

**Раскрытие 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: ООО "Энерго Пром Сети"
ИНН: 5040099098
КПП: 505301001
Долгосрочный период регулирования: 2025 — 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	520515,68	471679,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	496530,27	440633,39	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	555644,4	438619,39	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	405	для ремонта ОС
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	528544,4	411784,78	
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.	528544,4	411784,78	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	322477,43	229149,32	перенос на техническое обслуживание
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27100	26429,61	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	624,59	2014	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	624,59	2014	В связи с угрозами при СВО
1.1.3.3.1	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	255,255	556,1	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги сторонних организаций	тыс. руб.	259,335	726,2	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарных	тыс. руб.	0	184	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	110	92	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и т	тыс. руб.	0	57,9	
1.1.3.3.5	Прочие	тыс. руб.	0	397,8	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	624,59	2014	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	20129,22	31046,01	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6615,92	15971,5	согласно заключенным договорам аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7256,9	4951,02	в соответствии с заработной платой
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1126,93	4062,02	разница в сроках амортизации
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6000	5591	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	140,9	470,47	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	528544,4	411784,78	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	35624,27	35474,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9,2334	8,9304	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3865,78	3972,31	
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.	558	558	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	699,93	699,93	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	548	548	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	151,93	151,93	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2358,82	2358,82	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	192,7	192,7	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у. е.	1865,55	1865,55	
3.3	в том числе количество условных единиц по НН линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	300,57	300,57	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7981,47	7981,47	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	1248,6	1248,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	6732,87	6732,87	
5	Длина линий электропередач, всего	км	659,137	659,137	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	14,8	14,8	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	533,014	533,014	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	111,323	111,323	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	98,22	98,22	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	1,08	X	X
---	---	---	------	---	---

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.