

**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 "Донэнерго"

ИНН: 6163089292

КПП: 615250001

Долгосрочный период регулирования: 2009 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4803018	4406870	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2039034	2271802	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	385621	271049	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	140202	99515	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	136361	104432	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	тыс. руб.	109058	67102	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	70433	39669	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1328313	1441081	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	22830	28146	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	325100	375588	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	113371	177239	Выплаты в соответствии с коллективным договором и отраслевым тарифным соглашением
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	211729	198349	
	услуг связи	тыс. руб.	9960	4268	Снижение за счет оптимизации расходов
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	15523	17737	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	13549	14782	
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1284	1033	
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2250	6466	Проведение внешнего аудита
	служебные командировки	тыс. руб.	2479	1549	Снижение за счет оптимизации расходов
	обучение персонала	тыс. руб.	13686	9044	Снижение за счет оптимизации расходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ***
			план *	факт **	
	страхование	тыс. руб.	24435	16059	Снижение за счет оптимизации расходов
	обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	22203	44215	Покупка спецодежды в рамках требований норм безопасности
	другие прочие расходы	тыс. руб.	106359	83196	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	7801	184084	Фактически понесенные расходы по списанию убытков прошлых лет и формированию резервов по сомнительным долгам в соответствии с действующим законодательством
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2470759	2135068	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8898	28590	Заключены договоры аренды производственного оборудования и объектов электросетевого хозяйства
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	403807	430920	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	215210	191631	Снижение за счет оптимизации кредитного портфеля
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1116000	895126	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	281722	133963	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	142197	111428	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	190577	205266	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	7066	7338	Фактический рост количества заявок
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.	112348	138144	
	оплата услуг ССО по передаче электроэнергии	тыс. руб.	112348	138144	Фактически сложившиеся расходы с учетом установленных тарифов и объемов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	293226		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	229624	172247	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2589179	2841534	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1088160	1133741	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	2379,41	2506,335	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	629963	629963	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2566,4	2615,9	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВа	46,0	46,0	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВа	44,4	44,4	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	2476,0	2525,5	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38751,3	38459,51	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	0,0	0,0	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	3,4	3,4	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	13452,4	13436,62	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25503,6	25019,49	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	66268,4	67730,6	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	364,2	350,2	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	422,7	422,7	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	65481,5	66957,7	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ***
			план *	факт **	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19678,7	19469,1	
5.1	в том числе на уровне напряжения ВН	км	0,0	0,0	
5.2	в том числе на уровне напряжения СН1	км	2,7	2,7	
5.3	в том числе на уровне напряжения СН2	км	5951,2	5947,5	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13724,8	13519,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,1%	27,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1709236	1598248	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	478210	472602	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,75	х	х

Примечание:

* 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.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

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

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.