



## Federal Grid Company Announces 9M 2015 IFRS Results

**Moscow, 26 November 2015** - Federal Grid Company of Unified Energy System (“Federal Grid Company” or “the Company”; Moscow Exchange, LSE: FEES), the owner and operator of the Unified National Electricity Grid (“UNEG”), announces its unaudited condensed consolidated interim financial results for the three and nine months ended 30 September 2015, under International Financial Reporting Standards (IFRS).

### Key financial highlights for 9M 2015:

Financial indicator, RUB billion	9 months ended 30.09.2015	9 months ended 30.09.2014	Change, %
Operating revenue	125.9	126.9	-0.8%
Adjusted EBITDA*	78.5	78.1	0.5%
Net profit	31.9	29.9	6.8%
Total comprehensive income	35.7	30.7	16.6%

\* *Adjusted EBITDA is calculated as EBITDA (profit for the period before income tax, finance income and costs, depreciation and amortisation), excluding impairment of available-for-sale investments, loss on re-measurement of assets held for sale and also including finance income.*

### Operational:

- Electricity supply from UNEG to consumers (net): 387.5 billion kWh
- Total transformer capacity: 332.1 GVA
- Transmission grid length in operations: 139.1 thousand km
- Number of UNEG substations\*\*: 924

\*\* *including rented*

### Key developments of 3Q 2015:

- In accordance with the decision of the Federal Tariff Service (№ 297-e/3, from 09.12.2014) in relation to Federal Grid Company for the period from 2015-2019, starting from 01.07.2015 the tariff for electric energy transmission on the UNEG was increased by 7.5% in relation to the previous level of tariffs in force until 06.30.2015.
- In July, Fitch Ratings confirmed Federal Grid Company’s international ratings at investment level, which reinforcing the high credit quality of the Company.
- In September, Federal Grid Company successfully fulfilled its obligations to purchase series-10 bonds as part of a planned offer. As a result, the Company’s loan portfolio has been reduced since the last reporting date (30 June 2015) by RUB 9.97 billion.

As of 30 September 2015, the principal amount of the Company's debt totals RUB 278 billion.

**Chairman of the Federal Grid Company Management Board Andrey Murov commented:**

"This year Federal Grid Company is publishing its nine month IFRS financial results for the first time, in line with the best practice of publicly traded companies. I would note that in doing so we are also setting a precedent for the entire electricity transmission segment in Russia. The Company continues to be committed to the principles of openness and transparency with its shareholders."

**9M 2015 Financial results**

Federal Grid Company's revenue from core operations remained at the same level as in the nine months of the previous year and amounted to RUB 125.9 billion (a decrease of less than 1%). This change was due to result of lower revenue from UNEG technological connection services due to characterized by non-scheduled frequency and regulated by the timeline for delivery of services under contracts.

**Operational expenses**

<i>(RUB bn, or %)</i>	<b>9M 2015</b>	<b>% of total operating expenses ***</b>	<b>9M 2014</b>	<b>% of total operating expenses ***</b>	<b>y-o-y change, %</b>
Personnel-related expenses	20.1	24.1%	19.7	23.2%	2.0%
Electricity purchases	10.0	12.0%	9.9	11.7%	1.0%
Repair, maintenance & materials	3.1	3.7%	4.0	4.7%	-22.5%
Electricity transit	4.2	5.0%	2.3	2.7%	82.6%
Other	9.5	11.4%	11.3	13.3%	-15.9%
D&A	30.4	36.4%	33.1	39.0%	-8.2%
Taxes, other than on income	6.1	7.3%	4.5	5.4%	35.6%
<b>Total operating expenses***</b>	<b>83.5</b>	<b>100%</b>	<b>84.8</b>	<b>100%</b>	<b>-1.7%</b>

\*\*\* excluding allowance for doubtful debtors and provision for legal claims

Federal Grid Company continues to implement its cost reduction programme.

At the end of the reporting period, Federal Grid Company's operating expenses, excluding allowance for doubtful debtors and provision for legal claims, amounted to RUB 83.5 billion, a decrease of 1.7% year-on-year.

During the reporting period, the cost of materials, repair and maintenance demonstrated a decrease of 22.5%, as a result of reduced volume and cost of work performed by outside contractors.

Purchases of electricity amounted to RUB 10.0 billion for the reporting period, an increase of 1% year-on-year.

Depreciation and amortisation in the first 9 months of 2015 decreased by more than 8%

and amounted to RUB 30.4 billion, which is explained by reviews of useful life and re-appraisal of plants, property and equipment as of the end of the previous financial year.

Personnel-related expenses grew by 2.0% to RUB 20.1 billion in connection with salary indexation for operations personnel in accordance with the Industry Tariff Agreement.

Tax and levy expenses grew by RUB 1.6 billion (35.6%) year-on-year due to the gradual elimination of property tax benefits for electrical utility facilities.

Growth in costs for electricity transit came as a result of higher exchange rates for foreign currencies in relation to the rouble.

On the whole, reduced operating expenses reflects the efficiency of measures taken by Company management to optimise costs and enhance the operational efficiency.

### **Selected balance sheet items**

(RUB bn)	<b>30 September 2015</b>	<b>31 December 2014</b>
<b>ASSETS</b>		
Non-current assets	847.9	824.4
Current assets	125.1	110.8
<b>Total assets</b>	<b>973.0</b>	<b>935.2</b>
<b>LIABILITIES AND EQUITY</b>		
Non-current liabilities	282.6	242.8
Current liabilities	82.3	119.1
<b>Total liabilities</b>	<b>364.9</b>	<b>361.9</b>
Equity attributable to shareholders	607.7	572.3
Non-controlling interest	0.3	1.0
<b>Total equity</b>	<b>608.0</b>	<b>573.2</b>
<b>Total liabilities and equity</b>	<b>973.0</b>	<b>935.2</b>

Federal Grid Company's non-current liabilities grew by 16.4% during the first nine months of the year, following the issuance of a new tranche of infrastructure bonds (series 37 and 38) totalling RUB 40 billion and with a put date in 30 years (issue date 06.05.2015).

The funds are intended to be used to finance projects of Federal Grid Company's investment programme. The key investor in the issuances was Vneshekonombank State Management Company, which manages pension savings.

*Federal Grid Company's unaudited condensed consolidated IFRS statements for the first nine months and third quarter of 2015 are available on the Company's website in the Financial Disclosure/IFRS Financial Reports section at the link:*

[http://www.fsk-ees.ru/eng/investors/financial\\_disclosure/ifrs\\_financial\\_reports/](http://www.fsk-ees.ru/eng/investors/financial_disclosure/ifrs_financial_reports/)



## ПАО «ФСК ЕЭС» объявляет финансовые результаты за 9 месяцев 2015 г. по МСФО

Москва, 26 ноября 2015 г. – Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (далее – ПАО «ФСК ЕЭС» или «Компания», тикер FEES на Московской бирже и LSE), входящая в Группу компаний ПАО «Россети», являющаяся оператором Единой национальной электрической сети («ЕНЭС») России, публикует сокращенные консолидированные промежуточные финансовые результаты (не прошедшие аудиторскую проверку) по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

### Основные итоги 9 месяцев 2015 года:

Финансовые показатели, млрд. руб.	за 9 месяцев, закончившихся 30.09.2015	за 9 месяцев, закончившихся 30.09.2014	Изменение, %
Выручка от основной деятельности	125,9	126,9	-0,8%
Скорр. EBITDA*	78,5	78,1	0,5%
Прибыль за период	31,9	29,9	6,8%
Общий совокупный доход	35,7	30,7	16,6%

\* Скорректированная EBITDA рассчитывается как EBITDA (прибыль за период до вычета расходов по налогу на прибыль, финансовых доходов и расходов и амортизации) за вычетом обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, убытка от обесценения активов, удерживаемых для продажи, а также с учетом финансовых доходов.

### Операционные показатели:

- Отпуск электроэнергии из сети ЕНЭС потребителям услуг (в сальдированном выражении): 387,5 млрд кВт.ч
- Трансформаторная мощность: 332,1 ГВА
- Протяженность линий электропередачи: 139,1 тыс. км
- Количество подстанций (ЕНЭС) \*\*: 924 подстанции

\*\* С учетом арендованных

### Основные события третьего квартала 2015 г.:

- В соответствии с утвержденным тарифным решением по ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2019 гг. (приказ ФСТ от 09.12.2014 № 297-э/3) с 01.07.2015 тариф на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», увеличился на 7,5 % по отношению к уровню тарифа, действующему до 30.06.2015.
- В июле международные рейтинги ПАО «ФСК ЕЭС» по шкале Fitch Ratings были подтверждены на прежнем уровне инвестиционной категории, что подтверждает высокое кредитное качество Общества.

- В сентябре ПАО «ФСК ЕЭС» успешно исполнило свои обязательства по приобретению облигаций серии 10 в рамках плановой оферты. Таким образом, кредитный портфель Общества был уменьшен с последней отчетной даты (30.06.2015) на 9,97 млрд. руб. На 30.09.2015 основная сумма долга Общества составляет 278 млрд. руб.

**Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС» Андрей Муров отметил:**

*«В этом году ФСК ЕЭС впервые публикует финансовые результаты по МСФО за 9 месяцев, что соответствует лучшей практике публичных компаний. Отмечу, что мы также создаем прецедент для всего электросетевого комплекса. Компания и в дальнейшем сохранит приверженность принципам открытости и прозрачности для акционеров».*

**Финансовые результаты за 9 месяцев 2015 г.**

Выручка ПАО «ФСК ЕЭС» от основной деятельности осталась на уровне показателя за аналогичный период прошлого года и составила 125,9 млрд. руб. (снижение менее чем на 1%). Это изменение было обусловлено сокращением выручки от оказания услуг технологического присоединения к ЕНЭС, которая не имеет регулярного характера и обусловлена сроками оказания услуг по договору.

**Операционные расходы**

<i>(в млрд. руб., за исключением %)</i>	<b>9 мес. 2015 г.</b>	<b>% от общей суммы операционных расходов***</b>	<b>9 мес. 2014 г.</b>	<b>% от общей суммы операционных расходов***</b>	<b>Изменение в % между расходами за 9 мес. 2015 и 2014 гг.</b>
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	20,1	24,1%	19,7	23,2%	2,0%
Покупная электроэнергия для производственных нужд	10,0	12,0%	9,9	11,7%	1,0%
Материалы, ремонт и техническое обслуживание	3,1	3,7%	4,0	4,7%	-22,5%
Транзит электроэнергии	4,2	5,0%	2,3	2,7%	82,6%
Прочие операционные расходы	9,5	11,4%	11,3	13,3%	-15,9%
Амортизация	30,4	36,4%	33,1	39,0%	-8,2%
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	6,1	7,3%	4,5	5,4%	35,6%
<b>Итого операционные расходы***</b>	<b>83,5</b>	<b>100%</b>	<b>84,8</b>	<b>100%</b>	<b>-1,7%</b>

\*\*\* Без учета начисления резерва по сомнительной дебиторской задолженности и судебным искам.

ПАО «ФСК ЕЭС» продолжает реализацию программы сокращения издержек.

На конец отчетного периода операционные расходы ПАО «ФСК ЕЭС» без учета начисления резерва по обесценению дебиторской задолженности и судебным искам составили 83,5 млрд. руб., снизившись на 1,7% по сравнению с аналогичным показателем прошлого года.

В анализируемый период год к году расходы на материалы, ремонт и техническое обслуживание демонстрируют снижение на 22,5%, что является результатом сокращения объемов и стоимости работ, выполняемых сторонними подрядчиками.

Расходы на покупную электроэнергию составили 10,0 млрд руб., увеличившись на 1% в годовом исчислении.

Показатель амортизации по итогам 9 месяцев 2015 года сократился год к году более чем на 8% и составил 30,4 млрд. руб., что объясняется пересмотром сроков полезного использования и переоценкой основных средств по состоянию на окончание последнего финансового года.

Увеличение расходов на персонал на 2,0% до 20,1 млрд руб. связано с индексацией заработной платы производственного персонала в рамках отраслевого тарифного соглашения.

Рост налогов и сборов на 1,6 млрд. руб. (35,6%) по сравнению с предыдущим периодом обусловлен поэтапной отменой льготы по налогу на имущество в отношении объектов электросетевого хозяйства.

Рост операционных расходов на транзит электроэнергии связан с повышением курсов иностранной валюты к рублю.

В целом, снижение операционных затрат отражает эффективность мер предпринятых менеджментом Компании по оптимизации издержек и повышению эффективности деятельности.

### Выборочные статьи баланса

(млрд руб.)	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
Внеоборотные активы	847,9	824,4
Оборотные активы	125,1	110,8
<b>Итого активы</b>	<b>973,0</b>	<b>935,2</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Долгосрочные обязательства	282,6	242,8
Краткосрочные обязательства	82,3	119,1
<b>Итого обязательства</b>	<b>364,9</b>	<b>361,9</b>
Капитал акционеров ПАО «ФСК ЕЭС»	607,7	572,3
Доля неконтролирующих акционеров	0,3	1,0
<b>Итого капитал</b>	<b>608,0</b>	<b>573,2</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>973,0</b>	<b>935,2</b>

Долгосрочные обязательства по итогам 9 месяцев 2015 г. увеличились на 16,4% в связи с размещением во втором квартале нового транша инфраструктурных облигаций серий 37 и 38 на общую сумму 40 млрд руб. с офертой через 30 лет (06.05.2015).

Целевое назначение полученных средств - финансирование проектов в рамках инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС». Основным инвестором выступила Государственная управляющая компания «Внешэкономбанк», в управлении которой находятся средства пенсионных накоплений.

Сокращенная консолидированная финансовая отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» по МСФО (неаудированная) за 3 и 9 месяцев 2015 года, закончившихся 30 сентября 2015 года размещена на корпоративном сайте ПАО «ФСК ЕЭС» и доступна по ссылке:

[http://www.fsk-ees.ru/shareholders\\_and\\_investors/financial\\_information/reporting\\_under\\_ifrs/](http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/financial_information/reporting_under_ifrs/)