

среднегодовой весовой обводненности (%Воды) добываемой жидкости, фактических годовых отборов нефти (Qн) по рассчитанным годовым отборам жидкости и воды, накопленной (или суммарной) добычи нефти, доли отобранных начальных извлекаемых запасов (%НИЗ) на конец каждого года фактической разработки (в период с 1 по 10 год).

4. Методом последовательного приближения рассчитать годовую добычу нефти и воды на период с 11 по 20 год разработки, годовые темпы добычи нефти от начальных извлекаемых запасов НИЗ, используя расчетную кривую выработки извлекаемых запасов.

5. Перечень графического материала кривые выработки начальных извлекаемых запасов нефти

6. Консультанты по проекту (с указанием разделов проекта) Шепелева И.С.

7. Дата выдачи задания \_\_\_\_\_

8. Календарный график работы над проектом на весь период проектирования (с указанием сроков выполнения и трудоемкости отдельных этапов)

1 этап –

2 этап –

3 этап –

4 этап –

**Руководитель** \_\_\_\_\_

подпись

Задание принял к исполнению \_\_\_\_\_

(дата и подпись студента)

Министерство образования Республики Беларусь

Учреждение образования

«ГОМЕЛЬСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ

Имени П.О. Сухого»

Наименование факультета заочный

«УТВЕРЖДАЮ»

Зав. Кафедрой \_\_\_\_\_

(подпись)

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г

ЗАДАНИЕ

по курсовому проектированию

Студенту Часник А.А.

1. Тема проекта Оценка запасов и прогнозный расчет технологических показателей разработки

2. Сроки сдачи студентом законченного проекта \_\_\_\_\_

3. Исходные данные к проекту \_\_\_\_\_

<i>№вар.</i>	<i>F га</i>	<i>h м</i>	<i>m доли ед</i>	<i>S<sub>связ.вод</sub> доли ед</i>	<i>B<sub>неф</sub></i>	<i>ρ<sub>неф. пов</sub> кг/м<sup>3</sup></i>	<i>K<sub>выт</sub> доли ед</i>	<i>K<sub>охв</sub> доли ед</i>
8Б	1600	22	0,078	0,17	1,476	812	0,56	0,86

4. Содержание расчетно-пояснительной записки (перечень подлежащих разработке вопросов)

1.Расчеты технологических показателей разработки залежей при естественных режимах истощения (расчеты при упругом режиме, расчеты при режиме растворенного газа)

2.Определение запасов коэффициента нефтеизвлечения, перевод величин начальных и извлекаемых запасов из пластовых условий в поверхностные и из объемных единиц в весовые.

3.Определение фактических годовых отборов жидкости (Ож) из залежи по заданным фактическим темпам отбора жидкости (Zж%НИЗ) от начальных извлекаемых запасов, фактических годовых отборов воды (Qв) по заданной