

**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: ОГУЭП "Облкоммунэнерго"
ИНН: 3800000252
КПП: 381101001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021г.		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 787 493,8	2 973 350,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 494 744,7	1 592 266,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	248 088,0	379 643,0	Увеличение объемов работ и стоимости материалов
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	128 439,8	129 189,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	48 832,9	48 355,7	
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.	70 815,4	202 098,3	Увеличение объемов работ и стоимости материалов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	35 697,4	144 389,5	Увеличение объемов работ
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 150 056,8	1 113 569,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	74 376,9	70 932,5	
	в том числе	тыс. руб.			
1.1.3.1	страхование	тыс. руб.	1 708,5	1 037,8	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.2	охрана труда	тыс. руб.	9 810,9	13 899,3	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	3 761,7	3 228,9	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.4	командировочные расходы	тыс. руб.	3 743,0	10 409,6	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.5	канцелярские расходы	тыс. руб.	1 997,9	2 114,9	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.6	хозяйственные расходы	тыс. руб.	1 383,4	2 852,9	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	1 458,7	1 832,0	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.8	ПО и обновление баз данных	тыс. руб.	1 703,7	2 446,4	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.9	охрана имущества, пожарная безопасность	тыс. руб.	30 405,1	30 179,1	
1.1.3.10	плата за ТО, диагностику автотранспорта	тыс. руб.	1 119,0	950,2	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.11	прочие	тыс. руб.	17 284,8	1 981,5	Дефицит оборотных средств
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.	22 223,0	28 122,1	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 247 209,4	1 381 084,0	
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.	26,4	2 224,9	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 029,4	10 051,0	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	348 467,2	376 462,7	Фактическое начисление
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	604 080,0	688 565,5	Фактическое начисление
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	58 392,8	117 749,4	Фактическое начисление
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	107 433,5	85 092,5	Фактические начисления
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		3 569	
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.	121 780,1	100 938,0	Дефицит оборотных средств
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	23 382,7	23 588,5	
1.2.12.2	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	3 534,3	3 008,1	Фактически сложившиеся расходы на коммунальные услуги
1.2.12.3	вывоз ТБО	тыс. руб.	835,6	744,1	Фактически сложившиеся расходы на коммунальные услуги
1.2.12.4	вода, стоки	тыс. руб.	398,9	366,4	Фактически сложившиеся расходы на коммунальные услуги
1.2.12.5	плановые расходы на тех.присоединение льготников	тыс. руб.	61 160,8		
1.2.12.6	выпадающие расходы на тех.присоединение льготников за 2021год	тыс. руб.	32 467,8	73 230,9	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.3	неполученный по независимым причинам доход	тыс. руб.	45 539,6	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	84 530,3	192 745,2	Фактические затраты в целях производственной необходимости
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 202 645,5	1 488 537,0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	797 767,4	792 753,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (средневзвешенная)	руб./МВт·ч	1 507,51	1 877,68	Увеличение цены потерь электроэнергии
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		166 865	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	1 871,36	
	<i>в том числе трансформаторная мощность подстанций на i</i>				
2.1.	6-10 кВ	МВа	х	1 617,92	
2.2.	35 кВ	МВа	х	240,34	
2.3.	110 кВ	МВа	х	13,10	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	21 195,89	21 209,18	
	<i>в том числе количество условных единиц по линиям</i>				
3.1.	0,4 кВ	у.е.	14 557,97	14 550,96	
3.2.	6-10 кВ	у.е.	5 930,37	5 950,68	
3.3.	35 кВ	у.е.	425,66	425,66	
3.4.	110 кВ	у.е.	281,89	281,89	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	55 696,50	55 942,10	
	<i>в том числе количество условных единиц по подстанциям</i>				
4.1.	6-10 кВ	у.е.	53 116,50	53 346,90	
4.2.	35 кВ	у.е.	2 390,10	2 405,30	
4.3.	110 кВ	у.е.	189,90	189,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 537,36	9 550,80	
	<i>в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения</i>				
5.1.	0,4 кВ	км	6 125,85	6 131,98	
5.2.	6-10 кВ	км	2 983,20	2 990,50	
5.3.	35 кВ	км	269,65	269,65	
5.4.	110 кВ	км	158,66	158,66	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	20,41	20,41	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		205 772,65	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		15 613,53	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	19,7	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.