

**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: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	560 678,66	592 361,63	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	327 972,78	420 687,95	см. пояснения ниже
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	136 039,11	139 257,11	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	32 667,59	33 884,41	
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.	103 371,52	105 372,70	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	167 734,25	178 474,73	Уровень фонда оплаты труда был излишне секвестрирован регулирующим органом на основании неверно принятых условных единиц при формировании НВВ Общества на новый долгосрочный период
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	24 199,42	44 206,01	В состав прочих подконтрольных расходов по факту относятся расходы на услуги непроизводственного характера, а также расходы из прибыли предприятия, такие как материальная помощь в соответствии с Коллективным договором, расходы на штрафы, госпошлины, расходы по списанной дебиторской задолженности, расходы на услуги банков и прочие расходы, не учтенные в составе НВВ на 2020 год.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		2 840,60	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		41 365,41	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.		5 521,32	
1.1.3.3.2	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.		32 560,92	
1.1.3.3.3	прочие расходы	тыс. руб.		3 283,17	
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.		58 750,10	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	202 598,97	171 673,68	см. Пояснения ниже
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 382,03	1 379,30	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	37 675,45	42 041,59	Затраты по аренде имущества сложились по договорным величинам
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	50 991,21	53 567,13	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	40 927,77	59 367,38	Регулирующим органом расчет плановой амортизации был произведен согласно Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии (по максимальным срокам полезного использования)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	45 500,00	8 227,00	Дефицит источников финансирования ввиду снижения выручки и роста потерь в период пандемии
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 885,46	2 903,41	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 332,94	4 187,86	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 283,31	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество технологических присоединений"	ед.		310	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
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.	6 620,80	0,00	
1.3	недополученный по независящим 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	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	157 539,32	172 666,06	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	59,78	65,10	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВт·ч	2 635,30	2 652,49	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		60 332	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		321,28	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:				
2.1.	ВН	МВа			
2.2.	СН1	МВа			
2.3.	СН2	МВа		321,28	
2.4.	НН	МВа			
3	Количество условных единиц, всего	у.е.	10 387,91	10 614,54	
3.1.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 115,61	5 087,54	
3.1.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 047,77	1 030,51	
3.1.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	4 067,84	4 057,03	
3.2.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 272,30	5 527,00	
3.2.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	5 272,30	5 527,00	
4.	Длина линий электропередач, всего	км	3 030,41	3 010,67	
4.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	796,11	781,58	
4.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 234,30	2 229,09	
5.	Доля кабельных линий электропередач	%	3,52	3,52	
6	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	87 415,70	61 058,61	Фактические затраты сформированы по итогам конкурсных процедур. В связи с дефицитом источников финансирования дооборудование АИИС КУЭ в РЭС Чердаклинского р-на осуществлено не в полном объеме
6.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 585,16	12 995,29	Фактические расходы сформированы на основании фактических заявок на технологическое присоединение
	Корректировки по смете		30 106,91		
	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 *****	%	17,23	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.