

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

- a) Os preços de energia apresentados são válidos para um contrato de **180 dias**, de acordo com o estipulado no Artigo 4.º do Caderno de Encargos.
- b) 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.
- c) Para as instalações 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.
- d) 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.

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.

Miguel Fonseca

Lisboa, 2 de fevereiro de 2021

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 2021 – 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	1,61	0,0529	0,0786	0,1080	0,0327	0,1993	0,0811	0,0327
2,3	3,21	0,1055						
3,45	4,82	0,1585						
4,6	6,43	0,2114						
5,75	8,03	0,2640						
6,9	9,64	0,3169						
10,35	14,46	0,4754						
13,8	19,28	0,6339						
17,25	24,10	0,7923						
20,7	28,92	0,9508						
27,6	38,56	1,2677	não aplicável			0,1987	0,0718	0,0198
34,5	48,20	1,5847						
41,4	57,84	1,9016						

TARIFAS DE ACESSO ÀS REDES, PUBLICADAS PELA ERSE, EM VIGOR DURANTE 2021 - 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	0,0459 (dia)	0,0786	0,1080	0,0327	0,1993	0,0811	0,0327
27,6 – 41,4	1,397 (mês)	não aplicável			0,1987	0,0718	0,0198

OUTRAS TAXAS E IMPOSTOS APLICADOS AO SETOR ELÉTRICO 2021

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)

eletricidade

Mix Energético

Galp

Fontes de Energia

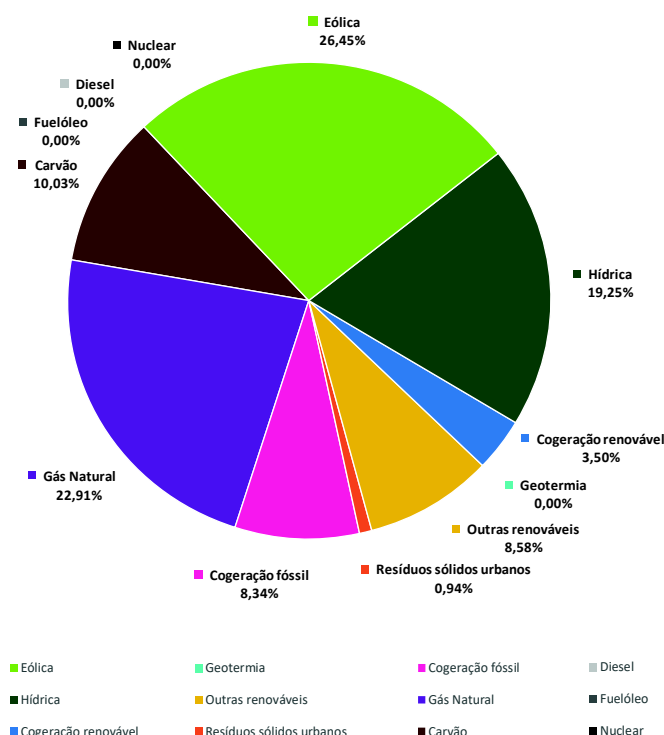
Em 2019 registou-se nova evolução favorável na estrutura de fontes de energia primária utilizadas na produção de eletricidade da Galp, do ponto de vista ambiental e de sustentabilidade:

- O peso total das **fontes renováveis** aumentou **5,2%** face ao período homólogo (54,9% no mix de 2018 para 57,8% no mix de 2019);
- Complementarmente, o peso do **Carvão** (a fonte com maior impacto ambiental) **desceu** de 19,49% para **10,03%**.

2019

Mix Energético

Em **2019**, as emissões específicas de CO₂ imputáveis à produção de eletricidade comercializada pela Galp foram de 211,58 g/kWh, registando uma **diminuição** de cerca de **21%** face ao ano anterior.



Compromisso com a Sustentabilidade

A Galp tem como compromisso contribuir para as necessidades energéticas de forma eficiente e responsável, minimizando os impactos ambientais da nossa atividade.

Desenvolvemos os nossos modelos de gestão, investindo no desenvolvimento tecnológico e na conceção de soluções inovadoras, quer internamente nas diferentes áreas de negócio, quer na comunidade envolvente.

Neste sentido, temos investido na implementação de medidas de ecoeficiência nas nossas refinarias, contribuindo para a redução do consumo de energia e de recursos e minimizando os impactos ambientais. Dispomos também de cogerações a gás natural para a produção e comercialização de energia elétrica e térmica, que estão alinhadas com as melhores práticas em termos ambientais.

Promovemos ainda a eficiência energética nos nossos parceiros e clientes, procurando soluções inovadoras de gestão de recursos, através da implementação de soluções e equipamentos energeticamente mais eficientes (i.e. utilização de energias renováveis), de sistemas de medição dos consumos, de sistemas de produção descentralizada de energia e sensibilizando os clientes para optarem por comportamentos mais responsáveis e sustentáveis.

Impactos Ambientais

A produção de eletricidade tem impactos no ambiente de acordo com a fonte de energia primária utilizada.

Apresenta-se, sumariamente, os principais impactos ambientais, motivados por cada uma das categorias de fonte de energia elétrica consagradas no nº 2 do Artº 2º da Diretiva ERSE nº16/2018, de 13 de dezembro, sobre Rotulagem de Energia Elétrica, nos termos previstos na Informação Geral sobre Impactos Ambientais, divulgado pela ERSE em abril de 2019.

Categorias de fontes de energia elétrica renováveis



Eólica

Os impactos ambientais são em geral de escala reduzida e localizada, sendo que os principais são o ruído, a intrusão visual e as alterações nos ecossistemas, em particular, na avifauna.



Solar

Os sistemas fotovoltaicos geram poucos impactos ambientais, permitindo o aproveitamento de um recurso renovável para produzir energia elétrica sem gerar emissões atmosféricas. No entanto, ocorrem alguns impactos negativos associados, os visuais, sobretudo decorrentes da ocupação de áreas relativamente extensas, e do processo e materiais envolvidos na produção das células fotovoltaicas e seu desmantelamento.



Hídrica

Os impactos ambientais dos aproveitamentos de fio de água (sem capacidade de armazenamento dos caudais afluentes) são de magnitude inferior aos grandes aproveitamentos hidroelétricos (com albufeira). Em ambos os tipos de aproveitamento pode existir, ou não, desvio do caudal do rio para ser turbinado, constituindo uma importante intrusão da paisagem. Os grandes aproveitamentos hidroelétricos geram impactos ambientais significativos, embora localizados, podendo causar perturbações importantes nos sistemas ecológicos a montante e a jusante.



Ondas e maremotriz

Esta forma de produção de energia elétrica apresenta impactos ambientais visuais e de alteração do meio envolvente, nomeadamente na paisagem e habitats, devido à localização das centrais offshore e onshore, alteração de processos de erosão costeira e ecossistemas marinhos.



Cogeração renovável

Este tipo de produção simultânea de energia elétrica e térmica de forma mais eficiente (utilização de fonte de combustível renovável) quando comparada com o sistema de produção de energia com cogeração convencional, resulta numa diminuição significativa dos impactos ambientais associados, principalmente na redução das emissões de gases poluentes, em particular do CO₂, que é o que mais contribui para o efeito de estufa.



Geotérmica

Os impactos ambientais da energia geotérmica são dependentes do local da instalação e da tecnologia utilizada. Contudo, os principais impactos estão associados aos resíduos sólidos, poluição térmica ou química de águas superficiais/subterrâneas, ruído, aumento da sismicidade. Estes impactos são mínimos, quando comparados com os impactos das tecnologias convencionais de produção de energia termoelétrica.

Categorias de fontes de energia elétrica emitentes



Biogás

Sendo a incineração uma tecnologia cujo objetivo principal é o tratamento de resíduos, a sua valorização energética pode ser encarada como um “subproduto” (aproveitamento de biogás em aterros sanitários). Assim, os impactos ambientais não devem ser exclusivamente afetos à produção de eletricidade, devendo também ser imputados à atividade de tratamento de resíduos.



Biomassa

O aproveitamento da vegetação não cultivada pode produzir impactos significativos, conforme seja efetuada a exploração. Em muitos casos assiste-se à destruição total da vegetação, com impactos ecológicos expressivos no ecossistema terrestre.



Resíduos sólidos urbanos (RSU)

Os principais impactos são associados à recolha e transporte dos resíduos aos quais correspondem as emissões atmosféricas e ruído relacionados aos veículos de transporte. A incineração de RSU gera emissões de CO₂, contribuindo também para as alterações climáticas, em que as emissões resultantes do processo de combustão produzidas são de um modo geral mais elevadas do que no caso dos combustíveis fósseis, dado o baixo poder calorífico dos RSU e a baixa eficiência de geração.



Nuclear

A fase de operação da energia nuclear apresenta alguns impactos ambientais bastante significativos, nomeadamente, a poluição térmica e radioativa das águas de refrigeração, perda de biodiversidade provocado pelas emissões radioativas, degradação do solo devido à extração de combustíveis nucleares, a produção de resíduos radioativos e as infraestruturas de produção que geram impactos visuais.



Combustíveis Fósseis

Para a avaliação dos impactos ambientais gerados pela produção de energia de origem térmica, onde se inclui a cogeração fóssil, através da queima de combustíveis fósseis, nomeadamente carvão, diesel, fuelóleo e gás natural, devem também ser analisadas as fases de operação, extração, transporte e refinação dos combustíveis fósseis, em que ocorrem impactos significativos.

Para esta categoria, os impactos são, entre outros, a elevada libertação de gases poluentes, como o dióxido de carbono (CO₂), óxidos de azoto (NOx) e óxidos de enxofre (SOx), juntamente com partículas em suspensão e os metais pesados, que densificam o efeito de estufa com impacto no aquecimento global aparecimento de chuvas ácidas, degradação do solo, zonas costeiras e ecossistemas marinhos, extinção das reservas existentes, intrusão visual e ruído.

CONTRATOS MT,BTE, BTN e BTN-IP

Consumos Estimados em BTN - Baixa Tensão Normal

Valores Estimados			
Energia Ativa	Tarifa Simples	(Pc<=20,7kVA)	75 486,50
Energia Ativa	Horas fora de vazio		6 446,31
Bi-Horária	Horas de vazio	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	2 235,20
Energia Ativa Tri-Horária	Horas de ponta	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	13 996,78
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	17 823,73
	Horas cheias	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	38 231,57
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	43 080,29
	Horas de vazio	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	26 198,16
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	22 080,48

Potência Contratada	Qt Instalações
1,15kVA	4
2,3kVA	0
3,45kVA	19
4,6kVA	0
5,75kVA	1
6,9kVA	21
10,35kVA	23
13,8kVA	13
17,25kVA	1
20,7kVA	13
Potência Contratada	Qt Instalações
27,6kVA	5
34,5kVA	1
41,4kVA	5
Total Instalações	106

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 Tri-Horária	Horas de ponta	0,0851
	Horas cheias	0,0796
	Horas de vazio	0,0655

Nº de meses do contrato	6
BTN	

Valor contratual estimado em BTN - Baixa Tensão Normal

DESIGNAÇÃO			Valores Estimados		Tarifa de Acesso às Redes (em 2015)	Tarifário do Comercializador	Preço Final S/ IVA
Energia Ativa	Tarifa Simples	(Pc<=20,7kVA)	75 486,50	kWh	0,0786 €/kWh	0,0765 €/kWh	11 707,96 €
Energia Ativa	Horas fora de vazio	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	6 446,31	kWh	0,1080 €/kWh	0,0813 €/kWh	1 220,29 €
Bi-Horária	Horas de vazio		2 235,20	kWh	0,0327 €/kWh	0,0660 €/kWh	220,61 €
Energia Ativa Tri-Horária	Horas de ponta	(Pc<=20,7kVA)	13 996,78	kWh	0,1993 €/kWh	0,0851 €/kWh	3 980,68 €
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	17 823,73	kWh	0,1987 €/kWh		5 058,37 €
	Horas cheias	(Pc<=20,7kVA)	38 231,57	kWh	0,0811 €/kWh	0,0796 €/kWh	6 143,81 €
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	43 080,29	kWh	0,0718 €/kWh		6 522,36 €
	Horas de vazio	(Pc<=20,7kVA)	26 198,16	kWh	0,0327 €/kWh	0,0655 €/kWh	2 572,66 €
	(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	22 080,48	kWh	0,0198 €/kWh	1 883,46 €		
Potência Contratada			1,15kVA	24 Un	1,61 €/mês		38,64 €
			2,3kVA	0 Un	3,21 €/mês		0,00 €
			3,45kVA	114 Un	4,82 €/mês		549,48 €
			4,6kVA	0 Un	6,43 €/mês		0,00 €
			5,75kVA	6 Un	8,03 €/mês		48,18 €
			6,9kVA	126 Un	9,64 €/mês		1 214,64 €
			10,35kVA	138 Un	14,46 €/mês		1 995,48 €
			13,8kVA	78 Un	19,28 €/mês		1 503,84 €
			17,25kVA	6 Un	24,10 €/mês		144,60 €
			20,7kVA	78 Un	28,92 €/mês		2 255,76 €
			27,6kVA	30 Un	38,56 €/mês		1 156,80 €
			34,5kVA	6 Un	48,2 €/mês		289,20 €
			41,4kVA	30 Un	57,84 €/mês		1 735,20 €
						SUB-TOTAL	50 242,03 €
Imp Sobre Cons Elect			245 579,00	kWh	0,001 €/kWh		245,58 €
CAV			636	Un	2,85 €/mês		1 812,60 €
Taxa DGEG			636	Un	€/mês		0,00 €
					TOTAL 4		52 300,21 €

Consumo Total (kWh)	Valor Energia ML	Valor Redes	Outras Taxas	Total	Preço médio
245 579,00	18 788,92 €	31 453,10 €	2 058,18 €	52 300,21 €	0,2130 €

Consumos Estimados em BTN - Baixa Tensão Normal - IP

Valores Estimados			
Energia Ativa	Tarifa Simples	(Pc<=20,7kVA)	
Energia Ativa	Horas fora de vazio	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	
Bi-Horária	Horas de vazio		
Energia Ativa Tri-Horária	Horas de ponta	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	65 254,79
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	5 729,35
	Horas cheias	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	362 139,37
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	37 781,95
	Horas de vazio	(3,45kVA<=Pc<=20,7kVA)	943 230,34
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	89 559,67

Potência Contratada	Qt Instalações
1,15kVA	5
2,3kVA	7
3,45kVA	24
4,6kVA	6
5,75kVA	16
6,9kVA	12
10,35kVA	26
13,8kVA	14
17,25kVA	11
20,7kVA	6
Potência Contratada	Qt Instalações
27,6kVA	1
34,5kVA	5
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 Tri-Horária	Horas de ponta	0,1049
	Horas cheias	0,0838
	Horas de vazio	0,0613

Nº de meses do contrato	6
BTN-IP	

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	(Pc<=20,7kVA)	0,00 kWh	0,0786 €/kWh	0,0765 €/kWh	0,00 €
Energia Ativa	Horas fora de vazio	(Pc<=20,7kVA)	0,00 kWh	0,1080 €/kWh	0,0813 €/kWh	0,00 €
Bi-Horária	Horas de vazio		0,00 kWh	0,0327 €/kWh	0,0660 €/kWh	0,00 €
Energia Ativa Tri-Horária	Horas de ponta	(Pc<=20,7kVA)	65 254,79 kWh	0,1993 €/kWh	0,1049 €/kWh	19 850,51 €
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	5 729,35 kWh	0,1987 €/kWh		1 739,43 €
	Horas cheias	(Pc<=20,7kVA)	362 139,37 kWh	0,0811 €/kWh	0,0838 €/kWh	59 716,78 €
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	37 781,95 kWh	0,0718 €/kWh		5 878,87 €
Potência Contratada	Horas de vazio	(Pc<=20,7kVA)	943 230,34 kWh	0,0327 €/kWh	0,0613 €/kWh	88 663,65 €
		(20,7kVA<Pc<=41,4kVA)	89 559,67 kWh	0,0198 €/kWh		7 263,29 €
		1,15kVA	30 Un	1,3970 €/mês		41,91 €
		2,3kVA	42 Un	1,3970 €/mês		58,67 €
Potência Contratada		3,45kVA	144 Un	1,3970 €/mês		201,17 €
		4,6kVA	36 Un	1,3970 €/mês		50,29 €
		5,75kVA	96 Un	1,3970 €/mês		134,11 €
		6,9kVA	72 Un	1,3970 €/mês		100,58 €
		10,35kVA	156 Un	1,3970 €/mês		217,93 €
		13,8kVA	84 Un	1,3970 €/mês		117,35 €
		17,25kVA	66 Un	1,3970 €/mês		92,20 €
		20,7kVA	36 Un	1,3970 €/mês		50,29 €
		27,6kVA	6 Un	1,3970 €/mês		8,38 €
		34,5kVA	30 Un	1,3970 €/mês		41,91 €
		41,4kVA	6 Un	1,3970 €/mês		8,38 €
					SUB-TOTAL	184 235,72 €
	Imp Sobre Cons Elect		1 503 695,45 kWh	0,001 €/kWh		1 503,70 €
	CAV	nº meses 6	804 Un	2,85 €/mês		2 291,40 €
	Taxa DGEG	nº meses 6	804 Un	€/mês		0,00 €
TOTAL 5						188 030,81 €

Consumo Total (kWh)	Valor Energia ML	Valor Redes	Outras Taxas	Total	Preço médio
1 503 695,45	104 269,67 €	79 966,05 €	3 795,10 €	188 030,81 €	0,1250 €

Valor contratual estimado Total

Instalações	Consumo Total (kWh)	Valor Energia ML	Valor Redes	Outras Taxas	Total	Preço médio
BTN	245 579,00	18 788,92 €	31 453,10 €	2 058,18 €	52 300,21 €	0,2130 €
BTN-IP	1 503 695,45	104 269,67 €	79 966,05 €	3 795,10 €	188 030,81 €	0,1250 €
Total	1 749 274,45	123 058,59 €	111 419,15 €	5 853,27 €	240 331,02 €	0,1374 €