

О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 14 декабря 2007 года № 1232

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 21 июля 2010 года № 747. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 сентября 2021 года № 650.

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 21.09.2021 № 650 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 14 декабря 2007 года № 1232 "Об утверждении Технического регламента "Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций" (САПП Республики Казахстан, 2007 г., № 47, ст. 562) следующие изменения и дополнения:

в заголовке и в пункте 1 слово "котлах" заменить словами "котельных установках";

в Техническом регламенте "Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций", утвержденном указанным постановлением:

в заголовке слово "котлах" заменить словами "котельных установках";

в пункте 1:

слова "котлах" заменить словами "котельных установках";

слова "энергетических блоков" исключить;

в пункте 2:

в части первой слова "котлы энергетических блоков по производству электрической энергии (далее - котел)" заменить словами "котельные установки ТЭС";

часть вторую исключить;

пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Для целей применения Технического регламента идентификация котельных установок, на которые распространяются требования к эмиссиям в окружающую среду, осуществляется на основе сопроводительной документации производителя котельных установок в соответствии с правилами безопасной

эксплуатации котельных установок, утвержденными уполномоченным органом в области промышленной безопасности. В зависимости от вида сжигаемого топлива котельные установки подразделяются на работающие:

- 1) на угле;
- 2) на мазуте;
- 3) на газе;
- 4) смешанного типа."

в пункте 5:

в подпункте 1) слово "котле" заменить словами "котельной установке";

подпункт 2) изложить в следующей редакции:

"2) топливо - любое твердое, жидкое или газообразное вещество (смесь веществ), которое сжигается в котельной установке (за исключением биомассы);"

в пункте 6:

слово "котлы" заменить словами "котельные установки";

слово "котлов" заменить словами "котельных установок";

в пункте 9:

в подпункте 1) слова "энергетических блоков по производству электрической энергии" заменить словами "котельных установок";

в подпункте 3):

слова "котел должен быть оснащен" заменить словами "котельная установка должна быть оснащена";

дополнить абзацем вторым следующего содержания:

"оснащение системами и (или) приборами контроля за качеством дымовых газов завершить к 31 декабря 2012 года;"

в абзаце десятом подпункта б) слово "котлов" заменить словами "котельных установок";

в пункте 11 слова "котлов в составе энергетических блоков" заменить словами "котельных установок ТЭС";

в пункте 14 слово "котлов" заменить словами "котельных установок";

абзац первый пункта 15 изложить в следующей редакции:

"15. Для реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января 2013 года, работающих на:"

дополнить пунктом 15-1 следующего содержания:

"15-1. Для действующих котельных установок ТЭС до реконструкции, работающих на:

1) твердом топливе, технические удельные нормативы эмиссий твердых частиц не должны превышать значений, указанных в таблице 1 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту;

2) твердом и жидком топливе, технические удельные нормативы эмиссий оксидов серы не должны превышать значений, указанных в таблице 2 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту;

3) твердом, жидком и газообразном топливе технические удельные нормативы эмиссий оксидов азота не должны превышать значений, указанных в таблице 3 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту";

абзац первый пункта 16 изложить в следующей редакции:

"16. Для котельных установок вновь строящихся ТЭС с 1 января 2013 года, работающих на:";

в части второй пункта 17 слова "в таблицах 2 и 3 приложения 2, в таблицах 2 и 3 приложения 3" заменить словами "в таблицах 2 и 3 приложений 2, 2-1, 3";

в части первой пункта 18 слова "котлов" заменить словами "котельных установок";

в части второй пункта 20 слова "по таблицам 1-3 приложения 2 и таблицы 1 приложения 3" заменить словами "по таблицам 1 приложений 2, 2-1, 3";

в пункте 22 слово "предприятий" заменить аббревиатурой "ТЭС";

пункт 28 изложить в следующей редакции:

"28. Отходы, образующиеся в результате деятельности ТЭС, подлежат хранению на специально отведенных площадках. ТЭС с момента образования отходов должны обеспечивать безопасное обращение с ними.";

пункты 34, 35, 36, 37 исключить;

пункт 38 изложить в следующей редакции:

"38. На территории Республики Казахстан технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу при сжигании различных видов топлива в котельных установках ТЭС согласно настоящему Техническому регламенту, вводятся в действие в следующие сроки:

1) с 1 января 2013 года для реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС будут действовать технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу твердых частиц, оксидов серы и азота, указанные в таблицах 1-3 приложения 2 к настоящему Техническому регламенту;

2) для действующих котельных установок ТЭС до реконструкции будут действовать технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу твердых частиц, оксидов серы и азота, указанные в таблицах 1-3 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту;

3) с 1 января 2013 года для котельных установок вновь строящихся ТЭС будут действовать технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу твердых частиц, оксидов серы и азота, указанные в таблицах 1-3 приложения 3 к настоящему Техническому регламенту.

Решение о необходимости реконструкции котельных установок ТЭС и сроков ее проведения утверждается уполномоченным органом в области электроэнергетики и собственниками предприятий.";

в приложении 2 к Техническому регламенту:

в таблице 1:

в заголовке слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на ТЭС до 31 декабря 2012 г." заменить словами "реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января 2013 г.";

дополнить строкой следующего содержания:

"

1180 и более (1650 и более)	0,6 - 2,5 более 2,5	0,16 - 0,24 0,24	4,70 - 7,05 7,05	400 - 600 600
--------------------------------	------------------------	---------------------	---------------------	------------------

":

в заголовке таблицы 2 слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на ТЭС до 31 декабря 2012 г." заменить словами "реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января 2013 г.";

таблицу 3 изложить в следующей редакции:

"Таблица 3

Технические удельные нормативы

эмиссий в атмосферу оксидов азота для реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января 2013 года, для твердых, жидких и газообразных видов топлива

Тепловая мощность котлов Q, МВт (паропроизводительность котла D, т/ч)	Вид топлива	Массовый выброс NOx на единицу тепловой энергии, г/МДж	Массовый выброс NOx, кг/т.у.т	Массовая концентрация NOx в дымовых газах, при альфа = 1,4, мг/м ³ *
1	2	3	4	5
до 299 (до 420)	газ	0,088	2,58	255
	мазут	0,103	3,02	290
	бурый уголь:			
	твердое шлакоудаление	0,188	5,47	500
	жидкое шлакоудаление	0,206	6,05	550
	каменный уголь:			
	твердое			

	шлакоудаление	0,208	6,10	570
	жидкое шлакоудаление	0,256	7,49	700
300 и более (420 и более)	газ	0,100	2,93	290
	мазут	0,124	3,64	350
	бурый уголь:			
	твердое шлакоудаление	0,214	6,27	570
	жидкое шлакоудаление	-	-	-
	каменный - уголь:			
	твердое шлакоудаление	0,237	6,96	650
	жидкое шлакоудаление	0,292	8,56	800

* При нормальных условиях (температура 0⁰С, давление 101,3 кПа), рассчитанная на сухие газы. ";

дополнить приложением 2-1 следующего содержания:

"Приложение 2-1
к Техническому регламенту
Таблица 1

**Технические удельные нормативы
эмиссий в атмосферу твердых частиц для действующих котельных
установок ТЭС до реконструкции для твердого топлива всех видов**

Тепловая мощность котлов Q, МВт (паропроизводительность котла D, т/ч)	Приведенное содержание золы А пр, % х кг/МДж	Массовый выброс твердых частиц на единицу тепловой энергии, г/МДж	Массовый выброс твердых частиц, кг/т.у.т	Массовая концентрация частиц в дымовых газах при альфа = 1,4, мг/м ³ *
до 299 (до 420)	менее 0,6	0,28	8,21	700
	0,6 - 2,5	0,28 - 0,36	8,21 - 10,56	700 - 900
	более 2,5	0,36	10,56	900
300 и более (420 и более)	менее 0,6	0,24	7,04	600
	0,6 - 2,5	0,24 - 0,48	7,04 - 14,08	600 - 1200
	более 2,5	0,48	14,08	1200
1180 и более (1650 и более)	0,6 - 2,5	0,48 - 0,64	14,08 - 18,77	1200 - 1600
	более 2,5	0,64	18,77	1600

* При нормальных условиях (температура 0⁰С, давление 101,3 кПа).

Таблица 2

Технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу оксидов серы для действующих котельных установок ТЭС до реконструкции, для твердых и жидких видов топлива

Тепловая мощность котлов Q, МВт (паропроизводительность котла D, т/ч)	Приведенное содержание серы S пр, % x кг/МДж	Массовый выброс SO _x на единицу тепловой энергии, г/МДж	Массовый выброс SO _x , г/т.у.т	Массовая концентрация SO _x в дымовых газах при альфа = 1,4, мг/м ³ *
до 299 (до 420)	0,045 и менее	0,875	25,7	2 000
	более 0,045	1,5	44,0	3 400
300 и более (420 и более)	0,045 и менее	0,875	25,7	2 000
	более 0,045	1,3	38,0	3 000

* При нормальных условиях (температура 0⁰С, давление 101,3 кПа), рассчитанная на сухие газы.

Таблица 3

Технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу оксидов азота для действующих котельных установок ТЭС до реконструкции, для твердых, жидких и газообразных видов топлива

Тепловая мощность котлов Q, МВт (паропроизводительность котла D, т/ч)	Вид топлива	Массовый выброс NO _x на единицу тепловой энергии, г/МДж	Массовый выброс NO _x , кг/т.у.т	Массовая концентрация NO _x в дымовых газах, при альфа = 1,4, мг/м ³ *
1	2	3	4	5
до 299 (до 420)	газ	0,121	3,54	350
	мазут	0,142	4,16	400
	бурый уголь:			
	твердое шлакоудаление	0,225	6,60	600
	жидкое шлакоудаление	0,244	7,15	650
	каменный			

300 и более (420 и более)	уголь:			
	твердое шлакоудаление	0,248	7,28	680
	жидкое шлакоудаление	0,317	9,10	850
	газ	0,138	4,05	400
	мазут	0,178	5,21	500
	бурый уголь:			
	твердое шлакоудаление	0,225	6,60	600
	жидкое шлакоудаление	-	-	-
	каменный уголь:			
	твердое шлакоудаление	0,310	9,10	850
жидкое шлакоудаление	0,383	11,24	1050	

* При нормальных условиях (температура 0⁰С, давление 101,3 кПа), рассчитанная на сухие газы.";

в приложении 3 к Техническому регламенту:

в таблице 1:

в заголовке слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на" заменить словами "котельных установок вновь строящихся";

дополнить строкой следующего содержания:

1180 и более (1650 и более)	0,6 - 2,5 более 2,5	0,04 - 0,08 0,08	1,18 - 2,36 2,36	100 - 200 200
--------------------------------	------------------------	---------------------	---------------------	------------------

";

в заголовке таблиц 2 и 3 слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на" заменить словами "котельных установок вновь строящихся".

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер-Министр

Республики Казахстан К. Масимов