

**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: АО "Региональная энергетическая компания"

ИНН: 3906214663

КПП: 390601001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	103 334	192 097	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	46 180	66 472	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	36 071	15 283	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	806	8 342	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	х	
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.	35 265	6 941	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	6 941	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 203	32 579	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 906	18 610	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	361	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	3 906	18 249	
	услуги связи	тыс. руб.	9	1 251	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	650	1 633	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	271	11	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0	678	
	расходы на командировочные и представительские	тыс. руб.	0	328	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	440	
	расходы на страхование	тыс. руб.	1 205	3 203	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 771	10 705	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
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.	101 884	125 626	
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, земли, а/м, помещений)	тыс. руб.	1 030	4 484	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 885	9 295	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	578	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	73 197	78 892	В соответствии с вводами основных средств, утвержденных в инвестиционной программе общества
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	17 443	16 548	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	2 574	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	х	6	
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.	8 329	13 253	
	проценты к уплате	тыс. руб.	0	0	
	расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	0	0	
	прочие расходы	тыс. руб.	8 329	13 253	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-44 730	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	6 941	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	х	12 769	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8 153	4 177	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ МВтч	2 412,89	3 056,75	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	658	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА	313	350	
	ВН	МВА	246	246	
	СН I	МВА	х	х	
	СН II	МВА	67	104	
	НН	МВА	х	х	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	529	723	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	529	723	
	ВН	у.е.	121	121	
	СН I	у.е.	х	х	
	СН II	у.е.	338	514	
	НН	у.е.	70	88	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 922	3 545	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	2 922	3 545	
	ВН	у.е.	1 003	1 003	
	СН I	у.е.	х	х	
	СН II	у.е.	1 919	2 542	
	НН	у.е.	х	х	
5	Длина линий электропередач, всего	км	128	180	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	128	180	
	ВН	км	7	7	
	СН I	км	х	х	
	СН II	км	94	137	
	НН	км	27	36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	72,8%	79,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	х	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	13,78	х	

Примечание:

¹ 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.

² 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.