

G-67 La densidad del producto recibido es la que se determine de la muestra extraída de la unidad transportadora o cañería de conducción del fluido, cuando se trate de operaciones de bombeo por oleoductos o poliductos.

G-68 El porcentaje de agua y sedimentos en suspensión, que puede corresponder a la recepción de petróleos crudos, se obtiene por ensayos practicados sobre las muestras referidas precedentemente.

G-69 El ejemplo N° 3 detalla el mecanismo para obtener las cantidades recibidas en volumen y peso, brutas y netas, y sus correspondientes valores de densidad hidratada y seco-seco y contenidos de agua y sedimentos de un petróleo crudo. Para su aplicación a los subproductos, debe prescindirse de los valores correspondientes a las impurezas del petróleo y densidad seco-seco.

G-70 Cuando la densidad de un producto, como ser: crudos o fuel oil, a recibir, difiera notablemente con la densidad del producto almacenado en el tanque receptor y el valor de la muestra final obtenida no guarde una relación coincidente con la proporción de mezcla, debido a una deficiente homogeneización, se procede a determinar la densidad final, de acuerdo al ejemplo que se desarrolla en G-71/72.

G-71 Procedimiento matemático

Datos:

Volumen inicial:	527 694 l ^t a 19 C
Densidad:	0,9050 a 15 C
Volumen final:	12 276 307 l ^t a 31,5 C
Densidad del producto ingresado	0,8840 a 15 C

Objeto:

Calcular la densidad de la mezcla.

Cálculo:

- a) convertir el volumen inicial de 19 C a 31,5 C correspondiente a la temperatura del volumen final

$$527\ 694\ \text{lt a } 19\ \text{C} = 526\ 164\ \text{lt a } 15\ \text{C}$$

$$526\ 164\ \text{lt a } 15\ \text{C} = 532\ 555\ \text{lt a } 31,5\ \text{C}$$