

**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 "РЭК"
ИНН: 3906214663
КПП: 390601001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	138 850,97	157 707,43	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	41 507,82	82 274,67	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32 421,44	10 382,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, спецодежда	тыс. руб.	724,86	2 114,22	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	31 696,58	8 267,77	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 575,81	15 149,29	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		
1.1.2.2	в том числе заработная плата	тыс. руб.	0,00	14 259,66	
1.1.2.3	в т.ч. оценочное обяз. по оплате отпуск., больн. 3 дня	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2.4	в т.ч. материальная помощь к отпуску, ДМС	тыс. руб.	0,00	889,64	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 510,57	25 437,18	
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, компенсация использования л. а/м, обслуживание а/м	тыс. руб.		61,54	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	3 510,57	25 375,65	
1.1.3.3.1	в том числе расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	584,36	701,16	
1.1.3.3.2	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	243,22		
1.1.3.3.3	в том числе расходы на техническое обслуживание	тыс. руб.	7,85		
1.1.3.3.4	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	1 083,26	829,82	
1.1.3.3.5	в том числе другие прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 591,88	23 844,68	
1.1.3.3.5.1	Аренда офиса, коммунальные услуги (аренда помещений)	тыс. руб.		1 413,28	
1.1.3.3.5.2	Аудит обязательный, оценка аудит	тыс. руб.		1 820,48	
1.1.3.3.5.3	Ведение реестра владельца ценных бумаг (выпуск акций), оценка	тыс. руб.		118,10	
1.1.3.3.5.4	Гос. пошлина за усл. нотариуса, административные штрафы, пени и неустойки, прочие расходы	тыс. руб.		18 304,89	
1.1.3.3.5.5	Канцтовары, усл. ксерокса, печатные и почтовые усл., заправка тонера, obsл. комп. техн., хозрасходы, матер. ра	тыс. руб.		174,79	

1.1.3.3.5.6	Расходы: Командиров., консуль-ные, юридич. прочие	тыс. руб.		127,79	
1.1.3.3.5.7	Програмное обеспечение, программное обеспечение ИС	тыс. руб.		335,94	
1.1.3.3.5.8	Услуги связи	тыс. руб.		509,11	
1.1.3.3.5.9	Обучение, профмедосмотры, проверка знаний, аттестац.подг, семинары, расходы на пожарную безопасность, оценка условий труда	тыс. руб.		211,92	
1.1.3.3.5.10	Кадастровые работы, межевые работы, выписки	тыс. руб.		148,40	
1.1.3.3.5.11	Услуги банка	тыс. руб.		348,93	
1.1.3.3.5.12	Включение ОС в состав расходов до 100 тр	тыс. руб.		331,05	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		31 306,20	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	97 343,15	75 432,76	
1.2.1	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	140,53	126,42	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	x	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества, а/м	тыс. руб.	22 662,57	914,04	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.2.5	Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		6 763,98	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	63 091,25	56 066,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		3 615,80	
1.2.9	прочие налоги, в том числе:	тыс. руб.	11 448,80	11 688,74	
1.2.9.1	плата за землю	тыс. руб.	160,75	160,21	
1.2.9.2	налог на имущество, транспортный налог	тыс. руб.	9 400,74	7 302,87	
1.2.9.3	отчисления на социальные нужды (ЕЧН), ФСС от НС и ПЗ	тыс. руб.	1 800,99	4 225,67	
1.2.9.4	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	86,32		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		4,00	
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.			
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.	0,00		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, компенсация потерь	тыс. руб.	5 464,65	14 288,65	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс.МВт·ч	3,54	4,85	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	5 464,65	14 288,65	
	Натуральные (количественные) показатели,				

IV	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.	405,00	490,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	169,04	295,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	146,00	246,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II	МВа	23,04	49,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	531,49	531,49	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	154,57	154,57	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II	у. е.	278,85	278,85	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	98,07	98,07	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 227,80	2 794,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	682,90	1 003,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II	у. е.	1 544,90	1 791,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	121,22	121,23	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	9,06	9,06	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II	км	74,47	74,47	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	37,70	37,70	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	58,50	69,67	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 374,00	252 292,61	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	3,54	X	X

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.