

**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: 2025-2029гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 691 859,17	6 329 910,8	Увеличение фактической выручки обусловлено главным образом ростом неподконтрольных расходов, в частности амортизационных отчислений, учтенных Службой по тарифам не в полном объеме при утверждении плановых значений, а также увеличением налога на прибыль.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 654 423,54	2 269 295,3	Снижение подконтрольных расходов носит вынужденный характер и связано с острым дефицитом оборотных средств, вызванным наличием на начало года значительного объема кредиторской задолженности. Предприятие было вынуждено минимизировать текущие затраты, отказаться от ряда запланированных мероприятий и сократить кредиторскую задолженность перед поставщиками.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	912 603,0	132 238,4	Значительное снижение материальных расходов обусловлено дефицитом оборотных средств. Закупка сырья, материалов, запасных частей и топлива осуществлялась в минимально необходимых объемах для поддержания безаварийной работы оборудования
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	216 788,23	103 221,0	Ввиду дефицита оборотных средств приобретение ТМЦ производилось в строго ограниченном объеме, только для устранения аварийных заявок.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	96 251,27	5 421,4	Из-за дефицита оборотных средств и необходимости направления средств на погашение кредиторской задолженности, ремонтная программа была существенно сокращена.
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию)	тыс. руб.	599 563,5	23 596,0	Из-за дефицита оборотных средств, коорректировки НВВ по предписанию ФАС, объемы услуг сторонних организаций были минимизированы, работы выполнялись преимущественно собственными силами, либо перенесены на более поздние периоды в связи с отсутствием оплаты.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	505 078,7	6 176,3	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 601 912,6	1 996 230,9	Не выплачивались премии и иные стимулирующие выплаты в запланированном объеме.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	104 807,4	94 623,7	
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.	1 913,5	1 084,6	Использование преимущественно собственной спецтехники
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	102 894,3	93 539,1	
1.1.3.3.1	охрана имущества, пожарная безопасность	тыс. руб.	46 863,4	50 300,7	Фактические затраты в целях производственной необходимости
1.1.3.3.2	охрана труда	тыс. руб.	16 574,1	11 693,4	
1.1.3.3.3	ПО и обновление баз данных	тыс. руб.	6 825,4	4 081,9	
1.1.3.3.4	прочие	тыс. руб.	32 631,5	27 463,1	Снижение обусловлено дефицитом оборотных средств и отказом от запланированных мероприятий, не связанных с обеспечением производственного процесса.
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.	35 100,5	46 202,4	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 697 779,9	4 060 615,5	
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.	-	6 595,5	Службой по тарифам не учтены затраты, заявленные предприятием
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 631,7	3 688,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	788 246,2	693 281,1	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 340 400,0	3 066 381,9	Службой по тарифам учтены затраты не в полном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	205 500,0	-	Недофинансирование Службой по тарифам подконтрольных расходов
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	57 350,0	173 947,0	Рост налога на прибыль обусловлен увеличением налоговой базы по сравнению с плановыми показателями.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	73 054,1	73 557,1	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		2 104,0	
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.	230 597,9	43 165,0	Дефицит оборотных средств.
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	33 723,1	33 420,0	
1.2.12.2	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	4 371,3	3 499,9	
1.2.12.3	вывоз ТБО	тыс. руб.	982,7	920,4	
1.2.12.4	вода, стоки	тыс. руб.	694,9	560,9	
1.2.12.5	прочие	тыс. руб.	190 825,9	4 763,8	Дефицит оборотных средств
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем	тыс. руб.	- 1 660 344,3	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	601 330,0	11 597,7	Дефицит оборотных средств

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 468 715,4	2 371 952,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	882,7	773,3	Мотивация персонала, автоматизированный сбор данных с интеллектуальных счётчиков (АИИС КУЭ)
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ МВт·ч	2 796,9	3 067,4	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	не выделено в экспертном заключении	172 949,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	не выделено в экспертном заключении	2 062,4	
2.1	6-10 кВ	МВа		1 738,4	
2.2	35 кВ	МВа		310,9	
2.3	110 кВ	МВа		13,1	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	не выделено в экспертном заключении	21 525,3	
3.1	0,4 кВ	у.е.		14 770,5	
3.2	6-10 кВ	у.е.		6 102,0	
3.3	35 кВ	у.е.		465,0	
3.4	110 кВ	у.е.		187,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	не выделено в экспертном заключении	56 980,5	
4.1	6-10 кВ	у.е.		54 150,2	
4.2	35 кВ	у.е.		2 640,4	
4.3	110 кВ	у.е.		189,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	не выделено в экспертном заключении	9 729,9	
5.1	0,4 кВ	км		6 254,2	
5.2	6-10 кВ	км		3 091,3	
5.3	35 кВ	км		278,0	
5.4	110 кВ	км		106,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	не выделено в экспертном заключении	20,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1 103 201,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		217 768,9	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,44	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.

Генеральный директор

М.А. Давыдов

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: 2025-2029гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025г.		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		26 728 709	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.		7 854 839	
		МВА		50	
		км		72	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		6 751 638	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.		1 103 201	
		МВА		50	
		км		72	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.		87 962	
		МВА			
		км		60	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.		120 056	
		МВА		50	
		км		11	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		14 497	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		26 528 512	

Примечание:

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

Генеральный директор

М.А. Давыдов