



**Invest
Uzbekistan**

**Investitsiya taklifi: DXSh(davlat-xususiy sheriklik) asosida Aydarkul
GAES(Gidro-akkumulyatsion elektrostantsiya) qurilishi**



Sanoat

Energy industry

Nima uchun loyihaga sarmoya kiritish arziydi

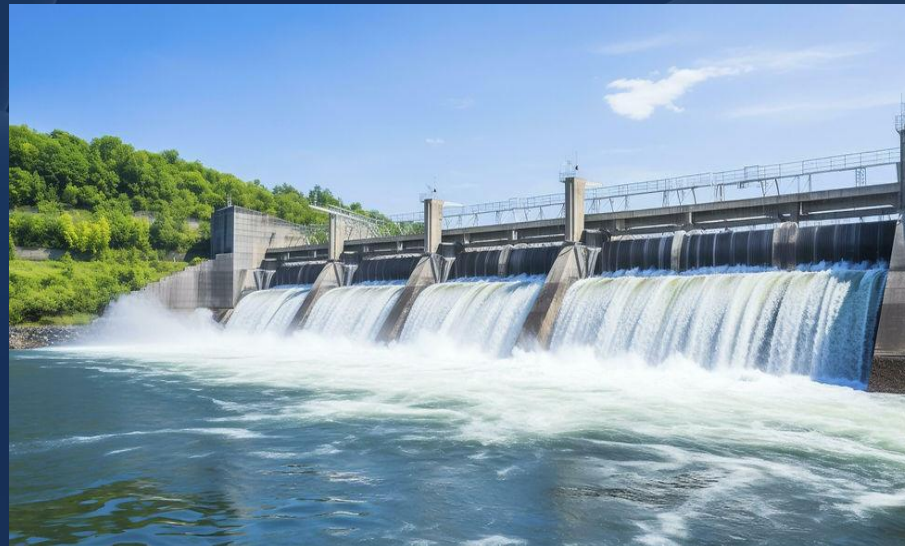
- ✓ **Uzoq xizmat muddati va past ekspluatatsiya xarajatlari.** Aksariyat gidroelektr stantsiyalari o'nlab yillar davomida ishlaydi, ba'zilari esa 100 yildan ortiq ishlashga qodir, minimal texnik modernizatsiyalar bilan. Стабильный и предсказуемый источник энергии.
- ✓ **Gidroelektrostantsiyalar** vaqt va ob-havoga qaramay, doimiy ravishda elektr energiyasini ishlab chiqarishga qodir.
- ✓ **Yoqilg'ini tejash.** Mahalliy qayta tiklanadigan energiya resurslaridan foydalanish mintaqaga yetkazib berilishi kerak bo'lgan an'anaviy yoqilg'ini tejash imkonini beradi. 2020-2030 yillarda O'zbekiston Respublikasi elektr energiyasi bilan ta'minlash kontseptsiyasi O'zbekistonning energetika sohasini diversifikatsiya qilishni nazarda tutadi – issiqlik energiyasi ishlab chiqarish ulushi 92% dan 59% gacha qisqarishi kerak.

Market

Yevroosiyo rivojlanish banki prognozi bo'yicha, 2030-yilga kelib Markaziy Osiyo mamlakatlarida elektr energiyasi iste'moli kamida 34% ga oshadi

Bunday dinamika hududdagi aholining ko'payishi va mamlakatlarda amalga oshirilayotgan keng ko'lami dasturlar bilan bog'liq.

Xalqaro energiya agentligi (IEA) ma'lumotlariga ko'ra, 2025 yildan 2027 yilgacha bo'lgan davrda Qozog'iston va Rossiyaning hisobga olmaganda Evroosiyo bozorlarida elektr energiyasiga bo'lgan talab yillik o'rtacha 3,7% o'sadi.



Projekt maqsadi

Loyihada davlat-xususiy sheriklik asosida gidroakkumulyator elektr stantsiyasini (GAES) qurish ko'zda tutilgan. Aydarkul GAES Jizzax viloyatining Farish tumanida, Aydarkul ko'lining sohilida joylashadi. GAES ishlab chiqarilgan quyosh elektr stantsiyasi (QES) elektr energiyasini 25 yil davomida kafolatli xarid qiladi.

Loyihaning quvvati

Yillik elektr energiyasi ishlab chiqarilishi 495,9 GVt ni tashkil etadi. U yuklama kamayganda, odatda tungi soatlarda, shuningdek, quyosh va shamol elektr stantsiyalarining ortiqcha energiya ishlab chiqarish vaqtlarda GAESni zaryad qilish uchun O'zbekiston Respublikasi energiya tizimidan elektr energiyasini xarid qilish imkoniyatiga ega bo'ladi.

Biz kompaniyalarni Dxs asosida potentsial investor sifatida taklif qilamiz.

Iqtisodiy ko'rsatkichlar:



Narxi: \$ 443,6 mln.



Daromad: yiliga \$40,7 mln



NPV: ~ \$42,1 mln.



IRR: ~ 5,3%



DPP: 25,5 yil

Loyihani joylashuvi



Jizzax viloyati	
Maydon	21 200.. km²
Aholi soni	1,33 mln

Инициатор проекта

Наименование: АО «Узбекгидроэнерго»

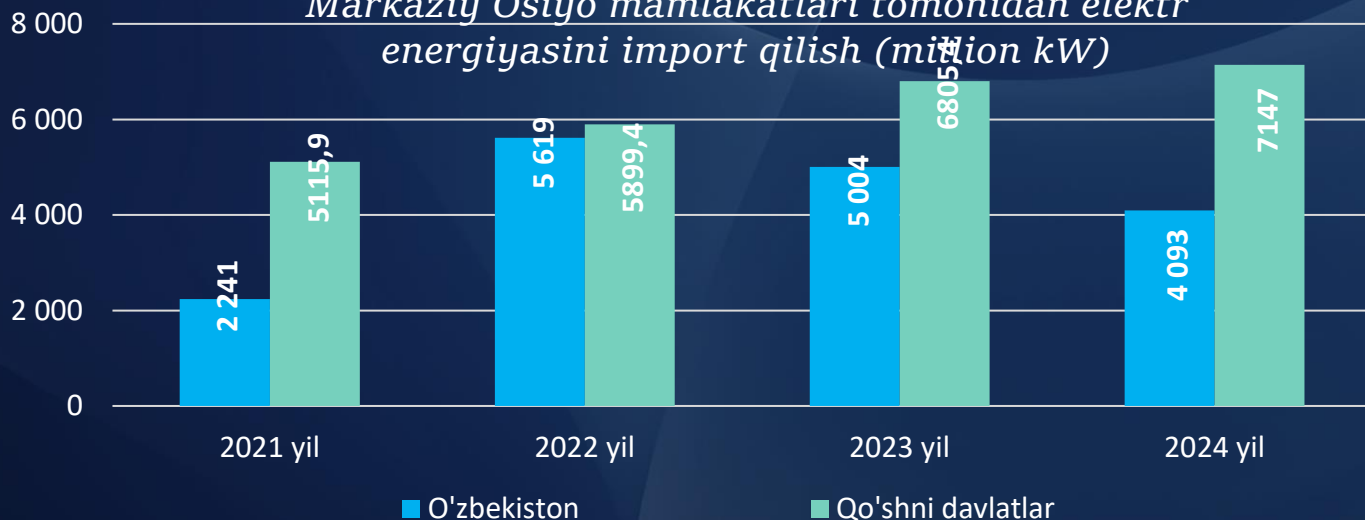
Создано: 2017 году

Уставный фонд: 731,1 млрд. сум.

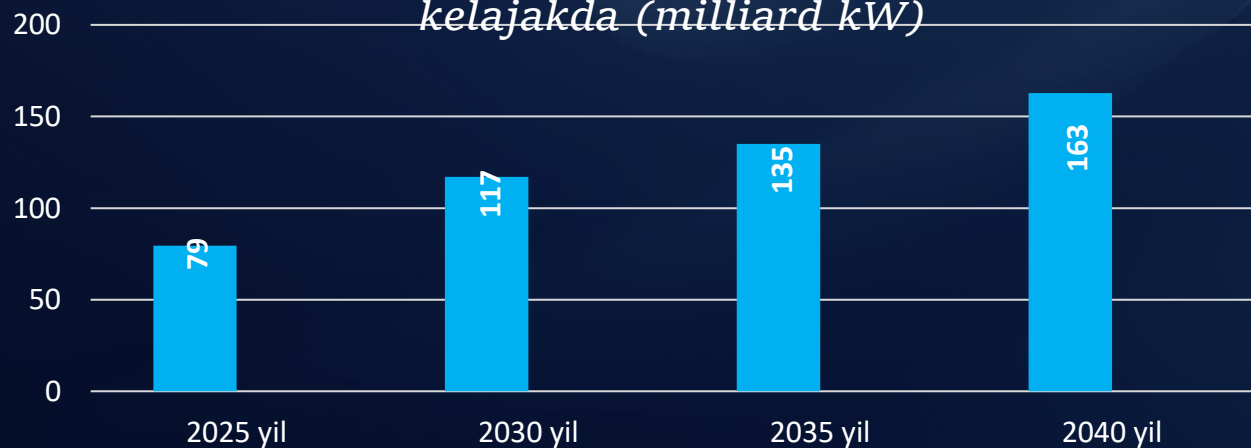
Адрес: г. Ташкент, ул. Навои, 22



*Markaziy Osiyo Energiya Hamjamiyati (CEAC) doirasida
Markaziy Osiyo mamlakatlari tomonidan elektr
energiyasini import qilish (million kW)*



*O'zbekiston uchun elektr energiyasi talabi
kelajakda (milliard kW)*



Uzbekiston Respublikasi Energiya vazirligiga ko'ra, mamlakat 2030-yilda 117 milliard kilovatt-soat, 2035-yilda esa 135 milliard kilovatt-soat elektr energiyasiga ehtiyoj sezadi — bu joriy darajaga nisbatan 1,7 barobar oshishni anglatadi. Bu o'sish tendensiyasi aholi sonining o'sishi va iqtisodiy rivojlanish tufayli rivojlanayotgan.

Hozirda mamlakatdagi energiya yo'qotishlarning 40% dan ortig'i sanoat obyektlaridagi eskirgan uskunalar tufayli sodir bo'lmoqda. Shu bilan birga, ayrim hududlarda hali ham elektr uzilishlari hamda gaz ta'minotidagi uzilishlar kuzatilmoqda.

Ushbu muammolarni hal etish maqsadida katta sanoat modernizatsiyasi dasturi boshlanadi. Samarqand, Sirdaryo va Jizzax hududlarida 35 000 ta eskirgan elektr stansiyasini almashtirish har yili 385 million kilovatt-soat elektr energiyasi va 50 million kub metr gazni tejashga olib keladi.

Mahalliy qayta tiklanadigan energiya manbalaridan foydalanish an'anaviy yoqilg'ini tejashga yordam beradi, chunki aks holda uni mintaqaga yetkazish kerak bo'lardi. 2020–2030-yillar uchun Uzbiston elektr ta'minoti rejasi mamlakat energiya sohasini xilma-xil qilishni taklif etadi va issiqlik elektr energiyasining ulushini 92% dan 59% gacha kamaytirishni nazarda tutadi.



Umumiy loyiha xarajatlari gidroelektr stansiyasi uskunalari, binolar hamda qurilmalarni, shuningdek, qarz mablag'larini olish va ularni moliyalashtirish uchun sarflangan mablag'larni o'z ichiga oladi.

Loyihaning to'g'ridan-to'g'ri investitsiyasi hamda kredit moliyalashtirish olti yil davomida ta'minlanadi.

Loyihaning investitsiyaga qaytishi kutilayotgan darajada bo'ladi.

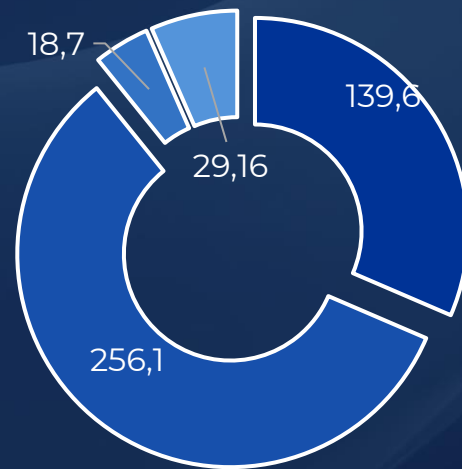
$$(\$40,7 \text{ mln} / \$443,6 \text{ mln.}) = \mathbf{0,1}$$

Loyihani amalga oshirish uchun to'g'ridan-to'g'ri investitsiya yoki kreditlar shartlariga muvofiq ta'minlanishi kerak.

Ushbu taqdimotda keltirilgan moliyalashtirish sxemasi dastlabki bosqichda.

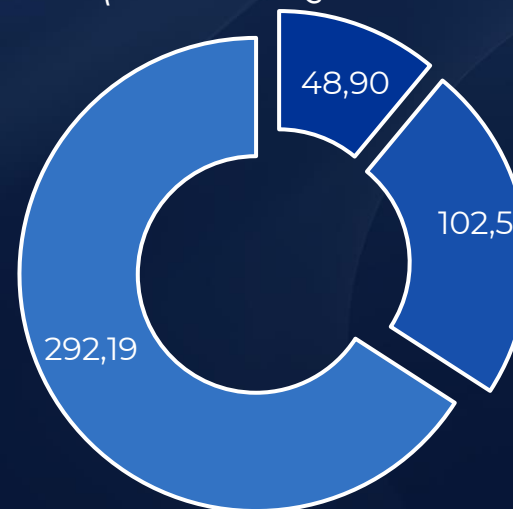
Loyiha uchun moliyalashtirish tuzilishi investitsiya beruvchi bilan muzokaralar o'tkazilgandan so'ng yakunlanadi.

Loyiha xarajatlari
(million AQSH dollari)



- Binolar va infratuzilma
- Uskuna va texnika
- Boshqa asosiy vositalar
- Ishchi kapital

Moliyalashtirish rejasi
(million AQSH dollari)



- O'z mablag'lar
- To'g'ridan-to'g'ri investitsiyalar
- Kredit

JAMI CAPEX: \$ 443,6 млн.

JAMI FINPLAN: \$ 443,6 млн.



O'rnatilgan GAES quvati 300 MVtni tashkil etadi. Uskunaning ishlash soatlari yillik 1914 soat bo'lishi prognoz qilinmoqda. Yillik ishlab chiqarish 495,9 GVt soat elektr energiyasini tashkil etadi, shundan 9,7 GVt GAESning o'z ehtiyojlariga sarflanadi.

To'liq quvvatda yillik umumiy daromad taxminan 86,99 mln. AQSh dollarini tashkil etadi

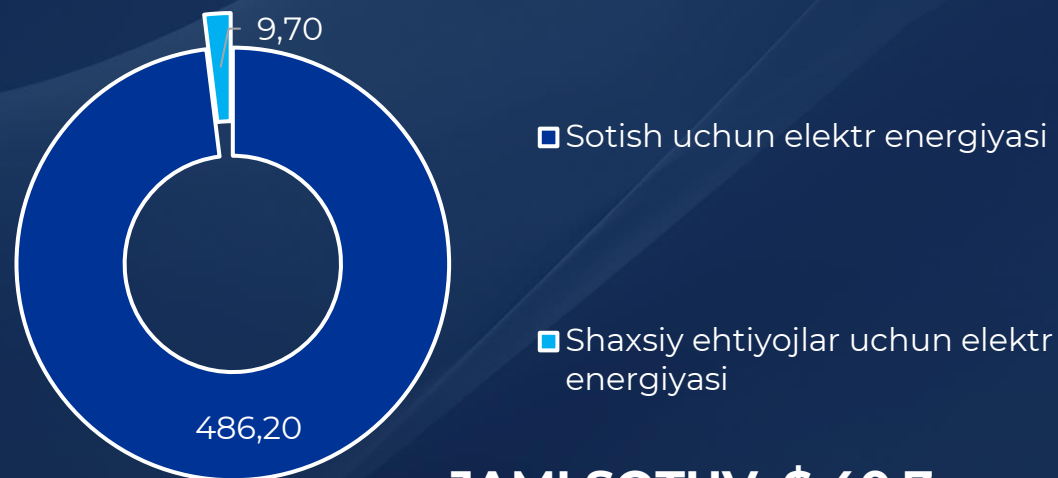
Loyihaning asosiy operatsion xarajatlarini energetika, boshqa ishlab chiqarish xarajatlari va amortizatsiya to'lovlari tashkil etadi.

Loyiha moliyaviy-operatsion faoliyatining to'liq quvvatda yillik umumiy qiymati 48,6 million AQSh dollarini tashkil etadi.

Loyihaning operatsion rentabelligi

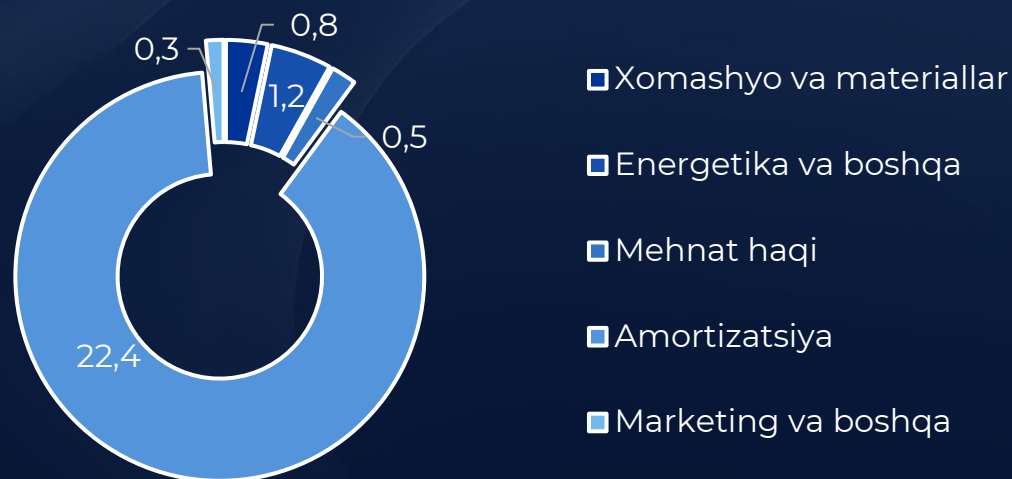
$(\$40,7 \text{ mln.} - \$25,3 \text{ mln.}) / \$25,3 \text{ mln.} = \mathbf{60,9 \%}$

Daromad (mln. dollar)



JAMI SOTUV: \$ 40,7 млн.

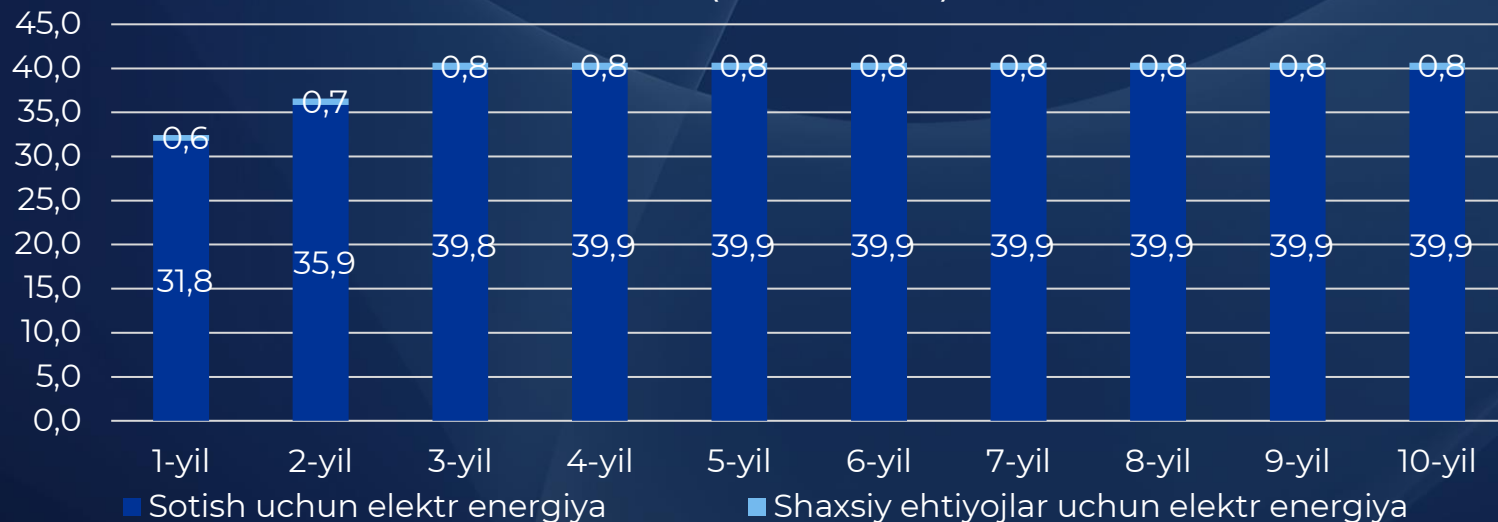
Narxi (mln. dollar)



JAMI OPEX: \$ 25,3 млн.



Daromad (mln. dollar)

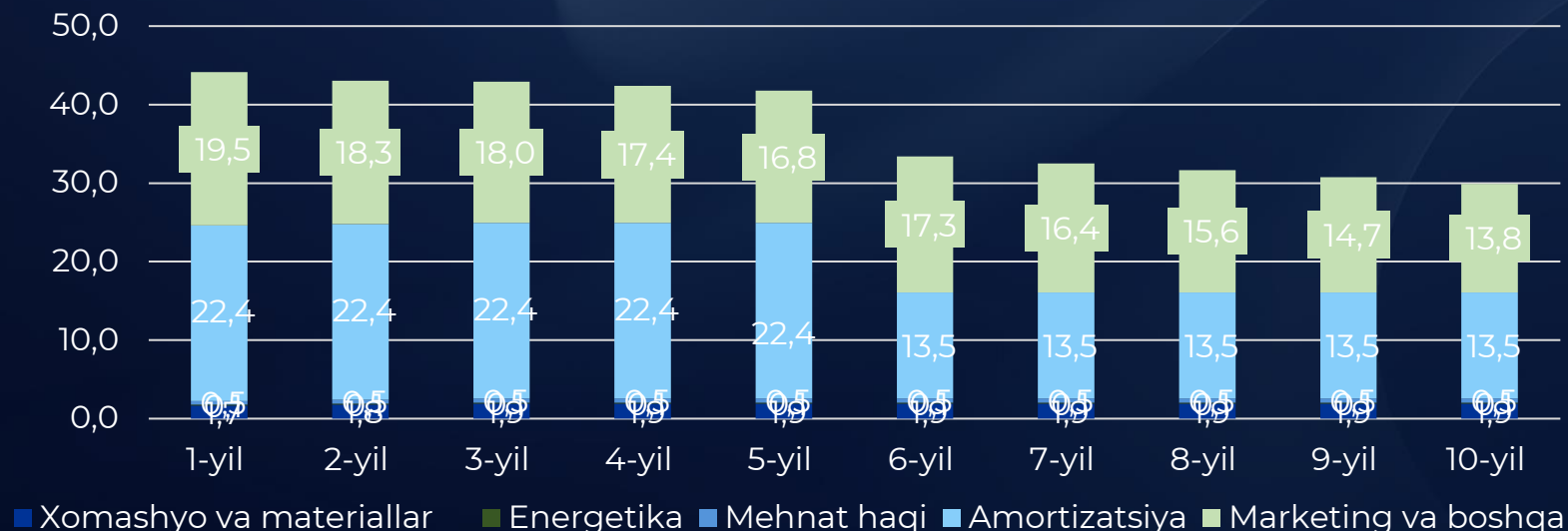


Yillik ishlab chiqarish 495,9 GVt soat elektr energiyasini tashkil qiladi, shundan 9,7 GVt GAESning o'z ehtiyojlariga ishlatiladi.

To'liq quvvatda yillik umumiy daromad 40,7 mln. AQSh dollari miqdorida prognoz qilinadi.

Shu bilan birga, loyiha quvvatidan foydalanish 3-yil faoliyatiga erishish hisobga olinib, konservativ ravishda qabul qilinadi.

Operatsion xarajatlar (mln. dollar)



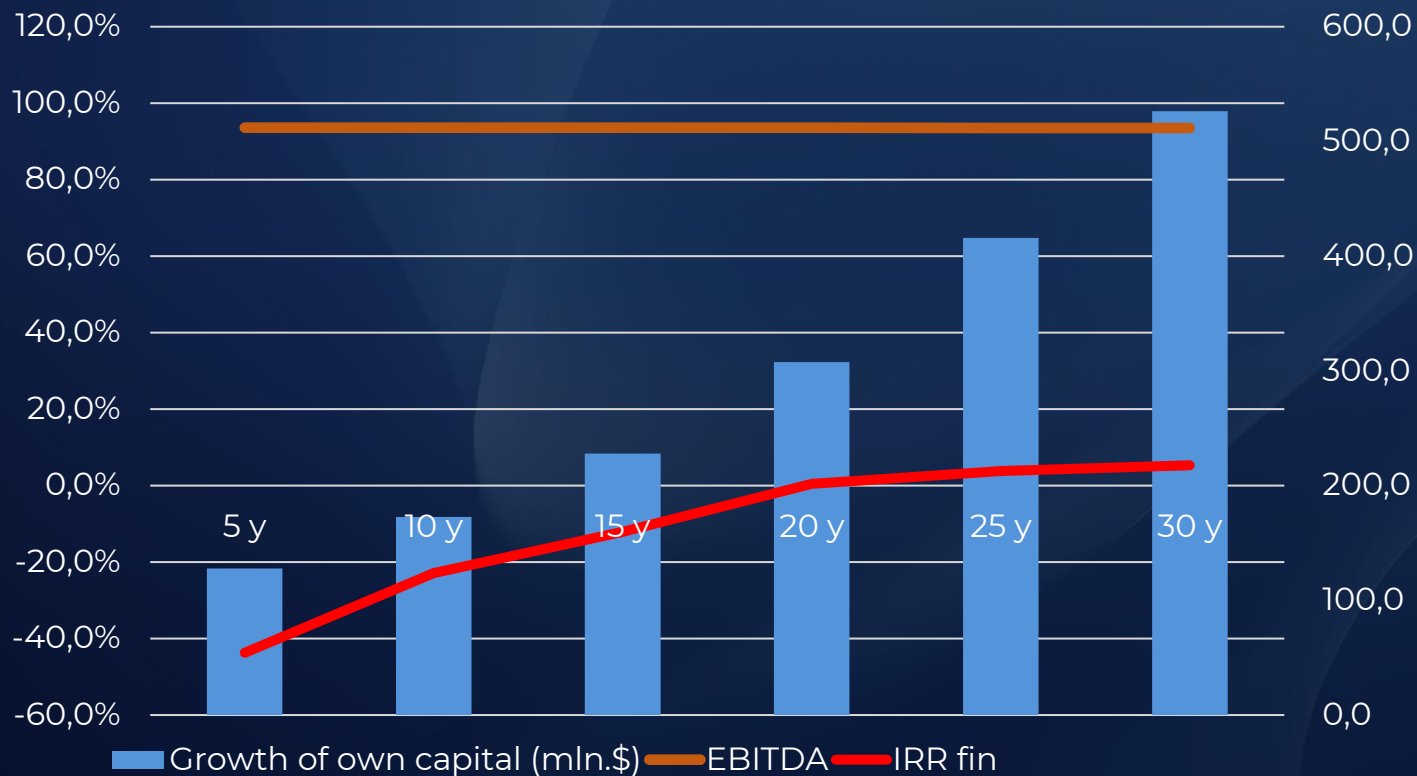
Loyiha operatsion xarajatlarining asosiy ulushi amortizatsiya to'lovlari, mehnat haqi va boshqa ishlab chiqarish xarajatlaridan iborat bo'ladi.

Barcha operatsion xarajatlar bozor tahliliga asosanib tanlov asosida amalga oshiriladi va tejalgan mablag'lar investorlar va xodimlar hamda hamkorlikdagi kompaniyalarni rag'batlantirish mukofotlariga yo'naltirilishi mumkin.



Loyiha moliyaviy ko'rsatkichlari (30 yillik davr)

Daromadlilik (mln. dollar)



Narxi: \$ 443,6 mln.



Daromad: \$ 40,7 mln. yilda



NPV: ~ \$ 42,1 mln



IRR: ~ 5,3%



DPP: 25,5 yil



Dept service ratio: 1,3

Loyiha yetarlicha rentabellik va bozor talabini ko'rsatmoqda, bu uni jozibali tarzda investitsiya jalb qilish imkoniyatini oshiradi.



Invest
Uzbekistan

Markaziy Osiyoda elektr tarmoqlarini 2030-yilgacha rivojlantirish istiqbolli rejasi

