

К скважинам, дающим продукцию на конец отчетного периода по каждому способу эксплуатации и категории скважин, относятся только те скважины действующего фонда, которые давали нефть на конец последнего дня отчетного года, включая скважины, находившиеся на накоплении жидкости (при режиме периодической эксплуатации).

Объем извлеченной из скважин жидкости за отчетный период по каждому способу эксплуатации и по каждой категории скважин определяется исходя из данных суточных замеров дебитов эксплуатируемых скважин.

Количество извлеченной жидкости учитывается в полном объеме, включая нефть, воду, соли и механические примеси, и показывается в тоннах, в целых числах.

По скважинам, в которых одновременно эксплуатируются на нефть два объекта или более, время работы в часах и скважино-месяцах учитывается по скважинам, а не по объектам, т.е. за каждые сутки работы такой скважины должно начисляться только 24 часа календарного времени. Среднемесячные дебиты такой скважины должны отражать суммарную производительность всех ее объектов, т.е. производительность всей скважины.

В случаях, когда объекты эксплуатируются разными способами, все показатели по такой скважине следует относить к тому способу эксплуатации, который дает наибольший удельный вес добычи нефти.

Если один объект в скважине эксплуатируется как нефтяной, а другой – как газовый или для нагнетания воды, газа, воздуха в пласт и других целей, то в этом разделе все показатели по объекту, дающему нефть, учитываются как по одной нефтяной скважине.

2.1 Определение «новых» и «старых» скважин

Показатели работы каждой нефтяной скважины в течение всего отчетного года должны учитываться только по одной из двух категорий: старые и новые.

Перевод скважин отчетного года из одной категории в другую производится не может, хотя скважина может находиться в течение года в разных категориях эксплуатационного фонда: действующих, бездействующих, находящихся в освоении; скважина может выбыть из эксплуатационного фонда в законсервированные, контрольные, ликвидированные или, наоборот, перейти из этих категорий в эксплуатационный фонд.

К категориям старых скважин относят скважины, которые впервые были введены в эксплуатацию на нефть в предыдущие годы, т.е. до 1 января отчетного года. К категории перешедших с прошлого года относятся все те скважины, которые на 1 января отчетного года находились в действующем фонде.

К категории новых скважин относятся:

- скважины, введенные из бурения отчетного года, т.е. принятые от буровых организаций в отчетном году;
- скважины, переведенные из фонда газовых, контрольных, нагнетательных, законсервированных или ликвидированных при условии, что эти скважины ранее не эксплуатировались на нефть.

Все нефтяные скважины, отнесенные к категории новых, должны быть отражены в отчете как ввод новых скважин.