

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

Постановление · № 1006 · от 25.08.2017 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

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 постановляет:

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

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 25 августа 2017 г. № 1006

ИЗМЕНЕНИЯ,

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

Перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, изложить в следующей редакции:

"УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства
Российской Федерации

от 17 июня 2015 г. № 600

(в редакции постановления

Правительства Российской Федерации

от 25 августа 2017 г. № 1006)

ПЕРЕЧЕНЬ

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

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, обуславливающая 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)

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" перекачки водонефтяной 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 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)

минимизирование потери вторичных топливных газов, шахтного метана и метановоздушной смеси, а также возможность их использования для производства пара и электрической энергии на энергогенерирующих 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 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 аналогичные 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)

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)

330.28.25.11.110

(теплообменники)

13.

Частотно-регулируемый привод, станции управления с частотно-регулируемым приводом

330.28.95.11

(оборудование для производства бумаги и картона)

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

330.30.20.31.117

(машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты)

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)

снижение потери при передаче и распределении электрической энергии при применении

шинопроводов внутри здания на 20 - 25 процентов по сравнению с обычными кабельными системами

220.42.22.12.110

(линии электропередачи местные)

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

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 с нормативно-технической документацией*

Код Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008)

Существенные характеристики объекта

Количественный наименование

показатель энергетической единица измерения

эффективности значение

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

процентов

более 94

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 х 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 х 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)

-

удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии

г ут/кВт х ч

не более 275

330.28.11.21.110

(турбины на водяном паре)

6.

Угольные паротурбинные энергоблоки мощностью более 330 МВт с паровыми котлами с циркулирующим кипящим слоем

330.28.11.21.190

(турбины паровые прочие)

-

удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии

г ут/кВт х ч

не более 275

330.28.11.21.110

(турбины на водяном паре)

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)

330.28.13.13

(насосы роторные объемные прочие для перекачки жидкостей)

диапазон производительности

(куб. м/час)

коэффициент полезного действия

процентов

от 38 до 60

более 69

от 60 до 63

более 71

от 63 до 105

более 61

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 х ч/(т х 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 х ч/т

не более 0,7

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/т

не более 0,6

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 х ч/(т х 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 х ч/т
по углю < 1,2 по породе (прочностью 80 МПа) < 8,
по смешанному забою (25 процентов угля и 75 процентов породы 80 МПа) < 4,5
по углю < 1,4,
по породе (прочностью 80 МПа) < 9,
по смешанному забою (25 процентов угля и 75 процентов породы 80 МПа) < 5,5,
по породе (прочностью 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 х 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 х 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 -

потери холостого хода и потери короткого замыкания

Вт

$S = 100 \text{ кВА}$

$P_{xx} 250 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 1750 \text{ Вт;}$

$S = 160 \text{ кВА}$

$P_{xx} 375 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 2350 \text{ Вт;}$

$S = 250 \text{ кВА}$

$P_{xx} 530 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 3250 \text{ Вт;}$

$S = 400 \text{ кВА}$

$P_{xx} 650 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 4600 \text{ Вт;}$

$S = 630 \text{ кВА}$

$P_{xx} 800 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 6750 \text{ Вт;}$

$S = 1000 \text{ кВА}$

$P_{xx} 1100 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 10500 \text{ Вт;}$

$S = 1600 \text{ кВА}$

$P_{xx} 1700 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 17000 \text{ Вт;}$

$S = 2500 \text{ кВА}$

$P_{xx} 2450 \text{ Вт,}$

$P_{кз} 25500 \text{ Вт}$

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 одновальные или многовальные) 330.28.13.28 (компрессоры прочие)

диапазон производительности (куб. м/час)

коэффициент полезного действия (для всех ступеней сжатия)

процентов

87

* 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."
