

Винахід належить до способу експлуатації підземного газосховища, при якому текуче середовище закачується в газосховище і відкачується з газосховища. Для закачування і відкачування середовища використовується група свердловин, що складається з щонайменше двох свердловин, через які середовище протікає при закачуванні і відкачуванні, причому кожна з щонайменше двох свердловин належить до одного шару зберігання P_1-P_N , через який відповідна свердловина сполучена з газосховищем для протікання середовища, в якому середовище знаходиться під тиском. Швидкість течії середовища в кожній з щонайменше двох свердловин встановлюється на основі заданих значень. Спосіб згідно з винаходом характеризується тим, що задані значення (S_1-S_N) визначаються таким чином, що різниця в значеннях гідравлічного тиску p_{F1-2} , p_{F2-N} , p_{FN-1} середовища в групі свердловин 2_1-2_N зведена до мінімуму. Винахід належить також до регулюючого пристрою для експлуатації підземного газосховища. Таким чином, винахід надає в розпорядження спосіб і регулюючий пристрій для експлуатації підземного газосховища, за допомогою яких для відповідального за резервуар інженера значно полегшується керування експлуатацією газосховища в процесах закачування і відкачування середовища і забезпечується оптимальне використання газосховища з підвищенням його експлуатаційної надійності.