

**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 "Ульяновская сетевая компания"
ИНН: 7326027025
КПП: 732601001
Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	530 791,16	600 793,98	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	384 488,02	389 040,51	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	139 300,39	140 472,13	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	33 894,94	34 673,79	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	105 405,45	105 798,33	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	209 534,06	210 250,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	35 653,57	38 317,54	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		3 586,86	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		34 730,68	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.		0,00	
1.1.3.3.2	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.		24 457,07	
1.1.3.3.3	прочие расходы	тыс. руб.		10 273,61	
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.		0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	177 556,47	211 753,47	см. Пояснения ниже
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 512,51	1 550,78	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	41 959,57	43 548,43	Затраты по аренде имущества сложились по договорным величинам
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	63 698,36	63 225,83	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	44 688,85	44 694,99	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	7 449,12	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 280,42	6 772,44	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 146,35	36 347,08	Увеличение количества заявок на технологическое присоединение

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		615	
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	тыс. руб.	11 270,41	8 164,80	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	162 858,17	183 240,28	Рост затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии связан с фактическим уровнем потерь Общества и ценой покупки согласно пп. 1.1. и 1.2.
1.1	Справочно: - Объем технологических потерь	МВт·ч	56,87	61,70	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВт·ч	2 863,54	2 969,78	
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.		60 322	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		323,98	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:				
2.1.	ВН	МВа			
2.2.	СН1	МВа			
2.3.	СН2	МВа		323,98	
2.4.	НН	МВа			
3	Количество условных единиц, всего	у.е.	10 614,94	10 644,05	
3.1.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 108,24	5 108,65	
3.1.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 024,42	1 029,31	
3.1.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	4 083,83	4 079,33	
3.2.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 506,70	5 535,40	
3.2.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	5 506,70	5 535,40	
4.	Длина линий электропередач, всего	км	3 024,68	3 031,18	
4.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	777,00	781,32	
4.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 247,68	2 249,86	
5.	Доля кабельных линий электропередач	%	3,51	3,63	
6	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	105 022,32	76 833,59	Расходы на финансирование КВ из прибыли в сумме 63 387,17 тыс.руб. исключены экспертами Агентства при утверждении НВВ АО «УСК» на 2022 год. Исковые заявления Общества по не включенным на 2022 год в состав НВВ расходам из прибыли на КВ рассматриваются апелляционными инстанциями.
6.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 146,35	32 099,30	Фактические расходы сформированы на основании фактических заявок на технологическое присоединение
	Корректировки по смете		-31 253,33		
	Корректировка по предписанию ФАС России				
	Необоснованные доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования		0,00		
7.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	17,24	x	x