

**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	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 381 764	1 894 297	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	568 863	691 674	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	73 566	103 918	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	64 877	58 137	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9 908	12 447	
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	45 782	В НБВ 2023 года не учтены в полном объеме расходы на расчистку трассы, кроме того, в факте отражены затраты на обслуживание ВЛ 110 кВ РП Полус - ПС Вернинская и ПС 110кВ Вернинская сторонней организацией, не учтенные в НБВ 2023 года.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 639	4 538	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	458 155	503 284	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	36 953	84 385	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 205	7 136	По статье учтены фактические социальные выплаты, гарантированные коллективным договором организации
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	709	1 021	Необходимость привлечения техники сторонних организаций для проведения оперативных переключений
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	34 039	76 229	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	9 029	8 115	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	565	9 167	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.	611	836	В НБВ 2023 года по статье "Свалка отходов" учтены не все действующие договоры
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	18	71	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 193	18 214	Функции бухгалтерского и кадрового учёта переданы на аутсорсинг, также отражена плата за использование информационных систем

1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 815	4 728	Производственная необходимость
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	524	1 147	Производственная необходимость
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	1 089	1 968	Производственная необходимость
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	17 197	31 983	Перерасход по статьям: "Проезд в отпуск" (фактические расходы); "Метрология, поверка инструментов и оборудования" - поверка приборов в соответствии с установленными сроками поверки. Кроме того, увеличение затрат по статье связано с заключением договора ДМС, не учтенного в НВВ 2023 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.	189	86	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 018 418	1 202 623	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	309 910	331 949	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоеди- нения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	52 071	54 043	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	133 323	147 739	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	90 440	149 576	В НБВ 2023 года не вошли проценты по вновь привлеченным займам на выполнение мероприятий инвестиционной программы 2023г.
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	248 710	298 673	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	94 700	94 749	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	583	601	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	25	75	
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	125 294	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	1 765	1 746	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	76 626	104 965	Превышение по статье произошло за счет сумм налога на имущество, введенного в конце декабря 2022 года и не учтенного в НБВ 2023 года
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	9 612	17 926	Увеличение затрат по статье связано с фактически сложившейся ценой за кВт, превышающей плановую, а также из-за роста потребления ээ по причине перевода угольной котельной на электрообогрев
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	679	657	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-205 518		
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.	199 178	154 734	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	109,608	67,171	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,002	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	13 586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	844,82	733,04	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	563,20	506,20	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	149,07	145,17	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	132,55	81,67	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 613,10	2 611,88	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 379,16	1 379,16	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	640,97	639,63	

3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	197,47	197,30	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	395,50	395,80	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7 793,30	7 758,00	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3 501,80	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.	1 909,80	1 900,50	
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	%	0,70	0,88	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 073 700,00		Переносов сроков ввода новых объектов на 2024 год
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.