

**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: 2020 — 2024 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат				
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>159 002,53</b>	<b>189 183,13</b>	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	46 432,61	68 497,49	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 220,90	19 142,65	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 151,36	5 641,30	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	x	x	
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.	6 069,54	13 501,35	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29 966,50	36 014,58	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	x	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 245,21	13 340,26	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	29,02	645,14	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	8 216,19	12 695,12	
1	услуги связи	тыс. руб.	1 200,33	2 993,18	
2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	479,53	871,24	
3	расходы на юридические и информационные услуги, кадастровые работы, оценка, услуги банка	тыс. руб.	0,00	1 442,75	
4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	316,36	508,90	
5	расходы на командировочные и представительские	тыс. руб.	420,27	107,37	
6	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	448,87	381,62	
7	Техническое обслуживание оргтехники, программное обеспечение,	тыс. руб.	192,27	1 112,23	
8	расходы на страхование	тыс. руб.	1 325,46	4 202,06	
9	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 614,28	1 023,36	
10	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 218,82	52,40	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>126 169,09</b>	<b>120 685,64</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду (имущества, земли, а/м, помещений)	тыс. руб.	8 309,80	8 143,90	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 109,82	10 079,50	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	9 500,00	6 882,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	82 182,72	77 032,43	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	17 064,70	17 214,36	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 173,86	258,14	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	х	17,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 075,30	
	проценты к уплате	тыс. руб.	0,00	0,00	
	расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	
	оценочное обязательство по оплате отпусков (резерв отпусков)	тыс. руб.	0,00	999,84	
	электроэнергия на собственные нужды	тыс. руб.	2,05	75,46	
	прочие расходы	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-13 599,17	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	х	18 028,59	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 390,27	6 022,88	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 049,14	2 993,35	



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями			22 731,88	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	735	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	321	351	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА	321	351	
	ВН	МВА	246	246	
	СН I	МВА	x	x	
	СН II	МВА	75	105	
	НН	МВА	x	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	770	751	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	770	751	
	ВН	у.е.	121	121	
	СН I	у.е.	x	x	
	СН II	у.е.	563	536	
	НН	у.е.	86	94	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	3 040	3 597	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	3 040	3 597	
	ВН	у.е.	1 003	1 003	
	СН I	у.е.	x	x	
	СН II	у.е.	2 037	2 594	
	НН	у.е.	x	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	188	185	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	188	185	
	ВН	км	7	7	
	СН I	км	x	x	
	СН II	км	147	141	
	НН	км	34	36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,1%	90,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	110 950	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	13,78	x	

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

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

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