

**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.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	834 373,8	802 105,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	476 350,0	444 325,5	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	97 331,2	78 224,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	16 541,5	14 243,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	31 512,7	18 614,8	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.
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	27 394,3	37 275,9	Увеличение затрат на снижение потерь электрической энергии при ее передаче по сетям
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	21 882,7	8 090,3	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.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	311 236,6	305 188,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	67 782	60 913,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 779,0	5 563,3	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 815,0	729,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	61 188	54 620,6	
a	Оплата работ и услуг сторонних организаций		13 172,7	12 401,6	
	<i>Услуги связи</i>		4 983,5	4 121,5	
	<i>Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства</i>		3 337,0	3 088,5	
	<i>Услуги банка</i>		1 833,0	1 244,4	
	<i>Информационные услуги (в т.ч. Программные продукты)</i>		3 019,2	3 372,3	
	<i>Аудиторские услуги</i>		0,0	498,5	
	<i>Юридические и нотариальные услуги, услуги оценки</i>		0,0	76,4	
б	Расходы на командировки		1 998,0	2 720,2	
в	Расходы на подготовку кадров		3 521,0	2 739,3	
г	Расходы на обеспечение нормальных условий труда		11 349,5	6 479,4	
д	Расходы на страхование		831,8	772,4	
е	Почтово - канцелярские расходы		0,0	1 481,1	
ж	Другие прочие расходы		30 315,2	28 026,6	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	347 096,6	357 779,6	
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.	12 953,5	17 104,4	Тарифом учтено не все
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	100 336,5	93 322,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в т.ч. направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	8 817,6	16 069,8	Необходимость оборотных средств на финансирование инвестиционной программы
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	91 485,0	105 579,9	Тарифом учтено не все
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	46 000,0	50 976,3	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	944,8	16 046,0	В тариф не включен налог на прибыль на капитальные вложения
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 737,5	8 530,5	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	59 092,3	32 870,2	Снижение уровня количества заявителей в связи с изменением правил технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 341,0	1 094,0	
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.	19 729	17 280,2	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	12 421,6	11 613,7	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	7 307,8	5 666,5	Внедрение энергосберегающих технологий
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	10 927,2		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	53 395	26 705,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	309 704,1	319 466,2	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	151,426	173,885	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт·ч	2,04525	1,83723	
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	225 595	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	627,4	625,1	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	32,0	32,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	35,8	47,8	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	559,6	545,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 757,125	8 872,100	
	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.	2 273,605	2 310,750	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	6 468,220	6 546,050	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 271,200	11 582,400	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	177,600	196,600	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1	у.е.	291,400	265,800	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	10 802,200	11 120,000	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 137,4	4 190,7	
	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	10,2	10,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	1 204,4	1 220,6	
	в том числе длина линий электропередач на НН	км	2 922,8	2 959,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,3%	14,5%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	124 561,3	119 583,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	19 836,5	22 867,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,99	x	x