

**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 "Энергосетевая компания" (АО "ЭСК")

ИНН: 5262054490

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	375 125	475 961	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	328 626	353 765	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	216 128	173 478	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 527	1 573	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		48 686	
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.	212 601	123 219	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	212 601	106 536	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	95 562	137 827	выполнение ремонтов хоз.способом, принятие сотрудников в связи с покупкой и строительством электросетевого оборудования
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	23 606	41 197	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	23 169	22 667	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	437	5 196	
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.	-6 671	1 262	выплаты социального характера
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	48 489	122 197	
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.	1 065	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 340	21 924	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	22 755	34 835	отклонение по ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 300	16 283	ввод новых основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 000	3 000	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	750	41 888	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 596	3 451	ввод новых основных средств
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.	684	816	собственные нужды (ЭЭ, ТЭ, ГВС, ХВС, водоотведение, ТКО)
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 990		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	212 601	155 222	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	266 951	161 976	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	60,314	42,117	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./ МВт.ч	4426,0	3845,8	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		18 738	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		405	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа		101	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН	МВа		304	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 211	3 425	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 847	1 974	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 364	1 451	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 058	6 610	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	294	288	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	5 764	6 321	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 144	1 225	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	550	588	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	594	637	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	78,00%	78,82%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		94 974	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		77 966	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,82	x	x

Генеральный директор

Д.А. Недоростков


