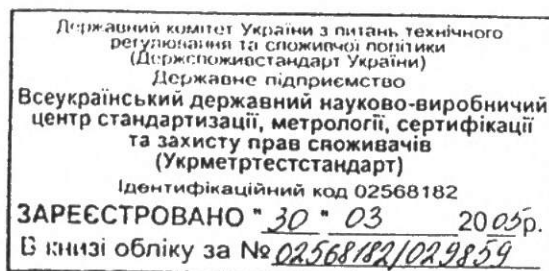


ДКПП 29.21.11.500

УКНД 27.060.20

ЗАТВЕРДЖЕНО



Директор ТОВ «Інженерний центр
«Промгазпарат»



Подгорецький В.М.

7.09.2004 р.

ПАЛЬНИКИ ГАЗОВІ КВАЗІКІНЕТИЧНІ ПРОМИСЛОВІ серії «КП»

Технічні умови

ТУ У 29.2 -33144020 - 001-2004
(Впроваджуються вперше)

Введені в дію 30.03.2005

Без обмеження терміну дії

УЗГОДЖЕНО

РОЗРОБЛЕНО

Державний департамент
з нагляду за охороною праці

Начальник
конструкторського відділу
Інженерного центру
«Промгазпарат»

Лист № 07-01/755

від 04.02.2005 р.



П.В.Черняєв

2004 р.

Головне санепідемуправління
МОЗ України

Директор ДП «Колві-сервіс»

Висновок державної санітарно-
епідеміологічної експертизи

№ 05.03.02-07/1847 від 21.01.05



Лук'янов В.М.

2004 р.

Ці технічні умови (ТУ) поширюються на пальники газові квазікінетичні промислові серії «КП» (названі далі за текстом „пальники”), що призначені для спалювання паливних газів з повітрям в енергетичних установках, промислових та опалювальних котлах, теплогенераторах, технологічних агрегатах (названих далі за текстом „теплові агрегати”), номінальною тепловою потужністю від 0,25 МВт до 25,0 МВт.

Пальники призначені для роботи на природному газі згідно з ГОСТ 5542 низького та середнього (до 50 кПа) тиску, а також на паливних технологічних газах різних виробництв.

Напруга живлення блока автоматичного керування та елементів системи автоматики управління та безпеки ~ 220 В, 50 Гц, електродвигуна вентилятора трьохфазне ~ 380 В, 50 Гц.

Вимоги до якості електричної енергії згідно з ГОСТ 13109.

Вид кліматичного виконання пальників, крім блоків автоматичного керування, УХЛ 3.1 згідно з ГОСТ 15150, блоків автоматичного керування УХЛ 4.2 згідно з ГОСТ 15150.

Пальники виготовляються у декількох модифікаціях згідно відповідному виконанню комплексу конструкторської документації.

Структура умовного позначення пальників відповідає такой схемі:

КП - XXX - X - XX X

Аеродинамічний стан камери згорання теплового агрегату, де застосовується пальник

- - застосування пальника не залежить від впливу аеродинамічного стану камери згорання теплового агрегату
- Р - пальник застосовується у тепловому агрегаті, працюючому під розрідженням
- Т - пальник застосовується у тепловому агрегаті, працюючому під тисненням

Значення умовного діаметру приєднувального газопроводу в одиницях виміру мм

Позначення конструктивного виконання пальника

- А – пальник
- Б – пальник блочний
- В – пальник блочний з виносним вентилятором

Значення номінальної витрати газу пальником в одиницях виміру м³/год

Примітка – Знак „●” – в позначенні відсутній

Держспоживстандарт України
Державне підприємство
Всеукраїнський державний науково-виробничий
центр стандартизації, метрології, сертифікації
та захисту прав споживачів
(Український стандарт)
Ідентифікаційний код 02506162
ДЕРЖАВНА РЕЄСТРАЦІЯ
ТЕХНІЧНИХ УМОВ

					ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004	Арк.
						3
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Перелік документів, на які є посилання у цих ТУ, наведений у додатку А.

Приклади запису позначення конструктивного виконання пальників:

1) пальник газовий квазікінетичний промисловий (КП) з номінальною витратою газу 400 м³/год (400), конструктивного виконання А (А), з умовним діаметром приєднувального газопроводу Ду80 (80), без впливу аеродинамічного стану камери згорання теплового агрегату

КП-400-А-80 ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004

2) пальник газовий квазікінетичний промисловий (КП) з номінальною витратою газу 250 м³/год (250), конструктивного виконання Б (Б), з умовним діаметром приєднувального газопроводу Ду65 (65), застосовується у тепловому агрегаті, працюючому під розрідженням (Р)

КП-250-Б-65Р ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004

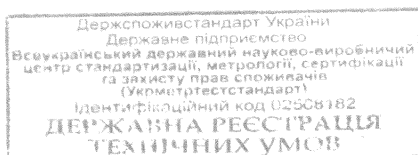
3) пальник газовий квазікінетичний промисловий (КП) з номінальною витратою газу 160 м³/год (160), конструктивного виконання В (В), з умовним діаметром приєднувального газопроводу Ду50 (50), застосовується у тепловому агрегаті, працюючому під тисненням (Т)

КП-160-В-50Т ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004

Ці технічні умови придатні для досягнення цілей сертифікації в системі УкрСЕПРО.

Передрукування та тиражування цих технічних умов без дозволу власника заборонено.

Технічні умови треба перевіряти регулярно, але не рідше одного разу на п'ять років після надання їм чинності чи останнього перевіряння, якщо не виникає потреби перевірити їх раніше у разі прийняття нормативно-правових актів, відповідних національних (міждержавних) стандартів та інших нормативних документів, якими регламентовано інші вимоги, ніж ті, що встановлені у технічних умовах.



					ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004	Арк.
						4
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

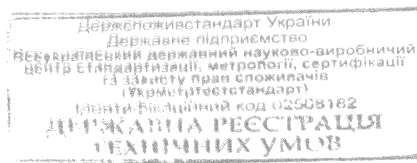
1 ТЕХНІЧНІ ВИМОГИ

1.1 Пальники повинні відповідати вимогам ГОСТ 21204, цих технічних умов і комплектів конструкторської документації відповідно до специфікацій, наведених в таблиці 1.

Таблиця 1

КП-25	АОША 001-00.00.000
КП-40	АОША 001-00.00.000
КП-63	АОША 002-00.00.000
КП-80	АОША 002-00.00.000
КП-100	АОША 003-00.00.000
КП-125	АОША 003-00.00.000
КП-160	АОША 003-00.00.000
КП-200	АОША 004-00.00.000
КП-250	АОША 004-00.00.000
КП-315	АОША 005-00.00.000
КП-400	АОША 005-00.00.000
КП-500	АОША 006-00.00.000
КП-630	АОША 007-00.00.000
КП-800	АОША 008-00.00.000
КП-1000	АОША 009-00.00.000
КП-1250	АОША 010-00.00.000
КП-1600	АОША 011-00.00.000
КП-2000	АОША 012-00.00.000
КП-2500	АОША 013-00.00.000

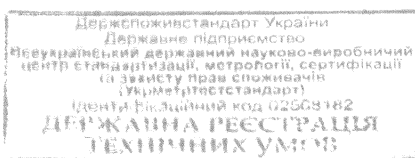
1.2 Основні параметри та розміри пальників усіх виконань повинні відповідати зазначеним в таблиці 2 та додатку Б.



					ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004	Арк.
						5
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Таблиця 2

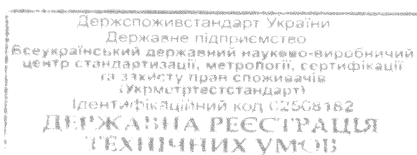
Назва параметра	Од. виміру	Значення параметра				
		КП-25	КП-40	КП-63	КП-80	КП-100
1 Номінальна теплова потужність	МВт	0,25	0,4	0,63	0,8	1,0
Граничні відхилення від номінальної теплової потужності	%	(-5) – (+10)				
2 Коефіцієнт робочого регулювання, не менше		5				
3 Аеродинамічний опір повітряного тракту пальника, не більше	Па	400	400	400	400	400
4 Аеродинамічний опір газового тракту пальника, не більше	Па	2000	2000	2000	2000	2000
5 Номінальна витрата газу	м ³ /год	25	40	63	80	100
Граничні відхилення від номінальної витрати газу	%	+10				
6 Коефіцієнт надлишку повітря при номінальній тепловій потужності, не більше		1,15				
7 Допустиме збільшення коефіцієнту надлишку повітря в межах робочого регулювання потужності, не більше		0,2				
8 Рівень звуку в зоні обслуговування, не більше	дБА	80				
9 Вміст оксиду вуглецю в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, не більше	мг/м ³	130				
10 Вміст оксидів азоту в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, в перерахунку на NO ₂ , не більше	мг/м ³	250				



					ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004	Арк.
						6
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Продовження таблиці 2

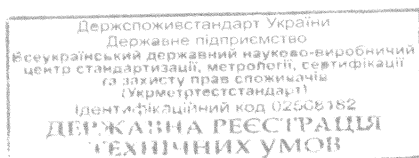
Назва параметра	Од. виміру	Значення параметра				
		КП-125	КП-160	КП-200	КП-250	КП-315
1 Номінальна теплова потужність	МВт	1,25	1,6	2,0	2,5	3,15
Граничні відхилення від номінальної теплової потужності	%	(-5) - (+10)				
2 Коефіцієнт робочого регулювання, не менше		5				
3 Аеродинамічний опір повітряного тракту пальника, не більше	Па	400	600	600	600	600
4 Аеродинамічний опір газового тракту пальника, не більше	Па	2000	3000	3000	3000	3000
5 Номінальна витрата газу	м ³ /год	125	160	200	250	315
Граничні відхилення від номінальної витрати газу	%	+10				
6 Коефіцієнт надлишку повітря при номінальній тепловій потужності, не більше		1,15				
7 Допустиме збільшення коефіцієнту надлишку повітря в межах робочого регулювання потужності, не більше		0,2				
8 Рівень звуку в зоні обслуговування, не більше	дБА	80				
9 Вміст оксиду вуглецю в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, не більше	мг/м ³	130				
10 Вміст оксидів азоту в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, в перерахунку на NO ₂ , не більше	мг/м ³	250				



					ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004	Арк.
						7
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Продовження таблиці 2

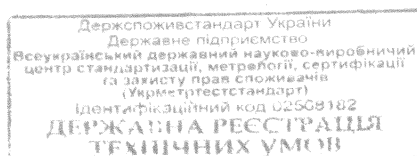
Назва параметра	Од. виміру	Значення параметра				
		КП- 400	КП- 500	КП- 630	КП- 800	КП- 1000
1 Номінальна теплова потужність	МВт	4,0	5,0	6,3	8,0	10,0
Граничні відхилення від номінальної теплової потужності	%	(-5) – (+10)				
2 Коефіцієнт робочого регулювання, не менше		5				
3 Аеродинамічний опір повітряного тракту пальника, не більше	Па	600	600	800	800	800
4 Аеродинамічний опір газового тракту пальника, не більше	Па	3000	3000	4000	4000	4000
5 Номінальна витрата газу	м ³ /год	400	500	630	800	1000
Граничні відхилення від номінальної витрати газу	%	+10				
6 Коефіцієнт надлишку повітря при номінальній тепловій потужності, не більше		1,15				
7 Допустиме збільшення коефіцієнту надлишку повітря в межах робочого регулювання потужності, не більше		0,2				
8 Рівень звуку в зоні обслуговування, не більше	дБА	80				
9 Вміст оксиду вуглецю в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, не більше	мг/м ³	130 *				
10 Вміст оксидів азоту в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, в перерахунку на NO ₂ , не більше	мг/м ³	250				



					ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004	Арк.
						8
Зм	Арк.	№ докум	Підп	Дата		

Закінчення таблиці 2

Назва параметра	Од. виміру	Значення параметра			
		КП- 1250	КП- 1600	КП- 2000	КП- 2500
1 Номінальна теплова потужність	МВт	12,5	16,0	20,0	25,0
Граничні відхилення від номінальної теплової потужності	%	(-5) – (+10)			
2 Коефіцієнт робочого регулювання, не менше		5			
3 Аеродинамічний опір повітряного тракту пальника, не більше	Па	800	800	800	800
4 Аеродинамічний опір газового тракту пальника, не більше	Па	4000	4000	4000	4000
5 Номінальна витрата газу	м ³ /год	1250	1600	2000	2500
Граничні відхилення від номінальної витрати газу	%	+10			
6 Коефіцієнт надлишку повітря при номінальній тепловій потужності, не більше		1,15			
7 Допустиме збільшення коефіцієнту надлишку повітря в межах робочого регулювання потужності, не більше		0,2			
8 Рівень звуку в зоні обслуговування, не більше	дБА	80			
9 Вміст оксиду вуглецю в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, не більше	мг/м ³	130			
10 Вміст оксидів азоту в сухих продуктах згоряння, приведених до $\alpha=1$, в перерахунку на NO ₂ , не більше	мг/м ³	250			



					ТУ У 29.2 – 33144020 – 001 – 2004	Арк.
						9
Зм	Арк.	№ докум.	Підп.	Дата		