

**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 "Объединенные электрические сети"

ИНН: 3706016431

КПП: 370201001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 030 578	1 062 514	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	585 077	680 442	Подконтрольные расходы запланированы в меньшем размере
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	144 191	192 092	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	49 571	70 733	за счет затрат на ГСМ, запчастей, спецодежды
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	8 434	9 160	
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.	86 186	112 198	ремонт сетей произведен в большем объеме
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	82 455	110 420	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	420 604	459 227	фактический ФОТ выше планируемого
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	20 164	24 010	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	296	530	Премия к профессиональному празднику выше, чем планировалась
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	19 869	23 480	
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	
	оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	16 750	19 333	Фактические затраты выше установленных
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	124	378	за счет дополнительных работ, связанных с организацией уличного освещения
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	185	177	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности; которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке	тыс. руб.	541	380	

	отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей по	тыс. руб.	-	-	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации:	тыс. руб.	-	-	
	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.	тыс. руб.	2 268	3 212	по факту выше почтовые расходы, представительские расходы и расходы на подписку в тарифе не учитывались
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.	118	5 113	Фактические затраты выше установленных
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	298 825	382 073	Неподконтрольные расходы запланированы в меньшем размере
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.	331	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 863	6 311	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	127 191	136 820	пропорционально увеличению 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.	148 069	183 492	за счет ввода в эксплуатацию объектов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 308	8 162	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 803	1 892	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 439	42 000	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	X	278	
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.	3 821	3 396	

	тепловая энергия	тыс. руб.	1 808	1 489	
	финансирование мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	-	-	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	1 882	1 906	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	146 675	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	94 620	121 359	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	270 975,73	290 317,98	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	51 082,83	55 907,73	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ тыс. кВт·ч	5 304,63	5 192,81	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
I	общее количество точек подключения на конец года	шт.	нд	92 775	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	501,650	526,289	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех. присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозных электросетевых объектов
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	100,000	100,000	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	16,200	16,200	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	385,450	410,089	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	13 809,97	14 007,06	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех. присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозных электросетевых объектов
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,476	0,476	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2 965,004	3 074,717	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	10 844,485	10 931,870	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 607,00	14 811,10	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех. присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозных электросетевых объектов
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	484,700	484,700	

4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	245,200	238,900	Исключение из расчета УЕ оборудования не участвующего в передаче электроэнергии, оборудования находящегося в резерве)
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	13 877,100	14 087,500	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
5	Длина линий электропередач, всего	км	6 631,21	6 742,01	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,260	0,260	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	1 368,894	1 428,842	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	5 262,060	5 312,910	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,350	15,430	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	н/д	х	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 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.