

**Раскрытие 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 "Учалинские электрические сети"
ИНН: 0270016033
КПП: 027001001
Долгосрочный период регулирования: 2017 — 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	124 345,82	145 003,58	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	61 140,58	70 249,12	Отклонение связано с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 975,65	5 084,20	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 975,65	5 084,20	Занижение плановых затрат по сравнению фактическими
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		2 684,46	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	40 261,82	51 261,11	Занижение плановых затрат по сравнению фактическими
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		839,13	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17 903,11	11 629,80	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 319,04	5 822,37	Фактические затраты в соответствии с актами выполненных работ
1.1.3.3.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	12 584,07	5 807,43	
1.1.3.3.3	Услуги связи	тыс.руб.	171,23	235,45	
1.1.3.3.4	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	737,26	884,41	
1.1.3.3.5	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	130,92	72,86	
1.1.3.3.6	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0	0,00	
1.1.3.3.7	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	72,95	177,58	
1.1.3.3.8	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	72,95	132,13	
1.1.3.3.9	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	55,47	120,00	Занижение плановых затрат по сравнению фактическими
1.1.3.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	1155,77	1188,00	Увеличение расходов на спецодежду и спецзащитные средства в соответствии с утвержденными нормативными актами
1.1.3.3.11	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	455,45	97,00	
1.1.3.3.12	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	297,26	10,50	
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.	9 434,81	1 312,99	Фактические затраты в соответствии с учетной политикой предприятия
	в том числе прочие расходы				Фактические затраты по

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ					
1.1.3.3	(с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.		1576,51	обеспечению коммерческого учета эл.энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)				
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.		2274,02	Расходы, связанные с выплатой дивидендов, прочие расходы из прибыли, расходы на услуги банков
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	43 426,42	54 118,31	Отклонение связано с совокупностью нижперечисленных факторов
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 239,59	15 224,61	Занижение плановых затрат по сравнению фактическими
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	15 139,60	26 789,50	Ввод в эксплуатацию объектов в результате реконструкции, модернизации и нового строительства, вклад имущества (ВЛ, КЛ, ТП) в уставный капитал, имущество, выявленное по результатам инвентаризации
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10 582,76	4 855,42	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 116,55	4 073,00	Фактический налог на прибыль рассчитан и распределен по видам деятельности в соответствии с законодательством и учетной политикой
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 861,59	2 022,44	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 451,93	20 636,15	Выполнение мероприятий по технологическому просоединению потребителей, согласно поданным заявкам
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	336	352	
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.			
1.2.12.1.	электроэнергия	тыс. руб.	1186,82	636,86	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.2.12.2.	теплоэнергия	тыс. руб.	299,50	516,49	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,0	0,0	

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	3523,59	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	51 970,39	55 355,39	Сформирована по фактической цене покупки потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	19,64	20,65	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологи- ческого расхода электрической энергии	тыс. руб.	2646,15	2645,14	Сформирована по фактической цене покупки потерь
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.	12 790	12813	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	70,90	71,50	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	НН СН-11	652,82 478,58	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		594,40	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	НН СН-11	591,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	617,42	611,52	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	19,7	20,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	7 529,36	11 224,16	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	3111,36	7 010,53	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению потребителей, согласно поданным заявкам
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	16,17	16,17	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.


³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Директор:

Начальник ПЭО:



Ф.Ф. Давлетгареев

З.Ф. Гайназарова