

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 августа 2017 г. № 1006

МОСКВА

О внесении изменений в перечень объектов и технологий,
которые относятся к объектам и технологиям высокой
энергетической эффективности

Правительство Российской Федерации п о с т а н о в л я е т:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июня 2015 г. № 600 "Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 26, ст. 3895).

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д.Медведев

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в перечень объектов и технологий, которые относятся к
и технологиям высокой энергетической эффективности

Перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической
редакции:

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической

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

Наименование объектов и технологий в соответствии с нормативно- технической документацией*	Код Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008)	Качественная хар обуславливающая его высоку
1. Стеклопластиковые и полимерные трубопроводы технологические	220.41.20.20.901 (трубопроводы технологические)	гарантийный срок службы стеклопла эксплуатации не происходит отложе гидравлические потери по сравнени меньшего веса труб и применения с снижаются трудоемкость, рабочее в монтаж, ремонт и техническое obsl.

2.	Установка предварительного сброса пластовой воды	220.41.20.20.300 (сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических предприятий)	отделение (сбор) попутной пластов энергосберегающий эффект за счет составе водонефтяной эмульсии, с механизированного фонда добывающ нефтесборном коллекторе и сокраще эмульсии
		220.41.20.20.300 (сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических предприятий)	
3.	Установка подготовки нефтяного газа	220.41.20.20.304 (установка подготовки нефтяного газа)	повышение коэффициента утилизации применения установки подготовки н использования его на топливные и 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)	минимизирование потери вторичных метановоздушной смеси, а также вс производства пара и электрической установках
		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)	
5.	Котлы-утилизаторы	330.25.30.11.110 (котлы паровые)	котлы-утилизаторы выполняют функ технологический цикл) тепловой эн безвозвратно потеряна из осуществе процесса, являясь, по сути, прямь технологического цикла. Такое обс для использования вторичных энерг тепловая энергия продуктов сгорания 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 у бескомпрессорных турбин в составе использования избыточного давлени топлива
7.	Коллекторы солнечные		коллекторы солнечные выполняют фу солнечной энергии в полезную тепл быть использована для горячего вс
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 газа, биогаза, металлургических 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 газа, биогаза)
10.	Тепловые насосы	330.28.13 (насосы и компрессоры прочие)	использование возобновляемых источников энергии, 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; ацетиленовые и аналогичные газогенераторы; установки для дистилляции или очистки)	производство газообразного и жидкого воздуха, что представляет собой с продуктов разделения воздуха за счет 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 гидравлическими сопротивлениями и теплообмена при повышенных скоростях теплопередачи в 3 - 4 раза больше в 3 - 4 раза поверхность пластинчатых 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 энергии, что ведет к снижению величины тока электрической энергии в линиях электропередачи. Внедрение частотно-регулируемых приводов приводит к снижению потерь энергии в линиях электропередачи. Внедрение частотно-регулируемых приводов приводит к снижению потерь энергии в линиях электропередачи.
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, снижение потерь электрической энергии в линиях электропередачи
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 приеме энергии, снижение потерь энергии при передаче и приеме энергии
16.	Генераторы фотоэлектрические (солнечные батареи)		использование возобновляемых источников энергии, солнца в электрическую энергию
17.	Установки ветроэнергетические	330.28.11.24 (турбины ветряные)	использование возобновляемых источников энергии, 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, повышение энергетической эффективности, повышение энергетической эффективности

режим, что позволяет экономить эн

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 ра увеличение пропускной способности строительство электросетевых объе
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 кат газа

II. Объекты и технологии, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической э соответствия объектов установленным значениям индикатора энергетической эффе

Наименование объектов и технологий в соответствии с нормативно-технической документацией*	Код Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008)	Существенные характеристики объекта	Количественный показате	
			наименование	единица измерения
1. Котлы паровые водяные и другие парогенераторы, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления	330.25.30 (котлы паровые, кроме водогрейных котлов центрального отопления)	топливо-природный газ	коэффициент полезного действия	процента
		жидкое топливо	коэффициент полезного действия	процента
2. Котлы теплофикационные водогрейные	330.25.30.11.120 (котлы пароводогрейные)	-	коэффициент полезного действия	процента
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 х ч) (не более 300)	коэффициент полезного действия	процента
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
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
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

7.	Установки газотурбинные энергетические	330.28.11.23 (турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых)	мощность (МВт) от 2 до 4 от 4 до 6 от 6 до 12 от 12 до 20 от 20 до 30 более 30	коэффициент полезного действия	процентс
8.	Турбины гидравлические	330.28.11.22.110 (турбины гидравлические)	-	коэффициент полезного действия	процентс
9.	Насосы центробежные многоступенчатые секционные	330.28.13.14 (насосы центробежные подачи жидкостей прочие; насосы прочие) 330.28.13.13 (насосы роторные объемные прочие для перекачки жидкостей)	диапазон производительности (куб. м/час) от 38 до 60 от 60 до 63 от 63 до 105 от 105 до 180 от 180 до 500 более 500	коэффициент полезного действия	процентс
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) до 20 от 20 до 40 от 40 до 400 более 400	коэффициент полезного действия	процентс
11.	Насосы вихревые и центробежно-вихревые с подачей	330.28.13.14.110 (насосы центробежные подачи жидкостей прочие)	производительность (куб. м/сут.) от 25 до 100 от 100 до 180 от 180 до 480 свыше 480	коэффициент полезного действия	процентс
12.	Оборудование насосное (насосы, агрегаты и установки насосные). Насосы центробежные, поршневые и роторные	330.28.13.14.190 (насосы прочие)	подача (куб. м/час) до 37 38 - 300 свыше 300	коэффициент полезного действия	процентс
13.	Печи подогрева	330.28.21.13.119 (электропечи и камеры промышленные или лабораторные прочие, не включенные в другие группировки)	трубчатые	коэффициент полезного действия	процентс

14. Насосы двухвинтовые	330.28.12.13.130 (насосы гидравлические винтовые)	производительность (подача) (куб. м/сут.) до 50 от 50 до 100 от 100 до 200 от 200 до 1000 более 1000	коэффициент полезного действия	процентс
15. Вентиляторы осевые	330.28.25.20.111 (вентиляторы осевые)	при производительности более 5000 куб. м/час	коэффициент полезного действия	процентс
16. Вентиляторы шахтные главного проветривания	330.28.25.20.120 (вентиляторы шахтные)	-	коэффициент полезного действия	процентс
17. Вентиляторы шахтные местного проветривания	330.28.25.20.120 (вентиляторы шахтные)	-	коэффициент полезного действия	процентс
18. Агрегаты литейно-прокатные для алюминиевой катанки	330.28.91.11.150 (станы прокатные металлургического производства)	-	удельный расход энергоресурсов	кг ут/т
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 х ч/
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 х ч/
		суммарная установленная мощность электродвигателей резания более 1000 кВт, максимальная вынимаемая мощность пласта - не более 5 м	удельный расход электрической энергии на извлечение 1 тонны угля при номинальной (расчетной) производительности	кВт х ч/
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	удельный расход электрической энергии по перемещению 1 тонны груза на 1 м	кВт х ч/

приводных
электродвигателей –
от 3500 до 5500 кВт

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) производитель- ности	кВт х ч/
23. Экскаваторы одноковшовые на гусеничном ходу с электрическим (дизель-электрическим) приводом	330.28.92.26.110 (экскаваторы самоходные одноковшовые	объем ковша (куб. м) не более 10 10 – 15 свыше 15 до 20 20 – 40 свыше 40	удельный расход электрической энергии при номинальной (расчетной) производитель- ности	кВт х ч/
24. Экскаваторы многоковшовые карьерные роторные	330.28.92.27.114 (экскаваторы карьерные)	тип привода электрический	удельный расход электрической энергии при номинальной производитель- ности	кВт х ч/
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.) до 30 от 30 до 80 от 80 до 125 от 125 до 500 от 500 до 700 более 700	коэффициент полезного действия насоса при номинальной производитель- ности	процентс
26. Электродвигатели	330.28.29 (машины и	мощность электродвигателя	коэффициент полезного	процентс

	оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки)	(кВт) - до 15 от 15 до 22 от 22 до 37 от 37 до 45 от 45 до 55 от 55 до 75 от 75 до 160 от 160 до 250 более 250	действия	
27. Трансформаторы электрические силовые	330.30.20.31.117 (машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты)	номинальная мощность трансформатора - S = 100 кВА S = 160 кВА S = 250 кВА S = 400 кВА S = 630 кВА S = 1000 кВА S = 1600 кВА S = 2500 кВА	потери холостого хода и потери короткого замыкания	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) до 1 от 1 до 3 более 3	расход топлива при номинальной нагрузке	л/ч или
29. Турбокомпрессоры	330.28.13.25 (турбокомпрессоры)	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия (для всех ступеней сжатия)	процентс
30. Компрессоры	330.28.13.27 (компрессоры центробежные одновальные или многовальные) 330.28.13.28	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия (для всех ступеней сжатия)	процентс

(компрессоры прочие)

* Нормативно-техническими документами, подтверждающими отнесение объектов и технологий к энергетической эффективности, являются технический паспорт, проектный показатель и (или) гарантийный. Предусмотрена возможность одновременного использования в переходный период кодов Общероссийского ОКОФ ОК 013-94 и кодов Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-94 (СНС 2008) с 1 января 2017 г."
