

**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 "Аэропорт Астрахань"

ИНН: 30170045600 _____

КПП: 302501001 _____

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2018 гг.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2028,22	8651	
1,1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1655,94	6341	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	313,74	353	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	259,38	288	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	54,36	65	
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.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1131,64	4661	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	217,76	267	
1,1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	47,15	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)* * * *	тыс. руб.	165,23	469	
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.	372,28	2014	
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.	339,49	1417	

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.	21	156	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	11,79	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6,9	57	
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 (-)	тыс. руб.	0	0	
Ц	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 -1- пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
Ш	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0	0	
1,1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт-ч	322	382	

1,2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0	0	
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.	65	65	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	10,63	10,63	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	10,63	10,63	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	145,02	145,02	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	145,02	145,02	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	117,5	117,5	

4.П	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	117,5	117,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	59,4	59,4	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	59,4	59,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	56	56	
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 *****	%	9,95	x	x