



Federal Grid Company announces 9 months of 2017 IFRS results

Moscow, 20 November 2017 – Federal Grid Company of Unified Energy System (“Federal Grid Company” or “the Company”; Moscow Exchange, LSE: FEES), part of PJSC ROSSETI Group of Companies, and the operator of the Unified National Electricity Grid (“UNEG”), announces its unaudited interim condensed consolidated financial results for the three and nine months ended 30 September 2017, under International Financial Reporting Standards (IFRS).

The financial results relate to Federal Grid Company and its subsidiaries (“the Group of Companies” or “the Group”).

Key financial results:

Financial indicator, RUB billion	Nine months ended 30 September 2016	Nine months ended 30 September 2017	Change
Revenues	165.5	160.1	(3.3%)
Adjusted EBITDA ¹	92.5	99.5	7.6%
Profit for the period	59.2	43.5	(26.5%)
Adjusted Profit for the period ²	50.4	56.0	11.1%
Total comprehensive income	91.5	40.9	(55.3%)

(1) Adjusted EBITDA is calculated as EBITDA (earnings before tax, financial income and expenses, depreciation and amortisation) adjusted to exclude impairment and revaluation loss of property, plant and equipment, revenue from connection services, accrual of doubtful debtors allowance, loss on regain of control over subsidiary (for 9M 2017), gain on derecognition of subsidiary (for 9M 2016), and including financial income (excluding amortisation of discount in financial income).

(2) Adjusted profit for the period is calculated as profit for the period adjusted for impairment and revaluation loss on property, plant and equipment, loss on regain of control over subsidiary (for 9M 2017), and gain on derecognition of subsidiary (for 9M 2016) including respective deferred income tax.

Operational performance highlights³:

Operational indicator	Nine months ended 30 September 2016	Nine months ended 30 September 2017	Change
Electricity supply from UNEG to consumers, billion kWh	394.7	405.14	2.6%
Total transformer capacity ⁴ : GVA	335.0	336.5	0.4%
Transmission grid length ⁴ , thousand km	139.9	140.9	0.7%
Number of UNEG substations ⁴	933	940	0.8%

(3) PJSC Federal Grid Company of Unified Energy System

(4) including rented transmission lines and substations. Figure denotes transmission lines and substations for which right of ownership is registered under PJSC Federal Grid Company of Unified Energy System and other owners

Financial results for the nine months ended 30 September 2017

In the first nine months of 2017 the Group's profit for the period amounted to RUB 43.5 billion, which represents a year-on-year decrease of RUB 15.7 billion. This result was primarily due to the Group's recognition in the reporting period of a loss of RUB 12.3 billion related to the regain of control over OJSC Nurenergo (on 27 January 2017, a cassation court reversed the bankruptcy of Nurenergo and

sent the case for retrial in the court of first instance), as well as the recognition in the comparative period of 2016 of income from the loss of control of Nurenergo in the amount of RUB 11.8 billion (aggregate effect of RUB 24.1 billion). At the same time, **adjusted profit** amounted to RUB 56.0 billion, up 11.1% year-on-year.

The Group's revenues amounted to RUB 160.1 billion, driven by:

- electricity transmission services amounted to RUB 141.0 billion, an increase of 11.2% (RUB 14.2 billion) year-on-year, even though tariffs rose by just 7.5% from 1 July 2016 and by another 5.5% from 1 July 2017, thanks to higher volumes for direct customers;
- revenue from connection services amounted to RUB 1.8 billion, down by 30.8% (RUB 0.8 billion) year-on-year due to the service schedule, which depends on customer orders;
- revenue from services rendered under general contractor agreements of Federal Grid Company subsidiaries was RUB 9.5 billion, a decrease of 46.9% (RUB 8.4 billion) year-on-year, due to the completion of major project phases in previous reporting periods;
- revenue from electricity sales amounted to RUB 5.3 billion, a decline of more than 3x (by RUB 11.0 billion) in connection with the termination of electricity sales by one of Federal Grid Company's subsidiaries.

Operating expenses

<i>(RUB billion, or %)</i>	9 months ended 30 September 2016	% of total operating expenses	9 months ended 30 September 2017	% of total operating expenses	Change
Depreciation and amortisation	30.5	28.2%	34.5	34.0%	13.1%
Personnel-related expenses	18.7	17.3%	19.6	19.3%	4.8%
Electricity purchases for operational purposes	18.1	16.7%	14.3	14.1%	(21.0%)
Property tax	6.9	6.4%	8.2	8.1%	18.8%
Fuel for mobile gas-turbine electricity plants	5.2	4.8%	4.2	4.1%	(19.2%)
Materials, repairs and technical maintenance	2.9	2.7%	3.7	3.6%	27.6%
Electricity transit	1.7	1.6%	0.7	0.7%	(58.8%)
Other operating expenses	24.2	22.3%	16.3	16.1%	(32.6%)
Total operating expenses	108.2	100%	101.5	100%	(6.2%)

At the end of the reporting period, the Group's above-mentioned operating expenses amounted to RUB 101.5 billion, a decrease of 6.2% year-on-year.

Several expense line items increased due to higher allowances for depreciation of fixed assets and growth in tax payments in connection with the changes in legislation gradually abolishing property tax exemptions for electricity grid infrastructure.

The substantial growth in expenditures on materials, repairs and technical maintenance is explained by the accelerated maintenance work schedule compared to 2016.

During the reporting period electricity transit costs decreased nearly 60%, due to a lower exchange rate for the Kazakh tenge and reduced electricity transmission through other countries; the volumes of electricity purchased for operational purposes were also reduced (a 21% decrease) in connection with the termination of electricity sales by one of Federal Grid Company's subsidiaries.

It is important to note that in the third quarter of 2017 expenditures on electricity purchased for operational purposes approximately doubled compared to the figure for the first half of the year, from RUB 7.2 billion to RUB 14.3 billion, which came as a result of the Russian Government decree №810 (signed 7 July 2017) entry into force on 01 August 2017, which mandated that Federal Grid Company acquire on the wholesale electricity and power market full actual losses and also cancelled the mechanism of compensation for the value of load losses under electricity supply service contracts. At

the same time, the amount of revenue that Federal Grid Company recorded grew correspondingly as a result of including these expenses in the value of electricity transmission services.

Selected balance sheet items

(RUB billion)	31 December 2016	30 September 2017	Change %
ASSETS			
Non-current assets	978.7	1,003.2	2.5%
Current assets	118.4	113.6	(4.1)%
Total assets	1,097.1	1,116.8	1.8%
EQUITY AND LIABILITIES			
Non-current liabilities	269.3	257.9	(4.2)%
Current liabilities	99.4	110.3	11.0%
Total liabilities	368.7	368.2	(0.1)%
Equity attributable to shareholders of PJSC "FGC UES"	726.6	748.2	3.0%
Non-controlling interest	1.8	0.3	(83.3%)
Total equity	728.4	748.6	2.8%
Total equity and liabilities	1,097.1	1,116.8	1.8%

Total assets of the Group grew over the course of nine months of 2017 compared to the end of 2016. This growth amounted to RUB 19.7 billion (1.8%) and at the end of the reporting period total assets came to RUB 1,116.8 billion. The share of the non-current assets was RUB 1,003.2 billion and the share of current assets amounted to RUB 113.6 billion.

The Group's total liabilities decreased by 0.1% as of the end of the reporting period compared to the start of the year, and amounted to RUB 368.2 billion.

Federal Grid Company's condensed consolidated interim IFRS financial statements for three and nine months ended 30 September 2017 are available on the Company's website at the following link:

http://www.fsk-ees.ru/eng/investors/financial_disclosure/ifrs_financial_reports/



ПАО «ФСК ЕЭС» объявляет финансовые результаты за 9 месяцев 2017 г. по МСФО

Москва, 20 ноября 2017 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 2017 года.

Отчетность приведена в отношении ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних обществ (далее – «Группа Компаний», «Группа»).

Основные итоги:

Финансовые показатели, млрд. руб.	за 9 месяцев, закончившихся 30.09.2016	за 9 месяцев, закончившихся 30.09.2017	Изменение г/г
Выручка	165,5	160,1	- 3,3%
Скорр. EBITDA ⁽¹⁾	92,5	99,5	7,6%
Прибыль за период	59,2	43,5	- 26,5%
Скорр. Прибыль за период ⁽²⁾	50,4	56,0	11,1%
Общий совокупный доход	91,5	40,9	- 55,3%

(1) Скорректированная EBITDA рассчитывается как EBITDA (прибыль за период до вычета расходов по налогу на прибыль, финансовых доходов и расходов и амортизации) за вычетом чистого убытка от обесценения и переоценки основных средств, выручки по технологическому присоединению, расходов на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности, убытков от восстановления контроля над дочерним обществом (для 9 месяцев 2017 г.), доходов от прекращения признания дочернего общества (для 9 месяцев 2016 года) и с учетом финансовых доходов (за исключением эффекта амортизации дисконта в составе финансовых доходов).

(2) Скорректированная прибыль за период рассчитывается как прибыль за период за вычетом чистого убытка от обесценения основных средств, убытков от восстановления контроля над дочерним обществом (для 9 месяцев 2017 г.), доходов от прекращения признания дочернего общества (для 9 месяцев 2016 года), включая соответствующие суммы по отложенному налогу на прибыль.

Операционные показатели⁽³⁾:

Операционные показатели	за 9 месяцев, закончившихся 30.09.2016	за 9 месяцев, закончившихся 30.09.2017	Изменение г/г
Отпуск электроэнергии из сети ЕНЭС потребителям услуг, млрд. кВтч	394,7	405,14	2,6%
Трансформаторная мощность ⁽⁴⁾ , ГВА	335,0	336,5	0,4%
Протяженность линий электропередачи ⁽⁴⁾ , тыс. км	139,9	140,9	0,7%
Количество подстанций (ЕНЭС) ⁽⁴⁾	933	940	0,8%

(3) ПАО «ФСК ЕЭС»

(4) С учетом арендованных ЛЭП и ПС, значения указаны для ЛЭП и ПС, на которые в установленном порядке зарегистрировано право собственности ПАО «ФСК ЕЭС» и иных собственников

Финансовые результаты за 9 месяцев, закончившихся 30.09.2017

За 9 месяцев 2017 года прибыль Группы составила 43,5 млрд. руб., что ниже аналогичного показателя прошлого года на 15,7 млрд. руб. Такой результат, в первую очередь, объясняется признанием Группой в отчетном периоде убытка в размере 12,3 млрд. руб. в связи с возвратом контроля над ОАО «Нурэнерго» (27.01.2017 г. суд кассационной инстанции отменил решение о банкротстве ОАО «Нурэнерго» и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции), и признанием в сопоставимом периоде 2016 года дохода от выбытия ОАО «Нурэнерго» в размере 11,8 млрд. руб. (совокупный эффект составляет 24,1 млрд. руб.). При этом **скорректированная прибыль** составила 56,0 млрд. руб., что на 11,1% выше аналогичного показателя за 9 месяцев 2016 года.

Выручка Группы составила 160,1 млрд. руб., в том числе:

- выручка за услуги по передаче электроэнергии составила 141,0 млрд. руб., что на 11,2% (14,2 млрд. руб.) выше показателя прошлого года при росте тарифа с 01.07.2016 на 7,5% и с 01.07.2017 на 5,5% в связи с ростом объема мощности по прямым потребителям;
- выручка за услуги по технологическому присоединению составила 1,8 млрд. руб., снижение на 30,8% (0,8 млрд. руб.) связано с графиком оказания услуг, определяемым заявками потребителей;
- выручка за работы по генподрядным договорам, выполненным дочерними обществами ПАО «ФСК ЕЭС» составила 9,5 млрд. руб., снижение 46,9% (на 8,4 млрд. руб.) по причине завершения крупных этапов работ в предыдущих отчетных периодах;
- выручка от продажи электроэнергии составила 5,3 млрд. руб., снижение в 3 раза (на 11,0 млрд. руб.) произошло в связи с прекращением реализации электроэнергии одним из ДО ФСК ЕЭС.

Операционные расходы

<i>(в млрд. руб., за исключением %)</i>	за 9 месяцев, закончив- шихся 30.09.2016	% от общей суммы опера- ционных расходов	за 9 месяцев, закончив- шихся 30.09.2017	% от общей суммы опера- ционных расходов	Изменение г/г
Амортизация	30,5	28,2%	34,5	34,0%	13,1%
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	18,7	17,3%	19,6	19,3%	4,8%
Покупная электроэнергия для производственных нужд	18,1	16,7%	14,3	14,1%	- 21,0%
Налог на имущество	6,9	6,4%	8,2	8,1%	18,8%
Топливо для МГТЭС	5,2	4,8%	4,2	4,1%	-19,2%
Материалы, ремонт и техническое обслуживание	2,9	2,7%	3,7	3,6%	27,6%
Транзит электроэнергии	1,7	1,6%	0,7	0,7%	-58,8%
Прочие операционные расходы	24,2	22,3%	16,3	16,1%	-32,6%
Итого операционные расходы	108,2	100%	101,5	100%	-6,2%

На конец отчетного периода операционные расходы Группы составили 101,5 млрд. руб., что на 6,2% меньше по сравнению с аналогичным показателем прошлого года.

Рост некоторых статей расходов связан с увеличением отчислений на амортизацию основных средств и ростом налоговых выплат, которые предусмотрены законодательством в связи с поэтапной отменой льготы по налогу на имущество.

Заметный рост расходов на материалы, ремонт и техническое обслуживание объясняется ускоренным по сравнению с 2016 годом проведением ремонтных работ.

В отчетном периоде отмечается сокращение затрат на транзит электроэнергии почти на 60%, что связано со снижением курса казахского тенге и снижением объема передачи электроэнергии

через территорию иностранных государств, а также снижение расходов на покупную электроэнергию для производственных нужд (21%) в связи с прекращением продажи электроэнергии ДО ФСК ЕЭС.

Необходимо отметить, что в 3 квартале 2017 г. расходы на покупную электроэнергию для производственных нужд выросли примерно в 2 раза по отношению к показателю за первое полугодие 2017 года, с 7,2 млрд. руб. до 14,3 млрд. руб., что обусловлено вступлением в силу с 01.08.2017 постановления Правительства Российской Федерации от 07.07.2017 № 810, предусматривающего приобретение ПАО «ФСК ЕЭС» на ОРЭМ полных фактических потерь и отмену механизма компенсации стоимости нагрузочных потерь в рамках договоров оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом величина выручки ПАО «ФСК ЕЭС» также соразмерно выросла вследствие включения указанных расходов в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Выборочные статьи баланса

(млрд. руб.)	31 декабря 2016 г.	30 сентября 2017 г.	Изменение , %
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы	978,7	1 003,2	2,5%
Оборотные активы	118,4	113,6	(4,1)%
Итого активы	1 097,1	1 116,8	1,8%
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства	269,3	257,9	(4,2)%
Краткосрочные обязательства	99,4	110,3	11,0%
Итого обязательства	368,7	368,2	(0,1)%
Капитал акционеров ПАО «ФСК ЕЭС»	726,6	748,2	3,0%
Доля неконтролирующих акционеров	1,8	0,3	(83,3)%
Итого капитал	728,4	748,6	2,8%
Итого капитал и обязательства	1 097,1	1 116,8	1,8%

Совокупные активы Группы ФСК ЕЭС за 9 месяцев 2017 года выросли по сравнению с показателем на конец 2016 года. Увеличение составило 19,7 млрд. руб. (+1,8%) и на конец отчетного периода совокупные активы составили 1 116,8 млрд. руб. Из них стоимость внеоборотных активов составила 1 003,2 млрд. руб. и оборотных активов – 113,6 млрд. руб.

Обязательства Группы ФСК ЕЭС на конец отчетного периода по сравнению с началом года несущественно уменьшились на 0,1% и составили 368,2 млрд. руб.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» по МСФО за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года размещена на корпоративном сайте Компании и доступна по ссылке:

http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/financial_information/reporting_under_ifrs/