

## **Межпластовая эксплуатация УЭЦН с целью достижения целевого забойного давления в ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

**К.В. Савриков**  
**(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)**

---

В настоящее время для расчета целевого забойного давления (минимально возможного забойного давления, при котором возможна устойчивая работа скважинного оборудования) при эксплуатации нескольких пластов одной скважиной используется размер верхних отверстий перфорации верхнего пласта. При этом не учитывается, что расстояние между верхним и нижним пластами может достигать 150 м и более и основной приток по многим многопластовым скважинам происходит из нижних пластов. Это позволяет дополнительно снизить забойное давление за счет заглубления УЭЦН. Возможность заглубления насоса особенно важна при ограничении подвески УЭЦН в связи с превышением интенсивности набора кривизны выше регламентной при обычной эксплуатации скважины. В этом случае, руководствуясь требованиями Регламента ООО «РН-Юганскнефтегаз», насос располагают намного выше пласта, что не позволяет снизить забойное давление до целевого и достигнуть потенциала скважины.

Цель данной работы – показать возможность и целесообразность размещения УЭЦН ниже верхнего пласта, что позволяет увеличить отборы жидкости из многопластовых скважин.

Техническая возможность такой межпластовой эксплуатации доказана успешным ее применением в пяти скважинах Приобского месторождения.

Перспективы применения:

- 1) Приобское месторождение – около 300 скважин с оценочным приростом дебита 900–1200 т/сут;
- 2) Мало-Балыкское месторождение – около 50 скважин с оценочным приростом дебита 130–150 т/сут;
- 3) Южно-Сургутское месторождение – около 70 скважин с оценочным приростом дебита 140 т/сут.

Предложенный метод позволяет увеличить отбор жидкости из скважины за счет снижения забойного давления, одновременно исключив вредное влияние газа на приеме насоса благодаря увеличению давления на приеме УЭЦН.