



АКТ
огляду витратоміра-лічильника газу

27 червня 2017 р.

с. Сенча,
Лохвицький р-н,
Полтавська обл.

1. Комісія у складі представників Яблунівського ЦВНГК:

Данковський Б. І. – інженер з КВПіА,

Турчин М. С. – слюсар КВПіА;

і представників ТОВ-НПП «Укргазгеоавтоматика»:

Сидорчук В.І. – керівник проектів з АСУ ТП,

Плетньов О.В. – монтажник КВПіА

22 червня 2017 р. з метою огляду внутрішнього стану і оцінки ступеня забруднення осереднюючої напірної трубки (ОНТ) в реальних умовах експлуатації провела демонтаж витратоміра-лічильника газу РГ-ОНТ ВЛ-01-65-160-12 МПа зав. № 0104, що був встановлений на лінії замірного колектора з наливних споруд №1, №2, №3 в шлейф свердловини №77 згідно з робочим проектом «Облаштування Яблунівського НГКР. Технічне переоснащення замірної лінії для індивідуального заміру дебіту свердловин на наливних спорудах» для проведення дослідно-промислових випробувань з метою перевірки можливості застосування витратомірів-лічильників газу РГ-ОНТ для вимірювання витрати і об'єму продукту свердловин родовищ безпосередньо на шлейфах свердловин у реальних умовах експлуатації на об'єктах ПАТ «Укргазвидобування» і експлуатувався на лінії замірного колектора з жовтня 2016 р. до теперішнього часу протягом 9 місяців. За час експлуатації через зазначений витратомір-лічильник газу РГ-ОНТ майже постійно проходив потік продукту з однієї із газоконденсатних свердловин з наливних споруд №1, №2, №3.



2. За результатами огляду стану внутрішніх поверхонь витратоміра-лічильника газу РГ-ОНТ і осереднюючої напірної трубки (ОНТ) встановлено, що:

- на внутрішніх поверхнях витратоміра і ОНТ присутні залишки конденсату;

- відбірні отвори на лобовій і тильній сторонах ОНТ є чистими і незабрудненими.

На рисунках 1, 2 і 3 наведені фотографії демонтованого з лінії замірного колектора витратоміра-лічильника і відбірних отворів ОНТ з лобової і тильної сторони ОНТ.

3. Після демонтажу і огляду витратомір-лічильник газу РГ-ОНТ ВЛ-01-65-160-12 МПа зав. № 0104 був змонтований на лінію замірного колектору з наливних споруд №1, №2, №3 згідно з робочим проектом і включений на вимірювання об'єму продукту свердловини № 341 послідовно з промисловим дослідним сепаратором С-203 на УКПГ «Яблунівка». Вимірювання об'єму газової фази потоку зведеного до стандартних умов по свердловині № 341 витратоміром-лічильником газу РГ-ОНТ згідно з методикою, що викладена у протоколі № 2 дослідно-промислових випробувань витратоміра-лічильника газу РГ-ОНТ від 21.04.2017 р., і контрольним обчислювачем ROC/FlowBoss після дослідного сепаратора С-203 на УКПГ «Яблунівка» проводились протягом доби з 14 години 22.06.2017 р. до 14 години 23.06.2017 р. Результати вимірювань наведені в таблиці 1.


Данковський Б.І.

Турчин М.С.


Сидорчук В.І.

Плетньов О.В.



Рисунок 1 – Витратомір-лічильник газу РГ-ОНТ ВЛ-01-65-160-12 МПа зав. № 0104 демонтований з лінії замірного колектора 22.06.2017 р.

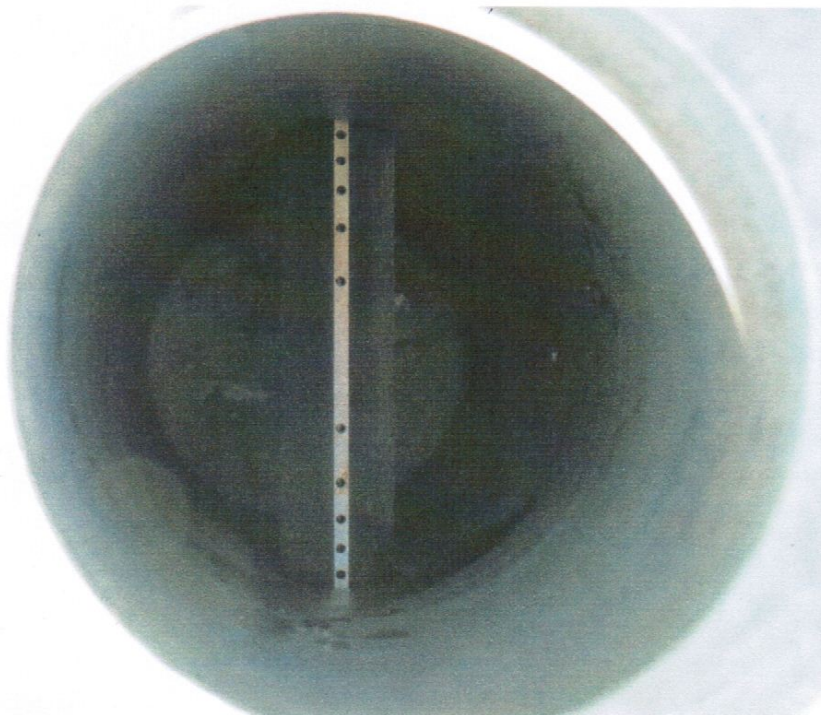


Рисунок 2 – Відбірні отвори на лобовій стороні ОНТ.


Данковський Б.І.
Турчин М.С.


Сидорчук В.І.
Плетньов О.В.

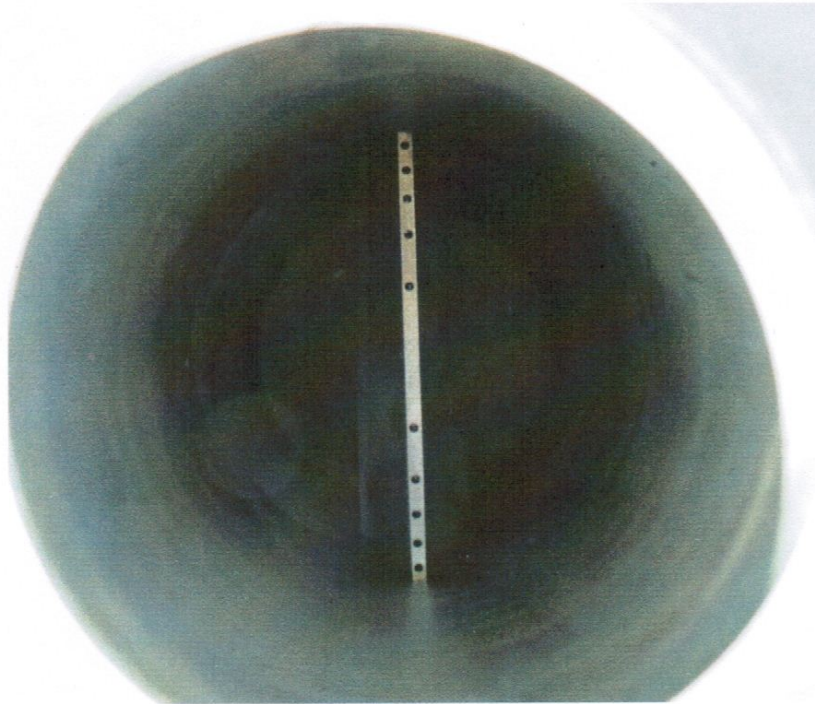
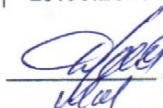


Рисунок 3 – Відбірні отвори на тильній стороні ОНТ.

Таблиця 1 – Результати вимірювань об'ємів газової фази потоку зведених до стандартних умов по свердловині № 341 витратоміром-лічильником газу РГ-ОНТ $V_{РГ-ОНТ}$ згідно з методикою, що викладена у протоколі № 2 дослідно-промислових випробувань витратоміра-лічильника газу РГ-ОНТ від 21.04.2017 р., і контрольним обчислювачем ROC/FlowBoss V_{KB} після дослідного сепаратора С-203 на УКПП «Яблунівка»

Дата	Час	V_{KB} , м ³ за ст. умов	$V_{РГ-ОНТ}$, м ³ за ст. умов	Відносне відхилення δ , %
1	2	3	4	5
22.06.2017	14:00-15:00	2601,1	2594,9	-0,24
22.06.2017	15:00-16:00	2597,1	2592,6	-0,17
22.06.2017	16:00-17:00	2602,7	2589,6	-0,51
22.06.2017	17:00-18:00	2597,4	2585,2	-0,47
22.06.2017	18:00-19:00	2615,7	2596,2	-0,75
22.06.2017	19:00-20:00	2602,0	2584,7	-0,66
22.06.2017	20:00-21:00	2594,4	2579,6	-0,57
22.06.2017	21:00-22:00	2592,0	2568,1	-0,92
22.06.2017	22:00-23:00	2585,8	2559,7	-1,01
22.06.2017	23:00-00:00	2589,2	2576,3	-0,50
23.06.2017	00:00-01:00	2604,6	2577,9	-1,03
23.06.2017	01:00-02:00	2602,0	2572,1	-1,15
23.06.2017	02:00-03:00	2587,6	2556,9	-1,19
23.06.2017	03:00-04:00	2579,1	2571,7	-0,29
23.06.2017	04:00-05:00	2585,7	2553,4	-1,25

 Данковський Б.І.
Турчин М.С.

 Сидорчук В.І.
Плетньов О.В.

Кінець таблиці 1

Дата	Час	V_{KB} , м ³ за ст. умов	V_{PG-OHT} , м ³ за ст. умов	Відносне відхилення δ , %
1	2	3	4	5
23.06.2017	05:00-06:00	2589,3	2570,7	-0,72
23.06.2017	06:00-07:00	2602,0	2569,1	-1,27
23.06.2017	07:00-08:00	2589,9	2560,3	-1,14
23.06.2017	08:00-09:00	2586,7	2565,5	-0,82
23.06.2017	09:00-10:00	2584,1	2557,4	-1,03
23.06.2017	10:00-11:00	2586,6	2552,9	-1,30
23.06.2017	11:00-12:00	2580,4	2558,2	-0,86
23.06.2017	12:00-13:00	2635,7	2568,3	-2,56
23.06.2017	13:00-14:00	2655,8	2578,1	-2,92
За добу:		62346,9	61739,4	-0,97

4. За результатами проведених демонтажу, огляду, монтажу і контрольних вимірювань встановлено, що:

- витратомір-лічильник газу РГ-ОНТ ВЛ-01-65-160-12 МПа зав. № 0104 за 9 місяців експлуатації з жовтня 2016 р. при постійному вимірюванні продукту газоконденсатних свердловин з наливних споруд №1, №2, №3 Яблунівського нафтогазоконденсатного родовища не зазнав забруднень, що можуть вплинути на його роботу;

- метрологічні характеристики витратоміра-лічильника газу РГ-ОНТ ВЛ-01-65-160-12 МПа зав. № 0104 за 9 місяців експлуатації з жовтня 2016 р. не змінилися і є не гіршими за визначені у протоколі № 2 дослідно-промислових випробувань витратоміра-лічильника газу РГ-ОНТ від 21.04.2017 р.

Від Яблунівського ЦВНГК:

інженер з КВПіА

слюсар КВПіА

Данковський Б. І.

Турчин М. С.

Від ТОВ-НПП «Укргазгеоавтоматика»:

керівник проектів з АСУ ТП

монтажник КВПіА

Сидорчук В.І.

Плетньов О.В.