

Информация Открытого акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания»

Размещается согласно Постановлению Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"

1. Бухгалтерская отчетность на 31.12.2014 года и аудиторское заключение.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2014 года

Организация	ОАО «Квадра»	Дата (число, месяц, год)	31.12.2014	К О Д Ы	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	71259492		
Вид экономической деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями	ИНН	6829012680		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность	по ОКВЭД	40.30.11, 40.10.11		
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКОПФ/ по ОКФС	47/31		
Адрес	300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в	по ОКЕИ	384		

	Код	Пояснение	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2012
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Основные средства	1150	3.1	31 440 866	31 807 513	26 361 390
Финансовые вложения	1170	3.2	1 931 326	1 961 523	1 944 904
Отложенные налоговые активы	1180	3.12	1 686 505	1 535 548	719 204
Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств	1185	3.3	17 421 978	10 867 115	9 247 920
Прочие внеоборотные активы	1190	3.4	6 006 088	5 005 891	5 472 827
Итого по разделу I	1100		58 486 763	51 177 590	43 746 245
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	1210	3.5	1 353 003	1 518 490	1 601 896
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220		7 200	7 749	218 359
Дебиторская задолженность	1230	3.7	6 411 757	9 646 509	7 679 152
Финансовые вложения	1240	3.8	212 554	256 957	63 945
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3.6	703 081	129 062	106 353
Прочие оборотные активы	1260		118 001	95 512	107 443
Итого по разделу II	1200		8 805 596	11 654 279	9 777 148
БАЛАНС	1600		67 292 359	62 831 869	53 523 393
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал	1310	3.9	19 877 785	19 877 785	19 877 785
Добавочный капитал	1350		12 172 025	12 172 025	12 172 025
Резервный капитал	1360		282 645	282 645	282 645
(Непокрытый убыток) / нераспределенная прибыль	1370		(815 169)	3 128 112	4 313 206
Итого по разделу III	1300		31 517 286	35 460 567	36 645 661
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Кредиты и займы	1410	3.10	18 463 165	13 863 062	8 326 718
Отложенные налоговые обязательства	1420	3.12	2 714 159	2 394 641	1 574 842

Итого по разделу IV	1400		21 177 324	16 257 703	9 901 560
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Кредиты и займы	1510	3.10	11 584 231	7 735 212	3 399 385
Кредиторская задолженность	1520	3.11	2 744 684	3 071 110	3 099 091
Доходы будущих периодов	1530		72	73	74
Оценочные обязательства	1540	3.14	268 109	305 398	473 387
Прочие обязательства	1550		653	1 806	4 235
Итого по разделу V	1500		14 597 749	11 113 599	6 976 172
БАЛАНС	1700		67 292 359	62 831 869	53 523 393

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Александрович В.Л.

_____ Лапицкая И.А.

17 марта 2015 года

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2014 год**

			К О Д Ы
		Дата (число, месяц, год)	0710002
Организация	ОАО «Квадра»	по ОКПО	31.12.2014
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	71259492
Вид экономической деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	6829012680
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ по ОКФС	40.30.11, 40.10.11
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	47/31
			384

	Код	Пояснение	2014 год	2013 год
Выручка	2110	3.13	41 644 148	41 344 580
Себестоимость продаж	2120	3.13	(38 835 047)	(37 658 351)
Валовая прибыль	2100		2 809 101	3 686 229
Управленческие расходы	2220	3.13	(1 388 466)	(1 359 506)
Прибыль от продаж	2200		1 420 635	2 326 723
Доходы от участия в других организациях	2310		615	1 011
Проценты к получению	2320		49 600	33 458
Проценты к уплате	2330	3.10	(679 703)	(490 453)
Прочие доходы	2340	3.15	275 674	283 245
Прочие расходы	2350	3.15	(4 829 742)	(3 334 796)
Убыток до налогообложения	2300		(3 762 921)	(1 180 812)
Текущий налог на прибыль	2410	3.12	-	-
в т.ч. постоянные налоговые обязательства, нетто	2421	3.12	(921 888)	(226 409)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	3.12	(319 518)	(840 475)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	3.12	150 214	850 228
Прочее	2460		(12 189)	(16 274)
Чистый убыток	2400		(3 944 414)	(1 187 333)
СПРАВОЧНО				
Базовый убыток на акцию, руб.	2900		(0.0021)	(0.0006)

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Александрович В.Л.

_____ Лапицкая И.А.

17 марта 2015 года

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2014 год**

Организация Идентификационный номер налогоплательщика Вид экономической деятельности Организационно-правовая форма/ форма собственности Единица измерения	ОАО «Квадра» <hr/> Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями <hr/> Открытое акционерное общество/ совместная федеральная и иностранная собственность <hr/> тыс. руб.	Форма по ОКУД Дата (число, месяц, год)	К О Д Ы 0710003 31.12.2014
		по ОКПО	71259492
		ИНН	6829012680
		по ОКВЭД	40.30.11, 40.10.11
		по ОКОПФ/ по ОКФС	47/31
		по ОКЕИ	384

	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 года	3100	19 877 785	12 172 025	282 645	4 313 206	36 645 661
Чистый убыток	3221	-	-	-	(1 187 333)	(1 187 333)
Восстановление неустребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам	3228	-	-	-	2 239	2 239
Величина капитала на 31 декабря 2013 года	3200	19 877 785	12 172 025	282 645	3 128 112	35 460 567
Чистый убыток	3321	-	-	-	(3 944 414)	(3 944 414)
Восстановление неустребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам	3328	-	-	-	1 133	1 133
Величина капитала на 31 декабря 2014 года	3300	19 877 785	12 172 025	282 645	(815 169)	31 517 286

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

	Код	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2012
Чистые активы	3600	31 517 358	35 460 640	36 645 735

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Александрович В.Л.

_____ Лапицкая И.А.

17 марта 2015 года

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2014 год**

Организация	ОАО «Квадра»	Форма по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид экономической деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКПО	31.12.2014
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность	ИНН	71259492
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКВЭД	6829012680
		по ОКПФ/по ОКФС	40.30.11, 40.10.11
		по ОКЕИ	47/31
			384

Код	2014 год	2013 год
-----	----------	----------

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Поступления – всего	4110	39 917 845	38 436 591
в том числе:			
Продажа продукции, товаров, работ и услуг	4111	38 670 302	37 601 327
Арендные, комиссионные и иные аналогичные платежи	4112	578 279	387 344
Оплата дебиторской задолженности, приобретенной по договору цессии	4114	281 765	21 499
Авансы, полученные от покупателей	4115	154 190	90 118
НДС с разницы поступлений и платежей	4116	149 417	154 930
Штрафные санкции и возмещение убытков	4117	35 171	34 147
Прочие поступления	4119	48 721	147 226
Платежи – всего	4120	(38 004 473)	(38 856 774)
в том числе:			
Поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(32 209 542)	(32 445 264)
Оплата труда работников	4122	(3 009 006)	(3 210 466)
Взносы во внебюджетные фонды	4125	(773 101)	(812 473)
Прочие налоги	4126	(690 480)	(558 532)
Проценты по долговым обязательствам	4123	(630 627)	(477 308)
НДС	4127	(258 680)	(629 888)
Штрафные санкции и возмещение убытков	4128	(50 081)	(246 556)
Прочие платежи	4129	(382 956)	(476 287)
Сальдо денежных потоков от текущей деятельности	4100	1 913 372	(420 183)

**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Поступления – всего	4210	1 614 245	711 553
в том числе:			
Возврат предоставленных займов	4213	1 221 762	671 324
Продажа внеоборотных активов	4211	350 055	9 817
Дивиденды, проценты по долговым финансовым вложениям и аналогичные поступления от долевого участия в других организациях	4214	40 531	30 412
Продажа акций других организаций (долей участия)	4212	1 897	-
Платежи – всего	4220	(11 305 824)	(10 107 342)
в том числе:			
Приобретение, создание, модернизация, реконструкция и подготовка к использованию внеоборотных активов	4221	(7 388 508)	(7 824 973)
Проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 920 560)	(1 121 632)
Предоставление займов другим лицам	4223	(1 286 798)	(1 130 012)
Дополнительные расходы по обслуживанию кредитов, привлеченных на инвестиционные цели	4225	(390 782)	(30 635)
Приобретение акций других организаций (долей участия)	4222	(319 176)	(90)

Сальдо денежных потоков от инвестиционной
деятельности

4200 (9 691 579) (9 395 789)

	Код	<u>2014 год</u>	<u>2013 год</u>
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления – всего	4310	41 206 381	50 102 516
в том числе:			
Получение кредитов и займов	4311	41 206 381	50 102 516
Платежи – всего	4320	(32 854 155)	(40 263 819)
в том числе:			
Возврат кредитов и займов	4323	(32 854 155)	(40 263 819)
Сальдо денежных потоков от финансовой деятельности	4300	8 352 226	9 838 697
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	574 019	22 725
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	129 053	106 328
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	703 072	129 053

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Александрович В.Л.

_____ Лапицкая И.А.

17 марта 2015 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Открытого акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания» (далее «Общество»), состоящей из:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года;
- Отчета о финансовых результатах за 2014 год;
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
 - Отчета об изменениях капитала за 2014 год;
 - Отчета о движении денежных средств за 2014 год;
 - Пояснений к бухгалтерской отчетности за 2014 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить

достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в Пояснении 2.1 к бухгалтерской отчетности. По состоянию на 31 декабря 2014 года отрицательный оборотный капитал Общества составил 5 792 153 тыс. руб., а убыток за 2014 год - 3 944 414 тыс. руб. Руководство Общества подготовило план мероприятий, направленных на сокращение дефицита оборотного капитала, а также, принимая во внимание текущую неопределенность на рынке заемного капитала, предпринимает меры по изменению условий кредитных соглашений.

Прилагаемая бухгалтерская отчетность подготовлена на основе допущения о том, что Общество будет продолжать деятельность в обозримом будущем, и не содержит каких-либо корректировок, которые могли бы возникнуть в случае, если планы руководства не будут реализованы.

17 марта 2015 года
Москва, Российская Федерация

Райхман М.В., партнер
(квалификационный аттестат № 01-001195 от 14 января 2013 года)

ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

2. Расходы по оплате отдельных видов работ и услуг сторонних организаций

Наименование	Руб.
Расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций	
в том числе:	
по транспортировке грузов	9 124,2
из них:	
<i>магистральным грузовым железнодорожным транспортом (без расходов, указанных по строке 613)</i>	3 380,3
из нее:	
плата за аренду вагонов и иные платежи собственникам вагонов	
<i>плата за грузовые перевозки, за предоставление услуг, инфраструктуры и локомотивной тяги</i>	1 459,2
<i>промышленным железнодорожным транспортом</i>	453,4
<i>автомобильным транспортом</i>	5 290,5
<i>трубопроводным транспортом</i>	
<i>морским транспортом</i>	
<i>внутренним водным транспортом</i>	
<i>воздушным транспортом</i>	
по капитальному и текущему ремонту, реставрации жилых и нежилых зданий или сооружений	143 779,9
по разведочному бурению	
сельскохозяйственных услуг (кроме ветеринарных)	
прочих услуг производственного характера	3 001 572,1
из них:	
услуг по передаче и распределению электрической энергии	
услуг по передаче и распределению тепловой энергии	
услуг по распределению газа	
услуг по переработке давальческого сырья	
услуг по проведению геологоразведочных работ	
гостиниц и прочих мест временного проживания	5 006,4
пассажирского транспорта	3 049,1
из них:	
<i>железнодорожного</i>	354,1
<i>воздушного</i>	54,8
почтовой и курьерской связи	1 011,5
в области электросвязи	46 046,2
в области права	551,4
аудиторских организаций	17 424,3
услуг рекламных организаций	10 764,0
расходов на прямые рекламные мероприятия через средства массовой информации (объявления в печати, передача по радио и телевидению) и телекоммуникационные сети	910,5
услуг по найму рабочей силы и подбору персонала	245,8
геодезических, картографических и гидрометеорологических служб	1 358,8
услуг по охранной деятельности	158 103,4
здравоохранения	9 191,5
образования	9 261,0
науки	0,0

по сбору и обработке сточных вод, утилизации твердых отходов и аналогичной деятельности	35 615,6
прочих услуг	735 939,4

3. Основные показатели воздействия на окружающую среду в 2014 году.

Показатели	2014
Валовый выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тыс. тонн	13,8
в том числе зола твердого топлива	0,23
диоксид серы	0,3
оксид углерода	1,6
диоксид азота	11,4
прочие	0,27
Использование воды, млн. м ³	147,3
Объем оборотной воды, млн. м ³	0,867
Сброс загрязненных сточных вод, млн. м ³	10,5

4. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) на 2015 год

Информация о тарифах на поставку электрической энергии (мощности) ОАО «Квадра» на 2015г.

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО «КВАДРА» НА ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА 2015г., УСТАНОВЛЕННЫ ПРИКАЗОМ ФСТ РОССИИ ОТ 28.12.2014 № 2066-Э

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ОАО «Квадра - генерирующая компания» (ОАО «КВАДРА»)	Алексинская ТЭЦ	1 836,93	124 085,75	1 976,30	124 761,25
	Белгородская ТЭЦ ГТУ-1, 2	943,20	623 111,52	960,20	728 465,64
	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-5,6	1 557,61	237 653,57	1 565,67	274 750,92
	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-7,8,9	1 557,61	237 653,57	x	x
	Воронежская ТЭЦ-2	x	165 034,19	x	165 908,07
	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ-3,4,5 ДПМ	844,16	x	844,16	x
	ГТ ТЭЦ «Луч» ТГ-1,2	928,63	745 314,44	928,63	804 035,84
	Данковская ТЭЦ ТГ-1,2	2 045,32	580 930,53	x	x
	Дягилевская ТЭЦ ТГ-3,4	1 227,33	164 678,71	1 231,30	187 593,48
	Елецкая ТЭЦ ГТ-1,2,5 ДПМ	1 159,26	x	1 159,26	x
	Елецкая ТЭЦ ТГ-3,4	1 599,89	1 220 461,63	x	x
	Ефремовская ТЭЦ ТГ-4,5,6,7	1 658,33	208 323,35	1 771,79	210 409,05
	Калужская ТЭЦ-1 ТГ-4 ДПМ	1 046,14	x	1 046,14	x
	Калужская ТЭЦ-1 ТГ-2,3	1 999,31	732 107,00	2 011,24	863 377,19
	Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	739,20	x	739,20	x
	Курская ТЭЦ-1	1 248,26	89 573,12	1 249,95	90 262,41
	Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ	885,42	x	885,42	x
	Ливенская ТЭЦ ТГ-1, 2	1 973,49	142 145,27	2 399,98	322 996,77
	Липецкая ТЭЦ-2	1 338,54	182 655,84	1 358,82	184 649,17

ТГ-1,2,3,4,5					
Новомосковская ГРЭС	1 776,65	150 681,70	1 776,65	151 682,04	
Новомосковская ГРЭС ПГУ ДПМ	961,93	х	963,51	х	
Орловская ТЭЦ	1 027,23	76 255,55	1 027,63	76 978,97	
Смоленская ТЭЦ-2	1 029,12	126 668,12	1 030,62	127 409,66	
Тамбовская ТЭЦ ТГ-5,6,7,8	1 278,11	134 551,97	1 278,11	136 888,75	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии (мощности) ООО «Курская ТСК» на 2015г.

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО «Курская ТСК» НА ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА 2015г., УСТАНОВЛЕННЫ ПРИКАЗОМ ФСТ РОССИИ ОТ 28.12.2014 № 2066-Э

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ООО «Курская ТСК»	Курская ТЭЦ-4 ТГ-1	1 654,45	345 967,05	х	х

Информация о тарифах на поставку электрической энергии (мощности) ООО «Щекинская ГРЭС» на 2015г.

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО «Щекинская ГРЭС» НА ОПТОВЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА 2015г., УСТАНОВЛЕННЫ ПРИКАЗОМ ФСТ РОССИИ ОТ 28.12.2014 № 2066-Э

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
ООО «Щекинская ГРЭС»	Щекинская ГРЭС	1 348,38	133 372,32	1 360,12	134 097,81

5. Основные показатели инвестиционной программы.

Объемы и структура капитальных вложений в 2014 году

Реализуемые ОАО «Квадра» инвестиционные проекты направлены на обновление производственных мощностей и удовлетворение растущего спроса на электроэнергию в регионах присутствия Компании. Освоение капитальных вложений увеличилось по сравнению с 2013 годом на 68% и составило 8 027,1 млн руб. (без НДС). Преобладающий объем освоения капитальных вложений составил строительство ПГУ-115 МВт Дягилевской ТЭЦ и ПГУ-115 МВт Курской ТЭЦ-1.

Структура капитальных вложений в приоритетные инвестиционные проекты в 2014 году*

Наименование объекта	Объем финансирования, млн руб. с НДС	Освоено капитальных вложений, млн руб. без НДС	Введено основных фондов, млн руб. без НДС
<i>Объекты ДПМ:</i>	9 354,5	8 027,1	0,0
Елецкая ТЭЦ	0,0	0,0	
Воронежская ТЭЦ-2	0,0	0,0	
ТЭЦ СЗР	275,9	0,0	
Калужская ТЭЦ	-28,5	49,2	
Ливенская ТЭЦ	11,7	0,0	
Новомосковская ГРЭС	0,0	0,6	
Дягилевская ТЭЦ	1 646,2	3 801,8	1,4
Алексинская ТЭЦ	1 522,8	959,0	0,2
Воронежская ТЭЦ-1	3 980,6	1 081,3	0,2
Курская ТЭЦ-1	1 945,8	2 135,2	
<i>Объекты вне ДПМ:</i>	1,4	0,0	0,0
Дягилевская ТЭЦ (строительство котла водогрейного газо-мазутного КВГМ-100)	1,4	0,0	
ИТОГО приоритетные инвестиционные проекты:	9 355,9	8 027,1	1,8

*С учетом процентов за пользование кредитами

Сводные фактические показатели по финансированию

№	Наименование проекта	Общий бюджет проекта	Финансирование 2014 год				
			Всего	В том числе			
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	Всего Инвестиционная программа	54 156,64	9 355,85	1 470,74	3 860,30	2 624,73	1 400,08
	в том числе:						
	<i>Объекты ДПМ:</i>	53 796,95	9 354,41	1 469,30	3 860,30	2 624,73	1 400,08
	Елецкая ТЭЦ	1 598,31					
	Воронежская ТЭЦ-2	4 669,83					
	Котельная Северо-Западного района г. Курска	5 177,65	275,90				275,90
	Калужская ТЭЦ	1 689,32	-28,5		-28,50		

	Ливенская ТЭЦ	1 918,15	11,71	11,71			
	Новомосковская ГРЭС	7 675,90					
	Дягилевская ТЭЦ	5 868,50	1 646,16	326,66	421,09	461,72	436,69
	Алексинская ТЭЦ	6 504,63	1 522,80	210,80	195,85	961,42	154,73
	Воронежская ТЭЦ-1	12 295,90	3 980,57	737,23	1 859,82	1 008,11	375,41
	Курская ТЭЦ-1	6 398,76	1 945,77	182,90	1 412,04	193,48	157,35
	<i>Объекты вне ДПМ:</i>	359,69	1,44	1,44			
	Дягилевская ТЭЦ (строительство котла КВГМ-100)	359,69	1,44	1,44			

Сводные фактические показатели по освоению и вводу основных фондов

№	Наименование проекта	Кап. вложения	Освоение 2014 год				
			Всего	В том числе			
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	Всего Инвестиционная программа	45 895,45	8 027,09	2 335,66	1 288,66	1 315,68	3 084,83
	в том числе:						
	<i>Объекты ДПМ:</i>	45 590,63	8 027,09	2 335,66	1 288,66	1 315,68	3 084,83
	Елецкая ТЭЦ	1 354,50					
	Воронежская ТЭЦ-2	3 957,48					
	Котельная Северо-Западного района г. Курска	4 387,84					
	Калужская ТЭЦ	1 431,62	49,24		49,24		
	Ливенская ТЭЦ	1 625,55					
	Новомосковская ГРЭС	6 505,00	0,6		0,6		
	Дягилевская ТЭЦ	4 973,31	3 801,75	1 885,66	517,76	665,26	733,07
	Алексинская ТЭЦ	5 512,40	958,97	210,35	409,69	174,94	163,99
	Воронежская ТЭЦ-1	10 420,25	1 081,34	158,47	173,33	252,93	496,61
	Курская ТЭЦ-1	5 422,68	2 135,19	82,06	138,04	223,94	1 691,15
	<i>Объекты вне ДПМ:</i>	304,82					
	Дягилевская ТЭЦ (строительство котла КВГМ-100)	304,82					

№	Наименование проекта	Ввод ОФ 2014 год (МВт/млн. рублей без НДС)				
		Всего	В том числе			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	Всего Инвестиционная программа	1,80		0,20	1,39	0,21
	в том числе:					

	<i>объекты ДПМ</i>	1,8	-	0,20	1,39	0,21
	Дягилевская ТЭЦ				1,39	
	Алексинская ТЭЦ			0,20		
	Воронежская ТЭЦ-1					0,21
	<i>объекты вне ДПМ</i>		-	-	-	

6. Программа техперевооружения, реконструкции и развития.

Общие показатели реализации Программы ТПиР ОАО «Квадра» за 2014 год*:

Показатели	2012	2013	2014
Финансирование, млн руб. с НДС	1 566,9	1 435,3	2 705,0
Освоение кап. вложений, млн руб. без НДС	1 133,8	1 141,8	2 152,5
Ввод основных средств, млн руб. без НДС	1 411,4	1 056	2 401,8

*С учетом процентов за пользование кредитами

Структура капитальных вложений в Программе ТПиР ОАО «Квадра» за 2014 год*:

Наименование	Объем финансирования, млн руб. с НДС	Освоено капитальных вложений, млн руб. без НДС	Введено основных фондов, млн руб. без НДС
Новое строительство, в том числе:	215,1	178,4	412,2
- объекты теплоснабжения	90,7	59,9	293,7
- тепловые сети	124,4	118,5	118,5
Покупка тепловых сетей	873,9	740,6	740,6
IT инвестиции	14,2	13,6	16,5
Узлы учета	23,2	23,4	23,1
Реконструкция тепловых сетей	135,5	114,0	116,8
Остальные объекты	1443,1	1082,5	1092,6
ИТОГО:	2705,0	2152,5	2401,8

*С учетом процентов за пользование кредитами

7. Расход электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования в 2014 году.

Электростанции	Расход электроэнергии на собственные нужды, тыс. кВтч		Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, тыс. кВтч
	на выработку электроэнергии	на отпуск тепла	
Белгородская ТЭЦ	12 623,7	32 432,4	158,2
ГТ ТЭЦ "Луч"	4 177,3	6 091,9	182,0
Губкинская ТЭЦ	7 154,0	10 316,0	81,9
Клинцовская ТЭЦ*	705,4	2 064,8	19,4
Воронежская ТЭЦ-1	42 867,5	82 091,5	755,4
Воронежская ТЭЦ-2	40 292,4	37 771,3	64,7
Липецкая ТЭЦ-2	82 925,0	96 679,5	910,0
Елецкая ТЭЦ	4 431,4	14 556,3	561,3
Данковская ТЭЦ	2 224,9	7 759,1	449,3
Тамбовская ТЭЦ	55 639,8	69 666,3	302,1
Котовская ТЭЦ*	2 257,2	1 175,5	13,5
Калужская ТЭЦ	5 015,0	935,2	0,0
Курская ТЭЦ-1	35 334,0	46 847,0	1 019,0
Курская ТЭЦ-4*	530,0	9 091,0	141,9
ТЭЦ СЗР г. Курск	39 407,0	32 958,0	30,9
Орловская ТЭЦ	60 570,1	77 683,8	347,8
Ливенская ТЭЦ	7 984,0	1 794,0	393,1
Дягилевская ТЭЦ	36 989,1	27 435,8	839,0
Смоленская ТЭЦ-2	68 265,6	72 898,0	327,3
Дорогобужская ТЭЦ*	2 340,7	3 894,1	181,5
Щекинская ГРЭС*	8 748,2	377,0	16,7
Новомосковская ГРЭС	50 201,7	28 063,0	733,4
Алексинская ТЭЦ	15 752,8	24 465,0	183,6
Ефремовская ТЭЦ	25 177,7	36 590,3	253,7
ОАО "КВАДРА"	611 614,5	723 637,2	7 965,7

* по отмеченным символом электростанциям расход электроэнергии проставлен за период их нахождения в составе ОАО «Квадра»

8. Расход натурального топлива на электростанциях в 2014 году.

Электростанции	Природный газ				Основные характеристики
	Расход, тыс.куб.м.			Наименование поставщика	
	лимитный (в пределах договорных объемов)	сверх-лимитный (переборы с коэффициентом)	дополнительный по договору с Регионгазом		
Белгородская ТЭЦ	103 619,8	3 314,7	43 187,0	ООО "Газпром межрегионгаз Белгород"	качество поставленного газа соответствует ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового применения"
Губкинская ТЭЦ	41 206,4	723,3	17 557,5	ООО "Газпром межрегионгаз Белгород"	
ГТУ ТЭЦ ЛУЧ	57 530,9	269,3	15 071,0	ООО "Газпром межрегионгаз Белгород"	
Клинцовская ТЭЦ*	19 477,1	110,0	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Брянск"	
Воронежская ТЭЦ-1	434585,4	0.0	0	ООО "Газпром межрегионгаз Воронеж"	
Воронежская ТЭЦ-2	181644,3	0.0	148109,2	ООО "Газпром межрегионгаз Воронеж"	
Калужская ТЭЦ-1	14 211,2	0	14 795,6	ООО "Газпром межрегионгаз Калуга"	
Курская ТЭЦ-1	283 690,8	3 545,7	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Курск"	
Курская ТЭЦ-4*	35 265,5	0,3	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Курск"	
ТЭЦ СЗР г. Курск	220 455,4	2 396,5	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Курск"	
Данковская ТЭЦ	31 682,3	2,8	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Липецк"	
Елецкая ТЭЦ	92 552,2	0,0	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Липецк"	
Липецкая ТЭЦ-2	384 224,3	0,0	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Липецк"	
Ливенская ТЭЦ	42 255,8	52,5	18 390,8	ООО "Газпром межрегионгаз Орел"	
Орловская ТЭЦ	368 054,0	1 269,4	207,8	ООО "Газпром межрегионгаз Орел"	

Дягилевская ТЭЦ	186 083,4	1 752,6	15,1	ООО "Газпром межрегионгаз Рязань"
Дорогобужская ТЭЦ*	29639,3	1 467,2	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Смоленск"
Смоленская ТЭЦ-2	472 855,0	0,0	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Смоленск"
Котовская ТЭЦ*	11254,5	0,49	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Тамбов"
Тамбовская ТЭЦ	376 141,0	6 966,0	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Тамбов"
Алексинская ТЭЦ	128 120,6	1 232,4	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Тула"
Ефремовская ТЭЦ	248655,4	298,3	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Тула"
Новомосковская ГРЭС	423108,3	886,7	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Тула"
Щекинская ГРЭС*	49 288,7	687,8	0.0	ООО "Газпром межрегионгаз Тула"

* по отмеченным символом электростанциям расход природного газа проставлен за период их нахождения в составе ОАО «Квадра»

Электростанции	Мазут			
	Расход, т.н.т.	Поставка, т.н.т.	Наименование поставщика	Основные характеристики
Белгородская ТЭЦ	14,6	В 2014 году поставок не было	-	-
Губкинская ТЭЦ	0,0		-	-
Воронежская ТЭЦ-1	455,2		-	-
Воронежская ТЭЦ-2	21,3		-	-
Курская ТЭЦ-1	10,8		-	-
ТЭЦ СЗР г. Курск	13,4		-	-
Данковская ТЭЦ	5,0		-	-
Елецкая ТЭЦ	8,0		-	-
Липецкая ТЭЦ-2	59,0		-	-
Ливенская ТЭЦ	6,9		-	-
Орловская ТЭЦ	60,6		-	-
Смоленская ТЭЦ-2	39,2		-	-
Тамбовская ТЭЦ	715,0		-	-
Калужская ТЭЦ	3		-	-
Дягилевская ТЭЦ	4		-	-
Алексинская ТЭЦ	3		-	-
Ефремовская ТЭЦ	42,5		-	-
Новомосковская	0,0		-	-

ГРЭС				
Щекинская ГРЭС*	1,9		-	-

* по отмеченным символом электростанциям расход мазута проставлен за период их нахождения в составе ОАО «Квадра»

Электростанции	Уголь			
	Расход, тнт	Поставка, т.н.т.	Наименование поставщика	Основные характеристики
Губкинская ТЭЦ	40.0	В 2014 году поставок не было	-	-
Воронежская ТЭЦ-1	6 551.0		-	-
Курская ТЭЦ-1	126,0		-	-
Алексинская ТЭЦ	35,0		-	-
Новомосковская ГРЭС	1814,0		-	-

Электростанции	Доменный газ		
	расход, тыс.куб.м	Наименование поставщика	Основные характеристики
Липецкая ТЭЦ-2	724 455.0	ОАО "Новолипецкий металлургический комбинат"	калорийность – от 750 до 1000 ккал/м3 ; запыленность – не более 4 мг/ м3 ; давление – не ниже 4 кПа.