

**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: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5803123	6142535	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2651785	2833940	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	273931	283287	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	107323	99853	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	92417	92358	
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.	74191	91076	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	53586	54200	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2049803	1936103	В целях обеспечения стабильного финансового состояния Общества,
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	19822	24839	Рост обусловлен увеличением количества работ
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	326378	307585	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	91933	86657	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.	234446	220928	
	услуг связи	тыс. руб.	4309	3676	Снижение за счет оптимизации расходов
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	20167	20938	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	17976	16442	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1061	4306	Фактически сложившиеся расходы с учетом необходимости представления интересов Общества в судах по разногласиям с контрагентами
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1730	1410	Снижение за счет оптимизации расходов
	служебные командировки	тыс. руб.	1705	2980	В связи с необходимостью проведения мероприятий по выявлению в филиалах АО "Донэнерго" случаев безучетного потребления электрической энергии потребителями (физическими и юридическими лицами) с применением приборов учета электрической энергии оснащенными устройствами, предназначенными для коммуникации счетного механизма, существует необходимость проведения в филиалах АО "Донэнерго" комплексных проверок участием службы охраны труда, службы метрологии и контроля качества электрической энергии, отдела экономической безопасности, отдела по передаче электрической энергии УРУ
	обучение персонала	тыс. руб.	10523	13486	Фактически сложившиеся расходы в соответствии с графиком проведения обязательного обучения персонала Общества
	страхование	тыс. руб.	4622	18223	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на добровольное медицинское страхование (ДМС), страхование транспорта от ДТС (КАСКО) и т.д.
	обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	50617	44258	Снижение за счет оптимизации расходов
	другие прочие расходы	тыс. руб.	121735	95209	Снижение за счет оптимизации расходов
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1672	306965	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.	3016639	3308595	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	170287	170492	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	5967	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на аренду
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	623140	577409	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	350431	338951	За счет снижения процентной ставки по привлеченным банковским кредитам как по текущей, так и инвестиционной деятельности.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1121004	1202709	В тарифно-балансовом решении не учтены вводы ОС от реализации Инвестиционной программы 2019 года
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	102832	165960	Налог на прибыль, сложившейся с учетом сложившейся налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	146532	211622	В тарифно-балансовом решении не в полном объеме учтены расходы по налогу на имущество
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	215332	358646	Фактические расходы (отражаются по финансированию), связанные с осуществлением мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям льготных категорий потребителей и не включаемые в плату за технологическое присоединение
1.2.10.1	Справочно: "Количество технологических присоединений"	ед.	7369	6628	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	287081	276839	
	оплата услуг ССО по передаче электроэнергии	тыс. руб.	287081	276839	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.	134699		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	165825	171397	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3332937	3051418	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1074,63	988,90	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	3,10147	3,08568	
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.	583591	583591	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2796,5	2796,5	
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	2706,1	2706,1	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38930,8	38216,5	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	0,00	0,0	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	3,40	3,4	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	13638,56	13910,96	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25288,80	24302,16	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	68062,8	85296,8	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	388,2	402,2	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	422,7	545,3	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	67251,9	84349,3	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19801,6	19658,5	
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	6046,2	6124,7	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13752,6	13531,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,2%	27,5%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 208 711	1 358 454	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	488 915	639459	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****		x	x	x
	ВН	%	0,01	x	x
	СН-I	%	0,45	x	x
	СН-II	%	7,83	x	x
	НН	%	12,76	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.