

Annexe 3 de l'arrêté ministériel du 24 mai 2024 fixant les taux d'octroi et les valeurs de référence intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, §1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15ter/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15ter/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération

TAUX D'OCTROI ET VALEURS DE RÉFÉRENCE INTERVENANT DANS LE CALCUL DU NIVEAU DE SOUTIEN OCTROYÉ DANS LE CADRE DU RÉGIME DES PROLONGATIONS VISÉ À L'ARTICLE 15ter/2 DE L'ARRÊTÉ DU GOUVERNEMENT WALLON DU 30 NOVEMBRE 2006 RELATIF À LA PROMOTION DE L'ÉLECTRICITÉ PRODUITE AU MOYEN DE SOURCES D'ÉNERGIE RENOUVELABLES OU DE COGÉNÉRATION

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, §1 ;

1. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

- Article 15 §1^{er}bis/2, alinéa 5 ;
- Article 15ter/1, §5 ;
- Article 15ter/2, §7, alinéa 3.

II. Objet

2. La présente annexe définit :

- Les catégories d'installation et les cas de prolongation ;
- Les paramètres techniques, économiques, financiers et de marché retenus pour chaque cas de prolongation, ainsi que les valeurs de référence de ces paramètres ;
- Le coût de production moyen actualisé (Cpma) et les taux d'octroi obtenus pour chaque cas de prolongation en utilisant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques, financiers et de marché ;
- Les paramètres techniques et économiques pour lesquels une valeur propre à l'unité de production concernée peut être retenue en lieu et place des valeurs de référence ainsi que les seuils et plafonds retenus le cas échéant.

3. Conformément aux méthodologies, un calcul « sur dossier » est possible lorsque le producteur démontre à l'Administration soit que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues (calcul sur dossier « hors cas de prolongation »), soit que la valeur du Cpma calculée sur base de ses données propres est supérieure de plus de dix pour cent à la valeur calculée par l'Administration sur base des valeurs de référence retenues pour le cas de prolongation dont relève l'unité de production (calcul sur dossier « cpma > 10% »). Les tableaux ci-dessous prévoient les deux possibilités de calcul sur dossier.

A. *Filière hydro-électricité*

(1) Valeurs de référence, cpma et taux d'octroi

4. Les valeurs de référence ci-dessous sont applicables pour les unités de production dont la hauteur de chute est inférieure à 10m. Les unités de production dont la hauteur de chute est supérieure à 10m font l'objet d'un « calcul sur dossier ».

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 1 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)]0 - 5] kW BT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe EUR	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500	12 500
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	HTVA/kWe.an	248.22	248.22	248.22	248.22	248.22	248.22	248.22	248.22	248.22	248.22
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	γ	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	CPMA (1)	EUR/MWh	102.93	114.83	142.26	169.68	197.10	211.28	235.85	260.42	284.99	309.56
PARAMETRES DE MARCHE												
Décote intermittence	λ	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh	176.89	176.89	176.89	176.89	176.89	176.89	176.89	176.89	176.89	176.89
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	20.21	34.39	58.96	83.53	108.10	132.67
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.299	0.510	0.874	1.238	1.602	1.966
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.299	0.510	0.874	1.238	1.602	1.966

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 2 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)]5 - 10] kW BT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe EUR	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	HTVA/kWe.an	232.47	232.47	232.47	232.47	232.47	232.47	232.47	232.47	232.47	232.47
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	γ	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%	5.90%
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	CPMA (1)	EUR/MWh	85.26	95.35	112.90	130.45	148.00	157.80	173.52	189.25	204.97	220.70
PARAMETRES DE MARCHE												
Décote intermittence	λ	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh	177.39	177.39	177.39	177.39	177.39	177.39	177.39	177.39	177.39	177.39
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.86	27.58	43.31
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.176	0.409	0.642
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450	2.450
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.176	0.409	0.642

(3) Calcul sur dossier (hors cas de prolongation)

6. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de marché. Les valeurs des paramètres financiers et des paramètres d'indexation sont celles de référence.

B. Filière éolienne

(1) Valeurs de référence, cpma et taux d'octro

(2) Calcul sur dossier (cpma > 10%)

7. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

(3) Calcul sur dossier (hors cas de prolongation)

8. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

C. *Filière biomasse solide*

(1) Valeurs de référence, cpma et taux d'octroi

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 3 - GAZEIFICATION]200 - 500] kW MIX 2 S4 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 500	8 500	8 500	8 500	8 500	8 500	8 500	8 500	8 500	8 500
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	595.00	595.00	595.00	595.00	595.00	595.00	595.00	595.00	595.00	595.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		193.12	212.15	234.13	244.09	261.56	279.03	296.50	313.98	331.45	348.92
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	5.12	24.15	46.13	56.09	73.56	91.03	108.50	125.97	143.44	160.91
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWhe	0.076	0.358	0.683	0.831	1.090	1.349	1.608	1.867	2.125	2.384
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWhe	0.076	0.358	0.683	0.831	1.090	1.349	1.608	1.867	2.125	2.384

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 4 - GAZEIFICATION]500 - 1000] kW MIX 2 S4 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	581.00	581.00	581.00	581.00	581.00	581.00	581.00	581.00	581.00	581.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		173.98	191.14	210.95	219.92	235.67	251.42	267.17	282.92	298.66	314.41
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80	33.80
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	3.13	22.94	31.92	47.67	63.42	79.16	94.91	110.66	126.41
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.046	0.340	0.473	0.706	0.940	1.173	1.406	1.640	1.873
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.046	0.340	0.473	0.706	0.940	1.173	1.406	1.640	1.873

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023			CATEGORIE 5 - COMBUSTION 0 - 1000] kW MIX 3 S4 MT									
CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	CPMA (1)	EUR/MWh	257.57	271.06	284.51	292.24	302.93	313.62	324.30	334.99	345.68	356.37
PARAMETRES DE MARCHE												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	S _{pm} (1)	EUR/MWh	69.57	83.06	96.50	104.24	114.92	125.61	136.30	146.99	157.68	168.37
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicompensation (1)	CV/MWh	1.031	1.231	1.430	1.544	1.703	1.861	2.020	2.178	2.336	2.495
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	1.031	1.231	1.430	1.544	1.703	1.861	2.020	2.178	2.336	2.495

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 6 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 4 S5 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 250	8 250	8 250	8 250	8 250	8 250	8 250	8 250	8 250	8 250
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	990.00	990.00	990.00	990.00	990.00	990.00	990.00	990.00	990.00	990.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		162.13	179.26	196.32	206.13	219.70	233.27	246.83	260.40	273.96	287.53
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	8.32	18.13	31.70	45.26	58.83	72.39	85.96	99.53
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.123	0.269	0.470	0.671	0.872	1.073	1.274	1.475
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION												
Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh		0.000	0.000	0.123	0.269	0.470	0.671	0.872	1.073	1.274	1.475

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 7 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 1 S5 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00	780.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		177.98	191.47	204.92	212.65	223.34	234.02	244.71	255.40	266.09	276.78
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	3.47	16.91	24.64	35.33	46.02	56.71	67.40	78.08	88.77
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicompensation (1)	CV/MWhe	0.000	0.051	0.251	0.365	0.523	0.682	0.840	0.999	1.157	1.315
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.413	2.413	2.413	2.413	2.413	2.413	2.413	2.413	2.413	2.413
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWhe	0.000	0.051	0.251	0.365	0.523	0.682	0.840	0.999	1.157	1.315

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 8 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 3 S4 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		241.55	253.23	264.86	271.55	280.80	290.05	299.30	308.55	317.80	327.05
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	53.55	65.22	76.86	83.55	92.80	102.05	111.30	120.55	129.80	139.05
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWhe	0.793	0.966	1.139	1.238	1.375	1.512	1.649	1.786	1.923	2.060
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWhe	0.793	0.966	1.139	1.238	1.375	1.512	1.649	1.786	1.923	2.060

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 9 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 4 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610	1.610
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762	1.762
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	900.00	900.00	900.00	900.00	900.00	900.00	900.00	900.00	900.00	900.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		139.82	154.42	168.96	177.32	188.88	200.45	212.01	223.57	235.13	246.69
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46	3.46
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.88	12.44	24.00	35.57	47.13	58.69
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.013	0.184	0.356	0.527	0.698	0.870
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.013	0.184	0.356	0.527	0.698	0.870

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 10 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 1 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00	720.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		161.96	173.64	185.27	191.96	201.21	210.46	219.71	228.96	238.21	247.46
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	3.96	13.21	22.46	31.71	40.96	50.21	59.45
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.059	0.196	0.333	0.470	0.607	0.744	0.881
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.461	2.461	2.461	2.461	2.461	2.461	2.461	2.461	2.461	2.461
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.059	0.196	0.333	0.470	0.607	0.744	0.881

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 11 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 3 S4 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		213.24	221.70	230.14	234.99	241.69	248.40	255.10	261.81	268.52	275.22
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	25.23	33.70	42.13	46.98	53.69	60.39	67.10	73.81	80.51	87.22
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWh	0.374	0.499	0.624	0.696	0.796	0.895	0.994	1.094	1.193	1.292
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.374	0.499	0.624	0.696	0.796	0.895	0.994	1.094	1.193	1.292

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 13 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 1 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350	4 350
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00	522.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		133.64	142.11	150.54	155.39	162.10	168.81	175.51	182.22	188.92	195.63
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60	24.60
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.92	7.63
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.014	0.113
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION												
Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.014	0.113

(3) Valeurs sur dossier (hors cas de prolongation)

10. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

11. Le prix du combustible est toutefois plafonné à 150% du prix de référence retenu pour le MIX 3.

12. Les valeurs des paramètres financiers et des paramètres d'indexation sont celles de référence.

D. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence, cpma et taux d'octroi

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 3]200 - 600] kW MIX 2 G12 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 232	7 232	7 232	7 232	7 232	7 232	7 232	7 232	7 232	7 232
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh	220.75	234.75	249.51	264.27	279.04	280.75	292.49	304.22	315.96	327.69	
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	32.75	46.75	61.51	76.27	91.03	92.75	104.48	116.22	127.95	139.69
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWhe	0.485	0.693	0.911	1.130	1.349	1.374	1.548	1.722	1.896	2.070
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWhe	0.485	0.693	0.911	1.130	1.349	1.374	1.548	1.722	1.896	2.070

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 4]600 - 1500] kW MIX 2 G12 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 178	6 178	6 178	6 178	6 178	6 178	6 178	6 178	6 178	6 178
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	CPMA (1)	EUR/MWh	176.67	187.93	200.54	213.16	225.77	226.62	236.64	246.67	256.69	266.72
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	12.54	25.15	37.76	38.61	48.64	58.66	68.69	78.71
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.186	0.373	0.560	0.572	0.721	0.869	1.018	1.166
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.186	0.373	0.560	0.572	0.721	0.869	1.018	1.166

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 5 [1500 - 3000] kW MIX 2 G12 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 557	5 557	5 557	5 557	5 557	5 557	5 557	5 557	5 557	5 557
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)		EUR/MWh	153.63	163.76	175.11	186.45	197.79	198.56	207.58	216.59	225.61	234.63
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)		EUR/MWh	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	9.79	10.55	19.57	28.59	37.61	46.62
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWhe	0.000	0.000	0.000	0.000	0.145	0.156	0.290	0.424	0.557	0.691
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.299	2.299	2.299	2.299	2.299	2.299	2.299	2.299	2.299	2.299
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWhe	0.000	0.000	0.000	0.000	0.145	0.156	0.290	0.424	0.557	0.691

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2023

CATEGORIE 6]3000 - 5000] kW MIX 2 G12 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-]0%- 10%]]10%- 20%]]20%- 30%]]30%- 40%]]40%- 50%]]50%- 60%]]60%- 70%]]70%- 80%]]80%- 90%]]90%- 100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWHP	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWHP	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWHP	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWHP	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 015	5 015	5 015	5 015	5 015	5 015	5 015	5 015	5 015	5 015
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%	8.90%
COÛT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE												
CPMA (1)	EUR/MWh		131.54	140.40	150.64	160.88	171.11	171.55	179.69	187.83	195.97	204.11
PARAMETRES DE MARCHÉ												
Décote intermittence	λ	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWHP	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59	34.59
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE												
VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00	188.00
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.96	16.10
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroicoompensation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.118	0.239
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	Taux d'octroi nouvelle	CV/MWhe	2.019	2.019	2.019	2.019	2.019	2.019	2.019	2.019	2.019	2.019
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	P	CV/MWhe	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.118	0.239

(3) Valeurs sur dossier (hors cas de prolongation)

14. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

15. Le prix du combustible est toutefois plafonné à 150% du prix de référence retenu pour le MIX 2.

16. Les valeurs des paramètres financiers et des paramètres d'indexation sont celles de référence.