

**РЕЗУЛЬТАТИ ОЦІНКИ ЕФЕКТИВНОСТІ БЮДЖЕТНОЇ ПРОГРАМИ
за 2022 РІК**

1.	2400000	Міністерство енергетики України		(найменування головного розпорядника коштів)
	(КПКВ ДБ)			
2.	2401000	Апарат Міністерства енергетики України		(найменування відповідального виконавця бюджетної програми)
3.	2401180	0490	Фінансове забезпечення заходів з врегулювання заборгованості, передбачених Законом України “Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу”	(найменування бюджетної програми)
	(КПКВ ДБ)	(КФКВ)		

4. Ціль державної політики:

Запровадження комплексного підходу до формування та реалізації політики в енергетичній сфері

Мета бюджетної програми:

Забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу

Завдання бюджетної програми:

1) Забезпечення процедури врегулювання заборгованості (грошових зобов'язань) суб'єктів ринку природного газу

5. Видатки / надання кредитів

5.1. Видатки / надання кредитів за напрямом використання бюджетних коштів

(тис. грн)

Напрями використання бюджетних коштів	План	План зі змінами	Факт	Відхилення плану зі змінами від плану (+/-)	Відхилення факту від плану зі змінами (+/-)
1	2	3	4	5	6
ВСЬОГО за бюджетною програмою	76 000 000,0	76 000 000,0	0,0	0,0	-76 000 000,0
у т. ч.: загальний фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
спеціальний фонд	76 000 000,0	76 000 000,0	0,0	0,0	-76 000 000,0
<i>1. Врегулювання неоплаченої вартості обсягів природного газу, відображеної в обліку постачальників природного газу у період з 1 жовтня 2014 року до розрахункової дати у зв'язку з визнанням судами незаконними та нечинними актів Кабінету Міністрів України про затвердження норм споживання природного газу населенням без лічильників, всього</i>	<i>50 000,0</i>	<i>50 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>-50 000,0</i>

у т. ч.: загальний фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
спеціальний фонд	50 000,0	50 000,0	0,0	0,0	-50 000,0
<i>2. Врегулювання заборгованості постачальника природного газу в межах обсягів приведення до стандартних умов, що виникла в період з 1 грудня 2015 року до 1 жовтня 2018 року, всього</i>	<i>50 000,0</i>	<i>50 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>-50 000,0</i>
у т. ч.: загальний фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
спеціальний фонд	50 000,0	50 000,0	0,0	0,0	-50 000,0
<i>3. Врегулювання сумнівної та/або безнадійної дебіторської заборгованості побутових споживачів перед постачальниками природного газу, всього</i>	<i>23 100 000,0</i>	<i>23 100 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>-23 100 000,0</i>
у т. ч.: загальний фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
спеціальний фонд	23 100 000,0	23 100 000,0	0,0	0,0	-23 100 000,0
<i>4. Врегулювання різниці між вартістю ресурсу природного газу, використаного для потреб побутових споживачів, та вартістю реалізації цього ресурсу побутовим споживачам природного газу протягом січня - квітня 2021 року, всього</i>	<i>10 000 000,0</i>	<i>10 000 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>-10 000 000,0</i>
у т. ч.: загальний фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
спеціальний фонд	10 000 000,0	10 000 000,0	0,0	0,0	-10 000 000,0
<i>5. Врегулювання обсягів перевищення фактичної вартості послуг з розподілу природного газу над тарифною виручкою, передбаченою тарифами на розподіл природного газу, за періоди надання послуг: до 31 грудня 2019 року включно; з 1 січня 2020 року по 31 жовтня 2021 року; з 1 листопада 2021 року по 28 лютого 2022 року., всього</i>	<i>40 300 000,0</i>	<i>40 300 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>-40 300 000,0</i>
у т. ч.: загальний фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
спеціальний фонд	40 300 000,0	40 300 000,0	0,0	0,0	-40 300 000,0
<i>б. Врегулювання обсягів перевищення фактично понесених витрат на закупівлю природного газу для покриття виробничо-технологічних витрат та витрат, власних потреб оператора газосховищ при наданні послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що утворилися (утворюються) у період з 1 січня 2021 року по 31 серпня 2022 року., всього</i>	<i>2 500 000,0</i>	<i>2 500 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>-2 500 000,0</i>
у т. ч.: загальний фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
спеціальний фонд	2 500 000,0	2 500 000,0	0,0	0,0	-2 500 000,0

Пояснення щодо відхилень:

НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".

5.2. Видатки / надання кредитів за кодами економічної класифікації видатків бюджету / класифікації кредитування бюджету

(тис. грн)

КЕКВ/ ККК	План		План зі змінами		Факт		Відхилення плану зі змінами від плану (+/-)		Відхилення факту від плану зі змінами (+/-)	
	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Загальний фонд	Спеціальний фонд
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2610	0,0	76 000 000,0	0,0	76 000 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-76 000 000,0
Всього	0,0	76 000 000,0	0,0	76 000 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-76 000 000,0

Кількість змін до плану , з них змін на підставі пропозицій головного розпорядника

Пояснення щодо відхилень:

6. Стан фінансової дисципліни

(тис. грн)

КЕКВ / ККК	Дебіторська заборгованість			Кредиторська заборгованість		
	на початок звітної року	на кінець звітної року		на початок звітної року	на кінець звітної року	
		всього	з неї прострочена		всього	з неї прострочена
1	2	3	4	5	6	7
ВСЬОГО за бюджетною програмою						

Пояснення щодо наявності та збільшення обсягів дебіторської та кредиторської заборгованостей:

7. Результативні показники

7.1. Результативні показники за напрямками використання бюджетних коштів

Результативні показники	План	План зі змінами	Факт	Відхилення плану зі змінами від плану (+/-)	Відхилення факту від плану зі змінами (+/-)
1	2	3	4	5	6
1. Врегулювання неоплаченої вартості обсягів природного газу, відображеної в обліку постачальників природного газу у період з 1 жовтня 2014 року до розрахункової дати у зв'язку з визнанням судами незаконними та нечинними актів Кабінету Міністрів України про затвердження норм споживання природного газу населенням без лічильників					
Рівень відшкодування неоплаченої вартості обсягів природного газу, відображеної в обліку постачальників природного газу у період з 1 жовтня	100,0	100,0	0,0	0,0	-100,0

2014 року до розрахункової дати (відс.)					
Пояснення щодо досягнення запланованих результатів НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".					
2. Врегулювання заборгованості постачальника природного газу в межах обсягів приведення до стандартних умов, що виникла в період з 1 грудня 2015 року до 1 жовтня 2018 року					
Рівень погашення заборгованості постачальника природного газу в межах обсягів приведення до стандартних умов, що виникла в період з 1 грудня 2015 року до 1 жовтня 2018 року (відс.)	100,0	100,0	0,0	0,0	-100,0
Пояснення щодо досягнення запланованих результатів НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".					
3. Врегулювання сумнівної та/або безнадійної дебіторської заборгованості побутових споживачів перед постачальниками природного газу					
Рівень погашення сумнівної та/або безнадійної дебіторської заборгованості побутових споживачів перед постачальниками природного газу (відс.)	100,0	100,0	0,0	0,0	-100,0
Пояснення щодо досягнення запланованих результатів НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".					
4. Врегулювання різниці між вартістю ресурсу природного газу, використаного для потреб побутових споживачів, та вартістю реалізації цього ресурсу побутовим споживачам природного газу протягом січня - квітня 2021 року					
Рівень погашення різниці між вартістю ресурсу природного газу, використаного для потреб побутових споживачів, та вартістю реалізації цього ресурсу побутовим споживачам природного газу протягом січня - квітня 2021 року (відс.)	100,0	100,0	0,0	0,0	-100,0
Пояснення щодо досягнення запланованих результатів НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".					
5. Врегулювання обсягів перевищення фактичної вартості послуг з розподілу природного газу над тарифною виручкою, передбаченою тарифами на розподіл природного газу, за періоди надання послуг: до 31 грудня 2019 року включно; з 1 січня 2020 року по 31 жовтня 2021 року; з 1 листопада 2021 року по 28 лютого 2022 року.					
Рівень відшкодування обсягів перевищення фактичної вартості послуг з розподілу природного газу над тарифною виручкою, передбаченою тарифами на розподіл природного газу, за періоди надання послуг: до 31 грудня 2019 року включно; з 1 січня 2020 року по 31 жовтня 2021 року; з 1 листопада 2021 року по 28 лютого 2022 року. (відс.)	100,0	100,0	0,0	0,0	-100,0

<p>Пояснення щодо досягнення запланованих результатів</p> <p>НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".</p>					
<p>6. Врегулювання обсягів перевищення фактично понесених витрат на закупівлю природного газу для покриття виробничо-технологічних витрат та витрат, власних потреб оператора газосховищ при наданні послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що утворилися (утворюються) у період з 1 січня 2021 року по 31 серпня 2022 року.</p>					
Рівень відшкодування обсягів перевищення фактично понесених витрат на закупівлю природного газу для покриття виробничо-технологічних витрат та витрат, власних потреб оператора газосховищ при наданні послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що утворилися (утворюються) у період з 1 січня 2021 року по 31 серпня 2022 року. (відс.)	100,0	100,0	0,0	0,0	-100,0
<p>Пояснення щодо досягнення запланованих результатів</p> <p>НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".</p>					
<p>Результативні показники, що характеризують виконання бюджетної програми у цілому</p>					
Кількість суб'єктів ринку природного газу, які візьмуть участь у проведенні взаєморозрахунків (од.)	50,0	50,0	0,0	0,0	-50,0
<p>Пояснення щодо досягнення запланованих результатів</p>					

7.2. Результативні показники у порівнянні із результативними показниками попереднього року

Напрями використання бюджетних коштів / результативні показники	2021 рік (факт за рік, що передує звітному)			2022 рік (факт за звітний рік)			Відхилення (+/-)		
	Всього	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Всього	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Всього	Загальний фонд	Спеціальний фонд
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<p>Врегулювання неоплаченої вартості обсягів природного газу, відображеної в обліку постачальників природного газу у період з 1 жовтня 2014 року до розрахункової дати у зв'язку з визнанням судами незаконними та нечинними актів Кабінету Міністрів України про затвердження норм споживання природного газу населенням без лічильників</p>									
Рівень відшкодування неоплаченої вартості обсягів природного газу, відображеної в обліку постачальників природного газу у період з 1 жовтня 2014 року до розрахункової дати (відс.)	0,0			0,0			0,0		
<p>Пояснення щодо динаміки результативних показників</p> <p>НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".</p>									

Врегулювання заборгованості постачальника природного газу в межах обсягів приведення до стандартних умов, що виникла в період з 1 грудня 2015 року до 1 жовтня 2018 року

Рівень погашення заборгованості постачальника природного газу в межах обсягів приведення до стандартних умов, що виникла в період з 1 грудня 2015 року до 1 жовтня 2018 року (відс.)	0,0			0,0			0,0		
--	-----	--	--	-----	--	--	-----	--	--

Пояснення щодо динаміки результативних показників
НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".

Врегулювання сумнівної та/або безнадійної дебіторської заборгованості побутових споживачів перед постачальниками природного газу

Рівень погашення сумнівної та/або безнадійної дебіторської заборгованості побутових споживачів перед постачальниками природного газу (відс.)	0,0			0,0			0,0		
--	-----	--	--	-----	--	--	-----	--	--

Пояснення щодо динаміки результативних показників
НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".

Врегулювання різниці між вартістю ресурсу природного газу, використаного для потреб побутових споживачів, та вартістю реалізації цього ресурсу побутовим споживачам природного газу протягом січня - квітня 2021 року

Рівень погашення різниці між вартістю ресурсу природного газу, використаного для потреб побутових споживачів, та вартістю реалізації цього ресурсу побутовим споживачам природного газу протягом січня - квітня 2021 року (відс.)	0,0			0,0			0,0		
---	-----	--	--	-----	--	--	-----	--	--

Пояснення щодо динаміки результативних показників
НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".

Врегулювання обсягів перевищення фактичної вартості послуг з розподілу природного газу над тарифною виручкою, передбаченою тарифами на розподіл природного газу, за періоди надання послуг:
до 31 грудня 2019 року включно;
з 1 січня 2020 року по 31 жовтня 2021 року;
з 1 листопада 2021 року по 28 лютого 2022 року.

Рівень відшкодування обсягів перевищення фактичної вартості послуг з розподілу природного газу над тарифною виручкою, передбаченою тарифами на розподіл природного газу, за періоди надання послуг: до 31 грудня 2019 року включно; з 1 січня 2020 року по 31 жовтня 2021 року; з 1 листопада 2021 року по 28 лютого 2022 року. (відс.)	0,0			0,0			0,0	
--	-----	--	--	-----	--	--	-----	--

Пояснення щодо динаміки результативних показників

НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".

Врегулювання обсягів перевищення фактично понесених витрат на закупівлю природного газу для покриття виробничо-технологічних втрат та витрат, власних потреб оператора газосховищ при наданні послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що утворилися (утворюються) у період з 1 січня 2021 року по 31 серпня 2022 року.

Рівень відшкодування обсягів перевищення фактично понесених витрат на закупівлю природного газу для покриття виробничо-технологічних втрат та витрат, власних потреб оператора газосховищ при наданні послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що утворилися (утворюються) у період з 1 січня 2021 року по 31 серпня 2022 року. (відс.)	0,0			0,0			0,0	
---	-----	--	--	-----	--	--	-----	--

Пояснення щодо динаміки результативних показників

НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".

Результативні показники, що характеризують виконання бюджетної програми у цілому

Кількість суб'єктів ринку природного газу, які візьмуть участь у проведенні взаєморозрахунків (од.)	0,0			0,0			0,0	
---	-----	--	--	-----	--	--	-----	--

Пояснення щодо динаміки результативних показників

НКРЕКП не прийнято рішень щодо верифікованих обсягів заборгованості, що підлягає врегулюванню, як це передбачено частиною другої статті 4 Закону України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу".

Пояснення щодо змін у структурі напрямів використання бюджетних коштів:

8. Інформація про результати контрольних заходів, проведених органами, уповноваженими на здійснення контролю за дотриманням бюджетного законодавства

N з/п	Найменування контрольного заходу	Пропозиції за результатами контрольного заходу	Стан врахування пропозицій за результатами контрольного заходу
1	2	3	4

9. Узагальнений висновок про ефективність бюджетної програми:

Мета бюджетної програми не досягнута, зокрема через незабезпечення НАК "Нафтогаз України" надходжень до спеціального фонду державного бюджету від сплати дивідендів, що нараховуються на акції НАК "Нафтогаз України", що належать державі, за результатами фінансово-господарської діяльності у 2022 році та надходжень від сплати авансового платежу з податку на прибуток при виплаті цих дивідендів.

Заступник Міністра



(підпис)

Юлія ПІДКОМОРНА

(ім'я та прізвище)