

Приложение 2  
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 долгосрочной  
индексации необходимой валовой выручки**

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 2018*	факт 2018 **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>64 536,08</b>	<b>70 390,23</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>44 679,20</b>	<b>45 661,72</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	16 241,18	16 603,77	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	185,45	230,23	отклонение обусловлено увеличением расходов на инструмент
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.	16 055,73	16 373,54	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 055,73	16 373,54	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 614,09	14 688,58	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13 823,93	14 369,37	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	13 823,93	14 369,37	
1.1.3.2.1	в том числе цеховые расходы	тыс. руб.	2 995,76	3 000,40	
1.1.3.2.2	в том числе общехозяйственные расходы	тыс. руб.	10 125,56	10 656,14	
1.1.3.2.3	в том числе расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	702,61	712,83	фактические выплаты по коллективному договору
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 942,29</b>	<b>24 728,51</b>	
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.	4 384,23	4 435,95	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	1 831,90	1 834,46	

1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	2 680,90	4 035,98	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.		15	
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.	4 408,49	7 779,48	отклонение обусловлено определением регулирующим органом величины амортизации без учета вводов объектов основных средств
1.2.10	Расходы на финансирование кап.вложений	тыс. руб.	6 625,00	6 625,00	
1.2.11	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	11,78	17,65	по факту оказания жилищных услуг
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.	-85,40	0,00	
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.	12 551,50	12 260,68	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	5,888	5,817	

1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб./МВт·ч	2 131,77	2 107,86	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	х
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%		х	х
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		х	х
V	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	1975	согласно расчетам по актуализированным данным
2	<i>Трансформаторная мощность подстанций, всего</i>	<i>МВа</i>	<i>93,92</i>	<i>93,92</i>	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на высоком напряжении (110 кВ и выше)	МВа	х	х	
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	х	х	
3	<i>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</i>	<i>у.е.</i>	<i>352</i>	<i>408</i>	согласно расчетам по актуализированным данным
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	х	х	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	38	38	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	у.е.	105	134	согласно расчетам по актуализированным данным
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	208	236	
4	<i>Количество условных единиц по подстанциям, всего</i>	<i>у.е.</i>	<i>1039</i>	<i>1039</i>	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на высоком напряжении (110 кВ и выше)	у.е.	х	х	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем первом напряжении (35 кВ)	у.е.	209	245	согласно расчетам по актуализированным данным
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	у.е.	830	795	согласно расчетам по актуализированным данным

4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на низком напряжении (0.4 кВ и ниже)	у.е.	х	х	
5	<i>Длина линий электропередач, всего</i>	км	115,4	133,8	согласно расчетам по актуализированным данным
5.1	в том числе длина линий электропередач на высоком напряжении (110 кВ и выше)	км	х	х	
5.2	в том числе длина линий электропередач на среднем первом напряжении (35 кВ)	км	8,2	8,1	
5.3	в том числе длина линий электропередач на среднем втором напряжении (20-1 кВ)	км	30,1	38,3	согласно расчетам по актуализированным данным
5.4	в том числе длина линий электропередач на низком напряжении (0.4 и ниже)	км	77,2	87,3	согласно расчетам по актуализированным данным
6	<i>Доля кабельных линий электропередач</i>	%	99,7	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	10 725,00	25 303,85	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	х	х

## 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 раздельного 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.