

**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.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5230754	6048517	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2630806	3094860	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	271763	308639	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	106473	128044	Рост обусловлен необходимостью выполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	91687	85764	
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.	73604	94831	В тарифно-балансовых решениях не предусмотрены расходы на услуги связи на передачу АИИС КУЭ и АСКУЭ ТП
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	53162	56772	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2033587	2024879	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	19665	26601	Рост обусловлен увеличением количества работ
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	323797	314045	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	91205	87017	Выплаты осуществляются 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.	232591	227028	
	услуг связи	тыс. руб.	4275	3785	Снижение за счет оптимизации расходов
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	20007	29174	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства
	коммунальные услуги	тыс. руб.	17834	17202	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	1052	4754	Фактически сложившиеся расходы с учетом необходимости представления интересов Общества в судах
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1717	1500	Снижение за счет оптимизации расходов
	служебные командировки	тыс. руб.	1692	1043	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 у частью службы охраны труда, службы метрологии и контроля качества электрической энергии, отдела экономической безопасности, отдела по передаче электрической энергии УРУ

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
	обучение персонала	тыс. руб.	10440	11750	Фактически сложившиеся расходы в соответствии с графиком проведения обязательного обучения персонала Общества
	страхование	тыс. руб.	4586	17218	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.	50217	46260	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	120772	94342	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.	1659	447297	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.	2441991	2953657	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	196127	189702	
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	56005	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на аренду
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	618210	601534	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1198970	1254028	В тарифно-балансовом решении не учтены вводы ОС от реализации Инвестиционной программы 2020 года
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10454	160127	Налог на прибыль, сложившейся с учетом фактической налогооблагаемой базы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	203600	41582	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	214630	371710	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 льготных технологических присоединений"	ед.	6843	3711	
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.		278969	
	проценты по кредитам и займам	тыс. руб.		278969	Привлеченные банковские кредиты по текущей деятельности
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	157957		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	164514	169137	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3487223	2980273	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1080,01	926,32	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	3,22888	3,21734	
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.	590503	590503	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2875,8	2875,8	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
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	2785,4	2785,4	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38817,6	38597,4	
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.	13728,50	13964,81	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25085,74	24629,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	68975,6	86210,0	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	426,2	355,2	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	563,7	545,3	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	67985,7	85309,5	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20279,2	19900,9	
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	6234,6	6189,1	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	14041,9	13709,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26,2%	27,0%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1850898	1128635	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1212275	511386	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,17	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.