

# INTERFACE SUR LE TERRAIN

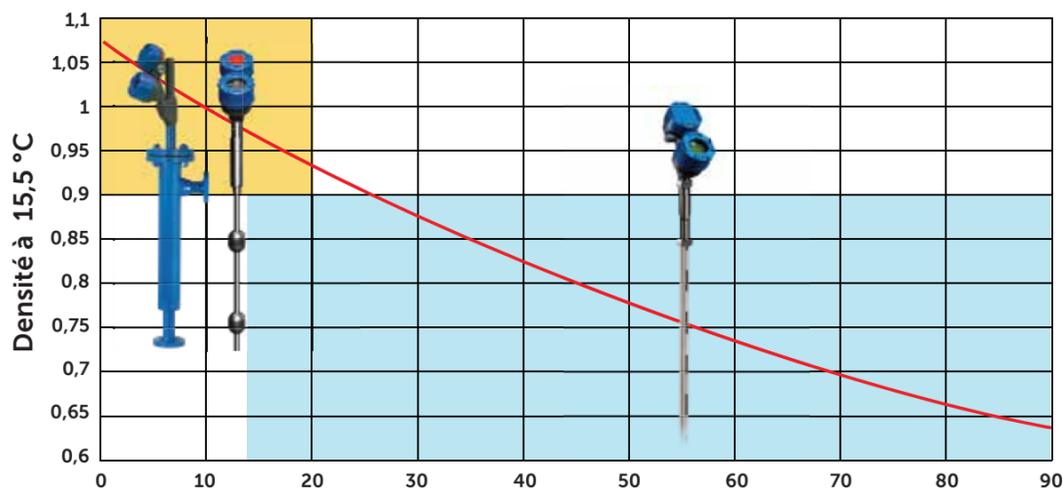
## SECTEUR AMONT DE L'INDUSTRIE PETROLIERE ET GAZIERE

L'IMPORTANCE DU NIVEAU POUR OPTIMISER L'EFFICACITE DU SEPARATEUR ET LA STRATEGIE D'AUTOMATISATION DE VOTRE Puits

### CHAQUE NIVEAU COMPTE

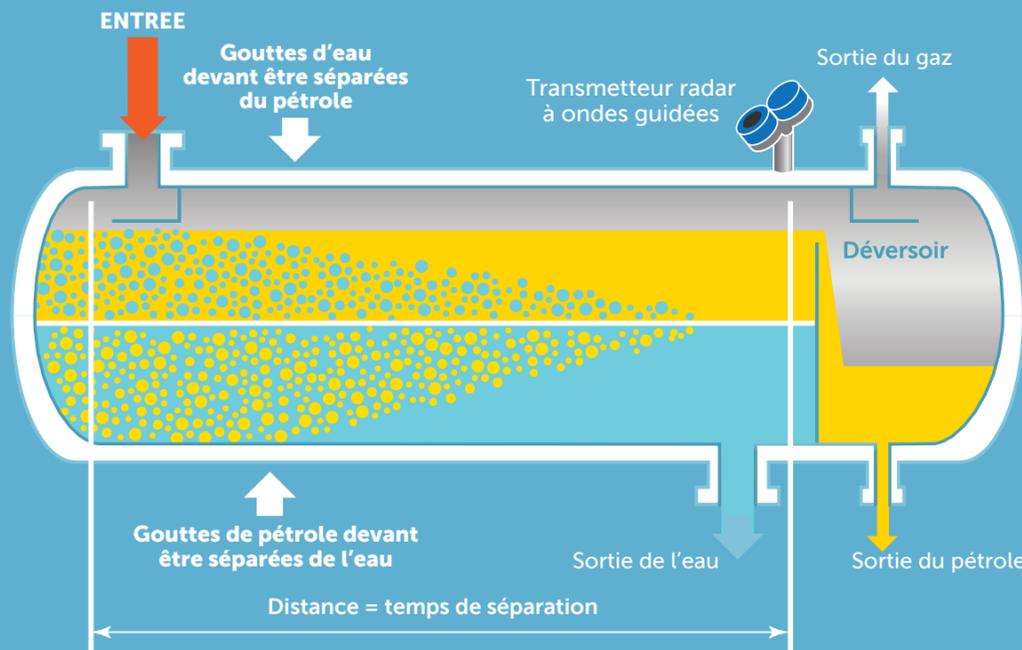
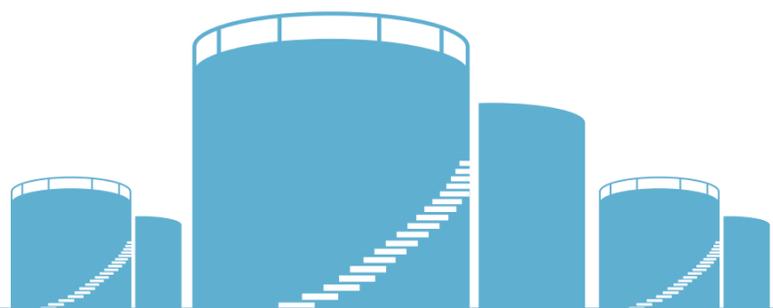
Optez pour un transmetteur unique capable de mesurer à la fois le niveau total et l'interface.

Comparaison des transmetteurs en fonction de la densité/API des pétroles



RECOMMANDATIONS MAGNETROL TECHNOLOGIES DE MESURE DE NIVEAU

- Pour les pétroles plus lourds avec couches d'émulsion plus épaisses: transmetteur magnétostrictif avec plongeur illustré ci-dessus, à gauche et au milieu
- Pour les pétroles moyens à légers: radar à ondes guidées (GWR) illustré ci-dessus à droite



### LA PERFORMANCE COMPTE

Le temps de rétention optimise la séparation du pétrole et de l'eau dans les séparateurs horizontaux et, par conséquent, la performance de l'instrument lorsqu'il est installé à proximité du déversoir.

### CHAQUE MINUTE COMPTE

Installez deux fois plus de transmetteurs en deux fois moins de temps par rapport aux autres marques.

### LE TEMPS DE FONCTIONNEMENT COMPTE

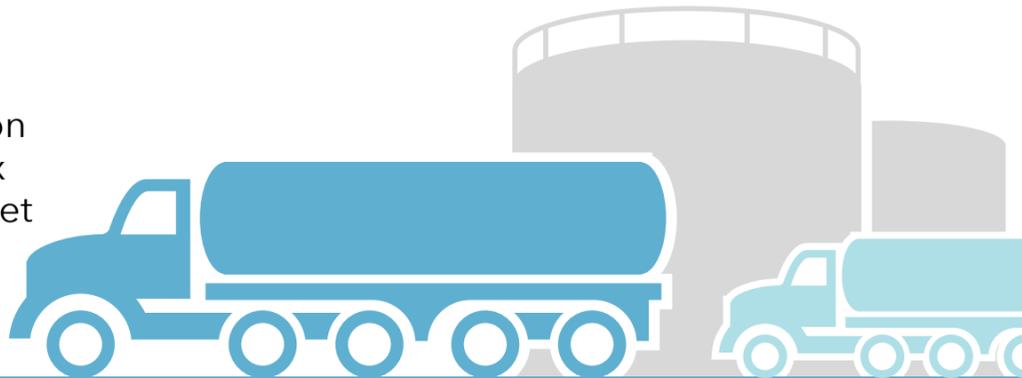
Réduisez la maintenance grâce à un signal fiable et à un diagnostic proactif, comme la détection des dépôts.

### CHAQUE AMPÈRE COMPTE

Optez pour des détecteurs de niveau nécessitant moins d'énergie pour être démarrés et arrêtés rapidement.

### CHAQUE CAMION COMPTE

Ayez une idée claire de la capacité de la batterie de réservoirs de vos puits et installations d'évacuation de l'eau salée (séparateurs par décantation verticaux et réservoirs de stockage) pour optimiser la gestion et l'exploitation des ressources, et éviter de ne pas dispatcher des camions vers des sites distants dont la capacité est suffisante, par exemple.



L'EXPERIENCE DE L'INTERFACE, ÇA COMPTE: consultez [www.magnetrol.com](http://www.magnetrol.com) pour localiser nos bureaux et nos représentants commerciaux près de chez vous