

Приложение 1
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

ФГАОУ ВО «УрФУ имени первого Президента России Б.Н.

Наименование организации: Ельцина», ЭПК УрФУ

ИНН: 6660003190

КПП: 666002001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план 2017*	факт 2017 **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	62 735,80	66 289,77	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	44 417,57	45 351,75	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	16 146,08	16 256,91	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	184,36	187,98	
1.1.1.2	в том числе 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.	15 961,72	16 068,93	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	15 961,72	16 068,93	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 528,51	14 748,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13 742,98	14 345,98	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	13 742,98	14 345,98	
1.1.3.2.1	в том числе цеховые расходы	тыс. руб.	2 978,22	2 542,37	
1.1.3.2.2	в том числе общехозяйственные расходы	тыс. руб.	10 066,26	10 450,56	
1.1.3.2.3	в том числе расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	698,50	1 353,04	фактические выплаты по коллективному договору
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	19 081,67	21 701,46	
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.	4 387,61	4 454,15	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	1 767,13	1 930,76	

1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	2 269,93	3 521,70	Отклонение обусловлено изменением процентных ставок при исчислении налога на землю, а также кадастровой стоимости земельных участков. В части налога на имущество введение новых основных средств увеличило налогооблагаемую базу по налогу на имущество.
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		19	
1.2.8	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.			
1.2.9	Амортизация	тыс. руб.	4 275,18	5 412,95	отклонение обусловлено определением регулирующим органом величины амортизации без учета вводов объектов основных средств
1.2.10	Расходы на финансирование кап.вложений	тыс. руб.	6 370,00	6 370,00	
1.2.11	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	11,82	11,90	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	0	0	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	0	0	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.			
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-763,44	-763,44	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13 526,16	12 555,50	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	6,832	5,907	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб./МВт·ч	1 979,93	2 125,65	

IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%		x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		x	x
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	916	916	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	93,92	93,92	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на высоком напряжении (110 кВ и выше)	МВа	x	x	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем первом напряжении (35 кВ)	МВа	48	48	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	МВа	45,92	45,92	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	МВа	x	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	351,52	351,52	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	x	x	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	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	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	208	208	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1039,3	1039,3	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	x	x	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	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	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	x	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	115,423	115,423	
5.1	в том числе длина линий электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	км	x	x	
5.2	в том числе длина линий электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	км	8,156	8,156	
5.3	в том числе длина линий электропередач на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	км	30,061	30,061	
5.4	в том числе длина линий электропередач на низком напряжении (0.4 и ниже)	км	77,206	77,206	

6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,7	99,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	10 470,00	18 234,00	ввод новых основных средств
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	норматив не установлен	x	x

Примечание:

* 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 отдельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** 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.