



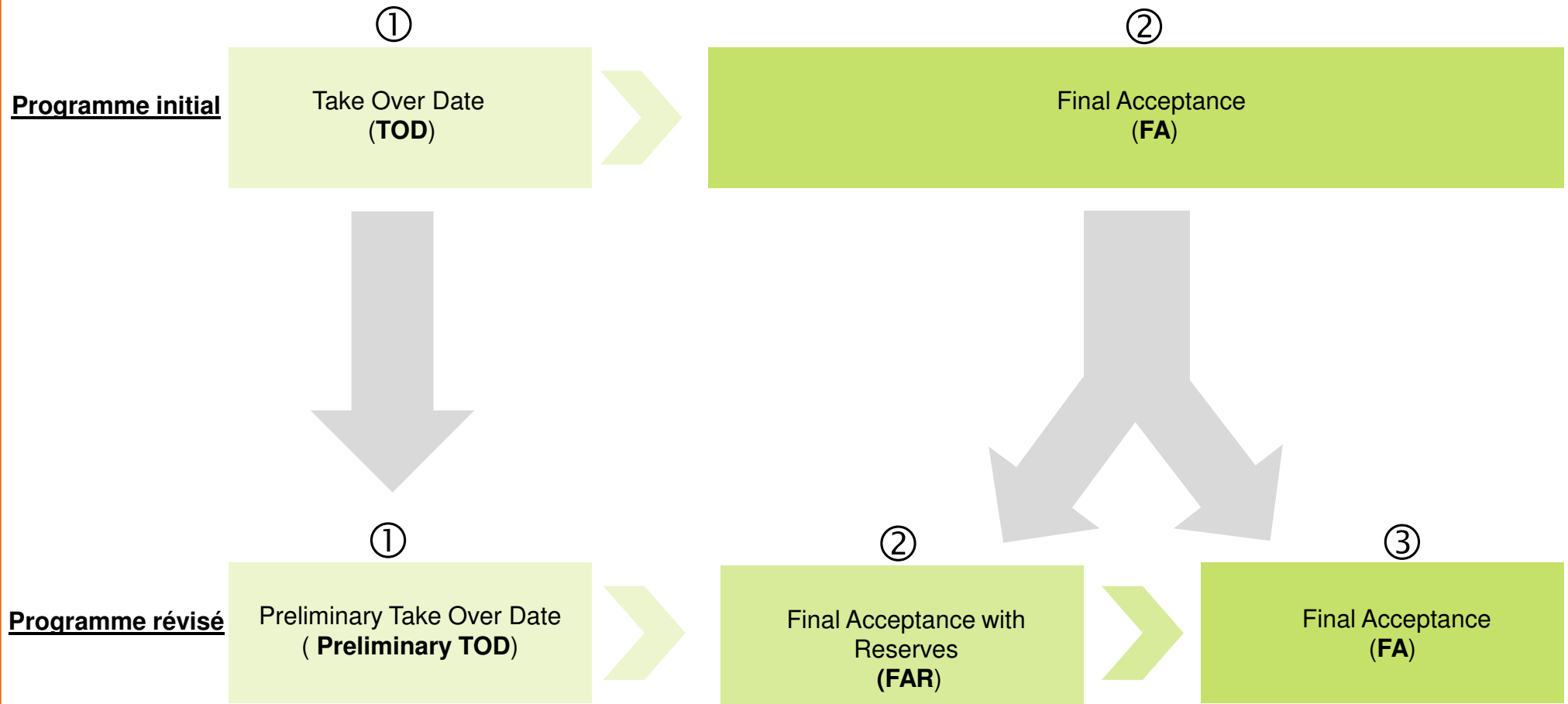
L'avenir se prépare aujourd'hui !

CHO Morcenx: évolution des étapes clés relatives à la livraison de la centrale

30 novembre 2015

EUROPLASMA

Etapas clés de la mise en service et montée en puissance de l'usine CHO Morcenx



Etape n°1

Take Over Date
(**TOD**)

CHO Power monte sa participation à 35% dans CHO Morcenx

En Juin 2014, un essai de performance a permis de remplir tous les objectifs de la Take Over Date (TOD), hormis la puissance électrique délivrée au réseau, inférieure aux attentes initiales. Le client a néanmoins validé cette étape majeure, baptisée « Preliminary Take Over Date », donnant ainsi droit au paiement à CHO Power des rétentions et ainsi porter sa participation dans CHO Morcenx à 35%.

Preliminary Take Over Date
(**Preliminary TOD**)

Etape n° 2

Final Acceptance (FA)

FA initiale

Jusqu'en novembre 2014, il était prévu une livraison définitive (Final Acceptance Date – FAD) au 1^{er} trimestre 2015, avec une centrale moteurs complète, c.à.d. les 2 moteurs déjà présents sur site complétés de moteurs additionnels (identiques aux deux premiers) permettant de porter la puissance installée au maximum autorisée de 12MWe.

Modification du planning en décembre 2014 liée à l'allongement des délais de fabrication des moteurs additionnels- Première réserve correspondant à une amélioration environnementale.

En décembre 2014, le fournisseur des deux moteurs installés sur site a confirmé un allongement significatif du délai d'approvisionnement des moteurs supplémentaires de même type, décalant d'autant la livraison de l'usine à sa capacité nominale, et conduisant CHO Morcenx à revoir son calendrier.

En parallèle, CHO Power a identifié des points d'amélioration de la performance environnementale et esthétique de la centrale, constituant un point de réserve dans le cadre du contrat.

Seconde réserve correspondant à une optimisation économique, mars 2015

Au 1^{er} trimestre 2015, les progrès observés sur la qualité du gaz de synthèse ont fait ressortir des améliorations potentielles sensibles, d'ordre économique et environnemental, sur la centrale moteurs définitive.

CHO Power a alors procédé au lancement d'une étude d'optimisation de la centrale moteurs. Les essais de réception prévus à l'été 2015 sont maintenus, mais sur la base de deux moteurs uniquement, et le défaut de puissance installée à cette date constitue une seconde réserve à la livraison.

Compte-tenu des réserves mentionnées ci-dessus, certains termes contractuels ont alors été modifiés par CHO Power et son client CHO Morcenx. Une étape supplémentaire est désormais introduite, la Final Acceptance with reserves (FAR) combinant essais d'endurance et essais de performance. **L'objectif de la FAR est de démontrer, d'une part, que tous les sous-systèmes de la centrale sont capables de fonctionner à leur capacité nominale, et d'autre part, que l'intégralité des systèmes et sous systèmes peuvent fonctionner ensemble.**

Final Acceptance with Reserves (FAR)

Etape n°3

Final Acceptance (FA)

La Final Acceptance (FA) correspond à **la livraison définitive de l'usine après levée des réserves**, à savoir:

Réserves liées à la puissance électrique délivrée par la centrale : il s'agit principalement de l'installation et la mise en route des moteurs supplémentaires. A l'issue de la FAR, CHO Power doit présenter au client ses recommandations concernant la configuration définitive de la centrale moteurs. Les moteurs supplémentaires pourront alors être commandés, et mis en route quelques mois plus tard à l'issue de leur délai de fabrication et d'installation. CHO Power mettra à profit cette période, en exploitant la centrale de manière stable et maîtrisée, pour en augmenter progressivement la puissance électrique délivrée au réseau et la disponibilité en optimisant progressivement les paramètres de fonctionnement.

Réserves de nature environnementale et esthétique : il s'agit là essentiellement de la rétention de produits chimiques (glycol), du traitement et de la manutention des suies et des mâchefers, et de la bonne gestion des effluents. Certaines solutions sont déjà en cours d'installation, les autres en cours d'étude, ces réserves seront progressivement levées dans les mois qui viennent.

A ce stade, la centrale aura atteint sa capacité nominale et produira plus de 10 MWe à partir de 52 000 tonnes par an de déchets et biomasse.

Final Acceptance (FA)

Contacts



Merci de votre attention

Contact:

Service actionnaires et investisseurs / contactbourse@europlasma.com

EUROPLASMA
11 avenue de Canteranne
33600 Pessac
Tél: 05 56 49 70 00