

1. IDENTIFICAÇÃO DA EMPRESA

Designação Social: Município de Caminha

2. CONDIÇÕES ECONÓMICAS

Os preços apresentados em seguida foram obtidos com base na informação dos consumos de energia e potência disponibilizada pelo Cliente, conforme consta do anexo a esta proposta.

2.1 – Baixa Tensão Normal – Tarifa Simples - Potência contratada entre 1,15 kVA e 20,7kVA

Escalão de Potência (kVA)	Energia Ativa (EUR/kWh)
1,15 – 20,7	0,0765

2.2 - Baixa Tensão Normal – Tarifa Bi-horária entre 1,15 e 20,7 kVA

Escalão de Potência (kVA)	Energia Ativa Fora de Vazio (EUR/kWh)	Energia Ativa Vazio (EUR/kWh)
1,15 – 20,7	0,0813	0,0660

2.3 - Baixa Tensão Normal – Tarifa Tri-horária entre 1,15 e 41,4 kVA

Escalão de Potência (kVA)	Energia Ativa Ponta (EUR/kWh)	Energia Ativa Cheias (EUR/kWh)	Energia Ativa Vazio (EUR/kWh)
1,15 – 41,4	0,0851	0,0796	0,0655

2.4 – Iluminação Pública – Tarifa Tri-horária entre 1,15 e 41,4 kVA

Escalão de Potência (kVA)	Energia Ativa Ponta (EUR/kWh)	Energia Ativa Cheias (EUR/kWh)	Energia Ativa Vazio (EUR/kWh)
1,15 – 41,4	0,1049	0,0838	0,0613

2.5 – Baixa Tensão Especial

PREÇOS DE ENERGIA (€/kWh)				
Nível Tensão	Ponta	Cheias	Vazio Normal	Super Vazio
BTE	0,08430	0,07710	0,06900	0,05420

- Os preços de energia apresentados são válidos para um contrato de **12 meses**, de acordo com o estipulado no Artigo 4.º do Caderno de Encargos.
- Aos preços de energia apresentados serão acrescidas as Tarifas de Acesso às Redes que se encontram atualmente em vigor, qualquer alteração nas referidas tarifas será repercutida de forma direta na faturação.
- Para as instalações em MT os preços são aplicados segundo o ciclo semanal com feriados, em BT os preços são aplicados segundo o ciclo em que a instalação se encontra no início do contrato, quando resultado de uma mudança de comercializador.
- Os preços acima apresentados não incluem o valor do IVA, que acresce à taxa legal em vigor, bem como qualquer outra taxa, encargo ou imposto que incida sobre o fornecimento elétrico.
- Os preços apresentados não incluem o custo com o consumo/fornecimento de energia reativa. Nos meses em que existir lugar ao pagamento de energia reativa, este custo será suportado pelo Cliente diretamente na fatura.

3. TERMOS DE PAGAMENTO

O pagamento das faturas a emitir pela Galp Power, S.A, será efetuado pelo Cliente por **Transferência Bancária no prazo definido no Caderno de Encargos** a contar da data de receção da fatura.

4. ENTRADA EM VIGOR DO CONTRATO

Após aceitação por parte do Cliente e confirmação da mesma pela Galp Power, será emitido um contrato de fornecimento de energia elétrica que apenas entra em vigor a partir do 1º dia de abastecimento efetivo. Eventuais penalizações por rescisão antecipada de contratos em mercado livre não são da responsabilidade da Galp Power.

A informação necessária para formalização do contrato é a seguinte:

- **Designação Social, NIF, Representantes legais, Morada Sede, Contatos**
- **Código do Ponto de Entrega (CPE)**

5. VALIDADE DA PROPOSTA

A proposta é válida de acordo com o definido no Convite. Terminado este prazo a Galp Power reserva-se o direito de alterar as condições apresentadas.

Pedro Martins

Lisboa, 14 de fevereiro de 2019

6. ACEITAÇÃO DA PROPOSTA

Na sequência da nossa aceitação quanto às condições comerciais propostas pela Galp Power, S.A., vimos por este meio autorizar que se dê início ao processo de mudança de comercializador para a(s) instalação/instalações com o(s) CPE objeto(s) da presente proposta.

(Assinatura do Cliente)

ANEXO – TARIFAS DE ACESSO EM VIGOR

TARIFAS DE ACESSO ÀS REDES, PUBLICADAS PELA ERSE, EM VIGOR DURANTE 2019										
Nível Tensão	Potência Contratada (€/kW.dia) / (€/kW.mês)	Potência Média em Ponta (€/kW.dia) / (€/kW.mês)	Energia Reativa (€/ kVARh) ***				Energia Ativa (€/ kWh)			
			Fornecida = Indutiva (Consumida Fora Vazio)			Recebida = Capacitiva (Fornecida Vazio)	Ponta	Cheias	Vazio Normal	Super Vazio
			Escalão 1	Escalão 2	Escalão 3					
MAT*	0,0225 (dia) 0,684 (mês)	0,0464 (dia) 1,410 (mês)	0,0075	0,0228	0,0684	0,0171	0,0270	0,0218	0,0136	0,0136
							0,0269	0,0218	0,0136	0,0136
AT*	0,0205 (dia) 0,623 (mês)	0,1075 (dia) 3,271 (mês)	0,0075	0,0228	0,0684	0,0171	0,0349	0,0261	0,0138	0,0136
							0,0348	0,0261	0,0138	0,0136
MT*	0,0324 (dia) 0,984 (mês)	0,1949 (dia) 5,928 (mês)	0,0082	0,0248	0,0744	0,0187	0,0499	0,0387	0,0143	0,0136
							0,0496	0,0384	0,0142	0,0137
BTE**	0,0425 (dia) 1,292 (mês)	0,4556 (dia) 13,857 (mês)	0,0098	0,0296	0,0888	0,0226	0,0742	0,0531	0,0215	0,0192
							0,0734	0,0527	0,0210	0,0193

* - Faturado de acordo com o ciclo semanal; os valores da energia ativa são valores para os períodos I e IV, II e III

** - Faturado de acordo com o ciclo de leitura da instalação; os valores da energia ativa são valores para os períodos I e IV, II e III

*** - A Energia Reativa Fornecida e Recebida pelo Operador da Rede Distribuição correspondem à Energia Reativa Consumida Fora Vazio e a Energia Reativa Fornecida em Vazio pelo Cliente, respetivamente.

A ERSE aprovou as seguintes regras de faturação de energia reativa:

Despachos n.º 7253/2010 e n.º 12605/2010, publicados no Diário da República, 2ª série, de 26 de Abril e de 4 de Agosto, respetivamente.

Em 1 de Janeiro de 2011 entrou em vigor o escalão 3 passando a coexistir com o escalão 2.

Em 1 de Janeiro de 2012 entrou em vigor o escalão 1.

Os fatores multiplicativos (K) a aplicar ao preço de referência de energia reativa anualmente publicado pela ERSE, por escalão de faturação de energia reativa indutiva são:

Escalão 1 – 0,4 > $\text{tg}\phi \geq 0,3$ – K= 0,33;

Escalão 2 – 0,5 > $\text{tg}\phi \geq 0,4$ – K= 1,00;

Escalão 3 – $\text{tg}\phi \geq 0,5$ – K= 3,00;

ANEXO – TARIFAS DE ACESSO EM VIGOR

TARIFAS DE ACESSO ÀS REDES, PUBLICADAS PELA ERSE, EM VIGOR DURANTE 2019 – BTN								
Potência Contratada	Potência Contratada (€/mês)	Potência Contratada (€/dia)	Energia Ativa (€/ kWh)					
			Tarifa Simples	Tarifa Bi-horária		Tarifa Tri-horária		
				Fora de Vazio	Vazio	Ponta	Cheia	Vazio
1,15	1,49	0,0490	0,0716	0,0970	0,0331	0,1825	0,0725	0,0331
2,3	2,98	0,0979						
3,45	4,47	0,1469						
4,6	5,96	0,1958						
5,75	7,45	0,2448						
6,9	8,94	0,2938						
10,35	13,40	0,4407						
13,8	17,87	0,5875						
17,25	22,34	0,7344						
20,7	26,81	0,8813						
27,6	35,74	1,1751	não aplicável			0,1929	0,0631	0,0149
34,5	44,68	1,4688						
41,4	53,61	1,7626						

TARIFAS DE ACESSO ÀS REDES, PUBLICADAS PELA ERSE, EM VIGOR DURANTE 2019 - IP							
Potência Contratada	Potência Contratada (€/kW.dia) / (€/kW.mês)	Energia Ativa (€/ kWh)					
		Tarifa Simples	Tarifa Bi-horária		Tarifa Tri-horária		
			Fora de Vazio	Vazio	Ponta	Cheia	Vazio
1,15 – 20,7	0,0426 (dia)	0,0716	0,0970	0,0331	0,1825	0,0725	0,0331
27,6 – 41,4	1,295 (mês)	não aplicável			0,1929	0,0631	0,0149

OUTRAS TAXAS E IMPOSTOS APLICADOS AO SETOR ELÉTRICO 2019

Taxa DGEG (aplicada a cada instalação em Baixa Tensão): 0,35 €/mês

Contribuição Audio Visual (por instalação): 2,85 €/mês

Imposto Sobre os Produtos Petrolíferos e Energéticos (ISP): 0,001€/kWh

ERSE – Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos (www.erse.pt)

Rotulagem de Energia Elétrica 2017

Fontes de Energia

A estrutura de fontes de energia primária utilizadas para a produção de eletricidade da Galp refletiu novamente um assinalável peso das energias renováveis (34%, versus 31%¹ e 24%¹ de média Europeia e Mundial, respetivamente), bem como de Gás Natural (20,2%) e de Cogeração a Gás Natural.

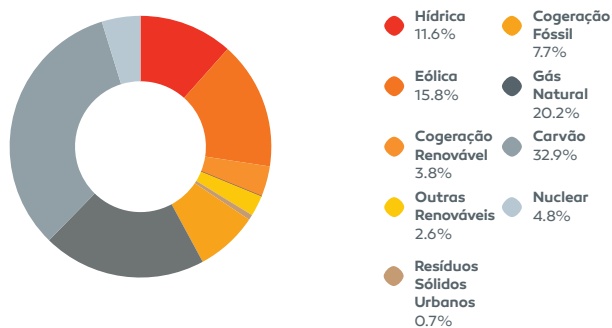
Contudo, fruto das condições atmosféricas desfavoráveis, o peso das componentes hídrica e eólica mostram uma redução significativa no mercado nacional, face a 2016, não tendo a Galp sido exceção.

Esta menor disponibilidade das energias hídrica e eólica foi compensada no mercado elétrico nacional com a produção nas unidades termoelétricas abastecidas com combustíveis fósseis (gás natural e carvão).

Por último, há a salientar uma diminuição de cerca de 28% no recurso à energia nuclear (energia importada de mercados externos).

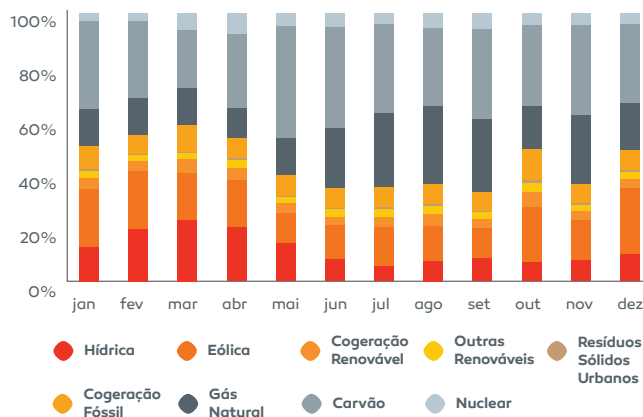
¹ Fonte: - World Energy Outlook 2017, da international Energy Agency (IEA).

Mix Energético do Ano 2017



Mix Energético do Ano 2017

Evolução Mensal



Impactes Ambientais

A produção de energia elétrica tem um impacto ambiental associado.

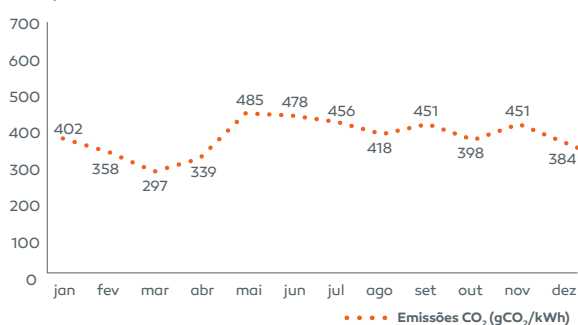
A energia elétrica produzida a partir de fontes renováveis (hídrica, eólica, solar) não contribui para as alterações climáticas ou poluição local, uma vez que não são utilizados combustíveis fósseis. No entanto, as fontes de energia renováveis podem ter alguns impactos na paisagem, fauna e flora, embora estes possam ser minimizados durante a fase de projeto das instalações produtoras.

A produção de energia elétrica a partir de fontes não renováveis contribui para impactos ambientais mais significativos. Caso a produção de energia elétrica tenha origem em combustíveis fósseis, existe a libertação de gases poluentes como o dióxido de carbono (CO₂), óxidos de azoto (NO_x), dióxido e enxofre (SO₂) e monóxido de carbono (CO). A emissão destes gases tem impacto ambiental ao nível do efeito de estufa, contribuindo para a intensificação do aquecimento global, ao nível da produção de chuvas ácidas e da qualidade do ar.

Para além do mix de fontes de energia primária, a produção e o consumo mais eficientes de energia elétrica reduzem a quantidade de combustível necessário à produção de eletricidade e a quantidade de gases de efeito de estufa e outros poluentes emitidos.

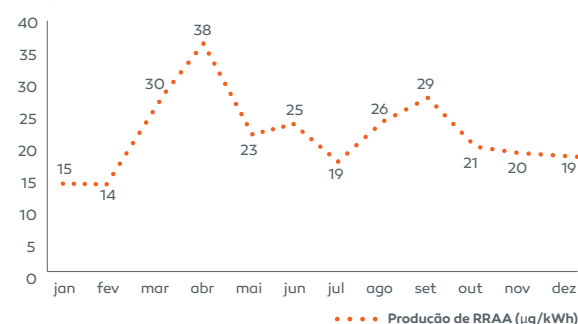
Emissões CO₂ (gCO₂/kWh)

Evolução mensal



Produção de RRAA*

Evolução mensal



Em 2017, as emissões específicas de CO₂ imputáveis à produção de eletricidade comercializada pela Galp foram de 426,9 g/kWh. Os resíduos radioativos de alta atividade, resultantes da produção de energia elétrica por via nuclear (energia importada de mercados externos) situaram-se nos 24,4 µg/kWh, registando uma diminuição de cerca de 24% face ao ano anterior.

Para mais informações consulte o site da ERSE (Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos) em www.erse.pt.

*Resíduos radioativos de alta atividade

galp



energia cria energia

ANEXO I

Modelo de declaração de Aceitação do Conteúdo do Caderno de Encargos

1 - Luís Fernando Muñoz de Moura, Cartão de Cidadão n.º 05338774, e Ana Isabel Simões Dias dos Santos Severino, Cartão de Cidadão n.º 09887937, na qualidade de representantes legais de Galp Power, S.A., com sede social na Rua Tomás da Fonseca, Torre C, 1600-209 Lisboa, matriculada na Conservatória do Registo Comercial de Lisboa, com o número de matrícula e NIPC 504 723 456, tendo tomado inteiro e perfeito conhecimento do caderno de encargos relativo à execução do contrato a celebrar na sequência do procedimento de "Consulta prévia ao abrigo do Acordo Quadro para fornecimento de eletricidade CIM Alto Minho", declara, sob compromisso de honra, que a sua representada Galp Power, S.A., se obriga a executar o referido contrato em conformidade com o conteúdo do mencionado caderno de encargos, relativamente ao qual declara aceitar, sem reservas, todas as suas cláusulas.

2 - Declara também que executará o referido contrato nos termos previstos nos seguintes documentos, que junta em anexo:

- a) Proposta de fornecimento de energia elétrica
- b) Anexo 0 – Modelo das Propostas
- c) Anexo II, *ficheiro excel*
- d) Licença de Comercialização de Energia Elétrica
- e) Certidão do Registo Comercial

3 - Declara ainda que renuncia a foro especial e se submete, em tudo o que respeitar à execução do referido contrato, ao disposto na legislação portuguesa aplicável.

4 - Mais declara, sob compromisso de honra, que:

- a) Não se encontra em estado de insolvência, em fase de liquidação, dissolução ou cessação de actividade, sujeita a qualquer meio preventivo de liquidação de patrimónios ou em qualquer situação análoga, nem tem o respectivo processo pendente;
- b) Não foi condenado(a) por sentença transitada em julgado por qualquer crime que afecte a sua honorabilidade profissional [ou os titulares dos seus órgãos sociais de administração, direcção ou gerência não foram condenados por qualquer crime que afecte a sua honorabilidade profissional];
- c) Não foi objecto de aplicação de sanção administrativa por falta grave em matéria profissional [ou os titulares dos seus órgãos sociais de administração, direcção ou gerência não foram objecto de aplicação de sanção administrativa por falta grave em matéria profissional];

- d) Tem a sua situação regularizada relativamente a contribuições para a segurança social em Portugal (ou no Estado de que é nacional ou no qual se situe o seu estabelecimento principal);
- e) Tem a sua situação regularizada relativamente a impostos devidos em Portugal (ou no Estado de que é nacional ou no qual se situe o seu estabelecimento principal);
- f) Não foi objecto de aplicação da sanção acessória prevista na alínea e) do n.º 1 do artigo 21.º do Decreto-Lei n.º 433/82, de 27 de Outubro, na alínea b) do n.º 1 do artigo 71.º da Lei n.º 19/2012, de 8 de Maio, e no n.º 1 do artigo 460.º do Código dos Contratos Públicos;
- g) Não foi objecto de aplicação da sanção acessória prevista na alínea b) do n.º 2 do artigo 562.º do Código do Trabalho;
- h) Não foi objecto de aplicação, há menos de dois anos, de sanção administrativa ou judicial pela utilização ao seu serviço de mão-de-obra legalmente sujeita ao pagamento de impostos e contribuições para a segurança social, não declarada nos termos das normas que imponham essa obrigação, em Portugal (ou no Estado de que é nacional ou no qual se situe o seu estabelecimento principal);
- i) Não foi condenado(a) por sentença transitada em julgado por algum dos seguintes crimes [ou os titulares dos seus órgãos sociais de administração, direcção ou gerência não foram condenados por alguns dos seguintes crimes]:
 - i) Participação em actividades de uma organização criminosa, tal como definida no n.º 1 do artigo 2.º da Acção Comum n.º 98/773/JAI, do Conselho;
 - ii) Corrupção, na acepção do artigo 3.º do Acto do Conselho de 26 de Maio de 1997 e do n.º 1 do artigo 3.º da Acção Comum n.º 98/742/JAI, do Conselho;
 - iii) Fraude, na acepção do artigo 1.º da Convenção relativa à Protecção dos Interesses Financeiros das Comunidades Europeias;
 - iv) Branqueamento de capitais, na acepção do artigo 1.º da Directiva n.º 91/308/CEE, do Conselho, de 10 de Junho, relativa à prevenção da utilização do sistema financeiro para efeitos de branqueamento de capitais;
- j) Não prestou, a qualquer título, directa ou indirectamente, assessoria ou apoio técnico na preparação e elaboração das peças do procedimento que lhe confira vantagem que falseie as condições normais de concorrência.

5 - O declarante tem pleno conhecimento de que a prestação de falsas declarações implica, consoante o caso, a exclusão da proposta apresentada ou a caducidade da adjudicação que eventualmente sobre ela recaia e constitui contra-ordenação muito grave, nos termos do artigo 456.º do Código dos Contratos Públicos, a qual pode determinar a aplicação da sanção acessória de privação do direito de participar, como candidato, como concorrente ou como membro de agrupamento candidato ou concorrente, em qualquer procedimento adoptado para a formação de contratos públicos, sem prejuízo da participação à entidade competente para efeitos de procedimento criminal.

6 - Quando a entidade adjudicante o solicitar, o concorrente obriga-se, nos termos do disposto no artigo 81.º do Código dos Contratos Públicos, a apresentar a declaração que constitui o anexo II do referido Código, bem como os documentos comprovativos de que se encontra nas situações previstas nas alíneas b), d), e) e i) do n.º 4 desta declaração.

7 - O declarante tem ainda pleno conhecimento de que a não apresentação dos documentos solicitados nos termos do número anterior, por motivo que lhe seja imputável, determina a caducidade da adjudicação que eventualmente recaia sobre a proposta apresentada e constitui contra-ordenação muito grave, nos termos do artigo 456.º do Código dos Contratos Públicos, a qual pode determinar a aplicação da sanção acessória de privação do direito de participar, como candidato, como concorrente ou como membro de agrupamento candidato ou concorrente, em qualquer procedimento adoptado para a formação de contratos públicos, sem prejuízo da participação à entidade competente para efeitos de procedimento criminal.

Lisboa, 14 de fevereiro de 2019

Luís Fernando Muñoz de Moura

e

Ana Isabel Simões Dias dos Santos Severino

Administradores

ANEXO 0

MODELO DAS PROPOSTAS

Galp Power, S.A., depois de ter tomado conhecimento do objeto do contrato a concurso denominado "Fornecimento de Energia Elétrica (instalações alimentadas em Baixa Tensão Normal, Baixa Tensão Normal-Illuminação Pública e Baixa Tensão Especial", a que se refere o anúncio datado de 4 de fevereiro de 2019, no âmbito do Acordo Quadro 01/2017 da CC-CIMAM, obriga-se a cumpri-lo integralmente para o Lote 1.1 – Locais de consumo abastecidos em Baixa Tensão Normal, o Lote 1.2 – Locais de consumo abastecidos em Baixa Tensão Normal IP e o Lote 2 – Locais de consumo abastecidos em Baixa Tensão Especial, em conformidade com o Caderno de Encargos e pelo preço composto pelas seguintes parcelas para a componente de Energia Activa:

1. Lote 1.1 - Baixa Tensão Normal

Locais de Consumo com os Códigos de Ponto de Entrega:

PT0002000024484069AC	PT0002000024502666FX	PT0002000119879731MP	PT0002000024520817ZZ
PT0002000024478332FX	PT0002000024450702WA	PT0002000119880291YQ	PT0002000079180368HL
PT0002000024489671VX	PT0002000024462042NG	PT0002000118971664SG	PT0002000024452481XB
PT0002000024469364PN	PT0002000024484025RE	PT0002000119873514BR	PT0002000024504823DM
PT0002000024484071AE	PT0002000024506807AB	PT0002000118971642ZM	PT0002000024489088SW
PT0002000024476131AV	PT0002000070627339NT	PT0002000119873525BN	PT0002000024485894ZM
PT0002000024487162TP	PT0002000113702013WK	PT0002000118971788CJ	PT0002000113179218LQ
PT0002000024500328CH	PT0002000117601682CV	PT0002000024504958SW	PT0002000118215695JE
PT0002000024502473ER	PT0002000113653148VP	PT0002000079180288SP	PT0002000118251382RJ
PT0002000024450063CP	PT0002000118082649WP	PT0002000070132669DZ	PT0002000118158505BX
PT0002000114157026YW	PT0002000119064529GH	PT0002000024524797AS	PT0002000116398556NK
PT0002000024489669VP	PT0002000113621786XH	PT0002000024506022SP	PT0002000024490301KL
PT0002000024451259AP	PT0002000113619766ZE	PT0002000024484036WX	PT0002000053244832FL
PT0002000108673622SM	PT0002000024484014RB	PT0002000106646306FR	PT0002000116657938CD

PT0002000108673542BV	PT0002000079180324QK	PT0002000024541397ND	PT0002000024465942CV
PT0002000108673462PY	PT0002000083269955JE	PT0002000024541386BK	PT0002000111539425RP
PT0002000024522541CJ	PT0002000024498741CH	PT0002000107001247YY	PT0002000119073769SN
PT0002000024482369KE	PT0002000024502633YT	PT0002000114678505RW	PT0002000119987995CB
PT0002000079180209BK	PT0002000120243468LT	PT0002000068892637FG	PT0002000052057439VR
PT0002000024487878PB	PT0002000024517029XK	PT0002000024505575HK	PT0002000024499232LA
PT0002000024541001HG	PT0002000024456644FB	PT0002000117182193KW	PT0002000024463524FZ
PT0002000024538009AW	PT0002000024538272ZN	PT0002000113718393WW	PT0002000024503636AZ
PT0002000109545136AA	PT0002000080308118SX	PT0002000024508484FD	PT0002000024493961LE
PT0002000113689563JZ	PT0002000024542755WX	PT0002000024449899JM	PT0002000079180392LC

	Descrição	Preço proposto
Energia Ativa	Tarifa Simples	0,0765
Energia Ativa	Horas fora de vazio	0,0813
Tarifa bi-horaria	Horas de vazio	0,0660
Energia Ativa tarifa tri-horária	Horas de ponta	0,0851
	Horas cheias	0,0796
	Horas de vazio	0,0655

Nota: os preços apresentados não incluem a componente de acesso às redes e são iguais para todos os membros do Agrupamento de Entidades Adjudicantes.

2. Lote 1.2 - Baixa Tensão Normal - Iluminação Pública

Locais de Consumo com os Códigos de Ponto de Entrega:

PT0002000024522016CV	PT0002000024522459VT	PT0002000024542152EM	PT0002000024547659PS
PT0002000024542141KV	PT0002000117154152CK	PT0002000074539217PS	PT0002000052877273NT
PT0002000051434573YK	PT0002000116092082GE	PT0002000068893436HK	PT0002000075686449RF
PT0002000024522528CT	PT0002000118965355QC	PT0002000082073438VB	PT0002000024522517LN
PT0002000117188331BE	PT0002000117836409ZY	PT0002000103675454FJ	PT0002000104141115JQ
PT0002000117534851JR	PT0002000117836364NF	PT0002000024539903QX	PT0002000105805798XM
PT0002000117746328FQ	PT0002000119039408QJ	PT0002000024522244FS	PT0002000120585926GB
PT0002000024522129WS	PT0002000121459211TD	PT0002000024522038KQ	PT0002000024522164GG

CONVITE - APRESENTAÇÃO DE PROPOSTAS

Fornecimento de Energia Elétrica (instalações alimentadas em Baixa Tensão Normal, Baixa Tensão Normal-Iluminação Pública e Baixa Tensão Especial,)

PT0002000024522153AQ	PT0002000121553819LH	PT0002000024522299XR	PT0002000024522357NJ
PT0002000024522426SJ	PT0002000024522448QN	PT0002000024522186MA	PT0002000024521946VQ
PT0002000072694983WJ	PT0002000024522131WV	PT0002000024522335BZ	PT0002000024522313XS
PT0002000024542117CQ	PT0002000024522005CY	PT0002000024522381JZ	PT0002000024522107RQ
PT0002000051434538MD	PT0002000024522324BA	PT000200002452222YQ	PT0002000024522175GS
PT0002000110873651BS	PT0002000024522197MZ	PT0002000024522027KM	PT0002000024522552KR
PT0002000116174325SV	PT0002000024522461VW	PT0002000024522472VJ	PT0002000024522209YA
PT0002000118760734KF	PT0002000024522415SW	PT0002000024522346NW	PT0002000024522563KN
PT0002000024522118WG	PT0002000024524547SH	PT0002000024522392ZW	PT0002000024521992LQ
PT0002000024521957HG	PT0002000067591686RW	PT0002000024523932NR	PT0002000024525619QD
PT0002000024522233FG	PT0002000024537724JQ	PT0002000071473276ZC	PT0002000024522539CB
PT0002000024522255PA	PT0002000024542128KG	PT0002000066925729AX	PT0002000024522049EG
PT0002000024522437QR	PT0002000051434549MC	PT0002000105617229EJ	PT0002000068892637FG
PT0002000024529726XE	PT0002000074766622ML	PT0002000121930471LE	PT0002000024522506LR
PT0002000024537735ZG	PT0002000067586688JH	PT0002000024522494HN	PT0002000024522379JN
PT0002000024543884MN	PT0002000068892819SW	PT0002000024522288DJ	PT0002000024521979LA
PT0002000052239894ZC	PT0002000079961482DF	PT0002000024522368JR	PT0002000024522404ZZ
PT0002000068643934GT	PT0002000088626007XH	PT0002000024521968HS	PT0002000024539207DG
PT0002000074766063GN	PT0002000103679116MH	PT0002000024522142AM	PT0002000117746523QG
PT0002000070740978FL	PT0002000108168386JX	PT0002000024522084TQ	PT0002000024522266PZ
PT0002000072313896QJ	PT0002000107785702GT	PT0002000024522302XG	PT0002000024522277DW
PT0002000071895228YZ	PT0002000024522095RG	PT0002000024521981LM	PT0002000075394986WT
PT0002000107026458KD	PT0002000024522541CJ	PT0002000024522211YM	PT0002000024522073TM
PT0002000084795345AY	PT0002000024522483HR	PT0002000024533025QD	PT0002000024522051EY
PT0002000083599099HJ	PT0002000024525608SK	PT0002000024533036QC	
PT0002000102600767HR	PT0002000024543895YT	PT0002000024542139KS	

	Descrição	Preço proposto
Energia Ativa tarifa tri-horária	Horas de ponta	0,1049
	Horas cheias	0,0838
	Horas de vazio	0,0613

Nota: os preços apresentados não incluem a componente de acesso às redes e são iguais para todos os membros do Agrupamento de Entidades Adjudicantes.

3. Lote 2 - Baixa Tensão Especial

Ciclo Horário de Faturação – Diário/Semanal

Locais de Consumo com os Códigos de Ponto de Entrega:

PT0002000024482438RE

PT0002000118006374KR

PT0002000104079597FT

PT0002000116575024AX

PT0002000113895439VV

PT0002000113895496CM

PT0002000078246484XG

	Descrição	Preço proposto
Energia Ativa (€/kWh)	Ponta	0,08430
	Cheias	0,07710
	Vazio Normal	0,06900
	Super Vazio	0,05420

Nota: os preços apresentados não incluem a componente de acesso às redes e são iguais para todos os membros do Agrupamento de Entidades Adjudicantes.

O valor estimado do contrato, de acordo com o artigo 9º do Caderno de Encargos, é de € 734.923,29 (*setecentos e trinta e quatro mil, novecentos e vinte e três euros e vinte e nove cêntimos*), a que acresce IVA à taxa legal em vigor. Desagregando-se da seguinte forma:

Município de Caminha

- Lote 1.1 (BTN): € 126.468,90 (cento e vinte e seis mil, quatrocentos e sessenta e oito euros e noventa cêntimos)

- Lote 1.2 (BTN-IP): € 446.570,72 (quatrocentos e quarenta e seis mil, quinhentos e setenta euros e setenta e dois cêntimos)
- Lote 2 (BTE): € 161.883,67 (cento e sessenta e um mil, oitocentos e oitenta e três euros e sessenta e sete cêntimos)

Esta proposta é válida por 66 dias a contar da data limite para a sua entrega.

Mais declara que renuncia a foro especial e se submete, em tudo o que respeita à execução do seu contrato, ao que se achar prescrito na legislação portuguesa em vigor.

Lisboa, 14 de fevereiro de 2019

Luís Fernando Muñoz de Moura

e

Ana Isabel Simões Dias dos Santos Severino

Administradores

CONTRATOS MT, BTE E BTN -

Consumos Estimados em BTE - Baixa Tensão Especial - Diário	
Valores Estimados	Valores Estimados Energia Reactiva
Horas de ponta	Escalão 1: (0,3<=tg φ<0,4)
Horas cheias	Escalão 2: (0,4<=tg φ<0,5)
Horas de vazio normal	Escalão 3: (tg φ>=0,5)
Horas de super vazio	Recebida
Potência Contratada (Somatório das PCs)	Quantidade de Instalações Diário
302	7
Tarifário do Comercializador Ciclo Diário	
Horas de ponta	0,0843
Horas cheias	0,0771
Horas de vazio normal	0,0690
Horas de super vazio	0,0542

Valor contratual estimado em BTE - Baixa Tensão Especial					
DESIGNAÇÃO	Valores Estimados	Tarifa de Acesso às Redes (em 2015)	Tarifário do Comercializador	Preço Final S/ IVA	
Energia Ativa	Horas de ponta	174 623,57 kWh	0,0843 €/kWh	27 241,28 €	
	Horas cheias	508 417,03 kWh	0,0771 €/kWh	70 212,39 €	
	Horas de vazio normal	250 408,33 kWh	0,0690 €/kWh	24 853,03 €	
	Horas de super vazio	139 171,39 kWh	0,0542 €/kWh	11 474,68 €	
Energia Reativa	Escalão 1: (0,3<=tg φ<0,4)	0,00 kvarh	0,0109 €/kvarh	0,00 €	
	Escalão 2: (0,4<=tg φ<0,5)	0,00 kvarh	0,0331 €/kvarh	0,00 €	
	Escalão 3: (tg φ>=0,5)	0,00 kvarh	0,0993 €/kvarh	0,00 €	
Potência Contratada	Recebida	0,00 kvarh	0,0252 €/kvarh	0,00 €	
Pot. Horas de Ponta		3 624,00 kW	1,312 €/kW.mês	4 754,69 €	
		1 435,26 kW	15,353 €/kW.mês	22 035,58 €	
Imp Sobre Cons Elect		1 072 620,32 kWh	0,001 €/kWh	1 072,62 €	
CAV		84 Un	2,85 €/mês	239,40 €	
Taxa DGE		84 Un	€/mês	0,00 €	
		TOTAL 2		161 883,67 €	
Consumo Total (kWh)		Valor Energia ML	Total	Preço médio	
1 072 620,32		78 740,98 €	81 830,66 €	1 312,02 €	161 883,67 €

Consumos Estimados em BTN - Baixa Tensão Normal	
Valores Estimados	Valores Estimados
Energia Ativa	(Pc<=20,7kVA)
Energia Ativa	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
Bi-Horária	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)
Energia Ativa	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
Tri-Horária	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)
	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)

Valor contratual estimado em BTN - Baixa Tensão Normal - IP					
DESIGNAÇÃO	Valores Estimados	Tarifa de Acesso às Redes (em 2015)	Tarifário do Comercializador	Preço Final S/ IVA	
Energia Ativa	Tarifa Simples	243 210,00 kWh	0,0935 €/kWh	41 345,70 €	
Energia Ativa	Horas fora de vazio	14 308,98 kWh	0,1295 €/kWh	3 016,33 €	
Bi-Horária	Horas de vazio	4 134,72 kWh	0,0660 €/kWh	434,56 €	
	Horas de ponta	5 890,43 kWh	0,2213 €/kWh	1 804,83 €	
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	57 680,93 kWh	0,2213 €/kWh	17 673,44 €	
Energia Ativa	Horas cheias	21 971,18 kWh	0,1032 €/kWh	4 016,33 €	
Tri-Horária	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	153 287,29 kWh	0,073 €/kWh	23 391,64 €	
	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	41 280,48 kWh	0,0991 €/kWh	4 317,94 €	
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	76 910,33 kWh	0,0166 €/kWh	6 314,34 €	
	1,15kVA	0 Un	1,51 €/mês	0,00 €	
	2,3kVA	0 Un	3,02 €/mês	0,00 €	
	3,45kVA	192 Un	4,54 €/mês	871,68 €	
	4,6kVA	12 Un	6,05 €/mês	72,60 €	
	5,75kVA	12 Un	7,56 €/mês	90,72 €	
	6,9kVA	240 Un	9,07 €/mês	2 176,80 €	
	10,35kVA	216 Un	13,61 €/mês	2 939,76 €	
	13,8kVA	168 Un	18,15 €/mês	3 049,20 €	
	17,25kVA	12 Un	22,68 €/mês	272,16 €	
	20,7kVA	156 Un	27,22 €/mês	4 246,32 €	
	27,6kVA	60 Un	36,29 €/mês	2 177,40 €	
	34,5kVA	24 Un	45,37 €/mês	1 088,88 €	
	41,4kVA	60 Un	54,44 €/mês	3 266,40 €	
Imp Sobre Cons Elect		618 674,34 kWh	0,001 €/kWh	618,67 €	
CAV		1 152 Un	2,85 €/mês	3 283,20 €	
Taxa DGE		1 152 Un	€/mês	0,00 €	
		TOTAL 4		126 468,90 €	
Consumo Total (kWh)		Valor Energia ML	Total	Preço médio	
618 674,34		47 143,77 €	75 423,25 €	3 901,87 €	126 468,90 €

Potência Contratada		Qt Instalações
1,15kVA		0
2,3kVA		0
3,45kVA		16
4,6kVA		1
5,75kVA		1
6,9kVA		20
10,35kVA		18
13,8kVA		14
17,25kVA		1
20,7kVA		13
Potência Contratada		Qt Instalações
27,6kVA		5
34,5kVA		2
41,4kVA		5
Total Instalações		96

Valor contratual estimado em BTE - Baixa Tensão Especial					
DESIGNAÇÃO	Valores Estimados	Tarifa de Acesso às Redes (em 2015)	Tarifário do Comercializador	Preço Final S/ IVA	
Energia Ativa	Horas de ponta	174 623,57 kWh	0,0843 €/kWh	27 241,28 €	
	Horas cheias	508 417,03 kWh	0,0771 €/kWh	70 212,39 €	
	Horas de vazio normal	250 408,33 kWh	0,0690 €/kWh	24 853,03 €	
	Horas de super vazio	139 171,39 kWh	0,0542 €/kWh	11 474,68 €	
Energia Reativa	Escalão 1: (0,3<=tg φ<0,4)	0,00 kvarh	0,0109 €/kvarh	0,00 €	
	Escalão 2: (0,4<=tg φ<0,5)	0,00 kvarh	0,0331 €/kvarh	0,00 €	
	Escalão 3: (tg φ>=0,5)	0,00 kvarh	0,0993 €/kvarh	0,00 €	
Potência Contratada	Recebida	0,00 kvarh	0,0252 €/kvarh	0,00 €	
Pot. Horas de Ponta		3 624,00 kW	1,312 €/kW.mês	4 754,69 €	
		1 435,26 kW	15,353 €/kW.mês	22 035,58 €	
Imp Sobre Cons Elect		1 072 620,32 kWh	0,001 €/kWh	1 072,62 €	
CAV		84 Un	2,85 €/mês	239,40 €	
Taxa DGE		84 Un	€/mês	0,00 €	
		TOTAL 2		161 883,67 €	
Consumo Total (kWh)		Valor Energia ML	Total	Preço médio	
1 072 620,32		78 740,98 €	81 830,66 €	1 312,02 €	161 883,67 €

Consumos Estimados em BTN - Baixa Tensão Normal - IP	
Valores Estimados	Valores Estimados
Energia Ativa	(Pc<=20,7kVA)
Energia Ativa	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)
Energia Ativa	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
Tri-Horária	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)
	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)

Valor contratual estimado em BTN - Baixa Tensão Normal - IP					
DESIGNAÇÃO	Valores Estimados	Tarifa de Acesso às Redes (em 2015)	Tarifário do Comercializador	Preço Final S/ IVA	
Energia Ativa	Tarifa Simples	243 210,00 kWh	0,0935 €/kWh	41 345,70 €	
Energia Ativa	Horas fora de vazio	14 308,98 kWh	0,1295 €/kWh	3 016,33 €	
	Horas de vazio	4 134,72 kWh	0,0660 €/kWh	434,56 €	
	Horas de ponta	5 890,43 kWh	0,2213 €/kWh	1 804,83 €	
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	57 680,93 kWh	0,2213 €/kWh	17 673,44 €	
Energia Ativa	Horas cheias	21 971,18 kWh	0,1032 €/kWh	4 016,33 €	
Tri-Horária	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	153 287,29 kWh	0,073 €/kWh	23 391,64 €	
	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	41 280,48 kWh	0,0991 €/kWh	4 317,94 €	
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	76 910,33 kWh	0,0166 €/kWh	6 314,34 €	
	1,15kVA	0 Un	1,51 €/mês	0,00 €	
	2,3kVA	0 Un	3,02 €/mês	0,00 €	
	3,45kVA	192 Un	4,54 €/mês	871,68 €	
	4,6kVA	12 Un	6,05 €/mês	72,60 €	
	5,75kVA	12 Un	7,56 €/mês	90,72 €	
	6,9kVA	240 Un	9,07 €/mês	2 176,80 €	
	10,35kVA	216 Un	13,61 €/mês	2 939,76 €	
	13,8kVA	168 Un	18,15 €/mês	3 049,20 €	
	17,25kVA	12 Un	22,68 €/mês	272,16 €	
	20,7kVA	156 Un	27,22 €/mês	4 246,32 €	
	27,6kVA	60 Un	36,29 €/mês	2 177,40 €	
	34,5kVA	24 Un	45,37 €/mês	1 088,88 €	
	41,4kVA	60 Un	54,44 €/mês	3 266,40 €	
Imp Sobre Cons Elect		618 674,34 kWh	0,001 €/kWh	618,67 €	
CAV		1 152 Un	2,85 €/mês	3 283,20 €	
Taxa DGE		1 152 Un	€/mês	0,00 €	
		TOTAL 4		126 468,90 €	
Consumo Total (kWh)		Valor Energia ML	Total	Preço médio	
618 674,34		47 143,77 €	75 423,25 €	3 901,87 €	126 468,90 €

Bi-Horária	Horas de vazio	177 193,99
	Horas de ponta	11 375,28
Energia Ativa	Horas cheias	783 293,32
Tri-Horária	Horas de vazio	2 108 521,94
		121 874,64

Bi-Horária	Horas de vazio	Horas de ponta	Horas cheias	Horas de vazio	0,00 kWh	0,0991 €/kWh	0,0660 €/kWh	0,00 €
					177 193,99 kWh	0,2213 €/kWh	0,1049 €/kWh	57 800,68 €
Energia Ativa					11 375,28 kWh	0,2213 €/kWh		3 710,62 €
Tri-Horária					783 293,32 kWh	0,1032 €/kWh	0,0838 €/kWh	146 475,85 €
					47 492,76 kWh	0,073 €/kWh		7 446,86 €
					2 108 521,94 kWh	0,0391 €/kWh	0,0613 €/kWh	211 695,60 €
					121 874,64 kWh	0,0166 €/kWh		9 494,03 €
					84 Un	1,32 €/mês		110,46 €
					108 Un	1,32 €/mês		142,02 €
					324 Un	1,32 €/mês		426,06 €
					264 Un	1,32 €/mês		347,16 €
					108 Un	1,32 €/mês		142,02 €
					192 Un	1,32 €/mês		252,48 €
					228 Un	1,32 €/mês		299,82 €
					168 Un	1,32 €/mês		220,92 €
					72 Un	1,32 €/mês		94,68 €
					24 Un	1,32 €/mês		31,56 €
					24 Un	1,32 €/mês		31,56 €
					0 Un	1,32 €/mês		0,00 €
					12 Un	1,32 €/mês		15,78 €
							SUB-TOTAL	438 738,17 €
Imp Sobre Cons Elect					3 249 751,93 kWh	0,001 €/kWh		3 249,75 €
CAV					1 608 Un	2,85 €/mês		4 582,80 €
Taxa DGE					1 608 Un	€/mês		0,00 €
							TOTAL 5	446 570,72 €

Consumo Total (kWh)	Valor Energia ML	Valor Redes	Outras Taxas	Total	Preço médio
3 249 751,93	226 124,10 €	212 614,07 €	7 832,55 €	446 570,72 €	0,1374 €

Valor contratual estimado Total

Instalações	Consumo Total (kWh)	Valor Energia ML	Valor Redes	Outras Taxas	Total	Preço médio
BTE	1 072 620,32	78 740,98 €	81 830,66 €	1 312,02 €	161 883,67 €	0,1509 €
BTN	618 674,34	47 143,77 €	75 423,25 €	3 901,87 €	126 468,90 €	0,2044 €
BTN-IP	3 249 751,93	226 124,10 €	212 614,07 €	7 832,55 €	446 570,72 €	0,1374 €
Total	4 941 046,59	352 008,86 €	369 867,98 €	13 046,45 €	734 923,29 €	0,1487 €

Bi-Horária	Horas de vazio	177 193,99
	Horas de ponta	11 375,28
Energia Ativa	Horas cheias	783 293,32
Tri-Horária	Horas de vazio	2 108 521,94
		121 874,64

Potência Contratada	Qt Instalações
1,15kVA	7
2,3kVA	9
3,45kVA	27
4,6kVA	22
5,75kVA	9
6,9kVA	16
10,35kVA	19
13,8kVA	14
17,25kVA	6
20,7kVA	2
Potência Contratada	Qt Instalações
27,6kVA	2
34,5kVA	0
41,4kVA	1
Total Instalações	134

Tarifário do Comercializador
Energia Ativa Tarifa Simples 0,0765
Energia Ativa Horas fora de vazio 0,0813
Bi-Horária Horas de vazio 0,0660
Energia Ativa Horas de ponta 0,1049
Tri-Horária Horas cheias 0,0838
Tri-Horária Horas de vazio 0,0613

Nº de meses do contrato
12

Preenchimento obrigatório (Fornecedor)