

**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: Акционерное общество "Витимэнерго"
ИНН: 3802005802
КПП: 380201001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 381 764	0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	568 863	0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	73 566	0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	64 877	0	
1.1.1.2.1	на ремонт	тыс. руб.	9 908		
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.	8 689	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 305	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	458 155	0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	36 953	0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 205	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	709		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	34 039	0	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	9 029	0	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	565	0	
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	611	0	
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	18	0	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 193	0	
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 815	0	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	524	0	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	1 089	0	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	17 197	0	
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.	189	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 018 418	0	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	309 910	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.	52 071	0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	133 323		
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финан-	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	сирование капитальных вложений		90 440	0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	248 710		
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	94 700	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	583		
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.	25	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.	88 682	0	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	1 765		
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	76 626		
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	9 612		
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	679	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-205 518	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	199 178		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	109,608		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,002		
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.	13 788		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	844,82		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	563,20		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	149,07		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	132,55		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 613,10		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 379,16		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	640,97		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	197,47		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	395,50		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7 793,30		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3 501,80		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 381,70		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 909,80		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00		
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 278,80		
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	635,40		
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	373,95		
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	117,41		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	152,04		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,70		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 073 700,00		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	11,01	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.