

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии
ООО "КАМАЗ-Энерго" (регулирующие деятельности осуществляются методом долгосрочной индексации НВВ)**

Наименование организации: **ООО "КАМАЗ-Энерго"**
ИНН : 1650157635
КПП : 165001001

Долгосрочный период регулирования : 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		откл, %	Примечание
			план в доле субабонентов	факт в доле субабонентов		
1.	Структура затрат	тыс. руб.	153 698	210 219	37	
1.1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73 043	138 877	90	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17 540	29 836	70	
1.1.1.1.	- на сырье материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	612	2 757	350	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности фактические затраты на содержание оплетки (топливо) отражаются по элементам затрат, при утверждении тарифа отражены в статье "ранспортные услуги".
1.1.1.2.	- на ремонт	тыс. руб.	4 851	16 054	231	Ремонт трансформаторов хоз.способом
1.1.1.3.	- на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	12 077	11 026	-9	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 077	11 026	-9	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	40 079	85 887	114	Превышение за счет фактической численности, необходимой для обеспечения работоспособного состояния объектов электроэнергетики, а также за счет применения методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности.
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	0	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 413	21 759	41	
1.1.3.1.	- прибыль на солидаритные (включая солидаритные)	тыс. руб.	993	663	0	
1.1.3.2.	- транспортные услуги	тыс. руб.	5 317	942	-82	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности фактические затраты на содержание сплитовки отражаются по элементам затрат, при утверждении тарифа отражены в статье "транспортные услуги".
1.1.3.3.	- прочие расходы всего, в том числе	тыс. руб.	9 102	20 154	121	
	услуги связи, интернет	тыс. руб.	769	586	-24	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	287	219	-24	
	юридические услуги	тыс. руб.	409	0	0	
	информационные услуги	тыс. руб.	626	0	0	
	судебные и консультационные услуги	тыс. руб.	73	0	0	
	плата за предельнодопустимые выбросы	тыс. руб.	24	0	0	
	расходы на обучение	тыс. руб.	371	332	-10	
	расходы на обязательное страхование (медицинское, транспортное)	тыс. руб.	36	53	46	
	расходы на обеспечение безопасности объектов электроэнергетики	тыс. руб.	906	2 995	231	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности, а также за счет фактически понесенных затрат, необходимых для обеспечения безопасности объектов электроэнергетики, не учтенных при утверждении тарифа.
	расходы на электроэнергию на хоз. нужды	тыс. руб.	1 920	2 118	10	Превышение потребления электроэнергии на хоз. нужды, связано в том числе с осуществлением работами трансформаторов хоз. способом.
	расходы на оплату труда работников	тыс. руб.	1 636	3 455	111	За счет превышения фактической численности, необходимой для обеспечения работоспособного состояния объектов электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		откл., %	Примечание
			план	факт		
			в доле субабонентов	в доле субабонентов		
	<i>иные (иные) расходы</i>	тыс. руб.	3 176	9 264	192	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности, а так же за счет фактически понесенных затрат не учтенных при утверждении тарифа.
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных земельных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	11	1 394	0	На основании методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности, а так же за счет фактически понесенных затрат из прибыли, не учтенных при утверждении тарифа.
1.2.	Неподконтрольные расходы, включение в НВБ, всего	млн. руб.	53 275,42	71 342	34	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	0	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 386	2 064	-39	Фактическое отнесение затрат по аренде согласно стандарта БУ ФСБУ 6/2020.
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 348	26 520	115	Фактического начисление от ФОТ
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			0	
1.2.6.	Амортизация	тыс. руб.	20 863	28 044	34	Фактическое начисление амортизации согласно стандарта БУ ФСБУ 6/2020, утвержденного Приказом Минфина РФ от 17.09.2020г. № 204
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			0	
1.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	-		0	
1.2.9.	Прочие налоги	тыс. руб.	2 780	8 902	220	Фактическое начисление налога на имущество согласно стандарта БУ ФСБУ 6/2020, утвержденного Приказом Минфина РФ от 17.09.2020г. № 204
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением тех. присоединения к эл.сетям, не включенные в плату за	тыс. руб.	11 040	3 328	0	Расходы на строительство КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ
1.2.10.1.	Справочно: количество льготных технологических присоединений	ед.		-		
1.2.11.	Средства, подлежащие доп.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.			0	
1.2.12.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 858	2 484	-13	
1.3.	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			0	
II.	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2+п. 1.1.2.1+п.1.1.3.1)	тыс. руб.	16 928	27 079	60	Превышение за счет проведения ремонта силовых трансформаторов (ТПП-2, ТПП-4, ТПП-16, ТПП-21), а также в связи с применением методики по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) по видам деятельности
	Корректировка затрат согласно методика по приказу 98-э	тыс. руб.	1 630			
	Корректировка затрат по п. 7	тыс. руб.	29 009			
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	40 116	47 977	20	
1.1.	Справочно: объем технологических потерь	МВт·ч.	13,50	16,61	23	
1.2.	Справочно: цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электроэнергии	руб/МВт·ч.	2 971,55	2 887,75	-2,8	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		откл, %	Примечание
			план в доле субабонентов	факт в доле субабонентов		
IV	Нагрузочные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объема затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии СО					
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	493	503	2,0	Присоединение новых потребителей в рамках договора присоединения
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего в том числе:	МВА	1 776,70	1 769,70	-0,39	
2.1.	- трансформаторная мощность подстанций ВН	МВА	1 760	1 760	0,0	
2.2.	- трансформаторная мощность подстанций СН 1	МВА				
2.3.	- трансформаторная мощность подстанций СН 2	МВА	16,70	9,70	-41,9	Из состава оборудования для передачи электроэнергии вышли КТП-362 2х1000кВА-10/0,4кВ и КТП-304 2х2500кВА-10/0,4кВ в связи с передачей в аренду в стороннюю организацию
2.4.	- трансформаторная мощность подстанций НН	МВА				
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе:	У.е.	346,787	342,465	-1,25	
3.1.	- количество условных единиц по линиям электропередач ВН	У.е.	285,352	285,352	0,0	
3.2.	- количество условных единиц по линиям электропередач СН 1	У.е.	53,948	49,477	-8,3	Сдана в аренду КЛ 10 кВ
3.3.	- количество условных единиц по линиям электропередач СН 2	У.е.	7,487	7,636	2,0	Строительство КЛ-0,4кВ по технологическому присоединению
3.4.	- количество условных единиц по линиям электропередач НН	У.е.	3 775,700	3 701,500	-1,97	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе:	У.е.	3 617,400	3 598,600	-0,5	
4.1.	- количество условных единиц по подстанциям ВН	У.е.	-	-		
4.2.	- количество условных единиц по подстанциям СН 1	У.е.	158,300	102,900	-35,0	Передача в аренду КТП 10/0,4 кВ
4.3.	- количество условных единиц по подстанциям СН 2	У.е.	-	-		
4.4.	- количество условных единиц по подстанциям НН	У.е.	134,581	133,369	-0,90	
5	Длина линий электропередач, всего в том числе:	км	116,323	116,323	0,0	
5.1.	- длина линий электропередач ВН	км	15,485	14,218	-8,2	Передача в аренду КЛ-10 кВ L=1,267 км
5.2.	- длина линий электропередач СН 1	км	2,773	2,828	2,0	Строительство КЛ-0,4 кВ L=35 м по технологическому присоединению
5.3.	- длина линий электропередач СН 2	км	16,93	16,18	-4,46	
5.4.	- длина линий электропередач НН	км	41 273	41 841	1,38	Реконструкция ТПН-12 и ТП-901 согласно Приказа Минпромторга от 03.12.2019 №240-СД. Строительство КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ
6	Доля кабельных линий электропередач	%				
7	Выход в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.				
7.1.	- в т.ч. за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1,22	1,22	0,0	Приказ Минэнерго РФ от 28.11.2014г. № 882 на 2015 год.
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%				

Генеральный директор

Р.Р. Хабиров

Главный инженер

Р.Г. Шакиров



R.R. Khaibirov

R.G. Shakhirov