

**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: АО "Донэнерго"

ИНН: 6163089292

КПП: 615250001

Долгосрочный период регулирования: 2009 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4931000	5411242	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2083419	2897524	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	394015	259482	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	143254	103444	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	139330	85293	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.	111431	70745	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71966	49455	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1357228	1593682	В соответствии с нормами отраслевого тарифного соглашения
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	23327	23860	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	324205	352525	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	115839	143157	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.	208366	209368	
	услуг связи	тыс. руб.	10177	3953	Снижение за счет оптимизации расходов
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	15861	18612	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства
	коммунальные услуги	тыс. руб.	13844	16590	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1312	979	Снижение за счет оптимизации расходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание ***
			план *	факт **	
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2299	1597	Снижение за счет оптимизации расходов
	служебные командировки	тыс. руб.	2533	1594	Снижение за счет оптимизации расходов
	обучение персонала	тыс. руб.	13984	9712	Снижение за счет оптимизации расходов
	страхование	тыс. руб.	24967	18085	Снижение за счет оптимизации расходов
	обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	22687	46715	Покупка спецодежды в рамках требований норм безопасности
	другие прочие расходы	тыс. руб.	100703	91531	
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.	7971	691835	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.	2585845	2513718	
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.	28620	25333	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	412574	475280	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	161453	348341	Ввиду систематического неполного исполнения своих обязательств дебиторами Общества - главным образом гаранатирующим поставщиком, АО «Донэнерго» вынуждено привлекать банковские кредиты для погашения обязательств перед кредиторами как по текущей, так и инвестиционной деятельности.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	895997	959631	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	208640	250764	В плане - прибыль на капитальные вложения, по факту - чистая прибыль (источник капитальных вложений, покрытия недополученного дохода прошлых лет, финансирования техприсоединения, не включенного в ставку платы)
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	301433	184613	Налог на прибыль, с учетом сложившейся налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	144228	129306	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.	301231		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.	5962	6069	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.	131669	140450	
	оплата услуг ССО по передаче электроэнергии	тыс. руб.	131669	140450	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.	261736		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	234623	158608	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2828200	3013671	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1088253	1137197	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	2598,84	2650,087	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	608312	608312	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2662,0	2662,0	
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	2571,6	2571,6	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38945,8	38330,8	
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.	13591,8	13398,59	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25350,6	24928,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	104981,9	106945,1	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	364,2	388,2	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	426,1	426,1	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	78841,0	81202,0	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25350,6	24928,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19600,7	19443,8	
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	5976,6	5946,9	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13621,4	13494,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,4%	27,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1626023	1649110	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	400682	436807	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,70	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.