

**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: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8752794	9494046	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4359578	6316083	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	783710	610551	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	226594	177989	Оптимизация закупочных процедур и производственная необходимость перераспределения затрат между статьями расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	408891	209471	
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.	148225	223091	Оптимизация закупочных процедур и производственная необходимость перераспределения затрат между статьями расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	86490	178277	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3067358	3011899	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	28740	56082	Перераспределение ФОТ в пользу промышленно-производственного персонала
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	506741	446001	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	161258	134185	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.	345484	311816	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
	услуг связи	тыс. руб.	5225	5329	
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	44500	47326	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства
	коммунальные услуги	тыс. руб.	24810	28493	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	5312	5061	
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1965	1820	Снижение за счет оптимизации расходов
	служебные командировки	тыс. руб.	1710	4737	
	обучение персонала	тыс. руб.	19842	11841	Фактически сложившиеся расходы в соответствии с графиком проведения обязательного обучения персонала Общества
	страхование	тыс. руб.	3586	17937	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.	153381	117020	Снижение за счет оптимизации расходов
	другие прочие расходы	тыс. руб.	85152	72252	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.	1768	2247632	Фактически понесенные расходы по формированию резервов в соответствии с действующим законодательством
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4227585	3177963	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	292885	306463	
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	15309	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на аренду
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	932477	898106	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	1377016	1713034	В тарифно-балансовом решении не учтены вводы ОС от реализации Инвестиционной программы 2024 года
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	306664	-379030	Налог на прибыль, сложившейся с учетом фактической налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	59982	69576	Увеличение начисления налога на землю +6155 тыс.руб., расходов по экологии +3706 тыс. руб.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	375955	358592	Фактические расходы (отражаются по финансированию), понесенные в 2024 году
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2480	2641	
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	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	882606	195913	
	проценты по кредитам и займам	тыс. руб.	84994	145231	Рост расходов обусловлен увеличением ключевой ставки ЦБ РФ
	экономия расходов на оплату потерь электроэнергии (п.34(2)-п.34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	744242		
	электроэнергия на хозяйные нужды	тыс. руб.	53369	50682	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-446949		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	524121	443830	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4111409	3848728	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1061,44	970,03	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	3,87342	3,96765	
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.	607155	600943	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3210,0	3176,8	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВа	143,0	143,0	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВа	64,9	64,9	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	3002,1	3045,1	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	40529,1	40568,9	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	588,23	588,23	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	3,40	3,40	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	14932,45	15004,71	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25005,06	24972,55	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	81154,4	82441,4	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	818,4	1010,0	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	545,3	497,9	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	79790,74	80933,5	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20383,8	20440,9	
5.1	в том числе на уровне напряжения ВН	км	25,5	25,5	
5.2	в том числе на уровне напряжения СН1	км	2,7	2,7	
5.3	в том числе на уровне напряжения СН2	км	6530,5	6550,5	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13825,1	13862,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,5%	28,7%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1361040	1294187	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	961198	892511	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	17,16	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 зна

** 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.