

ໜັງສືຊວນຊື້



ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

(ຂຶ້ນທະບຽນເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ ຢູ່ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ)

ຮຸ້ນສາມັນ 453.086.932 ຮຸ້ນ
(ມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ)



ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ

ຈຳນວນ 408.738.922 ຮຸ້ນ

ລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ
6.000 ກີບ

ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ

ຈຳນວນ 44.348.010 ຮຸ້ນ

ລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ
6.800 ກີບ

ໄລຍະເວລາຂອງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ:

ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ: ເວລາ 8:30 ເຖິງ 16:30, ລະຫວ່າງວັນທີ 28 ສິງຫາ - 8 ກັນຍາ 2015.

(ໃນວັນທີ 8 ກັນຍາ 2015, ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະປິດ ໃນເວລາ 12:00 ຫ່ວງ)

ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ: ເວລາ 8:30 ເຖິງ 16:30 ລະຫວ່າງວັນທີ 28 ສິງຫາ - 8 ກັນຍາ 2015.

(ໃນວັນທີ 8 ກັນຍາ 2015, ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະປິດ ໃນເວລາ 12:00 ຫ່ວງ)

ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ ແລະ
ຜູ້ດຳປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ

ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊົນ

ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ

ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊີມິໂກ້ ຈຳກັດ

ທີ່ປຶກສາກົດໝາຍ

ບໍລິສັດ ລາວພຣິເມຍ ອິນເຕີເນຊັນແນລ ລໍ
ອອຟຟິສ ຈຳກັດ

ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະຖືກດຳເນີນໂດຍ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊົນ ("ຜູ້ດຳປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ") ຜ່ານທະນາຄານພັດທະນາລາວ ແລະ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊີມິໂກ້ ຈຳກັດ ("ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ") ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທືນຈະບໍ່ຈົດທະບຽນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກນີ້ຈົດທະບຽນແກນກົດໝາຍວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ.



ຄໍາເຕືອນ

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ສ້າງຂຶ້ນ ເພື່ອໃຫ້ຜູ້ລົງທຶນທີ່ລິນໃຈລົງທຶນໃນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທຶນອອກໂດຍບໍລິສັດ ໃຊ້ເປັນຂໍ້ມູນ ເບື້ອງຕົ້ນສໍາລັບການລົງທຶນເທົ່ານັ້ນ. ບໍ່ໄດ້ໝາຍຄວາມວ່າ ສຄຄຊ ແນະນຳໃຫ້ລົງທຶນໃນຫຼັກຊັບທີ່ສະເໜີຂາຍ, ຮັບປະກັນກ່ຽວກັບ ລາຄາ ຫຼື ຜົນຕອບແທນຂອງຫຼັກຊັບດັ່ງກ່າວ, ຮັບຮອງຄວາມຄືບຖ້ວນ ແລະ ຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ແຕ່ ຢ່າງໃດ. ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງ ແລະ ຄືບຖ້ວນຂອງເນື້ອໃນ ແລະ ຂໍ້ມູນຕ່າງໆ ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ເປັນຄວາມ ຮັບຜິດຊອບຂອງບໍລິສັດ.

ຫາກວ່າເນື້ອໃນ ຫຼື ຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ບໍ່ເປັນຄວາມຈິງ ຫຼື ຂາດຂໍ້ມູນສໍາຄັນທີ່ຄວນແຈ້ງ ຜູ້ຖືຫຼັກຊັບສາມາດ ຮຽກຮ້ອງຄ່າເສຍຫາຍຈາກບໍລິສັດ ຫຼື ຜູ້ອອກຫຼັກຊັບໄດ້ຕາມກົດໝາຍ ແລະ ລະບຽບການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

"ທຸກການລົງທຶນມີຄວາມສ່ຽງ, ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊວນຊື້ຢ່າງລະອຽດກ່ອນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ"

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ໄດ້ຍື່ນຕໍ່ ສຄຄຊ ("ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ") ແລະ ອີກສະບັບກໍ່ໄດ້ແປເປັນ ພາສາອັງກິດ ("ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ"). ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດຈະບໍ່ມີຜົນທາງດ້ານກົດ ໝາຍ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ຈະສອດຄ່ອງກັບລະບຽບການຂອງ ສຄຄຊ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວໄດ້ເຮັດຂຶ້ນ ເພື່ອຈຸດປະສົງໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ແກ່ມວນຊົນທົ່ວໄປ. ດັ່ງນັ້ນ, ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈະບໍ່ໄດ້ຈົດ ທະບຽນພາຍໃຕ້ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກການຈົດທະບຽນຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ. ບໍ່ມີການຢັ້ງຢືນວ່າຮູບແບບ ຫຼື ເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດຈະມີຄວາມເໝາະສົມ ຫຼື ມີຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍ ສໍາລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ. ສະນັ້ນ, ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ແລະ ພາສາອັງກິດ ກ່ອນຕັດສິນໃຈລົງທຶນ ຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນນີ້.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນຄັ້ງນີ້ແມ່ນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແລະ ມວນຊົນທົ່ວ ໄປ. ບໍລິສັດຄາດວ່າການຍື່ນສໍານວນຄໍາຮ້ອງເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດພ້ອມກັບການປ່ຽນແປງໃບທະບຽນວິສາຫະກິດກັບ ຫ້ອງການເຈົ້າໜ້າທີ່ທະບຽນວິສາຫະກິດ ກະຊວງອຸດສະຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ("ກຊອ") ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກທີ່ ໄດ້ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສໍາເລັດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄໍາຮ້ອງເພື່ອຈົດທະບຽນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຕໍ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ("ຕລຊລ") ພາຍຫຼັງທີ່ບໍລິສັດໄດ້ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດໃໝ່ ຈາກ ກຊອ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ ຈະຖືກຮັບຮອງ ໃນການຈົດທະບຽນຮຸ້ນຢູ່ ຕລຊລ ພາຍໃນ 7 ວັນ ຫຼັງຈາກຍື່ນຄໍາຮ້ອງຈົດທະບຽນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຢ່າງເປັນທາງການ.

ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບການຊໍາລະຄ່າຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກສໍາເລັດການຂາຍຮຸ້ນ ເຊິ່ງຈະ ຖືກນໍາມາໃຊ້ເປັນເງິນທຶນ, ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະສົ່ງມອບໃຫ້ແກ່ຜູ້ລົງທຶນຜ່ານລະບົບການຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ທີ່ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ຂອງ ຕລຊລ ພາຍໃນ 15 ວັນລັດຖະການ.

ກ່ອນລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນ, ຜູ້ລົງທຶນຄວນພິຈາລະນາຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ກະລຸນາອ່ານພາກວ່າດ້ວຍ "ປັດໄຈຄວາມສ່ຽງ ກ່ອນການລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນໃນຄັ້ງນີ້".



ລາຍຊື່ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ, ຜູ້ຄຳປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ, ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ, ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ, ບໍລິສັດທີ່ປຶກສາກົດໝາຍ ແລະ ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ

- ຜູ້ອອກຮຸ້ນ** : ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ
ຊັ້ນ 7, ອາຄານສຳນັກງານໃຫຍ່,
ຖະໜົນ ມິດຕະພາບ ລາວ-ໄທ, ບ້ານ ທົ່ງກາງ,
ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ເບີໂທລະສັບ: (+856-21) 316-142, ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 316-141,
ເວັບໄຊ: www.edlgen.com.la
- ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ ແລະ ຜູ້ຄຳປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ** : ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊືນ
ຊັ້ນ 5, ຕຶກ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຖະໜົນ T4, ບ້ານ ໂພນທັນ,
ເມືອງ ໄຊເຊດຖາ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ.
ເບີໂທລະສັບ (+856-21) 265-461-4, ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 265-465-6,
ເວັບໄຊ: www.lxs.com.la
- ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ** : ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊິມິໂກ້ ຈຳກັດ
ຊັ້ນ 16 ຕຶກລິເບີຕີ້ສະແຄວ 287, ຖະໜົນ ສິລິມ, ເຂດບາງຮັກ, ກຸງເທບ,
ປະເທດໄທ.
ເບີໂທລະສັບ (+66-2) 695-5103, ເບີໂທລະສານ: (+66-2) 631-2242,
ເວັບໄຊ: www.ktzmico.com
- ບໍລິສັດທີ່ປຶກສາກົດໝາຍ** : ບໍລິສັດ ລາວພຣີເມຍ ອິນເຕີເນຊັນແນລ ລໍອອຟຟິສ ຈຳກັດ
ຊັ້ນ 7, ຕຶກ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຖະໜົນ T4, ບ້ານ ໂພນທັນ,
ເມືອງ ໄຊເຊດຖາ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ.
ເບີໂທລະສັບ (+856-21) 265-471, ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 265-474,
ເວັບໄຊ: www.laopremier.com
- ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ** : ບໍລິສັດ ພຣາຍສ໌ວໍເຕີເຮົ້າສ໌ກູເປີສ໌ (ລາວ) ຈຳກັດ
ໜ່ວຍ 1, ຊັ້ນ 4, ອາຄານເອເອັນແຊັດ ວຽງຈັນພານິດ 33, ຖະໜົນລ້ານຊ້າງ,
ບ້ານ ຫັດສະດີ, ເມືອງ ຈັນທະບູລີ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ເບີໂທລະສັບ: (+856-21) 222-718
ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 222-723,
ເວັບໄຊ: www.pwc.com.la



ສາລະບານ

ແຈ້ງການສໍາຄັນ.....	1
ອະທິບາຍຄໍາສັບ ແລະ ອັກສອນຫຍໍ້.....	3
ພາກສັງລວມ.....	8
ພາກ 1 ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ.....	25
1. ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ.....	25
2. ການນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ.....	28
3. ບັນດາປັດໄຈຄວາມສ່ຽງ.....	31
4. ການດໍາເນີນທຸລະກິດ.....	43
5. ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການດໍາເນີນງານ.....	62
6. ໂຄງການໃນອະນາຄົດ.....	82
7. ຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງກົດໝາຍ.....	93
8. ໂຄງສ້າງທຶນ.....	94
9. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ.....	99
10. ການກວດກາພາຍໃນ	107
11. ລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ.....	112
12. ຖານະທາງການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດໍາເນີນງານ.....	114
13. ຂໍ້ມູນອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.....	125
ພາກ 2 ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການສະເໜີອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ.....	126
1. ລາຍລະອຽດຂອງການເພີ່ມທຶນ.....	126
2. ຂໍ້ຈໍາກັດໃນການໂອນຮຸ້ນ ແລະ ຂໍ້ຈໍາກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຄົນຕ່າງປະເທດ.....	126
3. ການກໍານົດລາຄາສະເໜີຂາຍ.....	127
4. ລາຍລະອຽດຂອງທີ່ປຶກສາການເງິນ, ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ, ຕົວແທນຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ	127
5. ເງື່ອນໄຂຂອງການຄ້າປະກັນ.....	127
6. ຄາດຄະເນລາຍຈ່າຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ.....	128
7. ຂັ້ນຕອນການຂໍຮັບເອົາໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນ.....	128
8. ວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ.....	130
9. ວິທີການຊໍາລະການຈອງຊື້ຮຸ້ນ.....	131
10. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃນກໍລະນີທີ່ມີການຈອງຊື້ຮຸ້ນເກີນຈໍານວນຮຸ້ນທີ່ອອກຈໍາໜ່າຍ.....	131
11. ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ.....	131
12. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ.....	132
13. ການສົ່ງມອບຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ.....	133
14. ການໂອນຮຸ້ນ.....	133
15. ເງິນປັນຜົນ.....	133
16. ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.....	134
17. ສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ.....	134
18. ສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນໃໝ່ ແລະ ການອອກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ.....	135
19. ການເປີດເຜີຍບົດລາຍງານດ້ານງານເງິນ.....	135



20. ສິດໃນການຊຳລະສາງ.....	136
21. ການຊື້ຮຸ້ນຄືນຂອງບໍລິສັດ.....	136
22. ການຈົດທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.....	136
ພາກ 3 ໃບຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ.....	137
1. ໃບຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງໂດຍບໍລິສັດ.....	137
2. ໃບຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງບໍລິສັດຫຼັກຊັບ.....	139
ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1 ບົດລາຍງານດ້ານການເງິນ	
ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2 ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນ	

ສາລະບານຕາຕະລາງ

ຕາຕະລາງ ກ	ໂຄງສ້າງການຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ວັນທີ 17 ມີນາ 2015	16
ຕາຕະລາງ ຂ	ສະພາບລິຫານຂອງບໍລິສັດ.....	16
ຕາຕະລາງ ຄ	ຄະນະອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ.....	17
ຕາຕະລາງ ງ	ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານສຳລັບປີການບັນຊີ 2014 ແລະ 2013.....	17
ຕາຕະລາງ ຈ	ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຮັບ.....	20
ຕາຕະລາງ ສ	ລາຍລະອຽດຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າ.....	20
ຕາຕະລາງ ຊ	ລາຍລະອຽດຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ.....	20
ຕາຕະລາງ ຍ	ຜົນຂອງການດຳເນີນງານ.....	21
ຕາຕະລາງ 2.1	ເນື້ອໃນຂອງການລົງທຶນຂອງຊັບສິນ.....	28
ຕາຕະລາງ 2.2	ຄາດຄະເນການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ.....	29
ຕາຕະລາງ 4.1	ຕາຕະລາງຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ (ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ).....	43
ຕາຕະລາງ 4.2	ການສະຫຼຸບພັນທະດ້ານໜີ້ສິນທີ່ຈະຕ້ອງຊຳລະຄືນໃນປະຈຸບັນ.....	44
ຕາຕະລາງ 4.3	ລາຍລະອຽດຂອງ ໂຄງການ IPP ທີ່ ຜ-ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ.....	44
ຕາຕະລາງ 4.4	ລາຍລະອຽດໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 5	45
ຕາຕະລາງ 4.5	ຂໍ້ມູນດ້ານການເງິນ	47
ຕາຕະລາງ 4.6	ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຮັບ.....	48
ຕາຕະລາງ 4.7	ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ (ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ).....	50
ຕາຕະລາງ 4.8	ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ.....	50
ຕາຕະລາງ 4.9	ໂຄງການ IPPs ຢູ່ພາຍໃຕ້ການດຳເນີນງານໂດຍ ຟຟລ ໃນປະຈຸບັນ.....	50
ຕາຕະລາງ 4.10	ແຜນການລົງທຶນໃນບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ	51
ຕາຕະລາງ 4.11	ລາຍການຂອງເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ຈະຕ້ອງຊື້ ໂດຍນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້.....	51
ຕາຕະລາງ 4.12	ການບໍລິຫານຊັບສິນ.....	52
ຕາຕະລາງ 4.13	ຄາດຄະເນການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ.....	53
ຕາຕະລາງ 4.14	ສະຖິຕິການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າແຕ່ລະກຸ່ມຜູ້ຊົມໃຊ້.....	55
ຕາຕະລາງ 5.1	ຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.....	62
ຕາຕະລາງ 5.2	ໂຄງການ IPPs ຂອງ ຜ-ຟຟລ.....	71
ຕາຕະລາງ 5.3	ລາຄາຮຸ້ນຂອງ ຜ-ຟຟລ ທີ່ຜ່ານມາ	80



ຕາຕະລາງ 6.1	ປະຫວັດຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ.....	82
ຕາຕະລາງ 6.2	ແຜນການກໍ່ສ້າງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ.....	88
ຕາຕະລາງ 6.3	ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ).....	89
ຕາຕະລາງ 6.4	ໂຄງການ IPPs ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ	89
ຕາຕະລາງ 6.5	ໂຄງການ IPPs ທີ່ໄດ້ດຳເນີນໂດຍ ຟຟລ ໃນປະຈຸບັນ	89
ຕາຕະລາງ 6.6	ແຜນການລົງທຶນໃນ ໂຄງການອື່ນໆ ຂອງ IPP	90
ຕາຕະລາງ 6.7	ລາຍການຂອງເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ຈະຕ້ອງຊື້ ໂດຍນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້.....	90
ຕາຕະລາງ 6.8	ການບໍລິຫານຊັບສິນ.....	92
ຕາຕະລາງ 6.9	ຄາດຄະເນການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ.....	93
ຕາຕະລາງ 8.1	ໃບລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ແລະ 31 ທັນວາ 2013.....	95
ຕາຕະລາງ 8.2	ໂຄງສ້າງທຶນບໍລິສັດ ໃນວັນທີ 17 ມີນາ 2015.....	97
ຕາຕະລາງ 8.3	ສະຫຼຸບພັນທະໜີ້ສິນປະຈຸບັນຂອງບໍລິສັດ.....	97
ຕາຕະລາງ 9.1	ສະພາບບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ.....	100
ຕາຕະລາງ 9.2	ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ.....	103
ຕາຕະລາງ 9.3	ທີມງານບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ.....	105
ຕາຕະລາງ 9.4	ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ.....	106
ຕາຕະລາງ 10.1	ຄະນະກຳມະການກວດກາພາຍໃນບໍລິສັດ.....	107
ຕາຕະລາງ 11.1	ການດຳເນີນລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ.....	112
ຕາຕະລາງ 12.1	ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານສຳລັບປີການບັນຊີ 2014 ແລະ 2013.....	114
ຕາຕະລາງ 12.2	ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນ.....	116
ຕາຕະລາງ 12.3	ຊັບສິນທີ່ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.....	118
ຕາຕະລາງ 12.4	ອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການທີ່ໄດ້ຈາກການລະດົມທຶນເພີ່ມ.....	118
ຕາຕະລາງ 12.5	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ໂຄງການ IPPs ທີ່ນຳໃຊ້ທຶນຈາກຮຸ້ນກູ້.....	119
ຕາຕະລາງ 12.6	ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຮັບ.....	120
ຕາຕະລາງ 12.7	ລາຍລະອຽດຂອງການຜະລິດ.....	120
ຕາຕະລາງ 12.8	ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຈ່າຍ.....	121
ຕາຕະລາງ 12.9	ຜົນການດຳເນີນການ.....	122

ສາລະບານຮູບພາບ

ຮູບ ໗	ໂຄງສ້າງຂອງທຸລະກິດ.....	15
ຮູບ 4.1	ໂຄງສ້າງບໍລິສັດ.....	43
ຮູບ 4.2	ລາຍລະອຽດການຂາຍ.....	48
ຮູບ 4.3	ປະຫວັດອັດຕາຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າສູງສຸດ ສຳລັດໄລຍະ 2010-2013.....	55
ຮູບ 4.4	ຂະບວນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ.....	57



ຮູບ 6.1	ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການ ແລະ ການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ.....	83
ຮູບ 8.1	ໂຄງສ້າງທຶນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ໂຄງສ້າງທຶນໝູນວຽນໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014.....	96
ຮູບ 9.1	ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ	99



ແຈ້ງການສໍາຄັນ

ຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ອາດມີຄວາມຖືກຕ້ອງສະເພາະແຕ່ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ເທົ່ານັ້ນ. ຜູ້ລົງທຶນຄວນເຂົ້າໃຈວ່າຫຼັງຈາກວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຂໍ້ມູນບາງຢ່າງອາດມີການປ່ຽນແປງ ເຊັ່ນ: ຂໍ້ມູນດ້ານທຸລະກິດ, ເງື່ອນໄຂດ້ານການເງິນ, ຜົນການດໍາເນີນງານ ເຊິ່ງອາດມີຜົນກະທົບຕໍ່ຄວາມຖືກຕ້ອງ ຫຼື ຄົບຖ້ວນຂອງຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

ໃນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ, ຜູ້ລົງທຶນຕ້ອງອີງໃສ່ການສຶກສາດ້ວຍຕົນເອງໃນການສຶກສາໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ, ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ ເອກະສານອື່ນທີ່ກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນຄັ້ງນີ້ ຂໍ້ຕົກລົງການສະເໜີຂາຍ ແລະ ຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ. ຜູ້ລົງທຶນຕ້ອງບໍ່ຍຶດຖືເນື້ອໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍວ່າເປັນຄໍາແນະນໍາດ້ານກົດໝາຍ, ທຸລະກິດ, ການເງິນ ຫຼື ອາກອນ. ຜູ້ລົງທຶນແຕ່ລະຄົນຄວນ ປຶກສາຫາລືກັບທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ, ດ້ານທຸລະກິດ ແລະ ອາກອນຂອງຕົນເອງ ກ່ຽວກັບການລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ບໍ່ໄດ້ຮັບການອະນຸມັດຈາກໜ່ວຍງານຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກ ສຄຄຊ ແລະ ຮູບແບບ ຫຼື ເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ບໍ່ໄດ້ມີການຢັ້ງຢືນເຖິງຄວາມເໝາະສົມ ຫຼື ມີຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍສໍາລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນປະເທດອື່ນ.

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ແມ່ນອີງຕາມຂໍ້ມູນທີ່ຕອບສະໜອງໂດຍບໍລິສັດ ແລະ ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນອື່ນໆ. ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນໄດ້ສົ່ງມອບໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ໃຫ້ແກ່ຜູ້ລົງທຶນ ເພື່ອການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ ແລະ ນໍາໃຊ້ເພື່ອເປັນການສຶກສາຂໍ້ມູນກ່ອນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນໃນອະນາຄົດ. ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ບໍ່ໄດ້ໝາຍຄວາມວ່າຈະມີຂໍ້ມູນຄົບຖ້ວນ ຫຼື ມີຂໍ້ມູນທີ່ຈໍາເປັນພຽງພໍ ຜູ້ລົງທຶນຈະຕ້ອງມີການກວດສອບຂໍ້ມູນບໍລິສັດ ຫຼື ຈົນກວ່າຈະແນ່ໃຈວ່າມີຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍກ່ອນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ. ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວໄດ້ຮັບການສ້າງຂຶ້ນເພື່ອເປັນການແຈ້ງຈຸດປະສົງກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເທົ່ານັ້ນ ແລະ ເປັນທີ່ເຂົ້າໃຈແລ້ວວ່າໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ແມ່ນຈະຖືກນໍາໃຊ້ຕາມຈຸດປະສົງທີ່ໄດ້ລະບຸໃນຂ້າງເທິງເທົ່ານັ້ນ.

ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ, ຕົວແທນໃນການຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ ຫຼື ສະມາຊິກໃດໜຶ່ງ, ພະນັກງານໃນບໍລິສັດ, ກຸ່ມບຸກຄົນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ຄະນະອໍານວຍການ, ຜູ້ຕາງໜ້າ, ຕົວແທນ ຫຼື ບໍລິສັດໃນເຄືອ ບໍ່ໄດ້ໃຫ້ທັດສະນະ ຫຼື ໃຫ້ການຮັບຮອງ ຫຼື ໃຫ້ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງ ຫຼື ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຄວາມພຽງພໍຂອງຂໍ້ມູນ, ຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງເນື້ອຫາ, ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຫຼື ຄວາມສົມບູນຄົບຖ້ວນຂອງຂໍ້ມູນທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ຫຼື ເຮັດໃຫ້ມີຜົນຕໍ່ການກວດສອບຂໍ້ມູນໃນອະນາຄົດກ່ອນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ ຫຼື ຈະບໍ່ມີຂໍ້ມູນ ຫຼື ການຮັບຮອງໃດທີ່ຖືກລະເວັ້ນ ເຊິ່ງອາດຈະກະທົບຕໍ່ຄວາມສໍາຄັນຂອງຂໍ້ມູນ ຫຼື ການຮັບຮອງທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນນີ້. ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ, ຕົວແທນຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍຈະປະຕິເສດຄວາມຮັບຜິດຊອບໃດໜຶ່ງ ແລະ ທັງໝົດ ໃນຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ອ້າງອີງໄວ້ແລ້ວ ຫຼື ຄວາມຜິດພາດ ຫຼື ການລະເວັ້ນຂໍ້ມູນນັ້ນ. ຈະບໍ່ມີບຸກຄົນໃດທີ່ມີອໍານາດໃນການໃຫ້ຂໍ້ມູນ ຫຼື ໃຫ້ການຮັບຮອງທີ່ຟົວພັນເຖິງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນຄັ້ງນີ້ ນອກຈາກຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ແລະ ຖ້າມີການໃຫ້ຂໍ້ມູນອື່ນ ຫຼື ການຮັບຮອງໃດໜຶ່ງ, ຜູ້ລົງທຶນຈະຕ້ອງບໍ່ເຊື່ອວ່າຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວເປັນການຮັບຮອງ ຫຼື ໃຫ້ຂໍ້ມູນຈາກບໍລິສັດ, ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ, ຕົວແທນໃນການຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ ຫຼື ໂດຍບໍລິສັດໃນເຄືອໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າ.



ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ມີການລະບຸເຖິງສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດຕາມອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ກຳນົດໄວ້ ເພື່ອສ້າງຄວາມສະດວກໃຫ້ຜູ້ລົງທຶນເທົ່ານັ້ນ. ນອກຈາກກໍລະນີທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ຢ່າງອື່ນ, ທຸກການແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນກີບເປັນສະກຸນເງິນບາດໄທ ຫຼື ໂດລາສະຫະລັດ ທີ່ລະບຸໄວ້ໃນໃບລາຍງານການເງິນນັ້ນ ໄດ້ອີງໃສ່ອັດຕາແລກປ່ຽນ ຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໃນໝາຍເຫດ 9 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ທີ່ໄດ້ກະກຽມໂດຍຜູ້ກວດສອບພາຍນອກເທົ່ານັ້ນ. ຈະບໍ່ມີການຮັບຮອງວ່າມູນຄ່າ ຫຼື ຈຳນວນເງິນກີບ/ບາດໄທ/ໂດລາສະຫະລັດ ທີ່ອ້າງອີງເຖິງໃນນີ້ຈະຖືກປ່ຽນແປງ ໃນອັດຕາສະເພາະໃດໜຶ່ງ. ການຜິດດ່ຽງໃດໆ ໃນຕາຕະລາງທີ່ບັນຈຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ລະຫວ່າງຈຳນວນໃດໜຶ່ງ ແລະ ຍອດລວມ ເກີດຂຶ້ນຈາກການປັບສ່ວນເສດ.



ອະທິບາຍຄໍາສັບ ແລະ ອັກສອນຫຍໍ້

- “ADB” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານ ພັດທະນາອາຊີ;
- “AOA” ໝາຍເຖິງ ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ລວມທັງກົດລະບຽບສະບັບປັບປຸງ
- “ASEAN” ໝາຍເຖິງ ສະມາຄົມປະຊາຊາດແຫ່ງອາຊີຕາເວັນອອກສຽງໃຕ້;
- “ການໂອນຊັບສິນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ” ໝາຍເຖິງ ຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ ໃນຊັບສິນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ບັນດາຊັບສິນທີ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວໄດ້ໂອນຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ໃນວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ;
- “BCEL” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານ ການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ;
- “ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທິຊິມິໂກ້ ຈຳກັດ;
- “ກຳປູເຈຍ” ໝາຍເຖິງ ລາຊະອານາຈັກກຳປູເຈຍ;
- “ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ” ໝາຍເຖິງ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນ 453.086.932 ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ (ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ຈຳນວນ 408.738.922 ຮຸ້ນ; ແລະ ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ ຈຳນວນ 44.348.010 ຮຸ້ນ) (ກະລຸນາເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວຂ້ອງກັບການສະເໜີອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ”);
- “CASAPPAC” ໝາຍເຖິງ ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ;
- “CAs” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາສຳປະທານທີ່ພົວພັນເຖິງເຂື່ອນໄຟ້າ ລະຫວ່າງ ລັດຖະບານລາວ ແລະ ຜູ້ສຳປະທານ ແລະ “CA” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາສຳປະທານແຕ່ລະສະບັບນັ້ນ;
- “CAGR” ໝາຍເຖິງ ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວປະຈຳປີ;
- “ຈີນ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນາລັດ ປະຊາຊົນຈີນ;
- “COD” ໝາຍເຖິງ ວັນເລີ່ມຕົ້ນດຳເນີນການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ;
- “ບໍລິສັດ” ຫຼື “ຜ-ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ທີ່ຂຶ້ນທະບຽນຢູ່ ສປປ ລາວ ເປັນບໍລິສັດ ມະຫາຊົນທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ;
- “ສັນຍາຊຳລະໜີ້ສິນ” ໝາຍເຖິງ ຊຳລະໜີ້ສິນລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ;
- “EBIT” ໝາຍເຖິງ ກຳໄລກ່ອນຫັກຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ;
- “EBITDA” ໝາຍເຖິງ ກຳໄລກ່ອນຫັກຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ, ອາກອນ, ຄ່າຫຼຸ້ຍຫຼຽນ ແລະ ຄ່າເສື່ອມ;



- “ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ;
- “ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ ເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້;
- “ໂຄງການ IPPs ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ” ໝາຍເຖິງ ບັນດາໂຄງການເຊິ່ງຢູ່ ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງໃນປະຈຸບັນ ແລະ ມີ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຈະໄດ້ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອະນາຄົດ;
- “ໂຄງການ IPPs ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ” ໝາຍເຖິງ ບັນດາໂຄງການ IPP ທີ່ກຳລັງດຳເນີນການ ແລະ ມີ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ;
- “ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງ ຜ-ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ຊັບສິນທັງໝົດທີ່ນຳໃຊ້ໃນການຜະລິດໃນເຂື່ອນໄຟຟ້າ ທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານຢູ່ໃນປະຈຸບັນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ບັນດາໂຄງການ IPP ເຊິ່ງມີ ຜ-ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
- “ໂຄງການ IPPs ຂອງ ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ບັນດາໂຄງການ IPP ໃດໜຶ່ງ ເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຈະໄດ້ເຂົ້າໄປເປັນຜູ້ ຖືຮຸ້ນ ແລະ ລວມເຖິງ “ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ” ແລະ “ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ”;
- “EGAT” ໝາຍເຖິງ ການໄຟຟ້າຝ່າຍຜະລິດແຫ່ງປະເທດໄທ;
- “ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ” ໝາຍເຖິງ ການແປເປັນສະບັບພາສາອັງກິດຈາກໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ;
- “ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ” ໝາຍເຖິງ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ (ສະບັບປັບປຸງ) ເລກທີ 46/ສພຊ, ລົງວັນທີ 26 ທັນວາ 2013;
- “ທີ່ປຶກສາທຸກການເງິນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊົນ;
- “ເອກະສານລາຍງານການເງິນ” ໝາຍເຖິງ ເອກະສານລາຍງານດ້ານການເງິນຂອງບໍລິສັດໃນປີການບັນຊີ 2014 ເຊິ່ງກວດ ສອບບັນຊີ ໂດຍບໍລິສັດ ພຣາຍສ໌ວໍເຕີເຮົ້າສ໌ກູເປີສ໌ (ລາວ) ຈຳກັດ;
- “ປີການບັນຊີ” ໝາຍເຖິງ ໄລຍະການບັນຊີຂອງບໍລິສັດ, ເລີ່ມວັນທີ 1 ມັງກອນ ເຖິງ 31 ທັນວາ;
- “ລັດຖະບານລາວ” ໝາຍເຖິງ ລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ;
- “ຮ່ອງກົງ” ໝາຍເຖິງ ເຂດປົກຄອງພິເສດ ຮ່ອງກົງ;
- “ວັນສ້າງຕັ້ງ” ໝາຍເຖິງ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010;
- “ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ພຣາຍສ໌ວໍເຕີເຮົ້າສ໌ກູເປີສ໌ (ລາວ) ຈຳກັດ;



- “IPPs” ໝາຍເຖິງ ຜູ້ຜະລິດພະລັງງານອິດສະຫຼະໃນ ສປປ ລາວ ແລະ “IPP” ແລະ ໝາຍເຖິງ ຜູ້ຜະລິດພະລັງງານອິດສະລະໃນ ສປປ ລາວ ແຕ່ລະລາຍ;
- “ເຢນ” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນຂອງປະເທດຍີ່ປຸ່ນ;
- “ກີບ” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນຂອງ ສປປ ລາວ;
- “ເກົາຫຼີ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດ ເກົາຫຼີ;
- “ສປປ ລາວ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ;
- “ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ” ໝາຍເຖິງ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ເປັນພາສາລາວ ທີ່ໄດ້ຍື່ນຕໍ່ ສຄຊ;
- “ທພລ” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ;
- “ສຄຊ” ໝາຍເຖິງ ສຳນັກງານ ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ຂອງ ສປປ ລາວ;
- “ບໍລິສັດທີ່ປຶກສາກົດໝາຍ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ລາວພຣິເມຍ ອິນເຕີເນຊັນແນລ ລິ ອອຟຟິສ ຈຳກັດ;
- “ລຮລ” ໝາຍເຖິງ ລັດວິສາຫະກິດຖືຮຸ້ນລາວ;
- “ຕລຊລ” ໝາຍເຖິງ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ;
- “ກຊງ” ໝາຍເຖິງ ກະຊວງການເງິນ;
- “ກຊອ” ໝາຍເຖິງ ກະຊວງອຸດສະຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ;
- “MOU” ໝາຍເຖິງ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ;
- “ສພຊ” ຫຼື “ສະພາແຫ່ງຊາດ” ໝາຍເຖິງ ສະພາແຫ່ງຊາດຂອງ ສປປ ລາວ;
- “ຄສພຊ” ໝາຍເຖິງ ຄະນະປະຈຳສະພາແຫ່ງ ຊາດ ຂອງ ສປປ ລາວ;
- “ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ບໍ່ໄດ້ຖືຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງບັນດາໂຄງການ IPP ທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ ແລະ ຟຟລ ບໍ່ໄດ້ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ;
- “ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010” ໝາຍເຖິງ ມະຕິຕົກລົງຂອງ ຄສພຊ ເລກທີ 132/ຄປຈ ກ່ຽວກັບການຮັບຮອງ ແລະ ການຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດກົດໝາຍບາງສະບັບທີ່ຕິດພັນກັບວຽກງານ ຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ເຊິ່ງໄດ້ກຳນົດນະໂຍບາຍ ໃນການປັບປຸງໂຄງສ້າງທຸລະກິດ ການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ແລະ ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນຊັບສິນບາງສ່ວນຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເຊິ່ງໃນປະຈຸບັນ ແມ່ນ ຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ;



- “ມະຕິຕົກລົງຂອງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2012” ໝາຍເຖິງ ມະຕິຕົກລົງຂອງ ຄສພຊ ເລກທີ 051/ຄປຈ ວ່າດ້ວຍການຮັບຮອງ ແລະ ການຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດບາງມາດຕາຂອງກົດໝາຍ ສະເພາະ ສ່ວນທີ່ຕິດພັນກັບວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລົງວັນທີ 13 ມິຖຸນາ 2012 ເຊິ່ງອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍ ແລະ ໂອນຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນ 4 ໂຄງການ IPPs ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ໄດ້ແກ່: (i) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ; (ii) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ; (iii) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລຶກ 1-2 ຈຳກັດ; ແລະ (iv) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 2 ຈຳກັດ;
- “ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແລະ ມວນຊົນທົ່ວໄປ ອີງຕາມ ລະບຽບວ່າດ້ວຍການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ເລກທີ 017/ຄຄຊ, ລົງວັນທີ 22 ຕຸລາ 2014;
- “PDP 2010-2020 (ດັດແກ້-1)” ໝາຍເຖິງ ແຜນພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້າໃນຊ່ວງໄລຍະ ປີ 2010-2020 ທີ່ໄດ້ ກະກຽມໂດຍ ຟຟລ ໃນເດືອນ ສິງຫາ 2011 ທີ່ໄດ້ຮັບການປັບປຸງຈາກແຜນການການພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້າໃນຊ່ວງ ໄລຍະ ປີ 2007-2016;
- “PESC” ໝາຍເຖິງ ຄະນະກຳມະຈັດຊື້ ແລະ ຕອບສະໜອງ ອຸປະກອນ
- “ຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ” ໝາຍເຖິງ ຂໍ້ຕົກລົງຂອງນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເລກທີ 180/ນຍ ວ່າດ້ວຍການຮັບຮອງ ແລະ ຍັງຢືນ ບັນຫາສະເພາະທີ່ຕິດພັນກັບການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ລົງ ວັນທີ 13 ທັນວາ 2010;
- “ດຳລັດຂອງນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ວ່າດ້ວຍ ການລະດົມທຶນຂອງບໍລິສັດ” ໝາຍເຖິງ ດຳລັດຂອງນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເລກ ທີ 526/ນຍ ວ່າດ້ວຍການຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດ ສະເພາະທີ່ຕິດພັນກັບການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງ ທຳອິດ ແລະ ການຈົດທະບຽນໃນ ຕລຊລ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010
- “ການບໍລິຫານຊັບສິນ” ໝາຍເຖິງ (i) ຊັບສິນທີ່ນຳໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ; (ii) ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນ; ແລະ (iii) ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນໆ;
- “PPAs” ໝາຍເຖິງ ບັນດາສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ ແລະ “PPA” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາແຕ່ລະສະບັບ
- “ຄ່າພາກຫຼວງ” ໝາຍເຖິງ ຄ່າທຳນຽມແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນທີ່ຈະຕ້ອງຈ່າຍໃຫ້ກັບລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ໂດຍ ບຸກຄົນ ທີ່ມີສິດນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນ ໂດຍຈະຖືກຄິດໄລ່ເປັນສ່ວນຮ້ອຍບິນພື້ນຖານລາຍໄດ້ທັງໝົດຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ;
- “ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີຊີມິໂກ້ ຈຳກັດ;
- “ສົງກະໂປ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດສົງກະໂປ;
- “ປະເທດໄທ” ໝາຍເຖິງ ລາຊະອານາຈັກໄທ;
- “ບາດ” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນຂອງປະເທດໄທ;



- “ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊຸມ;
- “ສັນຍາຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ ແລະ ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ;
- “ໂດລາສະຫະລັດ”, “ \$”, “US\$”, “Dollars” ຫຼື “dollars” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນຂອງສະຫະລັດອາເມລິກາ;
- “ຫວຽດນາມ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດສັງຄົມນິຍົມຫວຽດນາມ;
- “ພວກຂ້າພະເຈົ້າ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດຕາມບໍລິບົດຂອງເນື້ອຄວາມ.

ຄຳສັບຫົວໜ່ວຍເຕັກນິກຂ້າງລຸ່ມນີ້ ມີຄວາມໝາຍດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

GWh	:	ກິກາວັດໂມງ
Km	:	ກິໂລແມັດ
km ²	:	ກິໂລແມັດມົນທົນ
km ³	:	ກິໂລແມັດກ້ອນ
kV	:	ກິໂລໂວນ
KVA	:	ກິໂລໂວນ-ອຳແປ
KWh	:	ກິໂລວັດໂມງ
M	:	ແມັດ
m ³	:	ແມັດກ້ອນ
m ³ /s	:	ແມັດກ້ອນ/ວິນາທີ
Masl	:	ແມັດ (ທຽບໃສ່ໜ້ານ້ຳທະເລ)
mm ²	:	ມິນລິແມັດມົນທົນ
mm ³	:	ມິນລິແມັດກ້ອນ
MW	:	ເມກາວັດ



ພາກສັງລວມ

ບົດສັງລວມຕໍ່ໄປນີ້ອາດບໍ່ໄດ້ບັນຈຸຂໍ້ມູນທັງໝົດທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບຜູ້ລົງທຶນ. ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊ່ວຍຊື້ສະບັບນີ້ທັງໝົດລວມທັງຂໍ້ມູນດ້ານການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ລວມເຖິງ "ບັນດາບັດໄຈຄວາມສ່ຽງ" ກ່ອນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ.

1. ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ

ບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນຮູບແບບບໍລິສັດມະຫາຊຸນທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ, ມີສໍານັກງານຕັ້ງຢູ່ຊັ້ນ 7, ອາຄານສໍານັກງານໃຫຍ່ຂອງ ຟຟລ, ຖະໜົນ ມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານ ທົ່ງກາງ, ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ. ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໂດຍ ຟຟລ ເພື່ອປັບໂຄງສ້າງທຸລະກິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ໂດຍການໂອນຊັບສິນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງຕາມຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010.

ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010, ທ່ານນາຍົກລັດຖະມົນຕີໄດ້ອະນຸມັດການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ສະພາແຫ່ງຊາດໄດ້ອະນຸຍາດໃຫ້ມີການໂອນຍ້າຍຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ບັນດາຊັບສິນອື່ນໆ ຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ລວມເຖິງບັນດາພັນທະໜ້າທີ່ຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາກຸ້ຍົມເງິນ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນທີ່ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.

ໃນວັນສ້າງຕັ້ງ, ຟຟລ ໄດ້ຊໍາລະເປັນເງິນສົດ ແລະ ຊັບສິນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເພື່ອແລກກັບການໃຫ້ ຟຟລ ຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດເຊິ່ງເທົ່າກັບຈໍານວນ 651.448.042 ຮຸ້ນ, ເທົ່າກັບ 99,99 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ. ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສ່ວນທີ່ເຫຼືອອີກ 0,01 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດຖືໂດຍສ່ວນບຸກຄົນອີກ 8 ຄົນ.

ໃນວັນດຽວກັນ, ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້ຮັບຮອງການເພີ່ມທຶນຂອງຕົນຈາກ 2.605.792.200.000 ກີບເປັນ 3.474.388.200.000 ກີບ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງຕົນໃນຄັ້ງທໍາອິດໃຫ້ແກ່ມວນຊົນ ພາຍຫຼັງສໍາເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງທໍາອິດໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້ເປັນຫຼັກຊັບທໍາອິດທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ນັບຈາກນັ້ນມາ, ຟຟລ ໄດ້ຮັກສາສະຖານະພາບຂອງຕົນໃນຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ໃນບໍລິສັດ ເຊິ່ງຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນທັງໝົດໃນບໍລິສັດ.

ຕໍ່ມາໃນວັນທີ 3 ຕຸລາ 2011, ກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຄັ້ງທີ 1/2011 ໄດ້ມີມະຕິໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດຈາກ 3.474,388.200.000 ກີບ, ແບ່ງອອກເປັນ 868.597.050 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກໍານົດຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບ, ເປັນຈໍານວນ 4.904.867.060.000 ກີບ, ແບ່ງອອກເປັນ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກໍານົດຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບ ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ຈໍານວນ 357.619.715 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກໍານົດຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບ. ການເພີ່ມທຶນແມ່ນສໍາເລັດໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2012.

ໃນວັນທີ 28 ເມສາ 2015, ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ 2014 ໄດ້ຮັບຮອງການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດ ໂດຍການອອກຮຸ້ນສາມັນໃໝ່ ຈໍານວນບໍ່ເກີນ 464.783.334 ຮຸ້ນ ມູນຄ່າກໍານົດຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບ ແລະ ຈະສະເໜີຂາຍໃຫ້ແກ່ ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ, ແລະ/ຫຼື ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນວົງຈໍາກັດ ແລະ/ຫຼື ມວນຊົນທົ່ວໄປ.



ເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃນການເພີ່ມທຶນ, ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນປະຈຳປີ 2014 ຍັງໄດ້ອະນຸມັດ (i) ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນ ບໍ່ເກີນ 408.738.922 ຮຸ້ນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນແມ່ນ ສາມ (3) ຮຸ້ນເດີມ ຕໍ່ ໜຶ່ງ (1) ຮຸ້ນໃໝ່ ດ້ວຍລາຄາສະເໜີຂາຍບໍ່ຕ່ຳກວ່າ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ; ແລະ (ii) ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນບໍ່ເກີນ 56.029.412 ຮຸ້ນ ໃຫ້ແກ່ມວນຊົນທົ່ວໄປ ດ້ວຍລາຄາສະ ເໜີຂາຍ ບໍ່ຕ່ຳກວ່າ 6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ.

ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນຈຳນວນ 453.086.932 ຮຸ້ນ ໂດຍປະຕິບັດຕາມກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນປະຈຳປີ 2014 ໄດ້ອະນຸມັດການອອກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໄວ້ບໍ່ເກີນ 464.783.334 ຮຸ້ນ.

ລາຍລະອຽດຂອງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈຳນວນ 453.086.932 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລາຍລະອຽດມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ພາກ 1: ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃໝ່ໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ (RO) ໃນສັດສ່ວນ 3 ຮຸ້ນເດີມ ຕໍ່ 1 ຮຸ້ນໃໝ່.

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈຳນວນ 408.738.922 ຮຸ້ນ ໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ.

ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ຍັງເຫຼືອຈາກການບໍ່ໃຊ້ສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ຈະຕ້ອງແບ່ງປັນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມລາຍອື່ນທີ່ສະເໜີຈອງຊື້ຮຸ້ນຫຼາຍກວ່າສັດສ່ວນທີ່ຕົນຈະໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນ ຈົນກວ່າຈະບໍ່ມີຮຸ້ນເຫຼືອໃຫ້ແບ່ງປັນຕາມທີ່ບໍລິສັດເຫັນວ່າເໝາະສົມ.

ໝາຍເຫດ: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແມ່ນ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ທີ່ໄດ້ຮັບສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນໃໝ່ນີ້ໄດ້ໂດຍກົງຈາກບໍລິສັດ ຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຄອງພາຍໃນໄລຍະເວລາທີ່ກຳນົດ. ມື້ບັນທຶກບັນຊີລາຍຊື່ຜູ້ຖືຄອງຮຸ້ນ ຫຼື ມື້ປິດການບັນທຶກບັນຊີລາຍຊື່ຜູ້ຖືຄອງຮຸ້ນ ເຊິ່ງຈະເປັນສິ່ງທີ່ໃຊ້ໃນການໃຫ້ສິດແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຈະໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກໃໝ່ຜ່ານການໃຊ້ສິດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ຈະປິດລົງໃນວັນທີ 24 ສິງຫາ 2015.

ພາກ 2: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ (PO)

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈຳນວນ 44.348.010 ຮຸ້ນ ໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ 6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ.

ໝາຍເຫດ: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບມວນຊົນ ແມ່ນ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ.

ການຊຳລະເງິນເພື່ອຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງຜູ້ລົງທຶນຈະຕ້ອງຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຍົກເວັ້ນໃນກໍລະນີສັດສ່ວນຂອງການສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມທີ່ຖືກຈອງໂດຍ ຟຟລ ເຊິ່ງຈະຕ້ອງໄດ້ຊຳລະໂດຍການໂອນຊັບສິນ.

ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນນີ້ ຈະໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນໃນ ຕລຊລ. ຕລຊລ ແມ່ນ ຕະຫຼາດຂັ້ນສອງທີ່ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນຢູ່ ສປປ ລາວ ໃນເດືອນ ຕຸລາ 2010.

ຮູບແບບທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນຄືການເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ນຳໃຊ້ຊັບສິນທີ່ໄດ້ຮັບການໂອນຈາກ ຟຟລ ແລະ



ຂາຍໄຟຟ້າທັງໝົດກັບຄືນໃຫ້ກັບ ຟຟລ. ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດຈະດຳເນີນທຸລະກິດຂອງຕົນໂດຍການກໍ່ສ້າງສະຖານີໄຟຟ້າ ແລະ ສາຍສົ່ງທີ່ຈຳເປັນເພື່ອເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບສາຍສົ່ງແຫ່ງຊາດ ລວມທັງການລົງທຶນສ້າງເຂື່ອນໂດຍກົງ ແລະ/ຫຼື ລົງທຶນດ້ວຍຮູບການ ສັນຍາຮ່ວມທຶນ ແລະ ຕອບສະໜອງການດຳເນີນການ ແລະ ການບໍລິການບຳລຸງຮັກສາເຂື່ອນໄຟຟ້າຕາມຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ, ພາຍຫຼັງໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກລັດຖະບານ.

ອີງຕາມຜົນການດຳເນີນງານ ແລະ ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດສຳລັບປີການບັນຊີ 2014, ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດທັງໝົດ 839,193 ລ້ານກີບ ແມ່ນມາຈາກຂາຍກະແສໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້.

2. ບັນດາປັດໄຈຄວາມສ່ຽງ

ການລົງທຶນໃນບໍລິສັດນີ້ອາດມີຄວາມສ່ຽງ, ຜູ້ລົງທຶນຄວນພິຈາລະນາຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ໃຫ້ລະອຽດ, ໂດຍສະເພາະແມ່ນຄວາມສ່ຽງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນ “ພາກ 1 ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ - ບັນດາປັດໄຈສ່ຽງ” ກ່ອນຕັດສິນໃຈລົງທຶນ.

ໂດຍທົ່ວໄປ, ການລົງທຶນໃນ “ຕະຫຼາດໃໝ່” ເຊັ່ນ: ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ມີຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ສ້າງຕັ້ງນັ້ນອາດມີຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ມີໃນ “ຕະຫຼາດທີ່ຫາກໍ່ສ້າງໃໝ່” ທົ່ວໄປ. ດັ່ງນັ້ນ, ນອກຈາກບັນຫາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ (ຄຸນນະພາບຂອງຊັບສິນ ແລະ ການບໍລິຫານຈັດການ, ຄວາມສາມາດໃນການສ້າງກະແສເງິນສົດ, ຄວາມໝັ້ນຄົງທາງການເງິນ, ກົດລະບຽບທີ່ຄວບຄຸມຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າ), ຜູ້ລົງທຶນຄວນເອົາໃຈໃສ່ໃນບັນຫາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ເປີດໃໝ່ ລວມເຖິງກົດລະບຽບ, ສ່ວຍສາອາກອນ, ສະພາບຄ່ອງ ແລະ ຕົ້ນທຶນທາງທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ.

ປັດໄຈຄວາມສ່ຽງຕົ້ນຕໍ ມີດັ່ງນີ້:

(1) ບັນດາຄວາມສ່ຽງຈາກການສະເໜີຂາຍ

- ການຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນຊັກຊ້າ
- ການທີ່ບໍ່ສາມາດຈົດທະບຽນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ
- ຄວາມສ່ຽງທີ່ຕິດພັນກັບ ຕລຊລ

(2) ຄວາມສ່ຽງດ້ານທຸລະກິດ

- ປະຫວັດກ່ຽວກັບປະຫວັດການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດທີ່ມີຈຳກັດ
- ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບ CAs
- ຄວາມສ່ຽງຈາກການທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດບັນລຸຜົນຕອບແທນທີ່ຕັ້ງໄວ້ຈາກການລົງທຶນ
- ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບລູກຄ້າຫຼັກ
- ການຂຶ້ນກັບການສະໜັບສະໜູນ ແລະ ການຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ
- ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານລາວໃນນາມຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມສູງສຸດຂອງບໍລິສັດ
- ຄວາມສ່ຽງການດຳເນີນງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ
- ມາດຕະຖານການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດ
- ການລົງທຶນໃສ່ໂຄງການອື່ນໆ ເພີ່ມເຕີມ



- ການແຂ່ງຂັນໃນການພັດທະນາໂຄງການໃນອະນາຄົດ
- ຄວາມແຕກຕ່າງດ້ານລະບຽບການ, ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ການບັນຊີ
- ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

(3) ຄວາມສ່ຽງດ້ານກົດໝາຍ

- ການລົງຄະແນນສຽງຂອງ ຟຟລ ໃນເລື່ອງທີ່ ຟຟລ ອາດຈະມີຜົນປະໂຫຍດ
- ຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຄົນຕ່າງປະເທດ
- ການບັງຄັບໃຊ້ຄຳຕັດສິນຂອງສານຕ່າງປະເທດຢູ່ ສປປ ລາວ

(4) ຄວາມສ່ຽງດ້ານເສດຖະກິດ

- ປັດໄຈດ້ານການເມືອງ ແລະ ເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວ
- ຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂອງລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຂະແໜງການໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ

ເບິ່ງ ພາກ 1 “ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ - ບັນດາປັດໄຈຄວາມສ່ຽງ”.



3. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ

ບໍລິສັດອອກຫຼັກຊັບ	ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ
ການສະເໜີຂາຍ	ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນ 453.086.932 ຮຸ້ນ ທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແລະ ມວນຊືນທົ່ວໄປ ໂດຍຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ເຊິ່ງປະກອບມີ: ພາກ 1: ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃໝ່ໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ (RO) ໃນສັດສ່ວນສາມ (3) ຮຸ້ນເດີມ ຕໍ່ ໜຶ່ງ (1) ຮຸ້ນໃໝ່. ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈຳນວນ 408.738.922 ຮຸ້ນ ໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ. ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ຍັງເຫຼືອຈາກການບໍ່ໃຊ້ສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ຈະຕ້ອງແບ່ງປັນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມລາຍອື່ນທີ່ສະເໜີຈອງຊື້ຮຸ້ນຫຼາຍກວ່າສັດສ່ວນທີ່ຕົນຈະໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນ ຈົນກວ່າຈະບໍ່ມີຮຸ້ນເຫຼືອໃຫ້ແບ່ງປັນຕາມທີ່ບໍລິສັດເຫັນວ່າເໝາະສົມ. ໝາຍເຫດ: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແມ່ນ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ທີ່ໄດ້ຮັບສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນນີ້ໄດ້ໂດຍກົງຈາກບໍລິສັດ ຕາມອັດຕາສ່ວນທີ່ຕົນຖືຄອງພາຍໃນໄລຍະເວລາທີ່ກຳນົດ. ມື້ບັນທຶກບັນຊີລາຍຊື່ຜູ້ຖືຄອງຮຸ້ນ ຫຼື ມື້ປິດການບັນທຶກບັນຊີລາຍຊື່ຜູ້ຖືຄອງຮຸ້ນ ເຊິ່ງຈະເປັນສິ່ງທີ່ໃຊ້ໃນການໃຫ້ສິດແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຈະໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກໃໝ່ຜ່ານການໃຊ້ສິດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນນັ້ນ ຈະປິດລົງໃນວັນທີ 24 ສິງຫາ 2015. ພາກ 2: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ກັບມວນຊືນທົ່ວໄປ (PO) ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈຳນວນ 44.348.010 ຮຸ້ນ ຈະຖືກສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ກັບມວນຊືນທົ່ວໄປ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບມວນຊືນໄດ້ຮັບການອະນຸຍາດໃຫ້ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ກັບ ສຄຄຊ ໂດຍຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ ຈະບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກການຈົດທະບຽນຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ. ໝາຍເຫດ: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບມວນຊືນ ແມ່ນ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບມວນຊືນທົ່ວໄປ.
ມູນຄ່າກຳນົດ	4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ



ລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ	6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ
ລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ	6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ
ສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ	ຜູ້ທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງຮຸ້ນມີສິດເຕັມສ່ວນໃນການລົງຄະແນນສຽງ. ເບິ່ງ ພາກ 2 "ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການສະເໜີອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ - ສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ".
ເງິນບັນຜົນ	ຜູ້ທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງຮຸ້ນມີສິດໄດ້ຮັບເງິນບັນຜົນຕາມການຮັບຮອງໂດຍກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໃນອັດຕາບໍ່ຫຼຸດ 50 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງກຳໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດ ຫຼັງຈາກໄດ້ຫັກອາກອນກຳໄລ ແລະ ຄັງສຳຮອງຕາມກົດໝາຍ ຫຼື ຄັງສະສົມອື່ນ (ຖ້າມີ). ເບິ່ງ ພາກ 2 "ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການສະເໜີອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ - ເງິນບັນຜົນ" ໂດຍທົ່ວໄປແລ້ວ, ການແບ່ງເງິນບັນຜົນໃນບໍລິສັດຕ່າງໆ ໃນ ສປປ ລາວຈະຕ້ອງໄດ້ເສຍອາກອນລາຍໄດ້ໃນອັດຕາ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ລາຍຮັບທີ່ໄດ້ຈາກເງິນບັນຜົນຂອງບໍລິສັດທີ່ຈົດທະບຽນຢູ່ທີ່ ຕລຊລ ແມ່ນໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນ.
ຂໍ້ຈຳກັດຂອງການໂອນຮຸ້ນ	ອີງຕາມກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສາມາດໂອນໄດ້ຢ່າງເສລີ ເວັ້ນເສຍແຕ່ການໂອນຮຸ້ນໃຫ້ບຸກຄົນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດທີ່ຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດເກີນກວ່າຈຳນວນທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນລະບຽບຂອງ ສຄຄຊ ແລະ/ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ໃນປະຈຸບັນ, ໄດ້ອີງໃສ່ຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ເລກທີ 021/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຄອງຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ ໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ລົງວັນທີ 5 ມັງກອນ 2012, ວ່າດ້ວຍ ການເພີ່ມກຳມະສິດຂອງຄົນຕ່າງປະເທດໃນການຖືຮຸ້ນຂອງ ຜ-ຟຟລ, ອະນຸຍາດໃຫ້ຜູ້ລົງທຶນຕ່າງປະເທດເປັນເຈົ້າຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ເຊິ່ງບຸກຄົນຕ່າງປະເທດໜຶ່ງຄົນ ສາມາດຖືຮຸ້ນໄດ້ບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຜູ້ລົງທຶນທີ່ເປັນສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນສາມາດຖືໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ. ເບິ່ງ ພາກ 2 "ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການສະເໜີອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ - ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຂໍ້ຈຳກັດໃນການໂອນຮຸ້ນ ແລະ ຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືກຳມະສິດໃນຮຸ້ນຂອງຜູ້ລົງທຶນຕ່າງປະເທດ".
ການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້	ເຫດຜົນຂອງການເພີ່ມທຶນໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນການວາງແຜນໄລຍະຍາວ ແລະ ຕອບສະໜອງຕາມຈຸດປະສົງຂອງບໍລິສັດທີ່ວາງໄວ້ ຄື: (i) ຮັກສາ



ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ	ສ່ວນແບ່ງທາງການຕະຫຼາດຂອງບໍລິສັດ; (ii) ຮັກສາອັດຕາການເຕີບໂຕຂອງບໍລິສັດ; (iii) ເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານ ຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ການສົ່ງອອກ ໃນອະນາຄົດ. ເພື່ອຕອບສະໜອງທຶນໃນການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ບໍ່ສາມາດດຳເນີນການໃນໄລຍະເວລາອັນ ສັ້ນໄດ້, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງມີການລະດົມທຶນເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃນການເຂົ້າໄປຊື້ ກິດຈະການຈາກ ຟຟລ ແລະ ລົງທຶນໂດຍກົງດ້ວຍການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ ສປປ ລາວ ມີໄຟຟ້າໃຊ້ຢ່າງພຽງພໍຕາມແຜນການທີ່ລັດຖະບານວາງໄວ້ໃນປີ 2019-2020. ທຶນທີ່ໄດ້ຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະຖືກນຳໃຊ້ໃນ: (i) ເພື່ອຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກ ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ; (ii) ບັນດາໂຄງການ IPPs ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນ; (iii) ການ ລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ; ແລະ (iv) ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນ ບໍລິສັດ. ໂດຍທີ່ (i)-(iii) ໃນຂ້າງເທິງນີ້ ອາດເອີ້ນລວມກັນວ່າ "ການບໍລິຫານຊັບສິນ" (Portfolio of Assets) ເບິ່ງ ພາກ 1 "ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ - ການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ".
ຈຳນວນຮຸ້ນສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບ ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ	ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຄັ້ງນີ້ ເປັນຮຸ້ນອອກໃໝ່ຂອງບໍລິສັດ ແລະ ບໍ່ໄດ້ນຳຮຸ້ນເດີມມາສະ ເໜີຂາຍ.
ຕໍ່ໄປນີ້ຄືການສັງລວມລາຍລະອຽດບາງຢ່າງໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້.	ການຄາດຄະເນເວລາຂອງບໍລິສັດໃນການຂາຍຮຸ້ນ ອາດມີການປ່ຽນແປງໄດ້, ການກຳນົດເອົາເວລາໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ແມ່ນກຳນົດອີງເວລາທ້ອງຖິ່ນຢູ່ ສປປ ລາວ (Greenwich + 7).
ໄລຍະເວລາຂອງການສະເໜີ ຂາຍຮຸ້ນ	ແຕ່ 8:30 ເຖິງ 16:30 ໂມງ, ລະຫວ່າງວັນທີ 28 ສິງຫາ - 8 ກັນຍາ 2015 (ສະເພາະໃນວັນ ທີ 8 ກັນຍາ 2015, ການຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະປິດໃນເວລາ 12:00 ໂມງ) ໄລຍະຂອງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ: ແຕ່ 8:30 ເຖິງ 16:30 ໂມງ, ລະຫວ່າງວັນທີ 28 ສິງຫາ- 8 ກັນຍາ 2015 (ສະເພາະໃນວັນທີ 8 ກັນຍາ 2015, ການຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະປິດໃນເວລາ 12:00 ໂມງ)
ການຈອງຊື້ຮຸ້ນ ແລະ ການ ຊຳລະເງິນ	ການຊຳລະເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຄັ້ງນີ້ ແມ່ນຈະຕ້ອງຊຳລະຕາມວັນ ແລະ ເວລາທີ່ ກຳນົດ ກ່ອນໄລຍະເວລາການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະສິ້ນສຸດ.



ການສົ່ງມອບຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ	ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ ຈະຖືກສົ່ງມອບໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຫຼັງຈາກມີການຊໍາລະເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນແລ້ວ, ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດວ່າຈະສົ່ງມອບຮຸ້ນທັງໝົດນີ້ ຜ່ານລະບົບການຮັບຝາກຫຼັກຊັບຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບຂອງ ຕລຊລ ພາຍໃນ 15 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກມີສິ້ນສຸດການສະເໜີຂາຍ.
ການຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນ ແລະ ການແຈ້ງການປ່ຽນແປງໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ	ຄໍາຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ຄາດວ່າຈະຍື່ນພ້ອມກັນກັບການຍື່ນຄໍາຮ້ອງປ່ຽນແປງໃບທະບຽນວິສາຫະກິດນໍາ ກຊອ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການ ພາຍຫຼັງທີ່ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສິ້ນສຸດລົງ.
ຄໍາຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນ ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ	ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄໍາຮ້ອງເພື່ອຈົດທະບຽນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນກັບ ຕລຊລ ທັນທີພາຍຫຼັງທີ່ບໍລິສັດ: (i) ຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນທີ່ ກຊອ ໄດ້ສໍາເລັດ; ແລະ (ii) ໄດ້ຮັບໃບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບໃໝ່ຈາກ ກຊອ ເຊິ່ງຈະດໍາເນີນການຫຼັງຈາກທີ່ສໍາເລັດການສະເໜີຂາຍແລ້ວ.
ການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ	ບໍລິສັດຄາດວ່າຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງຕົນຈະໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນ ຕລຊລ ພາຍໃນ 7 ວັນ ຫຼັງຍື່ນຄໍາຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ.

4. ໂຄງສ້າງຂອງທຸລະກິດ

ຮູບ ກ: ໂຄງສ້າງຂອງທຸລະກິດ

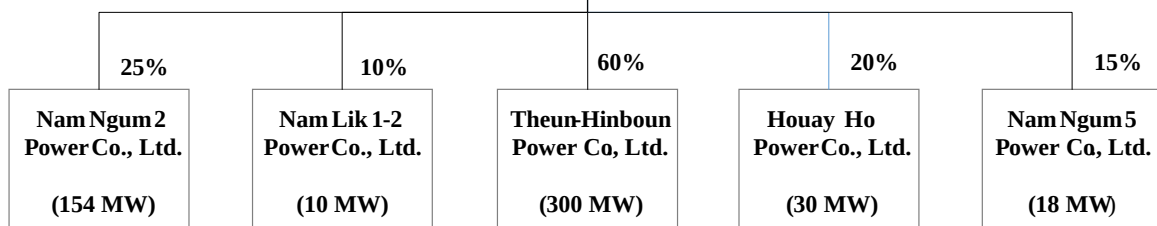
Wholly-owned

- Nam Ngum 1 (155 MW)
- Nam Leuk (60 MW)
- Nam Mang 3 (40 MW)
- Nam Song (6 MW)



- Xeset 1 (45MW)
- Xeset 2 (76 MW)
- Selabam (5 MW)

IPPS



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ໝາຍເຫດ: ກໍາລັງຄວາມສາມາດ

5. ໂຄງສ້າງການຖືຮຸ້ນ

ຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ ຕາມວັນທີ 17 ມີນາ 2015 (ມີປັດປຶ້ມບັນຊີລາຍຊື່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ທີ່ພົວພັນເຖິງກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ 2014) ດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:



ຕາຕະລາງ ກ: ໂຄງສ້າງການຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ວັນທີ 17 ມີນາ 2015

ລ/ດ	ລາຍຊື່ບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນ	ວັນທີ 17 ມີນາ 2015	
		ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖື	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ (ສ່ວນຮ້ອຍ)
1	ELECTRICITE DU LAOS	919.662.992	75,00%
2	RATCH-LAO SERVICES COMPANY LIMITED	71.136.243	5,80%
3	RH INTERNATIONAL (SINGAPORE) CORPORATION PTE. LTD	52.811.108	4,31%
4	BANQUE POUR LE COMMERCE EXTERIEUR LAO PUBLIC	28.762.552	2,35%
5	KRUNG THAI BANK PUBLIC COMPANY LIMITED	18.737.500	1,53%
6	NT ASIA DISCOVERY MASTER FUND	12.257.587	1,00%
7	DRAGON CAPITAL CLEAN DEVELOPMENT LTD.	11.056.500	0,90%
8	MEKONG HOLDING INS	6.212.699	0,51%
9	THAVEERAT PROONGPATTANASKUL	5.003.600	0,41%
10	KT ZMICO SECURITIES COMPANY LIMITED	3.989.189	0,33%
11	OTHER SHAREHOLDERS	96.586.795	7,88%
	ລວມທັງໝົດ	1.226.216.765	100,00%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

6. ສະພາບໍລິຫານ

ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດປະກອບມີສະມາຊິກທັງໝົດ 10 ທ່ານ ທີ່ມີຄຸນວຸດທິ ແລະ ປະສົບການໃນການບໍລິຫານ, ມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

ຕາຕະລາງ ຂ: ສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ

ລ/ດ	ຊື່	ຕຳແໜ່ງ
1.	ທ່ານ ດຣ. ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ	ປະທານ
2.	ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຮອງປະທານ
3.	ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການ
4.	ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ຜູ້ອຳນວຍການ
5.	ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ	ຜູ້ອຳນວຍການ
6.	ທ່ານ ນາງ ວານິດາ ສະຫວັດດີ	ຜູ້ອຳນວຍການ
7.	ທ່ານ ສິຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ	ຜູ້ອຳນວຍການ
8.	ທ່ານ ຮສ. ດຣ. ກອງສີ ແສງມະນີ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ
9.	ທ່ານ ສຈ. ດຣ. ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ
10.	ທ່ານ ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພິມມະຈັນ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

7. ຄະນະອຳນວຍການ

ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ທຶມງານບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດປະກອບມີ ຄະນະອຳນວຍການ ສາມທ່ານ ແລະ ບັນດາອຳນວຍການຝ່າຍ ດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:



ຕາຕະລາງ ຄ: ຄະນະອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ

ລ/ດ	ຊື່	ຕຳແໜ່ງ
1.	ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
2.	ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ສາຍງານການຜະລິດ)
3.	ທ່ານ ດຣ. ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ	ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ສາຍງານການເງິນ)
4.	ທ່ານ ພູມີ ເນຕິບັນດິດ	ຜູ້ອຳນວຍການຝ່າຍຜະລິດ
5.	ທ່ານ ວິຣະຖາ ພອນແກ້ວ	ຜູ້ອຳນວຍການຝ່າຍວາງແຜນຍຸດທະສາດ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ
6.	ທ່ານ ນາງ ສຸກສັນ ພິງພິລາ	ຜູ້ອຳນວຍການຝ່າຍ ບໍລິຫານງານ ແລະ ສະໜັບສະໜູນອົງກອນ
7.	ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ	ວ່າການຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍການເງິນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

8. ຖານະການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານ

8.1 ຖານະການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານສຳລັບປີ 2014 ແລະ 2013

ຕາຕະລາງ ງ: ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານສຳລັບປີການບັນຊີ 2014 ແລະ 2013

ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ		
ຊັບສິນ		
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	610.357	571.745
ເງິນລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ	1.498.609	1.298.247
ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	779.005	474.411
ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ, ສຸດທິ	4.145.851	4.011.109
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	1.885	3.465
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	7.035.707	6.358.977
ຊັບສິນໝູນວຽນ		
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	1.251.534	159.914
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	20.000	20.000
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	502.382	519.355
ເຄື່ອງໃນສາງ, ສຸດທິ	4.043	3.020
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	7.595	5.905
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ	1.785.554	708.194
ລວມຊັບສິນ	8.821.261	7.067.171
ທຶນ		
ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ		
ເງິນລົງທຶນ	4.904.867	4.904.867
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	142.229	142.229
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	297.210	206.442
ຜິດດ່ຽງຂອງການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ	(1.476)	7.001
ກຳໄລສະສົມ	978.811	744.348
ລວມທຶນ	6.321.641	6.004.887
ໜີ້ສິນ		
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ເງິນກູ້ຢືມໃນໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	499.263	805.295



ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ຮຸ້ນກູ້, ສຸດທິ	1.575.862	-
ໜີ້ຕ້ອງຈ່າຍຂອງສັນຍາ SWAP, ສຸດທິ	11.105	-
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	2.086.230	805.295
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ		
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງ	174.589	30.823
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	99.519	132.003
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	134.936	66.077
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອາກອນລາຍໄດ້	4.306	9.278
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	40	18.808
ລວມໜີ້ສິນໝູນວຽນ	413.390	256.989
ລວມຍອດໜີ້ສິນ	2.499.620	1.062.284
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ໜີ້ສິນ	8.821.261	7.067.171
ລາຍການກຳໄລ ແລະ ຂາດທຶນ		
ຂາຍ	839.193	862.429
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	(215.613)	(203.935)
ກຳໄລ	623.580	658.494
ລາຍຮັບອື່ນໆ	5.680	6.700
ລາຍຈ່າຍຄ່າບໍລິຫານ	(123.528)	(113.489)
ກຳໄລ/(ຂາດທຶນ)	(18.098)	24.463
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(31.722)	(30.845)
ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຂອງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	474.467	453.746
ກຳໄລ ກ່ອນອາກອນກຳໄລ	930.379	999.069
ອາກອນກຳໄລ	(22.695)	(27.327)
ກຳໄລສຸດທິສຳລັບປີ	907.684	971.742
ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ		
ກະແສເງິນສົດ ຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ		
ກຳໄລ ອາກອນກຳໄລ	930.379	999.069
ປັບປຸງ		
ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ	222	-
ຫັກຄ່າຫຼຸ້ຍຫຼຽນ	181.555	167.060
(ກຳໄລ)/ຂາດທຶນ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ, ສຸດທິ	(11.555)	(25.753)
ກຳໄລຮຸ້ນ ຈາກເງິນລົງທຶນ	(474.467)	(453.746)
ລາຍຈ່າຍການເງິນ	31.722	30.845
ກະແສເງິນສົດຈາກການດຳເນີນງານກ່ອນການປ່ຽນແປງຂອງທຶນໝູນວຽນ	657.786	717.475
ການປ່ຽນແປງຈາກ ການດຳເນີນງານ ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ		
- ການເພີ່ມຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	16.973	(105.722)
- ການເພີ່ມຂອງເຄື່ອງໃນສາງ	(1.021)	108
- ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	(1.691)	(4.100)
- ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງ	(30.373)	(34.520)
- ຊັບສິນອື່ນ	1.579	1.732
- ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	(18.767)	15.537
- ໜີ້ຄ້າງ່າຍ	50.934	43.945
ກະແສເງິນສົດທີ່ກຳເນີດຈາກການດຳເນີນງານ	675.490	634.455
ອາກອນກຳໄລທີ່ໄດ້ຈ່າຍ	(27.668)	(24.878)
ເງິນສົດ ສຸດທິ ຈາກກິດຈະກຳ ການລົງທຶນ	647.822	609.577
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການລົງທຶນ		
ການເພີ່ມຂອງເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	(304.594)	(95.410)
ຊື້ຊັບສິນບັດພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ	(142.162)	(168.379)



ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ຊື້ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ, ສຸດທິ	(20.000)	(20.000)
ການເພີ່ມຂອງເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ, ສຸດທິ	20.000	40.000
ຮັບເງິນປັນຜົນ	227.016	313.129
ເງິນສົດ ສຸດທິ ທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ	(219.740)	(69.340)
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການເງິນ		
ການເພີ່ມຂອງເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	-	90.113
ຈ່າຍເງິນກູ້ຍົມໄລຍະຍາວ	(333.145)	(174.663)
ຮັບເງິນຈາກເງິນກູ້ຍົມໄລຍະສັ້ນ	160.000	-
ຈ່າຍເງິນກູ້ຍົມໄລຍະສັ້ນ	(160.000)	-
ຮັບເງິນຈາກຮຸ້ນກູ້	1.616.810	-
ຕົ້ນທຶນການອອກຮຸ້ນກູ້	(17.734)	-
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ	(436.840)	(424.884)
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	(145.613)	(141.628)
ຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(30.733)	(31.696)
ເງິນສົດສຸດທິ ຈາກກິດຈະກຳການເງິນ	652.745	(682.758)
ການຫຼຸດລົງສຸດທິ ໃນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	1.080.827	(3.841)
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດຕົ້ນປີ	159.914	164,511
ຜົນຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ປ່ຽນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	10.793	(756)
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດທ້າຍປີ	1.251.534	159.914
ລາຍການບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ		
ໜີ້ສິນອື່ນໆ ສໍາລັບການຊື້ຊື້ບໍລິມະສິດພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ	174.135	64.890
ເຈົ້າໜີ້ຄົງຄ້າງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການອອກຮຸ້ນກູ້	16.936	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

8.1.1 ບົດລາຍງານ ແລະ ບົດວິເຄາະຜົນການດໍາເນີນງານ

ສໍາລັບຜົນການດໍາເນີນງານປີ 2013 ແລະ 2014, ບໍລິສັດມີລາຍຮັບ ແລະ ກໍາໄລສຸດທິເທົ່າກັບ 971.742 ລ້ານກີບ ແລະ 907.684 ລ້ານກີບ ຕາມລຳດັບ. ລາຍຮັບຈາກການຂາຍ ແລະ ກໍາໄລສຸດທິຫຼຸດລົງ 2,69 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 6,59 ສ່ວນຮ້ອຍຕາມລຳດັບ. ປັດໄຈສໍາຄັນທີ່ເຮັດໃຫ້ຜົນການດໍາເນີນງານຫຼຸດລົງ ແມ່ນເກີດມາຈາກການຫຼຸດລົງຂອງການຜະລິດຕົວຈິງ. ໃນປີ 2014 ການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກເຂື່ອນຕ່າງໆ ແມ່ນໜ້ອຍກວ່າປີ 2013. ສາຍເຫດໃນນັ້ນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການບໍລິຫານກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນພ້ອມກັບການຂາດທຶນຈາກການເໜັງຕີງຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ໃນປີ 2014.

ລາຍຮັບຈາກການດໍາເນີນງານເບື້ອງຕົ້ນຂອງບໍລິສັດໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ມີຈໍານວນ 658.494 ລ້ານກີບ ຫຼື 76 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 623.580 ລ້ານກີບ ຫຼື 74 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ. ຕົ້ນທຶນການຂາຍສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນມາຈາກຄ່າຫຼັກຖານເຊິ່ງມີຕົ້ນຕໍມາຈາກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການກໍ່ສ້າງ. ອັດຕາສ່ວນ EBITDA ແລະ ອັດຕາສ່ວນກໍາໄລສຸດທິໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ມີຈໍານວນ 91 ສ່ວນຮ້ອຍ, 74 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 87 ສ່ວນຮ້ອຍ, 69 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ. ການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການບໍລິຫານ ລວມໄປເຖິງການຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເຮັດໃຫ້ທັງ EBITDA ແລະ ກໍາໄລສຸດທິຫຼຸດລົງ.

8.1.2 ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບສ່ວນໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດແມ່ນໄດ້ມາຈາກການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ, ເຊິ່ງລາຍລະອຽດໄດ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນໃນຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:



ຕາຕະລາງ ຈ: ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຮັບ

	31 ທັນວາ 2014 (ລ້ານກີບ)	31 ທັນວາ 2013 (ລ້ານກີບ)
ການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ	839.193	862.429
ລາຍຮັບອື່ນໆ	5.680	6.700
ລາຍຮັບທັງໝົດ	844.873	869.129

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ສໍາລັບຜົນການດໍາເນີນງານປີ 2014, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟຟ້າເທົ່າກັບ 839.193 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 99,32 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ລາຍຮັບອື່ນໆ ສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນໄດ້ຈາກກດອກເບ້ຍປະມານ 5.680 ລ້ານກີບ. ໃນປີ 2014, ການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າສໍາລັບຂາຍແມ່ນປະມານ 1.996 GWh ດ້ວຍລາຄາກະແສໄຟຟ້າໃນອັດຕາ 426,43 ກີບຕໍ່ KWh. ລາຍລະອຽດຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະເຂື່ອນໃນປີ 2014 ມີດັ່ງນີ້:

ຕາຕະລາງ ສ: ລາຍລະອຽດຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າ

	ລວມທັງໝົດ	ນ້ຳຖ້ຳ 1	ນ້ຳມັງ 3	ນ້ຳເລິກ	ເຊເສັດ 1+2	ແຊລະບໍາ	ນ້ຳຊອງ
ການຜະລິດໄຟຟ້າ (GWh)	1.996	1.142	178	197	436	30	13

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ໃນປີ 2013, ບໍລິສັດຜະລິດໄຟຟ້າສໍາລັບຂາຍໄດ້ 2.043 GWh ໃນອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າສະເລ່ຍເທົ່າກັບ 422,21 ກີບຕໍ່ KWh.

ຜົນການດໍາເນີນງານຂອງບໍລິສັດແມ່ນມີຄວາມແຕກຕ່າງໃນແຕ່ລະໄຕມາດ ແລະ ລະດູການ. ການຜະລິດໄຟຟ້າແມ່ນອີງໃສ່ການໄຫລຂອງນ້ຳເຂົ້າໄປຍັງອ່າງເກັບນ້ຳຂອງແຕ່ລະເຂື່ອນໂດຍສິ່ງຜົນສະທ້ອນໃຫ້ຄວາມສາມາດໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດເພີ່ມຂຶ້ນໃນທ້າຍປີເຊິ່ງເປັນລະດູຝົນ.

8.1.3 ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທັງໝົດຂອງພວກເຮົາປະກອບດ້ວຍຕົ້ນທຶນການຂາຍ, ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ການບໍລິຫານ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທັງໝົດມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ ຊ: ລາຍລະອຽດຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ຕົ້ນທຶນ		
ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບໍາລຸງຮັກສາ	21.623	21.873
ຄ່າຫຼັກຊື້ບັນຍາຍໃຫ້ສັນຍາສໍາປະທານ	181.555	167.060
ລາຍຈ່າຍອື່ນໆ	12.435	15.002
ຕົ້ນທຶນຂອງການຂາຍທັງໝົດ	215.613	203.935
ລາຍຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ການບໍລິຫານ		



	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານ	40.112	42.173
ການບໍລິຫານຈັດການທົ່ວໄປ	83.415	71.316
ອື່ນໆ (ການຫຼຸດທຶນໃນອັດຕາການແລກປ່ຽນເງິນຕາ)	18.098	(24.463)
ລາຍຈ່າຍໃນການຂາຍແລະການບໍລິຫານທັງໝົດ	141.626	89.026

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

8.1.4 ລາຍຈ່າຍ

ສໍາລັບຜົນການດໍາເນີນງານປີ 2014, ລາຍຈ່າຍທັງໝົດ ແມ່ນ 357.239 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງເທົ່າກັບ 42,28 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ. ຕົ້ນທຶນການຂາຍ, ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ການບໍລິຫານ ແມ່ນ 215.613 ລ້ານກີບ ແລະ 141.626 ລ້ານກີບ ຕາມລຳດັບ ດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

- (1) ຕົ້ນທຶນການຂາຍ ແມ່ນ 215.613 ລ້ານກີບ ຫຼື 25,52 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ. ໃນນັ້ນ ປະກອບດ້ວຍຄ່າຫຼັກຮຸ້ນ ແລະ ຄ່າເສື່ອມ ໂດຍອີງຕາມໄລຍະສໍາປະທານ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານໃນໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແມ່ນ 181.555 ລ້ານກີບ ຫຼື 84,20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຕົ້ນທຶນການຂາຍທັງໝົດ, ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາແມ່ນ 21.623 ລ້ານກີບ ຫຼື 10,03 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຕົ້ນທຶນການຂາຍທັງໝົດ. ຍິ່ງໄປກວ່ານັ້ນ, ພວກເຮົາຍັງໄດ້ຈ່າຍຄ່າພາກຫລວງໃນອັດຕາໜຶ່ງສ່ວນຮ້ອຍຂອງການຂາຍກະແສໄຟຟ້າໄດ້ທັງໝົດ ແລະ ຍັງມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆ ອີກ.
- (2) ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ແມ່ນ 141.626 ລ້ານກີບ ຫຼື 16,76 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ; ໃນນີ້, ມີລາຍຈ່າຍ ເງິນເດືອນ ແລະ ສະຫວັດດີການ ເທົ່າກັບ 40.112 ລ້ານກີບ ຫຼື 28,32 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານທັງໝົດ ຫຼື ເທົ່າກັບ 4,7 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ.

8.1.5 ກໍາໄລກ່ອນຫັກ ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນກໍາໄລ

ຜົນຈາກການດໍາເນີນງານ ໃນປີ 2014 ແລະ 2013, ກໍາໄລຈາກການດໍາເນີນງານຂອງບໍລິສັດກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນກໍາໄລ ແມ່ນ 487.634 ລ້ານກີບ ແລະ 576.168 ລ້ານກີບ ຫຼື 57,71 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 66,29 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈໍານວນລາຍຮັບທັງໝົດຕາມລຳດັບ.

ຕາຕະລາງ ຍ: ຜົນການດໍາເນີນງານ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ກໍາໄລສຸດທິຈາກການດໍາເນີນກິດຈະການກ່ອນຫັກຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ	487.634	576.168
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ	31.722	30.845
ອາກອນ	22.695	27.327



	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ກຳໄລສຸດທິກ່ອນການແບ່ງຜົນກຳໄລຈາກການຮ່ວມລົງທຶນ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນ	433.217	517.996
ການແບ່ງຜົນກຳໄລຈາກການຮ່ວມລົງທຶນ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນ	474.467	453.746
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	907.684	971.742

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

8.1.6 ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ

ປີ 2014, ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນ 31.722 ລ້ານກີບ ຫຼື 3,75 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນລາຍຮັບທັງໝົດ ເຊິ່ງສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວແມ່ນມາຈາກການຊຳລະດອກເບ້ຍຂອງການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ໂດຍທີ່ການເກັບດອກເບ້ຍດັ່ງກ່າວຢູ່ໃນລະຫວ່າງ 2,00 ສ່ວນຮ້ອຍ ເຖິງ 6,51 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ.

ປີ 2014, ອາກອນລາຍໄດ້ຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດແມ່ນ 22.695 ລ້ານກີບ ຫຼື 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງອາກອນກຳໄລ. ເມື່ອຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນທີ່ ຕລຊລ, ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບບຸລິມະສິດຂອງອາກອນລາຍໄດ້ຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດໃນອັດຕາສ່ວນຫຼຸດ 5 ສ່ວນຮ້ອຍ ເປັນໄລຍະ 4 ປີ ນັບຈາກ ປີ 2011 ເຖິງ ປີ 2014 ພາຍໃຕ້ກຳນົດເວລາຂອງ CA ຈາກອັດຕາປົກກະຕິ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຖ້າຫາກບໍລິສັດແຈ້ງວ່າບໍ່ມີກຳໄລ ຫຼື ມີກຳໄລຕ່ຳກວ່າລະດັບ, ບໍລິສັດຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍໃນອັດຕາອາກອນຕ່ຳສຸດ 0,25 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນລາຍຮັບທັງໝົດ.

8.1.7 ກຳໄລສຸດທິ

ກຳໄລສຸດທິກ່ອນການແບ່ງປັນຜົນກຳໄລຈາກການຮ່ວມທຶນ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນໃນປີ 2014 ເທົ່າກັບ 433.217 ລ້ານກີບ ຫຼື 51,27 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ມີການຫຼຸດລົງ 84.779 ລ້ານກີບ ຈາກປີຜ່ານມາ ຫຼື 16.40 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຄວາມສາມາດຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າຫຼຸດລົງ ເກີດຈາກສາຍເຫດທີ່ລະດັບນ້ຳຫຼຸດລົງ, ຈຶ່ງສົ່ງຜົນສະທ້ອນເຖິງການປະຕິບັດງານຫຼຸດລົງ. ຍິ່ງໄປກວ່ານັ້ນ, ໃນປີ 2013 ບໍລິສັດມີລາຍຮັບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ 24.463 ລ້ານກີບ, ເຊິ່ງສົ່ງຜົນໃຫ້ລາຍຈ່າຍທັງໝົດຫຼຸດລົງ. ແຕ່ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພວກເຮົາພົບວ່າບໍລິສັດຍັງມີກຳໄລສຸດທິໃນອັດຕາທີ່ສູງ ຖ້າທຽບໃສ່ທຸລະກິດອື່ນຍ້ອນວ່າມູນຄ່າຂອງການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າທັງໝົດໃນທຸລະກິດເຂື່ອນແມ່ນມີການບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ການຫັກຄ່າເສື່ອມເຊິ່ງເປັນລາຍຈ່າຍທາງບັນຊີ, ບໍ່ແມ່ນລາຍຈ່າຍຈາກເງິນສົດ, ບໍ່ພຽງແຕ່ເທົ່ານັ້ນ, ມູນຄ່າໜີ້ດ້ານການເງິນຂອງພວກເຮົາແມ່ນຢູ່ໃນລະດັບຕ່ຳ ແລະ ຫຼຸດລົງຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ເຊິ່ງເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດຂອງພວກເຮົາມີໂອກາດທີ່ຈະໄດ້ຮັບຜົນກຳໄລສູງ.

8.2 ບົດລາຍງານ ແລະ ການວິເຄາະຖານະການເງິນ

8.2.1 ການວິເຄາະຊັບສິນ

ປີ 2014 ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດທັງໝົດແມ່ນ 8.821.261 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 1.754.090 ລ້ານກີບ ຫຼື 24,8 ສ່ວນຮ້ອຍ ທຽບກັບປີ 2013. ສາຍເຫດຕົ້ນຕໍເນື່ອງມາຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ລາຍລະອຽດມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (1) ຈຳນວນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດມີຈຳນວນເຖິງ 1.251.534 ລ້ານກີບ



ຫຼື 14,19 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ ໂດຍເພີ່ມຂຶ້ນ 1.091.620 ລ້ານກີບ ຈາກປີທີ່ຜ່ານມາ. ໃນຊ່ວງ ປີ 2014, ບໍລິສັດໄດ້ເພີ່ມທຶນຂອງຕົນໂດຍການອອກຮຸ້ນກູ້ ຈຳນວນ 6.500 ລ້ານບາດ ເປັນສາຍເຫດເຮັດໃຫ້ທຶນເພີ່ມຂຶ້ນ.

- (2) ລາຍຮັບທາງການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ຈຳນວນ 502.382 ລ້ານກີບ ຫຼື 5,70 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ ເຊິ່ງມີການເພີ່ມຂຶ້ນເລັກນ້ອຍເປັນຈຳນວນ 16.973 ລ້ານກີບ ຈາກປີທີ່ຜ່ານມາ. ກຳນົດເວລາດ້ານບັນຊີແມ່ນອີງຕາມຮອບວຽນ 45 ວັນ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ ວັນໃນຮອບວຽນບັນຊີຂອງປີ 2014 ແລະ 2013 ແມ່ນມີ 216 ວັນ, ເຮັດໃຫ້ອັດຕາການໝູນວຽນຂອງລູກໜີ້ເປັນ 1,7 ຮອບ ເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ຮອບ ວຽນເງິນສິດ ແລະ ໂອກາດທີ່ຈະສູນເສຍດອກເບ້ຍ.
- (3) ການລົງທຶນໄລຍະສັ້ນມີຈຳນວນເຖິງ 20.000 ລ້ານກີບ ທີ່ໄດ້ຝາກໄວ້ກັບສະຖາບັນການ ເງິນພາຍໃນ, ເລີ່ມຈາກ ວັນທີ 18 ພະຈິກ 2014 ເຖິງ 2015 ໂດຍມີອັດຕາດອກເບ້ຍ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຕໍ່ປີ.
- (4) ຊັບສິນທັງໝົດພາຍໃຕ້ CA ມີຈຳນວນເຖິງ 4.145.851 ລ້ານກີບ ຫຼື 46,99 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ. ຊັບສິນດັ່ງກ່າວນັ້ນສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນເຂື່ອນໄຟຟ້າ ພາຍ ໃຕ້ CA ທີ່ມີກຳນົດເວລາ 30 ປີ ໂດຍອີງຕາມການກໍ່ສ້າງ ແລະ ການຕິດຕັ້ງເຂື່ອນໄຟຟ້າ.
- (5) ຜົນຕອບແທນຂອງບໍລິສັດໃນຊັບສິນ ແລະ ຊັບສິນຄົງທີ່ ໃນປີ 2014 ມີ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 15 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ເຫັນເຖິງກຳໄລທີ່ໄດ້ຈາກການລົງທຶນ ເຂົ້າໃສ່ໃນຊັບສິນ.

8.2.2 ການວິເຄາະໜີ້ສິນ

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ໜີ້ສິນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດມີ 2.499.620 ລ້ານກີບ ທຽບໃສ່ປີ 2013 ເພີ່ມຂຶ້ນ 1.437.336 ລ້ານກີບ. ສາຍເຫດຂອງການເພີ່ມຂຶ້ນແມ່ນມາຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ດ້ວຍມູນຄ່າ 1.575.862 ລ້ານກີບ. ຈຸດປະສົງໃນການລະດົມທຶນດັ່ງກ່າວນີ້ແມ່ນເພື່ອລົງທຶນຊື້ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ລົງທຶນສ້າງເຂື່ອນເອງ.

ໜີ້ສິນຂອງບໍລິສັດທັງໝົດເປັນໜີ້ສິນໄລຍະຍາວມີຈຳນວນ 2.185.749 ລ້ານກີບ ຫຼື 87,44 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງໜີ້ສິນທັງໝົດ, ການຊຳລະໜີ້ສິນຈາກການກູ້ຢືມພາຍໃນ 1 ປີ ມີ 99.519 ລ້ານກີບ ຫຼື 3,98 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ການ ຊຳລະໜີ້ສິນໄລຍະຍາວກວ່າ 1 ປີ ແມ່ນ 499.263 ລ້ານກີບ ຫຼື 19,97 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ມີໜີ້ສິນຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ອາຍຸ 10 ປີ ມູນຄ່າ 1.575.862 ລ້ານກີບ ຫຼື 63,04 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງໜີ້ສິນທັງໝົດ.

8.2.3 ການຊຳລະໜີ້ຈາກລາຍຮັບ

ໃນປີ 2013 ແລະ 2014, ບໍລິສັດມີສັດສ່ວນທຶນໝູນວຽນເຖິງ 5,7 ເທົ່າ ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ເຫັນເຖິງ



ການບໍລິຫານຈັດການທຶນໝູນວຽນທີ່ດິນ. ນອກຈາກນີ້ແລ້ວ, ສັດສ່ວນໜີ້ຕໍ່ຊັບສິນຍັງຄົງຕໍ່າ ໂດຍຢູ່ທີ່ 0,2 ແລະ 0,4 ເທົ່າ ໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ຕາມລຳດັບ. ໃນທາງດຽວກັນ, ດອກເບ້ຍທີ່ມີຕໍ່ສັດສ່ວນໜີ້ຕໍ່ຊັບສິນ ຢູ່ທີ່ 0,2 ແລະ 0,3 ເທົ່າ ໂດຍຖືເປັນອັດຕາທີ່ຂ້ອນຂ້າງຕໍ່າ.

ຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ຄວນເອົາໃຈໃສ່ການປະກັນດອກເບ້ຍ ແລະ ການຊຳລະໜີ້ຈາກລາຍຮັບດ້ວຍ. ໃນປີ 2013 ແລະ 2014, ການປະກັນດອກເບ້ຍ ຢູ່ທີ່ 38,8 ແລະ 36,1 ເທົ່າ ຕາມລຳດັບ. ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ເຫັນວ່າຄວາມສາມາດໃນການຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ມາຈາກຈຳນວນໜີ້ທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນນັ້ນຫຼຸດລົງເລັກໜ້ອຍ. ຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ພວກເຮົາພົບວ່າບໍລິສັດຍັງຄົງມີຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະໜີ້ສິນ. ສັດສ່ວນໃນການປະກັນດອກເບ້ຍ ໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ຢູ່ທີ່ 5,8 ແລະ 3,1 ເທົ່າຕາມລຳດັບ.

8.2.4 ການວິເຄາະຊັບສິນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014, ການສະຫຼຸບຊັບສິນຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນມີເຖິງ 6.321.641 ລ້ານກີບ ຫຼື 71,66 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ. ຊັບສິນຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນປະກອບດ້ວຍທຶນທີ່ໄດ້ຊຳລະແລ້ວທີ່ມີຈຳນວນ ເຖິງ 4.904.867 ລ້ານກີບ ມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ (ແບ່ງເປັນຮຸ້ນສາມັນທັງໝົດ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ). ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ ແມ່ນ 142.229 ລ້ານກີບ. ປະຈຸບັນຍັງມີເງິນໃນຄັງສຳຮອງຕາມກົດໝາຍແມ່ນ 295.734 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນເປັນຈຳນວນ 82.291 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2013. ກຳໄລສະສົມມີຈຳນວນເຖິງ 978.811 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 234.463 ລ້ານກີບ ຈາກປີທີ່ຜ່ານມາ. ໃນປີ 2014 ການຫຼຸດລົງເລັກໜ້ອຍຂອງກຳໄລສຸດທິເຮັດໃຫ້ຜົນຕອບແທນຈາກທຶນຫຼຸດລົງ 14 ສ່ວນຮ້ອຍ.



ພາກທີ 1 ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ

1. ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ

1.1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປຂອງບໍລິສັດ

ຊື່ຂອງບໍລິສັດ	:	ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ຈຳກັດ
ຊື່ສັນຍາລັກ	:	ຜ-ຟຟລ
ວັນສ້າງຕັ້ງ	:	15 ທັນວາ 2010
ປະເພດທຸລະກິດ	:	1. ຜະລິດໄຟຟ້າເພື່ອຂາຍຍົກໃຫ້ກັບ ຟຟລ ແລະ ລວມທັງດຳເນີນການ ພັດທະນາລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ; 2. ລົງທຶນ ຫຼື ຮ່ວມທຶນ ໃນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າອື່ນໆ. 3. ໃຫ້ບໍລິການໃນການບໍລິຫານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າ ອື່ນໆ.
ສຳນັກງານໃຫຍ່	:	ຊັ້ນທີ 7 ອາຄານສຳນັກງານໃຫຍ່ ຟຟລ, ຖະໜົນ ມິດຕະພາບ ລາວ-ໄທ, ບ້ານ ທົ່ງກາງ, ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ສປປ ລາວ.
ໂທລະສັບ	:	(+856-21) 316-142
ແຟັກ	:	(+856-21) 316-141
Email	:	edlgenhq@edlgen.com
Website	:	www.edlgen.com.la

1.2 ຄວາມເປັນມາຂອງບໍລິສັດ

ຈາກປີ 2008 ເປັນຕົ້ນມາ ຟຟລ ໄດ້ສຸມໃສ່ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂດຍກົງໃນການປັບປຸງໂຄງສ້າງທາງດ້ານທຸລະກິດເພື່ອຮອງຮັບການພັດທະນາອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບໜ້າທີ່ໃນການເປັນຜູ້ຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າ (ຂາຍ); ເພື່ອເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີການຈະເລີນເຕີບໂຕ ແລະ ພັດທະນາອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວເຊິ່ງເປັນບັນຫາສຳຄັນຂອງຊາດ, ບໍລິສັດໄດ້ຈ້າງທີ່ປຶກສາເພື່ອສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງການປັບປຸງໂຄງສ້າງທຸລະກິດ.

ປີ 2010, ຜົນຈາກການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຢັ້ງຢືນໃຫ້ເຫັນວ່າການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ສາມາດ ນຳໃຊ້ເປັນທຶນສຳລັບສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດໄດ້. ດັ່ງນັ້ນ, ບໍລິສັດຈຶ່ງໄດ້ເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນໂດຍການຂາຍຮຸ້ນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ ແລະ ໄດ້ກາຍເປັນບໍລິສັດຈົດທະບຽນຢູ່ ຕາລຊລ.

ພາຍໃຕ້ການຊີ້ນຳຂອງ ສຄຄຊ, ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງຄະນະກຳມະການເພື່ອກະກຽມໃນການເຂົ້າຈົດທະບຽນຢູ່ ຕາລຊລ. ໂດຍຄະນະກຳມະການດັ່ງກ່າວນັ້ນປະກອບດ້ວຍຄະນະບຸກຄົນທີ່ມາຈາກຫຼາຍກະຊວງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງທັງພາກລັດ ແລະ ເອກະຊົນ.



ການກະກຽມດັ່ງກ່າວນັ້ນມີສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງກັບກະຊວງຕ່າງໆ, ໜ່ວຍງານຂອງລັດຖະບານ, ສະພາແຫ່ງຊາດ ແລະ ສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເຊິ່ງໜ່ວຍງານດັ່ງກ່າວນັ້ນໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດບາງລະບຽບ ແລະ ບາງ ມາດຕາຂອງດຳລັດ ແລະ ກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເພື່ອເຮັດໃຫ້ການສ້າງຕັ້ງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບເກີດຂຶ້ນ.

ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ກຊອ ໄດ້ອອກໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ ສະບັບເລກທີ 4637/ຈຫວ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ໂດຍມີທຶນຈົດທະບຽນໃນການສ້າງຕັ້ງຈຳນວນ 2.605.792.200.000 ກີບ ແບ່ງເປັນຮຸ້ນສາມັນ 651.448.050 ຮຸ້ນ (ມູນຄ່າ ກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ). ຟຟລ ໄດ້ດຳເນີນການຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ໄດ້ຊຳລະມູນຄ່າຮຸ້ນທີ່ຈອງຊື້ດ້ວຍການໂອນຊັບ ສິນຂອງຕົນເຊິ່ງປະກອບມີເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ເຂື່ອນຄື: ນ້ຳງຸ້ມ 1, ນ້ຳເລິກ, ນ້ຳມັງ 3, ນ້ຳຊອງ, ເຊເສັດ 1, ເຊເສັດ 2 ແລະ ແຊລະບຳ ("ຊັບສິນທີ່ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ"). ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 387 ເມກາວັດ (MW) ກຳລັງການຜະລິດ 1,923.5 GWh ຕໍ່ປີ.

ເດືອນ ທັນວາ ປີ 2010, ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້ຮັບຮອງການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຂອງ ບໍລິສັດຈຳນວນ 3.474.388.200.000 ກີບ ໂດຍການອອກຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນ 217.149.000 ຮຸ້ນ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ມວນຊົນທົ່ວໄປ, ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໃນຄັ້ງທຳອິດຕາມໃບອະນຸຍາດໃຫ້ອອກ ແລະ ຈຳໜ່າຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ ສະບັບເລກທີ 002/ສຄລຕ, ລົງວັນທີ 15 ທັນວາ 2010.

ວັນທີ 7 ມັງກອນ ປີ 2011, ບໍລິສັດມີທຶນຈົດທະບຽນທັງໝົດ 3.474.388.200.000 ກີບ ເຊິ່ງແບ່ງເປັນ ຮຸ້ນສາມັນ 868.597.050 ຮຸ້ນ ແລະ ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ບໍລິສັດໄດ້ເອົາຮຸ້ນຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນ ຕາລຊລ ຢ່າງເປັນທາງການ.

ຫຼັງຈາກນັ້ນ, ກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຄັ້ງທີ 1/2011 ວັນທີ 3 ຕຸລາ 2011 ໄດ້ຮັບຮອງເອົາການເພີ່ມທຶນ ຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດຈາກ 3.474.388.200.000 ກີບ ແບ່ງອອກເປັນຮຸ້ນສາມັນ 868.597.050 ຮຸ້ນ ທີ່ມີມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ມາເປັນ 4.904.867.060.000 ກີບ ແບ່ງອອກເປັນຮຸ້ນສາມັນ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ ທີ່ມີມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ 357.619.715 ຮຸ້ນ ທີ່ມີມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ. ເຊິ່ງການລະດົມທຶນຄັ້ງນີ້ ໄດ້ສຳເລັດໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2012.

ເດືອນ ສິງຫາ ປີ 2012, ບໍລິສັດໄດ້ສຳເລັດໃນການຊື້ຮຸ້ນຂອງ 4 ເຂື່ອນໄຟຟ້າ IPPs ຈາກ ຟຟລ. ການຊື້ຮຸ້ນ ດັ່ງກ່າວນັ້ນລວມມີ:

- (i) 60 ສ່ວນຮ້ອຍໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ເກີນຫີນບູນ ຈຳກັດ;
- (ii) 25 ສ່ວນຮ້ອຍຈາກບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳງຸ້ມ 2 ຈຳກັດ;
- (iii) 20 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ; ແລະ
- (iv) 10 ສ່ວນຮ້ອຍຈາກ ເຂື່ອນນ້ຳລຶກ 1, 2

ເຊິ່ງມີກຳລັງການຜະລິດລວມກັນໃນ 4 ເຂື່ອນ ແມ່ນ 494 MW, ເຊິ່ງໄດ້ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດຂອງບໍລິສັດ



ເຖິງ 881 MW.

ປີ 2014, ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກຸ່ມຄ່າ 6.500 ລ້ານບາດ ເພື່ອລົງທຶນເຂົ້າໃນການຊື້ເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງ ໂຄງການ IPPs 1 ເຂື່ອນ. ເດືອນ ກຸມພາ ປີ 2015 ທຶນທີ່ໄດ້ຈາກການອອກຮຸ້ນກຸ່ມສ່ວນໜຶ່ງຖືກນຳໃຊ້ໃນການຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ຳ 5 ຈຳກັດ ຈາກ ຟຟລ. ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ບໍລິສັດໄດ້ມີເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ຕົນເອງເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ 7 ເຂື່ອນ ແລະ ມີຮຸ້ນຢູ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງໂຄງການ IPP ທັງໝົດ 5 ເຂື່ອນ ເຊິ່ງມີກຳລັງການຜະລິດທັງໝົດ 899,15 MW

ວັນທີ 28 ເມສາ ປີ 2015 ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ 2014 ໄດ້ອະນຸມັດການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນ ຂອງບໍລິສັດ ໂດຍການອອກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນບໍ່ເກີນ 464.783.334 ຮຸ້ນ ມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ເຊິ່ງຈະສະເໜີຂາຍ ຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແລະ/ຫຼື ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນວົງຈຳກັດ ແລະ/ຫຼື ມວນຊົນທົ່ວໄປ.

ເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃນການເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້, ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ 2014 ຍັງໄດ້ອະນຸມັດ:

(i) ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນ ຈຳນວນບໍ່ເກີນ 408.738.922 ຮຸ້ນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນແມ່ນ ສາມ (3) ຮຸ້ນເດີມ ຕໍ່ ໜຶ່ງ (1) ຮຸ້ນໃໝ່ ດ້ວຍລາຄາສະເໜີຂາຍບໍ່ຕ່ຳກວ່າ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ; ແລະ (ii) ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນບໍ່ເກີນ 56.029.412 ຮຸ້ນ ໃຫ້ແກ່ມວນຊົນທົ່ວໄປ ດ້ວຍລາຄາສະເໜີຂາຍ ບໍ່ຕ່ຳກວ່າ 6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ.

ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນ 453.086.932 ຮຸ້ນ ໂດຍປະຕິບັດຕາມ ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນປະຈຳປີ 2014 ໄດ້ອະນຸມັດການອອກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໄວ້ບໍ່ເກີນ 464.783.334 ຮຸ້ນ.



2. ການນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ

ການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນຈໍານວນ 453.086.932 ຮຸ້ນ ໂດຍສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບ ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ຈໍານວນ 408.738.922 ຮຸ້ນ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ຄາດຄະເນທຶນທີ່ຈະລະດົມໄດ້ຈາກການສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແມ່ນ 2.452.433.532.000 ກີບ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ ຈໍານວນ 44.348.010 ຮຸ້ນ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ 6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ຄາດຄະເນທຶນທີ່ຈະລະດົມໄດ້ຈາກການສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ມວນຊົນທົ່ວໄປ ແມ່ນ 301.566.468.000 ກີບ. ລວມທຶນທີ່ຄາດວ່າຈະລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນ 2.754.000.000.000 ກີບ.

ເຫດຜົນຂອງການເພີ່ມທຶນໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນເພື່ອອໍານວຍຄວາມສະດວກໃຫ້ບໍລິສັດໃນການວາງແຜນໄລຍະຍາວ ແລະ ຕອບສະໜອງຕາມຈຸດປະສົງຂອງບໍລິສັດທີ່ວາງໄວ້ຄື:

- (i) ຮັກສາສ່ວນແບ່ງທາງການຕະຫຼາດຂອງບໍລິສັດ;
- (ii) ຮັກສາອັດຕາການເຕີບໂຕຂອງບໍລິສັດ;
- (iii) ເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ສປປ ລາວ ແລະ ການສົ່ງອອກໃນອະນາຄົດ.

ເພື່ອຕອບສະໜອງທຶນໃນການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ບໍ່ສາມາດດໍາເນີນງານໃນໄລຍະເວລາອັນສັ້ນໄດ້, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງມີການລະດົມທຶນເພື່ອອໍານວຍຄວາມສະດວກໃນການເຂົ້າໄປຊື້ກິດຈະການຈາກ ຟຟລ ແລະ ລົງທຶນໂດຍກົງດ້ວຍການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນເພື່ອເຮັດໃຫ້ ສປປ ລາວ ມີໄຟຟ້າໃຊ້ຢ່າງພຽງພໍຕາມແຜນການທີ່ລັດຖະບານວາງໄວ້ໃນປີ 2019-2020.

ທຶນທີ່ໄດ້ຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ຈະຖືກນໍາໃຊ້ໃນ:

- (i) ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ;
- (ii) ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນ;
- (iii) ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ;
- (iv) ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນບໍລິສັດ.

ໂດຍທີ່ (i)-(iii) ໃນຂ້າງເທິງນີ້ ອາດເອີ້ນລວມກັນວ່າ "ການບໍລິຫານຊັບສິນ" (Portfolio of Assets)

ສັນຍາໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຈະຕ້ອງໄດ້ເຊັນໂດຍບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ເພື່ອການບັນລຸເປົ້າໝາຍຂອງ COD ຂອງບັນດາຊັບສິນ ຫຼື ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການ IPPs ດັ່ງລຸ່ມນີ້ ຫຼື ຕາມວັນທີທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີຮ່ວມກັນຢ່າງເປັນລາຍລັກອັກສອນ ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ.



ຕາຕະລາງ 2.1: ເນື້ອໃນຂອງການລົງທຶນຂອງຊັບສິນ

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງການຜະລິດ	ຕະຫຼາດ ເປົ້າໝາຍ	ໝາຍເຫດ	ປີທີ່ຄາດວ່າຈະມີການ ການໂອນ
ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ							
1	ນ້ຳຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	100%	104,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
2	ນ້ຳຫີນບຸນ	ຄຳມ່ວນ	100%	30,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
3	ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	100%	24,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
4	ນ້ຳຖີ່ມ 1 Ext DFE	ວຽງຈັນ	100%	80,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2018
5	ນ້ຳຖີ່ມ 1 Ext ໜ່ວຍທີ 6	ວຽງຈັນ	100%	40,0	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການ ສຶກສາຄວາມ ເປັນໄປໄດ້	2018
	ລວມ			278,0			
ບັນດາໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ							
1	ນ້ຳງຽບ 2	ວຽງຈັນ	10%	18,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2015
2	ນ້ຳແບງ	ອຸດົມໄຊ	20%	6,8	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
3	ເຊກະໝານ 3	ເຊກອງ	15%	37,5	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2015
4	ນ້ຳລຶກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
5	ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	10%	6,4	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
6	ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາບໍ່ແຕ້ວ	20%	33,6	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2017
	ລວມ			108,3			
ໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ							
1	ນ້ຳພູນ	ໄຊຍະບູລີ	51%	30,6	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການ ພັດທະນາ ໂຄງການຕາມ PDA	2018
2	ນ້ຳບີ	ເຊກອງ	80%	104,0	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການ ສຶກສາຄວາມເປັນ ໄປໄດ້	2018
	ລວມ			134,6			
	ລວມທັງໝົດ			520,9			

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຕາຕະລາງ 2.2: ຄາດຄະເນການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ

ລ/ດ	ວັດຖຸປະສົງ	ຄາດຄະເນມູນຄ່າການ ລົງທຶນ	ຈຳນວນເງິນທີ່ຈະນຳໃຊ້ ຈາກທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກ ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້	ສັດສ່ວນທຽບໃສ່ RO ແລະ PO (%)	ຄາດຄະເນໄລຍະເວລາທີ່ ຈະນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍ ຮຸ້ນຄັ້ງນີ້
1	ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການ ນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການ ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ	1850.769.000.000	1850.769.000.000	67,20	2015 - 2018
2	ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນ ສ່ວນ	536.625.000.000	536.625.000.000	19,49	2015 - 2018
3	ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນ	338.094.000.000	338.094.000.000	12,28	2015 - 2018



ລ/ດ	ວັດຖຸປະສົງ	ຄາດຄະເນມູນຄ່າການ ລົງທຶນ	ຈຳນວນເງິນທີ່ຈະນຳໃຊ້ ຈາກທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກ ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້	ສັດສ່ວນທຽບໃສ່ RO ແລະ PO (%)	ຄາດຄະເນໄລຍະເວລາທີ່ ຈະນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍ ຮຸ້ນຄັ້ງນີ້
	ບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ				
4	ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນບໍລິສັດ	28.512.000.000	28.512.000.000	1,04	2015 - 2018
	ລວມ	2.754.000.000.000	2.754.000.000.000	100,00	

ໝາຍເຫດ: ອັດຕາແລກປ່ຽນ = 8.100 ກີບ/ໂດລາສະຫະລັດ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



3. ບັນດາບັດໄຈຄວາມສ່ຽງ

ການລົງທຶນໃນບໍລິສັດນີ້ອາດມີຄວາມສ່ຽງ, ຜູ້ລົງທຶນຄວນພິຈາລະນາຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ໃຫ້ລະອຽດ ໂດຍສະເພາະແມ່ນຄວາມສ່ຽງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ຂ້າງລຸ່ມນີ້ກ່ອນຕັດສິນໃຈລົງທຶນ. ຂໍ້ມູນຕໍ່ໄປນີ້ອະທິບາຍເຖິງຄວາມສ່ຽງເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນກະທົບກັບບໍລິສັດ ແລະ ມູນຄ່າການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ອາດມີຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ອີກທີ່ພວກເຮົາບໍ່ສາມາດຮູ້ໄດ້ ແລະ ຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານັ້ນພວກເຮົາເຊື່ອວ່າບໍ່ແມ່ນຄວາມສ່ຽງທີ່ສາມາດຫຼີກລ້ຽງໄດ້.

ໂດຍທົ່ວໄປ, ການລົງທຶນໃນ “ຕະຫຼາດໃໝ່” ເຊັ່ນ ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ມີຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃໝ່ ເຊິ່ງຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານັ້ນບໍ່ມີໃນຕະຫຼາດທີ່ເຄື່ອນໄຫວມາດົນແລ້ວ. ດັ່ງນັ້ນ, ນອກຈາກບັນຫາທີ່ຕິດພັນກັບບໍລິສັດ (ປະສິດທິພາບຂອງການບໍລິຫານຊັບສິນ ແລະ ການບໍລິຫານອົງກອນ, ຄວາມສາມາດໃນການສ້າງກະແສເງິນສົດ, ຄວາມໝັ້ນຄົງທາງການເງິນແລະ ກົດລະບຽບທີ່ຄວບຄຸມຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າ) ຜູ້ລົງທຶນຄວນເອົາໃຈໃສ່ໃນບັນຫາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ສ້າງໃໝ່ ລວມເຖິງລະບຽບກົດໝາຍ, ສ່ວຍສາອາກອນ, ສະພາບຄ່ອງ ແລະ ຕົ້ນທຶນທາງທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ.

ຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນການສັງລວມຄວາມສ່ຽງຕົ້ນຕໍ ແລະ ມາດຕະການຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ:

3.1 ບັນດາຄວາມສ່ຽງ

3.1.1 ການຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນຊັກຊ້າ

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນໃນຄັ້ງນີ້ອາດຈະບໍ່ໃຊ້ສິດໃນຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແລະ ບໍ່ສາມາດຂາຍຮຸ້ນຢູ່ຕະຫຼາດຂັ້ນສອງໄດ້ຈົນກວ່າບໍລິສັດຈະຮູ້ຜົນການຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນຈາກ ກຊອ, ພາຍຫຼັງທີ່ໄດ້ຮັບໃບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ. ໃນໄລຍະນີ້, ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນອາດມີຖານະເປັນເຈົ້າໜີ້ທີ່ບໍ່ມີການຄ້າປະກັນຂອງບໍລິສັດແທນທີ່ຈະມີຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

3.1.2 ການທີ່ບໍ່ສາມາດຈົດທະບຽນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ

ພາຍຫຼັງສໍາເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ແລະ ຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ, ການຂໍອະນຸຍາດຈົດທະບຽນດັ່ງກ່າວອາດຈະໄດ້ຮັບການຮັບຮອງຈາກ ຕລຊລ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດຈົດທະບຽນເພື່ອຊື້-ຂາຍຢູ່ຕະຫຼາດຂັ້ນສອງໄດ້.

ຖ້າຫາກບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຂອງຕົນ, ຜູ້ລົງທຶນຈະບໍ່ສາມາດຊື້-ຂາຍຮຸ້ນໃນຕະຫຼາດຂັ້ນສອງໄດ້. ກໍລະນີດັ່ງກ່າວນີ້, ຜູ້ຄ້າປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຕ້ອງໄດ້ຊອກຫາຄູ່ໃນການຊື້-ຂາຍເພື່ອໃຫ້ການຈົດທະບຽນຮຸ້ນປະສິດຜົນສໍາເລັດ.

3.1.3 ຄວາມສ່ຽງທີ່ຕິດພັນກັບ ຕລຊລ

ຕລຊລ ເປັນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ພົວພັນເຖິງລະບົບ ແລະ ບັນດາລະບຽບການເພື່ອຕອບສະໜອງກັບການຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວໃນອະນາຄົດ. ຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ຖ້າປຽບທຽບກັບ



ລ/ດ	ວັດຖຸປະສົງ	ຄາດຄະເນມູນຄ່າການ ລົງທຶນ	ຈຳນວນເງິນທີ່ຈະນຳໃຊ້ ຈາກທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກ ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້	ສັດສ່ວນທຽບໃສ່ RO ແລະ PO (%)	ຄາດຄະເນໄລຍະເວລາທີ່ ຈະນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍ ຮຸ້ນຄັ້ງນີ້
	ບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ				
4	ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນບໍລິສັດ	28.512.000.000	28.512.000.000	1,04	2015 - 2018
	ລວມ	2.754.000.000.000	2.754.000.000.000	100,00	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



3.2.3 ຄວາມສ່ຽງຈາກການທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດບັນລຸຄວາມຄາດຫວັງຈາກການລົງທຶນ

ບໍລິສັດມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການຕິດຕາມ ແລະ ບໍລິຫານໂຄງການໃຫ້ເປັນໄປຢ່າງເໝາະສົມ ເພື່ອໃຫ້ບັນລຸ ຫຼື ໃຫ້ເກີນເປົ້າໝາຍທີ່ຄາດຫວັງໄວ້. ມາດຕະການທີ່ບໍລິສັດກຳນົດຕັ້ງຕໍ່ໄປນີ້ມີຂຶ້ນເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງດັ່ງກ່າວ ຄື:

- (1) ຈັດຕັ້ງການບໍລິຫານ ແລະ ມອບໝາຍການບໍລິຫານຈັດການ ແລະ ບຸກຄະລາກອນເພື່ອເປັນຕົວແທນໃຫ້ກັບຜູ້ອຳນວຍການ ໃນການບໍລິຫານໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ບໍລິສັດ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ຜູ້ດຽວ ແລະ ໃນທຸລະກິດຮ່ວມຕາມສັນຍາ.
- (2) ຈັດຕັ້ງຂະແໜງການບໍລິຫານຊັບສິນຂອງບໍລິສັດເພື່ອຕິດຕາມການດຳເນີນງານຂອງແຕ່ລະໂຄງການຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ເພື່ອວິເຄາະ ແລະ ຕິດຕາມຜົນຕອບແທນຕົວຈິງຈາກການລົງທຶນ ທຽບກັບຜົນຕອບແທນທີ່ຄາດໄວ້.
- (3) ກະກຽມບົດລາຍງານຄວາມຄືບໜ້າໃນແຕ່ລະໄລຍະ ແລະ ບົດລາຍງານຜົນການດຳເນີນງານພິເສດ ໃຫ້ຄະນະຜູ້ບໍລິຫານຂັ້ນສູງ ແລະ ສະພາບໍລິຫານ ເພື່ອບໍລິສັດຈະມີມາດຕະການແກ້ໄຂຢ່າງທັນການ ແລະ ແທດເໝາະ.

3.2.4 ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບລູກຄ້າຫຼັກ

ປະຈຸບັນ, ແຫຼ່ງລາຍຮັບພຽງແຫຼ່ງດຽວຂອງບໍລິສັດແມ່ນການຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມ PPA ເຊິ່ງກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ຊື້ໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ມອບໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດມີຕໍ່າ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນການຮັບປະກັນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດອີງໃສ່ລູກຄ້າຫຼັກລາຍດຽວ ອາດຈະສົ່ງຜົນໃຫ້ລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດຫຼຸດລົງ ໃນກໍລະນີທີ່ບັນຫາຕ່າງໆ ເກີດຂຶ້ນ ກັບ ຟຟລ. ໂດຍລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດຈະອີງໃສ່ການສືບຕໍ່ການປະຕິບັດຕາມ PPA, ຄວາມສາມາດຂອງບໍລິສັດໃນການປະຕິບັດຕາມພັນທະພາຍໃຕ້ PPA ລວມທັງຄວາມສາມາດ ແລະ ຄວາມສະໝັກໃຈໃນການຊຳລະຄ່າໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງຄວາມສ່ຽງບາງຢ່າງທີ່ກ່ຽວພັນກັບ PPA ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ລຸ່ມນີ້.

ການປ່ຽນແປງຂອງລະບຽບກົດໝາຍ: PPA ກຳນົດຄ່າຊົດເຊີຍໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດໃນກໍລະນີທີ່ມີການປ່ຽນແປງຂອງລະບຽບກົດໝາຍເຊິ່ງສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ລາຍຮັບ ຫຼື ຕົ້ນທຶນຂອງບໍລິສັດ.

ການຍົກເລີກເມື່ອມີເຫດການລະເມີດບາງຢ່າງຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນ PPA ເກີດຂຶ້ນ, ຟຟລ ສາມາດຍົກເລີກ PPA ໄດ້.

ນອກຈາກນັ້ນ, ລັດຖະບານອາດຈະປັບໂຄງສ້າງ ຟຟລ ທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນໃນອະນາຄົດ, ໂດຍລັດຖະບານຈະຍັງຄົງຮັກສາຜົນປະໂຫຍດໃນ ຟຟລ ໄວ້. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປັບໂຄງສ້າງຂອງ ຟຟລ ໂດຍລັດຖະບານ ຈະເປັນປະໂຫຍດກັບບໍລິສັດ ຫຼື ພັນທະການຊຳລະເງິນຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ PPA ຈະສືບຕໍ່ເປັນພັນທະ



ຂອງລັດວິສາຫະກິດ ຫຼື ບໍ່. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າລັດຖະບານຈະສືບຕໍ່ຄວບຄຸມ ແລະ ສະໜັບສະໜູນ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຈະຍັງສືບຕໍ່ມີຄວາມສໍາຄັນໃນການສົ່ງ ແລະ ຈໍາໜ່າຍໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນຜົນ ດັ່ງກ່າວໄດ້ເຊັ່ນກັນ.

3.2.5. ການຂຶ້ນກັບການສະໜັບສະໜູນ ແລະ ການຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ

ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ ໂດຍຖືຮຸ້ນປະມານ 75 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນທັງໝົດທີ່ອອກແລ້ວ. ພາຍຫຼັງສໍາເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ຟຟລ ຈະຮັກສາອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໄວ້ ແລະ ຈະສືບຕໍ່ການຄວບຄຸມບໍລິສັດ. ເຖິງວ່າບໍລິສັດຈະມີສະພາບລິຫານຂອງຕົນເອງ, ແຕ່ ຟຟລ ສາມາດຄວບຄຸມບໍລິສັດ ຫຼື ໂດຍ ຮ່ວມກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນໆ ຈຳນວນບໍ່ຫຼາຍ ແຕ່ກໍຍັງຄົງມີຄວາມສາມາດໃນການຄວບຄຸມບໍລິສັດ ແລະ ສະພາບລິຫານໄດ້ໂດຍຕົນເອງ ແລະ ສາມາດກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດດຳເນີນການຕ່າງໆ ທີ່ຕ້ອງໄດ້ຮັບຄວາມເຫັນດີຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້.

ຟຟລ ເປັນລັດວິສາຫະກິດ ຢູ່ພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງດູແລ ແລະ ຄວບຄຸມ ຂອງ ກຊງ ໂດຍກົງ ເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດຳເນີນການສົ່ງ ແລະ ຈໍາໜ່າຍໄຟຟ້າຕົ້ນຕໍຂອງປະເທດ ລວມທັງບໍລິຫານການນໍາເຂົ້າໄຟຟ້າຈາກ ຕ່າງປະເທດເຂົ້າສູ່ລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າໄປຕ່າງປະເທດຈາກສະຖານີຕ່າງໆ ຂອງຕົນ. ຟຟລ ຍັງມີພາລະບົດບາດ ພັດທະນາໂຄງການ ແລະ ໄດ້ຮັບການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດເປັນຕົວແທນອົງການຈັດຕັ້ງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງລັດຖະບານ. ໃນ ກໍລະນີໂຄງການ IPPs, ຟຟລ ກໍເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນດ້ວຍ. ປະຈຸບັນ ຟຟລ ຍັງເປັນລູກຄ້າພຽງລາຍດຽວຂອງບໍລິສັດທີ່ຮັບຊື້ພະລັງງານ ໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ໂດຍ ຟຟລ ມີໜ້າທີ່ຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກບໍລິສັດພາຍໃຕ້ PPA, ເຊິ່ງເປັນສັນຍາໄລຍະຍາວມີກຳນົດ 30 ປີ ແລະ ມີສິດຕໍ່ອາຍຸສັນຍາອີກ 10 ປີ ຕາມໄລຍະເວລາທີ່ກຳນົດໃນ CA. PPA ນີ້ມີຄວາມສໍາຄັນຕໍ່ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ.

ຟຟລ ເປັນພາກສ່ວນພື້ນເດັ່ນໃນຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ໂດຍເປັນຜູ້ຊື້ພະລັງງານ ໄຟຟ້າແຕ່ຜູ້ດຽວ ແລະ ເປັນຜູ້ຄວບຄຸມການສົ່ງໄຟຟ້າແຕ່ຜູ້ດຽວຂອງ ສປປ ລາວ. ບໍລິສັດຈຶ່ງເຊື່ອໝັ້ນວ່າບໍລິສັດ ຈະໄດ້ຮັບຜົນ ປະໂຫຍດຈາກການທີ່ ຟຟລ ໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນທຸລະກິດ ແລະ ຕິດຕາມການດຳເນີນການຂອງບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຖ້າ ຫາກວ່າ ຟຟລ ຕ້ອງພົບພໍ້ກັບບັນຫາທາງດ້ານການເງິນ, ການດຳເນີນກິດຈະການ ຫຼື ບັນຫາອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ສາມາດຄາດເດົາໄດ້, ບໍລິສັດ ກໍອາດຈະໄດ້ຮັບຜົນກະທົບທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ.

ນອກຈາກຂໍ້ຜຸກພັນໃນສັນຍາອື່ນໆ ຟຟລ ບໍ່ມີພັນທະຕ້ອງຮັກສາຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນວ່າ ຟຟລ ຈະສືບຕໍ່ຮັກສາຮຸ້ນເປັນໄລຍະເວລາເທົ່າໃດ. ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານອາດກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດໃຫ້ຫຼຸດລົງ ໂດຍການສັ່ງໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍຮຸ້ນຕາມຄວາມຕ້ອງການ. ການຂາຍຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຂອງ ຟຟລ ຫຼື ສາຍພົວພັນຂອງບໍລິສັດກັບ ຟຟລ ຫຼຸດລົງຍ້ອນສາຍເຫດໃດກໍຕາມ ອາດສ້າງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະ ກິດ, ຜົນການດຳເນີນກິດຈະການ, ຖານະການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນວ່າ ຟຟລ ຈະຍັງຮັກສາສັດສ່ວນໃນການຖືຮຸ້ນຂອງຕົນປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ເພື່ອ ຮັກສາສະຖານະຂອງຕົນໃນນາມຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ.



3.2.6. ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານຈະໄດ້ຮັບການເຫັນດີຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ພາຍຫຼັງຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ, ຟຟລ ຈະຖືຮຸ້ນປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ອອກ ແລະ ຄວບຄຸມບໍລິສັດໂດຍກົງ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ລັດຖະບານເປັນຜູ້ຄວບຄຸມ ຟຟລ ແລະ ອາດຈະແຕ່ງຕັ້ງ ສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດຈົນກວ່າຈະມີການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍໃໝ່. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຈະໄດ້ຮັບການປະຕິບັດໃນຖານະເປັນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ແລະ ຈະສາມາດຕັດສິນໃຈທາງທຸລະກິດໃນເລື່ອງການຊື້ຊື້ບສິນ, ລາຄາໄຟຟ້າ, ພະນັກງານ ແລະ ເລື່ອງອື່ນໆ ດ້ວຍຕົນເອງໄດ້. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ລັດຖະບານອາດຈະອອກນະໂຍບາຍອື່ນທີ່ບັງຄັບໃຊ້ກັບບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ ເຊິ່ງອາດຈະຂັດ ແຍ່ງກັບຜົນປະໂຫຍດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ.

3.2. 7. ຄວາມສ່ຽງການດຳເນີນງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ

(i) ຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ຄອງລະບາຍນ້ຳ

ການດຳເນີນການຜະລິດໄຟຟ້າແມ່ນອີງໃສ່ເຂື່ອນ ແລະ ເຄື່ອງຈັກເປັນຕົ້ນຕໍເຊັ່ນ: ໃບພັດ ແລະ ເຄື່ອງ ຈັກປັ່ນໄຟ. ຄວາມເສຍຫາຍອາດຈະເກີດຈາກຄວາມຫຍຸ້ງຍາກໃນການດຳເນີນງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຫຼື ເຄື່ອງຈັກ ຫຼື ຄອງລະບາຍ ນ້ຳຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງອາດຈະກໍ່ໃຫ້ເກີດຜົນເສຍຫາຍ ແລະ ຜົນກະທົບທາງທຸລະກິດ, ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ, ຜົນຂອງການ ດຳເນີນງານ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ.

(ii) ປະສິດທິຜົນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ຫາກໄດ້ດຳເນີນການບຳລຸງຮັກສາສ້ອມແປງຕາມສະຖິຕິແລ້ວ, ຄວາມສ່ຽງໃນການບໍ່ ສາມາດສືບຕໍ່ການຜະລິດ ແລະ ສົ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ໄດ້ຈຳນວນເທົ່າກັບກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ໄດ້ອອກແບບໄວ້ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງນັ້ນຈະຢູ່ໃນລະດັບຕ່ຳ. ບໍລິສັດກໍ່ສຸມໃສ່ເພື່ອຮັບປະກັນໃຫ້ທຸກເປົ້າໝາຍການຜະລິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ສາມາດບັນລຸຜົນທີ່ຄາດໝາຍໄວ້ໄດ້.

(iii) ການຂາດນ້ຳໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ

ເນື່ອງຈາກວ່າການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວແມ່ນລະດູຝົນ. ຖ້າຫາກວ່າ ຝົນຕົກ ຕາມປົກກະຕິໃນແຕ່ລະປີ ປະລິມານຂອງນ້ຳແມ່ນຈະມີຄວາມພຽງພໍໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ. ແຕ່ໃນກົງກັນຂ້າມຖ້າຫາກວ່ານ້ຳຫາກ ປົກແຫ້ງ ແລະ ມີການຂາດນ້ຳໃນປີໃດໜຶ່ງ ອາດເປັນສາຍເຫດເຮັດໃຫ້ການຜະລິດໄຟຟ້າມີການຫຼຸດລົງ ຫຼື ສົ່ງຜົນໃຫ້ເຂື່ອນໄຟຟ້າບໍ່ ສາມາດຜະລິດໄດ້ ແລະ ເຮັດໃຫ້ລາຍຮັບຫຼຸດລົງ. ອີງຕາມປະຫວັດທີ່ຜ່ານມາແລ້ວ, ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ພົບກັບບັນຫາຮຸນ ແຮງຕໍ່ການຂາດນ້ຳ. ດັ່ງນັ້ນ, ບໍລິສັດຖືວ່າຄວາມສ່ຽງແມ່ນມີຕ່ຳ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຄວາມສ່ຽງດັ່ງກ່າວຢູ່ນອກເໜືອການຄວບຄຸມ ຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຄວາມບໍ່ແນ່ນອນອາດຈະເກີດຂຶ້ນໄດ້. ໃນກໍລະນີພິເສດຫາກເກີດຄວາມແຫ້ງແລ້ງ ຫຼື ສະພາບອາກາດມີການ ປ່ຽນແປງທີ່ສົ່ງຜົນໃຫ້ມີການຂາດແຄນນ້ຳ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ນຳໃຊ້ການເງິນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງດັ່ງກ່າວ.



(iv) ປະກັນໄພທີ່ຄຸ້ມຄອງອາດບໍ່ພຽງພໍ, ຄວາມປອດໄພ, ສຸຂະພາບ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (ຄວາມສ່ຽງ "ລຮລ").

ບໍລິສັດອາດຕ້ອງພົບກັບຄວາມເສຍຫາຍທີ່ບໍ່ມີຄວາມແນ່ນອນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ, ທັງຄວາມເສຍຫາຍທາງດ້ານທຸລະກິດ, ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ຜົນຈາກດຳເນີນການທີ່ອາດໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຮ້າຍແຮງ.

ຊັບສິນທີ່ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ມີປະຫວັດການດຳເນີນງານທີ່ດີໃນດ້ານ ລຮລ. ບໍລິສັດໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ຢ່າງດີເພື່ອຮັບປະກັນວ່າບັນດາພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງຈະມີສິ່ງແວດລ້ອມທີ່ປອດໄພ ແລະ ມີຄຸນນະພາບຊີວິດທີ່ດີຂຶ້ນ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດຕ້ອງບໍລິຫານຈັດການນ້ຳຈຳນວນຫຼາຍ, ຈັດການງານທາງດ້ານວິສະວະກຳໂຍທາ ແລະ ອຸປະກອນທີ່ໃຊ້ໃນອຸດສາຫະກຳຂະໜາດໃຫຍ່, ດັ່ງນັ້ນ ອາດເກີດອຸບັດຕິເຫດທີ່ເກີດຈາກຄວາມຜິດພາດຂອງມະນຸດ ຫຼື ເຫດການຕາມທຳມະຊາດ ທີ່ອາດສົ່ງຜົນກະທົບກັບຊີວິດ, ຊັບສິນ ແລະ ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ. ລະດູຝົນຂອງ ສປປ ລາວ ຢູ່ລະຫວ່າງເດືອນມິຖຸນາ ຫາ ເດືອນພະຈິກຂອງແຕ່ລະປີ ເຊິ່ງໃນໄລຍະເວລາດັ່ງກ່າວອາດກໍ່ໃຫ້ເກີດສະພາບທີ່ພາໃຫ້ເກີດອຸບັດຕິເຫດໄດ້ງ່າຍຂຶ້ນ.

ພາຍໃຕ້ CA, ລັດຖະບານລາວໄດ້ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດມີນະໂຍບາຍປະກັນໄພ ແລະ ຄຸ້ມຄອງຕະຫຼອດໄລຍະເວລາຂອງການສຳປະທານ. ການປະກັນໄພຂອງບໍລິສັດຢ່າງໜ້ອຍຕ້ອງຄອບຄຸມສິ່ງຕ່າງໆ ດັ່ງນີ້:

- (1) ການປະກັນ "ຄ່າຊົດເຊີຍພະນັກງານ" ທີ່ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ;
- (2) ການປະກັນ "ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຝ່າຍທີສາມ"; ແລະ
- (3) ໂດຍຂຶ້ນກັບຄວາມພໍໃຈຂອງບໍລິສັດໃນຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າ ບໍລິສັດອາດຈັດໃຫ້ມີການປະກັນໄພດັ່ງນີ້:
 - (3.1) ການປະກັນ "ຄວາມສ່ຽງຕໍ່ຊັບສິນຮອບດ້ານ" ຕໍ່ຄວາມເສຍຫາຍ ຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ (ບົນພື້ນຖານ "ມູນຄ່າປ່ຽນແທນ"); ແລະ
 - (3.2) ການປະກັນການຢຸດສະຖິກຂອງເຄື່ອງຈັກ; ແລະ
 - (3.3) ການປະກັນ "ການຢຸດສະຖິກຂອງທຸລະກິດ" ຖ້າຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ເປັນ ປະໂຫຍດຕໍ່ບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນວ່າຈະສາມາດຮັກສາການປະກັນໄພທີ່ພຽງພໍ ເພື່ອປ້ອງກັນບໍລິສັດຈາກເຫດການທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດກໍ່ບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປະກັນໄພຈະຄຸ້ມຄອງພຽງພໍໃນກໍລະນີທີ່ເກີດຜົນກະທົບຕໍ່ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໜ່ວຍໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍໜ່ວຍ.

3.2.8. ມາດຕະຖານການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດ

ມາດຕະຖານການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດໃນ ສປປ ລາວ ອາດແຕກຕ່າງຈາກມາດຕະຖານໃນປະເທດອື່ນໆ ຫຼາຍສົມຄວນ ລວມເຖິງມາດຕະຖານກ່ຽວກັບຄວາມເປັນເອກະລາດຂອງສະພາບໍລິຫານ, ຄະນະກຳມະການກວດກາພາຍໃນ ແລະ ມາດຕະຖານການລາຍງານທັງພາຍໃນ ແລະ ພາຍນອກ.



3.2.9. ຄວາມສາມາດຈັດຫາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄວາມສາມາດ

ຄວາມສາມາດໃນການພັດທະນາ ແລະ ດຳເນີນງານໃນຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ລວມເຖິງການຄຸ້ມຄອງລາຍຈ່າຍແຮງງານກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາກິດຈະການຂອງຕົນນັ້ນ ຂຶ້ນຢູ່ກັບ ຄວາມສາມາດໃນການດຶງດູດ ແລະ ຮັກສາວິສະວະກອນ, ສະຖາປະນິກ ລວມທັງຜູ້ຊ່ຽວຊານທີ່ມີຄຸນວຸດທິ ແລະ ປະສົບການ ພຽງພໍກ່ຽວກັບວຽກງານວິສະວະກຳ, ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ, ດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະ ສາມາດຈັດຫາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄຸນວຸດທິ, ໂດຍສະເພາະຈາກ ຟຟລ ດ້ວຍການສະເໜີເງິນເດືອນ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ສາມາດ ແຂ່ງຂັນໃນຕະຫຼາດແຮງງານໄດ້. ແຕ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນວ່າບໍລິສັດຈະດຶງດູດ ຫຼື ຮັກສາບຸກຄະລາກອນດັ່ງກ່າວນີ້ໄວ້ໄດ້.

3.2.10. ການລົງທຶນໃສ່ໂຄງການເພີ່ມເຕີມ

(i) ການລົງທຶນໃສ່ໂຄງການເພີ່ມເຕີມ

ທຸລະກິດຫຼັກຂອງບໍລິສັດແມ່ນກ່ຽວພັນກັບການຊື້, ການເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ການດຳເນີນ ງານໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ໄດ້ຮັບການພັດທະນາ ແລະ ກໍ່ສ້າງຂຶ້ນໂດຍ ຟຟລ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດ ອາດຈະລົງທຶນເພີ່ມເຕີມໃສ່ໂຄງການການຜະລິດ ແລະ ທຸລະກິດກ່ຽວຂ້ອງທີ່ສອດຄ່ອງກັບເປົ້າໝາຍການລົງທຶນຂອງຕົນ. ກະລຸນາ ເບິ່ງ "ຂໍ້ມູນບໍລິສັດ - ໂຄງການໃນອະນາຄົດ". ບັນດາໂຄງການເພີ່ມເຕີມອາດຖືກຄາດໝາຍວ່າຈະມີການລົງທຶນໃສ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະ ໜາດໃຫຍ່ທີ່ໃຊ້ເຕັກນິກໃນການຜະລິດສະຫຼັບສັບຊ້ອນ ດ້ວຍເຫດນັ້ນ, ການດຳເນີນການດັ່ງກ່າວອາດມີຄວາມສ່ຽງຫຼາຍຢ່າງຕໍ່ ບໍລິສັດ. ກ່ອນບໍລິສັດຈະລົງທຶນໃນໂຄງການໃດໜຶ່ງ, ບໍລິສັດຕ້ອງສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງໂຄງການ ບັນຫາທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ບັນຫາອື່ນໆ. ໂຄງການດັ່ງກ່າວອາດຈະກຳນົດໃຫ້ໄດ້ຮັບການອະນຸຍາດຕ່າງໆ ເປັນການສະເພາະ ຖືວ່າເປັນສິ່ງທີ່ສຳຄັນສຳລັບ ການບັນລຸການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ການໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຕ່າງໆ ອາດຈະໃຊ້ເວລາພິພິດຄວນ. ພ້ອມດຽວກັນນັ້ນ, ການອະນຸມັດ ດັ່ງກ່າວອາດມີເງື່ອນໄຂທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຍອມຮັບໄດ້.

ການລົງທຶນໃນເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ກໍ່ສ້າງຂຶ້ນໃໝ່ ອາດມີຄວາມສ່ຽງຫຼາຍດ້ານ ເຊັ່ນ: ອຸປະກອນ ເປ່ເພ ແລະ ໃຊ້ງານບໍ່ໄດ້ ຫຼື ຂະບວນການຜະລິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານຕ່ຳກວ່າລະດັບການຜະລິດທີ່ຄາດໝາຍໄວ້ ຫຼື ຕ່ຳກວ່າ ປະສິດທິຜົນທີ່ຄາດໝາຍໄວ້. ນອກຈາກນີ້, ເຂື່ອນໄຟຟ້າໃໝ່ອາດໃຊ້ອຸປະກອນທີ່ພັດທະນາຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ເຕັກນິກທາງດ້ານ ອຸປະກອນມີຄວາມທັນສະໄໝເຊິ່ງຈະເຮັດໃຫ້ການຜະລິດຕ້ອງນຳໃຊ້ແຮງງານມາກກວ່າແຜນການທີ່ໄດ້ວາງໄວ້. ການດຳເນີນການ ຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າໃໝ່ອາດໄດ້ຮັບຜົນກະທົບທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຈາກປັດໄຈອື່ນໆ ເຊັ່ນ: ຄວາມຂັດແຍ່ງດ້ານແຮງງານ, ໄພພິບັດ ຕາມທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງທີ່ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມລະບຽບການຂອງລັດຖະບານ ແລະ ມາດຕະຖານຂອງອຸດສາຫະກຳໃນດ້ານຕ່າງໆ.

ສືບເນື່ອງຈາກຄວາມສ່ຽງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍທີ່ກ່ຽວພັນກັບການພັດທະນາ, ການກໍ່ສ້າງ ແລະ ການດຳເນີນງານຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດໃຫຍ່, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າຈະສາມາດບົ່ງບອກ, ພັດທະນາ, ດຳເນີນງານ ແລະ ຈັດຫາເງິນທຶນໃນໂຄງການເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ທຸລະກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຈົນສຳເລັດຜົນ.



(ii) ການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ໄດ້ຈາກການລະດົມເພື່ອລົງທຶນໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການ IPPs ອື່ນໆ

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າ ຟຟລ ຈະມອບໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ແລະ ໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ກັບຕົນ.

ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດບໍ່ຮັບປະກັນວ່າການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ໄດ້ຈາກການລະດົມ ຈະຖືກໃຊ້ໄປ ເພື່ອລົງທຶນໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ, ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການ IPPs ອື່ນໆ ໃນອະນາຄົດ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈະມີຄວາມພຽງພໍທີ່ຈະເປີດເຜີຍຕໍ່ບໍລິສັດໃນ ໄລຍະການກວດສອບຊັບສິນ. ຂໍ້ມູນນີ້ອາດຈະບໍ່ມີຄວາມພຽງພໍ ແລະ ອາດຈະມີຜົນກະທົບຕໍ່ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ການໂອນຊັບສິນທີ່ມີມູນຄ່າສູງ ຫຼື ເປັນຊັບສິນທີ່ສຳຄັນ ຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກ່ອນອື່ນຈະຕ້ອງຖືກຮັບຮອງຈາກ ຄສພຊ ຫຼື ລັດຖະບານລາວ. ບໍລິສັດອາດຈະບໍ່ໃຫ້ການຮັບຮອງໄດ້ວ່າການໂອນຊັບສິນດັ່ງກ່າວແມ່ນຈະໄດ້ຮັບການອະນຸຍາດ ຫຼື ບໍ່. ນອກຈາກນັ້ນ, ກຊງ ໃນຖານະເປັນຜູ້ຄວບຄຸມ ແລະ ກຳນົດການໂອນຊັບສິນບັດແຫ່ງຊາດ, ລັດຖະບານລາວ ຫຼື ຄສພຊ ອາດຈະ ມີການປ່ຽນແປງບັນດານະໂຍບາຍຕ່າງໆ.

ໃນການຊື້ ໂຄງການ IPPs ຂອງ ຟຟລ ອາດມີການກ່ຽວຂ້ອງກັບການຕົກລົງ ຫຼື ເງື່ອນໄຂ ຕາມລະບຽບການຕ່າງໆ ທີ່ກຳນົດໃຫ້ແຕ່ລະໂຄງການ IPP ຕ້ອງໄດ້ຮັບການເຫັນດີຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນທີ່ບໍ່ແມ່ນ ຟຟລ ຫຼື ເຈົ້າໜີ້ ກ່ອນການໂອນຊັບສິນຂອງ ຟຟລ ໃນໂຄງການ IPPs ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ. ໃນການດຳເນີນການດັ່ງກ່າວ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງອີງໃສ່ການ ເຈລະຈາລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ບັນດາຜູ້ມີສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງ ໂດຍບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບຮອງໄດ້ວ່າການເຈລະຈາຈະປະສົບ ຜົນສຳເລັດ. ສິ່ງເຫຼົ່ານີ້ອາດຈະມີຜົນກະທົບເຖິງການດຳເນີນທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ໂອກາດທາງດ້ານທຸລະກິດ ເຊິ່ງເກີດຈາກການເຈລະຈາທີ່ບໍ່ປະສົບຜົນສຳເລັດ.

(iii) ການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມ ໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ເປັນຜູ້ ຖືຮຸ້ນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນໃນຄັ້ງນີ້ ອາດມີການຊັກຊ້າໃນສ່ວນໃດສ່ວນໜຶ່ງ ຫຼື ທັງໝົດ ໂດຍອີງຕາມຄວາມສ່ຽງໃດໜຶ່ງເຊິ່ງກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ/ຫຼື COD ຕົວຈິງ ແລະ/ຫຼື ມີການປ່ຽນແປງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ຄວາມຄາດໝາຍຈາກການລົງທຶນ. ຖ້າການໂອນຊັບສິນດັ່ງກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນຊັກຊ້າ, ບໍລິສັດຈະດຳເນີນການເຈລະຈາກັບ ຟຟລ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ຮັບໂອນຊັບສິນທີ່ມີມູນຄ່າທຽບເທົ່າກັບຊັບສິນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນການສະເໜີ ຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້.

(iv) ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນໂຄງການພະລັງງານອື່ນ

ບໍລິສັດແມ່ນໄດ້ຮັບຮູ້ເຖິງຄວາມສ່ຽງຈາກການກໍ່ສ້າງໂຄງການຊັກຊ້າ ເຊິ່ງອາດເກີດຈາກຜູ້



ຮັບເໝົາ ຫຼື ຊຸມຊົນທ້ອງຖິ່ນ ຫຼື ໄພທຳມະຊາດ. ວິທີການໃນການຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບຂອງຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານັ້ນຈະຕ້ອງລວມເຖິງການຊອກຫາຜູ້ຮັບເໝົາໂຄງການ EPC ທີ່ມີຊື່ສຽງຕາມເງື່ອນໄຂທີ່ບໍລິສັດເຫັນດີ, ການມີກິດຈະກຳຮ່ວມກັບຊຸມຊົນທ້ອງຖິ່ນ, ການມີນະໂຍບາຍຮັບປະກັນຜົນກະທົບຈາກໄພທຳມະຊາດ ແລະ ການຈັດໃຫ້ມີທີມງານບໍລິຫານທີ່ຕິດຕາມກວດກາໂຄງການຢ່າງໃກ້ຊິດເພື່ອເຮັດໃຫ້ແນ່ໃຈວ່າໂຄງການຈະສຳເລັດຕາມກຳນົດເວລາ. ປະຈຸບັນໂຄງການນ້ຳພູນ ແລະ ນ້ຳບີ ເຊິ່ງບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນໄປລົງທຶນໂດຍກົງນັ້ນ ກຳລັງຢູ່ລະຫວ່າງການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້.

3.2.11. ການແຂ່ງຂັນໃນການພັດທະນາໂຄງການໃນອະນາຄົດ

ບໍລິສັດອາດປະສົບກັບການແຂ່ງຂັນໃນການດຳເນີນການຕາມຍຸດທະສາດການລົງທຶນ ແລະ ການພັດທະນາໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃໝ່ຢູ່ ສປປ ລາວ. ຄູ່ແຂ່ງຈຳນວນໜຶ່ງຂອງບໍລິສັດອາດມີແຫຼ່ງການເງິນ ແລະ ປະສົບການສູງກວ່າບໍລິສັດໃນການພັດທະນາ ຫຼື ປະກອບທຶນສ້າງເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າ. ນອກຈາກນັ້ນ, ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານອາດມີຄວາມສຳຄັນໃນການຕົກລົງທີ່ຈະມອບໂຄງການໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດອື່ນ. ໂດຍສະເພາະ, ລັດຖະບານອາດຕັດສິນໃຈທີ່ຈະໂອນການດຳເນີນງານໃນເຂື່ອນໄຟຟ້າປະຈຸບັນ ຫຼື ໃນເຂື່ອນໃໝ່ ຫຼື ການລົງທຶນໃນໂຄງການ IPP ຕ່າງໆ ໃນອະນາຄົດໃຫ້ແກ່ນິຕິບຸກຄົນອື່ນນອກຈາກບໍລິສັດ. ດັ່ງນັ້ນ, ບໍລິສັດອາດຈະປະເຊີນກັບການແຂ່ງຂັນກັບບັນດາບໍລິສັດ IPP ໃໝ່ ລວມທັງ ຟຟລ ຍ້ອນ ຟຟລ ເປັນໜຶ່ງໃນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ໂອນເຂື່ອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດ. ຖ້າຫາກບໍລິສັດບໍ່ຊະນະໃນການແຂ່ງຂັນ ແນ່ນອນວ່າບັນຫາເຫຼົ່ານີ້ຈະສ້າງຜົນກະທົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ຖານະດ້ານການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ.

3.2.12. ຄວາມແຕກຕ່າງດ້ານລະບຽບການ, ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ການບັນຊີ

ມາດຕະຖານການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ການບັນຊີຢູ່ ສປປ ລາວ ບໍ່ເຂັ້ມງວດໃນທາງດ້ານທຽບກັບໃນຕະຫຼາດທີ່ມີການພັດທະນາແລ້ວເຊັ່ນ: ຮ່ອງກົງ, ສິງກະໂປ ແລະ ປະເທດທີ່ເປັນສະມາຊິກຂອງ Organisation for Economic Cooperation and Development (OECD) ແລະ ອາດມີຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດລາວເຜີຍແຜ່ໜ້ອຍກວ່າປະເທດອື່ນ.

ນອກຈາກນັ້ນ, ບັນດາຄວາມເຂັ້ມງວດຂອງລະບຽບກົດໝາຍ, ການກວດສອບຂອງ ສປປ ລາວ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແລະ ການເຄື່ອນໄຫວຂອງຜູ້ລົງທຶນ, ນາຍໜ້າ ແລະ ຜູ້ກ່ຽວຂ້ອງອື່ນໆ ມີຄວາມແຕກຕ່າງກັບຕະຫຼາດໃນຮ່ອງກົງ, ສິງກະໂປ ແລະ ປະເທດທີ່ເປັນສະມາຊິກ OECD. ສຄຄຊ ແລະ ຕລຊລ ເປັນຜູ້ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການປັບປຸງມາດຕະຖານການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ລະບຽບອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບມາດຕະຖານຂອງຕະຫຼາດທຶນໃນ ສປປ ລາວ. ສຄຄຊ ໄດ້ອອກບັນດາລະບຽບ ແລະ ບົດແນະນຳໃນການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ລະບຽບທີ່ກ່ຽວຂ້ອງອື່ນໆ ແລ້ວ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າ: (i) ລະບຽບດັ່ງກ່າວຈະພຽງພໍໃນການຄຸ້ມຄອງຜູ້ລົງທຶນ, (ii) ຜູ້ກ່ຽວຂ້ອງອື່ນໆ ໃນຕະຫຼາດຈະປະຕິບັດຕາມລະບຽບນັ້ນ ຫຼື (iii) ໜ່ວຍງານຮັບຜິດຊອບຂອງ ສປປ ລາວ ຈະສາມາດຄຸ້ມຄອງ ແລະ ບັງຄັບໃຊ້ລະບຽບດັ່ງກ່າວໄດ້ຢ່າງໝາະສົມ ຫຼື ບໍ່.

3.2.13. ຄວາມສ່ຽງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນ

ບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບອັດຕາແລກປ່ຽນໃນຫຼາຍແງ່. ລາຍຈ່າຍເພື່ອດຳເນີນງານທັງໝົດແມ່ນຈ່າຍດ້ວຍສະກຸນເງິນກີບ. ແຕ່ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ລາຍຈ່າຍຂອງບໍລິສັດກໍຍັງຈ່າຍເປັນເງິນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ສະກຸນເງິນອື່ນໆ. ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຫຼີກລ່ຽງການເໜັງຕີງຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນສ່ວນນີ້ໄດ້ (ລວມທັງການເໜັງຕີງຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນຕ່າງໆ) ໃຫ້ກັບ



ຟຟລ ໃນອັດຕາລາຄາໄຟຟ້າຕາມ PPA. ນອກຈາກນັ້ນ, ໜີ້ໄລຍະຍາວສ່ວນຫຼາຍຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງບໍລິສັດມີໜ້າທີ່ຊຳລະແທນຕາມ ສັນຍາໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນເປັນສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດ ເຊິ່ງອາດທຳໃຫ້ເກີດຄວາມສ່ຽງກັບບໍລິສັດໃນກໍລະນີທີ່ມີວິກິດການທາງ ການເງິນ ຫຼື ການປ່ຽນແປງທາງເສດຖະກິດ. ດ້ວຍເຫດນີ້, ການເໜັງຕີງໃນອັດຕາແລກປ່ຽນຢ່າງຮຸນແຮງອາດສ້າງຜົນກະທົບທາງ ລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ຖານະດ້ານການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ເງິນປັນຜົນທີ່ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບໃນໂຄງການ IPPs ຈະໄດ້ຮັບເປັນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ບາດໄທ ການ ຈັດການນີ້ ອາດເຮັດໃຫ້ບັດໄຈຄວາມສ່ຽງໃນອັດຕາແລກປ່ຽນຫຼຸດລົງ.

3.3 ຄວາມສ່ຽງດ້ານກົດໝາຍ

3.3.1 ການລົງຄະແນນສຽງທີ່ ຟຟລ ອາດມີຜົນປະໂຫຍດ

ອີງຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນອາດຈະຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງຫາກຜູ້ ຖືຮຸ້ນນັ້ນມີສ່ວນໄດ້ເສຍ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ບັນຫາທີ່ຈະຖືກລົງຄະແນນສຽງຮັບຮອງ. ເຊິ່ງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຕົກລົງກັນເອງ ວ່າຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນຈະຖືກຈຳກັດສິດ ຫຼື ບໍ່. ຕົວຢ່າງ, ຫາກໃນກໍລະນີທີ່ບໍລິສັດຈະຊື້ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ, ຟຟລ ອາດຖືກ ຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນບັນຫາທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຂາຍຊັບສິນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຈະເປັນຜູ້ມີຜົນປະໂຫຍດໄດ້ເສຍຕໍ່ການຂາຍຊັບສິນດັ່ງກ່າວ ເວັ້ນເສຍແຕ່ ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຕົກລົງກັນໃຫ້ ຟຟລ ລົງຄະແນນ ສຽງໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວໄດ້. ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍ່ສາມາດຕົກລົງກັນທີ່ຈະອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖື ຮຸ້ນໃນບັນຫາທີ່ ຟຟລ ຈະມີຜົນປະໂຫຍດໄດ້ເສຍ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະບໍ່ສາມາດລົງມະຕິໃຫ້ມີການຊື້ຊັບສິນຈາກ ຟຟລ ໄດ້ ຍ້ອນວ່າມະຕິ ຕົກລົງຈະຕ້ອງມີສຽງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຢ່າງໜ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ມີຢ່າງນ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

3.3.2 ຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຄົນຕ່າງປະເທດ

ອີງຕາມກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສາມາດໂອນໄດ້ຢ່າງເສລີ ນອກຈາກການໂອນ ຮຸ້ນດັ່ງກ່າວໃຫ້ຄົນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດທີ່ຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດເກີນຈຳນວນຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນກົດລະບຽບຂອງ ສຄຄຊ ແລະ/ຫຼື ບັນດາກົດລະບຽບອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການໂອນຮຸ້ນ. ໃນປະຈຸບັນ, ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ເລກທີ 021/ ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ ໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ, ລົງວັນທີ 5 ມັງກອນ 2012 ກ່ຽວກັບການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຂອງຕ່າງປະເທດໃນ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອະນຸຍາດໃຫ້ບຸກຄົນຕ່າງປະເທດມີ ກຳມະສິດໃນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນທັງໝົດ ເຊິ່ງຜູ້ລົງທຶນໜຶ່ງລາຍສາມາດຊື້ຮຸ້ນໄດ້ບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຜູ້ລົງທຶນທີ່ເປັນສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຖືຮຸ້ນໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນທັງໝົດໃນບໍລິສັດ. ດັ່ງນັ້ນ, ຜູ້ລົງທຶນ ຕ່າງປະເທດທີ່ໄດ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈະບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນເຕັມຈຳນວນທີ່ຈອງໄວ້. ໃນກໍລະນີດັ່ງກ່າວ, ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນຈະ ສົ່ງຄືນເງິນຈອງຊື້ຮຸ້ນໃຫ້ກັບຜູ້ລົງທຶນດັ່ງກ່າວ ໂດຍອີງຕາມລະບຽບວ່າດ້ວຍການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ສະບັບເລກທີ 017/ຄຄຊ, ລົງ ວັນທີ 22 ຕຸລາ 2014 ເຊິ່ງກຳນົດວ່າຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນຕ້ອງສົ່ງຄືນເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ ພາຍໃນ 5 ວັນລັດຖະການ ພາຍຫຼັງການສິ້ນສຸດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນດັ່ງກ່າວ (ກະລຸນາເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການສະເໜີ ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ - ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ”).



3.3.3 ການບັງຄັບໃຊ້ຄໍາຕັດສິນຂອງສານຕ່າງປະເທດຢູ່ ສປປ ລາວ

ບໍລິສັດໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ. ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ພະນັກງານ ສ່ວນຫຼາຍຂອງບໍລິສັດ ເປັນພົນລະເມືອງລາວ ແລະ ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ, ລວມທັງຊັບສິນທີ່ສໍາຄັນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຂອງ ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ. ດ້ວຍເຫດນີ້, ຜູ້ລົງທຶນຕ່າງປະເທດອາດມີຄວາມຫຍຸ້ງຍາກທີ່ຈະຮຽກໃຫ້ບໍລິສັດ ຫຼື ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວຮັບຜິດຕາມຄໍາຕັດສິນຂອງສານຕ່າງປະເທດ ພາຍໃນ ສປປ ລາວ.

ອີງຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການດໍາເນີນຄະດີແພ່ງ (ສະບັບປັບປຸງ) ເລກທີ 13/ສພຊ, ລົງວັນທີ 17 ກໍລະກົດ 2014, ສປປ ລາວ ຮັບຮູ້ ແລະ ປະຕິບັດຄໍາຕັດສິນຂອງສານຕ່າງປະເທດໂດຍຜ່ານສະຖານທູດຂອງ ສປປ ລາວ, ຫຼື ກົງ ສູນ ຫຼື ອົງການຜູ້ຕາງໜ້າ ຂອງ ສປປ ລາວ ໃນປະເທດດັ່ງກ່າວ. ເພື່ອໃຫ້ສານຂອງ ສປປ ລາວ ຮັບຮູ້ຄໍາຕັດສິນຂອງສານ ຕ່າງປະເທດ, ຄໍາຕັດສິນນັ້ນຈະຕ້ອງ:

- (i) ແປເປັນພາສາລາວ;
- (ii) ມາຈາກປະເທດທີ່ເປັນພາຄີຂອງສິນທິສັນຍາສາກົນເຊິ່ງ ສປປ ລາວ ໄດ້ເປັນພາຄີ;
- (iii) ຈະຕ້ອງບໍ່ແຕະຕ້ອງເຖິງອະທິປະໄຕ ແລະ ບໍ່ຂັດກັບກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ; ແລະ
- (iv) ບໍ່ແຕະຕ້ອງເຖິງຄວາມສະຫງົບ ແລະ ຄວາມເປັນລະບຽບຮຽບຮ້ອຍຂອງສັງຄົມລາວ

ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ສານຂອງ ສປປ ລາວ ອາດຈະບໍ່ຮັບຮູ້ຄໍາຕັດສິນຂອງສານຕ່າງປະເທດ ຖ້າຄໍາຕັດສິນ ດັ່ງກ່າວຫາກ:

- (i) ຄໍາຕັດສິນດັ່ງກ່າວຍັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນຂອງການດໍາເນີນຄະດີເຊິ່ງຍັງບໍ່ເປັນຄໍາຕັດສິນທີ່ໃຊ້ໄດ້ ຢ່າງເດັດຂາດ;
- (ii) ຜູ້ເສຍຄະດີໃນຄໍາຕັດສິນຂອງສານຕ່າງປະເທດນັ້ນຍັງບໍ່ທັນໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມໃນການດໍາເນີນ ຄະດີໂດຍມີການຕັດສິນລັບຫຼັງຜູ້ກ່ຽວ;
- (iii) ຄະດີທີ່ສານຕ່າງປະເທດດໍາເນີນນັ້ນຕົກຢູ່ໃນສິດອຳນາດຂອງສານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ເປັນຜູ້ ດໍາເນີນ;
- (iv) ຄໍາຕັດສິນດັ່ງກ່າວຂັດກັບລັດຖະທຳມະນູນ ແລະ ກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ; ແລະ
- (v) ບັນຫາອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ໄດ້ລະບຸກ່ຽວກັບຄໍາຕັດສິນຂອງສານຕ່າງປະເທດ.

ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງເສດຖະກິດ ເລກທີ 06/ສພຊ, ລົງ ວັນທີ 17 ທັນວາ 2010 ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໂດຍລວມວ່າ ສປປ ລາວ ຮັບຮູ້ ແລະ ບັງຄັບປະຕິບັດຄໍາຕັດສິນຂອງກຳມະການ ຕັດສິນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ລະຫວ່າງປະເທດ ໂດຍໄດ້ຮັບການຍິ່ງຢືນຈາກສານປະຊາຊົນຂອງ ສປປ ລາວ. ສານປະຊາຊົນຂອງ ສປປ ລາວຈະພິຈາລະນາຍິ່ງຢືນຄໍາຕັດສິນຂອງກຳມະການຕັດສິນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ລະຫວ່າງປະເທດ ຖ້າຄໍາຕັດສິນນັ້ນເປັນ



ໄປຕາມເງື່ອນໄຂດັ່ງນີ້: (i) ຄູ່ກໍລະນີຕ້ອງຖືສັນຊາດຂອງປະເທດທີ່ເປັນພາຄີຂອງສິນທິສັນຍາ ນິວຢອກ ປີ 1958 ວ່າດ້ວຍການຮັບຮູ້ ແລະ ການບັງຄັບປະຕິບັດຄໍາຕັດສິນຂອງກໍາມະການຕັດສິນຕ່າງປະເທດ; (ii) ບໍ່ຂັດກັບລັດຖະທຳມະນູນ ແລະ ລະບຽບກົດໝາຍກ່ຽວກັບຄວາມໝັ້ນຄົງຂອງຊາດ, ຄວາມສະຫງົບຂອງສັງຄົມ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ; (iii) ຄູ່ກໍລະນີຝ່າຍທີ່ມີພັນທະໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ ມີຊັບສິນ, ກິດຈະການ, ຮຸ້ນ, ເງິນຝາກ ຫຼື ຊັບສິນອື່ນ ຢູ່ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການບັງຄັບຄໍາຕັດສິນຂອງກໍາມະການຕັດສິນຕ່າງປະເທດໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນມີໜ້ອຍ.

3.4. ຄວາມສ່ຽງດ້ານເສດຖະກິດ

3.4.1 ປັດໄຈດ້ານການເມືອງ ແລະ ເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວ

ການເຄື່ອນໄຫວຂອງບໍລິສັດຂຶ້ນຢູ່ກັບເງື່ອນໄຂສະພາບການເມືອງ, ເສດຖະກິດ, ລະບຽບກົດໝາຍ ໃນ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງມີຄວາມແຕກຕ່າງກັບປະເທດອື່ນໆ ທີ່ເສດຖະກິດພັດທະນາແລ້ວ. ສະພາວະຕົກຕໍາດ້ານເສດຖະກິດອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຖານະການເງິນ, ຜົນການດໍາເນີນງານ ແລະ ຊ່ອງທາງການດໍາເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ. ການແຊກແຊງທາງເສດຖະກິດຂອງລັດຖະບານລາວຈະສົ່ງຜົນຕໍ່ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍເສດຖະກິດ ແລະ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທາງລົບຕໍ່ບໍລິສັດໄດ້. ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານກ່ຽວກັບລາຄາໄຟຟ້າ, ອັດຕາຄ່າຕອບແທນ, ການຄຸ້ມຄອງອັດຕາແລກປ່ຽນ, ນະໂຍບາຍດ້ານພາສີອາກອນ ແລະ ດ້ານອື່ນໆ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທາງລົບຕໍ່ບໍລິສັດ, ຟຟຸລ ແລະ ລູ ກຄ້າໃນອະນາຄົດ. ນອກຈາກນີ້, ນະໂຍບາຍການປັບໂຄງສ້າງຂະແໜງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງລັດຖະບານອາດມີການປ່ຽນແປງໄດ້ໃນອະນາຄົດ.

3.4.2. ຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂອງລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຂະແໜງການໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ

ໃນອະນາຄົດ ລັດຖະບານອາດຈະມີການປ່ຽນແປງລະບຽບກົດໝາຍຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າທີ່ສໍາຄັນ ເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນກະທົບທາງລົບກັບບໍລິສັດ. ເຖິງວ່າ ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າລັດຖະບານຈະພະຍາຍາມທຸກວິທີເພື່ອຊ່ວຍເຫຼືອບໍລິສັດ ແລະ ສະໜັບສະໜູນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ, ແຕ່ບໍລິສັດກໍ່ບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າລະບຽບກົດໝາຍໃນອະນາຄົດຂອງລັດຖະບານລາວຈະເປັນແບບດຽວກັບປະຈຸບັນ.

4. ການດຳເນີນທຸລະກິດ

4.1 ຂໍ້ມູນເບື້ອງຕົ້ນ

ບໍລິສັດແມ່ນໜຶ່ງໃນບໍລິສັດຜະລິດໄຟຟ້າຊັ້ນນຳຂອງ ສປປ ລາວ. ເຊິ່ງໃນການດຳເນີນທຸລະກິດປະຈຸບັນ ບໍລິສັດແມ່ນເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດຳເນີນການບໍລິຫານຊັບສິນໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງຕົນ ແລະ ໄດ້ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທັງໝົດ ທີ່ຜະລິດໄດ້ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຜູ້ຮັບຜິດຊອບການນຳສົ່ງ ແລະ ຈັດຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ. ໃນປະຈຸບັນບໍລິສັດມີສ່ວນແບ່ງທາງການຕະຫຼາດປະມານ 27 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງໃນ ສປປ ລາວ (ລວມທັງໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ແລະ ໂຄງການ IPP ອື່ນໆ). ເຊິ່ງຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ໄດ້ສະແດງຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.

ຮູບ 4.1: ໂຄງສ້າງບໍລິສັດ

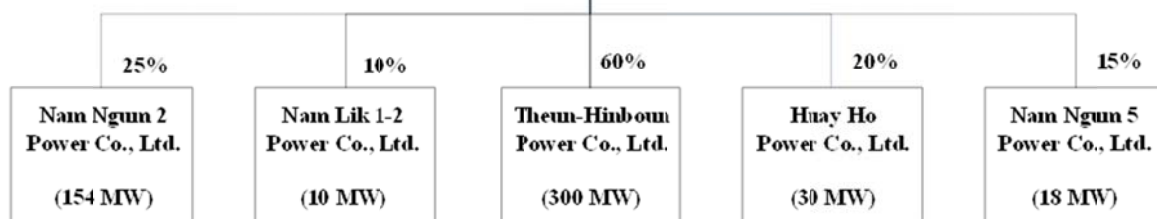
Wholly-owned

- Nam Ngum 1 (155 MW)
- Nam Leuk (60 MW)
- Nam Mang 3 (40 MW)
- Nam Song (6 MW)



- Xeset 1 (45MW)
- Xeset 2 (76 MW)
- Selaban (5 MW)

IPPS



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ໝາຍເຫດ: ກຳລັງຄວາມສາມາດ

ຕາຕະລາງ 4.1: ຕາຕະລາງຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ (ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດຕາມ ການຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຕາມການ ອອກແບບ (GWh p.a.)	COD
ພາກກາງ				
ນ້ຳງື່ມ 1	ວຽງຈັນ	155,0	1.002,0	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60,0	218,0	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40,0	1.800	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6,0	13,5	2012
ພາກໃຕ້				
ເຊເສັດ 1	ສາລາວັນ	45,0	180,0	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລາວັນ	76,0	309,0	2009
ແຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5,0	21,0	1969
ລວມທັງໝົດ		387,0	1.923,5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



ນອກຈາກການໂອນຊັບສິນແລ້ວ, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາກ່ຽວກັບການຊຳລະໜີ້ຄືນໃຫ້ ຟຟລ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ໂດຍທີ່ ຟຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມຕາມສັນຍາກູ້ຢືມທີ່ບໍ່ມີໜັກຊັບຄ້ຳປະກັນກັບ ລັດຖະບານລາວ ເຊິ່ງທຶນຂອງການກູ້ແມ່ນ ໄດ້ຮັບການຕອບສະໜອງຈາກບັນດາຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມຫຼາຍພາກສ່ວນທີ່ຊຳລະຜ່ານລັດຖະບານລາວ. ຫຼັງຈາກທີ່ໄດ້ຮັບການໂອນຊັບສິນ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ, ບໍລິສັດໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັບ ຟຟລ ວ່າບໍລິສັດຈະຊຳລະໜີ້ທີ່ຍັງຄ້າງໃຫ້ກັບ ຟຟລ ແລະ ຫຼັງຈາກນັ້ນ ຟຟລ ຈະຊຳລະຄືນໃຫ້ກັບລັດຖະບານພາຍໃນ ວັນທີ 10 ມັງກອນ 2010 ຫາ ວັນທີ 15 ກໍລະກົດ 2022, ສຳລັບການຊຳລະເງິນ ຄືນຂອງລັດຖະບານລາວໃຫ້ເຈົ້າໜີ້ ແມ່ນປະຕິບັດຕາມສັນຍາກູ້ຢືມທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນໄວ້.

ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ ສະຫຼຸບພັນທະທາງດ້ານໜີ້ສິນໃນປະຈຸບັນຕາມວັນທີ 31 ທັນວາ 2014.

ຕາຕະລາງ 4.2: ການສະຫຼຸບພັນທະດ້ານໜີ້ສິນທີ່ຈະຕ້ອງຊຳລະຄືນໃນປະຈຸບັນ

ຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ	ມູນຄ່າການກູ້ຢືມໃນຄັ້ງທຳອິດ (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ຈຳນວນໜີ້ສິນທີ່ຍັງເຫຼືອ (ຕາມວັນທີ 31 ທັນວາ 2014) (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ຄົບກຳນົດວັນຊຳລະ	ອັດຕາດອກເບ້ຍ (ສ່ວນຮ້ອຍຕໍ່ປີ)	ສະກຸນເງິນກູ້ຢືມ
ການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ					
ຟຟລ (OECF)	25,29	10,12	1 ທັນວາ 2020	2,30%	ເງິນເຢນ
ຟຟລ (Norinco)	108,40	54,20	7 ກຸມພາ 2020	2,00%	ໂດລາສະຫະລັດ
ຟຟລ (Exim India)	11,00	9,53	21 ກໍລະກົດ 2027	1,75%-2,75%	ໂດລາສະຫະລັດ
ລວມທັງໝົດ	144,69	73,85			
ການອອກຮຸ້ນກູ້					
ເລກລຳດັບ ຮຸ້ນກູ້ 1	45,83	45,83	12 ທັນວາ 2019	4,95%	ບາດ
ເລກລຳດັບ ຮຸ້ນກູ້ 2	61,11	61,11	12 ທັນວາ 2021	5,20%	ບາດ
ເລກລຳດັບ ຮຸ້ນກູ້ 3	91,67	91,67	12 ທັນວາ 2024	5,45%	ບາດ
ລວມ	198,61	198,61			
ລວມທັງໝົດ	343,30	272,46			

ໝາຍເຫດ: ອັດຕາແລກປ່ຽນ 31 ທັນວາ 2014 = 8.108 ກີບ/ໂດລາສະຫະລັດ; ແລະ

ອັດຕາແລກປ່ຽນ 31 ທັນວາ 2014 = 247,74 ກີບ/ໄທບາດ.

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊຸມ.

ເດືອນ ກໍລະກົດ ປີ 2012, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາໂອນຮຸ້ນກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງອາດມີຜົນເຮັດໃຫ້ທຸລະກິດຂອງ ບໍລິສັດມີການຂະຫຍາຍຕົວໃນອະນາຄົດ, ດັ່ງນັ້ນ, ຈິ່ງໄດ້ຊື້ຮຸ້ນທີ່ຖືໂດຍ ຟຟລ ໃນແຕ່ລະໂຄງການ IPPs ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ 4.3: ລາຍລະອຽດຂອງ ໂຄງການ IPP ທີ່ ຜ-ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຕາມການອອກແບບ (GWh p.a.)	COD
ເທີນຫີນບູນ	60%	ບໍລິຄຳໄຊ	500,0	300,0	3.316,0	1998, 2013
ນ້ຳງື່ມ 2	25%	ວຽງຈັນ	615,0	153,8	2.300,0	2012
ຫ້ວຍເຫາະ	20%	ອັດຕະປື	152,0	30,4	450,0	1998
ນ້ຳລືກ 1-2	10%	ວຽງຈັນ	100,0	10,0	435,0	2010
ລວມທັງໝົດ			1.367,0	494,2	6.501,0	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



ປີ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກຸ່ມຄ່າ 6.500 ລ້ານບາດ ເພື່ອລົງທຶນຊື້ເຂື່ອນໄຟຟ້າຈາກໂຄງການ IPP ພາຍຫຼັງ COD. ເຊິ່ງຈະເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດບັນລຸເປົ້າໝາຍຂອງກຳລັງການຜະລິດ 1.273 MW

ເດືອນ ທັນວາ ປີ 2014 ບໍລິສັດຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ທັງໝົດ 4.660,95 GWh ໃນນັ້ນ 1.996,09 GWh ແມ່ນໄດ້ຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ເຂື່ອນທີ່ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ ແລະ 2.664,86 GWh ແມ່ນໄດ້ມາຈາກການເຂົ້າໄປຖືຮຸ້ນໃນເຂື່ອນໄຟຟ້າ IPP 4 ໂຄງການ.

ເດືອນ ກຸມພາ ປີ 2015 ບໍລິສັດໄດ້ນຳໃຊ້ທຶນຈຳນວນໜຶ່ງທີ່ໄດ້ຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນກຸ່ມປີ 2014 ເພື່ອຊື້ຮຸ້ນສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ 15 ສ່ວນຮ້ອຍໃນບໍລິສັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 5 ຈຳກັດ (IPP) ຈາກ ຟຟລ ເຊິ່ງມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ 4.4: ລາຍລະອຽດໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 5

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ການຖືຮຸ້ນ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຕາມການອອກແບບ (GWh)	COD
ນ້ຳງື່ມ 5	15%	ວຽງຈັນ	120,0	18,0	500,0	2012
ໂຄງການ IPP ທັງໝົດ 5 ໂຄງການ			1.455,0	512,2	7.001,0	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ໃນປະຈຸບັນນີ້ ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງໃນເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ເຂື່ອນ ເຊິ່ງມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 387 MW ແລະ ຍັງມີໂຄງການ IPPs ທີ່ບໍລິສັດເຂົ້າໄປຖືຮຸ້ນ 5 ໂຄງການເຊິ່ງມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 512,2 GWh ເຮັດໃຫ້ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງທັງໝົດເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 899,2 GWh.

ໃນໄລຍະທີ່ຜ່ານມາ, ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການລົງທຶນ ແລະ ກໍ່ສ້າງໂດຍ ຟຟລ ແລະ ສຳປະທານອະນຸມັດໃຫ້ກັບຜູ້ພັດທະນາໂຄງການ IPP ຫຼາຍໆ ກຸ່ມ. ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດຈະສືບຕໍ່ໃນການເຂົ້າຊື້ຊັບສິນທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການ IPP ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ຕາມ COD ທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ລົງນາມກັນໄວ້ (ແລ້ວແຕ່ລະກໍລະນີ).

ບໍລິສັດອາດດຳເນີນທຸລະກິດຂອງຕົນໂດຍການກໍ່ສ້າງສະຖານີໄຟຟ້າ ແລະ ສາຍສົ່ງສຳລັບການເຊື່ອມຕໍ່ສາຍສົ່ງແຫ່ງຊາດ, ລວມທັງການລົງທຶນໂດຍກົງ ແລະ/ຫຼື ລົງທຶນໃນຮູບແບບສັນຍາຮ່ວມທຶນໃນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າອື່ນໆ ແລະ ຕອບສະໜອງການບໍລິການໃນການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າໂດຍອີງຕາມຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນໃນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າເພີ່ມເຕີມ ແລະ ທຸລະກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເປັນແຕ່ລະໄລຍະເວລາທີ່ເປັນໜ້າເພິ່ງພໍໃຈໃນ ການລົງທຶນຂອງຕົນເຊັ່ນວ່າ: (i) ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ; (ii) ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ; (iii) ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານຢູ່; ແລະ (iv) ບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນໆ. COD ຫຼື ວັນໃດໜຶ່ງທີ່ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້ຕົກລົງຮ່ວມກັນ (ແລ້ວແຕ່ລະກໍລະນີ) ສຳລັບຊັບສິນທີ່ນຳໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ, ບໍລິສັດຈະຊື້ສິ່ງທີ່ຈຳເປັນ ຈາກ ຟຟລ ໂດຍອາດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ ເຊິ່ງຂຶ້ນກັບການໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ການອະນຸມັດຈາກເຈົ້າໜ້າທີ່ລັດຖະບານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ລວມທັງບັນດາຝ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການໂອນຊັບສິນຂອງ ຟຟລ).



ເພື່ອເປັນການເຂົ້າໄປຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPPs ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ ຂອງ ຟຟລ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານຢູ່ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນໂຄງການເຫຼົ່ານັ້ນ. ໃນການເຂົ້າໄປຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPPs ຂອງ ຟຟລ ຈະຕ້ອງຢູ່ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂໃນສັນຍາລະຫວ່າງຜູ້ຖືຮຸ້ນກັບ ຟຟລ (ຖ້າມີ) ແລະ ອາດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບຄວາມຕຶກລົງເຫັນດີ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ບັນດາໂຄງການ IPPs ມີຮູບແບບສັນຍາຂອງຕົນເອງຢູ່ແລ້ວ ລວມເຖິງ PPAs ດ້ວຍ, ການກູ້ຢືມເງິນເພື່ອນຳໃຊ້ໃນໂຄງການ ແລະ ອື່ນໆ. ດັ່ງນັ້ນ, ບົດບາດຂອງບໍລິສັດຈະເປັນພຽງຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPPs ເຫຼົ່ານັ້ນ.

ເພື່ອຈະຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ, ບໍລິສັດອາດຈະຊື້ຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈາກ ຟຟລ ໂດຍກົງ ໃນຮູບແບບການຊື້ນີ້ ຈະຍັງບໍ່ແມ່ນການນຳໃຊ້ຂອບເຂດດ້ານສັນຍາເທື່ອ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະເຂົ້າເຮັດ CA ກັບລັດຖະບານລາວ ແລະ ຈະເຂົ້າເຮັດ PPA ກັບ ຟຟລ ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ໂດຍມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສອດຄ່ອງກັບ ຂໍ້ຕົກລົງທີ່ເຄີຍໄດ້ຕົກລົງກັບໂຄງການ IPPs.

ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດຍັງມີແຜນເພື່ອເພີ່ມລາຍຮັບຂອງຕົນ ຈາກ 2 ແຫຼ່ງ ໂດຍມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

(1) ລາຍຮັບຈາກການດຳເນີນ ແລະ ການບໍລິການບຳລຸງຮັກສາໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ: ກວ່າ 90 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງພະນັກງານບໍລິສັດ ເຮັດວຽກໃນສະຖານທີ່ໂຄງການ ແລະ ພະນັກງານເຫຼົ່ານີ້ມີຄວາມຊຳນິຊຳນານທາງດ້ານເຕັກນິກທີ່ຈຳເປັນໃນການຄຸ້ມຄອງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ, ບໍລິສັດຄາດວ່າໃນອະນາຄົດຈະຍັງສືບຕໍ່ສະໜອງການບໍລິການດ້ານການດຳເນີນງານ ແລະ ສ້ອມແປງບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ກັບບັນດາໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ມີຢູ່ໃນປະຈຸບັນ ແລະ ບັນດາໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າອື່ນ.

(2) ລາຍຮັບຈາກການຂາຍຄາບອນເຄຣດິດ (Clean Development Mechanism, CDM or carbon credit) ບໍລິສັດ ຄາດຫວັງວ່າ ຈະມີລາຍຮັບຈາກບັນດາໂຄງການດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (i) ເຊເສັດ 2; ແລະ
- (ii) ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ເຊິ່ງບໍລິສັດໄດ້ເຊັນ MOU ກັບ Asia Net Service ທີ່ຄາດວ່າຈະ COD ໃນປີ 2015.

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຕົນເອງຢູ່ໃນບ່ອນທີ່ສາມາດຂະຫຍາຍຕົວໄດ້ໄວດ້ວຍເຫດຜົນດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (i) ບໍລິສັດ ມີການບໍລິຫານຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ໂດຍມີເງິນສົດໝູນວຽນຢ່າງໜັ້ນຄົງ;
- (ii) ບໍລິສັດມີການພົວພັນຢ່າງໃກ້ຊິດກັບ ຟຟລ ໃນການເຂົ້າເຖິງໂຄງການທີ່ມີຜົນຕອບແທນສູງເຊິ່ງສາມາດຕໍ່ລອງທາງດ້ານລາຄາໄດ້ ແລະ ມີຂັ້ນຕອນການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງກ່ອນ COD ;
- (iv) ມີສັນຍາໃນການຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າທີ່ຊັດເຈນກັບ ຟຟລ, ມີເງິນສົດໝູນວຽນຢ່າງໜັ້ນຄົງທຽບໃສ່ອັດຕາແລກປ່ຽນ ແລະ ອັດຕາເງິນເຟີ້.



4.2 ປະຫວັດການດຳເນີນງານ

4.2.1 ປະຫວັດຂອງບໍລິສັດ

ຕາຕະລາງຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນເປັນບົດສະຫຼຸບທີ່ສະແດງຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນອື່ນໆ ທີ່ຜ່ານມາ ຂອງບໍລິສັດໃນປີ 2014. ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານຕາຕະລາງທີ່ມີສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງພົວພັນກັບບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ເບິ່ງສຳເນົາໃນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2.

ຕາຕະລາງ 4.5: ຂໍ້ມູນດ້ານການເງິນ

ບົດສະຫຼຸບດ້ານການເງິນ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)
ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
ເງິນສົດແລະລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	1.251.534
ຊັບສິນໝູນວຽນ	534.020
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ	7.035.707
ລວມຍອດຊັບສິນ	8.821.261
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ	413.390
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	2.086.230
ໜີ້ສິນທັງໝົດ	2.499.620
ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ອື່ນໆ	5.342.830
ກຳໄລສະສົມ	978.811
ລວມທຶນ	6.321.641
ບົດລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ	
ການຂາຍ	839.193
ກຳໄລເບື້ອງຕົ້ນ	623.580
ລາຍຮັບອື່ນໆ	5.680
ການແບ່ງກຳໄລຈາກການຮ່ວມທຸລະກິດ ແລະ ການຮ່ວມທຶນ	474.467
ລາຍຈ່າຍບໍລິຫານ	141.626
ກຳໄລກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ	962.101
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ	31.722
ອາກອນລາຍໄດ້	22.695
ກຳໄລສຸດທິ	907.684

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

4.2.2 ໂຄງສ້າງລາຍຮັບ

ຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດປີ 2014, ບໍລິສັດມີລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ກຳໄລສຸດທິ 839.193 ລ້ານກີບ ແລະ 907.684 ລ້ານກີບຕາມລຳດັບ. ການຂາຍຫຼຸດລົງ 2,69 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ອັດຕາກຳໄລສຸດທິ 6,59 ສ່ວນຮ້ອຍ. ສາຍເຫດຕົ້ນຕໍຂອງການຫຼຸດລົງແມ່ນເກີດມາຈາກກຳລັງການຜະລິດຕົວຈິງມີການຫຼຸດລົງ. ໃນປີ 2014 ໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດຫຼຸດລົງທຽບໃສ່ປີ 2013. ການຫຼຸດລົງຂອງກຳລັງຜະລິດເປັນສາຍເຫດໃຫ້ມີຕົ້ນທຶນການຜະລິດເພີ່ມຂຶ້ນ ລວມທັງການຂາດຄວາມດຸ່ນດ່ຽງທາງດ້ານເສດຖະກິດ. ນອກຈາກນັ້ນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການບໍລິຫານກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນໂດຍສະເພາະແມ່ນການຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນປີ 2014.



4.2.3 ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດແມ່ນໄດ້ມາຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ໂດຍມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

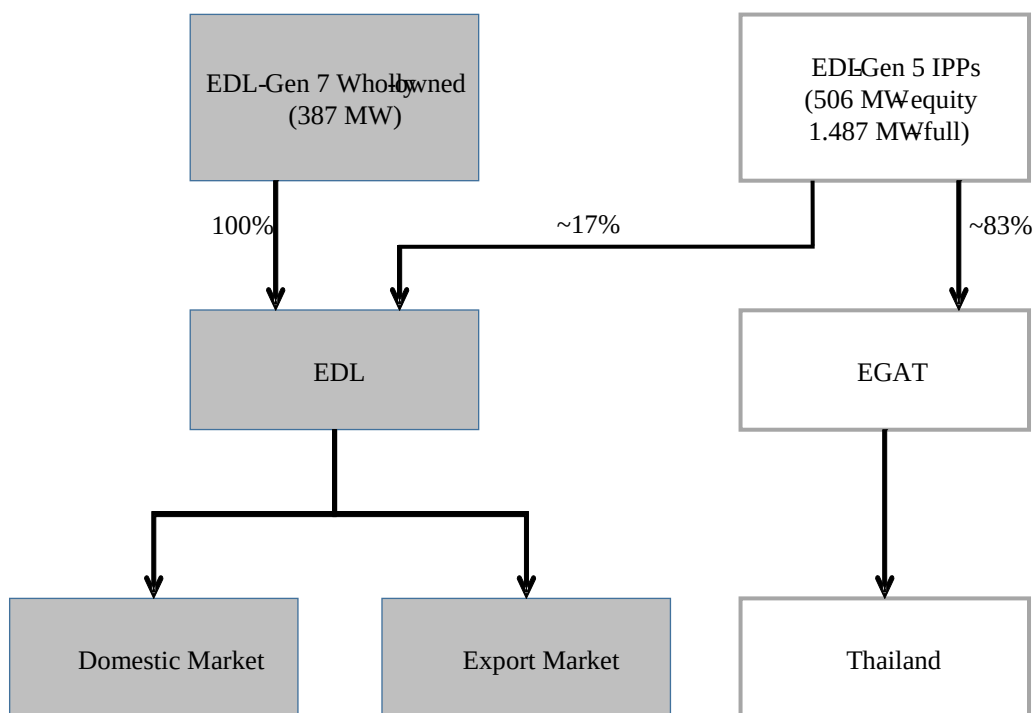
ຕາຕະລາງ 4.6: ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຮັບ

	31 ທັນວາ 2014 (ລ້ານກີບ)	31 ທັນວາ 2013 (ລ້ານກີບ)
ການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ	839.193	862.429
ລາຍຮັບອື່ນໆ	5.680	6.700
ລາຍຮັບທັງໝົດ	844.873	869.129

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຜົນການດໍາເນີນທຸລະກິດປີ 2014, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າແມ່ນ 839.193 ລ້ານກີບ ຫຼື 99,32 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ລາຍຮັບອື່ນໆ ແມ່ນໄດ້ມາຈາກດອກເບ້ຍປະມານ 5.680 ລ້ານກີບ. ໃນຂະນະດຽວກັນ, ການຂາຍກະແສໄຟຟ້າທັງໝົດມີປະມານ 1.968 GWh ດ້ວຍລາຄາສະເລ່ຍ 426,43 ກີບຕໍ່ KWh

ຮູບ 4.2: ລາຍລະອຽດການຂາຍ



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຈາກການຄາດຄະເນປີ 2014, ບໍລິສັດຄາດວ່າການສົ່ງອອກໄຟຟ້າຈະມີການເພີ່ມຂຶ້ນ ໂດຍບໍ່ຄໍານົງເຖິງການຂາຍໄປຍັງປາຍທາງສຸດທ້າຍ. ຖ້າຫາກບໍລິສັດຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບການຊໍາລະຄ່າກະແສໄຟຟ້າຈາກ ຟຟລ ຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍກະແສໄຟຟ້າ. ພ້ອມດຽວກັນນັ້ນ, ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະຂາຍກະແສໄຟຟ້າໃຫ້ກັບຜູ້ຊື້ທີ່ເປັນ



ຄົນຕ່າງປະເທດໄດ້ຢ່າງເສລີ (ຄືກັນກັບໂຄງການ IPP ອື່ນໆ) ໃນລາຄາທີ່ສາມາດຕໍ່ລອງໄດ້. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ບໍລິສັດຈະຂາຍກະແສໄຟຟ້າທັງໝົດຢູ່ພາຍໃນປະເທດໂດຍຜ່ານ ຟຟລ. ໃນກໍລະນີທີ່ບໍລິສັດຈະຂາຍໃຫ້ກັບຜູ້ຊື້ຈາກຕ່າງປະເທດ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ສ້າງສາຍສົ່ງດ້ວຍຕົນເອງ.

4.2.4 ໂຄງສ້າງດ້ານລາຄາໄຟຟ້າ

ຟຟລ ກຳນົດໂຄງສ້າງລາຄາໄຟຟ້າເພື່ອເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດເປັນທີ່ໜ້າສົນໃຈຂອງຕະຫຼາດ ແລະ ມີຄວາມໝັ້ນຄົງດ້ານລາຍຮັບ. ລາຄາໄຟຟ້າເລີ່ມຕົ້ນໃນວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແມ່ນ 413,89 ກີບ/KWh (ປະມານ 0,0513 USD/KWh). ລາຄາໄຟຟ້ານີ້ແມ່ນໄດ້ຖືກກຳນົດ ພາຍຫຼັງທີ່ໄດ້ມີການປຶກສາຫາລືພາຍໃນ ຟຟລ (ລະຫວ່າງພະແນກຜະລິດ ແລະ ພະແນກຈັດຈຳໜ່າຍ) ແລະ ອີງຕາມອັດຕາລາຄາໄຟຟ້າທຽບກັບໂຄງການ IPPs. ຂໍ້ສົມມຸດທິນຳໃຊ້ໃນການພັດທະນາລາຄາໄຟຟ້າມີດັ່ງນີ້:

- (i) ເພີ່ມລາຄາໄຟຟ້າ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຕໍ່ປີ;
- (ii) ກຳນົດເອົາອັດຕາຜົນຕອບແທນ (IRR) ຫຼາຍກວ່າ 11 ສ່ວນຮ້ອຍ;
- (iii) ບໍລິຫານປັດໄຈຂອງການຜະລິດໃຫ້ມີຄວາມໝັ້ນຄົງທີ່ລະດັບ 56,6 ສ່ວນຮ້ອຍ ທຽບກັບສັດສ່ວນຂອງການບໍລິຫານຊັບສິນ;
- (iv) ຄ່າພາກຫຼວງ 1 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ອາກອນລາຍໄດ້ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ຄືກັນກັບໂຄງການ IPP ອື່ນໆ.

ໂຄງສ້າງດ້ານລາຄາໃນປະຈຸບັນນີ້ ນຳໃຊ້ກັບຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.

4.2.5 ກຳໄລຈາກການຮ່ວມທຸລະກິດ ແລະ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນ

ບໍລິສັດໄດ້ຮັບໂອນສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງຕົນທັງໝົດຈາກ ຟຟລ ໃນໂຄງການ IPPs 5 ໂຄງການ. ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນສ່ວນແບ່ງຂອງກຳໄລຈາກໂຄງການ IPPs ດັ່ງກ່າວຕາມສັດສ່ວນຂອງການຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ.

ໂຄງການ IPPs ທັງ 5 ໂຄງການ ໄດ້ຜະລິດໄຟຟ້າ ໃນ ສປປ ລາວ, ແຕ່ວ່າໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດສ່ວນໃຫຍ່ (ປະມານ 83 ສ່ວນຮ້ອຍ) ແມ່ນຕອບສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທໂດຍການຂາຍໃຫ້ EGAT. ສຳລັບບໍລິສັດໄຟຟ້າເກີນຫົນບຸນ (500 MW), ບໍລິສັດໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ (152 MW) ແລະ ບໍລິສັດ ນ້ຳງື່ມ 2 (615 MW) ໄດ້ສະໜອງໄຟຟ້າຈຳນວນ 95 ສ່ວນຮ້ອຍ, 98 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 100 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃຫ້ EGAT, ສ່ວນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳລືກ 1 - 2 (100 MW) ແລະ ນ້ຳງື່ມ 5 (120 MW) ແມ່ນໄດ້ຕອບສະໜອງ 100 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ.

4.3 ການນຳໃຊ້ທຶນຂອງບໍລິສັດ

ບໍລິສັດຄາດວ່າອາດຈະມີການໃຊ້ທຶນຂອງບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ, ສ່ວນຫຼາຍແມ່ນຈະໃຊ້ເຂົ້າໃນບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ການສ້ອມແປງຊັບສິນຂອງຕົນທີ່ໃຊ້ໃນການດຳເນີນງານ.

ປະຈຸບັນ ຟຟລ ມີຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຢ່າງຫຼວງຫຼາຍໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ໃນໄລຍະການພັດທະນາ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າສິ່ງເຫຼົ່ານີ້ຈະເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບໃນອະນາຄົດສຳລັບ ຟຟລ ໃນການສືບຕໍ່ຄວາມ



ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ການພັດທະນາ ແລະ ການກໍ່ສ້າງຂອງບັນດາຊັບສິນ ລວມທັງເພື່ອທີ່ຈະໂອນຊັບສິນເຫຼົ່ານັ້ນຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ ບໍລິສັດ ໃນວັນກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນ COD ຫຼື ວັນທີ່ທຳ້ງສອງຝ່າຍຕົກລົງເຫັນດີເປັນເອກະພາບຮ່ວມກັນ (ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ).

ບໍລິສັດຄາດວ່າ ວັນກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນ COD ຫຼື ວັນທີ່ທຳ້ງສອງຝ່າຍຕົກລົງເຫັນດີເປັນເອກະພາບຮ່ວມກັນ (ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ) ກ່ຽວກັບຊັບສິນທີ່ນຳໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ແຕ່ລະຢ່າງ, ບໍລິສັດຈະຮັບໂອນຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງຈາກ ຟຟລ, ໂດຍອີງຕາມການອະນຸມັດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ແລະ ລັດຖະບານ, ລວມທັງພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ມີການຕົກລົງເຫັນດີໃນການຈັດສັນຊັບສິນຂອງ ຟຟລ. ໃນການພິຈາລະນາການຮັບໂອນຊັບສິນແຕ່ລະຢ່າງ, ບໍລິສັດອາດຈະຊຳລະໂດຍເງິນສົດ ຫຼື ອາດຈະອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ ຟຟລ. ພ້ອມດຽວກັນນັ້ນ, ບໍລິສັດມີຄວາມຫວັງວ່າຈະໄດ້ເຊັນ PPA ກັບ ຟຟລ ແລະ ເຊັນ CA ກັບລັດຖະບານລາວກ່ຽວກັບຊັບສິນທີ່ນຳໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ແຕ່ລະຢ່າງ ຕາມຂໍ້ກຳນົດເຊັນດຽວກັນກັບທີ່ໄດ້ຕົກລົງໄວ້ໃນໂຄງການ IPPs ອື່ນ.

ລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້ແມ່ນການສະຫຼຸບຊັບສິນທີ່ຊື້ມາຈາກ ຟຟລ.

ຕາຕະລາງ 4.7: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ (ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ)

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	COD	ຕະຫຼາດເປົ້າໝາຍ
1	ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88,00	2015	ສປປ ລາວ
2	ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	30,00	2016	ສປປ ລາວ
3	ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	130,00	2016	ສປປ ລາວ
4	ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	60,00	2016	ສປປ ລາວ
5	ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	24,00	2016	ສປປ ລາວ
6	ນ້ຳຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	104,00	2016	ສປປ ລາວ
7	ນ້ຳງື່ມ 1 Ext DFE	ວຽງຈັນ	80,00	2018	ສປປ ລາວ
8	ນ້ຳງື່ມ 1 Ext ໜ່ວຍທີ 6	ວຽງຈັນ	40,00	2018	ສປປ ລາວ
ລວມທັງໝົດ			556		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຕາຕະລາງ 4.8: ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ.

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ
1	ໄຊຍະບູລີ (ແມ່ນ້ຳຂອງ)	ໄຊຍະບູລີ/ຫຼວງພະບາງ	1.285,00	ສປປ ລາວ/ໄທ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
2	ນ້ຳແບງ	ອຸດົມໄຊ	34,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
3	ນ້ຳອູ 2	ຫຼວງພະບາງ	120,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
4	ນ້ຳອູ 5	ຜົ້ງສາລີ	240,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
5	ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	180,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
6	ນ້ຳໄພ	ໄຊສົມບູນ	86,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
7	ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ	168,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
8	ນ້ຳມັງ 1	ໄຊສົມບູນ	64,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
9	ນ້ຳລືກ 1	ວຽງຈັນ	60,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ



ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ
10	ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	180,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
11	ເຊກະມານ 3	ເຊກອງ	250,00	ສປປ ລາວ/ຫວຽດນາມ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ລວມທັງໝົດ			2.667,00		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຕາຕະລາງ 4.9: ໂຄງການ IPPs ຢູ່ພາຍໃຕ້ການດຳເນີນງານໂດຍ ຟຟລ ໃນປະຈຸບັນ

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ
1	ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງນ້ຳທາ	1,50	ສປປ ລາວ	
2	ນ້ຳເພົາ	ບໍລິຄຳໄຊ	1,80	ສປປ ລາວ	
3	ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	5,00	ສປປ ລາວ	
ລວມທັງໝົດ			8,30		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຕາຕະລາງ 4.10 ແຜນການລົງທຶນໃນບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ
1	ນ້ຳຍອນ	ບໍ່ແກ້ວ	2,40	ສປປ ລາວ	
2	ນ້ຳເທີນ 2	ຄຳມ່ວນ	1.088,00	ສປປ ລາວ/ໄທ	
3	ຕາດສະແລັມ	ສະຫວັນນະເຂດ	3,20	ສປປ ລາວ	
4	ເຊນ້ຳນ້ອຍ 1	ອັດຕະປື	14,80	ສປປ ລາວ	
5	ເຊກະມານ 1	ອັດຕະປື	322,00	ສປປ ລາວ/ຫວຽດນາມ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
6	ນ້ຳຊຶມ	ຫົວພັນ	9,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
7	ຫົງສາ ລົກໄນ	ໄຊຍະບູລີ	1.878,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
8	ເຊປຽນ-ເຊນ້ຳນ້ອຍ	ອັດຕະປື/ຈຳປາສັກ	410,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
9	ນ້ຳງຽບ 3 A	ຊຽງຂວາງ	44,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
10	ນ້ຳຂອງ 2	ອັດຕະປື	66,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
11	ນ້ຳງຽບ 1	ບໍລິຄຳໄຊ/ຊຽງຂວາງ	290,00	ສປປ ລາວ/ໄທ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
12	ນ້ຳຊານ 3 A ແລະ 3 B	ຊຽງຂວາງ	114,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
13	ເຊກະດຳ	ຈຳປາສັກ	81,30	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
14	ຫ້ວຍປໍ້	ສາລະວັນ	15,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ລວມທັງໝົດ			4.337,70		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

4.3.1 ບັນດາຂໍ້ຜູກພັນ

ປີ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກຸ້ມຄ່າ 6.500 ລ້ານບາດ ເພື່ອລົງທຶນຊື້ເຂື່ອນໄຟຟ້າໂຄງການ IPP. ເດືອນ ກຸມພາ ປີ 2015, ທຶນສ່ວນໜຶ່ງທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ປີ 2014 ແມ່ນຖືກນຳໃຊ້ເພື່ອຊື້ຮຸ້ນ 15 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງ ບໍລິສັດເຂື່ອນນ້ຳງຽມ 5 (IPP) ຈາກ ຟຟລ. ສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນຈະຖືກນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການຊື້ເຂື່ອນ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:



ຕາຕະລາງ 4.11: ລາຍການເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າ ທີ່ຈະຕ້ອງຊື້ ໂດຍນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຕາມ ການອອກແບບ (GWh p.a.)	COD
ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ					
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	100%	ເຊກອງ	88,0	500,0	2015
ນ້ຳຄານ 2	100%	ຫຼວງພະບາງ	130,0	558,0	2015
ນ້ຳຄານ 3	100%	ຫຼວງພະບາງ	60,0	249,5	2016
ນ້ຳສະນາ	100%	ວຽງຈັນ	14,0	49,5	2014
ລວມ			292,0	1.357,0	
ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ					
ນ້ຳລອງ	20%	ຫຼວງນ້ຳທາ	1,0	37,0	2015
ນ້ຳອູ 2	15%	ຜົ້ງສາລີ	18,0	546,0	2017
ນ້ຳອູ 5	15%	ຜົ້ງສາລີ	36,0	1.049,0	2017
ນ້ຳອູ 6	15%	ຜົ້ງສາລີ	27,0	739,0	2017
ລວມ			82,0	2.371,0	
ລວມທັງໝົດ			374,0	3.728,0	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນ MOU ກັບ ຟຟລ ເພື່ອຊື້ຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນ ລວມທັງຈະເຊັນສັນຍາການໂອນທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງໃນອະນາຄົດ

4.3.2 ການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ

ສາຍເຫດຂອງການເພີ່ມທຶນໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມສະດວກໃຫ້ກັບແຜນການ ດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດໃນໄລຍະຍາວເພື່ອ: (i) ຮັກສາສ່ວນແບ່ງທາງການຕະຫຼາດຂອງຕົນ; (ii) ຮັກສາອັດຕາການເຕີບໂຕ ຂອງບໍລິສັດ; (iii) ເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ການສົ່ງອອກໃນອະນາຄົດ.

ເພື່ອຕອບສະໜອງໃນການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ບໍ່ສາມາດດຳເນີນການໃນໄລຍະເວລາອັນສັ້ນໄດ້, ບໍລິສັດຈຳເປັນຕ້ອງມີການລະດົມທຶນ ເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃນການເຂົ້າໄປຊື້ກິດຈະການຈາກ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດມີ ແຜນການຈະລົງທຶນໂດຍກົງຈາກການເພີ່ມທຶນໃນຄັ້ງນີ້. ເພື່ອເຮັດໃຫ້ ສປປ ລາວມີໄຟຟ້າໃຊ້ຢ່າງພຽງພໍຕາມແຜນການຂອງ ລັດຖະບານທີ່ວາງໄວ້ໃນປີ 2019 - 2020. ການລະດົມທຶນຄັ້ງນີ້ຈະຖືກນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການຊື້ກິດຈະການດັ່ງນີ້:

- ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ;
- ໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ;
- ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນໆ;
- ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນບໍລິສັດ.



ໂດຍທີ່ (i)-(iii) ໃນຂ້າງເທິງນີ້ ອາດຮຽກລວມກັນວ່າ "ການບໍລິຫານຊັບສິນ" (Portfolio of Assets)

ສັນຍາໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຈະຕ້ອງໄດ້ເຊັນໂດຍບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ເພື່ອບັນລຸເປົ້າໝາຍ ຂອງ COD ຂອງບັນດາຊັບສິນ ຫຼື ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ຫຼື ບັນດາໂຄງການ IPPs ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງລຸ່ມນີ້ ຫຼື ຕາມວັນທີທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງ ເຫັນດີຮ່ວມກັນຢ່າງເປັນລາຍລັກອັກສອນ, ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ.

ລາຍລະອຽດຂອງການບໍລິຫານຊັບສິນມີດັ່ງນີ້:

ຕາຕະລາງ 4.12: ການບໍລິຫານຊັບສິນ

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ສັດສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ	ປີທີ່ຄາດວ່າຈະໂອນ
ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ							
1	ນ້ຳຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	100%	104,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
2	ນ້ຳຫີນບຸນ	ຄຳມ່ວນ	100%	30,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
3	ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	100%	24,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
4	ນ້ຳຖືມ 1 Ext DFE	ວຽງຈັນ	100%	80,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2018
5	ນ້ຳຖືມ 1 Ext ໜ່ວຍທີ 6	ວຽງຈັນ	100%	40,0	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປໄດ້	2018
	ລວມ			278,0			
ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ							
1	ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2015
2	ນ້ຳແບງ	ອຸດົມໄຊ	20%	6,8	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
3	ເຊກະມານ 3	ເຊກອງ	15%	37,5	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2015
4	ນ້ຳລຶກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
5	ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	10%	6,4	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
6	ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ/ບໍ່ແກ້ວ	20%	33,6	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2017
	ລວມ			108,3			
ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດ ໃນໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນໆ							
1	ນ້ຳພູນ	ໄຊຍະບູລີ	51%	30,6	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການ ພັດທະນາໂຄງການ ຕາມ PDA	2018
2	ນ້ຳບິ	ເຊກອງ	80%	104,0	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປໄດ້	2018
	ລວມ			134,6			
	ລວມທັງໝົດ			520,9			

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



ຕາຕະລາງ 4.13: ຄາດຄະເນການນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ

ລ/ດ	ວັດຖຸປະສົງ	ຄາດຄະເນມູນຄ່າ ການລົງທຶນ (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)	ຈຳນວນເງິນທີ່ຈະນໍາໃຊ້ ຈາກທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍ ຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ສັດສ່ວນທຽບໃສ່ RO ແລະ PO (%)	ຄາດຄະເນໄລຍະເວລາທີ່ຈະ ນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກ ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້
1	ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງ ຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນໍາໃຊ້ ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳ ໜ່າຍຮຸ້ນ	1.850.769.000.000	1.850.769.000.000	67,20	2015 - 2018
2	ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນ ສ່ວນ	536.625.000.000	536.625.000.000	19,49	2015 - 2018
3	ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນ ບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ	338.094.000.000	338.094.000.000	12,28	2015 - 2018
4	ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນບໍລິສັດ	28.512.000.000	28.512.000.000	1,04	2015 - 2018
	ລວມ	2.754.000.000.000	2.754.000.000.000	100,00	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

4.4. ແຜນການ ແລະ ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານ

ແຜນການ ແລະ ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານລາວ ຕໍ່ຂະແໜງພະລັງງານແມ່ນມີຄວາມຊັດເຈນ ແລະ ໄດ້ມີ
ການຜັນຂະຫຍາຍຢ່າງວ່ອງໄວດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

- (i) ຂະຫຍາຍກຳລັງການຜະລິດ, ການສ້າງສາຍສົ່ງ, ການກະຈາຍກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ພັດທະນາເຄືອຂ່າຍ
ໃຫ້ທົ່ວເຖິງໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດບໍ່ໃຫ້ຫຼຸດ 90 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນປີ 2020;
- (ii) ເພີ່ມລາຍຮັບໃຫ້ລັດຖະບານລາວໃນການສົ່ງອອກໄຟຟ້າຈາກການລົງທຶນໃນໂຄງການ IPP ແລະ ເຮັດ
ໃຫ້ປະເທດເພື່ອນບ້ານມີຄວາມໝັ້ນໃຈຕໍ່ການສົ່ງອອກກະແສໄຟຟ້າຈາກ ສປປ ລາວ ດ້ວຍການສະ
ໜັບສະໜູນໃຫ້ຜູ້ຜະລິດພາກເອກະຊົນດຳເນີນການໄດ້;
- (iii) ການສົ່ງເສີມການເພີ່ມກຳລັງສາຍສົ່ງ 500 kV ໃນບັນດາປະເທດລຸ່ມແມ່ນໍ້າຂອງ (GMS) ເພື່ອ
ພັດທະນາລະບົບກະແສໄຟຟ້າ ຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ບັນດາປະເທດໃກ້ຄຽງ.

ຕາມການສົ່ງອອກກະແສໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ຫາກໍໄດ້ຮັບການພັດທະນາເມື່ອບໍ່ດົນມານີ້. ປະຈຸບັນນີ້ ສປປ
ລາວໄດ້ເຊັນ MOU ກັບປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ, ລວມເຖິງໄດ້ຮ່ວມມືກັບປະເທດກຳປູເຈຍ ແລະ ຈີນໃນການສະໜອງ
ກະແສໄຟຟ້າຜ່ານໂຄງການ IPPs ທີ່ຕັ້ງຢູ່ ສປປ ລາວ. ບັນດາ MOU ແລະ ສັນຍາທີ່ໄດ້ຮັບການລົງນາມໂດຍລັດຖະບານລາວມີ
ດັ່ງນີ້:

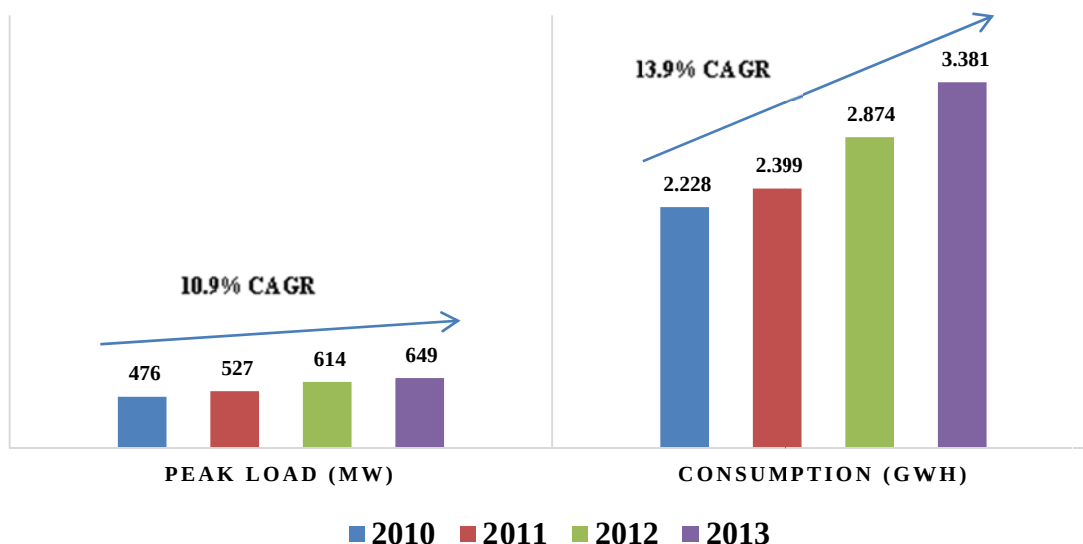
- (i) ລັດຖະບານຂອງລາຊາອະນາຈັກໄທເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າ 7.000 MW ຮອດທ້າຍປີ 2015 ແລະ ຍັງຈະຕ້ອງໄດ້ມີການພິຈາລະນາເພີ່ມເຕີມ ເຖິງ 12.000 MW;
- (ii) ລັດຖະບານຂອງ ຫວຽດນາມ ເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າ 5.000 MW ຮອດປີ 2020; ແລະ
- (iii) ລົງນາມຮ່ວມກັບໜ່ວຍງານດ້ານໄຟຟ້າຂອງກຳປູເຈຍເພື່ອຕອບສະໜອງໄຟຟ້າ 2.000 MW ຮອດປີ 2020;

ລັດຖະບານລາວຍັງໄດ້ປະກາດແຜນການສະໜອງດ້ານການເງິນຕໍ່ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດໜ້ອຍ ແລະ ຂະໜາດກາງ ນອກຈາກນັ້ນຍັງໄດ້ສຶກສາລະບົບສາຍສົ່ງໂດຍຜ່ານແຫຼ່ງພະລັງງານທີ່ສ້າງຂຶ້ນໃໝ່.

4.5 ອຸດສາຫະກຳພະລັງງານໄຟຟ້າ

ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນມີອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງວ່ອງໄວໃນໄລຍະທົດສະວັດທີ່ຜ່ານມາ. ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 2.228,15 GWh ໃນປີ 2010 ເຖິງ 3.380,96 GWh ໃນປີ 2013, ຫຼື 13,9 ສ່ວນຮ້ອຍ CAGR. ປະລິມານຄວາມຕ້ອງການນຳໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak Load) ໃນໄລຍະ 2010 - 2013 ແມ່ນເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 475,78 MW ເຖິງ 649,13 MW. ຫຼື 10,9 ສ່ວນຮ້ອຍ CAGR. ໂດຍບັດໄຈຫຼັກໃນການຢູ່ດັນອັດຕາດັ່ງກ່າວແມ່ນເປັນຜົນມາຈາກການຂະຫຍາຍຕາໜ່າງໄຟຟ້າໃຫ້ປະຊາຊົນໃນເຂດຊົນນະບົດ ລວມໄປເຖິງການຂະຫຍາຍຕົວໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການໃນພາກທຸລະກິດ ມີການເພີ່ມທະວີຢ່າງສູງໃນການຊົມໃຊ້ກະແສໄຟຟ້າຈາກບັນດາໂຄງການບໍ່ແຮ່, ໂຮງຈັກໂຮງງານ ແລະ ພາກສ່ວນທຸລະກິດ.

ຮູບ 4.3: ປະຫວັດຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າສູງສຸດແຕ່ປີ 2010 - 2013



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ສະຖິຕິ ປີ 2013 ຂອງ ຟຟລ



ບໍລິສັດຄາດວ່າຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ກະແສໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດຍັງຈະສືບຕໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນເລື້ອຍໆ. ຈາກສາຍເຫດດັ່ງກ່າວນີ້ໂຄງການຂະຫຍາຍຕາໜ່າງໄຟຟ້າຂອງລັດຖະບານລາວໄປສູ່ຊົນນະບົດຍັງເປັນສິ່ງຈຳເປັນ. ໃນຂະນະດຽວກັນມາດຕະຖານການຄອງຊົບຂອງປະຊາຊົນລາວກໍ່ໄດ້ຮັບການປັບປຸງ ແລະ ຍົກລະດັບໃຫ້ດີຂຶ້ນເທື່ອລະກ້າວ ສະນັ້ນແນ່ນອນວ່າຄວາມຕ້ອງການໃນການຊົມໃຊ້ກະແສໄຟຟ້າຂອງປະຊາຊົນກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນເຊັ່ນກັນ. ເປົ້າໝາຍຂອງລັດຖະບານລາວແມ່ນຢາກໃຫ້ປະຊາຊົນກວ່າ 85 ສ່ວນຮ້ອຍ ມີກະແສໄຟຟ້າຊົມໃຊ້ໃນປີ 2015 ແລະ 90 ສ່ວນຮ້ອຍໃນປີ 2020. ການເຕີບໂຕຂອງພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ທຸລະກິດກໍ່ມີຄວາມຕ້ອງການເພີ່ມຂຶ້ນເຊັ່ນດຽວກັນ.

4.5.1 ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານພາຍໃນປະເທດແບ່ງຕາມປະເພດຜູ້ຊົມໃຊ້

ບໍລິສັດໄດ້ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນການຂາຍໃຫ້ຕະຫຼາດພາຍໃນໂດຍກົງ. ຟຟລ ໄດ້ແບ່ງປະເພດຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າອອກເປັນ 8 ກຸ່ມ (ອີງຕາມອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ແຕກຕ່າງກັນ) (i) ທີ່ຢູ່ອາໄສ; (ii) ພາກທຸລະກິດ; (iii) ພາກບັນເທີງ; (iv) ສຳນັກງານຂອງລັດຖະບານ; (v) ພາກຊົນລະປະທານ; (vi) ອົງການຈັດຕັ້ງສາກົນ, (vii) ພາກອຸດສາຫະກຳ; ແລະ (viii) ພາກທຸລະກິດການສຶກສາ ແລະ ກິລາ. ເພື່ອເຮັດໃຫ້ໂຄງການດຳເນີນງານດ້ານພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງລັດຖະບານລາວປະສົບຜົນສຳເລັດ ແລະ ເພື່ອຮອງຮັບອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ທຸລະກິດທີ່ນັບມື້ຈະສູງຂຶ້ນ ແລະ ຈຳນວນຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໃນແຕ່ລະພາກສ່ວນກໍ່ໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນເຊັ່ນດຽວກັນລະຫວ່າງປີ 2010 ເຖິງ 2013.

ຕາຕະລາງ 4.14: ສະຖິຕິການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າແຕ່ລະກຸ່ມຜູ້ຊົມໃຊ້

ກຸ່ມຜູ້ຊົມໃຊ້	ຫົວໜ່ວຍ	2010	%	2011	%	2012	%	2013	%	CAGR
ທີ່ຢູ່ອາໄສ	GWh	942,6	42,3%	1.004,1	41,8%	1,161.0	40,4%	1,278,4	37,8%	10,7%
ພາກທຸລະກິດ	GWh	584,4	26,2%	598,7	25,0%	796,7	27,7%	733,0	21,7%	7,8%
ພາກບັນເທີງ	GWh	8,0	0,4%	7,8	0,3%	8,8	0,3%	9,2	0,3%	4,8%
ສຳນັກງານພາກລັດຖະບານ	GWh	145,8	6,5%	149,1	6,2%	173,9	6,1%	189,1	5,6%	9,1%
ພາກຊົນລະປະທານ	GWh	42,5	1,9%	46,2	1,9%	39,5	1,4%	35,2	1,0%	-6,1%
ອົງການຈັດຕັ້ງສາກົນ	GWh	10,3	0,5%	9,4	0,4%	10,4	0,4%	10,5	0,3%	0,5%
ພາກອຸດສາຫະກຳ	GWh	494,6	22,2%	584,1	24,3%	680,9	23,7%	1,118,2	33,1%	31,2%
ພາກການສຶກສາ ແລະ ກິລາ	GWh	-	n/a	-	n/a	3,0	0,1%	7,4	0,2%	144,9%
ລວມທັງໝົດ	GWh	2.228,2	100,0%	2.399,4	100,0%	2.874,2	100,0%	3.381,0	100,0%	13,9%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ສະຖິຕິ ປີ 2013 ຂອງ ຟຟລ

4.5.2 ການດຳເນີນງານ ທີ່ເປັນອິດສະຫຼະ ແລະ ມີຜົນກຳໄລ

ຕາມປົກກະຕິແລ້ວ, ຟຟລ ມີບົດບາດສຳຄັນໃນການປະຕິບັດນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານຂອງຊາດ, ເນື່ອງຈາກວ່າ ຟຟລ ເປັນຂະແໜງທີ່ສ້າງຂຶ້ນເພື່ອວັດຖຸປະສົງໃນການຕອບສະໜອງນະໂຍບາຍລັດຖະບານລາວ. ດັ່ງນັ້ນ, ຟຟລ



ຈຶ່ງຖືກກຳນົດໃຫ້ເປັນຜູ້ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າບາງໂຄງການຂອງລັດຖະບານໂດຍບໍ່ຫວັງຜົນກຳໄລ. ນັບຕັ້ງແຕ່ບໍລິສັດໄດ້ຫັນເປັນມະຫາຊົນ, ບໍລິສັດເອງບໍ່ໄດ້ມີພັນທະ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການປະຕິບັດນະໂຍບາຍອີກຕໍ່ໄປ

4.5.3 ການບໍລິຫານຊັບສິນ ແລະ ທຶນກູ້ຢືມເຂົ້າໃນໂຄງການຂອງບໍລິສັດໃຫ້ມີປະສິດທິພາບ

ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ (ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ແລະ ຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPPs) ແມ່ນຢູ່ໃນຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງບໍລິສັດໂດຍກົງ ສະນັ້ນຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ມີທຶນໝູນວຽນທີ່ພຽງພໍ. ບໍ່ພຽງແຕ່ເທົ່ານັ້ນ, ຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າຢູ່ພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດເປັນສິ່ງຢູ່ດ້ານໃຫ້ບໍລິສັດຂະຫຍາຍຕົວ ແລະ ເຮັດໃຫ້ໂຄງສ້າງດ້ານລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນ. ສິ່ງດັ່ງກ່າວນີ້ໄດ້ເຮັດໃຫ້ຖານະຂອງບໍລິສັດມີຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື ແລະ ສາມາດເຂົ້າເຖິງແຫຼ່ງເງິນທຶນເພື່ອມາພັດທະນາໂຄງການຂອງບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດມີແຜນການທີ່ຈະນຳໃຊ້ແຫຼ່ງທຶນໃນຮູບແບບເງິນກູ້ຢູ່ລະມັດລະວັງເພື່ອໃຫ້ເກີດຜົນຕອບແທນໃນໂຄງການຂອງບໍລິສັດເດີນໜ້າຕໍ່ໄປໄດ້ ແລະ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນມີຄວາມເໝາະສົມຕໍ່ບໍລິສັດ, ດັ່ງນັ້ນບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ທຶນດັ່ງກ່າວຕາມຄວາມເໝາະສົມ.

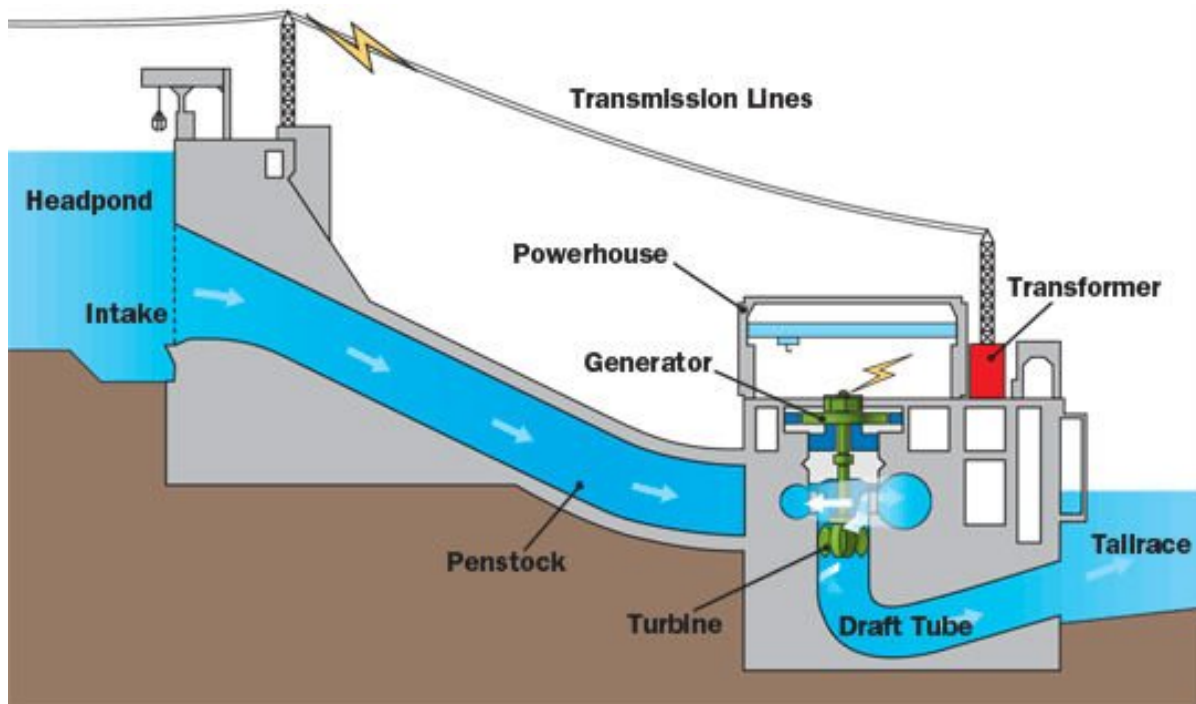
4.6 ຂັ້ນຕອນການຜະລິດ

ຄວາມຈຳເປັນໃນການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຕໍ່ສາຂາແມ່ນ້ຳຂອງແມ່ນໄດ້ສຶກສາແລ້ວ ເຊິ່ງການສຶກສາດັ່ງກ່າວແມ່ນພົວພັນເຖິງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດໜ້ອຍ ແລະ ໃຫຍ່.

ສ່ວນປະກອບໃນການສ້າງພະລັງງານຈາກໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າມີ ພະລັງງານໂນ້ມຖ່ວງ, ພະລັງງານທີ່ເກີດຈາກການເຄື່ອນໄຫວຂອງວັດຖຸ, ພະລັງງານແບບໄດນາມິກ ແລະ ພະລັງງານໄຟຟ້າ ເຊິ່ງພະລັງງານດັ່ງກ່າວນີ້ເປັນສ່ວນໜຶ່ງໃນລະບົບການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ.

ນ້ຳທີ່ເກັບຂັງໄວ້ຢູ່ໜ້າເຂື່ອນ ແມ່ນຈະຖືກນຳສົ່ງຜ່ານທ່ອງນ້ຳໃຫ້ໄຫຼໄປຍັງກົງຫັນນ້ຳ. ກະແສນ້ຳຈະເຮັດໃຫ້ກົງຫັນປິ່ນ ເຊິ່ງຈະພາໃຫ້ເກີດກະແສໄຟຟ້າຕັດຜ່ານອາກາດໄປຍັງສະໜາມໄຟຟ້າແມ່ເຫຼັກ 3 ເຟດ ທີ່ຜະລິດແຮງໄຟຟ້າໄປຍັງໜ້າແບ່ງໄຟຟ້າ. ເພື່ອໃຫ້ໜ້າແບ່ງໄຟຟ້າປ່ຽນແປງພະລັງງານຈາກໜ່ວຍຜະລິດໄຟຟ້າແຕ່ລະອັນໄປຍັງວົງຈອນໄຟຟ້າອື່ນ, ຫຼັງຈາກນັ້ນໄຟຟ້າແມ່ນກຽມເພື່ອທີ່ຈະນຳສົ່ງໄປຍັງຜູ້ຊົມໃຊ້ສຸດທ້າຍ.

ຮູບ 4.4 ຂະບວນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

4.7 ການດຳເນີນງານ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາ

ການບຳລຸງຮັກສາສະຖານທີ່ຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ເປັນວຽກງານສຳຄັນທີ່ສຸດອັນໜຶ່ງໃນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ. ການບຳລຸງຮັກສາທີ່ຖືກຕ້ອງ ແລະ ການປະຕິບັດຕາມກຳນົດເວລາການທົດແທນເພື່ອສ້ອມແປງບຳລຸງຮັກສາໃນທາງປ້ອງກັນ ຈະເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບສູງຂຶ້ນ ແລະ ຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ຫຼາຍຂຶ້ນ.

ບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນການໃຫ້ມີກຳນົດເວລາບຳລຸງຮັກສາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນບັນຫາຕິດຂັດໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ, ລວມທັງມີການປະສານງານເລື່ອງການຕັດໄຟຟ້າເພື່ອບຳລຸງຮັກສາຕາມເງື່ອນໄຂການຮ້ອງຂໍຂອງລູກຄ້າຂອງບໍລິສັດ.

PPAs ຂອງບໍລິສັດ ໄດ້ຈັດສັນງົບປະມານສຳລັບກຳນົດເວລາໃນການຕັດໄຟຟ້າເພື່ອບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ບໍລິສັດເອງກໍໄດ້ດຳເນີນການເພື່ອໃຫ້ໝັ້ນໃຈວ່າຢູ່ໃນຂອບເຂດຂອງມາດຕະການດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດໄດ້ປະກອບໃຫ້ມີ ພະນັກງານສາຍເຕັກນິກ ແລະ ວິສະວະກຳເປັນຈຳນວນຫຼາຍ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິການໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາປະຈຳວັນ. ໂດຍທົ່ວໄປແລ້ວ, ບໍລິສັດແມ່ນໄດ້ເກັບຮັກສາສ່ວນປະກອບຫຼັກຂອງເຄື່ອງຈັກ ແລະ ສຳຮອງອາໄຫຼ່ໄວ້ບາງສ່ວນ ເພື່ອປ້ອງກັນ ແລະ ຮັບມືໃນກໍລະນີທີ່ໄຟຟ້າຕັດ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດມີແຜນການການບຳລຸງຮັກສາຢ່າງເປັນປະຈຳເພື່ອໃຫ້ໝັ້ນໃຈວ່າການຜະລິດເປັນໄປຕາມເປົ້າໝາຍທີ່ວາງໄວ້. ຂັ້ນຕອນໃນການບຳລຸງຮັກສາມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:



(1) ການບໍາລຸງຮັກສາ ບັນດາເຄື່ອງຈັກລຸ່ມນີ້ ໂດຍພະນັກງານຂອງພະແນກຜະລິດໄຟຟ້າ ປະຈຳວັນ, ປະຈຳເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີ:

- ເຄື່ອງປັ່ນໄຟຟ້າ;
- ລະບົບປັບນ້ຳເຢັນ;
- ເຄື່ອງລະບາຍອາກາດ;
- ລະບົບການປັ່ນ;
- ໜັ່ງແປງໄຟຟ້າ;
- ເຄື່ອງຄວບຄຸມໄຟຟ້າແຮງກາງ;
- ເຄື່ອງຄວບຄຸມໄຟຟ້າແຮງສູງ;
- ເຄື່ອງຄວບຄຸມລະດັບນ້ຳມັນ;
- ປະຕູຄວບຄຸມນ້ຳລື້ນ;
- ລະບົບປ້ອງກັນສາຍໄຟ;
- ລະບົບປັບປ່ຽນເຄື່ອງຈັກອັດຕະໂນມັດ (PABX);
- ປະຕູຄວບຄຸມປະລິມານນ້ຳເຂົ້າ;
- ລະບົບປັບອາກາດທີ່ໃຊ້ໃນຫ້ອງ;
- ເຄື່ອງປັ່ນໄຟທີ່ໃຊ້ນ້ຳມັນກາຊວນ;
- ເຄື່ອງຄວບຄຸມປ້ຳນ້ຳ;
- ຫ້ອງ ແລະ ເຄື່ອງວັດແທກລະດັບໄຟ;
- ລະບົບການປ້ອງກັນເຄື່ອງປັ່ນໄຟ;
- ລະບົບຄວບຄຸມການປັ່ນ;
- ລະບົບຄວບຄຸມໄຟຟ້າແຮງຕໍ່າ.

(2) ລາຍການບໍາລຸງຮັກສາອຸປະກອນກົນຈັກ ແລະ ການຄວບຄຸມລະດັບນ້ຳປະຈຳວັນ, ປະຈຳເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີຂອງພະແນກກໍ່ສ້າງມີດັ່ງນີ້:

(2.1) ການບໍາລຸງຮັກສາໂຮງໄຟຟ້າ

- ການບໍາລຸງຮັກສາທ່ອງນ້ຳຫາເຄື່ອງຈັກ;
- ກວດກາ ແລະ ບັນທຶກຄວາມດັນ, ການໄຫຼ ແລະ ລະດັບຂອງນ້ຳ;
- ກວດກາ ແລະ ບັນທຶກການຕົກຕະກອນ;
- ກວດກາ ແລະ ບັນທຶກການປ່ຽນແປງທິດທາງນ້ຳ;
- ກວດການ້ຳຮົ່ວ;
- ການບໍາລຸງຮັກສາທຸ່ນປ້ອງກັນສິ່ງກົດຂວາງ.



(2.2) ບຳລຸງຮັກສາທີ່ພັກ ແລະ ຖະໜົນ

- ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາທີ່ພັກຂອງພະນັກງານ ແລະ ກຳມະກອນ;
- ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາຫ້ອງການ, ຫ້ອງເຄື່ອງຈັກ, ເຮືອນ ແລະ ບ້ອມຍາມຂອງພະນັກງານ ຮັກສາຄວາມປອດໄພ ແລະ ສະໂມສອນ;
- ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາຖະໜົນທີ່ໄປເຖິງທີ່ພັກຂອງພະນັກງານ ແລະ ກຳມະກອນ.

(3) ບຳລຸງຮັກສາອຸປະກອນກົນຈັກ ປະຈຳວັນ, ປະຈຳເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີຂອງພະແນກຄວບຄຸມຄຸນນະພາບ

- ທົດສອບ ແລະ ກວດກາການທຳງານຂອງອຸປະກອນ;
- ກວດກາລະດັບນ້ຳໜ້າເຂື່ອນ ແລະ ທ້າຍເຂື່ອນ;
- ທຳຄວາມສະອາດຫ້ອງບັນຊາການ
- ບຳລຸງຮັກສາເຄື່ອງຈັກທີ່ກຳລັງໃຊ້ງານເປັນປະຈຳທຸກໆ ປີ ເຊັ່ນ: ລອກເກຍກະຕຸກ ແລະ ນ້ຳມັນເຊື້ອໄຟ; ປ່ຽນເຄື່ອງຈັກຄວບຄຸມນ້ຳ, ເຄື່ອງຄວບຄຸມອຸນຫະພູມຂອງນ້ຳ; ປິດລະບົບຄວບຄຸມກະແສໄຟໂດຍກົງ.

ນອກຈາກນັ້ນ, ບໍລິສັດໄດ້ກຳນົດເວລາສຳລັບການບຳລຸງຮັກສາສ້ອມແປງໃຫຍ່ ໃນທຸກໆ 10 ປີຕາມການສະເລ່ຍເຄື່ອງຈັກແຕ່ລະປະເພດ ໂດຍເນັ້ນໃສ່ການກວດກາອຸປະກອນຫຼັກ ລວມເຖິງ ອຸປະກອນໄຟຟ້າ ແລະ ອຸປະກອນສົ່ງກະແສໄຟຟ້າຕ່າງໆ (ເຊັ່ນ ເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ, ໃບພັດ, ໃບພັດຄູ່, ໜີ້ແປງ, ອຸປະກອນສະຖານີໄຟຟ້າອື່ນໆ.) ເຊິ່ງການກວດກາໃຫຍ່ນີ້ຈະມີທັງການສ້ອມແປງ ແລະ ປ່ຽນແທນອຸປະກອນດັ່ງກ່າວ ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ.

4.8 ການປະກັນໄພ

ພາຍໃຕ້ CA, ລັດຖະບານລາວໄດ້ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດມີນະໂຍບາຍປະກັນໄພ ແລະ ຄຸ້ມຄອງຕະຫຼອດໄລຍະເວລາຂອງການສຳປະທານ. ການປະກັນໄພຂອງບໍລິສັດຢ່າງໜ້ອຍຕ້ອງຄວບຄຸມສິ່ງຕ່າງໆ ດັ່ງນີ້:

- (1) ການປະກັນ "ຄ່າຊົດເຊີຍພະນັກງານ" ທີ່ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ;
- (2) ການປະກັນ "ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຝ່າຍທີສາມ"; ແລະ
- (3) ໂດຍຂຶ້ນກັບຄວາມພິຈາລະນາຂອງບໍລິສັດໃນຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າ ບໍລິສັດອາດຈັດໃຫ້ມີການປະກັນໄພດັ່ງນີ້:

- (3.1) "ການປະກັນ "ຄວາມສ່ຽງຕໍ່ຊັບສິນຮອບດ້ານ" ຕໍ່ຄວາມເສຍຫາຍ ຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ (ບົນພື້ນຖານ "ມູນຄ່າປ່ຽນແທນ"); ແລະ
- (3.2) ການປະກັນການຢຸດສະງັກຂອງເຄື່ອງຈັກ; ແລະ
- (3.3) ການປະກັນ "ການຢຸດສະງັກຂອງທຸລະກິດ" ຖ້າຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ເປັນປະໂຫຍດຕໍ່ບໍລິສັດ.



ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນວ່າຈະສາມາດຮັກສາການປະກັນໄພທີ່ພຽງພໍ ເພື່ອປ້ອງກັນບໍລິສັດຈາກເຫດການທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປະກັນໄພຈະຄຸ້ມຄອງພຽງພໍໃນກໍລະນີທີ່ເກີດຜິດພາດທີ່ບໍ່ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໜ່ວຍໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍໜ່ວຍ.

4.9 ປະເດັນເລື່ອງຄວາມປອດໄພ, ສຸຂະພາບ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (ລຮລ)

ເຖິງວ່າຊັບສິນຂອງບໍລິສັດອາດຈະມີຜົນກະທົບຕໍ່ຄວາມປອດໄພ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຄຸນນະພາບຊີວິດ ຂອງ ຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງ, ເຊິ່ງຄວນໄດ້ຮັບການແກ້ໄຂກ່ອນ ຫຼື ໃນໄລຍະກໍ່ສ້າງ, ບໍລິສັດຍັງໄດ້ໃຊ້ມາດຕະການຕໍ່ໄປນີ້ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງ ຕໍ່ຄວາມປອດໄພ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງ:

- ປະຕິບັດຕາມມາດຕະການທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນປຶ້ມຄູ່ມືການບໍລິຫານຂອງ ລຮລ, ເຊິ່ງປຶ້ມຄູ່ມືດັ່ງກ່າວລະບຸນະໂຍບາຍຂອງ ລຮລ, ແຜນວຽກ ແລະ ແນວທາງປະຕິບັດງານ ລວມທັງຂັ້ນຕອນການກວດກາເພື່ອຮັບປະກັນໃຫ້ການດຳເນີນງານ, ການບຳບັດສິ່ງເສດເຫຼືອ ແລະ ວຽກງານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ໃຫ້ມີປະສິດທິຜົນຕາມຂໍ້ກຳນົດຂອງ ລຮລ.
- ກະກຽມປຶ້ມຄູ່ມືວຽກງານ ແລະ ແຜນການແກ້ໄຂສະຖານະການສຸກເສີນ, ປະຕິບັດແຜນການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ການທົດສອບແຜນການ, ອຸປະກອນ ແລະ ລະບົບເຕືອນໄພ ລວມທັງຮັບປະກັນການປະຕິບັດຕາມປຶ້ມຄູ່ມືຢ່າງເຂັ້ມງວດ.
- ຈັດບັນຊີລາຍຊື່ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ແລະ ກຳນົດຜູ້ຮັບຜິດຊອບໃຫ້ຕິດຕາມການປະຕິບັດລະບຽບກົດໝາຍດັ່ງກ່າວ.
- ຕິດຕາມ ແລະ ຮັບປະກັນການປະຕິບັດຕາມປຶ້ມຄູ່ມືຂອງ ລຮລ.

4.10 ຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ນັບແຕ່ວັນສ້າງຕັ້ງ, ການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນບໍ່ເຄີຍຢຸດສະງັກ ໂດຍການຢຸດງານ ຫຼື ການເດີນປະທ້ວງໃດໜຶ່ງ. ບໍລິສັດໄດ້ສັງເກດເຫັນວ່າການພົວພັນລະຫວ່າງບໍລິສັດກັບພະນັກງານ ແມ່ນປະຕິບັດໄດ້ດີ.

ພະນັກງານເປັນໜຶ່ງໃນຊັບສິນທີ່ມີຄວາມສຳຄັນທາງດ້ານຍຸດທະສາດ ແລະ ມີມູນຄ່າຫຼາຍທີ່ສຸດຂອງບໍລິສັດເຊິ່ງເປັນຮາກຖານຂອງຄວາມສຳເລັດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວ. ປັດຊະຍາກັບການບໍລິຫານຊັບພະຍາກອນມະນຸດຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນມຸ່ງຫວັງເພື່ອສ້າງສະພາບແວດລ້ອມໃນການເຮັດວຽກທີ່ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດສາມາດເຕີບໃຫຍ່ໃນໜ້າທີ່ວຽກງານ ແລະ ສາມາດພັດທະນາຕົນເອງ ລວມທັງສາມາດປະຕິບັດວຽກງານໄດ້ເຕັມຄວາມສາມາດທີ່ສຸດ. ພະນັກງານທີ່ມີທັກສະທາງດ້ານເຕັກນິກ ແລະ ວິດສະວະກຳສູງ ລວມເຖິງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດໄຟຟ້ານັ້ນ ໄດ້ຖືກມອບໂອນມາຍັງບໍລິສັດ ຈາກ ຟຟລ, ເຊິ່ງໝາຍຄວາມວ່າບໍລິສັດໄດ້ຮັບປະໂຫຍດຈາກການທີ່ມີຊັບພະຍາກອນມະນຸດໃນພາກການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ດີທີ່ສຸດໃນປະເທດ. ການມີຊັບພະຍາກອນມະນຸດທີ່ດີນີ້ ແມ່ນເປັນຂໍ້ໄດ້ປຽບທາງດ້ານຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຈະຮັບປະກັນການຂະຫຍາຍຕົວໃນອະນາຄົດ, ສະຖານະພາບທີ່ໜັ້ນຄົງໃນອຸດສາຫະກຳການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍໄປສູ່ທຸລະກິດອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.



ບໍລິສັດຕັ້ງໃຈທີ່ຈະສ້າງວັດທະນະທຳທີ່ມຸ່ງໜັ້ນສ້າງຜົນງານຜ່ານລະບົບການຄຸ້ມຄອງຜົນງານ ເຊິ່ງຈະປະເມີນຜົນການປະຕິບັດງານ ແລະ ຄວາມອາດສາມາດ ຕະຫຼອດຮອດການຍົກລະດັບພະນັກງານ. ການຍ້ອງຍໍແມ່ນຈະໄດ້ປະຕິບັດຕາມຜົນການປະຕິບັດງານຂອງພະນັກງານ. ການຝຶກອົບຮົມທີ່ຈຳເປັນແມ່ນຈະຖືກກຳນົດຕາມຜົນຂອງການປະເມີນລະດັບຄວາມສາມາດ ແລະ ວິຊາສະເພາະ. ດັ່ງນັ້ນ, ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດຈຶ່ງໄດ້ຖືກວາງແຜນເພື່ອສະໜັບສະໜູນທິດທາງທຸລະກິດ ແລະ ແຜນແຮງງານຂອງບໍລິສັດ.



5. ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການດຳເນີນງານ

5.1. ຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ

ຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ແມ່ນເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊິ່ງມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 387 MW. ປັດສະຫຼຸບຂອງການໂອນຊັບສິນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.1: ຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	COD
ພາກກາງ			
ນ້ຳງື່ມ 1	ວຽງຈັນ	155,0	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60,0	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40,0	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6,0	2012
ພາກໃຕ້			
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45,0	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລາວັນ	76,0	2009
ແຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5,0	1969
ລວມທັງໝົດ		387,0	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

5.1.1 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1

ນ້ຳງື່ມເປັນແມ່ນ້ຳສາຍສຳຄັນແຫ່ງໜຶ່ງໃນ ສປປ ລາວ. ຈາກການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້, ນ້ຳງື່ມອາດສາມາດກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊິ່ງມີກຳລັງການຜະລິດໄດ້ເຖິງ 1.600 MW. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ໄດ້ກໍ່ສ້າງ ແລະ ເລີ່ມການຂາຍກະແສໄຟຟ້າມາແຕ່ປີ 1971 ໂດຍມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 150 MW. ປີ 2003-2004, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ໄດ້ມີການປັບປຸງເຄື່ອງຈັກໜ່ວຍທີ 1 ແລະ ໜ່ວຍທີ 2 ເຊິ່ງໄດ້ເຮັດໃຫ້ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງຂອງເຄື່ອງຈັກເພີ່ມຂຶ້ນໜ່ວຍລະ 25 MW. ໃນປະຈຸບັນ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 155 MW. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ຕັ້ງຢູ່ແຂວງວຽງຈັນຫ່າງຈາກນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນໄປທາງທິດເໜືອປະມານ 90 ກິໂລແມັດ. ໂຄງການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ໄດ້ແບ່ງອອກເປັນ 3 ໄລຍະດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ I

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ຄັ້ງທີ 1 ໄດ້ເລີ່ມໃນປີ 1968 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1971 ເຊິ່ງມູນຄ່າການລົງທຶນທັງໝົດ 28 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ໃນໄລຍະນີ້ປະກອບດ້ວຍເຂື່ອນຊົມງຸ້ລວນໆ, ໂຮງໄຟຟ້າເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ເຂື່ອນປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ 2 ໜ່ວຍ, ໜ່ວຍລະ 15 MW ແລະ ຍັງມີສະຖານທີ່ກຽມສຳລັບຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າເພີ່ມເຕີມອີກ 3 ໜ່ວຍ. ໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າຈະຖືກສົ່ງເຂົ້າລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງຂະໜາດ 115 kV ວົງຈອນດ່ຽວໂດຍຈະສົ່ງຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມຫາສະຖານີຍ່ອຍໂພນຕ້ອງທີ່ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນຈົນຮອດເຂົ້າສູ່ລະບົບສາຍສົ່ງແຮງສູງຂອງ EGAT ທີ່ສະຖານີຍ່ອຍໜອງຄາຍ (ປະເທດໄທ)



ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ II

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ໄລຍະທີ 2 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1976 ແລະສໍາເລັດໃນປີ 1978, ເຊິ່ງມີມູນຄ່າການລົງທຶນທັງໝົດ 49 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໂຄງການກໍ່ສ້າງໃນໄລຍະນີ້ປະກອບດ້ວຍ ການຕິດຕັ້ງປະຕູນໍ້າລົ້ນ, ທ່ໍ່ສົ່ງນໍ້າ ແລະ ປະຕູນໍ້າເຂົ້າກົງຫັນໃໝ່, ການຂະຫຍາຍໂຮງໄຟຟ້າຕື່ມ ເພື່ອຮອງຮັບການຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າຂະໜາດ 40 MW ຕື່ມອີກ 3 ໜ່ວຍ, ປະກອບມີສາຍສົ່ງ ແຮງສູງຂະໜາດ 115 KV ວົງຈອນຄູ່ຂອງ ໙໙ ຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ຫາສະຖານີໂພນຕ້ອງທີ່ນະຄອນຫຼວງ ວຽງຈັນຮອດເຂົ້າສູ່ລະບົບສາຍສົ່ງແຮງສູງ ຂອງ EGAT ທີ່ສະຖານີຍ່ອຍອຸດອນ 1 ແລະ 2 (ປະເທດໄທ).

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ III

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ໄລຍະທີ 3 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1983 ແລະ ສໍາເລັດໃນປີ 1984, ເຊິ່ງມີມູນຄ່າການລົງທຶນທັງໝົດ 20 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໄດ້ມີການຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກເພີ່ມອີກ 1 ເຄື່ອງທີ່ມີກຳລັງຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 40 MW ເພື່ອນໍາໃຊ້ພະລັງນໍ້າແລະໂຮງໄຟຟ້າໄດ້ຍ່າງເຕັມຄວາມອາດສາມາດ ເມື່ອຕິດຕັ້ງສໍາເລັດ. ພາຍຫຼັງໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ III ສໍາເລັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ຈຶ່ງສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ໂດຍສະເລ່ຍ ເຖິງ 865 GWh ຕໍ່ປີ.

ການຜັນນໍ້າຈາກເຂື່ອນນ້ຳຊອງ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ

ພາຍຫຼັງໂຄງການເຂື່ອນຜັນນໍ້າຊອງສໍາເລັດລົງໃນປີ 1996 ໄດ້ຜັນນໍ້າຊອງເຂົ້າອ່າງເກັບນໍ້າຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ເຮັດໃຫ້ການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໂດຍສະເລ່ຍຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 995 GWh ຕໍ່ປີ. ນອກຈາກນີ້, ພາຍຫຼັງໂຄງການສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ ສໍາເລັດລົງ ໄດ້ເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໂດຍສະເລ່ຍຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ຂຶ້ນເປັນ 1,025 GWh ຕໍ່ປີ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ໂດຍຫຍໍ້

1. **ກຳລັງການຜະລິດ**

ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ	:	155 MW
ຈຳນວນເຄື່ອງຈັກທັງໝົດ 5 ໜ່ວຍ	:	2 ໜ່ວຍ x 17.5 MW
		3 ໜ່ວຍ x 40 MW
ພະລັງງານໄຟຟ້າຜະລິດສະເລ່ຍຕໍ່ປີ	:	1.025 GWh/ປີ
2. **ອ່າງເກັບນໍ້າ**

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ	:	8.460 ກິໂລຕາແມັດ
ລະດັບນໍ້າເຕັມອ່າງ	:	212,30 masl
ລະດັບນໍ້າຕໍ່າສຸດ	:	196,0 masl
ລະດັບໜ້າເຂື່ອນສູງສຸດ	:	213,0 masl
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນໍ້າ (ທີ່ El. 212,00)	:	370 ກິໂລຕາແມັດ



ບໍລິມາດນໍ້າເຕັມອ່າງ : $7.030 \times 10^6 \text{ m}^3$
 ບໍລິມາດນໍ້າໃຊ້ເຂົ້າການຜະລິດ : $4.700 \times 10^6 \text{ m}^3$

3. ລະດັບນໍ້າທ້າຍເຂື່ອນ

ລະດັບນໍ້າທ້າຍເຂື່ອນຕໍ່າສຸດ ($Q=0$) : 164,0 masl

4. ເຂື່ອນ

ປະເພດ : ເຂື່ອນຊຶມັງ
 ລວງຍາວ : 468 ແມັດ
 ລວງສູງ : 70 ແມັດ
 ລວງກວ້າງ : 6 ແມັດ

5. ປະຕູນໍ້າລົ້ນ

ປະເພດປະຕູ : ແບບໂຄ້ງ
 ຈຳນວນ : 4
 ລວງກວ້າງ x ລວງສູງ : 12,5 m x 10,0

5.1.2 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງ

ເຂື່ອນຜັນນໍ້າຊອງໄດ້ສໍາເລັດລົງໃນປີ 1996 ເພື່ອຜັນນໍ້າຈາກສາຍນໍ້າຊອງເຂົ້າອ່າງເກັບນໍ້າຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າງຸ້ມ 1 ແລະ ໄດ້ຊ່ວຍເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າງຸ້ມ 1. ປະຈຸບັນ, ໄດ້ມີໂຄງການຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກໄຟຟ້າ ຕາມຄອງຜັນນໍ້າ ເພື່ອພັດທະນາເຂື່ອນຜັນນໍ້າຊອງໃຫ້ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ເຊິ່ງໂຄງການນີ້ໃຊ້ທຶນປະມານ 13 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງມີກໍາລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 6 MW ແລະ ໃນປີ 2013 ມີການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເຖິງ 13.2 GWh . ພະລັງງານທີ່ຜະລິດຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງຈະສົ່ງເຂົ້າລະບົບ 22 kV ຂອງ ຟຟລ. ຄາດວ່າໂຄງການດັ່ງກ່າວຈະສໍາເລັດລົງໃນ ປີ 2012.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງ**1. ກໍາລັງການຜະລິດ**

ກໍາລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ : 6 MW
 ຈຳນວນເຄື່ອງຈັກ 3 ໜ່ວຍ : 3 ໜ່ວຍ x 2 MW
 ການຜະລິດໄຟຟ້າສະເລ່ຍ : 13,51 GWh/ປີ

2. ອ່າງເກັບນໍ້າ

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ : 1.330 ກິໂລຕາແມັດ
 ລະດັບນໍ້າເຕັມ : 219,70 masl
 ລະດັບນໍ້າເຕັມປົກກະຕິສູງສຸດ : 214,50 masl



ໜ້ານ້ຳໃນອ່າງ (ຢູ່ທີ່ El. 214.20)	:	1.030 ກິໂລຕາແມັດ
ຄວາມສາມາດໃນການເກັບນ້ຳ	:	$14.400 \times 10^6 \text{ m}^3$
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການຜະລິດ	:	$12.600 \times 10^6 \text{ m}^3$

3. ລະດັບນ້ຳທ້າຍເຂື່ອນ

ລະດັບນ້ຳທ້າຍເຂື່ອນຕໍ່າສຸດ (Q=0)	:	209 masl
---------------------------------	---	----------

4. ເຂື່ອນ

ປະເພດ	:	ເຂື່ອນດິນຖືມ & ທາງນ້ຳລົ້ນຊີມັງ
ລວງຍາວ	:	75 ແມັດ
ລວງສູງ	:	21 ແມັດ
ລວງກວ້າງ	:	209 ແມັດ

5.1.3 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ

ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກໄດ້ກໍ່ສ້າງສໍາເລັດໃນປີ 2000 ເຊິ່ງມີກຳລັງຜະລິດໄຟຟ້າ 60 MW ປະກອບມີ ເຄື່ອງຈັກຜະລິດໄຟຟ້າ 2 ໜ່ວຍ ໂດຍມີກຳລັງຜະລິດໜ່ວຍລະ 30 MW. ເຂື່ອນດັ່ງກ່າວຕັ້ງຢູ່ຕອນເທິງຫ່າງຈາກໂຮງໄຟຟ້າ ປະມານ 10 ກິໂລແມັດ ມີອຸໂມງສິ່ງນ້ຳຍາວ 2.830 ແມັດ, ຖັງຫຼຸດແຮງກະແທກ ແລະ ທໍ່ສົ່ງນ້ຳແບບເປີດໜ້າດິນ ມີຄວາມຍາວ 458 ແມັດຈາກທາງອອກອຸໂມງຫາໂຮງໄຟຟ້າ. ທໍ່ສົ່ງນ້ຳແບບເປີດໜ້າດິນມີເສັ້ນຜ່າສູນກາງ 3,40 ແມັດ. ໄດ້ຜັນນ້ຳຈາກຝາຍນ້ຳ ປູນເຂົ້າຫາອ່າງເກັບນ້ຳຕື່ມຕາມອຸໂມງເສັ້ນຜ່າສູນກາງ 3,30 ແມັດ ລວງຍາວປະມານ 2.600 ແມັດ.

ຝາຍນ້ຳລົ້ນ (ປະຕູນ້ຳລົ້ນ)

ຝາຍນ້ຳລົ້ນຕົ້ນຕໍແມ່ນຝາຍນ້ຳລົ້ນແບບເປີດ, ເຊິ່ງຢູ່ເບື້ອງຊ້າຍຂອງຕົວເຂື່ອນ, ມີລວງຍາວ 60 ແມັດ ແລະ ສາມາດລະບາຍນ້ຳໄດ້ $2.100 \text{ m}^3/\text{s}$. ຝາຍນ້ຳລົ້ນສໍາຮອງຕັ້ງຢູ່ຮ່ອມພູທີ່ໃກ້ທີ່ສຸດໄປທາງເບື້ອງຊ້າຍ, ຝາຍນ້ຳລົ້ນດັ່ງກ່າວ ແມ່ນເພື່ອລະບາຍນ້ຳຊ່ວຍຝາຍນ້ຳລົ້ນຕົ້ນຕໍ, ໃນເວລາຫາກນ້ຳຂຶ້ນສູງສຸດ ໂດຍຝາຍດັ່ງກ່າວສາມາດລະບາຍນ້ຳໄດ້ $1.500 \text{ m}^3/\text{s}$.

ສາຍສົ່ງ

ຈາກສະຖານີໄຟຟ້າຍ່ອຍຫາໂຮງໄຟຟ້າ, ກະແສໄຟຟ້າຖືກສົ່ງເຂົ້າສາຍສົ່ງ 115 kV ວົງຈອນດ່ຽວ ຈຳນວນ 3 ສາຍ, ທັງໝົດນີ້ແມ່ນ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງ. ສາຍສົ່ງທີ 1 ແມ່ນຈາກສະຖານີນ້ຳເລິກຫາສະຖານີປາກຊັນມີລວງຍາວ 85 ກິໂລແມັດ ບ່ອນທີ່ສະຖານີຍ່ອຍ 115 kV ຕັ້ງຢູ່, ສາຍສົ່ງ 115 kV ທີ 2 ແມ່ນຈາກສະຖານີນ້ຳເລິກໂດຍເລາະຕາມແຄມ ອ່າງນ້ຳງື່ມ, ເຊື່ອມຕໍ່ໂຮງໄຟຟ້ານ້ຳເລິກຫາໂຮງໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ ລວງຍາວ 55 ກິໂລແມັດ ແລະ ສາຍສົ່ງ 115 kV ທີ 3 ແມ່ນຈາກ ສະຖານີນ້ຳເລິກຫາສະຖານີໂພນສະຫວັນ ໃນແຂວງຊຽງຂວາງ ມີລວງຍາວ 187 ກິໂລແມັດ.

**ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ**

ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກແມ່ນເປັນແບບຫີນຖົມ, ແຖມກາງເປັນດິນຖົມ. ຄວາມສູງເໜືອຮ່ອງນ້ຳແມ່ນ 45,5 ແມັດ ມີຄວາມຍາວສັນເຂື່ອນ 800 ແມັດ ແລະ ມີບໍລິມາດເຂື່ອນປະມານ 1.2 mm^3 .

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	:	405 m
ລະດັບນ້ຳຕໍ່າສຸດ	:	388 m
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ລະດັບນ້ຳເຕັມສ່ວນ)	:	12,8 km ²
ຄວາມສາມາດເກັບນ້ຳທີ່ໃຊ້ການໄດ້	:	$154 \times 10^6 \text{ mm}^3$
ຄວາມສາມາດເກັບນ້ຳທີ່ໃຊ້ການບໍ່ໄດ້	:	$31 \times 10^6 \text{ mm}^3$
ບໍລິມາດນ້ຳລົ້ນອ່າງຕໍ່ປີ	:	$517 \times 10^6 \text{ mm}^3$
ລວງສູງສຸດທິ	:	182,9 m

2. ເຂື່ອນ

ລວງສູງ	:	45,5 m
--------	---	--------

3. ລະບົບລະບາຍນ້ຳ

ລວງຍາວອຸໂມງ	:	2.830 m
ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າສູນກາງຂອງອຸໂມງ	:	4,90 m
ທ່າເຫຼັກສົ່ງນ້ຳ	:	305 m
ທ່າສົ່ງນ້ຳເຂົ້າຈັກບັນ (ເປີດໜ້າດິນ)	:	458 m
ກຳລັງການຜະລິດ	:	60 MW
ປະລິມານການລະບາຍນ້ຳສູງສຸດ	:	$39 \text{ m}^3/\text{s}$

5.1.4 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3

ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ເປັນໂຄງການທີ່ມີຜົນປະໂຫຍດຫຼາຍດ້ານ. ໂຄງການນີ້ ນອກຈາກຈະສາມາດສະໜອງໄຟຟ້າໄດ້ແລ້ວ, ຍັງມີຜົນປະໂຫຍດໃນດ້ານການຊົນລະປະທານ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ຕັ້ງຢູ່ພູເຂົາຄວາຍ, ແຂວງວຽງຈັນ ຫ່າງຈາກນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນໄປທາງທິດເໜືອ ປະມານ 60 ກິໂລແມັດ ແລະ ຫ່າງຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກໄປທາງຕາເວັນຕົກສຽງໃຕ້ປະມານ 15 ກິໂລແມັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ເປັນໂຄງການເຂື່ອນນ້ຳລົ້ນ. ນ້ຳຈາກສາຍນ້ຳຍອງ (750 masl) ເຊິ່ງເປັນສາຂາໜຶ່ງຂອງນ້ຳມັງທີ່ໄຫຼມາຈາກຈຸດທີ່ຢູ່ສູງກວ່າເຂົ້າອ່າງເກັບນ້ຳ (200 masl). ຄວາມສູງທີ່ແຕກຕ່າງກັນເຖິງ 550 ແມັດ ນີ້ເຮັດໃຫ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ເຖິງ 40 MW ໂດຍຜະລິດພະລັງງານ 138 GWh ຫາ 140 GWh ສະເລ່ຍຕໍ່ປີ.

ການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ເບື້ອງຕົ້ນໃນປີ 1992, ໄດ້ສະເໜີໃຫ້ມີອ່າງເກັບນ້ຳຂະໜາດໃຫຍ່ ເຊິ່ງໄດ້ລວມເອົາອ່າງເກັບນ້ຳຂອງເຂື່ອນອີກແຫ່ງໜຶ່ງທີ່ມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 35 MW. ຕໍ່ມາໄດ້ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້



ອີກໃນປີ 1994, ດ້ວຍຂໍ້ມູນທີ່ແນ່ນອນແລະເພີ່ມຂຶ້ນ ກ່ຽວກັບພູມສັນຖານຂອງ ສປປ ລາວ ຈຶ່ງມີຂໍ້ສະເໜີທີ່ມີຫຼາຍທາງເລືອກ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມການສະຫຼຸບຕອນທ້າຍ ໄດ້ອີງໃສ່ການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນປີ 2001, ທີ່ໄດ້ສຶກສາຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມຢ່າງຮອບຄອບ ແລະ ໄດ້ສະເໜີສ້າງອ່າງເກັບນ້ຳຂະໜາດນ້ອຍແລະ ເຂື່ອນພຽງແຫ່ງດຽວສູງ 28 ແມັດ, ຕັ້ງຢູ່ສ່ວນຕົ້ນຂອງນ້ຳຍອງກັບນ້ຳມັງ. ເຂື່ອນທີ່ສະເໜີນີ້ມີເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງ 68 ກິໂລຕາແມັດ ໂດຍຜົນນ້ຳຈາກຫ້ວຍກວາງ ທີ່ເປັນສາຂາຂອງນ້ຳຍອງ ຜ່ານປະຕູນ້ຳ, ອຸໂມງ ແລະ ທ່າສິ່ງນ້ຳແຮງດັນສູງເຂົ້າອ່າງເກັບນ້ຳນ້ຳມັງ 3 ເຊິ່ງມີເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ 14 ກິໂລຕາແມັດ, ພື້ນທີ່ເກັບນ້ຳເຕັມລະດັບ ມີ 10,2 ກິໂລຕາແມັດ, ປ່ອຍນ້ຳໂດຍສະເລ່ຍ $4.19 \text{ m}^3/\text{s}$ ແລະ ລະບາຍນ້ຳໄດ້ທັງໝົດ $132 \text{ km}^3/\text{ປີ}$.

ການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ແບ່ງເປັນ 2 ໄລຍະ. ມູນຄ່າການກໍ່ສ້າງໄລຍະທີ່ໜຶ່ງໃຊ້ທຶນ 63 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ໄລຍະທີ່ສອງໃຊ້ທຶນ 27 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໃນທັງສອງໄລຍະນີ້, 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນໄດ້ມາຈາກ Export-Import Bank of China ແລະ ອີກ 20 ສ່ວນຮ້ອຍໄດ້ມາຈາກ ຟຟລ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3

1. **ອ່າງເກັບນ້ຳ**

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	:	68 ກິໂລຕາແມັດ
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	:	750 masl
ລະດັບນ້ຳຕໍ່າສຸດ	:	742 masl
ຄວາມສາມາດເກັບນ້ຳທີ່ໃຊ້ໄດ້	:	$59 \times 10^6 \text{ m}^3$
ບໍລິມານນ້ຳໃຊ້ເຂົ້າການຜະລິດ	:	$44,5 \times 10^6 \text{ m}^3$
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ລະດັບນ້ຳເຕັມສ່ວນ)	:	10,20 ກິໂລຕາແມັດ
2. **ເຂື່ອນ**

ປະເພດ	:	ຊີມັງເສີມເຫຼັກ
ລວງສູງ	:	28 ແມັດ
ລວງຍາວ	:	150,93 ແມັດ
ລະດັບການເກັບນ້ຳ	:	754 masl
ປະລິມານນ້ຳລົ້ນ	:	$1.030 \text{ m}^3/\text{s}$
3. **ເຂື່ອນດື່ມນ້ຳຮ່ອມພູ**

ລວງສູງ	:	19,9 ແມັດ
ລວງສູງຂອງເຂື່ອນ	:	755 masl
ລວງຍາວ	:	435,8 ແມັດ
4. **ລະບົບລະບາຍນ້ຳ**
ອຸໂມງ:

ຂະໜາດ	:	$1.8 \times 2,2$ ແມັດ
-------	---	-----------------------



ລວງຍາວ : 512 ແມັດ

ທີ່ສິ່ງນີ້:

ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າສູນກາງຂອງອຸໂມງ : 0,95 - 1,8 ແມັດ

ລວງຍາວຂອງອຸໂມງ : 3,152 ແມັດ

ປະລິມານການລະບາຍນ້ຳສູງສຸດ : 9,14 m³/s

ກຳລັງການຜະລິດ : 40 MW

5.1.5 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ໄດ້ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ແຂວງສາລະວັນ, ຈຳປາສັກ ແລະ ສິ່ງອອກໄຟຟ້າສ່ວນທີ່ເຫຼືອໃຫ້ປະເທດໄທ.

ສປປ ລາວ ໄດ້ຮັບເງິນກູ້ຈາກ ADB ແລະ ທຶນຊ່ວຍເຫຼືອລ້າຈາກ UNDP, ລັດຖະບານຊູແອັດ ແລະ ລັດຖະບານນອກແວເພື່ອກໍ່ສ້າງໂຄງການນີ້. ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ເປັນເຂື່ອນນ້ຳລື້ນທີ່ລວງຍາວປະມານ 1.5 ກິໂລແມັດ ດ້ວຍລະດັບແນວເນີນ 157 ແມັດ. ເຂື່ອນປະເພດນີ້ມີຄວາມຈຳກັດໃນການເກັບຮັກສານ້ຳ, ການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຈະຂຶ້ນກັບ ກະແສນ້ຳໄຫຼຂອງນ້ຳໃນແຕ່ລະວັນ. ຄວາມຖ່ວງຂອງເຂື່ອນສູງ 10 ແມັດໄດ້ສ້າງຂຶ້ນເພື່ອໃຊ້ເປັນອ່າງເກັບນ້ຳ. ຈາກອ່າງເກັບນ້ຳສູ່ ໂຮງໄຟຟ້າ, ນ້ຳແລ່ນຜ່ານອຸໂມງໄຕ້ດິນທີ່ຮອງດ້ວຍທໍ່ເຫຼັກເພື່ອໃຫ້ທຶນທານຕໍ່ຄວາມດັນສູງຂອງນ້ຳ. ໂຮງໄຟຟ້າຕັ້ງຢູ່ກາງແຈ້ງ ແລະ ປະກອບດ້ວຍໜ່ວຍຈັກປັ່ນໄຟ 5 ໜ່ວຍ, ໃນນີ້ 3 ໜ່ວຍມີກຳລັງການຜະລິດໜ່ວຍລະ 13 MW ແລະ ອີກ 2 ໜ່ວຍມີກຳລັງ ການຜະລິດໜ່ວຍລະ 3 MW . ທຸກວຽກງານກໍ່ສ້າງໄດ້ດຳເນີນພາຍໃນໄລຍະເວລາດຽວກັນ ແລະ ໄດ້ສຳເລັດໃນປີ 1991 ພາຍຫຼັງ ໃຊ້ເວລາກໍ່ສ້າງສອງປີເຄິ່ງ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ້ງນ້ຳ : 325 km²

ຄວາມສາມາດເກັບນ້ຳ : 0,3 x 10⁶ m³

ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ : 482 masl

ລະດັບນ້ຳຕໍ່າສຸດ : 478 masl

2. ເຂື່ອນ

ລວງສູງຂອງເຂື່ອນ : 10 m

ລວງຍາວຂອງເຂື່ອນ : 91 m

3. ລະບົບລະບາຍນ້ຳ

ລວງຍາວຂອງອຸໂມງ : 436 m



ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າສູນກາງຂອງອຸໂມງ	:	3,2 m
ປະລິມານການລະບາຍນ້ຳສູງສຸດ (ລະດັບ 1 ຫຼື 2)	:	2,25 m ³ /s
ປະລິມານການລະບາຍນ້ຳສູງສຸດ (ລະດັບ 3, 4 ຫຼື 5)	:	9,5 m ³ /s

5.1.6 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ກໍ່ເປັນເຂື່ອນໜຶ່ງທີ່ຕັ້ງຢູ່ທາງພາກໃຕ້ຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ທີ່ແຂວງສາລະວັນ ແລະ ຈຳປາສັກ ຫ່າງຈາກຕົວເມືອງສາລະວັນປະມານ 35 ກິໂລແມັດ ແລະ ຫ່າງຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ປະມານ 5 ກິໂລແມັດ.

ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ Norinco ຈາກຈີນໄດ້ເຊັນ MOU ກ່ຽວກັບການພັດທະນາເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນ້ຳເຊເສັດ 2 ໃນເດືອນສິງຫາ ປີ 2001. ໃນເດືອນຕຸລາ ປີ 2003, ຟຟລ ໄດ້ຮັບບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນພື້ນຖານ ແລະ ໃນເດືອນມັງກອນ ປີ 2004, ຟຟລ ໄດ້ເຊັນທີ່ປຶກສາຈາກປະເທດນອກແວເພື່ອທົບທວນບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນພື້ນຖານ. ບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນສຸດທ້າຍໄດ້ສຳເລັດລົງໃນເດືອນກັນຍາ ປີ 2005. ໂຄງການໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນການກໍ່ສ້າງໃນປີ 2005 ແລະ ໄດ້ສຳເລັດລົງໃນປີ 2009.

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກຜະລິດໄຟຟ້າ 2 ໜ່ວຍທີ່ມີກຳລັງຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ ໜ່ວຍລະ 38 MW ແລະ ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ໂດຍສະເລ່ຍ 309 GWh. ນອກຈາກນັ້ນ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ແມ່ນເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລື້ນ ແລະ ຍັງໄດ້ຜ່ານນ້ຳຈາກຫ້ວຍຕາປຸງເຂົ້າຫາອ່າງເກັບນ້ຳເຊເສັດຕື່ມອີກ.

ໂຄງການໃຊ້ທຶນທັງໝົດປະມານ 135,5 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໃນຈຳນວນເງິນດັ່ງກ່າວ 80 ສ່ວນຮ້ອຍ ຫຼື ປະມານ 108 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ມາຈາກການໃຫ້ສິນເຊື່ອຂອງທະນາຄານຂາອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງຈີນ ແລະ ອີກ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ ຫຼື ປະມານ 27 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ເປັນທຶນສົມທົບຂອງ ຟຟລ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2

1. ພື້ນທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	:	392 km ²
ປະລິມານນ້ຳຝົນປະຈຳປີສະເລ່ຍ	:	2.066 mm
ການລະເຫີຍປະຈຳປີສະເລ່ຍ	:	1.188 mm
ລະດັບບັນຈຸນ້ຳປົກກະຕິໃນອ່າງ	:	813 masl
ລະດັບນ້ຳຖ້ວມອ່າງຕາມການອອກແບບ:	:	816 masl
ຄວາມສາມາດບັນຈຸລວມ	:	800.000 m ³



ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ : 2 x 38 MW

2. ເຂດອ່າງຫ້ວຍຕາປຸງ:

ລະດັບບັນຈຸນ້ຳປົກກະຕິໃນອ່າງ : 824 masl

ລະດັບນ້ຳຖ້ວມອ່າງຕາມການອອກແບບ: 826 masl

5.1.7 ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳຕັ້ງຢູ່ ແຂວງຈຳປາສັກຫ່າງຈາກຕົວເມືອງປາກເຊໄປທາງທິດເໜືອ 35 ກິໂລແມັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນ້ຳແຊລະບຳເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້າທຳອິດໃນ ສປປ ລາວ ແລະເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດນ້ອຍມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 5,04 MW ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄດ້ໂດຍສະເລ່ຍ 25 GWh ຕໍ່ ປີ. ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳມີພາລະບົດບາດໃນການຜະລິດ ແລະ ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດສັງຄົມຕາມແນວທາງນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານ.

ການກໍ່ສ້າງແບ່ງອອກເປັນ 2 ໄລຍະດັ່ງນີ້ :

ໄລຍະທີ I : ການກໍ່ສ້າງເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 1966 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1970 ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກຜະລິດໄຟຟ້າ 3 ໜ່ວຍ ເຊິ່ງແຕ່ລະໜ່ວຍມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 850 KVA ແລະ

ໄລຍະທີ II : ການກໍ່ສ້າງເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 1990 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1994 ປະກອບດ້ວຍ ໂດຍມີເຄື່ອງຈັກໜ່ວຍດຽວ ເຊິ່ງມີກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ 3.530 KVA.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ : 6.360 km²

ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ : 120,70 masl

ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ : 118,80 masl

2. ເຂື່ອນ:

ລວງຍາວຂອງເຂື່ອນ : 435 m

ລວງສູງຂອງເຂື່ອນ : 23 m

3. ລະບົບລະບາຍນ້ຳ

ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າສູນກາງຂອງອຸໂມງ : 2 m

(ເບີ 1, 2 ແລະ 3)

ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າສູນກາງຂອງອຸໂມງ : 3,2 m



(ເບີ 4)

ປະລິມານການລະບາຍນ້ຳສູງສຸດ : 15 m³/s

(ເບີ 1, 2 ແລະ 3)

ປະລິມານການລະບາຍນ້ຳສູງສຸດ (ເບີ 4) : 25 m³/s

5.2 ການລົງທຶນໃນໂຄງການ IPPs

ປີ 2012 ບໍລິສັດໄດ້ຊື້ຮຸ້ນຂອງໂຄງການ IPPs 4 ໂຄງການເພື່ອຂະຫຍາຍກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃຫ້ພຽງພໍກັບຄວາມຕ້ອງການທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນ. ໂຄງການ IPPs 4 ໂຄງການໄດ້ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຕາມການຕິດຕັ້ງເປັນ 881 MW. ຜົນຂອງໂຄງການ IPPs ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ມີການລົງທຶນແມ່ນມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ 5.2: ໂຄງການ IPPs ຂອງ ຜ-ຟຟລ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ%	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	COD	ປີລົງທຶນ
ນ້ຳງື່ມ 2	ວຽງຈັນ	25	153,8	2011	2012
ນ້ຳລຶກ 1-2	ວຽງຈັນ	10	10,0	2011	2012
ເທີນຫີນບຸນ	ບໍລິຄຳໄຊ	60	300,0	1998, 2012	2012
ຫ້ວຍເຫາະ	ຈຳປາສັກ	20	30,4	1999	2012
ກຳລັງການຜະລິດຂອງເຂື່ອນ IPP ທັງໝົດ			494,2		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ ຜ-ຟຟລ

5.2.1 ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫີນບຸນ ຈຳກັດ

ໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າບໍລິສັດເທີນຫີນບຸນ ຈຳກັດ (ບໍລວມເຖິງພາກຂະຫຍາຍໂຄງການ ແລະ ໂຄງການນ້ຳຍວງ, 220 MW) ໄດ້ເລີ່ມຂາຍໄຟຟ້າຢ່າງເປັນທາງການແຕ່ປີ 1998. ປະຈຸບັນນີ້, ບໍລິສັດໄດ້ຖືຮຸ້ນ 60 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນທັງໝົດໃນຂະນະທີ່ບໍລິສັດ GMS ລາວຈຳກັດ ແລະ Statkraft SF ຖືຮຸ້ນຜູ້ລະ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ. ເພື່ອເປັນການເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າຂອງໂຄງການ, ໄດ້ມີການເລີ່ມຕົ້ນຂະຫຍາຍໂຄງການ 2 ພາກຄື: ພາກການຂະຫຍາຍເທີນຫີນບຸນ (220 MW) ແລະ ພາກການຂະຫຍາຍໂຄງການນ້ຳຍວງ (60 MW) ສຳເລັດໃນປີ 2012. ຈາກຜົນສຳເລັດດັ່ງກ່າວ, ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງລວມກັນທັງໝົດເປັນ 500 MW, ໃນ 440 MW ແມ່ນໄດ້ສົ່ງອອກຂາຍໃຫ້ປະເທດໄທ ແລະ ອີກ 60 MW ຕອບສະໜອງໃຫ້ແກ່ ຟຟລ.

ໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເທີນຫີນບຸນ (ບໍລວມເຖິງພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນນ້ຳຍວງ) ແມ່ນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລື້ນເຊິ່ງຜັນເອົານ້ຳປະມານ 110 m³/s ຈາກນ້ຳເທີນຜ່ານອຸໂມງເຂົ້າເຖິງຈັກປັ່ນໄຟເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ຮ່ອມພູທີ່ຢູ່ໃນລະດັບ 240 ແມັດ ຕ່ຳກວ່າລະດັບເຂື່ອນ. ນ້ຳຈະໄຫຼຜ່ານທາງນ້ຳລື້ນ ແລະ ອ່າງເກັບນ້ຳກ່ອນຈະຖືກປ່ອຍໄປສູ່ນ້ຳໄຮເຊິ່ງເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງສາຍນ້ຳຫີນບຸນ. ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວແມ່ນນຳໃຊ້ອຸປະກອນທີ່ທັນສະໄໝເຊິ່ງຜະລິດໂດຍບໍລິສັດສາກົນ, ປະກອບມີບໍລິສັດ ABB Generator ຂອງຊູແອດ ແລະ ບໍລິສັດ Kvaener Energy. ບໍ່ພຽງແຕ່ເທົ່ານັ້ນ, ບໍລິສັດຍັງໄດ້ຈ້າງ



International Engineering Company ເປັນຜູ້ອອກແບບເຂື່ອນ ແລະ ໃຫ້ວິສະວະກອນຈາກບໍລິສັດ International Engineer Company ເປັນຜູ້ຕິດຕັ້ງ.

EGAT ແມ່ນເປັນບໍລິສັດທຳອິດທີ່ຊື້ກະແສໄຟຟ້າຈາກ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ (ບໍ່ລວມເຖິງພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ໂຄງການນ້ຳຍວງ). ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າທີ່ມີກຳນົດເວລາ 27 ປີ, ບໍລິສັດ EGAT ຈະໄດ້ຮັບການສະໜອງໄຟຟ້າຢ່າງໜ້ອຍ 95 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດຈາກໂຄງການນີ້. ບໍ່ພຽງແຕ່ເທົ່ານັ້ນ, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ຍັງໄດ້ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເພື່ອຕອບສະໜອງກັບຄວາມຕ້ອງການກະແສໄຟຟ້າໃນທ້ອງຖິ່ນຂອງແຂວງບໍລິຄຳໄຊ ແລະ ແຂວງຄຳມ່ວນ.

ທຶນສ່ວນໃຫຍ່ທີ່ປະກອບເຂົ້າໃນໂຄງການ IPPs ນີ້ແມ່ນເກີດຈາກການກູ້ຢືມຈາກສະຖາບັນການເງິນຫຼາຍແຫ່ງເປັນສະກຸນໂດລາສະຫະລັດ ມູນຄ່າ 84 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ການກູ້ຢືມເປັນສະກຸນເງິນບາດໄທຈາກກຸ່ມທະນາຄານທຸລະກິດຂອງໄທ ມູນຄ່າ 2,8 ຕື້ບາດ.

ໃນເດືອນເມສາ ປີ 2002, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ແມ່ນໄດ້ສຳເລັດການຊຳລະໜີ້ຂອງຕົນ ມູນຄ່າ 152 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ.

ໂດຍອີງຕາມການປຶກສາຫາລືກັບລັດຖະບານລາວ ແລະ ບັນດາຜູ້ທີ່ຖືກຜິນກະທົບຈາກໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ໄດ້ສຳເລັດການຈ່າຍຊົດເຊີຍໃນຈຳນວນເງິນທັງໝົດຫຼາຍກວ່າ 2.5 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ເພື່ອເປັນການຊົດເຊີຍ ແລະ ການຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບທັງໝົດຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມທີ່ເກີດຈາກໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ບໍ່ພຽງແຕ່ເທົ່ານັ້ນ, ບໍລິສັດຍັງໄດ້ປະຕິບັດພັນທະຂອງຕົນຢ່າງຖືກຕ້ອງຕາມທີ່ໄດ້ຕົກລົງໂດຍ ລັດຖະບານລາວ, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ຍັງໄດ້ປະກອບສ່ວນທຶນຂອງຕົນເຂົ້າໃນການຕອບສະໜອງການຊ່ວຍເຫຼືອດ້ານການເງິນໃຫ້ໂຄງການອື່ນ ທີ່ຈັດສັນໂດຍເຈົ້າໜ້າທີ່ແຂວງ ແລະ ເມືອງ ເພື່ອສ້າງໂຮງຮຽນ, ຂົວ ແລະ ເຮືອ ເພື່ອຕິດຕໍ່ໄປຍັງເສັ້ນທາງເລກທີ 1 ຂອງແຂວງບໍລິຄຳໄຊ.

ໂດຍອີງຕາມການດຳເນີນງານຂອງຕົນໃນຫຼາຍປີຜ່ານມາ, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ເຫັນວ່າຍັງມີຜົນກະທົບເພີ່ມເຕີມທີ່ເກີດຈາກໂຄງການ ແລະ ຍັງບໍ່ໄດ້ຮັບການແກ້ໄຂ. ເພາະສະນັ້ນ, ໃນທ້າຍປີ 1999, ໂຄງການໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ໄດ້ສະເໜີໄປຍັງທະນາຄານພັດທະນາອາຊີ (ADB) ເພື່ອສົ່ງຄະນະກຳມະການສຶກສາ ແລະ ຕິດຕາມ ມາດຕະຖານທັງໝົດທີ່ໄດ້ຮັບການປະຕິບັດຜ່ານມາໃນພາກສະໜາມ ແລະ ທຳການຄົ້ນຄວ້າເພີ່ມເຕີມຕໍ່ກັບຄຳແນະນຳເພື່ອແກ້ໄຂບັນຫາ. ຫຼັງຈາກນັ້ນ, ໃນຕົ້ນປີ 2000, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ໄດ້ວ່າຈ້າງທີ່ປຶກສາທີ່ມີປະສົບການເພື່ອຊອກຫາວິທີ ແລະ ກະກຽມມາດຕະການບັນເທົາເພື່ອໃຊ້ມາດຕະການແກ້ໄຂຕໍ່ຜົນກະທົບທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກໂຄງການ. ໃນທ້າຍປີ 2000, ມາດຕະການການແກ້ໄຂ ແລະ ຈ່າຍຄ່າຊົດເຊີຍເປັນໄລຍະເວລາ 10 ປີ (MCM) ແມ່ນໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ, ແລະ ໄລຍະຕໍ່ມາ ໃນຕົ້ນປີ 2001 ໂຄງການໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ຈຳກັດ ແມ່ນໄດ້ສ້າງຕັ້ງໜ່ວຍງານຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມພາຍໃນ (EMU) ເພື່ອຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ MCM. ການປະຕິບັດແຜນ MCM ໃນຂັ້ນຕົ້ນແມ່ນເພື່ອກຳນົດກອບໜ້າວຽກ ແລະ ແຜນງົບປະມານ.



ລວງຍາວ : 3.500 m
ລວງກວ້າງ : 12 m



ລວງເລິກສູງສຸດ	:	4 m
ຄວາມສາມາດໃນການເກັບນ້ຳ	:	540.000 m ³

7. ສາຍສົ່ງ

ປະເພດ	:	ວົງຈອນຄູ່ (ກະແສໄຟຟ້າສະລັບ)
ແຮງດັນໄຟຟ້າ	:	230 kV
ໄລຍະທາງຈາກໂຮງໄຟຟ້າຫາສະຖານີໄຟຟ້າ	:	86 km
ຍ່ອຍແຮງດັນສູງທ່າແຂກ		
ໄລຍະທາງຈາກສະຖານີໄຟຟ້າຍ່ອຍແຮງດັນສູງ:		74 km
ທ່າແຂກຫາສະຖານທີ່ຍ່ອຍສະກົນນະຄອນ		

5.2.2 ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ

ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ (152 MW) ເລີ່ມຜະລິດໄຟຟ້າອອກຂາຍໃນປີ 1999 ມີຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນປະຈຸບັນແມ່ນບໍລິສັດ ໂກວ ຈຳກັດ ຖືຮຸ້ນ 55 ສ່ວນຮ້ອຍ, ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະໄທ ຈຳກັດ ຖືຮຸ້ນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ, ແລະ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ. ນອກຈາກມີການປະກອບທຶນແລ້ວ ໂຄງການດັ່ງກ່າວຍັງໄດ້ຮັບເງິນກູ້ຈາກທະນາຄານເອກະຊົນສາກົນຫຼາຍແຫ່ງ. ຈຳນວນ 98 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ແມ່ນຕອບສະໜອງໃຫ້ EGAT ໂດຍສອດຄ່ອງກັບຄຳໝັ້ນສັນຍາຮັບເອົາ ຫຼື ຈ່າຍ ໃນໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແລະ ສ່ວນພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຍັງເຫຼືອແມ່ນສົ່ງໄປຍັງເຄືອຂ່າຍໄຟຟ້າ ຟຟລ ເພື່ອແຈກຢາຍໄປຍັງພື້ນທີ່ອ້ອມຂ້າງ.

ໂຄງການນີ້ໄດ້ຮັບການພັດທະນານັບແຕ່ປີ 1993 ໂດຍບໍລິສັດ Daewoo ວິສະວະກຳ ແລະ ກໍ່ສ້າງຈາກປະເທດເກົາຫຼີ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ປະກອບທຶນໃນໂຄງການດັ່ງກ່າວແລ້ວ ແລະ ຍັງເປັນຜູ້ນຳເປົ້າໝາຍກໍ່ສ້າງໂຄງການເຊັ່ນກັນ. ບໍລິສັດ Daewoo ວິສະວະກອນ ແລະ ກໍ່ສ້າງ ໄດ້ເຊັນສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານລາວ ໃນວັນທີ 23 ກັນຍາ 1993 ເປັນໄລຍະເວລາສຳປະທານ 30 ປີ ເລີ່ມຈາກ ປີ 1999 ຈົນເຖິງ 2029. ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ ໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນວັນທີ 27 ມິຖຸນາ 1996 ແລະ ໄດ້ເຊັນ PPA ກັບ EGAT ເປັນໄລຍະເວລາ 30 ປີ ເລີ່ມຈາກ 1999 ເຖິງ 2029 ກຳນົດເວລາດັ່ງກ່າວເທົ່າກັບກຳນົດເວລາໃນ CA. ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ ແມ່ນໄດ້ຮັບການເປີດດຳເນີນການຄ້າຢ່າງເປັນທາງການໃນວັນທີ 3 ກັນຍາ 1999.

ຂໍ້ມູນທາງດ້ານເຕັກນິກທີ່ສຳຄັນຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ	:	37 km ²
ລະດັບນ້ຳຖ້ວມສູງສຸດ	:	883 masl
ລະດັບນ້ຳຖ້ວມຕ່ຳສຸດ	:	861 masl
ປະລິມານນ້ຳທີ່ພຽງພໍ	:	527 x 10 ⁶ m ³
ຄວາມແຮງນ້ຳໄຫຼ	:	22 m ³ /s



ສະເລ່ຍປະລິມານນໍ້າຝົນປະຈຳປີ	:	2.300 mm
ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງ	:	192 km ²
2. ເຂື່ອນ		
ປະເພດ	:	ຊີມັງເສີມເຫຼັກ
ລວງສູງ	:	79 m
ບໍລິມາດ	:	1,11x 10 ⁶ m ³
3. ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ສາຍສົ່ງ		
ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ	:	150 MW (75 MW x 2) ແລະ ໜ່ວຍກົງຫັນຂະໜາດນ້ອຍ 2.1 MW ສຳລັບຕອບສະໜອງພາຍໃນ
ຍີ່ຫໍ້ກົງຫັນ	:	Pelton
ຫົວມວນລວມ	:	775,5 m
ທາງນໍ້າໄຫຼ	:	3.540 m (ແຮງດັນອຸໂມງໃຕ້ດິນ)
ສາຍສົ່ງ	:	230 kV x 2 (ມີຄວາມຍາວກວ່າ 161 km ໄປຫາຊາຍແດນລາວ-ໄທ)

5.2.3 ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ

ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ (100 MW) ໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງໂດຍການຮ່ວມ
ທຶນລະຫວ່າງ China Water & Energy ຈຳກັດ. ຖືຮຸ້ນ 90 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ. ອີງຕາມສັນຍາຊື້
ຂາຍໄຟຟ້າລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າບໍລິສັດ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ (ໄດ້ລົງນາມໃນຄັ້ງວັນທີ 19 ພະຈິກ 2006,
ການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າແມ່ນຖືກສົ່ງໂດຍທ່າສົ່ງ 115 kV ຂອງ ຟຟລ. ພະລັງງານທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດຈາກໂຄງການແມ່ນຕອບສະ
ໜອງໃຫ້ກັບ ຟຟລ ໂດຍອີງຕາມຄຳໝັ້ນສັນຍາຮັບເອົາ ຫຼື ຈ່າຍ ໃນກຳນົດເວລາ 25 ປີ ສຳລັບການຊົມໃຊ້ພາຍໃນປະເທດ.
ໂຄງການດັ່ງກ່າວໄດ້ສ້າງຂຶ້ນໃນປີ 2007 ແລະ ໄດ້ສຳເລັດໃນປີ 2010 ແລະ ເລີ່ມຂາຍໄຟຟ້າຢ່າງປັນທາງການໃນວັນທີ 29 ສິງຫາ 2011.

ຂໍ້ມູນທາງດ້ານເຕັກນິກທີ່ສຳຄັນຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າບໍລິສັດ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ:

1. ອ່າງເກັບນໍ້າ		
ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ	:	1.993 km ²
ຄ່າສະເລ່ຍການໄຫຼໄລຍະຍາວໂດຍຄາດຄະເນ:		883 masl
ການເກັບນໍ້າທັງໝົດ	:	84,9 m ³ /s
ລະດັບນໍ້າຕ່ຳກວ່າປົກກະຕິ	:	1,33 x 10 ⁹ m ³
ຄວາມສາມາດເກັບນໍ້າ	:	0,97 x 10 ⁹ m ³
ລະດັບນໍ້າທີ່ເກັບໄດ້ປົກກະຕິ	:	305,0 m



- | | | | |
|-----------|-------------------------------------|---|---|
| | ລະດັບນ້ຳທີ່ໃຊ້ການບໍ່ໄດ້ | : | 275,0 m |
| | ພື້ນທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳໃນລະດັບນ້ຳປົກກະຕິ | : | 46 km ² |
| 2. | ເຂື່ອນຫຼັກ | | |
| | ປະເພດ | : | ເຂື່ອນຫີນຖົມດາດຊີມັງ |
| | ລວງສູງສຸດ | : | 103,0 m |
| | ລວງຍາວແນວສັນເຂື່ອນ | : | 327,84 m |
| 3. | ເຂື່ອນດິນປິດຮ່ອມພູຕ່ຳ | | |
| | ປະເພດ | : | ເຂື່ອນດິນເນື້ອດຽວ |
| | ຄວາມສູງສຸດ | : | 5 m / 10 m / 16 m |
| | ຄວາມຍາວແນວສັນເຂື່ອນ | : | 44 m/ 81 m/ 102,3 m |
| 4. | ອຸໂມງນ້ຳລື້ນ | | |
| | ປະເພດ | : | ຝາຍໂຄ້ງ / ອຸໂມງ WES |
| | ຂະໜາດ | : | 13 m (W) x 20 m (H) |
| | ການລະບາຍນ້ຳຖ້ວນຕາມການອອກແບບ | : | 2.513 m ³ /s |
| 5. | ອຸໂມງລະບາຍນ້ຳຖ້ວມ | | |
| | ຂະໜາດ | : | ລັດສະໝີ 6 m/ 10 m x 12 m (ເພີ່ມແຮງດັນ/ຫຼຸດແຮງດັນ) |
| | ການລະບາຍນ້ຳຖ້ວນຕາມການອອກແບບ | : | 1.371 m ³ /s |
| | ການລະບາຍນ້ຳຖ້ວນຕາມການກວດກາ: | : | 1.390 m ³ /s |
| 6. | ອຸໂມງ | | |
| | ຈຳນວນ | : | 1 ໜ່ວຍ |
| | ລວງຍາວ | : | 280,73 m |
| | ເສັ້ນຜ່າສູນກາງ | : | 8,0 m |
| | ການເສີມ | : | ຊີມັງເສີມເຫຼັກ |
| 7. | ທ່ອງນ້ຳ | | |
| | ລວງຍາວ | : | 128,94 m |
| | ລັດສະໝີດ້ານໃນ | : | ທໍ່ / ສາຍ 6.4 m / 4.0 m |
| | ຄວາມດັນສະຖຽນສູງສຸດ | : | 85,71 m |
| 8. | ໂຮງໄຟຟ້າ | | |



ປະເພດ	:	ໜ້າກະດານ
ຂະໜາດຂອງໂຮງໄຟຟ້າຫຼັກ	:	60 m (l) x 21,6 m (w) x 43,67 ແມັດ (h)
ຂະໜາດຂອງໂຮງໄຟຟ້າສຳຮອງ	:	21,6 m (L) x 12 m (W)

9. ອຸປະກອນການຜະລິດໄຟຟ້າ

ຈຳນວນ ແລະ ປະເພດຂອງກົງຫັນ	:	2 ໜ່ວຍ/HL240LJ300 (ປະເພດ Francis)
ສ່ວນຫົວເຄື່ອງຈັກ	:	72 m
ອັດຕາການໝູນວຽນ	:	214,3 r/min
ອັດຕາການລະບາຍ	:	80,31 m ³ /s
ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງລວມ	:	2 x 50 MW
ພະລັງງານຜະລິດອອກໃຊ້	:	435 GWh ຕໍ່ປີ
ປະເພດຂອງເຄື່ອງຈັກ	:	SF5028 / 6300
ອັດຕາຄວາມສາມາດໃນການຜະລິດ	:	50 MW
ອັດຕາຄວາມແຮງ	:	10,5 kV

10. ການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບສາຍສົ່ງຂອງ ຟຟລ

ຄວາມແຮງສາຍສົ່ງ	:	115 kV
ຂະໜາດຕົວຊີກນຳ	:	240 mm ²
ຈຳນວນການໄຫຼວຽນ	:	2
ລວງຍາວສາຍສົ່ງ	:	15 km
ຈຸດໄປເຖິງຂອງສາຍສົ່ງ	:	ນ້ຳລິກ-ບ້ານດອນ

5.2.4 ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນ້ຳງື່ມ 2 ຈຳກັດ

ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນ້ຳງື່ມ 2 ຈຳກັດ (615 MW) ໄດ້ເລີ່ມດຳເນີນການຄັ້ງທຳອິດ ວັນທີ 26 ມີນາ 2011. ໂຄງການດັ່ງກ່າວໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງໂດຍ ການຮ່ວມທຶນລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ South East Asia Energy ຈຳກັດ ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ. ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດຈາກໂຄງການດັ່ງກ່າວ ແມ່ນໄດ້ຕອບສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທ.

ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນ້ຳງື່ມ 2 ຈຳກັດ ມີຄວາມສາມາດຜະລິດໄຟຟ້າ 2.310 GWh ຕໍ່ປີ. ໄຟຟ້າທັງໝົດທີ່ໄດ້ຜະລິດຈາກໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າບໍລິສັດ ນ້ຳງື່ມ 2 ຈຳກັດ ແມ່ນໄດ້ສົ່ງໄປປະເທດໄທ ໂດຍຜ່ານສາຍສົ່ງຂອງ EGAT ເຊິ່ງຈະສ້າງຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ກັບ ສປປ ລາວ ແລະ ປະເທດໄທ.



ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າບໍລິສັດ ນ້ຳງຸ່ມ 2 ຈຳກັດ ໄດ້ເລີ່ມສຶກສາເບື້ອງຕົ້ນຈາກໂຄງການຊ່ວຍເຫຼືອລ້າ (UNDP) ໂດຍການຮ່ວມມືກັບທະນາຄານ IBRD ແຕ່ປີ 1986 ແລະ ໄດ້ດຳເນີນການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງໂຄງການນັບຈາກປີ 1986 ເຖິງ 1996. ເພາະສະນັ້ນ, ໂຄງການຈຶ່ງໄດ້ມີການເຊັນ PPA ກັບ EGAT ໃນປີ 2005 ແລະ ເຊັນ CA ກັບ ລັດຖະບານລາວ ໃນວັນທີ 14 ມີນາ 2006.

ຂໍ້ມູນທາງດ້ານເຕັກນິກທີ່ສຳຄັນຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນ້ຳງຸ່ມ 2 ຈຳກັດ

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ	:	5.640 km ²
ຄວາມສາມາດລະບາຍນ້ຳສະເລ່ຍຕໍ່ປີ	:	6.270 MCM
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	:	378,75 masl
ລະດັບນ້ຳຖ້ວມສູງສຸດ	:	375 masl
ພື້ນທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ການສະໜອງນ້ຳແຕ່ມສ່ວນ)	:	122 km ²
ການເກັບນ້ຳ (ການສະໜອງນ້ຳແຕ່ມສ່ວນ)	:	6.774 MCM
ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ	:	345 masl
ການເກັບນ້ຳ (ບໍລິມານນ້ຳຕ່ຳສຸດ)	:	3.780 MCM
ການເກັບນ້ຳທີ່ນຳໃຊ້ໃນປະຈຸບັນ	:	2.994 MCM

2. ເຂື່ອນ

ປະເພດ	:	ຊີມັງເສີມຫີນ
ລວງຍາວຂອງສັນເຂື່ອນ	:	485 m
ລະດັບຂອງສັນເຂື່ອນ	:	381 masl
ລວງສູງຈາກຖານ	:	181 m
ລວງກວ້າງຂອງໜ້າຊີມັງ	:	0.,30-0,90 m

3. ອຸໂມງ

ປະເພດ	:	ທໍ່ຊີມັງ - ແບ່ງອອກເປັນ 2 ອຸໂມງ
ເສັ້ນຜ່າສູນກາງ	:	11.7 m
ລວງຍາວຂອງອຸໂມງທຳອິດ	:	1.141 m
ລວງຍາວຂອງອຸໂມງທີສອງ	:	1.263 m
ລວງສູງ (ເທິງທໍ່ສົ່ງນ້ຳ)	:	209,1 masl

4. ຄອງລະບາຍນ້ຳທ້າຍເຂື່ອນ

ຈຳນວນ	:	3 ໜ່ວຍ
-------	---	--------



ເສັ້ນຜ່າສູນກາງ	:	5,35 m
ລວງຍາວ	:	212 m

5.3 ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ໂຄງການ IPPs ທີ່ພົວພັນກັບທຶນຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້

ໃນປີ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກູ້ໃນຈຳນວນເງິນເທົ່າກັບ 6.500 ລ້ານບາດ ເພື່ອລົງທຶນເຂົ້າໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ລົງທຶນໃນບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າ. ພາຍຫຼັງໄດ້ເລີ່ມການຜະລິດໄຟຟ້າ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະສາມາດຜະລິດໄດ້ບັນລຸເປົ້າໝາຍ ຄື 1.273 MW. ນອກເໜືອຈາກຮຸ້ນຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 5 ຈຳກັດ ເຊິ່ງຖືໂດຍ ຟຟລ ການໂອນເຂື່ອນໄຟຟ້າອື່ນໆ ແລະ ໂຄງການ IPP ຕາມການອອກຮຸ້ນກູ້ທີ່ຈະເກີດຂຶ້ນໃນວັນທີໃນອະນາຄົດເຊິ່ງອາດຈະກ່ອນ ຫຼື ໃນວັນ COD ຂອງໂຄງການນັ້ນໆ.

5.3.1 ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນ້ຳງຸ່ມ 5 ຈຳກັດ

ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນ້ຳງຸ່ມ 5 ຈຳກັດ (120 MW) ໄດ້ເລີ່ມດຳເນີນການຄັ້ງທຳອິດໃນວັນທີ 2 ທັນວາ 2012. ໂຄງການແມ່ນໄດ້ຮ່ວມລົງທຶນລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ Sinhydro Corporation ຈາກຈີນ ແລະ ຟຟລ. ໄຟຟ້າທີ່ໂຄງການໄດ້ຜະລິດທັງໝົດແມ່ນໄດ້ຕອບສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທ.

ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ນ້ຳງຸ່ມ 5 ຈຳກັດ ສາມາດຜະລິດໄດ້ 507 GWh ຕໍ່ປີ. ໄຟຟ້າທີ່ໂຄງການຜະລິດໄດ້ທັງໝົດແມ່ນໄດ້ຕອບສະໜອງໃຫ້ກັບ ຟຟລ. ອີງຕາມສັນຍາ Take or Pay ໃນໄລຍະ 25 ປີ ສຳລັບການຊົມໃຊ້ພາຍໃນ.

ຂໍ້ມູນທາງດ້ານເຕັກນິກທີ່ສຳຄັນຂອງ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 5 ຈຳກັດໂດຍຫຍໍ້:

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ	:	483 km ²
ສະເລ່ຍຄວາມສາມາດບັນຈຸໃນແຕ່ລະປີ	:	314 MCM
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	:	1.100 masl
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ການສະໜອງນ້ຳເຕັມສ່ວນ I)	:	15 km ²
ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ	:	1.060 masl

2. ເຂື່ອນ

ປະເພດ	:	ຫີນໃຫຍ່ຊີມັງເສີມຟັງກ
ລວງຍາວຂອງສັນເຂື່ອນ	:	234,83 m
ລະດັບຂອງສັນເຂື່ອນ	:	99 masl
ລວງສູງຈາກພື້ນ	:	99 m

**3. ອຸໂມງ**

ປະເພດ	:	ຊີມັງເສີມເຫຼັກ
ເສັ້ນຜ່າສູນກາງ	:	4,2 m
ລວງຍາວ	:	8.917 m

5.4 ການຄ້າປະກັນຊັບສິນ

ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ມີພາລະຜູກພັນ, ການມັດຈຳ ຫຼື ການຊວດຈຳໃດໜຶ່ງຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ.

5.5 ລາຄາຮຸ້ນຂອງ ຜ-ຟຟລ ທີ່ຜ່ານມາ**ຕາຕະລາງ 5.3 ລາຄາຮຸ້ນຂອງ ຜ-ຟຟລ ທີ່ຜ່ານມາ**

ໄລຍະເວລາ	ລາຄາຕໍ່າສຸດ (ກີບ)	ລາຄາສູງສຸດ (ກີບ)
ໄລຍະ 3 ປີຜ່ານມາ (ມິຖຸນາ 2012-2015)	4.600	8.100
ລາຍໄຕມາດ		
ເມສາ-ມິຖຸນາ 2015	7.000	7.950
ມັງກອນ-ມີນາ 2015	6.900	8.100
ຕຸລາ-ທັນວາ 2014	6.800	7.150
ກໍລະກົດ-ກັນຍາ 2014	6.350	7.200
ເມສາ-ມິຖຸນາ 2014	6.050	6.400
ມັງກອນ-ມີນາ 2014	5.800	6.500
ຕຸລາ-ທັນວາ 2013	5.800	6.300
ກໍລະກົດ-ກັນຍາ 2013	5.900	6.500
ລາຍເດືອນ		
ມິຖຸນາ 2015	7.000	7.100
ພຶດສະພາ 2015	7.050	7.500
ເມສາ 2015	7.500	7.950
ມີນາ 2015	7.100	8.100
ກຸມພາ 2015	6.900	7.100
ມັງກອນ 2015	7.000	7.100
ທັນວາ 2014	7.000	7.100
ພະຈິກ 2014	6.900	7.150
ຕຸລາ 2014	6.800	7.100
ກັນຍາ 2014	6.800	7.100



ໄລຍະເວລາ	ລາຄາຕໍ່າສຸດ (ກີບ)	ລາຄາສູງສຸດ (ກີບ)
ສິງຫາ 2014	6.700	7.200
ກໍລະກົດ 2014	6.350	6.800
ມິຖຸນາ 2014	6.200	6.400
ພຶດສະພາ 2014	6.100	6.400
ເມສາ 2014	6.050	6.400
ມີນາ 2014	6.100	6.500
ກຸມພາ 2014	5.900	6.300
ມັງກອນ 2014	5.800	6.000
ທັນວາ 2013	5.800	6.000
ພະຈິກ 2013	6.050	6.200
ຕຸລາ 2013	6.100	6.300
ກັນຍາ 2013	5.900	6.300
ສິງຫາ 2013	6.200	6.450
ກໍລະກົດ 2013	6.000	6.500
ມິຖຸນາ 2013	6.200	6.550

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຕາລຸກ



6. ໂຄງການໃນອະນາຄົດ

6.1 ບຸດທະສາດໃນການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ

ບໍລິສັດມີຈຸດປະສົງໃນການຮັກສາສະຖານະຂອງບໍລິສັດ ໃນການເປັນຜູ້ນຳຕະຫຼາດການຜະລິດໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະຂະຫຍາຍທຸລະກິດເພື່ອໃຫ້ສາມາດຕອບສະໜອງກັບຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດ ແລະ ຕ່າງປະເທດ.

ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນເປັນຢ່າງຍິ່ງວ່າຕະຫຼາດພາຍໃນ ແລະ ຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດຈະສ້າງໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍຕົວໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດຍັງຈະສືບຕໍ່ສ້າງລາຍຮັບເພີ່ມເຕີມຈາກຫຼາຍໆ ພາກສ່ວນທີ່ແທດເໝາະກັບລັກສະນະສະເພາະຂອງຄວາມສາມາດ ແລະ ສະຖານະຂອງບໍລິສັດ.

6.1.1 ການຂະຫຍາຍທຸລະກິດການຜະລິດຫຼັກພາຍໃນລາວ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃນຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດມີອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວປະຈຳປີເພີ່ມຂຶ້ນສະເລ່ຍ 14,91 ສ່ວນຮ້ອຍ CAGR ໃນຊ່ວງປີ 2010 – 2013, ແລະ ໄດ້ຄາດໝາຍວ່າບໍລິສັດຈະມີການສືບຕໍ່ການຂະຫຍາຍ CAGR ນີ້ຕໍ່ໄປໃນອະນາຄົດ.

ເຖິງວ່າ ສປປ ລາວ ຈະເປັນປະເທດນ້ອຍ ແຕ່ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດແມ່ນມີຫຼວງຫຼາຍຢູ່ພໍສົມຄວນ. ບໍລິສັດເອງອາດຈະນຳໃຊ້ຄວາມສຳພັນຢ່າງໃກ້ຊິດກັບ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານລາວ ເພື່ອໃຫ້ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງບໍລິສັດເປັນໄປຢ່າງດີທີ່ສຸດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ຟຟລ ເອງ ກໍຍັງຕ້ອງເອື້ອມອີງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍກັບເງິນປັນຜົນຈາກບໍລິສັດ ແລະ ມີຄວາມຕ້ອງການເຫັນບໍລິສັດມີການເຕີບໂຕຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຈຶ່ງໄດ້ນຳສົ່ງໂຄງການທີ່ໜ້າສົນໃຈຕ່າງໆ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

ໃນໄລຍະຊຸມປີຜ່ານມານີ້, ສປປ ລາວ ໄດ້ພົບກັບບັນຫາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ ຢູ່ໃນລະດັບສະເລ່ຍ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນຊ່ວງປີ 2001 ເຖິງ 2009. ການຂະຫຍາຍຕົວດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ຮັບການຢູ່ດົນຢ່າງໜັກມາຈາກພາກສ່ວນອຸດສາຫະກຳບໍ່ແຮ່, ອຸດສາຫະກຳການຜະລິດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງການເຄື່ອນໄຫວທຸລະກິດ ແລະ ແຜນການຂອງລັດຖະບານໃນການຂະຫຍາຍຕາໜ່າງໄຟຟ້າໃຫ້ຊຸມນະບົດສາມາດເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າໄດ້.

ຕາຕະລາງ 6.1: ປະຫວັດຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ

	2010	2011	2012	2013	CAGR 2010-2013	ຄາດຄະເນ 2020
ຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນ (GWh)	2.228,15	2.399,36	2.874,21	3.380,96	13,9%	11.661,77
ອັດຕາການເຕີບໂຕ		7,7%	19,8%	17,6%		
ຄວາມຕ້ອງການສູງສຸດ (MW)	475,78	527,09	613,56	649,13	10,9%	3. 488
ອັດຕາການເຕີບໂຕ		10,8%	16,4%	5,8%		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບົດລາຍງານສະຖິຕິປີ 2013 ຂອງ ຟຟລ

ຈາກ PDP ໃນປີ 2010-2020 (ດັດແກ້-1)

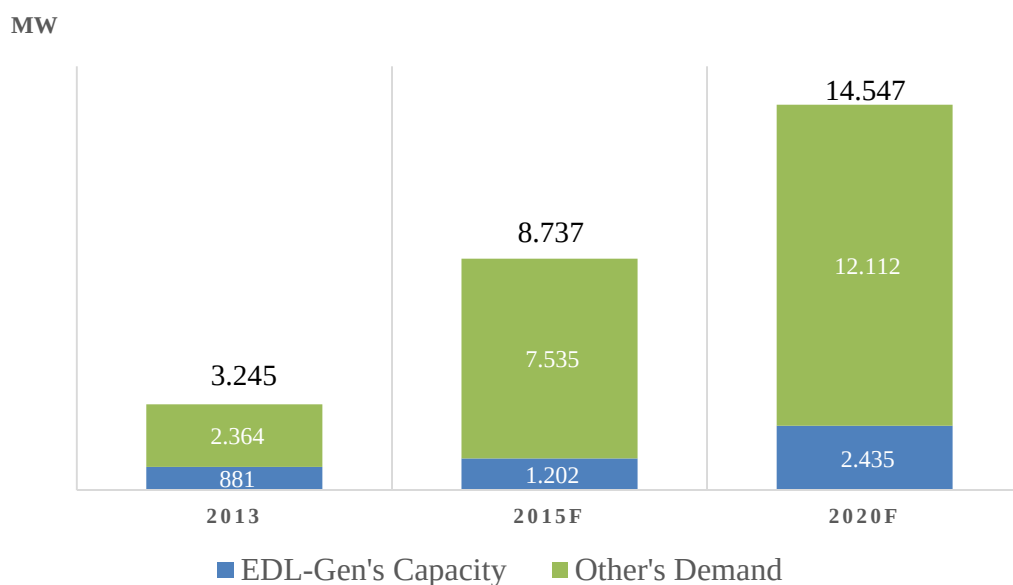


ອັດຕາຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ ມີຈຳນວນ 13.9 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕັ້ງແຕ່ປີ 2010 ເຖິງປີ 2013 ອີງຕາມ PDP ໃນປີ 2010-2020 (ດັດແກ້-1). ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າສູງສຸດພາຍໃນ ສປປ ລາວ ຄາດວ່າຈະຂະຫຍາຍຕົວເຖິງ 3.488 MW ໃນປີ 2020. ເຖິງວ່າຈະມີບັນຫາໃນເລື່ອງວິກິດເສດຖະກິດໂລກກໍ່ຕາມ, ບໍລິສັດປະເມີນວ່າຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ຍັງຄົງມີຢູ່ສູງ.

ການຄາດໝາຍເລື່ອງການເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງວ່ອງໄວຂອງຄວາມຕ້ອງການດັ່ງກ່າວ ເປັນບັນຫາທີ່ທ້າທາຍພໍສົມຄວນຕໍ່ທັງ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານ. ອີງຕາມ PDP ໃນປີ 2010-2020, ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າທັງໝົດໃນ ສປປ ລາວ ຄາດວ່າຈະເພີ່ມຂຶ້ນເຖິງ 14.547 GWh ໃນປີ 2020. ສໍາລັບການຕ້ອງການເງິນທຶນທີ່ຈຳເປັນໃນການພັດທະນາຂະແໜງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ຜ່ານມາ ແມ່ນເປັນອຸປະສັກ ຂອງ ຟຟລ ທີ່ໃຫຍ່ຫຼວງ. ໃນຊຸມປີທີ່ຜ່ານມານີ້, ເນື່ອງຈາກແຫຼ່ງທຶນທີ່ຈຳເປັນມີຈຳກັດຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານໃຊ້ທຶນຂອງຕົນເອງ ລວມທັງກູ້ຢືມຈາກທະນາຄານເພື່ອການພັດທະນາ ເພື່ອນໍາໃຊ້ໃນການຂະຫຍາຍກໍາລັງການຜະລິດ. ໃນຄວາມເປັນຈິງແລ້ວແຫຼ່ງທຶນຈາກສາກົນ ເຊັ່ນ ຈາກ IPP, ທະນາຄານເພື່ອການພັດທະນາ ແລະ ອື່ນໆ ໄດ້ປະກອບສ່ວນທຶນຢ່າງໜັກແໜ້ນໃນຮູບແບບຂອງເງິນກູ້ຢືມ ແລະ ເງິນທຶນທີ່ລົງທຶນປະກອບໃຫ້ແກ່ໂຄງການສໍາລັບການຂະຫຍາຍກໍາລັງການຜະລິດ. ດັ່ງນັ້ນ, ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານ ຍັງຈຳເປັນຕ້ອງໄດ້ສືບຕໍ່ອາໄສຜູ້ພັດທະນາ IPPs ຕ່າງປະເທດ ແລະ ແຫຼ່ງທຶນຈາກຕ່າງປະເທດ ເພື່ອສືບຕໍ່ພັດທະນາແຫຼ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດລວມທັງທຸລະກິດການສົ່ງອອກໄຟຟ້າ.

ຟຟລ ຄາດຄະເນວ່າຄວາມຕ້ອງການໃນການໃຊ້ຈ່າຍເງິນທຶນເພື່ອກໍ່ສ້າງຂະແໜງການຜະລິດໄຟຟ້າໃໝ່ (ໃນໄລຍະເວລາ 10 ປີ ຈົນເຖິງປີ 2020), ສະເພາະແຕ່ ຟຟລ ມີຄວາມຕ້ອງການທຶນເຖິງ 1.29 ພັນລ້ານ USD (ບໍ່ລວມເຖິງ IPPs ທັງໝົດ).

ຮູບ 6.1: ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການ ແລະ ການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



ປີ 2009, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນສໍາຫຼວດເພື່ອປັບປຸງໂຄງສ້າງ ແລະ ຫາທາງເລືອກທາງການເງິນ ເຊິ່ງຈະຊ່ວຍໃຫ້ ຟຟລ ສາມາດກຸ້ມຕີນເອງດ້ານການເງິນໃນການຂະຫຍາຍທຸລະກິດໄດ້ ແລະ ມີການວາງແຜນການຜະລິດໄຟຟ້າລະດັບຊາດໄດ້ຢ່າງວ່ອງໄວ. ການກຸ້ມຕີນເອງດ້ານການເງິນດັ່ງກ່າວຈະເຮັດໃຫ້ປະຊາຊົນລາວສາມາດຮັກສາຜົນປະໂຫຍດຈາກແຫຼ່ງພະລັງງານ ນໍ້າທີ່ສໍາຄັນຂອງປະເທດໄດ້ຫຼາຍຂຶ້ນ. ໂດຍອີງຕາມປີ 2008, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນໂຄງການຢູ່ດ້ານທາງດ້ານການເງິນ (Financial Task Force ຫຼື FTF) ໂດຍປະສານສົມທົບກັບອົງການຈັດຕັ້ງຂອງລັດຖະບານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເພື່ອ "ແກ້ປັນຫາທາງດ້ານການເງິນຢ່າງເປັນລະບົບ". ໂດຍໜຶ່ງໃນບັນດາຄວາມພະຍາຍາມດັ່ງກ່າວ ຟຟລ ໄດ້ມອບໝາຍໃຫ້ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ; (i) ສຶກສາອຸດສາຫະກຳດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ, ສະພາບການຂອງ ຟຟລ ໃນປະຈຸບັນ ແລະ ໂອກາດຂອງ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ; ແລະ (ii) ສະເໜີຄວາມເຫັນກ່ຽວກັບບັນຫາການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງ ຟຟລ ແລະ ອຸດສາຫະກຳດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ ໂດຍສະເພາະການຫັນເປັນເອກະຊົນ ແລະ ທາງເລືອກໃນການລະດົມທຶນຂອງ ຟຟລ.

6.1.2 ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍຕົວໂດຍຜ່ານການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ປະເທດໃກ້ຄຽງ

ຂະແໜງພະລັງງານ, ໂດຍສະເພາະເຂື່ອນໄຟຟ້າແມ່ນຂະແໜງໜຶ່ງທີ່ສໍາຄັນຕໍ່ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດໃນ ສປປ ລາວ. ໃນໄລຍະຜ່ານມາ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການກໍ່ສ້າງ ແລະ ພັດທະນາໂດຍ ຟຟລ ແລະ ບັນດາ IPPs. ຕາມທໍາມະດາແລ້ວ, ຟຟລ ໄດ້ກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ຕະຫຼາດພາຍໃນ. ສໍາລັບໂຄງການ IPPs ທີ່ ຟຟລ ຫຼື ລຮລ ເຂົ້າໄປຖືຮຸ້ນແມ່ນເພື່ອການສົ່ງອອກ. ໂດຍທົ່ວໄປແລ້ວບໍລິສັດຈະເຂົ້າໄປຊື້ກິດຈະການຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນເອງທັງໝົດ ຫຼື ມີຮຸ້ນຢູ່ໂຄງການ IPPs ເຊິ່ງຂຶ້ນກັບວັນໃກ້ ຫຼື ວັນກ່ອນ COD ຫຼື ສັນຍາທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງກັນ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ). ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ທີ່ຜ່ານມາ ຟຟລ ກໍຍັງຂາດເງິນທຶນມາສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ຕ່າງປະເທດ. ໃນອະນາຄົດບໍລິສັດຫວັງວ່າຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຈາກຕ່າງປະເທດຍັງຈະເພີ່ມຂຶ້ນ.

ນອກຈາກໂຄງການ IPPs ແລ້ວ, ຊັບສິນທີ່ ຟຟລ ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ເຊິ່ງການຜະລິດສ່ວນເກີນແມ່ນໄດ້ຂາຍໃຫ້ຕ່າງປະເທດ (ໂດຍຜ່ານ ຟຟລ). ການຜະລິດສ່ວນເກີນໃນເຂດພາກກາງມີ ນໍ້າງຸ້ມ, ນໍ້າເລິກ ແລະ ນໍ້າມັງ 3, ພາກໃຕ້ມີ ເຊເສັດ 1 ແລະ ແຊລະບໍາແມ່ນໄດ້ສົ່ງຂາຍໃຫ້ປະເທດໄທໂດຍຜ່ານສາຍສົ່ງ 115 KV ຈາກສະຖານີໂພນຕ້ອງຫາສະຖານີທ່ານແລ້ງ (ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ) ແລະ ຈາກສະຖານີປາກຊັນ (ບໍລິຄໍາໄຊ) ຫາສະຖານີບັງເຢາະ (ປາກເຊ).

ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດຈະຊອກຫາຊ່ອງທາງຂະຫຍາຍໂອກາດການສົ່ງອອກເພື່ອນໍາລາຍຮັບມາໃຫ້ຫຼາຍທີ່ສຸດໂດຍຂາຍຜ່ານ ຟຟລ ຫຼື ສົ່ງອອກໂດຍກົງຈາກການຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPPs. ອີງຕາມແຜນພັດທະນາພະລັງງານຂອງປະເທດທີ່ນໍາເຂົ້າໄຟຟ້າຈາກ ສປປ ລາວ ເຊັ່ນ: ຈີນ, ປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ ໄດ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນວ່າມີຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າສູງໃນສອງທິດສະວັດຕໍ່ໜ້າ.

ການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າເປັນການພັດທະນາທີ່ກໍ່ຫາມີຂຶ້ນໃນ ສປປ ລາວ. ປະຈຸບັນນີ້ ສປປ ລາວ ມີ MOU ຢູ່ກັບທັງປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ ອີກທັງຍັງຮ່ວມມືກັບກໍາປູເຈຍ ແລະ ຈີນ ໃນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຜ່ານບັນດາ IPPs ທີ່ຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ. ບໍ່ແມ່ນທຸກໂຄງການ IPPs ທີ່ບໍລິສັດຈະໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງທຶນ ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຈໍານວນ IPPs ເຫຼົ່ານີ້ຈະມີສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ.



6.1.3 ແຜນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ປະເທດໄທ

ເດືອນ ມິຖຸນາ ປີ 1993, ລັດຖະບານລາວ ແລະ ລັດຖະບານໄທ ໄດ້ເຊັນ MOU ສະບັບທຳອິດ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການພັດທະນາໂຄງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ດ້ວຍການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າເຖິງ 1.500 MW ໃຫ້ ປະເທດໄທ. ເພື່ອເປັນການສະໜອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໃນປະເທດໄທ, ທັງສອງລັດຖະບານໄດ້ມີການ ຂະຫຍາຍໄລຍະເວລາຂອງບົດບັນທຶກອີກຫຼາຍຄັ້ງ. ແຜນທີ່ຈະສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ປະເທດໄທ ອາດຈະມີການ ຂະຫຍາຍຈາກ 7.000 MW ເຖິງ 12.000 ພາຍໃນປີ 2020.

6.1.4 ແຜນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ຫວຽດນາມ

ປີ 1998, ລັດຖະບານລາວໄດ້ເຊັນ MOU ກັບລັດຖະບານຫວຽດນາມເພື່ອສະໜອງພະລັງງານ ໄຟຟ້າ 2,000 MW ຈາກ ສປປ ລາວ ໃຫ້ແກ່ຫວຽດນາມ. ເດືອນທັນວາ 2006, ທັງສອງຝ່າຍກໍ່ໄດ້ເຊັນ MOU ສະບັບທີ່ສອງ ໂດຍຕົກລົງທີ່ຈະສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 2,000 MW ເປັນ 3.000 MW ພາຍໃນປີ 2015. ຕໍ່ມາເດືອນ ມັງກອນ 2008, ກໍ່ໄດ້ມີການຕົກລົງເພີ່ມການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກ 3.000 MW ເປັນ 5.000 MW ພາຍໃນປີ 2020.

ນອກຈາກນີ້, ໄດ້ຂຶ້ນບັນຊີລາຍການອີກ 20 ໂຄງການກ່ຽວກັບສາຍສົ່ງເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ເຖິງ 5.000 MW ພາຍໃຕ້ MOU ທີ່ໄດ້ເຊັນກັນລະຫວ່າງສອງຝ່າຍ.

6.1.5 ແຜນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ກຳປູເຈຍ

ເດືອນທັນວາ ປີ 2009, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມສົ່ງໄຟຟ້າປະມານ 10 MW ຈາກພາກໃຕ້ເພື່ອໃຫ້ສະຖານີ ໄຟຟ້າຂະໜາດໜ້ອຍໃນກຳປູເຈຍ. ປະຈຸບັນ, ໄດ້ມີການເຮັດຂໍ້ຕົກລົງກັບການໄຟຟ້າກຳປູເຈຍເພື່ອການສະໜອງໄຟຟ້າ ຈາກ ສປປ ລາວເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 200 MW ໃນປີ 2020. ໂດຍມີເຂື່ອນດອນສະໂຮງຊຶ່ງຢູ່ເທິງແລວແມ່ນ້ຳຂອງເປັນໂຄງການເຂື່ອນພະລັງງານ ນ້ຳແຫ່ງທຳອິດທີ່ຈະສະໜອງໄຟຟ້າເຂົ້າລະບົບສາຍສົ່ງໃຫ້ແກ່ທາງຕອນເໜືອຂອງກຳປູເຈຍ

6.1.6 ການບໍລິຫານ ແລະ ຄຸ້ມຄອງຄວບຄຸມສະຖານີໄຟຟ້າ

ປັດໄຈສຳຄັນທີ່ສາມາດນຳໃຊ້ຜົນປະໂຫຍດຈາກຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດແມ່ນການປະສານງານ ແລະ ຕອບສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ກົງກັບເວລາ. ດັ່ງນັ້ນ ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ພັດທະນາລະບົບການຄວບ ຄຸ້ມຄຸ້ມຈ່າຍກະແສໄຟຟ້າແຫ່ງຊາດໃໝ່ (NLDC). ໂດຍວັດຖຸປະສົງຫຼັກຂອງລະບົບ NLDC ແມ່ນເພື່ອຄວບຄຸມລະບົບໃຫ້ມີ ຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື, ມີຄວາມຊັດເຈນທາງດ້ານເຕັກນິກ, ລາຄາສົມເຫດສົມຜົນ ແລະ ເຮັດໃຫ້ການບໍລິຫານການຊື້-ຂາຍພະລັງງານ ໄຟຟ້າລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ໂຄງການ IPPs ມີປະສິດທິພາບ. ນອກຈາກນັ້ນ, NLDC ມີແຜນການທີ່ຈະຄຸ້ມຄອງສູນຄວບຄຸມ 4 ພາກ (Regional Control Centre) ດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

- (1) ສູນຄວບຄຸມພາກກາງ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີໂພນຕ້ອງ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ;
- (2) ສູນຄວບຄຸມພາກເໜືອ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີແສນສຸກ ແຂວງຫຼວງພະບາງ;



- (3) ສູນຄວບຄຸມພາກໃຕ້ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີທ່າແຂກ ແຂວງຄຳມ່ວນ; ແລະ
- (4) ສູນຄວບຄຸມພາກໃຕ້ອີກແຫ່ງໜຶ່ງ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີບັງເຢາະ ແຂວງຈຳປາສັກ.

ນອກຈາກນັ້ນ NLDC ຍັງມີແຜນການທີ່ຈະຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້າ (Hydropower Plant Control Centres (HPCC)) ອີກສອງແຫ່ງ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (1) ສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຂດພາກເໜືອ ແລະ ພາກກາງເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳງື່ມ 1, ແຂວງວຽງຈັນ; ແລະ
- (2) ສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຂດພາກໃຕ້ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊເສັດ 1 ແຂວງສາລະວັນ.

6.2 ການສ້າງລາຍຮັບຈາກແຫຼ່ງອື່ນໆ ໃນຊ່ອງທາງທີ່ພວກເຮົາມີທ່າແຮງ

ບໍລິສັດເອງອາດຈະຫາຊ່ອງທາງໃນການສ້າງລາຍຮັບຈາກການຂາຍຄາບອນເຄຣດິດ (carbon credit) ຈາກຊັບສິນເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ມີຢູ່. ປະເທດເພື່ອນບ້ານຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ເປັນຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຈຳນວນຫຼວງຫຼາຍ ແມ່ນໄດ້ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດໄຟຟ້າໃນລະບົບທີ່ນຳໃຊ້ທາດອາຍາກາກໂບນິກສູງ. ເຊິ່ງວ່າ ສປປ ລາວ ເອງໄດ້ເຄີຍຄາດໝາຍວ່າຈະສ້າງລາຍຮັບແບບບໍ່ຈຳກັດຈາກການຂາຍຄາບອນເຄຣດິດທີ່ໄດ້ຈາກລະບົບການຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທຳມະຊາດ 100 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຕາມ UN Executive Board Decision of EB 28 ທີ່ອະນຸຍາດໃຫ້ມີການຂາຍຄາບອນເຄຣດິດຢູ່ ສປປ ລາວໄດ້ໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງບໍລິສັດເອງກໍຄາດຄະເນວ່າມີໂຄງການໃນ ສປປ ລາວ ຢ່າງນ້ອຍ 3 ໂຄງການທີ່ຈະຫາລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍຄາບອນເຄຣດິດໄດ້.

ເນື້ອໃນຫຼັກຂອງຫຼັກ Kyoto Protocol ແມ່ນເພື່ອສ້າງຄວາມຮັບຜິດຊອບໃຫ້ແກ່ 37 ປະເທດອຸດສາຫະກຳ ແລະ ໃນກຸ່ມປະເທດເອີຣົບໃນການຫຼຸດຜ່ອນການປ່ອຍມົນລະພິດອາຍແກັດເຮືອນແກ້ວ (Greenhouse gas, GHG). ຫຼັກການປະຕິບັດດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ສ້າງຄວາມຮັບຜິດຊອບອັນໜັກໜ່ວງຕໍ່ປະເທດທີ່ພັດທະນາແລ້ວ ພາຍໃຕ້ຫຼັກການຄວາມເທົ່າທຽມກັນແຕ່ຈັດສັນໜ້າທີ່ຄວາມຮັບຜິດຊອບ (Common but differentiated responsibilities) ຍ້ອນການຮັບຮູ້ວ່າບັນດາປະເທດພັດທະນາແລ້ວ ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຕົ້ນຕໍຕໍ່ມົນລະພິດຂອງອາຍແກັດເຮືອນແກ້ວທີ່ມີຢູ່ໃນຊັ້ນບັນຍາກາດໃນປະຈຸບັນເຊິ່ງເກີດມາຈາກຂະບວນການໃນການຜະລິດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວພາກອຸດສາຫະກຳຫຼາຍກວ່າ 150 ປີມາແລ້ວ.

ກົນໄກການພັດທະນາທີ່ສະອາດ (Clean Development Mechanism, CDM) ເຊິ່ງໄດ້ນິຍາມໄວ້ ໃນມາດຕາ 12 ຂອງ Kyoto Protocol ແມ່ນອະນຸຍາດໃຫ້ບັນດາປະເທດທີ່ມຸ່ງໜັ້ນຈະ ຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດ ຫຼື ຈຳກັດການປ່ອຍມົນລະພິດຕາມ Kyoto Protocol (ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ B) ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດໃນປະເທດທີ່ກຳລັງພັດທະນາ. ເຊິ່ງໂຄງການດັ່ງກ່າວອາດມີລາຍຮັບຈາກການຂາຍໃຍ້ຢືນການຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດໄດ້ (Certificated Emission Reduction, CER) ໂດຍໜຶ່ງຫົວໜ່ວຍຂອງຄາບອນເຄຣດິດເທົ່າກັບ 1 ໂຕນຂອງທາດອາຍາກາກໂບນິກ ເຊິ່ງສາມາດນັບຮວມເຂົ້າກັນ ເພື່ອໃຫ້ບັນລຸເປົ້າໝາຍຂອງ Kyoto Protocol.

ໃນຂະນະທີ່ຕົ້ນກຳເນີດພະລັງງານໄຟຟ້າຫຼັກຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນມາຈາກແຫຼ່ງພະລັງງານໝູນວຽນທີ່ມີລະບົບສາຍສົ່ງທີ່ເປັນລະບົບລະຫວ່າງປະເທດເຊິ່ງຄອບຄຸມເອົາ ສປປ ລາວ, ປະເທດໄທ, ປະເທດກຳປູເຈຍ ແລະ ຫວຽດນາມ



ພາຍໃຕ້ກົນໄກການພັດທະນາທີ່ສະອາດຂອງ UNFCCC ເຊິ່ງມີຂອບເຂດໂຄງການທີ່ສາມາດກຳນົດໃນລະບົບສາຍສົ່ງທີ່ກວ້າງຂວາງ, ຄະນະບໍລິຫານງານຂອງ UNFCCC ກໍ່ໄດ້ອະນຸມັດບັນດາໂຄງການທີ່ມີຂອບເຂດໃນລັກສະນະຂ້າມຜ່ານຊາຍແດນລະຫວ່າງປະເທດແລ້ວ.

ຂໍ້ຕົກລົງຂອງ UN Executive Board Decision of EB 28 ໄດ້ລະບຸໄວ້ຊັດເຈນແລ້ວວ່າລະບົບສາຍສົ່ງທີ່ຂ້າມຊາຍແດນແມ່ນໃຫ້ສາມາດຖືວ່າເປັນໂຄງການດຽວກັນໄດ້ ແລະ ຍັງໄດ້ຮັບການຍິ່ງຢືນຈາກການອະນຸມັດໂຄງການທີ 2746 (Project 2746): ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າດາກາຈູແຫ່ງປະເທດບູຖານ ໃນເດືອນມີນາ 2010 ເຊິ່ງມີສາມບັດໄຈທີ່ມີອິດທິພົນຕໍ່ຄະນະບໍລິຫານງານ ໄດ້ແກ່:

- ລະບົບສາຍສົ່ງຂອງປະເທດບູຖານ ໄດ້ເຊື່ອມຕໍ່ແບບສົມບູນແລ້ວກັບລະບົບສາຍສົ່ງຕາເວັນອອກຂອງປະເທດອິນເດຍ ແລະ ໄດ້ສົ່ງອອກ 90 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດອອກໄປໃນລະບົບສາຍສົ່ງຕາເວັນອອກຂອງອິນເດຍ.
- ລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງສ່ວນໃຫຍ່ຂອງປະເທດບູຖານໄດ້ຮັບການສ້າງຂຶ້ນແລ້ວສໍາລັບການສະໜອງການສົ່ງໄຟຟ້າໃຫ້ກັບອິນເດຍ.
- ແນວຄິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າຂ້າມປະເທດ ລະຫວ່າງອິນເດຍ ແລະ ບູຖານ ແມ່ນສາມາດພິສູດໄດ້ຈາກສັນຍາລະຫວ່າງສອງຝ່າຍທີ່ໄດ້ເຊັນກັນໃນວັນທີ 28 ກໍລະກົດ 2006.

ສປປ ລາວ ແລະ ປະເທດໄທ ກໍ່ມີສະຖານະທີ່ຄືກັບອິນເດຍ ແລະ ບູຖານ ໃນທັງສາມບັດໄຈເທິງນັ້ນ. ດັ່ງນັ້ນ, ເມື່ອອີງໃສ່ການປະສົມປະສານກັນທາງດ້ານພະລັງງານຂອງລະບົບສາຍສົ່ງລະຫວ່າງປະເທດໄທ ແລະ ສປປ ລາວ ຈຶ່ງອາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າທຸກໆ ປະລິມານໄຟຟ້າ 100 GWh ທີ່ຜະລິດໃນ ສປປ ລາວ ຈະມີລາຍຮັບຈາກຄາບອນເຄຣດິດປະມານ 55,000 ໂດລາສະຫະລັດຕໍ່ປີ. ເຊິ່ງເຄຣດິດດັ່ງກ່າວສາມາດຊື້-ຂາຍ ແລກປ່ຽນໄດ້ໂດຍຜ່ານ European Climate Exchange (ECX) ຫຼື ຜ່ານສັນຍາຊື້ຂາຍລ່ວງໜ້າເຊິ່ງຮູ້ຈັກກັນໃນນາມສັນຍາຊື້ຂາຍການຫຼຸດຜ່ອນການປ່ອຍມົນລະພິດ (Emissions Purchase Reductions Agreement, ERPA) ເຊິ່ງສາມາດເຊັນສັນຍາກັນໃນໄລຍະ 7 ປີ ຫຼື 10 ປີ ແລະ ສາມາດກຳນົດລາຍຮັບໄດ້ຕັ້ງແຕ່ວັນທີເລີ່ມຕົ້ນການຜະລິດເປັນຕົ້ນໄປ. ໂດຍສັນຍາ ERPA ເຫຼົ່ານີ້ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ເຖິງ 21 ປີ. ເມື່ອພິຈາລະນາເຖິງໂຄງການ, ລາຍຮັບຈາກຄາບອນເຄຣດິດສາມາດກາຍເປັນລາຍຮັບຫຼັກສ່ວນໜຶ່ງທີ່ສາມາດຍົກລະດັບ IRR ຂອງແຕ່ລະໂຄງການໄດ້ໃນລະດັບສູງ.

ບໍລິສັດຍັງໄດ້ເບິ່ງຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນການໃຫ້ບໍລິການພັດທະນາໂຄງການແກ່ຜູ້ພັດທະນາໂຄງການ IPPs ລວມທັງການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ່ໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ພະນັກງານວິສະວະກອນຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນມີຄວາມສາມາດສູງ ແລະ ສາມາດສະໜອງບໍລິການທາງດ້ານການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ່ໂຄງການ IPPs ໃນອະນາຄົດໄດ້. ຍິ່ງໄປກວ່ານັ້ນ, ທີມງານພັດທະນາໂຄງການຂອງບໍລິສັດມີສະຖານະທີ່ໄດ້ປຽບໃນການເຂົ້າເຖິງ ແລະ ການໄດ້ຮັບການອະນຸຍາດຕ່າງໆ ໄດ້ດີກວ່າທີມງານທີ່ມາຈາກຕ່າງປະເທດ.



6.3 ແຜນການກໍ່ສ້າງຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ.

ເພື່ອໃຫ້ສາມາດຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການເພື່ອການສົ່ງອອກໃນອະນາຄົດ, ຟຟລ ໄດ້ພັດທະນາແຜນການສະໜອງໄຟຟ້າ (ເຊິ່ງລະບຸໄວ້ໃນ PDP 2010-2020 (ດັດແກ້-1)). ແຜນດັ່ງກ່າວໄດ້ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ມີການປະສານສົມທົບກັນລະຫວ່າງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ເປັນຂອງບໍລິສັດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວໃນອະນາຄົດ ແລະ IPPs ອື່ນໆ. ຕາຕະລາງ 5.2 ລຸ່ມນີ້ໄດ້ສະຫຼຸບແຜນດັ່ງກ່າວໄວ້ດັ່ງນີ້.

ຕາຕະລາງ 6.2: ແຜນການກໍ່ສ້າງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ

ປີ	ລວມກຳລັງການຜະລິດເພີ່ມເຕີມ (MW)
2011 – 2015	1.202
2016 – 2020	1.233
ລວມທັງໝົດ 2011 - 2020	2.435

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ແຜນການກໍ່ສ້າງກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ລວມເຖິງໂຄງການ IPPs.

6.4 ແຜນການລົງທຶນ

6.4.1 ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ ແລະ ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານ

ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນວ່າບໍລິສັດຢູ່ໃນສະຖານະທີ່ດີທີ່ຈະສາມາດຂະຫຍາຍໂຕໄປໄດ້ຢ່າງວ່ອງໄວດ້ວຍເຫດຜົນດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- (i) ບໍລິສັດມີໂຄງສ້າງໃນການນຳໃຊ້ຊັບສິນເຂົ້າໃນການຜະລິດໄຟຟ້າດ້ວຍເງິນໝູນວຽນທີ່ໜັ້ນຄົງ;
- (ii) ບໍລິສັດແມ່ນມີຄວາມໃກ້ຊິດກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງທຳໃຫ້ເພີ່ມການເຂົ້າເຖິງ IRR ເພື່ອແຂ່ງຂັນລາຄາໃນຕະຫຼາດ ແລະ ບັນເທົາຄວາມສ່ຽງກ່ອນຂັ້ນຕອນການເປີດການດຳເນີນການຜະລິດທາງການຄ້າ; ແລະ
- (iii) ຜ່ານການກະກຽມການຜູກພັນໃນ PPAs ຕອບສະໜອງການໝູນວຽນທຶນທີ່ໜັ້ນຄົງລວມໄປເຖິງການປົກປ້ອງເງິນເຟີ້ ແລະ ອັດຕາແລກປ່ຽນ.

6.4.2 ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າໃນອະນາຄົດອັນໃກ້ໆ ນີ້ຈະເກີດປະສິດທິພາບສູງສຸດສຳລັບ ຟຟລ ທີ່ຈະສືບຕໍ່ຮັບຜິດຊອບໃນການພັດທະນາ ແລະ ການກໍ່ສ້າງຂອງບັນດາຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ ແລະ ເພື່ອທີ່ຈະໂອນຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ໃນ ຫຼື ໃກ້ວັນ COD ຫຼື ວັນທີ່ມີການຕົກລົງເຫັນດີລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ຕາມແຕ່ກໍລະນີ), ລວມທັງການລົງທຶນໃນການຈັດຈຳໜ່າຍ ແລະ ການຈັດການດຳເນີນການໄລ່ເບ້ຍ.

ລຸ່ມນີ້ແມ່ນບົດສະຫຼຸບລາຍການຊັບສິນຂອງບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຮັບມາຈາກ ຟຟລ



ຕາຕະລາງ 6.3: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	COD	ຕະຫຼາດເປົ້າໝາຍ
1	ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88,00	2015	ສປປ ລາວ
2	ນ້ຳຫີນບຸນ	ຄຳມ່ວນ	30,00	2016	ສປປ ລາວ
3	ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	130,00	2016	ສປປ ລາວ
4	ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	60,00	2016	ສປປ ລາວ
5	ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	24,00	2016	ສປປ ລາວ
6	ນ້ຳຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	104,00	2016	ສປປ ລາວ
7	ນ້ຳງື່ມ 1 Ext DFE	ວຽງຈັນ	80,00	2018	ສປປ ລາວ
8	ນ້ຳງື່ມ 1 Ext ໜ່ວຍທີ 6	ວຽງຈັນ	40,00	2018	ສປປ ລາວ
ລວມທັງໝົດ			556,00		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຕາຕະລາງ 6.4: ໂຄງການ IPPs ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການເວລາ ແລະ ແຜນການກໍ່ສ້າງ

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ
1	ໄຊຍະບຸລີ (ແມ່ນ້ຳຂອງ)	ໄຊຍະບຸລີ/ຫຼວງພະບາງ	1.285,00	ປະເທດໄທ/ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
2	ນ້ຳແບງ	ອຸດົມໄຊ	34,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
3	ນ້ຳອູ 2	ຫຼວງພະບາງ	120,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
4	ນ້ຳອູ 5	ຜົ້ງສາລີ	240,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
5	ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	180,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
6	ນ້ຳໄພ	ໄຊສົມບູນ	86,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
7	ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ	168,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
8	ນ້ຳມັງ 1	ໄຊສົມບູນ	64,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
9	ນ້ຳລືກ 1	ວຽງຈັນ	60,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
10	ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	180,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
11	ເຊກະມານ 3	ເຊກອງ	250,00	ສປປ ລາວ/ຫວຽດນາມ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ລວມທັງໝົດ			2.667,00		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຕາຕະລາງ 6.5: ໂຄງການ IPPs ທີ່ໄດ້ດຳເນີນໂດຍ ຟຟລ ໃນປະຈຸບັນ

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ
1	ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງນ້ຳທາ	1,50	ສປປ ລາວ	-
2	ນ້ຳພ້າວ	ບໍລິຄຳໄຊ	1,80	ສປປ ລາວ	-
3	ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	5,00	ສປປ ລາວ	-
ລວມທັງໝົດ			8,30		-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ໂດຍອີງຕາມການຕົກລົງການໂອນຊັບສິນແຕ່ລະຢ່າງ ບໍລິສັດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ອອກຮຸ້ນໃໝ່ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ແລະ ອາດຈະລົງນາມໃນ PPA ກັບ ຟຟລ ແລະ CA ກັບລັດຖະບານພາຍໃຕ້ບັນດາຂໍ້ກຳນົດທີ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້



ຕົກລົງທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັບກັບໂຄງການ IPPs ມາກ່ອນໜ້ານີ້. ໃນເມື່ອຊັບສິນແຕ່ລະຢ່າງໄດ້ຮັບການໂອນ, ບໍລິສັດຈະກາຍເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດໍາເນີນການກັບຊັບສິນຕ່າງໆ ແລະ ມີລາຍຮັບຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນ PPA.

ນອກຈາກການລົງທຶນໃນຊັບສິນຂອງ ຟຟລ ນັ້ນ, ບໍລິສັດຈະຊອກຫາໂອກາດໃນການລົງທຶນໃນໂຄງການ IPPs ຂອງ ຟຟລ ມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງທີ 6.6: ແຜນການລົງທຶນໃນ ໂຄງການອື່ນໆ ຂອງ IPP

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ກຳລັງການຜະລິດຕາມການຕິດຕັ້ງ (MW)	ແຜນການຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ
1	ນ້ຳຍອນ	ບໍ່ແກ້ວ	2,40	ສປປ ລາວ	-
2	ນ້ຳເທີນ 2	ຄຳມ່ວນ	1.088,00	ສປປ ລາວ/ໄທ	-
3	ຕາດສະແລັມ	ສະຫວັນນະເຂດ	3,20	ສປປ ລາວ	-
4	ເຊນ້ຳນ້ອຍ 1	ອັດຕະປື	14,80	ສປປ ລາວ	-
5	ເຊກະໝານ 1	ອັດຕະປື	322,00	ສປປ ລາວ/ຫວຽດນາມ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
6	ນ້ຳຊຶມ	ຫົວພັນ	9,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
7	ຫົງສາ ລິກໄນ	ໄຊຍະບູລີ	1.878,00	ສປປ ລາວ/ໄທ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
8	ເຊປຽນ-ເຊນ້ຳນ້ອຍ	ອັດຕະປື/ຈຳປາສັກ	410,00	ສປປ ລາວ/ໄທ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
9	ນ້ຳງຽບ 3 A	ຊຽງຂວງ	44,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
10	ນ້ຳກົງ 2	ອັດຕະປື	66,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
11	ນ້ຳງຽບ 1	ບໍລິຄຳໄຊ/ຊຽງຂວງ	290,00	ສປປ ລາວ/ໄທ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
12	ນ້ຳຊານ 3 A ແລະ 3 B	ຊຽງຂວງ	114,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
13	ເຊກະຕຳ	ຈຳປາສັກ	81,3	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
14	ຫ້ວຍເປາະ	ສາລະວັນ	15,00	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ລວມທັງໝົດ			4.337,70		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

6.4.3 ບັນດາຂໍ້ຜູກພັນ

ໃນປີ 2014, ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກູ້ມູນຄ່າ 6.500 ລ້ານບາດ ເພື່ອໃຊ້ໃນການລົງທຶນທັງໃນຊັບສິນ ເພື່ອໃຊ້ໃນການຜະລິດ ແລະ ລົງທຶນໃນຮຸ້ນຂອງ IPP. ໃນເດືອນກຸມພາ 2015, ເງິນທຶນສ່ວນໜຶ່ງທີ່ໄດ້ຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ຈາກປີ 2014 ໄດ້ຖືກໃຊ້ເພື່ອຊື້ຮຸ້ນ 15 ສ່ວນຮ້ອຍໃນບໍລິສັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 5 ຈຳກັດ (IPP) ຈາກ ຟຟລ. ສ່ວນທີ່ເຫຼືອຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ໄດ້ຖືກໃຊ້ເພື່ອຊື້ຊັບສິນແລະຮຸ້ນຕາມລາຍການທີ່ສະຫຼຸບໄວ້ດ້ານລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງທີ 6.7: ລາຍການໂຄງການເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ຈະຕ້ອງຊື້ ໂດຍນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຕາມການອອກແບບ (GWh p.a.)	COD
ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ					
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	100%	ເຊກອງ	88,0	500,0	2015



ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ ຕາມການອອກແບບ (GWh p.a.)	COD
ນ້ຳຄານ 2	100%	ຫຼວງພະບາງ	130,0	558,0	2015
ນ້ຳຄານ 3	100%	ຫຼວງພະບາງ	60,0	249,5	2016
ນ້ຳສະນາ	100%	ວຽງຈັນ	14,0	49,5	2014
ລວມ			292,0	1.357,0	
IPPs ທີ່ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ					
ນ້ຳລອງ	20%	ຫຼວງນ້ຳທາ	1,0	37,0	2015
ນ້ຳອູ 2	15%	ຜົ້ງສາລີ	18,0	546,0	2017
ນ້ຳອູ 5	15%	ຜົ້ງສາລີ	36,0	1.049,0	2017
ນ້ຳອູ 6	15%	ຜົ້ງສາລີ	27,0	739,0	2017
ລວມ			82,0	2.371,0	
ລວມທັງໝົດ			374,0	3.728,0	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດ MOU ກັບ ຟຟລ ເພື່ອຊື້ຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນລວມໄປເຖິງຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການໂອນຊື້ຊັບສິນອື່ນຕື່ມໃນອະນາຄົດ.

6.4.4 ການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ

ເຫດຜົນຂອງການເພີ່ມທຶນໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນການວາງແຜນໄລຍະຍາວ ແລະ ຕອບສະໜອງຕາມຈຸດປະສົງຂອງບໍລິສັດທີ່ວາງໄວ້ ຄື: (i) ຮັກສາສ່ວນແບ່ງທາງການຕະຫຼາດຂອງບໍລິສັດ; (ii) ຮັກສາອັດຕາການເຕີບໂຕຂອງບໍລິສັດ; (iii) ເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານ ຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ການສົ່ງອອກໃນອະນາຄົດ.

ເພື່ອຕອບສະໜອງທຶນໃນການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ບໍ່ສາມາດດຳເນີນການໃນໄລຍະເວລາອັນສັ້ນໄດ້, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງມີການລະດົມທຶນເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃນການເຂົ້າໄປຊື້ກິດຈະການຈາກ ຟຟລ ແລະ ລົງທຶນໂດຍກົງດ້ວຍການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ ສປປ ລາວ ມີໄຟຟ້າໃຊ້ຢ່າງພຽງພໍຕາມແຜນການທີ່ລັດຖະບານວາງໄວ້ ຮອດປີ 2020.

ທຶນທີ່ໄດ້ຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະຖືກນຳໃຊ້ໃນ:

- (i) ເພື່ອຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ;
- (ii) ບັນດາໂຄງການ IPPs ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນ;
- (iii) ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນບັນດາໂຄງ ການໄຟຟ້າອື່ນ; ແລະ
- (iv) ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນບໍລິສັດ.



ໂດຍທີ່ (i)-(iii) ໃນຂ້າງເທິງນີ້ ອາດເອີ້ນລວມກັນວ່າ "ການບໍລິຫານຊັບສິນ" (Portfolio of Assets)

ສັນຍາໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຈະຕ້ອງໄດ້ເຊັນໂດຍບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ເພື່ອບັນລຸເປົ້າໝາຍຂອງ COD ຂອງ ບັນດາຊັບສິນ ຫຼື ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນບັນດາ IPPs ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຫຼື ຕາມວັນທີທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີຮ່ວມກັນເປັນ ລາຍລັກອັກສອນ (ຕາມແຕ່ກໍລະນີ).

ຕາຕະລາງທີ 6.8: ການບໍລິຫານຊັບສິນ

ລ/ດ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ (ແຂວງ)	ສັດສ່ວນການຖື ຮຸ້ນ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	ແຜນການ ຕະຫຼາດ	ໝາຍເຫດ	ປີທີ່ຄາດວ່າ ຈະມີການ ໂອນ
ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ແລະ ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ							
1	ນ້ຳຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	100%	104,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
2	ນ້ຳຫີນບຸນ	ຄຳມ່ວນ	100%	30,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
3	ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	100%	24,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
4	ນ້ຳຖີ່ມ 1 Ext DFE	ວຽງຈັນ	100%	80,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2018
5	ນ້ຳຖີ່ມ 1 Ext ໜ່ວຍທີ່ 6	ວຽງຈັນ	100%	40,0	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການ ສຶກສາຄວາມ ເປັນໄປໄດ້	2018
	ລວມ			278,0			
ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ							
1	ນ້ຳງຽບ 2	ວຽງຈັນ	10%	18,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2015
2	ນ້ຳແບງ	ອຸດົມໄຊ	20%	6,8	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
3	ເຊກະມານ 3	ເຊກອງ	15%	37,5	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2015
4	ນ້ຳລືກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6,0	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
5	ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	10%	6,4	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2016
6	ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ/ບໍ່ແກ້ວ	20%	33,6	ສປປ ລາວ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ	2017
	ລວມ			108,3			
ບໍລິສັດນຳໄປລາງທຶນໂດຍກົງໃນໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນໆ							
1	ນ້ຳພູນ	ໄຊຍະບູລີ	51%	30,6	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການ ພັດທະນາ ໂຄງການຕາມ PDA	2018
2	ນ້ຳບີ	ເຊກອງ	80%	104,0	ສປປ ລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງການ ສຶກສາຄວາມ ເປັນໄປໄດ້	2018
	ລວມ			134,6			
	ລວມທັງໝົດ			520,9			

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



ຕາຕະລາງ 6.9: ຄາດຄະເນການນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ

ລ/ດ	ວັດຖຸປະສົງ	ຄາດຄະເນມູນຄ່າ ການລົງທຶນ (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)	ຈໍານວນເງິນທີ່ຈະນໍາໃຊ້ ຈາກທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ ຈາກການອອກຈໍາໜ່າຍ ຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ສັດສ່ວນທຽບໃສ່ RO ແລະ PO (%)	ຄາດຄະເນໄລຍະເວລາທີ່ຈະ ນໍາໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກ ການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້
1	ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດແຕ່ພຽງ ຜູ້ດຽວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການນໍາໃຊ້ ທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ຈາກການອອກຈໍາ ໜ່າຍຮຸ້ນ	1850.769.000.000	1850.769.000.000	67,20	2015 - 2018
2	ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນ ສ່ວນ	536.625.000.000	536.625.000.000	19,49	2015 - 2018
3	ການລົງທຶນໂດຍກົງຂອງບໍລິສັດໃນ ບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າອື່ນ	338.094.000.000	338.094.000.000	12,28	2015 - 2018
4	ໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນໃນບໍລິສັດ	28.512.000.000	28.512.000.000	1,04	2015 - 2018
	ລວມ	2.754.000.000.000	2.754.000.000.000	100,00	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



7. ຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງກົດໝາຍ

ໃນຊ່ວງເວລາດຳເນີນທຸລະກິດໂດຍທົ່ວໄປ, ບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ມີການຮ້ອງຟ້ອງໄປຍັງສານໃດໜຶ່ງ ຫຼື ບໍ່ມີຂໍ້ຂັດແຍ່ງໃດໜຶ່ງທີ່ອາດຈະສົ່ງຜົນກະທົບເຖິງຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ ຫຼື ອາດເຮັດໃຫ້ມີຄະດີຄວາມ ຫຼື ດຳເນີນຂັ້ນຕອນຕາມກົດໝາຍ. ປະຈຸບັນນີ້, ບໍລິສັດບໍ່ມີການດຳເນີນຄະດີ, ການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງ, ການຮ້ອງຟ້ອງ, ການດຳເນີນຄະດີທາງອາຍາ ຫຼື ການດຳເນີນຂໍ້ຂັດແຍ່ງອື່ນ ບໍ່ວ່າຈະຕາມຄວາມເປັນຈິງ ຫຼື ອາດຈະເກີດຂຶ້ນ, ແລະ ບໍ່ມີການຮຽກຮ້ອງ, ປົກປ້ອງທີ່ພົວພັນເຖິງບຸກຄົນທີ່ສາມ ຫຼື ພະຍານ.

ໃບຢັ້ງຢືນຈາກສານປະຊາຊົນ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ສະບັບເລກທີ 56/ສປຊ.ນວ, ລົງວັນທີ 22 ພຶດສະພາ 2015 ລະບຸວ່າ ບໍລິສັດບໍ່ມີຄະດີຄົງຄ້າງຢູ່ໃນສານ.



8. ໂຄງສ້າງທຶນ

8.1 ທຶນຈົດທະບຽນ

ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນ 4.904.867.060.000 ແບ່ງເປັນຮຸ້ນສາມັນ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ

8.2 ຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນ

ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ແມ່ນສະແດງໃຫ້ເຫັນການສະຫຼຸບບັນຊີຫຼັກຂອງບໍລິສັດເຊັ່ນ: ເງິນສົດ, ໜີ້ ແລະ ທຶນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2013 ແລະ 31 ທັນວາ 2014. ຕາຕະລາງດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ມາຈາກເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້. ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານຕາຕະລາງນີ້ລວມກັບ:

- ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ, ໝາຍເຫດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ຂໍ້ມູນການເງິນອື່ນໆ ທີ່ຢູ່ໃນພາກອື່ນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້; ແລະ
- ເນື້ອໃນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ໃນຫົວຂໍ້ "ການພິຈາລະນາ ແລະ ການວິເຄາະຂອງສະພາຜູ້ບໍລິຫານທີ່ກ່ຽວກັບຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນການດໍາເນີນງານ" ແລະ "ຖານະທາງການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດໍາເນີນງານ".

ຕາຕະລາງ 8.1: ໃບລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ແລະ 31 ທັນວາ 2013

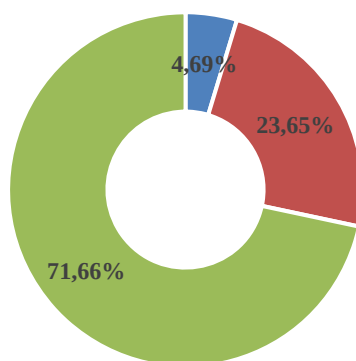
ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ຊັບສິນ		
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	610.357	571.745
ເງິນລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ	1.498.609	1.298.247
ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	779.005	474.411
ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ, ສຸດທິ	4.145.851	4.011.109
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	1.885	3.465
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	7.035.707	6.358.977
ຊັບສິນໝູນວຽນ		
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	1.251.534	159.914
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	20.000	20.000
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	502.382	519.355
ເຄື່ອງໃນສາງ, ສຸດທິ	4.043	3.020
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	7.595	5.905
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ	1.785.554	708.194
ລວມຊັບສິນ	8.821.261	7.067.171
ທຶນ		
ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ		
ເງິນລົງທຶນ	4.904.867	4.904.867



ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	142.229	142.229
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	297.210	206.442
ຜິດດ່ຽງຂອງການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ	(1.476)	7.001
ກຳໄລສະສົມ	978.811	744.348
ລວມທັງ	6.321.641	6.004.887
ໜີ້ສິນ		
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ເງິນກູ້ຢືມໃນໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	499.263	805.295
ຮຸ້ນກູ້, ສຸດທິ	1.575.862	-
ໜີ້ຕ້ອງຈ່າຍຂອງສັນຍາ SWAP, ສຸດທິ	11.105	-
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	2.086.230	805.295
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ		
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜ່ານສະໜອງ	174.589	30.823
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	99.519	132.003
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	134.936	66.077
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອາກອນລາຍໄດ້	4.306	9.278
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	40	18.808
ລວມໜີ້ສິນໝູນວຽນ	413.390	256.989
ລວມຍອດໜີ້ສິນ	2.499.620	1.062.284
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ໜີ້ສິນ	8.821.261	7.067.171

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ຮູບ 8.1 ໂຄງສ້າງທຶນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ໂຄງສ້າງທຶນໝູນວຽນໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014.



■ Current Liabilities ■ Non-Current Liabilities ■ Equity

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



ຕາຕະລາງ 8.2 ໂຄງສ້າງທຶນບໍລິສັດ ໃນວັນທີ 17 ມີນາ 2015

ເລກທີ	ຊື່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ	ໃນວັນທີ 17 ມີນາ 2015	
		ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖື	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ (ສ່ວນຮ້ອຍ)
1	ELECTRICITE DU LAOS	919.662.992	75,00%
2	RATCHLAO SERVICES COMPANY LIMITED	71.136.243	5,80%
3	RH INTERNATIONAL (SINGAPORE) CORPORATION PTE. LTD	52.811.108	4,31%
4	BANQUE POUR LE COMMERCE EXTERIEUR LAO PUBLIC	28.762.552	2,35%
5	KRUNG THAI BANK PUBLIC COMPANY LIMITED	18.737.500	1,53%
6	NT ASIA DISCOVERY MASTER FUND	12.257.587	1,00%
7	DRAGON CAPITAL CLEAN DEVELOPMENT LTD.	11.056.500	0,90%
8	MEKONG HOLDING INS	6.212.699	0,51%
9	THAVEERAT PROONGPATTANASKUL	5.003.600	0,41%
10	KT ZMICO SECURITIES COMPANY LIMITED	3.989.189	0,33%
11	OTHER SHAREHOLDERS	96.586.795	7,88%
	ລວມທັງໝົດ	1.226.216.765	100,00%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

8.3 ພັນທະດອກເບ້ຍທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ

ໂດຍອີງຕາມການໂອນຊັບສິນ, ບໍລິສັດໄດ້ລົງລາຍເຊັນໃນຂໍ້ຕົກລົງໃນການຊຳລະໜີ້ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ເຊິ່ງ ຟຟລ ແມ່ນເປັນຜູ້ກູ້ຢືມໂດຍອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງການກູ້ຢືມທີ່ບໍ່ມີການຄ້າປະກັນ ຫຼາຍສະບັບກັບລັດຖະບານລາວ ເຊິ່ງວ່າຕົ້ນທຶນແມ່ນໄດ້ຮັບການສະໜອງຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ຫຼາຍລາຍ ໂດຍຜ່ານລັດຖະບານ. ພາຍຫຼັງທີ່ໄດ້ຮັບການໂອນຊັບສິນທີ່ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ບໍລິສັດໄດ້ຕົກລົງກັບ ຟຟລ ວ່າ ບໍລິສັດຈະຈ່າຍໜີ້ທີ່ຍັງເຫຼືອໃຫ້ກັບ ຟຟລ ແລະ ຟຟລ ຈະເປັນຜູ້ຈ່າຍໜີ້ດັ່ງກ່າວໃຫ້ກັບລັດຖະບານ ພາຍໃນກຳນົດເວລານັບຈາກ 10 ມັງກອນ 2010 ຫາ 15 ກໍລະກົດ 2022, ແລ້ວລັດຖະບານກໍຈະເປັນຜູ້ສືບຕໍ່ຈ່າຍໜີ້ໃຫ້ກັບບັນດາຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ ໂດຍອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງສະບັບຕົ້ນ.

ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ແມ່ນໄດ້ສະຫຼຸບພັນທະໜີ້ສິນຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ

ຕາຕະລາງ 8.3: ສະຫຼຸບພັນທະໜີ້ສິນປະຈຸບັນຂອງບໍລິສັດ

ຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ	ຈຳນວນເງິນຕົ້ນ (ຕາມວັນທີຂອງສັນຍາ) (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ຈຳນວນທີ່ຍັງເຫຼືອ (31 ທັນວາ 2014) (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ວັນເຖິງກຳນົດ	ອັດຕາດອກເບ້ຍ (% p.a.)	ສະກຸນເງິນກູ້ຢືມ
ໜີ້ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ					
ຟຟລ (OECF)	25,29	10,12	1 ທັນວາ 2020	2,30%	ເຢນ
ຟຟລ (Norinco)	108,40	54,20	7 ກຸມພາ 2020	2,00%	ໂດລາສະຫະລັດ
ຟຟລ (ExIm India)	11,00	9,53	21 ກໍລະກົດ 2027	1,75% - 2,75%	ໂດລາສະຫະລັດ
ລວມ	144,69	73,85			
ຮຸ້ນກູ້					
ຮຸ້ນກູ້ ຊຸດທີ 1	45,83	45,83	12 ທັນວາ 2019	4,95%	ບາດໄທ
ຮຸ້ນກູ້ ຊຸດທີ 2	61,11	61,11	12 ທັນວາ 2021	5,20%	ບາດໄທ
ຮຸ້ນກູ້ ຊຸດທີ 3	91,67	91,67	12 ທັນວາ 2024	5,45%	ບາດໄທ
ລວມ	198,61	198,61			



ຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ	ຈຳນວນເງິນຕົ້ນ (ຕາມວັນທີຂອງສັນຍາ) (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ຈຳນວນທີ່ຍັງເຫຼືອ (31 ທັນວາ 2014) (ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ)	ວັນເດືອນປີກຳນົດ	ອັດຕາດອກເບ້ຍ (% p.a.)	ສະກຸນເງິນກູ້ຢືມ
ລວມໜີ້ທັງໝົດ	343,30	272,46			

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊຸນ

ໝາຍເຫດ: ອັດຕາແລກປ່ຽນ 31 ທັນວາ 2014=8.108 ກີບ/ໂດລາສະຫະລັດ

ອັດຕາແລກປ່ຽນ 31 ທັນວາ 2014=247,74 ກີບ/ບາດ



9. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ

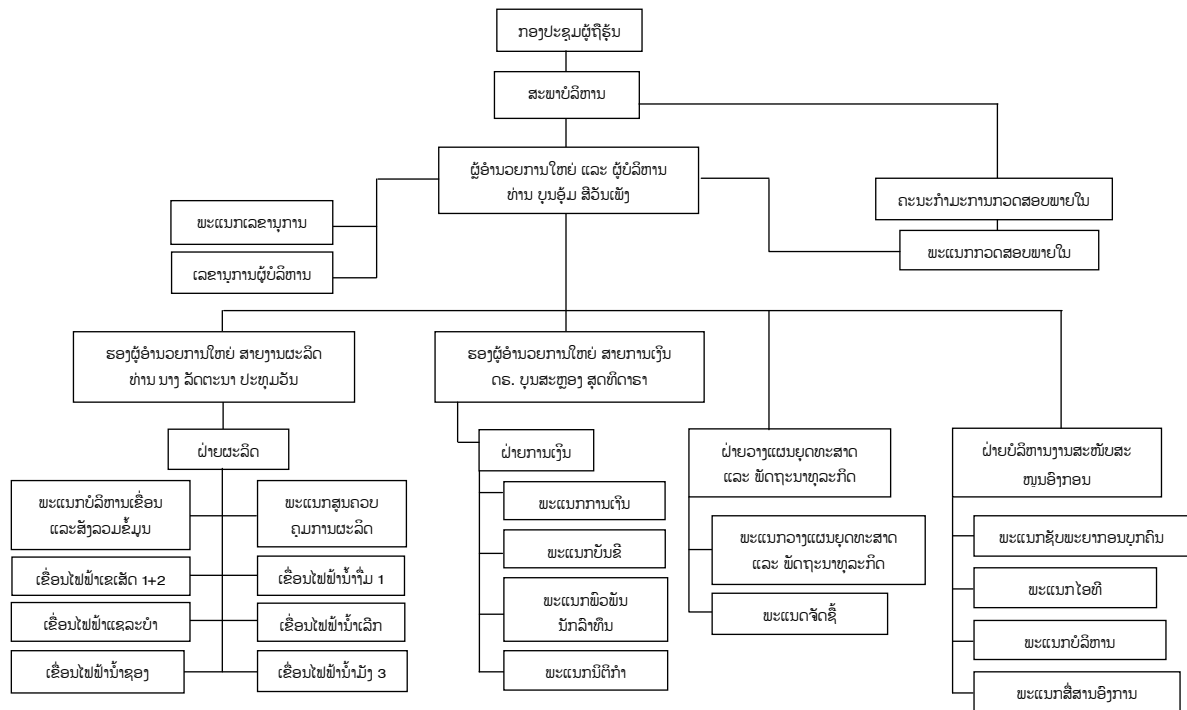
9.1. ໂຄງຮ່າງບໍລິຫານ

ເພື່ອເຮັດໃຫ້ການບໍລິຫານພາຍໃນບໍລິສັດດີ ແລະ ມີປະສິດທິຜົນ, ບໍລິສັດໄດ້ມີໂຄງຮ່າງບໍລິຫານດັ່ງນີ້:

- (1) ສະພາບໍລິຫານປະກອບມີຜູ້ອຳນວຍການ 10 ທ່ານ;
- (2) ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ປະກອບມີຜູ້ອຳນວຍການສາມທ່ານ

ລຸ່ມນີ້ແມ່ນໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງຂອງບໍລິສັດ:

ຮູບ 9.1: ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

9.2 ສະພາບໍລິຫານ

ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດປະກອບມີຜູ້ອຳນວຍການທັງໝົດ 10 ທ່ານ ທີ່ມີຄຸນ
ຈຸດທິ ແລະ ປະສິດທິໃນການບໍລິຫານ, ມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

**ຕາຕະລາງ 9.1: ສະພາບບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ**

ລ/ດ	ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ	ຕຳແໜ່ງ
1.	ທ່ານ ດຣ. ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ	ປະທານສະພາບໍລິຫານ
2.	ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານ
3.	ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການ
4.	ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ຜູ້ອຳນວຍການ
5.	ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ	ຜູ້ອຳນວຍການ
6.	ທ່ານ ນາງ ວານິດາ ສະຫວັດດີ	ຜູ້ອຳນວຍການ
7.	ທ່ານ ສິຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ	ຜູ້ອຳນວຍການ
8.	ທ່ານ ຣສ. ດຣ. ກອງສີ ແສງມະນີ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ
9.	ທ່ານ ສຈ. ດຣ. ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ
10.	ທ່ານ ຣສ. ຄຳເຜີຍ ພົມມະຈັນ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

9.2.1 ສິດອຳນາດຂອງສະພາບໍລິຫານ

ຜູ້ທີ່ສາມາດລົງລາຍເຊັນເພື່ອຜູກພັນກັບບໍລິສັດ ແມ່ນ:

- (1) ປະທານສະພາບໍລິຫານ ຫຼື ຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານ ຫຼື ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານສູງສຸດ) ສາມາດລົງລາຍເຊັນຜູ້ດຽວພ້ອມກັບການປະທັບກາຂອງບໍລິສັດ; ຫຼື
- (2) ຜູ້ອຳນວຍການສອງທ່ານສາມາດເຊັນຮ່ວມກັນພ້ອມກັບການປະທັບກາຂອງບໍລິສັດ.

9.2.2 ກອງປະຊຸມຂອງສະພາບໍລິຫານ

ບໍລິສັດມີແຜນໃນການຈັດກອງປະຊຸມປະຈຳປີຂອງສະພາບໍລິຫານ, ເຊິ່ງປະກອບມີກອງປະຊຸມສອງປະເພດຄື: (i) ກອງປະຊຸມສາມັນຂອງສະພາບໍລິຫານຈະຈັດຂຶ້ນສີ່ຄັ້ງຕໍ່ປີ; (ii) ກອງປະຊຸມວິສາມັນຂອງສະພາບໍລິຫານຈະຈັດຂຶ້ນເມື່ອມີການສະເໜີຈາກຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ.

9.2.3 ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງສະພາບໍລິຫານ

ໃນນາມເປັນຕົວແທນຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ, ສະພາບໍລິຫານແມ່ນມີໜ້າທີ່ຊີ້ນຳລວມໃນບໍລິສັດ ແລະ ຮັບຜິດຊອບທຸກໆກິດຈະກຳຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອໃຫ້ສາມາດປະຕິບັດໄດ້ຕາມມະຕິຕົກລົງຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ກອງປະຊຸມຂອງສະພາບໍລິຫານ, ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ແລະ ກົດລະບຽບ ແລະ ກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງສະພາບໍລິຫານມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

- (1) ກຳນົດນະໂຍບາຍ, ຍຸດທະສາດ ແລະ ແຜນຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ງົບປະມານຕາມຍຸດທະສາດ, ອະນຸມັດວຽກງານ ຫຼື ຊີ້ນຳລວມກິດຈະການ ແລະ ນະໂຍບາຍທີ່ສຳຄັນຂອງບໍລິສັດ; ກວດກາ ແລະ ອະນຸມັດແຜນດຳເນີນທຸລະກິດປະຈຳປີ ແລະ ແຜນງົບປະມານ



ເພື່ອນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນວຽກງານຫຼາຍຢ່າງຂອງການນຳໃຊ້ທຶນ; ແລະ ພິຈາລະນາປະເດັນ ແລະ ບັນຫາທີ່ນຳສະເໜີໂດຍຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່.

- (2) ພິຈາລະນາຮ່ວມກັບຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ແລະ ໃຫ້ຄຳເຫັນຕໍ່ກັບແຜນພັດທະນາ ຊັບພະຍາກອນມະນຸດ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານ; ພິຈາລະນາ ແລະ ອະນຸມັດງົບປະມານ ຕາມແຜນນະໂຍບາຍໃນການຕອບແທນທີ່ແຕກຕ່າງກັນຂອງບໍລິສັດ ໂດຍອີງຕາມການ ປະຕິບັດໜ້າທີ່ເພື່ອໃຫ້ການຈ້າງງານມີປະສິດທິຜົນ ແລະ ເພື່ອຮັກສາພະນັກງານທີ່ມີຄຸນ ນະພາບ. ໂດຍອີງຕາມຫຼັກການປະຕິບັດໜ້າທີ່ຈະແຈ້ງ, ໂປ່ງໃສ, ເຊື່ອໝັ້ນໄດ້, ເໝາະສົມ ແລະ ມີປະໂຫຍດໃນຮັບເອົາພະນັກງານ ຫຼື ຍົກເລີກສັນຍາແຮງງານຈາກການບໍລິຫານຂອງ ບໍລິສັດ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີທຶນທີ່ມີຄຸນນະພາບ, ມີຄວາມສາມາດທີ່ເໝາະສົມ ແລະ ປະສິບການດ້ານທຸລະກິດຢ່າງມີປະສິດທິຜົນ ແລະ ສາມາດບັນລຸຜົນສຳເລັດ.
- (3) ເປັນຈຸດໃຈກາງຂອງການປະສານງານ ແລະ ການປັບປ່ຽນວຽກງານ ຫຼື ກິດຈະການຂອງ ຜູ້ອຳນວຍການ.
- (4) ສະເໜີ ແລະ ອະນຸມັດແຕ່ງຕັ້ງຜູ້ອຳນວຍການຄົນໃໝ່ເພື່ອປ່ຽນແທນຕຳແໜ່ງທີ່ຫວ່າງລົງໃນ ລະຫວ່າງສອງກອງປະຊຸມຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
- (5) ກຳນົດທິດທາງ ແລະ ແຜນການບໍລິຫານ ແລະ ນຳສະເໜີຕໍ່ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອຂໍ ອະນຸມັດ.
- (6) ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດສິດ ແລະ ໜ້າທີ່ອື່ນ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ.
- (7) ພິຈາລະນາ ແລະ ອະນຸມັດແຜນພັດທະນາໄລຍະສັ້ນ ແລະ ໄລຍະຍາວ, ແຜນການລາຍງານ ຂອງການດຳເນີນງານໃນໄລຍະເວລາ ຫົກເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີ.
- (8) ພິຈາລະນາ ແລະ ກຳນົດເງິນເດືອນ ແລະ ເງິນໂບນັດໃຫ້ກັບພະນັກງານ ແລະ ກຳມະກອນ ໂດຍອີງຕາມກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ແລະ ນຳສະເໜີຕໍ່ກອງປະຊຸມຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນ ເພື່ອຂໍອະນຸມັດ.
- (9) ພິຈາລະນາ ແລະ ຕົກລົງໃນການນຳໃຊ້ທຶນ, ກຳນົດທຶນ, ອັດຕາສ່ວນໜີ້ຕໍ່ທຶນ, ນະໂຍບາຍ ຄ່າເສື່ອມ, ສັນຍາເງິນກູ້, ສັນຍາລະຫວ່າງຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ແລະ ສັນຍາຈັດຊື້ ຈັດຈ້າງ ໃນການຊື້ສິນຄ້າທີ່ມີລາຄາແພງ ແລະ ສະເໜີຕໍ່ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອອະນຸມັດ.
- (10) ສະເໜີແຕ່ງຕັ້ງຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ ແລະ ກຳນົດຄ່າຕອບແທນໃຫ້ກັບຜູ້ກວດສອບພາຍ ນອກດັ່ງກ່າວໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອອະນຸມັດ.
- (11) ພິຈາລະນາ ແລະ ອະນຸມັດໃນການແຈກຢາຍຜົນກຳໄລປະຈຳປີພາຍຫຼັງຫັກອາກອນໂດຍ



ປະຕິບັດຕາມບັນດາຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ກົດລະບຽບ.

- (12) ສະພາບໍລິຫານມີອຳນາດໃນການບໍລິຫານບໍລິສັດໂດຍອີງຕາມມະຕິຕົກລົງຂອງກອງປະຊຸມ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ແລະ ກົດໝາຍ ດ້ວຍຄວາມຊື່ສັດສຸດຈະລິດ ຕໍ່ຜົນ ປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດ.
- (13) ສະພາບໍລິຫານມີໜ້າທີ່ໃນການກຳນົດວັດຖຸປະສົງ, ທິດທາງ, ນະໂຍບາຍ, ແຜນ ແລະ ງົບປະມານຂອງບໍລິສັດ, ລວມເຖິງການຄວບຄຸມ ແລະ ຈັດການ ແລະ ບໍລິຫານ ຫຼື ຜູ້ທີ່ໄດ້ ຮັບມອບອຳນາດ ເພື່ອຮັບປະກັນວ່າການບໍລິຫານ ແລະ ຜູ້ໄດ້ຮັບການມອບໝາຍດັ່ງກ່າວ ສາມາດປະຕິບັດຕາມນະໂຍບາຍທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໂດຍສະພາບໍລິຫານ.
- (14) ສະພາບໍລິຫານມີອຳນາດໃນການກວດສອບ ແລະ ພິຈາລະນາ ຫຼື ອະນຸມັດທິດທາງ, ນະໂຍບາຍ ແລະ ແຜນປະຕິບັດວຽກສໍາລັບໂຄງການລົງທຶນຂະໜາດໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ.
- (15) ສະພາບໍລິຫານມີອຳນາດໃນການແຕ່ງຕັ້ງ ແລະ ອະນຸມັດ ຫຼື ນຳສະເໜີຄະນະຜູ້ອຳນວຍການ ໃຫຍ່ເພື່ອກຳນົດ ຫຼື ປະຕິບັດວຽກງານໃດໜຶ່ງທີ່ເຫັນວ່າເໝາະສົມໂດຍສະພາບໍລິຫານ.
- (16) ສະພາບໍລິຫານມີອຳນາດໃນການຕິດຕາມຜົນຂອງການດໍາເນີນງານໂດຍສອດຄ່ອງກັບແຜນ ວຽກ ແລະ ແຜນງົບປະມານໃນການດໍາເນີນງານຂອງບໍລິສັດ.
- (17) ສະພາບໍລິຫານມີໜ້າທີ່ຊີ້ນຳບໍລິສັດເພື່ອໃຫ້ການຄຸ້ມຄອງພາຍໃນ ແລະ ກວດກາພາຍໃນມີ ປະສິດທິຜົນ ໂດຍການແຕ່ງຕັ້ງພະແນກກວດກາພາຍໃນ.
- (18) ສະພາບໍລິຫານມີອຳນາດໃນການກຳນົດບັນຫາທີ່ມີຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ມີສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງ ພົວພັນກັບບໍລິສັດ ຫຼື ທີ່ເຫັນວ່າເໝາະສົມ ແລະ ເປັນປະໂຫຍດຕໍ່ບໍລິສັດ.

ບັນຫາລຸ່ມນີ້ແມ່ນສະພາບໍລິຫານຈະເປັນຜູ້ຕົກລົງພາຍຫຼັງທີ່ໄດ້ຮັບການລົງຄະແນນສຽງຂອງບັນດາ ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໜ້ອຍກວ່າສອງສ່ວນສາມຂອງການລົງຄະແນນສຽງທັງໝົດຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ເຂົ້າຮ່ວມໃນກອງປະຊຸມ ແລະ ຢ່າງ ໜ້ອຍ ຕ້ອງມີ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ອອກທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ:

- (1) ດັດແກ້ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ຫຼື ສັນຍາສ້າງຕັ້ງຂອງບໍລິສັດ
- (2) ເພີ່ມ ຫຼື ຫຼຸດທຶນຈົດທະບຽນ
- (3) ການຄວບ ຫຼື ການຍຸບເລີກບໍລິສັດ
- (4) ການຂາຍ ຫຼື ການໂອນທຸລະກິດທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບ ບຸກຄົນອື່ນ.
- (5) ການຊື້ ຫຼື ການຮັບຮອງເອົາການໂອນທຸລະກິດຈາກວິສາຫະກິດອື່ນ.
- (6) ເງື່ອນໄຂທັງໝົດ ແລະ/ຫຼື ບັນຫາທີ່ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ກົດໝາຍແມ່ນຕ້ອງໄດ້



ຮັບການອະນຸມັດຈາກກອງປະຊຸມຂອງສະພາບໍລິຫານ ແລະ ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນພ້ອມດ້ວຍ ຕ້ອງໄດ້ຮັບການລົງຄະແນນສຽງດັ່ງທີ່ໄດ້ກ່າວໃນຂ້າງເທິງ.

ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບັນຫາໃດໜຶ່ງທີ່ຜູ້ອຳນວຍການມີຜົນປະໂຫຍດ ຫຼື ກຳໄລໂດຍກົງກັບບໍລິສັດ, ຜູ້ອຳນວຍການຜູ້ທີ່ໄດ້ຮັບຜົນປະໂຫຍດ ຫຼື ກຳໄລໂດຍກົງດັ່ງກ່າວຈະບໍ່ມີສິດລົງຄະແນນສຽງໃນບັນຫາດັ່ງກ່າວ.

9.2.4 ຄຳຕອບແທນຂອງສະພາບໍລິຫານ

ສະພາບໍລິຫານແມ່ນໄດ້ຮັບຄຳຕອບແທນຈາກເບ້ຍປະຊຸມດັ່ງນີ້:

- (1) ປະທານກອງປະຊຸມໄດ້ຮັບເງິນເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 100 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງເງິນເດືອນສອງ ເດືອນຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ) (ກ່ອນການຫັກອາກອນ).
- (2) ຮອງປະທານກອງປະຊຸມໄດ້ຮັບເງິນເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງເງິນເດືອນສອງ ເດືອນຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ) (ກ່ອນການຫັກອາກອນ); ແລະ
- (3) ຜູ້ອຳນວຍການແຕ່ລະຄົນໄດ້ຮັບເງິນເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 50 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງເງິນ ເດືອນສອງ ເດືອນຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ) (ກ່ອນການຫັກອາກອນ).

ນອກຈາກມີຄຳຕອບແທນໃຫ້ກັບສະພາບໍລິຫານ, ພະແນກກອງເລຂາຂອງສະພາບໍລິຫານແຕ່ລະຄົນ ແລະ ຜູ້ທີ່ໄດ້ຮັບການເຊັນເຂົ້າຮ່ວມກອງປະຊຸມຂອງສະພາບໍລິຫານ ແມ່ນໄດ້ຮັບເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງເບ້ຍ ປະຊຸມຂອງຜູ້ອຳນວຍການ.

9.3 ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດປະກອບມີສາມທ່ານຄື:

ຕາຕະລາງ 9.2: ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ

ເລກທີ	ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ	ຕຳແໜ່ງ
1.	ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ)
2.	ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍງານຜະລິດ
3.	ທ່ານ ດຣ. ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ	ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍງານການເງິນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

9.3.1 ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ແມ່ນເປັນຕົວແທນຂອງບໍລິສັດທັງເປັນຜູ້ປະສານງານລະຫວ່າງບໍລິສັດ, ສະພາບໍລິຫານ ແລະ ບຸກຄົນທີສາມ ແລະ ມີໜ້າທີ່ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ຕາມມະຕິຕົກລົງຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ສະພາບໍລິ



ຫານ, ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ) ມີດັ່ງນີ້:

- (1) ພິຈາລະນາບັນຫາທີ່ພົວພັນເຖິງຊັບພະຍາກອນມະນຸດ ແລະ ແຜນພັດທະນາການບໍລິຫານ; ພິຈາລະນາງົບປະມານຕໍ່ກັບບັນດາລາຍຈ່າຍທີ່ແຕກຕ່າງກັນຂອງອົງກອນໂດຍອີງຕາມການປະຕິບັດໜ້າທີ່ເພື່ອເຮັດໃຫ້ການຈ້າງງານມີປະສິດທິຜົນ ແລະ ເພື່ອຮັກສາໄວ້ພະນັກງານທີ່ມີຄຸນວຸດທິ ແລະ ຄວາມສາມາດ ແລະ ສະເໜີເຖິງສະພາບໍລິຫານເພື່ອຂໍອະນຸມັດ. ໂດຍຕາມຫຼັກການແລ້ວແມ່ນປະຕິບັດໜ້າທີ່ຢ່າງຈະແຈ້ງ, ໂປ່ງໃສ ແລະ ປະຕິບັດຕາມຂັ້ນຕອນການຮັບເອົາພະນັກງານ ແລະ ຍົກເລີກສັນຍາຈ້າງງານຢ່າງມີປະໂຫຍດເພື່ອເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີພະນັກງານທີ່ມີຄຸນນະພາບ ແລະ ຄວາມສາມາດທີ່ເໝາະສົມ;
- (2) ສ້າງແຜນນະໂຍບາຍ, ແຜນດຳເນີນທຸລະກິດ, ຍຸດທະສາດໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ງົບປະມານປະຈຳປີຂອງບໍລິສັດ ແລະ ນຳສະເໜີຕໍ່ສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດເພື່ອອະນຸມັດ;
- (3) ຕິດຕາມການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດຕາມນະໂຍບາຍ, ແຜນການດຳເນີນທຸລະກິດ, ແຜນຍຸດທະສາດ ແລະ ງົບປະມານທີ່ອະນຸມັດໂດຍສະພາບໍລິຫານ;
- (4) ກຳນົດໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງຂອງອົງກອນ ແລະ ສິດອຳນາດໃນການບໍລິຫານໂດຍການຄວບຄຸມລາຍລະອຽດຂອງການຮັບເອົາພະນັກງານໃໝ່, ການຈ້າງງານ, ຜົນປະໂຫຍດ, ການສັບປ່ຽນໜ້າວຽກ, ການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ການຍົກເລີກສັນຍາຈ້າງພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ;
- (5) ແຕ່ງຕັ້ງ ຫຼື ມອບໝາຍບຸກຄົນໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍຄົນເພື່ອເຮັດວຽກງານໃດໜຶ່ງຕາມໜ້າສະພາບໍລິຫານຕາມຄວາມເໝາະສົມ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ສະພາບໍລິຫານອາດຍົກເລີກ, ປ່ຽນແປງ ຫຼື ປັບປຸງສິດອຳນາດດັ່ງກ່າວ;
- (6) ມີອຳນາດໃນການພິຈາລະນາ ແລະ ອະນຸມັດລາຍຈ່າຍຕາມປົກກະຕິໃນການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ເຊັ່ນ: ການຊື້ຊຸບສິນ ແລະ ການລົງທຶນ ທີ່ສຳຄັນເພື່ອຜົນປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດໃນງົບປະມານທີ່ມີຈຳກັດ;
- (7) ປະຕິບັດໜ້າທີ່ອື່ນໃດໜຶ່ງຕາມການມອບໝາຍຂອງສະພາບໍລິຫານ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການອະນຸມັດໃຫ້ປະຕິບັດວຽກງານໃດໜຶ່ງຂອງສະພາບໍລິຫານ ເປັນວຽກງານສະເພາະຂອງສະມາຊິກຂອງຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ຫຼື ບຸກຄົນຜູ້ທີ່ມີຜົນປະໂຫຍດຂັດກັນ, ມີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍ ຫຼື ມີຂໍ້ຂັດແຍ່ງດ້ານຜົນປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດ ແລະ ບັນຫາດັ່ງກ່າວນັ້ນແມ່ນໄດ້ກຳນົດໂດຍສະພາບໍລິຫານ ແຕ່ວ່າຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບອະນຸຍາດກ່ອນລ່ວງໜ້າຈາກກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ໂດຍສະເພາະແມ່ນການໄດ້ມາ ແລະ ການຈົງໃຈຈຳໜ່າຍໃນລາຄາທີ່ບໍ່ສົມຄວນເຊິ່ງບັນດາຊັບສິນທີ່ສຳຄັນຂອງບໍລິສັດ ໂດຍອີງຕາມກົດລະບຽບຂອງ ຕລຊລ ຫຼື ກົດໝາຍທີ່



ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ;

- (8) ຄຸ້ມຄອງການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ ໂດຍອີງຕາມບັນດາຂໍ້ກຳນົດຂອງສັນຍາສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ;
- (9) ຄຸ້ມຄອງ ແລະ ນຳໃຊ້ທຶນຂອງບໍລິສັດໂດຍສອດຄ່ອງກັບວັດຖຸປະສົງ ແລະ ເປົ້າໝາຍທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ແລ້ວ;
- (10) ຕັ້ງລະບົບບັນຊີ ແລະ ການເກັບຮັກສາເອກະສານທັງໝົດຂອງບໍລິສັດໃຫ້ເປັນລະບຽບຮຽບຮ້ອຍ;
- (11) ໃຫ້ການຮ່ວມມືກັບຜູ້ກວດສອບພາຍນອກໃນການອະທິບາຍທີ່ມາ ແລະ ຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຕົວເລກ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ສະແດງໃນບົດສະຫຼຸບບັນຊີກ່ອນທີ່ຈະນຳສະເໜີໃຫ້ກັບກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນອະນຸມັດ;
- (12) ສົ່ງສຳເນົາບົດສະຫຼຸບບັນຊີໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຮັກສາໄວ້ພາຍໃນບໍລິສັດເພື່ອອາດມີການກວດສອບຕາມຄວາມຕ້ອງການໃນອະນາຄົດ;
- (13) ຈັດການແບ່ງປັນຜົນກຳໄລຢ່າງຖືກຕ້ອງ ແລະ ເໝາະສົມ;
- (14) ຄຸ້ມຄອງ ແລະ ນຳໃຊ້ ພະນັກງານ ແລະ ກຳມະກອນຂອງບໍລິສັດ; ແລະ
- (15) ລາຍງານບໍລິສັດໂດຍທາງກົງ ຫຼື ທາງອ້ອມ ຕໍ່ຜົນປະໂຫຍດໃນສັນຍາໃດໜຶ່ງຂອງບໍລິສັດ, ແລະ ລາຍງານກ່ຽວກັບການເພີ່ມ ຫຼື ຫຼຸດຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືໃນບໍລິສັດ ຫຼື ໃນບໍລິສັດໃນກຸ່ມໃນລະຫວ່າງປີການບັນຊີ.

ຮອງຜູ້ອຳນວຍການປະຕິບັດຕາມໜ້າທີ່ໄດ້ຮັບການມອບໝາຍຈາກຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ແລະ ຕາງໜ້າຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່.

9.4 ທີມງານບໍລິຫານ

ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ທີມງານບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດປະກອບມີສະມາຊິກຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ສາມທ່ານ ແລະ ຜູ້ອຳນວຍການຝ່າຍສີ່ທ່ານມີດັ່ງນີ້:

ຕາຕະລາງ 9.3: ທີມງານບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ

ເລກທີ	ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ	ຕຳແໜ່ງ
1.	ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ)
2.	ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍງານຜະລິດ
3.	ທ່ານ ດຣ. ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ	ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍງານການເງິນ



ເລກທີ	ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ	ຕຳແໜ່ງ
4.	ທ່ານ ພູມີ ເນຕິບັນດິດ	ຜູ້ອຳນວຍການພະແນກສັງລວມ
5.	ທ່ານ ວິຣະຖາ ພອນແກ້ວ	ຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍວາງແຜນຍຸດທະສາດ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ
6.	ທ່ານ ນາງ ສຸກສັນ ພິງພິລາ	ຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍບໍລິຫານງານສະໜັບສະໜູນຄວາມຮ່ວມມື
7.	ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ	ວ່າການ ຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍການເງິນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

9.5 ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ບໍລິສັດສືບຕໍ່ປະຕິບັດແຜນນະໂຍບາຍພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ ເພື່ອຍົກລະດັບຄວາມສາມາດ ແລະ ມີຄວາມຮູ້ ຄວາມຊຳນິຊຳນານ ແລະ ປະສິບການຫຼາຍກວ່າເກົ່າໃນທຸກຂົງເຂດວຽກງານ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014, ບໍລິສັດມີພະນັກງານ 636 ຄົນ, ລາຍລະອຽດມີດັ່ງນີ້:

ຕາຕະລາງ 9.4: ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ

ຫ້ອງການ/ສະໜາມ	ຈຳນວນຂອງພະນັກງານ
ສຳນັກງານໃຫຍ່	80
ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1	175
ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3	73
ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລີກ	69
ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເລັດ 1-2	142
ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ	52
ສະໜອງບໍລິການໃຫ້ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ	27
ສະໜອງບໍລິການໃຫ້ເຂື່ອນໄຟຟ້າຕາດສະແລ້ນ	9
ສະໜອງບໍລິການໃຫ້ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ	18

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດທັງໝົດແມ່ນໄດ້ຮັບການຝຶກອົບຮົມຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງທັງການຝຶກອົບຮົມພາຍໃນ (ການຝຶກອົບຮົມທາງພາກລັດ ແລະ ການຝຶກອົບຮົມພາຍໃນສູນຝຶກອົບຮົມຂອງ ຜ-ຟຟລ) ແລະ ການຝຶກອົບຮົມທີ່ຕ່າງປະເທດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ທາງບໍລິສັດແມ່ນໄດ້ມີການຮ່ວມມືກັບສູນຝຶກອົບຮົມສາກົນດ້ານເຂື່ອນໄຟຟ້າ (ICH) ຈັດຕັ້ງການຝຶກອົບຮົມໃນຫົວຂໍ້ "ການກວດກາຄວາມປອດໄພຂອງເຂື່ອນ" ເຊິ່ງມີພະນັກງານເຂົ້າຮ່ວມທັງໝົດ 24 ທ່ານຈາກ 12 ປະເທດ.

**10. ການກວດກາພາຍໃນ****10.1 ຄະນະກຳມະການ**

ນອກຈາກການດຳເນີນງານທີ່ອີງຕາມການບໍລິຫານຈັດການແລ້ວ, ທາງບໍລິສັດຍັງໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ, ປະກອບມີ:

10.1.1 ຄະນະກຳມະການກວດກາພາຍໃນ (IAC)

ໜ່ວຍງານກວດກາພາຍໃນໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນເພື່ອກວດກາແຜນການດຳເນີນງານທີ່ໄດ້ຮັບການອະນຸມັດແລ້ວຈາກຄະນະກຳມະການເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການຈັດການ ແລະ ເພື່ອປະເມີນຜົນການດຳເນີນການຂອງບໍລິສັດ ໂດຍການນຳສະເໜີບົດແນະນຳໃນການພັດທະນາ ແລະ ວິທີພັດທະນາ ແລະ ເຮັດບົດລາຍງານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ໂດຍອີງຕາມການອະນຸມັດຂອງສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ ສະບັບເລກທີ 005/ຜ-ຟຟລ ລົງວັນທີ 25 ພຶດສະພາ 2013 . ຄະນະກຳມະການກວດກາພາຍໃນ ໄດ້ຮັບການແຕ່ງຕັ້ງເພື່ອຕິດຕາມ ແລະ ກວດກາລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍຂອງບໍລິສັດ, ລວມທັງການປະເມີນຜົນ, ການແນະນຳ ແລະ ລາຍງານຕໍ່ກັບບັນຫາຄວາມສ່ຽງໃດໜຶ່ງຂອງທຸລະກິດທີ່ຕົນລາຍງານໃຫ້ກັບສະພາບໍລິຫານ ທີ່ພົວພັນເຖິງວຽກງານທັງໝົດຜ່ານທາງພະແນກກວດກາພາຍໃນ.

ກອງປະຊຸມຂອງຄະນະກຳມະການກວດກາພາຍໃນ ໄດ້ຮັບການຈັດຂຶ້ນທັງໝົດ 6 ຄັ້ງໃນປີ 2014, ລວມທັງການຈັດກອງປະຊຸມສາມັນ 4 ຄັ້ງ ແລະ ກອງປະຊຸມວິສາມັນ 2 ຄັ້ງ ທີ່ມີການປຶກສາຫາລື ແລະ ພິຈາລະນາຕໍ່ກັບບັນຫາທີ່ມີຄວາມສຳຄັນຫຼາຍຢ່າງ ໂດຍສະເພາະແມ່ນເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ. ບັນຫາທີ່ໄດ້ກ່າວມາແມ່ນໄດ້ສະຫຼຸບດັ່ງນີ້:

- (1) ປຶກສາຫາລື ແລະ ອະນຸມັດເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີອິດສະຫຼະປະຈຳປີ ແລະ ຫົກເດືອນຕົ້ນປີ
- (2) ອະນຸມັດ ບົດລາຍງານການເງິນໄຕມາດທິໜຶ່ງ, ທີສອງ, ແລະ ທີສາມ ປະຈຳປີ 2014.

ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ສະມາຊິກຂອງຄະນະກຳມະການກວດກາພາຍໃນຂອງບໍລິສັດ ປະກອບດ້ວຍ ສະມາຊິກ 6 ຄົນ, ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ 10.1: ຄະນະກຳມະການກວດກາພາຍໃນບໍລິສັດ

ເລກທີ	ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ	ຕຳແໜ່ງ
1.	ທ່ານ ດຣ. ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ	ປະທານ
2.	ທ່ານ ພູມີ ເນຕິບັນດິດ	ຮອງປະທານ
3.	ທ່ານ ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພິມມະຈັນ	ສະມາຊິກ
4.	ທ່ານ ວິຣະຖາ ພອນແກ້ວ	ສະມາຊິກ
5.	ທ່ານ ນາງ ສຸກສັນ ພິງພິລາ	ສະມາຊິກ
6.	ທ່ານ ນາງ ມະນີວັນ ຍອດກອງມີ	ສະມາຊິກ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ



10.1.2 ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາ CA, ສັນຍາລະຫວ່າງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ PPA (CASAPPAC).

ໃນວັນທີ 21 ມັງກອນ 2011 CASAPPAC ໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນເພື່ອຮັບຜິດຊອບໃນການເຈລະຈາກັບຕົວແທນຂອງລັດຖະບານລາວ ແລະ ຟຟລ ລວມເຖິງ IPPs ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດ. ໃນປີ 2014 ຄະນະກຳມະການໄດ້ສຳເລັດບັນຫາສຳຄັນດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (1) ຢືນຮ່າງ CA ແລະ ລາຍງານການສຳຫຼວດໂຄງການສະບັບສົມບູນ ຂອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ
- (2) ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຮ່າງ CA ຂອງໂຄງການນ້ຳຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ
- (3) ເຊັນ MOU ກ່ຽວກັບການພັດທະນາເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳບີ ກັບ ບໍລິສັດ ຈັນທະວອນ ກໍ່ສ້າງ-ວິຊາທາງຈຳກັດ ແລະ ບໍລິສັດ Powerchina Chengdu ຈຳກັດ

10.1.3 ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງອຸປະກອນ (PESC)

PESC ໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໂດຍຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ, ໂດຍອີງຕາມໜັງສືແຕ່ງຕັ້ງສະບັບເລກທີ 011/ຜ-ຟຟລ ລົງວັນທີ 7 ມັງກອນ 2011, ບົດບາດຂອງ PESC ແມ່ນເພື່ອ: ກວດກາບັນດາເອກະສານກ່ຽວກັບການປະມຸນ, ປະເມີນເອກະສານປະມຸນຕາມລະບຽບການ.

ໃນປີ 2014 PESC ໄດ້ຮັບການຈັດຕັ້ງກອງປະຊຸມ 5 ຄັ້ງກ່ຽວກັບການຈັດຊື້ ແລະ ການຈ້າງງານ, ນອກຈາກນັ້ນຍັງໄດ້ທຳການເຈລະຈາປະຊຸມກັບຄູ່ຮ່ວມທຸລະກິດ, ຊຶ່ງເຮັດໃຫ້ມີການລົງລາຍເຊັນໃນ 30 ສັນຍາ ປະກອບມີ:

- (1) ສັນຍາກ່ຽວກັບການບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ກໍ່ສ້າງ ຈຳນວນ 8 ສັນຍາ;
- (2) ສັນຍາກ່ຽວກັບການບັບປຸງລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ ຈຳນວນ 3 ສັນຍາ;
- (3) ສັນຍາກ່ຽວກັບການສະໜອງລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ ຈຳນວນ 13 ສັນຍາ; ແລະ
- (4) ສັນຍາກ່ຽວກັບການບໍລິການ ແລະ ການອອກແບບການສຳຫຼວດ ຈຳນວນ 6 ສັນຍາ.

10.2 ພະແນກກວດກາພາຍໃນ

ບໍລິສັດໄດ້ເຫັນຄວາມສຳຄັນຂອງການກວດກາພາຍໃນເຊິ່ງແບ່ງການຈັດການອອກເປັນ:

10.2.1 ການບໍລິຫານທຸລະກິດ

ບໍລິສັດຄຳນຶງ ແລະ ເນັ້ນໜັກເຖິງຄວາມສຳຄັນຂອງການເຮັດວຽກທີ່ມີປະສິດທິຜົນ, ໂປ່ງໃສ ແລະ ສາມາດກວດສອບໄດ້. ລະບົບການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານເຊິ່ງຈະສ້າງຄວາມໝັ້ນໃຈໃຫ້ກັບທຸກພາກສ່ວນທີ່ມີສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ອາດນຳທຸລະກິດໄປສູ່ການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງໜັ້ນຄົງ. ພາຍໃຕ້ຈັນຍາບັນຂອງການບໍລິຫານ ແລະ ປະຕິບັດຕາມກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ບໍລິສັດແມ່ນມີການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານທີ່ດີເພື່ອເປັນການຍົກລະດັບການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານໃນປະຈຸບັນເພື່ອໃຫ້ເປັນລະບົບການບໍລິຫານມີມາດຕະຖານກວ່າເກົ່າ. ບໍລິສັດໄດ້ແຈກຢາຍວຽກງານໃຫ້ກັບພະນັກງານໃນທຸກລະດັບເຊິ່ງໄດ້ສ້າງແບບແຜນໃນການເຮັດວຽກທີ່ດີ ແລະ ເຂົ້າຮ່ວມຢ່າງພ້ອມພຽງ. ສະພາບບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດແມ່ນປະກອບມີບັນດາທ່ານຜູ້ທີ່ມີຄວາມຮູ້,



ຄວາມສາມາດ ແລະ ປະສິບການຊຶ່ງສາມາດສ້າງປະໂຫຍດໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ເພາະວ່າບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນມີບົດບາດທີ່ສໍາຄັນໃນການເບິ່ງນະໂຍບາຍລວມ ແລະ ແຜນດໍາເນີນທຸລະກິດໃຫ້ກັບບໍລິສັດ. ເພາະສະນັ້ນ, ລະບົບການຄວບຄຸມພາຍໃນແມ່ນມີຄວາມໝາຍຄວາມສໍາຄັນ ເພາະວ່າລະບົບດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ສ້າງຄວາມເຊື່ອໝັ້ນໃນການບໍລິຫານເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງໃນການດໍາເນີນທຸລະກິດ ແລະ ທັງປະກອບສ່ວນເຂົ້າໃນການປະຕິບັດໜ້າທີ່ວຽກງານໃຫ້ມີປະສິດທິຜົນ, ໃນການສັບຊ້ອນພະນັກງານທີ່ເໝາະສົມ ເພື່ອບັນລຸເປົ້າໝາຍ ແລະ ເພື່ອໃຫ້ພະແນກຈັດຕັ້ງປະຕິບັດວຽກງານໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບລະບຽບການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

10.2.2 ສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ບໍລິສັດເນັ້ນໜັກ ແລະ ໃຫ້ຄວາມສໍາຄັນຕໍ່ສິດທິພື້ນຖານຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນນາມຜູ້ລົງທຶນໃນຫຼັກຊັບ ແລະ ທັງເປັນເຈົ້າຂອງສ່ວນໜຶ່ງຂອງບໍລິສັດ, ຕົວຢ່າງ: ສິດໃນການຊື້-ຂາຍຫຼັກຊັບ, ສິດໃນການຮັບເງິນປັນຜົນ, ສິດໃນການໄດ້ຮັບຂໍ້ມູນຢ່າງຄົບຖ້ວນ, ສິດໃນການເຂົ້າຮ່ວມກອງປະຊຸມຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ສິດສະແດງຄວາມຄິດເຫັນ, ສິດໃນການແນະນຳຢ່າງເທົ່າທຽມ ແລະ ສິດລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອຕົກລົງບາງບັນຫາທີ່ສໍາຄັນຕໍ່ບໍລິສັດ, ເຊິ່ງວ່າບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ເຮັດສິ່ງໃດສິ່ງໜຶ່ງທີ່ຮຸນແຮງ ຫຼື ມີຜົນກະທົບຕໍ່ສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດກໍ່ສິ່ງເສີມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງຕົນເພື່ອນໍາໃຊ້ສິດ. ຕໍ່ກັບບັນຫາດັ່ງກ່າວນີ້, ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນແຕ່ລະຄັ້ງ, ບໍລິສັດຈະສົ່ງໜັງສືເຊັນ ແລະ ບັນດາຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບແຕ່ລະວາລະຂອງກອງປະຊຸມໃຫ້ກັບບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນຮັບຊາບກ່ອນລ່ວງໜ້າສືບທໍາ (15) ວັນລັດຖະການກ່ອນວັນເປີດກອງປະຊຸມ ເພື່ອໃຫ້ບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນສຶກສາຂໍ້ມູນກ່ອນທີ່ຈະຕົກລົງເຫັນດີ. ບໍ່ພຽງແຕ່ເທົ່ານັ້ນ, ບໍລິສັດຍັງເນັ້ນໜັກຕໍ່ຄວາມໝາຍຄວາມສໍາຄັນຂອງຄວາມຖືກຕ້ອງ, ສົມບູນ ແລະ ໂປ່ງໃສໃນການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ, ລວມທັງຂໍ້ມູນດ້ານການເງິນ, ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ ແລະ ບັນດາຂໍ້ມູນອື່ນໆ ທີ່ສໍາຄັນເຊິ່ງອາດມີຜົນກະທົບຕໍ່ລາຄາຫຼັກຊັບ ຜ່ານທາງເວບໄຊຂອງບໍລິສັດ ຫຼື ການຕິດຕໍ່ສື່ສານຜ່ານທາງລະບົບຕິດຕໍ່ສື່ສານສາທາລະນະ ຫຼື ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນຜ່ານ ຕລຊລ ເຊິ່ງອາດມີຜົນສະທ້ອນເຖິງການຕັດສິນໃຈຂອງຜູ້ລົງທຶນ ຫຼື ຜູ້ຄົນທີ່ມີຄວາມສົນໃຈຕໍ່ກັບບໍລິສັດ.

10.2.3 ພະນັກງານ

ພະນັກງານແມ່ນເປັນໜຶ່ງໃນຊັບພະຍາກອນຫຼັກເຊິ່ງເປັນສ່ວນສໍາຄັນໃນການພັດທະນາ ແລະ ການເຕີບໂຕອົງກອນ. ດັ່ງນັ້ນ, ບໍລິສັດແມ່ນໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດເພື່ອເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດໄດ້ຮັບຜົນປະໂຫຍດສູງສຸດ. ໃນນັ້ນ, ບໍລິສັດໄດ້ປຸກລະດົມທຶນງານຜູ້ປະຕິບັດວຽກເພື່ອເພີ່ມທະວີຄວາມຍືດຍຸ່ນໃນການເຮັດວຽກງານ ແລະ ສົ່ງເສີມການພັດທະນາດ້ານຄວາມຮູ້ ແລະ ຍົກລະດັບຄວາມສາມາດ, ລວມທັງການກຽມພ້ອມດ້ານຄວາມປອດໄພໃນການເຮັດວຽກງານຂອງພະນັກງານ ທັງຍັງດູແລເບິ່ງແຍງພະນັກງານໃຫ້ເທົ່າທຽມກັນ ແລະ ມີຄວາມເປັນທໍາໃນການໄດ້ຮັບໂອກາດ, ສິ່ງຕອບແທນ, ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ການພັດທະນາທີ່ເໝາະສົມ.

10.2.4 ວິໄສທັດ

ບໍລິສັດມີຄວາມຕັ້ງໃຈເຮັດໃຫ້ຕົນເປັນບໍລິສັດແຖວໜ້າໃນ ສປປ ລາວ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ການດໍາເນີນທຸລະກິດມີປະສິດທິຜົນແລະຮັບປະກັນດ້ານເວລາ ແລະ ສາມາດຕອບສະໜອງໄດ້ຄວາມຕ້ອງການດ້ານພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງການພັດທະນາເສດຖະກິດ ແລະ ສັງຄົມຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງຈະກາຍເປັນບໍລິສັດໜຶ່ງທີ່ເຂົ້າຮ່ວມໃນສ້າງ ສປປ ລາວໃຫ້ກາຍເປັນຜູ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ASEAN ແລະ ກາຍເປັນຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມໃນການສ້າງຂົງເຂດ ASEAN ໃຫ້ກາຍເປັນເຂດທີ່ມີຄວາມ



ໜັ້ນຄົງປອດໄພດ້ານກະແສໄຟຟ້າ.

10.2.5 ພາລະກິດ

- (1) ຈະກາຍເປັນບໍລິສັດນຳໜ້າໃນການຈັດການກັບທຸລະກິດຜະລິດໄຟຟ້າເພື່ອສະໜອງໃຫ້ສປປ ລາວ ຢ່າງມີປະສິດທິຜົນ ແລະ ເຮັດໃຫ້ບັນດາປະເທດໃນຂົງເຂດໄດ້ຮັບອັດຕາສ່ວນລາຄາໄຟຟ້າ ແລະ ສ້າງມູນຄ່າເພີ່ມໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
- (2) ຈະຢູ່ຄຽງຂ້າງກັບ ຟຟລ ແລະ ປະສານສົມທົບກັບ ຟຟລ ຢ່າງແໜ້ນແຟ້ນເພື່ອຮັກສາໄວ້ເຊິ່ງຄຸນນະພາບ ແລະ ປະລິມານໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ຫຼື ພະລັງງານທີ່ມີຄວາມປອດໄພ ແລະ ມີປະສິດທິຜົນ ຕອບສະໜອງໄດ້ຄວາມຕ້ອງການໃນການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ຂອງ ASEAN.
- (3) ຍົກສູງປະສິດທິພາບ ແລະ ພັດທະນາພະນັກງານຂອງຕົນ (ທຸກລະດັບ) ເຮັດໃຫ້ເປັນບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄວາມສາມາດໃນການເຂົ້າຮ່ວມການພັດທະນາຂອງບໍລິສັດດ້ວຍຄວາມພາກພູມໃຈ, ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບ ແລະ ມີຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ.

10.2.6 ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບ

ບໍລິສັດຈະຍົກລະດັບ ແລະ ຄວາມສາມາດຂອງພະນັກງານໃຫ້ມີປະສິດທິຜົນ ແລະ ສ້າງທຳນຽມຂອງອົງກອນໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບການບໍລິຫານຈັດການອົງກອນທີ່ດີດັ່ງນີ້:

- (1) ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຢ່າງເຕັມສ່ວນຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ສົນໃຈເພື່ອປົກປ້ອງຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ. ຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ຄວນໄດ້ປົກປັກຮັກສາເພື່ອໃຫ້ເຕີບໂຕ ແລະ ໜັ້ນຄົງ.
- (2) ປະຕິບັດຕາມຫຼັກການ ແລະ ການຢຶດຢູ່ຕາມວິໄສທັດ ແລະ ພາລະກິດຂອງບໍລິສັດທີ່ພົວພັນເຖິງ ຄວາມສ່ຽງໃນປະຈຸບັນ ແລະ ອະນາຄົດ.
- (3) ມີຂັ້ນຕອນໃນການຕັດສິນໃຈທີ່ໂປ່ງໃສ່ ແລະ ເຊື່ອໝັ້ນໄດ້ໃນການປະຕິບັດ ແລະ ການດຳເນີນທຸລະກິດ.
- (4) ເຮັດໃຫ້ທຸກຝ່າຍໄດ້ຮັບຄວາມເທົ່າທຽມ, ເປັນທຳ ແລະ ຫຼີກລ້ຽງສະຖານະການທີ່ອາດກໍ່ໃຫ້ເກີດຂໍ້ຂັດແຍ່ງດ້ານຜົນປະໂຫຍດ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດຊ້ຳຊ້ອນ.
- (5) ສ້າງມູນຄ່າ ແລະ ລາຄາຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນລັກສະນະຍາວນານ.
- (6) ນຳໃຊ້ແນວຄວາມຄິດທີ່ສ້າງສັນ, ມີໄຫວພົບ ແລະ ໃຊ້ເຕັກໂນໂລຢີທີ່ທັນສະໄໝ ເພື່ອສືບຕໍ່ເພີ່ມທະວີການບໍລິຫານທຸລະກິດ ແລະ ການຜະລິດໃຫ້ມີປະສິດທິຜົນ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດແຂ່ງຂັນກັບບໍລິສັດອື່ນໄດ້.



- (7) ດູແລສັງຄົມ, ແຫຼ່ງນໍ້າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ.

10.2.7 ຈັນຍາບັນ

- (1) ບໍລິສັດຈະປະຕິບັດ ດໍາເນີນທຸລະກິດດ້ວຍຄວາມຊື່ສັດ ແລະ ເປັນທໍາ.
- (2) ບໍລິສັດຈະປະຕິບັດຕາມກົດໝາຍ, ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ລະບຽບການຂອງ ສປປ ລາວ ຢ່າງເຂັ້ມງວດ ແລະ ປະຕິບັດສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ຕົນໄດ້ລົງລາຍເຊັນ.
- (3) ບໍລິສັດຈະນໍາໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທໍາມະຊາດຢ່າງມີປະສິດທິຜົນ.
- (4) ບໍລິສັດຢັ້ງຢືນວ່າຈະປົກປ້ອງຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ.
- (5) ບໍລິສັດຈະໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນການພັດທະນາອົງກອນຂອງຕົນ ແລະ ພັດທະນາພະນັກງານຂອງຕົນໃນຮູບແບບທີ່ວ່າ ພະນັກງານສາມາດພັດທະນາຕົນເອງ ໃນດ້ານຄວາມສາມາດ ແລະ ຄວາມມີສິນ ແລະ ຮັບປະກັນໃນການເປັນເຈົ້າຂອງດ້ານຄວາມສາມາດໃນອົງກອນ.



11. ລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ

ການເຮັດທຸລະກຳກັບບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນທີ່ກ່ຽວພັນແມ່ນສ່ວນໜຶ່ງຂອງບໍລິສັດເພາະວ່າ ບໍລິສັດແມ່ນໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງເປັນບໍລິສັດລູກຂອງ ຟຟລ ທີ່ພົວພັນເຖິງການປັບປຸງໂຄງສ້າງທຸລະກິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ຄືນໃໝ່, ເຊິ່ງມີການໂອນຊັບສິນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ແລະ ພັນທະຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແມ່ນໄດ້ໂອນຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ໂດຍຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010. ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຫຼັກຊັບຂອງບໍລິສັດຄັ້ງທຳອິດຈົນເຖິງປະຈຸບັນ ຟຟລ ໄດ້ມີນະໂຍບາຍ ເພື່ອຮັກສາຖານະຂອງຕົນໃນນາມເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນທີ່ອອກທັງໝົດໃນບໍລິສັດ.

ເພາະສະນັ້ນ, ຈຶ່ງມີການດຳເນີນລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນຈຳນວນໜຶ່ງ ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ເຊັ່ນ: (i) ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ; ແລະ (ii) ຜູ້ຊື້ກະແສໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ໂດຍອີງຕາມ PPAs ແລະ CAs.

ການເຮັດດຳເນີນລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນທີ່ສຳຄັນແມ່ນເກີດຈາກການໂອນຊັບສິນຂອງ ຟຟລ, ພັນທະຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມ ແລະ ທຸລະກິດຜະລິດ ແລະ ຂາຍໄຟຟ້າ, ໂດຍມີລາຍລະອຽດຂອງການເຮັດທຸລະກຳດັ່ງກ່າວ, ເຊັ່ນ: ທຸລະກຳຊື້ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ, ບັນຊີລາຍຮັບ ແລະ ການກູ້ຢືມ. ລາຍລະອຽດຂອງການດຳເນີນລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນແມ່ນໄດ້ສະແດງໃນບົດສະຫຼຸບການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014, ເຊິ່ງສາມາດສະຫຼຸບໄດ້ດັ່ງນີ້

ຕາຕະລາງ 11.1: ການດຳເນີນລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ

ບໍລິສັດ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນທີ່ກ່ຽວພັນ		ລັກສະນະຂອງການເຮັດທຸລະກຳ	ມູນຄ່າຂອງການເຮັດທຸລະກຳ (ລ້ານກີບ)	ເຫດຜົນຂອງການເຮັດທຸລະກຳ
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ	ການຂາຍໄຟຟ້າ	839.193	ການຊື້ໄຟຟ້າແມ່ນຕາມລາຄາ ແລະ ຕາມເງື່ອນໄຂ PPAs ເຊິ່ງເປັນທຸລະກິດປົກກະຕິຂອງບໍລິສັດ
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ	ໜີ້ຕ້ອງຮັບ	436.120	ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດຕາມປົກກະຕິຂອງບໍລິສັດ ຈຳນວນ 112,851 ລ້ານກີບ ຢູ່ໃນໄລຍະເວລາສິນເຊື່ອປົກກະຕິ ແລະ ຈຳນວນ 323.269 ລ້ານກີບ ທີ່ເກີນກຳນົດຊຳລະໜີ້ຕໍ່າກວ່າ 3 ເດືອນ
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ	ໜີ້ຕ້ອງຮັບ	779.005	ເງິນຈຳນວນ 577.726 ລ້ານກີບໃນບັນຊີແມ່ນໄດ້ຊຳລະກ່ອນລ່ວງໜ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ ໃນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ໂດຍອີງຕາມ MOU ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນຂອງສອງໂຄງການ ໃນຄັ້ງວັນທີ 8 ມິຖຸນາ 2011; ຈຳນວນ 42.908 ລ້ານກີບສຳລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ້ມ 5 ໂດຍອີງຕາມ MOU ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ ໃນຄັ້ງວັນທີ 20 ກຸມພາ 2012;



ບໍລິສັດ ຫຼື ນິຕິ ບຸກຄົນທີ່ກ່ຽວພັນ		ລັກສະນະຂອງການເຮັດ ທຸລະກຳ	ມູນຄ່າຂອງການ ເຮັດທຸລະກຳ (ລ້ານກີບ)	ເຫດຜົນຂອງການເຮັດທຸລະກຳ
				ຈຳນວນ 16.112 ລ້ານກີບສໍາລັບໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ ໂດຍອີງຕາມ MOU ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການໃນຄັ້ງ ວັນທີ 12 ກຸມພາ 2014; ແລະ ຈຳນວນ 143.069 ລ້ານກີບສໍາລັບໂຄງການເຂື່ອນ ໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 3 ໂດຍອີງຕາມ MOU ກ່ຽວ ກັບການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການໃນຄັ້ງວັນທີ 17 ກຸມພາ 2014
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ	ຄ່າຕອບແທນທີ່ຈ່າຍໃຫ້ ກັບຜູ້ອໍານວຍການແລະຜູ້ ດໍາເນີນການ	1.819	ຄ່າຕອບແທນທີ່ຈ່າຍໃຫ້ກັບຜູ້ອໍານວຍການ ແລະ ຜູ້ດໍາເນີນການ
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ	ຄືນເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	598.782	ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງວ່າດ້ວຍການຊໍາລະໜີ້ສິນຄືນ ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໃນຄັ້ງວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ຄັ້ງວັນທີ 28 ກຸມພາ 2013, ເຊິ່ງບໍລິສັດຕົກລົງເຫັນດີຊໍາລະໜີ້ສິນ ທີ່ຄ້າງ່າຍໃຫ້ ຟຟລ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການໂອນ ຊັບສິນຂອງ ຟຟລ.
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ	ຈ່າຍດອກເບ້ຍ	30.273	ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງວ່າດ້ວຍການຊໍາລະໜີ້ສິນຄືນ ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໃນຄັ້ງວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ຄັ້ງວັນທີ 28 ກຸມພາ 2013, ເຊິ່ງບໍລິສັດຕົກລົງເຫັນດີຊໍາລະໜີ້ສິນ ທີ່ຄ້າງ່າຍໃຫ້ ຟຟລ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການໂອນ ຊັບສິນຂອງ ຟຟລ.
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ	ເງິນປັນຜົນ	436.840	ຟຟລ ມີສິດໄດ້ຮັບເງິນປັນຜົນຈາກການຖືຮຸ້ນ ຂອງຕົນໃນບໍລິສັດ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

11.1 ນະໂຍບາຍ ຫຼື ຄວາມຕັ້ງໃຈຂອງການເຮັດທຸລະກຳກັບຝ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນອະນາຄົດ

ບໍລິສັດຫວັງວ່າ ອາດຈະມີການດໍາເນີນລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດແມ່ຂອງຕົນໃນ
ອະນາຄົດ, ຕົ້ນຕໍແມ່ນການດໍາເນີນທຸລະກິດການຜະລິດ ແລະ ການຂາຍໄຟຟ້າແບບປົກກະຕິ ເຊິ່ງເປັນທຸລະກິດຫຼັກຂອງບໍລິສັດ.
ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຖ້າຫາກການດໍາເນີນການທຸລະກຳດັ່ງກ່າວມີຫຼາຍ ແລະ ກະທົບຕໍ່ການຜະລິດ, ທຸລະກຳດັ່ງກ່າວອາດຈະຖືກ
ເປີດເຜີຍ ແລະ ສະເໜີຂໍອະນຸມັດຈາກສະພາບໍລິຫານ ແລະ/ຫຼື ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດເພື່ອທົບທວນ, ພິຈາລະນາ ແລະ ໃຫ້ຄໍາເຫັນ
ໃນດ້ານລາຄາທີ່ເໝາະສົມ ແລະ ມີເຫດຜົນໃນການເຮັດທຸລະກຳ, ມີຄວາມໂປ່ງໃສ ແລະ ມີຜົນສັກສິດ.



12. ຖານະທາງການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານ

12.1 ຄຳເຫັນຂອງຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ

ຄຳເຫັນຂອງຜູ້ກວດສອບພາຍນອກກ່ຽວກັບເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

"ພວກເຮົາມີຄຳເຫັນວ່າ, ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ສຳລັບປີ ບັນຊີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014. ຖືກກະກຽມຂຶ້ນຕາມອົງປະກອບທີ່ສຳຄັນໂດຍສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ທີ່ລະບຸໄວ້ ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ."

ເບິ່ງຕາມເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1 "ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ໝາຍເຫດປະກອບງົບການເງິນ "

12.1.1 ພື້ນຖານການບັນຊີ

ພື້ນຖານການບັນຊີ ຖືກນຳໃຊ້ໃນການກະກຽມບົດລາຍງານທາງດ້ານການເງິນທີ່ອາດຈະມີຄວາມແຕກຕ່າງໄປຈາກບັນດາຫຼັກການທາງການບັນຊີທີ່ຖືກຍອມຮັບທີ່ໄດ້ນຳໃຊ້ໃນບັນດາປະເທດ ແລະ ເຂດທີ່ມີສິດອຳນາດອື່ນໆ. ດ້ວຍເຫດນັ້ນ, ຜູ້ອ່ານຈະຕ້ອງຮັບຮູ້ວ່າ ສ່ວນປະກອບຂອງບົດລາຍງານທາງດ້ານການເງິນແມ່ນບໍ່ມີຈຸດປະສົງທີ່ຈະສະແດງໃຫ້ເຫັນຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ ແລະ ກະແສເງິນສົດ ອີງຕາມບັນດາເຂດທີ່ມີສິດອຳນາດອື່ນໆ ນອກຈາກ ສປປ ລາວ.

12.2 ຖານະການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານສຳລັບປີການບັນຊີ 2014 ແລະ 2013

ຕາຕະລາງ 12.1: ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນການດຳເນີນງານສຳລັບປີການບັນຊີ 2014 ແລະ 2013

ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ		
ຊັບສິນ		
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	610.357	571.745
ເງິນລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ	1.498.609	1.298.247
ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	779.005	474.411
ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ, ສຸດທິ	4.145.851	4.011.109
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	1.885	3.465
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	7.035.707	6.358.977
ຊັບສິນໝູນວຽນ		
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	1.251.534	159.914
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	20.000	20.000
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	502.382	519.355
ເຄື່ອງໃນສາງ, ສຸດທິ	4.043	3.020
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	7.595	5.905
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ	1.785.554	708.194
ລວມຊັບສິນ	8.821.261	7.067.171
ທຶນ		



ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ		
ເງິນລົງທຶນ	4.904.867	4.904.867
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	142.229	142.229
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	297.210	206.442
ຜິດດ່ຽງຂອງການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ	(1.476)	7.001
ກຳໄລສະສົມ	978.811	744.348
ລວມທຶນ	6.321.641	6.004.887
ໜີ້ສິນ		
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ເງິນກູ້ຢືມໃນໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	499.263	805.295
ຮຸ້ນກູ້, ສຸດທິ	1.575.862	-
ໜີ້ຕ້ອງຈ່າຍຂອງສັນຍາ SWAP, ສຸດທິ	11.105	-
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	2.086.230	805.295
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ		
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງ	174.589	30.823
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	99.519	132.003
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	134.936	66.077
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອາກອນລາຍໄດ້	4.306	9.278
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	40	18.808
ລວມໜີ້ສິນໝູນວຽນ	413.390	256.989
ລວມຍອດໜີ້ສິນ	2.499.620	1.062.284
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ໜີ້ສິນ	8.821.261	7.067.171
ລາຍການກຳໄລ ແລະ ຂາດທຶນ		
ຂາຍ	839.193	862.429
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	(215.613)	(203.935)
ກຳໄລ	623.580	658.494
ລາຍຮັບອື່ນໆ	5.680	6.700
ລາຍຈ່າຍຄ່າບໍລິຫານ	(123.528)	(113.489)
ກຳໄລ/(ຂາດທຶນ)	(18.098)	24.463
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(31.722)	(30.845)
ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຂອງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	474.467	453.746
ກຳໄລ ກ່ອນອາກອນກຳໄລ	930.379	999.069
ອາກອນກຳໄລ	(22.695)	(27.327)
ກຳໄລສຸດທິສຳລັບປີ	907.684	971.742
ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ		
ກະແສເງິນສົດ ຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ		
ກຳໄລ ອາກອນກຳໄລ	930.379	999.069
ປັບປຸງ		
ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ	222	-
ຫັກຄ່າຫຼຸ້ຍຫ້ຽນ	181.555	167.060
(ກຳໄລ)/ຂາດທຶນ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ, ສຸດທິ	(11.555)	(25.753)
ກຳໄລຮຸ້ນ ຈາກເງິນລົງທຶນ	(474.467)	(453.746)
ລາຍຈ່າຍການເງິນ	31.722	30.845
ກະແສເງິນສົດຈາກການດຳເນີນງານກ່ອນການປ່ຽນແປງຂອງທຶນໝູນວຽນ	657.756	717.475
ການປ່ຽນແປງຈາກ ການດຳເນີນງານ ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ		
- ການເພີ່ມຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	16.973	(105.722)
- ການເພີ່ມຂອງເຄື່ອງໃນສາງ	(1.021)	108
- ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	(1.691)	(4.100)



ສະຫຼຸບຖານະການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
- ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງ	(30.373)	(34.520)
- ຊັບສິນອື່ນ	1.579	1.732
- ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	(18.767)	15.537
- ໜີ້ຄ້າງ່າຍ	50.934	43.945
ກະແສເງິນສົດທີ່ກຳເນີດຈາກການດຳເນີນງານ	675.490	634.455
ອາກອນກຳໄລທີ່ໄດ້ຈ່າຍ	(27.668)	(24.878)
ເງິນສົດ ສຸດທ້າຍ ຈາກກິດຈະກຳການລົງທຶນ	647.822	609.577
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການລົງທຶນ		
ການເພີ່ມຂອງເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	(304.594)	(95.410)
ຊື້ຊັບສິນມັດພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ	(142.162)	(168.379)
ຊື້ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ, ສຸດທ້າຍ	(20.000)	(20.000)
ການເພີ່ມຂອງເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ, ສຸດທ້າຍ	20.000	40.000
ຮັບເງິນປັນຜົນ	227.016	313.129
ເງິນສົດ ສຸດທ້າຍ ທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ	(219.740)	(69.340)
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການເງິນ		
ການເພີ່ມຂອງເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	-	90.113
ຈ່າຍເງິນກູ້ຍົມໄລຍະຍາວ	(333.145)	(174.663)
ຮັບເງິນຈາກເງິນກູ້ຍົມໄລຍະສັ້ນ	160.000	-
ຈ່າຍເງິນກູ້ຍົມໄລຍະສັ້ນ	(160.000)	-
ຮັບເງິນຈາກຮຸ້ນກູ້	1.616.810	-
ຕົ້ນທຶນການອອກຮຸ້ນກູ້	(17.734)	-
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ	(436.840)	(424.884)
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	(145.613)	(141.628)
ຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(30.733)	(31.696)
ເງິນສົດສຸດທ້າຍ ຈາກກິດຈະກຳການເງິນ	652.745	(682.758)
ການຫຼຸດລົງສຸດທ້າຍ ໃນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	1.080.827	(3.841)
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດຕົ້ນປີ	159.914	164,511
ຜົນຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ປ່ຽນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	10.793	(756)
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດທ້າຍປີ	1.251.534	159.914
ລາຍການບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ		
ໜີ້ສິນອື່ນໆ ສຳລັບການຊື້ຊັບສິນມັດພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ	174.135	64.890
ເຈົ້າໜີ້ຄົງຄ້າງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການອອກຮຸ້ນກູ້	16.936	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

12.3 ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນ

ຕາຕະລາງ 12.2 ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນ

ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນ	ປີ 2014	ປີ 2013
ອັດຕາສ່ວນສະແດງຄວາມສາມາດໃນການຫາກຳໄລ		
ອັດຕາກຳໄລຂັ້ນຕົ້ນ (%)	74	76
ອັດຕາກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ (%)	87	91
ອັດຕາກຳໄລສຸດທ້າຍ (%)	69	74
ອັດຕາຜົນຕອບແທນຜູ້ຖືຮຸ້ນ (%)	14	16
ອັດຕາສ່ວນສະພາບຄ່ອງ		
ອັດຕາສ່ວນທຸນໝູນວຽນ (ເທົ່າ)	5,7	5,7
ອັດຕາສ່ວນໝູນວຽນຂອງລູກໜີ້ (ເທົ່າ)	1,7	1,7



ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນ	ປີ 2014	ປີ 2013
ໄລຍະເວລາໃນການຮຽກເກັບໜີ້ (ວັນ)	216	217
ອັດຕາສ່ວນສະແດງປະສິດທິພາບໃນການດຳເນີນງານ		
ອັດຕາຜົນຕອບແທນຈາກຊັບສິນ (%)	10	14
ອັດຕາຜົນຕອບແທນຈາກຊັບສິນຄົງທີ່ (%)	15	18
ອັດຕາການໝູນວຽນຂອງຊັບສິນ (ເທົ່າ)	0,1	0,2
ອັດຕາສ່ວນວັດຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະໜີ້		
ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ (ເທົ່າ)	0,4	0,2
ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນທີ່ມີພັນທະດອກເບ້ຍຕໍ່ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ (ເທົ່າ)	0,3	0,2
ຄວາມອາດສາມາດຊຳລະດອກເບ້ຍ (ເທົ່າ)	36,1	38,8
ອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະໜີ້ (ເທົ່າ)	3,1	5,8

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ນິຍາມຂອງອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນທີ່ສຳຄັນ

ອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດໃນການທຳກຳໄລ

ອັດຕາກຳໄລຂັ້ນຕົ້ນ

ກຳໄລຂັ້ນຕົ້ນ/ ຂາຍສຸດທິ

ອັດຕາສ່ວນ EBITDA

EBITDA / ລາຍຮັບລວມ

ອັດຕາສ່ວນກຳໄລສຸດທິ

ກຳໄລສຸດທິ / ລາຍຮັບລວມ

ອັດຕາຜົນຕອບແທນຈາກສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ກຳໄລສຸດທິ / ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ອັດຕາສ່ວນສະພາບຄ່ອງ

ອັດຕາສ່ວນທຶນໝູນວຽນ

ຊັບສິນໝູນວຽນ / ໜີ້ສິນໝູນວຽນ

ອັດຕາໝູນວຽນຂອງລູກໜີ້

ຂາຍສຸດທິ / ສະເລ່ຍໜີ້ຕ້ອງຮັບສຸດທິ

ໄລຍະເວລາໃນການຮຽກເກັບໜີ້ (ວັນ)

360 / ອັດຕາການໝູນວຽນຂອງລູກໜີ້

ອັດຕາສ່ວນສະແດງປະສິດທິພາບໃນການທຳງານ

ອັດຕາຜົນຕອບແທນຈາກສິນຊັບທັງໝົດ

ກຳໄລສຸດທິ / ສະເລ່ຍຊັບສິນທັງໝົດ

ອັດຕາຜົນຕອບແທນຈາກສິນຊັບຖາວອນ

(ກຳໄລສຸດທິ + ຄ່າຫຸ້ຍຫ້ຽນ) / ສະເລ່ຍຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນທັງໝົດ

ອັດຕາໝູນວຽນຂອງສິນຊັບ

ລາຍຮັບສຸດທິ / ສະເລ່ຍຊັບສິນທັງໝົດ

ອັດຕາສ່ວນວັດຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະໜີ້

ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ໜີ້ສິນທັງໝົດ / ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ

ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນທີ່ມີພັນທະດອກເບ້ຍຕໍ່ສ່ວນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ໜີ້ສິນທີ່ມີພັນທະດອກເບ້ຍຈ່າຍ/ ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ

ຄວາມສາມາດໃນການຈ່າຍດອກເບ້ຍ

EBIT / ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍດອກເບ້ຍ

ອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະໜີ້

EBITDA / ການຊຳລະໜີ້ຈາກລາຍຮັບ



12.4 ການພິຈາລະນາ ແລະ ການວິເຄາະ ຂອງສະພາບວິໄນທີ່ກ່ຽວກັບຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນການດໍາເນີນງານ

12.4.1 ພາບລວມ

ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ຕາມການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງທຸລະກິດພະລັງງານຂອງ ຟຟລ ດ້ວຍການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຊັບສິນອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ບົດສະຫຼຸບຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ 12.3: ຊັບສິນທີ່ໂອນໃຫ້ບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດຕິດຕັ້ງ (MW)	COD	ມູນຄ່າສຸດທິຕາມບັນຊີ (ລ້ານກີບ)
ພາກກາງ				
ນ້ຳຈື່ມ 1	ວຽງຈັນ	155,0	1971	1.552.085
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60,0	2000	786.196
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40,0	2005	430.423
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6,0	2012	134.540
ພາກໃຕ້				
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45,0	1991	1.183.411
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76,0	2009	
ແຊລະປາ	ຈຳປາສັກ	5,0	1969	53.918
ລວມທັງໝົດ		387,0		4.140.573

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ບໍລິສັດໄດ້ມີການລົງທຶນເພີ່ມເຕີມໃນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າອີກ 4 ແຫ່ງ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງ 1.365 MW ຫຼື 494 MW ເພື່ອເປັນການປະກອບທຶນ. ຈາກຜົນຂອງການດໍາເນີນການດັ່ງກ່າວ, ບໍລິສັດບັນລຸໄດ້ທັງໝົດ 881 MW ແລະ ສາມາດລະດົມທຶນໄດ້ໂດຍການເພີ່ມຈາກ 868.597.050 ຮຸ້ນ ມາເປັນ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ ພາຍໃຕ້ສະພາບການດັ່ງກ່າວນີ້ ຟຟລ ຍັງຮັກສາສັດສ່ວນຮຸ້ນຂອງຕົນໄວ້ໃນອັດຕາ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ (919.662.892 ຮຸ້ນ).

ຕາຕະລາງ 12.4: ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການທີ່ໄດ້ຈາກການລະດົມທຶນເພີ່ມ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	COD
ເທີນຫີນບຸນ	ບໍລິຄໍາໄຊ	300,0	1998, 2013
ນ້ຳຈື່ມ 2	ວຽງຈັນ	153,8	2012
ຫ້ວຍເຫາະ	ອັດຕະປື	30,4	1998
ນ້ຳລຶກ 1-2	ວຽງຈັນ	10,0	2010
ລວມທັງໝົດ		494,2	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ໃນປີ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນໃນຈຳນວນເງິນ 6.500 ລ້ານບາດ ເພື່ອລົງທຶນເຂົ້າໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ລົງທຶນໃນເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ມີກຳລັງການຜະລິດ 392 MW. ພາຍຫຼັງໄດ້ເລີ່ມການຜະລິດ ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະຜະລິດໄດ້ເຖິງ 1.273 MW.



ຕາຕະລາງ 12.5: ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ IPPs ທີ່ນໍາໃຊ້ທຶນຈາກຮຸ້ນກູ້

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງການຜະລິດ (MW)	COD
ຊັບສິນທີ່ໂອນ			
ນ້ຳສະນາ	ວຽງຈັນ	14,0	2014
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88,0	2015
ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	130,0	2016
ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	60,0	2016
ລວມ		292,0	
ສັດສ່ວນການໂອນ			
ນ້ຳຈຶ່ມ 5	ວຽງຈັນ	18,0	2014
ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	1,0	2015
ນ້ຳອູ 2	ຜົ້ງສາລີ	18,0	2017
ນ້ຳອູ 5	ຜົ້ງສາລີ	36,0	2017
ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	27,0	2018
ລວມ		100,00	
ລວມທັງໝົດ		392,00	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ການປຶກສາຫາລື, ການວິເຄາະເງື່ອນໄຂດ້ານການເງິນ ແລະ ຜົນຂອງການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນອີງໃສ່ການຄາດຄະເນຂອງບົດສະຫຼຸບການເງິນ. ບໍລິສັດດຳເນີນການຕໍ່ຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໂດຍການຜະລິດ ແລະ ການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເປັນຕົ້ນຕໍ.

12.4.2 ການລາຍງານ ແລະ ການວິເຄາະຂອງຜົນການດຳເນີນງານ

ສຳລັບຜົນຂອງການດຳເນີນງານໃນປີ 2013 ແລະ 2014, ບໍລິສັດມີລາຍຮັບ ແລະ ກຳໄລສຸດທິ 971.742 ລ້ານກີບ ແລະ 907.684 ລ້ານກີບ ຕາມລຳດັບ. ມີການຫຼຸດລົງ 2,69 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 6,59 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຈຸດສຳຄັນທີ່ເຮັດໃຫ້ຜົນຂອງການດຳເນີນງານຫຼຸດລົງ ແມ່ນເກີດຈາກການຫຼຸດລົງຂອງການຜະລິດຕົວຈິງ. ໃນປີ 2014 ການນຳໃຊ້ຊັບສິນເຂົ້າໃນການຜະລິດໄຟຟ້າມີໜ້ອຍກວ່າ ປີ 2013. ກຳລັງໃນການຜະລິດຫຼຸດລົງ ເຮັດໃຫ້ມີການເພີ່ມທະວີມູນຄ່າໃນການຜະລິດ ຍ້ອນຂາດຄວາມດຸນດ່ຽງທາງດ້ານເສດຖະກິດ. ໃນນັ້ນຍັງມີການເພີ່ມຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການບໍລິຫານໂດຍສະເພາະແມ່ນການຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນໃນປີ 2014.

ລາຍຮັບຈາກການດຳເນີນງານໃນເບື້ອງຕົ້ນຂອງບໍລິສັດໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ມີຈຳນວນ 658.494 ລ້ານກີບ ຫຼື 76 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 623.580 ລ້ານກີບ ຫຼື 74 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ. ຕົ້ນທຶນການຂາຍສ່ວນໃຫຍ່ ແມ່ນມາຈາກຄ່າຫຼັບຫຼ້ຽນເຊິ່ງມີຕົ້ນຕໍມາຈາກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການກໍ່ສ້າງ. ອັດຕາສ່ວນ EBITDA ແລະ ອັດຕາສ່ວນກຳໄລສຸດທິໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ມີຈຳນວນ 91 ສ່ວນຮ້ອຍ, 74 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 87 ສ່ວນຮ້ອຍ, 69 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ. ການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການບໍລິຫານ ລວມໄປເຖິງການຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເຮັດໃຫ້ທັງ EBITDA ແລະ ກຳໄລສຸດທິຫຼຸດລົງ.



12.4.3 ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນໄດ້ມາຈາກການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ, ລາຍລະອຽດຕ່າງໆ ໄດ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນໃນຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ 12.6: ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຮັບ

	31 ທັນວາ 2014 (ລ້ານກີບ)	31 ທັນວາ 2013 (ລ້ານກີບ)
ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ	839.193	862.429
ລາຍຮັບອື່ນໆ	5.680	6.700
ລາຍຮັບທັງໝົດ	844.873	869.129

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ສໍາລັບໝາກຜົນຂອງການດໍາເນີນງານຂອງປີ 2014, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟຟ້າເທົ່າກັບ 839.193 ລ້ານກີບ, ເທົ່າກັບ 99,32 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ລາຍຮັບອື່ນສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນໄດ້ຈາກຄອກເບ້ຍປະມານ 5.680 ລ້ານກີບ. ໃນປີ 2014, ການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າສໍາລັບຂາຍແມ່ນປະມານ 1.968 GWh ດ້ວຍລາຄາກະແສໄຟຟ້າ 426,43 ກີບຕໍ່ KWh. ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ແມ່ນລາຍລະອຽດຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະເຂື່ອນໃນປີ 2014:

ຕາຕະລາງ 12.7: ລາຍລະອຽດຂອງການຜະລິດ

	ລວມທັງໝົດ	ນ້ຳຖ້ຳ 1	ນ້ຳມັງ 3	ນ້ຳເລິກ	ເຊເສັດ 1+2	ແຊລະບໍາ	ນ້ຳຊອງ
ການຜະລິດໄຟຟ້າ(GWh)	1.996	1.142	178	197	436	30	13

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ໃນປີ 2013, ບໍລິສັດໄດ້ຜະລິດໄຟຟ້າສໍາລັບຂາຍ 2.043 GWh ໃນອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າສະເລ່ຍ 422,21 ກີບຕໍ່ KWh.

ຜົນການດໍາເນີນງານຂອງບໍລິສັດແມ່ນມີຄວາມແຕກຕ່າງໃນແຕ່ລະໄຕມາດ ແລະ ລະດູການ. ການຜະລິດໄຟຟ້າແມ່ນອີງໃສ່ການໄຫຼຂອງນ້ຳເຂົ້າໄປຍັງອ່າງເກັບນ້ຳຂອງແຕ່ລະເຂື່ອນໂດຍສິ່ງຜົນສະທ້ອນໃຫ້ຄວາມສາມາດໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດເພີ່ມຂຶ້ນໃນທ້າຍປີເຊິ່ງເປັນລະດູຝົນ.

12.4.4 ລາຍຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ

ຕົ້ນທຶນການຂາຍ ແລະ ລາຍຈ່າຍໃນການບໍລິຫານ. ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ກໍານົດລາຍລະອຽດຂອງລາຍຈ່າຍທີ່ສໍາຄັນ:



ຕາຕະລາງ 12.8: ລາຍລະອຽດຂອງລາຍຈ່າຍ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ຕົ້ນທຶນ		
ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບຳລຸງຮັກສາ	21.623	21.873
ຄ່າຫຼັຍຫ້ຽນຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ	181.555	167.060
ລາຍຈ່າຍອື່ນໆ	12.435	15.002
ຕົ້ນທຶນຂອງການຂາຍທັງໝົດ	215.613	203.935
ລາຍຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ການບໍລິຫານ		
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານ	40.112	42.173
ການບໍລິຫານຈັດການທົ່ວໄປ	83.415	71.316
ອື່ນໆ (ການຫຼຸດທຶນໃນອັດຕາການແລກປ່ຽນເງິນຕາ)	18.098	(24.463)
ລາຍຈ່າຍໃນການຂາຍແລະການບໍລິຫານທັງໝົດ	141.626	89.026

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

12.4.5 ລາຍຈ່າຍ

ສຳລັບຜົນການດຳເນີນງານຂອງປີ 2014, ມູນຄ່າ ແລະ ລາຍຈ່າຍມີຈຳນວນ 357.239 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງເທົ່າກັບ 42,28 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ. ຕົ້ນທຶນຂອງການຂາຍ, ລາຍຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ການບໍລິຫານມີຈຳນວນ 215.613 ລ້ານກີບ ແລະ 141.626 ລ້ານກີບຕາມລຳດັບ, ຕາມລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

- (1) ຕົ້ນທຶນການຂາຍ 215.613 ລ້ານກີບ ຫຼື 25,52 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ. ໃນນັ້ນປະກອບດ້ວຍຄ່າຫຼັຍຫ້ຽນ ແລະ ການຫັກລົບໜີ້ເປັນຫຼັກ ໂດຍອີງຕາມໄລຍະສຳປະທານພາຍໃຕ້ CA ໃນໄລຍະເວລາ 30 ປີ ເທົ່າກັບ 181.555 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 84,20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລວມຍອດຂາຍທັງໝົດ ແລະ ຄ່າບຳລຸງຮັກສາເທົ່າກັບ 21.623 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 10.03 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງ ຕົ້ນທຶນການຂາຍທັງໝົດ. ຍິ່ງໄປກວ່ານັ້ນ, ພວກເຮົາຍັງໄດ້ຈ່າຍຄ່າພາກຫລວງໃນອັດຕາຫນຶ່ງສ່ວນຮ້ອຍຂອງການຂາຍກະແສໄຟຟ້າໄດ້ທັງໝົດ ແລະ ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆ ອີກ.
- (2) ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ແມ່ນ 141.626 ລ້ານກີບ ຫຼື 16,76 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ; ໃນນີ້, ມີລາຍຈ່າຍ ເງິນເດືອນ ແລະ ສະຫວັດດີການ ເທົ່າກັບ 40.112 ລ້ານກີບ ຫຼື 28,32 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານທັງໝົດ ຫຼື ເທົ່າກັບ 4,7 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ.

12.4.6 ກຳໄລກ່ອນຫັກຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດ

ຜົນຈາກການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2014 ແລະ 2013, ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດກ່ອນຫັກຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດແມ່ນ 487.634 ລ້ານກີບ ແລະ 576.168 ລ້ານກີບ ຫຼື 57,71 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 66,29 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນລາຍຮັບທັງໝົດ ຕາມລຳດັບ.



ຕາຕະລາງ 12.9: ຜົນການດໍາເນີນການ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2014 (ລ້ານກີບ)	ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ປີ 2013 (ລ້ານກີບ)
ກໍາໄລສຸດທິຈາກການດໍາເນີນກິດຈະການກ່ອນຫັກຕົ້ນທຶນທາງ ການເງິນ ແລະ ອາກອນ	487.634	576.168
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ	31.722	30.845
ອາກອນ	22.695	27.327
ກໍາໄລສຸດທິກ່ອນການແບ່ງຜົນກໍາໄລຈາກການຮ່ວມລົງທຶນ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນ	433.217	517.996
ການແບ່ງຜົນກໍາໄລຈາກການຮ່ວມລົງທຶນ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນ	474.467	453.746
ກໍາໄລສຸດທິ	907.684	971.742

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

ກໍາໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດກ່ອນການແບ່ງຜົນກໍາໄລຈາກການຮ່ວມລົງທຶນ ແລະ ການຮຸ້ນສ່ວນ ໃນ ປີ 2014 ແລະ 2013 ມີ 433.217 ລ້ານກີບ ແລະ 517.996 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 51,28 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 59,60 ຈາກລາຍຮັບທັງໝົດ ຕາມລຳດັບ.

12.4.7 ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ

ປີ 2014, ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນ 31.722 ລ້ານກີບ ຫຼື 3,75 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນລາຍຮັບທັງໝົດ ເຊິ່ງສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວແມ່ນມາຈາກການຊຳລະດອກເບ້ຍຂອງການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ໂດຍທີ່ການເກັບດອກເບ້ຍດັ່ງກ່າວຢູ່ໃນລະຫວ່າງ 2,00 ສ່ວນຮ້ອຍ ເຖິງ 6,51 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ.

ປີ 2014, ອາກອນລາຍໄດ້ຈາກການດໍາເນີນທຸລະກິດແມ່ນ 22.695 ລ້ານກີບ ຫຼື 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງອາກອນກໍາໄລ. ເມື່ອຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນທີ່ ຕລຊລ, ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບບຸລິມະສິດຂອງອາກອນລາຍໄດ້ຈາກການດໍາເນີນທຸລະກິດໃນອັດຕາສ່ວນຫຼຸດ 5 ສ່ວນຮ້ອຍ ເປັນໄລຍະ 4 ປີ ນັບຈາກ ປີ 2011 ເຖິງ ປີ 2014 ພາຍໃຕ້ກຳນົດເວລາຂອງ CA ຈາກອັດຕາປົກກະຕິ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ຖ້າຫາກບໍລິສັດແຈ້ງວ່າບໍ່ມີກໍາໄລ ຫຼື ມີກໍາໄລຕໍ່າກວ່າລະດັບ, ບໍລິສັດຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍໃນອັດຕາອາກອນຕໍ່າສຸດ 0.25 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນລາຍຮັບທັງໝົດ.

12.4.8 ກໍາໄລສຸດທິ

ກໍາໄລສຸດທິກ່ອນການແບ່ງຜົນກໍາໄລຈາກການຮ່ວມທຶນ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນໃນປີ 2014 ເທົ່າກັບ 433.217 ລ້ານກີບ ຫຼື 51,27 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ມີການຫຼຸດລົງ 84.779 ລ້ານກີບ ຈາກປີຜ່ານມາ ຫຼື 16,40 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຄວາມສາມາດຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າຫຼຸດລົງ ເກີດຈາກສາຍເຫດທີ່ລະດັບນ້ຳຫຼຸດລົງ, ຈຶ່ງສົ່ງຜົນສະທ້ອນເຖິງການປະຕິບັດງານຫຼຸດລົງ. ຍິ່ງໄປກວ່ານັ້ນ, ໃນປີ 2013 ບໍລິສັດມີລາຍຮັບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ 24.463 ລ້ານກີບ, ເຊິ່ງສົ່ງຜົນໃຫ້ລາຍຈ່າຍທັງໝົດຫຼຸດລົງ. ແຕ່ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ພວກເຮົາພົບວ່າບໍລິສັດຍັງມີກໍາໄລສຸດທິໃນອັດຕາທີ່ສູງ ຖ້າທຽບໃສ່ທຸລະກິດອື່ນຍ້ອນວ່າມູນຄ່າຂອງການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າທັງໝົດໃນທຸລະກິດເຂື່ອນແມ່ນມີການບໍາລຸງຮັກສາ ແລະ ການຫັກຄ່າເສື່ອມເຊິ່ງເປັນລາຍຈ່າຍທາງບັນຊີ, ບໍ່ແມ່ນລາຍຈ່າຍຈາກເງິນສົດ, ບໍ່ພຽງແຕ່ເທົ່ານັ້ນ, ມູນຄ່າໜີ້ດ້ານການເງິນຂອງພວກເຮົາແມ່ນຢູ່ໃນລະດັບຕໍ່າ ແລະ



ຫຼຸດລົງຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ເຊິ່ງເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດຂອງພວກເຮົາມີໂອກາດທີ່ຈະໄດ້ຮັບຜົນກຳໄລສູງ.

12.5 ບົດລາຍງານ ແລະ ການວິເຄາະຖານະການເງິນ

12.5.1 ການວິເຄາະຊັບສິນ

ປີ 2014 ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດທັງໝົດແມ່ນ 8.821.261 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 1.754.090 ລ້ານກີບ ຫຼື 24,8 ສ່ວນຮ້ອຍ ທຽບກັບປີ 2013. ສາຍເຫດຕົ້ນຕໍເນື່ອງມາຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ລາຍລະອຽດມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (1) ຈຳນວນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດມີຈຳນວນເຖິງ 1.251.534 ລ້ານກີບ ຫຼື 14,19 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ ໂດຍເພີ່ມຂຶ້ນ 1.091.620 ລ້ານກີບ ຈາກປີທີ່ຜ່ານມາ. ໃນຊ່ວງ ປີ 2014, ບໍລິສັດໄດ້ລະດົມທຶນຂອງຕົນໂດຍການອອກຮຸ້ນກູ້ຈຳນວນ 6.500 ລ້ານບາດ ເປັນສາຍເຫດເຮັດໃຫ້ຊັບສິນເພີ່ມຂຶ້ນ.
- (2) ລາຍຮັບທາງການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ຈຳນວນ 502.382 ລ້ານກີບ ຫຼື 5,70 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ ເຊິ່ງເພີ່ມຂຶ້ນເລັກນ້ອຍ 16,973 ລ້ານກີບ ຈາກປີທີ່ຜ່ານມາ. ກຳນົດເວລາດ້ານບັນຊີແມ່ນອີງຕາມຮອບວຽນ 45 ວັນ. ຢ່າງໃດກໍຕາມວັນໃນຮອບວຽນບັນຊີຂອງປີ 2014 ແລະ 2013 ແມ່ນມີ 216 ວັນ, ເຮັດໃຫ້ອັດຕາການໝູນວຽນຂອງລູກໜີ້ເປັນ 1,7 ຮອບ ເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ຮອບວຽນເງິນສົດ ແລະ ໂອກາດທີ່ຈະສູນເສຍດອກເບ້ຍ.
- (3) ການລົງທຶນໄລຍະສັ້ນມີຈຳນວນເຖິງ 20.000 ລ້ານກີບ ທີ່ໄດ້ຝາກໄວ້ກັບສະຖາບັນການເງິນພາຍໃນ, ເລີ່ມຈາກ ວັນທີ 18 ພະຈິກ 2014 ເຖິງ 2015 ໂດຍມີອັດຕາດອກເບ້ຍ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຕໍ່ປີ.
- (4) ຊັບສິນທັງໝົດພາຍໃຕ້ CA ມີຈຳນວນເຖິງ 4.145.851 ລ້ານກີບ ຫຼື 46,99 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ. ຊັບສິນດັ່ງກ່າວນັ້ນສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນເຂື່ອນໄຟຟ້າ ພາຍໃຕ້ CA ທີ່ມີກຳນົດເວລາ 30 ປີ ໂດຍອີງຕາມການກໍ່ສ້າງ ແລະ ການຕິດຕັ້ງເຂື່ອນໄຟຟ້າ.
- (5) ຜົນຕອບແທນຂອງບໍລິສັດໃນຊັບສິນ ແລະ ຊັບສິນຄົງທີ່ ໃນປີ 2014 ມີ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 15 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ເຫັນເຖິງກຳໄລທີ່ໄດ້ຈາກການລົງທຶນເຂົ້າໃສ່ໃນຊັບສິນ

12.5.2 ການວິເຄາະໜີ້ສິນ

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ໜີ້ສິນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດມີ 2.499.620 ລ້ານກີບ ທຽບໃສ່ປີ 2013 ເພີ່ມຂຶ້ນ 1.437.336 ລ້ານກີບ. ສາຍເຫດຂອງການເພີ່ມຂຶ້ນແມ່ນມາຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ດ້ວຍມູນຄ່າ 1.575.862 ລ້ານກີບ.



ຈຸດປະສົງໃນການລະດົມທຶນດັ່ງກ່າວນີ້ແມ່ນເພື່ອລົງທຶນຊື້ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ລົງທຶນສ້າງເຂື່ອນເອງ. ການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງໜີ້ທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍຈະເຮັດໃຫ້ໜີ້ນັ້ນສູງຂຶ້ນເຖິງ 4 ເທົ່າເມື່ອທຽບກັບທຶນ, ເຊິ່ງເຮັດໃຫ້ໜີ້ດັ່ງກ່າວຫຼຸດລົງໃນທ້າຍປີ 2014.

ໜີ້ສິນຂອງບໍລິສັດທັງໝົດເປັນໜີ້ສິນໄລຍະຍາວມີຈຳນວນ 2.185.749 ລ້ານກີບ ຫຼື 87,44 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງໜີ້ສິນທັງໝົດ, ການຊໍາລະໜີ້ສິນຈາກການກູ້ຢືມພາຍໃນ 1 ປີ ມີ 99.519 ລ້ານກີບ ຫຼື 3,98 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ການຊໍາລະໜີ້ສິນໄລຍະຍາວກວ່າ 1 ປີ ແມ່ນ 499.263 ລ້ານກີບ ຫຼື 19,97 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ມີໜີ້ສິນຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ອາຍຸ 10 ປີ ມູນຄ່າ 1.575.862 ລ້ານກີບ ຫຼື 63,04 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງໜີ້ສິນທັງໝົດ.

12.5.3 ການຊໍາລະໜີ້ຈາກລາຍຮັບ

ໃນປີ 2013 ແລະ 2014, ບໍລິສັດມີສັດສ່ວນທຶນໝູນວຽນເຖິງ 5,7 ເທົ່າ ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ເຫັນເຖິງການບໍລິຫານຈັດການທຶນໝູນວຽນທີ່ດີ. ນອກຈາກນີ້ແລ້ວ, ສັດສ່ວນໜີ້ຕໍ່ຊັບສິນຍັງຄົງຕ່ຳ ໂດຍຢູ່ທີ່ 0,2 ແລະ 0,4 ເທົ່າ ໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ຕາມລຳດັບ. ໃນທາງດຽວກັນ, ດອກເບ້ຍທີ່ມີຕໍ່ສັດສ່ວນໜີ້ຕໍ່ຊັບສິນ ຢູ່ທີ່ 0,2 ແລະ 0,3 ເທົ່າ ໂດຍຖືເປັນອັດຕາທີ່ຂ້ອນຂ້າງຕ່ຳ.

ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຄວນເອົາໃຈໃສ່ການປະກັນດອກເບ້ຍ ແລະ ການຊໍາລະໜີ້ຈາກລາຍຮັບດ້ວຍ. ໃນປີ 2013 ແລະ 2014, ການປະກັນດອກເບ້ຍ ຢູ່ທີ່ 38,8 ແລະ 36,1 ເທົ່າ ຕາມລຳດັບ. ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ເຫັນວ່າຄວາມສາມາດໃນການຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ມາຈາກຈຳນວນໜີ້ທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນນັ້ນຫຼຸດລົງເລັກໜ້ອຍ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພວກເຮົາພົບວ່າບໍລິສັດຍັງຄົງມີຄວາມສາມາດໃນການຊໍາລະໜີ້ສິນ. ສັດສ່ວນໃນການປະກັນດອກເບ້ຍ ໃນປີ 2013 ແລະ 2014 ຢູ່ທີ່ 5,8 ແລະ 3,1 ຕາມລຳດັບ.

12.5.4 ການວິເຄາະຊັບສິນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014, ການສະຫຼຸບຊັບສິນຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນມີເຖິງ 6.321.641 ລ້ານກີບ ຫຼື 71,66 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຊັບສິນທັງໝົດ. ຊັບສິນຂອງບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນປະກອບດ້ວຍທຶນທີ່ໄດ້ຊໍາລະແລ້ວທີ່ມີຈຳນວນ ເຖິງ 4.904.867 ລ້ານກີບ ມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ (ແບ່ງເປັນຮຸ້ນສາມັນທັງໝົດ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ). ສ່ວນເກີນມູນຄ່າຮຸ້ນ ແມ່ນ 142.229 ລ້ານກີບ. ປະຈຸບັນຍັງມີເງິນໃນຄັງສໍາຮອງຕາມກົດໝາຍແມ່ນ 295.734 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນເປັນຈຳນວນ 82.291 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2013. ກໍາໄລສະສົມມີຈຳນວນເຖິງ 978.811 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 234.463 ລ້ານກີບ ຈາກປີທີ່ຜ່ານມາ. ໃນປີ 2014 ການຫຼຸດລົງເລັກໜ້ອຍຂອງກໍາໄລສຸດທິເຮັດໃຫ້ຜົນຕອບແທນຈາກທຶນຫຼຸດລົງ 14 ສ່ວນຮ້ອຍ.

12.6 ຄ່າຕອບແທນໃຫ້ກັບຜູ້ກວດສອບພາຍນອກຂອງບໍລິສັດ

ຄ່າຕອບແທນໃຫ້ກັບຜູ້ກວດສອບພາຍນອກຂອງບໍລິສັດສໍາລັບປີ 2014 ແມ່ນ 94.500 ໂດລາສະຫະລັດ.



13. ຂໍ້ມູນອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ລາຍຊື່ຂອງທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ, ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ, ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ, ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ, ທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ ແລະ ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ.

- ຜູ້ອອກຮຸ້ນ** : ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ
ຊັ້ນ 7, ອາຄານສຳນັກງານໃຫຍ່,
ຖະໜົນ ມິດຕະພາບ ລາວ-ໄທ, ຕູ້ ປ.ນ 2392, ບ້ານ ທົ່ງກາງ,
ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ເບີໂທລະສັບ: (+856-21) 316-142 ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 316-141
ເວັບໄຊ: www.edlgen.com.la
- ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ ແລະ ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ** : ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊືນ
ຊັ້ນ 5, ຕຶກ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຖະໜົນ T4, ບ້ານ ໂພນທັນ,
ເມືອງ ໄຊເຊດຖາ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ.
ເບີໂທລະສັບ (+856-21) 265-461-4, ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 265-465-6, ເວັບໄຊ: www.lxs.com.la
- ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ** : ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊິມິໂກ້ ຈຳກັດ
ຊັ້ນ 16, ຕຶກ ລິເບີຕີ້ສະແຄວ 287, ຖະໜົນ ສິລິມ, ເຂດບາງຮັກ, ກຸງເທບ,
ປະເທດໄທ.
ເບີໂທລະສັບ (+66-2) 695-2103, ເບີໂທລະສານ: (+66-2) 631-2242
ເວັບໄຊ: www.ktzmico.com
- ບໍລິສັດທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ** : ບໍລິສັດ ລາວພຣີເມຍ ອິນເຕີເນຊັນແນລ ລໍອອຟຟິສ ຈຳກັດ
ຊັ້ນ 7, ຕຶກ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຖະໜົນ T4, ບ້ານ ໂພນທັນ,
ເມືອງ ໄຊເຊດຖາ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ.
ເບີໂທລະສັບ (+856-21) 265-471, ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 265-474
ເວັບໄຊ: www.laopremier.com
- ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ** : ບໍລິສັດ ພຣາຍສວໍເຕີເຮົ້າສກຸປເປີ ລາວ ຈຳກັດ
ໜ່ວຍ 1, ຊັ້ນ 4, ອາຄານວຽງຈັນພານິດ 33, ຖະໜົນລ້ານຊ້າງ,
ບ້ານ ຫັດສະດີ, ເມືອງ ຈັນທະບູລີ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ເບີໂທລະສັບ : (+856-21) 222-718, ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 222-723
ເວັບໄຊ: www.pwc.com.la



ພາກ 2

ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການສະເໜີອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ

1. ລາຍລະອຽດຂອງການເພີ່ມທຶນ

ການເພີ່ມທຶນແມ່ນຈະໄດ້ຈັດສັນ ແລະ ສະເໜີຂາຍໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປໃນ ສປປ ລາວ ໂດຍບໍລິສັດຄ້ຳປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ, ເຊິ່ງການເພີ່ມທຶນດັ່ງກ່າວແມ່ນຈະບໍ່ໄດ້ມີການລົງທະບຽນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນນອກຈາກກົດໝາຍຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ.

ລາຍລະອຽດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນ 453.086.932 ຮຸ້ນ ມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ເຊິ່ງແບ່ງອອກເປັນ:

ພາກ 1: ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃໝ່ໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ (RO) ໃນສັດສ່ວນ 3 ຮຸ້ນເດີມ ຕໍ່ 1 ຮຸ້ນໃໝ່.

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈຳນວນ 408.738.922 ຮຸ້ນ ໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ.

ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ຍັງເຫຼືອຈາກການບໍ່ໃຊ້ສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ຈະຕ້ອງແບ່ງປັນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມລາຍອື່ນທີ່ສະເໜີຈອງຊື້ຮຸ້ນຫຼາຍກວ່າສັດສ່ວນທີ່ຕົນຈະໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນ ຈົນກວ່າຈະບໍ່ມີຮຸ້ນເຫຼືອໃຫ້ແບ່ງປັນຕາມທີ່ບໍລິສັດເຫັນວ່າເໝາະສົມ.

ໝາຍເຫດ: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແມ່ນ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ທີ່ໄດ້ຮັບສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນນີ້ໄດ້ໂດຍກົງຈາກບໍລິສັດ ຕາມສັດສ່ວນທີ່ຕົນຖືຄອງພາຍໃນໄລຍະເວລາທີ່ກຳນົດ. ມື້ບັນທຶກບັນຊີລາຍຊື່ຜູ້ຖືຄອງຮຸ້ນ/ມື້ປິດການບັນທຶກບັນຊີລາຍຊື່ຜູ້ຖືຄອງຮຸ້ນ ເຊິ່ງຈະເປັນສິ່ງທີ່ໃຊ້ໃນການໃຫ້ສິດແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຈະໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກໃໝ່ຜ່ານການໃຊ້ສິດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ຈະປິດລົງໃນວັນທີ 24 ສິງຫາ 2015.

ພາກ 2: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ (PO)

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ 44.348.010 ຮຸ້ນ ໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ ຕາມລາຄາທີ່ສະເໜີຂາຍ 6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ.

ໝາຍເຫດ: ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບມວນຊົນ ແມ່ນ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ.

ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນນີ້ ຈະໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນໃນ ຕລຊລ. ຕລຊລ ແມ່ນ ຕະຫຼາດຂັ້ນສອງທີ່ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນຢູ່ ສປປ ລາວ ໃນເດືອນ ຕຸລາ 2010.

2. ຂໍ້ຈຳກັດໃນການໂອນຮຸ້ນ ແລະ ຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຄົນຕ່າງປະເທດ

ອີງຕາມກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສາມາດໂອນໄດ້ຢ່າງເສລີ ເວັ້ນເສຍແຕ່ການໂອນຮຸ້ນໃຫ້ບຸກຄົນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດທີ່ຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດເກີນກວ່າຈຳນວນທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນລະບຽບຂອງ ສຄຄຊ ແລະ/ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃດໜຶ່ງ.



ໃນປະຈຸບັນ, ໄດ້ອີງໃສ່ຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ສຄຄຊ ເລກທີ 021/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຄອງຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ ໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ, ອະນຸຍາດໃຫ້ຜູ້ລົງທຶນຕ່າງປະເທດເປັນເຈົ້າຂອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ເຊິ່ງບຸກຄົນຕ່າງປະເທດໜຶ່ງຄົນ ສາມາດຖືໄດ້ບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດໃນບໍລິສັດ ແລະ ຜູ້ລົງທຶນທີ່ເປັນສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນສາມາດຖືໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດໃນບໍລິສັດ.

3. ການກຳນົດລາຄາສະເໜີຂາຍ

ການກຳນົດລາຄາສະເໜີຂາຍໃຫ້ມວນຊົນທົ່ວໄປ (PO) ໃນຄັ້ງນີ້ ແມ່ນກຳນົດລາຄາ 6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ເຊິ່ງນຳໃຊ້ “ວິທີລາຄາຕໍ່ກຳໄລສຸດທິຕໍ່ຮຸ້ນ” (P/E Ratio) ທີ່ໄດ້ຈາກການຄາດຄະເນລາຄາບົດໃນປີ 2016 (ເຊິ່ງສະທ້ອນເຖິງຜົນປະກອບການທີ່ນັກລົງທຶນຈະໄດ້ຮັບຈາກການລົງທຶນ) ມາຫານໃຫ້ກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນ. ພາຍຫຼັງທີ່ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ຈະໄດ້ກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນ (Fully Diluted EPS) ເທົ່າກັບ 738,35 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ຈາກເດີມ 740,23 ກີບ. ຫຼັງຈາກນັ້ນ, ຈຶ່ງນຳມາຄູນກັບຄ່າ P/E ເທົ່າກັບ 9,8 ເທົ່າ ຈະເຮັດໃຫ້ລາຄາຄາດຄະເນປີ 2016 ເປັນ 7.235,83 ກີບ. ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ມວນຊົນທົ່ວໄປ (PO) ໃນຄັ້ງນີ້ ມີສ່ວນຫຼຸດຈາກລາຄາທີ່ຄາດຄະເນໄວ້ປະມານ 6,41 ສ່ວນຮ້ອຍ.

ການກຳນົດລາຄາສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ (RO), ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເຫັນດີໃຫ້ຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ເຊິ່ງຕ່ຳກວ່າລາຄາສະເໜີຂາຍໃຫ້ມວນຊົນທົ່ວໄປ (PO) ຄິດເປັນສ່ວນຫຼຸດປະມານ 13,33 ສ່ວນຮ້ອຍ.

4. ລາຍລະອຽດຂອງ ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ, ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ

(i) ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ ແລະ ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ

ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊຸນ, ຊັ້ນ 5, ຕຶກ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຖະໜົນ T4, ບ້ານ ໂພນທັນ, ເມືອງ ໄຊເຊດຖາ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ. ເບີໂທລະສັບ (+856-21) 265-461-4, ເບີໂທລະສານ: (+856-21) 265-465-6, ເວັບໄຊ: www.lxs.com.la

(ii) ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ

ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊິມິໂກ້ ຈຳກັດ, ຊັ້ນ 16, ຕຶກ ລິເບີຕີ້ສະແຄວ 287, ຖະໜົນ ສິລິມ, ເຂດບາງຮັກ, ກຸງເທບ, ປະເທດໄທ. ເບີໂທລະສັບ (+66-2) 695-2103, ເບີໂທລະສານ: (+66-2) 631-2242, ເວັບໄຊ: www.ktzmico.com

5. ເງື່ອນໄຂຂອງການຄ້າປະກັນ

ຜ-ຟຟລ ໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນເພື່ອດຳເນີນການຈອງ ແລະ ການຊຳລະຄ່າຈອງຮຸ້ນ ຈຳນວນ 453.086.932 ຮຸ້ນ (ລວມທັງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍບິນພື້ນຖານການໃຊ້ສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ), ດ້ວຍມູນຄ່າກຳນົດ 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ຕາມການຄ້າປະກັນ ແບບ Firm Commitment (ຖ້າຂາຍບໍ່ໝົດ ຜູ້ຄ້າປະກັນເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບ) ໂດຍອີງຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຂອງສັນຍາຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ.



ຖ້າຄູ່ສັນຍາລະເມີດສັນຍາດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງເປັນການລະເມີດໃນຂໍ້ທີ່ເປັນເນື້ອໃນສໍາຄັນ ແລະ ບໍ່ມີການຊົດເຊີຍຄວາມເສຍຫາຍພາຍໃນເວລາທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ ຫຼື ບໍ່ສາມາດຊົດເຊີຍຄວາມເສຍຫາຍໄດ້, ຄູ່ສັນຍາຝ່າຍທີ່ເສຍຫາຍອາດຕັດສິນໃຈແຈ້ງການຍົກເລີກສັນຍາຕໍ່ຄູ່ສັນຍາອີກຝ່າຍໜຶ່ງ ແລະ ຜົນຂອງການຍົກເລີກສັນຍາດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງອາດລວມເຖິງຄ່າເສຍຫາຍ ແລະ ຄ່າປັບໄໝ.

6. ຄາດຄະເນລາຍຈ່າຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

ລາຍຈ່າຍທີ່ໃຊ້ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈຳນວນ 580.000 ໂດລາສະຫະລັດ ບໍ່ລວມເອົາຄ່າທຳນຽມທີ່ຕ້ອງຈ່າຍໃຫ້ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ.

7. ຂັ້ນຕອນການຂໍຮັບເອົາໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນ

ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ: ເວລາ 8:30 ເຖິງ 16:30, ລະຫວ່າງວັນທີ 28 ສິງຫາ - 8 ກັນຍາ 2015. (ໃນວັນທີ 8 ກັນຍາ 2015, ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະປິດ ໃນເວລາ 12:00 ທ່ຽງ)

ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ: ເວລາ 8:30 ເຖິງ 16:30 ລະຫວ່າງວັນທີ 28 ສິງຫາ - 8 ກັນຍາ 2015. (ໃນວັນທີ 8 ກັນຍາ 2015, ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຈະປິດ ໃນເວລາ 12:00 ທ່ຽງ)

ໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນນັ້ນ ຜູ້ລົງທຶນແມ່ນສາມາດພົບພັນເອົາໄດ້ຕາມທີ່ຢູ່ຂອງ (i) ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ, (ii) ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ, (iii) ສາຂາແຕ່ລະແຫ່ງຂອງທະນາຄານພັດທະນາລາວ ໃນຖານະຜູ້ຕາງໜ້າຂອງຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ, ລາຍລະອຽດຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ ດັ່ງນີ້:

ປະເທດ	ແຂວງ	ລ/ດ	ທີ່ຢູ່
ສປປ ລາວ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ			
ສປປ ລາວ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	1.	ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊົນ ອາຄານຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຊັ້ນ 5 ຖະໜົນ: ກຳແພງເມືອງ, ບ້ານ: ໂພນທັນ ເມືອງ: ໄຊເຊດຖາ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ໂທ: (+856-21) 265 461-4 ແຟັກ: (+856-21) 265 465-6
ສປປ ລາວ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	2.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສຳນັກງານໃຫຍ່ ບ້ານ ສີຫອມ, ເມືອງ ຈັນທະບູລີ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ. ເບີໂທລະສັບ : (+856-21) 213300 ເບີໂທລະສານ : (+856-21) 241275
ສປປ ລາວ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	3.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ບ້ານ ມີໄຊ, ເມືອງ ຈັນທະບູລີ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ. ເບີໂທລະສັບ : (+856-21) 213400 ເບີໂທລະສານ : (+856-21) 213404
ນອກເຂດນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ			
ສປປ ລາວ	ວຽງຈັນ	4.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ໂພນໂຮງ ບ້ານ ໂພນສີ, ເມືອງ ໂພນໂຮງ, ແຂວງ ວຽງຈັນ ເບີໂທລະສັບ : (+856-23) 211018 ເບີໂທລະສານ : (+856-23) 212070
ສປປ ລາວ	ຫຼວງພະບາງ	5.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຫຼວງພະບາງ



ປະເທດ	ແຂວງ	ລ/ດ	ທີ່ຢູ່
			ບ້ານ ວິຊຸນ, ເມືອງ ຫຼວງພະບາງ, ແຂວງ ຫຼວງພະບາງ ເບີໂທລະສັບ : (+856-71) 212411 ເບີໂທລະສານ : (+856-71) 212185
ສປປ ລາວ	ໄຊຍະບູລີ	6.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ໄຊຍະບູລີ ບ້ານ ສີເມືອງ, ແຂວງ ໄຊຍະບູລີ ເບີໂທລະສັບ : (+856-74) 211153 ເບີໂທລະສານ : (+856-74) 211365
ສປປ ລາວ	ອຸດົມໄຊ	7.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ອຸດົມໄຊ ບ້ານ ພູຊຽວ, ເມືອງ ໄຊ, ແຂວງ ອຸດົມໄຊ ເບີໂທລະສັບ : (+856-81) 312059 ເບີໂທລະສານ : (+856-81) 312222
ສປປ ລາວ	ຫຼວງນ້ຳທາ	8.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຫຼວງນ້ຳທາ ບ້ານ ໂພນໄຊ, ແຂວງ ຫຼວງນ້ຳທາ ເບີໂທລະສັບ : (+856-86) 211398 ເບີໂທລະສານ : (+856-86) 312073
ສປປ ລາວ	ບໍ່ແກ້ວ	9.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຫວ້ຍຊາຍ ບ້ານ ຂອນແກ້ວ, ເມືອງ ຫວ້ຍຊາຍ, ແຂວງ ບໍ່ແກ້ວ ເບີໂທລະສັບ : (+856-84) 211492 ເບີໂທລະສານ : (+856-84) 211024
ສປປ ລາວ	ຜົ້ງສາລີ	10.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຜົ້ງສາລີ ບ້ານ ຜົ້ງສາລີ ເມືອງ ຜົ້ງສາລີ, ແຂວງ ຜົ້ງສາລີ ເບີໂທລະສັບ : (+856-88) 210076 ເບີໂທລະສານ : (+856-88) 210015
ສປປ ລາວ	ຫົວພັນ	11.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຊຳເໜືອ ບ້ານ ພັນໄຊ, ເມືອງ ຊຳເໜືອ, ແຂວງ ຫົວພັນ ເບີໂທລະສັບ : (+856-64) 312464 ເບີໂທລະສານ : (+856-64) 312824
ສປປ ລາວ	ຊຽງຂວາງ	12.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຊຽງຂວາງ ບ້ານ ໂພນສະຫວ່າງ, ເມືອງ ແປກ, ແຂວງ ຊຽງຂວາງ ເບີໂທລະສັບ : (+856-61) 213278 ເບີໂທລະສານ : (+856-61) 213301
ສປປ ລາວ	ຄຳມ່ວນ	13.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຄຳມ່ວນ ບ້ານ ໂພນສະໜາມ, ເມືອງ ທ່າແຂກ, ແຂວງ ຄຳມ່ວນ ເບີໂທລະສັບ : (+856-51) 212253 ເບີໂທລະສານ : (+856-51) 212073
ສປປ ລາວ	ບໍລິຄຳໄຊ	14.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ປາກຊັນ ບ້ານ ໂພໄຊ, ເມືອງ ປາກຊັນ, ແຂວງ ບໍລິຄຳໄຊ ເບີໂທລະສັບ : (+856-54) 212025 ເບີໂທລະສານ : (+856-54) 212823
ສປປ ລາວ	ສະຫວັນນະເຂດ	15.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ສະຫວັນນະເຂດ ບ້ານ ສຸນັນທາ, ເມືອງ ໄກສອນພົມວິຫານ, ແຂວງ ສະຫວັນນະເຂດ ເບີໂທລະສັບ : (+856-41) 212226 ເບີໂທລະສານ : (+856-41) 212856
ສປປ ລາວ	ຈຳປາສັກ	16.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ປາກເຊ ບ້ານ ທ່າຫລວງ, ເມືອງ ປາກເຊ, ແຂວງ ຈຳປາສັກ ເບີໂທລະສັບ : (+856-31) 212168



ປະເທດ	ແຂວງ	ລ/ດ	ທີ່ຢູ່
			ເບີໂທລະສານ : (+856-31) 213327
ສປປ ລາວ	ສາລະວັນ	17.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ສາລະວັນ ບ້ານ ນາກິກໄພ, ເມືອງ ສາລະວັນ, ແຂວງ ສາລະວັນ ເບີໂທລະສັບ : (+856-34) 211388 ເບີໂທລະສານ : (+856-34) 211301
ສປປ ລາວ	ເຊກອງ	18.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ເຊກອງ ບ້ານ ວັດຫຼວງ, ເມືອງ ລະມານ, ແຂວງ ເຊກອງ ເບີໂທລະສັບ : (+856-38) 211075 ເບີໂທລະສານ : (+856-38) 211022
ສປປ ລາວ	ອັດຕະປື	19.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ອັດຕະປື ບ້ານ ວັດຫຼວງ, ເມືອງ ສາມັກຄີໄຊ, ແຂວງ ອັດຕະປື ເບີໂທລະສັບ : (+856-36) 211185 ເບີໂທລະສານ : (+856-36) 211857
ສປປ ລາວ	ບໍລິຄໍາໄຊ	20.	ທະນາຄານ ພັດທະນາລາວ ສາຂາ ຫຼັກຊາວ ບ້ານ ຫຼັກຊາວ, ເມືອງ ຄຳເກີດ, ແຂວງ ບໍລິຄໍາໄຊ ເບີໂທລະສັບ : (+856-54) 341513 ເບີໂທລະສານ : (+856-54) 700405
ປະເທດໄທ			
ໄທ	ກຸງເທບ	21.	ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊິມິໂກ້ ຈຳກັດ ຊັ້ນ 8, 15 - 17, 19, 21, ຕຶກລິເບີຕີ້ສະແຄວ 287, ຖະໜົນ ສິລິມ, ເຂດບາງຮັກ, ກຸງເທບ, ປະເທດໄທ. ເບີໂທລະສັບ (+66) 695 2103, ເບີໂທລະສານ: (+66) 631 2242

8. ວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມາດພົວພັນເອົາໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້ໄດ້ຈາກຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ພາຍໃນໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້. ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕ້ອງປະກອບຂໍ້ມູນໃສ່ໃບຈອງຊື້ຢ່າງຈະແຈ້ງ, ລົງລາຍເຊັນ ແລະ ຕ້ອງນຳເອົາບັດປະຈຳຕົວສະບັບສຳເນົາ, ໜັງສືຜ່ານແດນ ຫຼື ເອກະສານອື່ນໆ ເພື່ອຢັ້ງຢືນຕົວຕົນຂອງຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຕາມທີ່ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຮຸ້ນໄດ້ກຳນົດ ຕິດຄັດກັບແບບຟອມດັ່ງກ່າວ ແລະ ຍື່ນເອກະສານທັງໝົດໃຫ້ກັບຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ), ພ້ອມທັງຊຳລະເງິນຄ່າຈອງຊື້ໃຫ້ຄົບຖ້ວນໂດຍປະຕິບັດຕາມຂັ້ນຕອນໃນພາກນີ້ໃຫ້ກັບຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ, ພາຍໃນໄລຍະເວລາຂອງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ.

ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ການຈອງຊື້ຮຸ້ນໃນແຕ່ລະຄັ້ງຈະຕ້ອງຈອງຊື້ຕໍ່າສຸດ 1 ຮຸ້ນ.

ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ຈຳໜ່າຍຮຸ້ນທີ່ຮັບຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະອອກໃບຢັ້ງຢືນການຖືຄອງຮຸ້ນເພີ່ມທິນ (Scriptless) ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການນັບແຕ່ມີສິນສຸດໄລຍະການສະເໜີຂາຍ. ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນຈະແຈ້ງຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທິນທີ່ຖືກແບ່ງປັນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຊາບຫຼັງຈາກມີສິນສຸດໄລຍະການສະເໜີຂາຍ.

ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ ສະຫງວນສິດທີ່ຈະປະຕິເສດການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທິນຕາມໃບຈອງຊື້ ຖ້າຫາກຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນເຫັນວ່າ ການຈອງຊື້ຮຸ້ນດັ່ງກ່າວບໍ່ສອດຄ່ອງກັບວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ.



9. ວິທີຊຳລະການຈອງຊື້ຮຸ້ນ

ຜູ້ລົງທຶນທີ່ມີຈຸດປະສົງຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ ສາມາດຝາກເງິນເຂົ້າບັນຊີເພື່ອໃຊ້ສໍາລັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ ເຂົ້າໄປໃນບັນຊີ ຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນ.

ດັ່ງນັ້ນ, ຜູ້ຈອງຈະຕ້ອງໂອນຈໍານວນເງິນທີ່ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕາມມູນຄ່າຂອງຮຸ້ນໃຫ້ຄົບຖ້ວນເພື່ອທໍາການຈອງ ແລະ ຈອງຮຸ້ນ ສາມັນເພີ່ມທຶນລ່ວງໜ້າກ່ອນການສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາຂອງການສະເໜີຂາຍ. ຖ້າບໍ່ປະຕິບັດດັ່ງນັ້ນ, ລະບົບຈອງຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ ຕາມຈໍານວນເງິນທີ່ໄດ້ໂອນເຂົ້າມາຕົວຈິງເທົ່ານັ້ນ.

10. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃນກໍລະນີທີ່ມີການຈອງຊື້ຮຸ້ນເກີນຈໍານວນຮຸ້ນທີ່ອອກຈໍາໜ່າຍ

ກໍລະນີຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນໄດ້ຮັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ຖືກຕ້ອງຕາມຂັ້ນຕອນຫຼາຍກວ່າຈໍານວນ ຮຸ້ນທີ່ບໍລິສັດຕົກລົງເຫັນດີອອກຈໍາໜ່າຍ, ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນຈະມີສິດໃນການພິຈາລະນາໃນການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ກັບຜູ້ລົງທຶນໃດໜຶ່ງ ຫຼື ທັງໝົດ ໂດຍຄໍານຶງເຖິງຜົນປະໂຫຍດສູງສຸດຂອງບໍລິສັດ ທັງນີ້ ອາດນໍາໃຊ້ຫຼາຍວິທີການ ເຊັ່ນ ການສະເລ່ຍ, ການມາກ່ອນໄດ້ກ່ອນ, ຫຼື ອື່ນໆ.

11. ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ

ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ ຈະແຈ້ງຜົນການແບ່ງປັນຈໍານວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຕາມຈໍານວນທີ່ຈອງຊື້ທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ພາຍໃຕ້ລະບຽບວ່າດ້ວຍການອອກຈໍາໜ່າຍຮຸ້ນ ສະບັບເລກທີ 017/ຄຄຊ, ລົງວັນ ທີ 22 ຕຸລາ 2014, ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ ຈະສົ່ງເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ ສະເໜີຂາຍທີ່ຕົນຈອງຊື້ຢ່າງເຕັມຈໍານວນ ໂດຍໂອນເງິນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ພາຍໃນ 5 ວັນລັດຖະການຫຼັງຈາກສິ້ນສຸດໄລຍະສະເໜີ ຂາຍຮຸ້ນ. ເງິນທີ່ຈະສົ່ງຄືນຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນນັ້ນ ແມ່ນ ຈະຖືກຄິດໄລ່ຕາມສັດສ່ວນຂອງມູນຄ່າການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບ ການແບ່ງປັນ. ທັງນີ້, ການຄືນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຈະບໍ່ມີ ດອກເບ້ຍ ຫຼື ຄ່າຊົດເຊີຍຄວາມເສຍຫາຍໃດໆ ຖ້າການ ສົ່ງເງິນຄືນນັ້ນໄດ້ປະຕິບັດຕາມລະບຽບຂັ້ນຕອນທີ່ກໍານົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນ ບໍ່ໄດ້ປະຕິບັດ ຕາມທີ່ກໍານົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນຈະຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນດອກເບ້ຍປັບໄໝໃນອັດຕາ ດັ່ງນີ້:

- ຖ້າຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນປະເພດບຸກຄົນ: 3,00 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ ປີ
- ຖ້າຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນປະເພດສະຖາບັນການເງິນ: 1,10 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ ປີ
- ຖ້າຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນປະເພດວິສາຫະກິດ ຫຼື ອົງການຈັດຕັ້ງ: 1,60 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ ປີ

ຂອງມູນຄ່າການຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຄືນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຈົນກວ່າຈະໄດ້ຊໍາລະຈໍານວນເງິນນັ້ນຢ່າງຄົບຖ້ວນ.

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະຕ້ອງປະກອບລາຍລະອຽດທີ່ຈໍາເປັນກ່ຽວກັບບັນຊີທະນາຄານຂອງຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ໃຫ້ກັບຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນເພື່ອ ໃຊ້ໃນການສົ່ງຄືນເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ.

12. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ

ຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນຈະດໍາເນີນການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໂດຍຈະປະຕິບັດເພື່ອຜົນປະໂຫຍດສູງສຸດຂອງບໍລິສັດ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ,



ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ກັບບັນດາຜູ້ທີ່ຈອງຮຸ້ນແມ່ນຂຶ້ນກັບການພິຈາລະນາຂອງຜູ້ຈັດສັນຮຸ້ນໂດຍສອດຄ່ອງກັບໜັງສືຊວນຊື້.

ແຕ່ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການແບ່ງປັນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຈະຕ້ອງໄດ້ປະຕິບັດຕາມຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ເລກທີ 021/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຄອງຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ ໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ໄດ້ອະນຸຍາດໃຫ້ບັນດາຜູ້ລົງທຶນຕ່າງປະເທດມີກຳມະສິດໃນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ເຊິ່ງຜູ້ລົງທຶນໜຶ່ງລາຍສາມາດຊື້ຮຸ້ນໄດ້ໃນອັດຕາສ່ວນບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງການຖືຮຸ້ນທັງໝົດໃນບໍລິສັດ ແລະ ຜູ້ລົງທຶນທີ່ເປັນປະເພດສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນສາມາດຊື້ຮຸ້ນໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງການຖືຮຸ້ນທັງໝົດໃນບໍລິສັດ.

13. ການສົ່ງມອບຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ

ນາຍທະບຽນຮຸ້ນຈະຝາກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນເຂົ້າບັນຊີຫຼັກຊັບທີ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນມີບັນຊີຊື້-ຂາຍຫຼັກຊັບຢູ່ນຳບໍລິສັດຫຼັກຊັບທີ່ເປັນສະມາຊິກຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ຂອງ ຕລຊລ ຕາມທີ່ໄດ້ແຈ້ງໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຮັບຊາບໄວ້ໃນໃບຈອງຊື້. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດມີສິດທີ່ຈະຂໍໃຫ້ບໍລິສັດອອກໃບຮຸ້ນໃຫ້ໄດ້ ໂດຍປະຕິບັດຕາມຂັ້ນຕອນທີ່ກ່າວຂ້ອງ.

14. ການໂອນຮຸ້ນ

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ການໂອນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດມະຫາຊົນຈະສຳເລັດໄດ້ກໍ່ຕໍ່ເມື່ອຜູ້ໂອນໄດ້ສະຫຼັກຫຼັງໃບຮຸ້ນ ໂດຍກຳນົດຊື່ຂອງຜູ້ຮັບໂອນ ພ້ອມດ້ວຍຊື່ແລະລາຍເຊັນຂອງຜູ້ກ່າວ ແລະ ຜູ້ໂອນໄດ້ມອບໃບຮຸ້ນໃຫ້ຜູ້ຮັບໂອນ. ການໂອນຮຸ້ນຈະມີຜົນໃຊ້ໄດ້ຕໍ່ເມື່ອບໍລິສັດໄດ້ຮັບຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ຂຶ້ນທະບຽນການໂອນ. ພາຍຫຼັງບໍລິສັດໄດ້ຂຶ້ນທະບຽນການໂອນຮຸ້ນແລ້ວ, ການໂອນຮຸ້ນຈະມີຜົນຕໍ່ບຸກຄົນພາຍນອກ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການໂອນຮຸ້ນຈະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມ ກົດລະບຽບຂອງ ຕລຊລ ເນື່ອງຈາກຮຸ້ນນັ້ນອອກເພື່ອທຳການຊື້-ຂາຍໃນ ຕລຊລ.

15. ເງິນປັນຜົນ

ການແບ່ງເງິນປັນຜົນຕ້ອງໄດ້ຮັບການຕົກລົງເຫັນດີລ່ວງໜ້າຈາກກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຈະຕ້ອງແບ່ງປັນໃຫ້ແຕ່ລະຮຸ້ນໃນອັດຕາສ່ວນທີ່ເທົ່າກັນ.

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ແບ່ງເງິນປັນຜົນ ຖ້າຍັງມີການຂາດທຶນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໃນຊຸມປີຜ່ານມາ. ນອກຈາກນັ້ນ, ບໍລິສັດຕ້ອງຫັກ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳໄລສຸດທິ ເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ ແລະ ຄັງສຳຮອງອື່ນ (ຖ້າມີ) ພາຍຫຼັງທີ່ໄດ້ຫັກເງິນຂາດທຶນຕໍ່ເນື່ອງອອກໄປແລ້ວ. ບໍລິສັດສາມາດໂຈະການຫັກຜົນກຳໄລສຸດທິເຂົ້າຄັງສຳຮອງດັ່ງກ່າວ ເມື່ອຄັງສຳຮອງມີເງິນສະສົມໄດ້ເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດແລ້ວ ເວັ້ນແຕ່ວ່າກົດລະບຽບບໍລິສັດ ໄດ້ກຳນົດໄວ້ຢ່າງອື່ນ.

ເຈົ້າຂອງຮຸ້ນຈະໄດ້ຮັບເງິນປັນຜົນຕາມການຕົກລົງເຫັນດີ ໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອັດຕາບໍ່ຕ່ຳກວ່າ 50 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງຫັກອາກອນ, ຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ ແລະ ຄັງສຳຮອງອື່ນ (ຖ້າມີ).

ເງິນປັນຜົນທີ່ພົວພັນເຖິງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນຕ້ອງເສຍອາກອນຕາມກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ ໃນອັດຕາ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ລາຍຮັບທີ່ພົວພັນເຖິງການແບ່ງປັນເງິນປັນຜົນ ສຳລັບບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນໃນ ຕລຊລ ແມ່ນໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນ.



16. ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ແລະ ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ, ສະພາຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດຈະຮຽກກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ ພາຍໃນສີ່ເດືອນ ນັບຈາກມີສຸດທ້າຍຂອງປີ. ສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດສາມາດຮຽກປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຖ້າເຫັນວ່າມີຄວາມຈຳເປັນເຊັ່ນ: ກໍລະນີຕຳແໜ່ງຜູ້ກວດສອບບັນຊີຫວ່າງລົງ ຫຼື ຜູ້ອຳນວຍການເກິນກວ່າເຄິ່ງໜຶ່ງເຫັນດີໃຫ້ເປີດກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ເມື່ອມີຜູ້ຖືຮຸ້ນຍື່ນຄຳຮ້ອງຟ້ອງ ແລະ ສານສົ່ງໃຫ້ເປີດກອງປະຊຸມ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງໜ້ອຍເທົ່າກັບ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດສະເໜີເປັນລາຍລັກອັກສອນໂດຍແຈ້ງຈຸດປະສົງຂໍເປີດກອງປະຊຸມ. ພາຍຫຼັງໄດ້ຮັບການສະເໜີ, ສະພາບໍລິຫານກໍ່ຕ້ອງເປີດກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ພາຍໃນ 30 ວັນ ຈາກວັນໄດ້ຮັບການສະເໜີ.

ໜັງສືແຈ້ງປະຊຸມຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຕ້ອງສົ່ງໂດຍກົງ ຫຼື ຜ່ານລະບົບສື່ສານທີ່ເໝາະສົມໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທຸກຄົນຢ່າງໜ້ອຍຫ້າວັນລັດຖະການ ກ່ອນວັນເປີດກອງປະຊຸມ.

ບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນຈະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມບົດແນະນຳວ່າດ້ວຍການຈັດກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຂອບບໍລິສັດຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ສະບັບເລກທີ 257/ສຄຊ, ລົງວັນທີ 3 ມີນາ 2014 ແລະ ປະຕິບັດຕາມຄຳແນະນຳຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນ.

ພາຍໃຕ້ຄຳແນະນຳຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນຕາມທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນີ້, ເມື່ອສະພາບໍລິຫານເປີດ ກອງປະຊຸມ ແມ່ນມີໜ້າທີ່ໃນການພິຈາລະນາ ແລະ ກຳນົດປະເດັນທີ່ຈະສະເໜີໃຫ້ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຮັບຮອງ. ແຈ້ງການ ແລະ ເອກະສານຕ່າງໆ ຈະຕ້ອງສົ່ງໃຫ້ກັບບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນຕາມລາຍຊື່ທີ່ລະບຸໄວ້ໃນປຶ້ມບັນທຶກຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຕ້ອງແຈ້ງກ່ອນລ່ວງໜ້າ 15 ວັນລັດຖະການກ່ອນວັນເປີດກອງປະຊຸມ.

ອີງປະຊຸມຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຕ້ອງມີຜູ້ຖືຮຸ້ນເຂົ້າຮ່ວມຢ່າງໜ້ອຍສອງຄົນ ແລະ ຕ້ອງມີຈຳນວນຮຸ້ນເກິນເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

17. ສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ

ໂດຍທົ່ວໄປ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນມີໜຶ່ງສຽງຕໍ່ຮຸ້ນ. ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມາດລົງມະຕິດ້ວຍຄະແນນສຽງຫຼາຍກວ່າເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງຈຳນວນສຽງທີ່ເຂົ້າຮ່ວມກອງປະຊຸມ. ແຕ່ບາງບັນຫາຕ້ອງໄດ້ຮັບມະຕິສະເພາະ ເຊິ່ງຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບສຽງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຢ່າງໜ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ຕ້ອງມີຢ່າງໜ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ ເຊັ່ນ;

- (i) ການລົງຄະແນນສຽງໃນບັນຫາຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ;
- (ii) ການປ່ຽນແປງກົດລະບຽບບໍລິສັດ ແລະ ສັນຍາສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ;
- (iii) ການເພີ່ມທຶນ ຫຼື ການຫຼຸດທຶນ;
- (iv) ການຄວບ ຫຼື ການຍຸບເລີກບໍລິສັດ;
- (v) ການຂາຍ ຫຼື ໂອນກິດຈະການທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນທີ່ມີຄວາມສຳຄັນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ບຸກຄົນອື່ນ; ແລະ
- (vi) ການຊື້ ຫຼື ຮັບໂອນກິດຈະການຂອງວິສາຫະກິດອື່ນ.



ໂດຍອີງຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນອາດຈະຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ ຫາກຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນມີສ່ວນໄດ້ເສຍ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບບັນຫາທີ່ລົງຄະແນນສຽງຮັບຮອງ ໂດຍການກຳນົດຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງນີ້ ແມ່ນໃຫ້ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຕົກລົງກັນເອງວ່າຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນຈະຖືກຈຳກັດສິດ ຫຼື ບໍ່. ດັ່ງນັ້ນ, ຫາກໃນກໍລະນີທີ່ບໍລິສັດຈະຊື້ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນນີ້, ຟຟລ ອາດຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຂາຍຊັບສິນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຈະແມ່ນມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບການຂາຍຊັບສິນ ຍົກເວັ້ນແຕ່ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຕົກລົງກັນໃຫ້ ຟຟລ ລົງຄະແນນສຽງໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວໄດ້. ໃນກໍລະນີທີ່ບັນດາຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍ່ສາມາດຕົກລົງກັນໄດ້, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະບໍ່ສາມາດມີມະຕິອະນຸມັດໃຫ້ລົງທຶນຊື້ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ໄດ້ ຍ້ອນວ່າມະຕິທີ່ຈະຕ້ອງໄດ້ສໍາລັບການເພີ່ມທຶນແມ່ນ ຕ້ອງມີສຽງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງນ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ມີຢ່າງນ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

18. ສິດໃນການຈອງຊື້ຮຸ້ນໃໝ່ ແລະ ການອອກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດກຳນົດວ່າ ການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການຕົກລົງເຫັນດີຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ຜູ້ຖືຮຸ້ນມີສິດຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມຕາມລຳດັບບຸລິມະສິດ. ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຈະໄດ້ສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຮຸ້ນເດີມທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນແຕ່ລະຄົນຖືກ່ອນ. ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນໃດທີ່ບໍ່ໄດ້ຊື້ພາຍໃນກຳນົດເວລາທີ່ວາງໄວ້ ຫຼື ທີ່ຖືຮຸ້ນປະຕິເສດການຊື້ຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຂອງຕົນ ກໍ່ຈະສາມາດສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍອື່ນທີ່ສົນໃຈຊື້. ຈາກນັ້ນ, ຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດຈະມີສິດຊື້ຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເຫຼືອ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອ ກໍ່ຈະສະເໜີຂາຍໃຫ້ບຸກຄົນພາຍນອກ.

ໂດຍອີງຕາມມະຕິຕົກລົງຂອງ ຄສພຊ ໃນປີ 2010 ວ່າດ້ວຍ ຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບສິດຊື້ຮຸ້ນຈາກການທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມສະລະສິດກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນຄັ້ງນີ້, ທຸກຄັ້ງທີ່ມີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ກັບມວນຊົນທົ່ວໄປ ແລະ ການສະເໜີຂອງບໍລິສັດໃດໜຶ່ງທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນໃນ ຕລຊລ. ຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ, ບໍ່ວ່າໃນກໍລະນີໃດໆ ບໍລິສັດຕ້ອງຮຽກເປີດກອງປະຊຸມ ຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອຂໍອະນຸມັດການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ.

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດຍັງກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບຫ້ອງການເຈົ້າໜ້າທີ່ທະບຽນວິສາຫະກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ກຳນົດໃຫ້ຊຳລະເງິນຄ່າຮຸ້ນທີ່ຈອງໄວ້. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດຈະແຈ້ງໃຫ້ມວນຊົນທົ່ວໄປຮັບຮູ້ເຖິງການຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນຢ່າງໜ້ອຍໜຶ່ງຄັ້ງ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການ ນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນຝັນຕົ້ນໄປ.

19. ການເປີດເຜີຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດກຳນົດໃຫ້ສະພາບໍລິຫານຮ່ວມມືກັບຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ ໂດຍໃຫ້ຄວາມກະຈ່າງແຈ້ງກ່ຽວກັບແຫຼ່ງ, ຄວາມຊັດເຈນຂອງຕົວເລກ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ປາກົດໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດກ່ອນສະເໜີຜ່ານກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອພິຈາລະນາຮັບຮອງ. ໃບລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດຕ້ອງໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນຈາກຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ແລະ ການຕົກລົງຮັບຮອງໂດຍກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

ນອກຈາກນີ້ການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນຕາມກົດລະບຽບສະບັບເລກທີ 007/ຄຄຊ, ລົງວັນທີ 3/4/2014 ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດກຽມ ແລະ ສະເໜີເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳປີທີ່ຜ່ານການກວດສອບແລ້ວ ແລະ ເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳໄຕມາດທີ່ຜ່ານການກວດກາແລ້ວຕໍ່ ສຄຄຊ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດຍັງຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດອື່ນຂອງ ຕລຊລ.



ໂດຍພາຍໃຕ້ກົດລະບຽບວ່າດ້ວຍ: ການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນຕາມກົດລະບຽບສະບັບເລກທີ 007/ຄຄຊ, ລົງວັນທີ 3/4/2014, ການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນໂດຍປົກກະຕິແມ່ນເປັນໄຕມາດ, ຫົກເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີ

- 1) ການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນປະຈຳໄຕມາດ: ບໍລິສັດທີ່ອອກຫຼັກຊັບ ແລະ ບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນຢູ່ທີ່ຕະຫຼາດ ຫຼັກຊັບຕ້ອງລາຍງານ ແລະ ເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ສໍາລັບໄຕມາດທີ່ໜຶ່ງ ແລະ ທີ່ສາມຂອງປີ ພາຍໃນ ເວລາ 45 ວັນ ນັບຈາກວັນ ສຸດທ້າຍຂອງວັນໄຕມາດທີ່ໜຶ່ງ ແລະ ໄຕມາດທີ່ສາມຕາມລໍາດັບ. ການລາຍງານປະຈຳໄຕມາດປະກອບມີບົດສະຫຼຸບການລາຍ ງານການເຄື່ອນໄຫວທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດສໍາລັບໄຕມາດນັ້ນ ແລະ ເອກະສານລາຍງານການເງິນທີ່ໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນຈາກ ພະແນກການເງິນຂອງບໍລິສັດ, ພະແນກກວດສອບພາຍໃນ ແລະ ຜູ້ອຳນວຍການ.
- 2) ການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນປະຈຳ ຫົກເດືອນ ບໍລິສັດທີ່ອອກຫຼັກຊັບ ແລະ ບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຈົດ ທະບຽນຢູ່ທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບຕ້ອງລາຍງານ ແລະ ເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ສໍາລັບໄຕມາດທີ່ໜຶ່ງ ແລະ ທີ່ສາມຂອງປີ ພາຍໃນກຳນົດເວລາ 60 ວັນ ນັບຈາກວັນສຸດທ້າຍຂອງວັນໄຕມາດທີ່ສອງ. ບົດລາຍງານຕ້ອງປະກອບດ້ວຍ ບົດສະຫຼຸບການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດສໍາລັບເຄິ່ງປີທຳອິດ ແລະ ບົດສະຫຼຸບລາຍງານດ້ານການເງິນ ທີ່ໄດ້ ຮັບການກວດສອບໂດຍຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ ທີ່ໄດ້ຮັບການຮັບຮອງຈາກ ສຄຄຊ ແລະ ໄດ້ຮັບຮອງຈາກ ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ. ບົດລາຍງານດ້ານການເງິນເຄິ່ງປີໃນຫົກເດືອນສຸດທ້າຍຈະຕ້ອງ ປະກອບ ມີຂໍ້ມູນຂອງບໍລິສັດໃນໄຕມາດທີ່ສອງ.
- 3) ບົດລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນປະຈຳປີ: ບໍລິສັດອອກຫຼັກຊັບ ແລະ ບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນ ຕ້ອງລາຍ ງານ ແລະ ເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນປະຈຳປີ ພາຍໃນເວລາ 120 ວັນ ນັບຈາກວັນສຸດທ້າຍຂອງປີການບັນຊີຂອງແຕ່ລະປີ ບົດລາຍງານ ຈະຕ້ອງປະກອບມີ ບົດສະຫຼຸບການເຄື່ອນໄຫວທຸລະກິດປະຈຳປີ ແລະ ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດທີ່ໄດ້ຮັບ ການກວດການກວດສອບໂດຍຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ ລວມທັງໄດ້ຮັບການຮັບຮອງຈາກ ສຄຄຊ ແລະ ກອງປະຊຸມສະພາ ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ. ເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳປີດັ່ງກ່າວຕ້ອງປະກອບມີຂໍ້ມູນຂອງບໍລິສັດສໍາລັບໄຕມາດທີ່ສີ່.

20. ສິດໃນການຊໍາລະສະສາງ

ໃນກໍລະນີຊໍາລະສະສາງ, ຊັບສິນສ່ວນທີ່ເຫຼືອ ພາຍຫຼັງແບ່ງປັນໃຫ້ເຈົ້າໜ້າຢ່າງຄົບຖ້ວນແລ້ວຈະໄດ້ແບ່ງປັນໃຫ້ກັບຜູ້ຖື ຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຖື.

21. ການຊື້ຮຸ້ນຄືນຂອງບໍລິສັດ

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ ຫ້າມບໍລິສັດຊື້ຮຸ້ນຂອງຕົນເອງຄືນ.

22. ການຈົດທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ນາຍທະບຽນຂອງບໍລິສັດຈະບັນທຶກຊື່ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໄວ້ໃນປຶ້ມບັນຊີທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຈະຢູ່ໃນປຶ້ມບັນຊີດັ່ງກ່າວ ແລະ ຈະຖືວ່າເປັນຫຼັກຖານທີ່ຖືກຕ້ອງທີ່ໃຊ້ອ້າງອີງເຖິງສິດໃນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ.



ພາກ 3 ໃບຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ

1. ຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງໂດຍບໍລິສັດ

ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ກວດກາຂໍ້ມູນທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ພ້ອມດ້ວຍຄໍາເຕືອນໃນນາມຕໍາແໜ່ງ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ (ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ) ຂໍຢັ້ງຢືນວ່າ ຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວແມ່ນຖືກຕ້ອງ ແລະ ສົມບູນ.

ເພື່ອເປັນຫຼັກຖານ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າຂໍຢັ້ງຢືນອີກວ່າ ຂໍ້ມູນທັງໝົດແມ່ນເປັນເອກະສານທີ່ໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນວ່າມີຈິງ ແລະ ຖືກຕ້ອງເປັນຊຸດດຽວກັນ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ມອບສິດອຳນາດໃຫ້ ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ ເຊັນກຳກັບໄວ້ໃນ ທຸກໜ້າຂອງເອກະສານ. ຖ້າຫາກເອກະສານໃດໜຶ່ງບໍ່ມີການເຊັນກຳກັບຂອງ ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ ດັ່ງກ່າວມານັ້ນ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າຈະຖືວ່າເອກະສານດັ່ງກ່າວບໍ່ແມ່ນຂໍ້ມູນທີ່ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ມີການຢັ້ງຢືນແລ້ວ.

ຊື່

ຕໍາແໜ່ງ

ລາຍເຊັນ

1. ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ເຊັນໂດຍຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ

ຊື່

ຕໍາແໜ່ງ

ລາຍເຊັນ

1. ທ່ານ ດຣ. ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ

ປະທານສະພາບໍລິຫານ

2. ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ

ຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານ

3. ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຜູ້ອຳນວຍການ/ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

4. ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ

ຜູ້ອຳນວຍການ

5. ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ

ຜູ້ອຳນວຍການ

6. ທ່ານ ນາງ ວານິດາ ສະຫວັດດີ

ຜູ້ອຳນວຍການ

7. ທ່ານ ສິຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ

ຜູ້ອຳນວຍການ

8. ທ່ານ ຮສ. ດຣ. ກອງສີ ແສງມະນີ

ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ

9. ທ່ານ ສຈ. ດຣ. ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ

ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ

10. ທ່ານ ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພົມມະຈັນ

ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ



ເຊັນໂດຍຄະນະກວດສອບພາຍໃນ

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ດຣ. ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ	ປະທານ	

ເຊັນໂດຍພະແນກການເງິນ

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ	ວ່າການອຳນວຍການຝ່າຍການເງິນ	



2. ໃບຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງບໍລິສັດຫຼັກຊັບ

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ແມ່ນ ສ່ວນໜຶ່ງຂອງຂໍ້ມູນທີ່ນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການອອກຮຸ້ນໃໝ່ຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ໂດຍທີ່ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊົນ ໄດ້ກະກຽມໂດຍອີງຕາມ ສັນຍາດ້ວຍຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ.

ພວກຂ້າພະເຈົ້າຂໍຢັ້ງຢືນວ່າ ບົດວິເຄາະ, ການປະເມີນ, ແລະ ບັນດາປະໂຫຍດໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ແມ່ນ ມີຈິງ, ຖືກຕ້ອງ ແລະ ອີງໃສ່ຂໍ້ມູນທີ່ຕອບສະໜອງໂດຍ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ.

ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບລ້ານຊ້າງ ມະຫາຊົນ

ຊື່

ທ່ານ ນາລິນ ສີລະວົງສິດ

ຕຳແໜ່ງ

ລາຍເຊັນ

ອຳນວຍການໃຫຍ່
(ຜູ້ບໍລິຫານຂັ້ນສູງ)





ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1 ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ 31 ທັນວາ 2014
Financial Statement December 31st, 2014

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ



ເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີການປັ້ນຊື້ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014



pwc

www.pwc.com/la

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີການປັນຊີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບອິດສະລະ

ສະເໜີຕໍ່ສະພາບໍລິຫານ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ໄດ້ກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ບໍລິສັດ), ເຊິ່ງປະກອບມີ ໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ແລະ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ, ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງທຶນຕົນເອງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດສໍາລັບປີສິ້ນສຸດມື້ດຽວກັນ, ພ້ອມທັງ ບົດສະຫຼຸບສັງລວມນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ສໍາຄັນ ແລະ ບົດອະທິບາຍຂໍ້ມູນອື່ນ. ເອກະສານລາຍງານການເງິນໄດ້ຖືກກະກຽມໂດຍຜູ້ບໍລິຫານ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ໂດຍສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ທີ່ລະບຸໄວ້ ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ຜູ້ບໍລິຫານ ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການກະກຽມ ແລະ ນໍາສະເໜີເອກະສານລາຍງານການເງິນເຫຼົ່ານີ້ ໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ທີ່ລະບຸໄວ້ ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເຊັ່ນ: ການຄວບຄຸມພາຍໃນ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ວາງອອກຢ່າງພຽງພໍ ເພື່ອສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ທີ່ປາສະຈາກ ການລາຍງານຜິດພາດ ອັນເນື່ອງມາຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບ

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກເຮົາ ແມ່ນເພື່ອສະແດງຄວາມເຫັນ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ທີ່ພວກເຮົາໄດ້ກວດສອບ. ພວກເຮົາໄດ້ດໍາເນີນການກວດສອບ ຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບສາກົນ, ມາດຕະຖານດັ່ງກ່າວ ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ປະຕິບັດຕາມຫຼັກຈັນຍາບັນ ແລະ ໃຫ້ມີການວາງແຜນການກວດສອບ ເພື່ອການຮັບປະກັນວ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນໄດ້ຖືກກະກຽມໂດຍປາສະຈາກລາຍການຜິດພາດ ທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນໂດຍທຽບຖານ.

ການກວດສອບຄັ້ງນີ້ ໄດ້ກວດສອບເອກະສານຫຼັກຖານ ກ່ຽວກັບ ຈໍານວນເງິນ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນເຫຼົ່ານີ້. ວິທີການເລືອກເຟັ້ນກຸ່ມຕົວຢ່າງ ຂຶ້ນກັບການປະເມີນຂອງຜູ້ກວດສອບ ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍ ການປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂອງການລາຍງານຜິດພາດທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນໂດຍທຽບຖານ ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ຫຼື ວ່າເນື່ອງຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ. ໃນການປະເມີນຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານີ້, ຜູ້ກວດສອບ ໄດ້ປະເມີນປະສິດທິພາບຂອງລະບົບການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ກ່ຽວກັບການສະເໜີຂໍ້ມູນເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອກໍານົດຂັ້ນຕອນໃນການກວດສອບ ທີ່ແທດເໝາະກັບສະພາບຕົວຈິງ ແຕ່ບໍ່ມີຈຸດປະສົງ ເພື່ອສະແດງຄວາມເຫັນ ກ່ຽວກັບ ປະສິດທິພາບຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນຂອງບໍລິສັດ. ໃນການກວດສອບ ດັ່ງກ່າວແມ່ນລວມເອົາການຕີລາຄາຄວາມເໝາະສົມຂອງການນໍາໃຊ້ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ແລະ ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນຂອງຕົວເລກຄາດຄະເນປະຕິບັດ ທີ່ສ້າງຂຶ້ນໂດຍຜູ້ບໍລິຫານ ລວມທັງການປະເມີນພາບລວມຂອງການກະກຽມ ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ.

ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າ ຫຼັກຖານທີ່ໄດ້ຈາກການກວດສອບ ທີ່ພວກເຮົາໄດ້ຮັບ ແມ່ນພຽງພໍ ແລະ ສົມເຫດສົມຜົນ ເພື່ອເປັນພື້ນຖານສໍາລັບການສະແດງຄໍາເຫັນຂອງພວກເຮົາ.

ຄໍາເຫັນ

ພວກເຮົາມີຄໍາເຫັນວ່າ, ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014. ຖືກກະກຽມຂຶ້ນຕາມອົງປະກອບທີ່ສໍາຄັນໂດຍສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ທີ່ລະບຸໄວ້ ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ.

ພື້ນຖານການບັນຊີ ແລະ ຂໍ້ຈຳກັດການນໍາໃຊ້

ໂດຍທີ່ພວກເຮົາບໍ່ໄດ້ມີຖ້ອນໄຂໃນການອອກຄໍາເຫັນ, ພວກເຮົາໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 2 ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນສະບັບນີ້ ເຊິ່ງໄດ້ອະທິບາຍເຖິງພື້ນຖານການບັນຊີ. ຫຼັກການ ການບັນຊີທີ່ຖືກນໍາໃຊ້ໃນການກະກຽມບົດລາຍງານການເງິນສະບັບນີ້ ອາດມີຄວາມແຕກຕ່າງກັບນະໂຍບາຍບັນຊີທີ່ຖືກຮັບຮອງໂດຍມາດຕະຖານຂອງປະເທດອື່ນ. ດັ່ງນັ້ນ ຜູ້ນໍາໃຊ້ເອກະສານລາຍງານການເງິນສະບັບນີ້ ຄວນມີຄວາມເຂົ້າໃຈວ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນນີ້ ບໍ່ໄດ້ມີຈຸດປະສົງເພື່ອທີ່ສະແດງ ໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດ, ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ແລະ ບົດລາຍງານກະແສເງິນສົດ ໃນປະເທດອື່ນ ຫລື ຂົງເຂດອື່ນ ນອກເໜືອຈາກ ສປປ ລາວ.

ບໍລິສັດ ພຣາຍວໍເຕີເຮົາກຸບເປີສ໌ (ລາວ) ຈຳກັດ.



ທ່ານ ໄພບຸນ ດັນກຸນ ຫລວງ
ຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ວັນທີ: 23 ມີນາ 2015

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ
ສໍາລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

		31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ບົດອະທິບາຍ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ຊັບສິນ			
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ			
ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	4	610.357	571.745
ເງິນລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ	4	1.498.609	1.298.247
ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	5	779.005	474.411
ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ, ສຸດທິ	6	4.145.851	4.011.109
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ		1.885	3.465
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ		7.035.707	6.358.977
ຊັບສິນໝູນວຽນ			
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	7	1.251.534	159.914
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	8	20.000	20.000
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	9	502.382	519.355
ເຄື່ອງໃນສາງ, ສຸດທິ		4.043	3.020
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ		7.595	5.905
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ		1.785.554	708.194
ລວມຍອດຊັບສິນ		8.821.261	7.067.171



ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາອາ

ຮອງຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ໜ້າ 9 ເຖິງ ໜ້າ 44 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ
 ສໍາລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

		31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ບົດອະທິບາຍ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ທຶນ			
ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ			
ເງິນລົງທຶນ	10	4.904.867	4.904.867
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	10	142.229	142.229
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	11	297.210	206.442
ຜິດດ່ຽງຂອງການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ		(1.476)	7.001
ກໍາໄລສະສົມ		978.811	744.348
ລວມທຶນ		6.321.641	6.004.887
ໜີ້ສິນ			
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ			
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	12	499.263	805.295
ຮຸ້ນກູ້, ສຸດທິ	13	1.575.862	-
ໜີ້ຕ້ອງຈ່າຍ ຂອງສັນຍາ SWAP, ສຸດທິ	14	11.105	-
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		2.086.230	805.295
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ			
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງ		174.589	30.823
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ເຖິງກໍາມິດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	12	99.519	132.003
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	16	134.936	66.077
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອາກອນລາຍໄດ້	17	4.306	9.278
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	18	40	18.808
ລວມໜີ້ສິນໝູນວຽນ		413.390	256.989
ລວມຍອດໜີ້ສິນ		2.499.620	1.062.284
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ໜີ້ສິນ		8.821.261	7.067.171



ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ

ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ໜ້າ 9 ເຖິງ ໜ້າ 44 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດລາຍງານ ຜົນໄດ້ຮັບ
 ສໍາລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

	ບົດອະທິບາຍ	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ຂາຍ		839.193	862.429
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	19	(215.613)	(203.935)
ກໍາໄລ		623.580	658.494
ລາຍຮັບອື່ນໆ		5.680	6.700
ລາຍຈ່າຍຄ່າບໍລິຫານ	19	(123.528)	(113.489)
ກໍາໄລ/(ຂາດທຶນ) ອັດຕາແລກປ່ຽນ, ສຸດທິ		(18.098)	24.463
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	20	(31.722)	(30.845)
ກໍາໄລຂອງຮຸ້ນຂອງເງິນລົງທຶນໃນ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ	4	474.467	453.746
ກໍາໄລ ກ່ອນອາກອນກໍາໄລ		930.379	999.069
ອາກອນກໍາໄລ	21	(22.695)	(27.327)
ກໍາໄລສຸດທິສໍາລັບປີ		907.684	971.742

ກໍາໄລຕໍ່ຮຸ້ນ

ກໍາໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ

22	740,36	792,61
----	--------	--------

ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ

ຮອງຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ໜ້າ 9 ເຖິງ ໜ້າ 44 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ໃບລາຍງານ ສ່ວນປ່ຽນແປງທຶນຕົນເອງ ຂອງຜູ້ຖືຊັ້ນ
ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

		ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014			
ບົດອະທິບາຍ	ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານກີບ	ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານກີບ	ຄົງສະສົມຕາມ		ລວມ ລ້ານກີບ
			ລະບຽບການ (ໝາຍເຫດ 11) ລ້ານກີບ	ຜິດດ່ຽງຈາກການແປງຄ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ລ້ານກີບ	
23 11	ຮອດ ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2014	4.904.867	206.442	7.001	6.004.887
	ກຳໄລສຸດທິ ໃນຮອດເວລາລາຍງານ ການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ຜິດດ່ຽງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເງິນປັນລິນຈຳຍ ໂອນເຂົ້າຄັງສະລິມ	- - - -	- - - 90.768	- - (8.477) -	907.684 - - (8.477) (582.453) (90.768) -
ຮອດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014		4.904.867	142.229	297.210	6.321.641

ຮອດ ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2013
ກຳໄລສຸດທິ ໃນຮອດເວລາລາຍງານ
ການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ
ຜິດດ່ຽງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ຈຳຍເງິນປັນລິນ
ໂອນເຂົ້າຄັງສະລິມ

		ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2013			
ບົດອະທິບາຍ	ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານກີບ	ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານກີບ	ຄົງສະສົມຕາມ		ລວມ ລ້ານກີບ
			ລະບຽບການ (ໝາຍເຫດ 11) ລ້ານກີບ	ຜິດດ່ຽງຈາກການແປງຄ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ລ້ານກີບ	
23 11	ຮອດ ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2013	4.904.867	109.268	(324)	5.592.332
	ກຳໄລສຸດທິ ໃນຮອດເວລາລາຍງານ ການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ຜິດດ່ຽງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ ຈຳຍເງິນປັນລິນ ໂອນເຂົ້າຄັງສະລິມ	- - - -	- - - 97.174	- 7.325 - -	971.472 - (566.512) (97.174) 7.325 (566.512) -
ຮອດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2013		4.904.867	142.229	7.001	6.004.887

ຮອດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2013
ກຳໄລສຸດທິ ໃນຮອດເວລາລາຍງານ
ການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ
ຜິດດ່ຽງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ຈຳຍເງິນປັນລິນ
ໂອນເຂົ້າຄັງສະລິມ

ບັນດາ ບຸກຄົນ ສິວິດເພິງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 23 MAR 2015

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ວັນທີ 9 ເຖິງ ວັນທີ 44 ມື້ນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊື່ນ
 ໂບລາຍງານ ກະແສເງິນສົດ
 ສໍາລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

		31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ບົດອະທິບາຍ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ກະແສເງິນສົດ ຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ			
ກຳໄລກ່ອນອາກອນກຳໄລ		930.379	999.069
ປັບປຸງ			
ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ	13	222	-
ຫັກຄ່າຫຼັຍຫຼ້ນ	6	181.555	167.060
(ກຳໄລ)/ຂາດທຶນ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ, ສຸດທິ		(11.555)	(25.753)
ກຳໄລຊັ້ນ ຈາກເງິນລົງທຶນ	4	(474.467)	(453.746)
ລາຍຈ່າຍການເງິນ		31.722	30.845
ກະແສເງິນສົດຈາກ ການດຳເນີນງານກ່ອນການປ່ຽນແປງຂອງທຶນໝູນວຽນ		657.856	717.475
ການປ່ຽນແປງຈາກ ການດຳເນີນງານ ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ			
- ການເພີ່ມຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ		16.973	(105.722)
- ການເພີ່ມຂອງເຄື່ອງໃນສາງ		(1.021)	108
- ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		(1.691)	(4.100)
- ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງ		(30.373)	(34.520)
- ຊັບສິນອື່ນໆ		1.579	1.732
- ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		(18.767)	15.537
- ໜີ້ຄ້າງ່າຍ		50.934	43.945
ກະແສເງິນສົດທີ່ກຳເນີນຈາກການດຳເນີນງານ		675.490	634.455
ອາກອນກຳໄລທີ່ໄດ້ຈ່າຍ	17	(27.668)	(24.878)
ເງິນສົດສຸດທິ ຈາກກິດຈະກຳ ການດຳເນີນງານ		647.822	609.577
ກະແສເງິນສົດ ຈາກກິດຈະກຳ ການລົງທຶນ			
ການເພີ່ມຂອງເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	5	(304.594)	(95.410)
ຊື້ຊັບສິນບັດພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ	6	(142.162)	(168.379)
ຊື້ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ, ສຸດທິ	8	(20.000)	(20.000)
ການເພີ່ມຂອງເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ, ສຸດທິ	8	20.000	40.000
ຮັບເງິນປັນຜົນ	4	227.016	313.129
ເງິນສົດ ສຸດທິ ທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ		(219.740)	69.340

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ
ໃບລາຍງານ ກະແສເງິນສົດ
ສໍາລັບປີ ສິນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

		31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ບົດອະທິບາຍ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການເງິນ			
ການເພີ່ມຂອງເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	12	-	90.113
ຈ່າຍເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	12	(333.145)	(174.663)
ຮັບເງິນຈາກເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	15	160.000	-
ຈ່າຍເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	15	(160.000)	-
ຮັບເງິນຈາກຮຸ້ນກູ້	13	1.616.810	-
ຕົ້ນທຶນການອອກຮຸ້ນກູ້		(17.734)	-
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ	23	(436.840)	(424.884)
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	23	(145.613)	(141.628)
ຈ່າຍດອກເບ້ຍ		(30.733)	(31.696)
ເງິນສົດສຸດທິ ຈາກກິດຈະກຳການເງິນ		652.745	(682.758)
ການຫຼຸດລົງສຸດທິ ໃນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ			
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດຕົ້ນປີ		1.080.827	(3.841)
ຜົນຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ປ່ຽນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ		159.914	164.511
		10.793	(756)
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດທ້າຍປີ	7	1.251.534	159.914
ລາຍການຍ້ແມ່ນເງິນສົດ			
ທີ່ສິນອື່ນໆ ສໍາລັບການຊື້ຊົມສິນຍັດໄພຈາກໄຕ້ສັບຍາສໍາປະທານ	6	174.135	64.890
ເຈົ້າໜີ້ຄົງຄ້າງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການອອກຮຸ້ນກູ້		16.936	-

ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ

ຮອງຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

ວັນທີ: 23 MAR 2015

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ໜ້າ 9 ເຖິງ ໜ້າ 44 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ ("ບໍລິສັດ" ຫຼື "ຟຟລ") ເປັນ ບໍລິສັດ ມະຫາຊຸນ ເຊິ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນ ເຂົ້າໃນ ຕະຫຼາດ ຫຼັກຊັບ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ ແລະ ຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ. ບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ແລະ ຈົດທະບຽນ ກັບ ກະຊວງ ອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 (ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ).

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ກໍ່ຍັງແມ່ນວັນທີ່ ເລີ່ມດຳເນີນທຸລະກິດຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ -ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ ຕາມ ການໂອນ ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ສັນຍາສໍາປະທານ, ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ ກັບ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ (ຟຟລ ຫຼື ບໍລິສັດແມ່).

ບໍລິສັດ ໄດ້ເລີ່ມດຳເນີນທຸລະກິດໄຟຟ້າ ນັບແຕ່ມີໂອນຊັບສິນ ຈາກບໍລິສັດ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດຈະຂາຍໄຟຟ້າທັງໝົດ ໃຫ້ກັບລັດຖະບານ ສປປ ລາວ ຕາມການຕົກລົງ ແລະ ເງື່ອນໄຂທີ່ວາງໄວ້. ຊັບສິນຕົ້ນຕໍ ທີ່ສະໜັບສະໜູນ ມີເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ແຫ່ງ ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ 30 ປີ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ແຫ່ງດັ່ງກ່າວນີ້ ລວມມີເຂື່ອນນ້ຳງຸ່ມ 1, ເຂື່ອນນ້ຳເລີກ, ເຂື່ອນ ນ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນນ້ຳຊອງ, ເຂື່ອນເຊເຊັດ 1, ເຂື່ອນເຊເຊັດ 2, ເຂື່ອນເຊລະບໍາ.

ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດ ໄດ້ສືບຕໍ່ຊື້ໂຄງການ ແລະ ສ້າງບໍລິສັດຮ່ວມລົງທຶນໃໝ່ທີ່ມີຄຸນສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງລວມທັງ 4 ຜູ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ ຈາກ ຟຟລ ໃນປີ 2012 ດັ່ງທີ່ໄດ້ເປີດເຜີຍໃນບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ທີ 4 ແລະ ບາງໂຄງການພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກັບ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ທີ່ໄດ້ເປີດເຜີຍໃນບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ທີ 5.

ທີ່ຢູ່ ລົງທະບຽນ ຂອງ ບໍລິສັດ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ອາຄານ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ສໍານັກງານໃຫຍ່, ຊັ້ນ 7
ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານທົ່ງກາງ, ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ
ຕູ້ ປ.ນ 2392 ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ

ບໍລິສັດ ໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ແລະ ໄດ້ເປີດຊື້-ຂາຍຮຸ້ນ ເປັນມື້ທໍາອິດ.

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ໄດ້ຮັບອະນຸມັດໂດຍສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ລົງວັນທີ 23 ມີນາ 2015.

ກ) ການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ

ການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ທໍາອິດແມ່ນເລີ່ມຕົ້ນຈາກ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ເຊິ່ງຈັດຕັ້ງຂຶ້ນໃໝ່ດ້ານທຸລະກິດ ພະລັງງານຈາກລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ໂດຍການໂອນຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ຂອງຕົນ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງຂອງສໍານັກງານ ນາຍົກລັດຖະມົນຕີ (ສນຍ) ໃນເມື່ອກ່ອນ, ເລກທີ 180 ວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ແລະ ສນຍ ອະນຸມັດ ໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ສາມາດຂາຍຮຸ້ນໃນໂຄງການ ພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຂ) ການໂອນຊັບສິນການດໍາເນີນງານ, ຊັບສິນອື່ນໆ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບທຸລະກິດ

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ຟຟລ ໄດ້ໂອນຊັບສິນການດໍາເນີນງານ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງ 7 ເຂື່ອນພະລັງນໍ້າ ຕາມມູນຄ່າຕາມບັນຊີສຸດທິ ໃນວັນທີ 20 ຕຸລາ 2010 ໃຫ້ບໍລິສັດ ເປັນຈຳນວນລວມ 2.605.792 ລ້ານກີບ. ຟຟລ ຈະສືບຕໍ່ກິດຈະກຳກ່ຽວກັບລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ການກະຈາຍໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນການດໍາເນີນງານກັບຜູ້ໃຊ້ໄຟຟ້າ ນັບຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ບໍລິສັດໄດ້ດໍາເນີນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງຕົນໂດຍອີງໃສ່ຊັບສິນທີ່ໂອນດັ່ງກ່າວເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດກັບ ຟຟລ.

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ

ສັນຍາທີ່ສໍາຄັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນການດໍາເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

i) ສັນຍາສໍາປະທານ ("CA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາສໍາປະທານ ເຊິ່ງມີການແກ້ໄຂ ສັນຍາສໍາປະທານໃໝ່ໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2013 ("CA") ກັບລັດຖະບານ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ ("GOL") ເຊິ່ງຕາງໜ້າໂດຍ ກະຊວງແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ ("MPI"). ສັນຍາສໍາປະທານ ແມ່ນໄດ້ກຳນົດໃຫ້ເວລາສໍາປະທານ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸສໍາປະທານໄດ້ອີກ 10 ປີ ສໍາລັບໂຄງການໂຮງໄຟຟ້າ ຄື ດັ່ງທີ່ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 (ຂ) ເມື່ອສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາສໍາປະທານແລ້ວ ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງໄດ້ໂອນສິດ, ກໍາມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດ ຂອງໂຄງການ ລວມທັງ ຊັບສິນຕ່າງໆ ທີ່ຄອບຄອງໂດຍບໍລິສັດ ໃນການດໍາເນີນງານ ໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າ ໂດຍບໍ່ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆ ດັ່ງທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານນີ້, ລັດຖະບານຍິນຍອມໃຫ້ບໍລິສັດມີສິດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວໃນຊ່ວງໄລຍະເວລາໃນການສໍາປະທານ. ສິດທີ່ສໍາຄັນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ລວມມີ 1) ສິດເປັນເຈົ້າຂອງ, ດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາສິ່ງອໍານວຍຄວາມສະດວກຂອງໂຄງການ ແລະ ຊັບສິນບັດອື່ນໆ ຫຼື ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດ ໄດ້ມາ, 2) ສິດນໍາໃຊ້ເຂື່ອນ, ສັນເຂື່ອນ ແລະ ແມ່ນໍ້າ, 3) ສິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ, 4) ເສຍອາກອນກໍາໄລ 10%. 5) ຄ່າທຳນຽມ (ຄ່າພາກຫລວງ) 1% ຈາກຍອດຂາຍໄຟຟ້າ.

ພ້ອມກັນນັ້ນ ບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກຮຽກຮ້ອງໃຫ້ປະຕິບັດ ຕາມຫຼາຍຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ເຊິ່ງລວມມີຢູ່ໃນສັນຍາສໍາປະທານສະບັບນີ້, ແຕ່ບໍ່ຈຳກັດ ການກໍ່ສ້າງ, ການປະກອບທຶນ, ຄ່າທຳນຽມ, ສຸຂະພາບ ແລະ ຄວາມປອດໄພ, ອາກອນ ແລະ ຄ່າເຊົ່າທີ່ດິນ. ຈ່າຍອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ ໃນສ່ວນຂອງອຸປະກອນໄຟຟ້າ ທີ່ເຮັດໃຫ້ ຟຟລ.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

ii) ສັນຍາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ("PPA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ໃນວັນທີ 9 ທັນວາ 2011 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ("PPA") ກັບ ຟຟລ ຕາມລໍາດັບ, ສັນຍາດັ່ງກ່າວ ມີໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ 10 ປີ ຄື ກັນກັບສັນຍາສໍາປະທານ.

ແຫຼ່ງຂອງລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນການຂາຍໄຟຟ້າ ໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ ຕາມສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດຈາກຊັບສິນທີ່ມີຢູ່. ການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ແມ່ນຂຶ້ນກັບ ອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັບ ຟຟລ ແລະ ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ສໍາລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດ ມີຂໍ້ຜູກພັນ ຫຼື ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ : 1) ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ການບໍາລຸງຮັກສາກໍາລັງການຜະລິດພາຍໃຕ້ການດໍາເນີນງານປົກກະຕິ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງໄວ້ໃນສັນຍາຕະຫຼອດໄລຍະເວລາຂອງສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 2) ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງບໍ່ໃຫ້ພາກສ່ວນທີສາມ ມີສິດໃນການສະໜອງ ຫຼື ໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າ ທີ່ເກີດຈາກສິ່ງອໍານວຍຄວາມສະດວກໃດໆ ໃນຕະຫຼອດໄລຍະເວລາ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 3) ບໍລິສັດ ມີພັນທະວາງແຜນຜະລິດໄຟຟ້າ ຈາກສິ່ງອໍານວຍຄວາມສະດວກ ຫຼື ລະບົບຕາຂ່າຍ ຂອງ ຟຟລ ກ່ອນການ ຕົກລົງຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າໃນແຕ່ລະປີ, 4) ຮັບການຊໍາລະຈາກ ຟຟລ ຂອງການຈໍາໜ່າຍໄຟຟ້າສຸດທິ, 5) ເງື່ອນໄຂການຊໍາລະ, ຟຟລ ສາມາດແບ່ງຊໍາລະເປັນພູດ ແລະ ຍອດເຫຼືອຄ່າຊໍາລະ ໃຫ້ຫັກທົດແທນກັບເງິນປັນຜົນຕ້ອງຈ່າຍ ທີ່ປະກາດໂດຍບໍລິສັດ ໃນແຕ່ລະປີ, 6) ບໍລິສັດ ເຫັນດີຈະອໍານວຍຄວາມສະດວກໃນການສະໜອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90% ທີ່ໄດ້ແຈ້ງໄວ້ໂດຍລວມເຖິງການຜະລິດໄຟຟ້າທັງໝົດ ຂອງການສົ່ງໄຟຟ້າ ແລະ ການລົ້ມເຫຼວ ຂອງຜົນຜະລິດໄຟຟ້າ ຟຟລ ໄດ້ຕົກລົງຊື້ ຈາກບໍລິສັດບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90%, 7) ຖ້າຫາກວ່າອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມທີ່ໄດ້ຕົກລົງໃນສັນຍາມີການປ່ຽນແປງ ບໍລິສັດທັງສອງສາມາດມາຕົກລົງອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າຄືນໃໝ່.

iii) ສັນຍາຂໍ້ຕົກລົງການຊໍາລະໜີ້

ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດຂໍ້ຕົກລົງ ການຊໍາລະໜີ້ ("ຂໍ້ຕົກລົງ") ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຟຟລ ຄືຜູ້ກູ້ຢືມຕາມສັນຍາເງິນກູ້ກັບລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງໄດ້ເງິນຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ຫຼາຍແຫຼ່ງ ແລະ ໃຫ້ຜ່ານລັດຖະບານ. ນອກຈາກການໂອນຊັບສິນໃຫ້, ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງກັບ ຟຟລ ວ່າຈະຊໍາລະໜີ້ ໃຫ້ ຟຟລ ແລະ ຟຟລ ຈະຊໍາລະເງິນດັ່ງກ່າວໄປໃຫ້ລັດຖະບານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ, ເຊິ່ງອີງຕາມ ສັນຍາກູ້ຢືມ ຕໍ່ຈາກລັດຖະບານເງິນກູ້ເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພັນທະໃດໆ ນອກເໜືອຈາກການຊໍາລະຕາມຕາຕະລາງເງິນກູ້.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

iii) ສັນຍາຂໍ້ຕົກລົງການຊໍາລະໜີ້ (ຕໍ່)

ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2013, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາຂໍ້ຕົກລົງການຊໍາລະໜີ້ ກັບ ຟຟລ ໂດຍທີ່ ຟຟລ ຄືຜູ້ກູ້ຢືມຕາມສັນຍາເງິນກູ້ຢືມເພື່ອໃຊ້ໃນ ໂຄງການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນນ້ຳຊອງ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເງິນໃຫ້ກູ້ຢືມຕໍ່ ເລກທີ 0229/ຟຟລ, ລົງວັນທີ 21 ມັງກອນ 2013 ກັບລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງໄດ້ຈາກ ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ແຫ່ງປະເທດອິນເດຍ (ຜູ້ໃຫ້ກູ້). ນອກຈາກການໂອນຊັບສິນໃຫ້, ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງກັບ ຟຟລ ວ່າຈະຊໍາລະໜີ້ ໃຫ້ ຟຟລ ແລະ ຟຟລ ຈະຊໍາລະເງິນດັ່ງກ່າວໄປໃຫ້ລັດຖະບານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ, ເຊິ່ງອີງຕາມ ສັນຍາກູ້ຢືມ ຕົ້ນສະບັບກັບລັດຖະບານ ເງິນກູ້ເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພັນທະໃດໆ ນອກເໜືອຈາກການຊໍາລະ ຕາມຕາຕະລາງເງິນກູ້.

iv) ການໂອນພະນັກງານຈາກ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ

ພາຍຫຼັງສ້າງຕັ້ງ, ພະນັກງານ ຂອງ ຟຟລ ທີ່ດໍາເນີນການຜະລິດ ຈະຖືກໂອນໄປເຮັດວຽກໃຫ້ບໍລິສັດ ພາຍໃຕ້ ເງື່ອນໄຂຂໍ້ຕົກລົງຂອງການໂອນພະນັກງານຕາມສັນຍາທີ່ໄດ້ຖືກສ້າງຂຶ້ນສະບັບຫຼ້າສຸດ, ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2011, ພະນັກງານທີ່ຖືກໂອນມາຈາກ ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ເຊັນສັນຍາວ່າຈ້າງ ກັບບໍລິສັດໃໝ່ ເຊິ່ງເນື້ອໃນ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ຈະໄດ້ຮັບຕ່າງໆ ແມ່ນບໍ່ມີການປ່ຽນແປງຈາກບໍລິສັດເດີມ.

v) ສັນຍາການເຊົ່າທີ່ດິນ

ອີງຕາມເອກະສານແຈ້ງການ ຂອງ ສນຍ ເລກທີ 180 ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ອະນຸມັດໃຫ້ ບໍລິສັດ ມີສິດ ນໍາໃຊ້ທີ່ດິນ ເພື່ອການດໍາເນີນກິດຈະການຜະລິດໄຟຟ້າ. ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ບໍລິສັດ ກໍາລັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການສໍາຫຼວດ ແລະ ຮ່າງສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ. ຄ່າເຊົ່າຈະຖືກບັນທຶກ ເມື່ອ ທັງສອງຝ່າຍຕົກລົງເຫັນດີກ່ຽວກັບຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ.

ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ (ສັນຍາ) ໃນ 30 ມັງກອນ 2014. ອີງຕາມສັນຍາ, ບໍລິສັດມີສິດໃນການນໍາໃຊ້ທີ່ດິນ 30 ປີ ສໍາລັບການດໍາເນີນ ທຸລະກິດ, ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນຈາກວັນທີ ທີ່ເຊັນສັນຍາ. ພັນທະຂອງຄ່າເຊົ່າແມ່ນໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ ໃນ ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 25.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

vi) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ ຂອງໂຄງການ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2 (ໂຄງການ)

ໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2. ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ຟຟລ ມີຈຸດປະສົງ ຈະໂອນບັນດາຊັບສິນທັງໝົດຂອງໂຄງການທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງແຕ່ລະໂຄງການສໍາເລັດການປະຕິບັດໂຄງການ ຫຼື ເລືອກເອົາວັນໃດໜຶ່ງ ຕາມທີ່ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີເປັນເອກະພາບກັນ, ໂດຍພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ວ່າ : i) ບໍລິສັດເຫັນດີ ທີ່ຈະທົດແທນຄືນທຸກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ໂດຍຟຟລ ຈົນເຖິງປະຈຸບັນ ຫຼື ກໍາລັງເກີດຂຶ້ນອີກ ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດ ແລະ ໂອນກໍາມະສິດຂອງໂຄງການໃຫ້ກັບບໍລິສັດ, ii) ບໍລິສັດ ຈະຮັບຜິດຊອບຈ່າຍທົດແທນຄືນລາຍຈ່າຍ, ລາຍຈ່າຍໆ ລ່ວງໜ້າ, ລາຍຈ່າຍທີ່ ສືບຕໍ່ຈ່າຍ ຫຼື ລາຍຈ່າຍທີ່ກໍາລັງຈະເກີດຂຶ້ນອີກ ໃຫ້ ຟຟລ ຕາມທີ່ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງກັນໄວ້. ທຸກພັນທະທາງດ້ານການເງິນ ໃນຕໍ່ໜ້າຂອງ ຟຟລ ທີ່ກ່ຽວພັນກັບໂຄງການແມ່ນອາດຈະຂຶ້ນກັບການກໍານົດຕາມສັນຍາ ບໍລິສັດ ຄາດຄະເນວ່າຈະສາມາດສັງລວມໂຄງການເຫຼົ່ານີ້ກັບບຸກຄົນທີ່ສໍາຄັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນທ້າຍປີ 2015.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ບໍລິສັດ ໄດ້ຈ່າຍເງິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ທີ່ກ່າວ ໄວ້ໃນຂ້າງເທິງເປັນຈໍານວນເງິນ 577.726 ລ້ານກີບ (2013: 432.313 ລ້ານກີບ) (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ທີ 5).

vii) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ ຂອງໂຄງການ ນໍ້າງຸ່ມ 5

ໃນວັນທີ 20 ກຸມພາ 2012, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈສໍາລັບການໂອນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າງຸ່ມ 5 ຈໍາກັດ.

ທັງສອງພາກສ່ວນເຫັນດີທີ່ຈະໂອນຮຸ້ນ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າງຸ່ມ 5 ຈໍາກັດ ພາຍໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014. ບໍລິສັດ ແມ່ນຖືກຮຽກຮ້ອງໃຫ້ຈ່າຍ i) ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ຈໍານວນ 2.000.000 ໂດລາສະຫະລັດ ii) ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຂອງໂຄງການ, ເງິນລ່ວງໜ້າເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ສ່ວນຕ່າງທີ່ເກີດຂຶ້ນ ຫາກມີ ຫຼື ໄດ້ຈ່າຍເງິນຕາມສັນຍາໂອນຮຸ້ນ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014, ບໍລິສັດ ມີລາຍຈ່າຍທີ່ຈໍາເປັນເຊິ່ງກ່ຽວຂ້ອງກັບບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈຂ້າງເທິງນີ້ ຈໍານວນ 5.250.000 ໂດລາສະຫະລັດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 42.098 ລ້ານກີບ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 5).

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

viii) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ ຂອງໂຄງການ ນໍ້າສະນາ

ໃນວັນທີ 12 ກຸມພາ 2014, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ ນໍ້າສະນາ. ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ຟຟລ ມີຈຸດປະສົງຈະໂອນບັນດາຊັບສິນທັງໝົດຂອງໂຄງການທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງແຕ່ລະໂຄງການສໍາເລັດການປະຕິບັດໂຄງການ ຫຼື ເລືອກເອົາວັນໃດໜຶ່ງ ຕາມທີ່ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີເປັນເອກະພາບກັນ, ໂດຍພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ວ່າ: i) ບໍລິສັດເຫັນດີ ທີ່ຈະທົດແທນຄືນທຸກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ໂດຍ ຟຟລ ຈົນເຖິງປະຈຸບັນ ຫຼື ກໍາລັງເກີດຂຶ້ນອີກຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດ ແລະ ໂອນກໍາມະສິດຂອງໂຄງການໃຫ້ກັບບໍລິສັດ, ii) ບໍລິສັດ ຈະຮັບຜິດຊອບຈ່າຍທົດແທນຄືນລາຍຈ່າຍ, ລາຍຈ່າຍໆ ລ່ວງໜ້າ, ລາຍຈ່າຍທີ່ ສືບຕໍ່ຈ່າຍ ຫຼື ລາຍຈ່າຍທີ່ກໍາລັງຈະເກີດຂຶ້ນອີກໃຫ້ ຟຟລ ຕາມທີ່ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງກັນໄວ້ ທຸກພັນທະທາງດ້ານການເງິນໃນ ຕໍ່ໜ້າຂອງ ຟຟລ ທີ່ກ່ຽວພັນກັບໂຄງການ ແມ່ນອາດຈະຂຶ້ນກັບການກໍານົດຕາມສັນຍາ, iii) ທັງສອງຝ່າຍມີການຕົກລົງໃນການຈັດການວຽກງານເອກະສານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ສໍາເລັດພາຍໃນວັນທີ 31 ຕຸລາ 2014 iv) ໃນການຄິດໄລ່ສິ່ງທີ່ ຟຟລ ຕ້ອງຈ່າຍແມ່ນບໍ່ໃຫ້ ເກີນ 2,4 ລ້ານ ໂດລາສະຫະລັດ ຖ້າຫາກວ່າ ມີລາຍຈ່າຍທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼາຍກວ່າທີ່ ຟຟລ ຮັບໄດ້, ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຈ່າຍພາກສ່ວນ ທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ໄດ້ກໍານົດໃນ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ບໍລິສັດ ໄດ້ຈ່າຍເງິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ທີ່ກ່າວໄວ້ໃນຂ້າງເທິງເປັນຈໍານວນເງິນ 16.112 ລ້ານກີບ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 5).

ix) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ ຂອງໂຄງການ ນໍ້າຄານ 3

ໃນວັນທີ 17 ກຸມພາ 2014 ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ ນໍ້າຄານ 3. ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ຟຟລ ມີຈຸດປະສົງຈະໂອນບັນດາຊັບສິນທັງໝົດຂອງໂຄງການທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງແຕ່ລະໂຄງການສໍາເລັດການປະຕິບັດໂຄງການ ຫຼື ເລືອກເອົາວັນໃດໜຶ່ງ ຕາມທີ່ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີເປັນເອກະພາບກັນ, ໂດຍພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ວ່າ : i) ບໍລິສັດເຫັນດີ ທີ່ຈະທົດແທນຄືນທຸກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ໂດຍ ຟຟລ ຈົນເຖິງປະຈຸບັນ ຫຼື ກໍາລັງເກີດຂຶ້ນອີກ ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດ ແລະ ໂອນກໍາມະສິດຂອງໂຄງການໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ, ii) ບໍລິສັດ ຈະຮັບຜິດຊອບຈ່າຍທົດແທນຄືນລາຍຈ່າຍ, ລາຍຈ່າຍໆ ລ່ວງໜ້າ, ລາຍຈ່າຍທີ່ ສືບຕໍ່ຈ່າຍ ຫຼື ລາຍຈ່າຍທີ່ກໍາລັງຈະເກີດຂຶ້ນອີກ ໃຫ້ ຟຟລ ຕາມທີ່ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງກັນໄວ້. ທຸກພັນທະທາງດ້ານການເງິນ ໃນຕໍ່ໜ້າຂອງ ຟຟລ ທີ່ກ່ຽວພັນກັບໂຄງການແມ່ນອາດຈະຂຶ້ນກັບການກໍານົດຕາມສັນຍາ. iii) ທັງສອງຝ່າຍມີການຕົກລົງໃນການຈັດການວຽກງານເອກະສານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ສໍາເລັດພາຍໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2015. iv) ໃນການຄິດໄລ່ສິ່ງທີ່ ຟຟລ ຕ້ອງຈ່າຍແມ່ນບໍ່ໃຫ້ເກີນ 18,13 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ຖ້າຫາກວ່າມີລາຍຈ່າຍທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນຫຼາຍກວ່າທີ່ ຟຟລ ຮັບໄດ້, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍພາກສ່ວນທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນໃຫ້ກັບ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ໄດ້ກໍານົດໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

ix) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ ຂອງໂຄງການ ນໍ້າຄານ 3

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ບໍລິສັດ ໄດ້ຈ່າຍເງິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ທີ່ກ່າວ ໄວ້ໃນຂ້າງເທິງເປັນຈໍານວນເງິນ 143.069 ລ້ານກີບ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 5).

x) ການອອກຮຸ້ນກູ້ໃນ ປະເທດໄທ

ວັນທີ 12 ທັນວາ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກູ້ແບບບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ບໍ່ຕ້ອຍສິດ (ຮຸ້ນກູ້) ເຊິ່ງມີລາຄາຫືນ ແລະ ລາຄາສະເໜີຂາຍ 1.000 ບາດ ຕໍ່ໜຶ່ງຫນ່ວຍ ລວມທັງໝົດ 6,5 ລ້ານຫນ່ວຍ ເຊິ່ງມີມູນຄ່າ ລວມ 6.500 ລ້ານບາດ (ປະມານ 1.616.810 ລ້ານກີບ) ໂດຍອອກທີ່ຕະຫລາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດໄທ ໂດຍເປັນການອອກແບບສະເພາະເຈາະຈົງໃຫ້ກຸ່ມນັກລົງທຶນ ທີ່ມີຄວາມສໍາພັນທີ່ດີ ແລະ ກຸ່ມນັກລົງທຶນສະຖາບັນລວມເຖິງ ທະນາຄານ ກອງທຶນລວມ, ກອງທຶນການຈັດການຊັບສິນ ແລະ ບໍລິສັດ ປະກັນໄພ (ຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 13).

xi) ສັນຍາ SWAP ລະຫວ່າງສະກຸນເງິນ ແລະ ອັດຕາດອກເບ້ຍ

ໃນວັນທີ 14 ທັນວາ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາ SWAP ສໍາລັບຮຸ້ນກູ້ ຂອງບໍລິສັດຈາກສະກຸນເງິນບາດໄປເປັນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ເປັນອັດຕາດອກເບ້ຍລອຍຕົວ ກັບສະຖາບັນການເງິນໃນປະເທດໄທ ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງ ຈາກການປ່ຽນແປງຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ແລະ ອັດຕາດອກເບ້ຍ ສໍາລັບຮຸ້ນກູ້ ທີ່ອອກໃນປະເທດໄທ.

ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂທີ່ສໍາຄັນພາຍໃຕ້ສັນຍາໂດຍມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

ລຳດັບ	ເງິນຕົ້ນ			ອັດຕາດອກເບ້ຍ ຕໍ່ປີ		
	ເງິນຕົ້ນສະກຸນທີ່ອອກຮຸ້ນກູ້ (ລ້ານບາດ)	ເງິນຕົ້ນຕາມສັນຍາ Swap (ລ້ານໂດລາ)	ໄລຍະເວລາການຊໍາລະເງິນ	ອັດຕາດອກເບ້ຍຕາມໃບຮຸ້ນ	Swap	ໄລຍະເວລາການຊໍາລະເງິນ
1	1.500	45,59	12 ທັນວາ 2019	4,95%	Libor 6 ເດືອນ+ 3,36%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມ ຈາກວັນທີ 12 ມິຖຸນາ 15 ເຖິງ 12 ທັນວາ 2019
2	2.000	60,79	12 ທັນວາ 2021	5,20%	Libor 6 ເດືອນ+ 3,61%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມ ຈາກວັນທີ 12 ມິຖຸນາ 15 ເຖິງ 12 ທັນວາ 2021
3	3.000	91,18	12 ທັນວາ 2024	5,45%	Libor 6 ເດືອນ+ 3,795%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມ ຈາກວັນທີ 12 ມິຖຸນາ 15 ເຖິງ 12 ທັນວາ 2024
ລວມ	6.500	197,56				

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້

ວິທີການບັນຊີຕົ້ນຕໍ ທີ່ຮັບຮອງເອົາໃນການສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນມີດັ່ງນີ້:

2.1 ພື້ນຖານໃນການກະກຽມ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ໄດ້ມີການກະກຽມຕາມວິທີການບັນຊີຂອງບໍລິສັດທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນສະບັບນີ້ ເຊິ່ງໄດ້ມີການສ້າງຂຶ້ນ ບົນພື້ນຖານຂໍ້ຕົກລົງຮັບເຂົ້າຕາມຕົ້ນທຶນເດີມ ຍົກເວັ້ນແຕ່ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ (ບົດອະທິບາຍ 2.2).

ໃນ ສປປ ລາວ ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ມີການວາງມາດຕະຖານບັນຊີອອກ. ມາດຕະຖານດ້ານການບັນຊີລາວ ແມ່ນກໍາລັງມີການ ພັດທະນາພາຍໃຕ້ ກົມບັນຊີ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງວິຊາຊີບການບັນຊີລາວ (LICPA). ໃນປັດຈຸບັນ, ບັນດາບໍລິສັດ ໄດ້ ນໍາໃຊ້ປຶ້ມຄູ່ມື ກ່ຽວກັບ ລະບຽບວິທີປະຕິບັດດ້ານການບັນຊີ ທີ່ວາງອອກໂດຍ ກະຊວງການເງິນ. ປຶ້ມຄູ່ມື ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ ວາງຂໍ້ແນະນໍາ ຕາມພື້ນຖານເງິນຄ້າງຮັບ-ຄ້າງຈ່າຍ ເຊິ່ງຍັງມີຄວາມແຕກຕ່າງກັນຫຼາຍ ລະຫວ່າງ ປຶ້ມຄູ່ມື ດັ່ງກ່າວ ແລະ ມາດຕະຖານສາກົນດ້ານການລາຍງານການເງິນ ເຊັ່ນ: ຊັບສົມບັດຄົງທີ່ມີຕົວຕົນ, ສັນຍາເຊົ່າ, ຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ, ຜົນກະທົບຈາກການປ່ຽນແປງ ອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ, ອາກອນລາຍໄດ້ ແລະ ສ່ວນດ່ຽງຂອງອາກອນລາຍ ໄດ້, ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ, ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ເອກະສານລາຍງານການເງິນສະເພາະຂອງ ບໍລິສັດ, ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ, ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການກູ້ຢືມ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍກ່ອນ ການດໍາເນີນງານ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 2.15). ຫຼັກການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ ມີຄວາມແຕກຕ່າງທີ່ສໍາຄັນ ໂດຍທຽບຖານ ຈາກ ຫຼັກການບັນຊີ ທີ່ຖືກຮັບຮອງເອົາໂດຍທົ່ວໄປ ລວມທັງ ມາດຕະຖານສາກົນ ດ້ານການລາຍງານການເງິນ ທີ່ຮັບຮອງເອົາ ໃນບາງປະເທດ ແລະ ບາງຂົງເຂດ.

ໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນຍັງບໍ່ທັນມີມາດຕະຖານການບັນຊີ ແລະ ຄູ່ມືແນະນໍາສະເພາະເຈາະຈົງໃນບາງພາກສ່ວນເຊັ່ນ: ເງິນ ລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ ໃນເມື່ອບໍ່ມີມາດຕະຖານການບັນຊີທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ບໍລິສັດ ໄດ້ ຕັດສິນໃຈຮັບຮອງເອົາບັນຊີເຊັ່ນ: ວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍສໍາລັບການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນບົດ ອະທິບາຍຂໍ້ 2.2 ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອໝັ້ນວ່າມັນສອດຄ່ອງກັບວິທີປະຕິບັດແບບສາກົນ.

ການສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບວິທີການບັນຊີຂອງສາຂາທີ່ຮັບຮອງເອົານັ້ນ ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ຝ່າຍ ບໍລິຫານ ຕ້ອງມີການຄາດຄະເນ ແລະ ວາງຂໍ້ສົມມຸດຖານຫຼາຍປະການ ເພື່ອສະແດງໃຫ້ເຫັນຈໍານວນເງິນຂອງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ, ການເບີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນໃນມື້ສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ຈໍານວນເງິນ ລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນຮອບເວລາລາຍງານ. ສະນັ້ນ, ຕົວເລກຄາດຄະເນປະຕິບັດດັ່ງກ່າວ ຕ້ອງສ້າງ ຂຶ້ນບົນພື້ນຖານຄວາມຮັບຮູ້ທີ່ດີທີ່ສຸດຂອງຝ່າຍບໍລິຫານ ກ່ຽວກັບເຫດການ ແລະ ພາກປະຕິບັດຕົວຈິງໃນປັດຈຸບັນ ເຊິ່ງຜົນຂອງການຄາດຄະເນນັ້ນ ອາດຈະແຕກຕ່າງຈາກການຄາດຄະເນໃນເບື້ອງຕົ້ນ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ທາງບໍລິສັດໄດ້ມີການນໍາສະເໜີໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບໃນໄລຍະເວລາ 3 ເດືອນ ພາຍໃຕ້ ບົດອະທິບາຍຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມ. ເຊິ່ງໄດ້ອີງຕາມຂໍ້ກຳນົດໃນການເຜີຍແຜ່ຂໍ້ມູນ ສະບັບ ເລກທີ 007/SECO, ລົງວັນທີ 03 ເມສາ 2014 ອອກໃຫ້ໂດຍ ສຳນັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.2 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນວິສາຫະກິດທີ່ມີອິດທິພົນທີ່ສໍາຄັນຕໍ່ກັບບໍລິສັດ ແຕ່ບໍ່ໄດ້ຄວບຄຸມ ໂດຍທົ່ວໄປ ບໍລິສັດມີສິດອອກສຽງ ຢູ່ໃນລະຫວ່າງ 20% ແລະ 50% ຂອງສິດອອກສຽງທັງໝົດ. ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນເບື້ອງຕົ້ນແມ່ນຮັບຮູ້ໃນມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ ແລະ ນໍາໃຊ້ແບບວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍໃນການສະແດງຢູ່ໃນບົດລາຍງານການເງິນ.

ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຜົນສະສົມຂອງການປ່ຽນແປງພາຍຫຼັງການໄດ້ມາຈະປັບປຸງກັບລາຄາຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ ເມື່ອສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນມີມູນຄ່າເທົ່າກັບ ຫຼື ຫຼາຍກວ່າມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ລວມເຖິງໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ບໍ່ມີການຄ້າປະກັນອື່ນໆ ບໍລິສັດຈະບໍ່ຮັບຮູ້ສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນເພີ່ມເຕີມ ນອກຈາກວ່າ ບໍລິສັດ ໄດ້ມີພັນທະທີ່ຕ້ອງຊໍາລະຕາມສັນຍາພາຍໃຕ້ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ທີ່ຕົກລົງຈະຮັບຈ່າຍໜີ້ແທນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ.

ລາຍການກຳໄລທີ່ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ເກີດຂຶ້ນຈິງລະຫວ່າງບໍລິສັດ ກັບວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນໄດ້ຕັດກັບບັນຊີຕາມວິທີສອມໄດ້ສ່ວນເສຍໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນນັ້ນ. ລາຍການຂາດທຶນທີ່ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ເກີດຂຶ້ນຈິງຈະຕັດບັນຊີໃນແບບດຽວກັນ ຢົກເວັ້ນແຕ່ລາຍການດັ່ງກ່າວນັ້ນ ມີຫຼັກຖານວ່າຊັບສົມບັດທີ່ໂອນລະຫວ່າງກັນເກີດການດ້ອຍຄ່າ.

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນຈະປ່ຽນນະໂຍບາຍການບັນຊີເທົ່າທີ່ຈຳເປັນເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງບໍລິສັດກຳໄລ ແລະ ຂາດທຶນເງິນລົງທຶນ ຈາກການຫຼຸດສັດສ່ວນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນຮັບຮູ້ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ລາຍການທີ່ສໍາຄັນຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ຂອງບໍລິສັດ ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 4.

ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ

ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນບໍລິສັດທີ່ມີສິດຄວບຄຸມຮ່ວມກັບ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນອື່ນ ແຕ່ບໍ່ໄດ້ຄວບຄຸມພຽງຜູ້ດຽວ ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນນີ້ນໍາໃຊ້ແບບວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍໃນການສະແດງຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ. ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຜົນສະສົມຂອງການປ່ຽນແປງພາຍຫຼັງການໄດ້ມາຈະປັບປຸງກັບລາຄາຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ ເມື່ອສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນໃນວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນມີມູນຄ່າເທົ່າກັບ ຫຼື ຫຼາຍກວ່າມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ລວມເຖິງໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ບໍ່ມີການຄ້າປະກັນອື່ນໆ ບໍລິສັດຈະບໍ່ຮັບຮູ້ສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນເພີ່ມເຕີມ ນອກຈາກວ່າ ບໍລິສັດ ໄດ້ມີພັນທະທີ່ຕ້ອງຊໍາລະຕາມສັນຍາພາຍໃຕ້ວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ ທີ່ຕົກລົງຈະຮັບຈ່າຍໜີ້ແທນວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.2 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

ລາຍການກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ທີ່ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ເກີດຂຶ້ນຈົງລະຫວ່າງບໍລິສັດ ກັບວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນໄດ້ຕັດກັບບັນຊີ ຕາມວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍໃນວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນນັ້ນ. ລາຍການຂາດທຶນທີ່ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ເກີດຂຶ້ນຈົງກໍ່ຈະຕັດບັນຊີ ໃນ ແບບດຽວກັນ ຍົກເວັ້ນແຕ່ລາຍການດັ່ງກ່າວນັ້ນ ມີຫຼັກຖານວ່າຊັບສົມບັດທີ່ໂອນລະຫວ່າງກັນເກີດການດ້ອຍຄ່າ.

ວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນຈະປ່ຽນນະໂຍບາຍການບັນຊີເທົ່າທີ່ຈໍາເປັນເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງບໍລິສັດ ກໍາໄລ ແລະ ຂາດທຶນ ເງິນລົງທຶນຈາກການຫຼຸດສັດສ່ວນໃນວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນຮັບຮູ້ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ລາຍການທີ່ສໍາຄັນຂອງ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 4.

2.3 ການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ກ) ທຸກລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແມ່ນ ຖືກແປງຄ່າເປັນສະກຸນເງິນ ລາວກີບ (ກີບ)

ຂ) ລາຍການທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແມ່ນ ຖືກແປງຄ່າເປັນສະກຸນເງິນ ລາວກີບ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນຂອງມື້ ທີ່ມີລາຍການເກີດຂຶ້ນ. ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ເປັນຕົວເງິນໃນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແມ່ນ ຖືກແປງຄ່າເປັນ ສະກຸນເງິນ ລາວກີບ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມວັນທີຂອງການລາຍງານ. ລາຍການກໍາໄລ ແລະ ລາຍການຂາດທຶນ ທີ່ເກີດຈາກການຮັບ ຫຼື ຈ່າຍທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ເກີດການແປງຄ່າຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ເປັນເງິນຕາ ຕ່າງປະເທດໄດ້ບັນທຶກເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ຄ) ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ, ຜົນໄດ້ຮັບ ແລະ ໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ (ແມ່ນບໍ່ໄດ້ລວມອັດຕາເງິນເຜີ້ຂອງສະກຸນເງິນດັ່ງກ່າວ) ທີ່ມີສະກຸນເງິນໃນການລາຍງານການເງິນ ຕ່າງກັບບໍລິສັດ ແມ່ນແປງຄ່າມາສະກຸນເງິນໃນການລາຍງານ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນສໍາລັບທຸກໆ ໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດທີ່ ນໍາສະແດງ ແມ່ນ ຖືກແປງຄ່າ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນ ຂອງມື້ໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດ;
- ລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ແມ່ນ ຖືກແປງຄ່າ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນ ສະເລ່ຍຂອງປີນັ້ນໆ; ແລະ
- ຜົນແຕກຕ່າງຈາກການແປງຄ່າ ແມ່ນຮັບຮູ້ ແລະ ສະແດງລາຍການແຍກຕ່າງຫາກໃນສ່ວນປ່ຽນແປງທຶນຕົນເອງ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.4 ເຄື່ອງອາໄລ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ

ເຄື່ອງອາໄລ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ ສະແດງອອກ ຕາມລາຄາທີ່ຕໍ່າກວ່າໝູ່ ລະຫວ່າງ ລາຄາຕົ້ນທຶນ ແລະ ລາຄາຂາຍອອກສຸດທິ. ການຄິດໄລ່ຕົ້ນທຶນຈ່າຍອອກສາງ ໄດ້ນໍາໃຊ້ວິທີສະເລ່ຍຕາມນໍ້າໜັກ. ຕົ້ນທຶນຊື້ ປະກອບດ້ວຍລາຄາຊື້ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທາງກົງ ທີ່ຕິດພັນກັບການຊື້ເຄື່ອງໃນສາງ ເຊັ່ນ: ຄ່າຂົນສົ່ງ ລົບ ທຸກສ່ວນຫຼຸດທີ່ໄດ້ຮັບ. ລາຄາຂາຍອອກສຸດທິ ແມ່ນລາຄາທີ່ເຄື່ອງໃນສາງ ສາມາດຂາຍອອກໃນຮອບວຽນ ປົກກະຕິຂອງວິສາຫະກິດ ຫຼັງຈາກຫັກຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍອອກ. ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າເກີດຂຶ້ນ, ກໍລະນີ ການພິ່ນສະໄໝ, ເສຍຄຸນ ຂອງເຄື່ອງອາໄລ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ.

2.5 ຊັບສົມບັດ ພາຍໃຕ້ສໍາປະທານ

ຊັບສົມບັດທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ສ່ວນໃຫຍ່ປະກອບດ້ວຍ ອາຄານ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ເຄື່ອງຈັກ ສະແດງອອກມູນຄ່າຕາມບັນຊີສຸດທິ ໃນມື້ໂອນຈາກ ຟຟລ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຂ) ແລະ ຕົ້ນທຶນເດີມ ສໍາລັບຊັບສິນທີ່ໄດ້ມາຫຼັງຈາກວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຕົ້ນທຶນເດີມ ລວມລາຍການຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງກ່ຽວກັບການຊື້ຊັບສົມບັດ.

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງໄດ້ໂອນຊັບສິນທັງໝົດທີ່ຮັບໃຊ້ການດໍາເນີນງານໂຄງການ ທີ່ໄດ້ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ ໃຫ້ກັບລັດຖະບານ ໃນເວລາສິ້ນສຸດສັນຍາສໍາປະທານ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຄ i).

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຕາມພາຍຫຼັງ ຈະຖືກຈົດເຂົ້າໃນມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ ເມື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າຜົນປະໂຫຍດດ້ານເສດຖະກິດໃນອະນາຄົດ ທີ່ຕິດພັນຈະໄຫຼເຂົ້າສູ່ບໍລິສັດ ແລະ ຕົ້ນທຶນສາມາດຕີມູນຄ່າຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້. ຈໍານວນເງິນຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຖືກປົດອອກຈາກບັນຊີ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້ອມແປງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນຮອບເວລາລາຍງານ ຈະຖືກບັນທຶກເປັນລາຍຈ່າຍ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໃນເວລາເກີດຂຶ້ນ.

ຊັບສົມບັດທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ສໍາປະທານທີ່ສະແດງອອກຕາມມູນຄ່າ ຕົ້ນທຶນ ລົບໃຫ້ຄ່າຫຼຸດທ້ວນສະສົມ. ຄ່າຫຼຸດທ້ວນ ຄິດໄລ່ແບບວິທີສະເລ່ຍ ຕາມອາຍຸການໃຊ້ງານທີ່ຄາດຫວັງ ແຕ່ບໍ່ໃຫ້ເກີນໄລຍະການສໍາປະທານ ຕາມສັນຍາ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ 30 ປີ. ອັດຕາທີ່ນໍາໃຊ້ແຕ່ລະປະເພດຊັບສິນ ສະແດງອອກ ດັ່ງນີ້:

	ປີ
ອາຄານ	1,2,4-30
ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	20-30
ເຄື່ອງຈັກ	1,4, 10-30
ພາຫະນະ (ລົດ)	1-6
ອຸປະກອນຫ້ອງການ	1-9
ເຟີນິເຈີ ແລະ ເຄື່ອງໃຊ້ສໍານັກງານ	1-10

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.5 ຊັບສິນບັດ ພາຍໃຕ້ສໍາປະທານ (ຕໍ່)

ບໍລິສັດ ບັນທຶກຄ່າຫຼັຍຫ້ຽນເປັນລາຍຈ່າຍໃນລະຫວ່າງປີ. ເມື່ອຊັບສິນບັດຄົງທົດອາຍຸການນໍາໃຊ້, ບໍລິສັດ ຈະໄດ້ຈັດອອກຈາກບັນຊີຊັບສິນບັດ ແລະ ຄ່າຫຼັຍຫ້ຽນສະສົມທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ບັນທຶກກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການສະສາງອອກ ເຂົ້າໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອສຸດທິຂອງຊັບສິນ ຈະຖືກບັນທຶກທັນທີ ໃຫ້ເທົ່າກັບມູນຄ່າທີ່ສາມາດເກັບຄືນໄດ້ ຖ້າຫາກມູນຄ່າສຸດທິຂອງຊັບສິນຫາກສູງກວ່າມູນຄ່າທີ່ຄາດຄະເນ ສາມາດເກັບຄືນໄດ້ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 2.6).

ກໍາໄລຂາດທຶນຈາກການຂາຍ ຈະຖືກກໍານົດ ໂດຍການສົມທຽບ ຂັ້ນຕອນ ກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີ ແລະ ບັນທຶກ (ຂາດທຶນ)/ກໍາໄລ ສຸດທິ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

2.6 ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ

ບັນດາຊັບສິນ ທີ່ຫັກຄ່າຫຼັຍຫ້ຽນ ຈະຖືກທົດສອບຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ. ໃນກໍລະນີການປ່ຽນແປງ ຫຼື ເຫດການ ທີ່ຊີ້ໃຫ້ເຫັນວ່າ ຈໍານວນເງິນຍັງເຫຼືອໃນ ບັນຊີ ບໍ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້. ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ ບັນທຶກຕາມຈໍານວນເງິນ ເຊິ່ງຈໍານວນເງິນຍັງເຫຼືອ ໃນບັນຊີຂອງຊັບສິນ ຫຼາຍກວ່າ ມູນຄ່າຈໍານວນເງິນທີ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້ ເຊິ່ງສູງກວ່າມູນຄ່າຍຸຕິທໍາຂອງ ຊັບສິນ ຫັກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນ ການຂາຍອອກ ແລະ ມູນຄ່າການໃຊ້ (ມູນຄ່າຜົນປະໂຫຍດ). ເພື່ອຈຸດປະສົງ ທົດສອບຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ, ຊັບສິນຖືກຈັດເປັນກຸ່ມໃນລະດັບຕໍ່າສຸດ ທີ່ສາມາດຈໍາແນກການສ້າງ ກະແສເງິນສົດລວມ. ຊັບສິນອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ແມ່ນ ການເງິນ ນອກຈາກຄ່ານິຍົມ ຈະຖືກທົດສອບຄືນ ເພື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າ ອາດຈະມີການເກັບຄືນຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າໃນແຕ່ລະຮອບເວລາລາຍງານ.

2.7 ເງິນກູ້ຢືມ

ເງິນກູ້ຢືມ ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ, ບວກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍສຸດທິ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຕິດພັນກັບເງິນກູ້ຢືມ, ຖ້າມີ.

ເງິນກູ້ຢືມ ຈັດເປັນໜັ້ສິນໝູນວຽນ ເວັ້ນເສຍແຕ່ ບໍລິສັດ ບໍ່ມີເງື່ອນໄຂ ໂດຍການເຍື່ອນຊໍາລະໜັ້ສິນ ຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ຫຼັງຈາກມີບົດບັນຊີພາຍໃນປີ.

2.8 ຮຸ້ນກູ້

ຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນໂດຍການຫັກຕົ້ນທຶນການຈັດຫາ ຫຼັງຈາກນັ້ນຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມວິທີ amortised cost ສ່ວນຕ່າງລະຫວ່າງ ຜົນຕອບແທນ (ຫັກດ້ວຍຕົ້ນທຶນການດໍາເນີນການ) ເມື່ອທຽບກັບ ມູນຄ່າທີ່ຈ່າຍຄືນ ຈະຖືກຮັບຮູ້ເປັນກໍາໄລ/ຂາດທຶນ ຕະຫຼອດຊ່ວງເວລາການກູ້ຢືມນັ້ນໂດຍໃຊ້ວິທີອັດຕາດອກທີ່ແທ້ຈິງ.

ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການອອກຮຸ້ນກູ້ໃນປະເທດໄທ ເຊິ່ງລວມຄ່າທີ່ປົກກະທາງການເງິນ, ຄ່າທີ່ປົກກະທາງກົດໝາຍ ແລະ ຄ່າທໍານຽມຕ່າງໆ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນໄດ້ບັນທຶກໃນບັນຊີ ຊັບສິນລໍຖ້າຕັດຈໍາໜ່າຍ ແລະ ຈະຕັດຈໍາໜ່າຍ ແລະຮັບຮູ້ໃນບົດລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໂດຍອີງຕາມອາຍຸຂອງຮຸ້ນກູ້.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.8 ຮຸ້ນກູ້ (ຕໍ່)

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຖືກຈັດປະເພດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂພຽງພໍໃນການຊໍາລະໜີ້ ຈະສາມາດເລື່ອນການຊໍາລະໜີ້ ອອກໄປອີກເປັນເວລາຢ່າງຫນ້ອຍ 12 ເດືອນ ນັບແຕ່ມີອອກບົດລາຍງານ.

2.9 ການເຊົ່າບໍລິສັດເປັນຜູ້ເຊົ່າ

ສັນຍາເຊົ່າ ບໍ່ໄດ້ໂອນຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ສໍາຄັນ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ເຊົ່າ ຈຶ່ງຈຳແນກເປັນສັນຍາເຊົ່າ ທໍາມະດາ (ສັນຍາເຊົ່າໃນການທຸລະກິດ). ການຊໍາລະຄ່າເຊົ່າ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າທໍາມະດາ (ລົບທຸກລາຍການທີ່ໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ) ໄດ້ຈົດເປັນລາຍຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ບົນພື້ນຖານວິທີສະເລ່ຍ ຕະຫຼອດ ໄລຍະອາຍຸການເຊົ່າ. ເມື່ອສັນຍາເຊົ່າ ມີການຍົກເລີກກ່ອນໄລຍະການເຊົ່າສິ້ນສຸດ, ຈຳນວນເງິນຄ່າເຊົ່າ ແລະ ຄ່າປັບໄໝຕ່າງໆຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ ແລະ ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍໃນເວລາທີ່ມີການຍົກເລີກ.

2.10 ຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ພະນັກງານ

i) ພັນທະດ້ານເງິນບໍານານ

ບໍລິສັດ ມີແຜນການເບີກຈ່າຍເງິນບໍານານ. ແຜນການດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງບໍລິສັດ ກໍານົດການປະກອບສ່ວນ ບົນພື້ນຖານຈຳນວນເງິນເດືອນພື້ນຖານຄົງທີ່, ຈຳນວນປີເຮັດວຽກ ແລະ ລະດັບການສຶກສາ ເຊິ່ງພະນັກງານມີສິດຮັບ ໃນເວລາລາອອກ ຫຼື ບໍານານ. ຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂສໍາຄັນ ມີດັ່ງນີ້ :

ການລາອອກ:

ບໍລິສັດເບີກຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານຜູ້ທີ່ລາອອກຄົບຖ້ວນເທື່ອດຽວ ເມື່ອໄລຍະເວລາການເຮັດວຽກ ຖືກຕ້ອງຕາມນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ. ໄລຍະການເຮັດວຽກຂຶ້ນຢູ່ກັບພາລະບົດບາດ, ໜ້າທີ່ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ຕໍາແໜ່ງ. ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ ແມ່ນໄດ້ຄິດໄລ່ບົນພື້ນຖານເງິນເດືອນ ເດືອນສຸດທ້າຍ ຄຸນ ໄລຍະປີການເຮັດວຽກ ບວກ ເງິນປະຈຳຕໍາແໜ່ງ ຫຼື ເງິນອຸດໜູນພິເສດ ຕາມນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ.

ເງື່ອນໄຂສໍາລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານທີ່ເຮັດວຽກ ໃນລະດັບນັກຊ່ຽວຊານ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກ ຫຼາຍກ່ວາ ໓ ປີ.
- ພະນັກງານທີ່ບໍ່ບັນລຸເງື່ອນໄຂຂ້າງເທິງນັ້ນ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກ ຫຼາຍກ່ວາ ໑໓ ປີ.

ບໍລິສັດຈະບັນທຶກລາຍຈ່າຍເມື່ອພະນັກງານລາອອກ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.10 ຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ພະນັກງານ (ຕໍ່)

ການອອກບໍານານ:

ເມື່ອເຖິງບໍານານ, ບໍລິສັດ ຈະຈ່າຍເງິນໃຫ້ກັບພະນັກງານທີ່ມີອາຍຸ ແລະ ຖືກຕ້ອງກັບນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ ດ້ານການບໍານານຄົບຖ້ວນເທື່ອດຽວ. ຈໍານວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍອີງຕາມຈໍານວນທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ຂ້າງເທິງນັ້ນ ບວກ ກັບສາມເທົ່າຂອງເງິນເດືອນ ເດືອນສຸດທ້າຍ ຄູນ ໄລຍະປີການເຮັດວຽກ ບວກ ກັບເງິນປະຈໍາຕໍາແໜ່ງ ຫຼື ເງິນ ອຸດໜຸນພິເສດຕາມນະໂຍບາຍບໍລິສັດ.

ເງື່ອນໄຂສໍາລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານ ທັງເພດຍິງ ແລະ ເພດຊາຍ ທີ່ອາຍຸ 60 ແລະ ການເຮັດວຽກຫຼາຍກວ່າ 25 ປີ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ ຕາມ, ພະນັກງານ ເພດຍິງ ທີ່ອາຍຸການ 55 ປີ ແລະ ປີການເຮັດວຽກ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 25 ປີ ຖ້າມີການສະເໜີ ແມ່ນຈະຕ້ອງຜ່ານການພິຈາລະນາ.
- ໄລຍະປີການເຮັດວຽກ ໃນແຕ່ລະຕໍາແໜ່ງງານ ທີ່ຄົບຖ້ວນ, ຖືກຕ້ອງ ກັບນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ.

ເງິນແຮ ແມ່ນການຕັ້ງເພື່ອຮັບຮູ້ຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກບັນຊີເປັນແຕ່ລະປີ. ໜີ້ສິນໄດ້ບັນທຶກໄວ້ໃນໃບສະຫຼຸບຊັບສິນມັດ ແລະ ລາຍຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ອີງຕາມຈໍານວນຕົວຈິງ ໃນເວລາພະນັກງານລາອອກ ຫຼື ບໍານານ.

ພັນທະອື່ນໆ ດ້ານຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ:

ບໍລິສັດຍັງສະໜອງຜົນປະໂຫຍດອື່ນໆອີກ ໃຫ້ກັບພະນັກງານ ເຊັ່ນວ່າ: ກອງທຶນປະກັນສັງຄົມຕາມ ກົດໝາຍ. ບໍລິສັດ ແລະ ພະນັກງານ ຍັງໄດ້ປະກອບສ່ວນເງິນອຸດໜຸນ 5% ແລະ 4,5% ຂອງເງິນເດືອນ ໃຫ້ກອງທຶນ ອົງການປະກັນສັງຄົມ. ເງິນເດືອນພື້ນຖານໃນແຕ່ລະເດືອນ ເປັນພື້ນຖານໃນການຄິດໄລ່, ແຕ່ບໍ່ເກີນ 1,5 ລ້ານ ກີບ. ບໍລິສັດ ບັນທຶກໜີ້ສິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນເວລາລາຍການຕັ້ງກ່າວເກີດຂຶ້ນ.

2.11 ການທົກເງິນແຮ

ເງິນແຮ ຖືກບັນທຶກບັນຊີ ໃນເວລາມີຂໍ້ພັນທະໃນປະຈຸບັນຕາມກົດໝາຍ ເຊິ່ງເກີດຈາກເຫດການຜ່ານມາ, ເປັນໄປໄດ້ວ່າແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນຈະໄຫຼອອກ ແລະ ຈໍານວນເງິນສາມາດຄາດຄະເນຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້, ຍົກເວັ້ນເງິນແຮ ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍ ໃນຂໍ້ 2.9.

2.12 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນເປັນເງິນລົງທຶນທີ່ຝາກຈົນຄົບກໍານົດ ໂດຍບັນທຶກບັນຊີຕາມຈໍານວນທີ່ໄດ້ຈ່າຍຈິງ ດອກເບ້ຍຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມໄລຍະເວລາຂອງການຝາກເງິນ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.13 ບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ

ບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນປະກອບມີລັດຖະບານລາວ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ມີກຳມະສິດ ທີ່ແນ່ນອນ ໃນຮຸ້ນສ່ວນ ຫຼື ກິດຈະການໃນ ຟຟລ ໂດຍການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານ ຫຼື ມີອຳນາດການຕັດສິນໃຈ. ບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ຍັງປະກອບມີ ສະມາຊິກຜູ້ບໍລິຫານ, ໜ່ວຍງານທີ່ຄຸ້ມຄອງຂອງ ພາກລັດຖະບານ ແລະ ໜ່ວຍງານອື່ນໆ.

ໃນການພິຈາລະນາຄວາມສໍາພັນລະຫວ່າງບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງອາດມີຂຶ້ນໄດ້ ຕ້ອງຄໍານຶງ ເຖິງ ລາຍລະອຽດຂອງຄວາມສໍາພັນຫຼາຍກວ່າຮູບແບບຄວາມສໍາພັນຕາມກົດໝາຍ.

2.14 ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ

ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ລວມກັນເປັນເງິນສົດໃນມື, ເງິນຝາກທະນາຄານ ແລະ ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ ທີ່ມີ ສະພາບຄ່ອງສູງ ເຊິ່ງມີອາຍຸການຄົບກຳນົດໃນ 3 ເດືອນ ຫຼື ໜ້ອຍກວ່າ ນັບແຕ່ມີຊື້ ແຕ່ບໍ່ລວມເງິນຝາກທະນາຄານ ທີ່ຝາກ ຈົນຄົບກຳນົດ.

2.15 ການຮັບຮູ້ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍ ລວມມີລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ການບໍລິການ ເຊິ່ງມີທັງຄ່າບໍລິການຕິດຕັ້ງ ແລະ ລາຍ ໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ.

ກ) ການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ

ບໍລິສັດ ຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີລາຍຮັບຈາກການຂາຍ ໃນເມື່ອ :

- ໄດ້ເຊັນສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ
- ມີການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ
- ສາມາດກຳນົດລາຄາຕໍ່ບໍລິມາດ ຫຼື ສາມາດຄິດໄລ່ໄດ້
- ໜ້າທີ່ຕ້ອງຮັບສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້

ການນຳສົ່ງກະແສໄຟຟ້າເກີດຂຶ້ນ ເມື່ອຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຕິດພັນ ຖືກໂອນໃຫ້ຜູ້ຊື້.

ໂດຍທົ່ວໄປ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ຄິດໄລ່ຈາກຫມໍ້ນັບໄຟ ໃນຈຸດນຳສົ່ງ ຄູນ ອັດຕາທີ່ຕົກລົງກັນ ແລະ ກຳນົດໃນສັນຍາຊື້ກະແສໄຟຟ້າ.

ຂ) ການບໍລິການອື່ນໆ

ການບໍລິການອື່ນໆ ໂດຍສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວ ປະກອບມີ ຄ່າຕິດຕັ້ງ ເຊິ່ງຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອການບໍລິການ ສໍາເລັດ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ (ຕໍ່)

2.15 ການຮັບຮູ້ລາຍຮັບ (ຕໍ່)

ຄ) ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ

ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອເກີດສິດທີ່ໄດ້ຮັບ ເຊິ່ງໂດຍປົກກະຕິແລ້ວຈະມີການຮັບຮູ້ ເມື່ອຜູ້ຖືຮຸ້ນມີສິດ ທີ່ຈະໄດ້ຮັບການຊໍາລະ.

2.16 ອາກອນ

ບໍລິສັດ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກ ອາກອນກໍາໄລຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນອະນາຄົດ ເຊິ່ງເກີດຈາກສ່ວນຜິດດ່ຽງຊົ່ວຄາວ ລະຫວ່າງ ພື້ນຖານຄິດໄລ່ອາກອນຂອງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ, ຈຳນວນເງິນຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີ ຂອງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນດັ່ງກ່າວ ໃນ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ. ລາຍຈ່າຍອາກອນໃນປີ ຄິດໄລ່ບົນພື້ນຖານກໍາໄລຂອງບໍລິສັດ ຕາມລະບຽບການບັນຊີ-ສ່ວຍ ສາອາກອນ ຂອງ ສປປ ລາວ.

ໃນ ສປປ ລາວ ອາກອນລາຍໄດ້ຕ້ອງໄດ້ຮັບການກວດກາຄືນຈາກເຈົ້າໜ້າທີ່ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ບົນພື້ນຖານທົ່ວໄປ, ການ ກວດກາຄືນດັ່ງກ່າວອາດຈະຕ້ອງມີຄ່າເຫັນ ແລະ ຕິລາຄາ ໂດຍພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງອາດຈະມີຜົນກະທົບຕໍ່ບໍລິສັດ ແລະ ອາດສົ່ງຜົນໃຫ້ເກີດການຊໍາລະອາກອນເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ຮັບຄືນ ໃນຄວາມຈໍາເປັນ. ເຫດນີ້ຈະມີຜົນໃນການຈ່າຍເງິນ ຫຼື ຮັບຄືນ ຈະຖືກຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອາກອນລາຍໄດ້ໃນປີທີ່ມີການກວດກາໄດ້ສໍາເລັດ.

2.17 ສັນຍາ SWAP ລະຫວ່າງສະກຸນເງິນ ແລະ ອັດຕາດອກເບ້ຍ

ບໍລິສັດ ຈະບັນທຶກສັນຍາ SWAP ໂດຍຮັບຮູ້ລູກໜີ້ຈາກສັນຍາ SWAP ໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນໃນວັນທີ່ເກີດ ລາຍການ ແລະ ບັນທຶກເຈົ້າໜີ້ຕາມສັນຍາ SWAP ໂດຍໃຊ້ອັດຕາຕາມສັນຍາທີ່ໄດ້ເຮັດໄວ້ກັບສະຖາບັນການເງິນ ໂດຍສ່ວນແຕກຕ່າງຈະຖືກບັນທຶກເປັນສ່ວນເພີ່ມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດໃນບົດລາຍງານຖານະການເງິນ ສ່ວນເພີ່ມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ ດັ່ງກ່າວຈະຖືກຕັດຈ່າຍ ແລະ ຮັບຮູ້ເຂົ້າໃນບົດລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໂດຍວິທີເສັ້ນຕົງຕາມອາຍຸສັນຍາຂອງຮຸ້ນກູ້.

3 ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

3.1 ປັດໃຈຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

ໃນການດໍາເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ຈະປະເຊີນກັບຄວາມສ່ຽງດ້ານການເງິນ ທີ່ສໍາຄັນ ເຊັ່ນ: ຜົນກະທົບຈາກ ອັດຕາ ແລກປ່ຽນເງິນຕາ, ອັດຕາດອກເບ້ຍ, ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ ແລະ ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ.

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໂດຍລວມຂອງບໍລິສັດທີ່ເນັ້ນໃສ່ ເຮັດແນວໃດເຮັດໃຫ້ສິ່ງອັນຕະລາຍບໍ່ມີຊ້ອນ ກະທົບຕໍ່ ການ ດໍາເນີນງານດ້ານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດ ໂດຍພິຈາລະນາຄວາມຄຸ້ມຄ່າຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ຕ້ອງລົງທຶນ.

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງໂດຍລວມຂອງບໍລິສັດຈະເນັ້ນເລື່ອງການເຮັດແນວໃດໃຫ້ສິ່ງທີ່ເປັນຄວາມສ່ຽງຕໍ່ບໍລິສັດ ຈະມີ ຜົນກະທົບຕໍ່ດໍາເນີນງານດ້ານການເງິນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ໜ້ອຍທີ່ສຸດ ໂດຍພິຈາລະນາຄວາມຄຸ້ມຄ່າຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ຕ້ອງ ລົງທຶນ.

3 ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ (ຕໍ່)

3.1 ປັດໃຈຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ (ຕໍ່)

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງ ໂດຍທົ່ວໄປຢູ່ພາຍໃຕ້ອຳນາດຂອງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ ພາຍໃຕ້ການຊີ້ນຳງ່າຍໆ ໂດຍສະພາບໍລິຫານ.

3.2 ຄວາມສ່ຽງການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ບໍລິສັດ ດຳເນີນທຸລະກິດພາຍໃນປະເທດ ແຕ່ຍັງມີຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນໃນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດ, ເງິນເຢັນ ແລະ ເງິນບາດ. ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເກີດຈາກການຊຳລະໜີ້ສິນເຖິງກຳນົດ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ, ຮຸ້ນກູ້, ການສົ່ງຊື້ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະກອນຕ່າງໆ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ.

ບໍລິສັດເຮັດສັນຍາ SWAP ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງສໍາລັບອັດຕາແລກປ່ຽນ ເຊິ່ງອາດຈະເກີດຂຶ້ນສໍາລັບຮຸ້ນກູ້ ຈໍານວນ 6.500 ລ້ານບາດ (ອະທິບາຍໄວ້ໃນ ຂໍ້ທີ 13).

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014, ນອກຈາກທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ຜູ້ບໍລິຫານບໍ່ມີນະໂຍບາຍທີ່ເປັນທາງການ ແລະ ບໍ່ໄດ້ໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານ ການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນ ເພື່ອທີ່ຈະມາຄວບຄຸມຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດສໍາລັບເງິນກູ້ຢືມ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ຕິດຕາມການເຄື່ອນໄຫວຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຢ່າງທັນເວລາ ແລະ ບາງທີຈະນຳໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນ ເພື່ອຈັດການກັບຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ຖ້າຜູ້ບໍລິຫານຫາກເຫັນວ່າຈຳເປັນ. ດັ່ງນັ້ນ, ການເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼື ຫຼຸດລົງ ຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດນັ້ນ, ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນໂດຍທຽບຖານ ຕໍ່ການດຳເນີນທຸລະກິດ, ຜົນການປະຕິບັດງານ, ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ອື່ນໆ.

3.3 ອັດຕາຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍ

ຄວາມສ່ຽງດອກເບ້ຍ ຕົ້ນຕໍເກີດຈາກເງິນກູ້ຢືມ ແລະ ຮຸ້ນກູ້. ເງິນກູ້ຢືມ ຕາມການປ່ຽນແປງອັດຕາປະກົດຕົວ ສົ່ງຜົນກະທົບ ຕໍ່ຄວາມສ່ຽງດອກເບ້ຍຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດ ວິໄຈອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ປາກົດຕົວຢ່າງທັນການ ແລະ ບໍ່ທັນໄດ້ຕັດສິນໃຈ ນຳໃຊ້ເຄື່ອງມືການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນທາງການເງິນ ໃນການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງດັ່ງກ່າວ.

ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາ SWAP ອັດຕາດອກເບ້ຍ ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງ ໃນເລື່ອງອັດຕາດອກເບ້ຍ ໂດຍສັນຍາ SWAP ອັດຕາດອກເບ້ຍ ຈະປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງຮຸ້ນກູ້ຈາກອັດຕາຄົງທີ່ ເປັນອັດຕາລອຍຕົວ.

3.4 ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ

ບໍລິສັດຂາຍຜົນຜະລິດໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນວິສາຫະກິດຂອງລັດ ທີ່ເຄື່ອນໄຫວ ພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງ ຂອງກະຊວງການເງິນ ແລະ ເປັນລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ລາຍດຽວ. ຄວາມສ່ຽງ ໄດ້ຖືກພິຈາລະນາຢ່າງເຂັ້ມງວດ ຫຼື ຂຶ້ນກັບລູກຄ້າລາຍດຽວ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ມີການປະເມີນ ແລະ ສາມາດຄວບຄຸມໄດ້.

ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ແມ່ນຝາກໄວ້ກັບທະນາຄານ ທີ່ມີຊື່ສຽງ ແລະ ມີຄວາມໝັ້ນເຊື່ອຖື.

3 ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ (ຕໍ່)

3.5 ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສະພາບຄ່ອງ

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ມີຄວາມຮອບຄອບຢ່າງພຽງພໍ ໃນການນໍາໃຊ້ເງິນສົດລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ. ບໍລິສັດ ຍັງຢູ່ໃນໄລຍະເລີ່ມຕົ້ນ, ຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ ໄດ້ດໍາເນີນການວາງແຜນການເງິນສົດ ເພື່ອຊ່ວຍໃນການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ແລະ ໝັ້ນໃຈວ່າ ມີສະພາບຄ່ອງຢ່າງພຽງພໍ ສໍາລັບການດໍາເນີນງານໄລຍະສັ້ນທີ່ຈໍາເປັນ ລວມທັງ ການຊໍາລະເງິນກູ້ຢືມຄືນ ແລະ ການວາງແຜນລົງທຶນໄລຍະຍາວ.

3.6 ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງຂອງທຶນ

ວັດຖຸປະສົງຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອການຄຸ້ມຄອງທຶນ ໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບປອດໄພ ເຮັດໃຫ້ມີຄວາມອາດສາມາດດໍາເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແນໃສ່ຊໍາລະຄືນຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນຮ່ວມອື່ນໆ ແລະ ສືບຕໍ່ຮັກສາໂຄງສ້າງຂອງທຶນ, ຫຼຸດຜ່ອນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງທຶນ.

ເພື່ອທີ່ຈະຮັກສາ ຫຼື ປັບປຸງ ໂຄງສ້າງທຶນ ໃຫ້ສະດວກໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ແຜນການລົງທຶນ, ບໍລິສັດ ອາດຍືມເງິນທຶນໃໝ່, ອອກຮຸ້ນໃໝ່, ຊອກຫາແຫຼ່ງເງິນກູ້ໃໝ່ແທນແຫຼ່ງເງິນກູ້ເກົ່າ ແລະ ດັດແກ້ຈໍານວນເງິນປັນຜົນທີ່ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໃນອະນາຄົດ.

4 ເງິນລົງທຶນໃນ ວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ

	2014 ລ້ານກີບ	2013 ລ້ານກີບ
ຍອດຍົກມາ	1.869.992	1.722.049
ສ່ວນແບ່ງກໍາໄລຈາກວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	75.550	63.782
ສ່ວນແບ່ງກໍາໄລຈາກບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	398.917	389.964
ເງິນປັນຜົນ	(227.016)	(313.128)
ສ່ວນຕ່າງຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນ	(8.477)	7.325
ຍອດເຫຼືອທ້າຍ	2.108.966	1.869.992

ບໍ່ມີການລົງທຶນເພີ່ມ ຫຼື ຂາຍກ່ຽວກັບວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ໃນລະຫວ່າງປີ 2014 ແລະ 2013.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

4. ເງິນລົງທຶນໃນ ວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

4.1 ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ເງິນລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ ມາຈາກວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນເຊິ່ງທັງໝົດແມ່ນບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫລາດຫຼັກຊັບ ແລະ ສ່ວນແບ່ງຂອງການຈ່າຍເງິນປັນຜົນມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

2014 (ລ້ານກີບ)						
ຊື່	ປະເທດທີ່ ດຳເນີນ ທຸລະກິດ	ທຸລະກິດ	ອັດຕາສ່ວນ ຂອງເງິນ ລົງທຶນ(%)	ຕາມຕົ້ນທຶນ	ຕາມສ່ວນ	ເງິນປັນຜົນ
ນ້ຳຈຶ່ງມ 2	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	25	454.742	547.777	(18.118)
ນ້ຳລຶກ 1-2	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	10	32.240	62.580	(9.205)
ລວມເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ				486.982	610.357	(27.323)

2013 (ລ້ານກີບ)						
ຊື່	ປະເທດທີ່ ດຳເນີນ ທຸລະກິດ	ທຸລະກິດ	ອັດຕາສ່ວນ ຂອງເງິນ ລົງທຶນ(%)	ຕາມຕົ້ນທຶນ	ຕາມສ່ວນ	ເງິນປັນຜົນ
ນ້ຳຈຶ່ງມ 2	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	25	454.742	499.437	(19.431)
ນ້ຳລຶກ 1-2	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	10	32.240	72.308	(6.521)
ລວມເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ				486.982	571.745	(25.952)

ບໍລິສັດໄດ້ຮັບສິດທິໃນການອອກສຽງ ແລະ ມີຄະນະຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ສິດໃນການຕັດສິນໃຈທີ່ສຳຄັນໃນທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ການດຳເນີນງານ (ແຕ່ບໍ່ໃຫ້ຫຼາຍເກີນ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ) ໃນ ບໍລິສັດ ນ້ຳລຶກ 1-2 ຈຳກັດ ຕາມສັນຍາຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້. ຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ສະຫຼຸບວ່າເງິນລົງທຶນ ໃນ ບໍລິສັດ ນ້ຳລຶກ 1-2 ຈຳກັດ ເປັນເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

4. ເງິນລົງທຶນໃນ ວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

4.1 ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ (ຕໍ່)

ຄໍາຫຍໍ້

ນ້ຳໜັກ 2 = ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳໜັກ 2 ຈຳກັດ

ນ້ຳໜັກ 1-2 = ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳໜັກ 1-2 ຈຳກັດ

4.2 ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ເງິນລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ ມາຈາກວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນເຊິ່ງທັງໝົດແມ່ນບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫລາດຫຼັກ ຊັບ ແລະ ສ່ວນແບ່ງຂອງການຈ່າຍເງິນປັນຜົນມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

2014 (ລ້ານກີບ)						
ຊື່	ປະເທດທີ່ ດຳເນີນ ທຸລະກິດ	ທຸລະກິດ	ອັດຕາສ່ວນ ຂອງເງິນ ລົງທຶນ (%)	ຕາມຕົ້ນທຶນ	ຕາມສ່ວນ	ເງິນປັນຜົນ
ເກີນຫີນບູນ	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	60	1.120.696	1.463.621	(192.789)
ຫ້ວຍເຫາະ	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	20	17.447	31.607	(6.904)
ຫ້ວຍລຳພັນ	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	60	3.381	3.381	-
ລວມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ				1.141.524	1.498.609	(199.693)

2013 (ລ້ານກີບ)						
ຊື່	ປະເທດທີ່ ດຳເນີນ ທຸລະກິດ	ທຸລະກິດ	ອັດຕາສ່ວນ ຂອງເງິນ ລົງທຶນ (%)	ຕາມຕົ້ນທຶນ	ຕາມສ່ວນ	ເງິນປັນຜົນ
ເກີນຫີນບູນ	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	60	1.120.696	1.280.118	(274.816)
ຫ້ວຍເຫາະ	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	20	17.447	14.748	(12.360)
ຫ້ວຍລຳພັນ	ສປປ ລາວ	ຜະລິດ ໄຟຟ້າ	60	3.381	3.381	-
ລວມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ				1.141.524	1.298.247	(287.176)

4. ເງິນລົງທຶນໃນ ວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

4.2 ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ໃນສ່ວນຂອງ ເກິນຫິນບູນ ແລະ ຫ້ວຍລຳພັນ, ເຖິງແມ່ນວ່າບໍລິສັດມີຮຸ້ນສ່ວນຢູ່ໃນບໍລິສັດເຫຼົ່ານັ້ນຫຼາຍກວ່າ 60% ກໍ່ຕາມ, ແຕ່ອີງຕາມເງື່ອນໄຂໃນສັນຍາຂອງວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ, ບໍລິສັດໄດ້ ເກັບກຳການລົງມະຕິຄະແນນສຽງ ແລະ ສຽງໃນສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ເຊິ່ງສາມາດຕັດສິນໃຈໃນເລື່ອງ ການເງິນ ແລະ ການດຳເນີນງານ (ແຕ່ບໍ່ຫຼາຍເທົ່າບຸກຄົນທີ່ມີ ອຳນາດຄວບຄຸມທັງໝົດ). ຜູ້ບໍລິຫານຈຶ່ງສາມາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າ ເງິນລົງທຶນເຫຼົ່ານີ້ເປັນເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ.

ຄຳຫຍໍ້

ເກິນຫິນບູນ = ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ເກິນຫິນບູນ ຈຳກັດ

ຫ້ວຍເຫາະ = ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ

ຫ້ວຍລຳພັນ = ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍ ລຳພັນ ຈຳກັດ

5. ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ

ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າປະກອບດ້ວຍ:

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການໂອນ ຊັບສິນຂອງໂຄງການ	779.005	474.411
	<u>779.005</u>	<u>474.411</u>

ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບ ການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ ຟຟລ ເຊິ່ງໄດ້
ເປີດເຜີຍໃນ ບົດອະທິບາຍ 1 ຄ vi) to x). ບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວ
ກັບ ການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການດັ່ງນີ້:

ຊື່ໂຄງການ	ບົດອະທິບາຍ	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
		ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2	1ຄ) vi	577.726	432.313
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າຖ້ຳ 5	1ຄ) vii	42.098	42.098
ນໍ້າສະນາ	1ຄ) viii	16.112	-
ນໍ້າຄານ 3	1ຄ) ix	143.069	-
ລວມ		779.005	474.411

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີລິນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

6. ຊັບສົມບັດພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ, ຕາມມູນຄ່າສຸດທິ

	ຕົກອາຄານ ລ້ານກີບ	ເຄື່ອນໄຟຟ້າ ລ້ານກີບ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ ລ້ານກີບ	ລົດໃຫຍ່ ລ້ານກີບ	ເຄື່ອງໃຊ້ ທ້ອງຖານ ລ້ານກີບ	ເພີ່ມໄດ້ ລ້ານກີບ	ດໍາເນີນກໍ່ສ້າງ ລ້ານກີບ	ລວມ ລ້ານກີບ
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2013								
ຕົ້ນທຶນ	309.029	2.457.596	1.699.623	5.631	1.969	5.566	11.732	4.491.146
ຄ່າຫຼຸດຊັບທັງນະສະສົມ	(50.232)	(246.944)	(177.746)	(2.684)	(720)	(1.711)	-	(480.037)
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	258.797	2.210.652	1.521.877	2.947	1.249	3.855	11.732	4.011.109
ຍອດຢົກມາຕາມບັນຊີ								
ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2014	258.797	2.210.652	1.521.877	2.947	1.249	3.855	11.732	4.011.109
ສ່ວນເພີ່ມ	48.414	-	261.569	4.767	660	887	-	316.297
ໂອນຈາກວຽກດໍາເນີນການກໍ່ສ້າງ	-	-	11.732	-	-	-	(11.732)	-
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ	(19.489)	(82.642)	(76.090)	(1.666)	(466)	(1.202)	-	(181.555)
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	287.722	2.128.010	1.719.088	6.048	1.443	3.540	-	4.145.851
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014								
ຕົ້ນທຶນ	357.443	2.457.596	1.972.923	10.398	2.630	6.452	-	4.807.443
ຄ່າຫຼຸດຊັບທັງນະສະສົມ	(69.721)	(329.586)	(253.835)	(4.350)	(1.187)	(2.912)	-	(661.192)
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	287.722	2.128.010	1.719.088	6.048	1.443	3.540	-	4.145.851

ໃນປີ 2014, ສ່ວນເພີ່ມທັງໝົດ 316.272 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍລາຍການເຄື່ອນໄຫວເງິນສົດ 142.162 ລ້ານກີບ ແລະ ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ 174.135 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

7. ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ເງິນສົດໃນມື	88	98
ເງິນຝາກທະນາຄານກະແສລາຍວັນ	1.251.446	159.816
	1.251.534	159.914

ເງິນສົດໃນມື ມີໄວ້ເພື່ອໃຊ້ຈ່າຍທົ່ວໄປໃນບໍລິສັດ

ເງິນຝາກໃນທະນາຄານ ປະກອບດ້ວຍເງິນຝາກທະນາຄານໃນ 3 ສະກຸນເງິນຄືໂດລາສະຫະລັດ, ບາດ ແລະ ກີບ ໃນບັນຊີກະແສລາຍວັນ ບໍ່ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ 0-1% ຕໍ່ປີ ກັບທະນາຄານຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ.

8. ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງທຶນໄລຍະສັ້ນໃນໄລຍະເວລາ 12 ເດືອນ ຈໍານວນ 20.000 ລ້ານກີບ (2013: 20.000 ລ້ານກີບ), ໂດຍຝາກເງິນໄວ້ກັບສະຖາບັນການເງິນພາຍໃນປະເທດ, ເລີ່ມ ຈາກວັນທີ 18 ພະຈິກ 2014 ເຖິງ ວັນທີ 18 ພະຈິກ 2015 (2013: ເລີ່ມ ຈາກວັນທີ 18 ພະຈິກ 2013 ເຖິງ ວັນທີ 18 ພະຈິກ 2014) ມີອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ 10% ຕໍ່ປີ (2013: 10% ຕໍ່ປີ).

9. ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ - ບໍລິສັດ ແມ່ (ບົດອະທິບາຍ 24 ງ) (i)	436.120	451.654
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນ - ບໍລິສັດ ແມ່ (ບົດອະທິບາຍ 24 ງ) (ii)	65.944	65.944
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	318	1.757
	502.382	519.355

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

9. ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ (ຕໍ່)

i) ອາຍຸໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າວິເຄາະໄດ້ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ບໍ່ເຖິງກຳນົດ	112.851	235.404
ຄ້າງຊຳລະຕໍ່າກວ່າ 3 ເດືອນ	323.269	216.250
ຄ້າງຊຳລະ 3-6 ເດືອນ	-	-
ຄ້າງຊຳລະ 6-12 ເດືອນ	-	-
ຄ້າງຊຳລະເກີນ 12 ເດືອນ	-	-
	436.120	451.654
ຫັກ ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າໜີ້ຕ້ອງຮັບທວງຍາກ	-	-
ໜີ້ຕ້ອງຮັບສຸດທິ	436.120	451.654

ii) ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກບໍລິສັດ ແມ່ ຄາດວ່າຈະຊຳລະໃນປີ 2015, ບໍລິສັດ ກຳລັງເຈລະຈາ ກັບ ຟຟລ ໃນເລື່ອງການຊຳລະເງິນ ໜີ້ຕ້ອງຮັບເກີດຂຶ້ນໃນລະຫວ່າງການໂອນ ຊັບສິນໃນເດືອນທັນວາ 2010 ດັ່ງທີ່ເປີດເຜີຍໃນ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຂ).

10. ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

	ຈຳນວນຮຸ້ນ (ຮຸ້ນ)	ຮຸ້ນ (ລ້ານກີບ)	ສ່ວນເພີ່ມມູນ ຄ່າຮຸ້ນ (ລ້ານກີບ)	ລວມ (ລ້ານກີບ)
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2013	1.226.216.765	4.904.867	142.229	5.047.096
ອອກຮຸ້ນໃໝ່	-	-	-	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2013	1.226.216.765	4.904.867	142.229	5.047.096
ອອກຮຸ້ນໃໝ່	-	-	-	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2014	1.226.216.765	4.904.867	142.229	5.047.096

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2014, ລວມຍອດຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການອະນຸມັດທັງໝົດ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ (31 ທັນວາ 2013: 1.226.216.765 ຮຸ້ນ) ມູນຄ່າ 4.000 ຕໍ່ຮຸ້ນ ກີບ (31 ທັນວາ 2013 : 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ). ຮຸ້ນທີ່ໄດ້ອອກທັງໝົດ ໄດ້ຊຳລະຄົບຖ້ວນຕາມຈຳນວນເງິນດັ່ງກ່າວ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

11. ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	206.442	109.268
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ ເກີດຂຶ້ນໃນປີ	90.768	97.174
ວັນທີ 31 ທັນວາ	297.210	206.442

ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ ສ້າງຂຶ້ນ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ ໃນມາດຕາ 151 ຂອງກົດໝາຍ ວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ ຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງກຳນົດໃຫ້ຫັກ 10% ຂອງກຳໄລສຸດທິປະຈຳປີ ຈົນກວ່າ ຄັງສະສົມດັ່ງກ່າວ ເທົ່າກັບ 50% ຂອງທຶນຈົດ ທະບຽນ.

12. ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ຍອດລວມເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	598.782	937.298
ລົບ: ສ່ວນຂອງເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	(99.519)	(132.003)
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ, ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອສຸດທິ	499.263	805.295

ການເຄື່ອນໄຫວ ຂອງເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ສາມາດວິໄຈໄດ້ ດັ່ງນີ້:

	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2012 ລ້ານກີບ
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	937.298	1.048.356
ເພີ່ມເຕີມລະຫວ່າງປີ	-	90.113
ຫັກ: ລາຍຈ່າຍລະຫວ່າງປີ	(333.145)	(174.663)
(ກຳໄລ)/ຂາດທຶນ ໃນອັດຕາແລກປ່ຽນ	(5.371)	(26.508)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ	598.782	937.298

12. ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ (ຕໍ່)

ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາການຊໍາລະໜີ້ (ສັນຍາ) ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ ັ໌). ຟຟລ ແມ່ນເປັນຜູ້ຢືມຈາກຫລາຍແຫລ່ງທຶນ ເຊິ່ງເປັນເງິນກູ້ທີ່ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນຈາກ ລັດຖະບານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ, ເຊິ່ງມູນຄ່າດັ່ງເດີມຈາກທຶນໄດ້ມາຈາກຜູ້ສະໜອງທຶນຫລາຍແຫ່ງ ເຊິ່ງຖືກສະໜອງຜ່ານລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ. ນອກຈາກນັ້ນ ສໍາລັບ ຊັບສິນທີ່ຖືກໂອນຖ່າຍ, ບໍລິສັດໄດ້ມີການເຊັນສັນຍາ ວ່າຈະຊໍາລະຍອດຄ້າງໜີ້ທີ່ເຫລືອ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ແລະ ຟຟລ ເປັນຜູ້ສືບຕໍ່ຈ່າຍໃຫ້ ລັດຖະບານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ, ສໍາລັບໄລຍະເວລາ ຈາກ ວັນທີ 10 ມັງກອນ 2010 ເຖິງ 15 ກໍລະກົດ 2022, ຫຼັງຈາກນັ້ນ ລັດຖະບານຈະສືບຕໍ່ ຈ່າຍໂດຍກົງໃຫ້ກັບຜູ້ສະໜອງທຶນຕາມການ ຕົກລົງທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາກູ້ຢືມດັ່ງເດີມ.

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນມີດັ່ງນີ້:

2014:

ບໍ່ມີ

2013:

ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງເຮັດສັນຍາການໂອນຊໍາລະໜີ້ໃໝ່ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2013 ສໍາລັບໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳຊອງ, ອີງຕາມສັນຍານີ້ ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຊໍາລະເງິນໃຫ້ ຟຟລ ເທົ່າກັບ ຟຟລ ຊໍາລະໃຫ້ ລັດຖະບານ ເລີ່ມ 27 ມັງກອນ 2014 ຫາ 27 ກັນຍາ 2027 (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ ັ໌).

ຈໍານວນເງິນໃນວັນຊິ ເງິນກູ້ຢືມ ຂອງບໍລິສັດ ມີດັ່ງນີ້ :

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
ໂດລາສະຫະລັດ (ລ້ານ)	64	103
ເຢັນ (ລ້ານ)	1.221	1.424

ການຈໍາແນກ ອາຍຸຂອງເງິນກູ້ຢືມ ດັ່ງນີ້:

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ຕູດໜຶ່ງປີລົງມາ (1 ປີ)	99.519	132.003
ເກີນໜຶ່ງປີ (1 ປີ) ແຕ່ບໍ່ເກີນຫ້າປີ (5 ປີ)	398.074	524.745
ຫ້າປີ (5 ປີ) ຂຶ້ນໄປ	101.189	280.550
	598.782	937.298

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

13. ຮຸ້ນກູ້, ສຸດທິ

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ຮຸ້ນກູ້	1.610.310	-
ຫລຸດ: ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້	(34.448)	-
	1.575.862	-
ຫລຸດ: ຮຸ້ນກູ້ສ່ວນທີ່ເຖິງກຳນົດພາຍໃນ 1 ປີ	-	-
	1.575.862	-

ການເຄື່ອນໄຫວຮຸ້ນກູ້ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ບອດຍົກມາ	-	-
ເພີ່ມຂຶ້ນ	1.616.810	-
ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້	(34.670)	-
ລາຍຈ່າຍຕັດຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້	222	-
ກຳໄລ (ຂາດທຶນ) ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(6.500)	-
	1.575.862	-

ວັນທີ 12 ທັນວາ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກູ້ 5-10 ປີ ໃນອັດຕາຄົງທີ່ ແລະ ເປັນຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ, ໃນສະກຸນໄທບາດ ລາຄາສະເໜີຂາຍ 1.000 ບາດ ຕໍ່ໜຶ່ງໜ່ວຍ ລວມທັງໝົດ 6,5 ລ້ານໜ່ວຍ ເຊິ່ງມີມູນຄ່າ ລວມ 6.500 ລ້ານບາດ (ປະມານ 1.616.810 ລ້ານກີບ). ຮຸ້ນກູ້ ແມ່ນອອກໃນລາຄາໜ້າໃບຮຸ້ນ ແລະ ບໍ່ມີສ່ວນຫຼຸດ ຫຼື ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ ທີ່ເກີດຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້. ອັດຕາດອກເບ້ຍ ຫຼື ອັດຕາ Coupon ແມ່ນຖືກກຳນົດຄົງທີ່ ຈາກ 4,95% ຫາ 5,45% ຕໍ່ປີ. ດອກເບ້ຍຕ້ອງຈ່າຍສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໃນ ມິຖຸນາ ແລະ ທັນວາ ແລະ ການຈ່າຍດອກເບ້ຍຄັ້ງທີໜຶ່ງແມ່ນຄົບກຳນົດ ວັນທີ 12 ມິຖຸນາ 2015. ຮຸ້ນກູ້ ແມ່ນຖືກສະເໜີຜ່ານວິທີສະເພາະ ໂດຍອອກທີ່ຕະຫລາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດໄທໃຫ້ ກຸ່ມນັກລົງທຶນສະຖາບັນ ລວມເຖິງ ທະນາຄານ, ກອງທຶນລວມ, ກອງທຶນການຈັດການຊັບສິນ ແລະ ບໍລິສັດ ປະກັນໄພ. ຮຸ້ນກູ້ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ຮັບການຈັດລະດັບຄວາມສ່ຽງ BBB+ ຈາກ ບໍລິສັດ TRIS Rating Co., Ltd ຂອງປະເທດໄທ.

ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້ ປະມານ 34.670 ລ້ານກີບ ແມ່ນເກີດໃນການກະກຽມ ແລະ ການຂາຍຮຸ້ນກູ້. ຕົ້ນທຶນດັ່ງກ່າວປະກອບດ້ວຍຄ່າທຳນຽມສໍາລັບທີ່ປຶກສາ, ທະນາຍຄວາມ ແລະ ເຈົ້າໜ້າທີ່ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້ ແມ່ນຮັບຮູ້ເປັນຊັບສິນ ແລະ ຕັດຈ່າຍແບບເສັ້ນຊື່ຕາມອາຍຸຂອງຮຸ້ນກູ້. ນອກຈາກນີ້, ຕົ້ນທຶນດັ່ງກ່າວ ແມ່ນຖືກນໍາສະເໜີມູນຄ່າສຸດທິ ກັບມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຂອງຮຸ້ນກູ້ (ບົດອະທິບາຍ 2.16).

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

13. ຮຸ້ນກູ້, ສຸດທິ (ຕໍ່)

ລາຍລະອຽດຂອງຮຸ້ນກູ້ທີ່ສໍາຄັນມີລາຍລະອຽດ ດັ່ງນີ້:

ລາຍການ	ຮູບແບບ 1	ຮູບແບບ 2	ຮູບແບບ 3
ປະເພດ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້າ ປະກັນ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້າ ປະກັນ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້າ ປະກັນ
ການຈ່າຍຄືນ	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນ ວັນທີ ຄົບກຳນົດ.	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນ ວັນທີ ຄົບກຳນົດ.	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນ ວັນທີ ຄົບກຳນົດ.
ລວມ ລາຄາທີ່ສະເໜີ	1.500 ລ້ານບາດ	2.000 ລ້ານບາດ	3.000 ລ້ານບາດ
ຈຳນວນທີ່ອອກ	1.500.000 ໜ່ວຍ	2.000.000 ໜ່ວຍ	3.000.000 ໜ່ວຍ
ອັດຕາດອກເບ້ຍ	4,95% ຕໍ່ ປີ	5,20% ຕໍ່ ປີ	5,45% ຕໍ່ ປີ
ອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ແທ້ຈິງ	5,26% ຕໍ່ ປີ	5,54% ຕໍ່ ປີ	5,62% ຕໍ່ ປີ
ກຳນົດຈ່າຍດອກເບ້ຍ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 12 ມິຖຸນາ ແລະ 12 ທັນວາ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 12 ມິຖຸນາ ແລະ 12 ທັນວາ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 12 ມິຖຸນາ ແລະ 12 ທັນວາ
ອາຍຸ	5 ປີ	7 ປີ	10 ປີ
ວັນທີ ຄົບກຳນົດ	12 ທັນວາ 2019	12 ທັນວາ 2021	12 ທັນວາ 2024

14. ໜີ້ຕ້ອງຈ່າຍ ຂອງສັນຍາ SWAP, ສຸດທິ

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ໜີ້ຕ້ອງຈ່າຍ ຂອງສັນຍາ SWAP	1.601.884	-
ໜີ້ຕ້ອງຮັບ ຂອງສັນຍາ SWAP	(1.610.310)	-
ລາຍການລົດຈ່າຍຈາກສັນຍາ swap	19.531	-
	<u>11.105</u>	<u>-</u>

ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາ SWAP ໂດຍປ່ຽນສະກຸນເງິນຂອງຮຸ້ນກູ້ຈາກບາດ ເປັນ ໂດລາສະຫະລັດ ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມ
 ສ່ຽງຈາກການປ່ຽນແປງຂອງສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດຂອງຮຸ້ນກູ້ທີ່ອອກ ແລະ ໄດ້ເຮັດສັນຍາ SWAP ອັດຕາດອກ
 ເບ້ຍ ໂດຍປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍຈາກດອກເບ້ຍຄົງທີ່ ເປັນ ອັດຕາດອກເບ້ຍແບບລອຍໂຕ ກັບສະຖາບັນການເງິນຂອງ
 ປະເທດໄທ (ບົດອະທິບາຍ 1 ຄ ກ).

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

15. ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ

ບໍລິສັດ ໄດ້ກູ້ເງິນ ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ ກັບທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ໃນອັດຕາດອກເບ້ຍ 7% ຕໍ່ປີ. ເຊິ່ງເງິນກູ້ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ຈ່າຍຄືນໝົດແລ້ວໃນລະຫວ່າງປີ 2014.

16. ລາຍຈ່າຍຕ້ອງຈ່າຍ

ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຕ້ອງຈ່າຍ ປະກອບດ້ວຍ :

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຕ້ອງຈ່າຍ	8,936	7,948
ຄ່າພາກຫຼວງ ແລະ ອາກອນອື່ນໆ	103,950	47,605
ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້	16,935	-
ອື່ນໆ	5,115	10,524
	<u>134,936</u>	<u>66,077</u>

17. ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອາກອນລາຍໄດ້

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ຍອດຕົ້ນປີ	9,278	6,829
ຈ່າຍໃນລະຫວ່າງປີ	(27,667)	(24,878)
(ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 21)	<u>22,695</u>	<u>27,327</u>
	<u>4,306</u>	<u>9,278</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

18. ໜີ້ສິນໝູນວງນອື່ນໆ

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ເງິນຫັກໄວ້ຈາກຜູ້ຮັບເໝົາ (i)	-	18.785
ອື່ນໆ	40	23
	40	18.808

(i) ເງິນຫັກໄວ້ຈາກຜູ້ຮັບເໝົາສ່ວນໃຫຍ່ ແມ່ນຫັກໄວ້ຈາກການກໍ່ສ້າງ ໂຄງການ ພະລັງງານໄຟຟ້າ ນໍ້າຖ້ວມ 1 ຈຳນວນ 15.338 ລ້ານກີບ. ເງິນຄ້າປະກັນແມ່ນໄດ້ຖືກສະລາງ ແລະ ສົ່ງຄືນໃຫ້ຜູ້ຮັບເໝົາໃນປີ 2014.

19. ລາຍຈ່າຍ ຈັດຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ

ລາຍການລາຍຈ່າຍທີ່ເປັນສາລະສໍາຄັນ, ໄດ້ຖືກແຍກຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ, ໄດ້ລວມຢູ່ໃນກໍາໄລຈາກການດໍາເນີນງານ:

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານ	40.112	42.173
ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບໍາລຸງຮັກສາ	21.623	21.873
ຫັກຄ່າຫລຸ້ຍຫຼັກຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 6)	181.555	167.060
ລາຍຈ່າຍອາກອນເງິນປັນຜົນ	22.702	31.313
ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ	5.507	5.140
ອື່ນໆ	67.642	49.865
	339.141	317.424

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປໍລິນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

20. ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ດອກເບ້ຍຈ່າຍຈາກເງິນກູ້ຢືມ	31.722	30.845

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍດອກເບ້ຍ ຈຳນວນ 30.273 ລ້ານກີບ ແມ່ນຕິດພັນກັບ ສັນຍາການໂອນເງິນກູ້ຈາກ ຟຟລ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ iii ແລະ ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 24 ຄ).

21. ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ ສະບັບປັບປຸງ ລົງວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2013 (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຄ i) ບໍລິສັດ ມີພັນທະໃນການຊໍາລະອາກອນກຳໄລ ໃນອັດຕາ 10% ຂອງມູນຄ່າລາຍຮັບ. ນອກຈາກນັ້ນ ພາຍໃຕ້ສິດໃນການເສຍອາກອນຂອງບໍລິສັດ ຈົດທະບຽນຢູ່ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ບໍລິສັດແມ່ນຈະໄດ້ຮັບການຫລຸດຜ່ອນອັດຕາອາກອນໃນ ອັດຕາ 5% ຈາກອັດຕາປົກກະຕິພາຍໃນ 4 ປີ ເລີ່ມຈາກປີ 2011 ຫາ ປີ 2015 (ເຊິ່ງເປັນອັດຕາ 5% ຈາກອັດຕາປົກກະຕິ 10%).

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ການສົມທຽບລະຫວ່າງລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ແລະ ກຳໄລທາງດ້ານບັນຊີ:		
ກຳໄລທາງດ້ານບັນຊີກ່ອນອາກອນກຳໄລ	930.379	999.069
ລາຍຈ່າຍທີ່ຫັກອອກບໍ່ໄດ້ ແລະ ການປັບປຸງລາຍຈ່າຍ ເພື່ອຈຸດປະສົງທາງດ້ານອາກອນ	(2.000)	1.206
ກຳໄລຮຸ້ນຈາກວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນພາຍໃຕ້ວິທີສ່ວນໄດ້ເສຍ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 4)	(474.467)	(453.746)
ພື້ນຖານຖືກເສຍອາກອນກຳໄລ	<u>453.912</u>	<u>546.520</u>
ຄິດໄລ່ອາກອນກຳໄລອັດຕາ 5% (2013: 5%)	<u>22.695</u>	<u>27.327</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

22. ກໍາໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ

ກໍາໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ ໄດ້ຄິດໄລ່ ໂດຍການເອົາກໍາໄລສຸດທິໃນປີ ຫານໃຫ້ ຈໍານວນຮຸ້ນ ແບບວິທີສະເລ່ຍຕາມ ນໍ້າໜັກຂອງຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກຢູ່ໃນລະຫວ່າງປີ.

31 ທັນວາ 2014 31 ທັນວາ 2013

ກໍາໄລສຸດທິຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ (ລ້ານກີບ)	907.684	971.742
ຈໍານວນຮຸ້ນ ແບບວິທີສະເລ່ຍຕາມນໍ້າໜັກຂອງຮຸ້ນສາມັນ (ລ້ານຮຸ້ນ)	1.226	1.226
ກໍາໄລຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ)	740,36	792,61

23. ເງິນປັນຜົນ

ບໍລິສັດອາດຈະແຈກຢາຍເງິນປັນຜົນບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 50 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຜົນກໍາໄລສຸດທິ ທີ່ມີຢູ່ຂອງບໍລິສັດ ຫຼັງຈາກທີ່ ຫັກອາກອນ, ເງິນສໍາຮອງ / ສໍາຮອງເງິນຕາມກົດໝາຍ ແລະ ເງິນສໍາຮອງອື່ນໆ (ຖ້າມີ). ການຈັດສັນເງິນປັນຜົນຈະເຮັດຂຶ້ນຕາມສະພາບເສດຖະກິດ ແລະ ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ເງິນປັນຜົນປະຈໍາປີຕ້ອງຈ່າຍແມ່ນບໍ່ທັນໄດ້ຄິດໄລ່ ຈົນກວ່າຈະໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກມະຕິກອງປະຊຸມປະຈໍາປີ.

ສະຫລຸບເງິນປັນຜົນຈ່າຍມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ລາຍລະອຽດ	ອະນຸມັດ ວັນທີ / ໂດຍ	ເງິນປັນຜົນຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ/ຮຸ້ນ)	ຈໍານວນ ລ້ານກີບ	ວັນທີຈ່າຍ
2014:				
ເງິນປັນຜົນຈາກການດໍາເນີນງານ ໃນໄລຍະ 6 ເດືອນ ຈາກວັນທີ 1 ກໍລະກົດ ເຖິງ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2013	24 ເມສາ 2014 ດ້ວຍສະພາຜູ້ຖືຮຸ້ນ	293	359.282	ເມສາ 2014
ເງິນປັນຜົນຈາກການດໍາເນີນງານ ໃນໄລຍະ 6 ເດືອນ ຈາກວັນທີ 1 ມັງກອນ ເຖິງ ວັນທີ 30 ມິຖຸນາ 2014	14 ສິງຫາ 2014 ດ້ວຍສະພາຜູ້ຖືຮຸ້ນ	182	223.171	ຕຸລາ 2014
		ລວມ	582.453	
2013:				
ເງິນປັນຜົນຈາກການດໍາເນີນງານ ໃນໄລຍະ 6 ເດືອນ ຈາກວັນທີ 1 ກໍລະກົດ ເຖິງ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2012	28 ມີນາ 2013 ດ້ວຍສະພາຜູ້ຖືຮຸ້ນ	280	343.341	ເມສາ 2013
ເງິນປັນຜົນຈາກການດໍາເນີນງານ ໃນໄລຍະ 6 ເດືອນ ຈາກວັນທີ 1 ມັງກອນ ເຖິງ ວັນທີ 30 ມິຖຸນາ 2013	13 ສິງຫາ 2013 ດ້ວຍສະພາຜູ້ຖືຮຸ້ນ	182	223.171	ກັນຍາ 2013
		ລວມ	566.512	

24. ລາຍການເຄື່ອນໄຫວ ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດຄື ຟຟລ ເຊິ່ງຖືເປັນຈຳນວນ 75% ຂອງຮຸ້ນສາມັນທັງໝົດ ຜູ້ທີ່ຖືຮຸ້ນທີ່ເຫຼືອແມ່ນຜູ້ຖືຮຸ້ນທົ່ວໄປ.

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວ ທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນ ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ໃນປີ ສາມາດສັງລວມໄດ້ ດັ່ງນີ້:

ກ) ຂາຍຜົນຜະລິດ

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ຂາຍໄຟຟ້າ ໃຫ້ ຟຟລ	839.193	862.429

ການຂາຍໄຟຟ້າກັບ ຟຟລ ແມ່ນອີງໃສ່ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງໃນສັນຍາຊື້ ("PPA") ລົງວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ສະບັບປັບປຸງ ໃນວັນທີ 9 ທັນວາ 2011 (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຄ ມີ).

ຂ) ລາຍຈ່າຍເງິນປັນຜົນ

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ເງິນປັນຜົນຈ່າຍໃຫ້ ຟຟລ	436.840	424.884

ຄ) ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ

	31 ທັນວາ 2014 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2013 ລ້ານກີບ
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ - ຟຟລ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 20)	30.273	30.845

ອີງຕາມສັນຍາຈ່າຍຄືນໜີ້ສິນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຄ ມີ), ບໍລິສັດ ມີພັນທະ ຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍເງິນໃນຍອດຄ່າງຊໍາລະເງິນກູ້ຢືມໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ແລະ ຟຟລ ຈະດໍາເນີນການຊໍາລະເງິນຄືນໃຫ້ລັດຖະບານ, ລັດຖະບານຈະສືບຕໍ່ ຈ່າຍໂດຍກົງໃຫ້ກັບຜູ້ສະໜອງທຶນຕາມການຕົກລົງທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາກູ້ຢືມດັ່ງເດີມ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

24. ລາຍການເຄື່ອນໄຫວ ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ງ) ຍອດເຫຼືອຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ບັນຊີໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 9)	436.120	451.654
ບັນຊີໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 9)	65.944	65.944
ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າສໍາລັບເງິນລົງທຶນ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 5)	779.005	474.411
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 12)	598.782	937.298

ຈ) ເງິນຕອບແທນກຳມະການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ເງິນຕອບແທນກຳມະການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານ	1.819	1.984

ເງິນຕອບແທນກຳມະການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານ ແມ່ນປະກອບມີເງິນເດືອນ, ເອົາເງິນໝູນກອງປະຊຸມ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດອື່ນໆສໍາລັບ ຄະນະກຳມະການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານຫຼັກ.

ສ) ສັນຍາທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆກັບ ຟຟລ

ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ ກັບ ຟຟລ ດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ ແລະ ຂໍ້ 12.

2014:

ພາລະຜູກພັນທຶນ

ບໍລິສັດມີທຸລະກຳທີ່ສໍາຄັນ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້ ມີພາລະຜູກພັນ ຈາກການເຮັດ ຂໍ້ຕົກລົງ ກ່ຽວກັບ ການບໍລິການ ບຳລຸງຮັກສາ ກັບຫຼາຍຜູ້ສະໜອງ ແລະ ໄດ້ ເຮັດສັນຍາ ຂໍ້ຕົກລົງ ກ່ຽວກັບ ການກໍ່ສ້າງ ກັບຫຼາຍຜູ້ສະໜອງ ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຕິດຕັ້ງ ອຸປະກອນຜະລິດໄຟຟ້າ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ປີ	ມູນຄ່າ (ລ້ານກີບ)	ໄລຍະທີ່ກຳນົດ
2014	68.273	1-5 ປີ
2013	633.227	1-5 ປີ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີລິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

25. ພາລະຜູກພັນ ແລະ ການເຄື່ອນໄຫວ ທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນ

ພາລະຜູກພັນຕາມສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນງານ - ບໍລິສັດ ເປັນຜູ້ເຊົ່າ.

ບໍລິສັດ ເຊົ່າທີ່ດິນພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນງານ ສໍາລັບເຄື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ທີ່ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກ. ໄລຍະເວລາການເຊົ່າແມ່ນ 30 ປີ.

ສໍາລັບ ປີລິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ	31 ທັນວາ 2014	31 ທັນວາ 2013
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ບໍ່ເກີນ 1 ປີ	28.637	28.637
ເກີນກວ່າ 1 ປີ ແລະ ບໍ່ເກີນ 5 ປີ	126.395	124.963
ເກີນກວ່າ 5 ປີ	876.214	908.887
	1.031.246	1.062.487

26. ເຫດການພາຍຫຼັງວັນທີບົດລາຍງານຖານະການເງິນ

2014:

ໃນກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ບໍລິຫານບໍລິສັດຄັ້ງທີ 1/2015 ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 23 ມີນາ 2015, ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ລົງມະຕິອະນຸມັດລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນ

ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ລົງມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍປັນຜົນ ສໍາລັບ ກໍາໄລສຸດທິ ສໍາລັບເຄິ່ງທີສອງປີ ຫຼື 6 ເດືອນທ້າຍປີ ຈາກວັນທີ 1 ກໍລະກົດ ເຖິງ 31 ທັນວາ 2014 ຈໍານວນ 268 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ (31 ທັນວາ 2013: 293 ກີບ ຕໍ່ ຮຸ້ນ) ລວມຈໍານວນເງິນ 328.625 ລ້ານກີບ (31 ທັນວາ 2013: 359.281 ລ້ານກີບ).

ການອະນຸມັດເງິນປັນຜົນນີ້ ຈະຈ່າຍໃນວັນທີ 5 ພຶດສະພາ 2015. ນອກຈາກ ອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນນີ້ ບໍລິສັດ ຍັງໄດ້ຈ່າຍເງິນປັນຜົນງອດ ເຄິ່ງປີທໍາອິດ ດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ ທີ 23.

ການຊື້ກົດຈະການຜູ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ ຈາກ ຟຟລ

ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ອະນຸມັດ ຊື້ເງິນລົງທຶນໃນໂຄງການນໍ້າຄານ 2 ແລະ ຫຍ້ວຍລໍາພັນໃຫຍ່ ຈາກ ຟຟລ. ການໂອນກໍາມະສິດດັ່ງກ່າວຈະສໍາເລັດໄດ້ຕໍ່ເມື່ອທັງສອງຝ່າຍໄດ້ເຮັດຕາມຂໍ້ຕົກລົງຕ່າງໆໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈສໍາລັບການໂອນຊັບສິນໂຄງການໃຫ້ສໍາເລັດ.

26. ເຫດການພາຍຫຼັງວັນທີບົດລາຍງານຖານະການເງິນ (ຕໍ່)

ການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນ

ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ລົງມະຕິອະນຸມັດການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຂອງ ບໍລິສັດໂດຍອອກຮຸ້ນໃໝ່ບໍ່ເກີນ 464.783.334 ຮຸ້ນ ໃນມູນຄ່າ ຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບ ແລະ ຈະໄດ້ຮັບການສະເໜີຂາຍໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຄົນເກົ່າ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນສະເພາະເຈາະຈົງ ແລະ ປະຊາຊົນທົ່ວໄປ ຫຼັງຈາກການຂາຍຮຸ້ນໃໝ່ ບໍລິສັດຈະມີທຶນເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ ເປັນ 1.690.985.099 ຮຸ້ນ.

ລາຍການທັງໝົດຂ້າງເທິງຈະຖືກສະເໜີເຂົ້າໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ ໂດຍຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະມອບສິດໃຫ້ສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ຫຼື ບຸກຄົນ ທີ່ສະພາຜູ້ບໍລິຫານແຕ່ງຕັ້ງ ໃຫ້ມີສິດຕັດສິນໃຈ ແລະ ອະນຸມັດ ລາຍການດັ່ງກ່າວຂ້າງເທິງນີ້.

2013:

ໃນກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ບໍລິຫານບໍລິສັດຄັ້ງທີ 1/2014 ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 5 ມີນາ 2014, ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ລົງມະຕິອະນຸມັດລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນ

ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ລົງມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍປັນຜົນ ສໍາລັບ ກໍາໄລສຸດທິ 6 ເດືອນ ສໍາລັບງວດວັນທີ 2 ກໍລະກົດ ເຖິງ 31 ທັນວາ 2013 ເປັນຈໍານວນ 293 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ (31 ທັນວາ 2012: 280 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ) ເປັນເງິນລວມທັງໝົດ 359.281 ລ້ານ ກີບ (31 ທັນວາ 2012: 343.341 ລ້ານກີບ).

ການອະນຸມັດເງິນປັນຜົນນີ້ ຈະຈ່າຍໃນວັນທີ 30 ເມສາ 2014. ນອກຈາກ ອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນນີ້ ບໍລິສັດ ຍັງໄດ້ຈ່າຍເງິນປັນຜົນງວດ ເຄິ່ງປີທໍາອິດ ດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ ທີ 20.

ການຊື້ກິດຈະການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ ຈາກ ຟຟລ

ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ອະນຸມັດ ຊື້ເງິນລົງທຶນໃນນໍ້າຄານ Nam Sana Hydropower Project ຈາກ ຟຟລ.

ການລົງທຶນທັງໝົດທີ່ຈະໄດ້ຮັບ ແລະ ຈະຖືກໂອນມາຍັງບໍລິສັດເມື່ອເງື່ອນໄຂໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນໂຄງການສໍາເລັດ.

ການອອກພັນທະບັດຂອງບໍລິສັດ

ສະພາຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ອະນຸມັດ ໃຫ້ບໍລິສັດ ອອກພັນທະບັດ ຈໍານວນ 200-300 ລ້ານ ໂດລາ ສໍາລັບການຂະຫຍາຍທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ.

ທັງໝົດຂ້າງເທິງຈະຖືກສະເໜີເຂົ້າໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ ໂດຍຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະມອບສິດໃຫ້ສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ຫຼື ບຸກຄົນ ທີ່ສະພາຜູ້ບໍລິຫານແຕ່ງຕັ້ງ ໃຫ້ມີສິດຕັດສິນໃຈ ແລະ ອະນຸມັດ ລາຍການດັ່ງກ່າວຂ້າງເທິງນີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2014

27. ຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມ

ນອກຈາກນີ້ ບໍລິສັດ ໄດ້ນໍາສະເໜີ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບສໍາລັບໄລຍະສາມເດືອນທ້າຍ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2014 ພາຍໃຕ້ບົດອະທິບາຍນີ້. ການນໍາສະເໜີນີ້ ໄດ້ປະຕິບັດຕາມລະບຽບໃນການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ທີ່ອອກໂດຍຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດລາວ (ບົດອະທິບາຍ 2.1).

ບົດສະຫຼຸບຂອງໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ
ສໍາລັບ ໄລຍະ 3 ເດືອນ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2014

	ທົບທວນຄືນ ລ້ານກີບ
ຂາຍຜະລິດຕະພັນ	186.079
ຕົ້ນທຶນການຂາຍ	(47.844)
ກໍາໄລລວມ	138.235
ລາຍຮັບອື່ນໆ	1.076
ລາຍຈ່າຍບໍລິຫານ	(74.107)
ກໍາໄລ/(ຂາດທຶນ) ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນສຸດທິ	(12.467)
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(7.302)
ສ່ວນແບ່ງກໍາໄລຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	106.557
ກໍາໄລກ່ອນອາກອນ	151.992
ອາກອນກໍາໄລ	(15.401)
ກໍາໄລສຸດທິ	136.591

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Managing Director



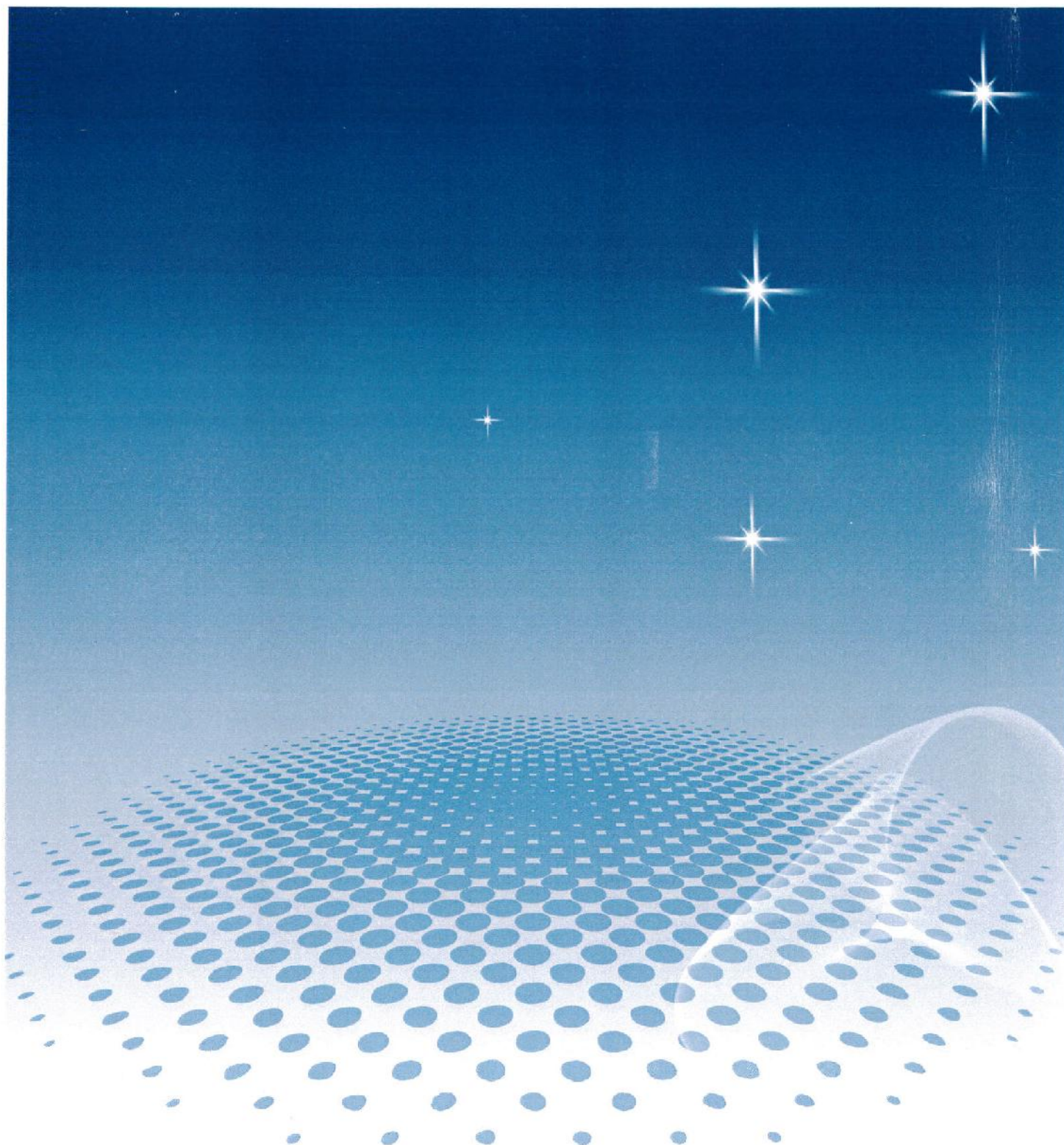
ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຫົວໜ້າພະແນກບັນຊີ
Manager of Accounting Division

ວັນແສງ ວັນນະວົງ

ຫົວໜ້າພະແນກກວດສອບພາຍໃນ
Manager of Internal Audit Division

ມະນີວັນ ບອດກອງມີ



ສຳນັກງານໃຫຍ່ຕັ້ງຖະໜົນ ລາວ - ໄທ, ຕໍ່ ປ.ນ 2392, ບ້ານ ຫຼີກກາງ ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫລວງວຽງຈັນ.
ສປປ ລາວ ໂທລະສັບ : (856-21) 316142, ແຟັກ : (856-21) 316141
E-Mail : edlgenhq@edlgen.com.la; Website : www.edlgen.com.la



ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2 ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນ



ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຈຳນວນ 408.738.922 ດ້ວຍສັດສ່ວນ 3 ຮຸ້ນເດີມຕໍ່ 1 ຮຸ້ນໃໝ່
(ເສດສ່ວນຂອງຮຸ້ນຈະຖືກປັດລົງເປັນຈຳນວນຖ້ວນ) ດ້ວຍມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບ ລາຄາສະເໜີຂາຍ 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ.

ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ (ພາສາອັງກິດ) _____ ບັນຊີຫຼັກຊັບ _____

ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ມີ	ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນ	ລາຄາສະເໜີຂາຍ	ມູນຄ່າການຈອງຊື້ຮຸ້ນທັງໝົດ (ກີບ)
		6.000 ກີບ	

ເອກະສານປະກອບ ;

ບຸກຄົນ: () ສຳເນົາບັດປະຈຳຕົວ (ຄົນລາວ) () ສຳເນົາໜັງສືຜ່ານແດນ (ຄົນຕ່າງປະເທດ) (ໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນສຳເນົາຖືກຕ້ອງຈາກເຈົ້າຂອງບັດ)

ນິຕິບຸກຄົນ: () ສຳເນົາບັດປະຈຳຕົວ ຫຼື ສຳເນົາໜັງສືຜ່ານແດນຂອງຜູ້ມີສິດລົງລາຍເຊັນ (ໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນສຳເນົາຖືກຕ້ອງຈາກເຈົ້າຂອງບັດ)

ຜູ້ກວດກາ: _____ ()

ວັນທີຈອງຊື້: _____ / _____ / _____ ໃບຈອງຊື້ເລກທີ _____

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນກະລຸນາຕື່ມຂໍ້ມູນໃສ່ຂ້າງລຸ່ມນີ້ໃຫ້ລະອຽດ

ທີ່ຢູ່ _____
ໂທລະສັບບ້ານ _____ ມືຖື _____ ອີເມວ _____

ຂ້າພະເຈົ້າຂໍຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຕາມສັດສ່ວນທີ່ຖືຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ :

ລາຍລະອຽດຂອງການຈອງຊື້	ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຈອງຊື້	ລາຄາຮຸ້ນ	ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ (ກີບ)
☐ ຈອງຊື້ເຕັມສິດ		6.000 ກີບ	
☐ ຈອງຊື້ບາງສ່ວນ		6.000 ກີບ	
☐ ຈອງຊື້ເກີນກວ່າສິດ (ສະເພາະສ່ວນທີ່ເກີນ)		6.000 ກີບ	
ທັງໝົດ			

ສົ່ງຈ່າຍຜ່ານ: ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ທດຕລ) ດັ່ງບັນຊີລຸ່ມນີ້:-

☐ ຊື້ບັນຊີ: "LXS (EDL GENERATION PLC SHARE SUBSCRIPTION)" ບັນຊີເລກທີ.: 010110001120190001 ສະກຸນເງິນ: ກີບ ຈຳນວນ _____ ກີບ ວັນທີ: _____

☐ ຊື້ບັນຊີ: "LXS (EDL GENERATION PLC SHARE SUBSCRIPTION)" ບັນຊີເລກທີ.: 010110201120190001 ສະກຸນເງິນ: ບາດ ຈຳນວນ _____ ບາດ ວັນທີ: _____

☐ ຊື້ບັນຊີ: "LXS (EDL GENERATION PLC SHARE SUBSCRIPTION)" ບັນຊີເລກທີ.: 010110101120190001 ສະກຸນເງິນ: ໂດລາ ຈຳນວນ _____ ໂດລາ ວັນທີ: _____

ທີ່ຢູ່ ທດຕລ: ເລກທີ. 1 ຖະໜົນປາງຄຳ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ. ລະຫັດ SWIFT : COEBLALA

ຖ້າຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ໄດ້ຮັບການຈັດສັນຮຸ້ນ, ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາເຫັນດີໃຫ້ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນອອກໃບຢັ້ງຢືນການຖືຮຸ້ນໃນຊື່ "ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ" ສຳລັບການຈັດສັນຮຸ້ນ ແລະ ໂອນຕໍ່ໄປ
ຫາບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ _____ ເພື່ອຝາກຮຸ້ນດັ່ງກ່າວໄວ້ທີ່ ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ ໃນບັນຊີຫຼັກຊັບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ຊື້ບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບ
_____ ບັນຊີຫຼັກຊັບເລກທີ _____ (ຊື່ຜູ້ຈອງຈະຕ້ອງເປັນຊື່ດຽວກັນກັບຊື່ບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບ.)

ຖ້າຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ບໍ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຈອງ ຫຼື ບໍ່ໄດ້ຄົບຖ້ວນຕາມຈຳນວນທີ່ສົ່ງຈອງ, ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ເຫັນດີໃຫ້ສົ່ງເງິນຄືນ ຫຼື ສົ່ງເງິນຈຳນວນທີ່ເກີນ ໄປຫາບັນຊີຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ດັ່ງ
ລາຍລະອຽດຂໍ້ມູນລຸ່ມນີ້. (ເລືອກໄດ້ພຽງ 1 ຊ່ອງ.)

☐ ຝາກເງິນໄປບັນຊີຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ທີ່ທະນາຄານ _____ ສາຂາ _____ ບັນຊີເລກທີ. _____

☐ ໂອນເງິນໄປຫາບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ທີ່ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊີມີໄກ້ ຈຳກັດ (ບັນຊີເງິນສົດ) ບັນຊີເລກທີ. _____

☐ ໂອນໄປ ທະນາຄານຕ່າງປະເທດ _____ ສາຂາ _____ ບັນຊີເລກທີ. _____

ຊື້ບັນຊີ _____ ລະຫັດ SWIFT _____ ສະກຸນເງິນ _____

ທີ່ຢູ່ _____ ປະເທດ _____

(ໝາຍເຫດ : ຄ່າທຳນຽມ ທະນາຄານ ຫຼື ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນທີ່ເກີດຂຶ້ນຈະຕ້ອງໄດ້ຫັກຈາກຈຳນວນເງິນທີ່ສົ່ງຄືນຂອງຜູ້ສົ່ງຈອງຊື້ຮຸ້ນ.)

ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ຂໍດຳເນີນການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນຂ້າງເທິງຕາມຈຳນວນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນໃຫ້ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ແລະ ຈະບໍ່ຍົກເລີກການຈອງຊື້ຮຸ້ນດັ່ງນີ້ ລວມທັງຍອມຮັບການສົ່ງເງິນຄືນໃນກໍລະນີການຈອງຊື້
ຮຸ້ນຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາຖືກປະຕິເສດຍ້ອນສາຍເຫດເອກະສານບໍ່ຄົບຖ້ວນຕາມທີ່ບໍລິສັດຕ້ອງການ ແລະ ສາຍເຫດອື່ນໆ.

ລາຍເຊັນ  _____ ຜູ້ຈອງຊື້
(_____)

** ກະລຸນາ ຮັບຮູ້ວ່າການລົງທຶນໃນຮຸ້ນມີຄວາມສ່ຽງ ແລະ ທ່ານໄດ້ສຶກສາຂໍ້ມູນຢ່າງລະອຽດແລ້ວກ່ອນການຕັດສິນໃຈສົ່ງຈອງຮຸ້ນ. **



RO

ໃບຮັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ກະລຸນາຕື່ມຂໍ້ມູນໃສ່ດ້ານລຸ່ມໃຫ້ຄົບຖ້ວນ)

ວັນທີຈອງ : _____ / _____ / _____ ໃບຈອງເລກທີ. _____

ຫຼັກຖານການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຈາກ (ຊື່ຜູ້ສົ່ງຈອງ) _____ ສຳລັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຂອງ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ຈຳນວນ _____ ຮຸ້ນ, ລາຄາ : 6.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ມູນຄ່າທັງໝົດ: _____ ກີບ

ຊຳລະເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນເມື່ອວັນທີ _____ / _____ / _____ ໄດ້ຢືນ ແລະ ຖືກຮັບໄວ້ຮຽບຮ້ອຍແລ້ວ.

ຖ້າຮຸ້ນໄດ້ຮັບການຈັດສັນໃຫ້ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາແລ້ວ, ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ເຫັນດີໃຫ້ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນ ການອອກໃບຢັ້ງຢືນການຖືຮຸ້ນໃນຊື່ "ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ" ສຳລັບຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດ
ສັນ ແລະ ຈະໂອນໄປຫາບໍລິສັດຫຼັກຊັບ _____, ບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ເລກທີ. _____

ຜູ້ອະນຸມັດ _____ ()



ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ມວນຊົນທົ່ວໄປຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ມວນຊົນໄປດ້ວຍມູນຄ່າກຳນົດ 4.000 ກີບ ລາຄາສະເໜີຂາຍ 6.800 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ
(ຜູ້ທີ່ຕ້ອງການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຕ້ອງຈອງຈຳນວນຕ່ຳສຸດ 1 ຮຸ້ນ)

ວັນທີຈອງ : ____ / ____ / ____

ໃບຈອງຮຸ້ນເລກທີ _____

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ກະລຸນາຕື່ມຂໍ້ມູນໃສ່ດ້ານລຸ່ມນີ້ໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ຊັດເຈນ

ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ (ພາສາອັງກິດ) _____

() ບັດປະຈຳຕົວ () ບັດຕ່າງດ້າວ () ໜັງສືຜ່ານແດນ () ໃບທະບຽນວິສາຫະກິດ ເລກທີ. _____

ສັນຊາດ _____ ວັນເດືອນປີເກີດ ____ / ____ / ____ ອາຊີບ _____

ທີ່ຢູ່ປະຈຸບັນ _____ ປະເທດ _____

ເບີໂທລະສັບ _____ ເບີມືຖື _____ ເບີແຟັກ _____ ອີເມວ : _____

ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ຂໍສະເໜີຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຈອງຊື້	ລາຄາຮຸ້ນ (ກີບ)	ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ (ກີບ)	ຈຳນວນເງິນເປັນຕົວໜັງສື (ກີບ)
	6.800		

ສິ່ງຈ່າຍຜ່ານ: ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ທຄຕລ) ດັ່ງບັນຊີລຸ່ມນີ້:-

☐ ຊື້ບັນຊີ: "LXS (EDL GENERATION PLC SHARE SUBSCRIPTION)" ບັນຊີເລກທີ.: 010110001120190001 ສະກຸນເງິນ: ກີບ ຈຳນວນ _____ ກີບ ວັນທີ: _____

☐ ຊື້ບັນຊີ: "LXS (EDL GENERATION PLC SHARE SUBSCRIPTION)" ບັນຊີເລກທີ.: 010110201120190001 ສະກຸນເງິນ: ບາດ ຈຳນວນ _____ ບາດ ວັນທີ: _____

☐ ຊື້ບັນຊີ: "LXS (EDL GENERATION PLC SHARE SUBSCRIPTION)" ບັນຊີເລກທີ.: 010110101120190001 ສະກຸນເງິນ: ໂດລາ ຈຳນວນ _____ ໂດລາ ວັນທີ: _____

ທີ່ຢູ່ ທຄຕລ: ເລກທີ. 1 ຖະໜົນປາງຄຳ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ. ລະຫັດ SWIFT : COEBLALA

ຖ້າຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ໄດ້ຮັບການຈັດສັນຮຸ້ນ, ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາເຫັນດີໃຫ້ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນອອກໄປຍັງຢືນການຖືຄອງຮຸ້ນໃນຊື່ "ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ" ສຳລັບການຈັດສັນຮຸ້ນ ແລະ ໂອນຕໍ່ໄປຫາ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ _____ ເພື່ອຝາກຮຸ້ນດັ່ງກ່າວໄວ້ທີ່ ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ ໃນບັນຊີຫຼັກຊັບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ຊື້ບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບ _____ ບັນຊີຫຼັກຊັບເລກທີ _____ (ຊື່ຜູ້ຈອງຈະຕ້ອງເປັນຊື່ດຽວກັນກັບບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບ.)

ຖ້າຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ບໍ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຈອງ ຫຼື ບໍ່ໄດ້ຄົບຖ້ວນຕາມຈຳນວນທີ່ສັ່ງຈອງ, ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ເຫັນດີໃຫ້ສົ່ງເງິນຄືນ ຫຼື ສົ່ງເງິນຈຳນວນທີ່ເກີນ ໄປຫາບັນຊີຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ດັ່ງລາຍລະອຽດຂໍ້ມູນລຸ່ມນີ້. (ເລືອກໄດ້ພຽງ 1 ຊ່ອງ.)

☐ ຝາກເງິນໄປບັນຊີຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ທີ່ທະນາຄານ _____ ສາຂາ _____ ບັນຊີເລກທີ. _____

☐ ໂອນເງິນໄປຫາບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ທີ່ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ເຄທີ ຊີມິໂກ້ ຈຳກັດ (ບັນຊີເງິນສົດ) ບັນຊີເລກທີ. _____

☐ ໂອນໄປ ທະນາຄານຕ່າງປະເທດ _____ ສາຂາ _____ ບັນຊີເລກທີ. _____

ຊື່ບັນຊີ _____ ລະຫັດ SWIFT _____ ສະກຸນເງິນ _____

ທີ່ຢູ່ _____ ປະເທດ _____

(ໝາຍເຫດ : ຄ່າທຳນຽມ ທະນາຄານ ຫຼື ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນທີ່ເກີດຂຶ້ນຈະຕ້ອງໄດ້ຫັກຈາກຈຳນວນເງິນທີ່ສົ່ງຄືນຂອງຜູ້ສັ່ງຈອງຊື້ຮຸ້ນ.)

ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ຂໍດຳເນີນການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນຂ້າງເທິງຕາມຈຳນວນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນໃຫ້ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ແລະ ຈະບໍ່ຍົກເລີກການຈອງຊື້ຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ລວມທັງຍອມຮັບການສົ່ງເງິນຄືນໃນກໍລະນີການຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາຖືກປະຕິເສດຍ້ອນສາຍເຫດເອກະສານບໍ່ຄົບຖ້ວນຕາມທີ່ບໍລິສັດຕ້ອງການ ແລະ ສາຍເຫດອື່ນໆ.

ລາຍເຊັນ  _____ ຜູ້ຈອງຊື້
(_____)

**** ກະລຸນາ ຮັບຮູ້ວ່າການລົງທຶນໃນຮຸ້ນມີຄວາມສ່ຽງ ແລະ ທ່ານໄດ້ສຶກສາຂໍ້ມູນຢ່າງລະອຽດແລ້ວກ່ອນການຕັດສິນໃຈສັ່ງຈອງຮຸ້ນ. ****

ເອກະສານທີ່ຕ້ອງການ ບຸກຄົນ :- ສຳເນົາບັດປະຈຳຕົວ (ຄົນລາວ) / ສຳເນົາໜັງສືຜ່ານແດນ (ຄົນຕ່າງປະເທດ)

ນິຕິບຸກຄົນ :- ສຳເນົາບັດປະຈຳຕົວ ຫຼື ສຳເນົາໜັງສືຜ່ານແດນຂອງຜູ້ທີ່ໄດ້ຮັບມອບສິດ

>>> ສຳລັບພະນັກງານ >>>	ຜູ້ກວດກາ: _____ _____/_____/____	ຜູ້ລົງຂໍ້ມູນ: _____ _____/_____/____
-----------------------	-------------------------------------	---

ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ກະລຸນາຕື່ມຂໍ້ມູນໃສ່ດ້ານລຸ່ມນີ້ໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ຊັດເຈນ)

ວັນທີຈອງ : ____ / ____ / ____

ໃບຈອງເລກທີ _____

ຫຼັກຖານການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຈາກ (ຊື່ຜູ້ສັ່ງຈອງ) _____ ສຳລັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ

ມະຫາຊົນ ຈຳນວນ _____ ຮຸ້ນ, ລາຄາ : 6.800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ມູນຄ່າທັງໝົດ: _____ ກີບ

ຊຳລະເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນເມື່ອວັນທີ ____ / ____ / ____ ໄດ້ຍື່ນ ແລະ ຖືກຮັບໄວ້ຮຽບຮ້ອຍແລ້ວ.

ຖ້າຮຸ້ນໄດ້ຮັບການຈັດສັນໃຫ້ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາແລ້ວ, ຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ເຫັນດີໃຫ້ຜູ້ຄ້າປະກັນການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນອອກໄປຍັງຢືນການຖືຄອງຮຸ້ນໃນຊື່ "ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ" ສຳລັບຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນ ແລະ ຈະໂອນໄປຫາບໍລິສັດຫຼັກຊັບ _____, ບັນຊີຂາຍຫຼັກຊັບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ/ພວກເຮົາ ເລກທີ. _____

ຜູ້ອະນຸມັດ _____ (_____)