

**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.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8119253	12747917	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4624586	9510009	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	831350	820254	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	240368	250422	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	433747	275187	производственная необходимость перераспределения
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.	157235	294645	Оптимизация закупочных процедур и производственная необходимость перераспределения затрат между статьями расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	91748	233677	производственная необходимость перераспределения
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3253815	3244130	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	30487	65693	Перераспределение ФОТ в пользу промышленно- производственного персонала
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	537545	479709	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	171060	137264	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.	366485	342445	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
	услуг связи	тыс. руб.	5542	4908	
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	47205	62597	Дополнительный ввод постов охраны для обеспечения безопасности объектов электросетевого хозяйства
	коммунальные услуги	тыс. руб.	26318	30114	Фактически сложившиеся расходы с учетом потребленных коммунальных ресурсов и установленных тарифов
	юридические, информационные услуги	тыс. руб.	5635	3025	Снижение за счет оптимизации расходов
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2084	2095	
	служебные командировки	тыс. руб.	1814	2643	Фактически сложившиеся расходы, за счет экономии прочих расходов
	обучение персонала	тыс. руб.	21048	14147	Фактически сложившиеся расходы в соответствии с графиком проведения обязательного обучения персонала Общества
	страхование	тыс. руб.	3804	13087	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.	162705	129896	Снижение за счет оптимизации расходов
	другие прочие расходы	тыс. руб.	90328	79933	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.	1876	4965916	Фактически понесенные расходы по формированию резервов в соответствии с действующим законодательством
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4258660	3237908	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
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	14926	В тарифно-балансовом решении не учтены расходы на аренду

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	875026	974110	
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.	1656031	1668998	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	378548	-74693	Налог на прибыль, сложившийся с учетом фактической налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	59672	69421	Увеличение начисления налога на землю, расходов по экологии
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	591390	327376	Фактические расходы (отражаются по финансированию), понесенные в 2025 году
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1716	1106	
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 ор	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	697993	257770	
	проценты по кредитам и займам	тыс. руб.	85547	168297	Рост расходов обусловлен увеличением ключевой ставки ЦБ РФ
	экономия расходов на оплату потерь электроэнергии (п.34(2)-п.34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	558303		
	электроэнергия на хозяйные нужды	тыс. руб.	54143	89473	Рост расходов согласно тарифам ресурсоснабжающих организаций
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1382196		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	555982	574557	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4862993	4326374	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1061,44	957,58	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб. / МВт·ч	4,58150	4,51803	
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	597880	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3267,0	3329,6	
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	3059,1	3121,7	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	40981,4	40855,8	
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.	15226,35	15148,95	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	25163,44	25115,22	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	82861,6	83320,0	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	1010,0	1010,0	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	497,9	497,9	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	81353,74	81812,1	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20646,5	20628,8	
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	6657,3	6633,8	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	13961,0	13966,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,8%	28,6%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1231350	1195125	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	961198	873850	
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.