

2 Классификация скважин эксплуатационного фонда

Фонд скважин характеризуется по времени эксплуатации, числу скважин, дающих продукцию, их производительности и объему извлеченной из них жидкости за отчетный период с распределением по способам эксплуатации (насосный компрессорный, включая бескомпрессорный газлифт, фонтанный и прочие) и категориям скважин (старые, в том числе перешедшие с прошлого года, новые).

К насосному способу относятся скважины, эксплуатируемые посредством электропогружных, штанговых и гидропоршневых насосов всех конструкций.

Скважины, эксплуатируемые посредством струйных насосов, относятся к прочим способам добычи при заполнении формы федерального государственного статистического наблюдения за эксплуатацией нефтяных скважин (форма N 1- ТЭК (нефть)).

К компрессорному способу относятся скважины, эксплуатируемые посредством нагнетания в них сжатого газа (компрессорный газлифт).

К способу бескомпрессорного газлифта относятся скважины, эксплуатируемые посредством нагнетания в них природного газа из других скважин под собственным (естественным) пластовым давлением. Показатели по компрессорному и бескомпрессорному газлифту и эрлифту объединяются и показываются вместе.

К фонтанному способу относятся скважины, эксплуатируемые путем их естественного фонтанирования за счет использования энергии пласта.

К прочим способам относятся скважины, эксплуатируемые тартанием свабами, желонками. Сюда также относятся скважины, эксплуатируемые посредством струйных насосов и пр.

Каждая из таких систем лучше всего подходит для определенных требований к подъему жидкости в скважине и целям эксплуатации, хотя и отмечается существование зон взаимоперекрытия для таких систем, зависящих от условий эксплуатации в скважине (свойств пластовых флюидов, требуемых дебитов, угла отклонения скважины от вертикали, глубины скважины, способа заканчивания скважины, аппаратуры, применяемой в системах механизированной добычи, наземного оборудования).

Технология механизированной добычи получила широкое признание, хотя новые разработки продолжают играть определенную роль при решении проблем и задач, связанных с добычей углеводородов. Традиционные возможности механизированной добычи расширены через применение нескольких таких способов в одной скважине, например, газлифта или струйных насосов в комбинации с погружными ЭЦН и винтовыми насосами, оснащенными погружными электродвигателями. Надо отметить, что современные требования нефтедобычи диктуют применение такого слова как «система по подъему жидкости», в состав которой входят не только механические средства по подъему флюида на поверхность, но и экономические, организационные вопросы, вопросы сбора и подготовки нефти.

При переводе скважин в течение отчетного года из одного способа эксплуатации в другой, отчетные данные по всем показателям, за исключением “числа скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода”, относятся соответственно к каждому способу за период фактической эксплуатации скважин данным способом.

Скважины, дающие продукцию на конец отчетного периода, относятся к последнему способу их эксплуатации, применяемому на конец отчетного периода.