



**Костюков  
Владимир Николаевич**  
доктор техн. наук,  
генеральный директор  
НПЦ «Динамика» (г. Омск)



**Костюков  
Андрей Владимирович**  
канд. экон. наук,  
первый заместитель  
генерального директора  
НПЦ «Динамика» (г. Омск)



**Костюков  
Алексей Владимирович**  
канд. техн. наук,  
технический директор НПЦ  
«Динамика» (г. Омск)

## МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ В РЕАЛЬНОМ ВРЕМЕНИ

В данной статье авторы представляют систему мониторинга риска пропуска отказов промышленного оборудования в реальном времени, используя данные систем компьютерного мониторинга для предупреждения аварий и контроля технического состояния оборудования КОМПАКС®.

**Ключевые слова:** мониторинг, оборудование, техническое состояние, риск, оборудование, эксплуатация.

*Kostyukov Vladimi, doctor of technical sciences, director general of SPC «Dinamika», Omsk*

*Kostyukov Andrey, candidate of economics sciences, first deputy of director general of SPC «Dinamika», Omsk*

*Kostyukov Alexey, candidate of technical sciences, technical director of SPC «Dinamika», Omsk*

## MONITORING OF EQUIPMENT STATUS IN REAL TIME

*In this article authors give a brief presentation of the risk monitoring system equipment failures omission in real time, using computer monitoring systems data to prevent accidents and to control technical condition of equipment COMPAC®.*

**Keywords:** monitoring, equipment, technical condition, risk, equipment, operation.

### Введение

В последние годы в зарубежных и отечественных нормативных документах значительное развитие получили системы стандартов, содержащие понятие «риск», а многие промышлен-

ные предприятия приступили к созданию систем риск-менеджмента в области техногенной безопасности с целью оптимизации процессов снижения затрат на техническое обслуживание и ремонт оборудования (ТОиР). В этой связи

необходимо отметить ряд особенностей риск-менеджмента в области техногенной безопасности. Во-первых, отказ от риска невозможен, т.к. это означает прекращение работы предприятий, эксплуатирующих опасные производственные объекты (ОПО). Во-вторых, принятие данного риска тоже невозможно, т.к. растет сложность и масштаб промышленного производства – риск растет. В-третьих, передача данного риска – его страхование, неэффективна, т.к. наихудшие последствия аварий всегда ведут к невосполнимым потерям и не могут быть компенсированы никакими разумными деньгами. Следовательно, необходимо сконцентрировать усилия на снижении риска [1, 2].

Разработкой и совершенствованием упомянутых систем, созданных в Центре [3] и внедренных на десятках предприятий, эксплуатирующих сотни ОПО в России и за рубежом, и контролирующих состояние более 17 000 агрегатов, машин и механизмов около 1 700 типов, в течение последних 20 лет занимаются специалисты НПЦ «Динамика».

### Исследования и результаты

Все основные факторы, обуславливающие высокие эксплуатационные затраты и потери от аварий, проявляются через ресурс оборудования, а совокупный ущерб напрямую зависит от своевременности обнаружения неисправностей и адекватности действий персонала при разных скоростях потери ресурса вследствие износа элементов оборудования. Чем позже персонал реагирует на ухудшение состояния оборудования, тем больший объем затрат необходим для его восстановления, а в случае критической ситуации объем затрат может превышать стоимость постройки нового технологического комплекса. В свою очередь, скорость реакции персонала обусловлена двумя основными причинами: наблюдаемостью технического состояния оборудования и адекватностью реакции на его ухудшение, которая обусловлена требовательностью менеджмента и его пониманием критичности ситуации. Отсюда, необходимо обеспечить мониторинг риска пропуска отказа оборудования в реальном времени, т.е. представить руководителям всех рангов финансовую оценку текущего уровня весьма вероятных затрат и потерь, которые могут быть понесены предприятием при существующих условиях эксплуатации оборудования ОПО. Наблюдаемость процесса деградации оборудования

в реальном времени и высокая исполнительская дисциплина персонала позволяют практически исключить риск аварийных ситуаций (рис.1).

Данные о техническом состоянии оборудования, о его неисправностях, развивающихся в нем дефектах и наиболее опасных узлах агрегатов представляются системами КОМПАКС® на все уровни управления производством. Системы автоматически, без участия специалистов-диагностов, определяют все основные классы неисправностей динамического оборудования, по каждому из которых выдают целый ряд предписаний, автоматически диагностируя дефекты центробежных и поршневых компрессоров, насосов, аппаратов воздушного охлаждения и целого ряда других машин [4]. Многократный анализ ремонтных работ, проведенных по предписаниям систем, показал, что все остановки агрегатов в состоянии «Недопустимо» были действительно необходимы. В 100% случаев подтверждены не только факты проведения ремонтов, но и дефекты оборудования, которые были выявлены системами КОМПАКС®.

Системы распределяют состояние подконтрольного оборудования на три категории: «Допустимо» (далее Д, зеленый фон агрегата), «Требует принятия мер» (далее ТПМ, желтый фон агрегата), «Недопустимо» (далее НДП, красный фон агрегата). Каждое из вышеназванных состояний можно интерпретировать в терминах риска пропуска отказа агрегатов, а учитывая их категории, число агрегатов и длительность их нахождения в различных состояниях, представляется возможным оценить в реальном времени риск пропуска отказа технологического объекта в целом.

Для того чтобы обосновать наличие связи наработок оборудования в различных состояниях с последствиями, наступающими в результате негативных событий с ними, необходимо определить таковые события и специфицировать их последствия, а также рассчитать частоту данных событий в зависимости от наработки.

Благодаря наличию в системах КОМПАКС® режима сохранения трендов построены эмпирические модели функций распределения эксплуатации (наработок) машинного оборудования в технических состояниях Д (с момента пуска до перехода в ТПМ), ТПМ (с момента перехода в ТПМ до момента перехода в НДП, НДП (с момента перехода в НДП до остановки), с момента перехода в ТПМ до остановки, с момента пере-

хода в НДП до остановки, с момента пуска до остановки [5, 6]. Для аппроксимации функций распределения наработок агрегатов и узлов в различных технических состояниях использовано распределение Вейбулла – Гнеденко [7]:

$$Q_i(t) = 1 - P_i(t) = 1 - e^{-\left(\frac{t}{T_i}\right)^a} \quad (1)$$

где:

$P_i(t)$  – функция надежности работы  $i$ -го агрегата в состоянии НДП;

$Q_i(t)$  – функция исчерпания ресурса  $i$ -го агрегата в состоянии НДП;

$e$  – число Эйлера  $\approx 2,718$ ;

$t$  – интервал работы  $i$ -го агрегата в соответствующем техническом состоянии, в часах;

$T_i$ ,  $a$  – положительные постоянные.

Необходимо отметить, что рассматриваются лишь последовательные изменения состояний оборудования в цикле «остановка – допустимо – требует принятия мер – недопустимо – остановка – ремонт». В результате получены коэффи-

циенты теоретических моделей законов распределения наработок машинного оборудования, эксплуатирующегося в различных технических состояниях, с довольно высокими значениями мер Линдера (0,96 и выше), что подтверждает соответствие полученных теоретических моделей законов распределения эмпирическим данным.

Выбор и обоснование объектов мониторинга осуществляется путем анализа технологической схемы завода и схемы работы технологических установок с учетом влияния отказов оборудования технологических комплексов, его простое или снижение мощности на технологический процесс и взрывопожароопасность всего предприятия. Все оборудование технологического комплекса распределяется на четыре категории опасности [5], однако, для цели мониторинга риска пропуска отказа достаточно наблюдать состояние оборудования 1 категории, внезапный отказ которого влечет 80–90% технико-экономических потерь производства, и 2 категории – 10–20% потерь, т.к. затраты на ремонт или замену оборудо-



- 1) Кривая риска при использовании программ ремонта, утвержденных действующими нормативными документами.
- 2) Кривая риска, возрастающего от избыточной инспекционной активности, при использовании программ ремонта, утвержденных действующими нормативными документами.
- 3) Кривая риска при использовании программ на основе RBI и RCM.
- 4) Кривая риска при мониторинге неисправностей и технического состояния оборудования в реальном времени.

Рис. 1. Инструменты снижения риска

вания 3 и 4 категорий составляют менее 1% всех эксплуатационных затрат, а риск аварии и потеря вследствие их отказа маловероятен.

Наработка агрегатов в состоянии Д, т.е. с момента пуска агрегата до момента его перехода в состояние ТПМ, характеризуется тем, что в этот период ресурс агрегата остается достаточно большим [8]. Наработка агрегатов в состоянии ТПМ, т.е. с момента ухудшения состояния агрегата и его перехода в ТПМ до момента его перехода в предельное состояние НДП, характеризуется тем, что в этот период времени деградация узлов агрегата оказывает существенное влияние на его техническое состояние и его остаточный ресурс существенно снижается. Несмотря на то, что риск пропуска отказа при эксплуатации агрегатов в состояниях Д и ТПМ присутствует, его величина несущественна с точки зрения ее влияния на размер риска. Погрешности расчета риска определяются рядом факторов, включая ошибку системы мониторинга, однако, т.к. в наших исследованиях используются данные систем 1-го класса, ее расчетом можно пренебречь [9].

На рис. 2 представлена наработка агрегатов в предельном состоянии НДП, т.е. с момента перехода агрегата в состояние НДП до остановки, которая характеризуется тем, что в этот период времени деградация узлов агрегата достигает предельного уровня и его остаточный ресурс минимален. Вероятность безотказной работы ОПО в простейшем случае равна произведению вероятностей безотказной работы агрегатов 1 категории в состоянии НДП, следовательно:

$$P_{\text{ono}}(t) = \prod_{i=1}^n P_i(t) = \prod_{i=1}^n e^{-\frac{(t_i - t_{ni})}{T_N}} = \prod_{i=1}^n e^{-\frac{t_{ni}}{T_N}} \quad (2)$$

где:

$P_{\text{ono}}(t)$  – вероятность безотказной работы агрегатов 1 категории в состоянии НДП;

$n$  – число агрегатов 1 категории, эксплуатируемых в техническом состоянии НДП;

$e$  – число Эйлера  $\approx 2,718$ ;

$t_i$  – текущая наработка  $i$ -го агрегата в состоянии НДП;

$t_{ni}$  – момент перехода  $i$ -го агрегата в состояние НДП;

$t_{Ni}$  – наработка  $i$ -го агрегата 1 категории в техническом состоянии НДП до остановки,  $t_{Ni} = t_i - t_{ni}$ ;

$T_N$  – средняя наработка агрегатов в состоянии НДП до остановки.

Вероятность отказа  $Q(t)$  обратна вероятности безотказной работы  $P(t)$ , следовательно, вероятность отказа агрегатов 1 категории ОПО, эксплуатируемых в состоянии НДП, определяем по формуле:

$$Q_{\text{ono}}(t) = 1 - P_{\text{ono}}(t) \quad (3)$$

где:

$Q_{\text{ono}}(t)$  – вероятность отказа агрегатов, эксплуатируемых в состоянии НДП;

$P_{\text{ono}}(t)$  – вероятность безотказной работы агрегатов 1 категории в состоянии НДП.

Негативными последствиями эксплуатации агрегатов в состоянии НДП, являются, во-первых, крайне высокая вероятность отказа и аварии, которая растет по мере наработки в со-

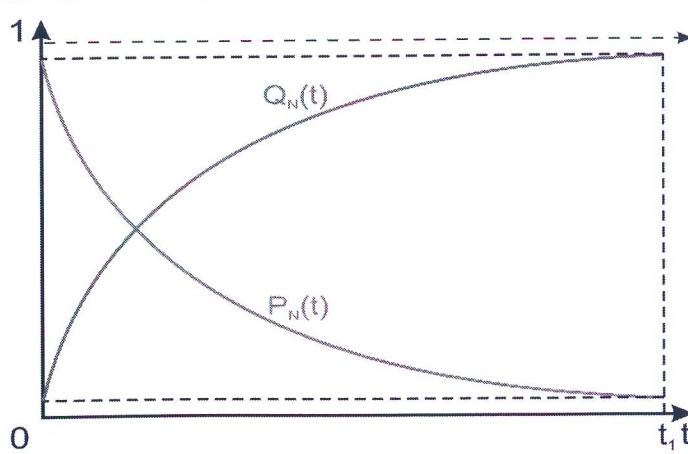


Рис. 2. Теоретическая модель распределения наработок оборудования в техническом состоянии НДП до остановки  $Q_N(t)$  и безотказной эксплуатации оборудования в состоянии НДП до остановки  $P_N(t)$

стоянии НДП, во-вторых, высокая вероятность приостановки выпуска продукции, в-третьих, необходимость устранения неисправности или дефекта агрегата, т.е. его ремонт.

По опубликованным данным [10, 11] имеется возможность на примере нефтеперерабатывающих предприятий России оценить максимально возможные и вероятные последствия отказа агрегатов 1 категории, эксплуатирующихся в техническом состоянии НДП. Так, по наиболее консервативным оценкам, средняя стоимость восстановления после аварии ( $C_A$ ) составляет около 15% стоимости оборудования ОПО, что для строящихся в современных условиях технологических установок составляет около 100 млн. руб., а срок восстановления ресурса ОПО составляет от недели до двух месяцев. Средняя стоимость простоя ОПО ( $C_S$ ) при отказе оборудования составляет около 0,5 млн. руб. в час, что подтверждается расчетами, подготовленными для некоторых НПЗ РФ. Средняя стоимость ремонта агрегата ( $C_R$ ), выведенного из эксплуатации в состоянии НДП по нашим оценкам составляет около 0,2 млн. руб. Таким образом, по самой консервативной оценке, средние потери от аварий, вызванных отказом агрегатов 1 категории, эксплуатируемых в состоянии НДП на ОПО в нефтепереработке, варьируются в диапазоне от 0,2 млн. руб. до 1 млрд. руб.

Из тех же источников [10, 11] известны и частоты некоторых негативных последствий, что позволяет оценить вероятные потери, как сумму вышеперечисленных видов потерь с соответствующими вероятностями, а именно:

$$C_{\text{опо}} = P_A \times C_A + P_S \times C_S + P_R \times C_R \quad (4)$$

где:

$C_{\text{опо}}$  – стоимость последствий отказа агрегатов 1 категории ОПО;

$P_{A,S,R}$  – вероятность наступления последствий аварии, простоя и ремонта, соответственно;

$C_{A,S,R}$  – средние потери от аварии, простоя и ремонта, соответственно.

В простейшем случае, полагая, что потери от отказа любого агрегата 1 категории опасности [5] приводят к отказу ОПО, риск пропуска отказа оборудования ОПО может быть рассчитан в реальном времени и определяется следующей зависимостью:

$$R_{\text{опо}}(t) = C_{\text{опо}} \times Q_{\text{опо}}(t) \quad (5)$$

где:

$R_{\text{опо}}(t)$  – риск пропуска отказа агрегатов 1 категории, эксплуатируемых в состоянии НДП;

$C_{\text{опо}}$  – стоимость последствий отказа агрегатов 1 категории ОПО;

$Q_{\text{опо}}(t)$  – вероятность отказа агрегатов 1 категории, эксплуатируемых в состоянии НДП.

Рассмотрим тренд риска пропуска отказа агрегатов технологической установки одного из НПЗ с учетом приведенного выше закона распределения вероятности пропуска отказа с учетом числа и длительности наработки агрегатов 1 категории ОПО в техническом состоянии НДП. В частности, отчетливо видно, как в течение первых двух суток после пуска ОПО в эксплуатацию после остановочного ремонта, число агрегатов и длительность их эксплуатации в состоянии НДП были причиной значительного риска пропуска отказа ОПО – на уровне 5% или около 5 млн. руб. В течение первых двух суток персонал установки целенаправленными и свое-временными действиями существенно сократил число агрегатов, эксплуатируемых в состоянии НДП, чем добился приемлемого, с точки зрения руководства технологического комплекса, уровня риска в 0,2-0,5 млн. руб. Благодаря мониторингу риска эксплуатации ОПО в реальном времени, руководство НПЗ получило возможность оперативно реагировать на рост риска. Это подтверждается на участке тренда за 3-5 суток эксплуатации комплекса, когда увеличение числа агрегатов в состоянии НДП не сопровождается ростом длительности их эксплуатации в таком состоянии, что характеризуется размером риска в такие моменты на уровне 1,5-2 млн. руб. В свою очередь, данный факт наглядно демонстрирует, что персонал оперативно выполняет указания руководства, которое в реальном времени видит величину риска пропуска отказа оборудования при эксплуатации ОПО.

## Выходы

Автоматический расчет и мониторинг в реальном времени риска пропуска отказа агрегатов ОПО может быть осуществлен исключительно стационарными системами мониторинга технического состояния оборудования [9] и представлен на все уровни управления предприятием в виде графика. Это позволяет менеджменту не предполагать, а знать существующий уровень риска, который обусловлен сложившейся культурой производства на предприятии, и принимать решения, направленные на снижение риска, т.е. обеспечить наиболее эффективную стратегию риск-менеджмента.

**Литература:**

1. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производств и объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ.
2. Махутов Н.А., Гаденин М.М. Нормирование параметров прочности и риска в обеспечении техногенной безопасности // Химическая техника. 2011. №1.
3. Костюков В.Н., Бойченко С.Н., Костюков А.В. Автоматизированные системы управления безопасной ресурсосберегающей эксплуатацией оборудования нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств (АСУ БЭР - КОМПАКС®) / Под ред. В.Н. Костюкова. – М.: Машиностроение, 1999. – 163 с.
4. Костюков В.Н. Мониторинг безопасности производства. – М.: Машиностроение, 2002. – 224 с.
5. ГОСТ Р 53563-2009. «Мониторинг состояния оборудования опасных производств. Порядок организации». – М.; Стандартинформ, 2010. Введен в действие с 01.01.2011 г.
6. Костюков В.Н., Костюков А.В., Синицын А.А., Тарасов Е.В. Оценка надежности безопасной эксплуатации агрегатов НХК (опубликована в данном сборнике).
7. Шор Я.Б., Кузьмин Ф.И. Таблицы для анализа и контроля надежности // Шор Я.Б., Кузьмин Ф.И. – М.: Советское радио, 1968. – 288 с.
8. ГОСТ Р 53565-2009. «Мониторинг состояния оборудования опасных производств. Вибрация центробежных насосных и компрессорных агрегатов». – М.; Стандартинформ, 2010. Введен в действие с 01.01.2011 г.
9. ГОСТ Р 53564-2009. «Мониторинг состояния оборудования опасных производств. Требования к системам мониторинга». – М.; Стандартинформ, 2010. Введен в действие с 01.01.2011 г.
10. Костюков А.В., Костюков В.Н. Повышение операционной эффективности предприятий на основе мониторинга в реальном времени. – М.: Машиностроение, 2009. – 192 с.
11. Отчет о деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору [http://www.gosnadzor.ru/activity/control/folder/index.php?sphrase\\_id=10357](http://www.gosnadzor.ru/activity/control/folder/index.php?sphrase_id=10357)

**References:**

1. Federal'nyj zakon «O promyshlennoj bezopasnosti opasnyh proizvodstv i ob#ektov» ot 21.07.1997 g. № 116-FZ.
2. Mahutov N.A., Gadenin M.M. Normirovanie parametrov prochnosti i riska v obespechenii tehnogennoj bezopasnosti // Himicheskaja tekhnika. 2011. №1.
3. Kostjukov V.N., Bojchenko S.N., Kostjukov A.V. Avtomatizirovannye sistemy upravlenija bezopasnoj resursosberegajushhej jeksploataciej oborudovanija neftepererabatyvajushhih i neftehimicheskikh proizvodstv (ASU BJeR - KOMPAKS®) / Pod red. V.N. Kostjukova. – M.: Mashinostroenie, 1999. – 163 s.
4. Kostjukov V.N. Monitoring bezopasnosti proizvodstva. – M.: Mashinostroenie, 2002. – 224 s.
5. GOST R 53563-2009. «Monitoring sostojanija oborudovanija opasnyh proizvodstv. Porjadok organizacii». – M.; Standartinform, 2010. Vveden v dejstvie s 01.01.2011 g.
6. Kostjukov V.N., Kostjukov A.V., Sinicyn A.A., Tarasov E.V. Ocenka nadezhnosti bezopasnoj jeksploatacii agregatov NHK (opublikovana v dannom sbornike).
7. Shor Ja.B., Kuz'min F.I. Tablicy dlja analiza i kontrolja nadezhnosti // Shor Ja.B., Kuz'min F.I. – M.: Sovetskoe radio, 1968. – 288 s.
8. GOST R 53565-2009. «Monitoring sostojanija oborudovanija opasnyh proizvodstv. Vibracija centrobezhnyh nasosnyh i kompressornyh agregatov». – M.; Standartinform, 2010. Vveden v dejstvie s 01.01.2011 g.
9. GOST R 53564-2009. «Monitoring sostojanija oborudovanija opasnyh proizvodstv. Trebovaniya k sistemam monitoringa». – M.; Standartinform, 2010. Vveden v dejstvie s 01.01.2011 g.
10. Kostjukov A.V., Kostjukov V.N. Povyshenie operacionnoj jeffektivnosti predpriyatij na osnove monitoringa v real'nom vremeni. – M.: Mashinostroenie, 2009. – 192 s.
11. Otchet o dejatel'nosti Federal'noj sluzhby po jekologicheskому, tehnologicheskому i atomnomu nadzoru [http://www.gosnadzor.ru/activity/control/folder/index.php?sphrase\\_id=10357](http://www.gosnadzor.ru/activity/control/folder/index.php?sphrase_id=10357)

# Контроллинг

ЖУРНАЛ ОБЪЕДИНЕНИЯ КОНТРОЛЛЕРОВ  
ТЕХНОЛОГИИ УПРАВЛЕНИЯ

4 (54)

[www.controlling.ru](http://www.controlling.ru)

2014

# Содержание:

**Внимание!**

Контактную  
информацию  
об авторах для  
переписки можно  
получить в редакции  
журнала по  
электронной почте  
[info@controlling.ru](mailto:info@controlling.ru)  
и по телефонам:  
8(499) 267-1723  
8(499) 261-3878

За содержание  
рекламных  
материалов редакция  
ответственности  
не несет

Мнение авторов не  
всегда совпадает с  
мнением редакции

Редакция не несет  
ответственности  
за публикацию  
материалов  
о деятельности  
предприятия

**Внимание!**

Контактную  
информацию  
об авторах для  
переписки можно  
получить в редакции  
журнала по  
электронной почте  
[info@controlling.ru](mailto:info@controlling.ru)  
и по телефонам:  
8(499) 267-1723  
8(499) 261-3878

**Теория****Т.И. Глушко**

Эволюция функций и задач контроллинга  
в электроэнергетике

3

**А.Б. Савченко**

Качество регионального и городского развития – мониторинг для  
стратегического планирования

12

**Методики****А.Д. Цисарский**

Показатели оценки результативности и эффективности НИОКР  
на высокотехнологичных предприятиях РКП

20

**Ю.Г. Котиева**

Соответствие используемых на предприятиях машиностроения  
методов менеджмента требуемым

26

**С.Г. Маликова**

Методика преподавания дисциплины «Контроллинг»  
в МГТУ им. Н. Э. Баумана

40

**Инструменты****В.Н. Костюков, А.В. Костюков, А.В. Костюков**

Мониторинг состояния оборудования в реальном времени

44

**Б. Бальцер, Л. Хойссер**

Инструменты контроллинга в науке и на практике

50

**Практика****В.А. Волочинко**

Контроллинг рисков производственных систем на основе  
методов распознавания

68

**Е.Д. Клементьева, Э.Б. Мазурин**

Требования к показателям, используемым в звеньях управления

74

Правила оформления статей

80



Редакционный Совет журнала

*Председатель:*

Федоров И.Б. – президент МГТУ им. Н.Э.Баумана, академик РАН, проф., д.т.н.

*Члены Совета:*

Беккер, Вольфганг – проф., д.э.н., зав. каф. экономики, специализация «Управление и контроллинг» Университета Отто и Фридриха (Германия)

Вебер, Юрген – проф., д.э.н., член кураториума Internationaler Controller Verein (ICV, Германия)

Китцман, Харальд – руководитель объединения контроллеров Эстонии (International Controller Verein-Estland)

Клейнер Г.Б. – зам. директора ЦЭМИ РАН, чл.-корр. РАН, проф., д.э.н.

Лазарев Г.И. – ректор Владивостокского Государственного Университета Экономики и Сервиса, проф., д.э.н.

Лосбихлер, Хаймо – проф., д.э.н., руководитель International Group of Controlling (IGC, Австрия)

Максимцев И.А. – ректор Санкт-Петербургского государственного университета экономики и финансов, проф., д.э.н.

Мирчев, Ангел – председатель правления объединения контроллеров Болгарии, проф., д.э.н.

Попович Л.Г. – проф., д.э.н., проректор МГТУ им. Н.Э. Баумана

Проценко О.Д. – проф., д.э.н. АНХ и ГС при Правительстве РФ

Фалько С.Г. – зав. каф. «Экономика и организация производства» МГТУ им.Н.Э.Баумана, проф., д.э.н.

Шеффер, Утц – проф., д.э.н., зав. каф. контроллинга и управления предприятием в WHU Otto Beisheim School of Management (Германия)

Хорват, Петер – председатель наблюдательного Совета AG «Horvath&Partners»

гл. ред. журнала «Controlling» (Германия), проф., доктор экономики

Редакционная коллегия

*Главный редактор* – проф., д.э.н. Фалько С.Г.

тел.: (499) 267–00–49, e-mail: [falko@controlling.ru](mailto:falko@controlling.ru)

*Зам. гл. редактора* – проф., д.т.н. Карминский А.М.

*Научный редактор* – доц., к.э.н. Иванова Н.Ю.

Проф., д.э.н. Данилочкина Н.Г., проф., д.э.н. Дедов О.А., проф., д.э.н. Рассказова-Николаева С.А.,  
проф., д.т.н. Орлов А.И., проф., д.э.н. Ларионов В.Г., проф., д.т.н. Федоров Б.С.

Адрес редакции:

105005, Москва, 2-я Бауманская ул., дом 5, к. 521, тел./факс: (499) 261–38–78

*Работа с авторами* – Иванова Н.Ю. тел.: (499) 267–17–30, e-mail: [ivanova@controlling.ru](mailto:ivanova@controlling.ru)

*Работа с подписчиками* – Крайнин О.С. тел.: (499) 267–17–30, e-mail: [controlling\\_mag@mail.ru](mailto:controlling_mag@mail.ru)

*Техническое редактирование* – Крайнин О.С., e-mail: [controlling\\_mag@mail.ru](mailto:controlling_mag@mail.ru)

*Дизайн и верстка* – Шаповалов Р.Ю.

Электронная аннотация журнала:

[www.controlling.ru](http://www.controlling.ru)

раздел «Журнал»

Журнал включен в **перечень ВАК** ведущих рецензируемых научных журналов и изданий, выпускаемых в Российской Федерации, в которых рекомендуется публикация основных результатов диссертационных исследований на соискание ученой степени доктора и кандидата наук

Журнал "Контроллинг" включен в Российский индекс научного цитирования (РИНЦ) [www.elibrary.ru](http://www.elibrary.ru)

Подписной индекс в "Каталоге российской прессы "Почта России" 99471

© «Контроллинг», 2014

При использовании материалов ссылка обязательна