



УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ

Quality Management in Oil and Gas Industry

Читайте в номере • In this Issue

Проблемы импортозамещения

Problems of Import Substitution

Управление качеством
и конкурентоспособность

Quality Management & Competitiveness

Техническое регулирование
и стандартизация

Technical Regulation & Standardization

Надежность оборудования

Equipment Reliability

Производственная безопасность

Safety in Industry

Техника и технология

Technique & Technology

Информация

Information

№3/4
2017

КАК БЫЛО, КАК СТАЛО, КАК ДОЛЖНО БЫТЬ.

О присвоении кодов основных фондов и продукции оборудованию установок скважинных электроприводных насосов по новым общероссийским классификаторам ОКОФ ОК 013-214 и ОК 034-2014

Общероссийские классификаторы основных фондов ОКОФ и продукции ОКП являются нормативным документом в области стандартизации.

Основная цель кодификации продукции кодами ОКОФ — определить амортизационную группу объекта со сроком его полезного использования, исходя из которого начисляется амортизация для налога на прибыль.

Классификация продукции кодами ОКП позволяет однозначно идентифицировать оборудование различных видов и модификаций, что необходимо при поиске поставщиков, тендерных процедурах, каталогизации оборудования по важнейшим технико-экономическим признакам и для целей статистики его использования.

С 01 января 2017 г. введены новые Общероссийские классификаторы: основных фондов — ОК 013-2014 и продукции — ОК 034-2014. Также с указанной даты действует новая редакция Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённая Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 (ред. от 07.07.2016).

Новые классификаторы разработаны взамен ранее действовавших ОК 013-94 — «Общероссийский классификатор основных фондов» и ОК 005-93 — «Общероссийский классификатор продукции.»

Несмотря на периодические корректировки этих классификаторов, специалисты в сфере стандартизации посчитали, что они устарели, и приняли решение о введении новых документов, которые должны соответствовать сегодняшней потребности российской экономики и обеспечить переход на классификацию основных фондов, принятую в международной практике.

В новом классификаторе ОК 013-2014 групп оборудования, подлежащих кодификации, почти в два раза меньше, чем в отменённом классификаторе ОК 013-94. Сокращение групп оборудования снизило возможность детализации характеристик оборудования, что безусловно затруднит возможность обеспечения единого подхода нефтегазодобывающими предприятиями к выбору кодов ОКОФ, используемого в компании нефтепромышленного оборудования, и в первую очередь оборудования, входящего в состав УЭЦН.



М.Я. Гинзбург, советник
директора завода
вентильных двигателей
ООО «ЛУКОЙЛ ЭПУ
Сервис», Москва, Россия



Д.Р. Хабибрахманов,
директор завода
вентильных двигателей
ООО «ЛУКОЙЛ ЭПУ
Сервис», Москва, Россия

Предложение по обеспечению единого подхода к идентификации кодами ОКОФ 013-2014 оборудования УЭЦН представлены в предлагаемом анализе.

КАК БЫЛО

Классификация основных фондов, продукции и амортизационные группы до 01.01.2017 г.

В классификаторе основных фондов ОК 013-94 все виды оборудования идентифицированы кодами по отраслевому признаку, в частности, «буровое, нефтепромысловое и геолого-разведочное оборудование» было идентифицировано кодом 14 2928000.

Надо признать, что, несмотря на периодические корректировки старых классификаторов, их разработчикам не удалось устранить некоторые существенные неточности, особенно в классификаторе основных средств, включаемых в амортизационные группы по позициям оборудования, входящего в состав УЭЦН: нормативные сроки

полезного использования (СПИ) некоторых из них существенно превышают фактические сроки их полезного использования (табл.1) [1].

Выход из этих противоречий обеспечило наличие в классификаторах оборудования «Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним» (УЭЦН) с кодом ОКОФ 14 2928481, входящего во вторую амортизационную группу с СПИ от 2 до 3 лет включительно. В состав под-

Нормативные и фактические сроки полезного использования погружных электродвигателей и кабелей УЭЦН

Классификатор основных средств, включаемых в амортизационные группы			Фактический СПИ
Наименование	Код ОКОФ	Амортизационная группа	
Электродвигатели асинхронные погружные маслозаполненные	14 3114106	Пятая От 5 до 10 лет	от 2 до 3 лет
Кабели для нефтяных насосов	14 3131162	Восьмая от 20 до 25 лет	

Таблица 1

земной части УЭЦН входят, кроме насосов, погружные электродвигатели и кабельные линии, поэтому и это оборудование, как и насосы ЭЦН, могут быть идентифицированы кодами 14 2928481 и включены во вторую амортизационную группу.

Недостатками классификаторов является и отсутствие в них погружных вентильных электродвигателей, несмотря на то, что в соответствии с Инструкцией 157н они относятся к объектам основных средств [2]. В этих условиях нефтедобывающие предприятия были вынуждены их кодифицировать одинаковыми с погружными асинхронными электродвигателями кодами, хотя вентильные электродвигатели являются синхронными машинами, которые в старых классификаторах идентифицируются своими кодами.

КАК СТАЛО

Классификация основных фондов, продукции и амортизационные группы с 01.01.2017 г.

В ОКОФ 013-214 принята следующая структура кода:
XXX.XX.XX.XX.XXX.

Первые три знака соответствуют коду вида основных фондов, а последующие знаки — кодам из Общероссийского классификатора продукции по видам экономической деятельности ОКПД2 ОК 034-2014 и могут иметь число знаков от двух до девяти в зависимости от длины кода в ОКПД2.

При включении в ОКОФ позиций из ОКПД2 должен образовываться объект классификации, который может использоваться в качестве основных фондов.

В новом классификаторе основных фондов ОК 013-214 отраслевой признак основных фондов не идентифицирован: все машины, кроме транспортных средств и информационного, компьютерного и телекоммуникационного оборудования, идентифицируется кодом вида основных фондов — 330 — «прочие машины и оборудование». Таким образом, всё оборудование, в том числе нефтепромышленное, входит в группировку 330.00.00.00.000.

Для правильного и быстрого кодифицирования основных фондов по новому классификатору приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.04.2016 № 458 утверждены переходные ключи между редакциями ОК 013-94 и ОК 013-2014

Таблица 2

Наименования и коды ОКОФ оборудования УЭЦН по классификаторам ОК 013-94 и ОК 013-2014 (с использованием переходных ключей)

Наименование оборудования УЭЦН по тех. документации	Общероссийский классификатор			
	ОК 013-94		ОК 013-2014	
	Наименование оборудования	Код ОКОФ		Наименование оборудования
Установки погружных центробежных насосов	Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним	14 2928481	330.28	Машины и оборудование, не включенные в другие группы
Насосы ЭЦН	Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним	14 2928481	330.28	Машины и оборудование, не включенные в другие группы
Погружные электродвигатели ПЭД	Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные	14 3114106	—	Не являются основными фондами
Погружные вентильные электродвигатели	Не включены	—	—	Не включены
Кабельные линии	Кабели для нефтяных насосов	14 3131162	320.26.30	Оборудование коммуникационное
Станции управления прямого пуска	Оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля	14 3120000	330.30.20.31.117	Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты
Станции управления с частотно регулируемым приводом	Устройства приводные	14 2929211	330.28.95.11	Оборудование для производства бумаги и картона
	Преобразователи силовые полупроводниковые тиристорные мощностью 5 кВт и выше для электропривода	14 3120212	330.30.20.31.117	Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты
Трансформаторы трехфазные масляные для погружных насосов ТМГН	Трансформаторы электрические силовые малой мощности	14 3115030	330.30.20.31.117	Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты

Общероссийских классификаторов основных фондов. Однако новые коды, определённые с использованием переходных ключей, не всегда содержат информацию, достаточную для идентификации отраслевой принадлежности и детализации характеристик оборудования, а иногда и просто не соответствуют структуре кодов ОКОФ, принятой в новом классификаторе ОК 013-2014.

В качестве примера неточностей переводных ключей можно привести их использование при определении нового кода объекта кодификации «Кабели для нефтяных насосов» со старым кодом 14 3131162. Переводной ключ рекомендует выбрать новый код «Кабелей для погружных насосов» из группировки 320.26.30 – «Оборудование коммуникационное», которая содержит 2 подгруппировки: 320.26.30.1 – «Аппаратура коммуникационная, аппаратура радио или телевизионная передающая» и 320.26.30.2 – «Оборудование оконечное (пользовательское) телефонной или телеграфной связи, аппаратура видеосвязи». Трудно представить объект кодификации – «Кабели для погружных насосов» в этих подгруппах. Тем не менее переводным ключом они включены в группу 320.26.30, которая классификатором основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённым постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1 (в редакции на июль 2016 г.), внесена в восьмую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 20 лет до 25 лет включительно.

Разработчик переводных ключей не учёл, что «Кабели для погружных нефтяных электронасосов» в классификаторе продукции ОК 034-2014 идентифицированы кодом 27.32.13.122. В соответствии с методом формирования кодов ОКОФ код объекта кодификации «Кабели для нефтяных насосов» по новому классификатору должен быть 330.27.32.13.122.

Объекты кодификации идентифицируются их наименованием и кодами. В новом классификаторе ОК 013-2014 наименование оборудования, входящего в состав УЭЦН, идентифицируется группами: «Машины и обо- рудование, не включенные в другие группировки», «Обо- рудование коммуникационное», «Машины энергосило- вые и сварочные путевые и агрегаты», «Оборудование для производства бумаги и картона» (табл.2).

Некоторая детализация наименований объектов кодификации приводится в Классификаторе основных средств, включаемых в амортизационные группы (табл. 3).

Ясно, что и Классификатор основных средств, включаемых в амортизационные группы, не только не детализирует наименование всех объектов, входящих в состав УЭЦН, но и устанавливает по некоторым из них сроки амортизации, не соответствующие реальным срокам их полезного использования (выделены полужирным курсивом).

КАК ДОЛЖНО СТАТЬ Предложения по кодификации оборудования установок погружных и центробежных и винтовых насосов

Министерство финансов РФ признало отсутствие в новом классификаторе кодов некоторых «объектов учета, ранее включаемых в группы материальных ценностей, по своим критериям являющихся основными средствами», и своим письмом от 27 декабря 2016 г. N 02-07-08/78243 разрешило «принимать самостоятельное решение по отнесению указанных объектов к соответствующей группе кодов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС) и определению их сроков полезного использования».

Есть основание полагать, что этот порядок кодификации применим и в случае, когда в классификаторе продукции ОКПД2 есть код «объекта учёта», а его код в классификаторе ОКОФ – отсутствует. Это свидетельствует о нарушении принципа формирования кодов ОКОФ, структура которых должна состоять из кода вида продукции по ОКОФ ОК 013-2014 – три цифровых знака – и кода ОКПД2 по ОК 034-2014 – от 2 до 9 цифровых знаков, что вполне достаточно для идентификации оборудования кодом ОКОФ с детализацией характеристик продукции.

Таблица 3

Коды, наименования и амортизационные группы основных средств по постановлению Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1 (Оборудование, входящее в состав УЭЦН)

Классификатор основных фондов ОК 013-2014		Классификатор основных средств, включаемых в амортизационные группы	
Код ОКОФ	Наименование		Аморт. группа СПИ
330.28	Машины и оборудование, не включенные в другие группировки	Оборудование буровое нефтепромысло- вое и геолого-разведочное	Вторая От 2-х до 3-х лет
330.28.13.1	Насосы для перекачки жидкостей; подъемники жидкостей	Насосы артезианские и погружные	
330.28.29	Машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки	Электродвигатели для электробуровых установок; электродвигатели	Четвёртая От 5 до 7 лет
330.28.95.11	Оборудование для производства бумаги и картона	Машины и оборудование целлюлозно-бумажное, полиграфическое	Пятая От 7 до 10 лет
320.26.30	Оборудование коммуникационное	Провода и кабели силовые	Восьмая От 20 до 25 лет
330.30.20.31.117	Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты	Трансформаторы электрические силовые малой мощности	Третья От 3 до 5 лет

В основу предложений по кодификации заложены следующие принципы:

1. Структура кодов ОКОФ должна соответствовать принципу их формирования, предусмотренному Общероссийским классификатором основных фондов (ОКОФ) ОК 013-2014, утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 года № 2018-ст. (табл. 4).

2. В случае отсутствия в Общероссийском классификаторе продукции ОК 034-2014 кодов ОКПД2 с детализацией их характеристик требуемая детализация производится с использованием цифровых знаков, принятых в классификаторе ОК 013-94.

Этот принцип не противоречит разъяснению в письме Минфина России от 30.12.2016 № 02-08-07/79584: «Если материальные ценности, которые в соответствии с Инструкцией 157н относятся к объектам основных средств, не вошли в ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008), то такие объекты принимаются к учету как основные средства с группировкой согласно Общероссийскому классификатору основных средств ОК 013-94».

3. Наименование объекта кодификации должно соответствовать приведённому в его нормативной документации: в ГОСТ на эти изделия, Общероссийских классификаторах, технических условиях (табл. 5).

4. Если в государственных стандартах и нормативной документации производителей приведены модификации оборудования, то каждая из них должна быть идентифицирована своим кодом ОКОФ.

Скважинные электроприводные лопастные насосы ЭЛН (ЭЦН)

Насосы ЭЦН в классификаторе основных фондов не кодифицированы. Однако они входят в состав «Установок скважинных центробежных электронасосных агрегатов и насосов к ним» с кодом ОКОФ 330.28, поэтому этим кодом идентифицированы и насосы ЭЦН. Объекты с этим кодом не привязаны к конкретной отрасли, в которых они используются. При этом одна из областей их применения указана в классификаторе основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденном Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 (табл. 6).

В ГОСТ Р 56830-2015 «Установки скважинных электроприводных лопастных насосов. Общие технические условия» включены шесть конструктивных исполнений скважинных электроприводных лопастных насосов. Предложения по их кодификации представлены в табл. 7.

Предложенные цифровые знаки кодов позволяют дальнейшую детализацию характеристик насосов, например, по параметрам перекачиваемой жидкости.

В бухгалтерском учёте скважинные электроприводные лопастные насосы могут учитываться только кодом 330.28.13.10.100 без идентификации их конструктивных исполнений. Однако учёт конструктивных исполнений лопастных насосов будет способствовать совершенствованию учётной политики.

Скважинные электроприводные винтовые насосы ЭВН

Скважинные электроприводные винтовые насосы ЭВН выпускаются двух модификаций — однопоточные и сдвоенные. Предложения по их кодификации представлены в табл. 8.

Таблица 4

Структура кодов Общероссийского классификатора основных фондов ОК 013-2014

Код ОКОФ по ОК 013-2014	
XXX.XX.XX.XX.XXX	
Структура кода	
Вид продукции по ОК 013-2014	Подкатегория по ОК 034-2014
XXX	XX.XX.XX.XXX

Таблица 5

Наименования объектов кодификации оборудования скважинных электроприводных насосов по новым кодам ОКОФ и ОКП

Наименование оборудования	Источник
Скважинные электроприводные лопастные насосы	ГОСТ Р 56830-2015
Скважинные электроприводные винтовые насосы	Предлагается
Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные	Классификатор ОК 013-94
Электродвигатели вентильные погружные маслонаполненные	Предлагается
Кабельные линии	ГОСТ Р 56830-2015
Станции управления	ГОСТ Р 56830-2015
Трансформаторы трехфазные масляные для погружных насосов	ГОСТ Р 56830-2015

Таблица 6

Коды ОКОФ по ОК 013-2014 бурового, нефтепромыслового и геолого-разведочного оборудования

Код ОКОФ	Наименование объекта кодификации	
	По ОК 013-2014	Во второй амортизационной группе
330..28.00.00.000	Машины и оборудование, не включенные в другие группировки	Оборудование буровое, нефтепромысловое и геолого-разведочное
330. 28.13.10.000	Насосы для перекачки жидкостей	Насосы артезианские и погружные

Таблица 7

Предложения по кодификации и амортизационным группам скважинных электроприводных лопастных насосов

Код ОКОФ	Код ОКПД2	Наименование объекта кодификации по классификаторам	
330.28.13.1		Насосы для перекачки жидкостей, подъемники жидкостей	
330.28.13.1		Насосы артезианские и погружные (во 2-й амортиз. группе)	
	28.13.1	Насосы для перекачки жидкостей, подъемники жидкостей	
Включить в классификатор ОК 013-2014 и во вторую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 2 до 3 лет			
		Наименование по ГОСТ Р 56830-2015	Обозначение
330.28.13.10.100	28.13.10. 100	Скважинные электроприводные лопастные насосы	ЭЛН
		Конструктивное исполнение	
330.28.13.10.110	28.13.10. 110	Ц — центробежный	ЭЛН-Ц
330.28.13.10.120	28.13.10. 120	ЦВ — центробежно-вихревой	ЭЛН-ЦВ
330.28.13.10.130	28.13.10. 130	ЦР — центробежно-радиальный	ЭЛН-ЦР
330.28.13.10.140	28.13.10. 140	ЦО — центробежно-осевой	ЭЛН-ЦО
330.28.13.10.150	28.13.10. 150	ДГ — диагональный	ЭЛН-ДГ
330.28.13.10.160	28.13.10. 160	РВ — роторно-вихревой	ЭЛН-РВ

**Электродвигатели
погружные асинхронные**

Таблица 8

Предложения по кодификации и амортизационным группам скважинных электроприводных винтовых насосов

«Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные» с кодом 1431 14106 по старому классификатору ОК 013-94 переходным ключом исключены из основных фондов, хотя запись «не являются основными фондами» свидетельствует лишь о том, что в новом классификаторе они не идентифицированы кодом ОКОФ. В то же время всем изделиям группы 143114000, в состав которой входят погружные электродвигатели, переходным ключом код ОКОФ предлагается их код ОКОФ выбрать из группы 330.28.11 по новому классификатору ОК 013-2014. Однако, в этой группе электродвигателей нет: электродвигатели в новом классификаторе включены в группу 27.11.

В новом классификаторе все машины, кроме транспортных средств и информационного, компьютерного и телекоммуникационного оборудования, идентифицируется кодом вида основных фондов — 330 — «прочие машины и оборудование». Последующие знаки после вида оборудования — «330» — по принципу формирования кодов ОКОФ должны соответствовать кодам общероссийского классификатора продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014. Поэтому все электродвигатели, не включённые в другие группы, должны быть кодифицированы кодом 330.27.11 с последующей их кодификацией, при необхо-

Код ОКОФ	Код ОКПД2	Наименование объекта кодификации по классификаторам	
330.28.12.13.130	28.12.13.130	Насосы гидравлические винтовые	
Включить в классификатор ОК 013-2014 и во вторую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 2 до 3 лет			
		Наименование	Обозначение
330.28.12.13.130	28.12.13.130	Скважинные электроприводные винтовые насосы	ЭВН
		Конструктивное исполнение	
330.28.12.13.131	28.12.13.131	Скважинные электроприводные винтовые насосы однопоточные	ЭВН-1
330.28.12.13.132	28.12.13.132	Скважинные электроприводные винтовые насосы двухпоточные	ЭВН-2

димости, подгруппой, видом, категорией и подкатегорией.

В связи с тем, что в классификаторе продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 нет цифровых знаков, которыми можно идентифицировать погружные маслонаполненные электродвигатели, их детализацию можно провести цифровыми знаками старо-

го кода ОКП 338118 «Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные».

Такое решение не противоречит разъяснению в письме Минфина России от 30.12.2016 № 02-08-07/79584: «Если материальные ценности, которые в соответствии с Инструкцией 157н относятся к объектам основных средств, не вошли в ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008), то такие объекты принимаются к учету как основные средства с группировкой согласно Общероссийскому классификатору основных средств ОК 013-94».

Погружные асинхронные электродвигатели выпускаются двух модификаций:

двухполюсные с номинальной частотой вращения 3 000 об/мин, используемые в составе УЭЛН, и 4-х полюсные с номинальной частотой вращения 1500 об/мин, используемые в составе УЭВН. Предложения по их кодификации представлены в табл. 9.

Электродвигатели погружные вентильные

Погружные вентильные электродвигатели с постоянными магнитами в роторе не были включены в старые классификаторы ОКОФ и ОКП.

Вентильные электродвигатели, в отличие от асинхронных ПЭД, являются синхронными электрическими машинами, поэтому предлагается категорию этих двигателей идентифицировать не цифровым знаком «18», как асинхронные, а цифровым знаком «28».

В настоящее время эти двигатели производятся и используются трех модификаций по номинальной частоте вращения: 6000 об/мин — для энергоэффективных УЭЦН, 3000 об/мин — для стандартных УЭЛН и 500 об/мин — для привода установок винтовых электронасосов —УЭВН. Предложения по их кодификации представлены в табл.10.

Кабельные линии для погружных нефтяных электронасосов

Коды кабельных линий для погружных нефтяных электронасосов включены в ОКОФ ОК 013-214 и ОКПД2 по и ОК 034-2014. Корректировка кодов не требуется. Для обеспечения единства наименований оборудования, входящего в состав «Установок скважинных электроприводных насосов» наименованию объекта кодификации «Кабели для погружных нефтяных электронасосов» должно быть заменено на «Кабельные линии для скважинных электроприводных насосов» (табл. 11).

Станции управления

Станции управления прямого пуска и с частотными регуляторами идентифицировались Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 кодами: 14 2929211 — «Устройства приводные» и 14 3120212 — «Преобразователи силовые полупроводниковые тиристорные мощностью 5 кВт и выше для электропривода».

Переводным ключом установлено соответствие кода 14 2929211 — новому коду 330.28.95.11 «Оборудование для производства бумаги и картона», а кода 14 3120212 — новому коду 330.30.20.31.117 «Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты».

Безусловно, эти наименования групп оборудования не отражают основную задачу объекта кодификации — управлять электроприводом оборудования. Функциональным характеристикам станций управления установками электроприводных скважинных насосов соответствует объект, идентифицированный в ОКПД2 кодом 27.33.13.169 — «Аппараты электрические для уп-

Таблица 9

Предложения по кодификации и амортизационным группам погружных асинхронных электродвигателей

Код ОКОФ	Код ОКПД2	Наименование объекта кодификации по классификаторам	
330		Прочие машины и оборудование	
	27.11	Электродвигатели, генераторы и трансформаторы	
	Код ОКП		
	338100	Машины электрические крупные	
	338110	Электродвигатели асинхронные	
	338118	Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные	
Включить в классификатор ОК 013-2014 и во вторую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 2-х до 3-х лет			
		Наименование по классификатору	Обозначение
330. 27.11.81.180	27.11.81.180	Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные	ПЭД
		Конструктивное исполнение	
330. 27.11.81.180	27.11.81.181	Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные с номинальной частотой вращения 3000 об/мин	ПЭД
330. 27.11.81.180	27.11.81.182	Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные с номинальной частотой вращения 1500 об/мин	ПЭД-4

Таблица 10

Предложения по кодификации и амортизационным группам электродвигателей вентильных погружных маслозаполненных

Код ОКОФ	Код ОКПД2	Наименование объекта кодификации	
330		Прочие машины и оборудование	
	27.11	Электродвигатели, генераторы и трансформаторы	
Включить в классификатор ОК 013-2014 и во вторую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 2 до 3 лет			
		Наименование по классификатору	Обозначение
330. 27.11.81.280	27.11.81.280	Электродвигатели вентильные погружные маслонаполненные	ПЭВД
Конструктивное исполнение			
330. 27.11.81.286	27.11.81.286	Электродвигатели вентильные погружные маслозаполненные с номинальной частотой вращения 6? 000 об/мин	ПВЭД-6.0
330. 27.11.81.283	27.11.81.283	Электродвигатели вентильные погружные маслозаполненные с номинальной частотой вращения 3? 000 об/мин	ПВЭД-3.0
330. 27.11.81.285	27.11.81.285	Электродвигатели вентильные погружные маслозаполненные с номинальной частотой вращения? 500 об/мин	ПВЭД-0.5

равления электротехническими установками прочие, не включенные в другие группировки». На базе этого кода могут быть кодифицированы станции управления различных модификаций, приведённых в ГОСТ Р56830- 2015 «Установки скважинных электроприводных лопастных насосов. Общие технические условия» (табл. 12).

Таблица 11

Предложение по кодификации и амортизационной группе «Кабельных линий для скваженных электроприводных насосов»

Код ОКОФ	Код ОКПД2	Наименование объекта кодификации	
330. 27.32.13.122	27.32.13.122	Кабели для погружных нефтяных электронасосов	
Включить в классификатор ОК 013-2014 и во вторую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 2 до 3 лет			
		Наименование	Обозначение
330. 27.32.13.122	27.32.13.122	Кабельные линии для скваженных электроприводных насосов	КЛ

Трансформаторы для установок скважинных электроприводных лопастных насосов

Трансформаторы для установок скважинных электроприводных лопастных насосов в отменённом классификаторе основных фондов ОК 013-94 идентифицировались кодом 143115030 — «Трансформаторы электрические силовые малой мощности». Код трансформаторов всех типов, определенный с использованием переходных ключей, — 330.30.20.31.117 «Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты». Такой переходный ключ нужно считать ошибочным, так как в классификаторе продукции — ОК 034-2014 приведены не только коды трансформаторов электрических — 27.11.4, но и трансформаторов с жидким диэлектриком — 27.11.41.000, в группу которых входят трансформаторы трехфазный для установок погружных насосов.

Предложения по кодификации трансформаторов установок скважинных электроприводных насосов приведены в табл. 13.

Нужно отметить, что классификаторы являются нормативным документом в области стандартизации. Поэтому, несмотря на то, что всем объектам кодификации установок скважинных электроприводных лопастных насосов

предложено присвоить коды ОКОФ на базе утверждённых кодов ОКПД2, они должны быть согласованы с разработчиком классификаторов — Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии и включены в Общероссийские классификаторы основных фондов, продукции и классификаторов основных средств, включаемых в амортизационные группы.

ЛИТЕРАТУРА

1. М.Я. Гинзбург, Налоговые льготы за использование энергоэффективных УЭЦН. От фантомного до реально действующего механизма.

<http://www.ngv.ru/analytics/nalogovye-lgoty-za-ispolzovanie-energoeffektivnykh-uetsn-1/>.

2. Равиль Маганов, Владимир Павленко, Матвей Гинзбург Энергоэффективным погружным вентильным электродвигателям — налоговые льготы // Нефтегазовая вертикаль. — 2013. — №3.

Таблица 12

**Предложение по кодификации и амортизационной группе
станций управления установками электроприводных лопастных насосов**

Код ОКОФ	Код ОКПД2	Наименование объекта кодификации	
330	27.33.13.169	Аппараты электрические для управления электротехническими установками прочие, не включенные в другие группировки	
Включить в классификатор ОК 013-2014 и в пятую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 7 до 10 лет			
		Наименование	Обозначение
330.27.33.13.170	27.33.13.170	Станция управления скважинными электроприводными насосами	СУ
Модификация станций управления			
330.27.33.13.171	27.33.13.171	Станция управления с прямым пуском электродвигателя	СУ ПП
330.27.33.13.172	27.33.13.172	Станция управления с плавным пуском электродвигателя	СУ МП
330.27.33.13.173	27.33.13.173	Станция управления с частотным регулированием асинхр. электродвигателя	СУ ЧР
330.27.33.13.174	27.33.13.174	Станция управления с частотным регулированием с интеллектуальной системой управления	СУ ЧР ИС
330.27.33.13.175	27.33.13.175	Станция управления вентильным электродвигателем	СУ ВД
330.27.33.13.176	27.33.13.176	Станция управления вентильными электродвигателями с интеллектуальной системой управления	СУ ВД ИС
330.27.33.13.177	27.33.13.177	Станция управления универсальная для работы с асинхронными и вентильными погружными электродвигателями	СУ АВ
330.27.33.13.178	27.33.13.178	Станция управления универсальная для работы с асинхронными и вентильными погружными электродвигателями с интеллектуальной системой управления	СУ АВ ИС

Таблица 13

**Предложение по кодификации и амортизационной группе
трансформаторов установок скважинных электроприводных насосов**

Код ОКОФ	Код ОКПД2	Наименование объекта кодификации	
330.30.20.31.117	30.20.31.117	Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты.	
–	27.11.41.000	Трансформаторов с жидким диэлектриком	
Включить в классификатор ОК 013-2014 и в пятую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 7 до 10 лет			
		Наименование	Обозначение
330. 27.11.41.100	27.11.41.100	Трансформатор трехфазный масляный для установок скважинных электроприводных насосов	ТМПН
Модификация трансформаторов			
330. 27.11.41.100	27.11.41.110	Трансформатор трехфазный масляный для установок скважинных электроприводных насосов (негерметичный, с маслорасширителем)	ТМПН
330. 27.11.41.100	27.11.41.120	Трансформатор трехфазный масляный для установок скважинных электроприводных насосов (герметичный)	ТМПНГ