

**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.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 057 277	1 835 814	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	671 317	776 210	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	85 049	108 622	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	75 004	65 791	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	11 455	22 745	
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.	10 045	42 831	В НВВ 2024 года не учтены в полном объеме расходы на расчистку трассы.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 364	7 532	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	529 673	563 736	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	56 376	103 781	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 549	3 193	По статье учтены фактические социальные выплаты, гарантированные коллективным договором организации
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	820	419	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	53 006	100 170	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	10 438	9 161	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	653	21 022	Увеличение затрат по статье связано с передачей функции охраны объектов предприятия в полном объеме специализированным организациям
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.			Сумма по статье "Свалка отходов" отражена в неподконтрольных расходах
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	21	6	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 379	18 266	Функции бухгалтерского и кадрового учёта переданы на аутсорсинг, также отражена плата за использование информационных систем
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	4 410	4 098	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	606	896	Производственная необходимость

1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	1 258	1 880	Производственная необходимость (проведение предварительных и периодических медицинских осмотров работников)
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	34 242	44 840	Перерасход по статьям: "Проезд в отпуск" (фактические расходы); "Энергия". Кроме того, увеличение затрат по статье связано с расходами по договору ДМС, не учтенного в НВВ 2024 года.
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.	219	71	Услуги банка
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 140 219	1 059 604	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	389 491	361 255	
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.	50 887	54 016	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	152 610	163 201	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	103 182	45 527	Отражена сумма процентов, уплаченных при частичном погашении займа
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	248 710	254 447	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	94 700	99 078	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	584	663	
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.	-	82	
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.	100 056	81 418	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	1 841	1 813	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	96 777	78 173	
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.			Сумма по статье отражена в прочих подконтрольных расходах
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	1 438	1 432	Свалка отходов, водоснабжение, госпошлина
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	245 741		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	266 972	221 191	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	112,181	81,820	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,002	0,003	
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.	-	13 271	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	732,79	731,10	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	506,20	506,20	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	145,17	142,87	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	81,42	82,03	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 611,88	2 610,29	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 379,16	1 379,16	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	639,63	639,63	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	197,29	195,70	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	395,79	395,79	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7 779,50	7 791,60	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3 475,80	3 475,80	

4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 381,70	2 381,70	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 922,00	1 934,10	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 278,80	1 278,01	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	635,40	635,40	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	373,95	373,16	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	117,41	117,41	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	152,04	152,04	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,88	0,88	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	937,32	1 118,95	В стоимость основного средства включены проценты по займам, привлечённым на реализацию проекта
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	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.