Раскрытие 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:	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть"				
ИНН: 2311172038					
КПП: 231101001					
Долгосрочный период регулир	рования:				

№ п/п	п/п Показатель		Ед. изм. 2016 год			Примечание3	
			план1	факт ²	прирост	·	
I	Структура затрат	X	X	X	X	X	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	60 105,90	33 477,49	-44%		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	41 427,66	16 894,07	-59%		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18 438,27	2 919,30	-84%		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные	тыс. руб.	2 531,45	1 132,12	-55%		
1.1.1.2	части, инструмент, топливо	Tria nuc	14 981,19	361,12			
1.1.1.2	на ремонт в том числе на работы и услуги производст-	тыс. руб.	14 961,19	301,12			
1.1.1.3	венного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	925,64	1 426,06	54%	Снижение расходов на содержание ввиду снижения объема реализации услуг по передаче электроэнергии относительно плана. Несвоервменные платежи ПАО "Кубаньэнерго", частично с разногласиями. Перерасход затрат по статьям	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	925,64	1 410,30	52%	Работы и услуги производственного характера ввиду	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 313,38	13 413,53	-31%	вынужденного сокращения затрат на ремонт хозспособом	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 676,01	561,24	-85%		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	101,01	0,00	-100%		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.					
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	3 575,00	561,24	-84%		
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 HBB, всего	тыс. руб.	18 678,24	16 583,42	-11%		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.					
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоеди-	тыс. руб.					
1.2.3	нения к сетям смежной сетевой организации Плата за аренду имущества		18 658,04	16 320,31	120/		
1.2.4		тыс. руб.	16 036,04	10 320,31	-13%		
1.2.5	отчисления на социальные нужды расходы на возврат и обслуживание долгосроч- ных заемных средств, направляемых на финан- сирование капитальных вложений	тыс. руб.					
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		43,28		приобретение сетей в собственность	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.					
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	20,20	212,70	953%	Согласно налоговой декларации	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		7,14		не предусмотрены планом	
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.					
Ш	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	39 222,71	22 584,83	-42%	Сокращение выручки на потери, а так же потерь в натуральном выражении связано со снижением фактического перетока	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт∙ч	13 271,00	8 773,43	-34%	электроэнергии относительно плана	

Іодготовлено с и	спользованием системы ГАРАНТ						
	Справочно:					Факт включает расходы декабря 2016, но в бухотчетности отражен в	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой	тыс. руб.	39 222,71	25 032,64	-36%	2017 году ввиду позднего поступления первичных документов.	
	организацией в целях компенсации технологи-	17		·		Снижение факта относительно плана по году ввиду сокращения перетока электроэнергии	
	ческого расхода электрической энергии					перетока электроэпертии	
	Натуральные (количественные) показатели,						
IV	используемые при определении структуры и	X	X	X		X	
	объемов затрат на оказание услуг по передаче						
	электрической энергии сетевыми организациями						
1	общее количество точек подключения	шт.	X	1 962,00			
	на конец года						
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего в том числе трансформаторная мощность	МВа	93,04	181,48	95%		
2.1	подстанций на уровне напряжения СН I		X	4,00			
2.2	в том числе трансформаторная мощность	MBa	X	177,48			
2.2	подстанций на уровне напряжения СН II	MIDU	A	177,40			
3	Количество условных единиц по линиям	y. e.	730,46	860,867	18%	V	
	электропередач, всего	,	,	,		Увеличение мощности ввиду изменения состава	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	y. e.	408,59	420,4658		электросетевых активов и замещения одноблочных ТП многоблочными (многотрансформаторными). Увеличение	
	СН ІІ	y. C.	400,57	420,4030		условных единиц по той же причине, а так же ввиду	
	в том числе количество условных единиц по					неполного учета оборудования ТП при расчете условных	
3.2	линиям электропередач на уровне напряжения	y. e.	321,87	440,4009	l	единиц в плане (заявке)	
	НН						
4	Количество условных единиц по подстанциям,	y. e.	1 827,80	7 094,00	288%		
	всего	j. v.	1 027,00	, 0, 1,00	20070		
4.1	в том числе количество условных единиц по	y. e.	38,37	94,50			
	подстанциям на уровне напряжения СН I в том числе количество условных единиц						
4.2	по подстанциям на уровне напряжения СН II	y. e.	1 777,00	6 865,10			
	в том числе количество условных единиц по						
4.3	подстанциям на уровне напряжения НН		12,43	134,40			
5	Длина линий электропередач, всего	KM	235,95	291,13	23%		
	в том числе длина линий электропередач		·	·		Увеличение ввиду заключения дополнительных договоров	
5.1	на уровне напряжения СН II	KM	116,74	124,82		з величение ввиду заключения дополнительных договоров аренды, либо күпли-продажи сетей	
5.2	в том числе длина линий электропередач	KM	119,21	166,30		аренды , лиоо купли-продажи сетеи	
5.2	на уровне напряжения НН			, ,			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	X	95,18			
	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-						
7		тыс. руб.	0,00	0,00			
	сетевого комплекса на конец года						
	в том числе за счет платы за технологическое						
7.1	присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00			
	норматив технологического расхода (потерь)						
8	электрической энергии, установленный	%	12,94	X		X	
	Минэнерго России (РЭК-ДЦТ) ⁵						

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.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их

возникновения.

4 В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Прочие расходы	план 2016	факт 2016
СУММА	3 575,00	561,24
расчет и экспертиза потерь электрической энергии	249,87	
услуги интернета	128,10	
услуги мобильной связи	139,03	11,63
расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду	2,37	
программное обеспечение, информационные услуги Консультант Плюс, сопровождение программных продуктов	1 293,37	105,93
обслуживание оргтехники и по	203,05	21,48
услуги по подписке журналов и газет	17,94	
почтовые услуги	15,95	5,24
обучение персонала (повышение квалификации)	600,77	45,30
командировочные расходы	225,41	26,64
аудиторские услуги	292,40	
расходы на медосмотр	93,57	
расходы на спец. молоко	115,83	
аттестация рабочих мест	27,22	
консультационные услуги		30,00
специальная оценка условий труда		48,60
обслуживание сайта		3,90
банковское обслуживание	170,12	112,15
прочее		150,35