

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 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: Акционерное общество «Особая экономическая зона
промышленно- производственного типа «Алабуга»

ИНН: 1646019914

КПП: 164601001

Долгосрочный период регулирования: 2015 -2019 гг. тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	284 622,53	644 810,7	Без потерь
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	48 316,45	141 813,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		2 741,5	20 сч.+25 сч.+26 сч.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		2 321,9	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		419,6	20 сч.+25 сч.+26 сч.
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.		419,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		419,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 181,43	76 837,2	20 сч.+25 сч.+26 сч.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	43 135,02	62 234,6	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		19 137,6	20 сч.+25 сч.+26 сч.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		43 097,0	20 сч.+25 сч.+26 сч.
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.	242 672,28	502 997,3	
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.	1 577,23	19 838,4	20сч.+25 сч.+26 сч.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	241 095,1	483 158,9	20сч.+25 сч.+26 сч.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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.			
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.		419,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 528,86	12 029,3	Потери
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	Тыс.МВт·ч	2,81	5,151	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./Мвт.ч.	2 323,44	2 386,3	
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.		92	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	640	640	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110	МВа	640	640	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1835,14	1835,14	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВЛ	у.е.	1682,52	1682,52	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1223,2	1223,2	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110 кВ	у.е.	1105,4	1105,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	116,76	116,76	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110 кВ	км	73,15308	73,15308	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	1,47	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 АО «ОЭЗ ПИТ «Алабуга»



А.А. Любов

Исполнители: Петрова Н.А. тел.8(85557)5-94-56

