

**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: ОАО "Коммуэнерго"

ИНН: 4346011123

КПП: 434501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	881 822,9	828 565,9	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	531 970,9	505 832,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	108 437,8	95 125,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	18 429,1	14 366,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	35 108,6	14 886,2	Недофинансирование сложилось в связи с перераспределением затрат на ремонт с материалов на подрядные работы и направлением выручки на оплату потерь сверх утвержденных тарифным решением.
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.	30 520,3	34 733,5	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	24 379,8	31 139,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	348 016,0	348 515,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	75 517	62 191,6	Недофинансирование сложилось в связи с недополучением выручки от услуг по передаче электрической энергии (фактический полезный отпуск ниже утвержденного в тарифе) и направлением выручки на оплату потерь сверх утвержденных тарифным решением.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) и другие цели	тыс. руб.	4 210,2	9 229,5	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3 136,2	1 457,6	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	68 171	51 504,5	
а	Оплата работ и услуг сторонних организаций		14 675,8	10 256,7	
	Услуги связи		5 552,2	4 097,0	
	Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства		3 717,8	1 309,3	
	Услуги банка		2 042,2	298,8	
	Информационные услуги (в т.ч. Программные продукты)		3 363,6	4 083,5	
	Аудиторские услуги		0,0	356,5	
	Юридические и нотариальные услуги, услуги оценки		0,0	111,6	
б	Расходы на командировки		2 226,0	3 038,5	
в	Расходы на подготовку кадров		3 922,8	3 454,4	
г	Расходы на обеспечение нормальных условий труда		12 644,6	6 375,1	
д	Расходы на страхование		926,8	653,1	
е	Почтово - канцелярские расходы		2 052,5	1 398,7	
ж	Другие прочие расходы		31 722,2	26 328,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	335 060,7	307 941,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 090,6	5 433,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	111 786,3	109 189,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в т.ч. направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	116 066,5	113 299,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	17 321,7	10 368,1	Налог на прибыль в 2017 году сложился ниже утвержденного уровня
2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 000,6	12 006,6	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	52 650,5	35 795,1	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	910,0	942,0	
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	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	21 145	21 849,4	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	13 079,7	14 241,5	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	8 064,8	7 607,9	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	14 791,3	14 791,3	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	59 488	46 025,8	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	339 801,0	360 262,8	Объем фактических потерь на 5,3% превышает объем потерь, утвержденный тарифным решением; тариф покупки потерь превышает утвержденный тарифным решением.
IV	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс. руб.	-21 800,5		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	149,556	157,514	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,27207	2,28718	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	225 117	216 710	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	624,5	616,3	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	32,0	32,0	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	43,9	43,9	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	548,5	540,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 916,600	9 032,710	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1	у.е.	15,300	15,300	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2	у.е.	2 307,400	2 335,092	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	6 593,900	6 682,318	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 542,9	11 789,9	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	196,6	196,6	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1	у.е.	167,8	167,8	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	11 178,5	11 425,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 212,0	4 265,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	10,2	10,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	1 220,7	1 231,7	
	в том числе длина линий электропередач на НН	км	2 981,1	3 023,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,4%	14,5%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	49 490,3	41 812,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 281,0	8 191,4	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,99	х	х