

Les défis de l'industrie

Il peut être difficile de passer par plusieurs fournisseurs pour répondre à la longue liste d'exigences relatives aux manifolds. Dans cette application industrielle, il est fréquent de consacrer beaucoup de temps et d'argent à étudier les offres des divers fournisseurs et entrepreneurs, uniquement pour s'assurer que les pièces des manifolds de production intégrés fonctionnent ensemble. Par conséquent, quels sont les défis que présentent les manifolds ?



Approvisionnement

Vous avez besoin de fournisseurs. Des fournisseurs pour la tuyauterie, le châssis mobile, les robinets sélecteurs multivoies, les actionneurs, les commandes, etc. ainsi que des entrepreneurs pour les installer et les entretenir... la liste est longue. Et le processus d'appel d'offres ? Préparez-vous à lancer beaucoup d'appels d'offres.



Temps

Généralement, un mégaprojet moyen excède les coûts de 25 % en raison des retards et des dépassements. La complexité augmente les risques de retard. L'approvisionnement en manifolds intégrés, avec tous les fournisseurs, ainsi que les processus d'appel d'offres, de fabrication, d'assemblage, d'assurance qualité et d'installation impliqués, sont une source connue de retard prolongé.



Encombrement

Poids = coûts. Plus votre châssis mobile est lourd, plus les coûts de fonctionnement et de maintenance sont élevés.



Maintenance

En cas de panne, l'entrepreneur doit vérifier la totalité du châssis mobile, examiner beaucoup de documents distincts, déterminer la panne, retirer le composant et le renvoyer au fournisseur correspondant. Cela entraîne des temps d'arrêt plus longs.

« 78 % des projets d'exploration et de production pétrolière et gazière présentent d'importants retards et dépassements de coûts. »

Oil & Gas Industry MegaProjects: On Recent Track Record, Independent Analysis, Inc., Avril 2012. Informations basées sur les données de 130 mégaprojets pétroliers et gaziers.

« La réduction du poids de la partie supérieure des structures en eaux profondes pourrait permettre d'économiser 250 000 \$ par mètre de profondeur d'eau, à savoir une moyenne d'environ 150 millions de dollars par unité. »

Estimation de l'US Department of Commerce, citée dans l'Offshore Magazine, novembre 2004

AMÉRIQUE DU NORD ET DU SUD

19200 Northwest Freeway
Houston TX 77065
États-Unis
Tél. : +1 281 477 4100
Fax : +1 281 477 2809

MOYEN-ORIENT ET AFRIQUE

P.O. Box 17033
Dubai
Émirats arabes unis
Tél. : +971 4 811 8100
Fax : +971 4 886 5465

EUROPE

Asveldweg 11
7556 BR Hengelo (O)
Pays-Bas
Tél. : +31 74 256 1010
Fax : +31 74 291 0938

ASIE-PACIFIQUE

No. 9 Gul Road
#01-02 Singapour 629361
Tél. : +65 6501 4600
Fax : +65 6268 0028

Pour toute demande, veuillez nous envoyer un e-mail à l'adresse Marketing.ValveAutomation@emerson.com

© 2013 Emerson Process Management. Tous droits réservés.

Le logo Emerson est une marque de commerce et une marque de service d'Emerson Electric Co. Les marques figurant dans la liste sont des marques appartenant à l'une des filiales d'Emerson Process Management.

Toutes les autres marques sont la propriété de leurs détenteurs respectifs.

Le contenu de cette publication n'est présenté qu'à titre informatif et si tous les efforts ont été faits pour s'assurer de la véracité des informations offertes, celles-ci ne sauraient être considérées comme une ou des garanties, tacites ou expresses, des produits ou services décrits par les présentes, ni une ou des garanties quant à l'utilisation ou à l'applicabilité desdits produits et services. Toutes les ventes sont régies par nos conditions générales qui sont disponibles sur demande. Nous nous réservons le droit de modifier ou d'améliorer la conception ou les spécifications de nos produits à tout moment et sans préavis.

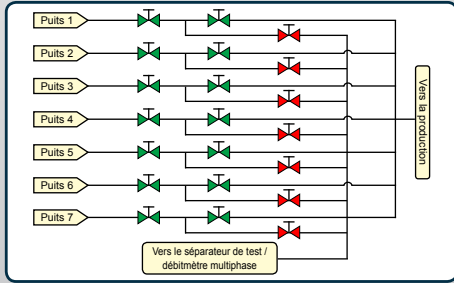
Et si vous pouviez améliorer la qualité des données et augmenter la production grâce à un châssis mobile de test de puits intégré et plus compact ?



Et si Emerson pouvait fournir un manifold de test et de production optimisé, plus compact et économique, comme solution complète ?

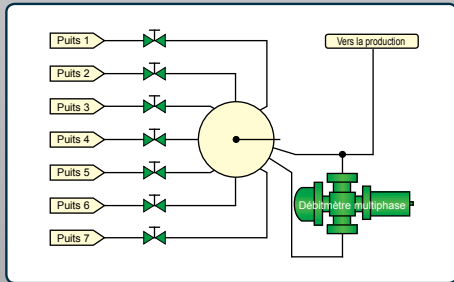
Emerson Valve Automation, Remote Automation Solutions et ROXAR ont uni leurs forces pour vous proposer un système numérique de têtes de puits de pointe pour les manifolds de test et de production. Lorsque les exigences sont élevées, les délais sont brefs et les budgets sont restreints, il vous faut une solution complète intégrée, simple, fiable, économique, rapide et compacte.

Les **sélecteurs de débit multivoies** d'Emerson sont bien plus économiques et offrent de nombreux avantages par rapport aux séparateurs de test traditionnels :



Manifold et séparateur de test traditionnels

- Plus de vannes, de conduites et d'actionneurs avec commandes
- Plus de points de fuite
- Poids supérieur
- Maintenance plus importante
- Approvisionnement plus compliqué



Sélecteur de débit multivoies compact d'Emerson pour le test de puits

- Test de puits automatisé pour une utilisation à distance
- Tuyauterie, conduites de dérivation, vannes et supports réduits
- Moins de points de fuite
- Maintenance réduite
- Moins de transferts par hélicoptère et bateau (amélioration de l'hygiène, de la sécurité et de l'environnement)
- Test et étalonnage possibles sur place
- Montage possible sur châssis mobile (prêt à être installé, connecté et utilisé)
- Approvisionnement simplifié en interne



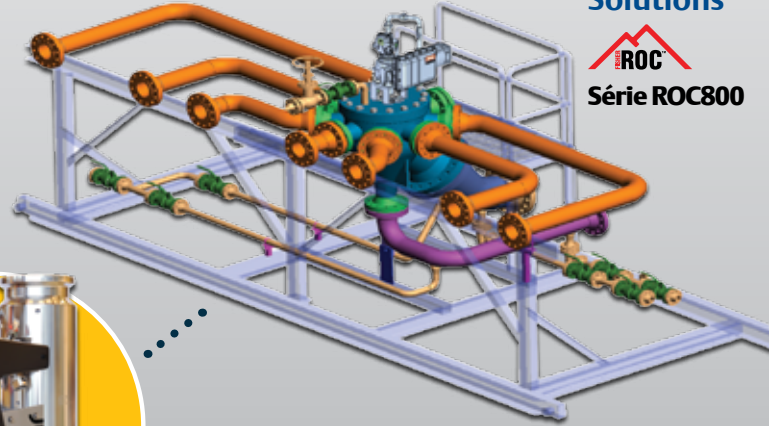
Sélecteur de débit multivoies Bettis

« Il s'agit d'un domaine à faible rendement, donc nous devons dès maintenant intégrer des solutions qui nous permettront de réduire les coûts de fonctionnement lors du démarrage de la production. »

Charlie
Responsable de plate-forme

BETTIS™

Sélecteur de débit multivoies



roxar
MAXIMUM RESERVOIR PERFORMANCE

Débitmètre multiphasé

Débitmètre multiphasique ROXAR

Les puits de production pétrolière et gazière doivent être mesurés régulièrement afin d'optimiser la production. Il est également important d'assurer la sécurité de l'opérateur, en particulier lorsque le procédé est acide, sur une plate-forme sans personnel ou dans un désert éloigné. Les superviseurs de production et les chefs d'exploitation doivent accéder aux données de chaque puits en temps réel à partir de la salle de contrôle. Emerson propose une solution complète qui permet de répondre à toutes ces exigences :

Sélecteur de débit multivoies avec débitmètre multiphasique et RTU programmé pour la sélection et le test de puits sur un seul châssis mobile.

- Réduction du poids jusqu'à 80 % par rapport aux débitmètres traditionnels
- Réduction des coûts de fonctionnement avec le temps par rapport aux débitmètres traditionnels
- Compréhension améliorée et plus rapide des performances du puits grâce à l'imagerie 3D

« Cette plate-forme est de plus en plus grande et lourde. L'excès de taille et de poids entraîneront un important dépassement des coûts. »

Steve
Chef de projet



Remote Automation Solutions

ROC
Série ROC800



Remote Automation Solutions

Le modèle ROC800 est un terminal distant complet (RTU) permettant le contrôle des procédés dans des endroits éloignés, avec une alimentation et des communications réduites.

- Solution complète pour les applications de test cyclique de puits
- Collecte de données et séquençement au plus haut niveau à partir des dispositifs locaux
- Fiabilité améliorée, temps de fonctionnement accru et installation simplifiée
- Intégration WirelessHART™

La suite SCADA Remote Automation Solutions OpenEnterprise™

complète l'offre afin de fournir une solution SCADA clé en main de l'équipement de terrain à la supervision et à la gestion, à la création de rapports et à la distribution de données d'entreprise.

« Le comportement de ces puits change sans arrêt, donc j'ai besoin de données de production précises et en temps réel afin d'optimiser l'extraction par injection de gaz. »

Allan
Technicien de production

Solution complète intégrée

- Assemblage effectué en interne, de la conception à la livraison, afin de simplifier l'approvisionnement
- Meilleur contrôle de la livraison
- Support technique de l'automatisation de l'ingénierie, de l'approvisionnement et de la construction
- Réduction des demandes techniques
- Coûts de gestion de projet réduits
- Support local lors de la mise en service et du démarrage
- Composants et documentation Standardisés afin de réduire les stocks et combiner les manuels

