

**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.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 279 411	1 752 111	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	527 841	670 738	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	67 746	71 980	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	60 198	49 309	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9 194	10 577	
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.	8 063	22 671	В НВВ 2022 года не учтены в полном объеме расходы на расчистку трассы, кроме того, в факте отражены затраты на обслуживание ВЛ 110 кВ РП Полос - ПС Вернинская и ПС 110кВ Вернинская сторонней организацией, не учтенные в НВВ 2022 года.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 305	7 114	Увеличение затрат по статье связано с заменой блоков в тахографах, которая производится раз в 3 года (не учтено в НВВ 2022 года)
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	425 116	509 824	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34 803	88 860	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 046	11 187	По статье учтены фактические социальные выплаты, гарантированные коллективным договором организации
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	658	883	Необходимость привлечения техники сторонних организаций для проведения оперативных переключений
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	32 099	76 790	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	8 378	7 700	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	524	8 572	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.	567	836	В НВВ 2022 года по статье "Свалка отходов" учтены не все действующие договоры
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	16	38	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 107	27 267	Функции бухгалтерского и кадрового учёта переданы на аутсорсинг, также отражена плата за использование информационных систем
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 539	4 191	Производственная необходимость
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	486	1 096	Производственная необходимость
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	1 010	2 344	Производственная необходимость
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	16 471	24 747	Основную долю перерасхода составляют расходы по статье "Проезд в отпуск". Кроме того, увеличение затрат по статье связано с заключением договора ДМС, не учтенного в НВВ 2022 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.	176	74	Отражены фактические расходы на услуги банка
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	886 329	1 081 373	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	267 162	265 062	
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.	51 906	54 149	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	124 984	146 754	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	25 031	112 235	В НВВ 2022 года не вошли проценты по вновь привлеченным займам на выполнение мероприятий инвестиционной программы 2022г.
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	248 712	306 293	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	94 700	95 026	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	8 411	0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	536	613	
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	73	
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.	64 888	101 242	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	1 635	1 659	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	54 109	85 294	Превышение по статье произошло за счет сумм налога на имущество, введенного в конце декабря 2021 года (проекты инвестиционной программы) и не учтенного в НВВ 2022 года
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	8 512	13 077	Увеличение затрат по статье связано с фактически сложившейся ценой за кВт, превышающей плановую
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	633	1 212	Превышение по статье произошло за счёт фактически сложившихся расходов на уплату госпошлины
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-134 759		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
II	(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.	177 982	119 877	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	108,269	56,194	
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.	13 850	13 835	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	785,54	838,82	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	505,20	557,20	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	148,07	149,07	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	132,27	132,55	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 608,97	2 584,94	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 323,94	1 351,00	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	699,21	640,97	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	200,09	197,47	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	385,73	395,50	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7 333,90	7 704,00	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3 171,00	3 449,80	
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.	1 781,20	1 872,50	
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	1 273,80	1 261,20	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	600,56	617,80	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	408,21	373,95	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	116,75	117,41	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	148,28	152,04	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,70	0,70	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	677 500,00	0,00	Переносов сроков ввода новых объектов (В/Л)
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.