

**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: АО "Горэлектросеть"

ИНН: 5836601606

КПП: 583601001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	х			х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	102 196	119 394	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	67 427	75 113	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	11741	9325	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 758	2 042	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	9 264	5 222	Не выбрано в связи с тем, что часть работ выполнена в рамках технологических присоединений.
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.	719	2 060	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	50 004	52 901	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 724	4 393	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 724	4 393	
	расходы на э/энергию на хоз нужды	тыс. руб.	463	507	
	услуги связи	тыс. руб.			
	работы и услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.			
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.			
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.			
	расходы на командировки	тыс. руб.	33	1	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	136	102	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	416	718	
	расходы на страхование	тыс. руб.	142	122	
	оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 534	2 087	
	другие прочие расходы	тыс. руб.		856	
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.	2958	8494	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	31060	44281	
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.	2	2	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15201	15943	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 285	8 611	Увеличение первоначальной стоимости объектов из-за модернизации и вновь построенных объектов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8200	8209	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 543	9 573	Фактическое значение определено в соответствии с нормами налогового законодательства РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	982	1 131	
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.			
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.	847	812	
	проценты за пользование кредитными средствами	тыс. руб.			
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	847	812	
	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3709		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	9 264	5 222	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	72947	51160	Отклонения связаны с уменьшением объема потерь э/э, в связи с реализацией мероприятий по их снижению
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	20 106	15 029	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	3,628	3,404	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		70,893	

2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		70,893	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		2 287,05	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		732,51	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		1 554,54	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		3 665,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		3 665,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км		987,14	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		238,93	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		748,21	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		28	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,7714	X	x