

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: АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"

ИНН: 1646019914

КПП: 164601001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	304957	706395,763	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	37700,45	160061,643	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1107,82	1926,01	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1107,82	1926,01	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21825,86	21286,49	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14766,77	136849,143	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1837,09	6186,48	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12929,68	130662,663	
1.1.3.3	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	129,55	145,333	
1.1.3.3	услуги связи	тыс.руб.	6,17	4,83	
1.1.3.3	расходы на командировки	тыс.руб.	155,34	4,54	
1.1.3.3	расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс.руб.	39,47	97,94	
1.1.3.3	ремонт основных фондов	тыс.руб.	12588,86	14753,6	
1.1.3.3	почтовые расходы	тыс.руб.	10,29	13,41	
1.1.3.3	прочие затраты	тыс.руб.	0	115643,01	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	266363,07	546334,12	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6635,06	6467,19	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	259680,65	539478,1	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	47,36	388,83	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-), корректировка НВВ по 6 показателям	тыс. руб.	893,48	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	12588,86	14753,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	18075,52	19132,64	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0	19102,23	

IV	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.	116	128	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	690	690	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	MВа	690	690	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1098,91	1098,91	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	852,1	852,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	116,15	116,15	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	130,653	130,653	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2360,7	2360,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1999,3	1999,3	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	361,4	361,4	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	118,624	118,624	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	37,048	37,048	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	33,186	33,186	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	48,39	48,39	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%	1,68	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 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.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Начальник ОЦиТ

Д.О. Гарбузов

Н.А. Петрова

