

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 за 2015 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2015 года

| | | | |
|---|--|--------------------------|-------------------------------|
| Организация | ПАО «Квадра» | Форма по ОКУД | 0710001 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | Дата (число, месяц, год) | 31.12.2015 |
| Вид экономической деятельности | Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями | по ОКПО | 71259492 |
| Организационно-правовая форма/форма собственности | Публичное акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность | ИНН | 6829012680 |
| Единица измерения | тыс. руб. | по ОКВЭД | 40.30.11, 40.10.11 |
| Адрес | 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в | по ОКОПФ/ по ОКФС | 12247/31 |
| | | по ОКЕИ | 384 |

| | Код | Пояснение | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2013 |
|--|-------------|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|
| АКТИВ | | | | | |
| I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | |
| Основные средства | 1150 | 3.1 | 28 621 654 | 31 440 866 | 31 807 513 |
| Финансовые вложения | 1170 | 3.2 | 1 826 627 | 1 931 326 | 1 961 523 |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | 3.12 | 2 175 502 | 1 686 505 | 1 535 548 |
| Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств | 1185 | 3.3 | 22 737 648 | 17 421 978 | 10 867 115 |
| Дебиторская задолженность со сроком погашения более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1186 | 3.7 | 159 368 | 130 360 | 332 404 |
| Прочие внеоборотные активы | 1190 | 3.4 | 3 209 219 | 5 875 728 | 4 673 487 |
| Итого по разделу I | 1100 | | 58 730 018 | 58 486 763 | 51 177 590 |
| II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | |
| Запасы | 1210 | 3.5 | 1 328 298 | 1 353 003 | 1 518 490 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | | 2 205 | 7 200 | 7 749 |
| Дебиторская задолженность | 1230 | 3.7 | 5 043 980 | 6 411 757 | 9 646 509 |
| Финансовые вложения | 1240 | 3.8 | 50 | 212 554 | 256 957 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 3.6 | 990 186 | 703 081 | 129 062 |
| Прочие оборотные активы | 1260 | | 107 084 | 118 001 | 95 512 |
| Итого по разделу II | 1200 | | 7 471 803 | 8 805 596 | 11 654 279 |
| БАЛАНС | 1600 | | 66 201 821 | 67 292 359 | 62 831 869 |
| 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 | 3.9 | 282 645 | 282 645 | 282 645 |
| (Непокрытый убыток) / нераспределенная прибыль | 1370 | | (5 218 957) | (815 169) | 3 128 112 |
| Итого по разделу III | 1300 | | 27 113 498 | 31 517 286 | 35 460 567 |
| IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | |

| | | | | | |
|---------------------------------------|-------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Кредиты и займы | 1410 | 3.10 | 19 828 826 | 18 463 165 | 13 863 062 |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 3.12 | 3 166 701 | 2 714 159 | 2 394 641 |
| Итого по разделу IV | 1400 | | 22 995 527 | 21 177 324 | 16 257 703 |
| V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | |
| Кредиты и займы | 1510 | 3.10 | 10 304 723 | 11 584 231 | 7 735 212 |
| Кредиторская задолженность | 1520 | 3.11 | 5 324 230 | 2 744 684 | 3 071 110 |
| Доходы будущих периодов | 1530 | | 70 | 72 | 73 |
| Оценочные обязательства | 1540 | 3.13 | 463 773 | 268 109 | 305 398 |
| Прочие обязательства | 1550 | | - | 653 | 1 806 |
| Итого по разделу V | 1500 | | 16 092 796 | 14 597 749 | 11 113 599 |
| БАЛАНС | 1700 | | 66 201 821 | 67 292 359 | 62 831 869 |

Генеральный директор

_____ Пимонов Ю.П.

25 марта 2016 года

Главный бухгалтер

_____ Лапицкая И.А.

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2015 год**

| | | | | | |
|---|--|--------------------------|--------------------|---------|---------|
| Организация | ПАО «Квадра» | Дата (число, месяц, год) | 31.12.2015 | К О Д Ы | 0710002 |
| 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 | Публичное акционерное общество/ совместная федеральная и иностранная собственность | по ОКВЭД | 40.30.11, 40.10.11 | | |
| Единица измерения | тыс. руб. | по ОКОПФ/ по ОКФС | 12247/31 | | |
| | | по ОКЕИ | 384 | | |

| | Код | Пояснение | 2015 год | 2014 год |
|--|-------------|-------------|---------------------|---------------------|
| Выручка | 2110 | | 42 094 557 | 41 644 148 |
| <i>в том числе от продажи:</i> | | | | |
| электрической энергии (мощности) | 2111 | | 20 899 480 | 20 670 749 |
| теплоэнергии | 2113 | | 19 520 265 | 19 310 733 |
| прочих товаров, продукции, работ, услуг | 2118 | | 1 674 812 | 1 662 666 |
| Себестоимость | 2120 | 3.14 | (36 972 633) | (38 835 047) |
| <i>в том числе проданных:</i> | | | | |
| электрической энергии (мощности) | 2121 | | (15 460 493) | (16 763 169) |
| теплоэнергии | 2123 | | (20 165 759) | (20 741 244) |
| прочих товаров, продукции, работ, услуг | 2128 | | (1 346 381) | (1 330 634) |
| Валовая прибыль | 2100 | | 5 121 924 | 2 809 101 |
| Управленческие расходы | 2220 | 3.14 | (1 287 996) | (1 388 466) |
| Прибыль от продаж | 2200 | | 3 833 928 | 1 420 635 |
| Доходы от участия в других организациях | 2310 | | 15 994 | 615 |
| Проценты к получению | 2320 | | 84 344 | 49 600 |
| Проценты к уплате | 2330 | 3.10 | (1 731 934) | (679 703) |
| Прочие доходы | 2340 | 3.15 | 88 550 | 275 674 |
| Прочие расходы | 2350 | 3.15 | (6 727 922) | (4 829 742) |
| Убыток до налогообложения | 2300 | | (4 437 040) | (3 762 921) |
| Текущий налог на прибыль | 2410 | 3.12 | - | - |
| в т.ч. постоянные налоговые обязательства, нетто | 2421 | 3.12 | (844 679) | (921 888) |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | 3.12 | (444 341) | (319 518) |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 3.12 | 487 070 | 150 214 |
| Прочее | 2460 | | (10 130) | (12 189) |
| Чистый убыток | 2400 | | (4 404 441) | (3 944 414) |
| СПРАВОЧНО | | | | |
| Базовый убыток на акцию, руб. | 2900 | | (0.0023) | (0.0021) |

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Пимонов Ю.П.

_____ Лапицкая И.А.

25 марта 2016 года

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2015 год**

| | | | |
|---|--|--------------------------|--------------------|
| | | | К О Д Ы |
| | | Форма по ОКУД | 0710003 |
| | | Дата (число, месяц, год) | 31.12.2015 |
| Организация | <u>ПАО «Квадра»</u> | по ОКПО | 71259492 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | ИНН | 6829012680 |
| Вид экономической деятельности | <u>Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями</u> | по ОКВЭД | 40.30.11, 40.10.11 |
| Организационно-правовая форма/ форма собственности | <u>Публичное акционерное общество/ совместная федеральная и иностранная собственность</u> | по ОКОПФ/ по ОКФС | 12247/31 |
| Единица измерения | <u>тыс. руб.</u> | по ОКЕИ | 384 |

| | Код | Уставный капитал | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток) | Итого |
|--|-------------|-------------------|--------------------|-------------------|---|-------------------|
| Величина капитала на 31 декабря 2013 года | 3100 | 19 877 785 | 12 172 025 | 282 645 | 3 128 112 | 35 460 567 |
| Чистый убыток | 3221 | - | - | - | (3 944 414) | (3 944 414) |
| Восстановление неустребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам | 3218 | - | - | - | 1 133 | 1 133 |
| Величина капитала на 31 декабря 2014 года | 3200 | 19 877 785 | 12 172 025 | 282 645 | (815 169) | 31 517 286 |
| Чистый убыток | 3321 | - | - | - | (4 404 441) | (4 404 441) |
| Восстановление неустребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам | 3318 | - | - | - | 653 | 653 |
| Величина капитала на 31 декабря 2015 года | 3300 | 19 877 785 | 12 172 025 | 282 645 | (5 218 957) | 27 113 498 |

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

| | Код | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2013 |
|---------------|------|------------|------------|------------|
| Чистые активы | 3600 | 27 113 568 | 31 517 358 | 35 460 640 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Пимонов Ю.П.

_____ Лапицкая И.А.

25 марта 2016 года

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2015 год**

| | | | |
|---|--|--------------------------|--------------------|
| Организация | ПАО «Квадра» | Дата (число, месяц, год) | 31.12.2015 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | Форма по ОКУД | 0710004 |
| Вид экономической деятельности | Производство пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электроэнергии тепловыми электростанциями | по ОКПО | 71259492 |
| Организационно-правовая форма/форма собственности | Публичное акционерное общество/совместная федеральная и иностранная собственность | ИНН | 6829012680 |
| Единица измерения | тыс. руб. | по ОКВЭД | 40.30.11, 40.10.11 |
| | | по ОКОПФ/ по ОКФС | 12247/31 |
| | | по ОКЕИ | 384 |

| | Код | 2015 год | 2014 год |
|--|-------------|---------------------|---------------------|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | | | |
| Поступления – всего | 4110 | 42 238 624 | 39 917 845 |
| в том числе: | | | |
| Продажа продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 39 379 946 | 38 670 302 |
| НДС с разницы поступлений и платежей | 4116 | 1 600 476 | 149 417 |
| Арендные, комиссионные и иные аналогичные платежи | 4112 | 790 412 | 578 279 |
| Авансы, полученные от покупателей | 4115 | 302 584 | 154 190 |
| Оплата дебиторской задолженности, приобретенной по договору цессии | 4114 | 43 581 | 281 765 |
| Штрафные санкции и возмещение убытков | 4117 | 16 648 | 35 171 |
| Прочие поступления | 4119 | 104 977 | 48 721 |
| Платежи – всего | 4120 | (38 172 078) | (38 004 473) |
| в том числе: | | | |
| Поставщикам/подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | (30 345 398) | (32 209 542) |
| Оплата труда работников | 4122 | (3 035 151) | (3 009 006) |
| Проценты по долговым обязательствам | 4123 | (1 656 793) | (630 627) |
| НДС | 4127 | (1 350 656) | (258 680) |
| Взносы во внебюджетные фонды | 4125 | (812 946) | (773 101) |
| Прочие налоги | 4126 | (482 973) | (690 480) |
| Штрафные санкции и возмещение убытков | 4128 | (175 181) | (50 081) |
| Прочие платежи | 4129 | (312 980) | (382 956) |
| Сальдо денежных потоков от текущей деятельности | 4100 | 4 066 546 | 1 913 372 |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | | | |
| Поступления – всего | 4210 | 1 290 897 | 1 614 245 |
| в том числе: | | | |
| Возврат предоставленных займов | 4213 | 909 739 | 1 221 762 |
| Продажа внеоборотных активов | 4211 | 33 666 | 350 055 |
| Дивиденды, проценты по долговым финансовым вложениям и аналогичные поступления от долевого участия в других организациях | 4214 | 31 354 | 40 531 |
| Продажа акций других организаций (долей участия) | 4212 | 9 010 | 1 897 |
| Прочие поступления | 4219 | 307 128 | - |
| Платежи – всего | 4220 | (5 095 966) | (11 305 824) |
| в том числе: | | | |
| Приобретение, создание, модернизация, реконструкция и подготовка к использованию внеоборотных активов | 4221 | (1 488 158) | (7 388 508) |
| Проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | (2 501 364) | (1 920 560) |
| Предоставление займов другим лицам | 4223 | (593 369) | (1 286 798) |
| Вклад в имущество дочерних обществ | 4226 | (463 693) | - |
| Приобретение акций других организаций (долей участия) | 4222 | (36 714) | (319 176) |
| Дополнительные расходы по обслуживанию кредитов, привлеченных на инвестиционные цели | 4225 | (12 668) | (390 782) |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционной деятельности | 4200 | (3 805 069) | (9 691 579) |

| | Код | 2015 год | 2014 год |
|---|-------------|---------------------|---------------------|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | | | |
| Поступления – всего | 4310 | 29 692 632 | 41 206 381 |
| в том числе: | | | |
| Получение кредитов и займов | 4311 | 29 692 632 | 41 206 381 |
| Платежи – всего | 4320 | (29 666 997) | (32 854 155) |
| в том числе: | | | |
| Возврат кредитов и займов | 4323 | (29 666 997) | (32 854 155) |
| Сальдо денежных потоков от финансовой деятельности | 4300 | 25 635 | 8 352 226 |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 287 112 | 574 019 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 703 072 | 129 053 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 990 184 | 703 072 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер

_____ Пимонов Ю.П.

_____ Лапицкая И.А.

25 марта 2016 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Публичного акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания»

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

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года;
- Отчета о финансовых результатах за 2015 год;
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
 - Отчета об изменениях капитала за 2015 год;
 - Отчета о движении денежных средств за 2015 год;
 - Пояснений к бухгалтерской отчетности за 2015 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 Публичного акционерного общества «Квадра – Генерирующая компания» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Важные обстоятельства

Прилагаемая бухгалтерская отчетность подготовлена на основании допущения о том, что Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем. Как указано в Пояснении 2.2. к бухгалтерской отчетности, отрицательный оборотный капитал Общества на 31 декабря 2015 года увеличился до 8 620 993 тыс. руб. (31 декабря 2014 года: 5 792 153 тыс. руб.), в связи с этим руководство Общества проводит переговоры с банками-кредиторами относительно изменений условий кредитных соглашений, а также относительно привлечения дополнительного финансирования. До тех пор, пока переговоры относительно привлечения дополнительного финансирования не завершены, остается существенная неопределенность, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать деятельность в обозримом будущем. Планы руководства Общества в отношении этих обстоятельств также представлены в Пояснении 2.2. к бухгалтерской отчетности. Бухгалтерская отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могли бы возникнуть в результате данной неопределенности. Наше мнение не содержит оговорки в отношении данного вопроса.

25 марта 2016 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

Код по ОКЕИ: тысяча рублей - 384 (с одним десятичным знаком)

| Наименование | № | Отчетный год |
|--|-----|--------------|
| А | Б | 1 |
| Расходы на приобретение товаров для перепродажи | 601 | |
| из них: | | |
| электрической энергии | 602 | |
| тепловой энергии | 603 | |
| газа | 604 | |
| объектов недвижимости | 605 | |
| Остатки товаров для перепродажи: | | |
| на начало года | 606 | |
| на конец года | 607 | |
| из них объекты недвижимости: | | |
| на начало года | 608 | |
| на конец года | 609 | |
| Расходы на приобретение сырья, материалов, покупных полуфабрикатов и комплектующих изделий для производства и продажи | 610 | 484 553,8 |
| из них: | | |
| импортные сырье, материалы, покупные изделия | 611 | 0,0 |
| газ природный (естественный), используемый в качестве компонента при производстве продукции | 612 | 0,0 |
| расходы на транспортировку, хранение и доставку грузов, осуществляемые магистральным грузовым железнодорожным транспортом | 613 | 0,0 |
| из них: | 614 | |
| плата за аренду вагонов и иные платежи собственникам вагонов | | 0,0 |
| плата за грузовые перевозки, за предоставление услуг, инфраструктуры и локомотивной тяги | 615 | 0,0 |
| Расходы на приобретение топлива | 616 | 22 087 703,4 |
| в том числе: | 617 | |
| продукты нефтепереработки | | 2 165,3 |
| газ природный (естественный) | 618 | 21 874 783,3 |
| уголь | 619 | |
| другие виды топлива | 620 | 210 754,8 |
| Расходы на энергию | 621 | 4 437 026,7 |
| в том числе: | 622 | |
| электрической энергии | | 3 736 034,0 |
| из нее: | 623 | |
| электрической энергии, приобретенной на оптовом рынке электрической энергии (мощности) | | 3 162 547,5 |
| тепловой энергии | 624 | 700 992,7 |
| Расходы на воду | 625 | 413 570,1 |
| Расходы на рекультивацию земель | 626 | |
| Остатки на складе сырья, материалов, покупных полуфабрикатов и комплектующих изделий, приобретенных для производства и продажи продукции (товаров, работ, услуг): | | |
| на начало года | 627 | 415 742,4 |
| на конец года | 628 | 393 512,6 |
| Остатки на складе топлива для производства и продажи продукции (товаров, работ, услуг): | | |
| на начало года | 629 | 1 100 457,0 |
| на конец года | 630 | 1 097 577,8 |
| Стоимость сырья, материалов, топлива, покупных полуфабрикатов и комплектующих изделий для производства и продажи продукции (товаров, работ, услуг), переданных безвозмездно и/или в счет вклада в уставный капитал другим организациям (из строк 610, 616) | 631 | 390,1 |
| Покупная стоимость сырья, материалов, топлива, комплектующих изделий, приобретенных для производства продукции, но проданных на сторону без переработки (обработки) (из строк 610, 616 и/или 627, 629) | 632 | 6 308,9 |
| Расходы на оплату труда | 633 | 2 982 943,0 |
| из них оплата учебных отпусков | 634 | 4 083,1 |
| Страховые взносы в Пенсионный фонд, ФСС, ФФОМС | 635 | 858 434,3 |
| Расходы работодателя по выплате пособия по временной нетрудоспособности за первые три дня нетрудоспособности работника | 636 | 7 899,6 |
| Амортизация основных средств | 637 | 2 223 589,5 |
| Амортизация нематериальных активов | 638 | |
| Арендная плата (без арендной платы, указанной по строкам 614, 703) | 639 | 278 489,6 |
| арендная плата по договору финансовой аренды (договору лизинга) | 640 | 15 799,8 |
| арендная плата за земельные участки | 641 | 154 469,7 |
| арендная плата за другие обособленные природные объекты | 642 | |
| плата за арендуемые помещения | 643 | 108 138,2 |
| арендная плата за машины и оборудование | 644 | 42,4 |
| арендная плата за транспортные средства | 645 | 39,5 |
| Обязательные страховые платежи | 646 | 29 746,6 |
| из них по страхованию от несчастных случаев на производстве | 647 | 5 913,2 |
| Добровольные страховые платежи | 648 | 58 157,9 |
| Представительские расходы | 649 | 3 934,6 |
| Суточные и подъемные | 650 | 811,6 |
| Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг), из них | 651 | 516 630,9 |
| налог на добычу полезных ископаемых | 652 | 0,0 |
| земельный налог | 653 | 15 844,4 |
| водный налог | 654 | 284,7 |
| транспортный налог | 655 | 3 251,1 |
| Плата по договору купли-продажи лесных насаждений | 656 | |
| Расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций | 657 | 3 937 733,4 |
| Другие расходы, связанные с производством и продажей продукции (товаров, работ, услуг) (не перечисленные в строках 601, 610, 616, 630 - 631 - 632 + 633 + 635 + 636 + 637 + 638 + 639 + 646 + 648 + 649 + 650 + 651 + 656 + 657 + 658) | 658 | 17 891,4 |
| Итого затрат на производство и продажу товаров (работ, услуг) за отчетный год (строки 610 + 616 + 621 + 625 + 626 + 627 - 628 + 629 - 630 - 631 - 632 + 633 + 635 + 636 + 637 + 638 + 639 + 646 + 648 + 649 + 650 + 651 + 656 + 657 + 658) | 659 | 38 357 526,3 |
| Стоимость неоплачиваемого переработанного сырья заказчика (давальческого) | 660 | |
| Стоимость сырья и материалов, переданных в отчетном периоде | 661 | |
| Остатки готовой промышленной продукции собственного производства: | 662 | |
| на начало года | | |
| на конец года | 663 | |
| Животные на выращивании и откорме: | 664 | |
| на начало года | | |
| на конец года | 665 | |
| Остатки готовой сельскохозяйственной продукции собственного производства | 666 | |
| на начало года | | |
| на конец года | 667 | |
| Незавершенное производство: | 668 | |
| на начало года | | |
| на конец года | 669 | |
| Сумма НДС, начисленная и причитающаяся к получению от покупателей за проданные товары, продукцию, выполненные работы, | 670 | 7 583 007,6 |

Справочно:

Инвестиции в основной капитал (671) _____ 5 807 835,5 _____ тыс. руб.

3. Основные показатели воздействия на окружающую среду в 2015 году.

| Показатели | 2015 |
|--|-------------|
| Валовый выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тыс. тонн | 12,4 |
| в том числе зола твердого топлива | 0,006 |
| диоксид серы | 0,07 |
| оксид углерода | 1,5 |
| диоксид азота | 10,5 |
| прочие | 0,324 |
| Использование воды, млн. м ³ | 125,5 |
| Объем оборотной воды, млн. м ³ | 0,816 |
| Сброс загрязненных сточных вод, млн. м ³ | 7,96 |

4. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) на 2016 год

Информация о тарифах на поставку электрической энергии (мощности) ОАО «Квадра» на 2016г.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2016 ГОД

| 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) |
| ПАО «КВАДРА» | Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3) | 1 897,26 | х | 1 897,26 | х |
| | Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2) | 1 897,26 | 124 761,25 | 1 897,26 | 134 006,44 |
| | Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-6,7,8,9) | 1 565,67 | 237 653,57 | 1 628,18 | 237 653,57 |
| | Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4) | 1 229,00 | 155 979,58 | 1 443,70 | 178 652,71 |
| | Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-5) | 1 443,70 | х | 1 443,70 | х |
| | Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5) ДПМ | 844,16 | х | 858,94 | х |
| | Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ | х | 165 908,07 | х | 178 560,00 |
| | Губкинская ТЭЦ (ТГ-1,3) | 1 661,92 | 853 139,05 | 1 810,70 | 853 139,05 |
| | Губкинская ТЭЦ (ТГ-2) | 1 661,92 | х | 1 810,70 | х |
| | Дягилевская ТЭЦ (ТГ-3,4) | 1 231,30 | 187 593,48 | 1 258,76 | 187 593,48 |
| | Елецкая ТЭЦ (ГТ-1, ГТ-2, ТГ-5) ДПМ | 1 159,26 | х | 1 188,85 | х |
| | Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4) | 1 599,89 | 574 323,71 | 1 824,62 | 574 323,71 |
| | Ефремовская ТЭЦ (ТГ-4,5,6,7) | 1 771,79 | 210 409,05 | 1 880,73 | 210 409,05 |
| | Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ | 1 046,14 | х | 1 063,36 | х |
| | Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2) | 2 011,24 | 863 377,19 | 2 124,41 | 863 377,19 |

| | | | | |
|--|----------|------------|----------|------------|
| Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ | 726,72 | x | 726,72 | x |
| Курская ТЭЦ-1 | 1 249,95 | 90 262,41 | 1 267,00 | 97 404,75 |
| Ливенская ТЭЦ (ТГ-1) | 2 399,98 | 322 996,77 | 2 487,82 | 322 996,77 |
| Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ | 885,42 | x | 899,77 | x |
| Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1,2,3,4,5) | 1 358,82 | 184 649,17 | 1 433,63 | 184 649,17 |
| Новомосковская ГРЭС (ТГ-1) | 1 776,65 | x | 1 871,59 | x |
| Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7) | 1 776,65 | 151 682,04 | 1 871,59 | 166 135,17 |
| Новомосковская ГРЭС ДПМ | 963,51 | x | 986,05 | x |
| Орловская ТЭЦ | 1 027,63 | 76 978,97 | 1 034,32 | 82 764,68 |
| Смоленская ТЭЦ-2 | 1 030,62 | 127 409,66 | 1 052,01 | 136 919,21 |
| Тамбовская ТЭЦ (ТГ-7,8) | 1 278,11 | 136 888,75 | 1 393,20 | 136 888,75 |

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2016 ГОД

| Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | 1 квартал 2016 г. | | 2 квартал 2016 г. | | 2 полугодие 2016 г. | |
|---|------------------------------------|--|---|--|---|--|---|
| | | 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) | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС) |
| ПАО «КВАДРА» | Белгородская ТЭЦ (ГТУ-1,2) | 960,20 | x | 960,20 | 728 465,64 | 1 016,54 | 1 236 266,36 |
| | ГТУ ТЭЦ «Луч» (ТГ-1,2) | 928,63 | 804 035,84 | 928,63 | 804 035,84 | 979,30 | 1 672 071,62 |
| | Ливенская ТЭЦ (ТГ-2) | 2 399,98 | 322 996,77 | 2 399,98 | 322 996,77 | 2 490,54 | x |
| | Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5,6) | 1 278,11 | 136 888,75 | 1 278,11 | 136 888,75 | 1 338,23 | 130 843,17 |

**ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ,
ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ
ОБЪЕКТОВ, ОТНЕСЕННЫХ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ,
МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ
РЕЖИМЕ, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2016 ГОД**

| Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | Блок/ТГ | I полугодие | | II полугодие | |
|---|------------------------------------|----------|---|---|---|---|
| | | | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| ПАО «Квадра» | Воронежская ТЭЦ-1 | ТГ - 6 | 1 557,61 | 237 653,57 | 1 628,18 | 237 653,57 |
| | Ефремовская ТЭЦ | ТГ - 6 | 1 771,79 | 210 409,05 | 1 880,73 | 210 409,05 |
| | Тамбовская ТЭЦ | ТГ - 7,8 | 1 278,11 | 136 888,75 | 1 393,20 | 136 888,75 |
| | Липецкая ТЭЦ-2 | ТГ - 2,4 | 1 358,82 | 184 649,17 | 1 433,63 | 184 649,17 |

**ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ,
ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ
ОБЪЕКТОВ, ОТНЕСЕННЫХ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ,
МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ
РЕЖИМЕ, НА 2016 ГОД**

| Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | Блок/ТГ | С 01.01.2016 по 31.03.2016 | |
|---|------------------------------------|----------|---|---|
| | | | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| ПАО «Квадра» | Ливенская ТЭЦ | ТГ - 2 | 2 399,98 | 322 996,77 |
| | Тамбовская ТЭЦ | ТГ - 5,6 | 1 278,11 | 136 888,75 |
| | Белгородская ТЭЦ | ТГ - 1,2 | 960,20 | 728 465,64 |
| | ГТУ ТЭЦ "ЛУЧ" | ТГ - 1,2 | 928,63 | 804 035,84 |

**ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ,
ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ
ОБЪЕКТОВ, ОТНЕСЕННЫХ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ,
МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ
РЕЖИМЕ, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2016 ГОД**

| Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности | Наименование генерирующих объектов | Блок/ТГ | I полугодие | | II полугодие | |
|---|------------------------------------|------------|---|---|---|---|
| | | | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) | Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС) | Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
| ПАО «Квадра» | Губкинская ТЭЦ | ТГ - 1,3 | 1 661,92 | 853 139,05 | 1 810,70 | 853 139,05 |
| | Воронежская ТЭЦ-1 | ТГ - 7,8,9 | 1 565,67 | 237 653,57 | 1 628,18 | 237 653,57 |
| | Калужская ТЭЦ | ТГ - 2,3 | 2 011,24 | 863 377,19 | 2 124,41 | 863 377,19 |
| | Ливенская ТЭЦ | ТГ - 1 | 2 399,98 | 322 996,77 | 2 487,82 | 322 996,77 |
| | Ефремовская ТЭЦ | ТГ - 4,5,7 | 1 771,79 | 210 409,05 | 1 880,73 | 210 409,05 |
| | Дягилевская ТЭЦ | ТГ - 3,4 | 1 231,30 | 187 593,48 | 1 258,76 | 187 593,48 |
| | Липецкая ТЭЦ-2 | ТГ - 1,3,5 | 1 358,82 | 184 649,17 | 1 433,63 | 184 649,17 |

5. Основные показатели инвестиционной программы.

Реализация Инвестиционной программы по вводу новых эффективных мощностей и обеспечение надежности и работоспособности существующего оборудования является одним из приоритетных направлений деятельности ПАО «Квадра».

Основными целями Инвестиционной программы Компании являются:

- расширение и обновление оборудования электростанций Компании с применением эффективных технологий, соответствующих современным техническим и экологическим требованиям;
- повышение надежности и устойчивости производства и подачи энергии потребителям регионов, улучшение качества продукции и услуг, поставляемых Компанией;
- увеличение отпуска электрической и тепловой энергии для покрытия растущего спроса, создание основы для социально-экономического развития регионов, на территории которых Компания осуществляет свою деятельность;
- сокращение удельных расходов топлива на производство тепловой и электрической энергии, реализация политики энергоэффективности и энергосбережения;
- усиление конкурентных позиций Компании на рынке электроэнергетики в период проведения его либерализации, увеличение рентабельности Компании.

Структура капитальных вложений в Инвестиционную программу 2015 года

| | Объем финансирования, млн руб. с НДС | Освоено капитальных вложений, млн руб. без НДС | Введено основных фондов, млн руб. без НДС |
|--|--------------------------------------|--|---|
| Приоритетные инвестиционные проекты: | | | |
| - <i>Объекты ДПМ</i> | 3 791,8 | 7 654,5 | 0,4 |
| Объекты ТПиР | 505,3 | 532,4 | 459,2 |
| ИТОГО инвестиционная программа: | 4 297,1 | 8 186,9 | 459,6 |

*С учетом капитализируемых процентов за пользование кредитными ресурсами

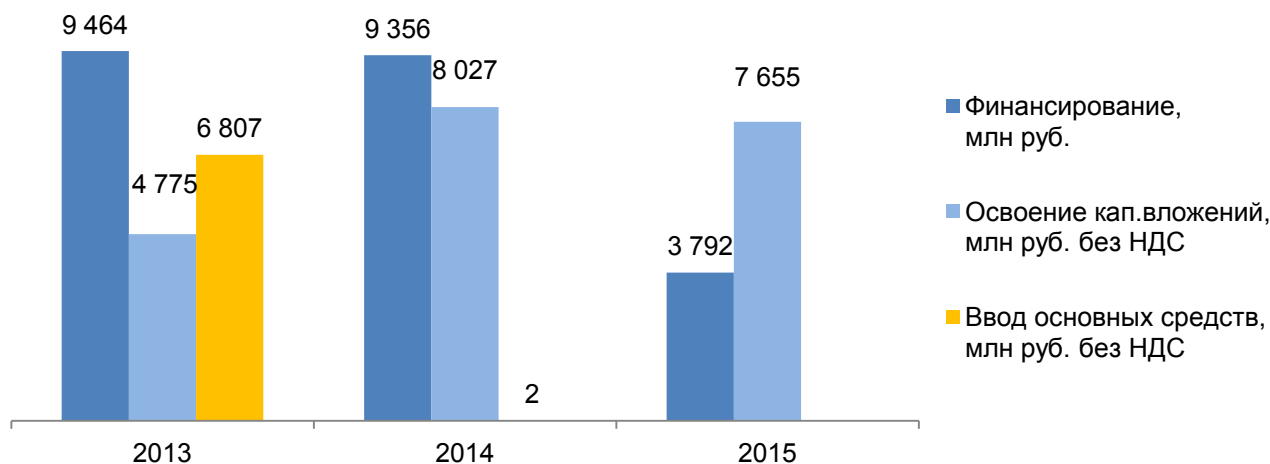
Приоритетные инвестиционные проекты (ПИП)

Реализуемые ПАО «Квадра» инвестиционные проекты направлены на обновление производственных мощностей и удовлетворение растущего спроса на электроэнергию в регионах присутствия Компании.

В целях решения вопроса о необходимости использования резервного топлива ПАО «Квадра» провела ряд мероприятий по оказанию информационной поддержки Минэнерго России в части инициирования процедуры корректировки внесенных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2013 №679 изменений в Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в РФ. В результате совместных с НП «СПЭ» и рядом других генерирующих компаний действий принято Постановление от 30 марта 2015г. № 294 Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации» о том, что наличие резервного топлива не требуется. Внесенные изменения в Постановление от 30 марта 2015г. позволили Компании ускорить получение положительного заключения от ФАУ «Главгосэкспертизы России» по проектной

документации объектов ДПМ, что обеспечило получение разрешения на строительство.

ПАО «Квадра» находится в заключительной стадии переговоров с кредитными учреждениями по вопросу организации финансирования завершения строительства объектов ДПМ.



Структура капитальных вложений в приоритетные инвестиционные проекты в 2015 году

| Наименование объекта | Объем финансирования, млн руб. с НДС* | Освоено капитальных вложений, млн руб. без НДС* | Введено основных фондов, млн руб. без НДС |
|---|---------------------------------------|---|---|
| Калужская ТЭЦ** | 7,5 | - | - |
| Новомосковская ГРЭС** | 100,0 | - | - |
| Дягилевская ТЭЦ | 710,0 | 761,8 | - |
| Алексинская ТЭЦ | 681,2 | 772,1 | - |
| Воронежская ТЭЦ-1 | 1 868,7 | 5 759,0 | 0,4 |
| Курская ТЭЦ-1 | 424,4 | 361,6 | - |
| ИТОГО приоритетные инвестиционные проекты: | 3 791,8 | 7 654,5 | 0,4 |

*С учетом капитализируемых процентов за пользование кредитными ресурсами

**ГТУ-30 МВт на Калужской ТЭЦ (Калужская область) введено в эксплуатацию в 2011 году. ПГУ-190 МВт на Новомосковской ГРЭС (Тульская область) – в 2013 году.

Объекты ДПМ

В декабре 2010 года ПАО «Квадра» подписала договоры о предоставлении мощности (ДПМ), согласно которым Компания обязуется построить 1100 МВт новых мощностей. На 31 декабря 2015 года шесть станций, общей установленной мощностью 532 МВт, введены в эксплуатацию и поставляют мощность по ДПМ. Объект тепловой генерации, введенный по договору о предоставлении мощности, получает гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и эксплуатационных расходов, предусмотренных методологией расчета окупаемости ДПМ. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в постановлении Правительства Российской Федерации № 238 от 13 апреля 2010 года.

В 2017-2018 годах ПАО «Квадра» планирует ввод в эксплуатацию ПГУ-115 МВт Дягилевской ТЭЦ (Рязанская область), ПГУ-115 МВт Алексинской ТЭЦ

(Тульская область), ПГУ-223 МВт Воронежской ТЭЦ-1 (Воронежская область) и ПГУ-115 МВт Курской ТЭЦ-1 (Курская область).

2017 год

| | |
|--|--|
| Объект | ПГУ-115 МВт Дягилевской ТЭЦ (Рязанская область) |
| Состав оборудования | - 2 газотурбинные установки SGT-800 фирмы Siemens Industrial Turbomachinery AB мощностью 45 МВт; - паровая турбогенераторная установка SST-400 фирмы Siemens, s.r.o., odstěpny zavod Industrial Turbomachinery Siemens мощностью 38,5 МВт, - 2 котла-утилизатора производства ОАО «Подольский машиностроительный завод»; - 3 дожимные компрессорные станции и блок очистки газа фирмы Eltacon |
| Эталонная стоимость инвестпроекта | 5,6 млрд рублей |
| Ввод в эксплуатацию | 2017 год |

На конец 2015 года:

- завершен монтаж главного корпуса в составе отделений газовых турбин, паровой турбины и котлов-утилизаторов, начаты работы по обустройству инженерных сетей и внутренней отделке помещений;
- смонтировано основное оборудование;
- начат монтаж оборудования и обвязка вспомогательных систем газовых турбин, паровой турбины и конденсатора, котлов-утилизаторов, дожимных компрессорных станций и блока очистки газа, градирни;
- полностью смонтировано открытое распределительное устройство 110 кВ;
- начаты строительные, монтажные и отделочные работы по главному корпусу, служебно-производственному корпусу и вспомогательным зданиям и сооружениям.

2017 год

| | |
|--|---|
| Объект | ПГУ-115 МВт Алексинской ТЭЦ (Тульская область) |
| Состав оборудования | - 2 газотурбинные установки SGT-800 фирмы Siemens Industrial Turbomachinery AB мощностью 45 МВт; - паровая турбогенераторная установка SST-400 фирмы Siemens, s.r.o., odstěpny zavod Industrial Turbomachinery Siemens мощностью 38,5 МВт; - 2 котла-утилизатора производства ОАО «Подольский машиностроительный завод»; - 3 дожимные компрессорные станции и блок очистки газа фирмы Eltacon. |
| Эталонная стоимость инвестпроекта | 5,6 млрд рублей |
| Ввод в эксплуатацию | 2017 год |

На конец 2015 года:

- основное оборудование поставлено на строительную площадку;
- выполнен монтаж металлоконструкций главного корпуса парогазовой установки, эстакады газопроводов, баков аккумуляторов с насосной, баков запаса речной воды;
- выполнены строительные работы по устройству фундаментов аван-камеры вентиляторной градирни, циркуляционной насосной станции, эстакады газопроводов;

- начаты строительные работы по главному корпусу, зданию водоподготовительной установки, устройству фундаментов блочных трансформаторов и трансформаторов собственных нужд, вспомогательным сооружениям энергоблока ПГУ-115;

- начат монтаж котлов-утилизаторов, газовых турбин, оборудования водоподготовительной установки, вентиляторной градирни, циркуляционной насосной станции.

2018 год

| | |
|--|--|
| Объект | ПГУ-223 МВт Воронежской ТЭЦ-1 (Воронежская область) |
| Состав оборудования | - 4 газотурбинные установки LM6000 PD Sprint фирмы General Electric мощностью 45,297 МВт; - 2 паротурбинные установки ОАО «Калужский турбинный завод»; - 4 котла-утилизатора ОАО «Подольский машиностроительный завод»; - 1 дожимная компрессорная станция GEA Refrigeration Italy, S.p.A.; - блочный пункт подготовки газа ЗАО «УПОМГАЗ». |
| Эталонная стоимость инвестпроекта | 8,9 млрд рублей |
| Ввод в эксплуатацию | 2018 год |
| Генеральный подрядчик | ООО "Интер РАО-Инжиниринг" |

На конец 2015 года:

- выполнены геодезические и геологические изыскания, а также работы подготовительного периода;

- завершена поставка основного оборудования (газовые турбины, котлы-утилизаторы, паровые турбины, дожимные компрессорные установки и пункт подготовки газа) и осуществляется поставка вспомогательного оборудования (поставлено порядка 40% необходимого вспомогательного оборудования, в том числе градирни, трансформаторы, насосное и грузоподъемное оборудование);

- смонтирован каркас Главного корпуса, здания закрытого распределительного устройства-110кВ, выполнены фундаменты под основное оборудование и частично под вспомогательное;

- выполнен монтаж газовых турбин (готовность к окончательной центровке), котлов-утилизаторов, конденсаторов паровой турбины и дожимных компрессорных установок;

- обеспечена строительная готовность для начала монтажа градирен, циркуляционной, производственно-противопожарной насосной станции;

- начаты строительные работы по вспомогательным зданиям/сооружениям.

2018 год

| | |
|--|---|
| Объект | ПГУ-115 МВт Курской ТЭЦ-1 (Курская область) |
| Состав оборудования | - 2 газотурбинные установки SGT-800 фирмы Siemens Industrial Turbomachinery AB мощностью 45 МВт; - паровая турбогенераторная установка SST-400 фирмы Siemens, s.r.o., odstevny zavod Industrial Turbomachinery Siemens мощностью 38,5 МВт; - 2 котла-утилизатора производства ОАО «Подольский машиностроительный завод»; - 3 дожимные компрессорные станции и блок очистки газа фирмы Eltacon. |
| Эталонная стоимость инвестпроекта | 5,6 млрд рублей |

| | |
|----------------------------|--|
| Ввод в эксплуатацию | В настоящее время ведутся переговоры о возможном исключении объекта из перечня ДПМ с выходом соответствующего Распоряжения Правительства |
|----------------------------|--|

На конец 2015 года:

- основное оборудование поставлено на строительную площадку;
- завершены демонтажные и подготовительные работы на строительной площадке;
- начаты работы по монтажу котлов-утилизаторов, каркаса главного корпуса;
- установлены на фундаменты газовые турбины;
- начаты работы по устройству фундаментов паровой турбины, комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией 110кВ, дожимных компрессорных станций.

Программа техпервооружения, реконструкции и развития

Программа технического перевооружения, реконструкции и развития (Программа ТПиР) ПАО «Квадра» направлена на повышение надежности работы энергооборудования, обеспечение безопасности и эффективности производства, улучшение качества энергоснабжения потребителей, увеличение отпуска тепловой и электрической энергии, улучшение условий труда персонала.

По генерирующим объектам Компании основные мероприятия Программы ТПиР связаны с продлением ресурса оборудования существующих конкурентоспособных станций, снятием технологических ограничений по выдаче электроэнергии и мощности.

Среди крупных проектов программы в части генерации – поставка оборудования для модернизации газотурбинной установки № 2 ТЭЦ СЗР в городе Курске, замена газотурбинной установки №2 на Воронежской ТЭЦ-2, реконструкция газотурбинной установки Ливенской ТЭЦ, замена трансформатора № 31 на Алексинской ТЭЦ, техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 110 кВ Липецкой ТЭЦ-2, поставка оборудования для реализации схем выдачи мощности для ПГУ Алексинской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.

В теплосетевом хозяйстве осуществлено строительство новых и перекладка ветхих тепловых сетей для изменения пропускной способности и повышения надежности теплоснабжения, при этом было заменено более 0,4 км ветхих тепловых сетей (в однострубно́м исчислении) с использованием современных изоляционных материалов.

Среди крупных проектов в части теплосетевого хозяйства – очередной этап реконструкции участка теплотрассы № 13 в городе Воронеже, продолжение строительства квартальных сетей микрорайона Елецкий в городе Липецке, реконструкция паропровода №7 и участка теплосети №3 в городе Смоленске, строительство новых теплосетей в городах Белгороде и Липецке в рамках программы техприсоединения новых потребителей.

Также было осуществлено приобретение имущества АО «Квадра-Р», необходимого Обществу для производства ремонтных работ.

6. Программа перевооружения, реконструкции и развития.

Общие показатели реализации Программы ТПИР ПАО «Квадра» за 2015 год*

| Наименование объекта | Объем финансирования, млн руб. с НДС* | Освоено капитальных вложений, млн руб. без НДС* | Введено основных фондов, млн руб. без НДС |
|-----------------------------|--|--|--|
| Программа ТПИР ПАО «Квадра» | 505 | 532 | 459 |

*С учетом капитализируемых процентов за пользование кредитными ресурсами

7. Расход электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования в 2015 году.

| Электростанции | Расход электроэнергии на собственные нужды, тыс. кВтч | | Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, тыс. кВтч |
|-------------------------------|---|-----------------|---|
| | на выработку электроэнергии | на отпуск тепла | |
| Белгородская ТЭЦ | 8185,3 | 26838,9 | 124,6 |
| ГТ ТЭЦ "Луч" | 5140,5 | 7102,3 | 191,0 |
| Губкинская ТЭЦ | 6949,0 | 10638,2 | 70,3 |
| Воронежская ТЭЦ-1 | 39580,8 | 81666,0 | 581,3 |
| Воронежская ТЭЦ-2 | 43678,4 | 38700,4 | 58,5 |
| Липецкая ТЭЦ-2 | 65963,7 | 97867,0 | 903,0 |
| Елецкая ТЭЦ | 6778,6 | 14696,7 | 491,4 |
| Данковская ТЭЦ | 1543,4 | 8121,2 | 376,0 |
| Тамбовская ТЭЦ | 51162,1 | 64529,2 | 299,1 |
| Котовская ТЭЦ* | 8227,1 | 4134,6 | 58,1 |
| Калужская ТЭЦ | 1711,9 | 570,7 | 0 |
| Курская ТЭЦ-1 | 20888,0 | 36610,0 | 935,5 |
| Курская ТЭЦ-4* | 953,0 | 16668,0 | 269,5 |
| ТЭЦ СЗР г. Курск | 39878,0 | 32055,0 | 25,9 |
| Орловская ТЭЦ | 56999,0 | 82025,2 | 309,6 |
| Ливенская ТЭЦ | 3963,0 | 1285,6 | 336,6 |
| Дягилевская ТЭЦ | 31301,2 | 25182,3 | 372,3 |
| Смоленская ТЭЦ-2 | 62587,1 | 72065,0 | 293,7 |
| Дорогобужская ТЭЦ* | 3337,5 | 6053,9 | 302,1 |
| Щекинская ГРЭС* | 4060,8 | 238,3 | 46,8 |
| Новомосковская ГРЭС | 45585,5 | 31497,9 | 539,3 |
| Алексинская ТЭЦ | 12459,7 | 23059,0 | 192,1 |
| Ефремовская ТЭЦ | 25890,8 | 34457,4 | 267,6 |
| ПАО "КВАДРА" (без ДЗО) | 530246,0 | 688968,1 | 7183,4 |
| ДЗО | 16578,4 | 21147,4 | 1389,8 |

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

8. Расход натурального топлива на электростанциях в 2015 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 | 103 563,1 | 2 050,4 | 25 609,0 | ООО "Газпром межрегионгаз Белгород" | качество поставленного газа соответствует ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового применения" |
| Губкинская ТЭЦ | 40 884,3 | 1 766,4 | 15 460,4 | ООО "Газпром межрегионгаз Белгород" | |
| ГТУ ТЭЦ ЛУЧ | 67 243,7 | 514,4 | 21 193,7 | ООО "Газпром межрегионгаз Белгород" | |
| Воронежская ТЭЦ-1 | 425 922,9 | 0.0 | 0 | ООО "Газпром межрегионгаз Воронеж" | |
| Воронежская ТЭЦ-2 | 174 962,7 | 0.0 | 160 193,0 | ООО "Газпром межрегионгаз Воронеж" | |
| Калужская ТЭЦ-1 | 10 520,1 | 0 | 2 134,8 | ООО "Газпром межрегионгаз Калуга" | |
| Курская ТЭЦ-1 | 203 263,5 | 1 947,5 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Курск" | |
| Курская ТЭЦ-4 | 59 945,4 | 530,7 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Курск" | |
| ТЭЦ СЗР г. Курск | 217 005,7 | 1 272,4 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Курск" | |
| Данковская ТЭЦ* | 27 151,6 | 0,0 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Липецк" | |
| Елецкая ТЭЦ | 106 171,6 | 0,0 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Липецк" | |
| Липецкая ТЭЦ-2 | 322 116,3 | 1 371,3 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Липецк" | |
| Ливенская ТЭЦ | 43 724,7 | 0,6 | 215,3 | ООО "Газпром межрегионгаз Орел" | |
| Орловская ТЭЦ | 335 210,4 | 4 169,1 | 0,0 | ООО "Газпром межрегионгаз Орел" | |
| Дягилевская ТЭЦ | 159 181,7 | 501,0 | 14,3 | ООО "Газпром межрегионгаз Рязань" | |
| Дорогобужская ТЭЦ* | 21 687,0 | 0,0 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз" | |

| | | | | |
|---------------------|-----------|---------|-----|-------------------------------------|
| | | | | Смоленск" |
| Смоленская ТЭЦ-2 | 423 836,0 | 0,0 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Смоленск" |
| Котовская ТЭЦ* | 33 377,7 | 661,3 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Тамбов" |
| Тамбовская ТЭЦ | 360 343,7 | 0,0 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Тамбов" |
| Алексинская ТЭЦ | 110 626,9 | 134,7 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Тула" |
| Ефремовская ТЭЦ | 243 814,1 | 2 385,3 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Тула" |
| Новомосковская ГРЭС | 396 588,0 | 1 179,2 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Тула" |
| Щекинская ГРЭС* | 50 401,4 | 4 201,6 | 0.0 | ООО "Газпром межрегионгаз Тула" |

* под отмеченным символом электростанции - расход природного газа проставлен за период их нахождения в составе ПАО «Квадра»

| Электростанции | Мазут | | | |
|---------------------|----------------|------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | Расход, т.н.т. | Поставка, т.н.т. | Наименование поставщика | Основные характеристики |
| Белгородская ТЭЦ | 0,0 | В 2015 году поставок не было | - | - |
| Губкинская ТЭЦ | 0,0 | | - | - |
| Воронежская ТЭЦ-1 | 303,2 | | - | - |
| Воронежская ТЭЦ-2 | 8,0 | | - | - |
| Курская ТЭЦ-1 | 0,0 | | - | - |
| Курская ТЭЦ-4 | 2,0 | | - | - |
| ТЭЦ СЗР г. Курск | 0,0 | | - | - |
| Данковская ТЭЦ* | 5,0 | | - | - |
| Елецкая ТЭЦ | 8,0 | | - | - |
| Липецкая ТЭЦ-2 | 15,0 | | - | - |
| Ливенская ТЭЦ | 47,0 | | - | - |
| Орловская ТЭЦ | 24,6 | | - | - |
| Смоленская ТЭЦ-2 | 61,1 | | - | - |
| Тамбовская ТЭЦ | 172,0 | | - | - |
| Калужская ТЭЦ | 4,0 | | - | - |
| Дягилевская ТЭЦ | 3,0 | | - | - |
| Алексинская ТЭЦ | 8,3 | | - | - |
| Ефремовская ТЭЦ | 254,6 | | - | - |
| Новомосковская ГРЭС | 1,0 | | - | - |
| Щекинская ГРЭС* | 6,4 | | - | - |

* под отмеченным символом электростанции - расход мазута проставлен за период их нахождения в составе ПАО «Квадра»

| Электростанции | Уголь | | | |
|---------------------|-------------|------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | Расход, тнт | Поставка, т.н.т. | Наименование поставщика | Основные характеристики |
| Курская ТЭЦ-1 | 27,0 | В 2015 году поставок не было | - | - |
| Дорогобужская ТЭЦ* | 10 612,0 | | | |
| Алексинская ТЭЦ | 43,0 | | - | - |
| Новомосковская ГРЭС | 94,0 | | | |
| Щекинская ГРЭС* | 3,0 | | - | - |

| Электростанции | Доменный газ | | |
|----------------|-------------------|--|--|
| | расход, тыс.куб.м | Наименование поставщика | Основные характеристики |
| Липецкая ТЭЦ-2 | 713 858.0 | ОАО "Новолипецкий металлургический комбинат" | калорийность – от 750 до 1000 ккал/м3 ; запыленность – не более 4 мг/ м3 ; давление – не ниже 4 кПа. |