

Технология и конструирование нефтегазового оборудования



www.techltdua.com



$Q = 50 \text{ млн. нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 10,0 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 4,0 \dots 9,0 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = 5 \dots 15 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 17 \text{ }^\circ\text{C}$

Установка осушки газа на Богородчанском ПХГ



$Q = 15 \text{ млн. нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 6,3 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 2,0 \dots 4,0 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = 5 \dots 15 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 22 \text{ }^\circ\text{C}$

Установка осушки газа на Червонопартизанского ПХГ



$Q = 10 \text{ м}^3/\text{ч}$

$P_y = 1,6 \text{ МПа}$

Концентрация НДЭГ

94...97% масс.

Концентрация РДЭГ

96...99,5% масс.

Блоки регенерации диэтиленгликоля на ДКС “Бильче-Волиця”



$Q = 10 \text{ м}^3/\text{ч}$

$P_y = 1,6 \text{ МПа}$

Концентрация НДЭГ

94...97% масс.

Концентрация РДЭГ

96...99,8% масс.

Блок регенерации диэтиленгликоля (триэтиленгликоля)
на Червонопартизанском ПХГ



$Q = 50 \dots 130 \text{ тис. нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 4,0 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 1,2 \dots 3,5 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = 5 \dots 35 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 30 \dots 40 \text{ }^\circ\text{C}$

Установка осушки газа на УКПГ Вишня



$Q = 98 \text{ тис.нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 6,3 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 1,7 \dots 3,2 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = -5 \dots 35 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 30 \dots 40 \text{ }^\circ\text{C}$

Установка осушки газа на УКПГ Коробочинского ГКМ



$Q = 45 \text{ тис.нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 6,3 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 2,2...3,8 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = 10...25 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 30...40 \text{ }^\circ\text{C}$

Установка осушки газа на УКПГ Максальского ГКМ



$Q = 180 \text{ тис.нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 2,5 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 1,0 \dots 1,8 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = 20 \dots 40 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 30 \dots 40 \text{ }^\circ\text{C}$

Установка осушки газа на УКПГ Держив



$Q = 250 \text{ тис. нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 6,3 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 5,5 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = 40 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 25 \text{ }^\circ\text{C}$

Установка осушки газа на ДКС Летня



$Q = 2,0 \text{ м}^3/\text{ч}$

$P_y = 1,6 \text{ МПа}$

Концентрация НПГ

94% масс.

Концентрация РПГ

96,5% масс.

Блок регенерации пропиленгликоля на Карадагском ПХГ



$Q = 1,1 \dots 1,2$ млн. $\text{нм}^3/\text{сут.}$

Давление на входе в ГРС

$3,44 \dots 5,4$ МПа

Давление на выходе с ГРС

$3,1$ МПа

Блок-бокс ГРС “ТЭЦ-5”



$Q = 5,0 \text{ млн. нм}^3/\text{сут.}$

$P_y = 2,5 \text{ МПа}$

$P_{\text{раб}} = 1,27 \text{ МПа}$

$T_{\text{раб}} = 30 \text{ }^\circ\text{C}$

$T_{\text{трв}} = \text{минус } 30 \text{ }^\circ\text{C}$

Вторая степень сжатия газа на Червонодоньской ДКС