

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**

Наименование организации: ОАО "НПО Стеклопластик"

ИНН: 5044000039

КПП: 504401001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
				факт 2016	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.		7501,7538	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.		5835,9831	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		573,47003	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		368,93928	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		62,645736	
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.		141,88501	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		141,88501	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		3470,5432	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		2064,9025	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1791,9699	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		60,41286	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		755,66506	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		975,89202	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.		1961,7207	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		198,72249	



1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		1086,2803	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		371,29737	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		15,104954	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		236,6779	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		0	
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.		0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		53,637716	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		-850,92	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		2187,9611	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		4368,46	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		0,97	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		7471,58	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х		х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		48,2	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		СН-2-48,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		390,75	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.		СН2-116,66 НН-274,09	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		755,37	



4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.		СН-2-755,37	
5	Длина линий электропередач, всего	км		135,93	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		СН2-33,33 НН-99,87	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		98	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		4,99	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 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.