



INCÓGNITAS TÓXICAS Y VERDADES OCULTAS DEL PROYECTO CHEPETE (BALA)

LA OFERTA

- **Divisas.** Alrededor de 1.200 MM \$us anuales de utilidades. Pago de la inversión en 6 años
- **Diversificación económica.** Cambio de la matriz energética, cambio de la matriz productiva, exportación de energía.
- **Desarrollo.** Bolivia núcleo energético continental; transición del extractivismo a economía del conocimiento; beneficio local en navegación, agricultura, ganadería, turismo lacustre, etc..

¿POTENCIA ENERGÉTICA CONTINENTAL?

PAÍSES / COUNTRIES	POTENCIAL HIDROELÉCTRICO HYDROPOWER POTENTIAL MW	CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE PLANTA (MW) INSTALLED CAPACITY BY TYPE OF PLANT [MW]				
		HIDRO/HYDRO	TERMO/ THERMO	NUCLEAR	OTROS/ OTHERS*	TOTAL
ARGENTINA	40,400	10,045	22,660	1,018	87.0	33,810.0
BARBADOS	0	0	239	0	0.0	239.1
BELIZE	900	53	91	0	0.0	144.1
BOLIVIA	40,000	485	974	0	0.0	1,459.2
BRASIL	260,093	82,458	31,243	2,007	1,426.0	117,133.8
CHILE	25,156	5,991	10,711	0	827.7	17,529.6
COLOMBIA	93,000	9,718	4,688	0	18.0	14,424.1
COSTA RICA	6,633	1,682	862	0	563.1	3,107.7
CUBA	650	64	6,165	0	11.7	6,240.3
ECUADOR	25,150	2,243	2,990	0	2.4	5,235.9
EL SALVADOR	2,165	472	801	0	204.4	1,477.2
GRENADA	0	0	49	0	0.4	49.1
GUATEMALA	5,000	891	1,570	0	49.2	2,510.0
GUYANA	7,000	0	349	0	0.0	348.5
HAITI	207	61	207	0	0.0	267.3
HONDURAS	5,000	531	1,089	0	102.0	1,721.7
JAMAICA	86	22	808	0	41.7	872.2
MEXICO	53,000	11,542	38,631	1,365	973.4	52,511.5
NICARAGUA	2,000	105	852	0	150.5	1,108.3
PANAMA	3,282	1,351	1,040	0	0.0	2,391.0
PARAGUAY	12,516	8,810	6	0	0.0	8,816.1
PERU	58,937	3,453	5,103	0	0.7	8,556.4
REPUBLICA DOMINICANA	2,095	523	5,311	0	33.0	5,867.6
SURINAME	2,420	189	223	0	0.0	412.0
TRINIDAD & TOBAGO	0	0	2,099	0	0.0	2,098.7
URUGUAY	1,815	1,539	1,043	0	127.0	2,709.0
VENEZUELA	46,000	14,622	9,961	0	1,122.0	25,705.0
AL&C / LA&C	693,506	156,852	149,764	4,390	5,740.2	316,745.4

(*) GEOTERMICA+SOLAR+EOLICA

(*) GEOTHERMAL + SOLAR + WIND ENERGY

LAS GANAS

“...para que el proyecto sea rentable, desde el punto de vista gobierno gobierno boliviano y para posibles inversionistas, la tarifa base que se modificaría únicamente por ajustes periódicos en la inflación, es de US\$ 70 MWh, con esta tarifa se lograr estos dos objetivos...”

CONCEPTO	ALTERNATIVA 1	ALTERNATIVA 2
Préstamo Recibido	5.662.512.337	3.963.758.636
Intereses Devengados	9.116.644.863	6.381.651.404
Pago Principal	(5.662.512.337)	(3.963.758.636)
Pago Intereses	(9.116.644.863)	(6.381.651.404)

LA REALIDAD: EL COMPORTAMIENTO DEL MERCADO 1



23º LEILÃO DE ENERGIA NOVA A-5
Resumo Vendedor

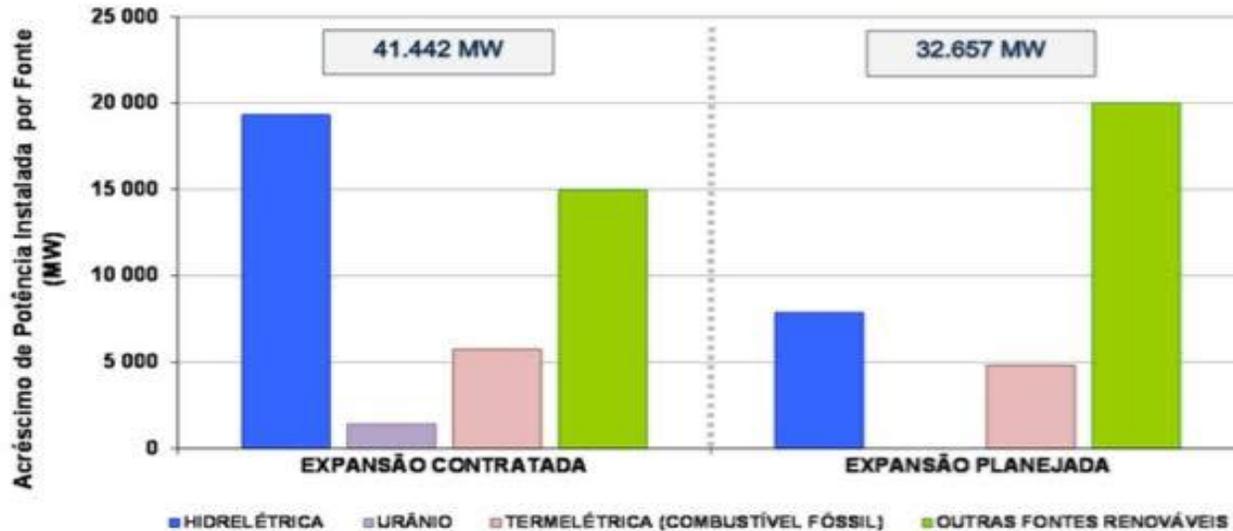
Empreendimento - Produto Quantidade QTD: 30 2021

Empresa/ Consórcio	CNPJ	Razão Social	Empreendimento	CEG	TIPO	CONTRATOS ACR	UF	Fonte	Rio	Investimento (R\$)	Potência (MW)	CF (MWh)	Lotes Contratados	Total (MWh)	Preço de Venda (R\$/MWh)
ALÉDES	29.121.332/0001-03	Tres Leões Participações SA	USINA BARRA DO LEAO (**)	PCH-PI-SC-03212-1-01	E.OO	NÃO	SC	PCH	LEAO	21.895.000,00	3.976	5.290	17	459.039.200	255,75
ARGENTUM	17.578.288/0001-12	ARGENTUM ENERGIA LTDA.	ZLARIOT ZONTA	PCH-PI-PR-035167-4-01	E.OO	NÃO	PR	PCH	GRANCO	84.790.790,00	34.923	7.640	73	1.572.050.000	384,00
CALHEMÉ LTDA	09.454.992/0001-23	FIDUCIÁRIA CALHEMÉ BULLO LTDA	CALHEMÉ CALHEMÉ ALTO (**)	PCH-PI-RJ-036733-1-01	E.OO	NÃO	RJ	PCH	GRANCO	67.448.370,00	9.938	6.420	59	1.553.515.400	393,95
CASIMIRO	02.543.050/0001-04	Centros Produtos de Energia Ltda	CANALÉO (**)	PCH-PI-RS-032310-0-01	E.OO	NÃO	PR	PCH	COVA	41.130.000,00	30.000	6.320	50	1.711.840.000	395,00
CASTRO	08.017.729/0001-82	Castro Energia Ltda - ME	CASTRO (**)	PCH-PI-PR-032313-9-01	E.OO	NÃO	PR	PCH	JAFÓ	15.230.000,00	4.000	3.470	17	447.045.500	395,00
CAZUSA FERREIRA	17.201.464/0001-46	CAZUSA FERREIRA ENERGETICAS S.A.	CAZUSA FERREIRA (**)	PCH-PI-RS-000735-8-00	E.OO	NÃO	RS	PCH	LARADO GRANDE	39.935.190,00	9.100	6.130	35	394.462.000	389,15
CEBRANDSTE URBANO	06.032.111/0001-24	Urbano Agroprodução Ltda	CAPIVARI (**)	PCH-PI-SC-000639-9-01	E.OO	NÃO	SC	PCH	CAPIVARI	51.742.520,00	18.735	6.835	50	789.904,00	389,98
EGP APC	15.993.629/0001-10	Evel Green Power Cabeça de Eel S.A.	CABECA DE EEL (**)	PCH-PI-MT-023933-9-01	E.OO	NÃO	MT	PCH	APIACÁS	0,00	30.000	17.890	42	1.104.405,500	347,85
FOF PAZ	17.010.527/0001-93	Papel de Cuiabá Energia S.A.	SA FAPAZADA (**)	PCH-PI-MT-023934-8-01	E.OO	NÃO	MT	PCH	APIACÁS	1.09.600.790,00	7.590	4.950	45	1.298.543.200	394,70
FRISA	18.522.896/0001-18	HIDRELÉTRICA SÁVIA BRANCA S.A.	USINA SÁVIA BRANCA	USINA SÁVIA BRANCA	E.OO	NÃO	PR	PCH	ROTHENBERG	398.898.800,00	42.800	39.100	341	1.847.858.800	355,84
HSRI	11.582.885/0001-36	HIDRELÉTRICA SÃO JOÃO LTDA.	SÃO JOÃO II	PCH-PI-PR-035166-6-01	E.OO	NÃO	PR	PCH	SÃO JOÃO	44.138.810,00	6.590	3.600	35	920.383.000	381,00
NOVA GUARAPORÉ ENERGETICA	21.976.970/0001-86	NOVA GUARAPORÉ ENERGETICA S.A.	NOVA GUARAPORÉ	PCH-PI-MT-034709-1-01	E.OO	NÃO	MT	PCH	GUARAPORÉ	95.780.000,00	13.904	9.390	90	2.109.712.000	394,00
PIRATA	03.648.293/0001-56	Usina Elétrica do Frade S/A	USINA DRAVA	PCH-PI-MT-023943-3-01	E.OO	NÃO	MT	PCH	PIRATA	94.182.000,00	13.490	6.370	39	1.474.849.000	294,00
PIRATA	06.076.423/0001-90	Usina Elétrica do Frade S/A	USINA PIRATA (**)	PCH-PI-MT-023944-9-01	E.OO	NÃO	MT	PCH	PIRATA	61.149.000,00	13.200	6.660	22	1.523.562.400	297,00
RECANTO	22.058.747/0001-84	Recanto Energia S/A LTDA	RECANTO	PCH-PI-MT-034805-1-01	E.OO	NÃO	MT	PCH	CORREGO ÁGUA LIMPA	39.496.480,00	9.111	9,32	53	1.393.730,40	392,88
RECANTO	21.630.376/0001-98	Terra Administradora Participações SA	RECANTO (**)	PCH-PI-RJ-023993-5-01	E.OO	NÃO	RJ	PCH	DIRITO	0,00	36.000	6.550	18	473.241.400	364,73
RENÉ	18.055.405/0001-58	CANALHES GERADOR DE ENERGIA S/A	RENÉ (**)	PCH-PI-RS-023993-5-01	E.OO	NÃO	RS	PCH	ROBAR DE BRANDES DO NORTE	0,00	36.000	6.550	18	473.241.400	364,73
SALTO SANGUINANTES	06.252.456/0001-04	SALTO SANGUINANTES LTDA - ME	SALTO SANGUINANTES (**)	PCH-PI-PR-023986-4-01	E.OO	NÃO	PR	PCH	ROBAR DE BRANDES DO NORTE	19.828.000,00	4.200	3.560	23	604.815.400	395,00
SÃO LUIZ	21.134.560/0001-85	SÃO LUIZ ENERGIA S.A.	SÃO LUIZ	PCH-PI-RS-023997-7-01	E.OO	NÃO	RS	PCH	GUARAPORÉ	64.937.980,00	30.000	3.200	41	1.139.862.800	388,00
SIGMA ENERGIA	01.803.650/0001-80	Sigma Energia S.A.	SERRA DAS AGULHAS (**)	PCH-PI-MG-035207-0-01	E.OO	NÃO	MG	PCH	PARRÓ PQCUERO	0,00	30.000	12.870	21	1.359.450.800	364,73
TEL	14.897.084/0001-80	TAMBORIL ENERGICAS S.A.	TAMBORIL (**)	PCH-PI-RJ-023948-1-01	E.OO	NÃO	RJ	PCH	DIRITO	0,00	25,325	12,530	53	1.359.730,500	364,73
TIGRE	05.545.200/0001-06	Tigre Produção de Energia Elétrica Ltda	TIGRE (**)	PCH-PI-PR-023222-2-01	E.OO	NÃO	PR	PCH	MARRECAS	0,00	9.000	5,250	31	843.407.000	395,00

TOTAL GERAL		Considerando todos os empreendimentos	
Potência (MW):	528.077	Preço Médio (R\$/MWh):	198,59
Garantia Física (MWh médio):	231.470	Total (MWh):	49.206.048,000
		Montante (R\$):	9.772.035.311,090
		Lotes Contratados:	2.013
		LOTE DE ENERGIA:	0,1 Mwh médio

LA REALIDAD: EL COMPORTAMIENTO DEL MERCADO 1

Gráfico 19 – Acréscimo de capacidade instalada contratada e planejada até 2024



Nota: Neste gráfico são apresentados apenas os acréscimos de potência devido à expansão do sistema, não contemplando eventuais saídas de usinas ou redução de potência. Essa informação, entretanto, está considerada nos gráficos e tabelas referentes à evolução de capacidade instalada do SIN.

DE FINES NOBLES...A PRODUCTOS PERVERSOS

Dos objetivos consensuales:

- Reemplazar los ingresos declinantes del gas
- Cambiar la matriz energética

Resultados:

DEUDA

DEVASTACIÓN

DEPENDENCIA

No reemplazará los ingresos ni en magnitud, ni en la oportunidad requerida

El cambio de matriz energética, versión vigente, choca con la evolución económica

**Tabla 1: Potencial hidroenergetico estimado
Cuenca del río Beni hasta Angosto del Bala**

SUBCUENCA	AREA	EFIR	EMED	PIN	ESP
Luribay	2244	191	290	66	0.13
Ayopaya	2590	340	756	173	0.29
La Paz	2872	731	1625	371	0.56
Alto Beni	2641	700	1556	355	0.59
Calambita	2090	562	1249	285	0.60
Inquisivi	885	252	561	128	0.63
Santa Rosa	2179	673	1496	342	0.68
Tuichi	4256	1375	3056	698	0.72
Quiquibey	3821	1278	2841	649	0.74
Quendeque	4192	1412	3138	716	0.75
Aten	3115	1134	2520	575	0.81
Santa Elena	2795	1221	2714	620	0.97
Cocapata	1141	579	1286	194	1.12
Altamachi	3103	1900	4223	964	1.36
Taipiplaya	2423	1620	3600	822	1.48
Miguillas	1077	789	1753	400	1.63
Tipuani	2359	1782	3959	904	1.68
Consata	4333	3471	7714	1761	1.78
Tamampaya	3115	2601	5780	1320	1.85
Zongo	1487	1299	2887	659	1.94
Charazani	2154	2050	4555	1040	2.11
Challana	1397	1403	3117	712	2.23
Boopi	3013	3341	7425	1695	2.46
Pelechuco	4551	5306	11790	2692	2.59
Cotacajes	2000	2403	5339	1219	2.67
Kaka	1667	5445	12101	2763	7.26
TOTAL CUENCA	67500	43799	97331	22222	1.52

AREA = área de drenaje de la cuenca (km²)
 EFIR = energía firme (Gwh/año)
 EMED = energía media (Gwh/año)
 PIN = potencia instalable (Mw)
 ESP = energía específica (Gwh/año*km²)