



Новости компаний - партнеров

16.9.2016

Группа компаний «Специальные системы и технологии» разработала комплекс для подогрева скважин на основе уникального нагревательного элемента. Новинка позволяет вдвое снизить потребление электроэнергии при добыче высоковязкой нефти.

Новая разработка, получившая название «Комплектное устройство индукционно-резистивного электрообогрева промышленное» (КУИРЭП), защищает нефтяные скважины от образования АСПО. Комплекс КУИРЭП обеспечивает поддержание температуры добываемой нефти выше критического уровня, что препятствует образованию АСПО на стенках НКТ. Помимо этого, в результате нагрева извлекаемая нефть становится менее вязкой, что снижает энергозатраты на ее добычу.

«Сердцем» нового комплекса является специальный гибкий самонесущий скин-нагреватель, который имеет зоны повышенной и пониженной мощности, что позволяет существенно снизить энергопотребление системы обогрева скважины. Специалисты компании первыми в мире разработали и запатентовали решение по подогреву нефти в скважинах таким нагревательным элементом. Разработка уникального нагревательного кабеля с переменной по длине мощностью стала первой фазой создания готового решения, которое не требует отвлечения дополнительных ресурсов заказчиков.



КУИРЭП представляет собой передвижной комплекс на базе грузового автомобиля повышенной проходимости. В перечень оборудования такого модуля входят: нагревательный кабель для обогрева скважин, силовой трансформатор, станция управления нагревом, а также мобильный комплекс для установки, наладки и монтажа нагревательного кабеля.

Применение комплекса увеличивает межремонтный период эксплуатации скважины и повышает эффективность использования энергоресурсов. Таким образом, снижаются затраты на эксплуатацию скважины и уменьшается негативное воздействие на окружающую среду.

Опытно-промышленные испытания комплекса на Казаковском месторождении ОАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» подтвердили эффективность и надежность всех элементов системы-увеличение температуры добываемой нефти на уровне устья и стабильный дебит скважины. При этом энергопотребление КУИРЭП для поддержания оптимальной температуры нефти уменьшилось на 47% по сравнению с системами подогрева на основе нагревателя постоянной мощности.

При разработке был использован многолетний опыт работы с нефтедобывающими компаниями.

