

Д.В. Владыкин, руководитель коммерческого департамента; **А.В. Юрьев**, коммерческий директор, Промышленная группа «ТЕГАС»

МЕМБРАННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ «ТЕГАС» ДЛЯ ПОДГОТОВКИ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ

Подготовка природного газа и попутного нефтяного газа (ПНГ), к транспортировке по газотранспортным сетям и непосредственному использованию является особо актуальной задачей, требующей внедрения надежного и высокотехнологичного оборудования. Производство которого, является приоритетным направлением компании «ТЕГАС».



Рис. 1. Схема газоразделения



Рис. 2. Двухступенчатая схема подготовки газа с рециклом

В оборудовании «ТЕГАС» применяются самые передовые мембраны, обеспечивающие уникальный спектр возможностей в области разделения газов. Они обладают высокими разделительными характеристиками по таким парам газов, как H_2O/CH_4 , H_2S/CH_4 , CO_2/CH_4 , CO/CH_4 , He/CH_4 , H_2/CH_4 .

Мембраны устойчивы к воздействию любых компонентов ПНГ, включая углеводороды C_6-C_{10} и сероводород, не подвержены пластификации.

Мембранная технология «ТЕГАС» позволяет решить все задачи в одной станции подготовки газа (компримирование, осушка по воде и углеводородам, снижение содержания сероводорода, меркаптанов, диоксида углерода). При этом все нежелательные примеси концентрируются в зоне низкого давления (пермиате), а подготовленный продуктовый газ выходит из установки без потери давления и объема (не более 1%).

Конструкция системы позволяет ей легко подстроиться к значительным изменениям в составе газа и скоро-

сти потока. Кроме того, мембранные системы «ТЕГАС» могут работать при температурах выше 95 °С.

Мембранные установки для подготовки газа к транспортировке по газотранспортной системе (ГТС) могут работать при давлении вплоть до 8,2 МПа. В стадии разработки находятся модули для работы под давлением до 8,5 МПа.

Для подготовки и осушки природного газа и ПНГ «ТЕГАС» предлагает использовать станции собственной разработки и производства – мобильные компрессорные установки на базе морского 20 (40)-футового контейнера либо контейнера собственного производства. Установка встраивается в производственную цепочку и легко демонтируется при необходимости.

В станциях «ТЕГАС» газ подготавливается классическим методом сепарации на входе, с точками росы до -40 (при этом потери газа составляют не более 1% от общей массы, который потребляется газопоршневыми двигателями и обогревателями системы). Станции позволяют удалять CO_2 и H_2S из природного газа (а

также водорода, гелия, аргона и др.) для повышения общей качественной массы. Компанией «ТЕГАС» успешно пройдена сертификация по системе «Газпром-серт», оборудование рекомендовано к использованию для применения на объектах ОАО «Газпром». Все оборудование станций сертифицировано на соответствие нормативным документам РФ, правилам применения техустройств на опасных производственных объектах, снабжено паспортами, инструкциями по эксплуатации. Имеется разрешение на применение Ростехнадзора РФ.



000 «ТЕГАС»
350051, Краснодарский край,
г. Краснодар, пр. Репина, д. 20, оф. 43
Тел.: +7 (861) 299-09-09,
8-800-777-09-09
Факс: +7 (861) 279-06-09
info@tegas.ru
www.tegas.ru

21-я международная специализированная выставка

НЕФТЬ, ГАЗ

НЕФТЕХИМИЯ

ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР
ISO - 9001



КАЗАНСКАЯ
ЯРМАРКА

В РАМКАХ
ТАТАРСТАНСКОГО НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОГО ФОРУМА

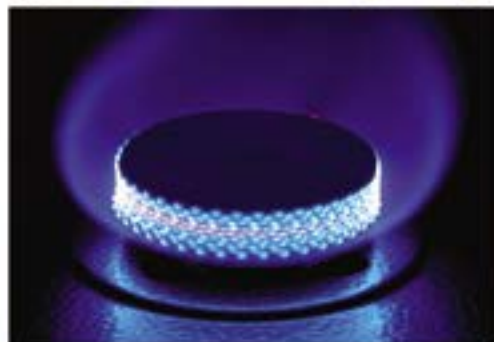
Организатор:
ОАО «Казанская ярмарка»

При поддержке:
Президента Республики Татарстан
Правительства Республики Татарстан

При содействии и участии ОАО «ТАТНЕФТЬ»

3-5
сентября
Казань, 2014

Выставочный центр «Казанская ярмарка»
Россия, 420059, Казань,
Оренбургский тракт, 8
т/ф.: (843) 570-51-14, 570-51-11
e-mail: d2@expokazan.ru
www.oilexpo.ru, www.expokazan.ru



www.oilexpo.ru