

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບວັນທີ 15 ທັນວາ 2010



ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນ 217,149,000 ຮຸ້ນ

ຂອງ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
(EDL-Generation Public Company)
(“ບໍລິສັດ” ຫຼື “ຜ-ຟຟລ” ຫຼື “EDL-Gen”)

(ຂຶ້ນທະບຽນເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ ຢູ່ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ (“ສປປ ລາວ”))



ມູນຄ່າຮຸ້ນຕາມໃບຮຸ້ນ (“ມູນຄ່າກຳນົດ”): 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ

ລາຄາສະເໜີຂາຍ:

ຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ: ສຳລັບຮຸ້ນສະເໜີຂາຍແກ່ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ (ຕາມທີ່ໄດ້ໃຫ້ຄວາມໝາຍໄວ້) ແລະ ບໍລິສັດ

ຮຸ້ນລະ 4,300 ກີບ: ສຳລັບຮຸ້ນສະເໜີຂາຍແກ່ມວນຊົນໃນ ສປປ ລາວ

ຮຸ້ນລະ 4,300 ກີບ: ສຳລັບຮຸ້ນສະເໜີຂາຍແກ່ນັກລົງທຶນພາຍນອກ ສປປ ລາວ

ບໍລິສັດ ຜ-ຟຟລາວສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນຂອງຕົນໃນຈຳນວນ 217,149,000 ຮຸ້ນ (“ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ”), ຕາມລະບຽບການຂອງຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ (“ຄລຕ ລາວ”) ເຊິ່ງເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ (“ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ”).

ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້, ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນໃນ ສປປ ລາວ ໂດຍ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຸລະກຳ ກຸງໄທ ຈຳກັດ (“ຜູ້ຄັ້ງປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ”) ຜ່ານທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ (“ທຄລຕ”) ຫຼື “ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ” ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ (“ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ”) ແລະ ຜ່ານຜູ້ຄັ້ງປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຕາມກົດໝາຍທີ່ບັງຄັບໃຊ້ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍແກ່ນັກລົງທຶນ ເຊິ່ງຢູ່ນອກ ສປປ ລາວ ຕາມກົດໝາຍຂອງແຕ່ລະປະເທດທີ່ມີການສະເໜີຂາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (“ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ”), (ເອີ້ນລວມວ່າ, “ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ”).

ຄຳເຕືອນ

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ສ້າງຂຶ້ນ ພ້ອມທັງກຸ່ມນັກລົງທຶນທີ່ສົນໃຈລົງທຶນໃນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກໂດຍບໍລິສັດ ໃຊ້ເປັນຂໍ້ມູນເບື້ອງຕົ້ນສຳລັບການລົງທຶນເທົ່ານັ້ນ ບໍ່ໄດ້ໝາຍຄວາມວ່າ ຄລຕ ລາວ ຫຼື ສຳນັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ (“ສຄລຕ”) ແນະນຳໃຫ້ລົງທຶນໃນຫຼັກຊັບທີ່ສະເໜີຂາຍ, ຮັບປະກັນກ່ຽວກັບລາຄາ ຫຼື ຜົນຕອບແທນຂອງຫຼັກຊັບດັ່ງກ່າວ, ຮັບຮອງຄວາມຄືບຖ້ວນ ແລະ ຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ແຕ່ຢ່າງໃດ. ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງ ແລະ ຄືບຖ້ວນຂອງເນື້ອໃນ ແລະ ຂໍ້ມູນຕ່າງໆ ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ເປັນຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງບໍລິສັດ.

ຫາກວ່າເນື້ອໃນ ຫຼື ຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ບໍ່ເປັນຄວາມຈິງ ຫຼື ຂາດຂໍ້ມູນສຳຄັນທີ່ຄວນແຈ້ງ ຜູ້ຖືຫຼັກຊັບສາມາດຮຽກຮ້ອງຄ່າເສຍຫາຍຈາກບໍລິສັດໄດ້ຕາມກົດໝາຍ ແລະ ລະບຽບການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

“ທຸກການລົງທຶນທີ່ມີຄວາມສ່ຽງ ນັກລົງທຶນຄວນສຶກສາຂໍ້ມູນລະອຽດກ່ອນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ”

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບທີ່ເຮັດເປັນພາສາລາວນີ້ໄດ້ຍື່ນຕໍ່ສຳນັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ (“ສຄລຕ”) (“ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ”) ແລະ ບໍລິສັດ ແອລ ແອສ ຣ໌ຮາຍຊອນ (ລາວ) ຈຳກັດ ໄດ້ແປໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວເປັນພາສາອັງກິດ (“ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ”). ເຖິງວ່າໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດນີ້ ຈະໄດ້ຮັບການເອົາໃຈໃສ່ໃນການແປແລ້ວກໍຕາມ, ແຕ່ບົດແປກໍຍັງບໍ່ມີຜົນທາງກົດໝາຍ ແລະ ບໍ່ໄດ້ຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງການແປພາສາ ແລະ ບົດແປສະບັບພາສາອັງກິດນີ້ບໍ່ແມ່ນໜັງສືຊວນຊື້ຕາມທີ່ນິຍາມໄວ້ໃນດຳລັດຂອງສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເລກທີ 255/ນຍ ວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ (“ດຳລັດຫຼັກຊັບ”). ເອກະສານຕົ້ນສະບັບພາສາລາວເທົ່ານັ້ນທີ່ມີຜົນທາງກົດໝາຍຕາມດຳລັດຫຼັກຊັບ ແລະ ກົດໝາຍລາວກຳນົດໃຫ້ແຈກຢາຍໜັງສືຊວນຊື້ທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ແລ້ວຕາມດຳລັດຫຼັກຊັບຕໍ່ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນ ສປປ ລາວ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນນີ້ຈະສອດຄ່ອງກັບລະບຽບການຂອງ ຄລຕ ລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວໄດ້ເຮັດຂຶ້ນສະເພາະເພື່ອຈຸດປະສົງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດໃນ ສປປ ລາວ. ດັ່ງນັ້ນ, ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະບໍ່ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕາມກົດໝາຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກລະບຽບການກ່ຽວກັບຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ. ຮູບແບບຫຼືເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດບໍ່ໄດ້ມີການຍິ່ງຍືນເຖິງຄວາມເໝາະສົມ ຫຼືມີຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນປະເທດອື່ນ. ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ ພ້ອມກັນກ່ອນຈະຕັດສິນໃຈລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ, ແລະ ຖ້າຫາກຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ (“ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ”) ໄດ້ອະນຸຍາດການສະເໜີຈົດທະບຽນຮຸ້ນຄັ້ງທຳອິດຂອງບໍລິສັດ ຜ-ຟຟລ ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຈະເປັນຫຼັກຊັບທຳອິດທີ່ຖືກຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ເນື່ອງຈາກຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວເປັນຕະຫຼາດຂັ້ນສອງ ເຊິ່ງສ້າງຕັ້ງໃນເດືອນຕຸລາ 2010. ລາຍລະອຽດເພີ່ມເຕີມກະລຸນາເບິ່ງ “ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ” ໜ້າ 128 ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບແລະຊື້ຂາຍຮຸ້ນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໃນວັນທີ 28 ທັນວາ 2010. ບໍລິສັດຄາດວ່າຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈະຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະຈະເລີ່ມຊື້ຂາຍກັນໄດ້ປະມານວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011.

ບໍລິສັດຄາດວ່າການຊຳລະຄ່າຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະມີຂຶ້ນບໍ່ເກີນ 7 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກໄລຍະ
ເວລາການ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດໂດຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະສົ່ງມອບໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຜ່ານລະບົບການຮັບຝາກຫຼັກຊັບ
ຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຜ່ານສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ຊັບ ໃນເວລາບໍ່ເກີນ 2 ວັນລັດຖະການ, ແລະຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບ
ອະນຸຍາດໃຫ້ເປັນຫຼັກຊັບຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດ ຫຼັກຊັບລາວໃນເວລາບໍ່ເກີນ ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2010

ກ່ອນລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ, ຜູ້ລົງທຶນຄວນພິຈາລະນາຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ເຊັ່ນອ່ານພາກວ່າ
ດ້ວຍ “ຄວາມ ສ່ຽງ” ກ່ອນລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ.

ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ: ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ ກຸງໄທ ຈຳກັດ
ຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນ: ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ ກຸງໄທ ຈຳກັດ
ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ: ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ

ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010

ສາລະບານ

ໜ້າ

ພາກ 1	ບົດສັງລວມ.....	16
ພາກ 2	ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ	38
	1. ຄວາມສ່ຽງ	38
	2. ແຜນການຈຳໜ່າຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ.....	50
	3. ການປະກອບທຶນຂອງບໍລິສັດ	53
	4. ຂໍ້ມູນການເງິນ ແລະ ການດຳເນີນງານ.....	55
	5. ຂໍ້ພິຈາລະນາຂອງຜູ້ບໍລິຫານ, ການວິເຄາະສະພາບທາງການເງິນແລະຜົນໄດ້ຮັບຂອງທຸລະກິດ	57
	6. ນະໂຍບາຍການແບ່ງເງິນປັນຜົນ	64
	7. ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນ	65
ພາກ 3	ຊື່ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ, ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ ແລະ ທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ	69
ພາກ 4	ການຈອງຊື້ຮຸ້ນ, ຂັ້ນຕອນການສະເໜີຂາຍ ແລະ ການແບ່ງປັນຮຸ້ນ	70
	1. ວິທີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ.....	70
	2. ລາຍລະອຽດຂອງຜູ້ຄ້າປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ	71
	3. ເງື່ອນໄຂການຄ້າປະກັນການຂາຍ	71
	4. ປະມານການຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ	72
	5. ຂັ້ນຕອນການຮັບໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້	72
	6. ວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ.....	72
	7. ການຮັບຊຳລະເງິນແລະການເກັບຮັກສາຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ	73
	8. ການຈອງຊື້ຮຸ້ນເກີນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ.....	73
	9. ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ	73
	10. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ	74
	11. ການສົ່ງມອບຮຸ້ນ.....	74
ພາກ 5	ທຸລະກິດ.....	75
ພາກ 6	ຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ.....	107
ພາກ 7	ສ່ວຍສາອາກອນ	114

ພາກ 8	ລະບຽບການຄຸ້ມຄອງການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຂອງລາວ	116
1.	ລະບຽບການຄຸ້ມຄອງການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຂອງລາວ.....	116
2.	ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບອັດຕາແລກປ່ຽນ.....	117
ພາກ 9	ການບໍລິຫານຈັດການ	119
ພາກ 10	ຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່	122
ພາກ 11	ສປປ ລາວ	123
ພາກ 12	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບຂອງລາວ.....	128
ພາກ 13	ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ	135
	ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1 ບົດສັງລວມສັນຍາສຳປະທານສະບັບມາດຕະຖານ.....	137
	ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2 ບົດສັງລວມສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າສະບັບມາດຕະຖານ	145
	ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 3 ບົດລາຍງານການປະເມີນມູນຄ່າ	148

ຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ມີຄວາມຖືກຕ້ອງ ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້. ນັກລົງທຶນຄວນເຂົ້າໃຈວ່າຫຼັງຈາກວັນທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຂໍ້ມູນບາງຢ່າງອາດມີການປ່ຽນແປງ ເຊັ່ນ ຂໍ້ມູນດ້ານກົດຈະການ ທຸລະກິດ, ເງື່ອນໄຂດ້ານການເງິນ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ເຊິ່ງອາດມີຜົນກະທົບຕໍ່ຄວາມ ຖືກຕ້ອງ ຫຼື ຄົບຖ້ວນຂອງຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

ໃນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ, ຜູ້ລົງທຶນຕ້ອງອີງໃສ່ການສຶກສາໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວດ້ວຍຕົນເອງ, ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ ແລະ ເອກະສານອື່ນກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ລວມທັງຄວາມມີເຫດມີຜົນ ແລະ ຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ. ນັກລົງທຶນຕ້ອງບໍ່ຖືເນື້ອໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ຫຼື ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍເປັນຄຳແນະນຳດ້ານກົດໝາຍ, ທຸລະກິດ, ການເງິນ ຫຼື ອາກອນ. ນັກລົງທຶນແຕ່ລະຄົນຄວນປຶກສາຫາລືກັບທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ, ທຸລະກິດ ແລະ ອາກອນຂອງຕົນເອງ ກ່ຽວກັບກົດໝາຍ, ທຸລະກິດ, ອາກອນ ແລະ ເລື່ອງກ່ຽວຂ້ອງອື່ນໆ ກ່ຽວກັບການລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ບໍ່ໄດ້ຮັບການອະນຸມັດ, ປະຕິເສດ ຫຼື ແນະນຳຈາກໜ່ວຍງານຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກ ສຄລຕ ແລະ ຮູບແບບຫຼືເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ບໍ່ໄດ້ມີການຢັ້ງຢືນເຖິງຄວາມເໝາະສົມ ຫຼືມີຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນປະເທດອື່ນ.

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ມີການລະບຸເຖິງສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດຕາມອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ກຳນົດໄວ້ ເພື່ອສ້າງຄວາມສະດວກໃຫ້ຜູ້ອ່ານເທົ່ານັ້ນ. ນອກຈາກກໍລະນີໄດ້ກຳນົດໄວ້ຢ່າງອື່ນ, ທຸກການແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນກີບເປັນສະກຸນເງິນບາດໄທ ແລະ ໂດລາສະຫະລັດ ໄດ້ອີງໃສ່ອັດຕາແລກປ່ຽນ ກີບ/ບາດໄທ/ໂດລາສະຫະລັດ ທີ່ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ກຳນົດອັດຕາແລກປ່ຽນລາຄາຕະຫຼາດ (spot market exchange rate) ໃນວັນທີ 9 ທັນວາ 2010 ເຊິ່ງ 267.56 ກີບ ເທົ່າກັບ ໜຶ່ງບາດໄທ ແລະ 8,055 ກີບ ເທົ່າກັບ ໜຶ່ງໂດລາສະຫະລັດ. ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບອັດຕາແລກປ່ຽນ”. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍ່ໄດ້ເປັນການຢັ້ງຢືນວ່າຈຳນວນເງິນໃນສະກຸນເງິນກີບ, ບາດໄທ ແລະ ໂດລາ ທີ່ກ່າວເຖິງໃນນີ້ໄດ້ແລກປ່ຽນ ຫຼື ສາມາດແລກປ່ຽນ ເປັນກີບ, ບາດໄທ, ຫຼື ໂດລາ ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີໃນອັດຕາດັ່ງກ່າວ. ການຜິດດ່ຽງໃດໆ ໃນຕາຕະລາງທີ່ບັນຈຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ລະຫວ່າງຈຳນວນໃດໜຶ່ງ ແລະ ຍອດລວມ ເກີດຂຶ້ນຈາກການປັບເປັນເລກມືນ.

ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ທຸກການກ່າວເຖິງ:

- “ADB” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານພັດທະນາອາຊີ;
- “EGAT” ໝາຍເຖິງ ການໄຟຟ້າຝ່າຍຜະລິດແຫ່ງປະເທດໄທ;
- “IDA” ໝາຍເຖິງ ອົງການພັດທະນາສາກົນ, ເຊິ່ງເປັນອົງການໜຶ່ງຂອງທະນາຄານໂລກ;
- “IFC” ໝາຍເຖິງ ອົງການການເງິນສາກົນ, ເຊິ່ງເປັນອົງການໜຶ່ງຂອງທະນາຄານໂລກ;

- “IFRS” ໝາຍເຖິງ ມາດຕະຖານລາຍງານທາງການເງິນລະຫວ່າງປະເທດ;
- “IPP” ໝາຍເຖິງ ຜູ້ຜະລິດພະລັງງານອິດສະຫຼະໃນ ສປປ ລາວ;
- “JBIC” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານແຫ່ງປະເທດຍີ່ປຸ່ນເພື່ອການຮ່ວມມືສາກົນ;
- “LHSE” ໝາຍເຖິງ ລັດວິສາຫະກິດຖືຮຸ້ນລາວ;
- “MOU” ໝາຍເຖິງ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ;
- “PDP 2010-2020” ໝາຍເຖິງ ແຜນພັດທະນາລະບົບໄຟຟ້າ ທີ່ກຽມໂດຍ ຟຟລ ສະບັບເດືອນ ສິງຫາ 2010;
- “PPA” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ;
- “PWC” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດພຣາຍສວໍເຕີເຮົ້າສກູປເປີ ລາວ ຈຳກັດ;
- “USD”, “\$”, “US\$”, “ໂດລາສະຫະລັດ”, ຫຼື “ໂດລາ” ໝາຍເຖິງ ໂດລາສະຫະລັດ;
- “ການຄາດຄະເນທາງການເງິນ” ໝາຍເຖິງ ການຄາດຄະເນທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງໄດ້ກວດກາ ໂດຍ PWC ;
- “ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ຕາມລະບຽບ ການຂອງ ຄລຕ ລາວ ກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ;
- “ກີບ” ຫຼື “LAK” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນກີບຂອງລາວ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕາມກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ;
- “ກຸ່ມປະເທດ GMS” ໝາຍເຖິງ ປະເທດອະນຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ GMS ປະກອບດ້ວຍ 6 ປະເທດທີ່ຕັ້ງ ຢູ່ລຸ່ມແມ່ນ້ຳຂອງຄື: ກຳປູເຈັຍ, ສປປ ລາວ, ມຽນມາ, ລາດຊະອານາຈັກໄທ, ຫວຽດນາມ, ຈີນ;
- “ເກົາຫຼີ ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດເກົາຫຼີ;
- “ກຳປູເຈັຍ” ໝາຍເຖິງ ລາດຊະອານາຈັກກຳປູເຈັຍ;
- “ກົດລະບຽບບໍລິສັດ” ໝາຍເຖິງ ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ;

- “ກົດໝາຍໄຟຟ້າ” ໝາຍເຖິງ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ເລກທີ 03/ສພຊ ວັນທີ 8 ທັນວາ 2008;
- “ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ” ໝາຍເຖິງ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ ເລກທີ 11/ສພຊ ວັນທີ 9 ພະຈິກ 2005 (ຕາມການດັດແກ້);
- “ຂໍ້ຕົກລົງສຳນັກງານນາຍົກ” ໝາຍເຖິງ ຂໍ້ຕົກລົງຂອງສຳນັກງານນາຍົກ ເລກທີ 180 ວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010;
- “ຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ” ໝາຍເຖິງ ຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ;
- “ຄສພຊ” ໝາຍເຖິງ ຄະນະປະຈຳສະພາແຫ່ງຊາດ;
- “ຄລຕ ລາວ” ໝາຍເຖິງ ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ;
- “ໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ໃດໜຶ່ງ ເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຈະໄດ້ເຂົ້າໄປ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນ ແລະ ລວມເຖິງ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ” ແລະ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ”;
- “ໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ບໍ່ໄດ້ເຂົ້າໄປເປັນ ຮຸ້ນສ່ວນ;
- “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ກຳລັງດຳ ເນີນງານຢູ່ໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງດັ່ງກ່າວ;
- “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ປະຈຸບັນຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ຫຼື ທີ່ໄດ້ວາງແຜນໄວ້ແລ້ວເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຈະ ໄດ້ເຂົ້າໄປເປັນຮຸ້ນສ່ວນໃນໂຄງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງດັ່ງກ່າວ;
- “ຈີນ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດປະຊາຊົນຈີນ;
- “ສຄລຕ” ໝາຍເຖິງ ສຳນັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ;
- “ສປປ ລາວ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ;
- “ສພຊ” ໝາຍເຖິງ ສະພາແຫ່ງຊາດ;

- “ສົງກະໂປ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດສົງກະໂປ;
- “ສຳນັກງານນາຍົກ” ໝາຍເຖິງ ສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ;
- “ສັນຍາຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ ແລະ ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ;
- “ສັນຍາສຳປະທານ” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາສຳປະທານທີ່ກ່ຽວກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ, ລະຫວ່າງລັດຖະບານ ແລະ ບໍລິສັດ;
- “ສັນຍາໂອນພະນັກງານ” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາທີ່ເຮັດຂຶ້ນລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງໂດຍກຳນົດໃຫ້ມີການໂອນຍ້າຍພະນັກງານບາງຄົນຈາກ ຟຟລ ມາໃຫ້ແກ່ ບໍລິສັດ;
- “ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ຫຼື ທີ່ໄດ້ວາງແຜນໄວ້ແລ້ວ ໃນວັນທີຂອງໜັງສືຂວັນຊື້ສະບັບນີ້;
- “ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ” ໝາຍເຖິງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ແລະ ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ຮັບໂອນມາໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ ເຊິ່ງບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ;
- “ດຳລັດຫຼັກຊັບ” ໝາຍເຖິງ ດຳລັດຂອງສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ເລກທີ 255/ນຍ ລົງວັນທີ 24 ພຶດສະພາ 2010;
- “ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ;
- “ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ ກຸງໄທ ຈຳກັດ;
- “ບາດໄທ” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນຕາ ຕາມກົດໝາຍຂອງລາດຊະອານາຈັກໄທ;
- “ບໍລິສັດ” ຫຼື “ຜ-ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ທີ່ຂຶ້ນທະບຽນຢູ່ ສປປ ລາວ ເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ;

- “ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ” ໝາຍເຖິງ ບົດລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍ (i) ໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດ ທີ່ໄດ້ກວດສອບໂດຍ PWC ແລະ (ii) ໃບສະຫຼຸບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບທີ່ຄືກັບວ່າທີ່ໄດ້ກວດກາແລ້ວ ແຕ່ຍັງບໍ່ໄດ້ກວດສອບ ໂດຍ PWC ສຳລັບປີ 2008 2009 ແລະ 2011;
- “ປະເທດໄທ” ໝາຍເຖິງ ລາດຊະອານາຈັກໄທ;
- “ຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄລຕ ກຸງໄທ ຈຳກັດ;
- “ຜູ້ໃຫ້ກູ້” ໝາຍເຖິງ ADB, JBIC, IDA, ບໍລິສັດນ້ຳ ແລະ ພະລັງງານ ສາທາລະນະລັດປະຊາຊົນຈີນ (CWE) ແລະ ບໍລິສັດໂນລິນໂກ (Norinco), Overseas Economic Cooperation Fund of Japan (OECF), Vientiane Automation and Solution Engineering Company Limited (VASE);
- “ພວກຂ້າພະເຈົ້າ”, “ພວກເຮົາ”, ຫຼື “ຂ້າພະເຈົ້າ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ;
- “ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຫຼື EDL;
- “ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ” ໝາຍເຖິງ ມະຕິຕົກລົງຂອງ ຄສພຊ ເລກທີ 132/ຄປຈ, ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ກ່ຽວກັບການຮັບຮອງ ແລະການຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດກົດໝາຍບາງສະບັບທີ່ຕິດພັນກັບວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ເຊິ່ງໄດ້ກຳນົດນະໂຍບາຍໃນການປັບໂຄງສ້າງທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ແລະ ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ;
- “ມຽນມາ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດສະຫະພາບມຽນມາ;
- “ລັດຖະບານ” ໝາຍເຖິງ ລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ;
- “ວັນທີ່ສ້າງຕັ້ງ” ໝາຍເຖິງ ວັນທີ່ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ເຊິ່ງແມ່ນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010;
- “ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ” ໝາຍເຖິງ ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນບໍ່ເກີນ 217,149,000 ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ມູນຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ເຊິ່ງບໍລິສັດສະເໜີຂາຍ;
- “ຮົງກົງ” ໝາຍເຖິງ ເຂດບໍລິຫານພິເສດຮົງກົງ;
- “ຫວຽດນາມ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດ ສັງຄົມນິຍົມຫວຽດນາມ.

ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຄຳສັບຫົວໜ່ວຍເຕັກນິກຂ້າງລຸ່ມນີ້ ມີຄວາມໝາຍຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

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

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

ຊື່ຜູ້ອອກຮຸ້ນ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ

ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນ 217,149,000 ຮຸ້ນ ທີ່ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ເຊິ່ງໃນຈຳນວນດັ່ງກ່າວຈະສະເໜີຂາຍດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

1. ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ ຈະສະເໜີຂາຍຈຳນວນປະມານ 130,289,400 ຮຸ້ນ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ຮຸ້ນຈຳນວນປະມານ 10,857,400 ຮຸ້ນ ຈະສະເໜີຂາຍໃຫ້ແກ່ພະນັກງານຂອງຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ EDL-Gen. ພະນັກງານທີ່ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນສ່ວນນີ້ ຈະຖືກຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ ເປັນໄລຍະເວລາໜຶ່ງປີນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ຮັບສົ່ງມອບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ;
- ຮຸ້ນຈຳນວນປະມານ 119,432,000 ຮຸ້ນ ຈະສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົມໃນ ສປປ ລາວ ; ແລະ

2. ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ ຈະສະເໜີຂາຍຈຳນວນປະມານ 86,859,600 ຮຸ້ນ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດນີ້ ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ຕໍ່ ຄລຕຂອງ ສປປ ລາວ ແລ້ວ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ

ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍພາຍນອກ ສປປ ລາວ ໂດຍຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນ ຕໍ່ມັກລົງທຶນ ຕາມກົດໝາຍຂອງແຕ່ລະປະເທດທີ່ມີການສະເໜີຂາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ

ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ໃນ ສປປ ລາວ ໂດຍຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນ ຜ່ານຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ເຊິ່ງຈະສະເໜີຂາຍຄວບຄູ່ໄປກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ.

ມູນຄ່າກຳນົດ	ຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ.
ລາຄາສະເໜີຂາຍສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ	- ຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ສຳລັບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍແກ່ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ EDL-Gen; ແລະ - ຮຸ້ນລະ 4,300 ກີບ ສຳລັບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍແກ່ມວນຊົນ.
ລາຄາສະເໜີຂາຍສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ	ຮຸ້ນລະ 4,300 ກີບ.
ສິດລົງຄະແນນສຽງ	ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະມີສິດລົງຄະແນນສຽງເຕັມສ່ວນ ເບິ່ງ “ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນ - ສິດລົງຄະແນນສຽງ”.
ເງິນປັນຜົນ	ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະມີສິດໄດ້ຮັບເງິນປັນຜົນ ຕາມການເຫັນດີຈາກກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໂດຍຈະແບ່ງປັນເງິນປັນຜົນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອັດຕາບໍ່ຫຼຸດ 50 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຜົນກຳໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງຫັກສ່ວຍສາອາກອນ, ຄັງເງິນສຳຮອງຕາມກົດໝາຍ ແລະ ຄັງເງິນສຳຮອງອື່ນໆ (ຖ້າມີ). ເບິ່ງ “ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນ - ເງິນປັນຜົນ”. ໂດຍທົ່ວໄປ, ເງິນປັນຜົນໃນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທັງຫຼາຍ ໃນ ສປປ ລາວ ຈະຕ້ອງຖືກເສັຽອາກອນເງິນປັນຜົນໃນອັດຕາສ່ວນສິບສ່ວນຮ້ອຍ ເບິ່ງ “ສ່ວຍສາອາກອນ”.
ການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບ	ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ກວດກາຄວາມເໝາະສົມການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບເພື່ອໃຫ້ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວກວດກາ ກ່ອນທີ່ຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ຈົດທະບຽນຕໍ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ເຊິ່ງວ່າບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງດັ່ງກ່າວ ພາຍຫຼັງທັນທີທີ່ (i) ບໍລິສັດໄດ້ຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ແລະ (ii) ບໍລິສັດໄດ້ຮັບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ເຊິ່ງທັງສອງໜ້າວຽກດັ່ງກ່າວຈະເກີດຂຶ້ນຫຼັງຈາກທີ່ໄດ້ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນການສະເໜີ ຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ.

ການຊຳລະຄ່າຮຸ້ນ ແລະ ການສົ່ງມອບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ	ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ຈະສົ່ງມອບໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຫຼັງຈາກຜູ້ຈອງຊື້ຊຳລະຄ່າຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍແລ້ວ ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດວ່າຈະສົ່ງມອບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດນີ້ ຜ່ານລະບົບການຮັບຝາກຫຼັກຊັບຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ປະມານ 15 ວັນ ລັດຖະການ ຫຼັງຈາກທີ່ໄດ້ຊຳລະຄ່າຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ.
ຂໍ້ຈຳກັດຕໍ່ການຖືຮຸ້ນ	ອີງຕາມກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ກົດລະບຽບບໍລິສັດ ບໍ່ໄດ້ກຳນົດຂໍ້ຈຳກັດກ່ຽວກັບອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ຂອງບຸກຄົນທີ່ບໍ່ແມ່ນພົນລະເມືອງລາວ. ເບິ່ງ “ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນ-ຂໍ້ຈຳກັດຕໍ່ການຖືຮຸ້ນໂດຍຕ່າງປະເທດ”.
ການຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນ	ເບິ່ງ “ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນ-ການຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນ” ຟຟລ ກໍ່ບໍ່ສາມາດ ໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ໃນບໍລິສັດພາຍໃນໄລຍະສອງປີຫຼັງຈາກສ້າງ ຕັ້ງບໍລິສັດພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ຍ້ອນ ຟຟລ ເປັນ “ຜູ້ສ້າງຕັ້ງ” ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍດັ່ງກ່າວ, ໂດຍ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ສ້າງຕັ້ງຄົນອື່ນຕ້ອງຖືຮຸ້ນລວມກັນບໍ່ໃຫ້ຫຼຸດ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນຈົດທະບຽນພາຍໃນໄລຍະເວລາສອງປີດັ່ງກ່າວ.
ການນຳໃຊ້ລາຍຮັບຈາກການຂາຍຮຸ້ນ	ລາຍຮັບສຸດທິຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ຈະມີປະມານ 930,483 ລ້ານກີບ. ບໍລິສັດຈະນຳເອົາລາຍຮັບສຸດທິດັ່ງກ່າວ ໄປໄວ້ໃນບັນຊີທີ່ໃຫ້ ດອກເບັ້ງຢູ່ ທະນາຄານທຸລະກິດຊັ້ນນຳ ຢູ່ ສປປ ລາວ ເພື່ອໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ, ພັດທະນາໂຄງການພະລັງງານໃໝ່, ລົງທຶນໃນ (ຫຼື ຊື້) ໂຄງການພະລັງງານທີ່ມີຢູ່ໃນປະຈຸບັນ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຕາມຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ.
ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ບໍ່ມີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວ	ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຂອງບໍລິສັດ ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດເທື່ອນີ້ຈະເປັນຮຸ້ນອອກໃໝ່. ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວຈະບໍ່ມີການຂາຍລວມໄປໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເທື່ອນີ້.
ຕໍ່ໄປນີ້ຄືການສັງລວມເຫດການບາງຢ່າງໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເທື່ອນີ້. ກຳນົດເວລາຈຳນວນໜຶ່ງເປັນການຄາດຄະເນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ອາດມີການປ່ຽນແປງ. ການກຳນົດເວລາທຸກຢ່າງໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ແມ່ນເວລາທ້ອງຖິ່ນຢູ່ ສປປ ລາວ (ເຊິ່ງເປັນເວລາ Greenwich + 7 ຊົ່ວໂມງ).	

ໄລຍະເວລາການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ	ລະຫວ່າງ 9 ໂມງ ຕອນເຊົ້າ ເຖິງ 4 ໂມງ ຕອນແລງ ຂອງ ວັນທີ 16 ເຖິງ 24 ທັນວາ 2010.
ການຈອງຊື້ຮຸ້ນ ແລະ ຊຳລະຄ່າຮຸ້ນ	ການຊຳລະຄ່າຮຸ້ນໃຫ້ບໍລິສັດ ຕ້ອງສຳເລັດພ້ອມກັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນ
ການແບ່ງປັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ນັກລົງທຶນ	ບໍລິສັດຄາດວ່າການແບ່ງປັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະສຳເລັດຊ້ຳສຸດພາຍໃນປະເກີນ 7 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກໄລຍະເວລາການ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ
ການຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນ ແລະ ການຍື່ນແຈ້ງການປ່ຽນແປງທະບຽນວິສາຫະກິດ	ຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ກັບຂະແໜງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ຕ້ອງຍື່ນພາຍໃນປະເກີນ ວັນທີ 20 ທັນວາ 2010. ພາຍຫຼັງທີ່ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນລວມສຳເລັດລົງ, ພ້ອມກັບການຍື່ນແຈ້ງການປ່ຽນແປງທະບຽນວິສາຫະກິດກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ເພື່ອໃຫ້ປ່ຽນແປງຄືກັນກັບການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດພາຍໃນ ປະເກີນ ວັນທີ 20 ທັນວາ 2010
ຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຄັ້ງທຳອິດ	ຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຄັ້ງທຳອິດ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຈະຍື່ນ ພາຍຫຼັງບໍລິສັດໄດ້ຮັບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ.
ການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ	ບໍລິສັດຄາດວ່າ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຈະຮັບຫຼັກຊັບຂອງບໍລິສັດເປັນຫຼັກຊັບຈົດທະບຽນພາຍໃນປະເກີນ 14 ວັນ ຫຼັງຈາກຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຄັ້ງທຳອິດ.

ພາກ 1 ບົດສັງລວມ

ບົດສັງລວມຕໍ່ໄປນີ້ ອາດບໍ່ໄດ້ບັນຈຸຂໍ້ມູນທັງໝົດທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບນັກລົງທຶນ. ນັກລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ທັງໝົດ ລວມທັງຂໍ້ມູນດ້ານການເງິນ ແລະ ໝາຍເຫດກ່ຽວຂ້ອງ ລວມເຖິງ “ຄວາມສ່ຽງ” ກ່ອນການລົງທຶນ.

ບໍລິສັດ

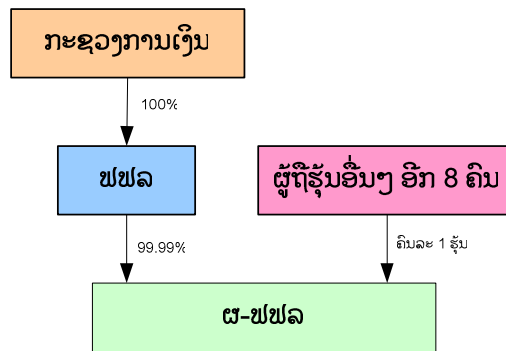
ບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ໃນຮູບແບບບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ສປປ ລາວ, ມີສໍານັກງານຕັ້ງຢູ່ ຕູ້ ປ.ນ. 309, ຖະໜົນໜອງບອນ, ບ້ານຝາຍ, ເມືອງໄຊເສດຖາ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ. ຜ-ຟຟລ ບໍ່ ໄດ້ເລີ່ມການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດເພື່ອປັບໂຄງສ້າງທຸລະກິດພະລັງງານຂອງ ຜ-ຟຟລ ໂດຍການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຕາມມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ແລະ ຂໍ້ ຕົກລົງ ສໍານັກງານນາຍົກ.

ອີງຕາມມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ, ຄສພຊ ໄດ້ອະນຸມັດການໂອນຍ້າຍຂອງ (i) ກຳມະສິດຂອງ ຟຟລ ໃນຊັບສິນທີ່ ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແລະ ຊັບສິນອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ (ii) ພາລະໜ້າທີ່ຂອງ ຟຟລ ພາຍ ໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ.

ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງສໍານັກງານນາຍົກ, ລັດຖະບານໄດ້ອະນຸມັດດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

1. ອະນຸຍາດໃຫ້ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງຕົນໂດຍການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ ຄັ້ງທຳອິດ ແລະ ຈົດທະບຽນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ;
2. ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນ ຫຼື ຂາຍ ຊັບສິນ ຫຼື ສິດ ແລະ ພາລະໜ້າທີ່ ໃນໂຄງການການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ ຟຟລ ໄດ້ຮັບມາຈາກລັດຖະບານ; ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ຜະລິດໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ.

ໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ, ຟຟລ ໄດ້ຊຳລະເປັນເງິນສົດ ແລະ ໄດ້ໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸ ບັນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເພື່ອແລກກັບການທີ່ ຟຟລ ຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງເທົ່າກັບຈໍານວນ 651,448,042 ຮຸ້ນ, ເທົ່າກັບ 99.99 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດຈຶ່ງເປັນເຄືອຂ່າຍຂອງ ຟຟລ. ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສ່ວນທີ່ເຫຼືອອີກ 0.01 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ ຖືໂດຍບຸກຄົນອີກ 8 ຄົນ. ໂຄງສ້າງບໍລິສັດໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງມີດັ່ງນີ້.



ຫຼັງຈາກທີ່ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງ, ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນລັດວິສາຫະກິດ ໂດຍກະຊວງການເງິນເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ກຳກັບດູແລ, ດຳເນີນທຸລະກິດລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ, ການຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າ, ການສະໜອງແລະຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ ຢູ່ ສປປ ລາວ ລວມທັງເປັນເຈົ້າຂອງລະບົບໄຟຟ້າທີ່ໃຊ້ໃນການນຳເຂົ້າແລະສົ່ງອອກໄຟຟ້າ. ນອກຈາກນັ້ນ, ຟຟລ ຍັງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງນ້ຳ IPP ຈຳນວນໜຶ່ງ ຢູ່ ສປປ ລາວ ທີ່ຜະລິດ, ສະໜອງ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າ.

ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ

ໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ຟຟລ ໄດ້ໂອນຍ້າຍຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ, ເຊິ່ງວ່າ ຟຟລ ຈະຍັງສືບຕໍ່ດຳເນີນທຸລະກິດໃນພາກສາຍສົ່ງ ແລະ ການຈັດຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ. ສະຫຼຸບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແມ່ນສະແດງຢູ່ໃນຕາຕະລາງ 1.1 ດັ່ງລຸ່ມນີ້.

ຕາຕະລາງ 1.1: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຕາມການອອກແບບ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດ
ພາກກາງ				
ນ້ຳງື່ມ 1	ວຽງຈັນ	155.0	1,002.0	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.0	218.0	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.0	180.0	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.0	13.5	ຄາດໝາຍໃນປີ 2011
ພາກໃຕ້				
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.0	180.0	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.0	309.0	2009
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.0	21.0	1969
ລວມທັງໝົດ		387.0	1,923.5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ປະຈຸບັນ, ລາຍຮັບແຫຼ່ງດຽວຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນມາຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA. ເຊິ່ງອັດຕາລາຄາຄ່າໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ໄດ້ມີການຕົກລົງກັບ ຟຟລ ແລະ ໄດ້ລະບຸຢູ່ໃນສັນຍາ PPA ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງແລ້ວ. ບໍລິສັດໄດ້ເຂົ້າເຮັດສັນຍາ PPA ກັບ ຟຟລ ແລະເຂົ້າເຮັດສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານ ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ. ສັນຍາ PPA ແລະ ສັນຍາສຳປະທານທີ່ຕິດພັນໄປນັ້ນ ແມ່ນໄດ້ສ້າງຂຶ້ນມາຈາກຮ່າງສັນຍາມາດຕະຖານສະບັບຫຍໍ້ທີ່ ຟຟລ ໄດ້ສ້າງສຳເລັດກ່ອນໜ້ານີ້. ຊຸດສັນຍາ PPA ແລະ ສັນຍາສຳປະທານຂອງແຕ່ລະໂຄງການ ແມ່ນມີກຳນົດໄລຍະເວລາ ຢູ່ 30 ປີ ແລະ ສາມາດເຈລະຈາຕໍ່ກຳນົດໄລຍະເວລາໄດ້ອີກ 10 ປີ ແລະ ມີເງື່ອນໄຂທີ່ລະບຸວ່າບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທັງໝົດຄືນໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ ພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດກຳນົດໄລຍະເວລາດັ່ງກ່າວ ຫຼື ພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດສັນຍາ. ເບິ່ງ “ບົດສັງລວມສັນຍາສຳປະທານສະບັບມາດຕະຖານ” ໃນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1 ແລະ “ບົດສັງລວມສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າສະບັບມາດຕະຖານ” ໃນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2.

ຮູບແບບທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຄື ການເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະດຳເນີນການໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຈຳນວນໜຶ່ງ ເຊິ່ງໄດ້ຮັບການພັດທະນາໂດຍ ຟຟລ. ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນເພີ່ມເຕີມໃນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າ ຫຼື ທຸລະກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງອື່ນໆ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນໃສ່ (i) ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ), (ii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ, ແລະ (iii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ. ບໍລິສັດຈະຄ່ອຍໆຊື້ຊັບສິນແຕ່ລະຊັບສິນຈາກ ຟຟລ ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີ່ແຕ່ລະຊັບສິນເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ໂດຍອາດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ຂອງບໍລິສັດ ໃນແຕ່ລະກໍລະນີ ເຊິ່ງຂຶ້ນກັບການໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ. ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າຂອງຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈະໂອນມາໃນລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໃກ້ຄຽງ.

ການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໃສ່ໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ຈະຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂໃນຂໍ້ຕົກລົງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ໄດ້ເຂົ້າຕົກລົງ (ຖ້າມີ), ແລະ ການຍືນຍອມຂອງຝ່າຍທີ່ສາມ ອາດຈະເປັນສິ່ງທີ່ຈຳເປັນ ໃນການໂອນຊັບສິນຈາກ ຟຟລ ມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ໃນການທີ່ຈະຊື້ຮຸ້ນສ່ວນຂອງ ຟຟລ ໃນໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ, ບໍລິສັດຈະຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງໃນໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ. ເຊິ່ງວ່າໂຄງການ IPP ຫຼັກນີ້ ຈະມີໂຄງຮ່າງສັນຍາພ້ອມແລ້ວ ລວມທັງສັນຍາ PPA, ຂໍ້ຕົກລົງການກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ອື່ນໆ. ດັ່ງນັ້ນ, ບົດບາດຂອງບໍລິສັດຈະເປັນເຊັ່ນດຽວກັນກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຜູ້ດຳເນີນໂຄງການທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງໂຄງການ IPP ເຊິ່ງວ່າໂຄງຮ່າງສັນຍາໃນບົດບາດການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດຜູ້ດຳເນີນໂຄງການດັ່ງກ່າວກໍ່ມີຢູ່ພ້ອມແລ້ວ; ແຕ່ວ່າໃນກໍລະນີນີ້ບໍລິສັດຈະດຳເນີນງານໃນໂຄງການ IPP ດ້ວຍ.

ໃນການທີ່ຈະຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວນັ້ນ, ບໍລິສັດຈະເຂົ້າຊື້ຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈາກ ຟຟລ ໂດຍກົງ ເຊິ່ງຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈະຍັງບໍ່ມີໂຄງຮ່າງສັນຍາຢູ່ພ້ອມ. ໃນເວລາດຽວກັນກັບການຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວນັ້ນ, ບໍລິສັດຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານ ແລະ ຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາ PPA ກັບ ຟຟລ ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ໂດຍມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ຕົກລົງທີ່ເຄີຍໄດ້ຕົກລົງສຳລັບໂຄງ ການ IPP ແລະ ຫຼັງຈາກນັ້ນ ຟຟລ ກໍ່ຈະຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກບໍລິສັດຕາມສັນຍາ PPA.

ໃນອະນາຄົດຕໍ່ໄປ, ບໍລິສັດຍັງມີແຜນການສ້າງລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາກບອນ (ລະບົບ Clean Development Mechanism (CDM) ຫຼື ເອີ້ນຕາມສາກົນວ່າ “Carbon Credit”), ການບໍລິການພັດທະນາໂຄງການ, ແລະ ການບໍລິການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ທາງບໍລິສັດເອງຈະຍັງບໍ່ທັນມີລາຍຮັບມາຈາກພາກສ່ວນດັ່ງກ່າວໃນປະຈຸບັນ ແລະ ບໍ່ສາມາດຄາດເດົາໄດ້ວ່າຈະເລີ່ມມີລາຍຮັບດັ່ງກ່າວເມື່ອໃດ.

ນັບຕັ້ງແຕ່ວັນທີສ້າງຕັ້ງ, ເຖິງວ່າບໍລິສັດບໍ່ມີປະຫວັດການດຳເນີນງານທີ່ສຳຄັນ ແຕ່ການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນມາຈາກ ຟຟລ ໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ ເພື່ອຊຳລະເປັນຄ່າຕອບແທນສຳລັບການຊື້ຮຸ້ນໃນບໍລິສັດໂດຍ ຟຟລ, ແລະພະນັກງານບາງສ່ວນໄດ້ໂອນຍ້າຍມາຈາກ ຟຟລ ເຊັ່ນດຽວກັນ, ເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດດຳເນີນງານ ແລະ ຮັກສາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ.

ກ່ອນໜ້າວັນທີສ້າງຕັ້ງ, ຟຟລ ເປັນລູກໜີ້ສິນຍາເງິນກັບຜູ້ໃຫ້ກູ້ ເຊິ່ງສັນຍາເງິນກູ້ນີ້ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ. ນອກຈາກຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແລະ ພະນັກງານບາງຄົນທີ່ໂອນມາຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ບໍລິສັດນັ້ນ, ບໍລິສັດຍັງໄດ້ເຮັດຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ ໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ ກັບ ຟຟລ (ເຊິ່ງເປັນໜີ້ສິນທີ່ມີຕາມສັນຍາເງິນກູ້ລະຫວ່າງຜູ້ໃຫ້ກູ້ ກັບ ຟຟລ). ຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນນີ້ ໄດ້ສ້າງພາລະໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວພັນກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ໂດຍກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດຊຳລະໜີ້ສິນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ເຊິ່ງໜີ້ສິນທີ່ບໍລິສັດຊຳລະໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ນີ້ ເປັນໜີ້ເງິນກູ້ຂອງ ຟຟລ ຕາມສັນຍາທາງການເງິນທີ່ ຟຟລ ເປັນຜູ້ກູ້.

ຟຟລ ຍັງໄດ້ກູ້ຢືມເງິນຈຳນວນໜຶ່ງເພື່ອການບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ບໍລິການ ໃນອີກສອງຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຈາກ Vientiane Automation and Solution Engineering Co., Ltd. (“VASE”) ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຮັບເໝົາທີ່ປະຕິບັດວຽກງານດັ່ງກ່າວ. ພາລະໜ້າທີ່ໃນການຊຳລະໜີ້ສິນພາຍໃຕ້ການກູ້ຢືມເງິນນີ້ ໄດ້ມອບໝາຍມາໃຫ້ກັບບໍລິສັດແລ້ວໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ. ຕາຕະລາງ 1.2 ລຸ່ມນີ້ສະແດງເຖິງພາລະໜີ້ສິນເຫຼົ່ານີ້

ຕາຕະລາງ 1.2 ສະຫຼຸບຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ

ຜູ້ໃຫ້ກູ້	ຈຳນວນ (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)	ໄລຍະເວລາ ຂາລະໜີ້	ດອກເບ້ຍ (% ຕໍ່ປີ)	ໝາຍເຫດ
ADB 846 (ເຊເສັດ 1)	0.55	2011	7.03%	-
ADB 1063 (ເຊເສັດ 1)	0.52	2015	6.36%	-
ADB 1214 (ນໍ້າຊອງ)	12.11	2022	6.51%	-
ADB 1456 (ນໍ້າເລິກ)	29.22	2020	6.00%	-
CWE (ນໍ້າມັງ 3)	16.80	2013	2.00%	-
ບໍລິສັດໂນລິນໂກ (ເຊເສັດ 2)	93.62	2020	2.00%	-
OECF (ນໍ້າເລິກ) (ສະກຸນເງິນຕົ້ນຕໍແມ່ນເປັນສະ ກຸນເງິນເຢັນ)	26.29	2020	2.30%	-
VASE (ເຊລະບຳ)	5.41	2014	6.50%	ກູ້ສຳລັບການ ກວດກາໃຫຍ່
VASE (ນໍ້າຈັງ 1: Gen 5)	4.04	2015	5.00%	ກູ້ສຳລັບການ ກວດກາໃຫຍ່
ໜີ້ລວມທັງໝົດ	188.56	-	-	-

ໝາຍເຫດ: ອັດຕາແລກປ່ຽນ = 8,060 ກີບລາວ/ໂດລາສະຫະລັດ, ອັດຕາແລກປ່ຽນ = 99.21 ລາວກີບ/ເຢັນ ອັດຕາ

ແລກປ່ຽນ = 81.24 ເຢັນ/ໂດລາສະຫະລັດ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບົດລາຍງານຖານະທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດ

ຂໍ້ມູນທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດໃນອະດີດ ແລະ ຂໍ້ມູນທາງການເງິນຕາມທີ່ຄາດຄະເນ

ຕາຕະລາງຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນເປັນບົດສະຫຼຸບທີ່ສະແດງຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນອື່ນໆ ທີ່ຜ່ານມາຂອງ ບໍລິສັດ ໂດຍສະແດງຂໍ້ມູນຄືກັບວ່າບໍລິສັດໄດ້ຕັ້ງຂຶ້ນ ແລະ ດຳເນີນກິດຈະການ ຕັ້ງແຕ່ປີ 2008 ລວມເຖິງ ສະຫຼຸບການ ຄາດຄະເນທາງການເງິນສຳລັບປີ 2010 ແລະ 2011. ນັກລົງທຶນຄວນເບິ່ງຂໍ້ມູນໃນຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ ພ້ອມກັນກັບ “ບົດ ລາຍງານການເງິນ” ເຊິ່ງຢູ່ໃນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 3.

ຕາຕະລາງ 1.3: ຂໍ້ມູນທາງການເງິນແລະການດຳເນີນງານສະເພາະ

ສະຫຼຸບຂໍ້ມູນທາງການເງິນ (ລ້ານກີບ)				
	2011	2010	2009	2008
<u>ໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດ</u>				
ເງິນສົດ ແລະ ຊັບສິນທຽບເທົ່າເງິນສົດ	598,169	507,916	354,346	180,847
ຊັບສິນໝູນວຽນ	674,612	587,328	414,286	241,521
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ	3,929,755	3,908,031	4,031,908	3,066,961
ຊັບສິນລວມທັງໝົດ	4,604,367	4,495,359	4,446,195	3,308,483
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ	211,467	206,876	191,576	106,904
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	1,218,606	1,389,197	1,648,275	789,105
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	1,218,605	1,389,197	1,648,275	789,105
ໜີ້ສິນລວມທັງໝົດ	1,430,073	1,596,073	1,839,852	896,009
ທຶນລວມທັງໝົດ	3,174,294	2,899,286	2,606,343	2,412,474
<u>ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ</u>				
ການຂາຍ	793,745	758,671	655,090	639,957
ລາຍຮັບລວມທັງໝົດ	960,853	828,104	658,811	670,239
ກຳໄລລວມ	541,823	470,076	481,321	482,795
ກຳໄລກ່ອນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ	708,932	539,509	485,042	513,076
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍບໍລິຫານ	(39,847)	(37,118)	(29,535)	(26,414)
ກຳໄລກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ	669,085	502,391	455,507	486,662
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ	(49,200)	(51,710)	(37,429)	(39,416)
ອາກອນກຳໄລ	(69,869)	(157,738)	(146,327)	(156,536)
ກຳໄລສຸດທິຂອງປີ	550,016	292,943	271,751	290,710

ງົບປະມານໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ

ບໍລິສັດຄາດໝາຍຈະເພີ່ມງົບປະມານໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນຕໍ່ໄປໃນອະນາຄົດ ໂດຍເງິນທຶນສ່ວນຫຼາຍຈະນຳໄປໃຊ້ເພື່ອການບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ສ້ອມແປງໃຫຍ່ຂອງຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ເງິນທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ລວມທັງແຫຼ່ງເງິນທຶນຈາກການກູ້ຢືມອື່ນໆ ຕາມແຕ່ຄວາມເໝາະສົມ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການລົງທຶນດັ່ງກ່າວ.

ໃນປະຈຸບັນ, ຟຟລ ມີຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຈຳນວນຫຼາຍທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ຫຼື ຢູ່ໃນລະຫວ່າງການພັດທະນາ. ກະລຸນາເບິ່ງ “ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)” ແລະ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ” ໃນໜ້າ 34. ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີ

ເລີ່ມຜະລິດໄຟຊາຍຂອງແຕ່ລະຊັບສິນນັ້ນ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ໃນອະນາຄົດອັນໃກ້ນີ້ທາກວ່າ ຟຟລ ສືບຕໍ່ພັດທະນາ ແລະ ການກໍ່ສ້າງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ ໂດຍບໍລິສັດລໍຖ້າຮັບໂອນຊັບສິນມາຈາກ ຟຟລ ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດໄຟຊາຍ ຈະ ເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບຫຼາຍທີ່ສຸດ.

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະລົງທຶນເພື່ອໃຫ້ໄດ້ມາເຊິ່ງກຳມະສິດໃນຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈາກ ຟຟລ ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍຂອງແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ໂດຍຂຶ້ນກັບການອະນຸມັດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ແລະ ເພື່ອແລກກັບການໄດ້ມາເຊິ່ງຊັບສິນດັ່ງກ່າວ ບໍລິສັດອາດຈະຕອບແທນໂດຍຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍ ການອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ແລະ ພ້ອມກັນນັ້ນ ບໍລິສັດຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາ PPA ກັບ ຟຟລ ແລະ ສັນຍາສຳປະທານ ກັບລັດຖະບານ ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ໂດຍມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສອດຄ່ອງ ກັບຂໍ້ຕົກລົງທີ່ເຄີຍໄດ້ຕົກລົງສຳລັບໂຄງການ IPP. ທັງນີ້, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າຂອງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ຈະເປັນໄປ ຕາມລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໃກ້ຄຽງ.

ລຸ່ມນີ້ແມ່ນເປັນບົດສະຫຼຸບກ່ຽວກັບຕົ້ນທຶນຄາດຄະເນໃນການຊື້ຊັບສິນຈາກ ຟຟລ ລະຫວ່າງປີ 2010 ເຖິງ 2020.

ຕາຕະລາງ 1.4: ຕົ້ນທຶນຄາດຄະເນໃນການຊື້: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການ ກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໄຟຟ້າແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ	ຕົ້ນທຶນ ຄາດຄະເນ (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	88.0	2014	206.0
ນ້ຳຄານ 2	126.9	2014	314.6
ນ້ຳຊະນາ	10.0	2013	31.37
ນ້ຳຈຽນ	80.0	2015	165.0
ແກງເສືອເຕີ້ນ	45.0	2015	90.0
ນ້ຳຫີນບູນ	45.0	2015	89.0
ເຊເສັດ 4	30.0	2015	63.0
ນ້ຳຄານ 3	47.0	2016	117.0
ນ້ຳງື່ມ 1 (ພາກຂະຫຍາຍ)	40.0	2014	70.0
ເຊລະບຳ (ພາກຂະຫຍາຍ)	7.7	2013	18.5
ນ້ຳບູນ 2	15.0	2014	30.0
ເຊເສັດ 3	24.0	2013	49.6
ນ້ຳພາກ	30.0	2015	43.6
ລວມທັງໝົດ	588.6	-	1,287.7

ໝາຍເຫດ: ຕົ້ນທຶນຄາດຄະເນລວມທັງໝົດ ແລະ ທຶນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕາຕະລາງ 1.5: ຕົ້ນທຶນປະມານການໃນການຊື້: ໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທຽບກັບ ອັດຕາສ່ວນ ການຖີ້ຮຸ້ນ (MW)	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ	ຕົ້ນທຶນ ປະມານການ (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)	ຕົ້ນທຶນ ປະມານການ ລວມ ຂອງ ບໍລິສັດ (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)
ເທີນທຶນບູນ ພາກຂະຫຍາຍ	132.0	2012	498.0	298.8
ນ້ຳຍວງ 8	36.0	2012	120.0	72.0
ນ້ຳຈຶ້ມ 5	18.0	2011	200.0	30.0
ນ້ຳຈຶ້ມ 2	153.8	2010	790.0	197.5
ເຊຊະໝານ 3	37.5	2012	273.0	41.0
ນ້ຳລອງ	1.0	2012	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ	0.0
ນ້ຳທາ 1	42.0	2014	350.0	87.5
ນ້ຳບາກ 1,2	40.0	2015	260.0	65.0
ນ້ຳແບ່ງ	6.8	2014	65.0	13.0
ນ້ຳມັງ 1	10.0	2014	196.6	39.3
ນ້ຳລືກ 1	6.0	2014	130.0	13.0
ດອນສະຫງ	48.0	2017	651.0	130.2
ນ້ຳງຽບ 2	18.0	2015	345.4	34.5
ນ້ຳອູ 2	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ	2015	226.0	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ນ້ຳອູ 6	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ	2015	290.0	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ	315.0	2019	2,497.5	624.4
ນ້ຳຈຶ້ວ	5.0	2013	ບໍ່ມີ	ບໍ່ມີ
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ກະລຶມ	150.0	2015	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ນ້ຳທາ 3	0.1	2011	1.5	0.2
ທ່າຄໍ້າ	12.5	2015	117.0	29.3
ເຊໂປນ 3 ຕາມກະແສນ້ຳ	7.5	2015	51.0	12.8
ເຊໂປນ 3 ຕາມກະແສນ້ຳ	17.5	2015	145.0	36.3
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ວຽງພູຄາ	40.0	2014	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ລວມທັງໝົດ	1,097.7		7,207.0	1,724.59

ໝາຍເຫດ: ຕົ້ນທຶນປະມານການລວມທັງໝົດ ແລະ ທຶນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010 - 2020

ການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ

ປະຫວັດຄວາມເປັນມາຂອງການປັບປຸງໂຄງສ້າງ

ໃນໄລຍະຊຸມປີຜ່ານມານີ້, ສປປ ລາວ ເອງໄດ້ພົບພໍ້ກັບບັນຫາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຢູ່ໃນລະດັບສະເລ່ຍ 13 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນຊ່ວງປີ 2001 ເຖິງ 2009. ການຂະຫຍາຍຕົວດັ່ງກ່າວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການຍູ້ດັນຢ່າງໜັກໜາຈາກພາກສ່ວນອຸດສາຫະກຳບໍ່ແຮ່, ອຸດສາຫະກຳການຜະລິດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງການເຄື່ອນໄຫວທຸລະກິດ ແລະ ແຜນການຂອງລັດຖະບານໃນການໃຫ້ຊົນນະບົດສາມາດເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າໄດ້.

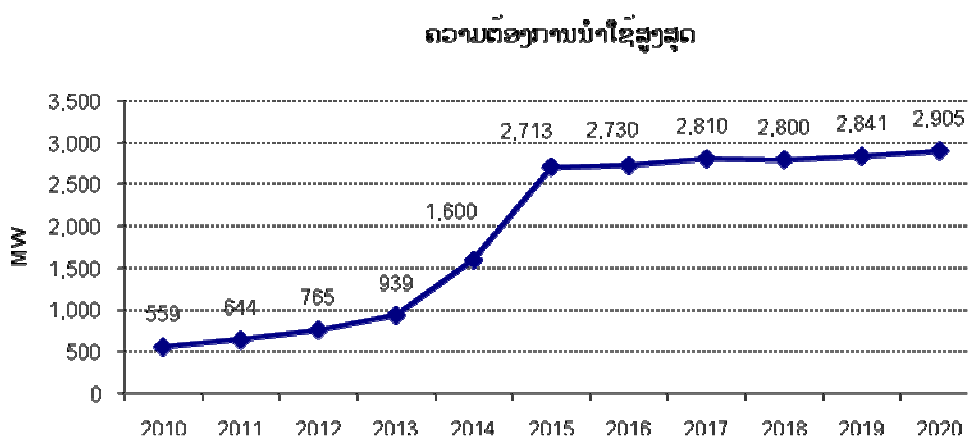
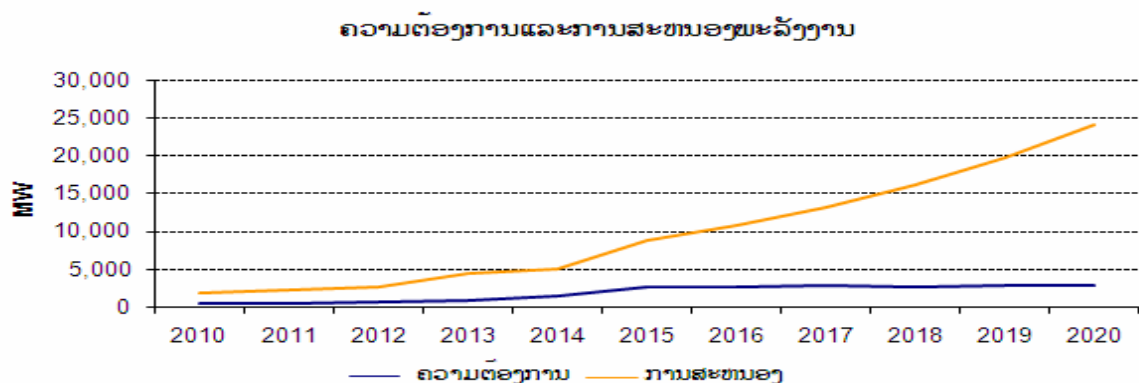
ຕາຕະລາງ 1.6: ປະຫວັດການຂະຫຍາຍຕົວຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ

	2005	2006	2007	2008	2009
ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງ ຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນ	12.00%	10.02%	16.72%	21.52%	20.50%
ອັດຕາການຂາຍພາຍໃນ (GWh)	1,011.06	1,112.40	1,298.41	1,577.86	1,901.29

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບົດລາຍງານປະຈຳປີ 2009 ຂອງ ຟຟລ

ອີງຕາມ PDP 2010-2020, ຟຟລ ໄດ້ຄາດໝາຍອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າ ພາຍໃນປະເທດລວມຕັ້ງແຕ່ປີ 2010 ເຖິງ 2020 (ລວມທັງການສູນເສັ້ງພາຍໃນລະບົບ) ສະເລ່ຍແລ້ວຢູ່ທີ່ 21 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ. ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak Demand) ພາຍໃນ ສປປ ລາວ ຄາດວ່າຈະຂະຫຍາຍຕົວຈາກ 559 MW ໃນປີ 2010 ໄປເປັນ 2,905 MW ໃນປີ 2020. ເຖິງວ່າຈະມີບັນຫາໃນເລື່ອງວິກິດເສດຖະກິດໂລກກໍຕາມ ແຕ່ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນ ສປປ ລາວ ຍັງມີໜ່ວງໜ້າຂະຫຍາຍຕົວທີ່ແຂງແຮງ. ຮູບ 1.1 ລຸ່ມນີ້ສະແດງເຖິງການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຄາດໝາຍໄວ້ ແລະ ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງ ການພະລັງງານໄຟຟ້າສູງສຸດເຖິງປີ 2020.

ຮູບ 1.1: ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການ ແລະ ການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າສູງສຸດ ພາຍໃນ ສປປ ລາວ ລະຫວ່າງປີ 2010 - 2020



ການຄາດໝາຍເລື່ອງການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງວ່ອງໄວຂອງຄວາມຕ້ອງການດັ່ງກ່າວ ເປັນບັນຫາທີ່ທ້າທາຍພໍສົມຄວນຕໍ່ກັບທັງ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານ. PDP 2010-2020 ໄດ້ສະເໜີທາງເລືອກຫຼາກຫຼາຍເພື່ອໃຫ້ສາມາດສະໜອງຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນປະເທດໃນອະນາຄົດ ລວມເຖິງຄວາມຕ້ອງການໃນການສົ່ງອອກໄປຍັງປະເທດໄທ, ຫວຽດນາມ ແລະ ຈີນ ທີ່ຈະເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ໜ້າເຖິງປີ 2020. ກໍາລັງການຜະລິດລວມພາຍໃນ ສປປ ລາວ ຄາດວ່າຈະເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 1,917 MW ໃນປີ 2010 ເປັນ 24,022 MW ໃນປີ 2020, ເຊິ່ງ 8.5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກໍາລັງການຜະລິດດັ່ງກ່າວ ຈະນໍາໄປສົ່ງອອກ. ທາງເລືອກທີ່ສະເໜີມາໄດ້ແກ່ ການສ້າງແຫຼ່ງຜະລິດແຫຼ່ງໃໝ່ຂອງ ຟຟລ, ການຊື້ເອົາໂຄງການ IPP, ການນໍາເຂົ້າ ແລະ ການແລກປ່ຽນກັບຕ່າງປະເທດໃນພາກພື້ນ. ຕາຕະລາງ 1.7 ລຸ່ມນີ້ ແມ່ນລາຍລະອຽດຂອງໂຄງການໄຟຟ້າໃໝ່ເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທີ່ໄດ້ວາງແຜນໄວ້ແລ້ວ ສໍາລັບປີ 2010 ເຖິງ 2020 ຕາມທີ່ໄດ້ກໍານົດໄວ້ໃນ PDP 2010-2020 ເຊິ່ງລວມເຖິງຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທີ່ວາງແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທີ່ວາງແຜນໄວ້ແລ້ວ ລວມທັງໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດຈະບໍ່ໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງທຶນ.

ຕາຕະລາງ 1.7: ແຫຼ່ງຜະລິດແຫຼ່ງໃໝ່ຂອງ ສປປ ລາວ ຕາມ PDP 2010-2020

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງການ ຜະລິດທີ່ຮັບ ຊື້ມາ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	ຊົ່ວໂມງ ແລ່ນຈັກ	ໄລຍະ ຄາດຄະເນ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
ພາກເໜືອ								
ນ້ຳຍອນ	ບໍ່ແກ້ວ	2.4	11.5	55%	2006-10	IPP (d)	ນ້ຳຍອນ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງນ້ຳທາ	1.3	8.0	70%	2010-11	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຈຶ່ມ 5	ວຽງຈັນ	120.0	500.0	48%	2007-11	IPP (d)	ຈີນ	ສຳເລັດແລ້ວ 48%
ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	5.0	38.0	87%	2009-12	IPP (d)	ບໍລິສັດ ຫຼວງປະ ເສີດ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳລືມ	ຫົວພັນ	8.0	30.0	43%	2011-13	IPP (d)	NORAD	ກຳລັງແສກ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຮຳ 2	ໄຊຍະບູລີ	5.0	15.0	34%	2011-13	IPP (d)	Cobri/PEA	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	126.9	568.0	51%	2010-14	ຟຟລ	ທະນາຄານຂາ ອອກ-ຂາ ເຂົ້າຂອງຈີນ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງອອກ ແບບລາຍ ລະອຽດ
ນ້ຳບູນ 2	ຜົ້ງສາລີ	15.0	96.0	73%	2011-14	ຟຟລ	ອິນເດັງ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳງົວ	ຊຽງຂວາງ	20.0	63.0	36%	2010-14	IPP (d)	ຟຟລ + Right Engineering	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳແບ່ງ	ອຸດົມໄຊ	34.0	200.0	67%	2010-14	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ	168.0	721.0	49%	2009-14	IPP (d)	ທະນາຄານຂາ ອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງ ຈີນ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ວຽງພູຄາ (ລິກໂນ)	ຫຼວງນ້ຳທາ	200.0	1,401.6	80%	2011-14	IPP (d)	IPP (d)	ກຳລັງວາງແຜນ
ນ້ຳໂປດ	ຊຽງຂວາງ	20.0	87.6	50%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງວາງແຜນ
ນ້ຳຈຽນ	ຊຽງຂວາງ	80.0	390.0	56%	2010-15	ຟຟລ	ຈີນ	MOU
ນ້ຳພາກ	ອຸດົມໄຊ	30.0	165.0	63%	2009-15	ຟຟລ	ອິນເດັງ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ຫົງສາ (ລິກໂນ)	ໄຊຍະບູລີ	100.0	700.8	80%	2008-15	IPP (e)	ບໍລິສັດໄຟຟ້າຫົງສາ ຈຳກັດ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	180.0	1,170.0	74%	2010-15	IPP (d)	ທະນາຄານຂາ ອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງ ຈີນ (CWE) ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຟ້າ	ຫຼວງນ້ຳທາ	130.0	750.0	66%	2010-15	IPP (d)	ມາເລເຊັງ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຈຶ່ມ 4	ຊຽງຂວາງ	220.0	1,100.0	57%	2010-15	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງວາງແຜນ
ນ້ຳອູ 2	ຫຼວງພະບາງ	120.0	545.8	52%	2008-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງວາງແຜນ
ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	180.0	817.9	52%	2008-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງວາງແຜນ
ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	47.0	222.0	54%	2011-16	ຟຟລ	ທະນາຄານຂາ ອອກ-ຂາ ເຂົ້າຂອງຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງການ ຜະລິດທີ່ຮັບ ຊື້ມາ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	ຊົ່ວໂມງ ແລ່ນຈັກ	ໄລຍະ ຄາດຄະເນ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
							ແລະ ຟຟລ	
ນ້ຳຊຳ 1 (off take)	ຫົວພັນ	60.0	214.0	41%	2009-16	IPP (e)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ (off take)	ໄຊຍະບູລີ	60.0	420.0	80%	2008-19	IPP (e)	ປະເທດໄທ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຂອງຫຼວງພະບາງ (off take)	ຫຼວງພະບາງ	150.0	660.0	50%	2008-17	IPP (e)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຂອງປາກແບ່ງ	ຫຼວງພະບາງ	150.0	754.0	57%	2010-20	IPP (e)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 5	ຜົ້ງສາລີ	240.0	1,156.3	55%	2011-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 1	ຫຼວງພະບາງ	160.0	798.9	57%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 3	ຫຼວງພະບາງ	150.0	709.6	54%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 4	ຜົ້ງສາລີ	116.0	569.0	56%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 7	ຜົ້ງສາລີ	190.0	915.4	55%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ພາກກາງ								
ນ້ຳລຶກ	ວຽງຈັນ	100.0	435.0	50%	2008-10	IPP (d)	ຈີນ	ສຳເລັດແລ້ວ 99%
ນ້ຳງື່ມ 2	ວຽງຈັນ	615.0	2,218.0	41%	2006-10	IPP (e)	ໄທ	ສຳເລັດແລ້ວ 98%
ນ້ຳຂອງ (ພາກຂະຫຍາຍ)	ວຽງຈັນ	6.0	28.0	53%	2008-11	ຟຟລ	ອິນເດີ້ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳເພົ້າ	ບໍລິຄຳໄຊ	1.5	3.3	25%	2008-11	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ /SMG	MOU, PPA
ເທີນຫີນບູນ (ພາກ ຂະຫຍາຍ)	ບໍລິຄຳໄຊ	220.0	946.0	49%	2008-12	IPP (e)	ຟຟລ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳຍວງ 8	ບໍລິຄຳໄຊ	60.0	316.0	60%	2009-12	IPP (d)	ບໍລິສັດ ເທີນຫີນບູນ ພາວເວີ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳຊະນາ	ວຽງຈັນ	10.0	43.8	50%	2010-13	ຟຟລ	ຟຟລ ແລະ ທະນາຄານກຸງໄທ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳງື່ມ 1 (ພາກຂະຫຍາຍ)	ວຽງຈັນ	40.0	88.0	25%	2010-14	ຟຟລ	JBIC	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	50.0	235.0	54%	2010-14	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳລຶກ 1	ວຽງຈັນ	60.0	248.7	47%	2011-14	IPP (d)	ທະນາຄານຂາ ອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງ ໄທ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຄານ	ວຽງຈັນ	5.0	19.7	45%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງວາງແຜນ
ແກ່ງເສືອເຕີ້ນ	ບໍລິຄຳໄຊ	45.0	200.0	51%	2009-15	ຟຟລ	ປະເທດໄທ	MOU
ນ້ຳບາກ	ວຽງຈັນ	160.0	740.0	53%	2010-15	IPP (d)	ປະເທດໄທ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຝາຍ	ວຽງຈັນ	60.0	280.0	53%	2010-15	IPP (d)	ຈີນ, ບໍລິສັດໂນລິນໂກ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳເທີນ 1 (off take)	ບໍລິຄຳໄຊ	50.0	250.0	57%	2008-17	IPP (e)	ມາເລເຊີ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳມວນ	ບໍລິຄຳໄຊ	105.0	472.1	51%	2010-17	IPP (d)	ອີ່ປຸ່ນ (chubu.co)	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຊັນ 3 (ລຸ່ມ)	ຊຽງຂວາງ	30.0	120.0	46%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງການ ຜະລິດທີ່ຮັບ ຊື້ມາ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	ຊົ່ວໂມງ ແລ່ນຈັກ	ໄລຍະ ຄາດຄະເນ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
ນ້ຳຈຶ້ມ (ລຸ່ມ)	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	60.0	300.0	57%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳງຽບ 1 (off take)	ບໍລິຄຳໄຊ	18.0	102.0	65%	2010-18	IPP (e)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳພວນ	ວຽງຈັນ	60.0	280.0	53%	2010-19	IPP (d)	ມາເລເຊັຽ	ກຳລັງສຶກສາ
ພາກໃຕ້								
ເຊຊະໝານ 3 (off take)	ເຊກອງ	25.0	96.0	44%	2008-11	IPP (e)	ບໍລິສັດ ລາວ-ຫວຽດ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ຕາດສະເລັ່ນ	ສະຫວັນນະເຂດ	3.2	15.4	55%	2008-11	IPP (d)	ທະນາຄານຂາ ອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງ ໄທ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	24.0	86.1	41%	2010-13	ຟຟລ	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊລະບຳ (ພາກຂະຫຍາຍ)	ຈຳປາສັກ	7.7	37.1	55%	2008-13	ຟຟລ	JBIC	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ເຊຊະໝານ 1 (off take)	ອັດຕະປື	64.0	240.0	43%	2011-13	IPP (e)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88.0	500.0	65%	2010-14	ຟຟລ	ທະນາຄານຂາ ອອກ-ຂາ ເຂົ້າຂອງຈີນ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງອອກ ແບບລາຍ ລະອຽດ
ຫ້ວຍກາປີ	ສາລະວັນ	5.0	21.0	48%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ
ຫ້ວຍຈຳປີ	ຈຳປາສັກ	5.0	27.3	62%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	45.0	300.0	76%	2009-15	ຟຟລ	ປະເທດໄທ ແລະ ຟຟລ	MOU
ເຊເສັດ 4	ຈຳປາສັກ	30.0	191.0	73%	2009-15	ຟຟລ	ຈີນ	MOU
ທ່າຄໍ້ (ນ້ຳຂອງ)	ຈຳປາສັກ	50.0	360.0	82%	2009-15	IPP (d)	ຝຣັ່ງ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊໂປນ 3 (ລຸ່ມ)	ສາລະວັນ	30.0	150.0	57%	2008-15	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ເຊໂປນ 3 (ເທິງ)	ສາລະວັນ	70.0	280.0	46%	2008-15	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
M. ກະລຶມ (ລິກໄນ)	ເຊກອງ	600.0	4,200.0	80%	2010-15	IPP (d)	ປະເທດໄທ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊກອງ 4 (off take)	ເຊກອງ	70.0	278.0	45%	2009-16	IPP (e)	Region Oil Russia FS, Tariff	MOU
ເຊກະຕຳ	ຈຳປາສັກ	61.0	373.9	70%	2009-16	IPP (d)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ດອນສະຫຼົງ	ຈຳປາສັກ	240.0	1,750.0	83%	2010-17	IPP (d)	ມາເລເຊັຽ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳປາກ/ຫ້ວຍຂະຕາມ	ຈຳປາສັກ	120.0	500.0	48%	2010-17	IPP (d)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊເໝືອ	ຄຳມ່ວນ	40.0	174.0	50%	2008-18	IPP (d)	ປະເທດໄທ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊລະນອງ 1	ສະຫວັນນະເຂດ	60.0	300.0	57%	2010-18	IPP (d)	ນອກເວ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊລະນອງ 2	ສາລະວັນ	45.0	170.0	43%	2010-18	IPP (d)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊໂດນ 2	ສາລະວັນ	58.0	280.0	55%	2010-18	IPP (d)	ເກົາຫຼີ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດ 5 10 ເຂື່ອນ		40.0	122.6	35%	2010-19	IPP (d)	-	ກຳລັງສຶກສາ

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງການ ຜະລິດທີ່ຮັບ ຊື້ມາ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	ຊົ່ວໂມງ ແລ່ນຈັກ	ໄລຍະ ຄາດຄະເນ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
ນ້ອຍ								
ລະບົບໄຟຟ້າແສງຕາເວັນ		15.6	27.4	20%	2010-19	IPP (d)	-	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳລົງ 3	ອັດຕະປື	35.0	157.5	51%	2010-19	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊບັງຫຼງ 1	ສະຫວັນນະເຂດ	60.0	357.0	68%	2010-19	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳລົງ 2	ອັດຕະປື	60.0	238.6	45%	2010-19	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ

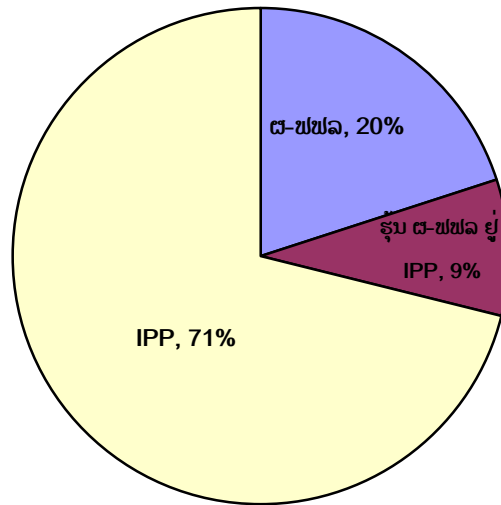
ໝາຍເຫດ: IPP (d) ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ຜະລິດໄຟຟ້າເພື່ອຂາຍພາຍໃນປະເທດ; IPP (e) ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ຜະລິດໄຟຟ້າເພື່ອສົ່ງອອກຂາຍຕ່າງປະເທດ.

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕົ້ນທຶນທີ່ຈຳເປັນໃນການພັດທະນາຂະແໜງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ຜ່ານມາ ແມ່ນເປັນອຸປະສັກຂອງ ຟຟລ ທີ່ໃຫຍ່ຫຼວງພໍສົມຄວນ. ໃນຊຸມປີທີ່ຜ່ານມານີ້, ເນື່ອງຈາກການຂາດເຂີນແຫຼ່ງທຶນທີ່ຈຳເປັນຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານ ໃຊ້ທຶນຂອງຕົນເອງເຂົ້າໃນການພັດທະນາກຳລັງການຜະລິດຂອງໂຄງການ. ໃນຄວາມເປັນຈິງແລ້ວ ແຫຼ່ງທຶນຈາກສາກົນ ເຊັ່ນ ຈາກ IPP, ທະນາຄານເພື່ອການພັດທະນາ ແລະ ອື່ນໆ ໄດ້ປະກອບສ່ວນທຶນຢ່າງໜັກແໜ້ນ ໃນຮູບແບບຂອງເງິນກູ້ຢືມ ແລະ ທຶນທີ່ລົງທຶນປະກອບໃຫ້ແກ່ໂຄງການ. ດັ່ງນັ້ນ, ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານ ຍັງຈຳເປັນ ຕ້ອງໄດ້ສືບຕໍ່ອາໄສຜູ້ພັດທະນາ IPP ຕ່າງປະເທດ ແລະ ແຫຼ່ງທຶນຈາກຕ່າງປະເທດ ເພື່ອສືບຕໍ່ພັດທະນາແຫຼ່ງ ພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ ລວມທັງທຸລະກິດການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ.

ສະຖານະການດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ສະແດງຢູ່ໃນຮູບ 1.3 ລຸ່ມນີ້. ກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນການຜະລິດລວມຂອງ ສປປ ລາວ ໃນປະຈຸບັນແມ່ນ 1,917 MW. ເຊິ່ງວ່າເຈັດຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ (ໃນ ຈຳນວນນັ້ນ, ມີທຶນເຂື່ອນໄຟຟ້າໄດ້ດຳເນີນການຜະລິດຂາຍແລ້ວ ແລະ ອີກໜຶ່ງເຂື່ອນໄຟຟ້າກຳລັງກໍ່ສ້າງ) ລວມກັນ ແລ້ວມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 387 MW. ໂດຍກຳລັງຕິດຕັ້ງອີກ 1,530 MW ເປັນຂອງໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນ ເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ (166 MW), ໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ (1,364 MW). ສອງໂຄງການ IPP ທີ່ ເລີ່ມສົ່ງຂາຍໃນປີ 2010 ເຊິ່ງໄດ້ແກ່ ນ້ຳລືກ 1-2 (100 MW) ແລະ ນ້ຳເທີນ 2 (1,080 MW), ເຊິ່ງ ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ ໃນ ນ້ຳລືກ 1-2 ຢູ່ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ແຕ່ບໍ່ມີຮຸ້ນສ່ວນໃນ ນ້ຳເທີນ 2 (ໂດຍ LHSE ມີຮຸ້ນສ່ວນຢູ່ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ). ເຊິ່ງວ່າ ຟຟລ ເອງແມ່ນຍັງຂາດແຫຼ່ງທຶນອີກສ່ວຍຫຼາຍເພື່ອເສີມສ້າງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳພາຍໃນປະເທດ ຈຶ່ງ ເປີດໂອກາດໃຫ້ຝ່າຍອື່ນພັດທະນາ ໂດຍສະເພາະແມ່ນການສົ່ງອອກ.

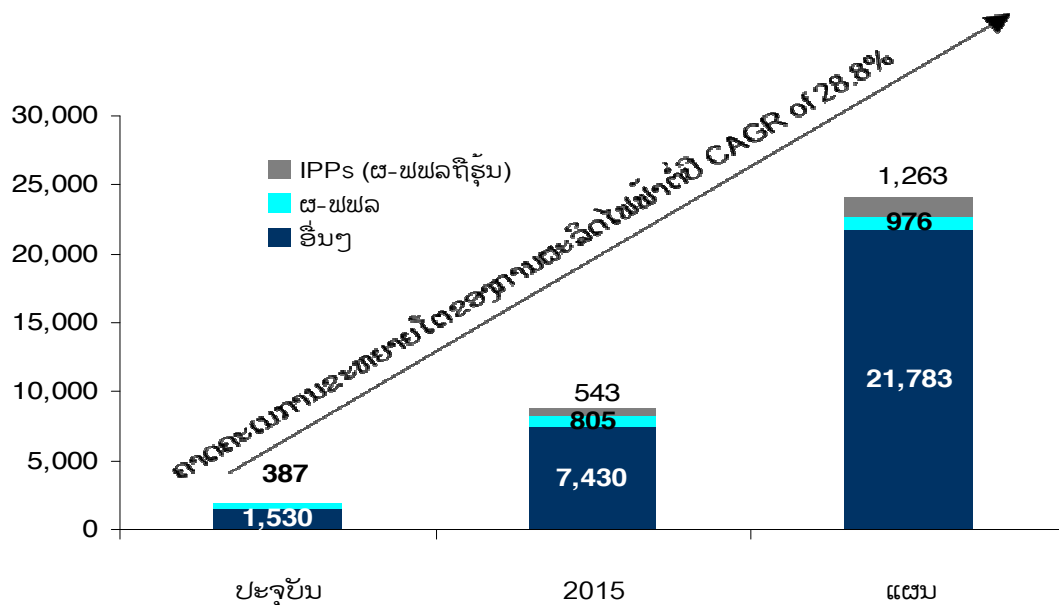
ຮູບ 1.2: ກຳລັງຕິດຕັ້ງຂອງການຜະລິດຈັດກຸ່ມຕາມຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ (% ເຖິງເດືອນພະຈິກ 2010)



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕາມ PDP 2010-2020, ພຟລ ຄາດໝາຍວ່າ ງົບປະມານໃນການໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນໃນຂະແໜງການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ (ໃນໄລຍະເວລາ 10 ປີ ເຖິງປີ 2020) ສະເພາະສຳລັບ ພຟລ ພຽງຢ່າງດຽວ (ໂດຍບໍ່ນັບລວມບັນດາ IPP ທັງຫຼາຍ) ອາດສູງຮອດປະມານ 3.22 ຕື້ໂດລາສະຫະລັດ, ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍ ງົບປະມານໃນການໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນໃນໂຄງການໃໝ່ ແລະ ງົບປະມານໃນການໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນເພື່ອພັດທະນາໂຄງການໄຟຟ້າ ຈຳນວນ 3.01 ຕື້ໂດລາສະຫະລັດ ແລະ 218 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ຕາມລຳດັບ. ຮູບ 1.3 ສະແດງເຖິງແຜນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຂະແໜງການໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ລະຫວ່າງປີ 2010 ເຖິງ 2020.

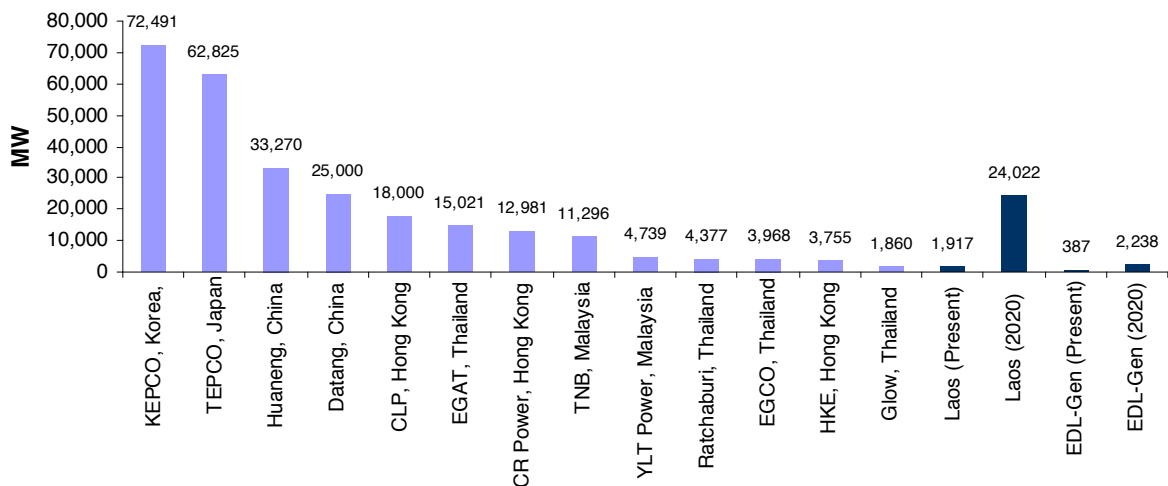
ຮູບ 1.3: ແຜນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຂະແໜງການໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ລະຫວ່າງປີ 2010 ເຖິງ 2020



ໂອກາດໃນຂະແໜງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງລາວ

ລັດຖະບານຮັບຮູ້ວ່າຂະແໜງການຜະລິດໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ສ້າງໂອກາດການຂະຫຍາຍຕົວທາງທຸລະກິດ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ໃຫ້ເປັນທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າຂະໜາດໃຫຍ່ທີ່ມີຕົວເລກຈາກການຂາຍເພື່ອການສົ່ງອອກທີ່ໜ້າສົນໃຈ ແລະ ມີຕົວເລກຈາກການຂາຍໃນປະເທດທີ່ອາດຈະບໍ່ສູງແຕ່ກໍ່ຂະຫຍາຍໂຕຢ່າງວ່ອງໄວ. ຟຟລ ຄາດຄະເນວ່າ ແຫຼ່ງຜະລິດ ໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ມີໃນ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ທີ່ຈະຄົ້ນພົບ ມີກຳລັງຢູ່ 24,000 MW, ໂດຍບໍ່ນັບລວມເອົາໂຄງການຕາມລຳແມ່ນ້ຳຂອງ. ສະນັ້ນ ສປປ ລາວ ຈຶ່ງມີຖານະໃນການເປັນແຫຼ່ງພະລັງງານຫຼັກ ແຫຼ່ງໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ກຸ່ມປະເທດ GMS ທີ່ມີຄວາມອາດສາມາດໃນການສ້າງລາຍຮັບຢ່າງເປັນຫຼັກແຫຼ່ງໃຫ້ແກ່ປະເທດ.

ຮູບ 1.4: ໂອກາດຂອງຂະແໜງພະລັງງານຂອງລາວ (ເຖິງເດືອນພະຈິກ 2010)



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020, ບລູມເບີກ

ໃນປີ 2009, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນສຳຫຼວດເພື່ອປັບປຸງໂຄງສ້າງ ແລະ ທາທາງເລືອກທາງການເງິນ ເຊິ່ງຈະຊ່ວຍໃຫ້ ຟຟລ ສາມາດຊ່ວຍເຫຼືອຕົນເອງດ້ານການເງິນໃນການຂະຫຍາຍທຸລະກິດໄດ້. ການກຸ້ມຕົນເອງດ້ານການເງິນດັ່ງກ່າວ ຈະເຮັດໃຫ້ປະຊາຊົນລາວສາມາດຮັກສາຜົນປະໂຫຍດຂອງປະເທດທີ່ເກື້ອໝູນຈາກແຫຼ່ງພະລັງງານນ້ຳດັ່ງກ່າວໄດ້ຫຼາຍຂຶ້ນ. ໂດຍອີງຕາມປີ 2008, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນໂຄງການຊີ້ນຳທາງດ້ານການເງິນ (Financial Task Force ຫຼື FTF) ໂດຍປະສານສົມທົບກັບອົງການຈັດຕັ້ງຂອງລັດຖະບານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເພື່ອ “ແກ້ປັນຫາທາງດ້ານການເງິນຢ່າງເປັນລະບົບ” (ບົດລາຍງານປະຈຳປີ 2008 ຂອງ ຟຟລ). ໂດຍໜຶ່ງໃນບັນດາຄວາມພະຍາຍາມດັ່ງກ່າວ ຟຟລ ໄດ້ມອບໝາຍໃຫ້ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ (i) ສຶກສາອຸດສາຫະກຳດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ, ສະພາບການຂອງ ຟຟລ ໃນປະຈຸບັນ ແລະ ໂອກາດຂອງ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ ແລະ (ii) ສະເໜີຄວາມເຫັນກ່ຽວກັບປັນຫາການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງ ຟຟລ ແລະ ອຸດສາຫະກຳດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ ໂດຍສະເພາະການຫັນເປັນເອກະຊົນ ແລະ ທາງເລືອກໃນການລະດົມທຶນຂອງ ຟຟລ.

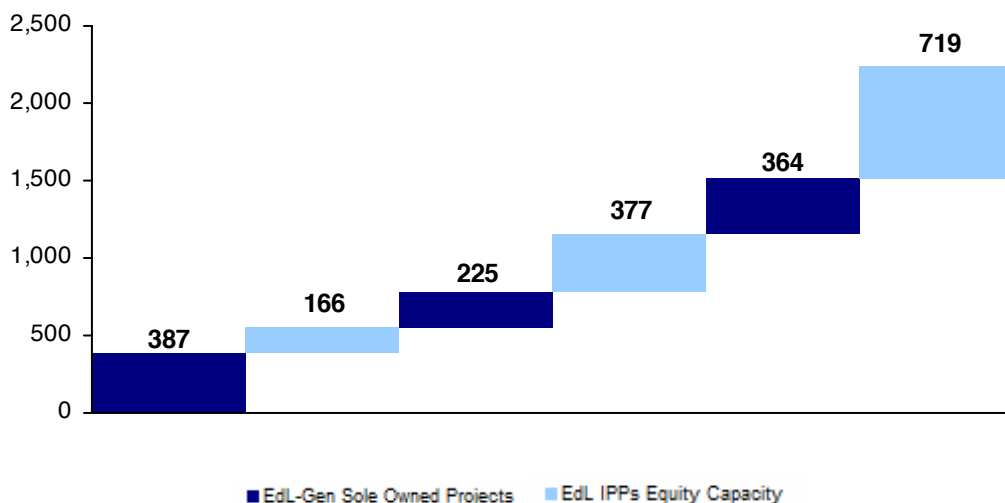
ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ

ອີງຕາມນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນໃນໂຄງການການຜະລິດ ຫຼື ທຸລະກິດອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງຢູ່ໃນມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດເພີ່ມເຕີມ, ລວມເຖິງ

- (i) ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) (225 MW ແລະ 364 MW ຕາມລຳດັບ);
- (ii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ (166 MW);
- (iii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (377 MW ແລະ 719 MW ຕາມລຳດັບ).

ໂດຍອາໄສຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແລະ ການຊ່ວຍເຫຼືອຢ່າງສະໝໍ່າສະເໝີຂອງ ຟຟລ ດ້ວຍການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າເພີ່ມເຕີມໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ (ກະລຸນາເບິ່ງ ຕາຕະລາງ 1.9, 1.10, 1.11 ແລະ 1.12) ບໍລິສັດເຫັນວ່າບໍລິສັດຈະມີການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງການຂະຫຍາຍຕົວທາງການຂາຍທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ ຢ່າງມີຄຸນນະພາບ. ບໍລິສັດຈະເປັນເຈົ້າຂອງ, ຄວບຄຸມ ແລະ ດຳເນີນງານໃນຊັບສິນທາງດ້ານການຜະລິດເຫຼົ່ານັ້ນ ເຊິ່ງຈະເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດກາຍເປັນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ໃຫຍ່ທີ່ສຸດໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ສາມາດສົ່ງພະລັງງານຂ້າມເຂດແດນໄປຫາຕະຫຼາດທີ່ກຳລັງຂະຫຍາຍຕົວໃນບັນດາກຸ່ມປະເທດ GMS.

ຕາຕະລາງ 1.8: ສະຫຼຸບການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ: 2010 - 2020



ລາຍການສະຫຼຸບບັນດາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແລະ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໃນອະນາຄົດຕາມແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນສະແດງໄວ້ຢູ່ໃນຕາຕະລາງ 1.9 ເຖິງ 1.12 ລຸ່ມນີ້:

ຕາຕະລາງ 1.9: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ (ທີ່ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້
ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດໄດ້ຕໍ່ປີ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດ ຂາຍ
ພາກກາງ 1				
ນ້ຳງື່ມ 1	ວຽງຈັນ	155.00	1,002.00	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.00	218.00	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.00	150.00	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.00	189.70	ຄາດໝາຍໃນປີ 2011
ພາກໃຕ້				
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.00	133.90	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.00	309.00	2009
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.00	21.50	1969
ລວມທັງໝົດ		387.0	2,024.1	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕາຕະລາງ 1.10: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ
(ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດໄດ້ຕໍ່ປີ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດ ຂາຍ
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88.0	500.0	2014
ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	126.9	568.0	2014
ນ້ຳຂະນາ	ວຽງຈັນ	10.0	43.8	2013
ນ້ຳຈຽນ	ຊຽງຂວາງ	80.0	390.0	2015
ແກ່ງເສືອເຕີນ	ບໍລິຄຳໄຊ	45.0	200.0	2015
ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	45.0	300.0	2015
ເຊເສັດ 4	ຈຳປາສັກ	30.0	191.0	2015
ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	47.0	222.0	2016
ນ້ຳງື່ມ 1 (ພາກຂະຫຍາຍ)	ວຽງຈັນ	40.0	88.0	2014
ເຊລະບຳ (ພາກ ຂະຫຍາຍ)	ຈຳປາສັກ	7.7	37.1	2013
ນ້ຳບູນ 2	ຜົ້ງສາລີ	15.0	96.0	2014
ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	24.0	86.1	2013
ນ້ຳພາກ	ອຸດົມໄຊ	30.0	165.0	2015
ລວມທັງໝົດ		588.6	2,887.0	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕາຕະລາງ 1.11: ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖື	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ອັດຕາສ່ວນຂອງ ການສົ່ງອອກ	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດ ຂາຍ
ເທີນຫີນບູນ	60%	126.0	98.9% / ປະເທດໄທ	1998
ນ້ຳລືກ 1-2	10%	10.0	0%	2010
ຫ້ວຍເຫາະ	20%	30.0	98.7% / ປະເທດໄທ	1998
ລວມທັງໝົດ		166.0		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕາຕະລາງ 1.12: ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້

ແລ້ວ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ສັດສ່ວນການ ຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທຽບກັບ ສັດສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ (MW)	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ເທີນຫີນບູນ ພາກຂະຫຍາຍ	ບໍລິຄຳໄຊ	60%	132.0	2012
ນ້ຳຍວງ 8	ບໍລິຄຳໄຊ	60%	36.0	2012
ນ້ຳຈຶ່ງມ 5	ວຽງຈັນ	15%	18.0	2011
ນ້ຳຈຶ່ງມ 2	ວຽງຈັນ	25%	153.8	2010
ເຊຂະໝານ 3	ເຊກອງ	15%	37.5	2012
ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	20%	1.0	2012
ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ	25%	42.0	2014
ນ້ຳບາກ 1,2	ວຽງຈັນ	25%	40.0	2015
ນ້ຳແປ່ງ	ອຸດົມໄຊ	20%	6.8	2014
ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	20%	10.0	2014
ນ້ຳລືກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6.0	2014
ດອນສະຫິງ	ຈຳປາສັກ	20%	48.0	2017
ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18.0	2015
ນ້ຳອູ 2	ຫຼວງພະບາງ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ		2015
ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ		2015
ນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ	ໄຊຍະບູລີ	25%	315.0	2019
ນ້ຳຈຶ່ງວ	ຊຽງຂວາງ	25%	5.0	2013
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ກະລຶມ	ເຊກອງ	25%	150.0	2015

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ສັດສ່ວນການ ຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທຽບກັບ ສັດສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ (MW)	ປີທີ່ເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງພະບາງ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ	0.1	2011
ທ່າຄໍ້າ	ຈຳປາສັກ	25%	12.5	2015
ເຊໂປນ 3 ຕາມກະ ແສນຳ້	ສາລະວັນ	25%	7.5	2015
ເຊໂປນ 3 ຕຳນກະ ແສນຳ້	ສາລະວັນ	25%	17.5	2015
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ວຽງພູຄາ	ຫຼວງນ້ຳທາ	20%	40.0	2014
ລວມທັງໝົດ			1,097.7	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ ແລະ ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານ

ຄະນະຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດເຊື່ອຫມັ້ນວ່າ ບໍລິສັດຢູ່ໃນສະຖານະທີ່ດີທີ່ຈະສາມາດຂະຫຍາຍໂຕໄປໄດ້ຢ່າງ
ວ່ອງໄວດ້ວຍເຫດຜົນດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້.

ເຫດຜົນທີໜຶ່ງ, ບໍລິສັດມີໂຄງສ້າງທີ່ປະກອບໄປດ້ວຍຊັບສິນພື້ນຖານ, ກະແສເງິນສົດ ແລະ ໃບສະຫຼຸບຊັບສິນ
ທີ່ເອື້ອອຳນວຍໃຫ້ບໍລິສັດມີຄວາມຄ່ອງໂຕ ແລະ ຂະຫຍາຍໂຕທາງດ້ານການເງິນ.

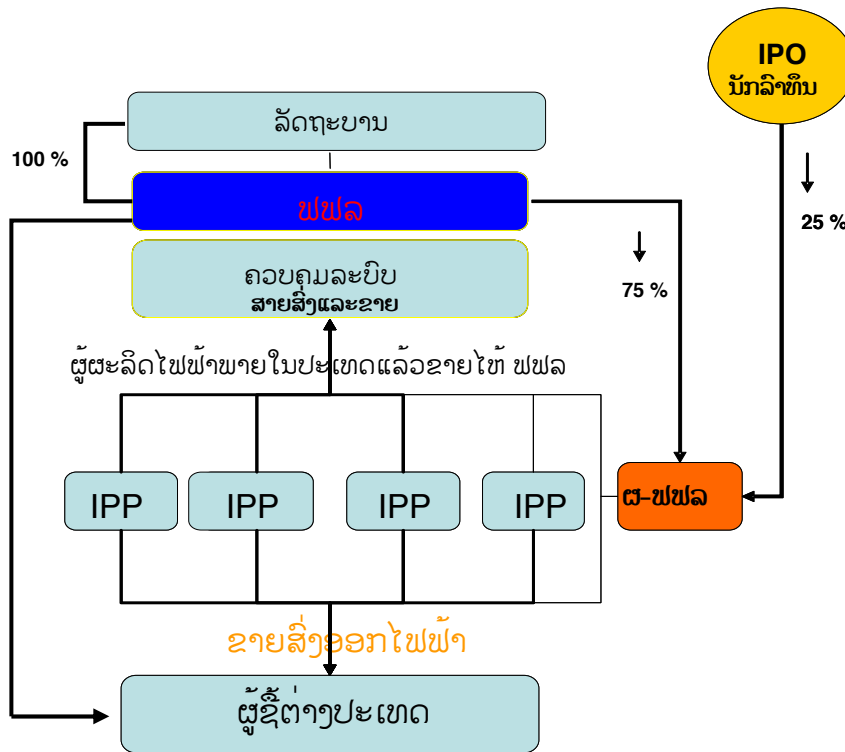
ເຫດຜົນທີສອງ, ບໍລິສັດຮັບໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນມາຈາກ ຟຟລ ໃນ
ລາຄາບັນຊີ ໂດຍບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າສູດໃນການຄິດໄລ່ລາຄາຊັບສິນນີ້ ຈະນຳມາໃຊ້ກັບຊັບສິນທີ່ຈະໄດ້ຮັບໂອນມາ
ເພີ່ມເຕີມຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ຂ້າງເທິງນີ້.

ເຫດຜົນທີສາມ, ຟຟລ ໄດ້ສ້າງກົນໄກລາຄາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ໜ້າດຶງດູດ ພ້ອມກັບໄດ້ສ້າງຊຸດສັນຍາ PPA ໄລຍະ
ຍາວກັບບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າທີ່ໄກ່ຄຽງກັບສັນຍາ PPA ອື່ນໆ ຂອງ ຟຟລ. ເບິ່ງ “ບົດສັງລວມສັນຍາ
ຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າສະບັບມາດຕະຖານ” ໃນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2.

ບົດບາດຂອງ ຟຟລ ແລະ ລະບົບການທາງດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມໃນອະນາຄົດ

ຊັບສິນໃນພາກສາຍສົ່ງ ແລະ ຈັດຈຳໜ່າຍ (T&D assets), ແລະ ຊັບສິນທີ່ບໍ່ເປັນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ
ໄຟຟ້າທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແມ່ນຍັງຈະຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍ ຟຟລ
ເຊິ່ງຈະຍັງສືບຕໍ່ນຳໃຊ້ ແລະ ເຄື່ອນໄຫວທາງທຸລະກິດຢູ່.

ຮູບ 1.5: ແຜນການປັບປຸງໂຄງສ້າງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າ - ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ



ວັດຖຸປະສົງຂອງບໍລິສັດໃນການຫັນເປັນເອກະຊົນ

ພາກສ່ວນຫຼັກຂອງການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງອຸດສາຫະກຳການໄຟຟ້າ ແມ່ນໃຫ້ບໍລິສັດຕ້ອງນຳສະເໜີທຶນຂອງບໍລິສັດໃນຮູບແບບການອອກຮຸ້ນໃໝ່ຮອດ 25 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນຂອງບໍລິສັດ ໂດຍສະເໜີໃຫ້ແກ່ນັກລົງທຶນຕາມການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້. ເບິ່ງ “ການຈອງຊື້ຮຸ້ນ, ຂັ້ນຕອນການສະເໜີຂາຍ ແລະ ການແບ່ງປັນຮຸ້ນ”. ເຊິ່ງວ່າຮຸ້ນດັ່ງກ່າວແມ່ນຈະໄດ້ຖືກຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃຫ້ແກ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ, ບໍລິສັດອາດຈະພິຈາລະນາການສະເໜີຂາຍກາສານໜີ້ໃນຕະຫຼາດກາສານໜີ້ສາກົນ, ຕະຫຼາດທະນາຄານ ຫຼື ທັງສອງຕະຫຼາດ. ການປະສົມປະສານກັນຂອງການສະເໜີຂາຍທັງສອງດັ່ງກ່າວ ຄາດວ່າຈະອຳນວຍໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດລະດົມທຶນໃນຈຳນວນຫຼາຍ ເພື່ອດຳເນີນການສະໜັບສະໜູນທຸລະກິດທາງດ້ານພະລັງງານຂອງບໍລິສັດຕໍ່ໄປ.

ການຫັນບໍລິສັດເປັນເອກະຊົນ ແລະ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ຈະສາມາດບັນລຸໄດ້ຫຼາຍວັດຖຸປະສົງ ແລະ ສິ່ງຜົນ ໃນທາງບວກຕໍ່ເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວ ຢ່າງມະຫາສານ. ໂດຍວັດຖຸປະສົງຫຼັກໃນການຫັນບໍລິສັດເປັນເອກະຊົນ ແມ່ນມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ສ້າງຫົວໜ່ວຍທີ່ສາມາດຊ່ວຍເຫຼືອຕົນເອງດ້ານການເງິນ, ໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດລະດົມທຶນໄດ້ຈາກພາກສ່ວນເອກະຊົນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນພາລະເກື້ອກູນຈາກລັດຖະບານ;
2. ຍົກລະດັບປະສິດທິພາບ ແລະ ຄຸນນະພາບຂອງການບໍລິການ;
3. ຮັກສາໄວ້ເຊິ່ງຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງຂອງພົນລະເມືອງລາວ ໃນອຸດສາຫະກຳການໄຟຟ້າທີ່ກຳລັງຂະຫຍາຍຕົວ;
4. ດຳເນີນການເຄື່ອນໄຫວຕະຫຼາດທຶນພາຍໃນປະເທດ, ສ້າງລຳດັບຂັ້ນຕອນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດອື່ນໆ ໃນລາວໃຫ້ສາມາດລະດົມທຶນໄດ້;
5. ຫຼຸດອັດຕາການເອື້ອຍອີງຕໍ່ການຊ່ວຍເຫຼືອ ແລະ ເງິນທຶນ ຈາກຕ່າງປະເທດ;
6. ຫຼຸດລຳດັບຂັ້ນຕອນການຕັດສິນໃຈພາຍໃນ ຟຟລ / ບໍລິສັດ;
7. ນຳສະເໜີຄະນະບໍລິຫານງານໃໝ່ / ທັກສະທາງເຕັກໂນໂລຢີ / ທັກສະທາງວິສະວະກຳ;
8. ການຈັດສັນຊັບພະຍາກອນພາຍໃນ ສປປ ລາວ ໃຫ້ມີປະສິດທິພາບຂຶ້ນກວ່າເກົ່າ (ແຮງງານ, ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ທຶນ);
9. ເພີ່ມແຫຼ່ງພະລັງງານໃນປະເທດ ຜ່ານທາງລະບົບກົນໄກຂອງຕະຫຼາດເສລີ.

ພາກ 2 ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

1. ຄວາມສ່ຽງ

ການລົງທຶນໃນບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງ, ນັກລົງທຶນຄວນພິຈາລະນາຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ທັງໝົດ, ໂດຍສະເພາະຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຄວາມສ່ຽງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ລຸ່ມນີ້ຢ່າງຮອບຄອບກ່ອນຕັດສິນໃຈລົງທຶນ. ຂໍ້ມູນຕໍ່ໄປນີ້ອະທິບາຍເຖິງຄວາມສ່ຽງທີ່ສຳຄັນ ເຊິ່ງອາດມີຜົນກະທົບກັບບໍລິສັດ ແລະ ມູນຄ່າຂອງການລົງທຶນໃດໆ ໃນບໍລິສັດ. ນອກຈາກນີ້, ອາດມີຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ພວກເຮົາບໍ່ຮູ້ ແລະ ຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າບໍ່ແມ່ນຄວາມສ່ຽງທີ່ສຳຄັນໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງຄວາມຈິງແລ້ວອາດເປັນຄວາມສ່ຽງທີ່ສຳຄັນ.

ໂດຍທົ່ວໄປ, ການລົງທຶນໃນຕະຫຼາດໃໝ່ ເຊັ່ນ ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ມີຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ສ້າງຕັ້ງນັ້ນ ອາດມີຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ມີໃນຕະຫຼາດທີ່ຫາກໍ່ສ້າງໃໝ່ທົ່ວໄປ. ດັ່ງນັ້ນ, ນອກຈາກບັນຫາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ (ຄຸນນະພາບຂອງຊັບສິນແລະການບໍລິຫານຈັດການ, ຄວາມສາມາດໃນການສ້າງກະແສເງິນລົດ, ຄວາມໝັ້ນຄົງທາງການເງິນ, ກົດລະບຽບທີ່ຄວບຄຸມຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າ), ນັກລົງທຶນຄວນເອົາໃຈໃສ່ໃນບັນຫາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ເປີດໃໝ່ ລວມເຖິງກົດລະບຽບ, ສ່ວຍສາອາກອນ, ຄວາມຄ່ອງຕົວ ແລະ ຕົ້ນທຶນທາງທຸລະກິດ.

ຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນການສັງລວມຄວາມສ່ຽງຕົ້ນຕໍ ແລະ ມາດຕະການຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ:

1.1 ການຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນຊັກຊ້າ

ຜູ້ຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ຈະບໍ່ສາມາດໃຊ້ສິດໃນຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຈະບໍ່ສາມາດຂາຍຮຸ້ນໄດ້ຈົນກວ່າບໍລິສັດຈະໄດ້ຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນເນື່ອງຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ແລະ ໄດ້ຮັບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ. ໃນຊ່ວງໄລຍະເວລານັ້ນ, ຜູ້ຊື້ຮຸ້ນອາດຈະມີຖານະເປັນເຈົ້າໜີ້ທີ່ບໍ່ມີການຄ້ຳປະກັນຂອງບໍລິສັດ ແທນທີ່ຈະມີຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

1.2 ຕະຫຼາດສຳລັບຮຸ້ນ

ກ່ອນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດບໍ່ເຄີຍຂາຍຢູ່ໃນຕະຫຼາດມະຫາຊົນ ພາຍໃນ ຫຼື ນອກ ສປປ ລາວ. ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະຍັງສືບຕໍ່ບໍ່ມີຕະຫຼາດເປັນທາງການ ຢູ່ພາຍໃນ ຫຼື ນອກ ສປປ ລາວ ຈົນກວ່າບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບອະນຸຍາດໃຫ້ຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບ ແລະ ຊື້ຂາຍໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ພາຍຫຼັງສຳເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ແລະ ຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ, ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ກວດກາຄວາມເໝາະສົມການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບເພື່ອໃຫ້ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວກວດກາກ່ອນ ແລ້ວຈຶ່ງຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຄັ້ງທຳອິດກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະໄດ້

ຮັບອະນຸຍາດຈາກຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໃຫ້ຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຄັ້ງທຳອິດ ຕາມເງື່ອນໄຂທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວກຳນົດໄວ້ ເພື່ອໃຫ້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈົດທະບຽນຖືກກະຈາຍໄປຍັງຜູ້ຖືຮຸ້ນຕ່າງໆ.

ຖ້າຫາກບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະບໍ່ສາມາດຊື້ຂາຍຮຸ້ນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ໄດ້ ແລະ ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບພາກປະຕິບັດຂອງຕະຫຼາດ, ຖ້າບໍ່ສາມາດຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບໄດ້ພາຍໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011, ຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນໄດ້ຕົກລົງທີ່ຈະຊອກຄູ່ຕາມຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຕ້ອງການຊື້ ຫຼື ຂາຍຮຸ້ນດັ່ງກ່າວ

ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບຂອງລາວ ເປັນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃໝ່, ມີຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ມີການ ເຄື່ອນໄຫວໜ້ອຍຫຼາຍຖ້າທຽບກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບໃນ ຮົງກົງ ຫຼື ສິງກະໂປ ແລະ ບາງປະເທດທີ່ຕະຫຼາດທາງ ເສດຖະກິດຂະຫຍາຍຕົວແລ້ວ. ດັ່ງນັ້ນ, ອາດມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ວ່າ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບຂອງລາວຈະມີການເຄື່ອນໄຫວ ແລະ ມີສະພາບຄ່ອງພ້ອມກວ່າຕະຫຼາດຫຼັກຊັບອື່ນໆ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດເຊື່ອຫມັ້ນວ່າຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຈະສືບຕໍ່ ພັດທະນາ ແລະ ປັບປຸງ ໃຫ້ສາມາດເຄື່ອນໄຫວຢ່າງເປັນປົກກະຕິ ແລະ ຄອງຕົວ. ນອກຈາກນີ້, ທັງກົດລະບຽບຂອງ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະ ຄລຕ ຍັງຢູ່ໃນໄລຍະຂະຫຍາຍຕົວ, ຂໍ້ມູນທີ່ເປີດເຜີຍຕໍ່ມວນຊົນກ່ຽວກັບຜູ້ອອກຫຼັກຊັບ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຈຶ່ງມີ ຈຳກັດກວ່າຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດຈົດທະບຽນຢູ່ ຮົງກົງ ຫຼື ສິງກະໂປ ທີ່ພົມເຜີຍແຜ່ ແລະ ອາດເປັນການຍາກສຳລັບ ນັກລົງທຶນໃນການທີ່ຈະຊອກຫາຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດທີ່ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວທີ່ ຖືກຕ້ອງ ແລະ ວ່ອງໄວໄດ້ຄືກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບຂອງປະເທດທີ່ຈະເລີນແລ້ວ.

1.3 ປະຫວັດກ່ຽວກັບການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດທີ່ມີຈຳກັດ

ຕັ້ງແຕ່ວັນທີສ້າງຕັ້ງ, ບໍລິສັດບໍ່ມີປະຫວັດ ຫຼື ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດ.

ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນສ່ວນຫຼາຍ ແມ່ນໄດ້ດຳເນີນການຜະລິດ ຢ່າງເຕັມສ່ວນມາຫຼາຍປີແລ້ວ ແລະ ຄາດໝາຍວ່າຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ຈະສືບຕໍ່ການດຳເນີນງານເຊັ່ນດຽວກັບກ່ອນທີ່ຈະມີ ການໂອນຍ້າຍກຳມະສິດຈາກ ຟຟລ ມາໃຫ້ກັບບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າຊັບສິນທີ່ໃຊ້ ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນຈະສືບຕໍ່ດຳເນີນການຕາມລະດັບຄວາມສາມາດໃນປະຈຸບັນ ຫຼື ໃນລະດັບຄວາມ ສາມາດທີ່ ຟຟລ ສາມາດບັນລຸຜົນໄດ້, ແລະ ດ້ວຍເຫດນີ້ເອງ ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນ ໄດ້ວ່າບໍລິສັດຈະມີລາຍຮັບ ຫຼື ກຳໄລຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດຕາມທີ່ຄາດຄະເນ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບໂອນ ພະນັກງານ ຂອງ ຟຟລ ຈຳນວນໜຶ່ງ ຕາມສັນຍາໂອນພະນັກງານ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ ໂດຍທີ່ ພະນັກງານດັ່ງກ່າວຈະໄດ້ຮັບສະຫວັດດີການບໍ່ໜ້ອຍກວ່າທີ່ເຄີຍໄດ້ຮັບ ຈາກ ຟຟລ ແລະ ມີການນັບອາຍຸການເຮັດວຽກ ຕໍ່ເນື່ອງ. ພະນັກງານທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາ ຈຶ່ງໄດ້ສືບຕໍ່ການເຮັດວຽກເພື່ອດຳເນີນການໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ. ດັ່ງນັ້ນ, ບໍລິສັດຈຶ່ງເຊື່ອຫມັ້ນວ່າການດຳເນີນທຸລະກິດໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຈະບໍ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກປະຫວັດກ່ຽວກັບການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດທີ່ມີ ຈຳກັດ.

1.4 ການຂຶ້ນກັບການສະໜັບສະໜູນ ແລະ ການຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ

ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ ໂດຍຖືຮຸ້ນ 99.99 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວທັງໝົດ. ພາຍຫຼັງສຳເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ຟຟລ ຈະຮັກສາອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໄວ້ປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວທັງໝົດ ແລະ ຈະສືບຕໍ່ການຄວບຄຸມບໍລິສັດ. ເຖິງວ່າບໍລິສັດຈະມີສະພາຜູ້ອຳນວຍຂອງຕົນເອງ, ແຕ່ ຟຟລ ສາມາດຄວບຄຸມບໍລິສັດ ແລະ ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດໄດ້ໂດຍ ຟຟລ ເອງ ຫຼື ໂດຍຮ່ວມກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນໆ ຈຳນວນບໍ່ຫຼາຍ ແລະ ຟຟລ ສາມາດກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດດຳເນີນການຕ່າງໆ ໄດ້ໂດຍໄດ້ຮັບຄວາມເຫັນດີຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ.

ຟຟລ ເປັນລັດວິສາຫະກິດພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງດູແລ ແລະ ການຄວບຄຸມ ຂອງກະຊວງການເງິນ ໂດຍ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດຳເນີນການສົ່ງ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າຕົ້ນຕໍຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ນຳເຂົ້າໄຟຟ້າຈາກຕ່າງປະເທດເຂົ້າສູ່ລະບົບໄຟຟ້າຂອງຕົນ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າໄປຕ່າງປະເທດຈາກສະຖານີຕ່າງໆ ຂອງຕົນ. ຟຟລ ຍັງມີພາລະບົດບາດພັດທະນາໂຄງການ ແລະ ເປັນຕົວແທນອົງການຈັດຕັ້ງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຂອງລັດຖະບານ. ໃນກໍລະນີໂຄງການ IPP, ຟຟລ ກໍ່ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ປະຈຸບັນ ຟຟລ ຍັງເປັນລູກຄ້າພຽງລາຍດຽວຂອງບໍລິສັດທີ່ຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ໂດຍ ຟຟລ ມີໜ້າທີ່ຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກບໍລິສັດພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA, ເຊິ່ງເປັນສັນຍາໄລຍະຍາວມີກຳນົດ 30 ປີ ແລະ ມີສິດຕໍ່ອາຍຸສັນຍາອີກ 10 ປີ ຕາມໄລຍະເວລາທີ່ກຳນົດໃນສັນຍາສຳປະທານຂອງບໍລິສັດສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ. ສັນຍາ PPA ນີ້ມີຄວາມສຳຄັນຕົ້ນຕໍທີ່ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງຄິດໄລ່ເປັນ 100 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງປະມານການລາຍຮັບລວມ.

ຟຟລ ເປັນພາກສ່ວນພື້ນເດັ່ນໃນຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງລາວ ໂດຍເປັນຜູ້ຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າແຕ່ຜູ້ດຽວ ແລະ ເປັນຜູ້ຄວບຄຸມການສົ່ງໄຟຟ້າແຕ່ຜູ້ດຽວຂອງ ສປປ ລາວ. ບໍລິສັດຈຶ່ງເຊື່ອໝັ້ນວ່າບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບຜົນປະໂຫຍດຈາກການທີ່ ຟຟລ ໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນທຸລະກິດ ແລະ ຕິດຕາມການດຳເນີນການຂອງບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ, ຖ້າຫາກວ່າ ຟຟລ ຕ້ອງພົບພໍ້ກັບບັນຫາທາງດ້ານການເງິນ, ການດຳເນີນກິດຈະການ ຫຼື ບັນຫາອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ສາມາດຄາດເດົາໄດ້, ບໍລິສັດກໍ່ອາດຈະໄດ້ຮັບຜົນກະທົບທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ.

ການທີ່ ຟຟລ ເປັນ “ຜູ້ສ້າງຕັ້ງ” ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ຟຟລ ຈຶ່ງບໍ່ສາມາດໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ໃນບໍລິສັດພາຍໃນໄລຍະສອງປີຫຼັງຈາກສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ໂດຍ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ສ້າງຕັ້ງຄົນອື່ນ ຕ້ອງຖືຮຸ້ນລວມກັນບໍ່ໃຫ້ຫຼຸດ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນຈົດທະບຽນ ພາຍໃນໄລຍະເວລາສອງປີດັ່ງກ່າວ (“ໄລຍະເວລາຫ້າມໂອນຮຸ້ນຂອງຜູ້ສ້າງຕັ້ງ”). ພາຍຫຼັງໄລຍະເວລາສອງປີດັ່ງກ່າວ ແລະ ນອກຈາກໄລຍະເວລາຈຳກັດອື່ນທີ່ກຳນົດພາຍຫຼັງສຳເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດຕາມຂໍ້ກຳນົດກ່ຽວກັບການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະ ຂໍ້ຜູກພັນສັນຍາອື່ນ, ຟຟລ ບໍ່ມີພັນທະຕ້ອງຮັກສາຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດຕໍ່ໄປ ແລະ ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນວ່າ ຟຟລ ຈະສືບຕໍ່ຮັກສາຮຸ້ນເປັນໄລຍະເວລາເທົ່າໃດ. ຟຟລ ມີສິດຂາຍຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ພາຍຫຼັງໄລຍະເວລາຫ້າມໂອນຮຸ້ນຂອງຜູ້ສ້າງຕັ້ງ. ເຊິ່ງມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ວ່າ ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານອາດກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍອັດຕາສ່ວນຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດໃຫ້ຫຼຸດລົງ ໂດຍການສົ່ງໃຫ້ ຟຟລ ປະຕິບັດ. ການຂາຍຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຂອງ ຟຟລ ຫຼື ສາຍພົວພັນຂອງບໍລິສັດກັບ ຟຟລ ຫຼຸດລົງຍ້ອນສາເຫດໃດກໍ່ຕາມ ອາດສ້າງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນກິດຈະການ, ຖານະການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ.

1.5 ຄວາມສ່ຽງໃນການດຳເນີນກິດຈະການ

1.5.1 ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບສັນຍາສຳປະທານ

ຕາມກົດໝາຍໄຟຟ້າ, ໄລຍະເວລາໃຫ້ສຳປະທານສູງສຸດທີ່ກຳນົດໄວ້ສຳລັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດແມ່ນ 30 ປີ ແລະໃຫ້ສິດຕໍ່ອາຍຸສັນຍາອີກບໍ່ເກີນ 10 ປີ. ດັ່ງນັ້ນ, ແຫຼ່ງລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດ (ເຊິ່ງແມ່ນການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA) ກໍ່ຂຶ້ນຢູ່ກັບຂໍ້ຈຳກັດດັ່ງກ່າວ. ເບິ່ງ “ບົດສັງລວມສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າສະບັບມາດຕະຖານ”. ພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາດັ່ງກ່າວ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ລັດຖະບານຕາມສັນຍາສຳປະທານ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ, ບໍລິສັດຈະເຈລະຈາເພື່ອຂໍຕໍ່ໄລຍະເວລາສຳປະທານ ພາຍຫຼັງທີ່ໄລຍະສຳປະທານທຳອິດສິ້ນສຸດລົງ. ເຊິ່ງວ່າ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າລັດຖະບານຈະໃຫ້ສິດສຳປະທານກັບບໍລິສັດອີກພາຍຫຼັງທີ່ໄລຍະສຳປະທານທຳອິດສິ້ນສຸດລົງ ຍ້ອນລັດເປັນເຈົ້າຂອງບໍລິສັດບາງສ່ວນໂດຍຜ່ານທາງ ຟຟລ ເຊິ່ງການໃຫ້ສິດສຳປະທານເທື່ອຕໍ່ໄປຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂທີ່ຈະໄດ້ເຈລະຈາກັບລັດຖະບານ.

ນອກຈາກນີ້, ສິດຕ່າງໆ ທີ່ໄດ້ຮັບຕາມສັນຍາສຳປະທານແຕ່ລະສະບັບທີ່ກ່ຽວພັນກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ອາດຈະຖືກຖອດຖອນໂດຍລັດຖະບານໄດ້ ຍ້ອນວ່າສັນຍາ PPA ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການນັ້ນໆ ສິ້ນສຸດລົງ ເນື່ອງຈາກບໍລິສັດມີໜີ້ສິນເກີນຄວາມສາມາດທີ່ຈະຊຳລະ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຊຳລະຄ່າທຳນຽມ ຫຼື ອາກອນຕ່າງໆ ຫຼື ບໍລິສັດລະເມີດຂໍ້ສັນຍາພື້ນຖານໃນສັນຍາໃດໜຶ່ງໃນສັນຍາສຳປະທານ ຫຼື ສັນຍາ PPA. ເຖິງແມ້ວ່າການສິ້ນສຸດລົງຂອງສັນຍາສຳປະທານສະບັບໃດໜຶ່ງ ຈະບໍ່ເປັນຜົນໃຫ້ສັນຍາສຳປະທານສະບັບອື່ນໆ ສິ້ນສຸດລົງດ້ວຍ, ແຕ່ຖ້າສັນຍາສຳປະທານສະບັບໃດໜຶ່ງສິ້ນສຸດລົງດ້ວຍເຫດໃດກໍ່ຕາມ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ສາມາດ ຫຼື ຖືກຈຳກັດການດຳເນີນງານສືບຕໍ່ໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຕາມເນື້ອທີ່ທີ່ໄດ້ຮັບສຳປະທານ. ນອກຈາກນັ້ນ, ທຸລະກິດ, ຖານະທາງການເງິນ, ຜົນການດຳເນີນກິດຈະການ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ ອາດຈະໄດ້ຮັບຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງກວ້າງຂວາງ.

1.5.2 ຄວາມສ່ຽງຈາກການທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດບັນລຸຜົນຕອບແທນທີ່ຕັ້ງໄວ້ຈາກການລົງທຶນ

ບໍລິສັດມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການຕິດຕາມ ແລະ ບໍລິຫານໂຄງການໃຫ້ເປັນໄປຢ່າງເໝາະສົມ ເພື່ອໃຫ້ບັນລຸເປົ້າໝາຍທີ່ຕັ້ງໄວ້. ມາດຕະການທີ່ບໍລິສັດສະໜອງດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ມີຂຶ້ນເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງດັ່ງກ່າວຄື:

- ມອບໝາຍຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ບຸກຄະລາກອນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ເປັນຜູ້ອຳນວຍການທີ່ເຮັດໜ້າທີ່ຕາງໜ້າຜູ້ອຳນວຍການຕ່າງໆ ຫຼື ໃຫ້ບໍລິຫານໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ຜູ້ດຽວ ແລະ ໃນທຸລະກິດປະສົມ.
- ຈັດຕັ້ງຂະແໜງການບໍລິຫານຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອຕິດຕາມການດຳເນີນງານ ແລະ ບຸກຄະລາກອນ ຂອງແຕ່ລະໂຄງການຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ເພື່ອວິເຄາະ ແລະ ຕິດຕາມຜົນຕອບແທນຕາມຈິງຈາກການລົງທຶນ ທຽບກັບຜົນຕອບແທນທີ່ຕັ້ງໄວ້.

- ກຽມບົດລາຍງານຄວາມຄືບໜ້າໃນແຕ່ລະໄລຍະ ແລະ ບົດລາຍງານຜົນການດຳເນີນງານພິເສດ ໃຫ້ຄະນະຜູ້ບໍລິຫານຂັ້ນສູງ ແລະ ສະພາຜູ້ອຳນວຍການເພື່ອບໍລິສັດຈະໄດ້ມີມາດຕະການຢ່າງທັນການ ແລະ ແທດເໝາະ.

1.5.3 ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບລູກຄ້າຫຼັກ

ປະຈຸບັນ, ແຫຼ່ງລາຍຮັບພຽງແຫຼ່ງດຽວຂອງບໍລິສັດແມ່ນການຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA ເຊິ່ງກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ຊື້ພະລັງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດມີຕໍ່າ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນການຮັບປະກັນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ. ນອກຈາກນີ້, ຟຟລ ເປັນລັດວິສາຫະກິດເຊິ່ງມີສະຖານະທາງການເງິນທີ່ຂ້ອນຂ້າງແຂງແຮງ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນກໍລະນີທີ່ມີບັນດາບັນຫາຕ່າງໆ ເກີດຂຶ້ນກັບ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດອີງໃສ່ກັບລູກຄ້າພຽງລາຍດຽວ ອາດສົ່ງຜົນໃຫ້ລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດຫຼຸດລົງຢ່າງຫຼວງ ຫຼາຍ ໂດຍລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດຈະອີງໃສ່ການສືບຕໍ່ການປະຕິບັດຕາມສັນຍາ PPA, ຄວາມສາມາດຂອງບໍລິສັດໃນການປະຕິບັດຕາມພັນທະພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA ລວມທັງຄວາມສາມາດ ແລະ ຄວາມສະໝັກໃຈ ໃນການຊຳລະຄ່າໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA. ເຊິ່ງຄວາມສ່ຽງບາງຢ່າງທີ່ກ່ຽວພັນກັບສັນຍາ PPA ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ລຸ່ມນີ້.

ການປ່ຽນແປງຂອງລະບຽບກົດໝາຍ. ສັນຍາ PPA ກຳນົດຄ່າຊົດເຊີຍໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດໃນກໍລະນີທີ່ມີການປ່ຽນແປງຂອງລະບຽບກົດໝາຍ ເຊິ່ງສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ລາຍຮັບ ຫຼື ຕົ້ນທຶນ ຂອງບໍລິສັດ.

ການຍົກເລີກ. ເມື່ອມີເຫດການລະເມີດບາງຢ່າງຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາ PPA ເກີດຂຶ້ນ, ຟຟລ ສາມາດຍົກເລີກສັນຍາ PPA ໄດ້.

ນອກຈາກນັ້ນ, ລັດຖະບານອາດຈະປັບໂຄງສ້າງ ຟຟລ ທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ໃນອະນາຄົດ, ໂດຍລັດຖະບານຈະຍັງຄົງຮັກສາຜົນປະໂຫຍດໃນ ຟຟລ ໄວ້. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປັບໂຄງສ້າງຂອງ ຟຟລ ໂດຍລັດຖະບານ ຈະເປັນປະໂຫຍດກັບບໍລິສັດ ຫຼື ພັນທະການຊຳລະເງິນຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA ຈະສືບຕໍ່ເປັນພັນທະຂອງລັດວິສາຫະກິດ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າລັດຖະບານຈະສືບຕໍ່ຄວບຄຸມ ແລະ ສະໜັບສະໜູນ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ສືບຕໍ່ມີຄວາມສຳຄັນຕໍ່ການສົ່ງໄຟຟ້າ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນຜົນດັ່ງກ່າວໄດ້ເຊັ່ນກັນ.

1.5.4 ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ

(i) ຄວາມເສັຽຫາຍຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ

ການດຳເນີນການຜະລິດໄຟຟ້າຂຶ້ນກັບໂຮງງານໄຟຟ້າ ແລະ ເຄື່ອງຈັກຫຼັກ ເຊັ່ນ ໃບພັດ (turbine) ແລະ ເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ (generator). ຄວາມເສັຽຫາຍ ຄວາມຜິດພາດ ຫຼື ຄວາມຫຍຸ້ງຍາກໃນການ

ດຳເນີນງານຂອງໂຮງງານໄຟຟ້າ ຫຼື ເຄື່ອງຈັກໃດໜຶ່ງ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຖານະການເງິນ, ຜົນຜະລິດ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ.

(ii) ປະສິດທິຜົນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຄວາມສ່ຽງໃນການບໍ່ສາມາດສືບຕໍ່ການຜະລິດ ແລະ ສົ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າ ໃຫ້ໄດ້ຈຳນວນເທົ່າກັບກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ໄດ້ອອກແບບໄວ້ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນນັ້ນມີຕ່ຳ. ອີກທັງ, ບໍລິສັດກໍ່ສຸມໃສ່ເພື່ອຮັບປະກັນໃຫ້ທຸກໆໜ້າໝາຍການຜະລິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງສາມາດບັນລຸຜົນທີ່ຕັ້ງໄວ້ໄດ້.

(iii) ການຂາດນ້ຳໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ

ການຂາດນ້ຳອາດເປັນເຫດໃຫ້ໂຮງງານໄຟຟ້າຢຸດການເຄື່ອນໄຫວ ແລະ ລາຍຮັບຫຼຸດລົງໃນໄລຍະຜ່ານມາ, ຟຟຸລ ບໍ່ເຄີຍມີບັນຫາທີ່ໜັກໜ່ວງໃນການຂາດນ້ຳ ບໍລິສັດຈຶ່ງເຊື່ອວ່າຄວາມສ່ຽງດ້ານນີ້ມີຕ່ຳ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ, ຄວາມແຫ້ງແລ້ງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ ຫຼື ການປ່ຽນແປງຂອງສະພາບອາກາດທີ່ຮຸນແຮງ ອາດສົ່ງຜົນໃຫ້ມີນ້ຳບໍ່ພຽງພໍ ເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນໃຫ້ເກີດຄວາມສ່ຽງຕໍ່ສະຖານະທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດ.

(iv) ຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງປະກັນໄພທີ່ຄອບຄຸມບໍ່ພຽງພໍ / ຄວາມປອດໄພ, ສຸຂະພາບ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (ຄວາມສ່ຽງ “SHE”)

ການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ ຂຶ້ນກັບຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານ ແລະ ຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຜະລິດໄຟຟ້າ. ຖ້າຫາກບໍລິສັດຕ້ອງພົບພໍ້ກັບຄວາມສູນເສື່ອທີ່ບໍ່ໄດ້ມີການປະກັນໄພໄວ້, ທຸລະກິດ, ສະພາບທາງການເງິນ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດອາດໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ.

ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ມີປະຫວັດການດຳເນີນງານທີ່ດີໃນດ້ານ SHE. ບໍລິສັດໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ຢ່າງດີເພື່ອຮັບປະກັນວ່າບັນດາພະນັກງານຂອງພວກເຮົາ ແລະ ຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງຈະມີສິ່ງແວດລ້ອມທີ່ປອດໄພ ແລະ ມີຄຸນນະພາບຊີວິດທີ່ດີ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ, ບໍລິສັດຕ້ອງບໍລິຫານຈັດການນ້ຳຈຳນວນຫຼາຍ, ຈັດການດ້ານງານທາງດ້ານວິສະວະກຳໂຍທາ ແລະ ອຸປະກອນທີ່ໃຊ້ໃນອຸດສາຫະກຳຂະໜາດໃຫຍ່, ດັ່ງນັ້ນ ອາດເກີດອຸບັດຕິເຫດທີ່ເກີດຈາກຄວາມຜິດພາດຂອງມະນຸດ ຫຼື ເຫດການຕາມທຳມະຊາດ ທີ່ອາດສົ່ງຜົນກະທົບກັບຊີວິດ, ຊັບສິນ ແລະ ທຸລະກິດຂອງພວກເຮົາ. ລະດູຝົນຂອງ ສປປ ລາວ ຢູ່ລະຫວ່າງເດືອນມິຖຸນາ ຫາ ເດືອນພະຈິກຂອງແຕ່ລະປີ ເຊິ່ງໃນໄລຍະເວລາດັ່ງກ່າວອາດທຳໃຫ້ເກີດສະພາບທີ່ພາໃຫ້ເກີດອຸບັດຕິເຫດໄດ້ງ່າຍຂຶ້ນ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ, ລັດຖະບານໄດ້ຜ່ອນຜັນຂໍ້ກຳນົດທີ່ໃຫ້ບໍລິສັດມີການປະກັນໄພຄອບຄຸມຕະຫຼອດໄລຍະສຳປະທານ. ເບິ່ງ “ບົດສັງລວມສັນຍາສຳປະທານສະບັບມາດຕະຖານ”. ການປະກັນໄພຂອງບໍລິສັດຢ່າງໜ້ອຍຕ້ອງຄອບຄຸມສິ່ງຕ່າງໆ ດັ່ງນີ້:

- (i) ການປະກັນ “ຄ່າຊົດເຊີຍພະນັກງານ” ທີ່ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ;
- (ii) ການປະກັນ “ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຝ່າຍທີສາມ”; ແລະ
- (iii) ໂດຍຂຶ້ນກັບຄວາມພໍໃຈຂອງບໍລິສັດໃນຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າຂອງແຕ່ລະການປະກັນໄພທີ່ມີຢູ່:
 - (a) ການປະກັນ “ຄວາມສ່ຽງຕໍ່ຊັບສິນຮອບດ້ານ” ຕໍ່ຄວາມເສັຽຫາຍຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າ (ບົນພື້ນຖານ “ມູນຄ່າປ່ຽນແທນ”); ແລະ
 - (b) ການປະກັນ “ການຢຸດສະຖິກຂອງທຸລະກິດ”.

ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນວ່າຈະສາມາດຮັກສາການປະກັນໄພທີ່ພຽງພໍ ເພື່ອປ້ອງກັນບໍລິສັດຈາກເຫດການທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປະກັນໄພຈະຄອບຄຸມພຽງພໍໃນກໍລະນີທີ່ເກີດຜົນກະທົບຕໍ່ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໜ່ວຍໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍໜ່ວຍ.

1.6 ຄວາມສ່ຽງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດໃນແງ່ຕ່າງໆ. ລາຍຈ່າຍເພື່ອດຳເນີນງານຫຼາຍລາຍການເປັນການຈ່າຍດ້ວຍສະກຸນເງິນກີບ. ແຕ່ບໍລິສັດຊື້ອະໄຫຼ່ ແລະ ອຸປະກອນເປັນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດອື່ນໆ. ບໍລິສັດອາດຈະບໍ່ສາມາດຕັດພາລະການເໜັງຕີງຂອງລາຍຈ່າຍ (ລວມທັງ ການເໜັງຕີງຂອງສະກຸນເງິນຕ່າງໆ) ຜ່ານ ໄປໃຫ້ ຟຟລ ໃນອັດຕາລາຄາຄ່າໄຟຟ້າຕາມສັນຍາ PPA. ນອກຈາກນັ້ນ, ໜີ້ໄດຍະຍາວສ່ວນຫຼາຍຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງບໍລິສັດມີໜ້າທີ່ຊຳລະແທນຕາມຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ ເປັນໜີ້ສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດເຊິ່ງອາດທຳໃຫ້ເກີດຄວາມສ່ຽງກັບບໍລິສັດໃນກໍລະນີທີ່ມີວິກິດການທາງການເງິນ ຫຼື ການປ່ຽນແປງທາງເສດຖະກິດ. ດ້ວຍເຫດນີ້, ການເໜັງຕີງຢ່າງຕື່ນຕໍ່ໃນອັດຕາແລກປ່ຽນ ສາມາດສ້າງຜົນກະທົບທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ຖານະດ້ານການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ.

1.7 ຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂອງລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຂະແໜງການໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ

ສປປ ລາວ ຍັງບໍ່ໄດ້ອອກລະບຽບກົດໝາຍກ່ຽວກັບບໍລິສັດຜະລິດໄຟຟ້າຢ່າງຄົບຖ້ວນ ເຊິ່ງໃນອະນາຄົດ ລັດຖະບານອາດຈະມີການປ່ຽນແປງລະບຽບກົດໝາຍຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າທີ່ສຳຄັນ ເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນກະທົບທາງລົບກັບບໍລິສັດ. ເຖິງວ່າ ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າລັດຖະບານຈະພະຍາຍາມທຸກວິທີເພື່ອຊ່ວຍເຫຼືອບໍລິສັດ ແລະ ສະໜັບສະໜູນທຸລະກິດຂອງພວກເຮົາ, ແຕ່ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າລະບຽບກົດໝາຍໃນອະນາຄົດຂອງລັດຖະບານຈະເປັນແບບດຽວກັນ.

1.8 ການລົງທຶນໃສ່ໂຄງການເພີ່ມເຕີມ; ການພິຈາລະນາເລື່ອງການພັດທະນາໂຄງການ

ທຸລະກິດຫຼັກຂອງບໍລິສັດແມ່ນກ່ຽວພັນກັບການຊື້, ການເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ການດຳເນີນງານໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ໄດ້ຮັບການພັດທະນາ ແລະ ກໍ່ສ້າງຂຶ້ນໂດຍ ຟຟລ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນເພີ່ມເຕີມໃສ່ໂຄງການການຜະລິດ ແລະ ທຸລະກິດກ່ຽວຂ້ອງທີ່ສອດຄ່ອງກັບເປົ້າໝາຍການລົງທຶນຂອງຕົນ. ເບິ່ງ “ທຸລະກິດ” ໃນໜ້າ 75. ໂຄງການເພີ່ມເຕີມອາດຈະປະກອບດ້ວຍການກໍ່ສ້າງ ແລະ ລົງທຶນໃສ່ ເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຂະໜາດໃຫຍ່ ແລະ ທີ່ໃຊ້ເຕັກນິກສູງ, ເຊິ່ງການກໍ່ສ້າງໃຫ້ສຳເລັດ ແລະ ການດຳເນີນການຕັ້ງກ່າວອາດມີຄວາມສ່ຽງຕໍ່ບໍລິສັດຫຼາຍ. ກ່ອນບໍລິສັດຈະເລີ່ມກໍ່ສ້າງໂຄງການໃດໜຶ່ງ, ບໍລິສັດຕ້ອງມີການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງໂຄງ ການຂັ້ນຕົ້ນ ແລະ ຂັ້ນສຸດທ້າຍກ່ຽວກັບບັນຫາການປະກອບທຶນ, ການເລືອກເຟັ້ນເຂດທີ່ຕັ້ງ, ການອອກແບບ, ການເຊື່ອມຕໍ່ເຂົ້າລະບົບໄຟຟ້າ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ບັນຫາອື່ນ ເພື່ອຢືນຢັນຕໍ່ອົງການລັດຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເພື່ອໃຫ້ອົງການດັ່ງກ່າວພິຈາລະນາ ແລະ ອະນຸມັດ. ຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມໂຄງການຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການອະນຸມັດຕ່າງໆ ທີ່ຈຳເປັນເພື່ອດຳເນີນໂຄງການ ຫຼື ກໍ່ສ້າງສິ່ງອຳນວຍຕ່າງໆ ໃນການດຳເນີນງານ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ການໄດ້ຮັບການອະນຸມັດອາດໃຊ້ເວລາດົນສົມຄວນ. ພ້ອມດຽວກັນ, ການອະນຸມັດດັ່ງກ່າວອາດມີເງື່ອນໄຂທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຍອມຮັບໄດ້.

ການເລີ່ມດຳເນີນງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ກໍ່ສ້າງຂຶ້ນໃໝ່ ອາດມີຄວາມສ່ຽງຫຼາຍດ້ານ ເຊັ່ນ ອຸປະກອນເປ່ເພ ຫຼື ໃຊ້ງານບໍ່ໄດ້ ຫຼື ຂະບວນການຜະລິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານຕໍ່ກວ່າລະດັບການຜະລິດທີ່ຄາດໝາຍ ຫຼື ຕໍ່ກວ່າປະສິດທິຜົນທີ່ຄາດໝາຍ. ນອກຈາກນີ້, ເຂື່ອນໄຟຟ້າໃໝ່ອາດໃຊ້ອຸປະກອນທີ່ພັດທະນາຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ເຕັກໂນໂລຊີສູງ. ການດຳເນີນງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າໃໝ່ອາດໄດ້ຮັບຜົນກະທົບທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຈາກປັດໃຈອື່ນ ເຊັ່ນ ຄວາມຂັດແຍ່ງດ້ານແຮງງານ, ໄພພິບັດຕາມທຳມະຊາດ ແລະ ການຕ້ອງປະຕິບັດຕາມລະບຽບການຂອງລັດຖະບານ ແລະ ມາດຕະຖານຂອງອຸດສາຫະກຳໃນດ້ານຕ່າງໆ.

ສືບເນື່ອງຈາກຄວາມສ່ຽງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍທີ່ກ່ຽວພັນກັບການພັດທະນາ, ການກໍ່ສ້າງ ແລະ ການດຳເນີນງານຂອງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຂະໜາດໃຫຍ່, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າຈະສາມາດຊື້ບອກ, ພັດທະນາ, ດຳເນີນງານ ແລະ ຈັດຫາເງິນທຶນໃນໂຄງການເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ທຸລະກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຢ່າງສຳເລັດຜົນ.

1.9 ການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ

ອີງຕາມແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າ ຟຟລ ຈະໂອນຍ້າຍໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ໃນລາຄາຕາມບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໃກ້ຄຽງ.

ນອກເໜືອຈາກນັ້ນ, ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ຟຟລ ຈະໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ ໃນລາຄາຕາມບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໃກ້ຄຽງເຊັ່ນກັນ.

ຢ່າງໃດກໍດີ, ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ໄດ້ສະແດງເຖິງນະໂຍບາຍປະຈຸບັນຂອງ ຄສພຊ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນເທົ່ານັ້ນ. ເຊິ່ງວ່ານະໂຍບາຍຂອງ ຄສພຊ ດັ່ງກ່າວ ບໍ່ໄດ້ຮັບປະກັນວ່າແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດທີ່ຈະມີການຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ ຈະໄດ້

ຮັບການປະຕິບັດຕາມ. ນອກຈາກນັ້ນ, ການໂອນຍ້າຍຊັບສິນໃນອະນາຄົດເຫຼົ່ານີ້ຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການອະນຸມັດຈາກ ລັດຖະບານ ແລະ ຄສພຊ ກ່ອນ. ເຊິ່ງບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າລັດຖະບານ ແລະ/ຫຼື ຄສພຊ ຈະອະນຸມັດ ການໂອນຍ້າຍດັ່ງກ່າວ ແລະ ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈະໄດ້ຮັບການໂອນຍ້າຍມາຍັງບໍລິສັດ. ອີກຢ່າງໜຶ່ງມີຄວາມເປັນ ໄປໄດ້ວ່າໃນອະນາຄົດ ລັດຖະບານ ແລະ/ຫຼື ຄສພຊ ອາດປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍຂອງຕົນໄດ້. ນອກຈາກນີ້, ເຖິງວ່າຊັບ ສິນເຫຼົ່ານັ້ນຈະໄດ້ຮັບການໂອນຍ້າຍມາຍັງບໍລິສັດ, ລາຄາຂອງຊັບສິນດັ່ງກ່າວກໍ່ອາດຈະສູງກວ່າລາຄາຕາມບັນຊີ ຫຼື ອາດຈະມີສະພາບບາງຢ່າງທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບໄດ້. ການຕັດສິນໃຈຂອງລັດຖະບານ ແລະ ຄສພຊ ເຫຼົ່ານີ້ ອາດສົ່ງ ຜົນກະທົບທາງລົບຕໍ່ບໍລິສັດ ໂດຍອາດຈະເຮັດໃຫ້ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວໃນອະນາຄົດ ຫຼື ລາຍຮັບທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ ຮັບຈາກການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດຫຼຸດລົງ.

1.10 ການລົງຄະແນນສຽງຂອງ ຟຟລ ໃນເລື່ອງທີ່ອາດຈະມີຜົນປະໂຫຍດ

ໂດຍອີງຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃດໜຶ່ງອາດຈະຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ ຫາກຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນມີສ່ວນໄດ້ເສັຽ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບບັນຫາທີ່ລົງຄະແນນສຽງຮັບຮອງ ໂດຍການກຳນົດຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໃນເລື່ອງນີ້ ແມ່ນໃຫ້ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຕົກລົງກັນເອງວ່າຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນຈະຖືກຈຳກັດສິດ ຫຼືບໍ່. ດັ່ງນັ້ນ, ຫາກໃນກໍລະນີທີ່ ບໍລິສັດຈະຊື້ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນນີ້, ຟຟລ ອາດຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະ ແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຂາຍຊັບສິນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຈະແມ່ນຜູ້ມີຜົນ ປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບການຂາຍຊັບສິນຍົກເວັ້ນແຕ່ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຕົກລົງກັນໃຫ້ ຟຟລ ລົງຄະແນນສຽງໃນເລື່ອງ ດັ່ງກ່າວໄດ້. ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍ່ສາມາດຕົກລົງກັນໄດ້, ຜູ້ຖືຮຸ້ນອາດຈະບໍ່ສາມາດມີມະຕິອະນຸມັດໃຫ້ລົງທຶນຊື້ຊັບສິນ ໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ໄດ້ ຍ້ອນວ່າມະຕິທີ່ຈະຕ້ອງໄດ້ສຳລັບການເພີ່ມທຶນແມ່ນຕ້ອງມີສຽງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າ ຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງນ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະມີຢ່າງນ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວ ທັງໝົດ.

1.11 ການແຂ່ງຂັນໃນການພັດທະນາໂຄງການໃນອະນາຄົດ

ບໍລິສັດອາດປະສົບກັບການແຂ່ງຂັນໃນການດຳເນີນການຕາມຍຸດທະສາດການລົງທຶນ ແລະ ການ ພັດທະນາໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃໝ່ຢູ່ ສປປ ລາວ. ຄູ່ແຂ່ງຈຳນວນໜຶ່ງຂອງບໍລິສັດອາດມີແຫຼ່ງການເງິນ ແລະ ປະສົບການສູງກວ່າບໍລິສັດໃນການພັດທະນາ ຫຼື ປະກອບທຶນສ້າງເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າ. ນອກຈາກນັ້ນ, ນະໂຍບາຍຂອງ ລັດຖະບານອາດມີຄວາມສຳຄັນໃນການຕົກລົງທີ່ຈະມອບໂຄງການໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຫຼື ພາກບໍລິສັດເອກະຊົນອື່ນທີ່ເປັນຄູ່ ແຂ່ງ. ໂດຍສະເພາະລັດຖະບານອາດຈະຕັດສິນໃຈທີ່ຈະໂອນການດຳເນີນງານໃນເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າ ຫຼື ລົງທຶນໃນ ໂຄງການ IPP ຕ່າງໆ ໃນອະນາຄົດ ໃຫ້ແກ່ພາກສ່ວນອື່ນນອກຈາກບໍລິສັດ.

1.12 ຄວາມສາມາດຈັດຫາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄວາມສາມາດ

ຄວາມສາມາດໃນການພັດທະນາ ແລະ ດຳເນີນງານ ໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງບໍລິສັດຢ່າງເໝາະສົມ ລວມເຖິງການຄຸ້ມຄອງລາຍຈ່າຍແຮງງານກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາກິດຈະການຂອງຕົນ ຂຶ້ນກັບຄວາມສາມາດດົງດູດ ແລະ ຮັກສາວິສະວະກອນ, ສະຖາປະນິກ ແລະ ຜູ້ຊ່ຽວຊານທີ່ມີຄຸນນະວຸດທິ ແລະ ປະສົບການພຽງພໍກ່ຽວກັບວຽກງານວິສະວະກຳ, ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ, ດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະສາມາດຈັດຫາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄຸນວຸດທິ, ໂດຍສະເພາະຈາກ ຟຟລ ດ້ວຍການສະເໜີເງິນເດືອນ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດ ທີ່ສາມາດແຂ່ງຂັນໃນຕະຫຼາດແຮງງານ ແຕ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນວ່າບໍລິສັດຈະດົງດູດ ຫຼື ຮັກສາບຸກຄະລາກອນດັ່ງກ່າວນີ້ໄວ້ໄດ້.

1.13 ຄວາມແຕກຕ່າງດ້ານລະບຽບການ, ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ການບັນຊີ

ມາດຕະຖານການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ການບັນຊີຢູ່ ສປປ ລາວ ບໍ່ເຂັ້ມງວດໃນບາງດ້ານທຽບກັບໃນຕະຫຼາດທີ່ມີການພັດທະນາແລ້ວຫຼາຍກວ່າ ເຊັ່ນ ນິຕິກຳ, ສິນຄ້າໂປ ແລະ ປະເທດທີ່ເປັນສະມາຊິກອົງການຈັດຕັ້ງເສດຖະກິດ, ຮ່ວມມື ແລະ ພັດທະນາ (OECD), ແລະ ອາດມີຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດລາວເຜີຍແຜ່ຈຳນວນຈຳກັດກວ່າຂໍ້ມູນທີ່ພົມ ຫຼື ເຜີຍແຜ່ ກ່ຽວກັບບໍລິສັດທີ່ມີມວນຊົນຖືຮຸ້ນຢູ່ປະເທດອື່ນ.

ນອກຈາກນີ້, ລະບຽບການແລະການຄວບຄຸມຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ ແລະ ການເຄື່ອນໄຫວຂອງນັກລົງທຶນ, ນາຍໜ້າ ແລະ ຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມອື່ນໆ ມີຄວາມແຕກຕ່າງກັບຕະຫຼາດໃນນິຕິກຳ, ສິນຄ້າໂປ ແລະ ປະເທດທີ່ເປັນສະມາຊິກ OECD. ຄລຕ ລາວ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ມີພັນທະໃນການປັບປຸງມາດຕະຖານການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ລະບຽບອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ. ຄລຕ ລາວ ຈຶ່ງໄດ້ອອກລະບຽບການການບັນຊີ ແລະ ການກວດສອບກ່ຽວກັບວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຈະໄດ້ອອກລະບຽບກ່ຽວກັບການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ຂໍ້ກຳນົດອື່ນໆ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າ: (i) ຂໍ້ກຳນົດດັ່ງກ່າວຈະພຽງພໍໃນການຄຸ້ມຄອງນັກລົງທຶນ, (ii) ຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມໃນຕະຫຼາດຈະປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດດັ່ງກ່າວ ຫຼື (iii) ໜ່ວຍງານຮັບຜິດຊອບຂອງ ສປປ ລາວ ຈະສາມາດຄຸ້ມຄອງ ແລະ ບັງຄັບໃຊ້ຂໍ້ກຳນົດດັ່ງກ່າວໄດ້ຢ່າງເໝາະສົມ.

1.14 ປັດໃຈດ້ານການເມືອງ ແລະ ເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວ

ການເຄື່ອນໄຫວຂອງບໍລິສັດຂຶ້ນກັບສະພາບການເມືອງ, ເສດຖະກິດ, ລະບຽບກົດໝາຍຢູ່ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງມີຄວາມໝາຍແຕກຕ່າງໃນບາງດ້ານທີ່ສຳຄັນ ເມື່ອທຽບກັບປະເທດອື່ນເຊິ່ງເສດຖະກິດໄດ້ມີການພັດທະນາແລ້ວ. ວິກິດການເສດຖະກິດທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນ ສປປ ລາວ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຖານະການເງິນ, ຜົນການດຳເນີນງານ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ. ມາດຕະການທາງດ້ານເສດຖະກິດຂອງລັດຖະບານລາວສາມາດສົ່ງຜົນໃຫ້ເກີດການປ່ຽນແປງຢ່າງສຳຄັນຕໍ່ນະໂຍບາຍເສດຖະກິດ ແລະ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທາງລົບຕໍ່ບໍລິສັດໄດ້. ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານກ່ຽວກັບລາຄາຄ່າໄຟຟ້າ, ອັດຕາຄ່າຕອບແທນ, ການຄຸ້ມຄອງອັດຕາແລກປ່ຽນ, ນະໂຍບາຍດ້ານພາສີອາກອນ ແລະ ດ້ານອື່ນໆ ອາດສ້າງຜົນກະທົບທາງລົບຕໍ່

ຊ່ອງທາງໃນຕໍ່ໜ້າຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ລູກຄ້າໃນອະນາຄົດຂອງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນີ້, ນະໂຍບາຍການປັບ ໂຄງສ້າງຂະແໜງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງລັດຖະບານອາດມີການປ່ຽນແປງໃນອະນາຄົດ.

1.15 ຜົນບັງຄັບໃຊ້ຂອງຄຳພິພາກສາສານຕ່າງປະເທດຢູ່ ສປປ ລາວ

ບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ສປປ ລາວ. ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ພະນັກງານສ່ວນຫຼາຍຂອງ ບໍລິສັດ ເປັນພົນລະເມືອງ ແລະ ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ, ແລະ ຊັບສິນທີ່ສຳຄັນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ ແລະ ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ ສປປ ລາວ. ດ້ວຍເຫດນີ້, ນັກລົງທຶນອາດມີຄວາມຫຍຸ້ງຍາກທີ່ຈະເອີ້ນໃຫ້ບໍລິສັດ ຫຼື ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວ ຫຼື ບັງຄັບໃຊ້ຄຳພິພາກສາຂອງສານຕໍ່ບໍລິສັດ ຫຼື ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງຢູ່ໃນ ຫຼື ພາຍນອກ ສປປ ລາວ.

ສປປ ລາວ ຈະບັງຄັບປະຕິບັດຕາມຄຳພິພາກສາຂອງສານຕ່າງປະເທດ ຖ້າຄຳພິພາກສານັ້ນເປັນໄປ ຕາມເງື່ອນໄຂດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ຄຳຕັດສິນຂອງປະເທດທີ່ເປັນພາຄີຂອງສິນທິສັນຍາທີ່ ສປປ ລາວ ເປັນພາຄີ ຫຼື ຄູ່ສັນຍາ;
- ຄະດີທີ່ບໍ່ມີຜົນກະທົບຕໍ່ອະທິປະໄຕ ຫຼື ຂັດກັບກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ; ແລະ
- ຄຳຕັດສິນທີ່ບໍ່ຂັດກັບລະບຽບກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການດຳເນີນຄະດີແພ່ງ ແລະ ບໍ່ຂັດກັບກົດ ໝາຍ ແລະ ລະບຽບກ່ຽວກັບຄວາມສະຫງົບ ແລະ ຄວາມເປັນລະບຽບຮຽບຮ້ອຍຂອງສັງຄົມ.

ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນທາງປະຕິບັດ ການບັງຄັບປະຕິບັດຄຳພິພາກສາຂອງສານຕ່າງປະເທດໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ຜ່ານມານັ້ນບໍ່ມີຫຼາຍ ແລະ ເປັນໄປໄດ້ວ່າວິທີການທີ່ສານໃນ ສປປ ລາວ ຕິຄວາມ ແລະ ບັງຄັບປະຕິບັດຄຳພິພາກສາ ຂອງສານຕ່າງປະເທດ ອາດມີຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຫຼາຍ.

ພາຍໃຕ້ຫຼັກທົ່ວໄປຂອງກົດໝາຍລາວ, ໃນກໍລະນີທີ່ຄູ່ກໍລະນີມີສິດເລືອກວິທີການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງ ເຊັ່ນ ການເຈລະຈາ, ການໄກ່ເກັ່ງ, ການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງເສດຖະກິດ ແລະ ການພິຈາລະນາຄະດີໃນສານ ເຊິ່ງວິທີ ການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງດັ່ງກ່າວ ຈະຕ້ອງໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາ. ສປປ ລາວ ໄດ້ໃຫ້ສັດຕະຍາບັນເຂົ້າເປັນພາຄີສິນທິ ສັນຍາວ່າດ້ວຍການຮັບຮູ້ ແລະ ບັງຄັບປະຕິບັດຄຳຕັດສິນຂອງອົງການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງຕ່າງປະເທດ, ນິວຢອກ (“ສິນທິ ສັນຍານິວຢອກ”).

ຢ່າງໃດກໍດີ, ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງເສດຖະກິດ ສະບັບປີ 2005 ໄດ້ກຳນົດໄວ້ ວ່າ ໃນກໍລະນີທີ່ຫ້ອງການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງເສດຖະກິດ (Office of Economic Dispute Resolution (“OEDR”)) ຂອງ ສປປ ລາວ ພົບວ່າຄຳຕັດສິນແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງຂອງຕ່າງປະເທດບໍ່ເປັນໄປຕາມກົດໝາຍລາວ OEDR ຈະປະຕິເສດຄຳຕັດສິນນັ້ນ ແລະ ສົ່ງຄຳຕັດສິນນັ້ນກັບຄືນໄປພ້ອມກັບຄຳອະທິບາຍການປະຕິເສດ. ນອກຈາກ ນີ້, ທີ່ຜ່ານມາໃນ ສປປ ລາວ ມີການບັງຄັບປະຕິບັດຕາມຄຳຕັດສິນແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງຂອງຕ່າງປະເທດໜ້ອຍຫຼາຍ.

1.16 ມາດຕະຖານການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດ

ມາດຕະຖານການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດໃນ ສປປ ລາວ ລວມເຖິງ ມາດຕະຖານກ່ຽວກັບຄວາມເປັນເອກະລາດຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ, ຄະນະກຳມະການສະພາຜູ້ກວດສອບ, ແລະ ມາດຕະຖານການລາຍງານທັງພາຍໃນ ແລະ ພາຍນອກ ອາດແຕກຕ່າງຈາກທີ່ບັງຄັບໃຊ້ໃນປະເທດອື່ນໆ ຫຼາຍສົມຄວນ.

1.17 ການປະຕິບັດຂອງລັດຖະບານໃນຖານະທີ່ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ

ພາຍຫຼັງຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ, ຟຟລ ຈະຖືຮຸ້ນປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນທີ່ມີສິດອອກສຽງຂອງບໍລິສັດ. ລັດຖະບານຈະເປັນຜູ້ຄວບຄຸມ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນຜົນໃຫ້ສາມາດຄວບຄຸມບໍລິສັດຜ່ານການແຕ່ງຕັ້ງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຈະຄວບຄຸມຢ່າງໜ້ອຍຈົນກວ່າ ຟຟລ ຈະຂາຍຮຸ້ນສ່ວນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດຈົນເຫຼືອຮຸ້ນເປັນສູງສ່ວນໜ້ອຍ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຈະໄດ້ຮັບການປະຕິບັດໃນຖານະເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ແລະ ຈະສາມາດຕັດສິນໃຈທາງທຸລະກິດໃນເລື່ອງການຊື້ຊື້ບສິນ, ລາຄາຄ່າໄຟຟ້າ, ພະນັກງານ ແລະ ເລື່ອງອື່ນໆ ດ້ວຍຕົນເອງໄດ້. ຢ່າງໃດກໍດີ, ລັດຖະບານອາດຈະອອກນະໂຍບາຍທີ່ບັງຄັບໃຊ້ກັບບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ ເຊິ່ງຂັດແຍ່ງກັບຜົນປະໂຫຍດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ.

2. ແຜນການຈຳໜ່າຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນໄດ້ຕົກລົງເຮັດສັນຍາຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມທີ່ບໍລິສັດຕົກລົງທີ່ຈະອອກ ແລະ ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຕົກລົງທີ່ຈະຈັດຫາຜູ້ຈອງຊື້ເພື່ອຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ຈຳນວນ 217,149,000 ຮຸ້ນ. ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍນີ້ຈະມີຈຳນວນປະມານ 25 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນທຶນຂອງບໍລິສັດຫຼັງການເພີ່ມທຶນ ພາຍຫຼັງທີ່ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສຳເລັດລົງແລ້ວ ຈະເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີຮຸ້ນລວມທັງໝົດ ຈຳນວນ 868,597,050 ຮຸ້ນ.

ຕົວແທນຈຳໜ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຮັດສັນຍາກັບຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມທີ່ຕົວແທນຈຳໜ່າຍຈະຈຳໜ່າຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍແກ່ນັກລົງທຶນທົ່ວໄປ ແລະ/ຫຼື ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ ພາຍໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຈະຈຳໜ່າຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍແກ່ນັກລົງທຶນພາຍນອກ ສປປ ລາວ ຕາມກົດໝາຍຂອງແຕ່ລະປະເທດທີ່ມີການສະເໜີຂາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ເຊິ່ງການສະເໜີຂາຍນີ້ຈະຕ້ອງບໍ່ຖືກບັງຄັບໃຫ້ຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍສະເໜີຂາຍ. ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ວາງແຜນທີ່ຈະຈຳໜ່າຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ (i) ຈຳນວນປະມານ (5%) 10,857,400 ຮຸ້ນ ແກ່ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ, ເຊິ່ງພະນັກງານທີ່ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນສ່ວນນີ້ຈະຖືກຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ ເປັນໄລຍະເວລາໜຶ່ງປີນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ຮັບສົ່ງມອບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ, (ii) ຈຳນວນປະມານ (55%) 119,432,000 ຮຸ້ນ (ລວມກັບຮຸ້ນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍແກ່ພະນັກງານໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ), ແລະ (iii) ຈຳນວນປະມານ (90%) 86,859,600 ຮຸ້ນ (ລວມກັບຮຸ້ນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ) ຈະສະເໜີຂາຍພາຍນອກ ສປປ ລາວ.

ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຈະປະຕິບັດການຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ໂດຍອີງຕາມການຮັບຮອງເລື່ອງກ່ຽວກັບກົດໝາຍຂອງທີ່ປຶກສາຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ, ລວມເຖິງພັນທະໃນການຍື່ນຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຮຸ້ນ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ອື່ນໆ ທີ່ລະບຸໃນສັນຍາຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ເຊັ່ນ ການໄດ້ຮັບເອກະສານຍື່ນຂອງເຈົ້າໜ້າທີ່ຂອງບໍລິສັດໂດຍຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ. ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນສະຫງວນສິດທີ່ຈະຍຸຕິ, ຍົກເລີກ ຫຼື ປັບປຸງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ປະຕິເສດຄຳສັ່ງຊື້ ທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນຕາມທີ່ຈະສາມາດປະຕິບັດໄດ້ຕາມລະບຽບການກ່ຽວກັບຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ.

ບໍລິສັດໄດ້ຕົກລົງຈະຮັບຜິດຊອບກ່ຽວກັບການປັບໃໝຄ່າເສັງຫາຍກັບຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຕໍ່ຄວາມເສັງຫາຍບາງອັນ, ລວມເຖິງຄວາມເສັງຫາຍພາຍໃຕ້ກົດໝາຍລາວ ແລະ ລະບຽບການກ່ຽວກັບຫຼັກຊັບອື່ນໆ ຂອງ ສປປ ລາວ, ແລະ ບໍລິສັດເອງກໍ່ມີພັນທະໃນການຊຳລະຄ່າປັບໃໝຄ່າເສັງຫາຍທີ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຕ້ອງຊຳລະ ຕໍ່ຄວາມເສັງຫາຍເຫຼົ່ານັ້ນ.

ຄ່ານາຍໜ້າ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ

ບໍລິສັດຈະຈ່າຍຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນສຳລັບການຄຳປະກັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ. ໂດຍຕົວແທນຈຳໜ່າຍຈະແບ່ງສ່ວນຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນກັບຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ. ຄາດຄະເນວ່າບໍລິສັດຈະມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍລວມໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດເທື່ອນີ້, ໂດຍບໍ່ນັບລວມຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ, ແມ່ນເປັນປະມານ 1.6 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ.

ການຈອງຊື້ຮຸ້ນເກີນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ບໍ່ມີການຈອງຊື້ຮຸ້ນເກີນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເທື່ອນີ້.

ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍແມ່ນຈະບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນຢູ່ບ່ອນອື່ນນອກຈາກ ສປປ ລາວ

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນແມ່ນເປັນໄປຕາມລະບຽບ ແລະ ກົດໝາຍທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ຂອງ ຄລຕ ລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວແມ່ນໄດ້ຮັບການກະກຽມສະເພາະເພື່ອການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ. ເຊິ່ງວ່າຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍນີ້ແມ່ນຈະບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍຫຼັກຊັບຢູ່ບ່ອນອື່ນ ນອກຈາກຂອງ ສປປ ລາວ ເທົ່ານັ້ນ. ຮູບແບບຫຼືເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ ບໍ່ໄດ້ມີການຍິ່ງຍືນເຖິງຄວາມເໝາະສົມ ຫຼື ຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນປະເທດອື່ນ. ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ ພ້ອມກັນກ່ອນຈະຕັດສິນໃຈລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ. ນັກລົງທຶນຕ່າງຊາດຕ້ອງໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ໃນການກວດກາເບິ່ງຂໍ້ຈຳກັດການຂາຍຕ່າງໆ ທີ່ລະບຸຢູ່ໃນໜ້າ 2 ຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຂອງບໍລິສັດຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ແລະ ຖ້າຫາກວ່າຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວອະນຸມັດຄຳຂໍຈົດທະບຽນຄັ້ງທຳອິດຂອງບໍລິສັດ, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈະເປັນຫຼັກຊັບທຳອິດທີ່ຈະຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ເນື່ອງຈາກຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວເປັນຕະຫຼາດຂັ້ນສອງ ເຊິ່ງສ້າງຕັ້ງໃນເດືອນຕຸລາ 2010. ລາຍລະອຽດເພີ່ມເຕີມກະລຸນາເບິ່ງ “ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ” ໜ້າ 128. ກ່ອນໜ້າການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ບໍ່ເຄີຍມີຕະຫຼາດຮອງຮັບການຊື້ຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ. ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບແລະຊື້ຂາຍຮຸ້ນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວພາຍໃນວັນທີ 28 ທັນວາ 2010. ບໍລິສັດຄາດວ່າຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈະຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະຈະເລີ່ມຊື້ຂາຍໄດ້ປະມານວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011.

ບໍລິສັດຄາດວ່າການຊຳລະຄ່າຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະມີຂຶ້ນບໍ່ເກີນ 7 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກໄລຍະເວລາການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດໂດຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ຈະສົ່ງມອບໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຜ່ານລະບົບການຮັບຝາກຫຼັກຊັບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຜ່ານສູນຮັບຝາກຫຼັກ ຊັບ ໃນເວລາບໍ່ເກີນ 2 ວັນລັດຖະການ, ແລະຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບອະນຸຍາດໃຫ້ເປັນຫຼັກຊັບຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດ ຫຼັກຊັບລາວໃນເວລາບໍ່ເກີນ ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2010

ສະເຖິງລະພາບທາງດ້ານລາຄາ

ທັງຜູ້ຄົ້ນປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ບໍ່ໄດ້ຮັບຮອງ ຫຼື ຄາດການກ່ຽວກັບທິດທາງ ຫຼື ຮູບແບບ ຂອງຜົນກະທົບໃດໆ ເຊິ່ງກ່ຽວກັບການປະຕິບັດພັນທະດັ່ງກ່າວເທິງນີ້ ທີ່ອາດກະທົບຕໍ່ລາຄາຂອງຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ. ນອກຈາກນີ້, ທັງຜູ້ຄົ້ນປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ບໍ່ໄດ້ຮັບຮອງວ່າຜູ້ຄົ້ນປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະເຂົ້າຮ່ວມໃນການປະຕິບັດພັນທະໃນການຮັກສາສະເຖິງລະພາບດັ່ງກ່າວ, ແລະ ເຖິງວ່າໄດ້ເກີດຂຶ້ນ ກໍຈະຢຸດໂດຍບໍ່ມີການແຈ້ງ.

3. ການປະກອບທຶນຂອງບໍລິສັດ

ຕາຕະລາງຕໍ່ໄປນີ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນເງິນສົດ ແລະ ຊັບສິນທຽບເທົ່າເງິນສົດ, ໜີ້ສິນ ແລະ ການປະກອບທຶນຂອງບໍລິສັດຮອດວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງສໍານັກງານນາຍົກ, ລັດຖະບານໄດ້ອະນຸມັດໃຫ້ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດແລະ ໄດ້ອະນຸມັດໃຫ້ໂອນຍ້າຍສ່ວນໜຶ່ງຂອງທຸລະກິດຂອງ ຟຟລ (ພາກການຜະລິດ) ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ຟຟລ ໄດ້ໂອນບາງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດໃນລາຄາຕາມບັນຊີຂອງຊັບສິນລວມໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນທຶນຮຸ້ນຂອງຕົນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ໃນລາຄາຕາມບັນຊີຂອງຊັບສິນລວມທີ່ໄດ້ໂອນຍ້າຍມາ.

ຜົນທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດຄັ້ງນີ້ ພາຍຫຼັງທີ່ກຳນົດຄ່າຄັ້ງປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ, ພ້ອມກັບລາຍໄດ້ຕ່າງໆ ຈາກເງິນດັ່ງກ່າວ, ຈະໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ, ບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແລະ ອາດຈະລົງທຶນໃສ່ໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃໝ່ ຕາມຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ.

ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ໄດ້ສ້າງຈາກບົດລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດທີ່ບັນຈຸໃນ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້. ນັກລົງທຶນຄວນສຶກສາຕາຕະລາງນີ້ຮ່ວມກັບ:

- ບົດລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດ, ໝາຍເຫດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ຂໍ້ມູນການເງິນອື່ນທີ່ຢູ່ໃນພາກອື່ນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້; ແລະ
- ເນື້ອໃນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ໃນຫົວຂໍ້ “ການພິຈາລະນາ ແລະ ວິເຄາະຂອງສະພາຜູ້ບໍລິຫານທີ່ກ່ຽວກັບຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນການດໍາເນີນງານ” ແລະ “ຂໍ້ມູນການເງິນ ແລະ ການດໍາເນີນງານ”.

	ກີບ (ລ້ານ)
ຊັບສິນ	
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ	
ທີ່ດິນ, ອາຄານ ແລະ ອຸປະກອນ, ສຸດທິ	3,924,189
	3,924,189
ຊັບສິນໝູນວຽນ	
ອາໄຫຼ່ ແລະ ວັດສະດຸ, ສຸດທິ	3,737
ລູກໜີ້ທາງການຄ້າອື່ນ (ຊັບສິນທຽບເທົ່າເງິນສົດ)	221,075
	224,812
ຊັບສິນລວມທັງໝົດ	4,149,001
ທຶນ	
ທຶນຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນ	
ທຶນຮຸ້ນ	2,605,792
ທຶນລວມທັງໝົດ	2,605,792
ໜີ້ສິນ	
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	1,372,999
	1,372,999
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ	
ເງິນກູ້ຢືມທີ່ເຖິງກຳນົດຈ່າຍ	146,762
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ	23,352
ເຈົ້າໜີ້ການຄ້າ	96
	170,210
ໜີ້ສິນລວມທັງໝົດ	1,543,209
ທຶນ ແລະ ໜີ້ສິນ ລວມທັງໝົດ	4,149,001

4. ຂໍ້ມູນການເງິນ ແລະ ການດຳເນີນງານ

ເນື່ອງຈາກ ບໍລິສັດ ຈະໄດ້ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນເດືອນ ທັນວາ 2010, ດັ່ງນັ້ນ ຈຶ່ງບໍ່ມີຂໍ້ມູນໃນອະດີດ ຜູ້ບໍລິຫານ ຈຶ່ງໄດ້ກະກຽມ ຂໍ້ມູນທາງການເງິນຕ່າງໆຂຶ້ນ ເຊັ່ນ ບໍລິສັດ ໄດ້ແຍກກິດຈະການອອກຈາກ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວໃນປີ 2008 ແລະ ໄດ້ຜ່ານການກວດກາຈາກ PWC

ຂໍ້ມູນທາງການເງິນແຍກສ່ວນກິດຈະການ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2009 ກັບ 2008 ແລະ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ແລະ ລາຍງານການປ່ຽນແປງຂອງຜູ້ຖືກຮຸ້ນ ຖືກກວດກາ ໂດຍ PWC ຕາມຫຼັກການ ກວດສອບສາກົນ ເພື່ອໄດ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນໃນລາຍງານງົບການເງິນ.

ຂໍ້ມູນທາງການໃນຕໍ່ໜ້າ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ແລະ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ແລະ ລາຍງານການປ່ຽນແປງຂອງຜູ້ຖືກຮຸ້ນ ຖືກກວດກາ ໂດຍ PWC ຕາມຫຼັກການ ກວດສອບສາກົນ ເພື່ອໄດ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນໃນລາຍງານງົບການເງິນ.

ຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ເຮັດຂໍ້ມູນທາງການເງິນ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2010 ແລະ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ແລະ ລາຍງານການປ່ຽນແປງຂອງຜູ້ຖືກຮຸ້ນ ຂຶ້ນ ໂດຍໃຊ້ຫຼັກການຄືກັນກັບ ຂໍ້ມູນທາງການໃນຕໍ່ໜ້າ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ເພື່ອປະໂຫຍດໃນການປຸງບາງ

ສະຫຼຸບທາງການເງິນ (ລ້ານກີບ)				
	2011	2010	2009	2008
<u>ໃບສະຫຼຸບຊັບສິນບັດ</u>				
ເງິນສົດ ແລະ ຊັບສິນທຽບເທົ່າເງິນສົດ	598,169	507,916	354,346	180,847
ຊັບສິນໝູນວຽນ	674,612	587,328	414,286	241,521
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ	3,929,755	3,908,031	4,031,908	3,066,961
ຊັບສິນລວມທັງໝົດ	4,604,367	4,495,359	4,446,195	3,308,483
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ	211,467	206,876	191,576	106,904
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	1,218,606	1,389,197	1,648,275	789,105
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	1,218,605	1,389,197	1,648,275	789,105
ໜີ້ສິນລວມທັງໝົດ	1,430,073	1,596,073	1,839,852	896,009
ທຶນລວມທັງໝົດ	3,174,294	2,899,286	2,606,343	2,412,474
<u>ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ</u>				
ຂາຍ	793,745	758,671	655,090	639,957
ລາຍຮັບລວມທັງໝົດ	960,853	828,104	658,811	670,239
ກຳໄລເບື້ອງຕົ້ນ	541,823	470,076	481,321	482,795
ກຳໄລກ່ອນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ	708,932	539,509	485,042	513,076
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍບໍລິຫານ	(39,847)	(37,118)	(29,535)	(26,414)
ກຳໄລກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ	669,085	502,391	455,507	486,662
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ	(49,200)	(51,710)	(37,429)	(39,416)
ອາກອນກຳໄລ	(69,869)	(157,738)	(146,327)	(156,536)
ກຳໄລສຸດທິຂອງປີ	550,016	292,943	271,751	290,710

5. ຂໍ້ພິຈາລະນາຂອງຜູ້ບໍລິຫານ, ການວິເຄາະສະພາບທາງການເງິນແລະຜົນໄດ້ຮັບຂອງທຸລະກິດ

ສະພາບໂດຍລວມ

ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ຕາມການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງທຸລະກິດພະລັງງານຂອງ ຟຟລ ດ້ວຍການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການ ຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້.

ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດໄດ້ ຕາມການອອກແບບ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍ
	ພາກກາງ			
ນ້ຳຈຶ່ງ 1	ວຽງຈັນ	155.0	1,002.00	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.0	218.00	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.0	180.00	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.0	13.50	ຄາດໝາຍ ໃນປີ 2011
	ພາກໃຕ້			
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.0	180.00	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.0	309.00	2009
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.0	21.00	1969
ລວມທັງໝົດ		397.0	1,923.5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ປະຈຸບັນນີ້ ໂຄງຮ່າງການຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້ລວມມີ ຟຟລ ເປັນຜູ້ສ້າງຕັ້ງ ແລະ ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຢູ່ 99.99 ລ້ວນຮ້ອຍ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນອີກ 8 ຄົນ ຖືຄົນລະຮຸ້ນ.

ການພິຈາລະນາ ແລະ ການວິເຄາະທາງດ້ານສະຖານະທາງການເງິນ ພ້ອມດ້ວຍຜົນໄດ້ຮັບຈາກການດຳເນີນ ງານຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ບົນພື້ນຖານຂອງການຄາດຄະເນໃບລາຍງານທາງການເງິນດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດດຳເນີນງານໃນ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ໂດຍໜ້າທີ່ຫຼັກຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດແມ່ນດຳເນີນການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ ແກ່ ຟຟລ. ໂດຍອີງຕາມຂໍ້ມູນໃນເດືອນທັນວາ 2010 ບໍລິສັດເອງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງຜະລິດໄຟຟ້າຢູ່ 381 MW (ໂດຍບໍ່ ນັບລວມໂຄງການນ້ຳຊອງ).

ການປຸງທຽບລະຫວ່າງປີ 2009 ແລະ 2008

1. ບົດລາຍງານແລະການວິເຄາະຜົນການດຳເນີນງານ

ພວກເຮົາສາມາດບັນລຸຍອດລາຍຮັບໄດ້ 658,811 ລ້ານກີບໃນປີ 2009 ຄິດໄລ່ເປັນ 1.7 ສ່ວນຮ້ອຍ ຫຼຸດລົງຈາກ 670,239 ລ້ານກີບໃນໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008. ກຳໄລສຸດທິປົກກະຕິຂອງພວກເຮົາ (ກຳໄລສຸດທິ ບໍ່ນັບລວມກັບການກຳໄລ/ຂາດທຶນທີ່ຍັງບໍ່ປາກົດ) ແມ່ນ 268,180 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009, ເຊິ່ງເພີ່ມຂຶ້ນປະມານ 7,707 ລ້ານກີບ ຈາກ 260,473 ລ້ານກີບ ໃນໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008. ມາຮອດເດືອນທັນວາ 2009 ພວກເຮົາມີຊັບສິນທັງໝົດ 4,446,195 ລ້ານກີບ ແລະ ໜີ້ສິນທັງໝົດ 1,839,852 ລ້ານກີບ.

1.1 ລາຍຮັບ

ພວກເຮົາມີລາຍຮັບຫຼັກມາຈາກການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງຕາຕະລາງຂ້າງລຸ່ມນີ້ ສະແດງລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດແຍກໄປຕາມໄລຍະແລະແຫຼ່ງຂອງລາຍຮັບ:

	ລາຍຮັບ			
	ປີ ນັບເຖິງວັນທີ 31 ທັນວາ			
	2009 (ລ້ານກີບ)	2008 (ລ້ານກີບ)	ສ່ວນຕ່າງ (ລ້ານກີບ)	(%)
ລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ	655,090	639,957	15,133	2.4%
ລາຍຮັບອື່ນໆ	3,721	30,282	26,561	87.7%
ລາຍຮັບລວມທັງໝົດ	658,811	670,239	11,427	1.7%

ລາຍຮັບຈາກການຂາຍແລະບໍລິການ

ການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ

ໃນໄລຍະ 12 ເດືອນຂອງປີ 2009, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ ເພີ່ມຂຶ້ນ 2.4 ສ່ວນຮ້ອຍ ຮອດ 655,090 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 639,957 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2008, ເຊິ່ງເປັນຜົນມາຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນ ສະເລ່ຍຂອງຄ່າໄຟຟ້າຕໍ່ກິໂລວັດໂມງໃນອັດຕາ 4.2 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 383 ກີບ/KWh ເປັນ 399 ກີບ/KWh ບົນພື້ນຖານຈາກຍອດຂາຍໂຕຈິງ ແລະ ການຫຼຸດລົງຂອງປະລິມານໄຟຟ້າທີ່ຂາຍເລັກນ້ອຍ.

ລາຍຮັບອື່ນໆ

ລາຍຮັບອື່ນໆ ຂອງພວກເຮົາປະກອບດ້ວຍກຳໄລ/ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ແລະ ລາຍຮັບດອກເບ້ຍ. ລາຍຮັບອື່ນໆ ຫຼຸດລົງ 87.7 ສ່ວນຮ້ອຍ ເປັນ 3,721 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ເຊິ່ງສົມທຽບກັບ 30,282

ລ້ານກີບ ໃນປີ 2008 ໂດຍມີສາເຫດຫຼັກມາຈາກການປ່ຽນແປງຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ແຂງແຮງຂຶ້ນຂອງເງິນກີບໃນອັດຕາກີບ/ໂດລາສະຫະລັດ ເຖິງ 9.2 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນລະຫວ່າງປີ 2007-2008 ແລະ ໃນປີ 2009, ມີສາເຫດຫຼັກມາຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ແຂງແຮງຂຶ້ນຂອງເງິນກີບໃນອັດຕາກີບ/ເຢັນ ເຖິງສອງສ່ວນຮ້ອຍ.

1.2 ລາຍຈ່າຍ

ລາຍຈ່າຍຂອງພວກເຮົາປະກອບດ້ວຍຕົ້ນທຶນຂອງການຂາຍສິນຄ້າ ແລະ ຕົ້ນທຶນການຂາຍ ແລະ ຕົ້ນທຶນບໍລິຫານ. ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ໄດ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນ ລາຍການລາຍຈ່າຍເປັນຈຳນວນເງິນ ແລະ ເປັນເປີເຊັນໂດຍປຽບທຽບກັບລາຍຈ່າຍທັງໝົດໃນໄລຍະເວລາດັ່ງກ່າວ:

	ລາຍຈ່າຍ			
	ປີ ມັບເຖິງ ວັນທີ 31 ທັນວາ			
	2009 (ລ້ານກີບ)	2008 (ລ້ານກີບ)	ສ່ວນຕ່າງ (ລ້ານກີບ)	(%)
ຕົ້ນທຶນຂາຍ				
ຄ່າບຳລຸງຮັກສາ	69,497	53,218	16,279	30.6%
ຄ່າຫຼັຍທຽນ	104,272	103,944	327	0.3%
ຕົ້ນທຶນຂາຍລວມທັງໝົດ	173,769	157,162	16,607	10.6%
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ				
ເງິນເດືອນ ແລະ ສະຫວັດດີການ	10,770	8,102	2,669	32.9%
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍບໍລິຫານ ແລະ ທົ່ວໄປ	11,960	8,435	3,525	41.8%
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຫ້ອງການໃຫຍ່	6,555	9,649	-3,094	-32.1%
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆ	250	228	22	9.6%
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ລວມທັງໝົດ	29,535	26,414	3,121	11.8%
ລາຍຈ່າຍລວມທັງໝົດ	203,304	183,576	19,728	10.7%

ລາຍຈ່າຍ

ຕົ້ນທຶນຂາຍແມ່ນ 173,769 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ຄິດໄລ່ເປັນ 10.6 ສ່ວນຮ້ອຍ ເພີ່ມຂຶ້ນ ຈາກ 157,162 ລ້ານກີບ ປຽບທຽບກັບໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008, ເຊິ່ງການເພີ່ມຂຶ້ນດັ່ງກ່າວ ແມ່ນມາຈາກສາເຫດ ຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ຕົ້ນທຶນໃນການບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນຂອງພວກເຮົາແມ່ນ 69,497 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ເຊິ່ງເພີ່ມຂຶ້ນ 30.6 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 53,218 ລ້ານກີບ ໃນໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008. ການເພີ່ມຂຶ້ນດັ່ງກ່າວ ໂດຍຫຼັກແລ້ວແມ່ນມາຈາກ ຄ່າບຳລຸງຮັກສາລະບົບຄຸ້ມຄອງໄວນເຕັດອັດຕະໂນມັດ (Automatic Voltage Regulator) ຂອງເຂື່ອນນ້ຳເລິກ ແລະຄ່າບຳລຸງຮັກສາເຄື່ອງຈັກ ເບີ 5 ຂອງເຂື່ອນ ນ້ຳຖ້ຳ 1.
- ຄ່າຫຼັຍທຽນຂອງຊັບສິນຂອງພວກເຮົາແມ່ນ 104,272 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 0.3 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 103,944 ລ້ານກີບ ໃນໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ໃນປີ 2009 ແມ່ນ 29,535 ລ້ານກີບ ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 11.8 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 26,414 ລ້ານກີບ ປຽບທຽບກັບໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008, ໂດຍການເພີ່ມຂຶ້ນດັ່ງກ່າວ ແມ່ນມີຜົນໂດຍຫຼັກມາຈາກສາເຫດຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ລາຍຈ່າຍເລື່ອງເງິນເດືອນແລະສະຫວັດດີການແມ່ນ 10,770 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 33 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 8,102 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2008, ໂດຍຫຼັກ ແລ້ວ ແມ່ນເພີ່ມຂຶ້ນມາຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງພະນັກງານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການ ເຊເສັດ 2 ແລະ ໂຄງການອື່ນໆ ເຊັ່ນ ໂຄງການນ້ຳຊອງ ສ່ວນຂະຫຍາຍ ແລະ ການ ບໍລິຫານດຳນິນງານແລະບຳລຸງຮັກສາ.
- ລາຍຈ່າຍເລື່ອງການບໍລິຫານ ແລະ ທົ່ວໄປ ແມ່ນ 11,960 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 42 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 8,435 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2008 ຍ້ອນສາເຫດລາຍ ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວພັນກັບໂຄງການເຊເສັດ 2.

ອີງຕາມຜົນທີ່ສະແດງຢູ່ເທິງນັ້ນ, ລາຍຈ່າຍລວມທັງໝົດຂອງປີ 2009 ແມ່ນ 203,304 ລ້ານ ກີບ ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 10.7 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 183,576 ລ້ານກີບ ສົມທຽບກັບໄລຍະດຽວກັນຂອງປີກ່ອນໜ້ານີ້.

1.3 ກຳໄລກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນກຳໄລ

ອີງຕາມຜົນທີ່ສະແດງຢູ່ເທິງນີ້, ຜົນກຳໄລກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນກຳໄລຂອງພວກເຮົາ ໃນປີ 2009 ແມ່ນ 455,508 ລ້ານກີບ ຫຼຸດລົງ 6.4 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 486,663 ລ້ານກີບ ສົມທຽບກັບໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008.

	ກຳໄລກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນກຳໄລ			
	ປີ ນັບເຖິງວັນທີ 31 ທັນວາ			
	2009 (ລ້ານກີບ)	2008 (ລ້ານກີບ)	ສ່ວນຕ່າງ (ລ້ານກີບ)	(%)
ລາຍຮັບ	658,811	670,239	-11,427	-1.7%
ລາຍຈ່າຍ	203,304	183,576	19,728	10.7%
ກຳໄລກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການ ເງິນ ແລະ ອາກອນກຳໄລ	455,508	486,663	-31,155	-6.4%

ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ

ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນຂອງພວກເຮົາຫຼັກໆ ແລ້ວ ແມ່ນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ຕ້ອງຈ່າຍຈາກບັນດາເງິນກູ້ຢືມ, ໃນປີ 2009 ແມ່ນມີຢູ່ 37,429 ລ້ານກີບ ຫຼຸດລົງ 5.0 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 39,416 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2008. ເຖິງວ່າໜີ້ເງິນກູ້ຢືມຈ່າຍໃນປີ 2009 ຈະສູງກວ່າປີ 2008, ແຕ່ການກູ້ຢືມເງິນເພີ່ມເຕີມສຳລັບໂຄງການເຊເສັດ 2 ຢູ່ໃນຊ່ວງໄລຍະທີ່ໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນດອກເບ້ຍໃນປີ 2009.

ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ

ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລຈາກການຂາຍໄຟຟ້າພວກເຮົາໃນປີ 2009 ແມ່ນ 146,327 ລ້ານກີບ ຫຼຸດລົງ 6.5 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 156,532 ລ້ານກີບ ສົມທຽບກັບໄລຍະດຽວກັນໃນປີ 2008.

ກຳໄລສຸດທິ

ດັ່ງຜົນທີ່ໄດ້ສະແດງຢູ່ເທິງນີ້, ກຳໄລສຸດທິຂອງພວກເຮົາແມ່ນ 271,751 ລ້ານກີບ ຫຼື ຫຼຸດລົງ 6.5 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 290,710 ລ້ານກີບ ສົມທຽບກັບໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008.

ກຳໄລສຸດທິໂດຍປົກກະຕິ

ໃນປີ 2009, ກຳໄລສຸດທິໂດຍປົກກະຕິຂອງພວກເຮົາ ເຊິ່ງແມ່ນກຳໄລສຸດທິ ຍົກເວັ້ນ 3,571 ລ້ານກີບ ທີ່ມາຈາກກຳໄລຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ແມ່ນ 268,180 ລ້ານກີບ ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ ສາມສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກ 260,473 ລ້ານກີບ ສົມທຽບກັບໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008.

1.4 ການວິເຄາະການຂະຫຍາຍທຸລະກິດ

ນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນການເພີ່ມມູນຄ່າຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໃຫ້ສູງຂຶ້ນ. ຍຸດທະສາດໃນການຂະຫຍາຍທຸລະກິດ ແມ່ນເລັ່ງໄລ່ການລົງທຶນໃນເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຢູ່ພູມີພາກຕ່າງໆ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງວ່ອງໄວຂອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການຂອງປະເທດໃກ້ຄຽງ ລວມເຖິງການຮັກສາສະຖານະພາບຄວາມໝັ້ນເຊື່ອຖືທີ່ແຂງແຮງຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອສືບຕໍ່ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງໝັ້ນຄົງໃນໄລຍະຍາວ.

2. ບົດລາຍງານ ແລະ ການວິເຄາະສະຖານະພາບທາງການເງິນ

2.1 ການວິເຄາະຊັບສິນ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2009, ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດທັງໝົດແມ່ນ 4,446,195 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 1,137,712 ລ້ານກີບ ຫຼື 34.4 ສ່ວນຮ້ອຍ ສົມທຽບກັບທ້າຍປີ 2008 ເນື່ອງຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຈາກຊັບສິນຂອງໂຄງການເຊເສັດ 2 ເຊິ່ງມີລາຍລະອຽດສຳຄັນດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1) ເງິນສົດ ແລະ ຊັບສິນທຽບເທົ່າເງິນສົດ ແມ່ນ 354,346 ລ້ານກີບ ແລະ 180,847 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ແລະ 2008 ຕາມລຳດັບ,

2) ຫຸ້ນຕ້ອງຮັບຈາກການຄ້າລວມມີ 53,855 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 2.4 ສ່ວນຮ້ອຍ ເຊິ່ງເປັນຜົນໄດ້ຮັບມາຈາກເພີ່ມຂຶ້ນຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ,

3) ອາໄຫຼ່ ແລະ ວັດສະດຸຕ່າງໆ ແມ່ນ 6,081 ລ້ານກີບ ແລະ 8,071 ລ້ານກີບ ໃນປີ 2009 ແລະ 2008 ຕາມລຳດັບ,

4) ທີ່ດິນ, ອາຄານ ແລະ ອຸປະກອນ ສຸດທິລວມມີຢູ່ 4,031,599 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 964,947 ລ້ານກີບ ຫຼື 31.5 ສ່ວນຮ້ອຍ ຈາກປີ 2008. ການເພີ່ມຂຶ້ນດັ່ງກ່າວໂດຍຫຼັກແລ້ວແມ່ນມາຈາກຊັບສິນຂອງໂຄງການເຊເສັດ 2.

2.2 ການວິເຄາະໜີ້ສິນ

ໃນທ້າຍປີ 2009, ບໍລິສັດມີໜີ້ສິນລວມຢູ່ 1,839,852 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງເກີດຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງໜີ້ສິນ 943,843 ລ້ານກີບ ໃນໄລຍະດຽວກັນຂອງປີ 2008.

ໜີ້ສິນຂອງບໍລິສັດມີລາຍລະອຽດດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- 1) ການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ລວມທັງໝົດແລ້ວມີຢູ່ 1,648,275 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງເພີ່ມຂຶ້ນຈຳນວນ 108.9 ສ່ວນຮ້ອຍ ທຽບກັບປີ 2008. ການເພີ່ມຂຶ້ນດັ່ງກ່າວແມ່ນຕົ້ນຕໍມາຈາກການກູ້ຢືມເພື່ອປະຕິບັດໂຄງການເຊເສັດ 2.
- 2) ໜີ້ສິນອື່ນໆ ລວມທັງໝົດມີຢູ່ 191,576 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 84,672 ລ້ານກີບທຽບໃສ່ປີ 2008 ເຊິ່ງມີສາເຫດຫຼັກມາຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງອັດຕາສ່ວນເງິນກູ້ຢືມຂອງບໍລິສັດ ທີ່ໂດຍຫຼັກມາໃຊ້ໃນໂຄງການເຊເສັດ 2.

2.3 ການວິເຄາະສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2009, ທຶນຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນແມ່ນມີຢູ່ 2,606,343 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງຫຼາຍກວ່າປີກ່ອນໜ້ານີ້ຈຳນວນ 193,869 ລ້ານກີບ.

ຈາກການວິເຄາະຢູ່ເທິງນີ້ກ່ຽວກັບຊັບສິນແລະໜີ້ສິນ, ໂຄງສ້າງທຶນຂອງບໍລິສັດແມ່ນມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ທຶນຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນແມ່ນ 2,606,343 ລ້ານກີບ ຫຼື 58.6 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຊັບສິນທັງໝົດ. ໜີ້ສິນແມ່ນມີ 1,839,852 ລ້ານກີບ ຫຼື 41.4 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຊັບສິນທັງໝົດ. ຈຸດທີ່ໜ້າສົນໃຈຂອງອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນດັ່ງກ່າວແມ່ນມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນແມ່ນ 0.71 ເທື່ອ, ເຊິ່ງສູງກວ່າ 0.37 ເທື່ອ ໃນປີ 2008.

6. ນະໂຍບາຍການແບ່ງເງິນປັນຜົນ

ຖ້າບໍ່ມີເຫດການທີ່ບໍ່ສາມາດຄາດຄະເນໄດ້ລ່ວງໜ້າ ແລະ ຖ້າໄດ້ຮັບການຕົກລົງເຫັນດີລ່ວງໜ້າຈາກກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ, ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະແບ່ງເງິນປັນຜົນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອັດຕາບໍ່ຫຼຸດກວ່າ 50 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຜົນກຳໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງທີ່ກຳລັງສ່ວຍສາອາກອນ ຄັງເງິນສຳຮອງຕາມລະບຽບການ ແລະ ຄັງເງິນສຳຮອງອື່ນໆ (ຖ້າມີ). ການແບ່ງເງິນປັນຜົນອາດຈະຂຶ້ນກັບສະຖານະການທາງເສດຖະກິດ ແລະ ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ທັງນີ້, ບໍລິສັດຈະແບ່ງປັນເງິນປັນຜົນໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນເປັນສະກຸນເງິນກີບ ໂດຍຫ້ກອາກອນໄດ້ຕາມລະບຽບກົດໝາຍຂອງລາວ. ເບິ່ງ “ສ່ວຍສາອາກອນ” ໃນໜ້າ 115.

7. ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນ

ຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນຂໍ້ມູນທີ່ໄປຈຳນວນໜຶ່ງກ່ຽວກັບຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ລວມທັງບົດສັງລວມບາງຂໍ້ຂອງສັນຍາສ້າງຕັ້ງ ແລະ ກົດລະບຽບບໍລິສັດ, ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ແລະ ດຳລັດຫຼັກຊັບ ຕາມທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ໃນປະຈຸບັນ.

ສະພາບທົ່ວໄປ

ບໍລິສັດຄວບຄຸມໂດຍກົດລະບຽບບໍລິສັດ ແລະ ບາງມາດຕາຂອງກົດໝາຍວິສາຫະກິດ. ບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນຮູບການບໍລິສັດມະຫາຊົນຂອງລາວເຊິ່ງມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ ໂດຍ ຟຟລ ແລະ ບຸກຄົນອີກແປດຄົນໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ. ພາຍຫຼັງຈາກນັ້ນ ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດລົງມະຕິເພີ່ມທຶນ ຈາກ 2,605,792,200,000 ກີບ ມາເປັນ 3,474,388,200,000 ກີບ ເພື່ອສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ອອກໃໝ່ຕໍ່ມວນຊົນ ຄັ້ງທຳອິດ ແລະ ເພື່ອໃຫ້ເປັນໄປຕາມດຳລັດຫຼັກຊັບ.

ຮຸ້ນທຶນ

ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດມີທຶນຮຸ້ນ 2,605,792,200,000 ກີບ ປະກອບມີຮຸ້ນສາມັນ 651,448,050 ຮຸ້ນ, ແຕ່ລະຮຸ້ນມີມູນຄ່າກຳນົດ 4,000 ກີບ, ເຊິ່ງຮຸ້ນທັງໝົດດັ່ງກ່າວ ໄດ້ຖອກຢ່າງຄົບຖ້ວນ ແຕ່ຍັງບໍ່ໄດ້ອອກໃບຮຸ້ນ ໂດຍຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງອອກໃບຮຸ້ນພາຍໃນ 30 ວັນນັບຈາກວັນທີສ້າງຕັ້ງ.

ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຄັ້ງທຳອິດຢູ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຫຼັງຈາກຈົດທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ແລະ ໄດ້ຮັບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຄຳຮ້ອງຂໍຈະໄດ້ຮັບອະນຸມັດ ເຊິ່ງຂຶ້ນກັບການປະຕິບັດແລະຄຸນສົມບັດຂອງບໍລິສັດ ຕາມລະບຽບການຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ການໂອນຮຸ້ນ

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ການໂອນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດມະຫາຊົນຈະສຳເລັດລົງເມື່ອຜູ້ໂອນໄດ້ສະຫຼັກຫຼັງໃບຮຸ້ນໂດຍກຳນົດຊື່ຂອງຜູ້ຮັບໂອນ ພ້ອມດ້ວຍຊື່ແລະລາຍເຊັນຂອງພວກກ່ຽວ ແລະ ຜູ້ໂອນໄດ້ມອບໃບຮຸ້ນໃຫ້ຜູ້ຮັບໂອນ. ການໂອນຮຸ້ນຈະມີຜົນໃຊ້ໄດ້ຕໍ່ເມື່ອບໍລິສັດໄດ້ຮັບຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ຂຶ້ນທະບຽນການໂອນ. ພາຍຫຼັງບໍລິສັດຂຶ້ນທະບຽນການໂອນຮຸ້ນແລ້ວ, ການໂອນຮຸ້ນຈະມີຜົນຕໍ່ບຸກຄົນພາຍນອກ.

ຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຄົນຕ່າງປະເທດ

ກົດໝາຍລາວກຳນົດໃຫ້ທຸລະກິດບາງປະເພດມີຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຊາວຕ່າງປະເທດ ຫຼື ຕ້ອງຮັກສາອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນຂອງພົນລະເມືອງລາວຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ ແຕ່ທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າເປັນທຸລະກິດສຳປະທານເຊິ່ງກົດໝາຍບໍ່ໄດ້ຈຳກັດການຖືຮຸ້ນໂດຍບຸກຄົນທີ່ບໍ່ແມ່ນພົນລະເມືອງລາວ. ພ້ອມດຽວກັນ, ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ແລະ

ກົດລະບຽບບໍລິສັດ ກໍ່ບໍ່ໄດ້ຈຳກັດອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຂອງບຸກຄົນທີ່ບໍ່ແມ່ນພົນລະເມືອງລາວ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນທາງປະຕິບັດ ລັດຖະບານອາດຈະບໍ່ອະນຸຍາດໃຫ້ບຸກຄົນທີ່ບໍ່ແມ່ນພົນລະເມືອງລາວຖືຮຸ້ນສາມັນສ່ວນຫຼາຍຂອງບໍລິສັດ.

ເງິນປັນຜົນ

ການແບ່ງເງິນປັນຜົນຕ້ອງໄດ້ຮັບການຕົກລົງເຫັນດີລ່ວງໜ້າຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະແບ່ງປັນໃຫ້ແຕ່ລະຮຸ້ນໃນອັດຕາສ່ວນທີ່ເທົ່າກັນ.

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ແບ່ງເງິນປັນຜົນ ຖ້າຍັງມີການຂາດທຶນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໃນຊຸມປີຜ່ານມາ. ນອກນັ້ນ, ບໍລິສັດຕ້ອງຫັກ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳໄລສຸດທິ ເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ ພາຍຫຼັງທີ່ໄດ້ຫັກເງິນຂາດທຶນຕໍ່ເນື່ອງອອກໄປແລ້ວ. ບໍລິສັດສາມາດໂຈະການຫັກຜົນກຳໄລສຸດທິເຂົ້າຄັງສຳຮອງດັ່ງກ່າວ ເມື່ອຄັງສຳຮອງມີເງິນສະສົມໄດ້ເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດແລ້ວ ເວັ້ນແຕ່ວ່າກົດລະບຽບບໍລິສັດໄດ້ກຳນົດໄວ້ຢ່າງອື່ນ.

ກອງປະຊຸມທົ່ວໄປຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດຈະຮຽກກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ພາຍໃນສີ່ເດືອນ ນັບຈາກມື້ສຸດທ້າຍຂອງປີການເງິນທີ່ສິ້ນສຸດລົງວັນທີ 31 ທັນວາ. ສະພາຜູ້ອຳນວຍການສາມາດຮຽກປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຖ້າເຫັນວ່າມີຄວາມຈຳເປັນ ເຊັ່ນ ກໍລະນີຕຳແໜ່ງຜູ້ກວດສອບປັນຊີວ່າງລົງ ຫຼື ຜູ້ອຳນວຍການເກີນກວ່າເຄິ່ງໜຶ່ງເຫັນດີໃຫ້ເປີດກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຍື່ນຄຳຮ້ອງຟ້ອງ ແລະ ສານສັ່ງໃຫ້ເປີດກອງປະຊຸມ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງໜ້ອຍເທົ່າກັບ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ ສະເໜີເປັນລາຍລັກອັກສອນໂດຍແຈ້ງຈຸດປະສົງຂໍເປີດກອງປະຊຸມ. ພາຍຫຼັງໄດ້ຮັບການສະເໜີ, ສະພາຜູ້ອຳນວຍການກໍ່ຕ້ອງເປີດກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ພາຍໃນ 30 ວັນ ຈາກວັນໄດ້ຮັບການສະເໜີ.

ໜັງສືແຈ້ງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຕ້ອງສົ່ງໂດຍກົງ ຫຼື ຜ່ານລະບົບສື່ສານທີ່ເໝາະສົມໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທຸກຄົນ ຢ່າງໜ້ອຍຫ້າວັນລັດຖະການ ກ່ອນວັນເປີດກອງປະຊຸມ.

ອົງປະຊຸມຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຕ້ອງມີຜູ້ຖືຮຸ້ນເຂົ້າຮ່ວມຢ່າງໜ້ອຍສອງຄົນ ແລະ ຕ້ອງມີຈຳນວນຮຸ້ນເກີນເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ

ສິດລົງຄະແນນສຽງ

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

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

ໂດຍອີງຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃດໜຶ່ງອາດຈະຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ ຫາກຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນມີສ່ວນໄດ້ເສັຽ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບບັນຫາທີ່ລົງຄະແນນສຽງຮັບຮອງ ໂດຍການກຳນົດຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງນີ້ ແມ່ນໃຫ້ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຕົກລົງກັນເອງວ່າຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນຈະຖືກຈຳກັດສິດ ຫຼືບໍ່. ດັ່ງນັ້ນ, ຫາກໃນກໍລະນີທີ່ບໍລິສັດຈະຊື້ ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນນີ້, ຟຟລ ອາດຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຂາຍຊັບສິນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຈະແມ່ນມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບການຂາຍຊັບສິນຍົກເວັ້ນແຕ່ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຕົກລົງກັນໃຫ້ ຟຟລ ລົງຄະແນນສຽງໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວໄດ້. ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍ່ສາມາດຕົກລົງກັນໄດ້, ຜູ້ຖືຮຸ້ນອາດຈະບໍ່ສາມາດມີມະຕິອະນຸມັດໃຫ້ລົງທຶນຊື້ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ໄດ້ ຍ້ອນວ່າມະຕິທີ່ຈະຕ້ອງໄດ້ສຳລັບການເພີ່ມທຶນແມ່ນ ຕ້ອງມີສຽງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງນ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ມີຢ່າງນ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

ສິດຮັບການສະເໜີກ່ອນຜູ້ອື່ນ ແລະ ການອອກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດກຳນົດວ່າ ການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການຕົກລົງເທັນຕີຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ຜູ້ຖືຮຸ້ນມີສິດຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມຕາມລຳດັບບູລິມະສິດ. ຮຸ້ນເພີ່ມຈະໄດ້ສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຮຸ້ນທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນແຕ່ລະຄົນຖືກ່ອນ. ຮຸ້ນເພີ່ມໃດທີ່ບໍ່ໄດ້ຊື້ພາຍໃນກຳນົດເວລາທີ່ວາງໄວ້ ຫຼື ທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຕິເສດການຊື້ຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຂອງຕົນ ກໍ່ຈະສາມາດສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນທີ່ສົນໃຈຊື້. ຈາກນັ້ນ, ຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດຈະມີສິດຊື້ຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເຫຼືອ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອ ກໍ່ຈະສະເໜີຂາຍໃຫ້ບຸກຄົນພາຍນອກ.

ອີງຕາມມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນໃນເລື່ອງບູລິມະສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃນການໄດ້ສິດຮັບການສະເໜີກ່ອນຜູ້ອື່ນ ຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເທື່ອນີ້ ແລະ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຕໍ່ມວນຊົນທຸກໆ ຄັ້ງ ທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ ອີງຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ບໍລິສັດຕ້ອງເອີ້ນປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອຂໍອະນຸມັດໃນເລື່ອງການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດໃນທຸກໆເທື່ອ.

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ຍັງກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບເຈົ້າໜ້າທີ່ທະບຽນວິສາຫະກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ກຳນົດໃຫ້ຊຳລະຮຸ້ນທີ່ຈອງໄວ້. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດຈະແຈ້ງໃຫ້ມວນ

ຊົນຮັບຮູ້ເຖິງການຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນຢ່າງໜ້ອຍໜຶ່ງຄັ້ງ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການ ນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ຂຶ້ນທະບຽນ ປ່ຽນແປງທຶນ.

ບົດລາຍງານການເງິນ

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດກຳນົດໃຫ້ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຮ່ວມມືກັບຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ໂດຍໃຫ້ຄວາມກະຈ່າງແຈ້ງ ກ່ຽວກັບແຫຼ່ງ ແລະ ຄວາມຊັດເຈນຂອງຕົວເລກ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ປະກົດໃນໃບສະຫຼຸບຊັບສິນຂອງບໍລິສັດກ່ອນສະເໜີຜ່ານ ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອພິຈາລະນາຮັບຮອງ. ໃບສະຫຼຸບຊັບສິນຂອງບໍລິສັດຕ້ອງໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນຈາກຜູ້ກວດສອບ ບັນຊີ ແລະ ການຕົກລົງຮັບຮອງໂດຍກອງປະຊຸມສາມັນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

ນອກຈາກນີ້ດຳລັດຫຼັກຊັບ ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດກຽມ ແລະ ສະເໜີບົດລາຍງານການເງິນປະຈຳປີທີ່ຜ່ານການກວດ ສອບແລ້ວ ແລະ ບົດລາຍງານການເງິນປະຈຳໄຕມາດທີ່ຜ່ານການກວດກາແລ້ວຕໍ່ ສຄລຕ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດຍັງຕ້ອງ ປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດອື່ນຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ສິດໃນການຊຳລະສະສາງ

ໃນກໍລະນີຊຳລະສະສາງ, ຊັບສິນສ່ວນເຫຼືອ ພາຍຫຼັງແຈກຢາຍໃຫ້ເຈົ້າໜ້າຢ່າງຄົບຖ້ວນແລ້ວຈະໄດ້ແຈກຢາຍ ລະຫວ່າງຜູ້ຖືຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຖື.

ການຊື້ຮຸ້ນຄືນຂອງບໍລິສັດ

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ຫ້າມບໍລິສັດຊື້ຮຸ້ນຂອງຕົນເອງຄືນ.

ທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ນາຍທະບຽນຂອງບໍລິສັດຈະບັນທຶກຊື່ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໄວ້ໃນປຶ້ມບັນຊີທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຜູ້ ຖືຮຸ້ນຈະຢູ່ໃນປຶ້ມບັນຊີທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຈະຖືວ່າເປັນຫຼັກຖານທີ່ຖືກຕ້ອງທີ່ໃຊ້ອ້າງອີງເຖິງສິດໃນຮຸ້ນຂອງ ບໍລິສັດ.

ພາກ 3

ຊື່ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ, ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ ແລະ ທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ

- ຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ : ບໍລິສັດ ພຣາຍສວໍເຕີເຮົ້າສກູປເປີ ລາວ ຈຳກັດ
ໜ່ວຍ 1, ຊັ້ນ 4, ອາຄານວຽງຈັນພານິດ
33 ຖະໜົນລ້ານຊ້າງ,
ບ້ານຫັດສະດີ, ເມືອງຈັນທະບູລີ,
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ : (+856-21) 222-718
ໂທລະສານ: (+856-21) 222-723
- ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ : ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ ກຸງໄທ ຈຳກັດ
ໂທລະສັບ : (+856-21) 285-477
ໂທລະສານ: (+856-21) 285-488
- ທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ : ບໍລິສັດ ແອລແອສ ຮໍຣາຍຊອນ (ລາວ) ຈຳກັດ
ໜ່ວຍ 4/1.1, ຊັ້ນ 4
ສູນການຄ້າສີເມືອງ
ຖະໜົນ ຟ້າງຸ່ມ, ບ້ານເພັຍວັດ
ເມືອງສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-21) 217-762, 217-768
ໂທລະສານ: (+856-21) 217-590

ພາກ 4

ການຈອງຊື້ຮຸ້ນ, ຂັ້ນຕອນການສະເໜີຂາຍ ແລະ ການແບ່ງປັນຮຸ້ນ

1. ວິທີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະຖືກຈຳໜ່າຍແລະສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນໃນ ສປປ ລາວ ໂດຍຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນຜ່ານຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ແກ່ນກລົງທຶນທົ່ວໄປໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ແກ່ນກລົງທຶນເຊິ່ງຢູ່ນອກ ສປປ ລາວ ຕາມກົດໝາຍຂອງແຕ່ລະປະເທດທີ່ມີການສະເໜີຂາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

1.1 ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ

ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນ 217,149,000 ຮຸ້ນ ທີ່ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ເຊິ່ງໃນຈຳນວນດັ່ງກ່າວ ຈະສະເໜີຂາຍດັ່ງນີ້:

- ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ ຈະສະເໜີຂາຍຈຳນວນປະມານ 130,289,400 ຮຸ້ນ ດັ່ງນີ້:
 - (1) ຮຸ້ນຈຳນວນປະມານ 10,857,400 ຮຸ້ນ ຈະສະເໜີຂາຍໃຫ້ແກ່ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ ພະນັກງານທີ່ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນສ່ວນນີ້ ຈະຖືກຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ ເປັນໄລຍະເວລາໜຶ່ງປີນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ຮັບສົ່ງມອບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ;
 - (2) ຮຸ້ນຈຳນວນປະມານ 119,432,000 ຮຸ້ນ ຈະສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນໃນ ສປປ ລາວ
- ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ ຈະສະເໜີຂາຍຈຳນວນປະມານ 86,859,600 ຮຸ້ນ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດນີ້ ເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດເຊິ່ງໄດ້ມີການຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕໍ່ ຄລຕ ແລ້ວ.

1.2 ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ

ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍພາຍນອກ ສປປ ລາວ ໂດຍຜູ້ຄຸ້ມປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຕໍ່ນັກລົງທຶນ ຕາມກົດໝາຍຂອງແຕ່ລະປະເທດທີ່ມີການສະເໜີຂາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

1.3 ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ

ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດພາຍໃນ ສປປ ລາວ ໂດຍຜູ້ຄຸ້ມປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຜ່ານຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະສະເໜີຂາຍພ້ອມກັນກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ. ໄລຍະເວລາການຈອງຊື້ ແລະ ການຊຳລະຄ່າຮຸ້ນສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນໃນ ສປປ ລາວ ອາດແຕກຕ່າງຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນພາຍນອກ ສປປ ລາວ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

1.4 ລາຄາສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ເທົ່າກັບ 4,300 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ.

2. ລາຍລະອຽດຂອງຜູ້ຄຸ້ມປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ

(1) ຜູ້ຄຸ້ມປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ

ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ ກຸງໄທ ຈຳກັດ

ໂທລະສັບ : (+856-21) 285-477

ໂທລະສານ: (+856-21) 285-488

(2) ຕົວແທນຈຳໜ່າຍໃນປະເທດ

ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ

ເລກທີ 01 ຖະໜົນປາງຄຳ

ບ້ານຊຽງຍືນ, ຈັນທະບູລີ

ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ

ໂທລະສັບ: (+856-21) 213-200, 222-495

ໂທລະສານ: (+856-21) 213-202

3. ເງື່ອນໄຂການຄຸ້ມປະກັນການຂາຍ

ບໍລິສັດໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງຜູ້ຄຸ້ມປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ໃຫ້ປະຕິບັດໜ້າທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນ ແລະ ການຊຳລະເງິນສຳລັບຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍທັງໝົດ 217,149,000 ຮຸ້ນ ໂດຍມີມູນຄ່າຮຸ້ນກຳນົດ ຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ

ໂດຍຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຈະຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍທັງໝົດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຂອງ ສັນຍາຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ.

4. ປະມານການຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

ບໍລິສັດຈະຈ່າຍຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນສຳລັບການຄຳປະກັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ. ໂດຍຕົວແທນຈຳໜ່າຍຈະແບ່ງສ່ວນຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນກັບຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ. ຄາດຄະເນວ່າບໍລິສັດຈະມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍລວມໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດເທື່ອນີ້, ໂດຍບໍ່ນັບລວມຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ, ແມ່ນເປັນປະມານ 1.6 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ.

5. ຂັ້ນຕອນການຮັບໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້

ນັກລົງທຶນຈະສາມາດພົວພັນເອົາໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້ ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ ໄດ້ຈາກສຳນັກງານຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ແຕ່ລະສາຂາຂອງຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ໃນເວລາລະຫວ່າງ 9 ໂມງ ຕອນເຊົ້າ ເຖິງ 4 ໂມງ ຕອນແລງ ຂອງ ວັນທີ 16 ເຖິງ 24 ທັນວາ 2010 (“ໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ”).

6. ວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມາດພົວພັນເອົາໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້ໄດ້ຈາກຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ພາຍໃນໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນຂໍ້ 5 ຂອງພາກນີ້. ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕ້ອງປະກອບຂໍ້ມູນໃສ່ໃບຈອງຊື້ຢ່າງຈະແຈ້ງ ແລະ ໃຫ້ຜູ້ມີອຳນາດເຊັນຂອງຕົນລົງລາຍເຊັນ ແລະ ຈຳກັບບໍລິສັດ (ຖ້າມີ) ແລະ ຕ້ອງຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຕາມຂັ້ນຕອນໃນຂໍ້ 7 ຂອງພາກນີ້ ພາຍໃນໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ.

ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ການຈອງຊື້ຮຸ້ນໃນແຕ່ລະຄັ້ງຈະຕ້ອງຈອງຊື້ຕ່ຳສຸດຄັ້ງລະ 100 ຮຸ້ນ ແລະ ເພີ່ມທະວີຄູນຄັ້ງລະ 100 ຮຸ້ນ.

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕ້ອງປະກອບໃບຈອງຊື້ໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ແລະ ໃຫ້ຈະແຈ້ງ ແລ້ວຍື່ນທຸກເອກະສານທັງໝົດຕາມທີ່ກຳນົດ ໂດຍຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ (ແລ້ວແຕ່ລະກໍລະນີ) ພ້ອມກັບຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ຕໍ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ.

ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ທີ່ຮັບຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຈະຕ້ອງປະກອບຫຼັກຖານການຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ແລະ ສົ່ງມອບເງິນຕໍ່ບໍລິສັດພາຍໃນໄລຍະສະເໜີຂາຍ. ທັງນີ້, ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍແຕ່ລະລາຍ ຈະແຈ້ງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນ, ວິທີການ ແລະ ໄລຍະການ ຊຳລະເງິນ.

ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ສະຫງວນສິດທີ່ຈະປະຕິເສດການຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຕາມໃບຈອງຊື້ ຖ້າຫາກຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ (ແລ້ວແຕ່ລະກໍລະນີ) ເຫັນວ່າ ບໍ່ສອດຄ່ອງກັບວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ.

7. ການຮັບຊຳລະເງິນແລະການເກັບຮັກສາຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນແຕ່ລະຄົນ ຕ້ອງຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນໃຫ້ຄົບຖ້ວນໂດຍຊຳລະແກ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໃບແຊັກແຄດເຊັງ (cashier's cheque) ເຊິ່ງສາມາດເບີກທີ່ສູນຊຳລະບັນຊີຂອງທະນາຄານຢູ່ໃນນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນໄດ້ພາຍໃນໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເທົ່ານັ້ນ. ໃບແຊັກຕ້ອງໃສ່ ວັນທີຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຂີດຂວາງ ແລະ ເບີກຈ່າຍເຂົ້າບັນຊີຕໍ່ໄປນີ້ເທົ່ານັ້ນ:

“ບັນຊີ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ທຄຕລ ກຸງໄທຈຳກັດ ສຳລັບ ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ສາມັນຄັງທຳອິດ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ຟຳລາວ ມະຫາຊົນ” ບັນຊີເລກທີ 010 8 19 00 00001.

ໃນກໍລະນີທີ່ມີການຊຳລະດ້ວຍໃບແຊັກແຄດເຊັງ, ຜູ້ຈອງຊື້ຈະຕ້ອງລະບຸຊື່, ນາມສະກຸນ, ທີ່ຢູ່ ແລະ ເບີໂທລະສັບຂອງຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນໃນດ້ານຫຼັງໃບແຊັກແຄດເຊັງ, ເພື່ອຄວາມສະດວກໃນການຕິດຕໍ່ພົວພັນ. ທັງນີ້, ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕ້ອງຮັບຜິດຊອບຄ່າບໍລິການທະນາຄານ ຫຼື ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການແລກປ່ຽນເງິນຕາ ໂດຍຊຳລະຕ່າງຫາກຈາກຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ ແລະ ຕ້ອງປະກອບຫຼັກຖານຢັ້ງຢືນການໂອນໃຫ້ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ເພື່ອຢັ້ງຢືນການຈອງຊື້ຮຸ້ນດ້ວຍ. ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນແລ້ວ ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກການຈອງຊື້ ແລະ ຂໍເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໄດ້.

8. ການຈອງຊື້ຮຸ້ນເກີນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ໄດ້ຮັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນຢ່າງຖືກຕ້ອງມີຈຳນວນກາຍກວ່າຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ, ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຈະພິຈາລະນາກຳນົດການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃຫ້ນັກລົງທຶນໃດໜຶ່ງ ຫຼື ທັງໝົດ ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

9. ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ

ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະແຈ້ງຜົນການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນຕາມຈຳນວນທີ່ຈອງຊື້ທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ແລະ ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ (ແລ້ວແຕ່ລະກໍລະນີ) ຈະສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍທີ່ຕົນຈອງຊື້ຢ່າງເຕັມຈຳນວນ ໂດຍການໂອນເງິນ ຫຼື ອອກໃບແຊັກຂີດຂວາງ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການຫຼັງຈາກໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ. ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະໄດ້ຮັບເງິນຄ່າຈອງຊື້ຄືນຕາມຈຳນວນເງິນເທົ່າກັບຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນ. ທັງນີ້, ການຄືນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຈະບໍ່ມີ ດອກເບ້ຍ ຫຼື ຄ່າຊົດເຊີຍຄວາມເສັຽຫາຍໃດໆ ຖ້າການສົ່ງຄືນນັ້ນໄດ້ປະຕິບັດຕາມລະບຽບຂັ້ນຕອນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຄຳປະກັນການ

ຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ບໍ່ໄດ້ປະຕິບັດຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຜູ້ຖືປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນດອກເບັ້ງປັບໄໝໃນອັດຕາເທົ່າກັບ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຕໍ່ປີ ຂອງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຄືນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຈົນກວ່າຈະໄດ້ຊຳລະຈຳນວນເງິນນັ້ນຢ່າງຄົບຖ້ວນ.

10. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ຜູ້ຖືປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະແບ່ງປັນຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ເປັນໄປຕາມປະໂຫຍດອັນ ສູງສຸດຂອງບໍລິສັດ. ແຕ່ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະຂຶ້ນກັບການພິຈາລະນາຂອງຜູ້ຖືປະກັນ ການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

11. ການສົ່ງມອບຮຸ້ນ

ນາຍທະບຽນຮຸ້ນຈະຝາກຮຸ້ນເຂົ້າບັນຊີຫຼັກຊັບທີ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນມີບັນຊີຊື້ຂາຍຫຼັກຊັບຢູ່ກັບນາຍໜ້າ ຫຼື ບຸກຄົນອື່ນ ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ເຊິ່ງເປັນບັນຊີທີ່ເປີດໄວ້ກັບສະມາຊິກຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກ ຊັບລາວ ຕາມການແຈ້ງເຈດຕະນາໂດຍຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ໃນໃບຈອງຊື້. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດມີສິດ ທີ່ຈະຂໍໃຫ້ບໍລິສັດອອກໃບຮຸ້ນໃຫ້ໄດ້ ໂດຍຂຶ້ນກັບຂັ້ນຕອນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ພາກ 5
ທຸລະກິດ

1. ຂໍ້ມູນເບື້ອງຕົ້ນ

ບໍລິສັດແມ່ນເປັນບໍລິສັດຜະລິດໄຟຟ້າສຳລັບພາຍໃນປະເທດຊັ້ນນຳແຫ່ງໜຶ່ງຂອງ ສປປ ລາວ. ເຊິ່ງປະຈຸບັນ ແມ່ນພວກເຮົາໄດ້ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທັງໝົດທີ່ຜະລິດໄດ້ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ທີ່ຮັບຜິດຊອບການນຳສົ່ງ ແລະ ຈັດຈຳໜ່າຍ ໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ. ໂດຍຜ່ານທັງໝົດເຈັດເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ພວກເຮົາເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ (ໃນຈຳນວນ ນັ້ນ, ຫົກເຂື່ອນໄຟຟ້າໄດ້ດຳເນີນການຜະລິດຂາຍແລ້ວ ແລະ ອີກໜຶ່ງເຂື່ອນໄຟຟ້າກຳລັງກໍ່ສ້າງ) ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ ລວມ 387 MW. ໃນປະຈຸບັນບໍລິສັດເປັນຜູ້ຄວບຄຸມປະມານ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນການຜະລິດທີ່ມີທັງ ໝົດພາຍໃນ ສປປ ລາວ (ນັບລວມທັງໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ). ເຊິ່ງຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າທັງໝົດຂອງບໍລິສັດແມ່ນເປັນໂຮງໄຟຟ້າພະລັງນ້ຳ. ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ ສະແດງເຖິງ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ພ້ອມກັບແຜນທີ່ເພື່ອຊື້ໃຫ້ເຫັນເຖິງທີ່ຕັ້ງຂອງຊັບສິນເຫຼົ່ານັ້ນ.

ຕາຕະລາງ 5.1 ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ (ທີ່ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດໄດ້ຕໍ່ປີ ຕາມການອອກ ແບບ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມຜະ ລິດຂາຍ
ພາກກາງ-1				
ນ້ຳຖ້ຳ 1	ວຽງຈັນ	155.0	1,002.0	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.0	218.0	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.0	180.0	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.0	13.5	ຄາດໝາຍ ໃນປີ 2011
ພາກໃຕ້				
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.0	180.0	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.0	309.0	2009
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.0	21.0	1969
ລວມທັງໝົດ		387.0	1923.5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕາມທີ່ຜ່ານມາ, ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການພັດທະນາ ແລະ ກໍ່ສ້າງມາ ຈາກທັງ ຟຟລ ດ້ວຍຕົວເອງ ແລະ ຈາກຜູ້ພັດທະນາ IPP ຫຼາຍໆ ກຸ່ມ. ຕາມຫຼັກແລ້ວ ຟຟລ ຈະພັດທະນາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງຕົນເພື່ອບ້ອນຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດ ແລະ IPP ແມ່ນຈະສົ່ງອອກຂາຍຕ່າງປະເທດ ໂດຍມີ ຟຟລ ຫຼື LHSE ຮ່ວມຖືຮຸ້ນນຳໃນໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ເຊິ່ງວ່າບໍລິສັດເອງ ແມ່ນຈະຍັງສືບຕໍ່ປະຕິບັດຕາມແບບແຜນ ດັ່ງກ່າວດ້ວຍການຊື້ຊັບສິນຂອງ ຟຟລ ໃນວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີໃກ້ຄຽງ.

2. ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໃນໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ

ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຊື້ຮຸ້ນສາມັນຂອງ ຟຟລ ໃນແຕ່ລະໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ ເຊິ່ງໂຄງການດັ່ງກ່າວໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.2 ລຸ່ມນີ້. ເພື່ອແລກກັບການຊື້ຮຸ້ນໃນ ໂຄງການດັ່ງກ່າວ ບໍລິສັດອາດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ກັບ ຟຟລ. ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າ ມູນຄ່າຂອງໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ ຈະເປັນໄປຕາມລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາ ໃກ້ຄຽງ.

ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ ຍັງບໍ່ໄດ້ລວມຢູ່ໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໃນເວລາທີ່ມີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ຍ້ອນວ່າ ຄສພຊ ບໍ່ໄດ້ຕົກລົງກຳນົດໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານຢູ່ນັ້ນສະແດງຢູ່ໃນມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ. ນອກຈາກນີ້, ຟຟລ ຍັງບໍ່ໄດ້ຮັບການເຫັນດີຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຝ່າຍທີ່ສາມ ແຕ່ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າເຫດການເຫຼົ່ານີ້ອາດຈະເກີດຂຶ້ນໃນອານະຄົດ.

ເມື່ອການໂອນແຕ່ລະຊັບສິນສຳເລັດຜົນ, ບໍລິສັດກໍ່ຈະມີລາຍຮັບຈາກເງິນປັນຜົນຢ່າງເປັນປະຈຳຈາກໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ. ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານໝາຍເຖິງໂຄງການລຸ່ມນີ້:

1. ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຫ້ວຍເຫາະ (150 MW) ເລີ່ມຜະລິດໄຟຟ້າອອກຂາຍໃນປີ 1999 ດ້ວຍການລົງທຶນຂອງ Suez Energy ຂອງແບນຊິກ (60 ສ່ວນຮ້ອຍ), ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະໄທ ຈຳກັດ (HHTC) (20 ສ່ວນຮ້ອຍ) ແລະ ຟຟລ (20 ສ່ວນຮ້ອຍ). ແລະ ນອກຈາກນີ້, ໂຄງການໄດ້ຖືກຍື່ມເງິນມາຈາກທະນາຄານເອກະຊົນສາກົນຕ່າງໆ ດ້ວຍ. ທັງນີ້, ຜົນຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຈຳນວນ 98.7 ສ່ວນຮ້ອຍ ສະໜອງໃຫ້ EGAT ຕາມຂໍ້ການຮັບຊື້ແບບຮັບປະກັນ (Take-or-Pay Commitment) ໂດຍມີກຳນົດໄລຍະເວລາ 30 ປີ.

2. ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເທີນຫີນບູນ (210 MW) ເລີ່ມຜະລິດໄຟຟ້າອອກຂາຍໃນປີ 1998. ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 60 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ກຸ່ມ GMS ຂອງປະເທດໄທ ແລະ Nordic Group ຂອງປະເທດສະແກນດິເນເວັງ ຖືຮຸ້ນຜູ້ລະ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ. ນອກຈາກນີ້, ໂຄງການນີ້ໄດ້ມີການຖືກຍື່ມເງິນມາຈາກທະນາຄານເອກະຊົນສາກົນຕ່າງໆ ດ້ວຍ. ທັງນີ້, ຜົນຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຈຳນວນ 98.9 ສ່ວນຮ້ອຍ ສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທ ຕາມພັນທະການຮັບຊື້ແບບຮັບປະກັນ (Take-or-Pay Commitment) ໂດຍມີກຳນົດໄລຍະເວລາ 30 ປີ ຕາມສັນຍາ PPA ທີ່ເຮັດກັບ EGAT. ຟຟລ ໄດ້ດຳເນີນການໃນໂຄງການສ່ວນຂະຫຍາຍຂອງໂຄງການ IPP ນີ້ ເພື່ອເພີ່ມກຳລັງຕິດຕັ້ງເຖິງ 220 MW ເຊິ່ງຄາດວ່າຈະເລີ່ມຜະລິດໄຟຟ້າອອກຂາຍໄດ້ ໃນປີ 2012.

3. ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳລືກ 1-2 (100 MW) ເປັນການຮ່ວມລົງທຶນຂອງ ບໍລິສັດນ້ຳ ແລະ ພະລັງງານຂອງຈີນ (CWE) ແລະ ຟຟລ ໂດຍ CWE ຖືຮຸ້ນ 90 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ. ໂຄງການເລີ່ມດຳເນີນການຜະລິດເດືອນສິງຫາ 2010. ຜົນຜະລິດພະລັງງານທັງໝົດຂາຍໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA ທີ່ມີການຕົກລົງຮັບຊື້ແບບຮັບປະກັນ (Take-or-Pay Commitment) ໂດຍມີກຳນົດໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແລະຈະນຳໃຊ້ເພື່ອສະໜອງຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນປະເທດ.

ຕາຕະລາງ 5.2. ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟຸລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມ (MW)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທຽບກັບ ອັດຕາສ່ວນການ ຖືຮຸ້ນ (MW)	% ສົ່ງອອກ / ປະເທດ	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ເທີນຫີນບູນ	60%	210	126.0	98.9% / ປະເທດໄທ	1998
ນ້ຳນ້ຳລືກ 1-2	10%	100	10.0	0%	2010
ຫ້ວຍເຫາະ	20%	150	30.0	98.7 % / ປະເທດໄທ	1999
ລວມທັງໝົດ		460	166.0		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕາຕະລາງ 5.3: ຂັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟຸລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ



3. ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ - ອະດີດ ແລະ ອະນາຄົດ

ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນມີອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງກ້າວກະໂດດໃນໄລຍະທົດສະວັດທີ່ຜ່ານມາ. ສປປ ລາວ ເອງກໍ່ແມ່ນເປັນປະເທດທີ່ມີອັດຕາການພັດທະນາທີ່ວ່ອງໄວ ໂດຍສະເພາະອັດຕາຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າທີ່ມີອັດຕາສູງກວ່າອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງລວມຍອດຜະລິດຕະພັນພາຍໃນປະເທດ (GDP) ກວ່າສອງເທົ່າ.

ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 728 GWh ໃນປີ 2001 ມາເປັນ 2,258 GWh ໃນປີ 2009, ເຮັດໃຫ້ເກີດການຂະຫຍາຍຕົວໃນແຕ່ລະປີ ໃນອັດຕາ 13 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນໄລຍະດັ່ງກ່າວ. ອັດຕາການຂະຫຍາຍຂອງຄວາມຕ້ອງການໃນການນຳໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak Demand) ໃນໄລຍະ 2001-2009 ແມ່ນເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 192 MW ເຖິງ 478 MW. ໂດຍປັດຈຸບັນການຢູ່ດ້ານອັດຕາດັ່ງກ່າວ ແມ່ນເປັນຜົນສຳເລັດມາຈາກການຂະຫຍາຍຂອງໂຄງການໃນການໃຫ້ປະຊາຊົນໃນເຂດຊົນນະບົດສາມາດເຂົ້າເຖິງ ແລະ ມີໄຟຟ້າໃຊ້ ລວມໄປເຖິງການຂະຫຍາຍຕົວໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ເສດຖະກິດການຄ້າ.

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າ ອັດຕາຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດຍັງຈະສືບຕໍ່ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງແຂງແຮງ. ເຫດການດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ເກີດຂຶ້ນມາຈາກຄວາມພະຍາຍາມ ແລະ ຄວາມເອົາໃຈຈັງເຈົ້າຂອງລັດຖະບານໃນການນຳໄຟຟ້າໃຫ້ປະຊາຊົນໃນເຂດຊົນນະບົດໃຫ້ສາມາດເຂົ້າເຖິງ ແລະ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໄດ້. ໃນລະຫວ່າງດຽວກັນກັບທີ່ມາດຕະຖານການດຳລົງຊີວິດຂອງປະຊາຊົນລາວໄດ້ຮັບການປັບປຸງແລະຍົກລະດັບຂຶ້ນນັ້ນ ແນ່ນອນວ່າຄວາມຕ້ອງການໃນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າກໍ່ຍັງເພີ່ມສູງຂຶ້ນນຳເຊັ່ນກັນ. ໂດຍເປົ້າໝາຍຂອງລັດຖະບານເອງ ແມ່ນຄາດໝາຍໃຫ້ປະຊາຊົນກວ່າ 80 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃຫ້ສາມາດເຂົ້າເຖິງ ແລະ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃນປີ 2015 ແລະ 90 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນປີ 2020. ເຊິ່ງວ່າການຂະຫຍາຍຕົວໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ກໍ່ຍັງສືບຕໍ່ເປັນພາກສ່ວນຫຼັກເຊັ່ນດຽວກັນ. ໂດຍອີງຕາມ PDP 2010-2020, ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການໃນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດໂດຍສະເລ່ຍ (ນັບທັງການສູນເສັ້ນພາຍໃນລະບົບ) ແລະ ອັດຕາຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak Load) ໃນລະຫວ່າງ 2010 - 2020 ແມ່ນຄາດໝາຍໃນລະດັບເພີ່ມຂຶ້ນ 21.1 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 17.9 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ ຕາມລຳດັບ.

ຕາຕະລາງ 5.4: ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ ລະຫວ່າງປີ 2009 - 2020.

ລາຍລະອຽດ	ໜ່ວຍ	2009	2010	2015	2020	ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວ (%)	
						2010 - 15	2010 - 20
ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ (ນັບການສູນເສັ້ນພາຍໃນລະບົບ)	(GWh)	2,111.5	2,569.9	16,292.6	17,757.1	44.7%	21.3%
ການສູນເສັ້ນພາຍໃນລະບົບ	(GWh) (%)	361.5 14.62%	433.2 14.42%	2,705.0 14.24%	2,577.4 12.68%	-	-
ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ (ນັບລວມການສູນເສັ້ນພາຍໃນລະບົບ)	(GWh)	2,473.1	3,003.0	18,997.7	20,334.6	44.6%	21.1%
ຄວາມຕ້ອງການນຳໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak)	(MW)	477.9	558.9	2,713.3	2,905.2	37.2%	17.9%

ລາຍລະອຽດ	ໜ່ວຍ	2009	2010	2015	2020	ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວ (%)	
						2010 - 15	2010 - 20
Load)							
ອັດຕາການນຳໃຊ້ (Load Factor)	(%)	59.1%	61.3%	79.9%	79.9%	-	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010 - 2020

3.1 ອັດຕາການຊົມໃຊ້ພະລັງງານພາຍໃນປະເທດແບ່ງຕາມປະເພດຜູ້ຊົມໃຊ້

ບໍລິສັດຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດໂດຍກົງ. ຟຟລ ໄດ້ແບ່ງແຍກປະເພດຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າອອກເປັນ 7 ກຸ່ມ ດັ່ງນີ້: (1) ພາກອຸດສາຫະກຳ; (2) ພາກກະສິກຳ; (3) ພາກທຸລະກິດ; (4) ພາກບັນເທີງ; (5) ຫ້ອງການລັດຖະບານ; (6) ພາກຄົວເຮືອນປະຊາຊົນ ແລະ; (7) ສະຖານທູດ. ໂດຍອາໄສຜົນສຳເລັດຂອງໂຄງການນຳໄຟຟ້າລົງສູ່ຊົນນະບົດຂອງລັດຖະບານ ແລະ ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງແຂງແຮງໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ, ຈຳນວນຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໃນແຕ່ລະພາກສ່ວນໄດ້ເພີ່ມຈຳນວນຂຶ້ນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍໃນລະຫວ່າງປີ 2001 ເຖິງ 2009. ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ ການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໃນຄົວເຮືອນໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 254,445 ເປັນ 700,547 ຫຼັງຄາເຮືອນ ຫຼື ໃນອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວສະເລັ່ງ 13.5 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ.

3.2 ແຜນການກໍ່ສ້າງກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ.

ເພື່ອໃຫ້ສາມາດຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການເພື່ອການລົງອອກໃນອະນາຄົດບາງສ່ວນ, ຟຟລ ໄດ້ພັດທະນາແຜນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າ (ເຊິ່ງລະບຸໄວ້ໃນ PDP 2010-2020). ແຜນດັ່ງກ່າວໄດ້ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ມີການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ເປັນຂອງບໍລິສັດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວໃນອະນາຄົດ ແລະ IPP ອື່ນໆ. ຕາຕະລາງ 5.5 ລຸ່ມນີ້ໄດ້ສະຫຼຸບແຜນດັ່ງກ່າວໄວ້ດັ່ງນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.5: ແຜນການກໍ່ສ້າງກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ

ປີ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມເຕີມ (MW)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນໂຄງການທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງ ຜູ້ດຽວ (MW)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ (MW)
2011 - 2015	967	424 (44%)	543 (56%)
2016 - 2020	891	171 (19%)	720 (81%)
ລວມ 2011 - 2020	1,858	595 (36%)	1,263 (64%)

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ແຜນການກໍ່ສ້າງກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ບໍ່ໄດ້ລວມເຖິງໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງຄາດວ່າຈະມີກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມໃນປີ 2015 ແມ່ນ 5,900 MW ແລະອາດຈະມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມເຖິງ 14,000 MW ໃນລະຫວ່າງປີ 2016 - 2020. ຖ້າຫາກວ່າເປັນໄປຕາມແຜນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນ PDP 2010-2020.

ບໍລິສັດອາດຈະມີໂອກາດໃນການເຂົ້າຮ່ວມລົງທຶນໃນບາງໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ ແຕ່ໃນປະຈຸບັນນີ້ຍັງບໍ່ສາມາດຄາດໝາຍໄດ້.

3.3 ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ນອກຈາກໂຄງການນ້ຳຊອງ ພາກຂະຫຍາຍ ເຊິ່ງເປັນໜຶ່ງໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ຂອງ ບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ທີ່ ຟຟລ ໄດ້ໂອນມາໃຫ້ກັບບໍລິສັດແລ້ວນັ້ນ, ຟຟລ ຍັງມີຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ອີກຈຳນວນໜຶ່ງ ເຊິ່ງຊັບສິນ ດັ່ງກ່າວໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.6 ລຸ່ມນີ້. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ໃນອະນາຄົດອັນໃກ້, ຫາກ ຟຟລ ໄດ້ສືບຕໍ່ການ ພັດທະນາ ແລະ ການກໍ່ສ້າງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ ໂດຍບໍລິສັດຈະລໍຖ້າຮັບໂອນຊັບສິນດັ່ງກ່າວມາຈາກ ຟຟລ ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນ ວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຈະເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບສູງທີ່ສຸດ.

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍຂອງແຕ່ລະຊັບສິນ ຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.6. ເພື່ອແລກກັບການທີ່ ຟຟລ ໂອນຊັບສິນໃຫ້ກັບບໍລິສັດ, ບໍລິສັດອາດຈະຊໍາລະເປັນ ເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາ PPA ກັບ ຟຟລ ແລະເຂົ້າເຮັດສັນຍາ ສໍາປະທານກັບລັດທະບານ ໂດຍມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ຕົກລົງທີ່ເຄີຍໄດ້ຕົກລົງສໍາລັບໂຄງການ IPP. ທັງນີ້, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າຂອງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ຈະເປັນໄປຕາມລາຄາບັນຊີຫຼື ລາຄາໃກ້ຄຽງ.

ພາຍຫຼັງຈາກທີ່ມີການໂອນຊັບສິນແຕ່ລະຊັບສິນ, ບໍລິສັດຈະເຂົ້າເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະດຳເນີນງານໃນ ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະມີລາຍຮັບຕາມສັນຍາ PPA ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ຕາຕະລາງ 5.6: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ວາງແຜນ ໄວ້ແລ້ວ (ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານທີ່ ຜະລິດໄດ້ຕໍ່ປີ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88.0	500.0	2014
ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	126.9	568.0	2014
ນ້ຳຊະນາ	ວຽງຈັນ	10.0	43.8	2013
ນ້ຳຈຽນ	ຊຽງຂວາງ	80.0	390.0	2015
ແກ້ງເສືອເຕັ້ນ	ບໍລິຄຳໄຊ	45.0	200.0	2015
ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	45.0	300.0	2015
ເຊເສັດ 4	ຈຳປາສັກ	30.0	191.0	2015
ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	47.0	222.0	2016

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານທີ່ ຜະລິດໄດ້ຕໍ່ປີ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ນ້ຳຖິ້ມ 1 (ພາກສ່ວນ ຂະຫຍາຍ)	ວຽງຈັນ	40.0	88.0	2014
ເຊລະບຳ (ພາກສ່ວນ ຂະຫຍາຍ)	ຈຳປາສັກ	7.7	37.1	2013
ນ້ຳບູນ 2	ຜົ້ງສາລີ	15.0	96.0	2014
ເຊເລັດ 3	ຈຳປາສັກ	24.0	86.1	2013
ນ້ຳພາກ	ອຸດົມໄຊ	30.0	165.0	2015
ລວມທັງໝົດ		588.6	2,887.0	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

3.4 ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໃນໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ວາງແຜນໄວ້ແລ້ວ

ນອກຈາກໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ ແລະ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການ ຜະລິດຂອງ ຟຟລ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ (ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ທີ່ໄດ້ ອະທິບາຍໄວ້ຂ້າງເທິງນີ້ແລ້ວ, ຟຟລ ຍັງມີຮຸ້ນສ່ວນ (ຫຼື ມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ຈະເຂົ້າເປັນຮຸ້ນສ່ວນໃນໂຄງການ IPP ທີ່ໄດ້ວາງ ແຜນໄວ້ແລ້ວ) ໃນໂຄງການ IPP ຈຳນວນໜຶ່ງ ເອີ້ນວ່າ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການ ກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວ” ເຊິ່ງໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.7 ລຸ່ມນີ້.

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ໃນອະນາຄົດອັນໃກ້ ຫາກ ຟຟລ ໄດ້ສືບຕໍ່ການເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການທີ່ກຳລັງ ພັດທະນາ ແລະ ກຳລັງກໍ່ສ້າງເຫຼົ່ານີ້ ໂດຍບໍລິສັດຈະຮັບໂອນຮຸ້ນສາມັນຈາກ ຟຟລ ໃນແຕ່ລະໂຄງການ IPP ມາກ່ອນ ໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ເພື່ອການດຳເນີນງານທີ່ມີປະສິດທິພາບສູງທີ່ສຸດ.

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຊື້ຮຸ້ນສາມັນຂອງ ຟຟລ ໃນແຕ່ລະໂຄງການ IPP ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍຂອງແຕ່ລະໂຄງການ IPP ແລະ ເພື່ອແລກກັບການຊື້ຮຸ້ນໃນໂຄງການດັ່ງກ່າວ ບໍລິສັດ ອາດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ກັບ ຟຟລ. ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນ ຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆແຜນໄວ້ແລ້ວນັ້ນ ຈະເປັນໄປຕາມລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາໃກ້ຄຽງ.

ເມື່ອການໂອນດັ່ງກ່າວສຳເລັດຜົນ, ບໍລິສັດຈະມີລາຍຮັບຈາກເງິນປັນຜົນຢ່າງເປັນປະຈຳຈາກໂຄງ ການ IPP ດັ່ງກ່າວ.

ຕາຕະລາງ 5.7: ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເປັນຮຸ້ນສ່ວນເຊິ່ງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທົ່ວໆ ແຜນໄວ້ແລ້ວ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ອັດຕາສ່ວນການ ຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທຽບກັບ ອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ (MW)	ປີທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ເທີນຫີນບູນ ພາກຂະຫຍາຍ	ບໍລິຄຳໄຊ	60%	132.0	2012
ນ້ຳຍວງ 8	ບໍລິຄຳໄຊ	60%	36.0	2012
ນ້ຳຖ້ຳ 5	ວຽງຈັນ	15%	18.0	2011
ນ້ຳຖ້ຳ 2	ວຽງຈັນ	25%	153.8	2010
ເຊຊະໝານ 3	ເຊກອງ	15%	37.5	2012
ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	20%	1.0	2012
ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ	25%	42.0	2014
ນ້ຳບາກ 1,2	ວຽງຈັນ	25%	40.0	2015
ນ້ຳແປງ	ອຸດົມໄຊ	20%	6.8	2014
ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	20%	10.0	2014
ນ້ຳລືກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6.0	2014
ດອນສະຫິງ	ຈຳປາສັກ	20%	48.0	2017
ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18.0	2015
ນ້ຳອູ 2	ຫຼວງພະບາງ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ		2015
ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ		2015
ນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ	ໄຊຍະບູລີ	25%	315.0	2019
ນ້ຳຖ້ວ	ຊຽງຂວາງ	25%	5.0	2013
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ກະລຶມ	ເຊກອງ	25%	150.0	2015
ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງພະບາງ	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ	0.1	2011
ທ່າຄື້	ຈຳປາສັກ	25%	12.5	2015
ເຊໂປນ 3 ຕາມກະ ແສນຳ້	ສາລະວັນ	25%	7.5	2015
ເຊໂປນ 3 ຕ້ານກະ ແສນຳ້	ສາລະວັນ	25%	17.5	2015
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ວຽງພູຄາ	ຫຼວງນ້ຳທາ	20%	40.0	2014
ລວມທັງໝົດ			1,097.7	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

3.5 ລາຍຮັບປະຈຸບັນຂອງບໍລິສັດ - ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ

(1) ສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ ແລະ ສັນຍາສຳປະທານ

ໃນປະຈຸບັນ, ລາຍຮັບພຽງແຕ່ງດຽວຂອງບໍລິສັດມາຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກບັບດາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA ເຊິ່ງອັດຕາລາຄາຄ່າພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ໄດ້ມີການຕົກລົງກັບ ຟຟລ ແລະ ໄດ້ລະບຸຢູ່ໃນສັນຍາ PPA ແລ້ວ. ສັນຍາ PPA ແລະ ສັນຍາສຳປະທານທີ່ຕິດພັນໄປນັ້ນ ແມ່ນໄດ້ສ້າງຂຶ້ນມາຈາກຮ່າງສັນຍາມາດຕະຖານສະບັບຫຍໍ້ທີ່ ຟຟລ ໄດ້ສ້າງສຳເລັດກ່ອນໜ້ານີ້. ສັນຍາ PPA ລະຫວ່າງບໍລິສັດກັບ ຟຟລ ແລະ ສັນຍາສຳປະທານລະຫວ່າງບໍລິສັດກັບລັດຖະບານນັ້ນ ໄດ້ສ້າງຂຶ້ນແຍກຕາມແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງສັນຍາເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນມີກຳນົດໄລຍະເວລາຢູ່ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ໄດ້ອີກ 10 ປີ ແລະ ມີເງື່ອນໄຂອື່ນໆ ທີ່ລະບຸວ່າບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບພາກຜະລິດທັງໝົດໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດໄລຍະສຳປະທານ ຫຼື ເມື່ອສັນຍາສິ້ນສຸດລົງ. ເບິ່ງ “ບົດສັງລວມສັນຍາສຳປະທານສະບັບມາດຕະຖານ” ໃນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2 ແລະ “ບົດສັງລວມສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າສະບັບມາດຕະຖານ” ໃນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 3.

(2) ໂຄງສ້າງລາຄາໄຟຟ້າສຳລັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ

ກ່ອນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ຟຟລ ໄດ້ອອກແບບໂຄງຮ່າງລາຄາໄຟຟ້າທີ່ດຶງດູດໃຈ ແລະ ສ້າງລາຍຮັບທີ່ເຊື່ອຖືໄດ້ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ລາຄາຄ່າໄຟຟ້າເລີ່ມຕົ້ນໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ ແມ່ນ 413.89 ກີບ/KWh (ປະມານ 5.13 ເຊັນອາເມລິກາ/KWh) ເຊິ່ງວ່າອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ຮັບການສ້າງບົນພື້ນຖານການປຶກສາຫາລືຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງພາຍໃນ ຟຟລ (ລະຫວ່າງ ຝ່າຍຜະລິດ ແລະ ຝ່າຍຈັດຈຳໜ່າຍ) ແລະ ຕັ້ງຢູ່ບົນພື້ນຖານຂອງຄ່າໄຟຟ້າຂອງ IPP ອື່ນໆ ທີ່ສາມາດປຸງປະກັນໄດ້. ສົມມຸດຖານຫຼັກທີ່ໃຊ້ໃນການພັດທະນາຄ່າໄຟຟ້ານີ້ດັ່ງນີ້:

- ອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງລາຄາຄ່າໄຟຟ້າໃນອັດຕາໜຶ່ງສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ
- ອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າ ໄດ້ຮັບການອອກແບບເພື່ອທີ່ຈະເຮັດໃຫ້ມີອັດຕາຜົນຕອບແທນພາຍໃນ (Internal Rate of Return (IRR)) ຢູ່ໃນລະດັບປະມານ 15 ສ່ວນຮ້ອຍ
- ໂຄງສ້າງລາຄາຄ່າໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວແມ່ນຈະໄດ້ຖືກນຳໃຊ້ກັບເຂື່ອນທັງ 6 ທີ່ມີຢູ່ປະຈຸບັນຂອງ ຟຟລ (ນ້ຳຈຶ່ງມ 1, ນ້ຳເລິກ, ນ້ຳມັງ 3, ເຊເສັດ 1, ເຊເສັດ 2 ແລະ ເຊລະບຳ) ລວມເຖິງໂຄງການນ້ຳຊອງ ພາກຂະຫຍາຍ (ທີ່ກຳລັງຢູ່ໃນລະຫວ່າງການກໍ່ສ້າງ)
- ປະສິດທິພາບຂອງກຳລັງການຜະລິດຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ລະດັບຄົງທີ່ 56.4 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຍອດລວມການຜະລິດ

- ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍອັດຕາຄ່າຊັບພະຍາກອນໃນລະດັບໜຶ່ງສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ອາກອນ
ບໍລິສັດໃນລະດັບ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ເຊິ່ງໃກ້ຄຽງກັບ IPP ອື່ນໆ (ນ້ຳລຶກ 1-2 ແລະ
ນ້ຳຖ້ຳ 5)

ບໍລິສັດໄດ້ອີງໃສ່ຜົນຕອບແທນຈາກແຜນລາຍຮັບ ແລະ ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຕົ້ນທຶນການດຳເນີນ
ງານໃນອະດີດ, ຈຶ່ງຄາດໝາຍວ່າຈະສາມາດສ້າງຜົນຮັບທີ່ເປັນບວກດ້ວຍອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງກຳໄລສຸດທິຢູ່
ປະມານ ໜຶ່ງສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ ແລະ ສາມາດຫຼຸດພາລະໜີ້ສິນ ເຊິ່ງບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຈະສາມາດເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດຊ່ວຍ
ເຫຼືອຕົນເອງທາງການເງິນກ່ຽວກັບແຜນພັດທະນາພະລັງງານໃນອະນາຄົດ.

ສະຖານະພາບທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດເປັນສິ່ງສຳຄັນຕໍ່ ຟຟລ ເຊິ່ງ ຟຟລ ຂຶ້ນກັບເງິນປັນ
ຜົນຂອງບໍລິສັດຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ. ນະໂຍບາຍທາງດ້ານການຈ່າຍເງິນປັນຜົນຂອງບໍລິສັດທີ່ແບ່ງປັນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ນັ້ນ
ແມ່ນຈະປະຕິບັດໃນອັດຕາບໍ່ຫຼຸດກວ່າ 50 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຍອດກຳໄລສຸດທິຫຼັງຈາກຫັກອາກອນ.

(3) ການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງການຂາຍພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ

ໃນປີ 2009 ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້
ປະມານ 1,655.9 GWh. ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ບາງສ່ວນໄດ້ຖືກສົ່ງໄປຂາຍຕ່າງປະເທດ ເຊັ່ນ ປະເທດໄທ.
ເບິ່ງຕາຕະລາງ 5.8 ລຸ່ມນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.8 ການຜະລິດພາຍໃນປະເທດ

ປີ	ພະລັງງານທີ່ຜະລິດໄດ້	
	(GWh)	ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວ (%)
2005	1,701.42	21%
2006	1,626.65	-4%
2007	1,382.45	-15%
2008	1,761.11	27%
2009	1,638.80	-7%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

ຕັ້ງແຕ່ປະມານປີ 2014 ເປັນຕົ້ນໄປ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າການສົ່ງອອກຂອງປະເທດຈະ
ຂະຫຍາຍຕົວເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ. ເຊິ່ງວ່າຖ້າບໍ່ໄດ້ແບ່ງແຍກປະເພດຂອງການຂາຍ, ໃນການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ
ຟຟລ ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບເງິນຄ່າຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກ ຟຟລ ຕາມລາຄາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາ PPA.
ເຊິ່ງວ່າໃນອະນາຄົດຕໍ່ໄປ ບໍລິສັດເອງຄາດໝາຍວ່າບໍລິສັດອາດຈະມີອິດສະຫຼະໃນການສົ່ງຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຊື້ໃນ
ຕ່າງປະເທດໄດ້ໂດຍກົງ (ຄືກັບ IPP ອື່ນໆ) ໃນລາຄາທີ່ເໝາະສົມຕໍ່ລອງໄດ້. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດກໍຍັງຈະ
ຕ້ອງໄດ້ຂາຍໄຟຟ້າສຳລັບຊົມໃຊ້ພາຍໃນປະເທດຜ່ານ ຟຟລ. ສຳລັບການຂາຍອອກຕ່າງປະເທດ ບໍລິສັດກໍຍັງຈະຕ້ອງ
ໄດ້ສົ່ງຄ່າຜ່ານລະບົບໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຈົນກວ່າບໍລິສັດຈະສາມາດສ້າງລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າເພື່ອຮັບໃຊ້

ການຂາຍຂອງບໍລິສັດໄດ້ສຳເລັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນລະຫວ່າງທີ່ອັດຕາຄ່າຜ່ານລະບົບໄຟຟ້າຍັງບໍ່ໄດ້ສະໜັບສະໜູນອອກມາເປັນ ຫຼັກແຫຼ່ງນັ້ນ ບໍລິສັດກໍ່ເຊື່ອວ່າອັດຕາຄ່າຜ່ານລະບົບໄຟຟ້າທີ່ ຟຟລ ຈະເກັບນັ້ນ ຈະຖືກປະຕິບັດໃນລະດັບທີ່ສົມເຫດສົມ ຜົນກັບທຸລະກິດທີ່ເປັນຈິງ.

3.6 ລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ - ລາຍຮັບທີ່ບໍ່ໄດ້ມາຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ

ໃນອະນາຄົດຕໍ່ໜ້າ ບໍລິສັດມີແຜນໃນການເພີ່ມລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍກາບອນ (Clean development mechanism (carbon credit)), ບໍລິການໃນການພັດທະນາໂຄງການ, ບໍລິການໃນການບໍລິຫານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ປະຈຸບັນເອງແມ່ນຍັງບໍ່ທັນມີລາຍຮັບຈາກແຫຼ່ງທີ່ເວົ້າມາດັ່ງກ່າວເທື່ອ ແລະ ບໍ່ ສາມາດທີ່ຈະຄາດຄະເນໄດ້ຢ່າງແນ່ນອນເຖິງລາຍຮັບດັ່ງກ່າວ.

3.7 ການບໍລິຫານໂຍບາຍ ແລະ ບົດບາດສາທາລະນະ

ຕາມທຳນຽມແລ້ວ, ຟຟລ ເປັນພາກສ່ວນສຳຄັນໃນການປະຕິບັດຕາມພັນທະລັດຖະບານກ່ຽວກັບ ນະໂຍບາຍພະລັງງານແຫ່ງຊາດ. ເນື່ອງຈາກ ຟຟລ ເປັນຫົວໜ່ວຍທີ່ສ້າງຂຶ້ນມາເພື່ອວັດຖຸປະສົງໃນການຕອບສະໜອງ ນະໂຍບາຍລັດຖະບານ, ຟຟລ ຈຶ່ງຖືກຄາດໝາຍໃຫ້ສະໜອງພະລັງງານໃນລະດັບອັດຕາທີ່ບໍ່ຫວັງຜົນກຳໄລ. ແຕ່ວ່າ ນັບຕັ້ງແຕ່ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງ ແລະ ໄດ້ທັນເປັນເອກະຊົນ, ບໍລິສັດເອງບໍ່ໄດ້ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການປະຕິບັດ ພັນທະບໍລິການທາງດ້ານນະໂຍບາຍອີກຕໍ່ໄປ. ພວກເຮົາເອງມີອິດສະຫຼະໃນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າເພື່ອດຳເນີນ ທຸລະກິດ ແລະ ສະແຫວງຫາຜົນກຳໄລ.

3.8 ຍຸດທະສາດທາງທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ

ບໍລິສັດມີວັດຖຸປະສົງໃນການຮັກສາສະຖານະຂອງບໍລິສັດ ໃນການເປັນຜູ້ນຳຕະຫຼາດການຜະລິດ ໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ. ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຂະຫຍາຍທຸລະກິດເພື່ອໃຫ້ສາມາດຕອບສະໜອງກັບການຂະຫຍາຍ ຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດຢ່າງວ່ອງໄວ. ອີກທັງ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍທີ່ຈະພັດທະນາໃນ ຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດທີ່ຢູ່ໃກ້ຄຽງ ສປປ ລາວ ເຊັ່ນ: ລາດຊະອານາຈັກໄທ, ຈີນ, ຫວຽດນາມ ແລະ ກຳປູເຈັຍ ແຕ່ທັງນີ້ ຂຶ້ນຢູ່ກັບການອະນຸຍາດຂອງລັດຖະບານ .

ພວກເຮົາເຊື່ອໝັ້ນເປັນຢ່າງຍິ່ງວ່າທັງຕະຫຼາດພາຍໃນ ແລະ ຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດ ຈະສາມາດສ້າງ ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງກວ້າງຂວາງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພວກເຮົາຍັງຈະສືບຕໍ່ສ້າງລາຍຮັບ ເພີ່ມເຕີມຈາກຫຼາຍໆ ພາກສ່ວນທີ່ແທດເໝາະກັບລັກສະນະສະເພາະຂອງຄວາມສາມາດສະເພາະ ແລະ ສະຖາ ນະຂອງບໍລິສັດ ເຊັ່ນ: ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາບອນ (carbon credit revenues), ການບໍລິການພັດທະນາ ໂຄງການ, ການບໍລິການດຳເນີນການ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ.

ການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງລາຍຮັບຫຼັກ ແລະ ທຸລະກິດໃໝ່ ຈະອຳນວຍໃຫ້ບໍລິສັດ ສາມາດ ບັນລຸເຖິງການເປັນໜຶ່ງໃນບໍລິສັດທີ່ມີການຂະຫຍາຍຕົວໄວທີ່ສຸດໃນອາຊີ ແລະ ເປັນບໍລິສັດທີ່ສ້າງກຳໄລຫຼາຍທີ່ສຸດ ໃນທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າ; ເພື່ອບັນລຸວັດຖຸປະສົງດັ່ງກ່າວ, ພວກເຮົາເອງຕັ້ງໃຈທີ່ຈະ:

(1) ຂະຫຍາຍທຸລະກິດພັກໃນການຜະລິດພາຍໃນລາວ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃນຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດ ໃນລະຫວ່າງປີ 2001 ເຖິງ 2009 ໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນໃນລະດັບສະເລ່ຍ 13 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ. PDP 2010-2020 ໄດ້ຄາດໝາຍວ່າຕະຫຼາດຈະມີການຂະຫຍາຍລວມຕໍ່ປີ (Compound Annual Growth Rate (CAGR)) ໃນລະຫວ່າງປີ 2010 ເຖິງ 2020 ເຖິງ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ. ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຕໍ່ປະຊາກອນຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນຖືວ່າຍັງຕ່ຳຫຼາຍເມື່ອປຽບທຽບກັບປະເທດອື່ນໆ ທີ່ໃກ້ຄຽງຢູ່ໃນອາຊີ ເຊິ່ງສິ່ງນີ້ຈະສາມາດສ້າງອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຫຼວງຫຼາຍໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

ຕາຕະລາງ 5.9: ຂໍ້ມູນຕົວເລກທີ່ສໍາຄັນຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າຂອງບາງປະເທດ

ປະເທດ	ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດ (GWh)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ຈຳນວນປະຊາກອນ ທັງໝົດ	ພະລັງງານໄຟຟ້າ ທີ່ຊົມໃຊ້ (MWh)	ການຊົມໃຊ້ ພະລັງງານໄຟຟ້າ ຕໍ່ຄົນ (KWh)
ກຳປູເຈັຍ	1,273,000	410	14,453,680	1,272,000	88
ຈີນ	3,451,000,000	900,000	1,330,141,295	3,438,000,000	2,585
ຮິງກົງ	39,400,000	12,624	7,089,705	42,100,000	5,938
ອິນໂດເນເຊັຍ	134,400,000	25,987	242,968,342	119,300,000	491
ສປປ ລາວ	1,656,000	1,911	6,368,162	1,798,000	282
ມາເລເຊັຍ	103,200,000	22,720	28,274,729	99,250,000	3,510
ຟີລິບປິນ	56,570,000	15,610	99,900,177	48,960,000	490
ສິງກະໂປ	41,720,000	12,374	4,701,069	37,940,000	8,071
ເກົາຫຼີ	440,000,000	79,859	48,636,068	385,100,000	7,918
ໄຕ້ຫວັນ	238,300,000	47,985	23,024,956	229,800,000	9,980
ປະເທດໄທ	148,200,000	30,160	67,089,500	134,400,000	2,003
ຫວຽດນາມ	86,900,000	26,000	89,571,130	74,500,000	832

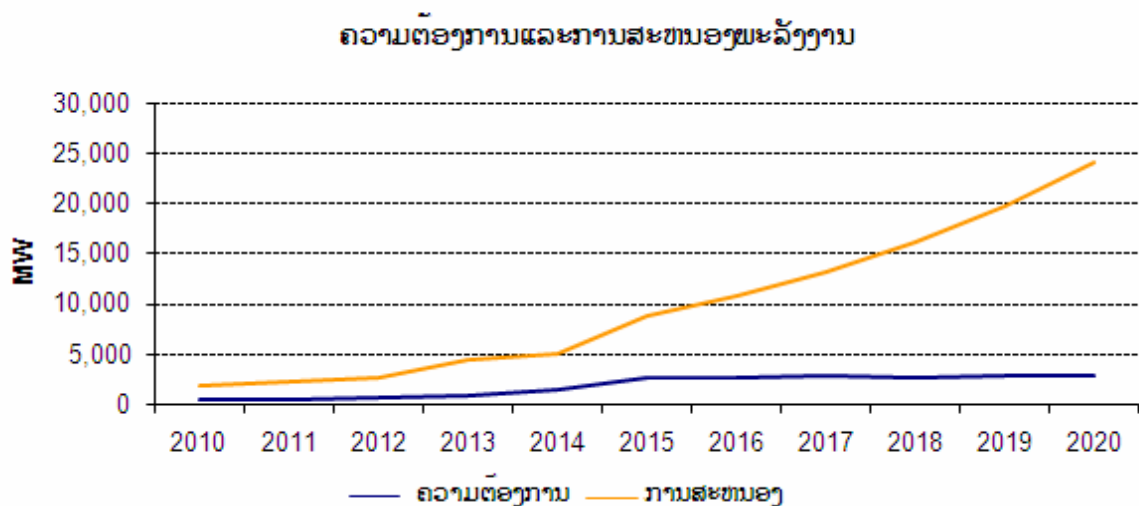
ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ:

- (1): Central Intelligence Agency; 2007 est.: ກຳປູເຈັຍ, ອິນໂດເນເຊັຍ, ມາເລເຊັຍ, ຟີລິບປິນ. 2008 est.: ຈີນ, ສິງກະໂປ, ເກົາຫຼີ, ໄຕ້ຫວັນ, ປະເທດໄທ. 2009 est.: ຮິງກົງ, ສປປ ລາວ, ຫວຽດນາມ
- (2): Central Intelligence Agency; ກໍລະກົດ 2010 est.
- (3): 2009, Industrial Info Resources
- (4): ກັນຍາ 2010, National Development and Reform Commission
- (5): 2009, Hong Kong Census and Statistics Department
- (6): 2008, Badan Pusat Statistik Republik Indonesia (Statistics Indonesia)
- (7): 2009, Power Development Plan
- (8): 2009, Suruhanjaya Tenaga (Energy Commission)
- (9): 2009, Philippine Department of Energy
- (10): 2009, Singapore Department of Statistics
- (11): 2008, US Energy Information Administration
- (12): 2009, Bureau of Energy, Taiwan Ministry of Economic Affairs
- (13): Aug 2010, Thailand Ministry of Energy
- (14): 2010, RusHydro

ເຖິງວ່າ ສປປ ລາວ ຈະເປັນປະເທດຂະໜາດນ້ອຍ ແຕ່ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດແມ່ນມີຫຼວງຫຼາຍຢູ່ພໍສົມຄວນ. ບໍລິສັດເອງອາດຈະນຳໃຊ້ຄວາມສຳພັນຢ່າງໃກ້ຊິດກັບ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານ ເພື່ອໃຫ້ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງພວກເຮົາເປັນໄປຢ່າງດີທີ່ສຸດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ຟຟລ ເອງກໍຍັງຕ້ອງເອື້ອຍອີງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍກັບເງິນປັນຜົນຈາກບໍລິສັດ ແລະ ມີຄວາມຕ້ອງການເຫັນບໍລິສັດມີການເຕີບໂຕຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຈຶ່ງໄດ້ນຳສົ່ງໂຄງການທີ່ໜ້າສົນໃຈຕ່າງໆ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

ຮູບລຸ່ມນີ້ ສະຫຼຸບການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການຂອງຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດຈາກ PDP 2010-2020. ການຄາດຄະເນອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າສູງສຸດຈະເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 559 MW ໄປເປັນ 2,905 MW ໃນປີ 2020 ເຊິ່ງຄິດເປັນອັດຕາການເຕີບໂຕສະເລັ່ງຕໍ່ປີ (Compound Annual Growth Rate (CAGR)) ປະມານ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນຊ່ວງໄລຍະດັ່ງກ່າວ.

ຮູບ 1: ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການ ແລະ ການສະໜອງພະລັງງານ ແລະ ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການສູງສຸດພາຍໃນ ສປປ ລາວ ລະຫວ່າງປີ 2010-2020



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020

(2) **ຊອກຫາການຂະຫຍາຍຕົວໂດຍຜ່ານການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ປະເທດໃກ້ຄຽງທີ່ຕ້ອງການ.**

ຂະແໜງພະລັງງານ ໂດຍສະເພາະໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ ແມ່ນມີສ່ວນສຳຄັນໃນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວ. ໃນໄລຍະຜ່ານມາ, ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການພັດທະນາ ແລະ ກໍ່ສ້າງໂດຍ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ພັດທະນາ IPP ອື່ນໆ. ຕາມທຳມະດາແລ້ວ, ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ພັດທະນາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າເພື່ອຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດ ແລະ IPP ແມ່ນຈະພັດທະນາເພື່ອການສົ່ງອອກ ໂດຍມີ ຟຟລ ຫຼື LHSE ຮ່ວມລົງທຶນໃນໂຄງການ IPP ຕ່າງໆ ເຫຼົ່ານັ້ນ. ເຊິ່ງຮູບແບບການດຳເນີນການນີ້ຈະຍັງດຳເນີນຕໍ່ໄປ ໂດຍບໍລິສັດຈະຊື້ຊັບສິນຂອງ ຟຟລ ກ່ອນໜ້າ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຊັບສິນເຫຼົ່ານັ້ນເລີ່ມຜະລິດໄຟຟ້າ. ເຖິງວ່າ ຟຟລ ເອງຈະເຄີຍຂາດເຂີນທຶນຮອນໃນການພັດທະນາໂຄງການເພື່ອມຸ່ງໝາຍໃນຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດຢ່າງກວ້າງຂວາງກໍຕາມ, ແຕ່ໃນອະນາຄົດ ບໍລິສັດເອງກໍມີຄວາມຕັ້ງໃຈທີ່ຈະນຳຍຸດທະສາດທີ່ໜັກແໜ້ນກວ່າມາປັບໃຊ້ເພື່ອມຸ່ງໝາຍໃນຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດ.

ປະຈຸບັນ ຟຟລ ແມ່ນມີຮຸ້ນສ່ວນໃນສາມໂຄງການ IPP ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດໝາຍຈະເຂົ້າໄປລົງທຶນໃນອະນາຄົດ ໄດ້ແກ່: ໂຄງການ IPP ເທີນຫີນບູນ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 210 MW, ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ 60 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນປີ 1998), ໂຄງການ IPP ຫ້ວຍເຫາະ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 150 MW, ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນປີ 1999) ແລະ ໂຄງການ IPP ນ້ຳລືກ 1-2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 100 MW, ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນປີ 2010). ໂຄງການເທີນຫີນບູນ ແລະ ຫ້ວຍເຫາະ ເປັນໂຄງການ IPP ທີ່ມີເປົ້າໝາຍເພື່ອການສົ່ງອອກ.

ນອກເໜືອຈາກບັນດາໂຄງການ IPP ແລ້ວ, ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນຍັງໄດ້ລົງອັດຕາການຜະລິດສ່ວນເກີນຂ້າມເຂດຊາຍແດນລະຫວ່າງປະເທດ (ໂດຍຜ່ານ ຟຟລ) ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ ນ້ຳຖ້ຳ 1, ນ້ຳເລິກ ແລະ ນ້ຳມັງ 3 (ລວມກັນໄດ້ 255 MW) ສາມາດສະໜອງພະລັງງານໃຫ້ແກ່ເຂດພາກກາງ 1 ແລະ ບາງພາກສ່ວນຂອງພາກເໜືອ, ເຊິ່ງວ່າ ເຊເສັດ 1 ແລະ ເຊລະບຳ (ລວມກັນໄດ້ 50 MW) ກໍສະໜອງພະລັງງານໃຫ້ແກ່ເຂດພາກໃຕ້. ພະລັງງານສ່ວນເກີນຂອງເຂດພາກກາງ 1 ແລະ ເຂດພາກໃຕ້ ແມ່ນໄດ້ສົ່ງອອກໄປຂາຍໃຫ້ແກ່ປະເທດໄທ ໂດຍຜ່ານສາຍສົ່ງ 115 kV ຈາກສະຖານີໄຟນຕ້ອງ ຫາສະຖານີທ່ານາແລ້ງ (ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ) ແລະ ຈາກສະຖານີປາກຊັນ (ບໍລິຄຳໄຊ) ຫາສະຖານີບາງເຢາະ (ປາກເຊ).

ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດຈະຊອກຫາຊ່ອງທາງຂະຫຍາຍໂອກາດໃຫ້ສູງທີ່ສຸດ ເພື່ອເປີດໂອກາດໃນພາກການສົ່ງອອກໃຫ້ຫຼາຍຂຶ້ນ ໂດຍຂາຍໃຫ້ ຟຟລ ຫຼື ສົ່ງອອກໂດຍກົງໂດຍການເປັນເຈົ້າຂອງໃນບັນດາໂຄງການ IPP. ອີງຕາມແຜນພັດທະນາພະລັງງານຂອງປະເທດຫຼັກທີ່ນຳເຂົ້າໄຟຟ້າແມ່ນໄດ້ແກ່ ຈີນ, ປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ ໄດ້ບົ່ງຊີ້ໃຫ້ເຫັນເຖິງແຜນການຕົ້ນຕໍໃນການນຳເຂົ້າພະລັງງານໄຟຟ້າ ພາຍໃນສອງທົດສະວັດຕໍ່ໜ້າ ດັ່ງໄດ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນໃນຕາຕະລາງ 5.10 ລຸ່ມນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.10: ຄາດຄະເນອັດຕາການນຳເຂົ້າພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຈີນ, ປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ

ປະເທດ	ຄາດຄະເນການ ນຳເຂົ້າໃນປີ 2015 (MW)	ຄາດຄະເນການ ນຳເຂົ້າໃນປີ 2020 (MW)	ຄາດຄະເນການ ນຳເຂົ້າໃນປີ 2025 (MW)	% ອັດຕາສ່ວນຄວາມ ຕ້ອງການໄຟຟ້າສູງ ສຸດໃນປີ 2025
ຈີນ	2,200	8,000	19,000	13%
ປະເທດໄທ	4,100	5,400	7,700, ຈາກ ສປປ ລາວ: 5,500 ມຽນມາ: 1,900 ມາເລເຊີ: 300	15%
ຫວຽດນາມ	2,200	4,800	4,800	7%

ໝາຍເຫດ: ໃນຕາຕະລາງນີ້, ຈີນ ໝາຍເຖິງ ມົນທົນຢູນານ ແລະ ກວາງຊີ ເທົ່ານັ້ນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ADB, ກອງປະຊຸມແລກປ່ຽນຄັງສຸດທ້າຍ ຕຸລາ 2010

ການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າເປັນການພັດທະນາທີ່ກໍ່ຂຶ້ນໃນ ສປປ ລາວ. ປະຈຸບັນນີ້ ສປປ ລາວ ມີ MOU ຢູ່ກັບທັງປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ ອີກທັງຍັງຮ່ວມມືກັບກຳປູເຈັຍ ແລະ ຈີນ ໃນການສະໜອງ ພະລັງງານໄຟຟ້າຜ່ານບັນດາ IPP ທີ່ຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍ່ແມ່ນທຸກໂຄງການ IPP ທີ່ບໍລິສັດຈະ ໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງທຶນ ແຕ່ບໍລິສັດຄາດໝາຍຈະໄດ້ເຂົ້າໄປມີສ່ວນຮ່ວມໃນໂຄງການ IPP ຈຳນວນໜຶ່ງ. ເຊິ່ງວ່າການ ຂະຫຍາຍຕົວຂອງການສົ່ງອອກຈະເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງວ່ອງໄວ ຍ້ອນວ່າບໍລິສັດໄດ້ຮັບໂອນໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ພາຍຫຼັງຈາກທີ່ໄດ້ມີການເລີ່ມຜະລິດຂາຍແລ້ວ.

(2.1) ແຜນການສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທ

ໃນເດືອນມິຖຸນາ 1993, ລັດຖະບານ ແລະ ລັດຖະບານໄທ ໄດ້ເຊັນ MOU ສະບັບ ທຳອິດ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການພັດທະນາໂຄງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ດ້ວຍການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າເຖິງ 1,500 MW ໃຫ້ປະເທດໄທ. ເພື່ອເປັນການສະໜອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໃນປະເທດໄທ, ທັງ ສອງລັດຖະບານໄດ້ມີການຂະຫຍາຍໄລຍະເວລາຂອງ MOU ອີກຫຼາຍຄັ້ງ. ຂໍ້ຕົກລົງສະບັບລ່າສຸດໄດ້ເຮັດຂຶ້ນໃນເດືອນ ທັນວາ 2007 ໂດຍມີແຜນທີ່ຈະສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າສູງເຖິງ 7,000 MW ໃຫ້ແກ່ປະເທດໄທ ພາຍໃນປີ 2020.

(2.2) ແຜນການສະໜອງໃຫ້ປະເທດຫວຽດນາມ

ໃນປີ 1998, ລັດຖະບານໄດ້ເຊັນ MOU ກັບລັດຖະບານຫວຽດນາມເພື່ອສະໜອງ ພະລັງງານໄຟຟ້າເຖິງ 2,000 MW ຈາກ ສປປ ລາວ ໃຫ້ແກ່ຫວຽດນາມ. ໃນເດືອນທັນວາ 2006, ທັງສອງລັດຖະບານ ກໍ່ໄດ້ເຊັນ MOU ສະບັບທີ່ສອງ ໂດຍຕົກລົງທີ່ຈະສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 2,000 MW ເປັນ 3,000 MW ພາຍໃນປີ 2015. ຕໍ່ມາໃນເດືອນມັງກອນ 2008, ກໍ່ໄດ້ມີການຕົກລົງເພີ່ມການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກ 3,000 MW ເປັນ 5,000 MW ພາຍໃນປີ 2020.

ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຈຳນວນໜຶ່ງ ເຊັ່ນ ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເຊກອງ 3ກ ແລະ 3ຂ ທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 152 MW ແລະ 96 MW ຕາມລຳດັບ ຍັງຢູ່ໃນໄລຍະສຶກສາ. ການສຶກສາເພີ່ມເຕີມຂອງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ ດາກ ອີເມີນ (Dak Emeule Hydropower Project) ທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 138 MW ຈະສຳເລັດລົງພາຍໃນທ້າຍປີ 2010. ນອກຈາກນີ້, ໄດ້ຂຶ້ນບັນຊີລາຍການອີກ 20 ໂຄງການເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ເຖິງ 5,000 MW ພາຍໃຕ້ MOU ທີ່ໄດ້ເຊັນກັນລະຫວ່າງສອງລັດຖະບານ.

(2.3) ແຜນການສະໜອງໃຫ້ປະເທດກຳປູເຈັຍ

ເດືອນທັນວາ 2009, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຈັດສົ່ງປະມານ 10 MW ຈາກລະບົບໄຟຟ້າພາກໃຕ້ຂອງຕົນໃຫ້ຄວາມຕ້ອງການຂະໜາດນ້ອຍຢູ່ກຳປູເຈັຍ. ພາຍໃນໄລຍະດຽວກັນ, ທັງສອງລັດຖະບານໄດ້ມີການຕົກລົງສະໜອງ 200 MW ຈາກ ສປປ ລາວ ໄປ ກຳປູເຈັຍ ໃນປີ 2020 ໂດຍດອນສະຫງ່າເຊິ່ງເປັນທີ່ຕັ້ງຕາມສາຍນ້ຳຂອງ ເປັນໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກແຫ່ງທຳອິດທີ່ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ລະບົບໄຟຟ້າພາກເໜືອຂອງກຳປູເຈັຍ.

(2.4) ການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າແລະບັນຫາເລື່ອງການຄວບຄຸມການຈ່າຍໄຟຟ້າ

ຫຼັກການຕົ້ນຕໍ ກ່ຽວກັບການນຳໃຊ້ຄຸນປະໂຫຍດຈາກໂອກາດທັງຕະຫຼາດພາຍໃນ ແລະຕ່າງປະເທດ ແມ່ນການປະສານສົມທົບ ແລະ ຄວບຄຸມການຈ່າຍໄຟຟ້າມີປະສິດທິຜົນນັ້ນເອງ. ດັ່ງນັ້ນ ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ພັດທະນາລະບົບການຄວບຄຸມການຈ່າຍໄຟ (Load Dispatching Centre (LDC)). ໂດຍວັດຖຸປະສົງຫຼັກຂອງລະບົບ LDC ກໍ່ແມ່ນເພື່ອຄວບຄຸມລະບົບເພື່ອໃຫ້ມີຄວາມເຊື່ອຖືໄດ້, ໝັ້ນທົ່ງໃນດ້ານເຕັກນິກ ແລະ ເສດຖະກິດ ແລະ ມີປະສິດທິພາບໃນການຈັດການເລື່ອງການຊື້ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ IPP. ສູນຄວບຄຸມແຫ່ງຊາດ (The National Control Centre (NCC)) ຢູ່ໂສກປ່າຫຼວງ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ແມ່ນກຳລັງຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ຄາດໝາຍວ່າຈະສາມາດເລີ່ມດຳເນີນການໄດ້ໃນເດືອນມີນາ 2011 ແລະ ກໍ່ຍັງມີສູນຄວບຄຸມຕາມພາກ (Regional Control Centre (RCC)) ອີກສີ່ແຫ່ງ ເຊິ່ງຄາດໝາຍວ່າຈະສຳເລັດໃນປີ 2015 ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ສູນຄວບຄຸມພາກກາງ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີໄຟນ້ຳຕົກ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ;
2. ສູນຄວບຄຸມພາກເໜືອ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີແສນສຸກ ແຂວງຫຼວງພະບາງ;
3. ສູນຄວບຄຸມພາກໃຕ້ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີທ່າແຂກ ແຂວງຄຳມ່ວນ; ແລະ
4. ສູນຄວບຄຸມພາກໃຕ້ອີກແຫ່ງໜຶ່ງ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີບັງເຢາະ ແຂວງຈຳປາສັກ.

ນອກຈາກນັ້ນຍັງມີສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ (Hydropower Plant Control Centres (HPCC)) ອີກສອງແຫ່ງ ເຊິ່ງຄາດວ່າຈະສຳເລັດໃນປີ 2015 ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳເຂດພາກເໜືອ ແລະ ພາກກາງ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳຖືມ 1 ແຂວງວຽງຈັນ ແລະ
2. ສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳເຂດພາກໃຕ້ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ເຊເສັດ 1 ແຂວງສາລະວັນ.

(3) ການບຸກເຂົ້າຕະຫຼາດໃໝ່ບ່ອນທີ່ພວກເຮົາມີທ່າແຮງທີ່ດີ

ບໍລິສັດຕັ້ງໃຈໃນການຊອກຫາກາລະໂອກາດໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ເພື່ອ ດຸ່ນດ່ຽງຄວາມຊຳນິຊຳນານທາງດ້ານເຕັກນິກ, ຄວາມຮູ້ທ້ອງຖິ່ນ ແລະ ຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ ເພື່ອສ້າງລາຍຮັບເພີ່ມເຕີມຈາກດ້ານອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ແມ່ນມາຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ. ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ, ບໍລິສັດເອງອາດຈະຫາຊ່ອງທາງໃນການສ້າງລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາບອນ (carbon credit) ຈາກຊັບສິນເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກທີ່ມີຢູ່. ປະເທດບ້ານໃກ້ເຮືອນຄຽງຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ເປັນຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຈຳນວນຫຼວງຫຼາຍ ແມ່ນໄດ້ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດໄຟຟ້າໃນລະບົບທີ່ນຳໃຊ້ທາດກາບອນສູງ. ເຊິ່ງວ່າ ສປປ ລາວ ເອງໄດ້ເຄີຍຖືກຄາດຫມາຍວ່າຈະສ້າງລາຍຮັບແບບບໍ່ຈຳກັດຈາກການຂາຍກາບອນທີ່ໄດ້ຈາກລະບົບການຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທຳມະຊາດ 100 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຕາມຂໍ້ຕົກລົງຂອງຄະນະບໍລິຫານງານຂອງສະຫະປະຊາຊາດ ເລກທີ EB28 (UN Executive Board Decision of EB28) ທີ່ອະນຸຍາດໃຫ້ມີການຂາຍກາບອນຢູ່ລາວໄດ້ໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງບໍລິສັດເອງກໍ່ເຂົ້າໃຈດີວ່າໃນເວລານີ້ມີໂຄງການ IPP ໃນ ສປປ ລາວ ລາຍໜຶ່ງ ຢູ່ໃນລະຫວ່າງການດຳເນີນການຂາຍກາບອນ.

ເນື້ອໃນຫຼັກຂອງຫຼັກການປະຕິບັດກຽວໂຕ (Kyoto Protocol) ແມ່ນເພື່ອສ້າງຄວາມຮັບຜິດຊອບໃຫ້ແກ່ 37 ປະເທດອຸດສາຫະກຳ ແລະ ປະເທດໃນກຸ່ມເອີກົບ ໃນການຫຼຸດຜ່ອນການປ່ອຍມົນລະພິດອາຍແກັດເຮືອນແກ້ວ (Greenhouse gas (GHG)). ຫຼັກການປະຕິບັດດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ສ້າງຄວາມຮັບຜິດຊອບອັນໜັກໜ່ວງຕໍ່ປະເທດທີ່ພັດທະນາແລ້ວ ພາຍໃຕ້ຫຼັກການຄວາມເທົ່າທຽມກັນແຕ່ແບ່ງປັນໜ້າທີ່ຄວາມຮັບຜິດຊອບ (Common but differentiated responsibilities) ຍ້ອນການຮັບຮູ້ວ່າບັນດາປະເທດພັດທະນາແລ້ວ ແມ່ນມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຕົ້ນຕໍຕໍ່ມົນລະພິດລະດັບສູງຂອງອາຍພິດເຮືອນແກ້ວທີ່ມີຢູ່ໃນຊັ້ນບັນຍາກາດໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງເກີດມາຈາກຂະບວນການໃນການຜະລິດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວພາກອຸດສາຫະກຳ ຫຼາຍກວ່າ 150 ປີມາແລ້ວ.

ກົນໄກການພັດທະນາທີ່ສະອາດ (Clean Development Mechanism (CDM)) ເຊິ່ງໄດ້ນິຍາມໄວ້ ໃນມາດຕາ 12 ຂອງຫຼັກການປະຕິບັດ ແມ່ນອະນຸຍາດໃຫ້ບັນດາປະເທດທີ່ຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດ ຫຼື ຈຳກັດການປ່ອຍມົນລະພິດໃຫ້ຄຳໝັ້ນພາຍໃຕ້ຫຼັກການປະຕິບັດກຽວໂຕ (ຝ່າຍສັນຍາທີ່ຢູ່ໃນເອກະສານປະກອບ B) ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດໃນປະເທດທີ່ກຳລັງພັດທະນາ. ເຊິ່ງໂຄງການດັ່ງກ່າວອາດມີລາຍຮັບຈາກການຂາຍໃບຢັ້ງຢືນການຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດ (Certificated Emission Reduction (CER)) ໄດ້, ໂດຍໜຶ່ງໜ່ວຍຄິດເປັນໜຶ່ງໜ່ວຍຂອງອາຍກາກໂບນິກ ເຊິ່ງສາມາດນັບຮວມເຂົ້າກັນ ເພື່ອໃຫ້ບັນລຸເປົ້າໝາຍຂອງກອງປະຊຸມ ກຽວໂຕ.

ຄຽງຄູ່ກັນກັບກົນໄກໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ເປັນການຜະລິດແບບໝູນວຽນ ໂດຍອີງໃສ່ລະບົບໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳເປັນຫຼັກ, ລະບົບສາຍລົງຂອງ ສປປ ລາວ ເອງກໍ່ເປັນພາກສ່ວນໜຶ່ງຂອງລະບົບສາຍລົງທີ່ມີຂະໜາດໃຫຍ່ໃນພາກພື້ນໂດຍຄວບຄຸມເອົາທັງ ລາວ, ໄທ, ກຳປູເຈັຍ ແລະ ຫວຽດນາມ. ພາຍໃຕ້ກົນ

ໂຄງການພັດທະນາທີ່ສະອາດຂອງ UNFCCC, ຂອບເຂດຂອງໂຄງການແມ່ນລະບົບສາຍສົ່ງທີ່ກວ້າງຂວາງຂອງ ສປປ ລາວ ດັ່ງກ່າວນີ້ເອງ. ຄະນະບໍລິຫານງານຂອງ UNFCCC ກໍ່ໄດ້ອະນຸມັດບັນດາໂຄງການທີ່ມີຂອບເຂດຂ້າມຊາຍແດນ ລະຫວ່າງປະເທດແລ້ວ.

ຂໍ້ຕົກລົງຂອງຄະນະບໍລິຫານງານເລກທີ EB28 ໄດ້ເວົ້າໄວ້ຊັດເຈນແລ້ວວ່າ ລະບົບສາຍສົ່ງ ທີ່ຂ້າມຊືດໝາຍທາງຊາຍແດນ ແມ່ນໃຫ້ສາມາດຖືວ່າເປັນໂຄງການດຽວໄດ້ ແລະຍັງໄດ້ຮັບການຍິ່ງຍືນຈາກການ ອະນຸມັດໂຄງການທີ 2746 (Project 2746): ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າຕາກາຈູ ແຫ່ງປະເທດບູຖານ ໃນເດືອນ ມີນາ 2010 ເຊິ່ງມີສາມປັດໃຈທີ່ມີອິດທິພົນຕໍ່ຄະນະບໍລິຫານງານ ໄດ້ແກ່:

- ລະບົບສາຍສົ່ງຂອງປະເທດບູຖານ ໄດ້ເຊື່ອມຕໍ່ແບບສົມບູນແລ້ວ ກັບລະບົບສາຍ ສົ່ງຕາເວັນອອກຂອງອິນເດັງ ແລະ ໄດ້ສົ່ງອອກ 90 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດຂອງປະເທດບູຖານ ອອກໄປໃນລະບົບສາຍສົ່ງຕາເວັນອອກ ຂອງອິນເດັງ.
- ລະບົບສາຍສົ່ງແຮງສູງສ່ວນຫລາຍໃນປະເທດບູຖານ ແມ່ນໄດ້ຮັບການກໍ່ສ້າງຂຶ້ນ ເພື່ອວັດຖຸປະສົງຫຼັກໃນການສົ່ງອອກໄຟຟ້າໄປປະເທດອິນເດັງ.
- ແນວຄິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າຂ້າມປະເທດ ລະຫວ່າງອິນເດັງ ແລະ ບູຖານ ແມ່ນ ສາມາດພິສູດໄດ້ຈາກສັນຍາລະຫວ່າງສອງລັດຖະບານອິນເດັງ ແລະ ລັດຖະບານ ບູຖານ ທີ່ໄດ້ເຊັນກັນໃນວັນທີ 27 ກໍລະກົດ 2006.

ສປປ ລາວ ແລະ ປະເທດໄທ ກໍ່ມີສະຖານະທີ່ຄືກັບອິນເດັງ ແລະ ບູຖານ ໃນທັງສາມ ດ້ານເທິງນັ້ນ. ດັ່ງນັ້ນ, ເມື່ອອີງໃສ່ການປະສົມປະສານກັນທາງດ້ານພະລັງງານຂອງລະບົບສາຍສົ່ງລະຫວ່າງປະເທດໄທ ແລະ ລາວ ຈຶ່ງອາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າ ທຸກໆ ປະລິມານໄຟຟ້າ 100 GWh ທີ່ຜະລິດໃນ ສປປ ລາວ ຈະມີລາຍຮັບຈາກການ ຂາຍກາກບອນປະມານ 55,000 ໂດລາສະຫະລັດ ຕໍ່ປີ. ເຊິ່ງການຂາຍດັ່ງກ່າວສາມາດຊື້ຂາຍໄດ້ໂດຍຜ່ານຕະຫຼາດ ແລກປ່ຽນ ເຊັ່ນ ECX ຫຼື ຜ່ານສັນຍາຊື້ຂາຍລ່ວງໜ້າ ເຊິ່ງຮູ້ຈັກກັນໃນນາມສັນຍາຊື້ຂາຍການຫຼຸດຜ່ອນການປ່ອຍ ມົນລະພິດ (Emissions Purchase Reductions Agreement (ERPA)) ເຊິ່ງສາມາດເຊັນສັນຍາກັນໃນໄລຍະ 7 ປີ ຫຼື 10 ປີ ແລະ ສາມາດກຳນົດລາຍຮັບໄດ້ຕັ້ງແຕ່ວັນທີເລີ່ມຕົ້ນການຜະລິດເປັນຕົ້ນໄປ. ໂດຍສັນຍາ ERPA ເຫຼົ່ານີ້ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ເຖິງ 21 ປີ. ເມື່ອພິຈາລະນາເຖິງໂຄງການ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາກບອນສາມາດກາຍເປັນ ລາຍຮັບຫຼັກສ່ວນໜຶ່ງທີ່ສາມາດຍົກລະດັບອັດຕາຜົນຕອບແທນພາຍໃນ (Internal Rate of Return) ຂອງ ແຕ່ລະໂຄງການໄດ້ໃນລະດັບສູງ.

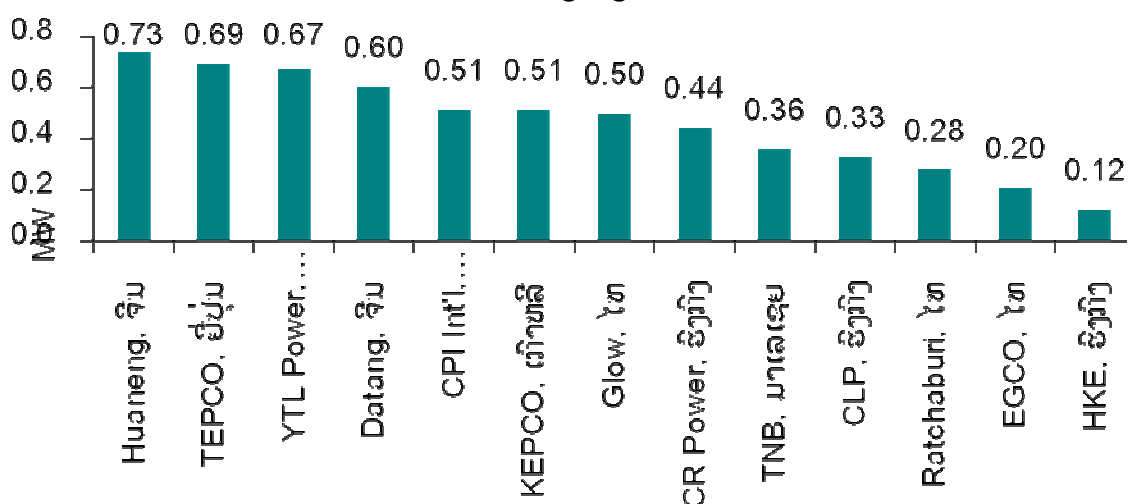
ບໍລິສັດເອງ ຍັງໄດ້ເບິ່ງຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນການໃຫ້ບໍລິການພັດທະນາໂຄງການແກ່ຜູ້ ພັດທະນາໂຄງການ IPP ລວມທັງ ການບໍລິການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ່ບັນດາໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ພະນັກງານວິສະວະກອນຂອງພວກເຮົາ ແມ່ນມີຄວາມອາດສາມາດສູງ ແລະ ສາມາດສະໜອງບໍລິການທາງດ້ານການ ດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ໃຫ້ແກ່ IPP ໃນອະນາຄົດໄດ້. ຫຼາຍໄປກວ່ານັ້ນ, ທີມງານພັດທະນາໂຄງການຂອງ ພວກເຮົາ ມີສະຖານະທີ່ໄດ້ປຸງໃນການເຂົ້າເຖິງ ແລະ ການຂໍອະນຸຍາດຕ່າງໆ ໄດ້ດີກວ່າທີມງານທີ່ມາຈາກຕ່າງປະ ເທດ.

3.9 ການເຮັດໃຫ້ຊັບສິນ ແລະ ທຶນຂອງບໍລິສັດ ມີປະສິດທິຜົນທີ່ສຸດ ດ້ວຍການກູ້ຢືມເງິນເພື່ອລົງທຶນໃນໂຄງການ

ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ສ້າງກະແສເງິນສົດທີ່ໜ້າເຊື່ອຖື ແລະ ໜ້າດຶງດູດໃຈ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ຫຼາຍກວ່ານັ້ນ, ການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງແຂງແຮງຂອງຕະຫຼາດພາຍໃນ ແລະ ພາຍນອກປະເທດ ຍັງຈະເຮັດໃຫ້ເປັນການຂະຫຍາຍຊ່ອງທາງລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດ. ສະຖານະການດັ່ງກ່າວ ໄດ້ເຮັດໃຫ້ພວກເຮົາຢູ່ໃນສະຖານະທີ່ສາມາດເຂົ້າເຖິງແຫຼ່ງເງິນທຶນຈາກຫຼາຍແຫຼ່ງເພື່ອມາພັດທະນາໂຄງການຂອງພວກເຮົາ ເຊັ່ນ ທະນາຄານການຄ້າສຳລັບບຸກຄົນທົ່ວໄປຈາກຈີນ, ໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ; ອົງການສະໜັບສະໜູນທາງການເງິນເພື່ອການສົ່ງອອກຈາກສາກົນ; ແລະ ອົງການຮ່ວມມືທາງການເງິນສອງຝ່າຍ ຫຼື ຫຼາຍຝ່າຍ ກໍ່ໃຫ້ຄວາມຊ່ອຍເຫຼືອ.

ບໍລິສັດເອງມີຄວາມຕັ້ງໃຈທີ່ຈະນຳໃຊ້ແຫຼ່ງທຶນໃນຮູບແບບໜີ້ສິນຢ່າງລະມັດລະວັງ ເພື່ອໃຫ້ເກີດຜົນຕອບແທນຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃຫ້ສູງທີ່ສຸດໃນການລົງທຶນໃນຕໍ່ໜ້າ. ພວກເຮົາເອງຍັງບໍ່ທັນມີນະໂຍບາຍທີ່ເປັນທາງການກ່ຽວກັບໂຄງສ້າງຂອງທຶນ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍດີ, ພວກເຮົາກໍ່ມີຄວາມຕັ້ງໃຈໃນການຕັ້ງເປົ້າໝາຍຂອງອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນ/ທຶນ ໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບທີ່ສາມາດເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີລະດັບຄວາມຄ່ອງຕົວໃນທາງການເງິນເທົ່າທີ່ຈຳເປັນ. ເພື່ອຮັກສາລະດັບສະຖານະການດັ່ງກ່າວ, ພາຍໃນຊຸມປີຕໍ່ໜ້າ ບໍລິສັດກໍ່ມີເປົ້າໝາຍຫຼຸດອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນ/ທຶນ ໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບ ດຽວກັບ ຫຼື ຕໍ່າກວ່າອັດຕາສະເລ່ຍຂອງໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນຂອງບັນດາບໍລິສັດຕ່າງໆ ທີ່ປຸງບາງໄດ້ໃນອາຊີ. ດັ່ງທີ່ສະແດງໃຫ້ ເຫັນໃນຕາຕະລາງ 5.11 ຂ້າງລຸ່ມນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.11: ບັນດາບໍລິສັດທີ່ປຸງບາງໄດ້ໃນອາຊີ: ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນ



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບລຸມເບີກ (Bloomberg)

4. ຂັ້ນຕອນການຜະລິດ

ລະບົບການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງພວກເຮົາ ແມ່ນປະກອບດ້ວຍຫົວໜ່ວຍການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກທັງໝົດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກແມ່ນໄດ້ອາໄສແຮງດຶງດູດຂອງໜ່ວຍໂລກໃນການຈ່ອງດຶງນໍ້າຈາກໜ້າເຂື່ອນ ຫຼື ລຳນໍ້າໃຫ້ມາປັ່ນກົງທັນ. ໃກ້ກັບທາງລຸ່ມຂອງສັນເຂື່ອນແຕ່ລະຕົວເຂື່ອນຈະມີປະຕູນໍ້າຫົວເຂື່ອນ ແຮງດຶງດູດຈະດຶງເອົານໍ້າໃຫ້ໄຫຼໄປທາງຫໍສົ່ງນໍ້າ (Penstock) ທີ່ຢູ່ພາຍໃນເຂື່ອນ ເຊິ່ງວ່າຢູ່ທາງທ້າຍຂອງຫໍສົ່ງນໍ້າຈະມີໃບພັດຂອງກົງທັນຢູ່ ເຊິ່ງຈະຖືກປັ່ນໃຫ້ໝູນໂດຍການໄຫຼຂອງກະແສນໍ້າ. ເພື່ອຂອງກົງທັນຊິເປັນໂຕຮັບພະລັງງານ ໃນຮູບຂອງການໝູນ ເພື່ອໄປປັ່ນໃຫ້ເຄື່ອງປັ່ນໄຟ (Generator) ເຊິ່ງຈະສ້າງ ແລະ ພະລັງງານໃນຮູບແບບຂອງໄຟຟ້າອອກມາ. ສາຍໄຟຟ້າຈະເຊື່ອມຕໍ່ກັບໝໍ້ປັ່ນໄຟ ແລະ ນຳສົ່ງກະແສໄຟຟ້າໄປໃຫ້ແກ່ຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າທົ່ວທັງ ສປປ ລາວ ຕໍ່ໄປ.

ເຄື່ອງປັ່ນໄຟຂະໜາດໃຫຍ່ ເຊັ່ນ ຢູ່ເຂື່ອນນ້ຳງື່ມ 1, ທົ່ງໄຟຟ້າແມ່ເຫຼັກຈະຖືກສ້າງຂຶ້ນດ້ວຍການປ່ອຍໄຟຟ້າກະແສກົງຜ່ານຂົດລວດທີ່ຄຸງເທິງແກນແມ່ເຫຼັກ ເຊິ່ງເອີ້ນວ່າຂົ້ວທີ່ແມ່ເຫຼັກ ແລະ ຍຶດຕິດກັບຕົວປັ່ນ (Rotor). ຕົວປັ່ນເອງຈະຍຶດຕິດກັບເພົາໝູນ ແລະ ປັ່ນດ້ວຍຄວາມໄວຄົງທີ່. ເມື່ອຕົວປັ່ນໝູນ ຈະເຮັດໃຫ້ຂົ້ວຂອງທົ່ງ (ໄຟຟ້າແມ່ເຫຼັກ) ຕັດກັບຂົດລວດທີ່ຄຸງທາງສ່ວນຕັ້ງ (Stator) ເຊິ່ງເຮັດໃຫ້ເກີດກະແສໄຟຟ້າໄຫຼ ແລະ ຄວາມດັນໄຟຟ້າ ຫຼື ໂວນເຕັດ (Voltage) ຈາກຂວັນຂອງໝໍ້ປັ່ນໄຟເກີດຂຶ້ນ.

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: US Dept. of the Interior; Bureau of Reclamation

5. ການດຳເນີນງານ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາ

ການບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ເປັນວຽກງານສຳຄັນທີ່ສຸດອັນໜຶ່ງຂອງທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ. ການບຳລຸງຮັກສາທີ່ເໝາະສົມຈະເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບສູງຂຶ້ນ ແລະ ຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ຫຼາຍຂຶ້ນ.

ບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນການໃຫ້ມີການບຳລຸງຮັກສາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງພວກເຮົາ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນບັນຫາຕິດຂັດໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ລວມໄປເຖິງການປະສານງານເລື່ອງການຕັດໄຟຟ້າ ຕາມເງື່ອນໄຂຮ້ອງຂໍຂອງລູກຄ້າພວກເຮົາ, ຟຟລ ແລະ ບໍ່ດັ່ງນັ້ນ ກໍຈະວາງແຜນໃນການບຳລຸງຮັກສາລະບົບເພື່ອເຮັດແນວໃດໃຫ້ເຄື່ອງຈັກມີປະສິດທິພາບສູງສຸດ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນເວລາໃນ ການຢຸດການຜະລິດໃນເຂື່ອນຂອງບໍລິສັດ.

ສັນຍາ PPA ຂອງບໍລິສັດ ໄດ້ຈັດສັນງົບປະມານສຳລັບກຳນົດເວລາໃນການຕັດໄຟຟ້າ ແລະ ພວກເຮົາເອງກໍໄດ້ພະຍາຍາມເພື່ອໃຫ້ແນ່ໃຈວ່າພວກເຮົາໄດ້ປະຕິບັດຕາມມາດຕະການດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດໄດ້ຮັກສາຈຳນວນພະນັກງານສາຍເຕັກນິກ ແລະ ວິສະວະກຳເປັນຈຳນວນຫຼວງຫຼາຍ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິການໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ. ໂດຍທົ່ວໄປແລ້ວ, ພວກເຮົາເອງແມ່ນໄດ້ເກັບຮັກສາ ແລະ ສຳຮອງອາໄຫຼ່ ຫຼືພາກສ່ວນຫຼັກຂອງເຄື່ອງຈັກໄວ້ກັບມື ເພື່ອຮັບມືກັບກໍລະນີທີ່ໄຟຟ້າຕັດ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດມີແຜນການການບຳລຸງຮັກສາຢ່າງເປັນປະຈຳ ເພື່ອໃຫ້ການຜະລິດເປັນໄປຕາມເປົ້າໝາຍທີ່ວາງໄວ້. ຂັ້ນຕອນໃນການບຳລຸງຮັກສາມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ການຕິດຕາມປະຈຳວັນ ເຊັ່ນ: ກວດກາເບິ່ງກິ່ນ, ສຽງ, ແສງ, ສີ (ເຊັ່ນ ສີຂອງ Silica cell ສະແດງໃຫ້ເຫັນຄວາມຊຸ່ມຂອງໝໍ້ແປງ) ໂດຍການກວດກາແມ່ນຈະໄດ້ຕິດຕາມໃນທຸກໆ ຊົ່ວໂມງ ກວດກາລະດັບນ້ຳຢູ່ລະບົບທຳຄວາມເຢັນ (Cooling Water System), ລະດັບຄວາມດັນຂອງນ້ຳມັນ (Oil Pressure), ລະດັບນ້ຳໜ້າ ເຂື່ອນ-ທ້າຍເຂື່ອນ, ແລະລະບົບການດູດນ້ຳຈາກລະບົບຖ່າຍເໝາະ.
- ການກວດກາປະຈຳອາທິດ ແລະ ການກວດກາປະຈຳເດືອນ ໂດຍເນັ້ນອີງໃສ່ການກວດກາຕາມຂໍ້ແນະນຳຂອງຜູ້ຜະລິດ.
- ການກວດກາໃຫຍ່ (Overhaul) ໂດຍຈະປະຕິບັດທຸກໆ 10 ປີ. ໂດຍເນັ້ນໃສ່ການກວດກາອຸປະກອນຫຼັກ ເຊັ່ນ ອຸປະກອນໄຟຟ້າ ແລະ relay equipment ຕ່າງໆ (ເຊັ່ນ ເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ, ໃບພັດ, guide vane, ໝໍ້ແປງ, switch yard equipment, etc.) ເຊິ່ງການກວດກາໃຫຍ່ນີ້ຈະມີທັງສ້ອມແປງ (repair) ແລະ ປ່ຽນແທນ (replace) ອຸປະກອນດັ່ງກ່າວ ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ.

6. ການປະກັນໄພ

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ, ລັດຖະບານໄດ້ຜ່ອນຜັນຂໍ້ກຳນົດທີ່ໃຫ້ບໍລິສັດມີການປະກັນໄພຄອບຄຸມຕະຫຼອດໄລຍະສັມປະທານ. ເບິ່ງ “ບົດສັງລວມສັນຍາສຳປະທານສະບັບມາດຕະຖານ”. ການປະກັນໄພຂອງບໍລິສັດ ຢ່າງໜ້ອຍຕ້ອງຄອບຄຸມສິ່ງຕ່າງໆ ດັ່ງນີ້:

- (i) ການປະກັນ “ຄ່າຊົດເຊີຍພະນັກງານ” ທີ່ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ;
- (ii) ການປະກັນ “ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຝ່າຍທີສາມ”; ແລະ
- (iii) ໂດຍຂຶ້ນກັບຄວາມພໍໃຈຂອງບໍລິສັດໃນຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າຂອງແຕ່ລະການປະກັນໄພທີ່ມີຢູ່:
 - (a) ການປະກັນ “ຄວາມສ່ຽງຕໍ່ຊັບສິນຮອບດ້ານ” ຕໍ່ຄວາມເສັຽຫາຍຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າ (ບົນພື້ນຖານ “ມູນຄ່າປ່ຽນແທນ”); ແລະ
 - (b) ການປະກັນ “ການຢຸດສະຖິກຂອງທຸລະກິດ”.

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າບໍລິສັດຈະສາມາດຮັກສາການປະກັນໄພທີ່ພຽງພໍ ເພື່ອປ້ອງກັນໄພທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນກັບບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປະກັນໄພຈະຄອບຄຸມພຽງພໍ ໃນກໍລະນີທີ່ເກີດຜົນກະທົບຕໍ່ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໜ່ວຍໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍໜ່ວຍ.

7. ບັນຫາເລື່ອງຄວາມປອດໄພ, ສຸຂະພາບ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (SHE)

ເຖິງວ່າຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນທັງໝົດ ຍົກເວັ້ນຊັບສິນທີ່ດຳເນີນງານແລ້ວ ແລະ ກະທົບຕໍ່ຄວາມປອດໄພ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຄຸນນະພາບຊີວິດ ຂອງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງ, ກໍ່ຄວນໄດ້ຮັບ

ການແກ້ໄຂໃນໄລຍະກໍ່ສ້າງແລ້ວ, ບໍລິສັດຍັງໄດ້ໃຊ້ມາດຕະການຕໍ່ໄປນີ້ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບ ແລະ ຄວາມສ່ຽງບົ່ມ ຊ້ອນຕໍ່ຄວາມປອດໄພ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງ:

- ປະຕິບັດຕາມມາດຕະການທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນປຶ້ມຄູ່ມືການບໍລິຫານ SHE, ເຊິ່ງປຶ້ມຄູ່ມືດັ່ງກ່າວບັນຈຸນະໂຍບາຍ SHE, ແຜນການວຽກງານ ແລະ ແນວທາງປະຕິບັດງານ ລວມທັງຂັ້ນຕອນການກວດກາ ເພື່ອຮັບປະກັນໃຫ້ການດຳເນີນງານ, ການບຳບັດສິ່ງເສດເຫຼືອ ແລະ ວຽກງານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ໃຫ້ມີປະສິດທິຜົນທາງດ້ານ SHE.
- ຈັດກຽມປຶ້ມຄູ່ມືວຽກງານ ແລະ ແຜນການແກ້ໄຂສະຖານະການສຸກເສີນ, ປະຕິບັດແຜນການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ການທົດສອບແຜນການ, ອຸປະກອນ ແລະ ລະບົບເຕືອນໄພ ລວມທັງຮັບປະກັນການປະຕິບັດຕາມປຶ້ມຄູ່ມືຢ່າງເຂັ້ມງວດ.
- ສ້າງບັນຊີລະບຽບກົດໝາຍທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ແລະ ກຳນົດຜູ້ຮັບຜິດຊອບໃຫ້ຕິດຕາມການປະຕິບັດລະບຽບກົດໝາຍດັ່ງກ່າວ.
- ຕິດຕາມ ແລະ ຮັບປະກັນການປະຕິບັດຕາມປຶ້ມຄູ່ມືຂອງ SHE.

8. ຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ໃນມື້ທີ່ສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດມີພະນັກງານປະມານ 440 ຄົນ ເຊິ່ງເກືອບທັງໝົດເປັນພະນັກງານແມ່ນໄດ້ບັນຈຸຢູ່ພາຍໃນ ສປປ ລາວ. ພະນັກງານອີກປະມານ 30 ຄົນ ແມ່ນໄດ້ຈ້າງເຂົ້າມາເປັນພະນັກງານຢູ່ໃນທ້ອງຖານໃຫຍ່ຢູ່ວຽງຈັນ ພາຍຫຼັງວັນທີ່ສ້າງຕັ້ງບໍ່ດົນ. ໃນຈຳນວນທັງໝົດຂອງພະນັກງານ, 440 ຄົນ ແມ່ນເປັນພະນັກງານທີ່ຢູ່ຝ່າຍຜະລິດ, 15 ຄົນ ແມ່ນເປັນພະນັກງານຢູ່ຝ່າຍການເງິນ ແລະ ອີກ 15 ຄົນ ແມ່ນເປັນພະນັກງານຢູ່ຝ່າຍອື່ນໆ. ໂດຍອາໄສຂໍ້ມູນດັ່ງແຕ່ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງ, ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດເອງແມ່ນຍັງບໍ່ເຄີຍມີບັນຫາເລື່ອງການຍຸດຕິວຽກງານ ຫຼື ການປະທ້ວງຂອງແຮງງານເທື່ອ. ຈຶ່ງຕີຄວາມໝາຍໄດ້ວ່າ ຄວາມສຳພັນລະຫວ່າງພະນັກງານ ແລະ ບໍລິສັດແມ່ນສາມາດດຳເນີນໄປໄດ້ດ້ວຍດີ.

ພະນັກງານເປັນໜຶ່ງໃນຊັບສິນທີ່ມີຄວາມສຳຄັນທາງດ້ານຍຸດທະສາດ ແລະ ມີມູນຄ່າຫຼາຍທີ່ສຸດຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງເປັນຮາກຖານຂອງຄວາມສຳເລັດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວ. ປັດຊະຍາກ່ຽວກັບການບໍລິຫານຊັບພະຍາກອນມະນຸດ ແມ່ນມຸ່ງຫວັງເພື່ອສ້າງສະພາບແວດລ້ອມໃນການເຮັດວຽກ ທີ່ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດສາມາດເຕີບໃຫຍ່ໃນໜ້າທີ່ວຽກງານ ແລະ ສາມາດພັດທະນາຕົນເອງ ລວມທັງສາມາດປະຕິບັດວຽກງານໄດ້ເຕັມຄວາມສາມາດທີ່ສຸດ. ພະນັກງານທີ່ມີທັກສະທາງດ້ານເຕັກນິກ ແລະ ວິດສະວະກຳສູງທັງໝົດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດໄຟຟ້ານັ້ນ ໄດ້ຖືກໂອນມາຍັງບໍລິສັດ, ເຊິ່ງໝາຍຄວາມວ່າ ບໍລິສັດໄດ້ຮັບປະໂຫຍດຈາກການທີ່ມີຊັບພະຍາກອນມະນຸດໃນພາກການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ດີທີ່ສຸດໃນປະເທດ. ການມີຊັບພະຍາກອນມະນຸດທີ່ດີນີ້ ແມ່ນເປັນຂໍ້ໄດ້ປຽບທາງດ້ານຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ ທີ່ຈະຮັບປະກັນການຂະຫຍາຍຕົວໃນອະນາຄົດ, ສະຖານະພາບທີ່ໝັ້ນຄົງໃນອຸດສາຫະກຳການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍໄປສູ່ທຸລະກິດອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ນອກເໜືອຈາກຄວາມສາມາດດ້ານເຕັກນິກແລ້ວ, ບໍລິສັດຍັງມຸ່ງຫວັງທີ່ຈະພັດທະນາຄວາມສາມາດໃນທາງທຸລະກິດ, ຄວາມສຳພັນກັບນັກລົງທຶນ ແລະ ຄວາມຮູ້ຂອງພະນັກງານໃນເລື່ອງຕະຫຼາດທຶນ ເພື່ອໃຫ້ເຂົ້າໃຈເຖິງບົດບາດ ແລະ ຜົນກະທົບຂອງບໍລິສັດໃນຕະຫຼາດ ແລະ ການພົວພັນລະຫວ່າງບໍລິສັດກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ຄວາມຊື່ສັດ ແລະ ຈັນຍາບັນແມ່ນໄດ້ຖືກຮັດແໜ້ນໃຫ້ເປັນພາກສ່ວນໜຶ່ງຂອງຄຸນຄ່າຫຼັກທີ່ບໍລິສັດຍຶດຖື ເພື່ອຮັບປະກັນການປະຕິບັດພັນທະ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບທີ່ມີຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

ບໍລິສັດຕັ້ງໃຈທີ່ຈະສ້າງວັດທະນະທຳແຂ່ງຂັນກັນສ້າງຜົນງານໃນອົງກອນ ຜ່ານລະບົບການບໍລິຫານຄອງຜົນງານ ເຊິ່ງຈະປະເມີນຜົນການປະຕິບັດງານ, ຄວາມອາດສາມາດ ຕະຫຼອດຮອດການຄົ້ນຫາຄົງເຂດນີ້ຈະຕ້ອງພັດທະນາຍົກລະດັບພະນັກງານ ການຍ້ອງຍໍແມ່ນຈະໄດ້ປະຕິບັດຕາມຜົນການປະຕິບັດງານຂອງພະນັກງານ. ການຝຶກ ອົບຮົມທີ່ຈຳເປັນ ແມ່ນຈະຖືກກຳນົດຕາມຜົນຂອງການວັດແທກລະດັບຄວາມສາມາດ ແລະ ພາກສ່ວນທີ່ຕ້ອງໄດ້ຮັບການພັດທະນາ. ດັ່ງນັ້ນ, ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດຈຶ່ງໄດ້ຖືກວາງແຜນມາເພື່ອສະໜັບສະໜູນທິດທາງທຸລະກິດ ແລະ ການວາງແຜນແຮງງານຂອງບໍລິສັດ.

9. ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ

ໃນມື້ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດລວມ ເທົ່າກັບ 387 MW ລ້ວນແຕ່ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ. ທັງນີ້, ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໂດຍສະຫຼຸບເປັນໄປຕາມຕາຕະລາງ 5.12 ລຸ່ມນີ້. ສ່ວນລາຍລະອຽດເພີ່ມເຕີມກ່ຽວກັບຊັບສິນແຕ່ລະໂຄງການແມ່ນຈະໄດ້ກ່າວໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປ.

ຕາຕະລາງ 5.12: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ (ທີ່ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຸງ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ຄວາມສາມາດ ຜະລິດ ພະລັງງານຕາມ ທ້ອອກແບບ (ຕໍ່ປີ)	ປີເລີ່ມການຜະລິດ
	ພາກກາງ 1			
ນ້ຳຕົກ 1	ວຽງຈັນ	155.0	1,002.0	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.0	218.0	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.0	180.0	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.0	13.5	ຄາດວ່າຈະກໍ່ສ້າງ ສຳເລັດໃນປີ 2011
	ໃຕ້			
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.0	180.0	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.0	309.0	2009
ເຊລາຍບຳ	ຈຳປາສັກ	5.0	21.0	1969
ລວມ		387.0	1,923.5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010 - 2020

9.1 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1

ນຳຖືມເປັນແມ່ນ້ຳສາຍສຳຄັນແຫ່ງໜຶ່ງໃນ ສປປ ລາວ. ຈາກການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້, ນຳຖືມ ອາດສາມາດກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນ້ຳ ເຊິ່ງມີກຳລັງກຳຕິດຕັ້ງໄດ້ເຖິງ 1,600 MW. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ໄດ້ກໍ່ສ້າງ ແລະ ນຳໃຊ້ມາແຕ່ປີ 1971 ໂດຍມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 150 MW. ໃນປີ 2003-2004, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ໄດ້ມີການ ສ້ອມແປງໃຫຍ່ເຄື່ອງຈັກເບີ 1 ແລະ ເບີ 2 ແລະ ເຮັດໃຫ້ກຳລັງຂອງເຄື່ອງຈັກເພີ່ມຂຶ້ນໜ່ວຍລະ 2.5 MW ດັ່ງນັ້ນ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 155 MW. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ຕັ້ງຢູ່ແຂວງວຽງຈັນ ຫ່າງຈາກນະຄອນຫຼວງ ວຽງຈັນໄປທາງທິດເໜືອປະມານ 90 km. ການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ໄດ້ແບ່ງອອກເປັນ 3 ໄລຍະດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ I

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ຄັ້ງທີ 1 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1968 ແລະ ສຳເລັດ ໃນປີ 1971, ໂດຍມີການປະກອບທຶນທັງໝົດ 28 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ໃນໄລຍະນີ້ ປະກອບດ້ວຍ ເຂື່ອນເບຕົງນ້ຳໜັກ, ໂຮງຈັກໄຟຟ້າ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ຕີນເຂື່ອນປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ 2 ໜ່ວຍ, ໜ່ວຍລະ 15 MW ແລະ ຍັງມີສະຖານທີ່ກຽມໄວ້ສຳລັບຂະຫຍາຍໂຮງຈັກເພື່ອຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າເພີ່ມເຕີມອີກ 3 ໜ່ວຍ. ໄຟຟ້າທີ່ ຜະລິດໄດ້ຈາກເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າຈະຖືກສົ່ງເຂົ້າລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງຂະໜາດ 115 kV ວົງຈອນດ່ຽວ ໂດຍຈະສົ່ງຈາກສະຖານີໂພນຕ້ອງ ທີ່ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ເຂົ້າສູ່ລະບົບສາຍສົ່ງແຮງສູງ 115 kV ຂອງ EGAT ທີ່ສະຖານີໜອງຄາຍ.

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ II

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ຄັ້ງທີ 2 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1976 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1978, ໂດຍມີການປະກອບທຶນທັງໝົດ 49 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໂຄງການກໍ່ສ້າງໃນໄລຍະນີ້ ປະກອບດ້ວຍການ ຕິດຕັ້ງປະຕູນ້ຳລົ້ນ, ທໍ່ລົງນ້ຳ ແລະ ລະບົບປະຕູນ້ຳເຂົ້າກົງທັນໃໝ່, ການຂະຫຍາຍໂຮງຈັກຕື່ມເພື່ອຮອງຮັບການ ຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າຂະໜາດ 40 MW ຕື່ມອີກ 2 ໜ່ວຍ, ປະກອບມີສາຍສົ່ງແຮງສູງຂະໜາດ 115 kV 2 ວົງຈອນຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ຫາສະຖານີໂພນຕ້ອງ ແລະ ຈາກສະຖານີໂພນຕ້ອງເຊື່ອມຕໍ່ເຂົ້າກັບລະບົບ 115 kV ຂອງ EGAT ທີ່ສະຖານີອຸດອນ 2.

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ III

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ຄັ້ງທີ 3 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1983 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1984, ໂດຍມີການປະກອບທຶນທັງໝົດ 20 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໄດ້ມີການຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກເພີ່ມອີກ 1 ເຄື່ອງທີ່ມີ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 40 MW. ພາຍຫຼັງສຳເລັດໂຄງການນີ້ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖືມ 1 ຈຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 150 MW ແລະ ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໂດຍສະເລ່ຍໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນເຖິງ 865 GWh ຕໍ່ປີ.

ເຂື່ອນຜັນນ້ຳຊອງ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ

ພາຍຫຼັງໂຄງການເຂື່ອນຜັນນ້ຳຊອງສຳເລັດລົງໃນປີ 1996 ໄດ້ຜັນນ້ຳຊອງເຂົ້າອ່າງເກັບນ້ຳ ນ້ຳຖ້ຳ 1 ເຊິ່ງເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານໂດຍສະເລ່ຍຂຶ້ນເປັນ 995 GWh ຕໍ່ປີ. ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກພາຍຫຼັງສ້າງສຳເລັດລົງ ຈະເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານໂດຍສະເລ່ຍຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ຳ 1 ຂຶ້ນເປັນ 1,025 GWh ຕໍ່ປີ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ຳ 1 ໂດຍຫຍໍ້

1. **ກຳລັງຕິດຕັ້ງ**

ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ	:	155 MW
ຈຳນວນເຄື່ອງຈັກທັງໝົດ	:	5 ໜ່ວຍ; 2 ໜ່ວຍ x 17.5 MW 3 ໜ່ວຍ x 40 MW
ພະລັງງານຜະລິດສະເລ່ຍຕໍ່ປີ	:	1,025 GWh/ປີ
2. **ອ່າງເກັບນ້ຳ**

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	:	8,460 km ²
ລະດັບນ້ຳເຕັມອ່າງ	:	212.30 masl
ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ	:	196.0 masl
ລະດັບໜ້າເຂື່ອນສູງສຸດ	:	213.0 masl
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ທີ່ລະດັບ 212.00)	:	370 km ²
ບໍລິມາດນ້ຳເຕັມອ່າງ	:	7,030 x 10 ⁶ m ³
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ເຂົ້າການຜະລິດ	:	4,700 x 10 ⁶ m ³
3. **ລະດັບນ້ຳທ້າຍເຂື່ອນ**

ລະດັບນ້ຳທ້າຍເຂື່ອນຕ່ຳສຸດ (Q=0)	:	164.0 masl
--------------------------------	---	------------
4. **ເຂື່ອນ**

ປະເພດ	:	ເຂື່ອນເບຕົງນ້ຳໜັກ
ຄວາມຍາວ	:	468 m
ຄວາມກ້ວາງຂອງຕີນເຂື່ອນ	:	70 m
ຄວາມກ້ວາງຂອງສັນເຂື່ອນ	:	6 m
5. **ປະຕູນ້ຳລົ້ນ**

ປະເພດ	:	ແບບລັດສະໝີ
ຈຳນວນ	:	4 ປະຕູ
ຄວາມກ້ວາງ x ຄວາມສູງ	:	12.5 m x 10.0

9.2 ນໍ້າຊອງ

ເຂື່ອນຜັນນໍ້າຊອງໄດ້ສໍາເລັດລົງ ປີ 1996 ເພື່ອຜັນນໍ້າຈາກສາຍນໍ້າຊອງເຂົ້າອ່າງເກັບນໍ້າຈຶ່ງມ 1 ແລະ ໄດ້ຊ່ວຍເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຈຶ່ງມ 1. ປະຈຸບັນໄດ້ມີໂຄງການຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າຕາມຄອງຜັນນໍ້າ ເພື່ອພັດທະນາເຂື່ອນຜັນນໍ້າຊອງໃຫ້ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ, ເຊິ່ງໂຄງການນີ້ໃຊ້ທຶນປະມານ 13 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 6 MW ແລະ ມີການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າສະເລັ່ງ 25 GWh ຕໍ່ປີ. ພະລັງງານທີ່ຜະລິດຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງຈະສົ່ງເຂົ້າລະບົບ 22 kV ຂອງ ຟຟລ. ຄາດວ່າໂຄງການດັ່ງກ່າວຈະສໍາເລັດລົງພາຍໃນທ້າຍປີ 2011.

9.3 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າເລິກ

ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າເລິກໄດ້ກໍ່ສ້າງສໍາເລັດໃນປີ 2000 ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 60 MW ປະກອບມີເຄື່ອງຈັກ 2 ໜ່ວຍ ໂດຍມີກຳລັງຕິດຕັ້ງໜ່ວຍລະ 30 MW ເຂື່ອນດັ່ງກ່າວປະກອບມີອ່າງເກັບນໍ້າຢູ່ຕອນເທິງຫ່າງຈາກໂຮງໄຟຟ້າປະມານ 10 Km. ມີອຸໂມງສົ່ງນໍ້າຍາວ 2,830 m, ທ່າສົ່ງນໍ້າແບບເປີດໜ້າດິນ ມີຄວາມຍາວ 458 m ແລະ ມີເສັ້ນຜ່າກາງ 3.40 m ນອກຈາກນັ້ນ ຍັງໄດ້ອ່ວຍນໍ້າຈາກນໍ້າປູນເຂົ້າຫາອ່າງນໍ້າເລິກຕື່ມອີກ ມີຄວາມຍາວປະມານ 2,600 m. ມີອຸໂມງເສັ້ນຜ່າກາງ 3.30 m.

ຝາຍນໍ້າລົ້ນ (ປະຕູນໍ້າລົ້ນ)

ຝາຍນໍ້າລົ້ນໃຫຍ່ແມ່ນຝາຍນໍ້າລົ້ນແບບເປີດ, ເຊິ່ງຢູ່ເບື້ອງຊ້າຍຂອງຕົວເຂື່ອນ, ມີຄວາມຍາວ 60 m ແລະສາມາດລະບາຍນໍ້າໄດ້ 2,100 m³/s. ຝາຍນໍ້າລົ້ນສຳຮອງແມ່ນ ຝາຍນໍ້າລົ້ນຂະໜາດນ້ອຍ ເຊິ່ງຢູ່ຫ່າງຈາກຕົວເຂື່ອນໄປທາງເບື້ອງຊ້າຍ. ຝາຍນໍ້າລົ້ນດັ່ງກ່າວແມ່ນເພື່ອລະບາຍນໍ້າຊ່ວຍຝາຍນໍ້າລົ້ນໃຫຍ່ໃນເມື່ອເວລາຫາກນໍ້າຂຶ້ນສູງສຸດ ແລະຝາຍດັ່ງກ່າວສາມາດລະບາຍນໍ້າໄດ້ 1,500 m³/s.

ສາຍສົ່ງ

ຈາກສະຖານີຈ່າຍໄຟຟ້ານໍ້າເລິກຕິດກັບໂຮງຈັກ. ກະແສໄຟຟ້າຖືກສົ່ງອອກ 3 ສາຍສົ່ງ 115 kV ຄື: ສາຍສົ່ງທີ 01 ແມ່ນຈາກສະຖານີນໍ້າເລິກຫາສະຖານີປາກຊັນມີຄວາມຍາວ 85 km, ສາຍສົ່ງທີ 02 ແມ່ນຈາກສະຖານີນໍ້າເລິກໂດຍເລາະຕາມແຄມອ່າງນໍ້າຈຶ່ງມຫາສະຖານີເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຈຶ່ງມ I ມີຄວາມຍາວ 55 km ແລະ ສາຍສົ່ງທີ 03 ແມ່ນຈາກສະຖານີນໍ້າເລິກຫາສະຖານີໂພນສະຫວັນ (ຊຽງຂວາງ) ມີຄວາມຍາວ 187 km.

ລັກສະນະທີ່ສໍາຄັນຂອງເຂື່ອນ

ເຂື່ອນນ້ຳເລິກແມ່ນເປັນແບບດິນຖິມ, ແຖມກາງເປັນດິນໜຽວ. ຄວາມຍາວຕາມສັນເຂື່ອນແມ່ນ 800 m ມີຄວາມສູງຈາກຖານ 45.5 m ບໍລິມາດຂອງດິນ ແລະ ຫີນທີ່ນໍາມາສ້າງເຂື່ອນແມ່ນມີປະມານ 1.2 mm³.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ລວງສູງຂອງເຂື່ອນ	: 45.5 m
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	: 405 masl
ລະດັບນ້ຳຕໍ່າສຸດ	: 388 masl
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ລະດັບສະໜອງເຕັມສ່ວນ)	: 12.8 km ²
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ນ້ຳເຂົ້າໃນການຜະລິດ	: 154 x 10 ⁶ m ³
ຄວາມສາມາດເກັບຮັກສານ້ຳ	: 31 x 10 ⁶ m ³
ບໍລິມາດນ້ຳລົ້ນອ່າງຕໍ່ປີ	: 517 x 10 ⁶ m ³
ຄວາມສູງສຸດທິ (Net Head)	: 182.9 m

2. ເຂື່ອນ

ຄວາມສູງ	: 45.5 m
---------	----------

3. ລະບົບການສົ່ງນ້ຳຂອງເຂົ້າຫາກົງຫັນ

ລວງຍາວອຸໂມງ	: 2,830 m
ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງອຸໂມງ	: 4.90 m
ທໍ່ສົ່ງນ້ຳເສັ້ນເຫຼັກ (Steel lining)	: 305 m
ທໍ່ສົ່ງນ້ຳເຂົ້າຈັກປັ່ນ (ເປີດໜ້າດິນ)	: 458 m
ກຳລັງການຜະລິດ	: 60 MW
ປະລິມານນ້ຳຜ່ານກົງຫັນ	: 39 m ³ /s

9.4 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3

ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ເປັນໂຄງການທີ່ມີຜົນປະໂຫຍດຫຼາຍດ້ານ. ໂຄງການນີ້ ນອກຈາກຈະສາມາດສະໜອງໄຟຟ້າໄດ້ແລ້ວ, ຍັງມີປະໂຫຍດໃນດ້ານການຊົນລະປະທານ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ຕັ້ງຢູ່ພູເຂົາຄວາຍ, ແຂວງວຽງຈັນ ຫ່າງຈາກນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນທາງເໜືອ ປະມານ 60 km ແລະ ຫ່າງຈາກເຂື່ອນນ້ຳເລິກທາງຕາເວັນຕົກສຽງໃຕ້ປະມານ 15 km. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ເປັນໂຄງການເຂື່ອນນ້ຳໄຫຼ. ນ້ຳຈາກນ້ຳຍອງ (750 masl) ເຊິ່ງເປັນສາຂາໜຶ່ງຂອງນ້ຳມັງທີ່ໄຫຼມາຈາກຈຸດທີ່ຢູ່ສູງກວ່າຢ່າງຫຼາຍເຂົ້າອ່າງນ້ຳ (200 masl). ຄວາມສູງທີ່ແຕກຕ່າງກັນເຖິງ 550 m

ນີ້ ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ເຖິງ 40 MW ໂດຍຜະລິດພະລັງງານ 138 GWh ຫາ 140 GWh ໂດຍສະເລ່ຍຕໍ່ປີ.

ການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂຶ້ນຕົ້ນໃນປີ 1992, ໄດ້ສະເໜີໃຫ້ມີອ່າງເກັບນ້ຳຂະໜາດໃຫຍ່ກ່ວາປະຈຸບັນ ເຊິ່ງໄດ້ລວມເອົາອ່າງເກັບນ້ຳຂອງເຂື່ອນອີກແຫ່ງໜຶ່ງທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 35 MW. ຕໍ່ມາໄດ້ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ອີກໃນປີ 1994, ດ້ວຍຂໍ້ມູນທີ່ແນ່ນອນແລະເພີ່ມຂຶ້ນ ໂດຍສະເພາະກ່ຽວກັບພູມປະເທດ ສປປ ລາວ ຈຶ່ງໄດ້ສົມທົບຫຼາຍທາງເລືອກ. ແຕ່ການສະຫຼຸບຕອນທ້າຍ ໄດ້ອີງໃສ່ການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນປີ 2001, ທີ່ໄດ້ສຶກສາຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມຢ່າງຮອບຄອບ ແລະ ໄດ້ສະເໜີສ້າງອ່າງເກັບນ້ຳນ້ອຍກ່ວາ ແລະ ເຂື່ອນແຫ່ງດຽວສູງ 28 m, ຕັ້ງຢູ່ສ່ວນຕົ້ນຂອງນ້ຳຍອງ ໃກ້ກັບສາຍນ້ຳມັງ. ເຂື່ອນທີ່ສະເໜີມີເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງ 68 km² ໂດຍອວ່າຍນ້ຳຈາກຫ້ວຍກວາງທີ່ເປັນສາຂາຂອງນ້ຳຍອງ ຜ່ານປະຕູນ້ຳ, ອຸໂມງ ແລະ ທໍ່ລົງນ້ຳແຮງດັນສູງເຂົ້າອ່າງເກັບນ້ຳນ້ຳມັງ 3 ເຊິ່ງມີເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ 14 km² ເນື້ອທີ່ນ້ຳຖ້ວມ (ລະດັບເຕັມ) ມີ 10.2 km², ປ່ອຍນ້ຳໂດຍສະເລ່ຍ 4.19 m³/s ແລະ 132 km³/ປີ.

ການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ແບ່ງເປັນ 2 ໄລຍະ. ການກໍ່ສ້າງໄລຍະທີ່ໜຶ່ງໃຊ້ທຶນ 63 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ໄລຍະທີ່ສອງໃຊ້ທຶນ 27 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໃນທັງສອງໄລຍະ, 80 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງທຶນມາຈາກທະນາຄານຂາອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງຈີນ ແລະ ອີກ 20 ສ່ວນຮ້ອຍມາຈາກ ຟຟລ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 68 km ²
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	: 750 masl
ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ	: 742 masl
ຄວາມສາມາດເກັບຮັກສານ້ຳ	: 59 x 10 ⁶ m ³
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ເຂົ້າການຜະລິດ	: 44.5 x 10 ⁶ m ³
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ລະດັບສະໜອງເຕັມສ່ວນ) (Area at FSL)	: 10.20 km ²

2. ເຂື່ອນ:

ປະເພດ	: ຊີມັງເສີມເຫຼັກ
ຄວາມສູງ	: 28 m
ຄວາມຍາວ	: 150.93 m
ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນທຽບໃສ່ລະດັບນ້ຳທະເລ	: 754 masl
ຝາຍນ້ຳລົ້ນແບບເປີດສາມາດ	: 1,030 m ³ /s
ລະບາຍນ້ຳໄດ້	

3. ເຂື່ອນດິນ:

ຄວາມສູງ	: 19.9 m
ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນທຽບໃສ່ລະດັບ	: 755 masl
ນ້ຳທະເລ	
ຄວາມຍາວ	: 435.8 m

4. ລະບົບການສົ່ງນ້ຳເຂົ້າຫາກົງທັນ:

ອຸໂມງ:

ຂະໜາດ	: 1.8 X 2.2 m
ຄວາມຍາວ	: 512 m

ທ່າສົ່ງນ້ຳ:

ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງທ່າສົ່ງນ້ຳ	: 0.95 - 1.8 m
ຄວາມຍາວ	: 3.152 m
ປະລິມານນ້ຳຜ່ານກົງທັນ	: 9.14 m ³ /s
ກຳລັງການຜະລິດ	: 40 MW

9.5 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ໄດ້ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ແຂວງສາລະວັນ ແລະ ຈຳປາສັກ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າສ່ວນເຫຼືອໃຫ້ປະເທດໄທ.

ສປປ ລາວ ໄດ້ຮັບເງິນກູ້ຈາກ ADB, ແລະ ທຶນຊ່ວຍເຫຼືອຈາກ UNDP, ລັດຖະບານຊູແອັດແລະ ລັດຖະບານນອກເວ ເພື່ອສ້າງໂຄງການນີ້. ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ຕັ້ງຢູ່ກາງສາຍນ້ຳ ແລະ ນຳໃຊ້ຊ່ວງຍາວປະມານ 1.5 km ຂອງສາຍນ້ຳປ່ອນນ້ຳຕົກສູງ 157 m. ຍ້ອນໂຄງສ້າງປະເທດທີ່ມີຄວາມສາມາດເກັບຮັກສາຈຳກັດ, ການຜະລິດພະລັງງານຈະຂຶ້ນກັບກະແສນ້ຳໄຫຼຂອງສາຍນ້ຳແຕ່ລະວັນ. ເຂື່ອນຄວາມຖ່ວງສູງ 10 m ໄດ້ສ້າງຂຶ້ນເພື່ອໃຊ້ເປັນອ່າງຮັບນ້ຳ. ຈາກອ່າງຮັບນ້ຳສູ່ໂຮງໄຟຟ້າ, ນ້ຳແລ່ນຜ່ານອຸໂມງໃຕ້ດິນທີ່ມີການຮອງດ້ວຍເຫຼັກໂລຫະ ເພື່ອໃຫ້ທົນທານຕໍ່ຄວາມດັນສູງຂອງນ້ຳ. ໂຮງໄຟຟ້າຕັ້ງຢູ່ກາງແຈ້ງ ແລະ ປະກອບດ້ວຍຫ້າໜ່ວຍຈັກປັ່ນໄຟ. ໂຄງການປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກສາມໜ່ວຍທີ່ມີຄວາມສາມາດແຕ່ລະໜ່ວຍ 13 MW ແລະ ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກສອງໜ່ວຍທີ່ມີຄວາມສາມາດແຕ່ລະໜ່ວຍ 3 MW . ທຸກວຽກງານກໍ່ສ້າງໄດ້ດຳເນີນພາຍໃນໄລຍະເວລາດຽວ ແລະ ໄດ້ສຳເລັດປີ 1991 ພາຍຫຼັງໃຊ້ເວລາກໍ່ສ້າງສອງປີເຄິ່ງ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 325 km ²
ຄວາມສາມາດເກັບຮັກສານ້ຳ	: 0.3 x 10 ⁶ m ³
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	: 482 masl
ລະດັບນ້ຳຕໍ່າສຸດ	: 478 masl

2. ເຂື່ອນ:

ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນ	: 10 m
ຄວາມຍາວຂອງເຂື່ອນ	: 91 m

3. ລະບົບການສົ່ງນ້ຳເຂົ້າຫາກົງຫັນ:

ຄວາມຍາວຂອງທໍ່ສົ່ງນ້ຳ	: 436 m
ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງທໍ່ສົ່ງນ້ຳ	: 3.2 m
ປະລິມານນ້ຳຜ່ານກົງຫັນ (ເບີ 1 ຫຼື 2)	: 2.25 m ³ /s
ປະລິມານນ້ຳຜ່ານກົງຫັນ (ເບີ 3, 4 ຫຼື 5)	: 9.5 m ³ /s

9.6 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ກໍ່ເປັນເຂື່ອນໜຶ່ງທີ່ຕັ້ງຢູ່ທາງພາກໃຕ້ຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ ແຂວງສາລະວັນ ແລະ ຈຳປາສັກ ຫ່າງຈາກຕົວເມືອງສາລະວັນປະມານ 35 Km ແລະ ຫ່າງຈາກເຂື່ອນເຊເສັດ 1 ປະມານ 5 Km.

ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດອຸດສາຫະກຳພາກເໜືອ (Norinco) ຈາກ ສາທາລະນະລັດປະຊາຊົນຈີນ ໄດ້ເຊັນ MOU ກ່ຽວກັບການພັດທະນາເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ໃນເດືອນສິງຫາ 2001. ໃນເດືອນຕຸລາ 2003, ຟຟລ ໄດ້ຮັບບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນພື້ນຖານ ແລະ ໃນເດືອນມັງກອນ 2004, ຟຟລ ໄດ້ເຊັນທີ່ປຶກສາຈາກປະເທດນອກເວເພື່ອທົບທວນບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນພື້ນຖານ. ບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນສູດທ້າຍໄດ້ສໍາເລັດລົງໃນເດືອນກັນຍາ ປີ 2005. ການກໍ່ສ້າງໂຄງການໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 2005 ແລະ ໄດ້ສໍາເລັດລົງໃນປີ 2009.

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊເສັດ 2 ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກ 2X38 MW ໜ່ວຍ ແລະ ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ ໂດຍສະເລ່ຍ 309 GWh. ນອກຈາກນັ້ນ ຍັງໄດ້ອ່ວຍນ້ຳຈາກຫ້ວຍຕາປຸງເຂົ້າຫາອ່າງເກັບນ້ຳເຊເສັດຕື່ມອີກ.

ໂຄງການໃຊ້ທຶນປະມານ 135.5 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໃນຈຳນວນເງິນດັ່ງກ່າວ 80 ສ່ວນຮ້ອຍ ຫຼື ປະມານ 108 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ມາຈາກການໃຫ້ສິນເຊື່ອຂອງທະນາຄານຂາອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງຈີນ ແລະ ອີກ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ ຫຼື ປະມານ 27 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ເປັນທຶນສົມທົບຂອງ ຟຟລ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ໂດຍຫຍໍ້

- **ເຂດເຂື່ອນເຊເສັດ 2:**

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 392 km ²
ປະລິມານນ້ຳຝົນປະຈຳປີສະເລ່ຍ	: 2066 mm
ການລະເຫີຍປະຈຳປີສະເລ່ຍ	: 1188 mm
ລະດັບນ້ຳປົກກະຕິໃນອ່າງ	: 813 masl
ລະດັບນ້ຳຖ້ວມອ່າງຕາມການອອກແບບ	: 816 masl
ຄວາມສາມາດປັ່ນຈຸລວມ	: 800,000 m ³
ກຳລັງຕິດຕັ້ງ	: 2 x 38 MW

- **ເຂດເຂື່ອນຫ້ວຍຕາປຸງ:**

ລະດັບປັ່ນຈຸນ້ຳປົກກະຕິໃນອ່າງ	: 824 masl
ລະດັບນ້ຳຖ້ວມອ່າງຕາມການອອກແບບ	: 826 masl

9.7 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳຕັ້ງຢູ່ ແຂວງຈຳປາສັກຫ່າງຈາກຕົວເມືອງປາກເຊໄປທາງທິດເໜືອ 35 km ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຂະໜາດນ້ອຍມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 5.04 MW ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄດ້ໂດຍສະເລ່ຍ 25 GWh ຕໍ່ ປີ ເປັນເຂື່ອນທຳອິດຂອງ ສປປ ລາວ. ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳ ມີພາລະບົດບາດໃນການຜະລິດ ແລະ ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດສັງຄົມ ຕາມແນວທາງນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານ.

ການກໍ່ສ້າງແບ່ງອອກເປັນ 2 ໄລຍະດັ່ງນີ້ :

ໄລຍະທີ 1 : ການກໍ່ສ້າງເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 1966 ແລະສຳເລັດໃນປີ 1970 ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກ 3 ໜ່ວຍ ເຊິ່ງເຄື່ອງຈັກແຕ່ລະໂຕມີກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມ 850 KVA ແລະ

ໄລຍະທີ 2 : ການກໍ່ສ້າງເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 1990 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1994 ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກໂຕດຽວ ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 3,530 KVA.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳ ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນໍ້າ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ	: 6,360 km ²
ລະດັບນໍ້າສູງສຸດ	: 120.70 masl
ລະດັບນໍ້າຕໍ່າສຸດ	: 118.80 masl

2. ເຂື່ອນ:

ຄວາມຍາວຂອງເຂື່ອນ	: 435 m
ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນ	: 23 m

3. ລະບົບການສົ່ງນໍ້າເຂົ້າຫາກົງຫັນ:

ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງທໍ່ສົ່ງນໍ້າ (ເບີ 1, 2 ແລະ 3)	: 2 m
ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງທໍ່ສົ່ງນໍ້າ (ເບີ 4)	: 3.2 m
ປະລິມານນໍ້າຜ່ານກົງຫັນ (ເບີ 1, 2 ແລະ 3)	: 15 m ³ /s
ປະລິມານນໍ້າຜ່ານກົງຫັນ (ເບີ 4)	: 25 m ³ /s

ພາກ 6 ຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ

ບາງຂໍ້ມູນໃນພາກນີ້ມາຈາກແຫຼ່ງຕ່າງໆ ເຊິ່ງພວກຂ້າພະເຈົ້າເຫັນວ່າເຊື່ອຖືໄດ້, ລວມທັງຂໍ້ມູນທີ່ບໍ່ລົບສັດ, ອົງການຈັດຕັ້ງ ແລະພາກເອກະຊົນໄດ້ເຜີຍແຜ່. ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ລວມທັງທີ່ປຶກສາ ຕ່າງໆບໍ່ໄດ້ກວດກາຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວ. ຂໍ້ມູນເນື້ອໃນພາກນີ້ອາດບໍ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ມູນທີ່ສັງລວມພາຍໃນ ຫຼື ນອກ ສປປ ລາວ.

1. ສະພາບລວມ

ບໍລິສັດຕ້ອງປະຕິບັດຕາມລະບຽບການທີ່ເຂັ້ມງວດ ກ່ຽວກັບຜົນກະທົບຈາກການພັດທະນາຂອງຕົນຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ ຕາມກົດໝາຍລາວ ຄືກັບ IPP ອື່ນທີ່ຢູ່ ສປປ ລາວ. ການສຶກສາສິ່ງແວດລ້ອມເບື້ອງຕົ້ນ ແລະ ການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ ເປັນສິ່ງຈຳເປັນສຳລັບທຸກໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ມີ ຂະໜາດນ້ອຍກວ່າ 15 MW ແລະ ຂະໜາດ 15 MW ຫຼືຫຼາຍກວ່າ ຕາມລຳດັບ. ນອກນັ້ນ, ຍັງຕ້ອງປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານວັດທະນະທຳ ແລະ ສັງຄົມ. ບົນພື້ນຖານການສຶກສາດັ່ງກ່າວ, ຜູ້ພັດທະນາຕ້ອງກຽມແຜນການຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມ, ວັດທະນະທຳ ແລະ ສັງຄົມ ເພື່ອຂໍອະນຸຍາດຈາກອົງການຄຸ້ມຄອງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງລາວ.

2. ລະບຽບກົດໝາຍດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ

2.1 ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການປົກປັກຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມ (ປີ 1999)

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການປົກປັກຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມຂອງລາວ (“ກົດໝາຍສິ່ງແວດລ້ອມ”), ທີ່ປະກາດໃຊ້ປີ 1999, ໄດ້ກຳນົດການຄຸ້ມຄອງຊັບພະຍາກອນສິ່ງແວດລ້ອມແບບຍືນຍົງ ເພື່ອຮັກສາ ແລະ ສະໜັບສະໜູນການໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດແບບຍືນຍົງ. ອົງການວິທະຍາສາດເຕັກໂນໂລຊີ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (“ອວຕສ”) ຮັບຜິດຊອບຈັດຕັ້ງປະຕິບັດກົດໝາຍສິ່ງແວດລ້ອມ ລວມເຖິງກະຊວງອື່ນໆ ກໍ່ໄດ້ອອກທິດທາງແນະນຳ ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດຂໍ້ກຳນົດ ແຕ່ອວຕສກໍ່ຈະເປັນຜູ້ອອກໃບຢັ້ງຢືນດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມໃນຂັ້ນສຸດທ້າຍ.

ຫຼັກການພື້ນຖານຂອງກົດໝາຍສິ່ງແວດລ້ອມ ຄື ບຸກຄົນ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງຢູ່ລາວມີໜ້າທີ່ປ້ອງກັນສິ່ງແວດລ້ອມ. ບຸກຄົນ ຫຼື ພາກສ່ວນໃດທີ່ທຳລາຍສິ່ງແວດລ້ອມ ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບຜົນກະທົບພາຍໃຕ້ກົດໝາຍສິ່ງແວດລ້ອມ. ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງກົດໝາຍສິ່ງແວດລ້ອມ ປະກອບມີ:

- ມາດຕາ 5 ຂອງກົດໝາຍສິ່ງແວດລ້ອມ ກຳນົດໃຫ້ນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ, ວັດຖຸດິບ ແລະ ພະລັງງານຢ່າງປະຢັດ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດ ແລະ ການພູມເພື່ອຍ ແລະ ອຳນວຍການພັດທະນາແບບຍືນຍົງ;
- ມາດຕາ 8 ກຳນົດວ່າທຸກໂຄງການພັດທະນາ ແລະ ກິດຈະການທີ່ອາດກະທົບສິ່ງແວດລ້ອມ ຕ້ອງມີການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ;

- **ມາດຕາ 22** ກຳນົດໃຫ້ທຸກອົງການຈັດຕັ້ງມີໜ້າທີ່ກວດກາມົນລະພິດຕາມມາດຕະຖານຄຸນນະພາບສິ່ງແວດລ້ອມທີ່ວາງອອກໃນລະບຽບການຂອງອົງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຕ່າງໆ.

ດຳລັດ, ລະບຽບການ ແລະ ມາດຕະຖານກ່ຽວຂ້ອງຂອງລັດຖະບານມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- **ດຳລັດວ່າດ້ວຍການຈັດຕັ້ງແລະການເຄື່ອນໄຫວຂອງຄະນະກຳມະການສິ່ງແວດລ້ອມແຫ່ງຊາດ** (ປີ 2002) ເປັນເຄື່ອງມືດ້ານກົດໝາຍ ເພື່ອຈັດຕັ້ງປະຕິບັດກົດໝາຍ;
- **ມາດຕະຖານຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມ** (ປີ 2001) ວາງຂໍ້ກຳນົດຕ່ຳສຸດເພື່ອພັດທະນາໂຄງການ. ອວຕສ ຍັງໄດ້ວາງລະບຽບການຈຳນວນໜຶ່ງ ເພື່ອດຳເນີນການປະເມີນ ຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ ກ່ຽວກັບໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ໄດ້ສະເໜີໄວ້ (2000, 2001). ລະບຽບການ ແລະ ມາດຕະຖານດັ່ງກ່າວໄດ້ວາງຂໍ້ກຳນົດການປະເມີນຜົນກະທົບທີ່ໄປລວມທັງໄລຍະເວລາປະຕິບັດການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມໃນວົງຈອນພັດທະນາໂຄງການ. ອີກທັງ, ໄດ້ກຳນົດການຄັດເລືອກໂຄງການໂດຍລະອຽດ, ການສຶກສາສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ການປະເມີນຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມຂັ້ນຕົ້ນ ລວມທັງເນື້ອໃນ, ຮູບແບບການລາຍງານແລະ ການຮັບຮອງເອົາບົດລາຍງານ.

2.2 ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍປ່າໄມ້ (ປີ 2007)

ກະຊວງກະສິກຳ ແລະ ປ່າໄມ້ ເປັນຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດກົດໝາຍວ່າດ້ວຍປ່າໄມ້. ຂໍ້ກຳນົດທົ່ວໄປຄື:

- ລັດຖະບານຮັບຜິດຊອບຈັດແບ່ງການນຳໃຊ້ທີ່ດິນປ່າໄມ້ ແລະ ຊັບພະຍາກອນປ່າໄມ້ທັງໝົດ;
- ຊັບພະຍາກອນປ່າໄມ້ ປະກອບດ້ວຍຊັບພະຍາກອນທັງໝົດທີ່ມີຊີວິດ ຫຼື ບໍ່ມີຊີວິດ ທີ່ພົບໃນທີ່ດິນປ່າໄມ້ (ມາດຕາ 3); ແລະ
- ທຸກອົງການຈັດຕັ້ງມີໜ້າທີ່ປົກປ້ອງ ແລະ ປົກປັກຮັກສາຊັບພະຍາກອນປ່າໄມ້ ລວມທັງອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ, ສັດປ່າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (ມາດຕາ 7).

ມາດຕາສຳຄັນອື່ນຂອງກົດໝາຍວ່າດ້ວຍປ່າໄມ້ຂອງລາວຄື:

- **ມາດຕາ 9** ຂອງກົດໝາຍປ່າໄມ້ໄດ້ຈັດແບ່ງປ່າໄມ້ຢູ່ ສປປ ລາວ ອອກເປັນ 3 ກຸ່ມຄື: ປ່າປ້ອງກັນ, ປ່າສະຫງວນ, ປ່າຜະລິດ; ແລະ
- **ມາດຕາ 77** ກຳນົດວ່າກະຊວງກະສິກຳ ແລະ ປ່າໄມ້ ມີສິດ ແລະ ໜ້າທີ່ຮັບຜິດຊອບບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງ, ແລະ ແນະນຳລັດຖະບານໃນການສ້າງແຜນງານ, ໂຄງການ ແລະ ລະບຽບກົດໝາຍກ່ຽວກັບທີ່ດິນ ແລະ ຊັບພະຍາກອນປ່າໄມ້.

2.3 ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ (ປີ 1996)

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ (ປີ 1996) ແນໃສ່ຮັບປະກັນການນໍາໃຊ້ນໍ້າແບບຍືນຍົງ. ອົງການຊັບພະຍາກອນນໍ້າ ຢູ່ ສຳນັກງານນາຍົກ ຄຸ້ມຄອງກົດໝາຍວ່າດ້ວຍນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ, ຮັບຜິດຊອບທົບທວນ ແລະ ປະເມີນການສຶກສາສິ່ງແວດລ້ອມເບື້ອງຕົ້ນ ກ່ຽວກັບການນໍາໃຊ້ຊັບພະຍາກອນນໍ້າ. ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ ຮັບຮອງເອົາໂດຍສະພາແຫ່ງຊາດ ວັນທີ 11 ຕຸລາ 1996, ມາດຕາ 4 ກຳນົດວ່າ ປະຊາຊົນຂອງ ສປປ ລາວ ເປັນເຈົ້າຂອງນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ. ລັດຖະບານຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຈັດແບ່ງການນໍາໃຊ້ນໍ້າຢ່າງສະເໝີພາບ ແລະ ເປັນທຳ ໂດຍຕາງໜ້າໃຫ້ປະຊາຊົນ. ບຸກຄົນ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງມີສິດນໍາໃຊ້ນໍ້າ ເພື່ອຈຸດປະສົງສະເພາະກໍ່ຕໍ່ເມື່ອໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກອົງການກ່ຽວຂ້ອງ ຍາກເວັ້ນການນໍາໃຊ້ຂະໜາດນ້ອຍຕາມການກຳນົດຂອງກົດໝາຍ. "ນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ ແມ່ນກຳມະສິດຂອງວົງຄະນະຍາດແຫ່ງຊາດ ເຊິ່ງລັດເປັນຕົວແທນໃນການຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຈັດແບ່ງການນໍາໃຊ້ລະຫວ່າງພາກສ່ວນຕ່າງໆ ຢ່າງທົ່ວເຖິງ ແລະ ແທດເໝາະ. ບຸກຄົນ, ນິຕິບຸກຄົນ ຫຼື ອົງການຈັດຕັ້ງ ຈະມີສິດຄອບຄອງນໍາໃຊ້ນໍ້າທຳມະຊາດ ແລະ/ຫຼື ຊັບພະຍາກອນນໍ້າ ເຂົ້າໃນກົດຈະການໃດໜຶ່ງກໍ່ຕໍ່ເມື່ອໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກອົງການທີ່ມີສິດໜ້າທີ່ກ່ຽວຂ້ອງແລ້ວເທົ່ານັ້ນ ຍົກເວັ້ນການນໍາໃຊ້ຂະໜາດນ້ອຍ ຕາມທີ່ກົດໝາຍສະບັບນີ້ກຳນົດໄວ້".

ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງກົດໝາຍວ່າດ້ວຍນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ (ປີ 1996) ປະກອບມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ມາດຕາ 14 ການນໍາໃຊ້ນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ ແບ່ງເປັນການນໍາໃຊ້ຂະໜາດນ້ອຍ ຂະໜາດກາງ ແລະ ຂະໜາດໃຫຍ່;
- ມາດຕາ 4 ກຳນົດສິດ, ພັນທະ ແລະ ລະບຽບຂັ້ນຕອນຂໍອະນຸຍາດນໍາໃຊ້ນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ;
- ມາດຕາ 18 ວາງຂໍ້ກຳນົດການກຽມການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ ກໍລະນີນໍາໃຊ້ນໍ້າຂະໜາດໃຫຍ່;
- ມາດຕາ 17 ກຳນົດວ່າການນໍາໃຊ້ນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າຂະໜາດກາງ ແລະ ຂະໜາດໃຫຍ່ ແນໃສ່ສ້າງອ່າງເກັບນໍ້າທີ່ອະນຸຍາດເທົ່ານັ້ນ.

2.4 ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ (ປີ 2008)

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ (ປີ 2008) ປະກອບພື້ນຖານສ້າງສັນຍາສຳປະທານ ເພື່ອກໍ່ສ້າງ ແລະ ດຳເນີນໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ (ມາດຕາ 24), ແລະ ວາງຂໍ້ກຳນົດກ່ຽວກັບການຕິດຕັ້ງສາຍສົ່ງ. ໃນທັງສອງກໍລະນີ, ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ (ປີ 2008) ກຳນົດຜົນເສັ້ນທາຍຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມໃນລະດັບຕ່ຳສຸດ ທີ່ຈະຕ້ອງຖືກຕິດຕາມໂດຍໜ່ວຍຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມຂອງກົມໄຟຟ້າ ເຊິ່ງເປັນໜ່ວຍງານຂອງກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່. ກົດໝາຍກຳນົດໃຫ້ກຽມການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ໂດຍສະເພາະໃນກໍລະນີໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງ ງານນໍ້າຂະໜາດ

ໃຫຍ່ (ມາດຕາ 6, 29). ກົມໄຟຟ້າຂອງກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ກໍ່ທົບທວນການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມຂອງໂຄງການຕ່າງໆ.

ການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມນັ້ນຕ້ອງລວມເອົາມາດຕະການຫຼຸດຜ່ອນ ແລະ ຊົດເຊີຍຜົນເສັຽຫາຍຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ, ຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງປະຊາຊົນ ແລະ ຖ້າຈຳເປັນກໍ່ຕ້ອງຍົກຍ້າຍປະຊາຊົນທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ (ມາດຕາ 31, 37).

2.5 ດຳລັດວ່າດ້ວຍການທົດແທນຄ່າເສັຽຫາຍ ແລະ ການຍົກຍ້າຍຈັດສັນປະຊາຊົນ ຈາກໂຄງການພັດທະນາ (ປີ 2005)

ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ, ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍນໍ້າ ແລະ ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນໍ້າ ແລະ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍທາງຫຼວງ, ຜູ້ພັດທະນາໂຄງການຕ້ອງຊົດເຊີຍປະຊາຊົນທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ ແລະ/ຫຼື ປ່ຽນແທນທີ່ດິນເຊິ່ງໄດ້ເວນຄືນຈາກປະຊາຊົນ ເພື່ອກໍ່ສ້າງ ແລະ/ຫຼື ດຳເນີນໂຄງການໃດໜຶ່ງ. ດຳລັດສະບັບນີ້ວາງລະບຽບການຈຳນວນໜຶ່ງ ເພື່ອກຽມ ແລະ ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດແຜນງານຍົກຍ້າຍປະຊາຊົນທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບທາງລົບ. ການຊົດເຊີຍ ແລະ ຍົກຍ້າຍຈັດສັນປະຊາຊົນທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບທາງລົບຈາກໂຄງການໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍ ແລະ ລະບຽບການຕໍ່ໄປນີ້:

- ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ (ປີ 2008);
- ດຳລັດວ່າດ້ວຍການປະເມີນຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ (ປີ 2010);
- ມາດຕະຖານຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມ ສຳລັບໂຄງການໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ (ປີ 2001 ແລະ ປີ 2003);
- ນະໂຍບາຍແຫ່ງຊາດວ່າດ້ວຍການຊົດເຊີຍ ແລະ ຍົກຍ້າຍຈັດສັນປະຊາຊົນ (ປີ 2005);
- ທິດທາງແຫ່ງຊາດໃນການຍົກຍ້າຍຈັດສັນປະຊາຊົນ (ປີ 2005).

ທຸກໂຄງການໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ ທີ່ເປັນໂຄງການທີ່ຈະມີການໂອນທີ່ດິນ ຫຼື ໂອນສິດນຳໃຊ້ໃນທີ່ດິນຄືນ ຫຼື ສິດຄອບຄອງຊັບສິມບັດຄົງທີ່ອື່ນ, ການປ່ຽນເປົ້າໝາຍການນຳໃຊ້ທີ່ດິນ ແລະ ການຈຳກັດສິດນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນ ເຊິ່ງສ້າງຜົນກະທົບຕໍ່ການດຳລົງຊີວິດ ຫຼື ລາຍຮັບຂອງປະຊາຊົນ ຈະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຄຳແນະນຳຂອງອົງການຈັດຕັ້ງທີ່ຮັບຜິດຊອບຂອງລັດຖະບານ ຫຼັງຈາກອົງການດັ່ງກ່າວໄດ້ກວດກາເອກະສານແລະບົດລາຍງານເບື້ອງຕົ້ນ. ຜູ້ພັດທະນາໂຄງການຈະຕ້ອງກຽມບົດລາຍງານ ແລະ ເອກະສານ ກ່ຽວກັບຜົນກະທົບທາງດ້ານສັງຄົມ ແລະ ສິ່ງເອກະສານດັ່ງກ່າວໃຫ້ອົງການຈັດຕັ້ງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງລັດຖະບານພິຈາລະນາຮັບຮອງເອົາ ເຊິ່ງເອກະສານດັ່ງກ່າວປະກອບດ້ວຍ: (ມາດຕາ 2, 15):

- ການສຶກສາຜົນກະທົບຕໍ່ສັງຄົມເບື້ອງຕົ້ນ / ການປະເມີນການເວນຄືນທີ່ດິນ ແລະ ຊັບສິນທີ່ຖືກເສັງຫາຍ;
- ການສຶກສາຜົນກະທົບຕໍ່ສັງຄົມແບບລະອຽດ;
- ບົດລາຍງານການເວນຄືນທີ່ດິນ ແລະ ການທົດແທນຄ່າເສັງຫາຍ;
- ແຜນການຍົກຍ້າຍຈັດສັນປະຊາຊົນ;
- ແຜນພັດທະນາຊຸມເຜົ່າ.

2.6 ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍທີ່ດິນ (ປີ 2003)

ມາດຕາ 17 ລັດຖະທຳມະນູນແຫ່ງ ສປປ ລາວ ສະບັບປັບປຸງ ໄດ້ກຳນົດກ່ຽວກັບກຳມະສິດ ແລະ ສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນ/ຊັບພະຍາກອນນ້ຳ. ລັດປົກປ້ອງກຳມະສິດ (ສິດຄອບຄອງ, ນຳໃຊ້ ແລະ ໂອນ) ແລະ ສິດສືບທອດຊັບສົມບັດຂອງອົງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ບຸກຄົນ. ກ່ຽວກັບທີ່ດິນ ເຊິ່ງເປັນກຳມະສິດຂອງວົງຄະນະຍາດແຫ່ງຊາດ, ລັດຮັບປະກັນສິດນຳໃຊ້, ໂອນ ແລະ ສືບທອດໂດຍສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ. ມາດຕາ 3 ຂອງກົດໝາຍວ່າດ້ວຍທີ່ດິນ ສະບັບປີ 2003 ກຳນົດວ່າ ທີ່ດິນເປັນກຳມະສິດຂອງວົງຄະນະຍາດແຫ່ງຊາດ ເຊິ່ງລັດເປັນຕົວແທນບໍລິຫານຢ່າງເອກະພາບທົ່ວປະເທດ ເພື່ອຮັກສາ ແລະ ແຈກຢາຍທີ່ດິນໃຫ້ປະຊາຊົນບັນດາເຜົ່າ ແລະ ໃຫ້ຊາວຕ່າງດ້າວ, ຜູ້ບໍ່ມີສັນຊາດ ແລະ ຕ່າງປະເທດເຊົ່າ ຫຼື ສຳປະທານທີ່ດິນ. ບຸກຄົນ ຫຼື ອົງການຈັດຕັ້ງບໍ່ສາມາດຊື້ ແລະ ຂາຍທີ່ດິນໄດ້.

ທີ່ດິນພາຍໃນເຂດແດນຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນກຳມະສິດຂອງວົງຄະນະຍາດແຫ່ງຊາດ ຕາມມາດຕາ 9 ຂອງລັດທະທຳມະນູນ ໂດຍລັດເປັນຜູ້ບໍລິຫານແບບລວມສູນ ແລະ ເອກະພາບທົ່ວປະເທດ ແລະ ມອບສິດນຳໃຊ້, ເຊົ່າ ຫຼື ສຳປະທານທີ່ດິນໃຫ້ບຸກຄົນ, ຄອບຄົວ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງເສດຖະກິດ. ກອງກຳລັງ, ອົງການຈັດຕັ້ງຂອງລັດ, ອົງການຈັດຕັ້ງການເມືອງ, ແນວລາວສ້າງຊາດ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງມະຫາຊົນ ໄດ້ຮັບມອບສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນ. ຊາວຕ່າງດ້າວ, ຜູ້ບໍ່ມີສັນຊາດ, ບຸກຄົນ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງຕ່າງປະເທດ ສາມາດເຊົ່າ ຫຼື ສຳປະທານທີ່ດິນໄດ້.

ມາດຕາ 5: "ລັດປົກປ້ອງສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຕາມກົດໝາຍຂອງຜູ້ໄດ້ຮັບສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນ ເພື່ອຮັບປະກັນການນຳໃຊ້ທີ່ດິນຢ່າງມີປະສິດທິຜົນ, ສັນຕິ ແລະ ຍືນຍົງ ທັງຮັບປະກັນສິດປົກປັກຮັກສາ, ສິດນຳໃຊ້, ສິດຮັບໝາກຜົນ, ສິດໂອນ ແລະ ສິດສືບທອດ".

2.7 ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍມໍລະດົກແຫ່ງຊາດ (ປີ 2005)

ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍສະບັບນີ້, ທຸກເຂດທີ່ອາດມີວັດຖຸໂບຮານໃຫ້ຖືເປັນເຂດປ້ອງກັນ ຈົນກວ່າກະຊວງຖະແຫຼງຂ່າວ ແລະ ວັດທະນະທຳ ຈະອະນຸຍາດໃຫ້ພັດທະນາເຂດດັ່ງກ່າວ. ການພັດທະນາອ່າງເກັບນ້ຳຕ້ອງໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກກະຊວງຖະແຫຼງຂ່າວ ແລະ ວັດທະນະທຳ.

3. ຂໍ້ຕົກລົງສາກົນ

ຕັ້ງແຕ່ລັດຖະບານໃຫ້ສັດຕະຍາບັນຂໍ້ຕົກລົງ ແລະ ສົນທິສັນຍາສາກົນ ເພື່ອສົ່ງເສີມການພັດທະນາແບບຍືນຍົງ, ໄດ້ມີການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການຮ່ວມມືສອງຝ່າຍ ແລະ ຫຼາຍຝ່າຍ ເພື່ອຄຸ້ມຄອງຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງນ້ຳ ແລະ ການນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດແບບຍືນຍົງ. ຕໍ່ໄປນີ້ ຄືລາຍລະອຽດຂອງແຕ່ລະໂຄງການຮ່ວມມື:

(ກ) ຂໍ້ຕົກລົງວ່າດ້ວຍການຮ່ວມມືເພື່ອການພັດທະນາອ່າງແມ່ນ້ຳຂອງແບບຍືນຍົງ (1995)

ໃນປີ 1995, ສີ່ປະເທດຢູ່ອ່າງແມ່ນ້ຳຂອງຕອນລຸ່ມ ຄື: ກຳປູເຈັຍ, ລາວ, ປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ ໄດ້ເຊັນສັນຍາຂໍ້ຕົກລົງວ່າດ້ວຍການຮ່ວມມືເພື່ອການພັດທະນາອ່າງແມ່ນ້ຳຂອງແບບຍືນຍົງ (1995) ເຊິ່ງຂໍ້ຕົກລົງນີ້ໄດ້ສ້າງກອບລະບົບຂອງອົງການເພື່ອສ້າງຄວາມຮ່ວມມືອ່າງແມ່ນ້ຳຂອງຂຶ້ນ ເອີ້ນວ່າ “ຄະນະກຳມາທິການແມ່ນ້ຳຂອງສາກົນ”. ວັດຖຸປະສົງຕົ້ນຕໍຂອງສັນຍາ ຄື: ຊຸກຍູ້ສົ່ງເສີມສະຫວັດດີພາບດ້ານເສດຖະກິດ ແລະ ສັງຄົມ ຂອງປະຊາຊົນທຸກປະເທດທີ່ສາຍນ້ຳຂອງໄຫຼຜ່ານ ໂດຍປົກປ້ອງສິ່ງແວດລ້ອມ, ປັບປຸງການເດີນເຮືອ ແລະ ຮ່ວມມືຮັກສາກະແສນ້ຳ ແລະ ການຫັນນ້ຳພາຍໃນ ແລະ ລະຫວ່າງອ່າງ.

(ຂ) ການເປັນສະມາຊິກອົງການ ASEAN

ສປປ ລາວ ກາຍເປັນສະມາຊິກສະມາຄົມປະເທດອາຊີອາຄະເນ (“ASEAN”) ໃນປີ 1997. ນິຕິກຳຕົ້ນຕໍຂອງ ASEAN ທີ່ວາງພັນທະອະນຸລັກທຳມະຊາດ ຄື: ຂໍ້ຕົກລົງວ່າດ້ວຍການອະນຸຮັກທຳມະຊາດ ແລະ ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ມີທຽບແຕ່ສາມປະເທດໄດ້ໃຫ້ສັດຕະຍາບັນຕັ້ງແຕ່ໄດ້ຮັບຮອງເອົາປີ 1985 ຈຶ່ງບໍ່ທັນມີຜົນ. ນອກນັ້ນ, ASEAN ຍັງມີຂໍ້ກຳນົດຊ່ວຍປະເທດສະມາຊິກສ້າງຕັ້ງສວນອຸທິຍານທຳມະຊາດຂ້າມຊາຍແດນ.

(ຄ) ສົນທິສັນຍາ ແລະ ສັນຍາສາກົນ

ສົນທິສັນຍາຕໍ່ໄປນີ້ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພັດທະນາຢູ່ ສປປ ລາວ:

- **ສົນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍຊີວະນາໆ ພັນ (Convention on Biological Diversity (“CBD”)):** ສປປ ລາວ ໄດ້ເຊັນຮັບຮອງເອົາ CBD ໃນປີ 1996 ແລະ ໄດ້ປະຕິບັດພັນທະ CBD ໂດຍວາງນະໂຍບາຍແລະກົດລະບຽບໃໝ່ ແລະ ສ້າງຕັ້ງກ່ຽວກັບ National Biodiversity Conservation Areas (NBCA);
- **ສົນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍການປົກປ້ອງມໍລະດົກວັດທະນະທຳໂລກ ແລະ ທຳມະຊາດ (Convention on the Protection of World Cultural and Natural Heritage):** ໄດ້ຮັບສັດຕະຍາບັນຈາກລັດຖະບານ ໃນປີ 1987. ສົນທິສັນຍາສະບັບນີ້ກຳນົດໃຫ້ປົກປ້ອງສິ່ງຂອງ ແລະ ສະຖານທີ່ວັດທະນະທຳ ແລະ ທຳມະຊາດ ທີ່ມີຄຸນຄ່າສູງໃນລະດັບສາກົນ;

- **ສົນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍການຄ້າສາກົນພັນສັດໃກ້ດັບສູນ (Convention on International Trade in Endangered Species (CITES)):** ໄດ້ຮັບສັດຕະຍາບັນຈາກລັດຖະບານຕົ້ນປີ 2004. ນອກຈາກນັ້ນ, ພັນສັດທີ່ໃກ້ດັບສູນຍັງໄດ້ຮັບການຄຸ້ມຄອງໂດຍກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສັດນ້ຳ ແລະ ສັດປ່າ ປີ 2009. ແຕ່ການລ່າສັດເພື່ອບໍລິໂພກຍັງອະນຸຍາດໃຫ້ເຮັດໄດ້, ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ເຫັນວ່າ ປະຈຸບັນລັດຖະບານເອົາໃຈໃສ່ເພີ່ມທະວີການອອກແຮງສະກັດກັ້ນການຄ້າສັດປ່າທີ່ແຜ່ລາມຢ່າງກ້ວາງຂວາງຈາກ ສປປ ລາວ ອອກສູ່ບັນດາປະເທດໃກ້ຄຽງ.

ພາກ 7 ສ່ວຍສາອາກອນ

ຂໍ້ມູນລຸ່ມນີ້ບໍ່ຖືວ່າແມ່ນການວິເຄາະກ່ຽວກັບບັນຫາສ່ວຍສາອາກອນ ກ່ຽວກັບການຊື້, ຂາຍ ແລະເປັນເຈົ້າຂອງ ຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ຢ່າງຄົບຖ້ວນ. ຜູ້ທີ່ຕ້ອງການຊື້ຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ຄວນຈະຕ້ອງຂໍຄຳແນະນຳຈາກທີ່ປຶກສາດ້ານສ່ວຍສາ ອາກອນຂອງຕົນເອງ ສະເພາະສຳຫຼັບກໍລະນີຂອງຕົນ. ນອກຈາກນັ້ນຜູ້ຖືຮຸ້ນຕ້ອງສຶກສາຄົ້ນຄວ້າລະອຽດ ກ່ຽວກັບ ລະບົບສ່ວຍສາອາກອນ ຂອງກົດໝາຍໃນປະເທດຂອງຕົນອາໄສຢູ່ ຫຼື ອາດຄົ້ນຄວ້າກ່ຽວກັບສົນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍການ ຫຼີກລ້ຽງການເກັບອາກອນຊື້ຊ້ອນ ລະຫວ່າງປະເທດຂອງຕົນ ແລະ ສປປ ລາວ. ຂໍ້ມູນລຸ່ມນີ້ແມ່ນອີງໃສ່ກົດໝາຍ, ລະບົບການ ແລະ ການຕີຄວາມໝາຍທີ່ມີຢູ່ ແລະ ມີຜົນໃຊ້ບັງຄັບໃນວັນທີຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ເຊິ່ງກົດໝາຍ ແລະ ລະບົບການດັ່ງກ່າວ ອາດມີການປ່ຽນແປງໃນແຕ່ລະໄລຍະ ແລະ ການປ່ຽນແປງນັ້ນອາດມີຜົນກະທົບຍ້ອນຫຼັງ ຮອດມື້ອອກຮຸ້ນ. ກົດໝາຍ ແລະ ລະບົບການເຫຼົ່ານັ້ນ ອາດຈະໄດ້ຮັບການຕີຄວາມໝາຍແຕກຕ່າງກັນໄປ ສະນັ້ນ ເຈົ້າໜ້າທີ່ຂອງລັດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຫຼື ສາມ ອາດຈະບໍ່ເຫັນດີ ເຫັນພ້ອມກັບການອະທິບາຍ ຫຼື ສະຫຼຸບສັງລວມລຸ່ມນີ້.

ສ່ວຍສາອາກອນຂອງລາວ

ບົດສະຫຼຸບດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ອະທິບາຍໂດຍຫຍໍ້ກ່ຽວກັບສ່ວຍສາອາກອນທີ່ຕິດພັນກັບການຊື້, ເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ຂາຍຮຸ້ນສາມັນ ໂດຍບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນ ທີ່ມີທີ່ຢູ່ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ, ຫຼື ໂດຍບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນ ທີ່ບໍ່ໄດ້ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ ເພື່ອຈຸດປະສົງການເສີຍອາກອນ.

ໂດຍທົ່ວໄປ, ເຈົ້າຂອງຮຸ້ນສາມັນທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນຈະຖືວ່າເປັນເຈົ້າຂອງຮຸ້ນສາມັນດັ່ງກ່າວ ເພື່ອຈຸດປະສົງການ ເສີຍອາກອນຂອງລາວ. ໃນກໍລະນີທີ່ມີການຊື້ຂາຍຮຸ້ນຜ່ານລະບົບບໍ່ມີໄບຫຼັກຊັບ (Scripless) ຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ມີຊື້ລະບຸໄວ້ໃນບັນຊີຫຼັກຊັບທີ່ເກັບຮັກສາໄວ້ກັບນາຍໜ້າ, ຜູ້ຮັບມອບຂອງນາຍໜ້າ ຫຼື ຜູ້ເກັບຮັກສາເຊິ່ງເປັນ ສະມາຊິກຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ຈະຖືວ່າເປັນເຈົ້າຂອງຮຸ້ນ ເພື່ອຈຸດປະສົງການເສີຍອາກອນຂອງລາວ.

ອາກອນເງິນປັນຜົນ

ນອກຈາກກໍລະນີມີການລະບຸໄວ້ຢ່າງອື່ນ ພາຍໃຕ້ສົນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍການຫຼີກລ້ຽງການເກັບອາກອນຊື້ຊ້ອນ, ເງິນປັນຜົນຈາກຮຸ້ນສາມັນຈະຕ້ອງໄດ້ຖືກເສີຍອາກອນຢູ່ ສປປ ລາວ ໂດຍການຫັກອາກອນເງິນປັນຜົນໃນອັດຕາ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ເຖິງວ່າເງິນປັນຜົນນີ້ຈະຈ່າຍໃຫ້ໃຜກໍຕາມ. ບໍລິສັດທີ່ຈ່າຍເງິນປັນຜົນຈະຫັກເງິນອາກອນດັ່ງກ່າວ ແລະ ນຳ ລົງໃຫ້ເຈົ້າໜ້າທີ່ສ່ວຍສາອາກອນ.

ອາກອນກຳໄລສ່ວນທີໜຶ່ງ

ນອກຈາກກໍລະນີມີການລະບຸໄວ້ຢ່າງອື່ນ ພາຍໃຕ້ສິນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍການຫຼີກລ້ຽງການເກັບອາກອນຊໍ້າຊ້ອນ:

ລາຍຮັບຂອງທຸກບໍລິສັດທີ່ຈົດທະບຽນຢູ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຈະໄດ້ຮັບການຜ່ອນຜັນອາກອນໃນອັດຕາ ຫ້າສ່ວນຮ້ອຍຂອງອັດຕາປົກກະຕິ ເປັນໄລຍະເວລາສີ່ປີ ນັບຈາກວັນທີ່ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ລາຍຮັບຂອງຜູ້ຖືຫຼັກຊັບທີ່ໄດ້ຈາກການຂາຍຫຼັກຊັບຜ່ານຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຈະໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນອາກອນ ຂອງລາວ ຕາມມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຜູ້ຖືຫຼັກຊັບທີ່ເປັນບຸກຄົນທຳມະດາ ຈະຕ້ອງເສັຽຄ່າທຳນຽມໃນການ ໂອນໃນການຂາຍຫຼັກຊັບຜ່ານຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ໃນອັດຕາ 0.2 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຄາຊື້ ແລະ ໃນອັດຕາ 0.5 ສ່ວນ ຮ້ອຍ ສຳລັບຜູ້ຖືຫຼັກຊັບທີ່ເປັນນິຕິບຸກຄົນ. ກົດໝາຍລາວບໍ່ໄດ້ຈຳແນກລະຫວ່າງການຂາຍໂດຍຜູ້ທີ່ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ ຫຼື ໂດຍຜູ້ທີ່ບໍ່ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ ແລະ ບໍ່ໄດ້ຈຳແນກວ່າການຂາຍນັ້ນເກີດຂຶ້ນຢູ່ ສປປ ລາວ ຫຼື ນອກ ສປປ ລາວ.

ກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ບໍ່ໄດ້ກຳນົດຈະແຈ້ງວ່າຜູ້ຂາຍ ຫຼື ຜູ້ຊື້ທີ່ຕ້ອງຈ່າຍອາກອນ. ກົດໝາຍຄ້າຍຄືກັນວ່າຈະກຳ ນົດໃຫ້ຜູ້ທີ່ຊື້ຮຸ້ນຕ້ອງເປັນຜູ້ທີ່ກອກອນ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນທາງປະຕິບັດ ເຈົ້າໜ້າທີ່ທາງສ່ວຍສາອາກອນຂອງລັດຖະບານ ອາດຈະຕິດຕາມເກັບອາກອນກັບຜູ້ຂາຍ ຖ້າຫາກຜູ້ຊື້ບໍ່ທຽບກອກອນເວລາຈ່າຍ ແລະ ນຳສົ່ງໃຫ້ເຈົ້າໜ້າທີ່ສ່ວຍສາອາ ກອນ ຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍ.

ສິນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍການຫຼີກລ້ຽງການເກັບອາກອນຊໍ້າຊ້ອນ

ຜູ້ຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ ຕ້ອງສຶກສາເບິ່ງວ່າຕົນເອງຈະໄດ້ຮັບຜົນປະໂຫຍດໃດໜຶ່ງ ພາຍໃຕ້ສິນທິ ສັນຍາວ່າດ້ວຍການຫຼີກລ້ຽງການເກັບອາກອນຊໍ້າຊ້ອນ ລະຫວ່າງປະເທດຕົນ ແລະ ສປປ ລາວ ຫຼືບໍ່. ໃນກໍລະນີມີ ສິນທິສັນຍາ, ອາກອນລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍຮຸ້ນສາມັນອາດຖືກຍົກເວັ້ນຈາກການເສັຽອາກອນ ຫຼື ຖືກອາກອນໃນ ອັດຕາຫຼຸດຜ່ອນ. ປະຈຸບັນນີ້ ສປປ ລາວ ມີສິນທິສັນຍາວ່າດ້ວຍການຫຼີກລ້ຽງການເກັບອາກອນຊໍ້າຊ້ອນກັບປະເທດດັ່ງຕໍ່ ໄປນີ້: ຈີນ, ເກົາຫຼີ, ປະເທດໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ.

ຄ່າທຳນຽມ

ນອກຈາກຄ່າທຳນຽມທີ່ຕ້ອງຈ່າຍພາຍໃຕ້ລະບຽບການຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຈະບໍ່ມີການຈ່າຍຄ່າທຳນຽມ ອື່ນໃນການຂາຍຮຸ້ນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ຂໍ້ມູນຂ້າງເທິງນີ້ ບໍ່ຖືວ່າແມ່ນການວິເຄາະກ່ຽວກັບບັນຫາສ່ວຍສາອາກອນ ກ່ຽວກັບການຊື້, ເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ຂາຍຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຢ່າງຄົບຖ້ວນ. ທ່ານຄວນຈະຕ້ອງຂໍຄຳແນະນຳຈາກທີ່ປຶກສາດ້ານສ່ວຍສາອາກອນຂອງຕົນເອງ ສະ ເພາະສຳລັບກໍລະນີຂອງຕົນ.

ພາກ 8

ລະບຽບການຄຸ້ມຄອງການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຂອງລາວ

1. ລະບຽບການຄຸ້ມຄອງການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຂອງລາວ

ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ເປັນຜູ້ຄຸ້ມຄອງເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ໂດຍອີງໃສ່ລັດຖະບັນຍັດ ເລກທີ 01/ປທທ, ລົງວັນທີ 17 ມີນາ 2008 ວ່າດ້ວຍການຄຸ້ມຄອງເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ວັດຖຸມີຄ່າ (“ລັດຖະບັນຍັດ”). ທະນາຄານ ທຸລະກິດມີສິດດຳເນີນການຊຳລະເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ທັງຢູ່ພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ ໂດຍອີງໃສ່ລະບຽບການ ຂອງ ທະນາຄານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ.

1.1 ການນຳໃຊ້ເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ພາຍໃຕ້ລັດຖະບັນຍັດ, ບຸກຄົນ ແລະ ນິຕິບຸກຄົນ ບໍ່ມີສິດຈ່າຍ-ຮັບ ເງິນຕາຕ່າງປະເທດໂດຍກົງ ເພື່ອ ຊຳລະຄ່າສິນຄ້າ, ຄ່າບໍລິການ ຫຼື ຊຳລະໜີ້ສິນ ໃນດິນແດນຂອງ ສປປ ລາວ ຍົກເວັ້ນກໍລະນີທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກ ລັດຖະບານ ຕາມການສະເໜີຂອງ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ. ຜູ້ທີ່ມີເງິນຕາຕ່າງປະເທດ, ເມື່ອມີຄວາມຕ້ອງການໃຊ້ ຈ່າຍ, ຊຳລະຢູ່ໃນດິນແດນຂອງ ສປປ ລາວ ຕ້ອງແລກປ່ຽນເອົາເງິນກີບ ນຳທະນາຄານທຸລະກິດ ຫຼື ຮ້ານແລກປ່ຽນ ເງິນຕາຕ່າງປະເທດທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ເທົ່ານັ້ນ. ນອກຈາກນີ້, ການຊື້ເງິນຕາຕ່າງປະ ເທດ ກໍ່ຕ້ອງດຳເນີນການຜ່ານຊ່ອງທາງດັ່ງກ່າວເຊັ່ນດຽວກັນ

ການຕິດປະກາດລາຄາສິນຄ້າ ແລະ ຄ່າບໍລິການ ລວມທັງການປະຕິບັດພັນທະຕ່າງໆ ຕໍ່ລັດຖະບານ ຕ້ອງນຳໃຊ້ເງິນກີບ ຍົກເວັ້ນກໍລະນີທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກລັດຖະບານ (ຕາມການສະເໜີຂອງ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ).

1.2 ການໂອນເງິນເຂົ້າມາ ສປປ ລາວ

ຜູ້ລົງທຶນໃນ ສປປ ລາວ ຕ້ອງເປີດບັນຊີເງິນຝາກກັບທະນາຄານທຸລະກິດທີ່ຕັ້ງຢູ່ ສປປ ລາວ ເພື່ອໃຫ້ ສາມາດຕິດຕາມການໂອນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ. ການໂອນເງິນໃນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ເພື່ອມາລົງທຶນຢູ່ ສປປ ລາວ ຕ້ອງເຮັດຜ່ານລະບົບທະນາຄານ. ລະບຽບການຂອງ ສປປ ລາວ ຍັງບໍ່ໄດ້ກຳນົດວ່ານັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ ຈະ ຈ່າຍຄ່າລົງທຶນໃນຮຸ້ນເຊິ່ງຈົດທະບຽນຢູ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຄືແນວໃດ.

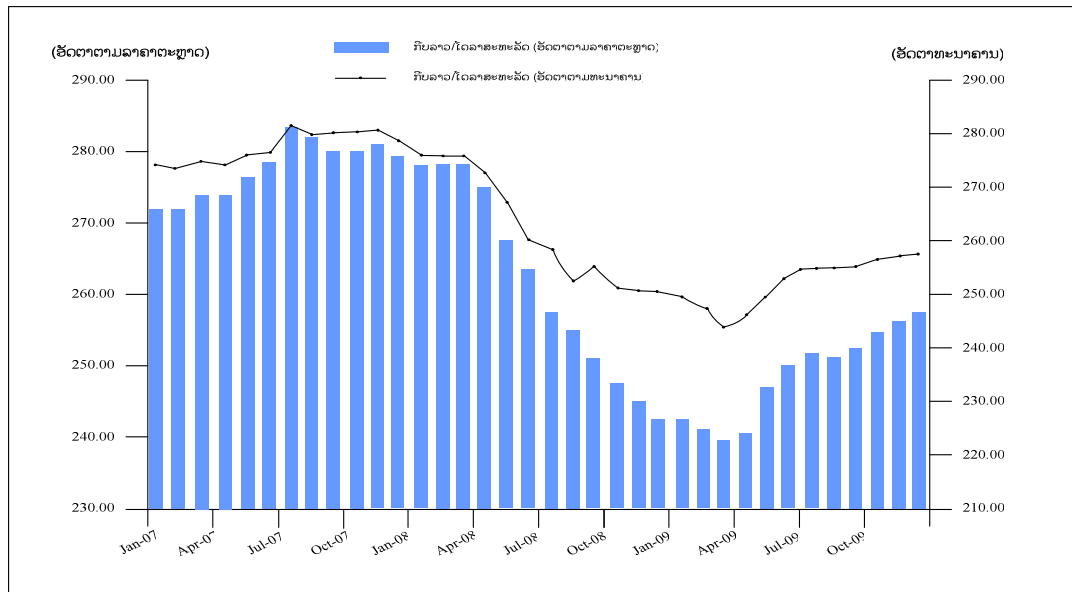
1.3 ເປົ້າໝາຍການຂາຍ ແລະ ນຳໃຊ້ເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ການຂາຍເງິນຕາຕ່າງປະເທດໂດຍທະນາຄານທຸລະກິດ ແລະ ການນຳໃຊ້ເງິນຕາຕ່າງປະເທດໂດຍຜູ້ທີ່ອາໄສ ແລະ ບໍ່ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ ຕ້ອງອີງໃສ່ລະບຽບການທີ່ອອກໂດຍ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ແມ່ນເພື່ອຈຸດປະສົງເປົ້າໝາຍດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ເພື່ອຊຳລະສິນຄ້າທີ່ນຳເຂົ້າຈາກຕ່າງປະເທດ;
- ເພື່ອຊຳລະຄ່າບໍລິການທີ່ຕິດພັນກັບສິນຄ້າທີ່ນຳເຂົ້າ ຫຼື ສົ່ງອອກ ໂດຍກົງ ເຊັ່ນ: ຄ່າຂົນສົ່ງ ຜ່ານແດນ, ຄ່າປະກັນໄພ, ຄ່າຝາກສາຍຜ່ານແດນ;
- ຊຳລະໜີ້ເງິນກູ້ເງິນຕາຕ່າງປະເທດຕາມສັນຍາທີ່ໄດ້ຮັບການຕົກລົງອະນຸຍາດ ຈາກ ລັດຖະບານ ຫຼື ຈາກອົງການທີ່ໄດ້ຮັບການມອບສິດຈາກລັດຖະບານ (ແມ່ນ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ);
- ໂອນກຳໄລ, ເງິນປັນຜົນ, ຕົ້ນທຶນ, ດອກເບ້ຍ, ຄ່າບໍລິການອື່ນໆ ຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ ແລະ ຄ່າແຮງງານຂອງຄົນງານຕ່າງປະເທດ ກັບຄືນປະເທດ ຫຼື ໄປປະເທດທີ່ສາມ ຕາມການກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍ;
- ໂອນເງິນໄປລົງທຶນຢູ່ຕ່າງປະເທດ ຕາມການອະນຸຍາດຂອງລັດຖະບານ;
- ປະຕິບັດຕາມເປົ້າໝາຍອື່ນໆ ເຊັ່ນ: ໄປປົນປົວ, ສຶກສາ, ຢັ້ງມຢາມຕ່າງປະເທດ, ຕາມລະບຽບການທີ່ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ວາງອອກ.

2. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບອັດຕາແລກປ່ຽນ

ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ຮັກສາອັດຕາແລກປ່ຽນແບບລອຍຕົວ ໂດຍແນໃສ່ກົນໄກຂອງຕະຫຼາດເປັນພື້ນຖານໃນການກຳນົດອັດຕາແລກປ່ຽນອ້າງອີງໃນແຕ່ລະວັນຂອງທະນາຄານທຸລະກິດ ແລະ ໜ່ວຍງານດ້ານການແລກປ່ຽນເງິນຕາ. ພ້ອມກັນນີ້, ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ໄດ້ສືບຕໍ່ການແຊກແຊງເພື່ອທີ່ຈະດຸ່ນດ່ຽງຄວາມຕ້ອງການ ແລະ ການສະໜອງເງິນຕາຕ່າງປະເທດໃນຕະຫຼາດເງິນຕາຕ່າງປະເທດ. ໃນຊຸມປີທີ່ຜ່ານມາ, ເງິນກີບຂອງລາວໄດ້ແຂງ ຄ່າຂຶ້ນເມື່ອປຽບທຽບກັບສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດ. ການແຂງຄ່າຂຶ້ນຂອງເງິນກີບສົ່ງຜົນໃຫ້ມວນຊົນມີຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຕໍ່ເງິນກີບ ແລະ ເສດຖະກິດພາບລວມ ສູງຂຶ້ນ. ສ່ວນຕ່າງອັດຕາແລກປ່ຽນຂອງທະນາຄານທຸລະກິດກັບຕະຫຼາດ ຫຍັບເຂົ້າໃກ້ກັນຄື: 0.09% ສຳລັບ ກີບ/ໂດລາ ແລະ 0.01% ສຳລັບ ກີບ/ບາດໄທ. ເບິ່ງລາຍລະອຽດຕື່ມໃນຮູບ 1.



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ

ພາກ 9 ການບໍລິຫານຈັດການ

1. ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ສະພາຜູ້ອຳນວຍການປະຈຸບັນຂອງບໍລິສັດປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການ 8 ຄົນ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້;

1.	ທ່ານ ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ	ປະທານຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ
2.	ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຮອງປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
3.	ທ່ານ ສີຈາດ ບຸນຊາກິດຕິລາດ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ
4.	ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍການຜະລິດ
5.	ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ
6.	ຮສ. ດຣ. ກອງສີ ແສນມະນີ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ
7.	ຮສ. ດຣ. ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ
8.	ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພິມມະຈັນ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ຜູ້ອຳນວຍການທີ່ມີອຳນາດເຊັນ ແລະ ສິດອຳນາດ

ປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ຫຼື ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ລົງນາມ ມີຜົນຜູກພັນບໍລິສັດ, ຫຼື ຜູ້ອຳນວຍການສອງຄົນລົງນາມຮ່ວມກັນ ມີຜົນຜູກພັນບໍລິສັດ, ພ້ອມຈຳກັດຂອງບໍລິສັດ

ຂອບເຂດສິດອຳນາດ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ນອກເໜືອຈາກຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດມີຄວາມຮັບຜິດຊອບວຽກງານບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ ແລະ ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບສະເພາະຕໍ່ໄປນີ້:

- ກຳນົດນະໂຍບາຍ ແລະ ທິດທາງຂອງບໍລິສັດ ລວມເຖິງແຜນການວຽກງານຂອງບໍລິສັດ;
- ພິຈາລະນາ ແລະ ກຳນົດຄ່າຕອບແທນ ແລະ ບຳເນັດ ແກ່ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານຂັ້ນສູງ;
- ພິຈາລະນາ ແລະ ກຳນົດທຶນ, ການນຳໃຊ້, ໂຄງສ້າງ, ອັດຕາສ່ວນທຶນ ແລະ ເງິນກູ້ ລວມເຖິງສັນຍາກູ້ຢືມ, ສັນຍາສິນເຊື້ອ, ສັນຍາຮ່ວມທຸລະກິດ, ສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ ແລະ ສັນຍາຕ່າງໆ ທີ່ມີມູນຄ່າສູງ;
- ສະເໜີຊື້ຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ;
- ພິຈາລະນາແຕ່ງຕັ້ງ ຫຼື ປົດຕົວແທນໃນສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດຮ່ວມທຸລະກິດ (ຖ້າມີ);

- ຮັບຮອງການແຕ່ງຕັ້ງ ຫຼື ປົດຜູ້ຈັດການຝ່າຍການບັນຊີ ແລະ ຜູ້ຈັດການຫ້ອງການກວດສອບພາຍໃນ ຕາມການສະເໜີຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່; ແລະ
- ສະເໜີຄ່າຕອບແທນຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ.

ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ບໍ່ປະຕິບັດວຽກງານບໍລິຫານຈັດການປະຈຳວັນຂອງບໍລິສັດ ເວັ້ນແຕ່ ຜູ້ອຳນວຍການໃດໜຶ່ງ ຈະໄດ້ຖືກແຕ່ງຕັ້ງໃຫ້ຮັບຜິດຊອບການບໍລິຫານຈັດການ.

ການເລືອກເຟັ້ນສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດຈະປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການແປດຄົນ ແລະ ຖືສັນຊາດລາວ. ຜູ້ອຳນວຍການແຕ່ລະຄົນຈະມີຄວາມຮູ້ພື້ນຖານດ້ານວິສະວະກຳ, ເສດຖະກິດ, ການເງິນ, ກົດໝາຍ ແລະ ການບໍລິຫານຈັດການທຸລະກິດ.

ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນມີສິດແຕ່ງຕັ້ງ ຫຼື ປົດສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ຕາມສຽງສ່ວນຫຼາຍຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ເຂົ້າຮ່ວມກອງປະຊຸມ. ຜູ້ອຳນວຍການແຕ່ລະຄົນມີອາຍຸການສອງປີ ແລະ ມີສິດໄດ້ຮັບການເລືອກຕັ້ງຄືນໃໝ່ອີກ.

ຄ່າຕອບແທນສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ສະພາຜູ້ອຳນວຍການບໍ່ໄດ້ຮັບເງິນເດືອນ ແຕ່ໄດ້ຮັບເບັ້ງປະຊຸມໃນກອງປະຊຸມແຕ່ລະຄັ້ງ ຈຳນວນ 2,500,000 ກີບ ສຳລັບປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ 2,000,000 ກີບ ສຳລັບຜູ້ອຳນວຍການຄົນອື່ນໆ.

2. ການບໍລິຫານຈັດການ

ການເລືອກເຟັ້ນຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ

ສະພາຜູ້ອຳນວຍການແຕ່ງຕັ້ງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ. ໃນການແຕ່ງຕັ້ງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານແຕ່ລະຕຳແໜ່ງ, ຕ້ອງພິຈາລະນາຄວາມສອດຄ່ອງແທດເໝາະກັບຕຳແໜ່ງງານແຕ່ລະຕຳແໜ່ງ ອີງຕາມຄຸນຈຸດທີ່ຂອງຜູ້ສະໝັກ.

ບຸກຄົນໃນຄະນະຜູ້ບໍລິຫານທີ່ມີຕຳແໜ່ງທີ່ສຳຄັນມີ:

- | | |
|------------------------------|--------------------------------|
| 1. ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ | ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ |
| 2. ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ | ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍການຜະລິດ |
| 3. ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ | ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍການເງິນ |
| 4. ທ່ານ ພູມີ ເນຕິບັນດິດ | ຜູ້ອຳນວຍການຝ່າຍຜະລິດ 1 |
| 5. ທ່ານ ບຸນອ້ອມ ພິລາວັນ | ຜູ້ອຳນວຍການຝ່າຍຜະລິດ 2 |

ຄຳຕອບແທນ

ຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດມີສິດໄດ້ຮັບເງິນເດືອນ ຕາມການເຫັນດີຂອງກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງ
ບໍລິສັດ.

ພາກ 10
ຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່

ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຟຟລ ຖືຮຸ້ນສ່ວນຫຼາຍຄວບຄຸມບໍລິສັດ ຈຳນວນ 99.99 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວທັງໝົດ ຈຳນວນ 651,448,042 ຮຸ້ນ. ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສ່ວນທີ່ເຫຼືອແປດຮຸ້ນ ຖືໂດຍບຸກຄົນອີກແປດຄົນ. ທັງນີ້, ເພື່ອໃຫ້ເປັນໄປຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດທີ່ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດມະຫາຊົນມີຜູ້ຖືຮຸ້ນເກົ່າຄົນຢ່າງຕໍ່າ.

ພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ, ຟຟລ ຈະຮັກສາອັດຕາສ່ວນໄວ້ປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວທັງໝົດ ແລະ ຈະສືບຕໍ່ຄວບຄຸມບໍລິສັດ, ແລະ ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ເຫຼືອອີກ 25 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວທັງໝົດ ຈະຖືໂດຍນັກລົງທຶນອື່ນ. ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ສະແດງອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ກ່ອນ ແລະ ຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ.

ຜູ້ຖືຮຸ້ນ	ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖືກ່ອນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ	ອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນກ່ອນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ (ໂດຍປະມານ)	ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖືຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ	ອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນ ຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທັງໝົດ (ໂດຍປະມານ)
ຟຟລ	651,448,042	99.99	651,448,042	75.00
ຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນແປດຄົນ	ຄົນລະ 1 ຮຸ້ນ	0.01	ຄົນລະ 1 ຮຸ້ນ	0.01
ນັກລົງທຶນອື່ນ	-	-	217,149,000	24.99

ພາກ 11

ສປປ ລາວ

ບາງຂໍ້ມູນໃນພາກນີ້ມາຈາກແຫຼ່ງຕ່າງໆ ເຊິ່ງພວກຂ້າພະເຈົ້າເຫັນວ່າເຊື່ອຖືໄດ້, ລວມທັງຂໍ້ມູນທີ່ບໍ່ລົບຊ້ອນ, ອົງການຈັດຕັ້ງ ແລະພາກເອກະຊົນໄດ້ເຜີຍແຜ່. ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ລວມທັງທີ່ປຶກສາ ຕ່າງໆບໍ່ໄດ້ກວດກາຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວ. ຂໍ້ມູນເນື້ອໃນພາກນີ້ອາດບໍ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ມູນທີ່ສັງລວມພາຍໃນ ຫຼື ນອກ ສປປ ລາວ.

ສະພາບໂດຍລວມ¹

ສປປ ລາວ ເປັນປະເທດບໍ່ຕິດທະເລ, ເນື້ອທີ່ປະມານ 236,800 ກິໂລແມັດມົນທົນ, ຕັ້ງຢູ່ໃຈກາງພາກພື້ນອາຊີອາຄະເນ ແລະ ອ້ອມຮອບໂດຍປະເທດຈີນໃນທາງເໜືອ, ຫວຽດນາມໃນທາງຕາເວັນອອກ, ກຳປູເຈັຍໃນທາງໃຕ້, ປະເທດໄທ ແລະ ພະມ້າ (ມຽນມາ) ໃນທາງຕາເວັນຕົກ. ປະຊາຊົນລາວມີປະມານ 6.8 ລ້ານຄົນຈາກ 47 ກຸ່ມຊົນເຜົ່າ. ຈຳນວນປະຊາກອນເພີ່ມຂຶ້ນ 2.4 ສ່ວນຮ້ອຍແຕ່ລະປີ ໃນຊຸມປີທີ່ຜ່ານມາ.

ນະຄອນຫຼວງຂອງປະເທດແມ່ນນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ເຊິ່ງມີປະຊາຊົນປະມານ 740,010 ຄົນ ໃນປີ 2008. ສປປ ລາວ ພົບພໍ້ບັນຫາທ້າທາຍຫຼາຍຢ່າງໃນການພັດທະນາ ແຕ່ໄດ້ດຳເນີນການປະຕິຮູບ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການພັດທະນາແບບຍືນຍົງ. ສືບເນື່ອງເສດຖະກິດທີ່ແຂງແຮງ ແລະ ການປັບໂຄງສ້າງການຄ້າ, ການພັດທະນາພາກເອກະຊົນ ແລະ ການຈັດການການເງິນພາກລັດ ແລະ ອື່ນໆ, ສປປ ລາວ ຕ້ານຄວາມທຸກຍາກ, ແກ້ໄຂຄວາມບໍ່ສະເໝີພາບດ້ານສັງຄົມ ແລະ ເສີມຂະຫຍາຍຄວາມສາມາດໃນການຈັດການຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດຫຼາກຫຼາຍຂອງຕົນ.

ລັດຖະບານ ແລະ ລະບົບການເມືອງ

ພາຍໃຕ້ລັດຖະທຳມະນູນ ປີ 1991 ເຊິ່ງໄດ້ຖືກດັດແກ້ ໃນປີ 2003, ສປປ ລາວ ແມ່ນລັດປະຊາທິປະໄຕປະຊາຊົນ. ປະທານປະເທດ ແມ່ນປະມຸກລັດ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ. ລັດຖະບານ ແມ່ນອົງການບໍລິຫານຂອງລັດ. ນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ແມ່ນຫົວໜ້າລັດຖະບານ ແລະ ເປັນຜູ້ຕາງໜ້າລັດຖະບານ. ສພຊ ແມ່ນອົງການນິຕິບັນຍັດ ແລະ ມີໜ້າທີ່ຕັດສິນບັນຫາສຳຄັນຂອງປະເທດ.

ສພຊ ຊຸດປະຈຸບັນ ໄດ້ຖືກເລືອກຕັ້ງ ໃນປີ 2006 ແລະ ເປັນ ສພຊ ຊຸດທີ 6 ພາຍຫຼັງ ສປປ ລາວ ໄດ້ກຳເນີດເກີດຂຶ້ນ. ໃນປີ 2011 ຈະມີການເລືອກ ສພຊ ຊຸດໃໝ່. ສພຊ ຊຸດປະຈຸບັນມີສະມາຊິກ 115 ຄົນ. ສພຊ ຈັດກອງປະຊຸມສາມັນ 2 ຄັ້ງຕໍ່ປີ. ຄສພຊ ມີສະມາຊິກທີ່ມາຈາກການເລືອກຕັ້ງ 7 ທ່ານ. ຄສພຊ ແມ່ນອົງການຝ່າຍນິຕິບັນຍັດຖາວອນເຊິ່ງໄດ້ຮັບອຳນາດຈາກລັດຖະທຳມະນູນໃຫ້ຄວາມ ແລະ ອະທິບາຍລັດຖະທຳມະນູນ ແລະ ກົດໝາຍອື່ນໆ, ແລະ ປະຕິບັດໜ້າທີ່ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງ ສພຊ ໃນລະຫວ່າງການ.

ສານປະຊາຊົນແມ່ນອົງການຕຸລາການຂອງລັດ. ຜູ້ພິພາກສາສານຖືກແຕ່ງຕັ້ງຈາກ ຄສພຊ. ລະບົບສານປະຊາຊົນ ປະກອບດ້ວຍ ສານປະຊາຊົນສູງສຸດ, ສານອຸທອນ, ສານແຂວງ ແລະ ນະຄອນຫຼວງ, ສານເມືອງ ແລະ ສານທະ

¹ ທະນາຄານໂລກ

ຫານ. ສານຕັດສິນຄະດີບິນພື້ນຖານກົດໝາຍ ແລະ ຂໍ້ມູນຕົວຈິງ. ການພິຈາລະນາຄະດີໃນສານເມືອງ ແລະ ສານຂັ້ນທີ່ສູງກວ່າ ແມ່ນດຳເນີນໂດຍຄະນະສານ 3 ທ່ານ. ຄູ່ຄວາມສາມາດຂຶ້ນສານດ້ວຍຕົນເອງ ຫຼື ໂດຍມີຕົວແທນ. ບັນດາອົງການຈັດຕັ້ງສັງຄົມຕ່າງໆ (ເຊັ່ນ ສະຫະພັນແມ່ຍິງ ແລະ ສະຫະພັນກຳມະບານ) ກໍ່ມີສິດເຂົ້າຮ່ວມໃນກອງປະຊຸມສານ. ກອງປະຊຸມສານດຳເນີນໄປໂດຍເປີດເຜີຍ ນອກຈາກກໍລະນີມີການກຳນົດຢ່າງອື່ນໃນກົດໝາຍ.

ກົດໝາຍການດຳເນີນຄະດີແພ່ງ ສະບັບດັດແກ້ປີ 2004 ໄດ້ກຳນົດໃຫ້ມີການສ້າງຕັ້ງຂະແໜງການໃນອົງການຕຸລາການ ເຊັ່ນ ພະແນກສານການຄ້າ, ສານຄອບຄົວ ແລະ ສານເດັກ. ພາຍໃຕ້ລັດຖະທຳມະນູນ, ອົງການໄອຍະການປະຊາຊົນມີໜ້າທີ່ຕິດຕາມກວດກາ ແລະ ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດກົດໝາຍ. ອົງການໄອຍະການປະຊາຊົນ ປະກອບດ້ວຍ (i) ອົງການໄອຍະການສູງສຸດ; (ii) ອົງການໄອຍະການຂັ້ນອຸທອນ; (iii) ອົງການໄອຍະການຂັ້ນແຂວງ ແລະ ຂັ້ນນະຄອນຫຼວງ; (iv) ອົງການໄອຍະການຂັ້ນເມືອງ, ແລະ (v) ອົງການໄອຍະການທະຫານ.

ລະບົບກົດໝາຍ

ສປປ ລາວ ໄດ້ມີການອອກກົດໝາຍໃໝ່ຈຳນວນໜຶ່ງໃນຊຸມປີທີ່ຜ່ານມາ ແຕ່ໂດຍສ່ວນຫຼາຍ, ປະເທດກໍຍັງປົກຄອງດ້ວຍດຳລັດຂອງນາຍົກລັດຖະມົນຕີທີ່ໄດ້ອອກມາບັງຄັບໃຊ້.

ລະບົບກົດໝາຍລາວທີ່ໃຊ້ໃນປະຈຸບັນໄດ້ຮັບອິດທິພົນມາຈາກຫຼາຍແຫຼ່ງ ເຊັ່ນ ຈາກວັດທະນະທຳປະເພນີຂອງລາວ ແລະ ໄດ້ພັດທະນາມາເປັນລະບົບກົດໝາຍ Civil Law. ການພັດທະນາລະບົບກົດໝາຍຂອງລາວໃນປະຈຸບັນຍັງມີຜົນມາຈາກຂໍ້ກຳນົດຈາກການລວມກຸ່ມໃນພາກພື້ນ ແລະ ແຜນການຂອງປະເທດທີ່ຈະເຂົ້າຮ່ວມອົງການການຄ້າໂລກ (“WTO”)

ລະບົບກົດໝາຍເຊິ່ງເປັນໂຕກຳນົດການເຄື່ອນໄຫວທາງເສດຖະກິດມີແຫຼ່ງທີ່ມາຈາກລັດຖະທຳມະນູນ ທີ່ກຳນົດໃຫ້ຂະແໜງການເສດຖະກິດທັງຫຼາຍມີຄວາມສະເໝີກັນຕໍ່ໜ້າກົດໝາຍ ແລະ ສືບຕໍ່ໄປຢ່າງສອດຄ່ອງກັບກົນໄກທາງເສດຖະກິດ.

ເສດຖະກິດ²

ປະເທດລາວເປັນປະເທດທຸກຍາກ, ບໍ່ມີທາງອອກສູ່ທະເລ, ໂຄງລ່າງພື້ນຖານບໍ່ແທດເໝາະ ແລະ ກຳລັງແຮງງານຂາດຄວາມຊຳນານງານໂດຍສ່ວນຫຼາຍ. ປີ 2009, ລາຍຮັບຕໍ່ຫົວເທົ່າກັບປະມານ 878 ໂດລາສະຫະລັດ. ການກະສິກຳ ເຊິ່ງສ່ວນຫຼາຍແມ່ນການປູກເຂົ້າ ເປັນກິດຈະກຳສ່ວນຫຼາຍຂອງເສດຖະກິດ ເຊິ່ງປະກອບເປັນປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງປະຊາຊົນທັງໝົດ ແລະ ປະກອບເປັນ 37 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງ GDP. ດ້ວຍເຫດວ່າຄັງສຳຮອງພາຍໃນປະເທດບໍ່ສູງ, ສປປ ລາວ ຈຶ່ງຕ້ອງເອື້ອຍອີງໃສ່ການຊ່ວຍເຫຼືອ ແລະ ທຶນກູ້ຢືມດອກເບັ້ງຕ່ຳຈາກຕ່າງປະເທດ ເພື່ອລົງທຶນພັດທະນາເສດຖະກິດ. ປີ 2009, ທຶນຊ່ວຍເຫຼືອຈາກຕ່າງປະເທດ ປະກອບເປັນ ປະມານ 9.8 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງ GDP ແລະ 84 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງງົບປະມານລົງທຶນຂອງລັດ. ປີ 2009, ປະເທດລາວ ມີໜີ້ຕ່າງປະເທດປະມານ 3.085 ຕື້ໂດລາສະຫະລັດ.

² ແຫຼ່ງຈາກ <http://www.state.gov/r/pa/ei/bgn/2770.htm>

ປີ 1989, ລັດຖະບານຕົກລົງກັບທະນາຄານໂລກ ແລະ ກອງທຶນການເງິນສາກົນ (IMF) ໃນການປະຕິຮູບເພີ່ມເຕີມ. ລັດຖະບານຕົກລົງຂະຫຍາຍການປະຕິຮູບການບັນຊີແລະການເງິນ, ສົ່ງເສີມພາກເອກະຊົນ ແລະ ການລົງທຶນຕ່າງປະເທດ, ປັບໂຄງສ້າງ ຫຼື ຍຸບເລີກລັດວິສາຫະກິດ, ສ້າງຄວາມແຂງແຮງໃສ່ພາກທະນາຄານທຸລະກິດ. ນອກນັ້ນ, ລັດຖະບານຍັງຕົກລົງຮັກສາອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມອັດຕາຕະຫຼາດ, ຫຼຸດຜ່ອນອັດຕາພາສີ ແລະ ຍົກເລີກລະບຽບການຄ້າທີ່ບໍ່ຈຳເປັນ. ກົດໝາຍການລົງທຶນຕ່າງປະເທດໄດ້ເປີດກ້ວາງ ສົ່ງຜົນກະທົບທາງບວກຕໍ່ຕະຫຼາດຢ່າງຄ່ອຍເປັນຄ່ອຍໄປ. ຂະບວນການປະຕິຮູບເສດຖະກິດຍັງດຳເນີນຕໍ່ໄປ.

ການປະຕິຮູບດັ່ງກ່າວໄດ້ນຳສູ່ການເພີ່ມທະວີຂອງສິນຄ້າ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດ ເຊິ່ງໄດ້ສືບຕໍ່ຂະຫຍາຍຕົວ ຕັ້ງແຕ່ຕົ້ນຊຸມປີ 1990 ເປັນຕົ້ນມາ. ເຖິງວ່າ ສປປ ລາວ ໄດ້ພົບຂໍ້ຫຍຸ້ງຍາກດ້ານເສດຖະກິດໄລຍະສັ້ນ ຍ້ອນວິກິດການການເງິນອາຊີປີ 1997. ຂະແໜງກະສິກຳທີ່ມີປະສິດຕິຜົນຕ່ຳ ບໍ່ໄດ້ເຮັດໃຫ້ເສດຖະກິດພົ້ນເດັ່ນ, ແລະ ພາກລັດຍັງສືບຕໍ່ມີບົດບາດສຳຄັນ. ການທ່ອງທ່ຽວສືບຕໍ່ຂະຫຍາຍຕົວ ແລະ ເປັນແຫຼ່ງລາຍຮັບເງິນຕາຕ່າງປະເທດທີ່ສຳຄັນ. ລັດຖະບານສົ່ງເສີມການພັດທະນາໂຄງຮ່າງພື້ນຖານ, ໂດຍສະເພາະໃນຂະແໜງໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ ແລະ ບໍ່ແຮ່. ຄາດວ່າຫຼາຍໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຂະໜາດໃຫຍ່ທີ່ກຳລັງກໍ່ສ້າງໃນປະຈຸບັນ ຈະເພີ່ມລາຍຮັບແຫ່ງຊາດຫຼາຍຂຶ້ນ ພາຍຫຼັງທີ່ໂຄງການດັ່ງກ່າວສ້າງສຳເລັດ.

ລາຍຮັບ³

ໃນປີການເງິນ 2008/2009 ລາຍຮັບງົບປະມານລວມທັງເງິນຊ່ວຍເຫຼືອລ້າທັງໝົດຈາກຕ່າງປະເທດ ປະຕິບັດໄດ້ 8,173.60 ຕື້ກີບ, ກວມເອົາ 17.35% ຂອງ GDP ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 6.03% ທຽບໃສ່ປີການເງິນ 2007/2008. ໃນນັ້ນ, ລາຍຮັບພາຍໃນປະຕິບັດໄດ້ 7,030.43 ຕື້ກີບ, ກວມເອົາ 14.90% ຂອງ GDP ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 9.18% ແລະ ລາຍຮັບຈາກການຊ່ວຍເຫຼືອລ້າຈາກຕ່າງປະເທດ 1,143.17 ຕື້ກີບ. ລາຍຮັບຈາກພາສີອາກອນ ປະຕິບັດໄດ້ 6,207.58 ຕື້ກີບ, ກວມເອົາ 13.10% ຂອງ GDP ຫຼື ເພີ່ມຂຶ້ນ 10.31% ທຽບໃສ່ປີການເງິນ 2007/2008 ແລະ ກວມເອົາ 75.95% ຂອງລາຍຮັບງົບປະມານທັງໝົດ. ລາຍຮັບພາສີອາກອນຕົ້ນຕໍແມ່ນໄດ້ຈາກອາກອນຊົມໃຊ້ 23.07%, ອາກອນຕົວເລກທຸລະກິດ 22.57%, ອາກອນກຳໄລ 20.98%, ພາສີຂາເຂົ້າ 11.69% ຂອງລາຍຮັບພາສີອາກອນທັງໝົດ ທຽບໃສ່ປີການເງິນ 2007/2008. ລາຍຮັບທີ່ບໍ່ແມ່ນພາສີອາກອນປະຕິບັດໄດ້ 822.85 ຕື້ກີບ ກວມເອົາ 1.7% ຂອງ GDP ຫຼຸດລົງ 5.20% ທຽບໃສ່ປີການເງິນ 2007/2008 ແລະ ກວມເອົາ 11.70% ຂອງລາຍຮັບພາຍໃນ. ໃນນີ້, ໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ 41.12% ແລະ ຄ່າບິນຜ່ານ 24.72%.

ລາຍຈ່າຍ⁴

ໃນປີການເງິນ 2008/2009, ລາຍຈ່າຍປະຕິບັດໄດ້ 9,761.56 ຕື້ກີບ, ກວມເອົາ 20.70% ຂອງ GDP ເພີ່ມຂຶ້ນ 7.67% ທຽບໃສ່ປີການເງິນ 2007/2008. ໃນນີ້, ລາຍຈ່າຍປະຈຸບັນເພີ່ມຂຶ້ນ 18.68%, ກວມເອົາ 65.94% ຂອງລວມຍອດລາຍຈ່າຍງົບປະມານທັງໝົດ. ລາຍຈ່າຍລົງທຶນໃສ່ພື້ນຖານໂຄງລ່າງທັງໝົດແມ່ນ 3,324.43 ຕື້ກີບ ຫຼຸດລົງ 8.72% ທຽບໃສ່ປີການເງິນ 2007/2008 ແລະ ກວມເອົາ 34.05% ຂອງລວມຍອດລາຍຈ່າຍງົບປະມານທັງ

³ ບົດລາຍງານປະຈຳປີ 2009 ຂອງທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ

⁴ ເຊັ່ນດຽວກັນກັບ 13

ໝົດ. ໃນນັ້ນ, ດ້ວຍແຫຼ່ງທຶນພາຍໃນມີຈຳນວນ 1,137.83 ຕື້ກີບ ກວມເອົາ 34.23% ຂອງລາຍຈ່າຍທັງໝົດ ສ່ວນທີ່ເຫຼືອແມ່ນແຫຼ່ງທຶນຈາກຕ່າງປະເທດ.

ເງິນຕາ

ສະກຸນເງິນຕາທາງການຂອງ ສປປ ລາວ ເປັນເງິນກີບ ເຊິ່ງສາມາດແລກປ່ຽນໄດ້. ເງິນກີບເປັນສະກຸນເງິນຕາຂອງ ສປປ ລາວ ຕັ້ງແຕ່ປີ 1952 ເປັນຕົ້ນມາ ໂດຍໜຶ່ງກີບແບ່ງເປັນ 100 ອັດ.

ອາກອນ⁵

ສປປ ລາວ ວາງອັດຕາອາກອນລາຍໄດ້ລະດັບປານກາງ ແລະ ອັດຕາອາກອນກຳໄລບໍລິສັດຂ້ອນຂ້າງສູງ. ອັດຕາອາກອນລາຍໄດ້ສູງສຸດແມ່ນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ອັດຕາອາກອນກຳໄລບໍລິສັດສູງສຸດ 35 ສ່ວນຮ້ອຍ (20 ສ່ວນຮ້ອຍ ສຳລັບບໍລິສັດທີ່ຂຶ້ນກັບກົດໝາຍລົງທຶນຕ່າງປະເທດ). ໃນວັນທີຂອງທັງສີ່ຊວນຊື່ສະບັບນີ້, ສປປ ລາວ ເລີ່ມປະຕິບັດອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ (VAT) ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2010.

ເງິນເຟີ້⁶

ໃນປີ 2009, ເງິນເຟີ້ສະເລ່ຍ ເທົ່າກັບ 0.03 ສ່ວນຮ້ອຍ, ຕ່ຳກວ່າຕົວເລກເງິນເຟີ້ສະເລ່ຍໃນປີ 2008 ທີ່ສູງເຖິງ 7.63 ສ່ວນຮ້ອຍ. ທຽບກັບປະເທດໃກ້ຄຽງ, ເງິນເຟີ້ຢູ່ ສປປ ລາວ ຂ້ອນຂ້າງຕ່ຳ, ແລະ ເປັນຕົວເລກຕ່ຳສຸດຂອງ ສປປ ລາວ. ເງິນເຟີ້ໝູດລົງຍ້ອນສອງປັດໃຈທີ່ສຳຄັນ ຄື (i) ລາຄານຳ້ມັນໃນທ້ອງຕະຫຼາດໝູດລົງ ແລະ ດຶງດັດຊະນີລາຄາຊົມໃຊ້ຂະແໜງຂົນສົ່ງລົງຢ່າງລຽນຕິດ; (ii) ເງິນກີບເຂັ້ມແຂງຕື່ມທຽບກັບເງິນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ເງິນບາດໄທ ສົ່ງຜົນໃຫ້ໝູດຜ່ອນລາຄາສິນຄ້ານຳເຂົ້າທີ່ກຳນົດເປັນເງິນກີບ ແລະ ການສະໜອງສິນຄ້າພຽງພໍ ເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຂອງຕະຫຼາດ. ພ້ອມດຽວກັນ, ອັດຕາເງິນເຟີ້ຢູ່ຕ່າງປະເທດກໍໝູດລົງ ເຊິ່ງໄດ້ໝູດຜ່ອນລາຄາສິນຄ້ານຳເຂົ້າ.

ອັດຕາດອກເບ້ຍ⁷

ໃນປີ 2009, ອັດຕາດອກເບ້ຍເງິນຝາກຢູ່ທະນາຄານທຸລະກິດ ໄດ້ມີການດັດແປງໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບສະພາບເສດຖະກິດ ພາຍໃນ ແລະ ສາກົນ. ອັດຕາດອກເບ້ຍເງິນຝາກໂດຍສະເລ່ຍກຳນົດ 12 ເດືອນ ເປັນເງິນກີບໄດ້ໝູດລົງຈາກ 10.28 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນປີ 2008 ເປັນ 9.53 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເຊິ່ງວ່າບັນຊີເງິນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ບາດໄທ ໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນ 2.04 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 2.82 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ. ເຊັ່ນດຽວກັນ, ດອກເບ້ຍເງິນກູ້ໄດ້ດັດແປງສອດຄ່ອງກັບສະພາບເສດຖະກິດພາຍໃນ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການເງິນກູ້ຢືມ. ໃນປີ 2009, ດອກເບ້ຍເງິນກູ້ກຳນົດ 12 ເດືອນເປັນກີບ, ໂດລາ

⁵ ດັດສະນີຄວາມເສລີພາບດ້ານເສດຖະກິດ, ສາຍພົວພັນລະຫວ່າງກະລະໂອດກາດ ເສດຖະກິດ ແລະ ຄວາມຮັ່ງມີປະຈຳປີ 2010 ໂດຍມູນນິທິ ມໍລະດົກ ແລະ ໜັງສືຟື້ມ Wall Street

⁶ ເຊັ່ນດຽວກັນກັບ 15

⁷ ເຊັ່ນດຽວກັນກັບ 15

ສະຫະລັດ ແລະ ບາດໄທ ໄດ້ຫຼຸດລົງໂດຍສະເລັ່ງຈາກ 17.55 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນປີ 2008 ເປັນ 15.25 ສ່ວນຮ້ອຍ, ຈາກ 9.89 ສ່ວນຮ້ອຍ ລົງເປັນ 8.99 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຈາກ 11.34 ສ່ວນຮ້ອຍ ລົງເປັນ 9.55 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕາມລຳດັບ.

ເສລີພາບໃນການລົງທຶນ⁸

ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດບໍ່ສາມາດດຳເນີນທຸລະກິດ ທີ່ກະທົບໃສ່ຄວາມໝັ້ນຄົງຂອງຊາດ, ສິ່ງຜົນກະທົບທາງລົບ ຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມ ຫຼື ຖືວ່າເປັນຜົນຮ້າຍຕໍ່ສຸຂະພາບ ຫຼື ປະເພນີອັນດີງາມຂອງປະເທດ. ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດຕ້ອງຍື່ນຂໍ້ ສະເໜີໂຄງການຕໍ່ອົງການລັດຂັ້ນຕ່າງໆ ເພື່ອໃຫ້ກວດກາ ແລະ ອະນຸຍາດ. ຜູ້ທີ່ອາໄສ ແລະ ບໍ່ໄດ້ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ ສາມາດເປີດບັນຊີເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ໂດຍຂຶ້ນກັບການອະນຸມັດຂອງລັດຖະບານ. ອີກທັງ, ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ ສາມາດເຊົ່າທີ່ດິນ ແຕ່ບໍ່ສາມາດຖືກຳມະສິດທີ່ດິນໄດ້.

⁸ ເຊັ່ນດຽວກັນກັບ 15

ພາກ 12 ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບຂອງລາວ

ບາງຂໍ້ມູນໃນພາກນີ້ມາຈາກແຫຼ່ງຕ່າງໆ ເຊິ່ງພວກຂ້າພະເຈົ້າເຫັນວ່າເຊື່ອຖືໄດ້, ລວມທັງຂໍ້ມູນທີ່ບໍ່ລົບຊ້ອນ, ອົງການຈັດຕັ້ງ ແລະພາກເອກະຊົນໄດ້ເຜີຍແຜ່. ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ລວມທັງທີ່ປຶກສາ ຕ່າງໆບໍ່ໄດ້ກວດກາຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວ. ຂໍ້ມູນເນື້ອໃນພາກນີ້ອາດບໍ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ມູນທີ່ສັງລວມພາຍໃນ ຫຼື ນອກ ສປປ ລາວ.

ປະຫວັດຄວາມເປັນມາ ແລະ ພາບລວມຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ

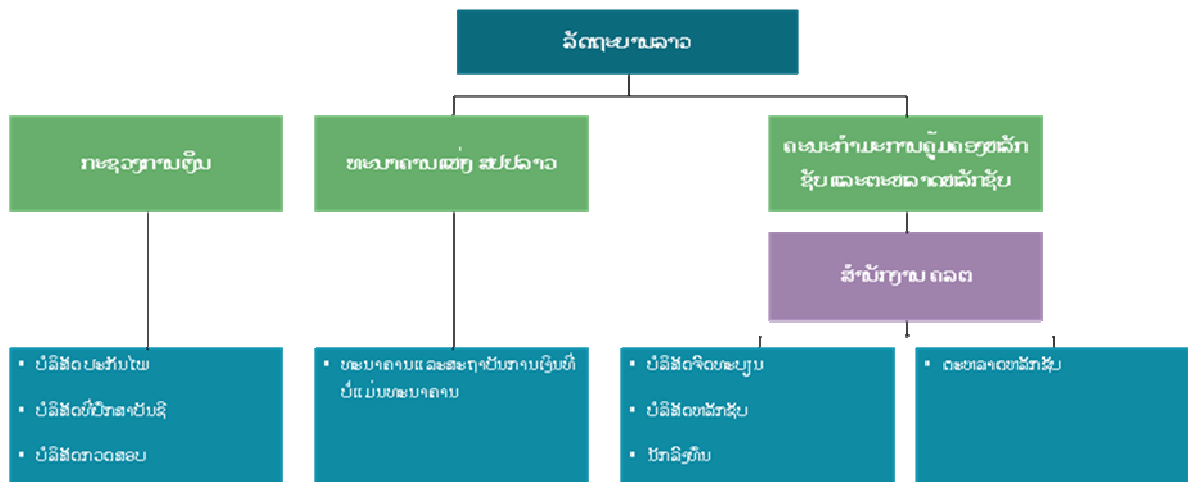
ໃນເດືອນກໍລະກົດ 2009, ສັນຍາຮ່ວມທຶນໃນການສ້າງຕັ້ງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ໄດ້ຮັບການເຊັນຂຶ້ນລະຫວ່າງທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ (ຖືຮຸ້ນຢູ່ 51%) ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງເກົາຫຼີ (ຖືຮຸ້ນຢູ່ 49%). ພາຍຫຼັງການກະກຽມເປັນເວລາ 15 ເດືອນ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ກໍ່ໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງແລະເປີດຂຶ້ນຢ່າງເປັນທາງການໃນວັນທີ 10 ຕຸລາ 2010 ແລະ ຈະເປີດໃຫ້ບໍລິການຊື້ຂາຍຫຼັກຊັບໄດ້ໃນເດືອນ ມັງກອນ 2011 ນີ້ ໂດຍບໍລິສັດຈະມີຮຸ້ນຈົດທະບຽນຢູ່ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວດ້ວຍ.

ວັດຖຸປະສົງຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແມ່ນມີດັ່ງນີ້: (I) ເພື່ອສົ່ງເສີມການພັດທະນາຕະຫຼາດທຶນຂອງ ສປປ ລາວ; (II) ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດຂອງລາວ ແລະ ລັດວິສາຫະກິດຕ່າງໆ ສາມາດເຂົ້າເຖິງຕະຫຼາດທຶນໄດ້; ແລະ (III) ເພື່ອດຶງດູດນັກລົງທຶນທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ ໃຫ້ສົນໃຈລົງທຶນໃນຫຼັກຊັບລາວ.

ໃນໄລຍະທຳອິດ, ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຈະອະນຸຍາດໃຫ້ມີການຊື້ຂາຍຫຼັກຊັບຢູ່ສອງປະເພດຄື ຮຸ້ນສາມັນ ແລະ ຮຸ້ນກູ້. ເຊິ່ງວ່າເມື່ອຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວພັດທະນາຂຶ້ນ ກໍ່ຈະມີຫຼັກຊັບປະເພດອື່ນໆ ທີ່ຈະເພີ່ມເຕີມເຂົ້າໄປໃຫ້ສາມາດຊື້ຂາຍໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໄດ້ຕາມການອະນຸມັດຂອງ ຄລຕ. ໂດຍວ່າການຊື້ຂາຍຫຼັກຊັບ ພາຍໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວແມ່ນຈະໄດ້ຊື້ຂາຍໂດຍໃຊ້ເງິນກີບເປັນຫຼັກ. ບໍລິສັດຕ່າງໆ ທີ່ຕ້ອງການນຳເຂົ້າຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຈະຕ້ອງມີທຶນຈົດທະບຽນຢ່າງຕໍ່າ 10 ຕື້ກີບ ແລະຕ້ອງມີເງື່ອນໄຂອື່ນໆ ຕາມທີ່ທາງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໄດ້ກຳນົດໄວ້.

ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວເອງ ຈະປະກອບສ່ວນສະໜັບສະໜູນເຂົ້າໃນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງພາກອຸດສາຫະກຳຕ່າງໆ ພາຍໃນປະເທດເປັນຕົ້ນແມ່ນ ລະບົບໂຄງຮ່າງພື້ນຖານ, ການເງິນ, ການຜະລິດ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ເຊິ່ງຈະເປັນບໍລິສັດໃນກຸ່ມທຳອິດທີ່ຈະເຂົ້າຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວແມ່ນໄດ້ຮັບການຄຸ້ມຄອງພາຍໃຕ້ດຳລັດຫຼັກຊັບ ເຊິ່ງໄດ້ມອບອຳນາດໃຫ້ ຄລຕ ລາວ ເປັນຜູ້ມີອຳນາດໃນການຄວບຄຸມ ແລະ ອອກລະບຽບຢ່າງອະນຸຍາດ ເພື່ອຄຸ້ມຄອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ສະພາບໍລິຫານຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວແມ່ນປະກອບດ້ວຍສະມາຊິກທີ່ມາຈາກກະຊວງການເງິນ ແລະ ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງມີທີ່ປຶກສາພິເສດຈາກຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດໄທ ແລະ ເກົາຫຼີ.



ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ

ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດສາມາດຊື້ຫຼັກຊັບຢູ່ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໄດ້ ໂດຍນຳໃຊ້ເງິນກີບເປັນຫຼັກ. ເຊິ່ງວ່າ ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດກໍ່ສາມາດສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດຫຼັກຊັບ (ຄື ບໍລິສັດນາຍໜ້າຊື້ຂາຍຫຼັກຊັບ) ໃນ ສປປ ລາວ ໄດ້ເຊັ່ນກັນ ແຕ່ຕ້ອງໄດ້ຮ່ວມທຶນກັບນັກລົງທຶນພາຍໃນ ແລະ ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດເອງຈະຕ້ອງບໍ່ຖືສູນສ່ວນເກີນ 51% ຂອງຮຸ້ນ ທັງໝົດພາຍໃນບໍລິສັດຫຼັກຊັບ. ອີກຢ່າງໜຶ່ງກໍ່ແມ່ນບໍລິສັດຫຼັກຊັບຈາກຕ່າງປະເທດກໍ່ສາມາດເປີດສາຂາຂອງຕົນຂຶ້ນຢູ່ ໃນ ສປປ ລາວ ເຊັ່ນດຽວກັນ.

ພັນທະມິດຍຸດທະສາດສາກົນ

ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວແມ່ນໄດ້ສ້າງພັນທະມິດຍຸດທະສາດ ແລະ ແຜນການເຝິກອົບຮົມ ກັບຄູ່ຮ່ວມມືສາກົນ ເຊິ່ງວ່າ ໃນປະຈຸບັນ ຄູ່ຮ່ວມມືແມ່ນລວມມີດັ່ງນີ້:

- (i) ປະເທດເກົາຫຼີໃຕ້: ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວແມ່ນເປັນບໍລິສັດຮ່ວມທຶນທີ່ສ້າງຂຶ້ນຮ່ວມກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງເກົາຫຼີ ພາຍໃຕ້ການປະສານງານຮ່ວມມືກັບອົງການຮ່ວມມືສາກົນຂອງເກົາຫຼີ (KOICA) ໃນດ້ານຊັບພະຍາກອນມະນຸດ.
- (ii) ປະເທດໄທ: ປະສານຮ່ວມມືກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດໄທ ໃນດ້ານການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ;
- (iii) ປະເທດຍີ່ປຸ່ນ: ປະສານຮ່ວມມືກັບກະຊວງການເງິນຂອງຍີ່ປຸ່ນ ໃນດ້ານການເຝິກອົບຮົມ ແລະ ການພັດທະນາການຄຸ້ມຄອງ.
- (iv) ຫວຽດນາມ: ປະສານຮ່ວມມືກັບຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບແຫ່ງລັດຂອງຫວຽດນາມ ໃນດ້ານການເຝິກອົບຮົມທົ່ວໄປ. ແລະ

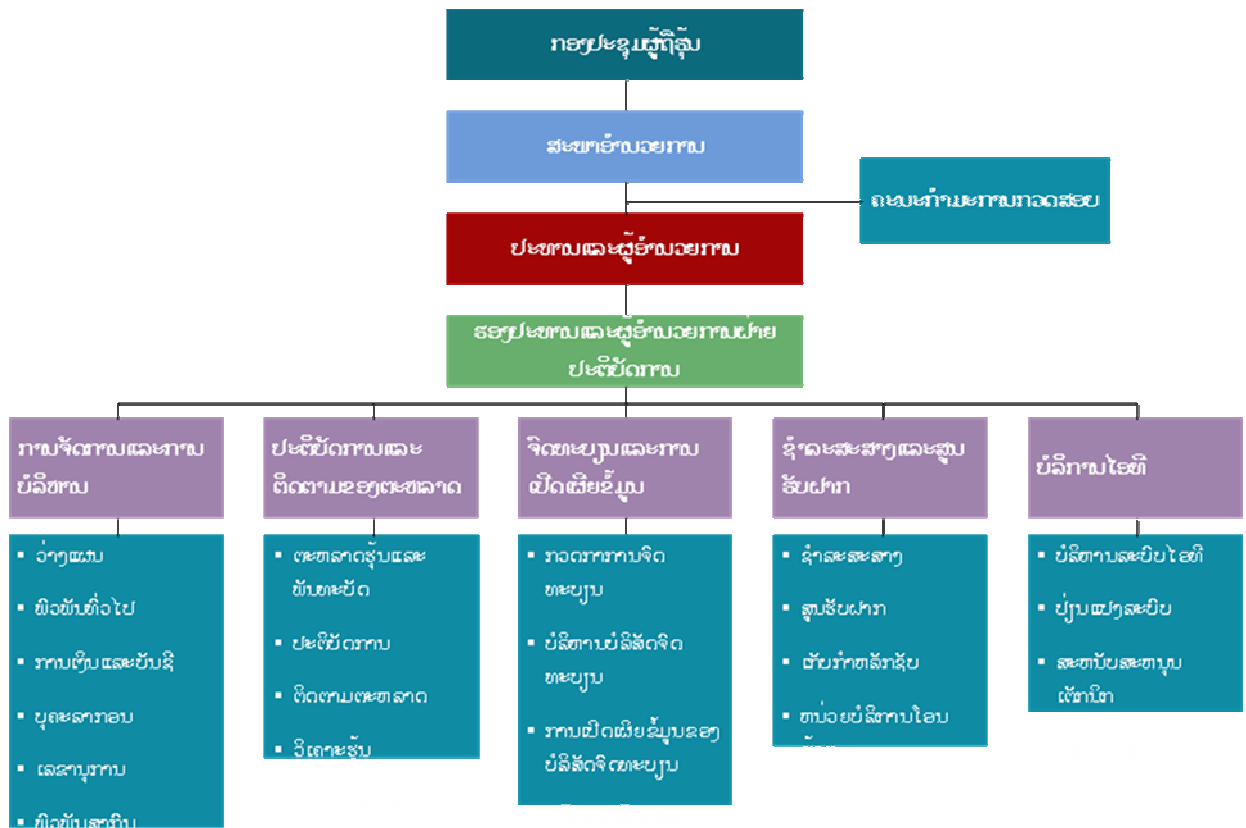
- (v) ກຸ່ມສຸດຍອດອາຊີຕາເວັນອອກ: ເຊິ່ງລວມມີ 17 ປະເທດໄດ້ແກ່ ອິດສຕາລີ, ບລູໄນ, ຈີນ, ກຳປູເຈັຍ, ອິນເດັຍ, ອິນໂດນີເຊັຍ, ຍີ່ປຸ່ນ, ມາເລເຊັຍ, ມຽນມ້າ, ນິວຊີແລນ, ຟິລິບປິນ, ລັດເຊັຍ, ສິງກະໂປ, ເກົາຫຼີໃຕ້, ປະເທດໄທ, ສະຫະລັດອະເມລິກາ ແລະ ຫວຽດນາມ ໃນດ້ານການເຝິກອົບຮົມທົ່ວໄປ.

ແຜນພັດທະນາ (ປີ 2011-2015)

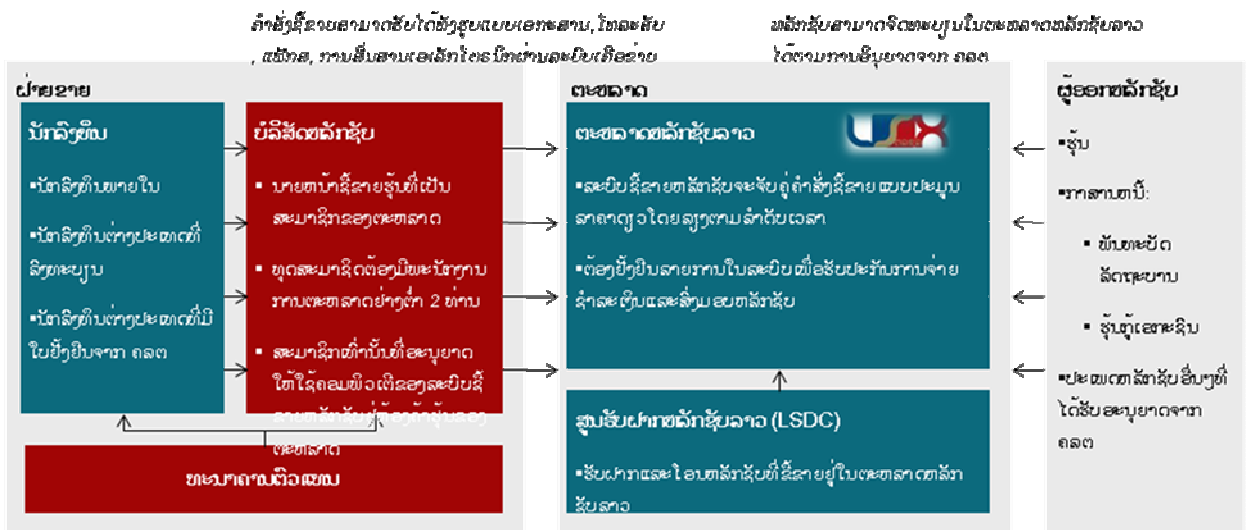
ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໄດ້ສ້າງແຜນພັດທະນາສຳລັບປີ 2011 - 2015 ເຊິ່ງລວມມີເປົ້າໝາຍຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (i) ສະໜັບສະໜູນໃຫ້ມີບໍລິສັດຈົດທະບຽນ 20 ບໍລິສັດ ພາຍໃນປີ 2015;
- (ii) ສາມາດມີຜະລິດຕະພັນປະເພດພັນທະບັດສຳລັບຊື້ຂາຍໃນຕະຫຼາດ;
- (iii) ສາມາດມີກະດານຊື້ຂາຍທົດລອງສຳລັບບໍລິສັດທີ່ກຽມຂໍຈົດທະບຽນ;
- (iv) ສາມາດອອກກົດລະບຽບສຳລັບການຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດຕ່າງປະເທດ;
- (v) ສ້າງຖານະການເງິນຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໃຫ້ເຂັ້ມແຂງ;
- (vi) ສົ່ງເສີມການຮ່ວມມືກັບສາກົນໃນອະນາຄົດ ແລະ ເປັນສະມາຊິກຂອງກຸ່ມເສດຖະກິດໂລກ (World Economic Forum).

ໂຄງຮ່າງຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ



ຖານຂອງການຊື້ຂາຍ



ການເຄື່ອນໄຫວຂອງຕະຫຼາດ

ເວລາສຳລັບການຊື້ຂາຍຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວແມ່ນຢູ່ລະຫວ່າງ 8:30 ເຖິງ 11:30 ໂມງຕອນເຊົ້າ ເຊິ່ງການຈັບຄູ່ການຊື້ຂາຍແມ່ນຈະໄດ້ປະຕິບັດ 2 ເທື່ອຕໍ່ມື້ ໃນເວລາ 10:00 ແລະ 11:30 ໂມງຕອນເຊົ້າ. ການຊື້ຂາຍແມ່ນຈະໄດ້ປະຕິບັດທຸກວັນລັດຖະການຍົກເວັ້ນ (i) ວັນພັກລັດຖະການຂອງ ສປປ ລາວ, (ii) ວັນເສົາ, (iii) ສາມວັນລັດຖະການສຸດທ້າຍກ່ອນໝົດປີ ແລະ (iv) ໃນສະຖານະການທີ່ມີການປ່ຽນແປງຢ່າງຮຸນແຮງຂອງເສດຖະກິດ.

ຫົວໜ່ວຍໃນການຊື້ຂາຍແມ່ນ 1 ຮຸ້ນ ແລະ ຫົວໜ່ວຍອັດຕາການປ່ຽນແປງລາຄາ (Tick size) ແມ່ນຈະຖືກກຳນົດລະຫວ່າງ 0.2 - 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຄາຮຸ້ນຂຶ້ນຢູ່ກັບລາຄາຕໍ່ຮຸ້ນ. ທຸກໆ ລາຍການຊື້ຂາຍແມ່ນຈະໄດ້ປະຕິບັດໃນລະບົບການປະມູນລາຄາດຽວ (Single price call auction) ແລະ ລຽງຕາມລຳດັບສຳຄັນຂອງເວລາ (Time priority). ອັດຕາການປ່ຽນແປງຂອງລາຄາຕໍ່ມື້ຈະຖືກກຳນົດໄວ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຄາຖານ ເຊິ່ງວ່າຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວເອງແມ່ນຈະໄດ້ສະໜອງຂໍ້ມູນຕ່າງໆ ຕໍ່ມວນຊົນລວມມີ: (i) ລາຄາເປີດ ແລະ ລາຄາປິດ, (ii) ປະລິມານ ແລະ ມູນຄ່າການຊື້ຂາຍ, (iii) ລາຄາປິດຂອງມື້ທີ່ຊື້ຂາຍກ່ອນໜ້າ (ລາຄາປິດຂອງມື້ວານນີ້) ແລະ (iv) ມູນຄ່າດັດສະນີ.

ການບໍລິຫານຕະຫຼາດ

ການໂຈະການຊື້ຂາຍຊົ່ວຄາວຂອງຫຼັກຊັບ ແມ່ນຈະຢູ່ໃນອຳນາດການຕັດສິນໃຈຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວເນື່ອງຈາກເຫດຜົນດັ່ງນີ້: (i) ລາຄາຫຼືຈຳນວນຮຸ້ນຊື້ຂາຍມີການເຄື່ອນໄຫວຢ່າງຮຸນແຮງເນື່ອງຈາກຂ່າວລືຕ່າງໆ, (ii) ການປະຕິບັດຄຳສັ່ງຊື້ຂາຍບໍ່ສາມາດປະຕິບັດໄດ້ພາຍໃນເວລາກຳນົດ ເນື່ອງຈາກມີຄຳສັ່ງເຂົ້າມາເປັນຈຳນວນຫຼວງຫຼາຍ, (iii) ການຮ້ອງຂໍຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເນື່ອງຈາກປັດໃຈທາງດ້ານລະບົບການການຈົດທະບຽນ ຫຼື ລະບົບການໃນການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ (iv) ສາເຫດອື່ນໆ ທີ່ເຫັນວ່າມີຄວາມຈຳເປັນສຳລັບການບໍລິຫານຕະຫຼາດ. ເຊິ່ງວ່າໃນກໍລະນີທີ່ລະບົບຄອມພິວເຕີລົ້ມເຫຼວ, ການຮັບຄຳສັ່ງຊື້ຂາຍ, ການຢຸດພັກການຊື້ຂາຍ ແລະ ການປະຕິບັດຄຳສັ່ງແມ່ນຈະໄດ້ໂຈະຊົ່ວຄາວ.

ການເຄື່ອນໄຫວທີ່ຜິດພາດແມ່ນຈະໄດ້ຮັບການແກ້ໄຂເມື່ອ (i) ການປ້ອນຄຳສັ່ງທີ່ຜິດພາດໃນຊຸດຂອງຫຼັກຊັບ, ຈຳ ນວນ, ລາຄາ ຫຼື ກຸ່ມຄຳສັ່ງຊື້ຂາຍ, ແລະ (ii) ການຈັດກຸ່ມຂອງລູກຄ້າທີ່ຜິດພາດ ແລະ ເຈົ້າຂອງບັນຊີບໍ່ຖືກຕ້ອງ ເຊິ່ງວ່າຄຳຮ້ອງຂໍແກ້ໄຂຈະຕ້ອງໄດ້ນຳສົ່ງພາຍໃນ 12:00 ໂມງຕອນສວຍຂອງມື້ຕໍ່ໄປ.

ລາຄາຊື້ຂາຍຂອງຮຸ້ນທີ່ເຂົ້າຊື້ຂາຍຄັ້ງທຳອິດຈະຖືກກຳນົດໂດຍໃຊ້ລະບົບປະມູນ ແລະ ຈະມີຊ່ວງຂອງລາຄາປ່ຽນແປງລະຫວ່າງ 90 - 200 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຄາສະເໜີ (ສະເພາະມື້ທຳອິດມື້ດຽວເທົ່ານັ້ນ). ສ່ວນການບອກສິດໄດ້ຮັບເງິນປັນຜົນ (XD) ແລະ ໄດ້ຮັບສິດ (XR) ຈະສະແດງກ່ອນມື້ບັນທຶກລາຍການ (Record date) ໝຶ່ງມື້ທີ່ມີການຊື້ຂາຍ.

ຄ່າທຳນຽມຊື້ຂາຍໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ (Trading fees) ຈະແມ່ນ 0.15 ສ່ວນຮ້ອຍ ສຳລັບຮຸ້ນ ແລະ 0.015 ສ່ວນຮ້ອຍ ສຳລັບພັນທະບັດ ແລະ ຄ່ານາຍໜ້າສຳລັບການຊື້ຂາຍຕ້ອງບໍ່ໃຫ້ກາຍສາມສ່ວນຮ້ອຍຂອງມູນຄ່າຊື້ຂາຍໃນເວລາຊຳລະສະສາງ.

ຂັ້ນຕອນການຈົດທະບຽນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ

ຂັ້ນຕອນທີ 1: ສາມາດປະຕິບັດໄດ້ຕາມເງື່ອນໄຂເບື້ອງຕົ້ນ. ບໍລິສັດທີ່ມີເປົ້າໝາຍໃນການຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຈະຕ້ອງສາມາດປະຕິບັດໄດ້ຕາມເງື່ອນໄຂລຸ່ມນີ້:

- (i) ບໍ່ມີການຂາດທຶນສະສົມຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດ;
- (ii) ບົດລາຍງານທາງການເງິນທີ່ໄດ້ຮັບການກວດສອບແລ້ວເປັນເວລາຢ່າງຕໍ່າສາມປີກ່ອນໜ້າ.

ຂັ້ນຕອນທີ 2: ປະກອບເອກະສານ. ບໍລິສັດຕ້ອງໄດ້ປະກອບເອກະສານໃນແບບຟອມຂອງການອອກຫຼັກຊັບໃຫ້ແກ່ທາງ ຄລຕ ລາວ ເຊິ່ງມີລາຍການຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (i) ສຳເນົາໃບທະບຽນວິສາຫະກິດຂອງບໍລິສັດ;
- (ii) ສຳເນົາກົດລະບຽບ ເຊິ່ງລວມມີຊີວະປະຫວັດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດພ້ອມ;
- (iii) ມະຕິຕົກລົງຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ອະນຸມັດໃຫ້ອອກຫຼັກຊັບ;
- (iv) ບົດລາຍງານທາງການເງິນທີ່ໄດ້ຮັບການກວດສອບໂດຍຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ;
- (v) ການຄຳປະກັນການຂາຍຫຼັກຊັບທັງໝົດຈາກບໍລິສັດຫຼັກຊັບ;
- (vi) ແຜນການຈຳໜ່າຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ ແລະ ແຜນການນຳໃຊ້ທຶນທີ່ລະດົມມາໄດ້; ແລະ
- (vii) ເອກະສານອື່ນໆ ທີ່ກຳນົດໂດຍ ຄລຕ ລາວ.

ຂັ້ນຕອນທີ 3: ການຊຳລະຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຕ່າງໆ ໃຫ້ແກ່ ຄລຕ ລາວ ເຊິ່ງລວມມີດັ່ງນີ້:

- (i) ຄ່າທຳນຽມຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ແກ່ ຄລຕ ລາວ 15 ລ້ານກີບ (ປະມານ 1,875 ໂດລາສະຫະລັດ);
- (ii) ຄ່າທຳນຽມການອອກຫຼັກຊັບໃຫ້ແກ່ ຄລຕ ລາວ ຈຳນວນ 0.03 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງມູນຄ່າຂອງຮຸ້ນທີ່ຈະອອກ ເຊິ່ງຈະຕ້ອງບໍ່ຫຼຸດກວ່າ 30 ລ້ານກີບ (ປະມານ 3,750 ໂດລາສະຫະລັດ); ແລະ
- (iii) ຄ່າທຳນຽມການຄຸ້ມຄອງປະຈຳປີ 10 ລ້ານກີບ (ປະມານ 1,250 ໂດລາສະຫະລັດ)

ການປຸງທຽບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບສາກົນ

	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ("LSX")	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ປະເທດໄທ ("SET")	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ສິງກະໂປ ("SGX")	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ຮົງກົງ ("HKEX")	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ໂຕກຽວ ("TSE")	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ລອນດອນ ("LSE")	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ນິວຢອກ ("NYSE")
ວັນທີເລີ່ມເປີດ	10 ຕຸລາ 2010	1975	1999	1891	1878	1801	1817
ຄວາມເປັນ ເຈົ້າຂອງ	51% ກະຊວງການ ເງິນ, 49% ຕະຫຼາດ ຫຼັກຊັບເກົາຫຼີ	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ປະເທດໄທ (ບໍລິສັດ ຈິດທະບຽນ)	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ສິງກະໂປ ຈຳກັດ (ບໍລິສັດຈິດທະບຽນ)	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບຮົງ ກົງ (ບໍລິສັດຈິດທະບຽນ)	ກຸ່ມຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ໂຕກຽວ (ບໍລິສັດຈິດ ທະບຽນ)	ກຸ່ມຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ລອນດອນ (ບໍລິສັດ ຈິດທະບຽນ)	ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ນິວຢອກແລະເອີຫຼີບ ເນັກ (ບໍລິສັດຈິດທະບຽນ)
ອົງການຄຸ້ມ ຄອງ	ຄະນະກຳມະການ ຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະຕະຫຼາດຫຼັກ ຊັບ ("ຄລຕ ລາວ")	ສຳນັກງານຄະນະກຳ ມະການກຳກັບຫຼັກຊັບ ແລະຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ແຫ່ງປະເທດໄທ	ຄຸ້ມຄອງຕົນເອງ	ຄະນະກຳມະການ ຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະການເງິນ	ອົງການບໍລິການ ທາງການເງິນ	ອົງການບໍລິການ ທາງການເງິນ	ຄະນະກຳມະການ ຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະຕະຫຼາດຫຼັກ ຊັບສະຫະລັດ
ເງື່ອນໄຂການ ຈົດທະບຽນ	- ບໍ່ຂາດຫົນສະສົມ - ບົດລາຍງານທາງ ການເງິນທີ່ໄດ້ຮັບ ການກວດສອບ ແລ້ວເປັນເວລາ ຢ່າງຕໍ່ສາມປີ ກ່ອນໜ້າ	- ຫົນກຳນົດຖອກ ແລ້ວຢ່າງຕໍ່ 300 ລ້ານບາດ ໄທ - ຈຳນວນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຢ່າງຕໍ່ 1,000 ຄົນ - ມີກຳໄລສຸດທິ ຢ່າງຕໍ່ 50 ລ້ານ ບາດໃນໄລຍະ ສອງປີກ່ອນໜ້າ	- ມູນຄ່າຕະຫຼາດ ຢ່າງຕໍ່ 80 ລ້ານ ໂດລາສິງກະໂປ - ມີມວນຊົນຖືຮຸ້ນ ຢ່າງຕໍ່ 12-25% (ຂຶ້ນກັບມູນຄ່າ ຕະຫຼາດ)	- ມູນຄ່າຕະຫຼາດ ຢ່າງຕໍ່ 200 ລ້ານໂດລາຮົງກົງ - ກຳໄລສຸດທິຢ່າງ ຕໍ່ 50 ລ້ານໂດ ລາຮົງກົງ ໃນ ໄລຍະ 3 ປີ ກ່ອນ ໜ້າ	- ມູນຄ່າຕະຫຼາດ ຢ່າງຕໍ່ 2 ຕື້ເຢນ - ມີຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງຕໍ່ 800 ຄົນ - ມີສະພາ ຜູ້ອຳນວຍການ ເດີມເຊັ່ນໄລຍະ 3 ປີກ່ອນໜ້າ - ມີກຳໄລສຸດທິສະ ເລັ່ງຢ່າງຕໍ່ 200-250 ລ້ານ ເຢນໃນໄລຍະ 2-3 ປີກ່ອນໜ້າ	- ມູນຄ່າຕະຫຼາດ 7 ແສນປອນ - ບົດລາຍງານທາງ ການເງິນທີ່ໄດ້ຮັບ ການກວດສອບ ແລ້ວເປັນເວລາ ຢ່າງຕໍ່ສາມປີ ກ່ອນໜ້າ - ມີມວນຊົນຖືຮຸ້ນ ຢ່າງຕໍ່ 25% - ມີຫົນໝູນວຽນທີ່ ພຽງພໍຢ່າງຕໍ່ 12 ເດືອນ	- ມູນຄ່າຕະຫຼາດ ຢ່າງຕໍ່ 100 ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ - ມີຮຸ້ນທີ່ອອກ ແລະສະເໜີຂາຍ ແລ້ວຢ່າງຕໍ່ 1 ລ້ານຮຸ້ນ - ມີກຳໄລສຸດທິ ຢ່າງຕໍ່ 10 ລ້ານ ໂດລາສະຫະລັດ ໃນໄລຍະ 3 ປີກ່ອນໜ້າ
ມູນຄ່າຕະຫຼາດ	ຍັງບໍ່ມີ	200 ຕື້ໂດລາ ສະຫະລັດ 523 ລາຍການຈົດ ທະບຽນ	600 ຕື້ໂດລາ ສະຫະລັດ 774 ລາຍການຈົດ ທະບຽນ	2,300 ຕື້ໂດລາ ສະຫະລັດ 1,356 ລາຍການ ຈົດທະບຽນ	3,100 ຕື້ໂດລາ ສະຫະລັດ 2,294 ລາຍການ ຈົດທະບຽນ	2,600 ຕື້ໂດລາ ສະຫະລັດ 2,697 ລາຍການ ຈົດທະບຽນ	12,500 ຕື້ໂດລາ ສະຫະລັດ 2,304 ລາຍການ ຈົດທະບຽນ
ສະກຸນເງິນ	ກີບ	ບາດໄທ	ໂດລາສິງກະໂປ	ໂດລາຮົງກົງ	ເຢນຍີ່ປຸ່ນ	ປອນອັງກິດ	ໂດລາສະຫະລັດ

ພາກ 13

ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ

ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ກວດກາຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວແລ້ວ ແລະດ້ວຍຄວາມລະມັດລະວັງ ໃນຖານະ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່. ຂ້າພະເຈົ້າຂໍຮັບຮອງວ່າ ຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວນີ້ມີຄວາມຖືກຕ້ອງ ແລະຄົບຖ້ວນ.

ໃນນີ້, ເພື່ອເປັນຫຼັກຖານວ່າເອກະສານທັງໝົດເປັນເອກະສານຊຸດດຽວກັນກັບທີ່ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບຮອງຄວາມ ຖືກຕ້ອງແລ້ວ. ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ມອບໝາຍໃຫ້ ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ ເປັນຜູ້ເຊັນຫຍໍ້ກຳກັບເອກະສານນີ້ໄວ້ໃນທຸກ ໜ້າດ້ວຍ. ຫາກເອກະສານໃດບໍ່ໄດ້ມີການເຊັນຫຍໍ້ຂຶ້ນຂອງ ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ ກຳກັບໄວ້, ຂ້າພະເຈົ້າຈະຖືວ່າ ເອກະສານນັ້ນບໍ່ແມ່ນເປັນຂໍ້ມູນທີ່ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງ.

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່	_____

ການລົງນາມຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ສີຈາດ ບຸນຊາກິດຕິລາດ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	_____
2. ທ່ານ ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ	ປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	_____
3. ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຮອງປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່	_____
4. ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການ ໃຫຍ່ຝ່າຍການຜະລິດ	_____
5. ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	_____
6. ຮສ. ດຣ. ກອງສີ ແສນມະນີ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	_____
7. ຮສ. ດຣ. ຄຳລິຊາ ນວນສະຫວັນ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	_____
8. ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພິມມະຈັນ	ສະມາຊິກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	_____

ການລົງນາມຂອງຝ່າຍການກວດສອບ

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່	_____

ການລົງນາມຂອງຝ່າຍການບັນຊີ

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ	ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍການເງິນ	_____

ການລົງນາມຂອງຜູ້ມີອຳນາດຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ

ນັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານປະກອບສຳນວນຄຳຮ້ອງຂໍອອກຮຸ້ນຄັ້ງທຳອິດຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ເຊິ່ງ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາຕລ ກຸງໄທຈຳກັດ ໃຫ້ການຄຳປະກັນການຈຳໜ່າຍ ແລະ ເປັນທີ່ ປຶກສາດ້ານການເງິນ ຮ່ວມກັນສ້າງຂຶ້ນບົນພື້ນຖານສັນຍາການໃຫ້ຄຳປຶກສາ ແລະ ຄຳປະກັນການຈຳໜ່າຍ.

ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ຮັບປະກັນວ່າ ການວິເຄາະ, ການຕີມູນຄ່າ ແລະ ການໃຊ້ສຳນວນໃນໜັງສືສວນຊື້ ສະບັບນີ້ ມີ ຄວາມຖືກຕ້ອງ, ຄົບຖ້ວນ ບົນພື້ນຖານທີ່ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ສະໜອງໃຫ້.

ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາຕລ ກຸງໄທຈຳກັດ

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ເຊົາ ອາລຸນຍະວັດ	ຜູ້ອຳນວຍການ	_____

ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1
ບົດສັງລວມສັນຍາສຳປະທານສະບັບມາດຕະຖານ

ສະພາບລວມ

ລັດຖະບານ ຕາງໜ້າໂດຍກະຊວງແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນນາມເປັນຜູ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ຈະເຊັນສັນຍາສຳປະທານກ່ຽວກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນແຕ່ລະຊັບສິນ. ໃນເບື້ອງຕົ້ນ ສັນຍາສຳປະທານຈະເຊັນແບບຫຍໍ້, ໂດຍຂຶ້ນກັບການເຈລະຈາເພີ່ມເຕີມລະຫວ່າງບັນດາຝ່າຍ ແລະ ຂໍ້ກຳນົດທີ່ຈະຕ້ອງມີການເຊັນສັນຍາຂັ້ນສຸດທ້າຍ. ຍ້ອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນປະກອບດ້ວຍ ຊັບສິນທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ດຳເນີນການແລ້ວ, ສັນຍາສຳປະທານສະບັບມາດຕະຖານ ຈຶ່ງແບ່ງເປັນສອງຮູບແບບຄື ສັນຍາສຳປະທານກ່ຽວກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ສັນຍາສຳປະທານກ່ຽວກັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ.

ວັນທີ

ສັນຍາສຳປະທານ ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ນັບແຕ່ມີລົງລາຍເຊັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດເປັນຕົ້ນໄປ.

ຄູ່ສັນຍາ

ຄູ່ສັນຍາສຳປະທານແຕ່ລະສະບັບ ແມ່ນ ລັດຖະບານ ໃນຖານະຜູ້ໃຫ້ສຳປະທານ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນຖານະຜູ້ຮັບສຳປະທານ.

ບົດນຳ

ພາຍລັດ ໄດ້ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດໃນຮູບການບໍລິສັດມະຫາຊົນ ແລະ ຈະໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ລັດຖະບານຈະປະກອບ, ມອບ ແລະ ອອກທຸກການສຳປະທານ, ໃບອະນຸຍາດ ແລະ ການອະນຸມັດທີ່ຈຳເປັນໃຫ້ບໍລິສັດ ເພື່ອຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ, ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ, ດຳເນີນ ແລະ/ຫຼື ບຳລຸງຮັກສາ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ. ພ້ອມດຽວກັນ, ບົນພື້ນຖານຄ່າຊັບພະຍາກອນທີ່ໄດ້ມອບ, ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນ ແລະ ສິດຕໍ່ຊັບພະຍາກອນນ້ຳ ຕະຫຼອດໄລຍະສຳປະທານ. ເມື່ອຮອດທ້າຍໄລຍະສຳປະທານ (ຫຼື ຖ້າຫາກວ່າ ສັນຍາສຳປະທານສິ້ນສຸດລົງກ່ອນໜ້ານັ້ນ), ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນ ແລະ ມອບໝາຍສິດ, ກຳມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທັງໝົດໃນໂຄງການໃຫ້ລັດຖະບານ.

ອາຍຸ

ກຳນົດເວລາສຳປະທານຂອງແຕ່ລະຊັບສິນ ຈະເລີ່ມຕົ້ນໃນວັນທີມີການເຊັນ (ສຳລັບໂຄງການທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ) ຫຼື ວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍ (ສຳລັບໂຄງການທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ), ແລະ ສິ້ນສຸດ 30 ປີ ຫຼັງຈາກນັ້ນ, ຖ້າບໍ່ໄດ້ຕໍ່ອາຍຸ ຫຼື ຍົກເລີກກ່ອນກຳນົດ ຍ້ອນລະເມີດສັນຍາ ຫຼື ມີເຫດການສຸດວິໄສບາງຢ່າງ (“ໄລຍະສຳປະທານ”). ບໍລິສັດສາມາດຕໍ່ກຳນົດໄລຍະສຳປະທານໄດ້ເປັນໄລຍະ 10 ປີຕື່ມ ໃນບາງກໍລະນີເຊັ່ນ ບົນພື້ນຖານການຕົກລົງເຊິ່ງກັນແລະກັນ ຫຼື ຕາມການສະເໜີເປັນລາຍລັກອັກສອນຂອງບໍລິສັດ ໂດຍແຕ່ລະກໍລະນີຈະຂຶ້ນກັບການອະນຸມັດຂອງລັດຖະບານ.

ການມອບສິດສຳປະທານ

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານແຕ່ລະສັນຍາ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ, ລັດຖະບານມອບສິດ ແລະ ໃຫ້ອະນຸຍາດບໍລິສັດ ແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ, ໃນການດຳເນີນການພັດທະນາ, ຈັດຫາແຫຼ່ງທຶນ, ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ ແລະ/ຫຼື ດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ໂຄງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນໄລຍະສຳປະທານ ລວມທັງ ໃຫ້ສິດຖືກຳມະສິດ, ດຳເນີນການ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາທຸກຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າ, ສິດຄອບຄອງ, ນຳໃຊ້ ແລະ ຫາຜົນປະໂຫຍດຈາກໂຄງການ ແລະ ຊັບສິນອື່ນໆ ເຊິ່ງບໍລິສັດໄດ້ຈັດຊື້, ສິດນຳໃຊ້ ແລະ ພັດທະນາທີ່ດິນໂຄງການ, ສິດທັນນຳ, ສ້າງເຂື່ອນ ແລະ ນຳໃຊ້ສາຍນຳຢູ່ເຂດເນື້ອທີ່ດິນໂຄງການ, ສິດຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ແລະ ສິດປະຕິບັດໃຫ້ເປັນໄປຕາມວຽກງານ ແລະ ສິ່ງໃດໜຶ່ງເທົ່າທີ່ຈຳເປັນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນ ເພື່ອອຳນວຍໃຫ້ບໍລິສັດປະຕິບັດພັນທະ ແລະ ຮັບຜົນປະໂຫຍດຈາກການຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ.

ຂັ້ນຕອນຂອງໂຄງການ

ອາຍຸ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ກ່ຽວກັບສິດ ແລະ ພັນທະ ຂອງບັນດາຝ່າຍໃນແຕ່ລະຂັ້ນຕອນຂອງໂຄງການຈະສະແດງອອກໃນສັນຍາສຳປະທານ. ຂັ້ນຕອນຂອງໂຄງການມີທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ແລະ ທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ. ໂດຍແຕ່ລະຂັ້ນຕອນຈະເລີ່ມໃນວັນທີມີຜົນສັກສິດ ຫຼື ວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍ (ຕາມຄວາມເໝາະສົມ) ແລະ ຈະສືບຕໍ່ຈົນກວ່າໄລຍະສຳປະທານຈະສິ້ນສຸດລົງ.

ພື້ນທີ່ໂຄງການ ແລະ ສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນ

ໃນໄລຍະສຳປະທານ, ອົງຕາມຂໍ້ກຳນົດຂອງສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ, ບໍລິສັດມີສິດເຂົ້າຫາ ແລະ ນຳໃຊ້ເນື້ອທີ່ດິນໂຄງການ ໂດຍບໍ່ມີການທວງສິດ ການຮຽກຮ້ອງ ແລະ ການຜູກມັດແຕ່ຢ່າງໃດ. ລັດຖະບານຈະມອບສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນໃຫ້ບໍລິສັດ ໂດຍບໍ່ມີການແຊກແຊງດ້ວຍສິດຂອງລັດ ຫຼື ເອກະຊົນ ທີ່ຂັດແຍ່ງ ຫຼື ບໍ່ສອດຄ່ອງກັບສິດດັ່ງກ່າວ ລວມທັງສິດໃຊ້ທາງຜ່ານ, ສິດຜ່ານທາງ, ສິດນຳໃຊ້ ຫຼື ສິດເໝາະສົມອື່ນໆ ກ່ຽວກັບທີ່ດິນ ແລະ ທາງເຂົ້າ ແລະ ອອກຈາກພື້ນທີ່ໂຄງການ ຫຼື ຕາມທີ່ໂຄງການຕ້ອງການເທົ່າທີ່ຈຳເປັນ ເພື່ອອຳນວຍຄວາມສະດວກໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການ. ບໍລິສັດຈະມີສິດສະເໜີຂໍເຂົ້າ, ນຳໃຊ້ ແລະ/ຫຼື ຄອບຄອງເນື້ອທີ່ດິນເພີ່ມເຕີມຈາກລັດຖະບານ ໂດຍຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂ.

ສິດນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນນ້ຳ

ໃນໄລຍະສຳປະທານ, ລັດຖະບານຈະມອບສິດນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນນໍ້າໃຫ້ບໍລິສັດ ລວມທັງແຕ່ບໍ່ສະເພາະແຕ່ ສິດກັກ ຂັງກະແສນໍ້າໄຫຼທັງໝົດຂອງສາຍນໍ້າ ຈາກເຂດອ່າງໂຕ່ງນໍ້າເຖິງເຂື່ອນທີ່ກໍ່ສ້າງ ເພື່ອວັດຖຸປະສົງຂອງໂຄງການ, ສິດໃນ ການເລືອກເວລາ ແລະ ກວດກາຄຸນນະພາບນໍ້າທີ່ກັກຂັງ ແລະ ປ່ອຍນໍ້າອອກທັງໝົດຂອງອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ, ສິດທັນນໍ້າຈາກ ອ່າງເກັບນໍ້າເຖິງໂຮງໄຟຟ້າ ເພື່ອຜະລິດໄຟຟ້າຕາມວັດຖຸປະສົງຂອງໂຄງການ, ສິດປ່ອຍກະແສນໍ້າຈາກໂຮງໄຟຟ້າຕາມ ທີ່ຈຳເປັນສຳລັບໂຄງການ, ສິດດັດແປງກະແສນໍ້າໄຫຼທຳມະຊາດ, ລະດັບ ແລະ ຮູບຮ່າງເບິ່ງສາຍນໍ້າກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ສິດ ປ່ອຍນໍ້າຈາກອ່າງລົງສາຍນໍ້າຕອນລຸ່ມຂອງເຂື່ອນ.

ການອະນຸມັດຂອງ ສປປ ລາວ

ລັດຖະບານຈະຕົກລົງ ແລະ ອອກ ຫຼື ຈະຈັດໃຫ້ອົງການລັດກ່ຽວຂ້ອງຕົກລົງ ແລະ ອອກ ການອະນຸມັດຂອງ ສປປ ລາວ ໃຫ້ບໍລິສັດ ແລະ ທຸກການອະນຸມັດຂອງ ສປປ ລາວ ອື່ນໆ ທີ່ຕ້ອງການ ພາຍໃຕ້ລະບຽບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ໃນແຕ່ລະ ໄລຍະ ໂດຍບໍ່ມີການຄິດຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເພີ່ມເຕີມ ແລະ ຈະຕ້ອງຈັດໃຫ້ຕໍ່ອາຍຸການອະນຸມັດຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງ ແລະ ອອກໃຫ້ແລ້ວ. ຖ້າວ່າພາຍຫລັງບໍລິສັດໄດ້ຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ຕົກລົງ ແລະ ອອກ ແລະ/ຫຼື ຖອນການອະນຸມັດຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງຄຳຮ້ອງດັ່ງກ່າວໄດ້ຍື່ນພາຍໃນເວລາທີ່ກຳນົດໄວ້ ແຕ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການພິຈາລະນາຕົກລົງ ແລະ ໃຫ້ຄຳຕອບ ກ່ອນເວລາທີ່ຕ້ອງການໃຫ້ມີການອະນຸມັດຕາມກົດໝາຍ ສປປ ລາວ, ຈະຖືວ່າໄດ້ມີການຕົກລົງ ແລະ ໄດ້ອອກ ຫຼື ຕໍ່ ກຳນົດການອະນຸມັດຂອງ ສປປ ລາວ ໃນເວລາທີ່ຕ້ອງການ ໂດຍຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂບາງຢ່າງ.

ການສະໜອງ ແລະ ສິ່ງໄຟຟ້າ

ລັດຖະບານຈະສະໜອງ ແລະ ມອບສິດ ໃຫ້ບໍລິສັດນຳໃຊ້ເຄືອຂ່າຍສາຍສົ່ງຈາກສະຖານີໄຟຟ້າເຖິງຈຸດມອບ-ຮັບຂອງ ຟຟລ ແລະ ສະໜອງ ແລະ ສິ່ງໄຟຟ້າທີ່ໂຄງການຜະລິດໄດ້ ໂດຍສອດຄ່ອງກັບສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າກັບ ຟຟລ ໃນໄລຍະສຳປະທານ ໂດຍບໍ່ມີການເກັບຄ່າທຳນຽມ. ນອກນັ້ນ, ບໍລິສັດຈະສະໜອງກຳລັງຕິດຕັ້ງ ແລະ ພະລັງງານທັງໝົດ ທີ່ໄດ້ຜະລິດຜ່ານຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ເວັ້ນແຕ່ມີການຕົກລົງເຊິ່ງ ກັນແລະກັນໃນທາງອື່ນ.

ການຕອບແທນ ແລະ ອາກອນ

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ແລະ ອົງຕາມມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ, ບໍລິສັດຈະຈ່າຍຄ່າຕອບແທນໃຫ້ລັດຖະບານ ເພື່ອຕອບ ແທນການມອບສິດໃດໜຶ່ງ ໂດຍສະເພາະສິດນຳໃຊ້ທີ່ດິນ ແລະ ນໍ້າ ໃນຮູບການຄ່າຊັບພະຍາກອນ ແລະ ອາກອນ. ບໍລິສັດຈະປະຕິບັດພັນທະອາກອນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍສປປ ລາວ ທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ນອກຈາກກໍລະນີໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ.

ຄ່າຊັບພະຍາກອນ

ບໍລິສັດຈະຈ່າຍຄ່າຊັບພະຍາກອນໃຫ້ລັດຖະບານ ໂດຍຄິດໄລ່ຈາກຍອດລາຍຮັບລວມຈາກການຂາຍໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກໂຄງການ ມູນຄ່າເທົ່າກັບ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນເງິນລວມເຊິ່ງບໍລິສັດໄດ້ຮັບຊຳລະຕາມຈິງຈາກ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າກັບ ຟຟລ ໃນແຕ່ລະເຄື່ອງປັກງວຂ້ອງ.

ອາກອນກຳໄລ

ບໍລິສັດຕ້ອງເສັຽອາກອນກຳໄລໃນອັດຕາ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ໂດຍຄິດໄລ່ຕາມອັດຕາປົກກະຕິຕາມກົດໝາຍລາວທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ

ບໍລິສັດຈະບໍ່ມີພັນທະທີ່ຈະຕ້ອງຮຽກເກັບ ຫຼື ສົ່ງ ພາສີມູນຄ່າເພີ່ມທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຂາຍຂອງບໍລິສັດ. ອີກທັງ, ບໍລິສັດສາມາດຂໍຄືນເງິນພາສີມູນຄ່າເພີ່ມທີ່ບໍລິສັດໄດ້ຊຳລະໄປໃນການລົງທຶນທາງທຸລະກິດໄດ້.

ອາກອນລາຍໄດ້ຂອງພະນັກງານ

ພະນັກງານທຸກຄົນຂອງບໍລິສັດຈະຕ້ອງເສັຽອາກອນລາຍໄດ້ທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການເຮັດວຽກຢູ່ໂຄງການຢູ່ ສປປ ລາວ ໂດຍສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ.

ບັນຊີເງິນຝາກທະນາຄານຢູ່ ສປປ ລາວ

ບໍລິສັດຈະມີສິດເປີດ ແລະ ຮັກສາ ບັນຊີເງິນຝາກສະກຸນເງິນກີບ ແລະ ໂດລາ ຕາມຄວາມເໝາະສົມຢູ່ ສປປ ລາວ; ແຕ່ຖ້າກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ກຳນົດໄວ້, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງເປີດບັນຊີຢູ່ທະນາຄານ ເຊິ່ງທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ຕົກລົງເຫັນດີເພື່ອວັດຖຸປະສົງດັ່ງກ່າວເທົ່ານັ້ນ ແລະ ຕ້ອງດຳເນີນທຸກທຸລະກຳກ່ຽວກັບໂຄງການ ລວມທັງທຸລະກຳສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ຜ່ານບັນຊີດັ່ງກ່າວ.

ບັນຊີເງິນຝາກທະນາຄານນອກ ສປປ ລາວ

ໃນໄລຍະສຳປະທານ, ບໍລິສັດສາມາດເປີດ ແລະ ຮັກສາ ບັນຊີເງິນຝາກນອກ ສປປ ລາວ ແລະ ສາມາດຊຳລະເງິນ ແລະ ເງິນແຈກຢາຍ ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຢູ່ນອກ ສປປ ລາວ ຕາມທີ່ກົດໝາຍລາວອະນຸຍາດໃຫ້ປະຕິບັດຕາມປົກກະຕິເທົ່ານັ້ນ. ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ ໃນການເປີດ ແລະ ຮັກສາບັນຊີເງິນຝາກນອກ ສປປ ລາວ ດັ່ງກ່າວ.

ການສົ່ງເງິນອອກນອກ ສປປ ລາວ

ໃນໄລຍະສຳປະທານ, ບໍລິສັດສາມາດສົ່ງເງິນອອກນອກ ສປປ ລາວ ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍລາວຕາມປົກກະຕິ, ລວມທັງ (ແຕ່ບໍ່ສະເພາະແຕ່):

- (i) ເພື່ອຊຳລະເງິນປັນຜົນ ແລະ ການຄືນທຶນຂອງບໍລິສັດ; ແລະ
- (ii) ເພື່ອຊຳລະເງິນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຮັບເໝົາ ແລະ ຜູ້ຈັດສົ່ງຕ່າງຊາດ.

ການປ່ຽນແປງກົດໝາຍ ສປປ ລາວ

ໃນກໍລະນີມີການປ່ຽນແປງກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ມີຜົນນຳໃຊ້ພາຍຫຼັງວັນທີຂອງສັນຍາສຳປະທານ ສ້າງຜົນສະທ້ອນທາງລົບຢ່າງສຳຄັນຕໍ່ຖານະທາງເສດຖະກິດຂອງບໍລິສັດພາຍໃຕ້ສຳປະທານ, ບໍລິສັດຈະມີສິດໄດ້ຮັບຄ່າຊົດເຊີຍຈາກລັດຖະບານຢ່າງພຽງພໍ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດກັບຄືນສູ່ຖານະເສດຖະກິດເດີມ.

ຖ້າບໍລິສັດບໍ່ສາມາດປະຕິບັດພັນທະຂອງຕົນພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ຍ້ອນການປ່ຽນແປງຂອງກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ໂດຍເປັນຜົນໃຫ້ການປະຕິບັດພັນທະຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານຂັດກັບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້, ບໍລິສັດຈະມີສິດທິການປະຕິບັດພັນທະພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ແລະ ການປ່ຽນແປງກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ດັ່ງກ່າວ ຈະມີຜົນເຊັ່ນດຽວກັບເປັນເຫດສຸດວິໄສ.

ການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ

ບໍລິສັດມີສິດຂາຍໄຟຟ້າທັງໝົດທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ໂດຍສອດຄ່ອງກັບສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າກັບ ຟຟລ.

ເຫດສຸດວິໄສ

ເພື່ອວັດຖຸປະສົງຂອງສັນຍາສຳປະທານ, ເຫດສຸດວິໄສ ໝາຍເຖິງ ໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການ ຫຼື ຜົນສະທ້ອນໂດຍກົງ ແລະ ຄາດຄະເນໄດ້ຂອງໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງກົດກັນສ່ວນໜຶ່ງ ຫຼື ເຮັດໃຫ້ການປະຕິບັດພັນທະພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານຂອງລັດຖະບານ ຫຼື ບໍລິສັດ ຊັກຊ້າຢ່າງຫຼີກລ້ຽງບໍ່ໄດ້, ແຕ່ໃນເມື່ອ ແລະ ໃນຂອບເຂດຂອງເຫດການ ແລະ ສະຖານະການດັ່ງກ່າວ ຢູ່ນອກເໜືອຄວາມສາມາດຄວບຄຸມໂດຍກົງ ຫຼື ທາງອ້ອມຂອງຝ່າຍທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ ແລະ ບໍ່ສາມາດຫຼີກລ້ຽງໄດ້ ຖ້າຝ່າຍຮັບຜົນກະທົບໄດ້ມີການເອົາໃຈໃສ່ຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນ, ແລະ ໃນກໍລະນີຂອງບໍລິສັດ ໄດ້ມີການເອົາໃຈໃສ່ຢ່າງຕັ້ງໜ້າໃນລະດັບທີ່ສອດຄ່ອງກັບພາກປະຕິບັດການດຳເນີນງານທີ່ຕົນຕາມແຕ່ກໍລະນີ, ນອກຈາກຂໍ້ຍົກເວັ້ນຈຳນວນໜຶ່ງ.

ສັນຍາສຳປະທານຈັດເຫດສຸດວິໄສເປັນເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການຕໍ່ໄປນີ້:

- (i) ເຫດການທຳມະຊາດ (ເຊັ່ນ ໄພທຳມະຊາດ, ສະພາບອາກາດທີ່ຮຸນແຮງ ຫຼື ສະຖານະການທາງທຳມະຊາດ);
- (ii) ເຫດການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບອະທິປະໄຕ (ເຊັ່ນ ການກະທຳມ້າງເພທຳລາຍ, ການກໍ່ການຮ້າຍ ຫຼື ສົງຄາມ ພາຍໃນ ຫຼື ທີ່ມີຜົນກະທົບຕໍ່ ສປປ ລາວ); ແລະ
- (iii) ເຫດການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບອຸດສາຫະກຳ ແລະ ພົນລະເມືອງ (ເຊັ່ນ ການປະທ້ວງ ຫຼື ການກະທຳທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ອຸດສາຫະກຳອື່ນໆ, ການກໍ່ຈະລາຈົນ, ຫຼື ການເວນຄືນ).

ຖ້າສັນຍາສຳປະທານສິ້ນສຸດລົງຍ້ອນເຫດສຸດວິໄສທີ່ລັດຖະບານເປັນຜູ້ກໍ່ຂຶ້ນ ເຊິ່ງບໍ່ແມ່ນເກີດຈາກ “ເຫດການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ອຸດສາຫະກຳ ແລະ ພົນລະເມືອງ” ຫຼື “ເຫດການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບອະທິປະໄຕ”, ລັດຖະບານຈະຕ້ອງຊົດເຊີຍໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ໂດຍການຊຳລະມູນຄ່າສຸດທິໃນປະຈຸບັນຂອງໂຄງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ຖ້າສັນຍາສຳປະທານສິ້ນສຸດລົງຍ້ອນເຫດສຸດວິໄສ ອື່ນໆ ບໍລິສັດບໍ່ມີສິດທີ່ຈະໄດ້ຮັບການຊົດເຊີຍ.

ຖ້າຝ່າຍໃດໜຶ່ງອ້າງເຫດສຸດວິໄສ, ຝ່າຍນັ້ນຈະຕ້ອງມອບໜັງສືແຈ້ງເຫດສຸດວິໄສ ແລະ ພັນທະທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ ໃຫ້ ຝ່າຍທີ່ສອງພາຍຫຼັງໄດ້ຮັບຊາບກ່ຽວກັບເຫດການດັ່ງກ່າວ ຫຼື ພາຍຫຼັງທີ່ຄວນໄດ້ຮັບຊາບກ່ຽວກັບເຫດການດັ່ງກ່າວຢ່າງ ສົມເຫດສົມຜົນ. ພັນທະຂອງຝ່າຍທີ່ໄດ້ແຈ້ງເຫດສຸດວິໄສຢ່າງຖືກຕ້ອງ ຈະໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນນັບແຕ່ມີທີ່ໄດ້ແຈ້ງການ ດັ່ງກ່າວ, ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພັນທະຊຳລະເງິນຕາມກຳນົດເວລາຈະບໍ່ໄດ້ຖືກຍົກເວັ້ນ. ການບໍ່ປະຕິບັດພັນທະ ດັ່ງກ່າວໂດຍຝ່າຍນັ້ນ ຈະບໍ່ເປັນການລະເມີດສັນຍາ. ນອກນັ້ນ, ຝ່າຍທີ່ຮັບຜົນກະທົບຈາກເຫດການສຸດວິໄສ ຈະຕ້ອງ ອອກແຮງຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຜົນສະທ້ອນຂອງເຫດສຸດວິໄສ ແລະ ທັງສອງຝ່າຍຈະປຶກສາຫາລືເຊິ່ງກັນ ແລະ ກັນ ເພື່ອສ້າງ ແລະ ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດແຜນການແກ້ໄຂ ແລະ ໃຊ້ມາດຕະການທີ່ສົມເຫດສົມຜົນ ເພື່ອລົບລ້າງເຫດ ສຸດວິໄສ ແລະ ກຳນົດມາດຕະການທີ່ສົມເຫດສົມຜົນເພື່ອຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນຜົນເສຍຫາຍຂອງແຕ່ລະ ຝ່າຍອັນເປັນຜົນມາຈາກເຫດສຸດວິໄສ.

ການຍົກເລີກ

ການຍົກເລີກສັນຍາສຳປະທານສາມາດເກີດຂຶ້ນຍ້ອນ:

- (i) ສະຖານະການເຫດສຸດວິໄສແກ່ຍາວ;
- (ii) ບໍລິສັດລະເມີດສັນຍາ ເຊິ່ງພາໃຫ້ລັດຖະບານມີສິດຍົກເລີກສັນຍາສຳປະທານ;
- (iii) ລັດຖະບານລະເມີດສັນຍາ ເຊິ່ງພາໃຫ້ບໍລິສັດມີສິດຍົກເລີກສັນຍາສຳປະທານ; ຫຼື
- (iv) ອາຍຸຂອງສັນຍາສຳປະທານສິ້ນສຸດລົງ ຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສຳປະທານ

ສັນຍາສຳປະທານກຳນົດຜົນສະທ້ອນ ແລະ ການຊົດເຊີຍໃນແຕ່ລະກໍລະນີການຍົກເລີກ; ເຊິ່ງແມ່ນພາຍຫຼັງຍົກເລີກສັນຍາສຳປະທານ ແຕ່ລະຝ່າຍຈະໝົດສິດ ຫຼື ພັນທະຕໍ່ກັນ ນອກຈາກພັນທະຊຳລະເງິນທີ່ຄ້າງຊຳລະທີ່ເກີດຂຶ້ນກ່ອນການຍົກເລີກສັນຍາ ແລະ ສິດພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານບາງຢ່າງທີ່ສືບຕໍ່.

ການໂອນໂຄງການ

ເມື່ອໃດກໍຕາມທີ່ມີການສິ້ນສຸດສັນຍາສຳປະທານ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນ ແລະ ມອບໝາຍ ສິດ, ກຳມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດ ໃນໂຄງການ ໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ (ຫຼື ຕົວແທນຂອງລັດຖະບານ) ໂດຍບໍ່ມີຄ່າຕອບແທນ ໂດຍຂຶ້ນກັບການປະຕິບັດຕາມພັນທະການຊຳລະເງິນຂອງຄູ່ສັນຍາແຕ່ລະຝ່າຍ.

ການປະກັນໄພໂຄງການ

ຕະຫຼອດໄລຍະສຳປະທານ, ບໍລິສັດຈະນຳເອົາ ແລະ ຮັກສາ ນະໂຍບາຍປະກັນໄພ ໃຫ້ມີຜົນຕາມຂໍ້ກຳນົດກົດໝາຍ ສປປ ລາວ ທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້, ສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ ກັບ ຟຟລ ແລະ ພາກປະຕິບັດທີ່ຮອບຄອບໃນຂະແໜງສາທາລະນະປະໂພກ, ລວມທັງ:

- (i) ການປະກັນ “ຄ່າຊົດເຊີຍພະນັກງານ” ທີ່ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ;
- (ii) ການປະກັນ “ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຝ່າຍທີສາມ”; ແລະ
- (iii) ໂດຍຂຶ້ນກັບດຸນພິນິດທາງເສດຖະກິດຂອງບໍລິສັດຕໍ່ກັບຜະລິດຕະພັນຂອງບໍລິສັດປະກັນໄພທີ່ມີຢູ່ໃນ ສປປ ລາວຢູ່: ການປະກັນ “ຄວາມສ່ຽງຕໍ່ຊັບສິນຮອບດ້ານ” ຕໍ່ຄວາມເສັຽຫາຍຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າ (ບົນພື້ນຖານ “ມູນຄ່າປ່ຽນແທນ”); ແລະ ການປະກັນ “ການຕິຊັດ(ຍຸຕິຊົ່ວຄາວ)ຂອງທຸລະກິດ”.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບ ແລະ ການທົດແທນ

ແຕ່ລະຝ່າຍຕົກລົງທົດແທນໃນນາມອີກຝ່າຍໜຶ່ງ ໃນກໍລະນີມີການຮ້ອງຂໍ ແລະ ປົກປ້ອງ ບໍ່ໃຫ້ອີກຝ່າຍໜຶ່ງຕ້ອງໄດ້ຮັບຜິດຊອບ, ຄວາມສູນເສັຽ, ຄວາມເສັຽຫາຍ, ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ແລະ ການຮຽກຮ້ອງປະເພດໃດກໍຕາມໂດຍຝ່າຍທີສາມ ເຊິ່ງພົວພັນກັບການເສັຽຊີວິດ, ບາດເຈັບ ແລະ ຄວາມເສັຽຫາຍ ຫຼື ການສູນເສັຽຊັບສິນສັນຍາສຳປະທານໃດໜຶ່ງທີ່ເກີດຂຶ້ນ ຫຼື ຕິດພັນໃນຮູບການໃດໜຶ່ງກັບຄວາມປົກປ້ອງຂອງຝ່າຍທົດແທນເຊິ່ງປົກປ້ອງໃນການປະຕິບັດຕາມສັນຍາສຳປະທານ ຫຼື ການປະລະ ຫຼື ການກະທຳໂດຍເຈດຕະນາ ຫຼື ບໍ່ກະທຳ ຫຼື ລະເມີດໜ້າທີ່ ທີ່ລະບຽບກົດໝາຍວາງໄວ້.

ການມອບໝາຍ

ສັນຍາສຳປະທານຈະບໍ່ຖືກມອບໝາຍ ຫຼື ໂອນ ໃຫ້ຝ່າຍທີສາມ ໂດຍບໍ່ໄດ້ຮັບການຕົກລົງເຫັນດີເປັນລາຍລັກອັກສອນ ລ່ວງໜ້າຂອງອີກຝ່າຍໜຶ່ງ.

ການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງ

ທັງສອງຝ່າຍຈະອອກແຮງສຸດຄວາມສາມາດ ເພື່ອແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງ, ຂໍ້ຂັດຂ້ອງ ຫຼື ການຮຽກຮ້ອງສົດລະຫວ່າງກັນ. ທຸກຂໍ້ຂັດແຍ່ງ, ຂໍ້ຂັດຂ້ອງ ຫຼື ການຮຽກຮ້ອງສົດ ເຊິ່ງບໍ່ໄດ້ຮັບການແກ້ໄຂໂດຍສັນຕິວິທີ ຈະຕ້ອງສະເໜີໃຫ້ແກ້ໄຂໂດຍການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງເສດຖະກິດຕັດສິນຂັ້ນສຸດທ້າຍ. ການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງຈະຂຶ້ນກັບລະບຽບການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງຂອງອົງການ UNCITRAL ໂດຍໃຊ້ພາສາອັງກິດ ແລະ ຈັດຂຶ້ນຢູ່ ສົງກະໂປ ຫຼື ປະເທດໄທ.

ກົດໝາຍທີ່ໃຊ້ບັງຄັບ

ສັນຍາສຳປະທານຈະຂຶ້ນກັບ ແລະ ຕົກຄວາມໝາຍ ຕາມກົດໝາຍ ສປປ ລາວ.

ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2 ບົດສັງລວມສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າສະບັບມາດຕະຖານ

ວັນທີ

ສັນຍາ PPA ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ນັບ ແຕ່ມີລົງລາຍເຊັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດເປັນຕົ້ນໄປ.

ຄູ່ສັນຍາ

ຄູ່ສັນຍາ PPA ແຕ່ລະສະບັບ ຄື ຟຟລ ໃນຖານະເປັນຜູ້ຊື້ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນຖານະເປັນຜູ້ຂາຍ.

ພາກນຳ

ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງ, ບຳລຸງຮັກສາ ແລະດຳເນີນການໃນຊັບສິນ ແລະ ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມຈຸດສົ່ງມອບ-ຮັບ ແລະ ຟຟລ ຊຶ້ພະລັງງານໄຟຟ້າສຸດທິທີ່ໄດ້ຮັບມາຈາກການສົ່ງຂອງ ຟຟລ.

ເມື່ອເຖິງເວລາສັນຍາ PPA ແຕ່ລະສະບັບໝົດອາຍຸ, ບໍລິສັດຈະໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ລັດຖະບານ ຫຼື ຕາມການຊີ້ນຳຂອງລັດຖະບານ ໂດຍສອດຄ່ອງກັບສັນຍາສຳປະທານ.

ໄລຍະເວລາຕາມສັນຍາ

ໃນແຕ່ລະໂຄງການຈະມີສັນຍາ PPA ແຕ່ລະສະບັບ ໂດຍມີໄລຍະເວລາເຊັນດຽວກັນກັບໄລຍະເວລາຂອງສັນຍາສຳປະທານ. ໄລຍະເວລາຕາມສັນຍາຂຶ້ນຢູ່ກັບຂໍ້ກຳນົດການໂຈະສັນຍາກ່ອນກຳນົດ ຫຼື ຂໍ້ກຳນົດໃຫ້ໂຈະສັນຍາໃນກໍລະນີມີການລະເມີດ ຫຼື ເຫດສຸດວິໄສບາງຢ່າງ. ໄລຍະເວລາຕາມສັນຍານີ້ເລີ່ມຕົ້ນນັບຈາກວັນທີກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາ PPA ສຳລັບໂຄງການທີ່ກຳລັງດຳເນີນງານ ແລະ ນັບຈາກວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍສຳລັບໂຄງການທີ່ຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ.

ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕົ້ນຕໍ

ຄວາມສົມບູນຂອງສັນຍາ

ສັນຍາ PPA ໄດ້ເຮັດຂຶ້ນເປັນສະບັບຫຍໍ້ຂອງສັນຍາມາດຕະຖານທີ່ ຟຟລ ໃຊ້ກັບບັນດາໂຄງການ IPP ໂດຍຄູ່ສັນຍາຈະຕ້ອງເຈລະຈາ ແລະ ເຊັນສັນຍາ PPA ຂັ້ນສຸດທ້າຍພາຍໃນໄລຍະເວລາ 12 ເດືອນ. ສັນຍາ PPA ຂັ້ນສຸດທ້າຍຄວນຈະສອດຄ່ອງກັບສັນຍາ PPA ທີ່ໄດ້ເຊັນ, ຂໍ້ຕົກລົງມາດຕະຖານຂອງ ຟຟລ ແລະ ສັນຍາສຳປະທານ. ຖ້າບໍ່ສາມາດຕົກລົງເຮັດໃຫ້ສັນຍາສຳເລັດຕາມໄລຍະເວລາ, ສັນຍາ PPA ສະບັບປະຈຸບັນຈະສິບຕໍ່ມີຜົນ.

ບັນດາຝ່າຍຍັງຈະຕ້ອງຕົກລົງໃນເລື່ອງການດຳເນີນການຕ່າງໆ ເຊັ່ນ ຂະບວນການການດຳເນີນງານໃນຊັບສິນ, ແຜນການດຳເນີນການ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ແຜນການຮັບປະກັນຄຸນນະພາບ.

ການດຳເນີນການ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ

ບໍລິສັດຕ້ອງຮັບຜິດຊອບສຳລັບການດຳເນີນການ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນ (ເຖິງຈຸດສິ່ງມອບ-ຮັບ) ໂດຍຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງຕົນເອງ ແລະ ໂດຍສອດຄ່ອງກັບລັກສະນະການດຳເນີນງານ ແລະ ລະບຽບການທົ່ວໄວພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA.

ຟຟລ ຮັບຜິດຊອບໃນການດຳເນີນການ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າຂອງຕົນ ຈາກຈຸດສິ່ງມອບ-ຮັບ ລວມທັງສະຖານີ ແລະ ອຸປະກອນກວດນັບຢູ່ຈຸດດັ່ງກ່າວ.

ການປະກາດ ແລະ ແຜນງານເພື່ອສົ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າ

ບໍລິສັດຕ້ອງອອກປະກາດປະຈຳອາທິດ, ປະຈຳເດືອນ ແລະ ປະຈຳປີ ສຳລັບແຕ່ລະຫົວໜ່ວຍ ໂດຍກຳນົດກຳລັງການຜະລິດທີ່ຄາດຄະເນວ່າຈະສົ່ງໄດ້ພາຍໃນໄລຍະດັ່ງກ່າວ, ແລະ ຟຟລ ຕ້ອງຍື່ນແຜນການສົ່ງປະຈຳເດືອນ ແລະ ປະຈຳອາທິດ ທີ່ຕົນຕ້ອງການ. ແຕ່ລະຝ່າຍຕ້ອງສົ່ງການປະກາດປະຈຳວັນ ຫຼື ແຜນງານສະໜອງກຳລັງການຜະລິດໃຫ້ອີກຝ່າຍໜຶ່ງ. ການສົ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ເປັນໄປຕາມຄຳສັ່ງຂອງ ຟຟລ ໂດຍສອດຄ່ອງກັບລະບຽບການດຳເນີນງານພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA.

ບໍລິສັດສາມາດປະຕິເສດທີ່ຈະປະຕິບັດຕາມຄຳສັ່ງໃຫ້ສົ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າ ຫາກບໍ່ສອດຄ່ອງກັບລັກສະນະການດຳເນີນງານ ຫຼື ພາກປະຕິບັດຢ່າງຮອບຄອບ ຫຼື ມີເຫດການສຸກເສີນ ຫຼື ອຸປະກອນເປ່ເພ. ແຕ່ລະຝ່າຍຕ້ອງເອົາໃຈໃສ່ຊັບສິນ ຫຼື ລະບົບໄຟຟ້າກໍລະນີໄຟມອດ.

ການຮັບຮອງການຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າ

ຟຟລ ຮັບຮອງທີ່ຈະຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າບໍ່ໃຫ້ຫຼຸດ 90 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ປະກາດວ່າຈະຜະລິດໄດ້ຈາກແຕ່ລະຊັບສິນ ໃນແຕ່ລະປີສັນຍາ.

ການຊຳລະເງິນ

ການຊຳລະເງິນທຸກຄັ້ງໂດຍ ຟຟລ ຕ້ອງເປັນເງິນກີບ, ໂດຍຈ່າຍເປັນລາຍເດືອນ ອີງຕາມບົດລາຍງານ ແລະ ໃບເກັບເງິນທີ່ບໍລິສັດສົ່ງໃຫ້.

ການກວດນັບ

ບໍລິສັດຕ້ອງຕິດຕັ້ງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາເຄື່ອງວັດແທກຂອງຕົນເອງ (ເຄື່ອງວັດແທກທີ່ກຳລັງໃຊ້ງານ ແລະ ທີ່ສຳຮອງໄວ້) ທີ່ສອດຄ່ອງກັບເຄື່ອງວັດແທກທີ່ ຟຟລ ຕ້ອງຕິດຕັ້ງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ. ສັນຍາ PPA ກຳນົດໃຫ້ທົດສອບ ເຄື່ອງວັດແທກໃນກໍລະນີຂໍ້ມູນແຕກຕ່າງກັນ ແລະ ນຳໃຊ້ຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ຈາກເຄື່ອງວັດແທກທີ່ຖືກຕ້ອງຊັດເຈນກວ່າ.

ເຫດສຸດວິໄສ

ເຫດສຸດວິໄສເປັນເຊັ່ນດຽວກັນກັບທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສຳປະທານ.

ການປະກັນໄພ

ບໍລິສັດຕ້ອງມີປະກັນໄພຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສຳປະທານ.

ຄວາມຮັບຜິດດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ

ບໍລິສັດຕ້ອງຮັບຜິດຊອບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມທີ່ຖືກທຳລາຍ ເຊິ່ງເກີດຂຶ້ນຈາກການບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ການດຳເນີນການ ຕ່າງໆ ກ່ຽວກັບຊັບສິນ ນັບຈາກວັນທີ່ກຳນົດໃນສັນຍາ PPA. ຟຟລ ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບຄວາມເສັຽຫາຍທີ່ເກີດຂຶ້ນກ່ອນ ມື້ເຊັ່ນສັນຍາ ຫຼື ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການອອກແບບ ຫຼື ກໍ່ສ້າງຊັບສິນ ກ່ອນມື້ເຊັ່ນສັນຍາ.

ການມອບໝາຍ

ຄູ່ສັນຍາແຕ່ລະຝ່າຍຈະບໍ່ສາມາດມອບໝາຍ ຫຼື ໂອນ ຜົນປະໂຫຍດພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA ໃຫ້ແກ່ຝ່າຍທີ່ສາມໄດ້ ໂດຍ ບໍ່ໄດ້ຮັບການຕົກລົງເຫັນດີເປັນລາຍລັກອັກສອນລ່ວງໜ້າຂອງອີກຝ່າຍໜຶ່ງ.

ການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງ

ໃຫ້ຂັ້ນຕອນການແກ້ໄຂຂໍ້ຂັດແຍ່ງທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສຳປະທານ ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ກັບສັນຍາ PPA ດ້ວຍ.

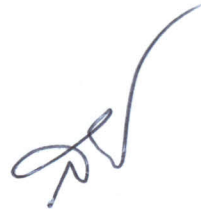
ການບົກຟ່ອງ

ການທີ່ບໍ່ສາມາດຊຳລະໜີ້ໄດ້, ການບໍ່ສາມາດດຳເນີນການ ຫຼື ບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນ ທີ່ລົງຜົນກະທົບໃນທາງລົບ ຢ່າງສຳຄັນໃສ່ການບໍລິການຂອງ ຟຟລ ຕໍ່ລູກຄ້າ, ການຍົກເລີກສັນຍາສຳປະທານ ຫຼື ການລະເມີດສັນຍາ PPA ຢ່າງ ໜັກໜ່ວງເປັນເວລາ 60 ວັນລຽນຕິດພາຍຫລັງການແຈ້ງການ ຈະໃຫ້ສິດ ຟຟລ ຍົກເລີກສັນຍາ PPA. ການລະ ເມີດສັນຍາ PPA ສະບັບໜຶ່ງ ບໍ່ໄດ້ເປັນການບົກຟ່ອງພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA ສະບັບອື່ນຢ່າງອັດຕະໂນມັດ.

ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 3
ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ

ລາຍເຊັນ ແລະ ປະທັບກາຍຢັ້ງຢືນຈາກອົງການກ່ຽວຂ້ອງ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່



ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາຕລ ກຸງໄທຈຳກັດ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

