

«Сейфуллин окулары-14: Жастар, ғылым, инновациялар: цифрландыру – жаңа даму кезеңі» атты Республикалық ғылыми-теориялық = **Материалы** Республиканской научно-теоретической конференции «Сейфуллинские чтения-14: Молодежь, наука, инновации: цифровизация – новый этап развития». - 2018. - Т.1, Ч.3 – С. 97-98

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГОРЮЧИХ ВЭР В ПРОЦЕССАХ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

Диханбаев Б.А., Муслимова А.Е.

Получение битума при переработке нефти или нефтепродуктов чаще всего является замыкающим технологическим звеном в системе нефтеперерабатывающих процессов. Наиболее эффективный и экономичный метод транспорта битума- трубопроводный определил ряд трудностей при его течении по трубам системы завода в условиях Северо- Восточного Казахстана. Для подогрева битума при его транспорте в трубопроводах применяют наружные параллельно трубопроводы , заключаемые в общий кожух с битумопроводы , что характерно для Павлодарского нефтеперерабатывающего завода.

Однако применяемый в качестве теплоносителя водяной пар, получаемый от районной ТЭЦ , не обеспечивает надежной работы битумной установки в зимний период при низких температурах.

Технологический процесс получения битума путем окисления воздухом нефтяных остатков (мазута и гудрона) характеризуется выходом горючих газов из ркислительных колонн до 1% от суммарного количества выпускаемой продукции. Использование горючих газов, являющихся тепловым отходом основного технологического процесса, позволяет получить другой вид теплоносителя – перегретую воду. Основным фактором определяющим параметры перегретой воды является вязкость при температурах выше 160-190°С практически остается постоянный , что и определяет температуру перегретой воды. Установка водяного экономайзера в газоходе битумной установки позволяет получить около 30 т/ч перегретой воды с давлением около 0,2 МПа. Замена одного вида теплоносителя (пара от ТЭЦ) на другой (перегретую воду), обеспечивает не только экономию топлива, но и повышает надежность работы битумной установки при низких температурах наружного воздуха.

Список литературы

1. Агаева, М. А., Азимова, Н. В., Алиева, С. Г., Байрамов, М. Р., Гасанова, Г. М., Магеррамов, А. М., Мехтиева, Г. М. Реагенты для подавления роста сульфавосстанавливающих бактерий при нефтедобыче.-М.,2004.
2. International journal of electrical power & energy systems.Monthlyissn: 0142-0615

elseviersci ltd, the boulevard, langford lane, kidlington, oxford, england, oxon, ox5 1gb.

3. Диханбаев Б.И ., Тельбаев С.А. Непрерывное фьюмингование при периодической заливке- В кн: Труды Республиканской научно-практической конференции <<Ауезовские чтения-2>>. Шымкент.1999,с. 189 -192.