

**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: Акционерное общество "Горэлектросеть"
ИНН: 5803029609
КПП: 580301001
Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	138 918,321	253 386,520	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	100 584,550	132 651	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 981,545	31 750	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 488,956	3 312	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	8 665,196	22 902	
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.	827,393	5 536	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	78 446,130	86 049	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 365,045	8 032	
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.	4 365,045	8 032	
	расходы на э/энергию на хоз нужды	тыс. руб.	354,410	461	
	услуги связи	тыс. руб.	646,170	875	
	работы и услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	61,150	66	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.			
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	260,720	453	
	расходы на командировки	тыс. руб.	65,935	372	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	29,970	290	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 608,053	1 991	
	расходы на страхование	тыс. руб.	162,060	91	
	оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	1 147,806	2 674	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	28,770	759	
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.	4 791,830	6 820	Отклонения возникли в связи с расходами, которые не были учтены в плане на долгосрочный период регулирования
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	57 659,551	120 735,520	
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.	3 689,70	3 718	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 871,170	27 031	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 000	17 189,02	В НВВ была утверждена амортизация в размере ктченном как источник финансирования ИПР в 2025 г. Факт амортизации больше за счет ввода новых ОС.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	13 375	13 375,45	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 542,890	31 208	Размер налога на прибыль рассчитан в соответствии с нормами налогового законодательства РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	281,310	516	Рассчитаны в соответствии с нормами налогового законодательства РФ

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		18 804,05	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс Учетны фактические расходы на осуществление технологического присоединения льготных категорий заявителей
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.	899,48	8 894	
	проценты за пользование кредитными средствами	тыс. руб.		6 420	Данные расходы не были учтены НВВ на 2025 год
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	899,48	1 152	Увеличился объем и цена потребления теплоэнергии
	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.		1 322	Данные расходы не были учтены НВВ на 2025 год
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-19 325,780		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	8 665,196	22 902	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	164 460,290	58 733,46	В столбце "план" по строке НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, учтена сумма экономии по оплате потерь электрической энергии, также отклонения связаны с уменьшением объема потерь э/э, в связи с реализацией мероприятий по их снижению
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	20 993,000	13 369	Отклонения связаны с уменьшением объема потерь э/э, в связи с реализацией мероприятий по их снижению
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,103	4,393	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	224,930	235,445	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	126,000	126	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	98,930	109,445	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 484,563	2 599,79	
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.	845,146	933,05	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 638,417	1 666,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 173,100	2359	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	139,600	139,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 033,500	2 219,40	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 074,050	1 116,90	
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	274,677	300,87	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	799,373	816,03	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	30	31	
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 *****	%	8,1321	x	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс 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.