

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ФГАОУ ВО "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина», ЭПК УрФУ ИНН: 6660003190
КПП: 666002001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***	Год
			план 2016 г.*	факт 2016 г.**		план 2017 г.
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	62 612,99	64 559,66		62 735,79
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	43 735,72	44 970,33		44 417,58
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	181,53	187,19		184,36
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	181,53	187,19		184,36
1.1.1.2.	на ремонт	тыс. руб.				
1.1.1.3.	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.				
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 305,49	14 443,54		14 528,51
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	29 248,70	30 339,60		29 704,70
1.1.3.1.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	687,77	829,70	фактические выплаты по коллективному договору	698,50
1.1.3.2.	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3.	в том числе прочие расходы (прочие услуги сторонних организаций)	тыс. руб.	2 932,50	2 910,96		2 978,22
1.1.3.4.	в том числе прочие расходы (прочие расходы)	тыс. руб.	9 911,74	9 997,18		10 066,26
1.1.3.5.	в том числе прочие расходы (ремонт основных фондов)	тыс. руб.	15 716,69	16 601,75		15 961,72
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.				
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.				
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18 403,48	19 115,54		19 081,66
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.				
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.				
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 320,26	4 361,95		4 387,61
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	4 233,46	4 848,64		4 275,18
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5 969,80	5 969,80		6 370,00
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 664,39	1 699,87		1 767,12
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 200,61	2 220,32		2 269,93
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.				
1.2.10.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		28,00	28 заявителей до 15 кВт	
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.				
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (содержание нежилых помещений в жилых домах)	тыс. руб.	14,96	14,96		11,82
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	473,79	473,79		- 763,44
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.5)	тыс. руб.	15 716,69	16 601,75		15 961,72
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13 622,19	12 455,16		13 526,16
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 120,00	6 792,51		6 987,83
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	1 913,23	1 833,66		1 935,67

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***	Год план 2017 г.
			план 2016 г.	факт 2016 г.**		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	916	916		916
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	93,92	93,92		93,92
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на высоком напряжении (110 кВ и выше)	х	х	х		
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем первом напряжении (35 кВ)	кВ	48	48		кВ
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	кВ	45,92	45,92		45,92
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	х	х	х		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	351,52	351,52		351,52
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	х	х		х
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	38,32	38,32		38,32
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	у.е.	105,2	105,2		105,2
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	208	208		208
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 039,30	1 039,30		1 039,30
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	х	х		х
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	208,9	208,9		208,9
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	у.е.	830,4	830,4		830,4
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	х	х		х
5	Длина линий электропередач, всего	км	115,423	115,423		115,423
5.1.	в том числе длина линий электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	км	х	х		х
5.2.	в том числе длина линий электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	км	8,156	8,156		8,156
5.3.	в том числе длина линий электропередач на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	км	30,061	30,061		30,061
5.4.	в том числе длина линий электропередач на низком напряжении (0.4 и ниже)	км	77,206	77,206		77,206
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,7	99,7		99,7
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	7 469,8	12 804,00		10470
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	норматив не установлен	х

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.