ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 17 июня 2015 г. N 600

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЕРЕЧНЯ ОБЪЕКТОВ И ТЕХНОЛОГИЙ, КОТОРЫЕ ОТНОСЯТСЯ К ОБЪЕКТАМ И ТЕХНОЛОГИЯМ ВЫСОКОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.08.2017 N 1006,
от 23.01.2019 N 25)

В соответствии с подпунктом 5 пункта 1 статьи 67, подпунктом 4 пункта 1 статьи 259.3 и пунктом 21 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемый перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности.

2. Министерству промышленности и торговли Российской Федерации обеспечить:

актуализацию перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, не реже одного раза в год, начиная с 1 января 2016 г.;

анализ практики применения льгот, предусмотренных подпунктом 5 пункта 1 статьи 67, подпунктом 4 пункта 1 статьи 259.3 и пунктом 21 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации, с представлением соответствующего доклада в Правительство Российской Федерации не реже 2-х раз в год, начиная с 1 января 2016 г.

3. Реализация полномочий, предусмотренных настоящим постановлением, осуществляется в пределах установленной Правительством Российской Федерации предельной численности работников Министерства промышленности и торговли Российской Федерации, а также бюджетных ассигнований, предусмотренных Министерству в федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период на руководство и управление в сфере установленных функций.

4. Признать утратившими силу:

постановление Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. N 308 "Об утверждении перечня объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность, для которых не предусмотрено установление классов энергетической эффективности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 17, ст. 1982);

постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. N 637 "Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам высокой энергетической эффективности в зависимости от применяемых технологий и технических решений и вне зависимости от характеристик объектов, осуществление инвестиций в создание

которых является основанием для предоставления инвестиционного налогового кредита, и перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам высокой энергетической эффективности на основании соответствия объектов установленным значениям индикатора энергетической эффективности, осуществление инвестиций в создание которых является основанием для предоставления инвестиционного налогового кредита" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 31, ст. 4233).

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 17 июня 2015 г. N 600

ПЕРЕЧЕНЬ
ОБЪЕКТОВ И ТЕХНОЛОГИЙ, КОТОРЫЕ ОТНОСЯТСЯ К ОБЪЕКТАМ И ТЕХНОЛОГИЯМ ВЫСОКОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.08.2017 N 1006,
от 23.01.2019 N 25)

I. Объекты и технологии, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности в зависимости от применяемых технологий и технических решений и вне зависимости от характеристики объектов

	Наименование объектов и технологий в соответствии с нормативно-технической документацией <*>	Код Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008)	Качественная характеристика объекта, обусловливающая его высокую энергетическую эффективность
1.	Стеклопластиковые и полимерные трубопроводы технологические	220.41.20.20.901 (трубопроводы технологические)	гарантийный срок службы стеклопластиковых труб превышает 25 лет. При эксплуатации не происходит отложение солей и парафинов, что снижает гидравлические потери по сравнению со стальными трубами. За счет меньшего веса труб и применения быстроразъемных соединительных муфт снижаются трудоемкость, рабочее время и энергетические затраты на монтаж, ремонт и техническое обслуживание трубопроводов
2.	Установка предварительного сброса пластовой воды	220.41.20.20.300 (сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических предприятий) 220.41.20.20.300 (сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических предприятий)	отделение (сбор) попутной пластовой воды от нефти на месторождении дает энергосберегающий эффект за счет сокращения "плеча" транспорта воды в составе водонефтяной эмульсии, снижается энергопотребление механизированного фонда добывающих скважин за счет снижения давления в нефтесборном коллекторе и сокращения "плеча" перекатки водонефтяной эмульсии
3.	Установка подготовки нефтяного газа	220.41.20.20.304 (установка подготовки нефтяного газа)	повышение коэффициента утилизации попутного нефтяного газа за счет применения установки подготовки нефтяного газа для

			дальнейшего использования его на топливные и технологические нужды и перекачивание до конечного потребителя
4.	Установки вспомогательные для использования вместе с паровыми котлами и турбинами, утилизирующие вторичные газы металлургических производств и шахтный метан	330.25.30.12 (оборудование вспомогательное для использования вместе с паровыми котлами; конденсаторы для пароводяных или прочих паросиловых установок) 330.25.30.12.110 (оборудование вспомогательное для использования вместе с паровыми котлами) из 330.28.21.12 (печи и камеры промышленные на шахтном метане)	минимизирование потери вторичных топливных газов, шахтного метана и метановоздушной смеси, а также возможность их использования для производства пара и электрической энергии на энергогенерирующих установках
5.	Котлы-утилизаторы	330.25.30.11.110 (котлы паровые)	котлы-утилизаторы выполняют функцию полезной утилизации (возврата в технологический цикл) тепловой энергии, которая в ином случае была бы безвозвратно потеряна из осуществляемого технологической установкой процесса, являясь, по сути, прямыми потерями топлива из технологического цикла. Такое оборудование функционально предназначено для использования вторичных энергетических ресурсов, таких, как тепловая энергия

			продуктов сгорания от газотурбинных электростанций, печей и др.)
6.	Установки утилизации тепла, раскаленного доменного и конвертерного шлака, отходящих дымовых газов, топливных газов или вторичного пара	330.28.25.12.190 (оборудование для кондиционирования воздуха прочее, не включенное в другие группировки)	выработка электрической энергии установками газовых утилизационных бескомпрессорных турбин в составе доменных печей за счет эффективного использования избыточного давления доменного газа и без сжигания топлива
7.	Коллекторы солнечные		коллекторы солнечные выполняют функцию преобразования возобновляемой солнечной энергии в полезную тепловую энергию. Тепловая энергия может быть использована для горячего водоснабжения и отопления
8.	Двигатели внутреннего сгорания (газопоршневые агрегаты) с зажиганием от свечи для передвижной или стационарной аппаратуры (кроме двигателей для транспортных средств), а также карьерные самосвалы с двигателями внутреннего сгорания на газе метан	330.28.29 машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки	использование в качестве топлива вторичных ресурсов (попутного нефтяного газа, биогаза, металлургических газов (доменный, коксовый и конвертерный), шахтный метан)
9.	Установки газотурбинные (турбины газовые) на основе вторичных ресурсов	330.28.11.23 (турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых)	использование в качестве топлива вторичных ресурсов (попутного нефтяного газа, биогаза)

10.	Тепловые насосы	330.28.13 (насосы и компрессоры прочие)	использование возобновляемых источников энергии, в частности тепла грунта, воды и воздуха
11.	Воздухоразделительная установка без регенерационного типа (с блоком комплексной очистки)	330.28.29.11 (генераторы для получения генераторного или водяного газа; ацетеленовые и анологичные газогенераторы; установки для дистилляции или очистки)	производство газообразного и жидкого азота и кислорода из атмосферного воздуха, что представляет собой более энергоэффективное производство продуктов разделения воздуха за счет повышения коэффициента их извлечения
12.	Аппараты теплообменные спиральные и пластинчатые	330.28.25.14.129 (оборудование газоочистное и пылеулавливающее прочее) 330.28.25.11.110 (теплообменники)	теплообменники такого типа отличаются компактностью, малыми гидравлическими сопротивлениями и значительной интенсивностью теплообмена при повышенных скоростях теплоносителей (коэффициент теплопередачи в 3 - 4 раза больше, чем в кожухотрубных, соответственно в 3 - 4 раза поверхность пластинчатых теплообменников меньше, чем кожухотрубных)
13.	Частотно-регулируемый привод, станции управления с частотно-регулируемым приводом	330.28.95.11 (оборудование для производства бумаги и картона) 330.30.20.31.117 (машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты)	уменьшается потребление реактивной мощности в сетях электроснабжения, что ведет к снижению величины тока и соответственно потерь электрической энергии в линиях электропередачи и силовых трансформаторах. Внедрение частотно-регулируемого привода позволяет привести напорно-расходные характеристики насоса в соответствие с гидравлическими характеристиками системы трубопроводов и тем самым снизить затраты энергии на перекачку жидкости до 40 - 50 процентов за

			счет исключения потерь давления на устройстве дросселирования
14.	Компенсаторы реактивной мощности (шунтирующий реактор, управляемый шунтирующий реактор с подмагничиванием постоянным током, конденсаторные батареи, статические тиристорные компенсаторы, статические компенсаторы реактивной мощности, выполненные на базе современной силовой электроники)	220.42.22.13 (электростанции)	снижение потерь электрической энергии в линиях электропередачи и трансформаторах электрических сетей за счет снижения потребления реактивной мощности в этих сетях
15.	Шинопроводы низкого напряжения (магистральные, распределительные, осветительные)	330.26.30.1 (аппаратура коммуникационная, аппаратура радио- или телевизионная передающая) 220.42.22.12.110 (линии электропередачи местные)	снижение потери при передаче и распределении электрической энергии при применении шинопроводов внутри здания на 20 - 25 процентов по сравнению с обычными кабельными системами
16.	Генераторы фотоэлектрические (солнечные батареи)		использование возобновляемых источников энергии преобразованием энергии солнца в электрическую энергию

17.	Установки ветроэнергетические	330.28.11.24 (турбины ветряные)	использование возобновляемых источников энергии, в частности ветра, преобразованием энергии ветра в электрическую энергию
18.	Инфракрасные обогреватели электрические и газовые	330.28.29 машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки	повышение энергетической эффективности такого типа нагревателей, что заложено принципиально в способе обогрева - поверхностный нагрев выполняется локально конкретного оборудования или рабочего места, которому требуется обеспечить необходимые температурные условия, остальная часть помещения при этом имеет пониженный температурный режим, что позволяет экономить энергоресурсы на отопление
19.	Кабели силовые с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение свыше 110 кВ	220.42.22.11.110 (линии (кабели) электропередачи высокого напряжения)	снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии, увеличение пропускной способности, уменьшение территорий на строительство электросетевых объектов
20.	Установки для производства водорода методом каталитического реформинга природного газа	330.28.29.60 (установки для обработки материалов с использованием процессов, включающих изменение температуры, не включенные в другие группировки)	производства водорода методом каталитического реформинга природного газа
21.	Установки для вдувания пылеугольного топлива в доменные печи	330.28.91.1 (оборудование для металлургии)	снижение расхода металлургического кокса на производство чугуна на 20 - 25 процентов и природного газа на производство чугуна на 70 - 75 процентов

(п. 21 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2019 N 25)

22.	Компрессорные станции для транспортировки попутного нефтяного газа	330.28.13 (насосы и компрессоры прочие)	повышение коэффициента утилизации попутного нефтяного газа за счет компримирования и транспортирования нефтяного газа для дальнейшего использования его на топливные и технологические нужды конечным потребителем

(п. 22 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2019 N 25)

23.	Комплекс оборудования по сбору, хранению и транспортировке конвертерного газа	330.28.91.1 (оборудование для металлургии)	снижение выбросов загрязняющих веществ, сокращение потребления природного газа и повышение энергоэффективности производства стали на 15 - 20 процентов

(п. 23 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2019 N 25)

II. Объекты и технологии, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, на основании соответствия объектов установленным значениям индикатора энергетической эффективности

	Наименование объектов и технологий в соответствии нормативно-технической документацией <*>	Код Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008)	Существенные характеристики объекта	Количественный показатель энергетической эффективности		
				наименование	единица измерения	значение
1.	Котлы паровые водяные и другие парогенераторы, кроме котлов (бойлеров) для	330.25.30 (котлы паровые, кроме водогрейных котлов центрального	топливо-природный газ	коэффициент полезного действия	процентов	более 94

	центрального отопления	отопления)	жидкое топливо	коэффициент полезного действия	процентов	более 93
2.	Котлы теплофикационные водогрейные	330.25.30.11.120 (котлы пароводогрейные)	-	коэффициент полезного действия	процентов	не менее 94
3.	Котлы пеллетные	330.25.30 (котлы паровые, кроме водогрейных котлов центрального отопления)	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической или тепловой энергии (г ут/кВт·ч) (не более 300)	коэффициент полезного действия	процентов	не менее 94
4.	Паротурбинный энергоблок на суперсверхкритических параметрах пара	330.28.11.21 (турбины на водяном паре и прочие паровые турбины)	-	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии	г ут/кВт·ч	не более 275
5.	Турбины паровые и другие паросиловые установки энергетические (турбины паровые стационарные для привода электрических генераторов)	330.28.11.21.190 (турбины паровые прочие) 330.28.11.21.110 (турбины на водяном паре)	-	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии	г ут/кВт·ч	не более 275

6.	Угольные паротурбинные энергоблоки мощностью более 330 МВт с паровыми котлами с циркулирующим кипящим слоем	330.28.11.21.190 (турбины паровые прочие) 330.28.11.21.110 (турбины на водяном паре)	-	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии	г ут/кВт·ч	не более 275
7.	Установки газотурбинные энергетические	330.28.11.23 (турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых)	мощность (МВт)	коэффициент полезного действия	процентов	
			от 2 до 4			не менее 25,1
			от 4 до 6			не менее 29,6
			от 6 до 12			не менее 31,8
			от 12 до 20			не менее 33,5
			от 20 до 30			не менее 36,3
			более 30			не менее 36,9
8.	Турбины гидравлические	330.28.11.22.110 (турбины гидравлические)	-	коэффициент полезного действия	процентов	не менее 90
9.	Насосы центробежные многоступенчатые секционные	330.28.13.14 (насосы центробежные подачи жидкостей прочие; насосы прочие)	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия	процентов	
			от 38 до 60			более 69
		330.28.13.13 (насосы роторные объемные прочие для	от 60 до 63			более 71
			от 63 до 105			более 61

		перекачки жидкостей)	от 105 до 180			более 67
			от 180 до 500			более 79
			более 500			более 80
10.	Насосы нефтяные магистральные и подпорные. Оборудование насосное и насосы для нефти и нефтепродуктов. Насосы нефтяные	330.28.13.1 (насосы для перекачки жидкостей; подъемники жидкостей)	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия	процентов	
			до 20			не менее 55
			от 20 до 40			не менее 69
			от 40 до 400			не менее 70
			более 400			не менее 71
11.	Насосы вихревые и центробежно-вихревые с подачей	330.28.13.14.110 (насосы центробежные подачи жидкостей прочие)	производительность (куб. м/сут.)	коэффициент полезного действия	процентов	
			от 25 до 100			более 60
			от 100 до 180			более 75
			от 180 до 480			более 78
			свыше 480			более 80
12.	Оборудование насосное (насосы, агрегаты и установки насосные). Насосы центробежные, поршневые и роторные	330.28.13.14.190 (насосы прочие)	подача (куб. м/час)	коэффициент полезного действия	процентов	
			до 37			не менее 50
			38 - 300			не менее 70
			свыше 300			не менее 72

13.	Печи подогрева	330.28.21.13.119 (электропечи и камеры промышленные или лабораторные прочие, не включенные в другие группировки)	трубчатые	коэффициент полезного действия	процентов	не менее 85
14.	Насосы двухвинтовые	330.28.12.13.130 (насосы гидравлические винтовые)	производительность (подача) (куб. м/сут.)	коэффициент полезного действия	процентов	
			до 50			не менее 30
			от 50 до 100			не менее 40
			от 100 до 200			не менее 50
			от 200 до 1000			не менее 60
			более 1000			не менее 70
15.	Вентиляторы осевые	330.28.25.20.111 (вентиляторы осевые)	при производительности более 5000 куб. м/час	коэффициент полезного действия	процентов	не менее 85
16.	Вентиляторы шахтные главного проветривания	330.28.25.20.120 (вентиляторы шахтные)	-	коэффициент полезного действия	процентов	не менее 84
17.	Вентиляторы шахтные местного проветривания	330.28.25.20.120 (вентиляторы шахтные)	-	коэффициент полезного действия	процентов	не менее 70

18.	Агрегаты литейно-прокатные для алюминиевой катанки	330.28.91.11.150 (станы прокатные металлургического производства)	-	удельный расход энергоресурсов	кг ут/т	не более 12500
19.	Конвейеры шахтные ленточные	330.28.92.11 (подъемники и конвейеры непрерывного действия для подземных работ)	ширина ленты - от 1200 до 1600 мм, номинальная скорость ленты - от 3,15 до 4,5 м/с, суммарная мощность приводных электродвигателей - от 1200 до 3500 кВт	удельный расход электрической энергии по перемещению 1 тонны груза на 1 м	кВт·ч/(т·м)	не более 0,0017
20.	Комбайны очистные и установки струговые для добычи угля и руды	330.28.92.12.110 (машины врубовые (комбайны) для добычи угля и горных пород)	суммарная установленная мощность электродвигателей резания - от 500 до 1000 кВт включительно, максимальная вынимаемая мощность пласта - не более 4 м	удельный расход электрической энергии на извлечение 1 тонны угля при номинальной (расчетной) производительности	кВт·ч/т	не более 0,7
			суммарная установленная мощность электродвигателей резания более 1000 кВт,	удельный расход электрической энергии на извлечение 1 тонны угля при номинальной	кВт·ч/т	не более 0,6

			максимальная вынимаемая мощность пласта - не более 5 м	(расчетной) производительности		
21.	Конвейеры ленточные для открытых горных работ	330.28.92.11.120 (конвейеры непрерывного действия для подземных работ)	ширина ленты - более 1600 мм, номинальная скорость ленты - от 3,15 до 4,5 м/с, суммарная мощность приводных электродвигателей - от 3500 до 5500 кВт	удельный расход электрической энергии по перемещению 1 тонны груза на 1 м	кВт·ч/(т·м)	не более 0,00038
22.	Комбайны проходческие по углю и породе	330.28.92.12.121 (комбайны проходческие)	суммарная мощность электродвигателей исполнительных органов - не менее 340 кВт	удельный расход электрической энергии при номинальной (расчетной) производительности	кВт·ч/т	по углю <1,2 по породе (прочностью $\sigma_{сж} \leq 80$ МПа) < 8, по смешанному забою (25 процентов угля и 75 процентов породы $\sigma_{сж} \leq 80$ МПа) < 4,5 по углю < 1,4, по породе (прочностью

						$\sigma_{сж} \leq 80$ МПа)
						<9, по смешанному забою (25 процентов угля и 75 процентов породы $\sigma_{сж} \leq 80$ МПа)
						<5,5, по породе (прочностью $\sigma_{сж} \leq 100$ МПа до 15 процентов при суммарной присечке пород до 75 процентов) < 11
23.	Экскаваторы одноковшовые на гусеничном ходу с электрическим (дизель-электрическим) приводом	330.28.92.26.110 (экскаваторы самоходные одноковшовые)	объем ковша (куб. м)	удельный расход электрической энергии при номинальной (расчетной) производительности	кВт·ч/куб. м	
			не более 10			не более 0,41
			10 - 15			не более 0,82
			свыше 15			не более 1,22
			до 20			не более 1,22
			20 - 40			не более 1,95
			свыше 40			не более 1,95

24.	Экскаваторы многоковшовые карьерные роторные	330.28.92.27.114 (экскаваторы карьерные)	тип привода электрический	удельный расход электрической энергии при номинальной производительности	кВт·ч/куб. м	не более 0,6
25.	Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним	330.28.29 (машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки)	номинальная производительность насоса (куб. м/сут.)	коэффициент полезного действия насоса при номинальной производительности	процентов	
			до 30			не менее 36
			от 30 до 80			не менее 52
			от 80 до 125			не менее 59
			от 125 до 500			не менее 64
			от 500 до 700			не менее 66
			более 700			не менее 68
26.	Электродвигатели	330.28.29 (машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки)	мощность электродвигателя (кВт) -	коэффициент полезного действия	процентов	
			до 15			не менее 91,8
			от 15 до 22			не менее 92,2
			от 22 до 37			не менее 93,7
			от 37 до 45			не менее 93,9

			от 45 до 55			не менее 94,3
			от 55 до 75			не менее 94,7
			от 75 до 160			не менее 95,1
			от 160 до 250			не менее 95,5
			более 250			не менее 96
27.	Трансформаторы электрические силовые	330.30.20.31.117 (машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты)	номинальная мощность трансформатора - S = 100 кВА	потери холостого хода и потери короткого замыкания	Вт	Рхх $\leq$ 250 Вт, Ркз $\leq$ 1750 Вт;
			S = 160 кВА			Рхх $\leq$ 375 Вт, Ркз $\leq$ 2350 Вт;
			S = 250 кВА			Рхх $\leq$ 530 Вт, Ркз $\leq$ 3250 Вт;
			S = 400 кВА			Рхх $\leq$ 650 Вт, Ркз $\leq$ 4600 Вт;
			S = 630 кВА			Рхх $\leq$ 800 Вт, Ркз $\leq$ 6750 Вт;

			S = 1000 кВА			Рхх $\leq$ 1100 Вт, Ркз $\leq$ 10500 Вт;
			S = 1600 кВА			Рхх $\leq$ 1700 Вт, Ркз $\leq$ 17000 Вт;
			S = 2500 кВА			Рхх $\leq$ 2450 Вт, Ркз $\leq$ 25500 Вт
28.	Электростанции передвижные, электроагрегаты питания (дизель-генераторы, дизельные агрегаты для выработки электрической энергии)	220.42.22.13 (электростанции)	работа на дизельном топливе или смеси дизельного топлива и газа (МВт)	расход топлива при номинальной нагрузке	л/ч или кг/ч	
			до 1			менее 37
			от 1 до 3			менее 39
			более 3			менее 42
29.	Турбокомпрессоры	330.28.13.25 (турбокомпрессоры)	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия (для всех ступеней сжатия)	процентов	88
30.	Компрессоры	330.28.13.27 (компрессоры центробежные	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия (для	процентов	87

		одновальные или многовальные) 330.28.13.28 (компрессоры прочие)		всех ступеней сжатия)		
31.	Электрические установки колпаков печей термообработки проката электротехнических и углеродистых марок стали в водородной и азото-водородной атмосфере	330.28.21.13.111 (электропечи сопротивления)	-	удельный расход электрической энергии при номинальной (расчетной) производительности	кВт·ч/т	не более 550 - 570

(п. 31 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2019 N 25)

32.	Неэлектрические установки колпаков печей термообработки проката электротехнических и углеродистых марок стали в водородной и азото-водородной атмосфере	330.28.21.12 (печи и камеры промышленные или лабораторные неэлектрические, включая мусоросжигательные печи, кроме хлебопекарных печей)	-	удельный расход энергоресурсов	кг ут/т	не более 24 - 28

(п. 32 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2019 N 25)

33.	Печи нагревательные термические	330.28.21.13.113 (электропечи дуговые рудно-термические)	-	удельный расход газообразного топлива на нагрев заготовки	кг ут/т	не более 55

(п. 33 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2019 N 25)

34.	Обжиговые машины конвейерного типа для обжига сырых железорудных окатышей	330.28.92.40.140 (оборудование для агломерации, формовки или отливки твердого минерального топлива, керамических составов, не затвердевшего цемента, гипсовых материалов или других минеральных продуктов в порошкообразном или пастообразном состоянии)	номинальная производительность (т/ч):	удельный расход газообразного топлива	кг ут/т	
			до 100			не более 20
			100 - 350			не более 13
			350 - 620			не более 12
			более 620			не более 11

(п. 34 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2019 N 25)

<*> Нормативно-техническими документами, подтверждающими отнесение объектов и технологий к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, являются технический паспорт, проектный показатель и (или) гарантийный показатель по договору.

Предусмотрена возможность одновременного использования в переходный период кодов Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-94 и кодов Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-94 (СНС 2008) с изменениями, которые вводятся с 1 января 2017 г.