*ОБРАЗЕЦ ОФОРМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛОВ КОНФЕРЕНЦИИ (СТАТЕЙ)*

**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА ДЛЯ ЗАКАЧКИ**

**В ПЛАСТ С ЦЕЛЬЮ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ**

Трофимов А.С.1, Круглов И.А.2,

1Тюменский государственный нефтегазовый университет, г. Тобольск;

2ОАО «Гипротрубопровод», г. Москва

Текстовый материал

Таблица 1

**Динамика основных показателей газовых потоков системы**

**закачки дымовых газов в пласт Самотлорского месторождения**

**(I вариант), млрд. м3/ год**

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Годы |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

*(При переносе таблицы на другой лист)*

Продолжение табл.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

 (1)

где *Pн* ,*Pt* –начальное и текущее пластовое давление, МПа; *Zн*, *Zt*- начальный и текущий коэффициент сверxсжимаемости; *Qt* - текущие суммарные отборы газа, млрд. м3; *Тпл*, *Тст*– температура при пластовых и стандартных условиях, К; *αн* - начальный коэффициент газонасыщенности, д. ед.; *Ωн* - начальный поровый объем залежи, млрд.м3;*Pат –* давление при стандартных условиях, МПа.

**Список литературы**

1. Трофимов А.С. и др. Водогазовое воздействие на Самотлорском месторождении. – СПб.: Профессионал, 2009. – 192с.
2. Толстолыткин И.П. Разработка нефтяных месторождений ХМАО-Югры. Состояние и пути совершенствования // Нефтегазовая вертикаль. – 2010. – №23-24. – С.52-58.
3. Леонтьев Д.С., Козлов Е.Н. Совершенствование технологии скважинной съемки // Подготовка кадров и современные технологии для ТЭК Западной Сибири: Сб. научн. тр. Межрегиональной науч. – технич. конф. – Тюмень, 2010. –С. 15-18.
4. Савиных Ю.А., Грачев С.И., Медведев Ю.А., Шаталова Н.В. Способ акустического выравнивания фронта заводнения нефтяного пласта. // Патент на изобретение RUS 2447273 08.09.2010.
5. Грачев С.И. Теоретические и прикладные основы строительства пологих и горизонтальных скважин на сложно построенных нефтяных месторождениях // Автореферат диссертации на соискание ученой степени доктора технических наук. ТюмГНГУ, Тюмень, 2000.