ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СОЮЗА ССР

УГЛИ КАМЕННЫЕ И АНТРАЦИТЫ ОКИСЛЕННЫЕ КУЗНЕЦКОГО И ГОРЛОВСКОГО БАССЕЙНОВ

КЛАССИФИКАЦИЯ

ГОСТ 10020—88

Издание официальное

3 коп. БЗ 11—88/749

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР ПО СТАНДАРТАМ
Москва

gost.e-ecolog.ru

ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ В ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СТАНДАРТЫ СССР

А. ГОРНОЕ ДЕЛО. ПОЛЕЗНЫЕ ИСКОПАЕМЫЕ

Группа А10

Изменение № 1 ГОСТ 10020—88 Угли каменные и антрациты окисленные Кузнецкого и Горловского бассейнов. Классификация

Утверждено и введено в действие Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 16.01.91 № 3.
Дата введения 01.07.91

Вводную часть дополнить абзацем: «Требования настоящего стандарта являются обязательными».

Пункт 2. Таблица 2. Графу «Марка неокисленного угля и антрацита, месторождение» после слов «и Ленинского месторождений» дополнить словами: «и ДГ, Г, ГЖО Распадского месторождения»;

исключить слова: «и ГЖО Распадского».

(ИУС № 5 1991 г.)

УДК 622.333:006.354 Группа А10

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

УГЛИ КАМЕННЫЕ И АНТРАЦИТЫ ОКИСЛЕННЫЕ КУЗНЕЦКОГО И ГОРЛОВСКОГО БАССЕЙНОВ

Классификация

Oxidized pit coals and anthracites of Kuznetsk Basin and Gorlovsky Basin. Classification

ГОСТ 10020—88

ОКСТУ 0301

Срок действия с 01.01.90 до 01.01.95

Несоблюдение стандарта преследуется по закону

Настоящий стандарт распространяется на окисленные каменные угли и антрациты Кузнецкого и Горловского бассейнов, добываемые открытым способом, и устанавливает классификацию по группам в зависимости от степени их окисленности.

1. Окисленные каменные угли и антрациты Кузнецкого и Горловского бассейнов в зависимости от величины относительного уменьшения высшей теплоты сгорания на сухое беззольное топливо ($ОК_Q$) и количество выветрелой массы угля и антрацитов ($ОК_п$) подразделяют на группы в соответствии с табл. 1.

Таблица 1

Группы по степени окисленности	Относительное уменьшение высшей теплоты сгорания на сухое беззольное топливо ($ОК_Q$), %	Количество выветрелой массы угля и антрацита ($ОК_п$), %	Вид потребления
I	До 10 включ.	До 50 включ.	Все виды потребления, за исключением коксования и углей марки Т для бытовых нужд населения и паровозов
II	Св. 10 до 25 включ.	Св. 50	По согласованию с потребителем на пылевидное сжигание в стационарных котельных установках

Издание официальное **Перепечатка воспрещена**

© Издательство стандартов, 1989

2. Величина высшей теплоты сгорания (Q_s^{daf}) неокисленных углей и антрацитов и вычисленные по табл. 1 предельные значения высшей теплоты сгорания (Q_s^{daf}) окисленных углей и антрацитов разных групп (по ГОСТ 147) указаны в табл. 2.

При расчете высшей теплоты сгорания на сухое беззольное топливо (Q_s^{daf}) допускается использовать результаты определения массовой доли общей серы (S^d_t по ГОСТ 8606) по сборной пробе за месяц, составленной по ГОСТ 1817.

3. Марка окисленного угля и антрацита разрабатываемого пласта принимается на основе геологических данных и по характеристике неокисленного угля и антрацита этого же пласта, разрабатываемого вне зоны окисления (близлежащие шахты, разрезы) в соответствии с ГОСТ 25543.

4. Группу угля и антрацита по степени окисленности устанавливают для каждого уступа разреза или экскаваторной заходки. Для этого на каждом участке разрабатываемого пласта отбирают пластовые пробы по ГОСТ 9815 и по каждой из отобранных проб определяют показатели, указанные в табл. 1 и 2, затем вычисляют средневзвешенные значения этих показателей и на основании полученных данных устанавливают группу по степени окисленности.

Количество выветрелой массы угля и антрацита ($ОК_п$) (по ГОСТ 8930) используют как дополнительный показатель и определяют при необходимости уточнения границ зоны окисления и выхода пласта, разреза в неокисленную зону.

При несоответствии средневзвешенных значений показателей окисленности ($ОК_Q$ и $ОК_п$), определенных по отобранным пробам, группу по степени окисленности устанавливают по величине относительного уменьшения высшей теплоты сгорания исходного неокисленного угля и антрацита ($ОК_Q$) в пересчете на сухое беззольное топливо.

5. Для каждой отгружаемой потребителю партии угля и антрацита группу по степени окисленности определяют по величине высшей теплоты сгорания на сухое беззольное топливо (Q_s^{daf}) в пробе, отобранной по ГОСТ 10742.

Допускается при отработке пластов в устойчивой неокисленной зоне, а также в устойчивых зонах I и II групп окисленности величину высшей теплоты сгорания угля и антрацита определять по сборной пробе, составленной по ГОСТ 1817.

6. При совместной переработке на обогатительных фабриках, установках и сортировках неокисленного и окисленного I группы угля и антрацита группу по степени окисленности или отсутствие окисленности для концентрата и продуктов рассортировки устанавливают по величине высшей теплоты сгорания на сухое беззольное топливо (Q_s^{daf}), определяемой в пробе, отобранной по ГОСТ 10742.

Таблица 2

Марка неокисленного угля и антрацита, месторождение	Высшая теплота сгорания на сухое беззольное топливо Q_s^{daf}, МДж/кг (ккал/кг)		
	неокисленного угля, не менее	окисленного угля	
		I группы	II группы
Кузнецкий бассейн			
Д Уропского и Караканского месторождений	30,48 (7280)	Менее 30,48 (7280) до 27, 42 (6550) включ.	Менее 27,42 (6550) до 25,04 (5980) включ.
Д остальных эксплуатируемых месторождений	31,82 (7600)	Менее 31,82(7600) до 28,64 (6840) включ.	Менее 28,64 (6840) до 25,04 (5980) включ.
ДГ, Г Талдинского и Ерунаковского месторождений	32,24 (7700)	Менее 32,24 (7700) до 29,01 (6930) включ.	Менее 29,01 (6930) до 25,04 (5980) включ.
ДГ, Г Егозово-Красноярского и Ленинского месторождений	32,57 (7780)	Менее 32,57 (7780) до 29,31 (7000) включ.	Менее 29,31 (7000) до 25,04 (5980) включ.
ДГ, Г, СС (1СС, 2СС) остальных эксплуатируемых и ГЖО Распадского месторождений	33,41 (7980)	Менее 33,41 (7980) до 30,06 (7180) включ.	Менее 30,06 (7180) до 25,04 (5980) включ.
Т, А Томского и Сибиргинского месторождений	34,12 (8150)	Менее 34,12 (8150) до 30,73 (7340) включ.	Менее 30,73 (7340) до 25,58 (6110) включ.
А Бунгуро-Чумышского месторождения	34,33 (8200)	Менее 34,33 (8200) до 30,90 (7380) включ.	Менее 30,90 (7380) до 25,75 (6150) включ.
ГЖ, Ж, КЖ, К, КО, КСН, КС, ОС, ТС, СС (3СС), Т и ГЖО остальных эксплуатируемых месторождений	34,67 (8280)	Менее 34,67 (8280) до 31,19 (7450) включ.	Менее 31,19 (7450) до 26,00 (6210) включ.
Горловский бассейн			
А Листвянского, Горловского и Ургунского месторождений	33,54 (8010)	Менее 33,54 (8010) до 30,19 (7210) включ.	Менее 30,19 (7210) до 25,87 (6180) включ.

При переработке на обогатительных фабриках, установках и сортировках углей и антрацитов с устойчивой неокисленной зоной, определенной по п. 5, продукты переработки относят к неокисленным независимо от величины высшей теплоты сгорания на сухое беззольное топливо, установленной табл. 2.

7. Не допускается смешение окисленного угля и антрацита с неокисленным при хранении на складе и транспортировании.

8. Группа по степени окисленности угля и антрацита указывается в документе о качестве.

Например, уголь марки Д в зависимости от группы по степени окисленности должен обозначаться Д ОК1 или Д ОКП, уголь марки СС группы 2СС—СС (2СС)ОК1 или СС (2СС) ОКП.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

1. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Министерством угольной промышленности СССР

   ИСПОЛНИТЕЛИ

   Г. А. Малюков, Е. Г. Голикова

2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 16.12.88 № 4183

3. Срок первой проверки — 1992 г.
   Периодичность проверки — 5 лет

4. ВЗАМЕН ГОСТ 10020—83

5. ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта
ГОСТ 147—74	2
ГОСТ 1817—64	2, 5
ГОСТ 8606—72	2
ГОСТ 8930—79	4
ГОСТ 9815—75	4
ГОСТ 10742—71	5, 6
ГОСТ 25543—88	3

Редактор *Н. Е. Шестакова*
Технический редактор *М. И. Максимова*
Корректор *Е. А. Богачкова*

Сдано в наб. 14.01.89 Подп. в печ. 06.03.89 0,5 усл. п. л. 0,5 кр.-отт. 0,28 уч.-изд. л.
Тир. 6 000 Цена 3 к.

Ордена «Знак Почета» Издательство стандартов, 123840, Москва, ГСП, Новопресненский пер., 3
Тип. «Московский печатник», Москва, Лялин пер., 6. Зак. 70

gost.e-ecolog.ru