

(*) PARECER DE ACESSO PERMANENTE DAS UFVs PROFª. HELEY DE ABREU ILVA BATISTA 1, 2 E 3 AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO NO SETOR DE 138 KV DA SE JANAÚBA 3 – RELATÓRIO ONS Nº DTA-2022-PA-0009-R0

"CONEXÃO" DAS UFVs PROFª. HELEY ABREU SILVA BATISTA 1/2/3 – ANEEL-ReAs 10.437/10.438/10.439 (24/AGO/2021)

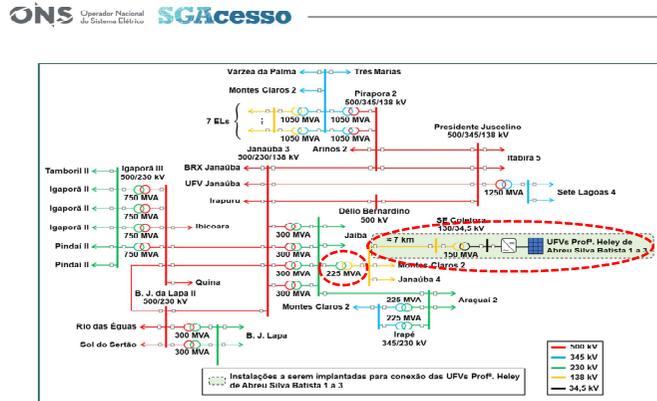


Figura 2 – Diagrama unifilar simplificado do sistema de transmissão na região da SE Janaúba 3 500/230/138 kV

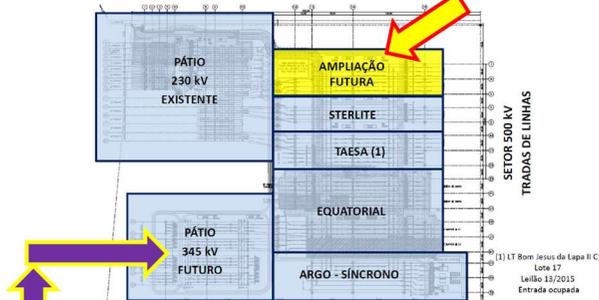
(*) CONEXÃO NA SE JANAÚBA 500 KV = 3.869 MW >>> UFVs (JNB=1.000 + IRAPURU=337 + BRX JNB=619 + SOLIDÃO=564 + JNB VLT=193 + VISTA ALEGRE=637 + S. FRANCISCO=169 + INFINITO=350 >>> (02 + 06) PROJETOS

(TT1/MARGEM=3.869 MW-1.337 MW = 2.532 MW) > UFVs W ÁVILA=2.000 MW

(*) CONEXÃO NA SE JAÍBA 230 KV = 1.570 MW >>> UFVs (CND/VOT=500 + AUR/VAL=680 + AUR=390 >>> (02 + 01) PROJETOS >> LT 230 KV = 1.156 MVA

(TT2/MARGEM=1.570 MW - 1.180 MW = 390 MW) > UFVs W ÁVILA=2.000 MW

SE JANAÚBA 3 500 KV e **"FUTURAS LT's 500 KV DAS SE's JAÍBA E JANAÚBA 3"** EPE/ANEEL/LTR-JUNHO/2022.



UFVs JANAÚBA 01A20 (1.000 MW) – BROOKFIELD !!!
UFVs IRAPURU 01A07 (336,83 MW) – NEWEN !!! >>>
(ReA's 9.848-9.854/2021-30/03/21); ReA 10.129-01/06/21 (DUP/LT)
PROBLEMA "A VISTA" : TUBO DA BARRA 500 KV SE JNB 3 = 6"

CONEXÕES DE UFVs NA SE JANAÚBA 3 500 KV

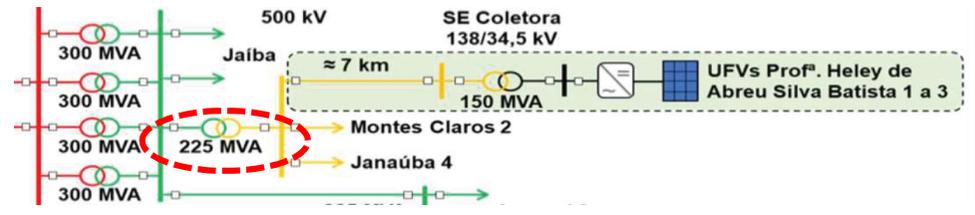
Unidade	Empresa	Potência (MW)	Conexão	Status ANEEL
JANAÚBA 01A 20	SOLATIO >>> BROOKFIELD	1.000,00	SE JANAÚBA 500KV	OUTUBRO DE 2012/2019 - OP. COMERCIAL EM 30/09/2021
Solar Irapuru 1 a VI	Newen / Solar Irapuru e Geração e Comercialização de Energia Elétrica SPE Sociedade Limitada	336,83	SE JANAÚBA 300KV	Outubro de 30/05/2021 - Op. Comercial 30/09/2021
BRX Janaúba 1 a 13	Br Energy Brasil Energia Sustentável Ambiental Ltda	638,75	SE JANAÚBA 3 500V	Outubro de 01/09/2021 - Op. Comercial 01/09/2021
Solidão 1 a 12	Sol Energia Master Participações S.A	563,62	SE JANAÚBA 3 500V	Outubro de 15/06/2021 - Op. Comercial 01/09/2021
Janaúba VLT 1 a 1V	Voltaia Energia do Brasil Ltda	192,42	SE JANAÚBA 3 500V	Outubro de 01/09/2021 - Op. Comercial 01/09/2021
Vista Alegre 1 a 1V	UFV Vista Alegre 1 a 1V e 1V a 1V Energia SPE Ltda	638,66	SE JANAÚBA 3 500V	Outubro de 24/08/2021 - Op. Comercial 01/09/2021
São Francisco 1 a III	UFV São Francisco Participações Ltda / Natural Energia Participações Ltda	168,46	SE JANAÚBA 3 500V	14/06/2021 - Solicitação Outorga em 14/06/2021
Infinito 1 a VII	Infinito Energia Investimentos e Participações S.A	350,00	SE JANAÚBA 3 500V	Outubro de 31/07/2021 - Op. Comercial 31/07/2021
Camboá 1 a XIV	Camboá 3 Energia Solar SPE Ltda	624,75	SE JANAÚBA 3 500V	DRD de 30/03/2021 - Já emitido em 03/06/2021
Camboá XV a XXXI	Camboá 3 Energia Solar SPE Ltda	398,00	SE JANAÚBA 3 500V	Entraram com o pedido de Outorga das usinas em 14/06/2021, porém não emitiram DRD
Sol de Jana 1 a 13	Sequiza Capital Ltda	504,42	SE JANAÚBA 3 500V	Não há nota de ANEEL registrada além das DRDs
São Francisco IV a V	UFV São Francisco Participações Ltda / Natural Energia Participações Ltda	58,77	SE JANAÚBA 3 500V	Processo sorteado ao Dr. Efran. Aguardando ser pactado. Op. Comercial 01/09/2021 com DRD 2022 solicitaram alteração de programação, porém não tinham acesso ao documento
Janaúba VLT VIII a XI	Voltaia Energia do Brasil Ltda	243,00	SE JANAÚBA 3 500V	Solicitação DRD em 30/11/2021, processo em andamento.
Barroeta 1 a XXX	SE Solar Empreendimentos Energéticos S.A	1.200,00	SE JANAÚBA 3 500V	DRD de 27/05/2021
Alessandra 1 a 4	SE Solar Empreendimentos Energéticos S.A	183,00	SE JANAÚBA 3 230KV	Não há nota de ANEEL registrada além das DRDs
Novo Texas 1 a 2	SE Solar Empreendimentos Energéticos S.A	60,00	SE JANAÚBA 3 230KV	A emitido em 28/09/2021 - Solicitação Outorga em 28/09/2021
Barroeta 1 a XXX	SE Solar Empreendimentos Energéticos S.A	1.200,00	SE JANAÚBA 3 500V	Outubro de 19/05/2021 - Op. Comercial 19/05/2021
Alegre 1 a VII	EDM Projetos Renováveis e Consultoria Ltda	207,50	SE JANAÚBA 3 500V	Outubro de 14/05/2021 - Op. Comercial 14/05/2021

UFVs (JNB=1.000 + IRAPURU=337 + BRX JNB=619 + SOLIDÃO=564 + JNB VLT=193 + VISTA ALEGRE=637 + S. FRANCISCO=169 + INFINITO=350 (TT1=3.850 MW) + (JAÍBA 230KV=1.570 + JAÍBA 138KV=475) = TT2=5.895 MW >>> PHASB (125MW)=2,1%

UFVs – CONEXÃO NA SE JANAÚBA 3 500 KV (TT1=8.758 MW) + (JAÍBA 230KV=1.570 + JAÍBA 138KV=475) = TT2=10.803 MW >>> PHASB (125MW)=1,1%

OUTRAS UFVs – NO/MG

- Projeto Solar Jaíba 5 (Canadian>Votorantin / CPP); 500MW-DEZ/23, JAÍBA 230 KV;
- Projeto Solar Sol do Cerrado (AURORA >VALE S/A); 680MW-OUT/22, JAÍBA 230 KV
- Projetos Alessandra, Novo Texas, Aroeira; 390MW-OUT/25, JAÍBA 230 KV; JAÍBA 230 KV; (DUAS LT's 230 KV JIB/JNB > CN=1.156 MVA);
- TOT (230KV)=1.570MW
- UFVs – CONEXÃO 138KV : JAÍBA 3, 4, 9 (88,5 MW); FRANCISCO SÁ (99 MW); JAÍBA SE1 (40 MW); JAÍBA N,O,NE1,NO1 (123 MW); PHASB 1,2,3 (125 MW);
- TOT (138KV)=475 MW



15/09/2022 10:08

SEI/MME - 0672187 - Ofício

5. Esclarecemos que a indicação de transformação de fronteira como reforço à Rede Básica necessariamente deve estar atrelada a um pedido da distribuidora local com base nos usuários do seu sistema de distribuição, uma vez que o ativo de fronteira é custeado somente pelo seu usuário. Dessa maneira, em atendimento ao interesse público, a indicação de reforço para o setor de 138 kV da SE Janaúba 3, como pleiteado pela Solatio, não deve ser objeto de consideração pelo Poder Concedente sem que se registre, de forma prévia, pela concessionária de distribuição, necessidade de acréscimo ao Montante de Uso do Sistema de Transmissão - MUST contratado, compatível com essa expansão, nos termos na regulação vigente.

PROPOSTA - SOLATIO :

- **REVISÃO** DO – “PA-ONS” Nº DTA-2022-PA-0009-R0 - 19/01/2022 - UFVs PROFa. HELEY ABREU SILVA BATISTA - ;
- CONSIDERANDO QUE (NO **PAR - PLANO DE AMPLIAÇÕES/REFORÇOS - 2022/2026**) :
- A SE JANAÚBA 3 PODERÁ ENCONTRAR-SE “**ESGOTADA**” EM SEU LIMITE DE “BAY´s” DISPONÍVEIS DE 500 KV E FAZ-SE NECESSÁRIO ADQUIRIR **ESPAÇO FÍSICO ADICIONAL** (COM “**LI**”; **EIA/RIMA**) P/ NOVOS “BAY´s”, INCLUSIVE COM “NOVO” PROJETO DE **MALHA DE TERRA E EXTENSÃO DE BARRAMENTO**, ALEM DA TERRAPLENAGEM, DRENAGEM E NOVAS ESTRUTURAS PARA A **EXPANSÃO/AMPLIAÇÃO (“PAR 22/26”)** DESSA SE 500 KV;
- A SE JANAÚBA 3 PODERÁ ENCONTRAR-SE “**ESGOTADA**” EM SEU LIMITE DA CAPACIDADE NORMAL DO BARRAMENTO 500 KV (**6” = 5.400 A**) E EQUIPAMENTOS/CABOS TERMINAIS (**RAIL 954 MCM = 4X1.140 A**), O QUE PODERÁ DEMANDAR, INCONDICIONALMENTE, O “**REFORÇO**” (“**PAR 22/26**”) DO BARRAMENTO 500 KV;
- A SE JANAÚBA 3 PODERÁ ENCONTRAR-SE “**ESGOTADA**” EM SEU LIMITE DA CAPACIDADE NORMAL DOS **TRANSFORMADORES 500/230 KV** E, COMO TAL, DEVER-SE-IA APLICAR O CRITÉRIO “**8.1.4.5**” (“**PAR 22/26**”) DOS PROCEDIMENTOS DE REDE - REQUISITOS MÍNIMOS PARA SUBESTAÇÕES E SEUS EQUIPAMENTOS – **SUBMÓDULO 2.3**, EM CONFORMIDADE AO **CICLO DIÁRIO DE GERAÇÃO** DAS USINAS SOLARES FOTOVOLTAICAS, COM CONEXÃO E **RESTRIÇÃO DE ESCOAMENTO**, ATÉ A ENTRADA EM OPERAÇÃO DAS **OBRAS DE EXPANSÃO DAS TRANSFORMAÇÕES DE FRONTEIRA** NAS SE´s “**DII**” DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS.