມ
- 14 ຮຸ້ນກູ້
- 15 ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ

- 16 ລາຍຈ່າຍຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ
- 17 ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ
- 18 ອາກອນກຳໄລ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ບົດອະທິບາຍ ເນື້ອໃນ

ຂໍ້ມູນອື່ນໆ

- | | |
|----|------------------------------------|
| 19 | ຜົນຖານກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນ |
| 20 | ເງິນບັນຜົນ |
| 21 | ເຄື່ອງມືທາງການເງິນ |
| 22 | ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ບໍ່ກ່ຽວຂ້ອງ |
| 23 | ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ |
| 24 | ເຫດການທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການລາຍງານ |
| 25 | ຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມ |

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

1 ລາຍງານກິດຈະການ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ ("ບໍລິສັດ") ເປັນ ບໍລິສັດ ມະຫາຊົນ ເຊິ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ ("ຕລຊລ") ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ແລະ ຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ. ("ສປປລາວ"). ກຸ່ມບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ແລະ ຈົດທະບຽນກັບ ກະຊວງ ອຸດສະຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ("ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ"). ເປັນບໍລິສັດໃນເຄືອຂອງ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ("ຟຟລ") ເຊິ່ງຖືຮຸ້ນ 75%.

ການຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດໄດ້ເລີ່ມໂດຍ ຟຟລ ເຊື່ອມຕໍ່ກັບການປັບໂຄງສ້າງ ຂອງທຸລະກິດພະລັງງານຂອງ ຟຟລ ໂດຍການໂອນຊັບສິນການຜະລິດທີ່ມີຢູ່ ແລະ ສິດທິສະເພາະດ້ານໃດດ້ານໜຶ່ງ ແລະ ພັນທະຂອງ ບໍລິສັດຕາມສໍານັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ("ສນຍ") ສະບັບເລກທີ 180 ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ນຍ, ອະນຸມັດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍຮຸ້ນຂອງຕົນໃນໂຮງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ ("IPP") ໂຄງການກັບບໍລິສັດ.

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ເລີ່ມດໍາເນີນທຸລະກິດ, ຟຟລ ໄດ້ໂອນຊັບສິນການຜະລິດທີ່ມີຢູ່ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງ 7 ເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ລວມມີ ເຂື່ອນນ້ຳງື່ມ 1, ເຂື່ອນນ້ຳເລີກ, ເຂື່ອນນ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນນ້ຳຊອງ, ເຂື່ອນເຊເຊັດ 1, ເຂື່ອນເຊເຊັດ 2, ເຂື່ອນເຊລະບຳ, ຕາມການມຸ່ນຄ່າສຸດທິ ໃນວັນທີ 20 ຕຸລາ 2010, ໃຫ້ບໍລິສັດ ເປັນຈຳນວນເງິນ 2.605.792 ລ້ານກີບ. ຟຟລ ຈະສືບຕໍ່ກິດຈະກຳຂອງຕົນຢູ່ໃນລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ການແຜ່ກະຈາຍຂອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໂດຍທີ່ມີຊັບສິນການຜະລິດໄປເຖິງຜູ້ຊົມໃຊ້, ຕັ້ງແຕ່ 15 ທັນວາ 2010, ບໍລິສັດໄດ້ເລີ່ມການດໍາເນີນງານການຜະລິດໄຟຟ້າ ຂອງຕົນສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນຂຶ້ນຢູ່ກັບ ຊັບສິນການໂອນຍ້າຍ ດັ່ງກ່າວຈະສະໜອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດ ກັບຄືນໄປໃຫ້ ຟຟລ ອີງຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ທີ່ລະບຸໄວ້ໃນ ສັນຍາ ຊື້ຂາຍພະລັງງານ ("PPA").

ທຸລະກິດຫຼັກຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ມະຫາຊົນ ("ບໍລິສັດ") ຄືການຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າ. ລາຍລະອຽດຂອງບໍລິສັດລູກທາງກົງ ແລະ ທາງອ້ອມ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

ຊື່ຂອງນິຕິບຸກຄົນ	ປະເພດຂອງທຸລະກິດ	ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນ ປະເທດ	ອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນ (%)		
			2018	2017	
ບໍລິສັດລູກທາງກົງ					
ບໍລິສັດ ອິດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລາ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	60	60	
ບໍລິສັດ ນ້ຳບີ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	80	80	
ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງ ຮັກສາ ອິດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ	ບໍລິການບຳລຸງຮັກສາ	ສປປ ລາວ	100	100	

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ທີ່ຕັ້ງສໍານັກງານ ຕັ້ງຢູ່ຊັ້ນ 7, ອາຄານສໍານັກງານໃຫຍ່ຂອງ ຝຟລ, ຖະໜົນ ມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານ ທົ່ງກາງ, ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ໄປສະນີ 2392, ສປປ ລາວ.

ເອກະສານລາຍງານການເງິນໄດ້ຮັບອະນຸມັດໃຫ້ອອກ ໂດຍຄະນະກຳມະການຜູ້ບໍລິຫານ ວັນທີ 18 ມີນາ 2019.

2 ພື້ນຖານການບັນຊີ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນໄດ້ສ້າງຂຶ້ນ ຕາມນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ເຊິ່ງກະກຽມຕາມເກນລາຄາຕົ້ນທຶນ ເດີມຍົກເວັ້ນການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ກິດຈະການບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນລາຍລະອຽດເພີ່ມເຕີມໃນບົດອະທິບາຍ 2(ກ) ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ.

ມີຄວາມແຕກຕ່າງຢ່າງມີສາລະສໍາຄັນລະຫວ່າງນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມ ແລະ ມາດຕະຖານການລາຍງານການເງິນ ສາກົນ ("IFRS"). ຄວາມແຕກຕ່າງທີ່ສໍາຄັນເຫຼົ່ານີ້, ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ: ທີ່ດິນ ອາຄານ ແລະ ອຸປະກອນ, ສັນຍາເຊົ່າສິນເຊື່ອ, ຜົນປະໂຫຍດຂອງຜະນິດການ, ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ, ອາກອນກຳໄລ ແລະ ອາກອນລາຍໄດ້ ເຍື້ອນຊໍາລະ, ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ, ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍກ່ອນ ການດໍາເນີນງານ. ຫຼັກການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ອາດແຕກຕ່າງຢ່າງມີສາລະສໍາຄັນ ຈາກຫຼັກການບັນຊີ ທີ່ຖືກຍອມຮັບໂດຍທົ່ວ ໄປລວມທັງມາດຕະຖານການລາຍງານການເງິນສາກົນ ("IFRS") ທີ່ໄດ້ຮັບຮອງເອົາໃນບາງປະເທດ ແລະ ເຂດອຳນາດ ສານ.

ຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການບັນຊີ ສະບັບເລກທີ 47/ສພຊ, ອອກເມື່ອວັນທີ 26 ທັນວາ 2013, ວິສາຫະກິດທີ່ຮັບໃຊ້ຜົນ ປະໂຫຍດສາທາລະນະ ("PIEs") ແມ່ນໃຫ້ປະຕິບັດຕາມ IFRS. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ກະຊວງການເງິນ ໄດ້ອອກແຈ້ງ ການ ສະບັບເລກທີ 697/ກຊ.ຫກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ວັນທີ 20 ມີນາ 2017 ("ແຈ້ງການ") ຊຶ່ງໃຫ້ທາງເລືອກສໍາລັບ PIEs ໃນການຈັດການເຮັດແຜນປະຕິບັດການ ສໍາລັບການນໍາ IFRS ມາໃຊ້ພາຍໃນໄລຍະເວລາສີ່ປີ. ຊຶ່ງໃນຂະນະນີ້ຜູ້ ບໍລິຫານຂອງກຸ່ມກໍາລັງຕຽມແຜນປະຕິບັດການ ສໍາລັບການດໍາເນີນການຕາມ IFRS ຕາມແຈ້ງການ.

ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນເຫຼົ່ານີ້, ຜູ້ບໍລິຫານຕ້ອງໃຊ້ດຸນຜົນ, ຄາດຄະເນ ແລະ ສົມມຸດຕິຖານ ທີ່ມີ ຜົນກະທົບ ການນໍາໃຊ້ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ແລະ ລາຍງານມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ, ໜີ້ສິນ, ລາຍຮັບ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ. ຜົນ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈິງອາດ ຈະແຕກຕ່າງຈາກທີ່ຄາດຄະເນ.

ການຄາດຄະເນ ແລະ ສົມມຸດຕິຖານ ຈະໄດ້ຮັບການທົບທວນຄືນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ການປັບປະມານການຈະຮັບຮູ້ທັນທີ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ມີດັ່ງນີ້:

(ກ) ພື້ນຖານການລວມກິດຈະການ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດລູກ ແລະ ກຸ່ມບໍລິສັດລົງທຶນໃນ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ບໍລິສັດລູກ

ບໍລິສັດລູກແມ່ນນິຕິບຸກຄົນທີ່ຄວບຄຸມໂດຍກຸ່ມ. ກຸ່ມບໍລິສັດຄວບຄຸມກິດຈະການນິຕິບຸກຄົນເມື່ອໄດ້ຮັບ ຫຼື ມີສິດໃນການໄດ້ຮັບຜົນຕອບແທນທີ່ຫຼາກຫຼາຍຈາກການມີສ່ວນຮ່ວມກັບກິດຈະການ ແລະ ມີຄວາມສາມາດທີ່ສິ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ຜົນຕອບແທນເຫຼົ່ານັ້ນ ຜ່ານສິດທິອຳນາດເໜືອນິຕິບຸກຄົນ. ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດລູກແມ່ນໄດ້ລວມຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນລວມກິດຈະການ ນັບແຕ່ວັນທີ່ມີການຄວບຄຸມຈົນເຖິງວັນທີ່ການຄວບຄຸມສິ້ນສຸດລົງ.

ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ

ໃນວັນທີ ທີ່ໄດ້ຊື້ກິດຈະການມາ, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ປະເມີນສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມຕາມສັດສ່ວນຂອງຊັບສິນສຸດທິທີ່ໄດ້ມາ.

ການປ່ຽນແປງສ່ວນໄດ້ເສຍຂອງກຸ່ມໃນບໍລິສັດລູກ ທີ່ບໍ່ສົ່ງຜົນໃຫ້ສູນເສຍການຄວບຄຸມຖືເປັນລາຍການສ່ວນໄດ້ເສຍ.

ການສູນເສຍການຄວບຄຸມ

ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດສູນເສຍການຄວບຄຸມເໜືອບໍລິສັດລູກ, ຈະຕັດລາຍການຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນຂອງບໍລິສັດລູກ ແລະ ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ສ່ວນປະກອບອື່ນຂອງສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ບໍ່ວ່າຈະເປັນຜົນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຮັບຮູ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ. ບໍ່ວ່າຈະເປັນດອກເບ້ຍທີ່ຍັງຄົງເຫຼືອຢູ່ໃນກ່ອນບໍລິສັດລູກຈະວັດແທກໃນມູນຄ່າຢູ່ຕື່ມ ເມື່ອສູນເສຍການຄວບຄຸມ.

ທຸລະກຳທີ່ຕັດອອກໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນລວມກິດຈະການ

ຍອດຄົງເຫຼືອ ແລະ ທຸລະກຳພາຍໃນກຸ່ມບໍລິສັດ, ແລະ ລາຍໄດ້ ຫຼື ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການເຮັດທຸລະກຳພາຍໃນກຸ່ມຈະຖືກຕັດອອກ.

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນວິສາຫະກິດທີ່ມີອິດທິພົນທີ່ສຳຄັນຕໍ່ກັບກຸ່ມບໍລິສັດ ແຕ່ບໍ່ມີໄດ້ຄວບຄຸມ, ໂດຍທົ່ວໄປຖືເປັນສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ 20% ແລະ 50% ຂອງສິດອອກສຽງທັງໝົດ. ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ເບື້ອງຕົ້ນແມ່ນຮັບຮູ້ໃນມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ.

ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ. ຜົນສະສົມຂອງການປ່ຽນແປງ ພາຍຫຼັງການໄດ້ມາຈະປັບປຸງກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ. ເມື່ອສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນ ໃນວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນມີມູນຄ່າເທົ່າກັບ ຫຼື ຫຼາຍກວ່າມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ, ລວມທັງໜີ້ຕ້ອງຮັບ ທີ່ບໍ່ມີການຄ້ຳປະກັນອື່ນໆ, ກຸ່ມບໍລິສັດ ຈະບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນເພີ່ມເຕີມ, ຍົກເວັ້ນແຕ່ບໍລິສັດໄດ້ມີຜົນທະ ຫຼື ການຊຳລະເງິນແທນຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ.

ກຳໄລທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈົນລະຫວ່າງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ຈະຕັດບັນຊີຕາມວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ເວັ້ນແຕ່ລາຍການດັ່ງກ່າວ ຈະມີການບັນທຶກຂາດທຶນ ຈາກການສູນເສຍມູນຄ່າຂອງຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໄປ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງວິສາຫະກິດ ມີການປ່ຽນແປງເມື່ອເຫັນວ່າ ມີຄວາມຈໍາເປັນເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ. ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນຈາກການຫຼຸດສັດສ່ວນຂອງເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ຈະຮັບຮູ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນບໍລິສັດທີ່ມີສິດຄວບຄຸມຮ່ວມກັນແຕ່ບໍ່ໄດ້ຄວບຄຸມ. ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ຮຸ້ນສ່ວນນີ້ໃຊ້ແບບວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍ ໃນການສະແດງຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ. ສ່ວນແບ່ງກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຜົນສະສົມຂອງການປ່ຽນແປງພາຍຫຼັງໄດ້ມາຈະປັບປຸງກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ ເມື່ອສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນມີມູນຄ່າເທົ່າກັບ ຫຼື ຫຼາຍກວ່າມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດສ່ວນໄດ້ເສຍໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ຜົນຂາດທຶນ ເພີ່ມເຕີມຍົກເວັ້ນແຕ່ກຸ່ມບໍລິສັດ ມີຜົນທະ ຫຼື ການຊໍາລະເງິນແທນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ມີການປ່ຽນແປງເມື່ອເຫັນວ່າມີຄວາມຈໍາເປັນ ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ. ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນຈາກການຫຼຸດສັດສ່ວນຂອງເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນຈະຮັບຮູ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

(ຂ) ການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເປັນສະກຸນເງິນກີບ ("ກີບ").

ລາຍການທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງເປັນກີບ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນ ຂອງມື້ທີ່ມີລາຍການເກີດຂຶ້ນ. ຊັບສິນທາງ ການເງິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນຕົວເງິນເປັນສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເງິນກີບ ໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມວັນທີ່ລາຍງານ. ລາຍການກໍາໄລ ແລະ ຂາດທຶນທີ່ເກີດຈາກການຮັບ ຫຼື ຈ່າຍທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ທີ່ເກີດຈາກການແປງຄ່າຊັບສິນທາງການເງິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ປັນທຶກໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ສໍາລັບວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ຜົນການດໍາເນີນງານ ແລະ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ແມ່ນບໍ່ໄດ້ລວມອັດຕາເງິນເຝີ ຂອງສະກຸນເງິນ) ທີ່ມີສະກຸນເງິນ ໃນການລາຍງານການເງິນຕ່າງໆ ກັບບໍລິສັດ ແມ່ນແປງຄ່າມາເປັນສະກຸນເງິນໃນລາຍງານ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ຊັບສິນ, ໜີ້ສິນ ແລະ ທຶນຂອງໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ທີ່ນໍາສະແດງແມ່ນຖືກແປງຄ່າດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນໃນມື້ຂອງ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ;
- ລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານ ແມ່ນແປງຄ່າດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາສະເລ່ຍຂອງປີ; ແລະ
- ຜົນແຕກຕ່າງຈາກການແລກປ່ຽນທັງໝົດ ຖືເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງອົງປະກອບຂອງທຶນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

(ຄ) ເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ

ເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ ສະແດງອອກຕາມລາຄາທີ່ຕໍ່າກວ່າ ຫຼື ມູນຄ່າສຸດທິ, ການຄິດໄລ່ຕົ້ນທຶນຈ່າຍອອກສາງ ໄດ້ນໍາໃຊ້ວິທີການສະເລ່ຍນໍ້າໜັກ, ຕົ້ນທຶນຊື້ປະກອບດ້ວຍລາຄາຊື້ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງທີ່ຕິດພັນກັບການຊື້ເຄື່ອງໃນສາງ ເຊັ່ນ: ຄ່າບໍລິການການຂົນສົ່ງ, ລົບທຸກສ່ວນຫຼຸດທີ່ໄດ້ຮັບ, ເງິນອຸດໜູນ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ. ມູນຄ່າສຸດທິແມ່ນລາຄາສິນຄ້າຄົງເຫຼືອ ສາມາດຮັບຮູ້ໄດ້ໃນໄລຍະບົກກະຕິຂອງທຸລະກິດ ຫຼັງຈາກຫັກຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍອອກ ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າເກີດຂຶ້ນ, ກໍລະນີ ພົ້ນສະໄໝ, ເສຍຄຸນຂອງເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ.

(ງ) ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ

ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານສ່ວນໃຫຍ່ປະກອບດ້ວຍ ອາຄານ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ, ອຸປະກອນ ແລະ ເຄື່ອງຈັກສະແດງ ມູນຄ່າເບື້ອງຕົ້ນເປັນມູນຄ່າສຸດທິ ໃນມື້ໂອນຈາກ 1998 ແລະ ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນເດີມ ສໍາລັບຊັບສິນທີ່ໄດ້ມາຫຼັງຈາກວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຕົ້ນທຶນເດີມລວມລາຍການຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການຊື້ລາຍການຊັບສິນພາຍໃຕ້.

ການຮັບຮູ້

ຕົ້ນທຶນລວມເຖິງລາຍຈ່າຍທີ່ເປັນທາງກົງຂອງການໄດ້ຊັບສິນ. ຕົ້ນທຶນຂອງຊັບສິນທີ່ສ້າງຂຶ້ນມາເອງ ລວມເຖິງຕົ້ນທຶນຂອງວັດ ສະດຸ ແລະ ຄ່າແຮງງານໂດຍກົງ ອື່ນໆຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆ ໃນການນໍາຊັບສິນໄປໃນສະພາບພ້ອມເຮັດວຽກ ຫຼື ກັບການໃຊ້ຂອງ ພວກເຂົາຕ້ອງໂອນກໍາມະສິດຊັບສິນພາຍໃຕ້ ສັນຍາສໍາປະທານໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງສັນຍາທັງໝົດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ແລະ ກັນຍອມຮັບ ແລະ ສະເໜີໃຫ້ພະແນກຊັບພະຍາກອນພະລັງງານ.

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ, ບໍລິສັດຕ້ອງການໂອນຊັບສິນທັງໝົດທີ່ຮັບໃຊ້ການດໍາເນີນງານໂຄງການ ທີ່ໄດ້ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາ ສໍາປະທານ ໃຫ້ກັບລັດຖະບານລາວ ("GOL") ໃນຕອນທ້າຍຂອງໄລຍະເວລາສໍາປະທານ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງ ຈະຖືກຈັດເຂົ້າໃນມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ເມື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າຜົນປະໂຫຍດ ດ້ານເສດຖະກິດໃນອະນາຄົດທີ່ຕິດພັນຈະໄຫຼເຂົ້າສູ່ກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ສາມາດຕິມູນຄ່າຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້. ຈໍານວນທີ່ຍັງເຫຼືອຂອງສ່ວນທີ່ຖືກແທນທີ່ຈະຖືກຕັດຈ່າຍ. ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບໍາລຸງຮັກສາ ທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນຮອບເວລາລາຍງານຈະຖືກບັນທຶກເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໃນວັນທີ່ເກີດຂຶ້ນ.

ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ທີ່ສະແດງອອກຕາມມູນຄ່າຕົ້ນທຶນລົບໃຫ້ຄ່າຫຼຸດທຽນສະສົມ. ຄ່າຫຼຸດທຽນຄິດໄລ່ແບບວິທີຄິດໄລ່ສະເໝີຕົວຕາມອາຍຸການໃຊ້ງານທີ່ຄາດຫວັງ ແຕ່ບໍ່ໃຫ້ເກີນໄລຍະການສໍາປະທານ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ. ເມື່ອຊັບສິນເລີ່ມດໍາເນີນການກ່ອນສໍາເລັດສັນຍາສໍາປະທານ, ຜູ້ບໍລິຫານຄວນຈະເລີ່ມຄິດປະມານການອາຍຸການໃຊ້ງານອີງຕາມຂໍ້ມູນເດີມຂອງຊັບສິນທີ່ຄ້າຍຄືກັນ.

ອັດຕາປະຈໍາປີທີ່ນໍາໃຊ້ ແຕ່ລະປະເພດຊັບສິນ ສະແດງອອກ ດັ່ງນີ້:

ອາຄານ	4 - 30 ປີ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	19 - 30 ປີ
ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	2 - 30 ປີ
ຍານພາຫະນະ	5 - 15 ປີ
ອຸປະກອນທ້ອງຖານ, ເຄື່ອງເຝີນິເຈີ ແລະ ການຕິດຕັ້ງ	3 - 10 ປີ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ກຸ່ມບໍລິສັດ ບັນທຶກຄ່າຫຼ້ຍຫຼຽນເປັນລາຍຈ່າຍໃນແຕ່ລະງວດ. ເມື່ອຊັບສົມບັດຄົງທີ່ໝົດອາຍຸການນໍາໃຊ້, ບໍລິສັດຈະໄດ້ຈັດອອກ ຈາກບັນຊີຊັບສົມບັດຄົງທີ່ ແລະ ຄ່າຫຼ້ຍຫຼຽນສະສົມທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ບັນທຶກກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການສະສາງອອກ ເຂົ້າໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການຂາຍ ຈະຖືກກໍານົດ ໂດຍການສົມທຽບຂັ້ນຕອນ ກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີ ແລະ ບັນທຶກຮັບຮູ້ເປັນ ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

(ຈ) ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ

ບັນດາຊັບສິນທີ່ຫັກຄ່າຫຼ້ຍຫຼຽນຈະຖືກທົບທວນຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ. ບໍ່ວ່າຈະເປັນເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການມີການປ່ຽນແປງລາຄາຕາມບັນຊີບໍ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້. ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຮັບຮູ້ ສໍາລັບຈໍານວນເງິນຍັງເຫຼືອ ໃນບັນຊີຂອງຊັບສິນຫຼາຍກວ່າມູນຄ່າຈໍານວນເງິນທີ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້ເຊິ່ງສູງກວ່າມູນຄ່າຍຸຕິທໍາ ຂອງຊັບສິນຫັກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍອອກ ແລະ ມູນຄ່າການໃຊ້. ເພື່ອຈຸດປະສົງປະເມີນຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ, ຊັບສິນຖືກຈັດເປັນກຸ່ມໃນລະດັບຕໍ່າສຸດ ທີ່ສາມາດຈໍາແນກການສ້າງ ກະແສເງິນສົດລວມ. ຊັບສິນອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ແມ່ນການເງິນນອກຈາກຄ່ານິຍົມ ຈະຖືກກວດຄືນ ເພື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າ ອາດຈະມີການເກັບຄືນຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ ໃນແຕ່ລະຮອບເວລາລາຍງານ.

(ສ) ເງິນກູ້

ເງິນກູ້ ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ, ບວກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍສຸດທິ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຕິດຜັນກັບເງິນກູ້, ຖ້າມີ.

ເງິນກູ້ ຈັດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ເວັ້ນເສຍແຕ່ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂ ໂດຍການເຍື່ອນຊໍາລະໜີ້ສິນຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ຫຼັງຈາກມີປິດບັນຊີພາຍໃນປີ.

(ຊ) ຮຸ້ນກູ້

ຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ ໂດຍການຫັກຕົ້ນທຶນການຈັດຫາ ຫຼັງຈາກນັ້ນຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມວິທີຕັດຕົ້ນທຶນຈ່າຍ ສ່ວນຕ່າງລະຫວ່າງຜົນຕອບແທນ (ຫັກດ້ວຍຕົ້ນທຶນການດໍາເນີນການ) ເມື່ອທຽບກັບ ມູນຄ່າທີ່ຈ່າຍຄືນຈະຖືກຮັບຮູ້ເປັນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຕະຫຼອດຊ່ວງເວລາການກູ້ຢືມນັ້ນໂດຍໃຊ້ວິທີອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ແທ້ຈິງ.

ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການອອກຮຸ້ນກູ້ໂດຍກົງ ເຊິ່ງລວມຄ່າທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ, ຄ່າທີ່ປຶກສາທາງກົດໝາຍ ແລະ ຄ່າທຳນຽມຕ່າງໆ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນໄດ້ບັນທຶກໃນບັນຊີ ຊັບສິນລໍ່າຕໍ່າຈໍາໜ່າຍ ແລະ ຈະຕັດຈໍາໜ່າຍ ແລະ ຮັບຮູ້ໃນບົດລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໂດຍອີງຕາມອາຍຸຂອງຮຸ້ນກູ້.

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຖືກຈັດປະເພດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂພຽງພໍໃນການຊໍາລະໜີ້ ຈະສາມາດເລື່ອນການຊໍາລະໜີ້ອອກ ໄປອີກເປັນເວລາຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ນັບແຕ່ມີອອກບົດລາຍງານ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ່ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

(ຍ) ສັນຍາເຊົ່າ

ສັນຍາເຊົ່າບໍ່ໄດ້ໂອນຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ສໍາຄັນ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ເຊົ່າ ຈຶ່ງຈຳແນກເປັນສັນຍາເຊົ່າດຳເນີນການ. ການຊໍາລະ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າດຳເນີນການ (ລົບທຸກລາຍການທີ່ໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ) ໄດ້ຈົດເປັນລາຍຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ບົນພື້ນຖານວິທີແບບສະເໝີຕົວ ຕະຫຼອດໄລຍະອາຍຸສັນຍາເຊົ່າ.

ເມື່ອສັນຍາເຊົ່າ ມີການຍົກເລີກກ່ອນໄລຍະການເຊົ່າສິ້ນສຸດ, ຈຳນວນເງິນຄ່າເຊົ່າ ແລະ ຄ່າປັບໃໝຕ່າງໆຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບ ຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ ແລະ ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍໃນເວລາທີ່ມີການຍົກເລີກ.

(ດ) ຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ

ຜົນປະໂຫຍດເງິນບໍານານ

ກຸ່ມບໍລິສັດ ມີແຜນການເບີກຈ່າຍເງິນບໍານານ. ແຜນການດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງບໍລິສັດກຳນົດການປະກອບເອກະສານ ບົນພື້ນຖານຈຳນວນເງິນເດືອນພື້ນຖານຄົງທີ່, ຈຳນວນປີເຮັດວຽກ ແລະ ລະດັບການສຶກສາ ເຊິ່ງພະນັກງານມີສິດຮັບ ໃນເວລາອອກ ຫຼື ບໍານານ. ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂສໍາຄັນ ມີດັ່ງນີ້:

ການລາອອກ

ກຸ່ມບໍລິສັດເບີກຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານທີ່ລາອອກຄົບຖ້ວນເທື່ອດຽວ ເມື່ອໄລຍະເວລາການເຮັດວຽກ ຖືກຕ້ອງຕາມນະໂຍບາຍ ຂອງ ບໍລິສັດ. ໄລຍະການເຮັດວຽກຂຶ້ນຢູ່ກັບພາລະບົດບາດ, ໜ້າທີ່ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ຕຳແໜ່ງ. ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ ແມ່ນໄດ້ຄິດໄລ່ບົນພື້ນຖານເງິນເດືອນ ເດືອນສຸດທ້າຍຄຸນ ໄລຍະປີການເຮັດວຽກບວກເງິນປະຈຳຕຳແໜ່ງ ຫຼື ເງິນອຸດໜູນ ພິເສດ ຕາມນະໂຍບາຍຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ.

ເງື່ອນໄຂສໍາລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານທີ່ເຮັດວຽກ ໃນລະດັບນັກຊ່ຽວຊານ ຫຼື ຊ່ຽວຊານສະເພາະ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ.
- ພະນັກງານຜູ້ໃດທີ່ບໍ່ບັນລຸຕາມເງື່ອນໄຂຂ້າງເທິງນັ້ນ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກຫຼາຍກວ່າ 3 ປີ.

ຈ່າຍເງິນຄັ້ງດຽວໃຫ້ພະນັກງານທີ່ລາອອກຈາກ ແລະ ຮັບຮູ້ເມື່ອມີການຈ່າຍ.

ອອກບໍານານ

ເມື່ອກະສຽນອາຍຸ, ກຸ່ມບໍລິສັດ ຈະຈ່າຍເງິນຄັ້ງດຽວໃຫ້ກັບພະນັກງານທີ່ກະສຽນອາຍຸ ແລະ ມີຄຸນນະສົມບັດຖືກຕ້ອງກັບເງື່ອນໄຂ ຂ້າງລຸ່ມນີ້. ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍອີງຕາມການຊໍາລະເງິນໃນຄັ້ງດຽວ ດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນພາກສ່ວນການລາອອກຂ້າງເທິງ ບວກສາມເທື່ອຂອງເງິນເດືອນ ຂອງເຮັດວຽກເດືອນສຸດທ້າຍຄຸນດ້ວຍໄລຍະຂອງປີການເຮັດວຽກ ແລະ ບວກກັບເງິນຕຳແໜ່ງ ຫຼື ເງິນອຸດໜູນພິເສດຕາມນະໂຍບາຍກຸ່ມບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ເງື່ອນໄຂສໍາລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານ ທັງເພດຊາຍ ແລະ ເພດຍິງ ທີ່ອາຍຸເຖິງ 60 ປີ ແລະ ອາຍຸການເຮັດວຽກກັບກຸ່ມບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າ 25 ປີ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພະນັກງານເພດຍິງ ທີ່ອາຍຸເຖິງ 55 ປີ ແລະ ປີການເຮັດວຽກບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 25 ປີ, ຖ້າມີການສະເໜີ ແມ່ນຈະຕ້ອງຜ່ານການພິຈາລະນາ.
- ໄລຍະປີການເຮັດວຽກ ໃນແຕ່ລະຕໍາແໜ່ງ ເປັນໄປຕາມນະໂຍບາຍຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ.

ເງິນແຮ ສໍາລັບຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ ແມ່ນບໍ່ໄດ້ຕັ້ງໄວ້ໃນແຕ່ລະປີ. ໜີ້ສິນໄດ້ບັນທຶກ ໄວ້ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ບັນທຶກ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານ ອີງຕາມຈໍານວນຕົວຈິງ ໃນເວລາພະນັກງານລາອອກ ຫຼື ອອກບໍານານ.

ຜົນທະຜົນປະໂຫຍດອື່ນໆ ຂອງພະນັກງານ

ກຸ່ມບໍລິສັດຍັງສະໜອງຜົນປະໂຫຍດອື່ນໆອີກ ໃຫ້ກັບພະນັກງານ ເຊັ່ນວ່າ: ກອງທຶນປະກັນສັງຄົມຕາມກົດໝາຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ພະນັກງານ ຍັງໄດ້ປະກອບສ່ວນເງິນອຸດໜູນ 6% ແລະ 5,5% ຂອງເງິນເດືອນພະນັກງານ ໃຫ້ກອງທຶນອົງການປະກັນສັງຄົມ ຕາມລໍາດັບ. ເງິນເດືອນຜົນຖານໃນແຕ່ລະເດືອນ ເປັນຜົນຖານການຄິດໄລ່, ແຕ່ບໍ່ເກີນ 4,5 ລ້ານກີບ. ກຸ່ມບໍລິສັດ ບັນທຶກໜີ້ສິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນເວລາລາຍການດັ່ງກ່າວເກີດຂຶ້ນ.

(ຕ) ເງິນແຮ

ເງິນແຮ ຖືກບັນທຶກບັນຊີ ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດ ມີພາລະຜູກພັນທາງກົດໝາຍ ໃນປະຈຸບັນ ຫຼື ຜົນທະໜີ້ສິນ ເຊິ່ງເກີດຈາກເຫດການຜ່ານມາ, ເປັນໄປໄດ້ວ່າແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນຈະໄຫຼອອກ ແລະ ຈໍານວນເງິນສາມາດຄາດຄະເນຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້ຍົກເວັ້ນເງິນແຮ ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດ ຂອງພະນັກງານ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນ 2(ດ).

(ຖ) ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນເປັນເງິນລົງທຶນທີ່ຝາກຈົນຄົບກໍານົດ ໂດຍບັນທຶກບັນຊີຕາມຈໍານວນທີ່ໄດ້ຈ່າຍຈົງ ດອກເບ້ຍຈະຖືກຮັບຮູ້ ຕາມໄລຍະເວລາຂອງການຝາກເງິນ.

(ນ) ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ວິສາຫະກິດ ແລະ ບຸກຄົນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງ, ຫຼື ທາງອ້ອມໂດຍຜ່ານໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍຕົວກາງ, ຄວບຄຸມ, ຫຼື ຖືກຄວບຄຸມໂດຍພາຍໃຕ້ການຄວບຄຸມດຽວກັນກັບບໍລິສັດ. ລວມທັງບໍລິສັດທີ່ຖືຮຸ້ນ, ບໍລິສັດລູກ ແລະ ອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບກຸ່ມບໍລິສັດ. ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບຸກຄົນທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງ, ໂດຍກົງ ຫຼື ທາງອ້ອມ, ມີຄວາມສົນໃຈໃນການລົງຄະແນນສຽງຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ທີ່ເຮັດໃຫ້ເຂົາເຈົ້າມີອິດທິພົນສໍາຄັນໃນວິສາຫະກິດ, ຜູ້ບໍລິຫານທີ່ສໍາຄັນ, ບຸກຄົນ, ລວມທັງກໍາມະການ ແລະ ພະນັກງານຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ສະມາຊິກທີ່ໃກ້ຊິດຂອງຄອບຄົວ ຂອງບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ ແລະ ບໍລິສັດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ຍັງປະກອບກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ໃນການພິຈາລະນາຄວາມສໍາພັນລະຫວ່າງບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງອາດມີຂຶ້ນໄດ້ ຕ້ອງຄໍານຶງ ເຖິງລາຍລະອຽດ ຂອງຄວາມສໍາພັນຫຼາຍກວ່າຮູບແບບຄວາມສໍາພັນທາງກົດໝາຍ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

(ບ) ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ

ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດປະກອບດ້ວຍເງິນສົດໃນມື, ເງິນຝາກໄດ້ຈັດຂຶ້ນຢູ່ກັບການຮຽກເກັບ ກັບທະນາຄານ ແຕ່ ບໍ່ລວມເຖິງເງິນຝາກກັບທະນາຄານທີ່ເຖິງກຳນົດ ແລະ ອື່ນໆ ໃນໄລຍະສິ້ນການລົງທຶນສະພາບຄ່ອງສູງ ມີອາຍຸສາມເດືອນ ຫຼື ໜ້ອຍຈາກວັນທີຂອງການຊື້ກິດຈະການ.

(ປ) ລາຍຮັບ

ຂາຍ

ບັນຊີບໍລິສັດສໍາລັບການຂາຍໃນເວລາທີ່:

- ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າລາວ ("PPA") ຫຼື ສັນຍາທີ່ຄ້າຍຄືກັນຢູ່
- ການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ
- ລາຄາປະລິມານໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນຫຼືສາມາດໄດ້ຮັບການກຳນົດ;
- ລາຍຮັບທີ່ກ່ຽວຂ້ອງແມ່ນຈະໄດ້ຮັບການຝື້ນຝຸ.
- ສິ່ງໃຊ້ເວລາສະຖານທີ່ໃນເວລາທີ່ຄວາມສູງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບການເປັນເຈົ້າຂອງໄດ້ຖືກຍົກຍ້າຍໃຫ້ກັບຜູ້ຊື້.

ໂດຍທົ່ວໄປ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ຄິດໄລ່ຈາກໝື່ນໄຟໃນຈຸດນໍາສົ່ງຄູນອັດຕາທີ່ຕົກລົງກັນ ແລະ ກຳນົດໃນສັນຍາຊື້ກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິການອື່ນໆ

ການບໍລິການອື່ນໆ ໂດຍສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວ ປະກອບມີ ຄ່າຕິດຕັ້ງ ເຊິ່ງຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອການບໍລິການສໍາເລັດ.

ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ

ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອເກີດສິດທີ່ໄດ້ຮັບ ເຊິ່ງໂດຍປົກກະຕິແລ້ວຈະມີການຮັບຮູ້ ເມື່ອມີຖືຮຸ້ນມີສິດທີ່ຈະໄດ້ຮັບການຊໍາລະ.

(ຜ) ກາສານອະນຸພັນ

ຂໍ້າມສະກຸນເງິນ

ທຸລະກຳສັນຍາແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນ ແມ່ນບັນທຶກໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກສັນຍາແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນນໍາໃຊ້ອັດຕາຈຸດ ແລະ ສັນຍາແລກປ່ຽນເຈົ້າໜີ້ຕາມອັດຕາທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນໃນຂໍ້ຕົກລົງແລກປ່ຽນເງິນຕາ. ຄວາມແຕກຕ່າງກັນຈະໄດ້ຮັບການນໍາສະເໜີເປັນມູນຄ່າເຝີມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ. ສ່ວນເຝີມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ ດັ່ງກ່າວຈະຖືກຕັດຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໂດຍວິທີສະໜໍາສະເໜີຕະຫຼອດອາຍຸຂອງສັນຍາ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ່ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ Collar

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ແມ່ນນໍາໃຊ້ອັດຕາທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນຕັ້ງໄວ້ ແລະ ຮັບຮູ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນ ງວດທີ່ເກີດລາຍການ.

(ຝ) ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານແມ່ນມີການລາຍງານ ໃນລັກສະນະທີ່ສອດຄ່ອງກັບການລາຍງານ ພາຍໃນທີ່ສະໜອງໃຫ້ແກ່ ຫົວໜ້າ ຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ. ຫົວໜ້າຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ ຜູ້ທີ່ຮັບຜິດຊອບໃນການຈັດສັນ ຊັບພະຍາກອນ ແລະ ການປະເມີນຜົນໃນສ່ວນການດໍາເນີນງານ, ທີ່ໄດ້ຮັບການລະບຸວ່າເປັນ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ (“CEO”) ແລະ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍ ການເງິນ (“CFO”) ທີ່ຕັດສິນໃຈທາງຍຸດທະສາດ.

(ຝ) ຊັບສົມບັດຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ

ຕົ້ນທຶນຂອງຊອຟແວຣຄອມພິວເຕີທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການບໍາລຸງຮັກສາບັນດາໂປຣແກຣມໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອ ເກີດຂຶ້ນ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາທີ່ມີຄວາມກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການອອກແບບ ແລະ ການທົດສອບລະບຸ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງທີ່ຈະເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງຊອບແວທີ່ປະກອບມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງ ຊອຟແວຣ ພັດທະນາພະນັກງານການ ແລະ ສ່ວນທີ່ເໝາະສົມຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍການພັດທະນາອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ເຂົ້າເງື່ອນໄຂເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນໄດ້ຮັບ ຮູ້ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອເກີດຂຶ້ນ. ຕົ້ນທຶນໃນການພັດທະນາ ໃນເມື່ອກ່ອນບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍ ແລະ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກຮັບ ຮູ້ເປັນຊັບສິນ ໃນໄລຍະເວລາຕໍ່ໄປ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາຊອຟແວຣຄອມພິວເຕີ ຮັບຮູ້ເປັນຊັບສິນ ແລະ ຕັດຈ່າຍຕາມອາຍຸຄາດຄະເນການໃຊ້ງານ.

(ມ) ອາກອນກໍາໄລ

ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ບັນທຶກອາກອນກໍາໄລພາຍໃນກົດເກນຄ່າງ່າຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ບັນທຶກອາກອນກໍາໄລຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງ ຮັບໃນອະນາຄົດເຊິ່ງເກີດຈາກສ່ວນຜິດດ່ຽງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນລາຍໄດ້ແມ່ນຮັບຮູ້ຈາກຜົນການປະຕິບັດ ການສໍາລັບປີ ຫຼັງຈາກປັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກຳເນີດເປັນລາຍຈ່າຍບໍ່ໄດ້ ແລະ ລາຍການອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບກົດໝາຍອາກອນ ແລະ ອັດຕາອາກອນ. ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສ່ວຍສາອາກອນ ແລະ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການບັນຊີ ແລະ ສິດທິຜິເສດທີ່ ກ່ຽວກັບບໍລິສັດຈິດທະບຽນ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລາຍຈ່າຍອາກອນ ສໍາລັບປີຖືກກໍານົດບົນພື້ນຖານຂອງກໍາໄລຂອງ ບໍລິສັດມາຄິດໄລ່.

ໃນ ສປປລາວ ການແຈ້ງອາກອນກໍາໄລຕ້ອງໄດ້ຮັບການກວດກາຄືນຈາກເຈົ້າໜ້າທີ່ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຢ່າງສະໝໍ່າສະເໝີ ນອກ ຈາກນີ້, ບັນຫາເລື່ອງອາກອນເກີດຈາກການທົບທວນອາດຕ້ອງມີຄໍາຕັດສິນ ແລະ ການຕີຄວາມໂດຍພາກສ່ວນ ຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນຫຼາຍດ້ານ, ການກວດສອບດັ່ງກ່າວ ອາດເປັນຜົນເຮັດໃຫ້ເກີດ ການຊໍາລະອາກອນເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ຮັບຄືນ ໃນຄວາມຈໍາເປັນ. ຊຶ່ງຈະສົ່ງຜົນໃຫ້ການຈ່າຍເງິນ ຫຼື ການຄືນອາກອນລາຍໄດ້ ຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອາກອນ ກໍາໄລ ໃນປີທີ່ມີການກວດກາໄດ້ສໍາເລັດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

3 ພາກສ່ວນດຳເນີນງານ

ບໍລິສັດມີສອງພາກສ່ວນລາຍງານ ອະທິບາຍຂ້າງລຸ່ມນີ້, ເຊິ່ງເປັນໜ່ວຍງານດ້ານຍຸດທະສາດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ. ໜ່ວຍງານດ້ານຍຸດທະສາດ ນຳສະເໜີປະເພດຂອງທຸລະກິດທີ່ແຕກຕ່າງ. ສັງລວມຄໍາອະທິບາຍການດຳເນີນງານໃນແຕ່ລະພາກສ່ວນລາຍງານຂອງບໍລິສັດ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້.

- ສ່ວນທີ 1: ການຜະລິດໄຟຟ້າ
- ສ່ວນທີ 2: ທຸລະກິດອື່ນໆ

ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຜົນການດຳເນີນງານຂອງແຕ່ລະສ່ວນລາຍງານຈະຖືກລວມຢູ່ຂ້າງລຸ່ມ. ປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານຈະວັດຈາກກຳໄລຂອງສ່ວນງານ, ລວມໄວ້ໃນບົດລາຍງານການບໍລິການພາຍໃນທີ່ໄດ້ຮັບການກວດສອບໂດຍກຸ່ມ CEO ແລະ CFO ກຳໄລຂອງສ່ວນງານ ເຄີຍຖືກໃຊ້ວັດແທກປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານ ຊຶ່ງຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວເປັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຫຼາຍທີ່ສຸດໃນການປະເມີນຜົນການບາງສ່ວນເມື່ອທຽບກັບວິສາຫະກິດອື່ນໆ ທີ່ເຮັດວຽກໃນອຸດສະຫະກຳເຫຼົ່ານີ້.

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

	ສ່ວນງານ 1	ສ່ວນງານ 2	ການລົບລ້າງ (ລ້ານກີບ)	ລວມ
ຂາຍ	1.137.430	-	-	1.137.430
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ	(532.735)	-	-	(532.735)
ສ່ວນຂອງງານ	604.695	-	-	604.695
ລາຍຮັບອື່ນໆ	26.476	-	-	26.476
ການດຳເນີນງານ ແລະ ການບໍລິຫານອື່ນໆ	(169.215)	-	-	(169.215)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(429.012)	-	-	(429.012)
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລຈາກເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	620.558	-	620.558
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ	32.944	620.558	-	653.502
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(588.553)	-	-	(588.553)
ກຳໄລສຸດທິກ່ອນເສຍອາກອນກຳໄລ	(555.609)	620.558	-	64.949
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	-	-	-	-
ກຳໄລ (ຂາດທຶນ) ສຸດທິໃນປີ	(555.609)	620.558	-	64.949

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018**

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

	ສ່ວນງານ 1	ສ່ວນງານ 2	ການລົບລ້າງ (ລ້ານກີບ)	ລວມ
ຂາຍ	1.219.825	-	-	1.219.825
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ	(489.057)	-	-	(489.057)
ສ່ວນຂອງງານ	730.768	-	-	730.768
ລາຍຮັບອື່ນໆ	25.710	-	-	25.710
ການດໍາເນີນງານ ແລະ ການບໍລິຫານອື່ນໆ	(140.850)	-	-	(140.850)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(47.301)	-	-	(47.301)
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລຈາກເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາ ຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	410.703	-	410.703
ກຳໄລຈາກການດໍາເນີນງານ	568.327	410.703	-	979.030
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(491.902)	-	-	(491.902)
ກຳໄລສຸດທິກ່ອນເສຍອາກອນກຳໄລ	76.425	410.703	-	487.128
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	(15.943)	-	-	(15.943)
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	<u>60.482</u>	<u>410.703</u>	<u>-</u>	<u>471.185</u>

4 ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ 2018 2017 (ລ້ານກີບ)	
ຍອດຍັງເຫຼືອ ວັນທີ 1 ມັງກອນ	82.760	81.260
ເພີ່ມຂຶ້ນ	<u>2.400</u>	<u>1.500</u>
ຍອດຍັງເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ	<u>85.160</u>	<u>82.760</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ໃນໄລຍະເວລາປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017, ໄດ້ມີການເພີ່ມຂຶ້ນໃນເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ ມີດັ່ງນີ້:

ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ບໍລິສັດໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດລູກ"), ສ້າງຕັ້ງດຳເນີນການ ໃນ ສປປລາວ, ຈຳນວນທັງໝົດ 91.803 ລ້ານກີບ, ຊຶ່ງຍັງບໍ່ທັນຈົດທະບຽນ ແລະ ຖືກນຳສະເໜີໃນເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ, ໃນບົດອະທິບາຍ 6 (2017: 363.668 ລ້ານກີບ)

ບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ບໍລິສັດ ໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດລູກ"), ສ້າງຕັ້ງດຳເນີນການໃນ ສປປລາວ, ຈຳນວນທັງໝົດ 33.612 ລ້ານກີບ, ຍັງບໍ່ທັນຈົດທະບຽນ ແລະ ຖືກນຳສະເໜີໃນ ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ໃນບົດອະທິບາຍ 6.

ໃນລະຫວ່າງປີ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດລູກ"), ສ້າງຕັ້ງ ດຳເນີນການໃນ ສປປລາວ, ໂດຍຝ່າຈາລະນາເປັນເງິນ ຈຳນວນ 265.340 ລ້ານກີບ, ໃນນີ້ 1.500 ລ້ານກີບ ໄດ້ຖອກ ເປັນທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອ 263.840 ລ້ານກີບ ຍັງບໍ່ທັນຈົດທະບຽນ ແລະ ຖືກນຳສະເໜີໃນເງິນລົງທຶນ ຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ໃນບົດອະທິບາຍ 6.

ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອີດີແອວ-ເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ (O&M)

ໃນວັນທີ 2 ເມສາ 2018, ບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍເງິນລົງທຶນສໍາລັບທຶນຈົດທະບຽນຂອງ ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອີດີແອວ-ເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ, ("ບໍລິສັດລູກ"), ສ້າງຕັ້ງດຳເນີນງານໃນ ສປປລາວ, ເປັນຈຳນວນ 5.053 ລ້ານກີບ, ໃນນີ້ 2.400 ລ້ານກີບ ໄດ້ຖອກເປັນທຶນ ແລະ ສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອ 2.653 ລ້ານກີບ ຍັງບໍ່ທັນຈົດທະບຽນ ແລະ ຖືກນຳສະເໜີ ໃນເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ໃນບົດອະທິບາຍ 6.

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018**

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017, ແລະ ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ຈາກການລົງທຶນເຫຼົ່ານີ້ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ອັດຕາສ່ວນຂອງເງິນ ລົງທຶນ		ປະເພດຂອງ ທຸລະກິດ		ທຶນຈົດທະບຽນຖອກແລ້ວ		ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ (ລ້ານກີບ)		ມູນຄ່າ ສຸດທິ		ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ	
	2018	2017	ທຸລະກິດ		2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
(%)														
ບໍລິສັດ ອິດີແອວເຈັນ ໄຊລ່າ														
ຟາວເວີ້ ຈຳກັດ ("ໄຊລ່າ")	60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	2.500	2.500	1.500	1.500	-	-	1.500	1.500	-	-	-
ບໍລິສັດ ນໍາປີ ຟາວເວີ້ ຈຳກັດ.														
("ນໍາປີ")	80	80	ຜະລິດໄຟຟ້າ	80.000	80.000	81.260	81.260	-	-	81.260	81.260	-	-	-
ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການ ຜະລິດ ແລະ ປ່າລຸງຮັກສາ														
ອິດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ														
("O&M")	100	100	ປ່າລຸງຮັກສາ	2.400	-	2.400	-	-	-	2.400	-	-	-	-
ລວມ					85.160	82.760	85.160	82.760	-	85.160	82.760	-	-	-

ບໍລິສັດລູກຂອງບໍລິສັດຍັງບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແລະ ສະນັ້ນ ຈຶ່ງບໍ່ມີການເຜີຍແຜ່ລາຄາອ້າງອີງ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

5 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

	ບົດອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
		2018 (ລ້ານກີບ)	2017
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		769.492	606.728
ສ່ວນແປງກຳໄລ ສຸດທິ ຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ		109.151	47.456
ລາຍຮັບເງິນປັນຜົນ		(55.913)	(64.170)
ເພີ່ມຂຶ້ນ		324.764	177.936
ໂອນເງິນຈາກຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	6	623.178	-
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		1.152	1.542
ວັນທີ 31 ທັນວາ		1.771.824	769.492
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		1.836.902	1.690.438
ສ່ວນແປງກຳໄລ ສຸດທິ ຂອງບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ		511.407	363.247
ລາຍຮັບເງິນປັນຜົນ		(436.203)	(275.064)
ເພີ່ມຂຶ້ນ		13.055	56.179
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		8.304	2.102
ວັນທີ 31 ທັນວາ		1.933.465	1.836.902
ລວມ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		2.606.394	2.297.166
ສ່ວນແປງຂອງກຳໄລ ສຸດທິ ຂອງ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ		620.558	410.703
ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ		(492.116)	(339.234)
ເພີ່ມຂຶ້ນ		337.819	234.115
ໂອນເງິນຈາກຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	6	623.178	-
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		9.456	3.644
ວັນທີ 31 ທັນວາ		3.705.289	2.606.394

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ໃນລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017, ໄດ້ມີການເພີ່ມຂຶ້ນ ຂອງເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ:

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳເທີນ 1 ຈຳກັດ

ໃນປີ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳເທີນ 1 ຈຳກັດ, ("ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ"), ຊຶ່ງດຳເນີນງານ ໃນ ສປປລາວ, ຝຶຈາລະນາເປັນເງິນຈຳນວນ 21,4 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 177.936 ລ້ານກີບ. ທຸລະກິດຂອງວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແມ່ນ ຜະລິດ ແລະ ແຜ່ກະຈາຍກະແສໄຟຟ້າ.

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ບໍລິສັດ ໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳເທີນ 1 ຈຳກັດ ("ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ"), ເປັນຈຳນວນເງິນລວມທັງໝົດ 38,59 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 319.227 ລ້ານກີບ. ບໍລິສັດຍັງຮັກສາສ່ວນໄດ້ເສຍໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນຄືເກົ່າ.

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, 20% ຂອງໃບຮຸ້ນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ ("ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ") ໄດ້ຖືກໂອນມາໃຫ້ບໍລິສັດ, ໂດຍຝຶຈາລະນາເປັນເງິນສົດຈຳນວນ 72 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 605.016 ລ້ານກີບ, ອີງຕາມສັນຍາການໂອນຮຸ້ນທີ່ເປີດເຜີຍໃນບົດອະທິບາຍ 4. ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ ເປັນເຂື່ອນທີ່ກຳລັງດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ.

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳແບງ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, 10% ຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳແບງ ຈຳກັດ ("ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ") ໄດ້ຖືກໂອນມາໃຫ້ບໍລິສັດໃນຈຳນວນ 18.162 ລ້ານກີບ. ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ດຳເນີນທຸລະກິດໃນການຜະລິດ ແລະ ສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິສັດ ນ້ຳລອງ ພາວເວີ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ບໍລິສັດໄດ້ກຳມະສິດຖືຮຸ້ນ 20% ໃນບໍລິສັດ ນ້ຳລອງ ພາວເວີ ຈຳກັດ ("ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ") ຈາກບໍລິສັດແມ່ ຊຶ່ງຝຶຈາລະນາຈ່າຍເປັນເງິນຈຳນວນ 0,65 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 5.537 ລ້ານກີບ. ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ດຳເນີນທຸລະກິດໃນການຜະລິດ ແລະ ສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ") ໄດ້ເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍເງິນລົງທຶນເພີ່ມ ເປັນຈຳນວນທັງໝົດ 1,19 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 10.025 ລ້ານກີບ. ບໍລິສັດຍັງຮັກສາສ່ວນໄດ້ເສຍໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນຄືເກົ່າ.

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳດຶກ 1 ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳດຶກ 1 ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ"), ຊຶ່ງດຳເນີນງານ ໃນ ສປປ ລາວ, ຝຶຈາລະນາເປັນເງິນ 6,6 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 54.942 ລ້ານກີບ. ທຸລະກິດບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນຜະລິດ ແລະ ສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳພູນ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳພູນ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ"), ຊຶ່ງດໍາເນີນງານ ໃນ ສປປລາວ, ຝຶກຈາລະນາເປັນເງິນ 0,15 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.237 ລ້ານກີບ. ທຸລະກິດບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນແມ່ນ ຜະລິດ ແລະ ສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ.

ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ບໍລິສັດໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ເປັນຈໍານວນເງິນລວມທັງໝົດ 3.030 ລ້ານກີບ. ບໍລິສັດຍັງມີສ່ວນໄດ້ເສຍໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນຄືເກົ່າ.

ບໍລິສັດ ອີແອນອີ ເອັນຈີເນຍຣິ່ງ ແອນ ເຊີວິສ ຈຳກັດ.

ໃນວັນທີ 2 ຕຸລາ 2018, ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ອີດີແອວ-ເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ, ໄດ້ ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ອີແອນອີ ເອັນຈີເນຍຣິ່ງ ແອນ ເຊີວິສ ຈຳກັດ. ດ້ວຍທຶນຈົດທະບຽນ 8 ຕື້ກີບ. ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ຍັງບໍ່ທັນຖອກທຶນຈົດທະບຽນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ແລະ 2017 ໄດ້ດັງຕໍ່ໄປນີ້:

ອັດຕາສ່ວນເງິນລົງທຶນ (%)	ປະເພດ		ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ (ລ້ານກີບ)		ທຶນ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ		
	2018	2017	ທຸລະກິດ	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳເງິມ 2	25	25	ຜະລິດໄຟຟ້າ	454.742	454.742	-	-	454.742	454.742	464.621	422.953	55.913	64.170
ຈຳກັດ ("ນ້ຳເງິມ 2")													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລືກ 1-2	10	10	ຜະລິດໄຟຟ້າ	32.240	32.240	-	-	32.240	32.240	84.664	75.675	-	-
ຈຳກັດ ("ນ້ຳລືກ 1-2")													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳເງິມ 5	15	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ	80.022	80.022	-	-	80.022	80.022	100.137	95.299	-	-
ຈຳກັດ ("ນ້ຳເງິມ 5")													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳເທິນ 1	15	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ	497.163	177.936	-	-	497.163	177.936	492.144	175.565	-	-
ຈຳກັດ ("ນ້ຳເທິນ 1")													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ	20	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	605.016	-	-	-	605.016	-	602.617	-	-	-
ຈຳກັດ ("ດອນສະໂຮງ")													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳແບງ ຈຳກັດ ("ນ້ຳແບງ")	10	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	18.162	-	-	-	18.162	-	22.032	-	-	-
ຈຳກັດ ("ນ້ຳລອງ")													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລອງ ຈຳກັດ	20	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	5.537	-	-	-	5.537	-	5.609	-	-	-
ລວມ				1.692.882	744.940	-	-	1.692.882	744.940	1.771.824	769.492	55.913	64.170

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ອັດຕາສ່ວນເງິນລົງທຶນ (%)	ປະເພດ	ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ (ລ້ານກີບ)		ທຶນ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຍົນ		
		2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ												
60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.120.696	1.120.696	-	-	1.120.696	1.120.696	1.845.015	1.758.512	424.425	265.207
20	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.171	1.171	-	-	1.171	1.171	17.922	16.972	11.778	9.857
60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	19.785	9.760	-	-	19.785	9.760	14.909	6.448	-	-
70	70	ຜະລິດໄຟຟ້າ	54.942	54.942	-	-	54.942	54.942	53.265	54.130	-	-
51	51	ຜະລິດໄຟຟ້າ	4.267	1.237	-	-	4.267	1.237	2.354	840	-	-
60	-	ບໍລິການ ບ່າລຸງຮັກສາ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ລວມ			1.200.861	1.187.806	-	-	1.200.861	1.187.806	1.933.465	1.836.902	436.203	275.064
ລວມວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ			2.893.743	1.932.746	-	-	2.893.743	1.932.746	3.705.289	2.606.394	492.116	339.234

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ໃນສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ ນໍ້າລຶກ 1-2, ນໍ້າຈຶ້ມ 5, ນໍ້າເທີນ 1 ແລະ ນໍ້າແບງ, ບໍລິສັດມີສິດໃນການອອກຄະແນນສຽງ ແລະ ທີ່ນັ່ງໃນສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ສາມາດຕັດສິນໃຈໃນເລື່ອງການເງິນ ແລະ ການດໍາເນີນງານ (ແຕ່ບໍ່ເທົ່າກັບພາກສ່ວນທີ່ມີການຄວບຄຸມຮ່ວມກັນ). ຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ຜູ້ບໍລິຫານຈຶ່ງສາມາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າເປັນການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ.

ໃນສ່ວນຂອງສໍາລັບບໍລິສັດເທີນຫົນບຸນ, ຫ້ວຍເຫາະ, ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ, ນໍ້າດຶກ 1, ນໍ້າພູນ ແລະ ອີແອນອີ, ເຖິງແມ່ນວ່າບໍລິສັດມີຮຸ້ນສ່ວນຢູ່ໃນບໍລິສັດເຫຼົ່ານັ້ນຫຼາຍກວ່າ ຫຼື ໜ້ອຍກວ່າ 50% ກໍ່ຕາມ, ແຕ່ອີງຕາມເງື່ອນໄຂຂອງຂໍ້ຕົກລົງບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນໄດ້ລົງມະຕິຄະແນນສຽງ ແລະ ທີ່ນັ່ງໃນສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ຊຶ່ງສາມາດຕັດສິນໃຈໃນເລື່ອງການເງິນ ແລະ ການດໍາເນີນງານ (ແຕ່ບໍ່ຫຼາຍເທົ່າບຸກຄົນທີ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມທັງໝົດ). ຜູ້ບໍລິຫານຈຶ່ງສາມາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າ ເງິນລົງທຶນເຫຼົ່ານີ້ເປັນເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ.

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ຂອງບໍລິສັດຍັງບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແລະ ສະນັ້ນຈຶ່ງບໍ່ມີການເຜີຍແຜ່ລາຄາອ້າງອີງ.

6 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ລົງທຶນ

	ປີດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
		2018	2017	2018	2017
		(ລ້ານກີບ)		(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		4.436.159	3.133.596	5.101.121	3.169.551
ເພີ່ມຂຶ້ນ		2.494.457	1.288.980	2.622.525	1.917.987
ຫຼຸດລົງ		(23.976)	-	(23.976)	-
ໂອນຈາກການລົງທຶນໃນວິສາຫະ ກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	(623.178)	-	(623.178)	-
ລາຍຈ່າຍການເງິນ	17	15.210	13.583	15.210	13.583
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		-	-	12.498	-
ວັນທີ 31 ທັນວາ		<u>6.298.672</u>	<u>4.436.159</u>	<u>7.104.200</u>	<u>5.101.121</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບລົງທຶນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ ມີດັ່ງນີ້:

ປະເພດ		ເອກະສານລາຍງານ		ເອກະສານລາຍງານ	
		ການເງິນແບບລວມ		ການເງິນແບບແຍກ	
		2018	2017	2018	2017
		(ລ້ານກີບ)		(ລ້ານກີບ)	
ນໍ້າບີ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	455.471	363.668
ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລາ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	347.404	301.294
ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂອແອນເອັມ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	2.653	-
ນໍ້າຄານ 3	ຊັບສິນ	330.626	315.416	330.626	315.416
ນໍ້າຈຽນ 1	ຊັບສິນ	678.504	678.504	678.504	678.504
ນໍ້າຫິນບຸນ	ຊັບສິນ	205.955	205.955	205.955	205.955
ເຊເສັດ 3	ຊັບສິນ	149.418	149.418	149.418	149.418
ນໍ້າຖີ້ມ 1 Ext DFE	ຊັບສິນ	488.809	488.494	488.809	488.494
ນໍ້າຖີ້ມ 1 Ext Unit 6	ຊັບສິນ	247.374	242.231	247.374	242.231
ນໍ້າອູ 2,5,6	IPP	364.640	364.640	364.640	364.640
ນໍ້າງຽບ 2	IPP	111.470	111.470	111.470	111.470
ນໍ້າແບງ	IPP	-	42.138	-	42.138
ເຊຂະໜານ 3	IPP	232.163	232.163	232.163	232.163
ນໍ້າລຶກ 1	IPP	34.680	34.680	34.680	34.680
ນໍ້າມັງ 1	IPP	37.596	37.596	37.596	37.596
ນໍ້າທາ 1	IPP	244.474	244.474	244.474	244.474
ໄຊຍະບູລີ	IPP	3.172.963	683.964	3.172.963	683.964
ດອນສະໂຮງ	IPP	-	605.016	-	605.016
ລວມ		6.298.672	4.436.159	7.104.200	5.101.121

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ສັນຍາການໂອນຮຸ້ນ ("ສັນຍາ") ຂອງບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າແບງ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 26 ມີນາ 2018, ບໍລິສັດ ແລະ ຝຟລ ໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາ ສໍາລັບການໂອນຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າແບງ ຈຳກັດ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍານີ້ ຝຟລ ເຫັນດີທີ່ຈະໂອນຮຸ້ນ 10% ໃນບໍລິສັດ ນໍ້າແບງ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ໃນຈຳນວນ 2,3 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 18.162 ລ້ານກີບ, ຫຼັງຈາກຫັກລົບກັບເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ, ຝຟລ ຈະຕ້ອງຈ່າຍເງິນຄືນໃຫ້ ບໍລິສັດ ເປັນຈຳນວນ 2,9 ລ້ານໂດລາ ທຽບເທົ່າ 23.976 ລ້ານກີບ. ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດນໍ້າ ແບງ ຈຳກັດ ໄດ້ຖືກໂອນມາຢູ່ໃນການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ໃນບົດອະທິບາຍ 5.

ສັນຍາການໂອນຮຸ້ນ ("ສັນຍາ") ຂອງບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ ແລະ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ.

ໃນວັນທີ 11 ມິຖຸນາ 2018, ບໍລິສັດ ແລະ ຝຟລ ໄດ້ເຊັນສັນຍາການໂອນຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ ແລະ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາການໂອນຮຸ້ນ, ຝຟລ ໄດ້ຕົກລົງໂອນຮຸ້ນຈຳນວນ 20% ຂອງບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ ແລະ 20% ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ ໃຫ້ບໍລິສັດ ໃນມູນຄ່າ 450 ລ້ານໂດລາ. ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດໄດ້ຖືກໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດແລ້ວ ເປີດເຜີຍໃນບົດອະທິບາຍ 5. ສ່ວນທີ່ເຫຼືອຈຳນວນ 378 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 3.172.963 ລ້ານກີບ ໄດ້ນຳສະເໜີເປັນເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ. ຊຶ່ງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການດຳເນີນການໂອນຮຸ້ນ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018.

ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (MOU) ກ່ຽວກັບການໂອນຮຸ້ນ ຊັບສິນໂຄງການ ນໍ້າຄານ 3

ໃນວັນທີ 17 ກຸມພາ 2014, ບໍລິສັດ ແລະ ຝຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (MOU) ກ່ຽວກັບການມອບໂອນ ຊັບສິນ ຂອງໂຄງການນໍ້າຄານ 3. ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ຝຟລ ມີຈຸດປະສົງຈະໂອນບັນດາຊັບສິນ ທັງໝົດຂອງໂຄງການທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດພາຍຫຼັງແຕ່ລະໂຄງການສໍາເລັດການປະຕິບັດໂຄງການ (COD) ຫຼື ເລືອກເອົາ ວັນໃດໜຶ່ງຕາມທີ່ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີເປັນເອກະພາບກັນ, ໂດຍພາຍໃຕ້ ເງື່ອນໄຂທີ່ວ່າ: i) ຖ້າໂຄງການສໍາເລັດແລ້ວ, ບໍລິສັດເຫັນດີ ທີ່ຈະທົດແທນຄືນໃຫ້ ຝຟລ ສໍາລັບທຸກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນໂດຍ ຝຟລ ຈົນເຖິງ ປະຈຸບັນ ຫຼື ກໍາລັງເກີດຂຶ້ນອີກ ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດ ແລະ ໂອນກໍາມະສິດ ຂອງໂຄງການໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ ii) ບໍລິສັດຈະຮັບຜິດຊອບຈ່າຍຄ່າທົດແທນຄືນລາຍຈ່າຍ, ລາຍຈ່າຍລ່ວງໜ້າ, ລາຍຈ່າຍທີ່ສືບຕໍ່ຈ່າຍ ຫຼື ລາຍຈ່າຍທີ່ກໍາລັງເກີດຂຶ້ນອີກໃຫ້ ຝຟລ ຕາມທີ່ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງກັນໄວ້, ທຸກຜົນທະຫາງດ້ານການເງິນ ໃນຕໍ່ໜ້າຂອງ ຝຟລ ທີ່ກ່ຽວພັນກັບໂຄງການແມ່ນອາດຈະເກີດຂຶ້ນກັບການກຳນົດຕາມສັນຍາ, iii) ທັງສອງຝ່າຍມີການຕົກລົງໃນການຈັດການວຽກງານເອກະສານ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ສໍາເລັດພາຍໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, iv) ໃນການຄິດໄລ່ ຄ່າຕອບແທນທີ່ບໍລິສັດ ຕ້ອງຈ່າຍໃຫ້ ຝຟລ ແມ່ນບໍ່ໃຫ້ເກີນ 18,13 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ຖ້າຫາກວ່າ ຝຟລ ມີລາຍຈ່າຍທີ່ເພີ່ມເຕີມຫຼາຍກວ່າຂ້າງເທິງທີ່ເກີດຂຶ້ນ, ບໍລິສັດຕ້ອງຈ່າຍພາກສ່ວນທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນໃຫ້ກັບ ຝຟລ ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ກຳນົດໃນ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (MOU) ກ່ຽວກັບການໂອນຮຸ້ນ ຊັບສິນ ຂອງໂຄງການບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳອູ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 19 ມັງກອນ 2015, ບໍລິສັດ ແລະ ຝູ້ຜະລິດ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ສໍາລັບການຖ່າຍໂອນຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳອູ ຈຳກັດ, ລວມເຖິງຊັບສິນຂອງໂຄງການນ້ຳອູ 2, 5 ແລະ 6.

ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ບໍລິສັດເຫັນດີໃນການຊໍາລະເງິນຄືນທັງໝົດໃຫ້ ຝູ້ຜະລິດ ສໍາລັບທຸກລາຍຈ່າຍທີ່ ຝູ້ຜະລິດ ຈ່າຍຜ່ານມາຈົນຮອດມີສໍາເລັດໂຄງການບົນພື້ນຖານທີ່ເກີດຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຫຼື ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດການໂອນຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ ໂຄງການເຊັ່ນດຽວກັນທາງບໍລິສັດ. ພ້ອມກັນນັ້ນບໍລິສັດຕ້ອງຊໍາລະເງິນຄືນໃຫ້ ຝູ້ຜະລິດ ຫຼື ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝູ້ຜະລິດ ຕາມທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ນອກຈາກນັ້ນ ຝູ້ຜະລິດ ອາດມີຜົນທະຫາງດ້ານການເງິນກ່ຽວກັບ ໂຄງການ ດັ່ງກ່າວຕາມທີ່ລະບຸໃນສັນຍາ. ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີໃນລາຄາຂາຍເມື່ອມີການໂອນໂຄງການ ແລະ ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຈ່າຍຈໍານວນເງິນທີ່ເຫຼືອຫຼັງຈາກທີ່ຫັກຈາກເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝູ້ຜະລິດ. ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ການລົງທຶນນີ້ ແມ່ນຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການໂອນ.

ບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (MOU) ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນ ຂອງຜູ້ຜະລິດຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs)

ໃນວັນທີ 12 ມິຖຸນາ 2015 ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກັບ ຝູ້ຜະລິດ ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນຂອງຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ສັງລວມ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ	ສ່ວນຖືຂອງຮຸ້ນ	MW
ຊັບສິນ			
ນ້ຳຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	100%	104
ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	100%	30
ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	100%	24
ນ້ຳຖີ້ມ 1 Ext DFE	ວຽງຈັນ	100%	80
ນ້ຳຖີ້ມ 1 Ext Unit 6	ວຽງຈັນ	100%	40
ລວມ			278
ຮຸ້ນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs)			
ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18
ນ້ຳແບງ	ອຸດົມໄຊ	20%	7
ເຊຂະໜານ 3	ເຊກອງ	15%	37
ນ້ຳລືກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6
ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄໍາໄຊ	10%	6
ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ, ບໍ່ແກ້ວ	20%	34
ລວມ			108

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ບໍລິສັດເຫັນດີໃນການຊໍາລະເງິນຄືນທັງໝົດໃຫ້ ຝຟລ ສໍາລັບທຸກລາຍຈ່າຍທີ່ ຝຟລ ຈ່າຍຜ່ານມາຈົນຮອດມື້ສໍາເລັດໂຄງການບົນພື້ນຖານທີ່ເກີດຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຫຼື ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດການໂອນຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ ຂອງໂຄງການເຊັ່ນດຽວກັນທາງບໍລິສັດ. ພ້ອມກັນນັ້ນບໍລິສັດຕ້ອງຊໍາລະເງິນຄືນໃຫ້ ຝຟລ ຫຼື ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝຟລ ຕາມທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ນອກຈາກນັ້ນ ຝຟລ ອາດມີພື້ນທະຫາງດ້ານການເງິນກ່ຽວກັບໂຄງການ ດັ່ງກ່າວຕາມທີ່ລະບຸໃນສັນຍາ. ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີໃນລາຄາຂາຍເມື່ອມີການໂອນໂຄງການ ແລະ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍຈໍານວນເງິນທີ່ເຫຼືອຫຼັງຈາກທີ່ຫັກຈາກເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝຟລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

7 ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ						ລວມ
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຟີນິເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກຳລັງດໍາ ເນີນການກໍ່ສ້າງ	
ຕົ້ນທຶນ							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	759.847	5.859.109	3.716.626	20.218	16.893	382.668	10.755.361
ເພີ່ມຂຶ້ນ	590	1.891	515.562	2.389	1.476	267.286	789.194
ສະສາງອອກ	(7)	-	-	(374)	(375)	-	(756)
ເຄື່ອນຍ້າຍ	9.617	-	305.197	-	-	(314.814)	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ							
1 ມັງກອນ 2018	770.047	5.861.000	4.537.385	22.233	17.994	335.140	11.543.799
ເພີ່ມຂຶ້ນ	809	301	92.895	1.594	1.175	332.019	428.793
ສະສາງອອກ	(185)	-	-	(458)	(249)	-	(892)
ເຄື່ອນຍ້າຍ	-	-	143.776	-	-	(143.776)	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	770.671	5.861.301	4.774.056	23.369	18.920	523.383	11.971.700

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ						
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຟີນິເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກຳລັງດຳ ເນີນການກໍ່ສ້າງ	ລວມ
ຄ່າຫຼັຍຫຼ້ນ							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	142.982	629.221	532.717	8.405	6.699	-	1.320.024
ຄ່າຫຼັຍຫຼ້ນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ	45.507	161.586	220.742	3.614	2.825	-	434.274
ສະສາງອອກ	(7)	-	-	(374)	(316)	-	(697)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ							
1 ມັງກອນ 2018	188.482	790.807	753.459	11.645	9.208	-	1.753.601
ຄ່າຫຼັຍຫຼ້ນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ	46.340	162.626	268.562	3.977	2.424	-	483.929
ສະສາງອອກ	(185)	-	-	(404)	(249)	-	(838)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	234.637	953.433	1.022.021	15.218	11.383	-	2.236.692
ມູນຄ່າສຸດທິ							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	616.865	5.229.888	3.183.909	11.813	10.194	382.668	9.435.337
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ							
1 ມັງກອນ 2018	581.565	5.070.193	3.783.926	10.588	8.786	335.140	9.790.198
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	536.034	4.907.868	3.752.035	8.151	7.537	523.383	9.735.008

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ						ລວມ
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຟີນິເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກຳລັງດໍາ ເນີນການກໍ່ສ້າງ	
ຕົ້ນທຶນ							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	759.847	5.859.109	3.716.626	19.460	16.794	360.634	10.732.470
ເພີ່ມຂຶ້ນ	590	1.891	404.920	2.389	1.244	17.269	428.303
ສະສາງອອກ	(7)	-	-	(374)	(375)	-	(756)
ເຄື່ອນຍ້າຍ	9.617	-	305.197	-	-	(314.814)	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ							
1 ມັງກອນ 2018	770.047	5.861.000	4.426.743	21.475	17.663	63.089	11.160.017
ເພີ່ມຂຶ້ນ	809	301	92.895	711	788	264.767	360.271
ສະສາງອອກ	(185)	-	-	(458)	(249)	-	(892)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	770.671	5.861.301	4.519.638	21.728	18.202	327.856	11.519.396

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ						ລວມ
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຝີນິເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກຳລັງດຳ ເນີນການກໍ່ສ້າງ	
ຄ່າຫຼ້ຍຫຼຽນ							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	142.982	629.221	532.717	8.351	6.695	-	1.319.966
ຄ່າຫຼ້ຍຫຼຽນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ	45.507	161.586	218.557	3.484	2.785	-	431.919
ສະສາງອອກ	(7)	-	-	(374)	(316)	-	(697)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ							
1 ມັງກອນ 2018	188.482	790.807	751.274	11.461	9.164	-	1.751.188
ຄ່າຫຼ້ຍຫຼຽນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ	46.340	162.626	259.512	3.700	2.333	-	474.511
ສະສາງອອກ	(185)	-	-	(404)	(249)	-	(838)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	234.637	953.433	1.010.786	14.757	11.248	-	2.224.861
ມູນຄ່າສຸດທິ							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	616.865	5.229.888	3.183.909	11.109	10.099	360.634	9.412.504
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ							
1 ມັງກອນ 2018	581.565	5.070.193	3.675.469	10.014	8.499	63.089	9.408.829
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	536.034	4.907.868	3.508.852	6.971	6.954	327.856	9.294.535

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

8 ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ເງິນສົດໃນມື	231	189	187	180
ເງິນຝາກທະນາຄານ - ບັນຊີກະແສລາຍວັນ	641.875	756.549	550.791	678.142
ລວມ	642.106	756.738	550.978	678.322

ຄ່າເງິນຂອງເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ໂດລາສະຫາລັດ	481.211	556.379	403.721	485.255
ລາວກີບ	125.193	173.607	111.581	166.344
ໄທບາດ	35.702	26.752	35.676	26.723
ລວມ	642.106	756.738	550.978	678.322

9 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ຝາກກັບທະນາຄານ – ຝາກມືກຳນົດ	85.380	102.770	85.380	102.770
ຝາກໄລຍະສັ້ນ	25.614	852.531	25.614	852.531
ລວມ	110.994	955.301	110.994	955.301

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ຄ່າເງິນຂອງເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ໂດລາສະຫາລັດ	110.994	935.301	110.994	935.301
ລາວກີບ	-	20.000	-	20.000
ລວມ	110.994	955.301	110.994	955.301

10 ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
		2018	2017	2018	2017
		(ລ້ານກີບ)			
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າຈາກພາກສ່ວນທີ່					
ກ່ຽວຂ້ອງ	23	418.333	142.172	408.783	137.316
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆຈາກພາກສ່ວນທີ່					
ກ່ຽວຂ້ອງ	23	4.043	2.140	4.531	2.142
ອື່ນໆ		7.063	5.140	2.210	5.140
ລວມ		429.439	149.452	415.524	144.598

ການວິເຄາະອາຍຸສໍາລັບໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງສິ່ງອື່ນໆ ມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ພາຍໃນກຳນົດຂອງສິນເຊື້ອ	182.751	103.908	173.201	99.052
ເກີນກຳນົດ				
ໜ້ອຍກວ່າ 3 ເດືອນ	135.209	38.264	135.209	38.264
3 - 6 ເດືອນ	100.373	-	100.373	-
ລວມ	418.333	142.172	408.783	137.316

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ຄ່າເງິນຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ໂດລາສະຫາລັດ	253.517	95.228	247.787	90.374
ລາວກີບ	175.922	54.224	167.737	54.224
ລວມ	<u>429.439</u>	<u>149.452</u>	<u>415.524</u>	<u>144.598</u>

11 ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

	2018			2017	
	ລາຄາ ຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ)	ຈຳນວນ ຂອງຮຸ້ນ	ມູນຄ່າ (ລ້ານຮຸ້ນ / ລ້ານກີບ)	ຈຳນວນ ຂອງຮຸ້ນ	ມູນຄ່າ
ອະນຸຍາດ					
ວັນທີ 1 ມັງກອນ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>
ວັນທີ 31 ທັນວາ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	<u><u>1.679</u></u>	<u><u>6.717.215</u></u>	<u><u>1.679</u></u>	<u><u>6.717.215</u></u>
ອອກ ແລະ ຖອກແລ້ວ					
ວັນທີ 1 ມັງກອນ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>
ວັນທີ 31 ທັນວາ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	<u><u>1.679</u></u>	<u><u>6.717.215</u></u>	<u><u>1.679</u></u>	<u><u>6.717.215</u></u>

ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

ບໍລິສັດມີມູນຄ່າຮຸ້ນເພີ່ມຂຶ້ນທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ຕິດພັນມາກັບສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຂອງທຶນຈົດທະບຽນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມູນຄ່າສຸດທິຂອງສ່ວນເພີ່ມຂອງຮຸ້ນທຶນ 985.621 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

12 ຄັງສໍາຮອງຕາມກົດໝາຍ

ສໍາຮອງຕາມກົດໝາຍ ແມ່ນເຮັດຂຶ້ນມາໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ມີການຈັດສັນກໍາໄລສຸດທິມາເປັນຄັງສໍາຮອງຕາມກົດໝາຍຢ່າງໜ້ອຍ 10% ຂອງກໍາໄລສຸດທິປະຈຳປີ ຂອງບໍລິສັດຈົນກວ່າຄັງສໍາຮອງ ດັ່ງກ່າວຮອດ 50% ຂອງທຶນຈົດທະບຽນ.

13 ເງິນກູ້ຢືມ

	ປີດອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
		ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
		2018	2017
		(ລ້ານກີບ)	
ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນ		195.843	870.573
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ			
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	23	458.951	442.848
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ		129.335	87.064
ລວມເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ-ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ		<u>784.129</u>	<u>1.400.485</u>
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ			
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	23	3.358.466	3.710.946
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ		324.241	499.590
ທັງໝົດ ຕົ້ນທຶນຄ່າທຳນຽມເງິນກູ້ລໍຖ້າຕັດບັນຊີ		<u>(4.262)</u>	<u>(4.188)</u>
ລວມເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ-ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ		<u>3.678.445</u>	<u>4.206.348</u>
ລວມໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍ		<u>4.462.574</u>	<u>5.606.833</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລຸກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວຂອງໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະຕອກເບ້ຍເງິນກູ້ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ເດືອນ ມັງກອນ	5.606.833	1.053.453
ເພີ່ມເຕີມລະຫວ່າງປີ	635.061	5.005.960
ການຈ່າຍເງິນຄືນ	(1.924.419)	(528.419)
ປ່ຽນແປງສຸດທິໃນຕົ້ນທຶນເງິນກູ້ລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	3.239	1.141
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	141.860	74.698
ວັນທີ 31 ທັນວາ	4.462.574	5.606.833

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017, ໄດ້ມີການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງອັດຕາຕອກເບ້ຍ, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາເງິນກູ້ທີ່ສໍາຄັນ ຕ່າງໆດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ເງິນກູ້ໝູນວຽນ

ໃນວັນທີ 22 ທັນວາ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ຫວຽດຕິນ ລາວ ຈຳກັດ (“ຫວຽດຕິນ”) ສໍາລັບຈໍານວນ 23 ລ້ານໂດລາ ສໍາລັບໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ. ເງິນກູ້ນີ້ມີອັດຕາຕອກເບ້ຍ 4,5% ຕໍ່ປີ ຊຶ່ງການຊໍາລະຕົ້ນທຶນແມ່ນຊໍາລະທົກເດືອນ ຫຼັງຈາກເບີກຖອນ ແລະ ຕອກເບ້ຍ ຈ່າຍເປັນເດືອນ. ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນກູ້ທັງວົງເງິນທີ 1 ຈໍານວນ 5 ລ້ານໂດລາ ໃນວັນທີ 27 ທັນວາ 2017.

ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ຍອດຍັງເຫຼືອຈໍານວນ 22,9 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 195.843 ລ້ານກີບ.

ສັນຍາການຊໍາລະໜີ້

ວັນທີ 3 ກຸມພາ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາຊໍາລະໜີ້ເພີ່ມເຕີມ (“ສັນຍາ”) ລວມມູນຄ່າທັງໝົດ 482 ລ້ານໂດລາສະຫາລັດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 3.957.400 ລ້ານກີບ ກັບ ຝຟລ. ຝຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມ ໂດຍອີງຕາມໂຄງການພະລັງງານນໍ້າຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍລໍາພັນໃຫຍ່ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເງິນກູ້ເລກທີ 0227/ຝຟລ ແລະ 0220/ຝຟລ, ລົງວັນທີ 21 ມັງກອນ 2013 ກັບ ລັດຖະບານ ສປປລາວ (“ລັດຖະບານ”) ເຊິ່ງກອງທຶນສະໜອງໃຫ້ໂດຍ ທະນາຄານ ສົ່ງອອກນໍາເຂົ້າ ຂອງ ສປ ຈີນ (ຜູ້ໃຫ້ກູ້) ແລະ ໄດ້ເຮັດສັນຍາຜ່ານລັດຖະບານ. ນອກເໜືອຈາກການໂອນຊັບສິນ, ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີ ໃຫ້ກຸ່ມບໍລິສັດ ຈ່າຍເງິນໃຫ້ແກ່ ຝຟລ ເທົ່າກັບທີ່ທາງ ຝຟລ ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບ ລັດຖະບານ, ສໍາລັບລັດຖະບານຈ່າຍຄືນໃຫ້ກັບຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມຕາມສັນຍາການກູ້ຢືມຕົ້ນສະບັບ. ເຊິ່ງເງິນກູ້ຢືມເຫຼົ່ານີ້ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພາລະຜູກພັນອື່ນໆ ທີ່ນອກເໜືອຈາກການຊໍາລະເງິນຕາມຕາຕະລາງທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ສັນຍາເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ

ໃນວັນທີ 31 ກໍລະກົດ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາກູ້ຢືມກັບ ທະນາຄານ ລາວ-ຝຣັ່ງ ຈຳກັດ ("BFL") ສໍາລັບສິນເຊື້ອ ຈຳນວນ 17,20 ລ້ານຢູໂຣ ສໍາລັບໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ. ໃນອັດຕາດອກເບ້ຍ EUR LIBOR 3 ເດືອນ+3,9% ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍເປັນໄຕມາດ. ເງິນກູ້ໄດ້ຮັບການເບີກໃຊ້ເຕັມຈຳນວນ ໃນປີ 2017. ບໍລິສັດ ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ຕົວຢ່າງ ອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດໃນການຊໍາລະໜີ້, ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນ ແລະ ການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ.

ໃນວັນທີ 20 ທັນວາ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື້ອກັບທະນາຄານ ອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າຈີນ ຈຳກັດ ສາຂາ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ("ICBC") ສໍາລັບສິນເຊື້ອ ຈຳນວນ 40 ລ້ານໂດລາ ເພື່ອໃຊ້ເປັນເງິນທຶນໝູນວຽນເພີ່ມເຕີມ. ເງິນກູ້ຢືມ ນີ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR 6 ເດືອນ +3,20% ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍວົງເງິນທີ 1 ຈຳນວນ 30 ລ້ານໂດລາ ແລະ ວົງເງິນທີ 2 ຈຳນວນ 10 ລ້ານໂດລາ. ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນຈາກທັງວົງເງິນ 1 ແລະ 2 ເປັນຈຳນວນເງິນລວມ 40 ລ້ານໂດລາ ທຽບເທົ່າ 332.440 ລ້ານກີບ, ເມື່ອວັນທີ 2 ມັງກອນ 2018 ແລະ ເງິນກູ້ຈະຄົບສັນຍາພາຍໃນ 3 ປີ ຫຼັງຈາກຖອນເງິນ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດ ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ຕົວຢ່າງ ອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດໃນການຊໍາລະໜີ້, ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນ ແລະ ການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ.

ໄລຍະຂອງເງິນກູ້ເມື່ອເຖິງກຳນົດຈ່າຍໜີ້ສິນທີ່ມີດອກເບ້ຍ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ພາຍໃນ 1 ປີ	784.129	1.400.485
ຫຼາຍກວ່າ 1 ປີ ແຕ່ໜ້ອຍກວ່າ 5 ປີ	1.750.121	1.964.412
ຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ	1.928.324	2.241.936
ລວມ	<u>4.462.574</u>	<u>5.606.833</u>

ບໍລິສັດ ເຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ຄ່າເງິນຂອງເງິນທີ່ມີພາລະໜີ້ສິນຕອກເບ້ຍ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ໂດລາສະຫາລັດ	4.264.661	5.393.810
ເອີໂຣ	166.483	168.185
ເຢັນຍີ່ປຸ່ນ	31.430	44.838
ລວມ	4.462.574	5.606.833

ລາຍລະອຽດການກູ້ຢືມຂອງບໍລິສັດ ກັບສະຖາບັນການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ສະກຸນເງິນ	ວົງເງິນ (ລ້ານກີບ)	ອັດຕາຕອກເບ້ຍ (% ຕໍ່ປີ)	ໄລຍະການຊໍາລະເງິນ
ໂດລາ	23	4,5%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນພາຍໃນໜຶ່ງປີ ເລີ່ມຈາກມື້ເບີກຖອນ
ເອີໂຣ	17	EURIBOR 3 ເດືອນ + 3,9%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນສິງຫາ 2019.
ໂດລາ	40	LIBOR 6 ເດືອນ + 3,2%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນກໍລະກົດ 2018.

ວົງເງິນສິນເຊື້ອທີ່ບໍ່ໄດ້ໃຊ້

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ບໍລິສັດລູກ ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ມີການນໍາໃຊ້ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈໍານວນ 234 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 2.086.444 ລ້ານກີບ. ເງິນກູ້ນີ້ມີອັດຕາຕອກເບ້ຍ LIBOR ບວກ margin ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍເປັນສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ສໍາລັບໄລຍະເວລາ 15 ປີ. ເງິນກູ້ຈໍານວນນີ້ຄໍ້າປະກັນໂດຍບໍລິສັດ.

14 ຮຸ້ນກູ້

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	401.145	-
ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ	7.658.263	4.222.933
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	(125.642)	(70.051)
ສຸດທິ	7.933.766	4.152.882

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວໃນຮຸ້ນກູ້ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	4.152.882	3.985.936
ເພີ່ມຂຶ້ນ ສຸດທິ	3.532.989	-
ຕັດຈໍາໜ່າຍຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	10.292	4.186
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	237.603	162.760
ວັນທີ 31 ທັນວາ	7.933.766	4.152.882

ໃນວັນທີ 13 ກໍລະກົດ 2018, ບໍລິສັດໄດ້ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ ("ຮຸ້ນກູ້") ໃນປະເທດໄທ ໂດຍສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ແກ່ບຸກຄົນໃນວົງຈໍາກັດ ໃຫ້ແກ່ນັກລົງທຶນຊຶ່ງມີມູນຄ່າສູງ ແລະ ສະຖາບັນນັກລົງທຶນ, ເປັນຈໍານວນເງິນ 13.660,4 ລ້ານບາດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 3.532.989 ລ້ານກີບ. ຮຸ້ນກູ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ ແລະ ຈ່າຍດອກເບ້ຍທຸກໆໜ້າເດືອນ ໃນວັນທີ 13 ມັງກອນ ແລະ 13 ກໍລະກົດ, ໂດຍຊໍາລະຄືນເມື່ອຄົບກໍານົດ.

ສັງລວມຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ທີ່ສໍາຄັນຂອງຮຸ້ນກູ້ ທີ່ບໍ່ມີການຄວບຄຸມ ແລະ ບໍ່ມີການຄ້ຳປະກັນ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ຈໍານວນ (ລ້ານ)	ອັດຕາດອກເບ້ຍ (% ຕໍ່ປີ)	ປີ	ດອກເບ້ຍຈ່າຍ	ວັນຄົບກໍານົດ
2014-ຮຸບແບບ 1	1.500,0 ບາດ	4,95%	5	ທຸກເຄິ່ງປີ	12 ທັນວາ 2019
2014-ຮຸບແບບ 2	2.000,0 ບາດ	5,20%	7	ທຸກເຄິ່ງປີ	12 ທັນວາ 2021
2014-ຮຸບແບບ 3	3.000,0 ບາດ	5,45%	10	ທຸກເຄິ່ງປີ	12 ທັນວາ 2024
2016-ຮຸບແບບ 1	51,0 ໂດລາ	5,00%	7	ທຸກເຄິ່ງປີ	2 ກັນຍາ 2023
2016-ຮຸບແບບ 2	166,0 ໂດລາ	5,59%	10	ທຸກເຄິ່ງປີ	2 ກັນຍາ 2026
2016-ຮຸບແບບ 3	95,0 ໂດລາ	5,98%	12	ທຸກເຄິ່ງປີ	2 ກັນຍາ 2028
2018-ຮຸບແບບ 1	3.810,3 ບາດ	3,90%	3	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2021
2018-ຮຸບແບບ 2	4.078,1 ບາດ	4,50%	5	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2023
2018-ຮຸບແບບ 3	1.443,1 ບາດ	4,85%	7	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2025
2018-ຮຸບແບບ 4	1.897,9 ບາດ	5,50%	10	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2028
2018-ຮຸບແບບ 5	809,8 ບາດ	6,00%	12	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2030
2018-ຮຸບແບບ 6	1.621,2 ບາດ	6,25%	15	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2033

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ໄລຍະຂອງຮຸ້ນກູ້ເມື່ອເຖິງກຳນົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ພາຍໃນ 1 ປີ	401.145	-
ຫຼາຍກວ່າ 1 ປີ ແຕ່ໜ້ອຍກວ່າ 5 ປີ	3.080.556	877.135
ຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ	4.577.707	3.345.798
ຫັກ: ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດຈ່າຍ	(125.642)	(70.051)
ລວມ	<u>7.933.766</u>	<u>4.152.882</u>

15 ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ດອກເບ້ຍຄ້າງຈ່າຍ	158.997	87.160	158.997	87.160
ຄ່າພາກຫຼວງ ແລະ ອາກອນອື່ນໆຄ້າງຈ່າຍ	10.889	16.489	10.280	16.151
ອື່ນໆ	6.610	7.573	6.610	7.456
ລວມ	<u>176.496</u>	<u>111.222</u>	<u>175.887</u>	<u>110.767</u>

16 ລາຍຈ່າຍຈັດຕາມລັກສະນະນ້ອຍໃນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ຄ່າຫຼ້ຍຫ້ວນ	483.929	434.274	474.511	431.919
ລາຍຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານ	62.988	58.557	61.018	57.413
ລາຍຈ່າຍອາກອນເງິນປັນຜົນ	49.222	33.322	49.222	33.322
ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ	15.320	21.262	13.978	21.105
ອື່ນໆ	90.491	82.492	83.902	78.338
ລວມ	<u>701.950</u>	<u>629.907</u>	<u>682.631</u>	<u>622.097</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

17 ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຈາກຮຸ້ນກູ້	332.101	262.228
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	198.116	211.836
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຢືມຈາກສະຖາບັນການເງິນອື່ນໆ	41.757	19.743
	31.789	11.678
ລວມ	603.763	505.485
ລົບ: ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ຈັດເປັນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບລົງທຶນ	(15.210)	(13.583)
ສຸດທິ	588.553	491.902

18 ອາກອນກຳໄລ

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ ກັບລັດຖະບານ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍອາກອນກຳໄລໃນອັດຕາ 10% ເມື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ. ນອກຈາກນີ້ບໍລິສັດຍັງໄດ້ຮັບນະໂຍບາຍຫຼຸດອັດຕາອາກອນກຳໄລນັບແຕ່ມີຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບອີກ 5% ເປັນໄລຍະເວລາ 4 ປີ ຕາມດໍາລັດຂອງປະທານປະເທດກ່ຽວກັບອາກອນກຳໄລຂອງບໍລິສັດໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບເລກທີ 1/ປປທ, ລົງວັນທີ 28 ທັນວາ 2010.

ໃນໄຕມາດໜຶ່ງຂອງປີ 2015 ເປັນຕົ້ນມາ, ບໍລິສັດໄດ້ບັນທຶກອາກອນກຳໄລໃນອັດຕາປະຈຸບັນແມ່ນ 10% ຂອງກຳໄລສຸດທິ ຫຼັງຈາກທີ່ມີ ການປັບປຸງ ທີ່ບໍ່ໄດ້ຫຼຸດຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ແລະ ອີງຕາມກົດໝາຍສ່ວຍສາອາກອນທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ໃນວັນທີ 1 ຕຸລາ 2012 ຕາມການຄ້າງຮັບຄ້າງຈ່າຍ.

ບໍລິສັດບໍ່ຮັບຮູ້ອາກອນກຳໄລ ຂອງບໍລິສັດທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນຄວາມແຕກຕ່າງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ແມ່ນ ຮັບຮູ້ຕາມຜົນການດໍາເນີນງານ ສໍາລັບໄລຍະເວລາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ອັດຕາອາກອນທີ່ນໍາໃຊ້.

ອັດຕາອາກອນກຳໄລທີ່ແທ້ຈິງຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ແມ່ນ 0,0% ແລະ 3,2%. ຄວາມແຕກຕ່າງລະຫວ່າງອັດຕາອາກອນກຳໄລທີ່ແທ້ຈິງ ແລະ ອັດຕາທີ່ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ ແມ່ນມາຈາກລາຍຮັບທີ່ບໍ່ຕ້ອງເສຍອາກອນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

19 ກໍາໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ

ການຄຳນວນກໍາໄລຕໍ່ຮຸ້ນຂຶ້ນພື້ນຖານສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ແມ່ນຄິດໄລ່ຈາກກໍາໄລສຸດທິສໍາລັບປີ ເປັນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນສະເລ່ຍ ລະຫວ່າງປີ ດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ກໍາໄລທີ່ເປັນສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນ				
ຂອງບໍລິສັດ	66.959	472.448	74.798	472.147
ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກຈຳໜ່າຍ				
(ລ້ານຮຸ້ນ)	1.679	1.679	1.679	1.679
ກໍາໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ(ກີບ)	39,87	281,34	44,54	281,16

20 ເງິນປັນຜົນ

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ ເມື່ອວັນທີ 22 ສິງຫາ 2018, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດ ໄດ້ມີມະຕິອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງຈາກກໍາໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2018 ເປັນຈຳນວນ 110 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 184.723 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນແມ່ນຖືກຈ່າຍໃນເດືອນຕຸລາ 2018.

ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 6 ເມສາ 2018, ມີມະຕິອະນຸມັດ ການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງປີ ສໍາລັບຜົນກໍາໄລສຸດທິ ສໍາລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2017 ເປັນຈຳນວນ 180 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນ ທັງໝົດ 302.275 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນຊ່ວງເດືອນ ພຶດສະພາ 2018.

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ ເມື່ອວັນທີ 23 ສິງຫາ 2017, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດ ໄດ້ມີມະຕິອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງຈາກກໍາໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2017 ເປັນຈຳນວນ 110 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 184.723 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນແມ່ນຖືກຈ່າຍໃນເດືອນຕຸລາ 2017.

ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 4 ເມສາ 2017, ມີມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງປີ ສໍາລັບຜົນກໍາໄລສຸດທິ ສໍາລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2016 ເປັນຈຳນວນ 160 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນ ທັງໝົດ 268.689 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນຊ່ວງເດືອນເມສາ 2017.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລຸກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

21 ເຄື່ອງມືທາງການເງິນ

ນະໂຍບາຍການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງທາງການເງິນ

ການດໍາເນີນທຸລະກິດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດຈະປະເຊີນກັບຄວາມສ່ຽງດ້ານການເງິນທີ່ສໍາຄັນເຊັ່ນ: ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ, ອັດຕາດອກເບ້ຍ, ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ ແລະ ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ.

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງໂດຍລວມຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ທີ່ເນັ້ນໃສ່ເຮັດແນວໃດເຮັດໃຫ້ສິ່ງອັນຕະລາຍບໍ່ມີຊ່ອນກະທົບຕໍ່ການດໍາເນີນງານດ້ານການເງິນຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ໂດຍພິຈາລະນາຄວາມຄຸ້ມຄ່າຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ຕ້ອງລົງທຶນ.

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງ ໂດຍທົ່ວໄປຢູ່ພາຍໃຕ້ອຳນາດຂອງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ ພາຍໃຕ້ການຊີ້ນຳພາໂດຍສະພາບໍລິຫານ.

ຄວາມສ່ຽງສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ກຸ່ມບໍລິສັດ ດໍາເນີນທຸລະກິດພາຍໃນປະເທດ ແຕ່ຍັງມີຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນໃນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫາລັດ, ເງິນເຢັນຍີ່ປຸ່ນ ແລະ ເງິນບາດໄທ. ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເກີດຈາກການໂອນເງິນກູ້ ແລະ ຮຸ້ນກູ້ ທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ຈາກການຊື້ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະກອນຕ່າງໆ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ.

ກຸ່ມບໍລິສັດໃຊ້ສັນຍາ swap ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງສໍາລັບ ອັດຕາແລກປ່ຽນ ເຊິ່ງອາດຈະເກີດຂຶ້ນສໍາລັບຮຸ້ນກູ້ຈໍານວນ 6.500 ລ້ານບາດ.

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ນອກຈາກທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ຜູ້ບໍລິຫານບໍ່ມີນະໂຍບາຍເປັນທາງການ ແລະ ບໍ່ໄດ້ໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອະນຸພັນ ເພື່ອທີ່ຈະຄວບຄຸມຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນ ເງິນຕາຕ່າງປະເທດສໍາລັບເງິນກູ້ຢືມ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ຕິດຕາມການເຄື່ອນໄຫວຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຢ່າງທັນເວລາ ແລະ ບາງທີຈະນໍາໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອະນຸພັນ ເພື່ອຈັດການກັບຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ຖ້າຜູ້ບໍລິຫານຫາກເຫັນວ່າຈໍາເປັນ. ດັ່ງນັ້ນ ການເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼື ຫຼຸດລົງ ຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດນັ້ນ, ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນໂດຍທຽບຖານ ຕໍ່ການດໍາເນີນທຸລະກິດ, ຜົນການປະຕິບັດງານ, ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ອື່ນໆ.

ອັດຕາຄວາມສ່ຽງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍ

ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍເກີດຈາກການກູ້ຢືມ ແລະ ຮຸ້ນກູ້.

ເງິນກູ້ຢືມທີ່ອອກໃນອັດຕາທີ່ຜັນແປ ເຮັດໃຫ້ກຸ່ມບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດວິໄຈຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍໄວ້ຢ່າງທັນການ ແລະ ຍັງບໍ່ໄດ້ຕັດສິນໃຈໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ກາສານອະນຸພັນ ເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງນັ້ນ.

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ອອກເປັນເງິນບາດ ແລະ ເງິນໂດລາສະຫາລັດ ກັບອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່. ອະນຸພັນທາງການເງິນເຮັດຂຶ້ນມາເພື່ອຈໍາກັດຄວາມສ່ຽງຂອງອັດຕາດອກເບ້ຍ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ບໍລິສັດມີສັນຍາກາສານອະນຸພັນ ດັ່ງນີ້:

(ກ) ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ swap

ຈຳນວນທີ່ ອອກຮຸ້ນກູ້ (ລ້ານບາດ)	Swap ຈຳນວນ (ລ້ານໂດລາ)	ໄລຍະການ ຊໍາລະເງິນ	ອັດຕາ ເດີມ	ອັດຕາ Swap	ໄລຍະການ ຊໍາລະເງິນ
1.500	45,59	ທັນວາ 2019	4,95%	Libor 6 ເດືອນ+3,36%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມຈາກ ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ ທັນວາ 2019
2.000	60,79	ທັນວາ 2021	5,20%	Libor 6 ເດືອນ+3,61%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມຈາກ ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ ທັນວາ 2021
3.000	91,18	ທັນວາ 2024	5,45%	Libor 6 ເດືອນ+3,795%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມຈາກ ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ ທັນວາ 2024

(ຂ) ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar

ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ກັບສະຖາບັນການເງິນໄທ. ໂດຍມີຈຸດປະສົງ
ເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງຈາກຄວາມຜັນຜວນ ຂອງອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງຮຸ້ນກູ້ ໂດຍມີວົງເງິນບໍ່ເກີນ 198 ລ້ານໂດລາ,
ຊຶ່ງມີອັດຕາດອກເບ້ຍ ອ້າງອີງຕໍ່ LIBOR 6 ເດືອນ ("LIBOR") ໂດຍບໍລິສັດຈະຈ່າຍ ແລະ ຮັບດອກເບ້ຍ ຕາມທີ່ລະບຸ
ໄວ້ ໃນສັນຍາ ເປັນສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ. ສັນຍາຈະໝົດອາຍຸລົງຕັ້ງແຕ່ເດືອນ ທັນວາ 2019 ເຖິງ 2021. ຄູ່ສັນຍາຮຽກຮ້ອງ ໃຫ້
ບໍລິສັດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ຊຶ່ງຈະຊໍາລະຕາມວັນທີ່ຊໍາລະບັນຊີ.

ຄວາມສ່ຽງດ້ານສິນເຊື້ອ

ກຸ່ມບໍລິສັດຂາຍຜົນຜະລິດໃຫ້ກັບ ຝຟລ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຫຼັກ, ແລະ ຝຟລ ເປັນວິສາຫະກິດຂອງລັດ ທີ່ເຄື່ອນໄຫວພາຍ
ໃຕ້ ການຄຸ້ມຄອງຂອງກະຊວງການເງິນ ແລະ ເປັນລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ລາຍດຽວ. ຄວາມສ່ຽງໄດ້ຖືກພິຈາລະນາຢ່າງເຂັ້ມ
ງວດ ຫຼື ຂຶ້ນກັບລູກຄ້າລາຍດຽວ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ມີການປະເມີນ ແລະ ສາມາດຄວບຄຸມໄດ້.

ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ແມ່ນຝາກໄວ້ກັບທະນາຄານ ທີ່ມີຊື່ສຽງ ແລະ ມີຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື.

ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ມີຄວາມຮອບຄອບຢ່າງພຽງພໍ ໃນການນໍາໃຊ້ເງິນສົດລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ. ຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ
ໄດ້ດໍາເນີນການວາງແຜນການກະແສເງິນສົດ ເພື່ອຊ່ວຍໃນການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ແລະ ໝັ້ນໃຈວ່າມີສະພາບຄ່ອງຢ່າງ
ພຽງພໍ ສໍາລັບການດໍາເນີນການໄລຍະສັ້ນທີ່ຈໍາເປັນລວມທັງ ການຊໍາລະເງິນ ກູ້ຢືມຄືນ ແລະ ການວາງແຜນເງິນລົງທຶນ
ໄລຍະຍາວ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງດ້ານທຶນ

ວັດຖຸປະສົງໃນການບໍລິຫານເງິນທຶນ ຂອງກຸ່ມບໍລິສັດໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບປອດໄພເຮັດໃຫ້ມີຄວາມສາມາດດໍາເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຈາກ ແນໃສ່ຊໍາລະຄືນຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນຮ່ວມອື່ນໆ ແລະ ສືບຕໍ່ຮັກສາໂຄງສ້າງຂອງທຶນ ຫຼຸດຜ່ອນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງທຶນ.

ເພື່ອຮັກສາ ຫຼື ປັບປຸງໂຄງສ້າງເງິນທຶນ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການດໍາເນີນງານ ແລະ ແຜນການລົງທຶນ, ອາດຍົມເງິນທຶນໃໝ່, ອອກຮຸ້ນໃໝ່, ຊອກຫາເງິນກູ້ຢືມໃໝ່ແທນແຫຼ່ງເງິນກູ້ເກົ່າ ແລະ ດັດແກ້ຈໍານວນເງິນປັນຜົນທີ່ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອະນາຄົດ.

22 ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ບໍ່ກ່ຽວຂ້ອງ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ພາລະຜູກພັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບທຶນ				
ສັນຍາແຕ່ບໍ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ ສໍາລັບ:				
ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ ແລະ ຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະກອນ ແລະ ໂຄງການກໍ່ສ້າງ	2.195.241	2.500.879	203.667	483.555
ພາລະຜູກພັນຕາມສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນງານ ທີ່ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກໄດ້				
ບໍ່ເກີນ 1 ປີ	8.963	262	7.919	262
ເກີນກວ່າ 1 ປີ ແລະ ບໍ່ເກີນ 5 ປີ	5.313	1.100	1.136	1.100
ເກີນກວ່າ 5 ປີ	26.483	6.506	6.409	6.506
ລວມ	40.759	7.868	15.464	7.868

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສໍາຄັນອື່ນໆ ແລະ ການຮ່ວມມື

ສັນຍາສໍາປະທານ ("CA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາສໍາປະທານ ເຊິ່ງມີການແກ້ໄຂສັນຍາສໍາປະທານໃໝ່ ໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2013 ("CA") ກັບ ລັດຖະບານ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ ("GOL") ເຊິ່ງຕາງໜ້າໂດຍ ກະຊວງ ແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ ("MPI"). ສັນຍາສໍາປະທານແມ່ນໄດ້ກຳນົດໃຫ້ເວລາສໍາປະທານ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸສໍາປະທານໄດ້ອີກ 10 ປີ ສໍາລັບໂຄງການໂຮງໄຟຟ້າ ຄືດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1(ຂ) ເມື່ອສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາສໍາປະທານແລ້ວ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນກຳມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງໂຄງການ ລວມທັງຊັບສິນຕ່າງໆ ທີ່ຄອບຄອງ ໂດຍບໍລິສັດ ໃນການດຳເນີນງານ ໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າໂດຍບໍ່ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆ ດັ່ງທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານນີ້, ລັດຖະບານຍິນຍອມໃຫ້ບໍລິສັດມີສິດພຽງແຕ່ຜູ້ດຽວ ໃນຊ່ວງໄລຍະເວລາໃນການສໍາປະທານ. ສິດທິສໍາຄັນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານລວມມີ 1) ສິດເປັນເຈົ້າຂອງດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາສິ່ງອຳນວຍຄວາມສະດວກຂອງໂຄງການ ແລະ ຊັບສິນບັດອື່ນໆ ຫຼື ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດໄດ້ມາ, 2) ສິດນຳໃຊ້ເຂື່ອນ, ສັນຍາເຂື່ອນ ແລະ ແມ່ນໍ້າ, 3) ສິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບລັດວິສະຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, 4) ເສຍອາກອນກຳໄລ 10%. 5) ຄ່າທຳນຽມ (ຄ່າຝາກຫຼວງ) 1% ຈາກຍອດຂາຍໄຟຟ້າ.

ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກຮຽກຮ້ອງໃຫ້ປະຕິບັດ ຕາມຫຼາຍຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ເຊິ່ງລວມມີຢູ່ໃນສັນຍາສໍາປະທານສະບັບນີ້, ແຕ່ບໍ່ຈຳກັດການກໍ່ສ້າງ, ການປະກອບທຶນ, ຄ່າທຳນຽມ, ສຸຂະພາບ ແລະ ຄວາມປອດໄພ, ອາກອນ ແລະ ຄ່າເຊົ່າທີ່ດິນ, ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ ໃນສ່ວນຂອງອຸປະກອນໄຟຟ້າ ທີ່ເຮັດໃຫ້ ຟຟຸລ.

ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ("MOU") ສໍາລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊກອງ 5.

ໃນວັນທີ 8 ກັນຍາ 2016, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກັບ Inter Rao Engineering, RUSSIA ແລະ A-RKSENA Limited Liability Company, ("RUSSIA"), ເພື່ອສ້າງຕັ້ງໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊກອງ 5.

ການຮ່ວມມື ສໍາລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນໍ້າ ປາກແບງ

ວັນທີ 7 ກັນຍາ 2016, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາຮ່ວມມືກັບ ບໍລິສັດ China Datang Overseas Investment Co.,Ltd. ເພື່ອສ້າງຕັ້ງໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນໍ້າປາກແບງ. ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ເນື້ອໃນບາງສ່ວນຕາມສັນຍາຍັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການດຳເນີນການ ດັ່ງນັ້ນ ການຮ່ວມມືຍັງບໍ່ມີການດຳເນີນການ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

23 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ສໍາລັບຈຸດປະສົງຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນເຫຼົ່ານີ້, ພາກສ່ວນທີ່ໄດ້ຮັບການພິຈາລະນາ ວ່າກ່ຽວຂ້ອງກັບກຸ່ມບໍລິສັດ, ຖ້າກຸ່ມບໍລິສັດມີຄວາມສາມາດ, ທາງກົງ ຫຼື ທາງອ້ອມ, ທີ່ຈະຄວບຄຸມ ຫຼື ເຂົ້າຮ່ວມຄວບຄຸມພາກສ່ວນ ຫຼື ໃຊ້ອິດທິພົນທີ່ສໍາຄັນນອກເໜືອຈາກພາກສ່ວນໃນການສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ການຕັດສິນໃຈໃນການດໍາເນີນງານ ຫຼື ນອກ ເໜືອໄປຈາກນີ້ ຫຼື ໃນກໍລະນີກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ພາກສ່ວນຈະຢູ່ພາຍໃຕ້ການຄວບຄຸມດຽວກັນ ຫຼື ພາຍໃຕ້ອິດທິພົນທີ່ສໍາຄັນ. ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງອາດຈະເປັນນິຕິບຸກຄົນ ຫຼື ສໍານັກງານຕ່າງໆ.

ຊື່ຂອງສໍານັກງານ	ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນປະເທດ/ສັນຊາດ	ລັກສະນະຄວາມສໍາພັນ
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	ສປປ ລາວ	ບໍລິສັດແມ່
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ	ສປປ ລາວ	ບໍລິສັດລູກ
ບໍລິສັດ ອີດີແອລ-ເຈັນ ໂຊລາ ພາວເວີ ຈຳກັດ	ສປປ ລາວ	ບໍລິສັດລູກ
ບໍລິສັດ ຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ຜ-ຝຝລ ຈຳກັດ	ສປປ ລາວ	ບໍລິສັດລູກ

ນະໂຍບາຍການກຳນົດລາຄາໂດຍສະເພາະການດໍາເນີນງານ ສໍາລັບແຕ່ລະລາຍການເປັນໄປ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ລາຍການ	ນະໂຍບາຍລາຄາ
ຂາຍໄຟຟ້າ	ລາຄາຕາມສັນຍາ
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	ອັດຕາດອກເບ້ຍຕາມສັນຍາ
ລາຍຮັບດອກເບ້ຍ	ອັດຕາດອກເບ້ຍຕາມສັນຍາ

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ບໍລິສັດແມ່				
ຂາຍ	1.137.430	1.219.825	1.116.867	1.215.414
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	198.116	211.836	198.116	211.836
ລາຍຮັບດອກເບ້ຍ	20.379	526	20.379	526

ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, ຊັບສິນ ແລະ IPP ລວມມີ ນໍ້າຖືມ 1 Ext DFE, ນໍ້າຖືມ 1 Ext ໜ່ວຍ 6, ນໍ້າຖືມ 2 ແລະ ນໍ້າມັງ 1 ກໍາລັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການດໍາເນີນການໂອນຈາກ ຝຝລ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ, ຊຶ່ງນໍ້າຖືມ 1 Ext DFE ໄດ້ມີການດໍາເນີນການຜະລິດເປັນຈໍານວນ 357.750.118 kwh. ໃນລະຫວ່າງປີ 2018, ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າຍັງບໍ່ທັນສໍາເລັດ ແລະ ຕົ້ນທຶນການຜະລິດຍັງບໍ່ສາມາດຄາດຄະເນໄດ້ຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖື, ແລະ ບໍລິສັດຍັງບໍ່ທັນຮັບຮູ້ລາຍໄດ້ ແລະ ຕົ້ນທຶນການຜະລິດ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2018.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ຍອດຄົງເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງມີ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)			
ລາຍຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບການລົງທຶນ				
ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	6.245.960	4.398.656	6.245.960	4.398.656
ບໍລິສັດລູກ				
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ້ຈຳກັດ	-	-	455.471	363.668
ບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໄຊລ່າ				
ພາວເວີ້ ຈຳກັດ	-	-	347.404	301.295
ບໍລິສັດ ຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ				
ບຳລຸງຮັກສາ ຜ-ຟຟລ ຈຳກັດ	-	-	2.653	-
	<u>6.245.960</u>	<u>4.398.656</u>	<u>7.051.488</u>	<u>5.063.619</u>
ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່				
ກ່ຽວຂ້ອງ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	486.666	463.392	486.666	463.392

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ນະວັນທີ 1 ມັງກອນ	463.392	-
ເພີ່ມຂຶ້ນ	296.917	463.784
ຊໍາລະເງິນ	(295.242)	-
ຜົນຕ່າງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	21.599	(392)
ນະວັນທີ 31 ທັນວາ	<u>486.666</u>	<u>463.392</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2018	2017	2018	2017
		(ລ້ານກີບ)		
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	422.376	144.312	412.826	138.970
ບໍລິສັດລູກ				
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ້ຈຳກັດ	-	-	488	488
ລວມ	422.376	144.312	413.314	139.458
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ				
- ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນ	458.951	442.848	458.951	442.848
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	3.358.466	3.710.946	3.358.466	3.710.946
ລວມ	3.817.417	4.153.794	3.817.417	4.153.794

ການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ຢືມ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2018 ແລະ 2017 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2018	2017
	(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	4.153.794	576.824
ເພີ່ມ	-	3.958.365
ຊໍາລະຄືນ	(451.446)	(441.852)
ຜົນກະທົບຈາກການແປງສະກຸນເງິນ	115.069	60.457
ວັນທີ 31 ທັນວາ	3.817.417	4.153.794

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

ສັນຍາທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ສັນຍາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ("PPA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ດັດແກ້ໃນວັນທີ 9 ທັນວາ 2011 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ("PPA") ກັບ ຝຟລ, ສັນຍາດັ່ງກ່າວ ມີໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ 10 ປີ ຄືກັນກັບສັນຍາສໍາປະທານ.

ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດແມ່ນການຂາຍກະແສໄຟຟ້າໃຫ້ ຝຟລ ຕາມສັນຍາ ຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດຈາກຊັບສິນທີ່ມີຢູ່, ກະແສໄຟຟ້າທີ່ຂາຍ ແມ່ນຂຶ້ນກັບອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນ ເຊິ່ງກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາ ຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າສໍາລັບແຕ່ລະ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້-ຂາຍ ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດມີຜົນທະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້: 1) ຮັບຜິດຊອບ ໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາກໍາລັງການຜະລິດ ພາຍໃຕ້ການດໍາເນີນງານ ປົກກະຕິ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງໄວ້ ຕະຫຼອດ ໄລຍະຂອງສັນຍາການຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 2) ບໍ່ໃຫ້ພາກສ່ວນທີສາມມີສິດໃນການສະໜອງ ຫຼື ໃຊ້ຜະລິດງານໄຟຟ້າ ຈາກສິ່ງ ອໍານວຍຄວາມສະດວກໃດໆ ໃນຕະຫຼອດໄລຍະເວລາ ສັນຍາ ຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 3) ມີຜົນທະວາງແຜນການຜະລິດໄຟຟ້າ ຈາກສະຖານີ ຫຼື ຕາໜ່າຍໄຟຟ້າຂອງ ຝຟລ ກ່ອນການຕົກລົງຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າໃນແຕ່ລະປີ, 4) ເກັບເງິນຈາກ ຝຟລ ຈາກ ການຈໍາໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າສຸດທິ, 5) ຝຟລ ສາມາດແບ່ງຊໍາລະເປັນພູດ ແລະ ຫັກທົດແທນກັບເງິນປັນຜົນຕ້ອງຈ່າຍທີ່ ປະກາດໂດຍບໍລິສັດໃນແຕ່ລະປີ, 6) ເຫັນດີສະໜອງຄວາມສະດວກ ໃນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ ຝຟລ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90% ທີ່ໄດ້ແຈ້ງໄວ້ໂດຍລວມຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າທັງໝົດ ຂອງການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ການລົ້ມເຫຼວ ຂອງຜົນຜະລິດ ໄຟຟ້າ ຝຟລ ໄດ້ຕົກລົງຊື້ຈາກບໍລິສັດ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90%, 7) ຖ້າຫາກວ່າ ອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມທີ່ຕົກລົງໃນສັນຍາມີການ ປ່ຽນແປງບໍລິສັດທັງສອງສາມາດຕົກລົງອັດຕາຄ່າກະແສໄຟຟ້າຄືນໃໝ່.

ການໂອນຜະນີກງານຈາກ ຝຟລ

ພາຍຫຼັງຈາກວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ຜະນີກງານຂອງ ຝຟລ ທີ່ດໍາເນີນການຜະລິດ ກັບຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ຈະຖືກໂອນຍ້າຍ ແລະ ເຮັດວຽກໃຫ້ບໍລິສັດ, ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2011 ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂຂໍ້ຕົກລົງຂອງການໂອນຜະນີກງານຕາມສັນຍາທີ່ໄດ້ ສ້າງຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ໜີ້ສິນທັງໝົດຈາກ ຝຟລ ໃຫ້ກັບຜະນີກງານແມ່ນຖືກໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ຈະ ໄດ້ຮັບຈາກບໍລິສັດ ແມ່ນຍັງຄືເກົ່າກັບທີ່ໄດ້ຮັບຈາກ ຝຟລ.

ສັນຍາຊໍາລະໜີ້

ບໍລິສັດໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາໃນການຊໍາລະໜີ້ ("ສັນຍາ") ກັບ ຝຟລ. ຝຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມອີງຕາມສັນຍາກູ້ຢືມຈໍານວນ ໜຶ່ງກັບລັດຖະບານຂອງ ສປປລາວ ("ລັດຖະບານລາວ") ຊຶ່ງກອງທຶນໃນເບື້ອງຕົ້ນ ແມ່ນໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມຕ່າງໆ ແລະ ໂດຍຜ່ານລັດຖະບານລາວ. ນອກເໜືອໄປຈາກການໂອນຊັບສິນ, ບໍລິສັດໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັບ ຝຟລ ວ່າບໍລິສັດຈະ ຊໍາລະເງິນກ່ຽວກັບໜີ້ສິນທີ່ຍັງຄ່າງຄາກັບ ຝຟລ ແລະ ຝຟລ ຈະເຮັດໃຫ້ການຈ່າຍເງິນດັ່ງກ່າວກັບລັດຖະບານ, ສໍາລັບ ການຊໍາລະຕໍ່ລັດຖະບານລາວກັບທະນາຄານໄດ້ຕາມສັນຍາກູ້ຢືມຕົ້ນສະບັບ. ເງິນກູ້ຢືມເຫຼົ່ານີ້ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພາລະຜູກພັນອື່ນໆ ທີ່ນອກເໜືອຈາກການຊໍາລະທີ່ຈໍາເປັນຕໍ່ຕາຕະລາງການຕົກລົງເຫັນດີ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

24 ເຫດການທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການລາຍງານ

ເງິນປັນຜົນ

ໃນກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ ທີ່ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 18 ມີນາ 2019, ສະພາບໍລິຫານມີມະຕິເຫັນດີໃຫ້ນໍາສະເໜີທີ່ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ ຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ສໍາລັບງວດຫົກເດືອນຈາກວັນທີ 1 ກໍລະກົດ 2018 ຫາ 31 ທັນວາ 2018 ທີ່ລາຄາ 160 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ, ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 268.689 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນນີ້ຕ້ອງໄດ້ຮັບການອະນຸມັດຈາກທີ່ປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ ທີ່ຈະຈັດຂຶ້ນໃນເດືອນເມສາ ປີ 2019.

ການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ປະເພດດ້ອຍສິດ ແລະ ບໍ່ມີຫຼັກຄໍາປະກັນ

ເມື່ອວັນທີ 30 ມັງກອນ 2019, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຝີມການອອກຮຸ້ນກູ້ປະເພດດ້ອຍສິດ ແລະ ບໍ່ມີຫຼັກຄໍາປະກັນ ທີ່ປະເທດໄທ ແກ່ນັກລົງທຶນລາຍໃຫຍ່ ແລະ ນັກລົງທຶນສະຖາບັນ 3.840 ລ້ານບາດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.064.102 ລ້ານກີບ. ຮຸ້ນກູ້ມີອັດຕາຕອກເບ້ຍຄົງທີ່ຕັ້ງແຕ່ 4,5% ເຖິງ 6,5% ຕໍ່ປີ ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ເຊິ່ງຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຊໍາລະເມື່ອຮອດວັນເວລາທີ່ກໍານົດ.

ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ໃນວັນທີ 11 ກຸມພາ 2019, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ ("ສັນຍາ") ກັບ ຝຟລ ໂດຍບໍລິສັດຈະໃຫ້ກູ້ 10 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າກັບ 85.640 ລ້ານກີບ ກັບອັດຕາຕອກເບ້ຍທີ່ທັງສອງຝ່າຍຕົກລົງກັນ. ເງິນກູ້ດັ່ງກ່າວຈະເຖິງກໍານົດພາຍໃນເດືອນພຶດສະພາ 2019.

ການໂອນເງິນລົງທຶນໃນຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ເມື່ອວັນທີ 29 ມັງກອນ 2019, ຮຸ້ນ 20% ຂອງບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ ("ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ") ໄດ້ຖືກໂອນໃຫ້ບໍລິສັດ ຊຶ່ງບໍລິສັດໄດ້ຝຶຈາລະນາຈ່າຍເງິນ 378 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 3.172.963 ລ້ານກີບ ໃນການຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ແລະ ນໍາສະເໜີເປັນເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ ໃນບົດອະທິບາຍ 6. ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນເປັນເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງນໍ້າ ທີ່ຢູ່ໃນລະຫວ່າງການກໍ່ສ້າງ.

25 ຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມ

ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ນໍາສະເໜີໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ທົບທວນ ສໍາລັບສາມເດືອນສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ພາຍໃຕ້ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018. ເພື່ອປະຕິບັດຕາມລະບຽບໃນການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ທີ່ອອກໂດຍ ສໍານັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018**

ສັງລວມໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານ (ທົບທວນຄືນ)
ສໍາລັບຮອບເວລາ ສາມເດືອນສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2018

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນບບລວມ	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ (ລ້ານກີບ)
ຂາຍ	249.452	243.172
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	(174.819)	(171.418)
ກໍາໄລລວມ	74.633	71.755
ລາຍຮັບອື່ນໆ	(2.358)	(2.358)
ລາຍຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ	(33.992)	(30.929)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(13.830)	(12.534)
ກໍາໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	200.787	200.787
ກໍາໄລຈາກການດໍາເນີນງານ	225.240	226.724
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	(169.343)	(169.343)
ກໍາໄລສໍາລັບໃນງວດ	55.897	57.381

**EDL-Generation Public Company
and its subsidiaries**

Financial statements for the year ended
31 December 2018
and
Independent auditors' report

KPMG Lao Co.,Ltd.
10th Floor, Royal Square Office Building,
Samsenthai Road, Nongduong Nua Village,
Sikhotabong District, P.O.Box 6978,
Vientiane, Lao PDR
Tel +856 (21) 454240-7

ບໍລິສັດ ເຄພີເອັມຈີລາວ ຈຳກັດ
ຊັ້ນ 10, ອາຄານ ໂຣໂຢລສະແຄລ
ຖະໜົນ ສາມແສນໄທ, ບ້ານ ຫນອງດ້ວງເໜືອ,
ເມືອງ ສີໂຄດຕະບອງ, ຕູ້ ປ.ນ. 6978,
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທ : +856 (21) 454240-7

Independent auditors' report

To Board of Directors and Shareholders of EDL-Generation Public Company

Opinion

We have audited the consolidated and separate financial statements of EDL-Generation Public Company and of its subsidiaries (the “Group”) and EDL-Generation Public Company (the “Company”), respectively, which comprise the consolidated and separate statements of financial position as at 31 December 2018, and the consolidated and separate statements of income, changes in equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, the accompanying consolidated and separate financial statements of the Group and the Company, respectively, for the year ended 31 December 2018 are prepared, in all material respects, in accordance with the accounting policies as described in Notes 2 to the financial statements.

Basis of Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditors' Responsibilities for the Audit of the Consolidated and Separate Financial Statements* section of our report. We are independent of the Group and the Company in accordance with the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated and separate financial statements in the Lao PDR and we have fulfilled our ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matter

Key audit matter is the matters that, in our professional judgment, was of most significance in our audit of the consolidated and separate financial statements of the current period. This matter was addressed in the context of our audit of the consolidated and separate financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on this matter.

Recognition of assets under concession and advance payment for assets under concession and investments	
The key audit matter	How the matter was addressed in the audit
The Group continues to invest in various significant projects including its construction of assets under concession and advance payment for assets under concession and investments. The significant level of capital expenditure requires consideration of the nature of costs incurred to ensure that recognition of assets under concession and advance payment for assets under concession and investments meet the specific recognition criteria. The recognition of these areas involve various agreements, business projection plans, logs of construction and maintenance agreements and third party settlement information. This is an area of our focus due to the magnitude of the amounts and information involves.	Our audit procedures in this area included, among others: - understanding and assessing risk of the process of procurement and accounting activities including related internal controls and monitoring activities are in place; - reconciliation between business projection plan which was approved by management, logs of construction and maintenance agreements, actual project and maintenance incurred during the year; - obtaining confirmation of outstanding advance payment for investments, payables and purchase contracts from counter parties; - on a sample basis, inspecting payment documents during the year and subsequent after the reporting date until the date of auditors' report; and - consider significant commitment disclosure.

Emphasis of Matter - Basis of Accounting

We draw attention to Note 2 to the financial statements, which describes the basis of accounting. The accounting basis used in the preparation of these consolidated and separate financial statements may differ from generally accepted accounting principles adopted in other countries and jurisdictions. The readers should therefore be aware that the accompanying consolidated and separate financial statements are not intended to present the financial position, results of operations and cash flows in accordance with jurisdictions other than Lao PDR. Our opinion is not modified in respect of this matter.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the consolidated and separate financial statements and our auditor's report thereon. The annual report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the consolidated and separate financial statements does not cover the other information and we will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated and separate financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated and separate financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.



When we read the annual report, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance and request that the correction be made.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated and Separate Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the consolidated and separate financial statements in accordance with accounting policies described in Note 2 to the financial statements, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated and separate financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated and separate financial statements, management is responsible for assessing the Group's and the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group and the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing The Group's and the Company's financial reporting process.

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Consolidated and Separate Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated and separate financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated and separate financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated and separate financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's and the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's and the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the consolidated and separate financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Group and the Company to cease to continue as a going concern.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated and separate financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine the matter that was of most significance in the audit of the consolidated and separate financial statements of the current period and are therefore the key audit matter. We describe the matter in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditors' report is Mr. Yootapong Soontalinka.

KPMG Lao Co., Ltd.



KPMG Lao Co., Ltd.
Vientiane
18 March 2019

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of financial position

	Note	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December		31 December	
		2018	2017	2018	2017
<i>(in million Kip)</i>					
Assets					
Investments in subsidiaries	4	-	-	85.160	82.760
Investments in associates and joint ventures	5	3.705.289	2.606.394	3.705.289	2.606.394
Advance payment for assets under concession and investments	6, 23	6.298.672	4.436.159	7.104.200	5.101.121
Advance payment for interest rate collar contracts		22.455	36.058	22.455	36.058
Assets under concession	7	9.735.008	9.790.198	9.294.535	9.408.829
Swap contract receivables		26.617	-	26.617	-
Advance to suppliers for construction project		341.075	183.680	-	-
Other non-current assets		102.289	72.872	102.289	72.872
Total non-current assets		20.231.405	17.125.361	20.340.545	17.308.034
Cash and cash equivalents	8	642.106	756.738	550.978	678.322
Current investments	9	110.994	955.301	110.994	955.301
Short-term loan to related party	23	486.666	463.392	486.666	463.392
Trade and other receivables	10, 23	429.439	149.452	415.524	144.598
Current portion of advance payment for interest rate collar contract		14.785	14.581	14.785	14.581
Spare parts and supplies		3.941	4.458	3.941	4.458
Other current assets		76.192	149.910	74.594	35.594
Total current assets		1.764.123	2.493.832	1.657.482	2.296.246
Total assets		21.995.528	19.619.193	21.998.027	19.604.280



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 18 March 2019

BOUNSA LONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

Date: 18 March 2019

The accompanying notes are an integral parts of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of financial position

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December		31 December	
	Note	2018	2017	2018	2017
		(in million Kip)			
Equity					
Share capital	11	6,717.215	6,717.215	6,717.215	6,717.215
Share premium	11	985.621	985.621	985.621	985.621
Legal reserve	12	471.423	463.944	471.423	463.944
Translation reserve		11,758	2,302	11,758	2,302
Retained earnings		612.482	1,040.000	622.768	1,042.447
Equity attributable to owners of the Company					
		8,798.499	9,209.082	8,808.785	9,211,529
Non-controlling interests		(2,273)	(263)	-	-
Total shareholders' equity		8,796.226	9,208.819	8,808.785	9,211.529
Liabilities					
Long-term borrowings	13, 23	3,678.445	4,206.348	3,678.445	4,206.348
Debentures	14	7,532.621	4,152.882	7,532.621	4,152.882
Swap contract payables		-	3,856	-	3,856
Total non-current liabilities		11,211.066	8,363.086	11,211.066	8,363.086
Short-term borrowings	13	195.843	870.573	195.843	870.573
Current portion of long-term borrowings	13, 23	588.286	529.912	588.286	529.912
Current portion of debentures	14	401.145	-	401.145	-
Trade and other payables		624.754	535.079	616.197	517.911
Accrued expenses	15	176.496	111.222	175.887	110.767
Other current liabilities		1,712	502	818	502
Total current liabilities		1,988.236	2,047.288	1,978.176	2,029.665
Total liabilities		13,199,302	10,410,374	13,189,242	10,392,751
Total equity and liabilities		21,995,528	19,619,193	21,998,027	19,604,280



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 18 March 2019

BOUNSALONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

Date: 18 March 2019

The accompanying notes are an integral parts of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of income

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		For the year ended 31 December		For the year ended 31 December	
	Note	2018	2017	2018	2017
		(in million Kip)			
Continuing operation					
Sales	23	1,137,430	1,219,825	1,116,867	1,215,414
Costs of sales	16	<u>(532.735)</u>	<u>(489.057)</u>	<u>(520.271)</u>	<u>(485.871)</u>
Gross profit		604.695	730.768	596.596	729.543
Other income		26.476	25.710	26.476	25.710
Operating and administrative expenses	16	<u>(169.215)</u>	<u>(140.850)</u>	<u>(162.360)</u>	<u>(136.226)</u>
Net foreign exchange loss		(429.012)	(47.301)	(417.919)	(49.738)
Share of profit from investments in associates and joint ventures	5	<u>620.558</u>	<u>410.703</u>	<u>620.558</u>	<u>410.703</u>
Operating profit		653.502	979.030	663.351	979.992
Finance costs	17	<u>(588.553)</u>	<u>(491.902)</u>	<u>(588.553)</u>	<u>(491.902)</u>
Profit before income tax expense		64.949	487.128	74.798	488.090
Income tax expense	18	<u>-</u>	<u>(15.943)</u>	<u>-</u>	<u>(15.943)</u>
Profit for the year		<u>64.949</u>	<u>471.185</u>	<u>74.798</u>	<u>472.147</u>
Profit attributable to:					
Owners of parent		66.959	472.448	74.798	472.147
Non-controlling interests		<u>(2.010)</u>	<u>(1.263)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Profit for the year		<u>64.949</u>	<u>471.185</u>	<u>74.798</u>	<u>472.147</u>
Earning per share					
Basis earning per share (in Kip)	19	<u>39.87</u>	<u>281.34</u>	<u>44.54</u>	<u>281.16</u>



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 18 March 2019

BOUNSA LONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

Date: 18 March 2019

The accompanying notes are an integral parts of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of changes in equity

Consolidated financial statements

Attributable to owners of the Company

	Note	Share capital	Share premium	Legal reserve	Translation reserve	Retained earnings	Total	Non-controlling interests	Total equity
<i>(in million Kip)</i>									
For the year ended 31 December 2017									
Balance at 1 January 2017		6,717,215	985,621	416,729	(1,342)	1,068,179	9,186,402	-	9,186,402
Acquisition of subsidiary's non-controlling interest		-	-	-	-	-	-	1,000	1,000
Profit for the year		-	-	-	-	472,448	472,448	(1,263)	471,185
Currency translation differences		-	-	-	3,644	-	3,644	-	3,644
Dividends paid	20	-	-	-	-	(453,412)	(453,412)	-	(453,412)
Transfer to legal reserve	12	-	-	47,215	-	(47,215)	-	-	-
Balance at 31 December 2017		6,717,215	985,621	463,944	2,302	1,040,000	9,209,082	(263)	9,208,819
For the year ended 31 December 2018									
Balance at 1 January 2018		6,717,215	985,621	463,944	2,302	1,040,000	9,209,082	(263)	9,208,819
Profit for the year		-	-	-	-	66,959	66,959	(2,010)	64,949
Currency translation differences		-	-	-	9,456	-	9,456	-	9,456
Dividends paid	20	-	-	-	-	(486,998)	(486,998)	-	(486,998)
Transfer to legal reserve	12	-	-	7,479	-	(7,479)	-	-	-
Balance at 31 December 2018		6,717,215	985,621	471,423	11,758	612,482	8,798,499	(2,273)	8,796,226

The accompanying notes are an integral parts of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of changes in equity

	Note	Separate financial statements					Total equity
		Share capital	Share premium	Translation reserve		Retained earnings	
				Legal reserve	Translation reserve		
(in million Kip)							
For the year ended 31 December 2017							
Balance at 1 January 2017		6,717,215	985,621	416,729	(1,342)	1,070,927	9,189,150
Profit for the year		-	-	-	-	472,147	472,147
Translation reserve		-	-	-	3,644	-	3,644
Dividend paid	20	-	-	-	-	(453,412)	(453,412)
Transfer to legal reserve	12	-	-	47,215	-	(47,215)	-
Balance at 31 December 2017		6,717,215	985,621	463,944	2,302	1,042,447	9,211,529
For the year ended 31 December 2018							
Balance at 1 January 2018		6,717,215	985,621	463,944	2,302	1,042,447	9,211,529
Profit for the year		-	-	-	-	74,798	74,798
Translation reserve		-	-	-	9,456	-	9,456
Dividend paid	20	-	-	-	-	(486,998)	(486,998)
Transfer to legal reserve	12	-	-	7,479	-	(7,479)	-
Balance at 31 December 2018		6,717,215	985,621	471,423	11,758	622,768	8,808,785



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 18 March 2019

BOUNSA LONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

Date: 18 March 2019

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of cash flows

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		For the year ended 31 December		For the year ended 31 December	
	Note	2018	2017	2018	2017
		(in million Kip)			
Cash flows from operating activities					
Profit for the year		64.949	471.185	74.798	472.147
<i>Adjustments :</i>					
Depreciation and amortisation	7	483.929	434.274	474.511	431.919
Loss on diposal of assets under concession		40	59	40	59
Finance costs		588.553	491.902	588.553	491.902
Unrealise loss on foreign exchange		357.398	86.675	344.900	86.675
Share of profit of associates and joint ventures	5	(620.558)	(410.703)	(620.558)	(410.703)
Income tax expense		-	15.943	-	15.943
		874.311	1.089.335	862.244	1.087.942
<i>Changes in:</i>					
Other non-current assets		(183.524)	(165.943)	(26.129)	5.416
Trade and other receivables		(411.077)	161.387	(378.041)	166.738
Spare parts and supplies		517	307	517	307
Other current assets		73.718	(51.126)	(39.000)	(2.731)
Trade and other payables		(27.244)	505.050	(18.633)	487.882
Accrued expenses		(7.382)	(79.906)	(7.537)	(79.894)
Other current liabilities		1.210	127	316	127
Cash used in operating activities		320.529	1.459.231	393.737	1.665.787
Income tax paid		-	(52.218)	-	(52.218)
Net cash from operating activities		320.529	1.407.013	393.737	1.613.569
Cash flows from investing activities					
Advance payment for assets under concession and investments		(2.428.251)	(1.288.980)	(2.580.293)	(1.917.988)
Cash paid for investments in subsidiaries		-	-	(2.400)	(1.500)
Cash proceed from non-controlling interest		-	1.000	-	-
Cash paid for investment in associates and joint-ventures	5	(332.282)	(234.115)	(332.282)	(234.115)
Cash paid for assets under concession		(226.917)	(987.895)	(158.395)	(627.004)
Cash paid for short-term loan to related party	23	(296.598)	(463.784)	(296.598)	(463.784)
Decrease (Increase) in current investments		847.700	(24.803)	847.700	(24.803)
Dividend received from investment in associates and joint-ventures	5	492.116	339.234	492.116	339.234
Net cash used in investing activities		(1.944.232)	(2.659.343)	(2.030.152)	(2.929.960)

The accompanying notes are an integral parts of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Statement of cash flows

	Note	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		For the year ended 31 December		For the year ended 31 December	
		2018	2017	2018	2017
<i>(in million Kip)</i>					
Cash flows from financing activities					
Finance costs paid		(508.471)	(520.139)	(508.471)	(520.139)
Cash paid for debentures issuance cost		(66.163)	-	(66.163)	-
Dividends paid		(208.466)	(257.681)	(208.466)	(257.681)
Proceeds from short-term borrowings	13	302.621	870.090	302.621	870.090
Proceeds from long-term borrowings	13	332.440	177.022	332.440	177.022
Proceeds from debenture	13	3.532.989	-	3.532.989	-
Repayment of short-term borrowings	13	(995.875)	-	(995.875)	-
Repayment of long-term borrowings	13	(917.517)	(512.820)	(917.517)	(512.820)
Net cash from (use in) financing activities		1.471.558	(243.528)	1.471.558	(243.528)
Net decrease in cash and cash equivalents		(152.145)	(1.495.858)	(164.857)	(1.559.919)
Effect of exchange rate change on balance held in foreign currencies at end of year		37.513	2.961	37.513	2.961
Cash and cash equivalents at beginning of the year		756.738	2.249.635	678.322	2.235.280
Cash and cash equivalents at end of year	8	642.106	756.738	550.978	678.322

Non-cash transactions

Payable on investment in Nam Long	5.537	-	5.537	-
Offsetting advance payment for assets under concession and investments with				
- short-term loan to related party	42.230	-	42.230	-
- dividend payment	23.976	-	23.976	-
Payables on purchase of assets under concession	602.819	427.431	602.819	427.431
Offsetting trade and other receivables with				
- dividend payment	116.000	195.731	116.000	195.731
- long-term loan from related party	11.027	19.364	11.027	19.364
Offsetting short-term loan to related party with dividend payment	253.012	-	253.012	-
Offsetting payables on purchase of assets under concession with long-term borrowing from related party	-	3.995.884	-	3.995.884



RATANA PRATHOUMVAN
 Chief Executive Officer
 Date: 18 March 2019

BOUNSA LONG SOUTHIDARA
 Chief Financial Officer
 Date: 18 March 2019

The accompanying notes are an integral parts of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Note	Contents
Basis of preparation	
1	Reporting entity
2	Basis of accounting
Segment information	
3	Segment information
Assets	
4	Investments in subsidiaries
5	Investments in associates and joint ventures
6	Advance payment for assets under concession and investments
7	Assets under concession
8	Cash and cash equivalents
9	Current investments
10	Trade and other receivables
Equity	
11	Share capital and share premium
12	Legal reserve
Liabilities	
13	Borrowings
14	Debentures
15	Accrued expenses
Expense	
16	Expenses by natures
17	Finance costs
18	Income tax
Other information	
19	Basic earnings per share
20	Dividends
21	Financial instruments
22	Commitments with non-related parties
23	Related parties
24	Events after the reporting period
25	Supplementary information

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

1 Reporting entity

EDL-Generation Public Company ("the Company") is a public company which is listed on the Lao Securities Exchange ("LSX") on 11 January 2011, and is incorporated and domiciled in the Lao Peoples' Democratic Republic ("Lao PDR"). The Company was incorporated and registered with the Ministry of Industry and Commerce on 15 December 2010 ("Incorporation Date"). The Company is a subsidiary of Electricite Du Laos ("EDL") with 75% shareholding.

The incorporation of the Company was initiated by EDL in connection with the restructuring of the energy business of EDL by transferring the Existing Generation Assets and certain rights and obligations to the Company according to the Prime Minister's Office ("PMO") Decision No. 180 dated 13 December 2010. The PMO approved EDL to sell its shares in the Independent Power Plants ("IPP") projects to the Company.

On 15 December 2010, Incorporation Date, EDL transferred the Existing Generation Assets and related liabilities of 7 hydropower dams, Nam Ngum 1, Nam Leuk, Nam Mang 3, Nam Song, Xeset1, Xeset 2, and Xelabam, based on the net book value as at 20 October 2010, to the Company of Kip 2,605,792 million. EDL will continue its activities on the transmission and distribution of electricity generated by the Existing Generation Assets to end-users. Since 15 December 2010, the Company has commenced its electricity generation operation mainly based on such transferred assets to supply the electricity generated back to EDL according to terms and conditions specified in Power Purchase Agreements ("PPA").

The principal businesses of EDL-Generation Public Company ("the Company") is electricity generation and distribution. Details of the Company's subsidiaries as at 31 December 2018 and 2017 were as follows:

Name of the entity	Type of business	Country of incorporation	Ownership interest (%)	
			2018	2017
<i>Direct subsidiaries</i>				
EDL-Gen Solar Power Co., Ltd.	Electricity generation	Lao PDR	60	60
Nam Bi Power Co., Ltd.	Electricity generation	Lao PDR	80	80
EDL-Gen Operation and Maintenance Sole Co., Ltd.	Maintenance Service	Lao PDR	100	100

The address of the Company's registered office is 7th Floor, EDL Headquarter Building, Lao-Thai Friendship Road, Thongkang Village, Sisattanak District, Vientiane Capital, P.O.Box 2392, Lao PDR.

These financial statements was authorised for issue by the Board of Directors on 18 March 2019.

2 Basis of accounting

The financial statements was prepared in accordance with the Group's accounting policies which have been prepared under the historical cost convention except investment in associates and joint ventures as described more detail in Note 2(a) to the financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

There are significant differences between the Group's accounting policies and the International Financial Reporting Standards ("IFRS"). These areas of significant differences are, for example property, plant and equipment, leases, employee benefit, the effects of changes in foreign exchange rate, income tax and deferred income tax, financial instrument, associates, joint ventures and pre-operation cost. The accounting principles applied may materially differ from the generally accepted accounting principles including the International Financial Reporting Standards adopted in certain countries and jurisdictions.

According to the Law on accounting no. 47/NA issued on 26 December 2013, Public Interest Enterprises ("PIEs") are required to apply IFRS. However, Ministry of Finance has issued announcement No. 697/MoF.Cab applying on 20 March 2017 ("the announcement") which provided options for PIEs to prepare action plan for adoption IFRS within four-year period. The Group management is presently preparing action plan for implementation IFRS in accordance with the announcement.

In preparing these financial statements, management has made judgments, estimates and assumptions that affect the application of the accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to estimates are recognised prospectively.

The accounting policies of the Group are as follow:

(a) *Basis of consolidation*

The consolidated financial statements relate to the Company and its subsidiaries and the Group's investments in associates and joint ventures.

Subsidiaries

Subsidiaries are entities controlled by the Group. The Group controls an entity when it is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. The financial statements of subsidiaries are included in the consolidated financial statements from the date on which control commences until the date on which control ceases.

Non-controlling interests

At the acquisition date, the Group measures any non-controlling interest at its proportionate interest in the identifiable net assets of the acquiree.

Changes in the Group's interest in a subsidiary that do not result in a loss of control are accounted for as equity transactions

Loss of control

When the Group loses control over a subsidiary, it derecognises the assets and liabilities of the subsidiary, and any related non-controlling interests and other components of equity. Any resulting gain or loss is recognised in profit or loss. Any interest retained in the former subsidiary is measured at fair value when control is lost.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Transactions eliminated on consolidation

Intra-group balances and transactions, and any unrealised income or expenses arising from intra-group transactions, are eliminated.

Associates

Associates are all entities over which the Group has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting and are initially recognised at cost.

The Group's share of its associates' post-acquisition profits or losses is recognised in the profit or loss. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Group's share of losses in an associate equals or exceeds its investments in the associate, including any other unsecured receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associate.

Unrealised gains on transactions between the Group and its associates are eliminated to the extent of the Group's investments in the associates. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred.

Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group. Dilution gains and losses arising in investments in associates are recognised in the profit or loss.

Joint ventures

Investments in joint ventures are entities over which the Group jointly controls, but which it does not control. Investments in joint ventures are accounted for by the equity method of accounting in the financial statements. Under this method the Group's share of the post-acquisition profits and losses of joint ventures is recognised in the profit or loss. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Group's share of losses in an investment in a joint venture equals or exceeds its investment in the joint venture, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the joint venture.

Accounting policies of joint ventures have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group. Dilution gains and losses arising in investments in joint ventures are recognised in the profit or loss.

(b) Foreign currency translation

Items included in the financial statements are measured using Lao Kip ("Kip").

Foreign currency transactions are translated into Kip using the exchange rates prevailing at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated into Kip at the exchange rates prevailing at the reporting date. Gains and losses resulting from the settlement of foreign currency transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in the statements of income.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

For Associates and joint ventures, the results and financial position of associates and joint ventures entities (none of which has the currency of a hyper-inflationary economy) that have a presentation currency difference from the presentation currency of the Group are translated into the presentation currency as follows:

- Assets, liabilities and equity for each statement of financial position presented are translated at the closing rate at the date of that statement of financial position;
- Income and expenses for statement of comprehensive income are translated at average exchange rates of the year; and
- All resulting exchange differences are recognised as a separate component of equity.

(c) *Spare parts and supplies*

Spare parts and supplies are stated at the lower of cost or net realisable value. Cost is determined by the weighted average method. The cost of purchases comprises both the purchase price and costs directly attributable to the acquisition of the inventory, such as transportation charges, less all distributable discounts, allowances or rebates. Net realisable value is the price at which the inventories can be realised in the normal course of business after allowing for the costs of realisation. Allowance is made, where necessary for obsolete, slow moving and defective spare parts and supplies.

(d) *Assets under concession*

Assets under concession comprise mainly buildings, hydroelectric dams, plant and machines are initially shown at net book value as at the transfer date from EDL and historical cost for assets acquired after 15 December 2010. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

Recognition

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the asset. The cost of self-constructed assets includes the cost of materials and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use. Ownership over assets under concession shall be transferred to the Group when all relevant contractual agreements are mutual agreed and propose to Department of Energy Resources.

According to the concession agreement, the Group must transfer all assets for operating the projects as mentioned in the concession held by the Group to Government of Lao PDR ("GOL") at the end of concession period.

Subsequent costs are included in the carrying amount, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognised. All other repair and maintenance expenses are charged to the income statement during the financial period in which they are incurred.

Assets under concession are stated at cost less accumulated depreciation. Depreciation is calculated on a straight-line basis over its expected useful life but not over than the concession period under related concession agreement. When assets start operation before completion of concession agreement, management shall estimate useful life based on historical information of similar assets.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

The annual rates used for this purpose by category of assets are set out below:

Buildings	4 - 30 years
Hydroelectric dams	19 - 30 years
Plant and machineries	2 - 30 years
Motor vehicles	5 - 15 years
Office equipment, furniture and fixtures	3 - 10 years

The Group records depreciation as an expense for the period. When a long-term asset is retired, the Group will write-off both the asset and the related accumulated depreciation from the accounts and recognise any gain or loss from retirement of the asset in the statement of income.

Gains or losses on disposals are determined by comparing the proceeds with the carrying amount and are recognised in profit or loss.

(e) *Impairment of assets*

Assets that are subject to depreciation are reviewed for impairment. Assets that are subject to depreciation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the carrying amount of the assets exceeds its recoverable amount which is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there are separately identifiable cash flows. Assets other than goodwill that suffered an impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

(f) *Borrowings*

Borrowings are recognised at the original value of proceeds received, net of transaction costs incurred, if any.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the balance sheet date.

(g) *Debentures*

Debentures issued at face value and are recognised at the value of proceeds received, net of transaction costs incurred. Debentures are subsequently stated at amortised cost; any difference between proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognised in profit or loss over the period of the borrowings using the effective yield method.

Transactions costs are direct cost on issuing debentures which mainly consist of financial advisor fees, lawyer fees and regulator fee. These costs were recorded as deferred assets and will be amortised to statement of income over the term of debentures.

Debentures are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the end of reporting date.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

(h) Leases

Leases not transferring a significant portion of the risks and rewards of ownership to the lessee are classified as operating leases. Payments made under operating leases (net of any incentives received from the lessor) are charged to the statement of income on a straight-line basis over the period of the lease.

When an operating lease is terminated before the lease period has expired, any payment required to be made to the lessor by way of penalty is recognised as an expense in the period in which termination takes place.

(i) Employee benefits

Pension obligations

The Group operates certain pension schemes. These are a defined contribution scheme under which the Group contributes fixed contributions based on employee's basic salary, number of service years and level of education to eligible employees at the time of their resignation or retirement. Key terms and conditions of pension schemes are as below:

Resignation

The Group provides for onetime payment to employees who resign and when length of year of service meets the Group's policies. Length of year of service depends on roles and responsibilities and position. The amount payable is calculated based on the salary of the last working month multiplied by the length of years of services plus any additional position allowance or specials allowance as per the Group's policy.

Criteria for employee:

- Employee who work as expert or specialist should have lengths of years of services more than 5 years;
- Employee who does not meet the above criteria should have lengths of years of services more than 3 years.

Onetime payment paid to employees at resignation date is recognised when paid.

Retirement

At retirement, the Group provides onetime payment to employees who reach the retirement age and meets the below criteria. The amount payable is based on the onetime payment as described in the above resignation section plus three times of salary of the last working month multiplied by the lengths of years of services and any additional position allowance or special allowance as per the Group's policy.

Criteria for employee:

- Employee, both male and female who reaches 60 year-old and with more than 25 working years with the Group. However, for female who reaches 55 year-old and have lengths of years of services not less than 25 years, if requested, is also entitled to a retirement benefit;
- Length of year of service in each position meets the Group's policy.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Provisions for employee benefits are not accrued in each year. The liability recognised in the statement of financial position and related expenses recognised in the income statement are based on actual amount when it is due at the time of employees' resignation or retirement.

Other employee benefit obligations

The Group also offers other employee benefits such as social security fund as required by local law. The Group and employee are required to contribute at 6% and 5,5% of employee salary to the social security fund respectively. Basic monthly salary for calculation is at the maximum of Kip 4,5 million. The Group recognises related liabilities and expenses when paid.

(j) Provisions

Provisions are recognised when the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events; it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; and the amount has been reliably estimated, except provision for employee benefit which is described in Note 2(i).

(k) Current investments

Current investments is classified as held to maturity and is carried at carrying value and interest income is recognised into statement of income based on the period as mention in related agreement.

(l) Related parties

Enterprises and individuals that directly, or indirectly through one or more intermediaries, control, or are controlled by, or are under common control with, the Group, including holding companies, subsidiaries and fellow subsidiaries are related parties of the Group. Associates and individuals owning, directly or indirectly, an interest in the voting power of the Group that gives them significant influence over the enterprise, key management personnel, including directors and officers of the Group and close members of the family of these individuals and companies associated with these individuals also constitute related parties.

In considering each possible related party relationship, attention is directed to the substance of the relationship, and not merely the legal form.

(m) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash on hand, deposits held at call with banks but do not include deposits with banks which are held to maturity, and other short-term highly liquid investments with maturities of three months or less from the date of acquisition.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

(n) Revenue

Sales

The Group account for sales when:

- Power Purchase Agreements ("PPA") or similar contractual agreements exists;
- Delivery has taken place;
- A quantifiable price has been established or can be determined;
- Related receivables are likely to be recovered; and
- Delivery takes place when the risks and benefits associated with ownership are transferred to the buyer.

Generally, the sales of electricity are measured from the agreed meters at the point of delivery multiplied by the rates as agreed and stipulated in the PPA.

Other services

Other services primarily include installation fee which is recognised at the time of delivery completion.

Dividend income

Dividend income is recognised when the right to receive payment by the Group is established which is normally at the point where the shareholder's right to receive payment is established.

(o) Derivatives

Cross currency

Cross currency swap contract transactions are recorded as swap contracts receivables using spot rate and swap contracts payables at the rate agreed in swap agreement. The difference will be presented as premium or discount in statements of financial position. Premiums or discounts is amortised in the statements of income on the straight-line method over the contract period.

Interest rate collar contracts

Interest rate collar contracts are accrued using contractual rate and charged to profit or loss for the period they are incurred.

(p) Operating segments

Operating Segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the chief operating decision-maker. The chief operating decision-maker, who is responsible for allocating resources and assessing performance of the operating segments, has been identified as Chief Executive Officer ("CEO") and Chief Financial Officer ("CFO") that make strategic decisions.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

(q) Intangible assets

Costs of computer software associated with maintaining computer software programmes are recognised as an expense as incurred. Development costs that are directly attributable to the design and testing of identifiable.

Directly attributable cost that are capitalised as part of the software product include the software development employee costs and appropriate portion of relevant overheads. Other development expenditures that do not meet these criteria are recognise as an expense as incurred. Development cost previously recognised as an expenses are not recognised as an asset in a subsequent period.

Computer software development costs recognised as assets are amortised over their estimated useful life.

(r) Income tax

The Group records corporate income tax on an accrual basis. The Group does not recognise corporate income tax payable or receivable in future periods in respect of temporary differences. Income tax expense is recognised based on the operating result for the year after adjusted non-deductible expenses and others transaction under related Lao Tax Law and tax rate. Under Lao Tax Law and Accounting Law and related privileges as a listed company at LSX, tax expenses for the year are determined on the basis of the profit of the Group calculated.

In Lao PDR, income tax returns are reviewed in details by the relevant authorities on a regular basis. In addition, tax issues raised from the reviews may require judgments and interpretation by parties concerned in a number of areas. Such reviews could therefore potentially result in additional tax payments or refunds being necessary. This would result in the payment or refund being recognised as income tax expense in the year in which the reviews are completed.

3 Segment information

The Group has two reportable segments, as described below, which are the Group's strategic divisions. The strategic divisions offer different type of business. The following summary describes the operations in each of the Group's reportable segments.

- Segment 1 Electricity generation
- Segment 2 Other businesses

Information regarding the results of each reportable segment are included below. Performance is measured based on segment profit, as included in the internal management reports that are reviewed by the Group's CEO and CFO. Segment profit is used to measure performance as management believes that such information is the most relevant in evaluating the results of certain segments relative to other entities that operate within these industries.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

For the year ended 31 December 2018

	Segment 1	Segment 2	Elimination	Total
		(in million Kip)		
Sales	1.137.430	-	-	1.137.430
Costs of sales	(532.735)	-	-	(532.735)
Segment result	604.695	-	-	604.695
Other income	26.476	-	-	26.476
Operating and administrative expenses	(169.215)	-	-	(169.215)
Net foreign exchange loss	(429.012)	-	-	(429.012)
Share of profit from investment in associates and joint ventures	-	620.558	-	620.558
Operating profit	32.944	620.558	-	653.502
Interest expenses	(588.553)	-	-	(588.553)
Net profit (loss) before income tax expense	(555.609)	620.558	-	64.949
Income tax expense	-	-	-	-
Profit (loss) for the year	(555.609)	620.558	-	64.949

For the year ended 31 December 2017

	Segment 1	Segment 2	Elimination	Total
		(in million Kip)		
Sales	1.219.825	-	-	1.219.825
Costs of sales	(489.057)	-	-	(489.057)
Segment result	730.768	-	-	730.768
Other income	25.710	-	-	25.710
Operating and administrative expenses	(140.850)	-	-	(140.850)
Net foreign exchange loss	(47.301)	-	-	(47.301)
Share of profit from investment in associates and joint ventures	-	410.703	-	410.703
Operating profit	568.327	410.703	-	979.030
Interest expenses	(491.902)	-	-	(491.902)
Net profit before income tax expense	76.425	410.703	-	487.128
Income tax expense	(15.943)	-	-	(15.943)
Profit for the year	60.482	410.703	-	471.185

4 Investments in subsidiaries

	Separate financial statements	
	2018	2017
	(in million Kip)	
Balance as at 1 January	82.760	81.260
Addition	2.400	1.500
Balance as at 31 December	85.160	82.760

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

During the years ended 31 December 2018 and 2017, there were increasing in investment in subsidiaries as follow:

Nam Bi Power Co., Ltd.

During 2018, the Company has additional investments in Nam Bi Power Co., Ltd. ("the Subsidiary"), incorporated in Lao PDR, totalling Kip 91.803 million, which has not yet been registered and presented in advance payment for assets under concession and investments, in Note 6 (2017: Kip 363.668 million).

EDL-Gen Solar Power Co., Ltd.

During 2018, the Company has additional investments in EDL-Gen Solar Power Co., Ltd. ("the Subsidiary"), incorporated in Lao PDR, totalling Kip 33.612 million, which has not yet been registered and presented in advance payment for assets under concession and investments, in Note 6.

During 2017, the Company has invested in the Subsidiary. The cash consideration is of Kip 265.340 million, in which Kip 1.500 million has been registered as paid-in capital and the remaining 263.840 has not yet been registered and presented in advance payment for assets under concession and investments in Note 6.

EDL-Gen Operation and Maintenance Service Sole Co., Ltd.

On 2 April 2018, the Company has paid for investment in share capital of EDL-Gen Operation and Maintenance Service Sole Co., Ltd. ("the Subsidiary"), incorporated in Lao PDR, at the amount of Kip 5.053 million, in which Kip 2.400 million has been registered as paid-in capital and the remaining Kip 2.653 million has not yet been registered and presented in advance payment for assets under concession and investment in Note 6.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2018

Investments in subsidiaries as at 31 December 2018 and 2017, and dividend income for the years ended 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Ownership interest 2018	2017	Type of business	Paid-up capital		Cost		Impairment		Cost – net		Dividend income	
				2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
				<i>in million Kip</i>									
EDL-Gen Solar Power Co., Ltd. ("EDL-Gen Solar")	60	60	Electricity generation	2,500	2,500	1,500	1,500	-	-	1,500	1,500	-	-
Nam Bi Power Co., Ltd. ("Nam Bi")	80	80	Electricity generation	80,000	80,000	81,260	81,260	-	-	81,260	81,260	-	-
EDL-Gen Operation and Maintenance Sole Co., Ltd. ("EDL-GEN O&M")	100	100	Maintenance service	2,400	-	2,400	-	-	-	2,400	-	-	-
Total				85,160	82,760	85,160	82,760	-	-	85,160	82,760	-	-

None of the Company's subsidiaries are publicly listed and consequently do not have published price quotations.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

5 Investments in associates and joint ventures

	Note	Consolidated and Separate financial statements	
		2018	2017
		(in million Kip)	
Associates			
At 1 January		769.492	606.728
Share of net profit of associates		109.151	47.456
Dividend income		(55.913)	(64.170)
Addition		324.764	177.936
Transfer from advance payment for assets under concession and investments	6	623.178	-
Currency translation differences		1.152	1.542
At 31 December		1.771.824	769.492
Joint ventures			
At 1 January		1.836.902	1.690.438
Share of net profit of joint ventures		511.407	363.247
Dividend income		(436.203)	(275.064)
Addition		13.055	56.179
Currency translation differences		8.304	2.102
At 31 December		1.933.465	1.836.902
Total			
At 1 January		2.606.394	2.297.166
Share of net profit of associates and joint ventures		620.558	410.703
Dividend income		(492.116)	(339.234)
Addition		337.819	234.115
Transfer from advance payment for assets under concession and investments	6	623.178	-
Currency translation differences		9.456	3.644
At 31 December		3.705.289	2.606.394

During the years ended 31 December 2018 and 2017, there were increasing in investments in associates and joint ventures as follow:

Nam Thuen 1 Power Co., Ltd.

During 2017, The Company has invested in Nam Thuen 1 Power Co., Ltd. (the “associate”), incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 21,4 million or equivalent to Kip 177.936 million. The associate’s businesses are electricity production and distribution.

During 2018, The Company has additional investment in the associate totalling USD 38,59 million or equivalent to Kip 319.227 million. The Company’s interest in this associate remains the same.

Don Sahong Power Co., Ltd.

During 2018, 20% of shares in Don Sahong Power Co., Ltd. (the “associate”) has been transferred to the Company for cash consideration of USD 72 million or equivalent to Kip 605.016 million, refer to Share Transfer Agreement as disclosed in Note 4. Don Sahong Power Co., Ltd. is a hydropower plant under construction.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Nam Beng Power Co., Ltd.

During 2018, 10% of shares in Nam Beng Power Co., Ltd. (the “associate”) has been transferred to the Company at the amount of Kip 18.162 million. The associate business is producing and distribution of electricity.

Nam Long Power Co., Ltd.

During 2018, the Company acquired 20% shareholding in Nam Long Power Co., Ltd. (the “associate”) from its parent company with consideration paid at USD 0,65 million or equivalent to Kip 5.537 million. The associate business is producing and distribution of electricity.

Lower Houay Lamphanh Power Co., Ltd.

During 2018, Lower Houay Lamphanh Power Co., Ltd. (the “joint venture”) has increased its share capital and the Company paid addition investment totalling USD 1,19 million or equivalent to Kip 10.025 million. The Company’s interest in this joint venture remains the same.

Nam Dik 1 Hydro Power Co., Ltd.

During 2017, The Company has invested in Nam Dik 1 Hydro Power Co., Ltd. (the “joint venture”), incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 6,6 million or equivalent to Kip 54.942 million. The joint venture’s businesses are electricity production and distribution.

Nam Phoun Power Co., Ltd.

On 24 July 2017, The Company has invested in Nam Phoun Power Co., Ltd. (the “joint venture”), incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 0,15 million or equivalent to Kip 1.237 million. The joint venture’s businesses are electricity production and distribution.

During 2018, The Company has additional investment in the joint venture, totalling Kip 3.030 million. The Company’s interest in the joint venture remains the same.

E&E Engineering and Service Co., Ltd.

On 2 October 2018, a subsidiary, EDL-Gen Operation and Maintenance Service Sole Co., Ltd. has established E&E Engineering and Service Co., Ltd. (the “joint venture”) with registered capital at Kip 8.000 million. As at 31 December 2018, there is no paid-in capital.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2018

Investments in associates and joint ventures as at 31 December 2018 and 2017, and dividend income for the years ended 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Ownership interest		Type of business	Cost		Impairment		Cost - net		Equity		Dividend income	
	2018	2017		2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
	(in million Kip)												
<i>Associates</i>													
Nam Ngum 2 Power Co., Ltd. ("Nam Ngum 2")	25	25	Electricity generation	454,742	454,742	-	-	454,742	454,742	464,621	422,953	55,913	64,170
Nam Lik 1-2 Power Co., Ltd. ("Nam Lik 1-2")	10	10	Electricity generation	32,240	32,240	-	-	32,240	32,240	84,664	75,675	-	-
Nam Ngum 5 Power Co., Ltd. ("Nam Ngum 5")	15	15	Electricity generation	80,022	80,022	-	-	80,022	80,022	100,137	95,299	-	-
Nam Thuen 1 Power Co., Ltd. ("Nam Thuen 1")	15	15	Electricity generation	497,163	177,936	-	-	497,163	177,936	492,144	175,565	-	-
Don Sahong Power Co., Ltd. ("DSPC")	20	-	Electricity generation	605,016	-	-	-	605,016	-	602,617	-	-	-
Nam Beng Power Co., Ltd. ("NBPC")	10	-	Electricity generation	18,162	-	-	-	18,162	-	22,032	-	-	-
Nam Long Power Co., Ltd. ("NL")	20	-	Electricity generation	5,537	-	-	-	5,537	-	5,609	-	-	-
Total				1,692,882	744,940	-	-	1,692,882	744,940	1,771,824	769,492	55,913	64,170

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2018

	Ownership interest		Type of business	Cost		Impairment		Cost - net		Equity		Dividend income	
	2018	2017		2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
(in million Kip)													
Joint ventures													
Theun-Hinboun Power Co., Ltd. ("THPC")	60	60	Electricity generation	1,120,696	1,120,696	-	-	1,120,696	1,120,696	1,845,015	1,758,512	424,425	265,207
Houay Ho Power Co., Ltd. ("HHPC")	20	20	Electricity generation	1,171	1,171	-	-	1,171	1,171	17,922	16,972	11,778	9,857
Lower Houay Lamphanh Co., Ltd. ("LHPC")	60	60	Electricity generation	19,785	9,760	-	-	19,785	9,760	14,909	6,448	-	-
Nam Dik 1 Hydro Power Co., Ltd. ("Nam Dik 1")	70	70	Electricity generation	54,942	54,942	-	-	54,942	54,942	53,265	54,130	-	-
Nam Phoun Hydro Power Co., Ltd. ("NPPC")	51	51	Electricity generation	4,267	1,237	-	-	4,267	1,237	2,354	840	-	-
E&E Engineering and Service Co., Ltd. ("E&E")	60	-	Maintenance service	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total				1,200,861	1,187,806	-	-	1,200,861	1,187,806	1,933,465	1,836,902	436,203	275,064
Total associates and joint-ventures				2,893,743	1,932,746	-	-	2,893,743	1,932,746	3,705,289	2,606,394	492,116	339,234

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

With respect to Nam Lik 1-2, Nam Ngum 5, Nam Thuen 1 and NBPC, the Company has obtained voting rights and Board of Directors' seats and has abilities to make certain key decisions in finance and operations (but not as much as a joint controlled party) as stipulated in related shareholders' agreements concerned. Management therefore concludes these investments as associates.

With respect to THPC, HHPC, LHPC, Nam Dik 1, NPPC and E&E, although the Company has its interest in those companies more or less than 50% but according to the conditions in joint venture agreements the Company has obtained voting rights and Board of Directors' seats and has abilities to make only certain key decisions in finance and operations (but not as much as a controlling party). Management therefore concludes these are interest in joint ventures.

None of the Company's associates and joint-ventures are publicly listed and consequently do not have published price quotations.

6 Advance payment for assets under concessions and investments

	Note	Consolidated financial statement		Separate financial statement	
		2018	2017	2018	2017
		<i>(in million Kip)</i>		<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January		4,436.159	3,133.596	5,101.121	3,169.551
Additions		2,494.457	1,288.980	2,622.525	1,917.987
Decrease		(23.976)	-	(23.976)	-
Transfer to investments in associates and joint ventures	5	(623.178)	-	(623.178)	-
Finance costs	17	15.210	13.583	15.210	13.583
Currency translation difference		-	-	12.498	-
At 31 December		<u>6,298.672</u>	<u>4,436.159</u>	<u>7,104.200</u>	<u>5,101.121</u>

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

The Company has advance payment for investments as at 31 December as follows:

	Type	Consolidated		Separate	
		financial statement		financial statement	
		2018	2017	2018	2017
		(in million Kip)		(in million Kip)	
Nam Bi	Subsidiary	-	-	455.471	363.668
EDL-Gen Solar	Subsidiary	-	-	347.404	301.294
EDL-GEN O&M	Subsidiary	-	-	2.653	-
Nam Khan 3	Assets	330.626	315.416	330.626	315.416
Nam Chiean 1	Assets	678.504	678.504	678.504	678.504
Nam Hinboun	Assets	205.955	205.955	205.955	205.955
Xeset 3	Assets	149.418	149.418	149.418	149.418
Nam Ngum 1 Ext DFE	Assets	488.809	488.494	488.809	488.494
Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Assets	247.374	242.231	247.374	242.231
Nam Ou 2,5,6	IPP	364.640	364.640	364.640	364.640
Nam Ngiep 2	IPP	111.470	111.470	111.470	111.470
Nam Beng	IPP	-	42.138	-	42.138
Xekamam 3	IPP	232.163	232.163	232.163	232.163
Nam Lik 1	IPP	34.680	34.680	34.680	34.680
Nam Mang 1	IPP	37.596	37.596	37.596	37.596
Nam Tha 1	IPP	244.474	244.474	244.474	244.474
Xayaburi	IPP	3.172.963	683.964	3.172.963	683.964
DSPC	IPP	-	605.016	-	605.016
Total		6.298.672	4.436.159	7.104.200	5.101.121

Share Transfer Agreement ("Agreement") of Nam Beng Power Co., Ltd.

On 26 March 2018, the Company and EDL signed an agreement for the transfer of equity shareholdings of Nam Beng Power Co., Ltd.

Under this agreement, EDL agrees to transfer 10% of shareholding in Nam Beng Power Co., Ltd. to the Company at the amount of USD 2,3 million or equivalent to Kip 18.162 million, in which after deduction of advance payment for investment, EDL shall return USD 2,9 million, equivalent to Kip 23.976 million to the Company. As at 31 December 2018, investment in Nam Beng Power Co., Ltd. has been transferred to investment in associates and joint ventures as disclosed in Note 5.

Share Transfer Agreement ("Agreement") of Xayaburi Power Co., Ltd. and Don Sahong Power Co., Ltd.

On 11 June 2018, the Company and EDL signed an agreement for the transfer of equity shareholdings of Xayaburi Power Co., Ltd. and Don Sahong Power Co., Ltd.

Under this agreement, EDL agreed to transfer 20% of shareholding in Xayaburi Power Co., Ltd. and 20% of shareholding Don Sahong Power Co., Ltd. to the Company at the amount of USD 450 million. During 2018, shareholding in Don Sahong Power Co., Ltd. has been transferred to the Company as disclosed in Note 5. The remaining balance at USD 378 million or equivalent to Kip 3.172.963 million is presented as advance payment for investment in Xayaburi Power Co., Ltd. Which is in process of transferring as at 31 December 2018.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Memorandum of Understanding ("MOU") for share transfer of the project asset of Nam Khan 3

On 17 February 2014, the Company and EDL signed a MOU for the transfer of the project assets of Nam Khan 3 Hydro Project. According to the conditions in this MOU, EDL wish to transfer all assets of the project to the Company after the Commercial Operation Date ("COD") or at any other date as each party agree, under the conditions that i) if it is successful, the Company shall agree to fully reimburse EDL for all costs incurred by EDL up to the completion date and, on a continuing or recurring basis, up to and through the time of completion of transfer of ownership of the respective projects and ii) the Company shall be responsible to repay to EDL or to advance to EDL, on a continuing or recurring basis as both parties agreed, all of EDL's further financial obligations with respect to the Project as may be contractually required iii) Both parties intend to finalise relating documents and negation within 31 December 2018 iv) the total consideration to be paid by the Company to EDL is not overpay than USD 18,13 million. If there will be additional payment more than above incurred by EDL, the Company will pay this additional amount to EDL with under condition mentioned in this MOU.

Memorandum of Understanding ("MOU") for the share transfer of project assets of Nam Ou River Basin Hydropower Co.,Ltd.

On 19 January 2015, the Company and EDL signed MOU for the transfer of equity shareholding in Nam Ou River Basin Hydropower Co.,Ltd. This includes the project assets of Nam Ou 2, 5 and 6.

Under this MOU, the Company agree to fully reimburse EDL for all costs incurred by EDL up to the completion date and, on a continuing or recurring basis, up to and through the time of completion of transfer of ownership of the respective projects. In addition, the Company is responsible to repay to EDL or to pay in advance to EDL, on a continuing or recurring basis as both parties agreed, all of EDL's further financial obligations with respect to the project as may be contractually required. Both parties agree the selling price at the time of project transfer. The Company is required to pay the remaining balance after deduction of related advance to EDL. As at 31 December 2018, this investment is in process of transferring.

Memorandum of Understanding ("MOU") for transfer Assets and Shares of IPPs.

On 12 June 2015, the Company signed MOU with EDL for the transferred assets and shares IPPs as summarised below:

Project name	Location	Interests	MW
Assets			
Nam Chiean 1	Xiengkouang	100%	104
Nam Hinboun	Khammouan	100%	30
Xeset 3	Champack	100%	24
Nam Ngum 1 Ext DFE	Vientiane	100%	80
Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Vientiane	100%	40
Total			278
IPPs			
Nam Ngiep 2	Xiengkouang	10%	18
Nam Beng	Oudomxay	20%	7
Xekamam 3	Sekong	15%	37
Nam Lik 1	Vientiane	10%	6
Nam Mang 1	Bolikhamxay	10%	6
Nam Tha 1	Louangnamtha Bokeo	20%	34
Total			108

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Under this MOU, the Company agree to fully reimburse EDL for all costs incurred by EDL up to the completion date and, on a continuing or recurring basis, up to and through the time of completion of transfer of ownership of the respective projects. In addition, the Company is responsible to repay to EDL or to pay in advance to EDL, on a continuing or recurring basis as both parties agreed, all of EDL's further financial obligations with respect to the Project as may be contractually required. Both parties agree the selling price at the time of project transferred project transfer, the Company is required to pay the remaining balance after deduction of related advance to EDL.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

7 Assets under concession

Consolidated financial statement							
	Buildings	Hydroelectric dams	Plant and machineries	Motor vehicles	Office equipment, furniture and fixtures	Construction in progress	Total
	(in million Kip)						
Cost							
At 1 January 2017	759,847	5,859,109	3,716,626	20,218	16,893	382,668	10,755,361
Additions	590	1,891	515,562	2,389	1,476	267,286	789,194
Disposals	(7)	-	-	(374)	(375)	-	(756)
Transfer	9,617	-	305,197	-	-	(314,814)	-
At 31 December 2017 and 1 January 2018	770,047	5,861,000	4,537,385	22,233	17,994	335,140	11,543,799
Additions	809	301	92,895	1,594	1,175	332,019	428,793
Disposals	(185)	-	-	(458)	(249)	-	(892)
Transfer	-	-	143,776	-	-	(143,776)	-
At 31 December 2018	770,671	5,861,301	4,774,056	23,369	18,920	523,383	11,971,700
Depreciation							
At 1 January 2017	142,982	629,221	532,717	8,405	6,699	-	1,320,024
Depreciation charged for the year	45,507	161,586	220,742	3,614	2,825	-	434,274
Disposals	(7)	-	-	(374)	(316)	-	(697)
At 31 December 2017 and 1 January 2018	188,482	790,807	753,459	11,645	9,208	-	1,753,601
Depreciation charged for the year	46,340	162,626	268,562	3,977	2,424	-	483,929
Disposals	(185)	-	-	(404)	(249)	-	(838)
At 31 December 2018	234,637	953,433	1,022,021	15,218	11,383	-	2,236,692
Net book value							
At 1 January 2017	616,865	5,229,888	3,183,909	11,813	10,194	382,668	9,435,337
At 31 December 2017 and 1 January 2018	581,565	5,070,193	3,783,926	10,588	8,786	335,140	9,790,198
At 31 December 2018	536,034	4,907,868	3,752,035	8,151	7,537	523,383	9,735,008

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2018

	Separate financial statement					
	Buildings	Hydroelectric dams	Plant and machineries	Motor vehicles	Office equipment, furniture and fixtures	Construction in progress
				(in million Kip)		Total
Cost						
At 1 January 2017	759,847	5,859,109	3,716,626	19,460	16,794	10,732,470
Additions	590	1,891	404,920	2,389	1,244	428,303
Disposals	(7)	-	-	(374)	(375)	(756)
Transfer	9,617	-	305,197	-	-	-
At 31 December 2017 and 1 January 2018	770,047	5,861,000	4,426,743	21,475	17,663	11,160,017
Additions	809	301	92,895	711	788	360,271
Disposals	(185)	-	-	(458)	(249)	(892)
At 31 December 2018	770,671	5,861,301	4,519,638	21,728	18,202	11,519,396
Depreciation						
At 1 January 2017	142,982	629,221	532,717	8,351	6,695	1,319,966
Depreciation charged for the year	45,507	161,586	218,557	3,484	2,785	431,919
Disposals	(7)	-	-	(374)	(316)	(697)
At 31 December 2017 and 1 January 2018	188,482	790,807	751,274	11,461	9,164	1,751,188
Depreciation charged for the year	46,340	162,626	259,512	3,700	2,333	474,511
Disposals	(185)	-	-	(404)	(249)	(838)
At 31 December 2018	234,637	953,433	1,010,786	14,757	11,248	2,224,861
Net book value						
At 1 January 2017	616,865	5,229,888	3,183,909	11,109	10,099	9,412,504
At 31 December 2017 and 1 January 2018	581,565	5,070,193	3,675,469	10,014	8,499	9,408,829
At 31 December 2018	536,034	4,907,868	3,508,852	6,971	6,954	9,294,535

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

8 Cash and cash equivalents

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Cash on hands	231	189	187	180
Cash at banks	641.875	756.549	550.791	678.142
Total	642.106	756.738	550.978	678.322

The currency denomination of cash and cash equivalents as at 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
U.S. Dollars	481.211	556.379	403.721	485.255
Lao Kip	125.193	173.607	111.581	166.344
Thai Baht	35.702	26.752	35.676	26.723
Total	642.106	756.738	550.978	678.322

9 Current investments

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Cash at banks - fixed deposit	85.380	102.770	85.380	102.770
Short-term deposits	25.614	852.531	25.614	852.531
Total	110.994	955.301	110.994	955.301

The currency denomination of current investments as at 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
U.S. Dollars	110.994	935.301	110.994	935.301
Lao Kip	-	20.000	-	20.000
Total	110.994	955.301	110.994	955.301

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

10 Trade and other receivables

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	Note	2018	2017	2018	2017
		<i>(in million Kip)</i>			
Trade accounts receivable from related party	23	418,333	142,172	408,783	137,316
Other receivables from related parties	23	4,043	2,140	4,531	2,142
Others		7,063	5,140	2,210	5,140
Total		429,439	149,452	415,524	144,598

Aging analyses for trade receivables were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Within credit term	182,751	103,908	173,201	99,052
Overdue				
Less than 3 months	135,209	38,264	135,209	38,264
3 - 6 months	100,373	-	100,373	-
Total	418,333	142,172	408,783	137,316

The currency denomination of trade and other receivables as at 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
U.S. Dollars	253,517	95,228	247,787	90,374
Lao Kip	175,922	54,224	167,737	54,224
Total	429,439	149,452	415,524	144,598

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2018

11 Share capital and share premium

		2018		2017	
	<i>Par value per share (in Kip)</i>	<i>Number of shares</i>	<i>Amount (million shares/million Kip)</i>	<i>Number of shares</i>	<i>Amount</i>
Authorised					
At 1 January					
- Ordinary shares	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215
At 31 December					
- Ordinary shares	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215
Issued and paid-up					
At 1 January					
- Ordinary shares	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215
At 31 December					
- Ordinary shares	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215

Share premium

The Company incurs premium on share capital and related issuance share costs which is charged against the premium on share capital. As at 31 December 2018 and 2017, the net premium on share capital is Kip 985.621 million.

12 Legal reserve

Legal reserve is set-up in accordance with the Enterprise Law of the Lao PDR which requires the appropriation of net profit as legal reserve of at least 10% of the annual net profit of the Company until such reserve reaches 50% of authorised share capital.

13 Borrowings

		Consolidated and Separate financial statements	
	<i>Note</i>	<i>2018</i>	<i>2017</i>
		<i>(in million Kip)</i>	
Short-term borrowing		195.843	870.573
Current portion of long-term borrowings			
- Long-term borrowing from related party	23	458.951	442.848
- Long-term borrowing from financial institution		129.335	87.064
Total current interest-bearing liabilities		784.129	1.400.485
Non-current portion of long-term borrowings			
- Long-term borrowing from related party	23	3.358.466	3.710.946
- Long-term borrowing from financial institution		324.241	499.590
Less: deferred borrowing costs		(4.262)	(4.188)
Total non-current interest-bearing liabilities		3.678.445	4.206.348
Total interest-bearing liabilities		4.462.574	5.606.833

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Movements in interest-bearing liabilities for the years ended 31 December 2018 and 2017 were as follow:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January	5.606.833	1.053.453
Additions	635.061	5.005.960
Repayments	(1.924.419)	(528.419)
Amortisation of deferred borrowing costs	3.239	1.141
Effect from currency translation	141.860	74.698
At 31 December	4.462.574	5.606.833

During the years ended 31 December 2018 and 2017, there were increasing in interest, the Group has entered into significant new borrowing agreements as below:

Revolving Loan

On 22 December 2017, the Company signed revolving credit facility agreement with Vietin Bank Lao Limited for credit facility amounting to USD 23 million for the purpose of additional working capital. This borrowing has an interest rate of 4,5% per year, in which principal is due in six months after drawdown and interest is payable on a monthly basis. The Company received first drawdown amounting USD 5 million on 27 December 2017.

As at 31 December 2018, the outstanding balance amounted of USD 22,9 million or equivalent to Kip 195.843 million.

Debt Repayment Agreement

On 3 February 2017, the Company entered into the additional Debt Repayment Agreement ("the Agreement") totalling USD 482 million or equivalent to Kip 3.957.400 million with the EDL. EDL is a borrower pursuant to Nam Khan 2 and Houay Lamphanh Ngai Power Project under Sub-Loan Agreement No. 0227/EDL and 0220/EDL, dated 21 January 2013 with the Government of Lao PDR ("GOL") in which the original fund is provided from Export-Import Bank of China (the lender) and made through the GOL. In addition to the assets transfer, both parties agreed that the Company will make payments to EDL equal to payments due by EDL to the GOL, for the GOL's further repayments to the lender pursuant to the original borrowing agreements. These borrowings are unsecured and no other obligations other than the repayments required as per agreed schedules.

Long-term Borrowing Agreements

On 31 July 2017, the Company signed credit facility with The Banque Franco Lao Limited ("BFL") for credit facility amounting to EUR 17,20 million for working capital. This borrowing has an interest rate of EUR LIBOR 3 months+3,9% and is payable on a quarterly basis. The borrowing has been fully drawn down in 2017. The Company is required to comply with certain terms and conditions; for examples, debt service coverage ratio, gearing ratio and dividend payment.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

On 20 December 2017, the Company signed credit facility agreement with Industrial and Commercial Bank of China Vientiane branch ("ICBC") for credit facility amounting to USD 40 million for the purpose of additional working capital. This borrowing has an interest rate of LIBOR 6 months+3.20%, which consist of Tranche A Facility amounting to USD 30 million and Tranche B Facility amounting to USD 10 million. The Company received both facilities A and B totalling USD 40 million, equivalent to Kip 332.440 million, on 2 January 2018 and the borrowing shall be due in 3 year after the drawdown. In addition, the Company is required to comply with certain terms and conditions; for examples, debt service coverage ratio, gearing ratio and dividend payment.

The periods to maturity of interest-bearing liabilities as at 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
Within one year	784.129	1.400.485
After one year but within five years	1.750.121	1.964.412
After five years	1.928.324	2.241.936
Total	4.462.574	5.606.833

The currency denomination of interest-bearing liabilities as at 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
U.S. Dollars	4.264.661	5.393.810
Euro	166.483	168.185
Japanese Yen	31.430	44.838
Total	4.462.574	5.606.833

Details of the Company's borrowings from financial institutions as at 31 December 2018 were as follows:

Currency	Facilities (in million)	Interest Rates (% p.a.)	Repayment Terms
USD	23	4,5%	Principal is repayable within one year.
EUR	17	EURIBOR 3 months+3,9%	Principal is repayable on a quarterly basis, commencing from August 2019.
USD	40	LIBOR 6 months+3,2%	Principal is repayable on a quarterly basis, commencing from July 2018.

Unutilised credit facility

As at 31 December 2018, a subsidiary has unutilised long-term credit facility amounting to USD 234 million or equivalent to Kip 2.086.444 million. The borrowing shall bear interest at LIBOR plus margin and shall be payable on a semi-annual basis for the period of 15 years. This borrowing is guaranteed by the Company.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

14 Debentures

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
Current portion of debentures	401.145	-
Non-current portion of debentures	7.658.263	4.222.933
Deferred finance costs	(125.642)	(70.051)
Net	7.933.766	4.152.882

Movements in debentures for the years ended 31 December 2018 and 2017 were as follow:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January	4.152.882	3.985.936
Addition - net	3.532.989	-
Amortisation of deferred finance cost	10.292	4.186
Effect from currency translation	237.603	162.760
At 31 December	7.933.766	4.152.882

On 13 July 2018, the Company has issued and offered unsubordinated and unsecured debentures (the “debentures”) in Thailand to high net worth investors and institution investors, totalling Baht 13.660,4 million or equivalent to Kip 3.532.989 million. The debentures bear fixed-rate interest and shall be paid semi-annually on 13 January and 13 July, principle shall be repaid on maturity date.

Summary key terms and conditions of unsubordinated and unsecured debentures as at 31 December 2018 are as below:

	Amount <i>(in million)</i>	Interest rate <i>(% p.a.)</i>	Years	Interest payment	Maturity date
2014-Series 1	Baht 1.500,0	4,95%	5	Semi-annual basis	12 December 2019
2014-Series 2	Baht 2.000,0	5,20%	7	Semi-annual basis	12 December 2021
2014-Series 3	Baht 3.000,0	5,45%	10	Semi-annual basis	12 December 2024
2016-Series 1	USD 51,0	5,00%	7	Semi-annual basis	2 September 2023
2016-Series 2	USD 166,0	5,59%	10	Semi-annual basis	2 September 2026
2016-Series 3	USD 95,0	5,98%	12	Semi-annual basis	2 September 2028
2018-Series 1	Baht 3.810,3	3,90%	3	Semi-annual basis	13 July 2021
2018-Series 2	Baht 4.078,1	4,50%	5	Semi-annual basis	13 July 2023
2018-Series 3	Baht 1.443,1	4,85%	7	Semi-annual basis	13 July 2025
2018-Series 4	Baht 1.897,9	5,50%	10	Semi-annual basis	13 July 2028
2018-Series 5	Baht 809,8	6,00%	12	Semi-annual basis	13 July 2030
2018-Series 6	Baht 1.621,2	6,25%	15	Semi-annual basis	13 July 2033

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

The periods to maturity of debentures as at 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
Within one year	401.145	-
After one year but within five years	3.080.556	877.135
After five years	4.577.707	3.345.798
Less: Deferred finance cost	(125.642)	(70.051)
Net	<u>7.933.766</u>	<u>4.152.882</u>

15 Accrued expenses

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Accrued interest expense	158.997	87.160	158.997	87.160
Accrued royalty fees and other tax	10.889	16.489	10.280	16.151
Others	6.610	7.573	6.610	7.456
Total	<u>176.496</u>	<u>111.222</u>	<u>175.887</u>	<u>110.767</u>

16 Expenses by natures

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Depreciation expense	483.929	434.274	474.511	431.919
Personnel expense	62.988	58.557	61.018	57.413
Dividend tax expense	49.222	33.322	49.222	33.322
Repair and maintenance expenses	15.320	21.262	13.978	21.105
Others	90.491	82.492	83.902	78.338
Total	<u>701.950</u>	<u>629.907</u>	<u>682.631</u>	<u>622.097</u>

17 Finance costs

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
Interest expense from debentures	332.101	262.228
Interest expense from borrowing from related party	198.116	211.836
Interest expense from borrowing from financial institutions	41.757	19.743
Others	31.789	11.678
Total	<u>603.763</u>	<u>505.485</u>
Less: interest capitalised to advance payment for assets under concession and investments	(15.210)	(13.583)
Net	<u>588.553</u>	<u>491.902</u>

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

18 Income tax

According to the Concession Agreement with the Government of Lao PDR, the Company shall pay taxes on its net taxable income at a rate of ten percent (10%) in accordance with applicable Laws, subject to further reduction to the rate of five percent (5%) during an initial period of four (4) years from the date of Company registration in accordance with the Enactment of the President of Lao PDR regarding Corporate Income Tax and Fee for Securities and Exchange, No. 1/ President, date 28 December 2010.

From the 1st quarter of 2015 onwards, the Company records corporate income tax at the current rate of 10% on net profit after the adjustments for non-deductible expenses and others according to the Tax Law effective on 1 October 2012 on an accrual basis.

The Company does not recognise corporate income tax payable or receivable in future periods in respect of temporary difference. Income tax expense is recognised based on the operating result for the related period and the applicable tax rate.

The Group's effective tax rate for the year ended 31 December 2018 and 2017 were 0,0% and 3,2%. The difference between effective tax rate and the rate prescribed in Concession Agreements was mainly caused by income that is not subjected to tax.

19 Basic earnings per share

The calculations of basic earnings per share for the years ended 31 December 2018 and 2017 were based on the profit for the year attributable to ordinary shareholders of the Company and the number of ordinary shares outstanding during the year as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Profit attributable to ordinary shareholders of the Company	66.959	472.448	74.798	472.147
Number of shares outstanding <i>(in million shares)</i>	1.679	1.679	1.679	1.679
Basic earnings per share <i>(in Kip)</i>	39,87	281,34	44,54	281,16

20 Dividends

The Ordinary Board of Director's Meeting, held on 22 August 2018, has approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 January to 30 June 2018 of Kip 110 per share amounting to a total of Kip 184.723 million. This dividend was paid during October 2018.

The annual general meeting of Shareholders, held on 6 April 2018, has approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 July to 31 December 2017 of Kip 180 per share amounting to a total of Kip 302.275 million. This dividend was paid during May 2018.

The Ordinary Board of Director's Meeting, held on 23 August 2017, has approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 January to 30 June 2017 of Kip 110 per share amounting to a total of Kip 184.723 million. This dividend was paid during October 2017.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

The annual general meeting of Shareholders, held on 4 April 2017, has approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 July to 31 December 2016 of Kip 160 per share amounting to a total of Kip 268.689 million. This dividend was paid during April 2017.

21 Financial instruments

Financial risk management policies

The Group's activities expose it to certain financial risks, which are primarily the effects of changes in foreign exchange rates, interest rates, credit risk and liquidity risk.

The Group's overall risk management focuses on how to minimise potential adverse effects on the financial performance of the Group on a cost effective manner.

Risk management is generally carried out by management under the supervision from the Board of Directors.

Foreign currency risk

The Group operates domestically but is exposed to foreign exchange risk arising from certain currency exposures, primarily with respect to the U.S. Dollars, Japanese Yen and Thai Baht. Foreign exchange risk arises from transferred borrowings and debentures denominated in foreign currencies and from purchases in foreign currencies such as machineries, equipment and parts.

The Group uses swap contracts to hedge their exposure to foreign currency risk in connection with the outstanding debentures of Baht 6.500 million.

As at 31 December 2018, except for the above, management had no formal policies and had not used any financial instruments or derivatives to manage their foreign exchange risk from borrowings. However, management has monitored the movements of foreign exchange rates on a timely basis and may use financial instruments or derivatives to manage this risk if management sees that it is necessary. Consequently, significant fluctuations in exchange rates could have a material adverse effect on the Group's business, results of operations, financial conditions and prospects.

Interest rate risk

The interest risk mainly arises from borrowings and debentures.

Borrowings issued at variable rates expose the Group to interest risk. The Group analyses its interest rate exposure on a timely basis and does not yet decide to use any financial instruments or derivatives to manage this risk.

Debentures issued in Baht and U.S. Dollars with fixed interest rate. Derivative instruments are entered into to manage related interest rates risk.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

As at 31 December 2018, the Company has derivative contracts as below:

(a) *Interest rate swap contracts*

Issued amount (in million Baht)	Swap amount (in million USD)	Payment term	Original rate	Swap rate	Payment term
1,500	45,59	December 2019	4,95%	Libor 6 months + 3,36%	Semi-annually from June 2015 to December 2019
2,000	60,79	December 2021	5,20%	Libor 6 months + 3,61%	Semi-annually from June 2015 to December 2021
3,000	91,18	December 2024	5,45%	Libor 6 months + 3,795%	Semi-annually from June 2015 to December 2024

(b) *Interest rate collar contracts*

The Company has interest rate collar contracts with Thai financial institutions which the purpose is to manage the risk from fluctuation on interest rate of debentures with notional amount of USD 198 million which reference rate is 6-month-LIBOR ("LIBOR") whereby the Company shall pay and receive interest as specified in the contracts on semi-annual basis. The contracts shall be expired from December 2019 to December 2021. A counter party required the Company to deposit advance payment which will be settled on each settlement date.

Credit risk

The Group mainly sells its products to EDL, major shareholder, and EDL is a key state own enterprise operated under the Ministry of Finance ("MOF") and is only a key customer. Although the credit risk is considered as concentrate or dependent to one customer, management considers the credit risk as low and manageable.

Cash and cash equivalents are deposited with reputable banks which have a good credit history.

Liquidity risk

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and short-term investments. Management plans to maintain its cash forecasts to aid in liquidity management and ensures the sufficiency of its liquid funds to meet short term operational needs including borrowing repayments and for its long term investment plan.

Capital risk management

The Group's objectives when managing capital are to safeguard the Group's ability to continue as a going concern from the ongoing project on hand in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure to facilitate its operation and investment plan, the Group may borrow new funds, issue new shares, refinance existing borrowings and adjust the amount of dividends paid to shareholders in the future.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

22 Commitments with non-related parties

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Capital commitments				
<i>Contracted but not provided for:</i>				
Design, construction and installment for machinery and equipment and project construction	2.195.241	2.500.879	203.667	483.555
Non-cancellable operating lease commitments				
Within one year	8.963	262	7.919	262
After one year but within five years	5.313	1.100	1.136	1.100
After five years	26.483	6.506	6.409	6.506
Total	40.759	7.868	15.464	7.868

Other significant agreements and arrangements

Concession Agreement ("CA")

On 15 December 2010, the Company entered into the Concession Agreement ("CA") which was subsequently revised on 24 July 2013, with Government of Lao PDR ("GOL") represented by Ministry of Planning and Investment ("MPI"). The CA provides for a term of 30 years, together with a renewal year of 10 years for the Power Plant projects. At the end of the concession period, the Company must transfer to the GOL or its nominee, free of charge and encumbrances, all the Company's right, title and interest in the projects and all assets held by the Company for operating the projects as agreed under this CA.

Under the CA, the GOL grants to the Company the exclusive rights, during the concession period. Significant exclusive rights under the CA include 1) right to own, operate and maintain the project facilities and any other property or assets which the Company procures 2) right to use dam, divert and river 3) right to sell electricity to EDL 4) corporate income tax of 10% and 5) royalty fee payable at 1% of sale of electricity.

In addition, the Company is required to comply with several terms and conditions which include but not limited to constructions, financing arrangement, royalty fee, health and safety, tax and land rental, Value Added Tax ("VAT") in respect of supplies of electricity it makes to EDL.

Memorandum of Understanding ("MOU") for Xekong 5 Hydropower Project

On 8 September 2016, the Company signed a Memorandum of Understanding with Inter Rao Engineering, RUSSIA and A-RKSENA Limited Liability Company ("RUSSIA") as to establish of Xekong 5 Hydropower Project.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Cooperation Agreement for Pak Beng Hydro Power Project

On 7 September 2016, the Company signed a Cooperation Agreement with China Datang Overseas Investment Co., Ltd. to establish Pak Beng Hydroelectric Power Project. As at 31 December 2018, certain condition precedents according to the agreement are in process, therefore the establishment is not yet finalised.

23 Related parties

For the purposes of these financial statements, parties are considered to be related to the Group if the Group has the ability, directly or indirectly, to control or joint control the party or exercise significant influence over the party in making financial and operating decisions, or vice versa, or where the Group and the party are subject to common control or common significant influence. Related parties may be individuals or other entities.

Name of entities	Country of incorporation/ nationality	Nature of relationships
Electricite Du Laos	Lao PDR	Parent company
Nam Bi Power Co., Ltd.	Lao PDR	Subsidiary
EDL-Gen Solar Power Co., Ltd.	Lao PDR	Subsidiary
EDL-Gen Operation and Maintenance Sole Co., Ltd.	Lao PDR	Subsidiary

The pricing policies for particular types of transactions are explained further below:

Transactions	Pricing policies
Sale of goods	Contract price
Interest expense	Contract rate
Interest income	Contract rate

Significant transactions for the years ended 31 December 2018 and 2017 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Parent company				
Sales	1,137,430	1,219,825	1,116,867	1,215,414
Interest expense	198,116	211,836	198,116	211,836
Interest income	20,379	526	20,379	526

As at 31 December 2018, certain assets and IPPs which are Nam Ngum 1 Ext DFE, Nam Ngum 1 Ext unit 6, Nam Ngiep 2 and Nam Mang 1 are in process of transferring from EDL to the Company, in which Nam Ngum 1 Ext DFE has generated electricity totalling 357,750,118 kwh during 2018. However, Power Purchase Agreement is not yet finalised and the relevant cost of production cannot be reliably estimated. the Company has not yet recognised revenue and costs from the production in profit or loss.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Balances as at 31 December 2018 and 2017 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
<i>Advance payment for assets under concession and investments</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	6.245.960	4.398.656	6.245.960	4.398.656
Subsidiary				
Nam Bi Power Co., Ltd.	-	-	455.471	363.668
EDL-Gen Solar Power Co., Ltd.	-	-	347.404	301.295
EDL-Gen Operation and Maintenance Sole Co., Ltd.	-	-	2.653	-
	<u>6.245.960</u>	<u>4.398.656</u>	<u>7.051.488</u>	<u>5.063.619</u>
<i>Short-term loan to related party</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	486.666	463.392	486.666	463.392

Movements of short-term loan to related party during the years ended 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January	463.392	-
Additions	296.917	463.784
Repayments	(295.242)	-
Effect from currency translation	21.599	(392)
At 31 December	<u>486.666</u>	<u>463.392</u>

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
<i>Trade and other receivables</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	422.376	144.312	412.826	138.970
Subsidiary				
Nam Bi Power Company Limited	-	-	488	488
Total	<u>422.376</u>	<u>144.312</u>	<u>413.314</u>	<u>139.458</u>

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2018	2017	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>			
Long-term borrowings				
Parent company				
Electricite Du Laos				
- Current portion	458.951	442.848	458.951	442.848
- Long-term portion	3.358.466	3.710.946	3.358.466	3.710.946
Total	3.817.417	4.153.794	3.817.417	4.153.794

Movements of long-term borrowings from related party during the years ended 31 December 2018 and 2017 were as follows:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2018	2017
	<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January	4.153.794	576.824
Additions	-	3.958.365
Repayments	(451.446)	(441.852)
Effect from currency translation	115.069	60.457
At 31 December	3.817.417	4.153.794

Significant agreements with related parties

Power Purchase Agreement ("PPA")

On 15 December 2010 and revised on 9 December 2011, the Company entered into the Power Purchase Agreement ("PPA") with EDL. The PPA provides for a term of 30 years, together with a renewal period of 10 years which is the same period as the CA.

The main source of the Company's revenue is the sales of electricity to EDL pursuant to the PPA of the electricity produced by the Existing Generation Assets. The electricity sales are based on the tariffs as agreed with EDL which are set out in related PPA for each Existing Generation Asset.

Under the PPA, the Company is required to comply with several terms and conditions include 1) responsibilities in the operation and maintenance of the capacity under normal operation throughout the PPA period 2) prohibits to grant any third party any right to supply or use of electrical energy generated by the facility during the PPA period 3) obligation to agree the planned outages from the facilities or EDL grid system with EDL before each PPA year and 4) collect money from EDL for net electrical output 5) EDL can make partial payment and off-set unpaid balance with dividend payable announced by the Company in each year 6) Facility shall be made available to supply to EDL not less than 90% of its declared availability taking into consideration all outages, force majeure, dispatch failures and the like and EDL agree to purchase from the Company not less than 90% of the net available output 7) Amendment conditions on tariffs including when there are fluctuations of exchange rates as stipulated in the agreement.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

Employees transferred from EDL

After the Incorporation Date, certain EDL's employees who mainly operate existing generation assets will be transferred and work for the Company. On 28 February 2011, the transferred employees have signed new employment contracts with the Company and all obligations from EDL to staff were transferred to the Company and the benefits to be provided by the Company are still the same as those provided by EDL.

Debt Repayment Agreement

The Company entered into the Debt Repayment Agreement ("the Agreement") with the EDL. EDL is a borrower pursuant to several borrowing agreements with the Government of the Lao PDR ("GOL") in which the original funds were provided from various lenders and made through the GOL. In addition to the asset transfer, the Company has agreed with EDL that the Company will make payments on the outstanding debts to EDL and EDL will make such payments to the GOL, for the GOL's further repayments to the lenders pursuant to the original borrowing agreements. These borrowings are unsecured and no other obligations other than the repayments required as per agreed schedules.

24 Events after the reporting period

Dividend

At the meeting of the Board of Directors of the Company held on 18 March 2019, the Company's Board of Directors approved the submission for approval at the annual general meeting of the shareholders of the Company the appropriation of dividends for the six-month period from 1 July 2018 to 31 December 2018 at Kip 160 per share, totalling Kip 268.689 million. This dividend is subject to the approval of the Company's shareholders at the annual general meeting to be held on in April 2019.

Issuance of unsubordinated and unsecured debentures

On 30 January 2019, the Company has issued additional unsubordinated and unsecured debentures in Thailand to high net worth investors and institution investors, totalling Baht 3.840 million or to equivalent Kip 1.064.102 million. The debentures bear fixed-rate interest rate from 4,5% to 6,5% and shall be paid semi-annually, the principle shall be repaid on maturity dates.

Short-term loan to related party

On 11 February 2019, the Company entered into secured Short-term Loan Agreement ("the agreement") with EDL whereby the Company shall lend USD 10 million or equivalent to Kip 85.640 million to EDL with interest rate as agreed by both parties. The loan will be due in May 2019.

Transferring investment in assets under concession and investments to investment in associate

On 29 January 2019, 20% of shares in Xayaburi Power Co., Ltd. (the "associate") has been transferred to the Company in which the Company has paid cash consideration at USD 378 million or equivalent to Kip 3.172.963 million in advance as presented as advance payment for assets under concession and investment in Note 6. Xayaburi Power Co., Ltd. is hydropower plant under construction.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2018

25 Supplementary information

The Group presents the unaudited statement of income for the three-month period ended 31 December 2018 under this note to the financial statements for the year ended 31 December 2018. This is in accordance with the reporting and disclosure regulation issued by Lao Securities and Exchange Commission Office.

Summary of statement of income (Unaudited) For the three-month period ended 31 December 2018

	Consolidated financial statement	Separate financial statement
	<i>(in million Kip)</i>	
Sales	249.452	243.173
Cost of sales	(174.819)	(171.418)
Gross profit	74.633	71.755
Other income	(2.358)	(2.358)
Operating and administrative expenses	(33.992)	(30.926)
Foreign exchange loss	(13.830)	(12.534)
Share of profit from investments in associates and joints ventures	200.787	200.787
Operating profit	225.240	226.724
Finance costs	(169.343)	(169.343)
Profit for the period	55.897	57.381

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Managing Director



ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ

ຫົວໜ້າພະແນກບັນຊີ
Manager of Accounting Division



ຄຳໃບ ຫລວງໄຊ

ຫົວໜ້າພະແນກກວດສອບພາຍໃນ
Manager of Internal Audit Division



ມະນີວັນ ຍອດກອງມີ
