

В табл. 3.24 приведены результаты расчетов (как центрированных значений, так и самих рейтинговых оценок по отдельным объединениям).¹

Полученные показатели свидетельствуют о значительных отклонениях по уровню рейтинговых оценок отдельных энергообъединений (как от среднего по группе показателя, так и друг от друга).

Различия между максимальным уровнем рейтинговых оценок (Мосэнерго –691 балла) и минимальным (Комизэнерго – (-9,5 балла) достигает 786 баллов. Из этого следует очевидный вывод о том, что значительная часть энергообъединений организована без учета реальных условий эффективности энергетического производства, поскольку высокая концентрация позволяет не только обеспечить существенное снижение затрат на производство и управление, но и также, что особенно важно для энергетики – значительно повысить надежность и бесперебойность энергоснабжения. Из приведенных данных также следует, что группа энергообъединений, включающая Мосэнерго, Тюменьэнерго, Свердловэнерго и Ленэнерго, Башкирэнерго Самарэнерго и Пермьэнерго относится к явным фаворитам по данному критерию (уровню концентрации). Именно по этому большинство объединений из этой группы систематически котируются на Российской фондовой бирже.

Расчет рейтинговых оценок уровня прибыльности (доходности) проводился в соответствии с уравнением (3.4).

В таблице 3.25 приведены показатели центрированных значений прибыли и уровней рейтинга по показателю и прибыли (до налогообложения).

Полученные результаты показывают, что при несомненном влиянии уровня концентрации на уровень прибыльности (доходности) он (уровень прибыльности) во многом зависит от других факторов. Так, максимальный уровень прибыльности (по Тюменьэнерго – 1 704) отличается от минимального (по Красноярскэнерго – (-808)) на 2 512 единиц (т.е. разброс по экспертным оценкам прибыльности более чем в четыре раза превышает аналогичный параметр по рейтингам уровня концентрации).

Из приведенных в табл. 3.25 данных следует, что ситуация с доходностью производства в настоящее время позволяет таким системам, как Тюменьэнерго, Ленэнерго, Башкирэнерго, Мосэнерго, Свердловэнерго и др. иметь достаточно значительную прибыль, чего нельзя сказать о таких (известных) энергообъединениях, как Красноярскэнерго, Кузбассэнерго, Саратовэнерго и др. Вполне очевидно, что в ряде энергообъединений в настоящее время ситуацию с прибылью нельзя считать терпимой. Это становится еще более очевидным, если учитывать тот факт, что по 20 объединениям (это почти треть от общего их числа) отмечены убытки, из чего можно сделать вывод о том, что они либо банкроты, либо могут ими стать в ближайшем будущем.

Вместе с тем из данных, приведенных в таблице 3.26 можно сделать вывод о том, что уровень доходности (прибыльности), измеряемый в удельных единицах (по отношению к сумме выручки от реализации) следует, что в формировании прибыли исследуемых предпри-

ятий, относящихся к естественным монополиям, отсутствует целенаправленная государственная политика и, что не менее печально – отсутствует действенный контроль.

В данной работе были проведены исследования, которые включали расчет рейтинговых оценок прибыльности только по тем предприятиям, у которых есть прибыль. Соответствующие результаты приведены в табл. 3.27.

Из полученных данных следует, что наибольшая удельная прибыльность в 2002 году была характерна для таких небольших объединений как, Ивэнерго, Курскэнерго, Волгоградэнерго и др. Из этого следует, что участие региональных властей в регулировании энергообъединений (как естественных монополий) не имеет систематического и повсеместного характера. Вместе с тем, очевидно, что такие крупные объединения, как Ленэнерго, Тюменьэнерго, Башкирэнерго во многом обязаны своей эффективностью поддержке своих регионов.

Расчет рейтинговых оценок тарифной политики регионов проводился в соответствии с уравнением (3.6). Данный расчет по результатам во многом совпадает с оценкой рейтинга прибыльности (см. табл. 3.28).

Полученные результаты позволяют оценить результаты тарифной политики в каждом регионе. Вместе с тем достаточно очевидно, что в тарифной политике, также как и в контроле за уровнем доходности, регионы не только не обеспечивают необходимую поддержку энергопроизводства, но и не могут наладить действенную систему контроля.

Данный вывод подтверждают также результаты аналогичного расчета рейтинговых оценок, выполненного только по энергообъединениям, имеющим положительный уровень рентабельности (см. таблицу 3.29).

Расчет рейтинговых оценок управления долгом проводится по уравнениям (3.7), (3.8), (3.9).

Результаты расчета приведены в табл. 3.30-3.34. Из приведенных данных следует, что, как следовало ожидать, наибольший объем (абсолютной) дебиторской задолженности характерен для таких крупных энергообъединений, как Мосэнерго, Тюменьэнерго, Башкирэнерго, Кузбассэнерго и т.д. Соответственно ограничен объем дебиторской задолженности и малых объединений (Псковэнерго, Калугаэнерго и др.). Разность между максимальной рейтинговой оценкой (Мосэнерго +508) и минимальным показателем (Псковэнерго -91) составляет 699 единиц (что примерно соответствует аналогичному показателю по уровню концентрации производства).

Вместе с тем, данные по удельному (относительному) уровню дебиторской задолженности (см. табл. 3.31) показывают, что высокий уровень этого показателя характерен для многих мелких АО-энерго (Калмыкэнерго, Каббалэнерго, Камчатскэнерго, Ульяновскэнерго и др.). Из этого можно сделать вывод о том, что многие сравнительно небольшие энергообъединения не могут обеспечить возврат долгов.

¹ В указанную группу не включалось ПАО «ЕЭС России», которая по статусу является холдингом.

Таблица 3.25

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК УРОВНЯ ПРИБЫЛЬНОСТИ (АБСОЛЮТНОЙ)
ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Центрированные значения	Рейтинговые оценки прибыльности (абсолютной) производства
1	2	3	4
Алтайэнерго	105 119	0,74	-26
Амурэнерго	-6 097	-0,04	-104
Архэнерго	89 260	0,63	-37
Астраханьэнерго	-427 368	-3,00	-400
Башкирэнерго	1 061 805	7,45	645
Белгородэнерго	178 296	1,25	25
Брянскэнерго	-146 736	-1,03	-203
Бурятэнерго	88 146	0,62	-38
Владимирэнерго	-91 676	-0,64	-164
Волгоградэнерго	355 988	2,50	150
Вологдаэнерго	553 063	3,88	288
Воронежэнерго	24 256	0,17	-83
Дагэнерго	109 941	0,77	-23
Дальэнерго	151 025	1,06	6
Ивэнерго	339 685	2,39	139
Каббалкэнерго	-174 628	-1,23	-223
Калмыкэнерго	-78 367	-0,55	-155
Калугаэнерго	18 135	0,13	-87
Камчатскэнерго	-953 748	-6,70	-770
Кар.-черкессэнерго	0	0,00	-100
Карелэнерго	7 308	0,05	-95
Кировэнерго	170 910	1,20	20
Колымаэнерго	21 468	0,15	-85
Колэнерго	218 471	1,53	53
Комизэнерго	193 211	1,36	36
Костромаэнерго	-135 228	-0,95	-195
Красноярскэнерго	-1 008 210	-7,08	-808
Кубаньэнерго	137 130	0,96	-4
Кузбассэнерго	-241 814	-1,70	-270
Курганэнерго	-167 752	-1,18	-218
Курскэнерго	323 754	2,27	127
Ленэнерго	1 573 451	11,05	1005
Липецкэнерго	102 369	0,72	-28
Магаданэнерго	-119 776	-0,84	-184
Мариэнерго	43 008	0,30	-70
Мордовэнерго	47 638	0,33	-67
Мосэнерго	961 343	6,75	575
Нижегородэнерго	238 589	1,68	68
Новгородэнерго	12 119	0,09	-92
Новосибирскэнерго	323 890	2,27	127
Омскэнерго	35 308	0,25	-75
Орелэнерго	-218 891	-1,54	-254
Оренбургэнерго	761 479	5,35	435
Пензаэнерго	60 121	0,42	-58
Пермэнерго	549 808	3,86	286
Псковэнерго	6 367	0,05	-96
Ростовэнерго	382 627	2,69	169
Рязаньэнерго	-176 942	-1,24	-224
Самараэнерго	176 230	1,24	24
Саратовэнерго	-107 173	-0,75	-175
Сахалинэнерго	-323 281	-2,27	-327
Свердловэнерго	919 781	6,46	546
Севкавказэнерго	-66 538	-0,47	-147
Смоленскэнерго	155 327	1,09	9
Ставропольэнерго	149 341	1,05	5
Тамбовэнерго	9 075	0,06	-94
Тверьэнерго	160 799	1,13	13
Томскэнерго	100 147	0,70	-30
Тулэнерго	295 067	2,07	107
Тюменьэнерго	2 569 145	18,04	1704

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Центрированные значения	Рейтинговые оценки прибыльности (абсолютной) производства
1	2	3	4
Удмуртэнерго	143 532	1,01	1
Ульяновскэнерго	37 239	0,26	-74
Хабаровскэнерго	-457 203	-3,21	-421
Хакасэнерго	83 832	0,59	-41
Челябэнерго	230 374	1,62	62
Читаэнерго	84 344	0,59	-41
Чувашэнерго	-1 242	-0,01	-101
Якутскэнерго	213 033	1,50	50
Янтарьэнерго	48 900	0,34	-66
Ярэнерго	252 796	1,78	78

Таблица 3.26

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК УРОВНЯ ПРИБЫЛЬНОСТИ (ОТНОСИТЕЛЬНОЙ) ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ (1 ВАРИАНТ)

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Выручка от реализации	Удельная доходность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки прибыльности (абсолютной) производства
1	2	3	4	5	6
Алтайэнерго	105 119	5 814 439	0,02	-7,21	-820,8
Амурэнерго	-6 097	4 058 646	0,00	0,60	-40,1
Архэнерго	89 260	4 714 974	0,02	-7,55	-854,8
Астраханьэнерго	-427 368	18 124 95	-0,24	94,01	9 301,4
Башкирэнерго	1 061 805	16 104 143	0,07	-26,29	-2 728,9
Белгородэнерго	178 296	6 894 110	0,03	-10,31	-1 131,2
Брянскэнерго	-146 736	2 118 621	-0,07	27,62	2 661,6
Бурятэнерго	88 146	3 383 755	0,03	-10,39	-1 138,7
Владимирэнерго	-91 676	3 671 855	-0,03	9,96	895,5
Волгоградэнерго	355 988	8 790 777	0,04	-16,15	-1 714,6
Вологдаэнерго	553 063	6 971 219	0,08	-31,63	-3 263,3
Воронежэнерго	24 256	5 215 220	0,01	-1,85	-285,4
Дагэнерго	109 941	1 453 524	0,08	-30,16	-3 115,8
Дальэнерго	151 025	7 340 100	0,02	-8,20	-920,4
Ивэнерго	339 685	3 120 842	0,11	-43,40	-4 439,8
Каббалкэнерго	-174 628	766 978	-0,23	90,78	8 978,2
Калмыкэнерго	-78 367	317 384	-0,25	98,45	9745
Калугаэнерго	18 135	2 216 749	0,01	-3,26	-426,2
Камчатскэнерго	-953 748	3 052 486	-0,31	124,58	12 358
Кар.-черкессэнерго	0	620 368	0,00	0,00	-100
Карелэнерго	7 308	3 599 835	0,00	-0,81	-180,9
Кировэнерго	170 910	5 128 396	0,03	-13,29	-1 428,8
Колымаэнерго	21 468	1 447 153	0,02	-5,92	-691,5
Колэнерго	218 471	6 178 298	0,04	-14,10	-1 509,9
Комизэнерго	193 211	6 871 341	0,03	-11,21	-1 221,1
Костромаэнерго	-135 228	2 039 788	-0,07	26,43	2 543,3
Красноярскэнерго	-1 008 210	12 693 344	-0,08	31,67	3 067
Кубаньэнерго	137 130	8 507 608	0,02	-6,43	-742,7
Кузбассэнерго	-241 814	14 950 364	-0,02	6,45	544,9
Курганэнерго	-167 752	2 830 263	-0,06	23,63	2 263,3
Курскэнерго	323 754	3 733 602	0,09	-34,58	-3 557,5
Ленэнерго	1 573 451	22 512 524	0,07	-27,87	-2 886,8
Липецкэнерго	102 369	5 119 237	0,02	-7,97	-897,3
Магаданэнерго	-119 776	2 070 757	-0,06	23,06	2 206,3
Мариэнерго	43 008	1 519 740	0,03	-11,28	-1 228,4
Мордовэнерго	47 638	2 010 795	0,02	-9,45	-1 044,6
Мосэнерго	961 343	52 962 424	0,02	-7,24	-823,7
Нижевэнерго	238 589	10 518 283	0,02	-9,04	-1 004,4
Новгородэнерго	12 119	2 164 456	0,01	-2,23	-323,2
Новосибирскэнерго	323 890	8 347 970	0,04	-15,47	-1 647
Омскэнерго	35 308	6 900 100	0,01	-2,04	-304
Орелэнерго	-218 891	1 723 312	-0,13	50,65	4 964,5
Оренбургэнерго	761 479	8 724 682	0,09	-34,80	-3 580
Пензаэнерго	60 121	3 058 422	0,02	-7,84	-883,8
Пермэнерго	549 808	14 311 599	0,04	-15,32	-1 631,8
Псковэнерго	6 367	1 274 432	0,01	-1,99	-299,2
Ростовэнерго	382 627	7 959 284	0,05	-19,17	-2 016,8

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Выручка от реализации	Удельная доходность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки прибыльности (абсолютной) производства
1	2	3	4	5	6
Рязаньэнерго	-176 942	2 627 640	-0,07	26,85	2 584,9
Самараэнерго	176 230	14 671 971	0,01	-4,79	-578,9
Саратовэнерго	-107 173	7 335 624	-0,02	5,83	482,5
Сахалинэнерго	-323 281	2 207 879	-0,15	58,38	5 738,1
Свердловэнерго	919 781	21 705 374	0,04	-16,90	-1 789,6
Севкавказэнерго	-66 538	764 673	-0,09	34,70	3369,5
Смоленскэнерго	155 327	2 994 134	0,05	-20,69	-2 168,5
Ставропольэнерго	149 341	4 188 084	0,04	-14,22	-1 521,8
Тамбовэнерго	9 075	2 533 700	0,00	-1,43	-242,8
Тверьэнерго	160 799	3 984 655	0,04	-16,09	-1 709
Томскэнерго	100 147	3 721 777	0,03	-10,73	-1 172,9
Тулаэнерго	295 067	5 881 098	0,05	-20,01	-2 100,5
Тюменьэнерго	2 569 145	34 589 240	0,07	-29,62	-3 061,5
Удмуртэнерго	143 532	4 529 719	0,03	-12,63	-1 363,4
Ульяновскэнерго	37 239	3 691 078	0,01	-4,02	-502,3
Хабаровскэнерго	-45 7203	9 967 833	-0,05	18,29	1 728,8
Хакасэнерго	83 832	1 585 836	0,05	-21,08	-2 207,8
Челябэнерго	230 374	12 880 725	0,02	-7,13	-813,1
Читаэнерго	843 44	3 649 748	0,02	-9,21	-1 021,4
Чувашэнерго	-1 242	2 879 408	0,00	0,17	-82,8
Якутскэнерго	213 033	7 445 542	0,03	-11,41	-1 240,8
Янтарьэнерго	48 900	2 250 828	0,02	-8,66	-966,2
Ярэнерго	252 796	5 288 244	0,05	-19,06	-2 006

Таблица 3.27

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК УРОВНЯ ПРИБЫЛЬНОСТИ (ОТНОСИТЕЛЬНОЙ) ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ (2-ОЙ ВАРИАНТ)

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Выручка от реализации	Центрированные значения	Расчётные величины	Рейтинговые оценки прибыльности (относительные) производства	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Алтайэнерго	105 119	5 814 439	0,02	0,53	-47	в расчёт включён
Амурэнерго	-6 097	4 058 646	0,00	0,00	0	в расчёт не включён
Архэнерго	89 260	4 714 974	0,02	0,55	-45	в расчёт включён
Астраханьэнерго	-427 368	1 812 495	-0,24	0,00	0	в расчёт не включён
Башкирэнерго	1 061 805	16 104 143	0,07	1,93	93	в расчёт включён
Белгородэнерго	178 296	6 894 110	0,03	0,76	-24	в расчёт включён
Брянскэнерго	-146 736	2 118 621	-0,07	0,00	0	в расчёт не включён
Бурятэнерго	88 146	3 383 755	0,03	0,76	-24	в расчёт включён
Владимирэнерго	-91 676	3 671 855	-0,03	0,00	0	в расчёт не включён
Волгоградэнерго	355 988	8 790 777	0,04	1,18	18	в расчёт включён
Вологдаэнерго	553 063	6 971 219	0,08	2,32	132	в расчёт включён
Воронежэнерго	24 256	5 215 220	0,01	0,14	-86	в расчёт включён
Дагэнерго	109 941	1 453 524	0,08	2,21	121	в расчёт включён
Дальэнерго	151 025	7 340 100	0,02	0,60	-40	в расчёт включён
Ивэнерго	339 685	3 120 842	0,11	3,18	218	в расчёт включён
Каббалкэнерго	-174 628	766 978	-0,23	0,00	0	в расчёт не включён
Калмыкэнерго	-78 367	317 384	-0,25	0,00	0	в расчёт не включён
Калугаэнерго	18 135	2 216 749	0,01	0,24	-76	в расчёт включён
Камчатскэнерго	-953 748	3 052 486	-0,31	0,00	0	в расчёт не включён
Кар.-черкессэнерго	0	620 368	0,00	0,00	0	в расчёт не включён
Карелэнерго	7 308	3 599 835	0,00	0,06	-94	в расчёт включён
Кировэнерго	170 910	5 128 396	0,03	0,97	-3	в расчёт включён
Колымаэнерго	21 468	1 447 153	0,02	0,43	-57	в расчёт включён
Колэнерго	218 471	6 178 298	0,04	1,03	3	в расчёт включён
Комизэнерго	193 211	6 871 341	0,03	0,82	-18	в расчёт включён
Костромаэнерго	-135 228	2 039 788	-0,07	0,00	0	в расчёт не включён
Красноярскэнерго	-1 008 210	12 693 344	-0,08	0,00	0	в расчёт не включён
Кубаньэнерго	137 130	8 507 608	0,02	0,47	-53	в расчёт включён
Кузбассэнерго	-241 814	14 950 364	-0,02	0,00	0	в расчёт не включён
Курганэнерго	-167 752	2 830 263	-0,06	0,00	0	в расчёт не включён
Курскэнерго	323 754	3 733 602	0,09	2,53	153	в расчёт включён
Ленэнерго	1 573 451	22 512 524	0,07	2,04	104	в расчёт включён
Липецкэнерго	102 369	5 119 237	0,02	0,58	-42	в расчёт включён

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Выручка от реализации	Центрированные значения	Расчётные величины	Рейтинговые оценки прибыльности (относительные) производства	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Магаданэнерго	-119 776	2 070 757	-0,06	0,00	0	в расчёт не включён
Мариэнерго	43 008	1 519 740	0,03	0,83	-17	в расчёт включён
Мордовэнерго	47 638	2 010 795	0,02	0,69	-31	в расчёт включён
Мосэнерго	961 343	52 962 424	0,02	0,53	-47	в расчёт включён
Нижегородэнерго	238 589	10 518 283	0,02	0,66	-34	в расчёт включён
Новгородэнерго	12 119	2 164 456	0,01	0,16	-84	в расчёт включён
Новосибирскэнерго	323 890	8 347 970	0,04	1,13	13	в расчёт включён
Омскэнерго	35 308	6 900 100	0,01	0,15	-85	в расчёт включён
Орелэнерго	-218 891	1 723 312	-0,13	0,00	0	в расчёт не включён
Оренбургэнерго	761 479	8 724 682	0,09	2,55	155	в расчёт включён
Пензаэнерго	60 121	3 058 422	0,02	0,57	-43	в расчёт включён
Пермэнерго	549 808	14 311 599	0,04	1,12	12	в расчёт включён
Псковэнерго	6 367	1 274 432	0,01	0,15	-85	в расчёт включён
Ростовэнерго	382 627	7 959 284	0,05	1,41	41	в расчёт включён
Рязаньэнерго	-176 942	2 627 640	-0,07	0,00	0	в расчёт не включён
Самараэнерго	176 230	14 671 971	0,01	0,35	-65	в расчёт включён
Саратовэнерго	-107 173	7 335 624	-0,02	0,00	0	в расчёт не включён
Сахалинэнерго	-323 281	2 207 879	-0,15	0,00	0	в расчёт не включён
Свердловэнерго	919 781	21 705 374	0,04	1,24	24	в расчёт включён
Севкавказэнерго	-66 538	764 673	-0,09	0,00	0	в расчёт не включён
Смоленскэнерго	155 327	2 994 134	0,05	1,52	52	в расчёт включён
Ставропольэнерго	149 341	4 188 084	0,04	1,04	4	в расчёт включён
Тамбовэнерго	9 075	2 533 700	0,00	0,10	-90	в расчёт включён
Тверьэнерго	160 799	3 984 655	0,04	1,18	18	в расчёт включён
Томскэнерго	100 147	3 721 777	0,03	0,79	-21	в расчёт включён
Тулэнерго	295 067	5 881 098	0,05	1,47	47	в расчёт включён
Тюменьэнерго	2 569 145	34 589 240	0,07	2,17	117	в расчёт включён
Удмуртэнерго	143 532	4 529 719	0,03	0,93	-7	в расчёт включён
Ульяновскэнерго	37 239	3 691 078	0,01	0,29	-71	в расчёт включён
Хабаровскэнерго	-457 203	9 967 833	-0,05	0,00	0	в расчёт не включён
Хакасэнерго	83 832	1 585 836	0,05	1,55	55	в расчёт включён
Челябэнерго	230 374	12 880 725	0,02	0,52	-48	в расчёт включён
Читаэнерго	84 344	3 649 748	0,02	0,68	-32	в расчёт включён
Чувашэнерго	-1 242	2 879 408	0,00	0,00	0	в расчёт не включён
Якутскэнерго	213 033	7 445 542	0,03	0,84	-16	в расчёт включён
Янтарьэнерго	48 900	2 250 828	0,02	0,63	-37	в расчёт включён
Ярэнерго	252 796	5 288 244	0,05	1,40	40	в расчёт включён

Таблица 3.28

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК УРОВНЯ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ В РЕГИОНАХ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ (1 ВАРИАНТ)

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Себестоимость	Удельная доходность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки тарифной политики
1	2	3	4	5	6
Алтайэнерго	105 119	5 866 358	0,02	8,05	704,8594
Амурэнерго	-6 097	3 775 998	0,00	-0,73	-172,526
Архэнерго	89 260	4 676 735	0,02	8,57	757,2776
Астраханьэнерго	-427 368	1 914 918	-0,22	-100,24	-10124,4
Башкирэнерго	1 061 805	13 744 343	0,08	34,70	3 369,989
Белгородэнерго	178 296	6 279 631	0,03	12,75	1 175,307
Брянскэнерго	-146 736	2 068 819	-0,07	-31,86	-3 285,82
Бурятэнерго	88 146	3 056 009	0,03	12,96	1 195,554
Владимирэнерго	-91 676	3 584 007	-0,03	-11,49	-1 248,93
Волгоградэнерго	355 988	8 271 044	0,04	19,33	1 833,225
Вологдаэнерго	553 063	6 034 282	0,09	41,17	4 016,768
Воронежэнерго	24 256	4 643 672	0,01	2,35	134,62
Дагэнерго	109 941	1 251 924	0,09	39,44	3 844,474
Дальэнерго	151 025	7 505 166	0,02	9,04	803,8491
Ивэнерго	339 685	2 787 334	0,12	54,74	5 373,873
Каббалкэнерго	-174 628	909 231	-0,19	-86,27	-8 726,75
Калмыкэнерго	-78 367	401 195	-0,20	-87,74	-8 873,75
Калугаэнерго	18 135	2 132 007	0,01	3,82	282,0642
Камчатскэнерго	-953 748	3 515 001	-0,27	-121,88	-12 287,5

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Себестоимость	Удельная доходность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки тарифной политики
1	2	3	4	5	6
Кар.-черкессэнерго	0	629 548	0,00	0,00	-100
Карелэнерго	7 308	3 290 952	0,00	1,00	-0,25655
Кировэнерго	170 910	4 678 970	0,04	16,41	1 540,683
Колымаэнерго	21 468	1 427 977	0,02	6,75	575,2705
Колэнерго	218 471	5 558 921	0,04	17,65	1 665,268
Комизэнерго	193 211	6 157 918	0,03	14,09	1 309,306
Костромаэнерго	-135 228	1 950 700	-0,07	-31,14	-3 213,75
Красноярскэнерго	-1 008 210	11 495 712	-0,09	-39,39	-4 039,33
Кубаньэнерго	137 130	8 184 241	0,02	7,53	652,5952
Кузбассэнерго	-241 814	13 055 641	-0,02	-8,32	-931,937
Курганэнерго	-167 752	2 703 412	-0,06	-27,87	-2 887,17
Курскэнерго	323 754	3 360 469	0,10	43,27	4 227,356
Ленэнерго	1 573 451	20 127 512	0,08	35,11	3 411,321
Липецкэнерго	102 369	4 801 883	0,02	9,58	857,5562
Магаданэнерго	-119 776	2 650 058	-0,05	-20,30	-2 130,12
Мариэнерго	43 008	1 413 154	0,03	13,67	1 266,996
Мордовэнерго	47 638	1 814 334	0,03	11,79	1 079,353
Мосэнерго	96 1343	48 318 368	0,02	8,94	793,6624
Нижегородэнерго	238 589	9 832 307	0,02	10,90	989,9394
Новгородэнерго	12 119	2 070 664	0,01	2,63	162,8842
Новосибирскэнерго	323 890	7 464 630	0,04	19,49	1 848,932
Омскэнерго	35 308	7 873 367	0,00	2,01	101,4281
Орелэнерго	-218 891	1 684 086	-0,13	-58,38	-5 938,09
Оренбургэнерго	761 479	7 092 775	0,11	48,22	4 722,243
Пензаэнерго	60 121	2 903 786	0,02	9,30	829,9701
Пермэнерго	549 808	12 940 714	0,04	19,08	1 808,36
Псковэнерго	6 367	1 139 705	0,01	2,51	150,9284
Ростовэнерго	38 2627	7 556 754	0,05	22,74	2 174,3
Рязаньэнерго	-176 942	2 466 787	-0,07	-32,22	-3 321,86
Самараэнерго	176 230	13 964 711	0,01	5,67	466,8332
Саратовэнерго	-107 173	6 958 162	-0,02	-6,92	-791,828
Сахалинэнерго	-323 281	2 756 193	-0,12	-52,68	-5 368,39
Свердловэнерго	919 781	19 841 883	0,05	20,82	1 982,135
Севкавказэнерго	-66 538	818 834	-0,08	-36,50	-3 749,9
Смоленскэнерго	155 327	2 689 075	0,06	25,94	2 494,487
Ставропольэнерго	149 341	3 810 127	0,04	17,61	1 660,544
Тамбовэнерго	9 075	2 314 874	0,00	1,76	76,08674
Тверьэнерго	160 799	3 726 928	0,04	19,38	1 837,937
Томскэнерго	100 147	3 485 655	0,03	12,91	1 190,509
Тулаэнерго	295 067	5 472 864	0,05	24,22	2 321,661
Тюменьэнерго	2 569 145	29 870 673	0,09	38,63	3 763,234
Удмуртэнерго	143 532	4 201 110	0,03	15,35	1 434,589
Ульяновскэнерго	37 239	3 551 054	0,01	4,71	371,0295
Хабаровскэнерго	-457 203	10 519 974	-0,04	-19,52	-2 052,1
Хакасэнерго	83 832	1 896 315	0,04	19,86	1 885,668
Челябэнерго	230 374	11 665 106	0,02	8,87	787,0583
Читаэнерго	84 344	3 399 358	0,03	11,14	1 014,46
Чувашэнерго	-1 242	2 636 845	0,00	-0,21	-121,157
Якутскэнерго	213 033	6 768 616	0,03	14,14	1 313,691
Янтарьэнерго	48 900	2 143 656	0,02	10,25	924,616
Ярэнерго	252 796	4 978 284	0,05	22,81	2 180,856

Таблица 3.29

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК УРОВНЯ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ В РЕГИОНАХ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ (2-ВАРИАНТ)

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Себестоимость	Удельная доходность	Отсортированные значения удельной доходности	Рейтинговые оценки тарифной политики	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Алтайэнерго	105 119	5 866 358	0,02	0,02	-52	в расчёт включён
Амурэнерго	-6 097	3 775 998	0,00	0,00	0	в расчёт не включён
Архэнерго	89 260	4 676 735	0,02	0,02	-49	в расчёт включён
Астраханьэнерго	-427 368	1 914 918	-0,22	0,00	0	в расчёт не включён
Башкирэнерго	1 061 805	13 744 343	0,08	0,08	106	в расчёт включён

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Себестоимость	Удельная доходность	Отсортированные значения удельной доходности	Рейтинговые оценки тарифной политики	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Белгородэнерго	178 296	6 279 631	0,03	0,03	-24	в расчёт включён
Брянскэнерго	-146 736	2 068 819	-0,07	0,00	0	в расчёт не включён
Бурятэнерго	88 146	3 056 009	0,03	0,03	-23	в расчёт включён
Владимирэнерго	-91 676	3 584 007	-0,03	0,00	0	в расчёт не включён
Волгоградэнерго	355 988	8 271 044	0,04	0,04	15	в расчёт включён
Вологдаэнерго	553 063	6 034 282	0,09	0,09	144	в расчёт включён
Воронежэнерго	24 256	4 643 672	0,01	0,01	-86	в расчёт включён
Дагэнерго	109 941	1 251 924	0,09	0,09	134	в расчёт включён
Дальэнерго	151 025	7 505 166	0,02	0,02	-46	в расчёт включён
Ивэнерго	339 685	2 787 334	0,12	0,12	224	в расчёт включён
Кабалкэнерго	-174 628	909 231	-0,19	0,00	0	в расчёт не включён
Калмыкэнерго	-78 367	401 195	-0,20	0,00	0	в расчёт не включён
Калугаэнерго	18 135	2 132 007	0,01	0,01	-77	в расчёт включён
Камчатскэнерго	-953 748	3 515 001	-0,27	0,00	0	в расчёт не включён
Кар.-черкессэнерго	0	6 29 548	0,00	0,00	0	в расчёт не включён
Карелэнерго	7 308	3 290 952	0,00	0,00	-94	в расчёт включён
Кировэнерго	170 910	4 678 970	0,04	0,04	-3	в расчёт включён
Колымаэнерго	21 468	1 427 977	0,02	0,02	-60	в расчёт включён
Колэнерго	218 471	5 558 921	0,04	0,04	5	в расчёт включён
Комэнерго	193 211	6 157 918	0,03	0,03	-16	в расчёт включён
Костромаэнерго	-135 228	1 950 700	-0,07	0,00	0	в расчёт не включён
Красноярскэнерго	-1 008 210	11 495 712	-0,09	0,00	0	в расчёт не включён
Кубаньэнерго	137 130	8 184 241	0,02	0,02	-55	в расчёт включён
Кузбассэнерго	-241 814	13 055 641	-0,02	0,00	0	в расчёт не включён
Курганэнерго	-167 752	2 703 412	-0,06	0,00	0	в расчёт не включён
Курскэнерго	323 754	3 360 469	0,10	0,10	156	в расчёт включён
Ленэнерго	1 573 451	20 127 512	0,08	0,08	108	в расчёт включён
Липецкэнерго	102 369	4 801 883	0,02	0,02	-43	в расчёт включён
Магаданэнерго	-119 776	2 650 058	-0,05	0,00	0	в расчёт не включён
Мариэнерго	43 008	1 413 154	0,03	0,03	-19	в расчёт включён
Мордовэнерго	47 638	1 814 334	0,03	0,03	-30	в расчёт включён
Мосэнерго	961 343	48 318 368	0,02	0,02	-47	в расчёт включён
Нижегородэнерго	238 589	9 832 307	0,02	0,02	-35	в расчёт включён
Новгородэнерго	12 119	2 070 664	0,01	0,01	-84	в расчёт включён
Новосибирскэнерго	323 890	7 464 630	0,04	0,04	16	в расчёт включён
Омскэнерго	35 308	7 873 367	0,00	0,00	-88	в расчёт включён
Орелэнерго	-218 891	1 684 086	-0,13	0,00	0	в расчёт не включён
Оренбургэнерго	761 479	7 092 775	0,11	0,11	186	в расчёт включён
Пензаэнерго	60 121	2 903 786	0,02	0,02	-45	в расчёт включён
Пермэнерго	549 808	12 940 714	0,04	0,04	13	в расчёт включён
Псковэнерго	6 367	1 139 705	0,01	0,01	-85	в расчёт включён
Ростовэнерго	382 627	7 556 754	0,05	0,05	35	в расчёт включён
Рязаньэнерго	-176 942	2 466 787	-0,07	0,00	0	в расчёт не включён
Самараэнерго	176 230	13 964 711	0,01	0,01	-66	в расчёт включён
Саратовэнерго	-107 173	6 958 162	-0,02	0,00	0	в расчёт не включён
Сахалинэнерго	-323 281	2 756 193	-0,12	0,00	0	в расчёт не включён
Свердловэнерго	919 781	19 841 883	0,05	0,05	23	в расчёт включён
Севкавказэнерго	-66 538	818 834	-0,08	0,00	0	в расчёт не включён
Смоленскэнерго	155 327	2 689 075	0,06	0,06	54	в расчёт включён
Ставропольэнерго	149 341	3 810 127	0,04	0,04	4	в расчёт включён
Тамбовэнерго	9 075	2 314 874	0,00	0,00	-90	в расчёт включён
Тверьэнерго	160 799	3 726 928	0,04	0,04	15	в расчёт включён
Томскэнерго	100 147	3 485 655	0,03	0,03	-24	в расчёт включён
Тулэнерго	295 067	5 472 864	0,05	0,05	44	в расчёт включён
Тюменьэнерго	2 569 145	29 870 673	0,09	0,09	129	в расчёт включён
Удмуртэнерго	143 532	4 201 110	0,03	0,03	-9	в расчёт включён
Ульяновскэнерго	37 239	3 551 054	0,01	0,01	-72	в расчёт включён
Хабаровскэнерго	-457 203	10 519 974	-0,04	0,00	0	в расчёт не включён
Хакасэнерго	83 832	1 896 315	0,04	0,04	18	в расчёт включён
Челябэнерго	230 374	11 665 106	0,02	0,02	-47	в расчёт включён
Читаэнерго	84 344	3 399 358	0,03	0,03	-34	в расчёт включён
Чувашэнерго	-1 242	2 636 845	0,00	0,00	0	в расчёт не включён
Якутскэнерго	213 033	6 768 616	0,03	0,03	-16	в расчёт включён

Наименование объектов	Прибыль до налогообложения	Себестоимость	Удельная доходность	Отсортированные значения удельной доходности	Рейтинговые оценки тарифной политики	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Янтарьэнерго	48 900	2 143 656	0,02	0,02	-39	в расчёт включён
Ярэнерго	252 796	4 978 284	0,05	0,05	35	в расчёт включён

Таблица 3.30

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК УРОВНЯ ДЕБИТОРСКИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ

Наименование объектов	Дебиторская задолженность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки дебиторской задолженности
1	2	3	4
Алтайэнерго	1 986 368	0,96	-4
Амурэнерго	1 451 646	0,70	-30
Архэнерго	3 345 850	1,62	62
Астраханьэнерго	1 063 269	0,52	-48
Башкирэнерго	7 233 664	3,51	251
Белгородэнерго	560 682	0,27	-73
Брянскэнерго	563 798	0,27	-73
Бурятэнерго	758 038	0,37	-63
Владимирэнерго	1 022 090	0,50	-50
Волгоградэнерго	1 846 983	0,90	-10
Вологдаэнерго	435 273	0,21	-79
Воронежэнерго	1 542 188	0,75	-25
Дагэнерго	299 062	0,15	-85
Дальэнерго	3 259 414	1,58	58
Ивэнерго	1 289 357	0,63	-37
Каббалкэнерго	986 659	0,48	-52
Калмыкэнерго	669 743	0,32	-68
Калугаэнерго	242 356	0,12	-88
Камчатскэнерго	3 202 272	1,55	55
Кар.-черкессэнерго	351 197	0,17	-83
Карелэнерго	862 979	0,42	-58
Кировэнерго	201 1051	0,98	-2
Колымаэнерго	368 987	0,18	-82
Колэнерго	1 097 292	0,53	-47
Комиэнерго	1 869 620	0,91	-9
Костромаэнерго	997 535	0,48	-52
Красноярскэнерго	3 277 436	1,59	59
Кубаньэнерго	2 018 129	0,98	-2
Кузбассэнерго	5 441 906	2,64	164
Курганэнерго	2 271 179	1,10	10
Курскэнерго	519 029	0,25	-75
Ленэнерго	3 283 866	1,59	59
Липецкэнерго	1 086 927	0,53	-47
Магаданэнерго	2 028 720	0,98	-2
Мариэнерго	1 082 536	0,53	-47
Мордовэнерго	920 385	0,45	-55
Мосэнерго	12 536 326	6,08	508
Нижевоэнерго	3 741 735	1,81	81
Новгородэнерго	260 103	0,13	-87
Новосибирскэнерго	2 048 266	0,99	-1
Омскэнерго	2 539 142	1,23	23
Орелэнерго	963 429	0,47	-53
Оренбургэнерго	895 677	0,43	-57
Пензаэнерго	1 064 893	0,52	-48
Пермэнерго	4 056 036	1,97	97
Псковэнерго	188 423	0,09	-91
Ростовэнерго	2 976 758	1,44	44
Рязаньэнерго	395 149	0,19	-81
Самараэнерго	2 414 204	1,17	17
Саратовэнерго	3 856 292	1,87	87
Сахалинэнерго	615 071	0,30	-70
Свердловэнерго	5 330 166	2,59	159
Севкавказэнерго	761 319	0,37	-63
Смоленскэнерго	1 323 349	0,64	-36
Ставропольэнерго	533 157	0,26	-74

Наименование объектов	Дебиторская задолженность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки дебиторской задолженности
1	2	3	4
Тамбовэнерго	1 239 539	0,60	-40
Тверьэнерго	2 202 554	1,07	7
Томскэнерго	552 713	0,27	-73
Тулэнерго	1 594 691	0,77	-23
Тюменьэнерго	11 239 132	5,45	445
Удмуртэнерго	402 477	0,20	-80
Ульяновскэнерго	3 819 438	1,85	85
Хабаровскэнерго	4 733 620	2,30	130
Хакасэнерго	213 515	0,10	-90
Челябэнерго	4 746 313	2,30	130
Читаэнерго	423 850	0,21	-79
Чувашиэнерго	1 119 850	0,54	-46
Якутскэнерго	3 123 816	1,52	52
Янтарьэнерго	368 626	0,18	-82
Ярэнерго	793 671	0,38	-62

Таблица 3.31

**РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК
ОТНОСИТЕЛЬНОГО УРОВНЯ ДЕБИТОРСКИХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ**

Наименование объектов	Расчётная дебиторская задолженность (дни)	Рейтинговые оценки удельной дебиторской задолженности
1	2	3
Алтайэнерго	125	-13
Амурэнерго	131	-9
Архэнерго	259	81
Астраханьэнерго	214	50
Башкирэнерго	164	15
Белгородэнерго	30	-79
Брянскэнерго	97	-32
Бурятэнерго	82	-43
Владимирэнерго	102	-29
Волгоградэнерго	77	-46
Вологдаэнерго	23	-84
Воронежэнерго	108	-24
Дагэнерго	75	-47
Дальэнерго	162	14
Ивэнерго	151	6
Каббалкэнерго	470	229
Калмыкэнерго	770	440
Калугаэнерго	40	-72
Камчатскэнерго	383	168
Кар.-черкессэнерго	207	45
Карелэнерго	88	-39
Кировэнерго	143	0
Кольмаэнерго	93	-35
Колэнерго	65	-55
Комизэнерго	99	-30
Костромаэнерго	178	25
Красноярскэнерго	94	-34
Кубаньэнерго	87	-39
Кузбассэнерго	133	-7
Курганэнерго	293	105
Курскэнерго	51	-64
Ленэнерго	53	-63
Липецкэнерго	77	-46
Магаданэнерго	358	150
Мариэнерго	260	82
Мордовэнерго	167	17
Мосэнерго	86	-39
Нижегородэнерго	130	-9
Новгородэнерго	44	-69
Новосибирскэнерго	90	-37

Наименование объектов	Расчётная дебиторская задолженность (дни)	Рейтинговые оценки удельной дебиторской задолженности
1	2	3
Омскэнерго	134	-6
Орелэнерго	204	43
Оренбургэнерго	37	-74
Пензаэнерго	127	-11
Пермэнерго	103	-28
Псковэнерго	54	-62
Ростовэнерго	137	-4
Рязаньэнерго	55	-62
Самараэнерго	60	-58
Саратовэнерго	192	34
Сахалинэнерго	102	-29
Свердловэнерго	90	-37
Севкавказэнерго	363	155
Смоленскэнерго	161	13
Ставропольэнерго	46	-67
Тамбовэнерго	179	25
Тверьэнерго	202	41
Томскэнерго	54	-62
Тулэнерго	99	-31
Тюменьэнерго	119	-17
Удмуртэнерго	32	-77
Ульяновскэнерго	378	165
Хабаровскэнерго	173	21
Хакасэнерго	49	-66
Челябэнерго	134	-6
Читаэнерго	42	-70
Чувашиэнерго	142	-1
Якутскэнерго	153	7
Янтарьэнерго	60	-58
Ярэнерго	55	-62

Таблица 3.32

**РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК
УРОВНЯ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ
ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ**

Наименование объектов	Кредиторская задолженность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки дебиторской задолженности
1	2	3	4
Алтайэнерго	4 889 057	1,78	78
Амурэнерго	2 182 113	0,79	-21
Архэнерго	4 548 902	1,65	65
Астраханьэнерго	734 313	0,27	-73
Башкирэнерго	6 789 442	2,47	147
Белгородэнерго	625 471	0,23	-77

Таблица 3.33

**РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК
ОТНОСИТЕЛЬНОГО УРОВНЯ КРЕДИТОРСКИХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ**

Наименование объектов	Кредиторская задолженность	Центрированные значения	Рейтинговые оценки дебиторской задолженности
1	2	3	4
Брянскэнерго	1 026 798	0,37	-63
Бурятэнерго	965 239	0,35	-65
Владимирэнерго	1 534 793	0,56	-44
Волгоградэнерго	3 811 448	1,39	39
Вологдаэнерго	720 856	0,26	-74
Воронежэнерго	1 774 729	0,64	-36
Дагэнерго	72 052	0,03	-97
Дальэнерго	6 411 927	2,33	133
Ивэнерго	879 483	0,32	-68
Каббалкэнерго	1 487 053	0,54	-46
Калмыкэнерго	826 209	0,30	-70
Калугаэнерго	147 501	0,05	-95
Камчатскэнерго	10 942 066	3,98	298
Кар.-черкессэнерго	563 892	0,20	-80
Карелэнерго	972 978	0,35	-65
Кировэнерго	2 446 778	0,89	-11
Колымаэнерго	801 690	0,29	-71
Колэнерго	1 476 085	0,54	-46
Комэнерго	2 528 778	0,92	-8
Костромаэнерго	1 255 650	0,46	-54
Красноярскэнерго	3 938 090	1,43	43
Кубаньэнерго	3 744 384	1,36	36
Кузбассэнерго	6 974 900	2,53	153
Курганэнерго	3 007 410	1,09	9
Курскэнерго	582 145	0,21	-79
Ленэнерго	5 397 461	1,96	96
Липецкэнерго	1 378 137	0,50	-50
Магаданэнерго	3 307 059	1,20	20
Мариэнерго	1 149 301	0,42	-58
Мордовэнерго	1 023 855	0,37	-63
Мосэнерго	15 113 332	5,49	449
Нижегородэнерго	4 687 208	1,70	70
Новгородэнерго	299 336	0,11	-89
Новосибирскэнерго	4 195 373	1,52	52
Омскэнерго	3 345 870	1,22	22
Орелэнерго	1 383 086	0,50	-50
Оренбургэнерго	1 283 982	0,47	-53
Пензаэнерго	1 302 664	0,47	-53
Пермэнерго	4 889 321	1,78	78
Псковэнерго	183 076	0,07	-93
Ростовэнерго	3 244 287	1,18	18
Рязаньэнерго	458 900	0,17	-83
Самараэнерго	2 492 678	0,91	-9
Саратовэнерго	4 588 395	1,67	67
Сахалинэнерго	1 651 923	0,60	-40
Свердловэнерго	8 451 245	3,07	207
Севкавказэнерго	926 584	0,34	-66
Смоленскэнерго	1 170 577	0,43	-57
Ставропольэнерго	633 456	0,23	-77
Тамбовэнерго	1 478 563	0,54	-46
Тверьэнерго	2 333 320	0,85	-15
Томскэнерго	294 235	0,11	-89
Тулэнерго	1 682 166	0,61	-39
Тюменьэнерго	10 001 690	3,63	263
Удмуртэнерго	378 765	0,14	-86
Ульяновскэнерго	4 196 557	1,53	53
Хабаровскэнерго	7 310 106	2,66	166
Хакасэнерго	321 642	0,12	-88
Челябэнерго	6 420 753	2,33	133
Читаэнерго	466 333	0,17	-83
Чувашэнерго	1 329 712	0,48	-52
Якутскэнерго	3 471 392	1,26	26
Янтарьэнерго	528 371	0,19	-81
Ярэнерго	1 186 279	0,43	-57

Наименование объектов	Расчётная дебиторская задолженность (дни)	Рейтинговые оценки удельной кредиторской задолженности
1	2	3
Алтайэнерго	307	55
Амурэнерго	196	-1
Архэнерго	352	78
Астраханьэнерго	148	-25
Башкирэнерго	154	-22
Белгородэнерго	33	-83
Брянскэнерго	177	-11
Бурятэнерго	104	-47
Владимирэнерго	153	-23
Волгоградэнерго	158	-20
Вологдаэнерго	38	-81
Воронежэнерго	124	-37
Дагэнерго	18	-91
Дальэнерго	319	61
Ивэнерго	103	-48
Каббалкэнерго	708	258
Калмыкэнерго	950	380
Калугаэнерго	24	-88
Камчатскэнерго	1308	561
Кар.-черкессэнерго	332	68
Карелэнерго	99	-50
Кировэнерго	174	-12
Колымаэнерго	202	2
Колэнерго	87	-56
Комэнерго	134	-32
Костромаэнерго	225	14
Красноярскэнерго	113	-43
Кубаньэнерго	161	-19
Кузбассэнерго	170	-14
Курганэнерго	388	96
Курскэнерго	57	-71
Ленэнерго	88	-56
Липецкэнерго	98	-50
Магаданэнерго	583	195
Мариэнерго	276	40
Мордовэнерго	186	-6
Мосэнерго	104	-47
Нижегородэнерго	163	-18
Новгородэнерго	50	-74
Новосибирскэнерго	183	-7
Омскэнерго	177	-11
Орелэнерго	293	48
Оренбургэнерго	54	-73
Пензаэнерго	155	-21
Пермэнерго	125	-37
Псковэнерго	52	-73
Ростовэнерго	149	-25
Рязаньэнерго	64	-68
Самараэнерго	62	-69
Саратовэнерго	228	15
Сахалинэнерго	273	38
Свердловэнерго	142	-28
Севкавказэнерго	442	124
Смоленскэнерго	143	-28
Ставропольэнерго	55	-72
Тамбовэнерго	213	8
Тверьэнерго	214	8

Наименование объектов	Расчётная дебиторская задолженность (дни)	Рейтинговые оценки удельной кредиторской задолженности
1	2	3
Томскэнерго	29	-85
Тулэнерго	104	-47
Тюменьэнерго	106	-47
Удмуртэнерго	31	-85
Ульяновскэнерго	415	110
Хабаровскэнерго	268	35
Хакасэнерго	74	-63
Челябэнерго	182	-8
Читаэнерго	47	-76
Чувашэнерго	169	-15
Якутскэнерго	170	-14
Янтарьэнерго	86	-57
Ярэнерго	82	-59

Таблица 3.34

**РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК
ОБЩЕГО УРОВНЯ ФИНАНСОВЫХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ**

Наименование объектов	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	Рейтинговые оценки финансовых обязательств
1	2	3
Алтайэнерго	0,41	-59
Амурэнерго	0,67	-33
Архэнерго	0,74	-26
Астраханьэнерго	1,45	45
Башкирэнерго	1,07	7
Белгородэнерго	0,90	-10
Брянскэнерго	0,55	-45
Бурятэнерго	0,79	-21
Владимирэнерго	0,67	-33
Волгоградэнерго	0,49	-52
Вологдаэнерго	0,60	-40
Воронежэнерго	0,87	-13
Дагэнерго	4,15	315
Дальэнерго	0,51	-49
Ивэнерго	1,47	47
Каббалкэнерго	0,66	-34
Калмыкэнерго	0,81	-19
Калугаэнерго	1,64	64
Камчатскэнерго	0,29	-71
Кар.-черкессэнерго	0,62	-38
Карелэнерго	0,89	-11
Кировэнерго	0,82	-18
Колымаэнерго	0,46	-54
Колэнерго	0,74	-26
Комиэнерго	0,74	-26
Костромаэнерго	0,79	-21
Красноярскэнерго	0,83	-17
Кубаньэнерго	0,54	-46
Кузбассэнерго	0,78	-22
Курганэнерго	0,76	-24
Курскэнерго	0,89	-11
Ленэнерго	0,61	-39
Липецкэнерго	0,79	-21
Магаданэнерго	0,61	-39
Мариэнерго	0,94	-6
Мордовэнерго	0,90	-10
Мосэнерго	0,83	-17
Нижевоэнерго	0,80	-20
Новгородэнерго	0,87	-13
Новосибирскэнерго	0,49	-51

Наименование объектов	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	Рейтинговые оценки финансовых обязательств
1	2	3
Омскэнерго	0,76	-24
Орелэнерго	0,70	-30
Оренбургэнерго	0,70	-30
Пензаэнерго	0,82	-18
Пермэнерго	0,83	-17
Псковэнерго	1,03	3
Ростовэнерго	0,92	-8
Рязаньэнерго	0,86	-14
Самараэнерго	0,97	-3
Саратовэнерго	0,84	-16
Сахалинэнерго	0,37	-63
Свердловэнерго	0,63	-37
Севкавказэнерго	0,82	-18
Смоленскэнерго	1,13	13
Ставропольэнерго	0,84	-16
Тамбовэнерго	0,84	-16
Тверьэнерго	0,94	-6
Томскэнерго	1,88	88
Тулэнерго	0,95	-5
Тюменьэнерго	1,12	12
Удмуртэнерго	1,06	6
Ульяновскэнерго	0,91	-9
Хабаровскэнерго	0,65	-35
Хакасэнерго	0,66	-34
Челябэнерго	0,74	-26
Читаэнерго	0,91	-9
Чувашэнерго	0,84	-16
Якутскэнерго	0,90	-10
Янтарьэнерго	0,70	-30
Ярэнерго	0,67	-33

Сходная причина имеет место и по кредиторской задолженности. Данные, приведенные в табл. 3.32 показывают, что объемы в существенной мере зависят от уровня концентрации. Разность между максимальным (Мосэнерго) и минимальным (Дагэнерго) уровнями рейтинговых оценок составляет 546 единиц.

Однако расчетный уровень дебиторской задолженности (в днях) имеет наиболее высокие показатели для сравнительно малых объединений. Следовательно, и по кредиторской задолженности эффективное управление долгами весьма затруднительно для объединений с низкой концентрацией производства. В наибольшей степени эффективность управления кредитами может быть оценена соотношением между объемами дебиторской и кредиторской задолженности. Данные, приведенные в табл. 3.34, показывают, что по ряду крупных объединений стратегия управления долгами имеет достаточно взвешенный характер (Тюменьэнерго, Башкирэнерго). Вместе с тем, по ведущим объединениям отрасли (Мосэнерго, Ленэнерго) кредитные обязательства существенно превышают дебиторскую задолженность, из чего можно сделать вывод о весьма напряженном финансовом состоянии этих объединений.

Таблица 3.35

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА СВОДНЫХ РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЙ

Наименование объектов	Рейтинговые оценки концентрации производства	Рейтинговые оценки прибыльности производства (относительные)	Рейтинговые оценки тарифной политики	Рейтинговые оценки финансовых обязательств	Сводные Рейтинговые оценки	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
Алтайэнерго	-13	-47	-52	-59	-49	расчёт в полном объёме
Амурэнерго	-39	0	0	-33	-88	расчёт упрощен
Архэнерго	-30	-45	-49	-26	-47	расчёт в полном объёме
Астраханьэнерго	-73	0	0	45	-214	расчёт упрощен
Башкирэнерго	140	93	106	7	248	расчёт в полном объёме
Белгородэнерго	3	-24	-24	-10	-7	расчёт в полном объёме
Брянскэнерго	-68	0	0	-45	-158	расчёт упрощен
Бурятэнерго	-49	-24	-23	-21	-39	расчёт в полном объёме
Владимирэнерго	-45	0	0	-33	-121	расчёт упрощен
Волгоградэнерго	31	18	15	-52	40	расчёт в полном объёме
Вологдаэнерго	4	132	144	-40	132	расчёт в полном объёме
Воронежэнерго	-22	-86	-86	-13	-73	расчёт в полном объёме
Дагэнерго	-78	121	134	315	117	расчёт в полном объёме
Дальэнерго	10	-40	-46	-49	-30	расчёт в полном объёме
Ивэнерго	-53	218	224	47	144	расчёт в полном объёме
Каббалкэнерго	-89	0	0	-34	-173	расчёт упрощен
Калмыкэнерго	-95	0	0	-19	-135	расчёт упрощен
Калугаэнерго	-67	-76	-77	64	-61	расчёт в полном объёме
Камчатскэнерго	-54	0	0	-71	-447	расчёт упрощен
Кар.-черкессэнерго	-91	0	0	-38	-115	расчёт упрощен
Карелэнерго	-46	-94	-94	-11	-85	расчёт в полном объёме
Кировэнерго	-23	-3	-3	-18	-7	расчёт в полном объёме
Колымаэнерго	-78	-57	-60	-54	-83	расчёт в полном объёме
Колэнерго	-8	3	5	-26	7	расчёт в полном объёме
Комизэнерго	3	-18	-16	-26	-5	расчёт в полном объёме
Костромаэнерго	-70	0	0	-21	-143	расчёт упрощен
Красноярскэнерго	89	0	0	-17	-368	расчёт упрощен
Кубаньэнерго	27	-53	-55	-46	-33	расчёт в полном объёме
Кузбассэнерго	123	0	0	-22	-84	расчёт упрощен
Курганэнерго	-58	0	0	-24	-150	расчёт упрощен
Курскэнерго	-44	153	156	-11	95	расчёт в полном объёме
Ленэнерго	236	104	108	-39	353	расчёт в полном объёме
Липецкэнерго	-24	-42	-43	-21	-40	расчёт в полном объёме
Магаданэнерго	-69	0	0	-39	-146	расчёт упрощен
Мариэнерго	-77	-17	-19	-6	-47	расчёт в полном объёме
Мордовэнерго	-70	-31	-30	-10	-52	расчёт в полном объёме
Мосэнерго	691	-47	-47	-17	289	расчёт в полном объёме
Нижновэнерго	57	-34	-35	-20	9	расчёт в полном объёме
Новгородэнерго	-68	-84	-84	-13	-85	расчёт в полном объёме
Новосибирскэнерго	25	13	16	-51	33	расчёт в полном объёме
Омскэнерго	3	-85	-88	-24	-67	расчёт в полном объёме
Орелэнерго	-74	0	0	-30	-179	расчёт упрощен
Оренбургэнерго	30	155	186	-30	194	расчёт в полном объёме
Пензаэнерго	-54	-43	-45	-18	-54	расчёт в полном объёме
Пермэнерго	114	12	13	-17	102	расчёт в полном объёме
Псковэнерго	-81	-85	-85	3	-86	расчёт в полном объёме
Ростовэнерго	19	41	35	-8	64	расчёт в полном объёме
Рязаньэнерго	-61	0	0	-14	-150	расчёт упрощен
Самараэнерго	119	-65	-66	-3	2	расчёт в полном объёме
Саратовэнерго	9	0	0	-16	-91	расчёт упрощен
Сахалинэнерго	-67	0	0	-63	-228	расчёт упрощен
Свердловэнерго	224	24	23	-37	195	расчёт в полном объёме
Севкавказэнерго	-89	0	0	-18	-127	расчёт упрощен
Смоленскэнерго	-55	52	54	13	18	расчёт в полном объёме
Ставропольэнерго	-37	4	4	-16	-10	расчёт в полном объёме
Тамбовэнерго	-62	-90	-90	-16	-88	расчёт в полном объёме
Тверьэнерго	-41	18	15	-6	0	расчёт в полном объёме
Томскэнерго	-44	-21	-24	88	-8	расчёт в полном объёме
Тулэнерго	-12	47	44	-5	45	расчёт в полном объёме
Тюменьэнерго	416	117	129	12	594	расчёт в полном объёме

Наименование объектов	Рейтинговые оценки концентрации производства	Рейтинговые оценки прибыльности (относительные) производства	Рейтинговые оценки тарифной политики	Рейтинговые оценки финансовых обязательств	Сводные Рейтинговые оценки	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
Удмуртэнерго	-32	-7	-9	6	-10	расчёт в полном объёме
Ульяновскэнерго	-45	-71	-72	-9	-68	расчёт в полном объёме
Хабаровскэнерго	49	0	0	-35	-204	расчёт упрощен
Хакасэнерго	-76	55	18	-34	-20	расчёт в полном объёме
Челябэнерго	92	-48	-47	-26	8	расчёт в полном объёме
Читаэнерго	-46	-32	-34	-9	-40	расчёт в полном объёме
Чувашэнерго	-57	0	0	-16	-87	расчёт упрощен
Якутскэнерго	11	-16	-16	-10	5	расчёт в полном объёме
Янтарьэнерго	-66	-37	-39	-30	-59	расчёт в полном объёме

Сводные рейтинговые оценки определялись по общему уравнению (3.10). Результаты приведены в таблице 3.35.²

В целом следует отметить, что к числу энергообъединений, имеющих наибольший рейтинг, относятся АО-энерго с наибольшим уровнем концентрации производства (Тюменьэнерго, Ленэнерго, Мосэнерго, Башкирэнерго, Свердловэнерго). Тем не менее, распределение мест в перечне изменилось и причина этого – в различных условиях региональной энергетической политики и различиях в финансовой деятельности руководства объединений.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В настоящее время электроэнергетика находится в условиях переходного периода. При всех трудностях, переживаемых отечественной экономикой, электроэнергетика страны сохранила основную часть производственного аппарата и квалифицированные кадры. Однако при этом, значительная часть запаса прочности, заложенного в отрасль при СССР уже использована. В ближайшем будущем энергетической отрасли и ее потребителям предстоит пережить достаточно сложный период, так как из-за старения мощностей и отсутствия необходимых объемов инвестиций, объем недоотпуска электроэнергии и тепла будет предположительно расти. Достаточно туманные перспективы деятельности отрасли в условиях процесса реструктуризации: специалисты ожидают серьезные трудности в энергоснабжении, вызванные появлением множества новых самостоятельных субъектов хозяйствования, участвующих в обеспечении потребителей электроэнергией и теплом.

В этих условиях несомненную актуальность приобретают разработки современных инструментов экономического анализа, позволяющих провести оперативное и эффективное исследование состояния энергообъектов.

Применение для этих целей методов рейтинговых оценок позволяет – при сравнительно ограниченных затратах времени, труда и финансов – получить объективную базу для принятия соответствующих организационных и инвестиционных решений. Предложенные в данной работе методы позволяют провести эту работу как на энергопредприятиях, так и в инвестиционных компаниях, банках, и других финансовых институтах.

Это позволит не только существенно расширить инвестиционную базу отрасли, но и избежать многих ошибок, связанных с отсутствием необходимой информационной базы экономических решений.

² При расчете по тем объединениям, у которых отсутствовала прибыль, расчет сводных рейтинговых оценок проводился по ограниченному числу показателей.

1. Решения, принимаемые инвестором, должны быть обеспечены необходимыми аналитическими обоснованиями. При этом используемые экономические инструменты должны соответствовать специфике экономических объектов. Особую значимость эта проблема приобретает в электроэнергетике, поскольку система управления предприятиями этой естественной монополии находится в процессе реструктуризации.
2. Электроэнергетика России в настоящее время представляет собой отрасль, деятельность которой непосредственно определяет эффективность всего народнохозяйственного комплекса. Согласно оценкам специалистов, для успешного проведения структурной перестройки на период до 2010 года требуется около 800 млрд. долларов, тогда как внутренние возможности страны при их максимальном использовании не превышают 400 млрд. долларов. Таким образом, проблема привлечения необходимых инвестиций в электроэнергетике имеет особую актуальность.
3. Переход на рыночные отношения в системе энергоснабжения, формирование и развитие оптового рынка электроэнергии, организация новых генерирующих компаний, привлечение инвестиций, а также систематическая покупка акций энергокомпаний на российском рынке – все это предопределяет объективную необходимость и важность разработки экономических инструментов, обеспечивающих объективную информационно-аналитическую базу для решений, принимаемых инвесторами.
4. В перспективе масштабы и темпы развития электроэнергетики страны в рыночных условиях будут определяться условиями развития экономики, эффективностью энергоиспользования и динамикой цен на энергоносители.
5. Важной задачей развития электроэнергетики становится повышение технического уровня российской электроэнергетики путем обновления выборочных мощностей тепловых электростанций на базе современных технологий.
6. Проблемы, накопившиеся в электроэнергетике, определяют необходимость поиска и реализации системных мер, обеспечивающих выход отрасли на уровень, который бы гарантировал успешное развитие отечественной экономики.
7. Основной целью проводимой в отрасли реформы следует считать необходимость эффективной работы отрасли в новых условиях рыночной экономики.
8. В перспективе в отрасли будет действовать значительное число энергопредприятий и объединений. Эффективность их работы в значительной мере

определяется возможностью использования современных экономических инструментов, обеспечивающих принятие обоснованных управленческих решений. К их числу, в частности, относится система сравнительных рейтинговых оценок.

9. В настоящее время в России сформировалась национальная шкала кредитного рейтинга, по которой можно оценить кредитоспособность эмитентов внутри страны. Она является своеобразным симбиозом мирового опыта и практического знания российской специфики.
10. В ряде инвестиционных и рейтинговых компаний в настоящее время проводится анализ состояния энергокомпаний и энергопредприятий. Однако перечень показателей, опубликованный рейтинговыми и аналитическими агентствами, не носит системного характера. Показатели рейтинговых агентств дают одностронние характеристики инвестиционной привлекательности. Приводимые данные ориентированы на кратковременных портфельных инвесторов, а электроэнергетика нуждается в стратегических инвестициях, средствах для реконструкции, модернизации оборудования, сооружения новых энергообъектов
11. Из проведенного анализа был сделан вывод о необходимости и возможности разработки и использования методики расчета рейтинговых оценок, учитывающих особенности производственно-хозяйственной деятельности российских энергопредприятий
12. Как показал анализ рейтинговые системы, в социально-экономической сфере формируются по следующим основным группировочным признакам:
 - по принципу сопоставимости финансовых результатов;
 - по принципу сопоставимости экономических условий деятельности;
 - по принципу сопоставимости результатов при сходности условий экономической деятельности;
 - по принципу экономического подобию при условии сопоставимости результатов по обобщенным показателям.
13. Исходя из названных условий и ориентируясь на реальный состав электростанций России в настоящее время, можно рекомендовать:
 - минимальный состав группы электростанций – не менее 10-15 объектов;
 - максимальный состав группы электростанций не более 90-100 единиц.
14. Рассчитанные в данной статье рейтинговые показатели, отражающие технико-экономические условия деятельности 146-и электростанций, включая:
 - Группу крупнейших конденсационных электростанций мощностью от 800 МВт и выше (всего 29 предприятий).
 - Группу крупнейших ТЭЦ: мощностью от 450 МВт и выше (всего 86 предприятий).
 - Группу ГЭС – мощностью от 1150 МВт и выше (всего 21 предприятие).
 Они позволили получить сравнительную оценку:
 - уровня мощности электростанции как потенциальной возможности производства электроэнергии и тепла;
 - объемов производства натуральной продукции;
 - эффективности использования топлива;
 - уровня использования производственных мощностей;
 - эффективности работы оборудования.
 Основное содержание анализа включало расчет показателей рейтинга по каждому энергообъекту данной группы по каждому из двух лет (1999 и 2000 гг.).
15. Существенную роль в электроэнергетике в настоящее время играют и в обозримом будущем будут играть энергетические объединения. В диссер-

тации определено, что энергообъединение имеет ряд особенностей, которые необходимо учесть при построении рейтинговых оценок.

16. Предложенные модели рейтинговых показателей позволят получить сравнительные оценки по основным направлениям анализа, включая:
 - оценки уровня концентрации производства;
 - оценки уровня доходности (прибыльности) энергообъединения;
 - оценки тарифной политики энергообъединения;
 - оценки качества управления долговыми обязательствами;
 - а также по энергообъединениям в целом.
 Расчет рейтинговых оценок в статье был выполнен по данным за 2002 г. по группе АО-энерго, включающей 70 энергообъединений, находящихся на территории России. Расчет отдельных показателей рейтинговых оценок проводился в соответствии с предложенной в работе методикой.
17. Расчеты показали, что к числу энергообъединений, имеющих наибольший рейтинг, относятся Тюмень-энерго, Ленэнерго, Мосэнерго, Башкирэнерго, Свердловэнерго.

Литература

1. 80 лет развития энергетике. От плана ГОЭЛРО к реструктуризации РАО «ЕЭС России». /Под ред. А.Б. Чубайса. – М.: АО «Информэнерго», 2000. – 528 с.
2. Аврух А.Я. Проблемы себестоимости и ценообразования в электроэнергетике. – М.: Энергия, 1978.
3. Александров Ю.Л. Проблемы совершенствования организации и экономических методов управления в электроэнергетике России. – Иваново, 1997- 296 с.
4. Анализ и обоснование хозяйственных решений. /Под ред. Б.И. Майданчика). - М.: Финансы и статистика, 1991. – 130 с.
5. Анализ производственно хозяйственной деятельности энергопредприятий. /Албегова Л.И., и др. /Под ред. Р.Е. Лещинера. - М.: Энергоатомиздат, 1983. – 176 с.
6. Анализ хозяйственной деятельности в промышленности: Учебник для экономических Вузов. /Под ред. Л.А. Богдановской, Изд. 2-е. – Минск, 1997.
7. Андриевский В.Н. Управление предприятиями электрических сетей. – М.: Энергоатомиздат, 1983.
8. Анисеева Е.М. Теория и практика принятия инвестиционных решений в промышленно развитых странах и инвестиционные возможности российского фондового рынка. - М.: МГУ, им. М.В. Ломоносова, 1996. – 176 с.
9. Антонова З.Г. Анализ хозяйственной деятельности предприятия. Учебное пособие. – Томск: Издательство ТПУ, 1998. 103 с.
10. Артюгина И.М., Огороков В.Р. Методы технико-экономического анализа в энергетике. - Л.: Наука, 1988. – 263 с.
11. Баканов М.И., Шеремет А.Д. Теория экономического анализа. - М.: Финансы и статистика, 1997. – 415 с.
12. Баринов В.А. и др. Проведение обосновывающих исследований и разработка предложений по распределению обязательств между субъектами конкурентного оптового рынка электроэнергии в сачи обеспечения надежности ЕЭС России. - М.: ЭНИН им. Г.М. Кржижановского, 2002. – 257 с.
13. Барнгольц С.Б. Экономический анализ хозяйственной деятельности на современном этапе развития. - М.: Финансы и статистика, 1984. – 214 с.
14. Белов А.М. и др. Методика анализа рентабельности и финансового состояния предприятия, организации. - СПб: Издательство Санкт-Петербургского университета экономики и финансов, 1998. – 69 с.
15. Бергер Ф. Что Вам надо знать об анализе акций. /Перевод с нем. - М.: Финстатинформ, 1998. – 206 с.
16. Бердникова Т.Б. Анализ и диагностика финансово-хозяйственной деятельности предприятия: Учебное пособие. – М.: Инфра-М, 2001.- 215 с.
17. Берзон Н.И. и др. Фондовый рынок. - М.: Вита-пресс, 1998. – 399 с.

18. Бушуев В.В. Энергетическая безопасность России. Новосибирск: Наука. Сибирская издательская фирма РАН, 1998.- 302 с.
19. Быкадоров В.А., Алексеев П.Д. Финансово-экономическое состояние предприятия : Практическое пособие. – М.: Издательство ПРИОР, 1999. – 96 с.
20. Валдайцев С.В. Оценка бизнеса и инновации. - М.: Информационно-издательский дом «Филинь», 1997. – 329 с.
21. Вершинин А.М. Сравнительный анализ хозяйственной деятельности промышленных предприятий. - М.: Финансы, 1970. – 143 с.
22. Волков Э.П., Баринов В.А. и др. Проблемы и перспективы развития электроэнергетики России. – М.: Энергоатомиздат, 2001. –432 с.
23. Гитман Л.Д., Джонк М.Д. Основы инвестирования. /Пер. с англ. - М.: Дело, 1997. – 991 с.
24. Глаговский Г.В. Анализ риска при осуществлении инвестиционных проектов и разработка методов его оценки. - СПб: Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет, 1997. – 182 с.
25. Глазов М.М. Методика финансового анализа: новые подходы. – СПб.: Издательство СПбУЭФ, 1997.
26. Глазов М.М. Экономическая диагностика предприятия: новые решения. – СПб.: Издательство СПбУЭФ, 1998. – 194 с.
27. Годовой отчет ОАО РАО «ЕЭС России». М., 2002.
28. Григорьев В.В., Федотова М.А. Оценка предприятия: теория и практика. - М.: Инфра-М, 1997. – 318 с.
29. Гусарова Е.В. Экономика предприятий электрических сетей. Учебное пособие. – Хабаровск: ДВГУПС, 2000.
30. Дмитриева О.Г. Региональная экономическая диагностика. – СПб.: Издательство СПбУЭФ, 1992. – 274 с.
31. Долгов П.П. Математические модели энергоэкономического анализа.– Л.: Наука, 1968.
32. Долгов П.П., Савин И.М. Организация, планирование и управление энергетическим предприятием. – Х.: Издательство «Основа» при Харьковском ун-те, 1990 – 264 с.
33. Донцова Л.В., Никифорова Н.А. Анализ бухгалтерской отчетности. - М.: Дело и Сервис, 1998. – 222 с.
34. Дьяков А.Ф., Жуков В.В. Менеджмент в электроэнергетике. - М.: Издательство МЭИ, 2000.
35. Ерошенков С.Г. Инвестиционная привлекательность приватизированных предприятий. - М.: Высшая школа приватизации и предпринимательства, 1997. – 149 с.
36. Ефремова Л.Н., Пучкова Н.А. Анализ технико-экономических показателей энергосистемы. – Новосибирск: Новосибирский Электротехнический институт, 1974.
37. Жигунова О.А. Теория экономического анализа: Учебное пособие. – СПб.: Издательство СПбГУЭФ, 2001, - 122 с.
38. Заварихин Н. М. Отраслевой экономический анализ. - М.: Финансы и статистика, 1987. – 175 с.
39. Зарнадзе А.А. и др. Методы экономического анализа производственно хозяйственной деятельности в энергетике. – М.: Издательство ГУУ, 1997. – 68 с.
40. Зарнадзе А.А. и др. Платежеспособность и банкротство в отраслях ТЭК: Учебное пособие. - М.: Издательство ГУУ, 1998. – 64 с.
41. Ионов В.Я. Совершенствование методов оценки производственно финансовой деятельности промышленных предприятий (на примере электроэнергетики). – М.: Наука, 1970.
42. Калашников П.Л. Оценка стратегической инвестиционной привлекательности промышленного предприятия. - СПб: Санкт-Петербургский Университет Экономики и Финансов, 1997. - 141 с.
43. Клейнер В.Г. Моделирование поведения институционального инвестора в рыночной среде. - М.: ЦЭМИ, 1998. - 136 с.
44. Клейнер Г.Б. Системный анализ экономических показателей. - М.: Информэлектро, 1981. – 59 с.
45. Ковалев В.В. Финансовый анализ: управление капиталом. Выбор инвестиций. - М.: Финансы и статистика, 1996. - 430 с.
46. Ковалев В.В., Волкова О.Н. Анализ хозяйственной деятельности предприятий. – М.: ПБОЮЛ М.А. Захаров, 2001.- 420 с.
47. Козлов Н.В., Бочаров Е.П. Перспективный экономический анализ. - М.: Финансы и статистика, 1987. - 256 с.
48. Комплексный анализ эффективности технических решений в энергетике. /Гук Ю.Б. и др.; /Под ред. В.Р.Окорокова и Д.С.Щавелева. – Л.: Энергоатомиздат, 1985. –176с.
49. Крейнина М.Н. Анализ финансового состояния и инвестиционной привлекательности акционерных обществ в промышленности, строительстве и торговле. – М.: АО «ДИС», «МВ - Центр», 1994.
50. Криночкин И.Ю. Фактор риска в инвестиционных решениях. - М.: ИМЭИ, 1997. -147с.
51. Крылов В.Ф. Сравнительный анализ деятельности предприятий. - М.: Финансы и статистика, 1981. – 70 с.
52. Кузюра Н.В. Анализ и прогнозирование финансового состояния предприятия. - М.: ГАУ им. С. Орджоникидзе, 1996. - 198 с.
53. Курганская Н.И. Анализ производственно-хозяйственной деятельности предприятий. – Ростов-на-Дону, 2000. – 68 с.
54. Лапицкий В.И. Организация и планирование энергетики. Учебник. Изд. 2-е доп. – М.: «Высшая школа», 1975.
55. Левин И. Особенности анализа хозяйственной деятельности тепловых электростанций. – М.: Финансы, 1964.
56. Лещинер Р.Е., Конья И.И., Фомина В.Н. Методы расчетов экономической эффективности в энергетике. – М.: МИУ им. С. Орджоникидзе, 1984.
57. Лимитовский М.А. Основы оценки инвестиционных и финансовых решений. - М.: Инжинирингово-консалтинговая компания, 1996. - 181 с.
58. Липиц И.В., Коссов В.В. Инвестиционный проект. – М.: Издательство БЕК, 1996.
59. Магаева М.В. Методы сравнительной экономической оценки состояния промышленных предприятий в новых условиях хозяйствования. - Нижний Новгород: Нижегородский государственный технический университет, 1997. - 152 с.
60. Макаров А.А. Мировая Энергетика и Евразийское энергетическое пространство. – М.: Энергоатомиздат, 1998.
61. Макаров А.А., Мелентьев Л.А. Методы исследования и оптимизации энергетического хозяйства. – Новосибирск Наука, 1973.
62. Максимов Б.К., Молодюк В.В. Работа электростанций на оптовом и потребительском рынках электроэнергетики. – М.: Издательство МЭИ, 1999. – 48с.
63. Мелентев Л.А. Оптимизация развития и управления больших систем энергетики. – М.: Высшая школа, 1982.
64. Мелкумов Я.С. и др. Рейтинговый экспресс-анализ финансового состояния предприятия. - М.: Интел-Синтез, 1995. - 13 с.
65. Методы анализа и прогнозирования показателей производственно-хозяйственной деятельности энергообъединения. /Барыкин Е.Е., Зайцев О.В. /Под ред. П.М. Шевкоплясова.– СПб.: Энергоатомиздат, 1994. - 142 с.
66. Модорская Г.Г. Инвестиционная привлекательность предприятия. - Пермь: Пермский государственный университет им. А.М. Горького, 1995. - 189 с.
67. Недин И.В., Скловская Е.Г., Шевченко Т.И. Методические указания к анализу производственно-хозяйственной деятельности энергопредприятий. – Киев: КПИ, 1988.
68. Новиков А.В. Анализ хозяйственной деятельности энергопредприятий. Учебник для техникумов. - М.: Энергоатомиздат, 1984. – 192 с.
69. Норкотт Д. Принятие инвестиционных решений /Пер. с англ. - М.: Банки и биржи; Юнити, 1997. - 219 с.
70. О реструктуризации в электроэнергетике. - М.: Государственная Дума Федерального Собрания РФ, 1998. - 14 с.
71. Окороков В.Р., Албегова Л.И. Основы управления энергопроизводством. /Под ред. В.Р. Окорокова. – М.: Высшая школа, 1987.
72. Осадчая Л.Г. Экономический анализ производственно-хозяйственной деятельности промышленных предприятий. - М.: МИУ им. С. Орджоникидзе, 1989.
73. Положение ФКЦБ РФ «О ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг» № 31 от 11 августа 1998 г.
74. Положение ФКЦБ РФ «О порядке раскрытия информации о существенных фактах (событиях и действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность эмитента эмиссионных ценных бумаг» № 32 от 12 августа 1998 г.

75. Попов Л.В., Магарил С.А. Экономический анализ производственно-хозяйственной деятельности в энергетике. – М.: МИУ им С. Орджоникидзе, 1979.
76. Попов Л.В., Попова Н.С. Роль экономического анализа в повышении работы электростанций и предприятий сетей. – М.: ВИПКРРиС Министерства энергетики и электрификации СССР, 1980.
77. Попов Л.В., Попова Н.С. Сравнительный анализ производственно-хозяйственной деятельности энергосистем. – М.: ВИПКРРиС Министерства энергетики и электрификации СССР, 1980. – 50 с.
78. Портер М. Международная конкуренция. Конкурентные преимущества стран. /Пер. с англ. – М.: Международные отношения, 1993. – 896 с.
79. Постановление Правительства РФ N 498 «О некоторых мерах по реализации законодательства о несостоятельности (банкротстве) предприятий» от 20 мая 1994 г.
80. Постановление ФКЦБ РФ «О системе раскрытия информации на рынке ценных бумаг» N 2 от 9 января 1997 г.
81. Практические рекомендации по оценке эффективности и разработке инвестиционных проектов и бизнес-планов в электроэнергетике. – М., 1999.
82. Пратт Ш. Оценка бизнеса. /Пер. с англ. – М.: Институт Экономического Развития Всемирного Банка, 1996. – 236 с.
83. Предпринимательский климат регионов России. География России для инвесторов и предпринимателей. – М.: Начала-ПРЕСС, 1997. – 295 с.
84. Развитие инвестиционной ситуации регионов России в 1995-1997 годах. – М.: ММВБ, Экспертный институт РСПП, 1998. – 168 с.
85. Райс Т., Коили Б. Финансовые инвестиции и риск. /Пер. с англ. – Киев: Торгово-издательское бюро ВНУ, 1995. – 590 с.
86. Регионы России: финансовые аспекты развития. – М.: Инфомарт, 1997. – 222 с.
87. Розенберг Д.М. Инвестиции: терминологический словарь. /Пер. с англ. – М.: Инфра-М, 1997. – 399 с.
88. Романов А.Н. и др. Компьютеризация финансово-экономического анализа коммерческой деятельности предприятий, корпораций, фирм. – М.: Интерпракс, 1994. – 279 с.
89. Романов Н.Н., Попова Н.С. Финансовые аспекты эффективности энергетического производства. – М.: Энергия, 1978.
90. Савицкая Г.В. Анализ хозяйственной деятельности предприятия. Учебник. – М.: ИНФРА-М, 2001. – 376 с.
91. Сальников В.А. Механизм формирования отраслевой структуры промышленности России в современных условиях. – М.: Институт народнохозяйственного прогнозирования РАН, 1998. – 23 с.
92. Сафонов А.А. Методические основы оценки финансового состояния предприятия: Учебное пособие. – Владивосток, 2000. – 117 с.
93. Сиданов И.А. Экономические методы управления электроэнергетикой и пути их дальнейшего развития. – М.: Информэнерго, 1975.
94. Содержание и метод экономического анализа хозяйственной деятельности /Под ред. Б.И. Майданчика и В.И. Дворецкого). – М.: МФИ, 1983. – 77 с.
95. Содружество Независимых Государств в 2001 году: Статистический ежегодник. – М.: Межгосударственный статистический комитет СНГ. 2002. – 805 с.
96. Справочные материалы к заседанию коллегии по вопросу «Об итогах работы топливно-энергетического комплекса России в 2002 году и основных направлениях деятельности на 2003 год» (По данным Минэнерго России и Госкомстата России). М.: Министерство Энергетики Российской Федерации, 2003. – 81 с.
97. Теория и методы диагностики производственных систем. – Новосибирск: Южный Региональный Государственный Технический университет, 2000.
98. Тьюлз Р., Брэдли Э., Тьюлз Т. Фондовый рынок. /Пер. с англ. – М.: Инфра-М, 1997. – 648 с.
99. Указ Президента РФ № 1008 «Об утверждении концепции развития рынка ценных бумаг в Российской Федерации» от 1 июля 1996 г.
100. Указ Президента РФ № 426 «Об основных положениях структурной реформы в сферах естественных монополий» от 28 апреля 1997 г.
101. Успенская И.Г., Харитоновна Н.Е. Методика выбора технических и инвестиционных решений по объектам электроэнергетики. – Сыктывкар, 1997 – 20 с.
102. Федеральный закон «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ.
103. Федеральный Закон РФ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05 марта 1999 г. N 46-ФЗ.
104. Федеральный Закон РФ «О несостоятельности (банкротстве)» от 08 января 1998 г. №6-ФЗ.
105. Федеральный Закон РФ «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996 г. N 39-ФЗ.
106. Федотова М.А. Сколько стоит бизнес. – М.: Перспектива, 1996. – 103 с.
107. Фомина В.Н. Экономика электроэнергетики. Ч. 3: Учебное пособие ГУУ. М., 1999. – 151 с.
108. Фомина В.Н. Экономика электроэнергетических компаний. Ч. 2. Вып. 1. /ГУУ. М., 1998. – 126с.
109. Халдма Т.К. Информационное обеспечение анализа хозяйственной деятельности в условиях применения ЭВМ. – М.: МГУ им. М.В. Ломоносова, 1987. – 234 с.
110. Хеддервик К. Финансово-экономический анализ деятельности предприятий. /Пер. с англ. – М.: Финансы и статистика, 1996.
111. Хелферт Э. Техника финансового анализа. /Пер. с англ. – М.: Юнити, 1996. – 663 с.
112. Чернухин А.А., Флаксерман Ю.Н. Экономика энергетики СССР. – М.: Энергоатомиздат, 1985. – 416 с.
113. Шабалин Е.М. Финансы энергетики: Учебник. – Изд. 2-е. – М.: Высшая школа, 1989. – 240 с.
114. Шарп У.Ф., Александер Г.Д., Бэйли Д.В. Инвестиции. /Пер. с англ. – М.: Инфра-М, 1998. – 1027 с.
115. Шеремет А.Д. Комплексный экономический анализ деятельности предприятия. М.: Экономика, 1974. – 207 с.
116. Шеремет А.Д., Негашев Е.В. Методика финансового анализа. – М.: Инфра-М, 1999, 208 с.
117. Шефтель А.М., Фирсаева Л.В. Основные фонды электроэнергетики и пути повышения эффективности их использования. – М.: ВИПКРРиС Министерства энергетики и электрификации СССР, 1981.
118. Шефтель А.М., Шереметьева Л.А. Совершенствование управления оборотными средствами в электроэнергетике. – М.: ВИПКРРиС Министерства энергетики и электрификации СССР, 1981.
119. Шмален Г. Основы и проблемы экономики предприятия. – М.: Финансы и статистика, 1996. – 510 с.
120. Эдельман О.В., Басс А.Б. «Построение рейтинга инвестиционной привлекательности энергокомпаний России. Этап 1. Обзор методов оценки инвестиционной привлекательности энергокомпаний России. – М., 1998.
121. Эйлон С. и др. Система показателей эффективности производства. Прикладной анализ. – М.: Экономика, 1980.
122. Экономический анализ деятельности предприятий и объединений. /Под ред. С.Б. Барнгольц и Г.М. Тацяя. – М.: Финансы и статистика, 1981. – 487 с.
123. Экономический анализ хозяйственной деятельности /Под ред. А.Д. Шеремета). М.: Экономика, 1979.
124. Электроэнергетика стран СНГ. Информационно-аналитический бюллетень. М.: Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ, 2003.
125. Энергетическая стратегия России на период до 2020 года. – М.: ГУ ИЭС Минэнерго России, 2001. – 544 с.
126. Энергетическая стратегия России на период до 2020 года. Проект к заседанию Правительства Российской Федерации 22 мая 2003 г. М.: Министерство энергетики Российской Федерации, 2003. – 102 с.
127. Ярушкина Н.Г., Шишкин В.В., Меркулова Т.А. Экономический анализ предприятия на персональном компьютере

- ре. - Ульяновск: Издательство Ульяновского Государственного Технического Университета, 1996.
128. Абалкин Л.И. Стратегическая цель - возрождение страны // ЭКО, 1999, № 1.
 129. Басс А.Б., Пузин Г.Н. Основные направления развития рынка ценных бумаг в электроэнергетике. // Электрические станции, 1997, № 9.
 130. Беляев В. Энергоснабжение потребителей в 2001 г. и задачи на 2002 г. // Энергетик, 2002, № 2 [24]
 131. Боков М., Симоненко Р. Рейтинг энергокомпаний. // Известия, 2003, 17 апреля. [2-04]
 132. Боков М., Симоненко Р. Рейтинг энергокомпаний. // Известия, 2003, 2 февраля. [2-03]
 133. Боков М., Симоненко Р. Рейтинг энергокомпаний. // Известия, 2003, 5 мая. [2-10]
 134. Боков М., Ценер Н. Рейтинг энергокомпаний. // Известия, 2003, 19 июня. [2-07]
 135. Браславская М. Рейтинги энергокомпаний // Финансовые Известия, 2003, 16 мая. [2-01]
 136. Браславская М. Рейтинги энергокомпаний // Финансовые Известия, 2002, 30 мая. [2-02]
 137. Бронников М. К вопросу о цене информации. // Проблемы теории и практики управления, 1999, № 1.
 138. Бушуев В.В., Троицкий А.А. Энергетическая стратегия России и электроэнергетика страны. // Вести в электроэнергетике, 2003, № 1.
 139. Ведев А. Экономическое развитие России в 1999 году: качественный прогноз и количественные оценки. // Экономическое развитие России, 1999, № 1-2.
 140. Витин А. Рынок ценных бумаг и инвестиции: кризис и предпосылки его преодоления. // Вопросы экономики, 1998, № 9.
 141. Волков Э.П., Баринов В.А. Направления развития электроэнергетики России с учетом долгосрочной перспективы. // Электрические станции, 1998, № 7.
 142. Волков Э.П., Баринов В.А. Управление развитием и функционированием электроэнергетики в современных условиях. // Вести в электроэнергетике, 2002, № 1.
 143. Воронин В.П. Перспективы развития электроэнергетики в условиях либерализации газового рынка. // ТЭК, 2002, № 4.
 144. Гельвановский М.И., Жуковская В.М., Трофимова И. Н. Конкурентоспособность в микро-, мезо- и макроуровневом измерении. // Российский экономический журнал, 1998, № 3.
 145. Гинзбург Б. Методология оценки рисков в применении к российскому рынку. Насколько корректны рейтинги? // Рынок ценных бумаг, 2003, № 8. [2-05]
 146. Джангиров В.А. Перспективы формирования единого энергетического пространства на Евразийском континенте. // Энергетик, 2002, № 11.
 147. Дубинин С.К. Новые возможности привлечения инвестиций в отрасль. // Энергетик, 2002, № 11.
 148. Дьяков А. Тарифная политика и электроэнергетическая безопасность России // Энергетик, 2002, № 3. [25-6]
 149. Дьяков А.Ф. Проблемы развития гидроэнергетики России. // Энергетик, 2002, № 2. [22]
 150. Захаров А.К. Эффективная тарифная политика – основа устойчивого развития российской энергетики. // Вести в электроэнергетике, 2002, № 2.
 151. Золотухин В.Г. Энергетика России: естественная монополия на свободе // Энергия: экономика, техника, экология, 1997, № 7.
 152. Идрисов А. Подготовка инвестиционного предложения. // Рынок ценных бумаг, 1999, № 9.
 153. Изряднова О., Илюхина Е. Иностранцы пересматривают инвестиционную стратегию. // Независимая газета, 1999, 11 марта.
 154. Илларионов А. Критерии экономической безопасности. // Вопросы экономики, 1998, № 10.
 155. Илларионов А. Содержание реформы важнее ее темпов. // Российская газета, 2003, 14 января.
 156. Инвестиционный рейтинг российских регионов: 1997-1998 гг. // Эксперт, 1998, 19 октября.
 157. Итоги работы топливно-энергетического комплекса и Минэнерго России за 2001 год, текущие проблемы и основные задачи на 2002 год. // Электрические станции, 2002, № 6. [29]
 158. Кабанова Е.В. Экономическая ситуация в электроэнергетике в 2002 г. // Вести в электроэнергетике, 2002, № 2.
 159. Кадочников П.А. Влияние изменения тарифов на электроэнергию на цены и объем производства в экономике РФ. // Вести в электроэнергетике, 2003, № 3.
 160. Клоцвог Ф. Н., Кушникова И. А. Макроэкономическая оценка ресурсного потенциала российских регионов. // Проблемы прогнозирования, 1998, № 2.
 161. Кононов Ю.Д., Кононов Д.Ю. Влияние условий и темпов развития электроэнергетики на требуемую динамику тарифов. // Энергетическая политика, 2003, № 3.
 162. Кузовкин А. Сбережение, производство и экспорт энергоресурсов. // Экономист, 1999, № 1.
 163. Кутовой Г.П. Государственное регулирование естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе в Российской Федерации. // Вести в электроэнергетике, 2002, № 1.
 164. Кушнарев Ф.А., Свешников В.И. Региональные аспекты ценообразования и конкуренции в электроэнергетике. // Вести в электроэнергетике, 2002, № 1.
 165. Минскер М., Миронов Е. Кто стоит за кредитным рейтингом? // Новые Известия, 2002, 19 ноября. [2-9]
 166. Михайлов В.И., Фраер И.В. Проблемы участия ТЭЦ в рынках электрической и тепловой энергии. // Энергетик, 2003, № 6.
 167. Михеев Ю. Рейтинг инвестиционной привлекательности акций приватизированных предприятий. // Рынок ценных бумаг, 1995, № 15.
 168. Нигматулин Б., Суть атомной энергетики – ответственность // Энергетик, 2002, № 3. [25-6]
 169. Новосельский В.И., Таран В.В. Эффективное энергоснабжение как фактор экономического роста. // Вести в электроэнергетике, 2003, № 3.
 170. О концепции технического перевооружения отечественных тепловых электростанций. // Энергетик, 2002, № 2. [23]
 171. Об опыте и путях реформирования российской электроэнергетики. // Энергетическая политика, 1998, № 12.
 172. Первоочередные задачи стабилизации промышленного производства. // Экономист, 1999, № 1.
 173. Перевалов Ю.В. Основа экономического развития. // Вестник РАН, 1998, № 10.
 174. Перова М. Американские портфельные инвестиции за рубежом // МЭ и МО, 1998, № 7
 175. Разработка рейтинга инвестиционной привлекательности энергокомпаний России в процессе их функционирования. Отчет о НИР НИИ экономики энергетики, М, 1998.
 176. Резник И. Инвестиций в Россию не будет. До 2000 года. // Коммерсант, 1999, 12 марта
 177. Резникович А. Бремя неэффективности // Эксперт, 1999, 1 марта.
 178. Розум В.Д. Инвестиции в основной капитал отраслей ТЭК. Состояние, проблемы и меры повышения инвестиционной активности. // ТЭК, 2002, № 4.
 179. Россия - XXI век (материалы всероссийской научной конференции). // Экономист, 1998, № 1.
 180. Рубченко М. Идеальная генерация. Реформа электроэнергетики // Эксперт, 2001, 19 февраля.
 181. Савваитов Д.С. О техническом перевооружении электрических сетей. // ТЭК, 2002, № 4.
 182. Сапожников Ф., Опыт строительства тепловых электростанций и предложения по развитию теплоэнергетики // Электрические станции, 2002, № 11. [26]
 183. Селиверстова О.Д. Методические и практические аспекты оценки стоимости бизнеса компаний в ТЭК. // Вести в электроэнергетике, 2002, № 1
 184. Сизов Ю. В основе инвестиций – информация // Экономика и жизнь, 1999, № 11.
 185. Синюгин В. Реформирование отрасли уже началось // Энергетик, 2002, № 3. [25]
 186. Смирнов К. Анатолий Чубайс: Обратная сторона стабильности – стагнация // Коммерсантъ, 2003, 30 июня.
 187. Солнцев О.Г., Белоусов Д.Р., Сальников В.А. Финансовые рынки и экономика (уроки одного кризиса). // Проблемы прогнозирования, 1998, № 2.,

188. Сухачева О.О., Вихорева О.М. Иностранные инвестиции в экономике России: проблемы и эффективность //Вестник МГУ (экономика), 1998, № 4.

189. Тузов М.Ю. Создание и функционирование Федеральной Сетевой Компании Единой энергетической системы. // Вести в электроэнергетике, 2002, №1.

190. Уингинс Дж. Рейтинги остаются без надзора. // Ведомости, 2003, 9 июня. [2-08]

191. Уринсон Я. Какой рост нам нужен? //Эксперт, 1998, 16 марта.

192. Фатхутдинов Р. Конкурентоспособность России и подготовка кадров //Общество и экономика, 1998, № 10-11.

193. Халин Д. Инвестиционной сфере необходим капитальный ремонт. //Экономика и жизнь, 1999, № 12.

194. Хессел Х. Суверенный рейтинг Российской Федерации // Рынок ценных бумаг, 1999, № 5.

195. Чубайс А.Б. Основные итоги и новые задачи //Энергетик, 2002, № 8. [27]

196. Швыряев А.М. 5 целей, 13 принципов, 4 дополнения по реформированию электроэнергетики. //Вести в электроэнергетике, 2003, №1.

197. Шефтель А.М. Принципы упрощенного сопоставительного анализа финансово-хозяйственной деятельности энергетических объединений и предприятий //Экономика и финансы электроэнергетики, 1998, № 4.

198. Шефтель А.М. Особенности анализа деятельности энергетических компаний России. //Рынок ценных бумаг, 1998, №12.

199. Щербакова О. Диагностика предприятия. //Рынок ценных бумаг, 1999, № 9.

200. Эдельман В.О., Басс А.Б., Суверов С.О. Факторы инвестиционной привлекательности предприятий электроэнергетики. // Рынок ценных бумаг, 1998, № 17-18.

201. Энергетическая политика России. Обзор 2002 года // Париж: ОЭСР/ МЭА, 2002.

202. Эрроу К. Информация и экономическое поведение. // Вопросы экономики, № 5, 1995.

203. Юданов Ю. Иностранные инвестиции в России: региональный аспект. //МЭ и МО, 1999, № 1.

204. Яновский А.Б. Инвестиционная программа электроэнергетики //ТЭК, 2002, № 4.

205. Яновский А.Б. Основные направления Энергетической стратегии России до 2020 года. //Энергетик, 2003, № 6.

206. Концепция Стратегии ОАО ПАО «ЕЭС России» на 2003 – 2008 гг. «5+5», М, 2003, <http://www.rao-ees.ru>

207. Electricity. International Outlook 1998. URL: <http://www.eia.doe.gov/oi-af/fieo98/elec.html>.

208. Energy Information Administration Country Profile: Russia. URL: <http://www.eia.doe.gov/emeu/cabs/russia.html>

209. Russia and the Problems of European Economic Security. URL: <http://www.geocities.com/athens/academy/4372/>

210. Market Trends- Electricity. URL: http://www.eia.doe.gov/oi-af/aec98/ele_pri.html

211. A Brief Historical Overview of the Electric Power Industry URL: <http://www.eia.doe.gov/aec98/hist.html>

212. Financial Impacts of Non-utility Power Purchases on Investor-Owned Electric Utilities. URL: <http://www.eia.doe.gov/fuel.electric.html>

213. Investment Climate: Openness to Foreign Investment. URL: <http://www.businesseurope.com/russia/investru.html>

214. Russian Foreign Investment Legislation. URL: http://www.rusline.com/invguide/Supl_5.html

Приложение

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕДИНЕНИЙ
(ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2003 Г.)

Наименование объекта	Выручка от реализации, тыс. руб.	Себестоимость продукции, тыс. руб.	Прибыль до налогообложения, тыс. руб.	Налог на прибыль, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.	Дебиторская задолженность, тыс. руб.	Кредиторская задолженность, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Алтайэнерго	5 814 439	5 866 358	105 119	81 393	23 726	1 986 368	4 889 057
Амурэнерго	4 058 646	3 775 998	-6 097	1 457 720	-1 463 817	1 451 646	2 182 113
Архэнерго	4 714 974	4 676 735	89 260	78 011	11 249	3 345 850	4 548 902
Астраханьэнерго	1 812 495	1 914 918	-427 368	663	-428 031	1 063 269	734 313
Башкирэнерго	16 104 143	13 744 343	1 061 805	529 825	531 921	7 233 664	6 789 442
Белгородэнерго	6 894 110	6 279 631	178 296	147 646	30 650	560 682	625 471
Брянскэнерго	2 118 621	2 068 819	-146 736	0	-146 736	563 798	1 026 798
Бурятэнерго	3 383 755	3 056 009	88 146	76 681	11 089	758 038	965 239
Владимирэнерго	3 671 855	3 584 007	-91 676	58 584	-150 368	1 022 090	1 534 793
Волгоградэнерго	8 790 777	8 271 044	355 988	22 734	333 254	1 846 983	3 811 448
Вологдаэнерго	6 971 219	6 034 282	553 063	180 695	372 362	435 273	720 856
Воронежэнерго	5 215 220	4 643 672	24 256	18 855	5 401	1 542 188	1 774 729
Дагэнерго	1 453 524	1 251 924	109 941	45 728	64 213	299 062	72 052
Дальэнерго	7 340 100	7 505 166	151 025	145 951	4 981	3 259 414	6 411 927
Ивэнерго	3 120 842	2 787 334	339 685	113 408	226 277	1 289 357	879 483
Каббалкэнерго	766 978	909 231	-174 628	19 044	-193 672	986 659	1 487 053
Калмыкэнерго	3 173 384	401 195	-78 367	1 205	-79 572	669 743	826 209
Калугаэнерго	2 216 749	2 132 007	18 135	2 345	15 790	242 356	147 501
Камчатскэнерго	3 052 486	3 515 001	-953 748	71 754	-1 025 502	3 202 272	10 942 066
Кар.-черкессэнерго	620 368	629 548	0	0	-9 180	35 1197	563 892
Карелэнерго	3 599 835	3 290 952	7 308	159 207	-151 899	862 979	972 978
Кировэнерго	5 128 396	4 678 970	170 910	123 395	47 515	2 011 051	2 446 778
Колымаэнерго	1 447 153	1 427 977	21 468	10 130	11 338	368 987	801 690
Колэнерго	6 178 298	5 558 921	218 471	18 321	200 150	1 097 292	1 476 085
Комизэнерго	6 8713 41	6 157 918	193 211	98 129	95 082	1 869 620	2 528 778
Костромаэнерго	2 039 788	1 950 700	-135 228	4 922	-141 488	997 535	1 255 650
Красноярскэнерго	1 2693 344	11 495 712	-1 008 210	1 224 900	-2 233 110	3 277 436	3 938 090
Кубаньэнерго	8 507 608	8 184 241	137 130	74 964	25 003	2 018 129	3 744 384
Кузбассэнерго	14 950 364	13 055 641	-241 814	336 082	-574 913	5 441 906	6 974 900
Курганэнерго	2 830 263	2 703 412	-167 752	121 354	-289 106	2 271 179	3 007 410

Наименование объекта	Выручка от реализации, тыс. руб.	Себестоимость продукции, тыс. руб.	Прибыль до налогообложения, тыс. руб.	Налог на прибыль, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.	Дебиторская задолженность, тыс. руб.	Кредиторская задолженность, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Курскэнерго	3 733 602	3 360 469	323 754	129 050	194 704	519 029	582 145
Ленэнерго	22 512 524	20 127 512	1 573 451	292 431	1 280 228	3 283 866	5 397 461
Липецкэнерго	5 119 237	4 801 883	102 369	87 988	14 381	1 086 927	1 378 137
Магаданэнерго	2 070 757	2 650 058	-119 776	27 909	-147 685	2 028 720	3 307 059
Мариэнерго	1 519 740	1 413 154	43 008	34 977	8 031	1 082 536	1 149 301
Мордовэнерго	2 010 795	1 814 334	47 638	23 082	24 556	920 385	1 023 855
Мосэнерго	52 962 424	48 318 368	961 343	245 631	646 254	12 536 326	15 113 332
Нижегородэнерго	10 518 283	9 832 307	238 589	195 729	41 308	3 741 735	4 687 208
Новгородэнерго	2 164 456	2 070 664	12 119	9 404	2 715	260 103	299 336
Новосибирскэнерго	8 347 970	7 464 630	323 890	278 274	50 121	2 048 266	4 195 373
Омскэнерго	6 900 100	7 873 367	35 308	101 383	-67 780	2 539 142	3 345 870
Орелэнерго	1 723 312	1 684 086	-218 891	11 607	-230 498	963 429	1 383 086
Оренбургэнерго	8 724 682	7 092 775	761 479	416 854	344 625	895 677	1 283 982
Пензаэнерго	3 058 422	2 903 786	60 121	54 409	4 056	1 064 893	1 302 664
Пермэнерго	14 311 599	12 940 714	549 808	279 584	270 360	4 056 036	4 889 321
Псковэнерго	1 274 432	1 139 705	6 367	4 852	1 475	188 423	183 076
Ростовэнерго	7 959 284	7 556 754	382 627	324 088	54 053	2 976 758	3 244 287
Рязаньэнерго	2 627 640	2 466 787	-176 942	11 288	-188 230	395 149	458 900
Самараэнерго	14 671 971	13 964 711	176 230	58 493	117 843	2 414 204	2 492 678
Саратовэнерго	7 335 624	6 958 162	-107 173	54 265	-161 438	3 856 292	4 588 395
Сахалинэнерго	2 207 879	2 756 193	-323 281	82 827	-409 615	615 071	1 651 923
Свердловэнерго	21 705 374	19 841 883	919 781	662 781	257 000	5 330 166	8 451 245
Севкавказэнерго	764 673	818 834	-66 538	2 250	-74 807	761 319	926 584
Смоленскэнерго	2 994 134	2 689 075	155 327	140 048	15 279	1 323 349	1 170 577
Ставропольэнерго	4 188 084	3 810 127	149 341	103 934	5 347	533 157	633 456
Тамбовэнерго	2 533 700	2 314 874	9 075	4 314	4 761	1 239 539	1 478 563
Тверьэнерго	3 984 655	3 726 928	160 799	58 246	102 541	2 202 554	2 333 320
Томскэнерго	3 721 777	3 485 655	100 147	61 630	38 517	552 713	294 235
Тулэнерго	5 881 098	5 472 864	295 067	53 543	241 524	1 594 691	1 682 166
Тюменьэнерго	34 589 240	29 870 673	2 569 145	575 310	1 997 639	11 239 132	10 001 690
Удмуртэнерго	4 529 719	4 201 110	143 532	91 724	51 648	402 477	378 765
Ульяновскэнерго	3 691 078	3 551 054	37 239	26 983	10 256	3 819 438	4 196 557
Хабаровскэнерго	9 967 833	10 519 974	-457 203	107 130	-565 440	4 733 620	7 310 106
Хакасэнерго	1 585 836	1 896 315	83 832	52 063	31 769	213 515	321 642
Челябэнерго	12 880 725	11 665 106	230 374	208 511	21 863	4 746 313	6 420 753
Читаэнерго	3 649 748	3 399 358	84 344	40 588	43 756	423 850	466 333
Чувашэнерго	2 879 408	2 636 845	-1 242	34 988	-36 230	1 119 850	1 329 712
Якутскэнерго	7 445 542	6 768 616	213 033	83 612	129 421	3 123 816	347 1392
Янтарьэнерго	2 250 828	2 143 656	48 900	42 583	4 605	368 626	528 371
Ярэнерго	5 288 244	4 978 284	252 796	66 161	186 635	793 671	1 186 279

Жолудева Екатерина Георгиевна