



ບໍລິສັດ ຜະລິດ - ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
EDL - Generation Public Company

ບົດອະທິບາຍ ແລະ ວິເຄາະ
ການດຳເນີນທຸລະກິດ ສິ້ນສຸດປີ 2025



ຮຽບຮຽງໂດຍ: ຝ່າຍການເງິນ, ພະແນກພົວພັນນັກລົງທຶນ



www.edlgen.com.la



ບົດສະຫລຸບຂອງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ (Executive Summary)

ໃນປີ 2025 ເປັນປີທີ່ມີຄວາມທ້າທາຍສູງ ຈາກຄວາມຜັນຜວນຂອງເສດຖະກິດມະຫາພາກ ສິ່ງຜົນເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີຂໍ້ຈຳກັດທາງດ້ານການເງິນ, ສະພາບການປ່ຽນແປງຂອງດິນຟ້າອາກາດທີ່ສົ່ງຜົນຕໍ່ການຜະລິດຜະລິດຜະລິດໄຟຟ້າ, ຢ່າງໃດກໍຕາມ ພາຍໃຕ້ການຊີ້ນຳຢ່າງໃກ້ຊິດຂອງຄະນະສະພາບໍລິຫານ, ການບໍລິຫານຢ່າງຮັດກຸມຂອງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ການເອົາໃຈໃສ່ ທຸ່ມເທຣຂອງພະນັກງານກຳມະກອນທຸກລະດັບ ເຮັດໃຫ້ ຜ-ຟຟລ ສາມາດ ຮັກສາສະຖຽນລະພາບໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ບັນລຸຜົນສຳເລັດທີ່ສຳຄັນໃນຫຼາຍດ້ານ ເຊິ່ງສະແດງອອກຜ່ານການດຳເນີນທຸລະກິດເຮັດໃຫ້ ປີ 2025 ບໍລິສັດມີຜົນປະກອບການດີຂຶ້ນຢ່າງຊັດເຈນເມື່ອທຽບກັບປີ 2024 ໂດຍສາມາດປັບຕົວຈາກການຂາດທຶນມາເປັນການມີກຳໄລສຸດທິຈຳນວນ 1,824,011 ລ້ານກີບ ຄິດເປັນອັດຕາກຳໄລສຸດທິປະມານ 26.66%. ຜົນສຳເລັດດັ່ງກ່າວສະທ້ອນໃຫ້ເຫັນເຖິງປະສິດທິຜົນໃນການບໍລິຫານຈັດການ ແລະ ການດຳເນີນມາດຕະການປັບປຸງປະສິດທິພາບພາຍໃນບໍລິສັດຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ເຊິ່ງເປັນປັດໄຈສຳຄັນທີ່ຊ່ວຍສົ່ງເສີມໃຫ້ຜົນປະກອບການໂດຍລວມມີທິດທາງທີ່ດີຂຶ້ນ.

ພາບລວມການດຳເນີນງານ ແລະ ການຜະລິດ (Operational Highlights)

1. ດ້ານກຳລັງການຕິດຕັ້ງ

ຜ-ຟຟລ ມີກຳລັງການຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 1,656.72 MW ປະກອບມີ:

- ເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງເອງ ມີຈຳນວນ 10 ເຂື່ອນ ແລະ 2 ໂຄງການພາກຂະຫຍາຍ ລວມກຳລັງການຕິດຕັ້ງ ຈຳນວນ 637 MW.
- ເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າໄປຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs) ຈຳນວນ 16 ໂຄງການ ມີກຳລັງການຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຈຳນວນ 1,019.72 MW.

2. ດ້ານການຜະລິດຜະລິດຜະລິດໄຟຟ້າ

ໃນປີ 2025, ເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ ແລະ ເຂື່ອນ IPPs ທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ ສາມາດຜະລິດກະແສໄຟຟ້າຕົວຈິງໄດ້ທັງໝົດ 8,043.46 GWh ລື່ນແຜນ 19.05% ແລະ ທຽບໃສ່ປີ 2024 ແມ່ນເພີ່ມຂຶ້ນເຖິງ 15.41%. ເຊິ່ງມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

- ການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ບັນດາເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ ສາມາດປະຕິບັດຕົວຈິງໄດ້ 3,036.90 GWh ຫລື ລື່ນແຜນ 18.20% ທຽບກັບແຜນ, ໂດຍທຽບໃສ່ປີຜ່ານມາ ແມ່ນເພີ່ມຂຶ້ນ 18.71%.
- ການຜະລິດໄຟຟ້າ ຂອງບັນດາໂຄງການ IPPs ຕາມສັດສ່ວນ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນນັ້ນ ສາມາດປະຕິບັດໄດ້ 5,006.56 GWh ຫລື ລື່ນແຜນ 19.57% ຂອງແຜນການ, ໂດຍທຽບໃສ່ປີຜ່ານມາ ແມ່ນເພີ່ມຂຶ້ນ 13.49%.

3. ຄວາມຄືບໜ້າໂຄງການລົງທຶນຂອງ ຜ-ຟຟລ

ໂຄງການທີ່ຢູ່ໃນແຜນການໂອນປະກອບມີ 4 ໂຄງການ ກຳລັງການຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນ ລວມທັງໝົດ 138.5 MW. ການໂອນໂຄງການດັ່ງກ່າວຈະເປັນປັດໄຈສຳຄັນໃນການເສີມສ້າງຖານຊັບສິນ ແລະ ເພີ່ມສັກຍະພາບການສ້າງລາຍຮັບໃຫ້ແກ່ ຜ-ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ.

ເຫດການທີ່ສຳຄັນໃນປີ 2025

ໃນປີ 2025, ບໍລິສັດສາມາດດຳເນີນທຸລະກິດໄດ້ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ພາຍໃຕ້ສະພາບແວດລ້ອມທາງເສດຖະກິດ ແລະ ອຸດສາຫະກຳຜະລິດຜະລິດທີ່ມີການປ່ຽນແປງ. ໃນໄລຍະປີ, ບໍລິສັດໄດ້ບັນລຸຄວາມຄືບໜ້າສຳຄັນໃນຫຼາຍດ້ານ ລວມທັງການຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າ, ການພັດທະນາໂຄງການ, ການບໍລິຫານການເງິນ ແລະ ການສ້າງມູນຄ່າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ເຫດການສຳຄັນຕົ້ນຕໍໃນປີມີດັ່ງນີ້:

1. **ປັບໂຄງສ້າງລາຄາໄຟ:** ສຳເລັດການເຊັນບົດບັນທຶກລາຄາໄຟ ກັບ ຟຟລ ຈາກປະມານ 2.4 Cent/Kwh ປັບລາຄາກະແສໄຟຟ້າ ເລີ່ມຕົ້ນ 4.7 Cent/Kwh ແລະ ສະເລ່ຍ 5 Cent/Kwh ຕະຫລອດອາຍຸສຳປະທານ ເຊິ່ງເລີ່ມແຕ່ເດືອນກໍລະກົດ 2025 ເປັນຕົ້ນໄປ.

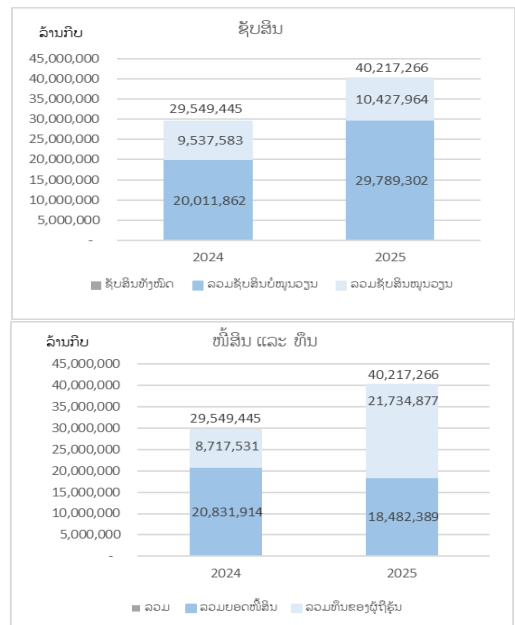


- ການປັບປຸງ-ແກ້ໄຂ ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນຂອງຮຸ້ນກູ້ ທີ່ປະເທດໄທ: ຄື ຮັກສາອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນທີ່ມີຟາລະດອກເບ້ຍຕໍ່ທຶນ (IBD/E) ບໍ່ເກີນ 2 ເທົ່າມາເປັນ ຮັກສາອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນສູດທິທີ່ມີຟາລະດອກເບ້ຍຕໍ່ທຶນ (Net IBD/E) ບໍ່ເກີນ 3 ເທົ່າ ພາຍໃນ 3 ປີຄື: ງົບການເງິນປີ 2024, 2025, 2026. ຫຼັງຈາກນັ້ນ ງົບການເງິນປີ 2027 ແມ່ນກັບມາເປັນ ຮັກສາອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນສູດທິທີ່ມີຟາລະດອກເບ້ຍຕໍ່ທຶນ ບໍ່ເກີນ 2 ເທົ່າ. ແລະ ຈາກລາຍງານທຸກໆໄຕມາດ ປ່ຽນມາເປັນ ລາຍງານຕາມເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳປີ.
- TRIS Rating:** ໄດ້ຍັງຢືນ ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຮຸ້ນກູ້ ຜ-ຝຝ ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດ ແລະ ບໍ່ມີຫຼັກປະກັນທີ່ລະດັບ “BB+” ແລະ ແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື (Outlook) ແມ່ ເປັນ “Negative” ຫຼື ລົບ. ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງບໍລິສັດ ຍັງຄົງເຊື່ອມໂຍງ ແລະ ຂຶ້ນກັບລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ (ຝຝລ) ແລະ ລັດຖະບານລາວ.
- ການຂາຍ/ໂອນຮຸ້ນ (Asset Recycling) :** ບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນການໂອນຮຸ້ນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເທີນ 1 ທີ່ ຜ-ຝຝ ຖື ຮຸ້ນ ຈຳນວນ 15% ແລະ ຮຸ້ນ 60% ທີ່ ບໍລິສັດ EDL-Gen O&M ຈຳກັດ ຖືຄອງໃນບໍລິສັດ E&E ຈຳກັດ ໃຫ້ ບໍລິສັດ ຈະເລີນເຊກອງ ພະລັງງານ ຈຳກັດ.
- ການປະເມີນມູນຄ່າຊັບສິນ:** ໄດ້ມີການວ່າຈ້າງບໍລິສັດປະເມີນຊັບສິນ ທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງຂອງ ສຄຄຊ ແລະ ຜ່ານການທົບທວນຈາກ EY , ເຊິ່ງໄດ້ສຳເລັດການປະເມີນມູນຄ່າຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອໃຫ້ມູນຄ່າຊັບສິນສະທ້ອນເຖິງສະພາບ ແລະ ມູນຄ່າທີ່ແທ້ຈິງໃນປັດຈຸບັນ.

ການວິເຄາະຜົນການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ (ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ)

1. ການວິເຄາະໃບລາຍງານຖານະການເງິນ (Balance Sheet) ທຽບກັບປີ 2024

- ຊັບສິນ: ແມ່ນມີມູນຄ່າ 40,217,266 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນປະມານ 36.10% ມີສາເຫດຫຼັກ ມາຈາກການປະເມີນມູນຄ່າຊັບສິນຄືນໃໝ່ ເພື່ອໃຫ້ສະທ້ອນສະພາບເສດຖະກິດໃນປັດຈຸບັນ ແລະ ສະທ້ອນໃຫ້ເຫັນມູນຄ່າທີ່ແທ້ຈິງຂອງຊັບສິນ.
- ໜີ້ສິນ: ແມ່ນມີຈຳນວນ 18,482,389 ລ້ານກີບ ຫລຸດລົງປະມານ ຫຼຸດລົງປະມານ 11.28% ສະທ້ອນໃຫ້ເຫັນເຖິງການບໍລິຫານຟາລະໜີ້ສິນຢ່າງມີປະສິດທິຜົນ ໂດຍບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນການຊຳລະຄືນຮຸ້ນກູ້ ແລະ ເງິນກູ້ຢືມ ຕາມແຜນທີ່ວາງໄວ້ ເຮັດໃຫ້ໂຄງສ້າງທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດມີຄວາມໝັ້ນຄົງຂຶ້ນ.
- ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ: ມີຈຳນວນ 21,734,877 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນເຖິງ 149.32% ໂດຍປັດໄຈຫລັກມາຈາກການຮັບຮູ້ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຈາກການຕີມູນຄ່າຊັບສິນຄືນໃໝ່.



2. ການວິເຄາະໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ (Income Statement) ທຽບກັບປີ 2024

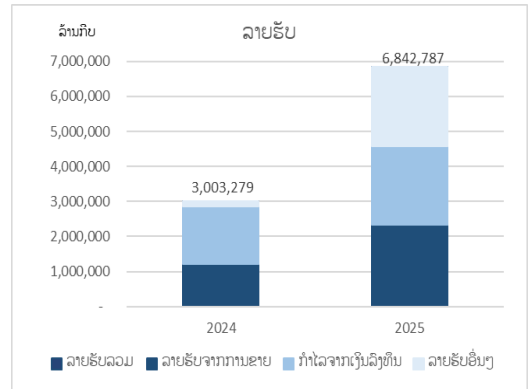
❖ ພາກລາຍຮັບ

ລາຍຮັບ ຂອງ ຜ-ຝຝ ໃນປີ 2025 ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 6,842,787 ລ້ານກີບ ຫລື ເພີ່ມຂຶ້ນ 127.84%% ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍ:

- ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ: ຈຳນວນ 2,326,784 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 90.90% ສາເຫດຫຼັກແມ່ນ ເນື່ອງມາຈາກການປັບໂຄງສ້າງລາຄາໄຟຟ້າໃໝ່ໃນເດືອນ ກໍລະກົດ 2025.



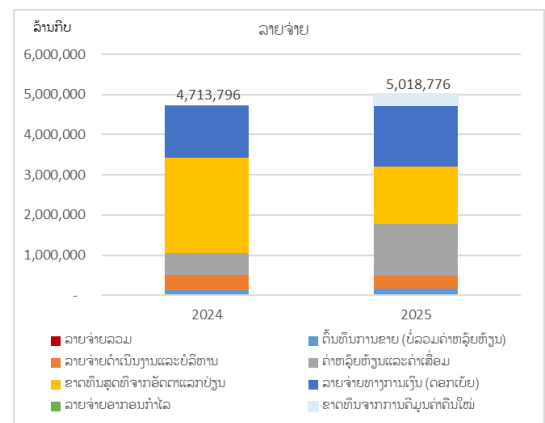
- ກຳໄລຈາກ ການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນແລະບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ: ຈຳນວນ 2,239,990 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 37.34% ເນື່ອງມາຈາກ ການຮັບຮຸ້ນລົງທຶນເພີ່ມຂຶ້ນ ຈາກບັນດາເຂື່ອນທີ່ ຝຸ່ນລົງທຶນ.
- ລາຍຮັບອື່ນໆ: ຈຳນວນ 2,276,013 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 1,383.22% ເນື່ອງມາຈາກການປັບໂຄງສ້າງການລົງທຶນ ໂດຍການໂອນຮຸ້ນ 15% ໃນບໍລິສັດນ້ຳເທີນ1 ຈຳກັດແລະການໂອນຮຸ້ນ 60% ໃນບໍລິສັດ EDL-Gen O&M ທີ່ຖືຄອງໃນບໍລິສັດ E&E ເອັນຈີເນຍລົງແອນເຊີວິດ ໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ ຈະເລີນເຊກອງ ພະລັງງານ ຈຳກັດ.



❖ ພາກລາຍຈ່າຍ

ລາຍຈ່າຍ ຂອງ ຜະລິດ ໃນປີ 2025 ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 5,018,776 ລ້ານກີບ ຫລື ເພີ່ມຂຶ້ນ 6.47% ເຊິ່ງມີປະກອບມີ:

- ຕົ້ນທຶນການຂາຍ ຈຳນວນ 1,446,588 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 120.65%, ສາເຫດຫຼັກມາຈາກການບັນທຶກຄ່າຫຼັກໜີ້ສິນຂອງຊັບສິນຖາວອນ ລວມທັງຄ່າຫຼັກໜີ້ສິນເພີ່ມເຕີມທີ່ເກີດຈາກການຕີມູນຄ່າຊັບສິນຄືນໃໝ່.
- ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ ຈຳນວນ 1,536,050 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 19.54%, ເນື່ອງມາຈາກ ໃນໄລຍະປີ 2025 ບໍລິສັດມີການຊຳລະຄືນໜີ້ສິນໂດຍສະເພາະເງິນກູ້ ແລະ ຮຸ້ນກູ້ ໂດຍມີສາເຫດຫຼັກມາຈາກຜົນຂອງການແຂ່ງຂັນຂອງເງິນຕາຕ່າງປະເທດທຽບກັບປີຜ່ານມາ ເຮັດໃຫ້ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ເມື່ອລາຍງານເປັນສະກຸນເງິນກີບສູງຂຶ້ນ.



- ໃນທາງກົງກັນຂ້າມ ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານແລະບໍລິຫານ ມີຈຳນວນ 320,441 ລ້ານກີບ ແມ່ນຫລຸດລົງ 17.62%, ເນື່ອງມາຈາກ ບໍລິສັດໄດ້ສືບຕໍ່ດຳເນີນມາດຕະການຄວບຄຸມລາຍຈ່າຍຢ່າງມີປະສິດທິຜົນ ເພື່ອສົ່ງເສີມຄວາມສາມາດໃນການສ້າງຜົນຕອບແທນ ແລະ ຄວາມແຂງແກ່ງທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດ.
- ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ມີຈຳນວນ 1,437,388 ລ້ານກີບ ກໍ່ຫລຸດລົງເຖິງ 40% ເນື່ອງມາຈາກ ມີການຮັບຮຸ້ນກຳໄລຈາກການໂອນຮຸ້ນ 15% ໃນບໍລິສັດນ້ຳເທີນ 1 ຈຳກັດແລະການໂອນຮຸ້ນ 60% ໃນບໍລິສັດ EDL-Gen O&M ທີ່ຖືຄອງໃນບໍລິສັດ E&E ເອັນຈີເນຍລົງແອນເຊີວິດ ໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ ຈະເລີນເຊກອງ ພະລັງງານ ຈຳກັດ.

❖ ຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດ

ບໍລິສັດ ສາມາດປັບຕົວຈາກຂາດທຶນ ເປັນມີກຳໄລ ຈຳນວນ 1,824,011 ລ້ານກີບ ຫລື ມີອັດຕາສ່ວນກຳໄລສຸດທິຢູ່ທີ່ປະມານ 26.66%. ສະທ້ອນໃຫ້ເຫັນເຖິງປະສິດທິຜົນຂອງການບໍລິຫານ ແລະ ມາດຕະການປັບປຸງຜົນການດຳເນີນງານ ພາຍໃນບໍລິສັດ ຊຶ່ງເປັນປັດໄຈສຳຄັນທີ່ຊ່ວຍໃຫ້ຜົນປະກອບການໂດຍລວມມີທິດທາງດີຂຶ້ນ.

3. ການວິເຄາະໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ

- ກະແສເງິນສົດສຸດທິຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ: ແມ່ນເທົ່າກັບ 1,550,103 ລ້ານກີບ. ໂດຍມີປັດໄຈຫຼັກມາຈາກແມ່ນມາຈາກມີການຮັບຮຸ້ນລາຍຮັບຈາກການຂາຍໂຄງການນ້ຳເທີນ 1, ບໍລິສັດ E&E ແລະ ມາຈາກລາຍຮັບຈາກບໍລິສັດ O&M ໃນການໃຫ້ບໍລິການບຳລຸງຮັກສາບັນດາເຂື່ອນ IPPs.



- ກະແສເງິນສົດສຸດທິຈາກກິດຈະກຳການລົງທຶນ: ແມ່ນເທົ່າກັບ 2,649,773 ລ້ານກີບ. ໂດຍມີປັດໄຈຫຼັກມາຈາກການໄດ້ຮັບເງິນປັນຜົນຈາກບໍລິສັດທີ່ ຜ-ຝຝລ ລົງທຶນ ຊຶ່ງສະທ້ອນເຖິງຄຸນນະພາບຂອງການລົງທຶນໃນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າ ເປັນແຫຼ່ງສຳຄັນໃນການສະໜັບສະໜູນສະພາບຄ່ອງຂອງບໍລິສັດ.
 - ກະແສເງິນສົດສຸດທິໃນກິດຈະກຳທາງການເງິນ: ແມ່ນເທົ່າກັບ (4,042,690) ລ້ານກີບ. ສາເຫດຫຼັກມາຈາກການຊຳລະຄືນຮຸ້ນກູ້ ແລະ ເງິນກູ້ຢືມຕາມກຳນົດ ເຖິງແມ່ນວ່າບໍລິສັດຈະມີການກູ້ຢືມເພີ່ມເຕີມບາງສ່ວນເພື່ອບໍລິຫານສະພາບຄ່ອງກຳມ. ການຫຼຸດລົງຂອງໜີ້ສິນດັ່ງກ່າວ ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບໍລິຫານໂຄງສ້າງທາງການເງິນ ແລະ ການຫຼຸດຜາລະໜີ້ສິນຂອງບໍລິສັດ ສົ່ງຜົນໃຫ້ຍອດໜີ້ສິນລວມຫຼຸດລົງຈາກປີຜ່ານມາ.
- ສົ່ງຜົນໃຫ້ ບໍລິສັດມີເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດໃນທ້າຍປີ 2025 ຈຳນວນ 805,734 ລ້ານກີບ ຫລື ເພີ່ມຂຶ້ນ 24.24% ທຽບກັບປີ 2024.

ການວິເຄາະອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນທີ່ສຳຄັນ (ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ)

ອີງຕາມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບສັງລວມ ປະຈຳປີ 2025 ສາມາດວິເຄາະອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນທີ່ສຳຄັນ ມີດັ່ງນີ້:

ອັດຕາສ່ວນການເງິນທີ່ສຳຄັນ	ຫົວໜ່ວຍ	2024	2025
ກຳໄລຂັ້ນຕົ້ນ (Gross Profit Margin)	%	46.21%	37.83%
ອັດຕາສ່ວນ EBITDA*	%	83.13%	88.85%
EBITDA ຕໍ່ຊັບສິນທັງໝົດ	%	8.45%	15.12%
ອັດຕາສ່ວນກຳໄລສຸດທິ (Net Profit Margin)	%	-56.95%	26.66%
ອັດຕາສ່ວນຜົນຕອບແທນຕໍ່ຊັບສິນ (ROA)	%	-5.55%	5.23%
ອັດຕາສ່ວນຜົນຕອບແທນຕໍ່ທຶນ (ROE)	%	-17.86%	11.98%
ກຳໄລຝື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ (EPS)	ກີບ/ຮຸ້ນ	(1,013)	1,086
ອັດຕາສ່ວນທຶນຫມູນວຽນ (Current Ratio)	ເທົ່າ	1.08	1.26
ອັດຕາສ່ວນໜີ້ຕໍ່ທຶນ (D/E)	ເທົ່າ	2.39	0.85
ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນທີ່ມີຜາລະດອກເບ້ຍຕໍ່ທຶນ (IBD/E)	ເທົ່າ	1.78	0.68
ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນທີ່ມີຜາລະດອກເບ້ຍສຸດທິຕໍ່ທຶນ (Net IBD/E)	ເທົ່າ	1.71	0.64

ໝາຍເຫດ: * EBITDA ແມ່ນບໍ່ລວມກຳໄລ (ຂາດທຶນ) ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ.

ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ

ນອກຈາກການມຸ່ງໝັ້ນໃນການຜະລິດ ແລະ ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ມີຄວາມໝັ້ນຄົງ ເພື່ອຮັບໃຊ້ການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມຂອງປະເທດແລ້ວ, ບໍລິສັດຍັງໃຫ້ຄວາມສຳຄັນຢ່າງສູງຕໍ່ວຽກງານດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ການພັດທະນາຊຸມຊົນ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ສັງຄົມ (Corporate Social Responsibility: CSR) ຊຶ່ງຖືເປັນພາລະກິດສຳຄັນຄວບຄູ່ໄປກັບການດຳເນີນທຸລະກິດ. ຕະຫຼອດໄລຍະຜ່ານມາ ບໍລິສັດໄດ້ປະກອບສ່ວນ ແລະ ດຳເນີນກິດຈະກຳຕ່າງໆ ເພື່ອສ້າງຄຸນຄ່າຮ່ວມໃຫ້ແກ່ສັງຄົມ ແລະ ຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງເຂື່ອນ ພ້ອມທັງສືບຕໍ່ດຳເນີນໂຄງການຝຶ້ນຟູ ແລະ ພັດທະນາຊຸມຊົນໃນເຂດອ້ອມຂ້າງໂຄງການຜ່ານການສົ່ງເສີມອາຊີບ, ການພັດທະນາໂຄງສ້າງຝື້ນຖານ ແລະ ການຍົກລະດັບຄຸນນະພາບຊີວິດຂອງປະຊາຊົນ. ພ້ອມກັນນັ້ນ ບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນມາດຕະການອະນຸລັກສິ່ງແວດລ້ອມ, ຄຸ້ມຄອງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດຢ່າງຮັບຜິດຊອບ, ສົ່ງເສີມໂຄງການຫຼຸດຜ່ອນການປ່ອຍອາຍແກັສເຮືອນແກ້ວ ພ້ອມ



ທັງໄດ້ເສີມສ້າງການມີສ່ວນຮ່ວມຂອງຊຸມຊົນ ແລະ ຄວາມຮ່ວມມືກັບພາກລັດ, ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອຂັບເຄື່ອນການພັດທະນາຢ່າງຍືນຍົງ ແລະ ສ້າງມູນຄ່າໃນໄລຍະຍາວໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

ຄວາມຄືບໜ້າແຜນປັບປຸງທຸລະກິດ

ເພື່ອຮັກສາສະຖຽນລະພາບ ແລະ ເສີມສ້າງຄວາມເຂັ້ມແຂງໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ, ບໍລິສັດ ໄດ້ສ້າງແຜນປັບປຸງທຸລະກິດ ແລະ ໄດ້ຮັບການຮັບຮອງຈາກຄະນະສະພາບໍລິຫານ ພ້ອມທັງມີການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນໃນຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ. ມາຮອດປັດຈຸບັນ, ບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນການ ແລະ ບັນລຸຜົນໃນແຜນໄລຍະສັ້ນ ເປັນຮູບປະທຳໃນຫຼາຍດ້ານ ດັ່ງນີ້:

- ສຳເລັດການລົງນາມບົດບັນທຶກຂໍ້ຕົກລົງດ້ານລາຄາໄຟຟ້າກັບ ຝຟລ ຕະຫຼອດອາຍຸສຳປະທານ.
- ໄດ້ລົງນາມບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (MOU) ສຳລັບການພັດທະນາໂຄງການໄຟຟ້າແບບສູບກັບ ແລະ ບົດບັນທຶກຂໍ້ຕົກລົງ (MOA) ສຳລັບໂຄງການຜະລິງງານແສງອາທິດ ລວມກຳລັງການຜະລິດຕິດຕັ້ງ 15 MW. ປັດຈຸບັນ, ໂຄງການດັ່ງກ່າວຍັງຢູ່ໃນໄລຍະການສຶກສາ ແລະ ປະສານງານກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.
- ປັບປຸງນະໂຍບາຍການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ໂດຍອີງໃສ່ກະແສເງິນສົດຫຼັກຖານສຳຮອງຕາມລະບຽບການ ຫລື ເງິນສຳຮອງອື່ນໆ (ຖ້າມີ) ອອກກ່ອນການຊຳລະເງິນປັນຜົນ. ນະໂຍບາຍດັ່ງກ່າວໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ 2025 ທີ່ຜ່ານມາ
- ຕິດຕາມການເຫັນດີຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນຢ່າງໃກ້ຊິດ ຮ່ວມກັບ ທະນາຄານກາງ ແລະ ທະນາຄານທຸລະກິດ ເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຫລຸດຜ່ອນຜົນກະທົບທີ່ອາດເກີດຈາກການຜັນຜວນ.

➤ ນອກຈາກນັ້ນ, ບໍລິສັດຍັງໄດ້ສຶກສາ ແລະ ວາງແຜນທຸລະກິດໃນໄລຍະຍາວ ດັ່ງນີ້:

- ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນການຫັນຊັບສິນບາງໂຄງການ ທີ່ບໍ່ເສດຖະກິດ ຫຼື ຍັງບໍ່ສາມາດສ້າງກະແສເງິນສົດໄດ້ ໂດຍປັດຈຸບັນ ຍັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການຄົ້ນຄວ້າສຶກສາທາງດ້ານນິຕິກຳ.
- ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນການນຳໃຊ້ສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດໃນບົດລາຍງານທາງການເງິນ ຮ່ວມກັບທີ່ປຶກສາ Ernst & Young ລາວ. ປັດຈຸບັນ, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບຜົນການສຶກສາແລ້ວ ແລະ ກຳລັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການທົບທວນ ແລະ ລາຍງານຕໍ່ຂັ້ນເທິງເພື່ອພິຈາລະນາ.
- ສະພາບໍລິຫານໄດ້ອະນຸມັດທາງດ້ານຫລັກການກ່ຽວກັບການໂອນຄືນໂຄງການ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງ 100% ຄືນແກ່ ຝຟລ. ປັດຈຸບັນ ສຳເລັດການວ່າຈ້າງທີ່ປຶກສາບັນຊີ ແລະ ທີ່ປຶກສາກົດໝາຍແລ້ວ ແລະ ຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການທົບທວນເອກະສານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ຂໍ້ມູນຕິດຕໍ່ນັກລົງທຶນສຳພັນ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ທີ່ຢູ່: ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານທົ່ງກາງ, ເມືອງສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ສປປ ລາວ ຕູ້ປ.ນ.2392

ໂທລະສັບ : (856 21) 316142

ແຟັກ : (856-21) 316141

ອີແມວ : ir@edlgen.com.la

- | | |
|--------------------------------|--|
| 1. ທ່ານ ນາງ ສິລິກອນ ບຸດດາວົງ | ຫົວໜ້າພະແນກພົວພັນນັກລົງທຶນ |
| 2. ທ່ານ ນາງ ເພັດອາລຸນ ພັນທະວົງ | ຫົວໜ້າໜ່ວຍງານພົວພັນນັກລົງທຶນ ແລະ ເຜີຍແຜ່ຂໍ້ມູນ |
| 3. ທ່ານ ວິລະກອນ ສີສຸທຳ | ວິຊາການພະແນກພົວພັນນັກລົງທຶນ |