



CANAIS DE
ATENDIMENTO

FATURA AGRUPADA



Teletendimento:
0800 062 0198



Agência Virtual
www.enel.com.br



Aplicativo Enel Goiás
Google Play | Apple Store



@enelclientesbr



@enelbrasil



NOTA FISCAL

FATURA DO SERVIÇO DE FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - GRUPO A

CNPJ: 01.543.032/0001-04 IE: 100.549.420 Rua 2 Qd. A-37, N° 505 - Jardim Goiás - CEP: 74.805-180 - Goiânia - Goiás

NÚMERO 12628143 SÉRIE 4 EMISSÃO 17/04/2021 GRUPO A4

2021035298192

INSTITUTO NACIONAL DE METROLOGIA, QUALIDADE E TECNOLOGIA

RUA 148, N. 05/N, - INMETRO

SETOR MARISTA

CEP: 74170110 GOIANIA GO BRASIL

CNPJ/CPF: 00.662.270.0002-49 INSC. ESTADUAL: RZ: 54 REG: E63 UC: 11067706

BANCO: AGÊNCIA: CONTA CORRENTE: COD. CLIENTE: 99257

PÁGINA

2 / 4

UNIDADE CONSUMIDORA

11067706

MÊS DE REFERÊNCIA

04/2021

VENCIMENTO

30/05/2021

VALOR TOTAL

R\$*****5.232,74

DADOS DA UNIDADE CONSUMIDORA/MEDIÇÃO/CONTRATO

ATIVIDADE

SEGURIDADE SOCIAL OBRIGATORIA

CLASSE/TIPO DE LIGAÇÃO

PODER PÚBLICO

VENCIMENTO BASE

26/04/2021

ESTRUTURA TARIFÁRIA

THS_VERDE

DADOS DA MEDIÇÃO

MÊS DE REFERÊNCIA

04/2021

Nº MEDIDOR ELETRÔNICO

11863753-3

DATA DA LEITURA ATUAL

01/04/2021

FM

40

DATA DA LEITURA ANTERIOR

31/03/2021

IND PERDA

2,5%

DATA DA PROXIMA LEITURA

01/05/2021

DATA DA APRESENTAÇÃO

04/05/2021

NÚMERO DE DIAS

31

MÉDIA/DIAS

153,7019

DADOS DO CONTRATO

DEMANDA 75

NÚMERO

CUSD GOV C 301/2019

TIPO

THS_VERDE

VALIDADE

18/04/2021

LANÇAMENTOS

PRODUTO	QUANTIDADE	TARIFA	VALOR	PRODUTO	QUANTIDADE	TARIFA	VALOR
AD. BAND. AMARELA PARCELA TE HR	830,25	0,019970	*****16,58	AD. BAND. AMARELA PARCELA TE FP	3608	0,019970	*****72,05
AD. BAND. AMARELA PARCELA TE P	326,51	0,019970	*****6,52	COFINS (3,0%) LEI 9430 (-)		0,000000	*****2,85
COFINS (3,0%) LEI 9430 (-)		0,000000	*****159,38	CONSUMO FP	3608	0,125080	*****451,28
CONSUMO HR	830,25	0,125080	*****103,84	CONSUMO P	326,51	1,962510	*****640,77
CONTR.SOC.S/LUCRO LIQ.(1,0%) LEI 9430(-)		0,000000	*****0,95	CONTR.SOC.S/LUCRO LIQ.(1,0%) LEI 9430(-)		0,000000	*****53,12
CONTRIB. ILUMINAÇÃO PÚBLICA - MUNICIPAL		0,000000	*****13,90	DEMANDA	75	31,776770	*****2.383,25
IMP.DE RENDA (1,2%)LEI 9430(-)		0,000000	*****1,14	IMP.DE RENDA (1,2%)LEI 9430(-)		0,000000	*****63,75
JUROS MORATÓRIA.		0,000000	*****29,31	MULTA - 01/2021.		0,000000	*****97,72
PARCELA TE FP	3608	0,348620	*****1.257,82	PARCELA TE HR	830,25	0,348610	*****289,43
PARCELA TE P	326,51	0,569230	*****185,85	PIS/PASEP (0,65 %)LEI 9430 (-)		0,000000	*****0,61
PIS/PASEP (0,65 %)LEI 9430 (-)		0,000000	*****34,53	UFER FP	2,05	0,367000	*****0,75

COMPOSIÇÃO DO VALOR DE VENDA DE ENERGIA

PARCELA DE USO DO SISTEMA:	2768,9	USO TRANSMISSÃO	257,7800
PARCELA DE FORNECIMENTO:	1737,72	ENC.SETORIAL	327,4100

TRIBUTOS

IMPOSTO	ALÍQUOTA	BASE DE CÁLCULO	VALOR
PIS/PASEP	0,6745%	R\$*****5.408,14	R\$*****36,47
ICMS	29%	R\$*****5.408,14	R\$*****1.568,36
COFINS	3,1066%	R\$*****5.408,14	R\$*****168,00

DE53.C61B.C994.852C.B568.9907.95FE.DB09

A ENEL AGRADECE PELA PONTUALIDADE NO PAGAMENTO DE SUA FATURA

HISTÓRICO

PERÍODO	MÉTODO DE FATURAMENTO	CONSUMO FATURADO		DEMANDA FATURADA (kW)			UFER FATURADA		DMCR FATURADA (kVar)		
		TOTAL (kWh)		MÁXIMA	PONTA	FORA PONTA	TOTAL (kVarh)		MÁXIMA	PONTA	FORA PONTA
ABR / 20	LIDA	8.079,80		75,0000	0,0000	0,0000	30,75		0,0000	0,0000	0,0000
MAI / 20	LIDA	5.061,98		75,0000	0,0000	0,0000	20,50		0,0000	0,0000	0,0000
JUN / 20	LIDA	4.661,76		75,0000	0,0000	0,0000	20,50		0,0000	0,0000	0,0000
JUL / 20	LIDA	4.408,89		75,0000	0,0000	0,0000	34,85		0,0000	0,0000	0,0000
AGO / 20	LIDA	5.549,86		75,0000	0,0000	0,0000	26,65		0,0000	0,0000	0,0000
SET / 20	LIDA	8.247,88		75,0000	0,0000	0,0000	3,03		0,0000	0,0000	0,0000
OUT / 20	LIDA	10.115,82		75,0000	0,0000	0,0000	4,10		0,0000	0,0000	0,0000
NOV / 20	LIDA	7.782,98		75,0000	0,0000	0,0000	6,15		0,0000	0,0000	0,0000
DEZ / 20	LIDA	8.955,03		75,0000	0,0000	0,0000	2,05		0,0000	0,0000	0,0000
JAN / 21	LIDA	4.198,37		75,0000	0,0000	0,0000	2,05		0,0000	0,0000	0,0000
FEV / 21	LIDA	8.014,63		75,0000	0,0000	0,0000	4,10		0,0000	0,0000	0,0000
MAR / 21	LIDA	7.415,56		75,0000	0,0000	0,0000	2,05		0,0000	0,0000	0,0000
ABR / 21	LIDA	4.764,76		75,0000	0,0000	0,0000	2,05		0,0000	0,0000	0,0000

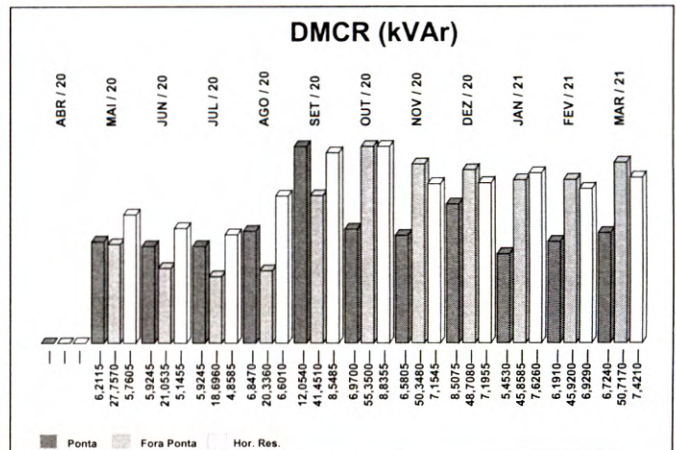
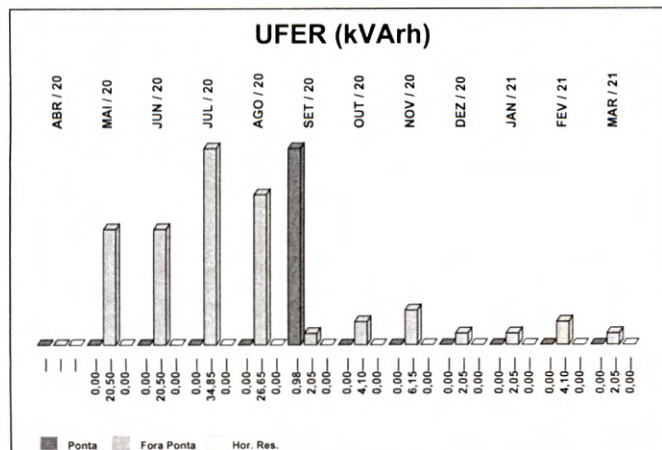
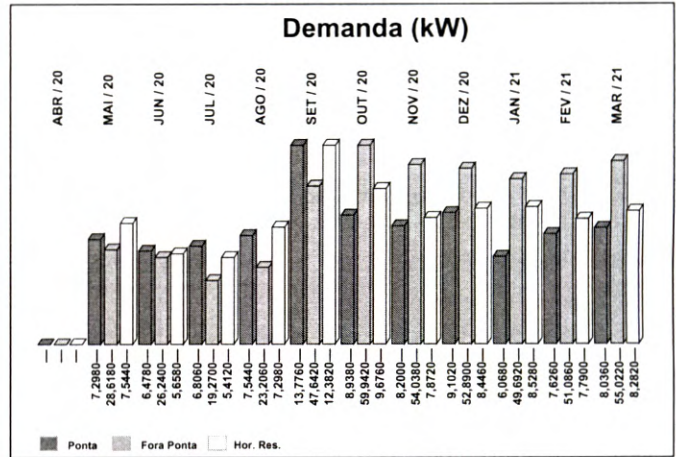
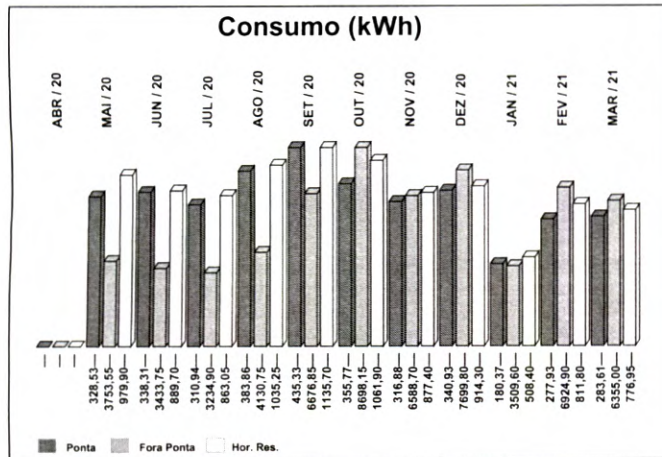
PERÍODO

PERÍODO	CONSUMO LIDO (kWh)			DEMANDA LIDA (kW)		
	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
ABR / 20						
MAI / 20	328,53	3753,55	979,90	7,2980	28,6180	7,5440
JUN / 20	338,31	3433,75	889,70	6,4780	26,2400	5,6580
JUL / 20	310,94	3234,90	863,05	6,8060	19,2700	5,4120
AGO / 20	383,86	4130,75	1035,25	7,5440	23,2060	7,2980
SET / 20	435,33	6676,85	1135,70	13,7760	47,6420	12,3820
OUT / 20	355,77	8698,15	1061,90	8,9380	59,9420	9,6760
NOV / 20	316,88	6588,70	877,40	8,2000	54,0380	7,8720
DEZ / 20	340,93	7699,80	914,30	9,1020	52,8900	8,4460
JAN / 21	180,37	3509,60	508,40	6,0680	49,6920	8,5280
FEV / 21	277,93	6924,90	811,80	7,6260	51,0860	7,7900
MAR / 21	283,61	6355,00	776,95	8,0360	55,0220	8,2820
ABR / 21						

PERÍODO

PERÍODO	UFER LIDA (kVarh)			DMCR LIDA (kVar)		
	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.	PONTA	FORA PONTA	HOR. RES.
ABR / 20						
MAI / 20	0,00	20,50	0,00	6,2115	27,7570	5,7605
JUN / 20	0,00	20,50	0,00	5,9245	21,0535	5,1455
JUL / 20	0,00	34,85	0,00	5,9245	18,6960	4,8585
AGO / 20	0,00	26,65	0,00	6,8470	20,3360	6,6010
SET / 20	0,98	2,05	0,00	12,0540	41,4510	8,5485
OUT / 20	0,00	4,10	0,00	6,9700	55,3500	8,8355
NOV / 20	0,00	6,15	0,00	6,5805	50,3480	7,1545
DEZ / 20	0,00	2,05	0,00	8,5075	48,7080	7,1955
JAN / 21	0,00	2,05	0,00	5,4530	45,8585	7,6260
FEV / 21	0,00	4,10	0,00	6,1910	45,9200	6,9290
MAR / 21	0,00	2,05	0,00	6,7240	50,7170	7,4210
ABR / 21						

GRÁFICOS



LEITURA

Especificações Leitura Atual – Leitura Anterior = Diferença de Leitura X Constante de Medição = Resultado + Perdas

PONTA	CONSUMO LIDO	000689	–	000000	=	689	X	0,02	=	326,51
	DEMANDA LIDA (KW)	000075	–	000000	=	75	X	0,08	=	6,888
	REATIVO LIDO	000129	–	000000	=	129	X	0,02	=	66,21
	UFER LIDO	000000	–	000000	=	0	X	0,02	=	0
	DMCR LIDO	000233	–	000000	=	233	X	0,02	=	5,8425
	DEMANDA ULTR (KW)									

FORA DE PONTA	CONSUMO LIDO	000059	–	000000	=	59	X	2	=	3608
	DEMANDA LIDA (KW)	000554	–	000000	=	554	X	0,08	=	45,428
	REATIVO LIDO	000018	–	000000	=	18	X	2	=	838,45
	UFER LIDO	000000	–	000000	=	0	X	2	=	2,05
	DMCR LIDO	002117	–	000000	=	2117	X	0,02	=	43,3985
	DEMANDA ULTR (KW)									
	FATOR POTÊNCIA									

HORÁRIO RESERV.	CONSUMO LIDO	000000	–	000000	=	0	X	2	=	830,25
	DEMANDA LIDA (KW)	000000	–	000000	=	0	X	0,08	=	7,626
	REATIVO LIDO	000000	–	000000	=	0	X	2	=	190,65
	UFER LIDO	000000	–	000000	=	0	X	2	=	0
	DMCR LIDO	000000	–	000000	=	0	X	0,02	=	6,9085
	DEMANDA ULTR (KW)									

INDICADORES		MENSAL					TRIMESTRAL		ANUAL	
	DEC	FEC	DIC	FIC	DMIC	DICRI	DIC	FIC	DIC	FIC
METAS	2,4	2,1	3,57	2,29	2,54					
VALORES APURADOS	0,358	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO: GOIANIA LESTE S3			TENSÃO NOMINAL: 13800 V				LIMITES: 12.834 V a 14.490 V			

INFORMAÇÕES GERAIS

PERÍODO DE REFERÊNCIA DA APURAÇÃO DOS INDICADORES DE CONTINUIDADE = 2/2021. EUSD = R\$ 2.619,14142

ATRASO NO PAGAMENTO ~ AS CONTAS NÃO PAGAS ATÉ A DATA DE VENCIMENTO SOFRERÃO MULTA E ENCARGOS MORATÓRIOS (MULTA DE 2% + ATUALIZAÇÃO MONETÁRIA COM BASE NA VARIAÇÃO DO IGPM + JUROS DE MORA DE 1% AO MÊS CALCULADOS PRO RATA DIE)

NA FATURA SEGUINTE A REALIZAÇÃO DO PAGAMENTO. A INADIMPLÊNCIA POR UM PERÍODO SUPERIOR À 15 (QUINZE) DIAS, E ATÉ 90 (NOVENTÁ) DIAS, IMPLICARÁ NA SUSPENSÃO DO FORNECIMENTO DE ENERGIA, CONFORME REGULAMENTAÇÃO DA ANEEL.