

**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.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	739 668	751 484	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	499 633	457 416	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	123 133	85 914	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	42 331	31 410	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	7 202	7 583	
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.	73 599	46 921	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	70 413	44 176	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	359 179	355 831	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17 219	15 490	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	252	393	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	16 967	15 097	
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	
	оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	14 304	11 226	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	82	431	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	158	156	
	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 нормативам;	тыс. руб.	462	397	

	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 утверждаемым в установленном порядке нормативам;	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.	1 961	2 887	
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.	101	181	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	279 884	294 068	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 535	7 845	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	382	879	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	411	2 374	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	100 102	104 420	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	129 269	129 269	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.7	прочие собственные средства на инвестиции	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	3 308	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	29 831	33 335	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 576	9 576	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		460	
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.	2 778	3 061	
	тепловая энергия	тыс. руб.	1 629	1 416	
	финансирование мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	-	-	

	коммунальные услуги	тыс. руб.	1 150	1 645	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 39 849	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	77 616	51 759	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	182 090,46	176 804,21	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	41 307,50	41 747,71	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВт·ч	4 408,17	4 235,06	
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.	н/д	77 955	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	387,820	394,548	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест.программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	50,000	50,000	
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	321,620	328,348	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	12 153,14	12 370,23	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест.программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	2 595,994	2 691,896	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения НН	у.е.	9 557,149	9 678,338	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	12 532,50	12 984,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	139,600	139,600	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест.программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	290,800	290,800	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	12 102,100	12 554,400	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	5 887,51	5 987,78	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	1 229,079	1 269,646	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест.программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	4 658,428	4 718,133	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	14,130	14,500	
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	x	x

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.