

**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.	Год 2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 867 720,83	4 239 400,14	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 544 251,80	2 104 894,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	255 238,06	735 410,48	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	132 693,88	154 538,32	Увеличение стоимости материалов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	50 450,25	114 442,69	Увеличение стоимости и объема материалов
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию)	тыс. руб.	72 093,93	466 429,47	Увеличение объемов работ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	36 879,70	398 257,27	Увеличение объемов работ
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 188 147,46	1 251 751,57	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	97 349,55	117 732,11	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	19 442,36	31 611,36	Службой по тарифам учтены выплаты не в полном объеме
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 066,90	268,71	Использование преимущественно собственной спецтехники
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	76 840,30	85 852,04	
1.1.3.3.1	охрана имущества, пожарная безопасность	тыс. руб.	31 412,18	36 473,98	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.3.2	охрана труда	тыс. руб.	10 135,85	20 078,34	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.3.3	ПО и обновление баз данных	тыс. руб.	1 760,15	4 014,01	Фактические затраты в целях производственной необходимости

1.1.3.3.4	прочие	тыс. руб.	33 532,12	25 285,70	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.	3 516,73	1 612,62	Снижение стоимости услуг
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 207 284,08	2 134 505,99	
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.	-	1 357,82	Службой по тарифам не учтены затраты, заявленные предприятием
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 272,40	10 070,46	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	360 008,68	427 447,72	Службой по тарифам учтены отчисления не в полном объеме
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	607 121,20	1 511 148,24	Переход на ФСБУ 6/2020
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	103 816,50	79 106,26	В соответствии с финансовым результатом
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	95 385,80	71 266,89	Фактические начисления
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		4 634,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда,	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34 679,50	34 108,59	
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	22 123,00	26 122,21	Увеличение стоимости услуги
1.2.12.2	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	3 558,60	2 940,47	

1.2.12.3	вывоз ТБО	тыс. руб.	869,00	729,48	Снижение объема услуг
1.2.12.4	вода, стоки	тыс. руб.	341,40	366,99	Снижение объема услуг
1.2.12.5	прочие	тыс. руб.		3 903,36	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс. руб.	116 184,95	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	87 329,95	512 699,96	Фактические затраты в целях производственной необходимости
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 296 969,88	1 777 697,26	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	788 968,30	849 353,43	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации	руб./ МВт·ч	1 643,88	2 093,00	Увеличение цены потерь электроэнергии
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		168 021,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 850,37	1 878,39	
2.1	6-10 кВ	МВа	1 597,57	1 624,99	
2.2	35 кВ	МВа	239,70	240,30	
2.3	110 кВ	МВа	13,10	13,10	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	21 182,28	21 258,28	
3.1	0,4 кВ	у.е.	14 528,67	14 586,87	
3.2	6-10 кВ	у.е.	5 946,06	5 963,87	
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.	55 764,80	55 999,50	
4.1	6-10 кВ	у.е.	53 177,80	53 397,90	
4.2	35 кВ	у.е.	2 397,10	2 411,70	
4.3	110 кВ	у.е.	189,90	189,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 532,20	9 580,62	
5.1.	0,4 кВ	км	6 117,80	6 151,25	
5.2.	6-10 кВ	км	2 986,09	3 001,06	
5.3.	35 кВ	км	269,65	269,65	
5.4.	110 кВ	км	158,66	158,66	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	20,38	20,38	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		464 654,60	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		19 848,76	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	19,70	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.

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022г.		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		23 383 012,28	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.		2 674 035,63	
		МВА		11,66	
		км		29,82	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		2 103 376,73	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.		570 658,90	
		МВА		11,66	
		км		29,82	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.		540 359,73	
		МВА		2,90	
		км		26,53	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.		30 299,17	
		МВА		8,76	
		км		3,30	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		381 143,62	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		24 612 484,60	

Примечание:

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