



**CE – Chesf - GRP – 0144 / 2015.**

**Paulo Afonso, 06 de novembro de 2015.**

**Aos Senhores,**

**Usuários das Cotas dos Lagos de Sobradinho, Itaparica, Apolônio Sales e Xingó.**

**Assunto: Reservatório do sub-médio São Francisco.**

A **COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO – CHESF**, com o objetivo de manter informadas as Prefeituras, Entidades e Associações locais e a população ribeirinha em geral, apresenta a programação da operação energética para o período 06 a 19/11/2015, dos reservatórios de Sobradinho, Itaparica, Apolônio Sales e Xingó, conforme tabelas em anexo.

Informamos que esta programação está sujeita a alteração, considerando que o controle energético depende do comportamento do sistema eletro-energético, a cargo do ONS – Operador Nacional do Sistema Elétrico, além da confirmação da previsão climática para a região.

Colocamos à disposição para outras informações com o Engenheiro Elerson Carlos da Silva, através do telefone (0XX-75) 3282-2635.

Atenciosamente,

**ORIGINAL ASSINADO**

**Flávio José Ataíde da Motta**

**Gerente Regional de Operação de Paulo Afonso**



### Balço Hidrico do Sistema

DIA	Data	Sobradinho					Itaparica					Apolônio Sales / Pa IV					Xingó				
		VOL (%)	COTA (m)	AFL ( )	TUR (m3/s)	VE ( )	VOL (%)	COTA (m)	AFL ( )	TUR (m3/s)	VER ( )	VOL (%)	COTA (m)	AFL ( )	TUR (m3/s)	VER ( )	VOL (%)	COTA (m)	AFL ( )	TUR (m3/s)	VER ( )
SEX	06/11	3,6	381,36	500	900	0	9,7	299,55	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
SAB	07/11	3,5	381,33	500	900	0	9,7	299,55	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
DOM	08/11	3,3	381,30	500	900	0	9,6	299,54	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
SEG	09/11	3,2	381,27	500	900	0	9,5	299,54	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
TER	10/11	3,1	381,25	500	900	0	9,4	299,54	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
QUA	11/11	3,0	381,22	500	900	0	9,4	299,53	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
QUI	12/11	2,9	381,19	500	900	0	9,3	299,53	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
SEX	13/11	2,7	381,16	500	900	0	9,2	299,52	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
SAB	14/11	2,6	381,14	500	900	0	9,1	299,52	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
DOM	15/11	2,5	381,11	500	900	0	9,1	299,51	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
SEG	16/11	2,4	381,08	500	900	0	9,0	299,51	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
TER	17/11	2,3	381,05	500	900	0	8,9	299,50	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
QUA	18/11	2,1	381,02	500	900	0	8,9	299,50	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
QUI	19/11	2,0	380,99	500	900	0	8,8	299,50	870	900	0	74,6	251,50	900	900	0	58,6	137,51	900	900	0
		VI(%)=	3,71		CI(m)=	381,39	VI(%)=	9,81		CI(m)=	299,56	VI(%)=	74,64		CI(m)=	251,50	VI(%)=	58,62		CI(m)=	137,50