

**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.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4540321	4506527	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1999985	2115856	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	378236	283429	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	137517	96404	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	133750	105841	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.	106969	81184	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	69084	47543	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1302875	1291516	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	22393	20821	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	318874	359177	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	111200	185836	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.	207674	173341	
	услуг связи	тыс. руб.	9769	5275	Снижение за счет оптимизации расходов
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	15226	13773	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	13290	14872	
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1259	1166	
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2207	2551	Произведена переоценка ОФ (расходы не учтены при формировании тарифов)
	служебные командировки	тыс. руб.	2432	1647	Снижение за счет оптимизации расходов
	обучение персонала	тыс. руб.	13424	9784	Снижение за счет оптимизации расходов
	страхование	тыс. руб.	23967	15698	Снижение за счет оптимизации расходов
	обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	21778	35494	Покупка спецодежды в рамках требований норм безопасности

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	104322	73081	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.	7652	181734	Понесены расходы, не предусмотренные при формировании тарифов: списание убытков прошлых лет, формирование резервов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2256867	2390671	
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	28620	Заклучены договоры аренды оборудования
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	396074	380267	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	212968	137399	Снижение за счет оптимизации кредитного портфеля
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1118174	1036002	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	9922	380851	В плане - прибыль на капитальные вложения, по факту - чистая прибыль (источник капитальных вложений, покрытия недополученного дохода прошлых лет, финансирования техприсоединения, не включенного в плату
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	156303	240865	Налог на прибыль, с учетом сложившейся налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	124441	99108	Снижение по налогу на имущество за счет переносов сроков ввода ОФ в эксплуатацию
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	118147		По факту расходы отражаются по виду деятельности "технологическое присоединение", источник финансирования отражен по статье 1.2.7 прибыль на капитальные вложения
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	3697	6240	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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	111940	87559	
	оплата услуг ССО по передаче электроэнергии	тыс. руб.	111940	87559	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.	283469		В плане - расходы предыдущих периодов, по факту формируются источник финансирования - отражен по статье 1.2.7 прибыль на капитальные вложения
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	225227	174205	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2543444	2701941	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1087290	1195786	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	2339,25	2259,552	
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	2449,7	2510,7	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВа	46,0	46,0	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВа	49,4	44,4	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	2354,3	2420,3	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38883,5	38660,4	
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.	13235,7	13336,29	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25644,4	25320,71	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	62785,2	66026,9	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	345,2	364,2	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	511,0	422,7	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	61929,0	65240,0	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19570,1	19503,17	
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	5835,0	5894,71	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13732,4	13605,76	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26,7%	27,2%	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1015590	962007	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	325584	350682	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,8	x	x

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.