

**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.	2021 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 243 017	1 465 898	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	523 864	603 130	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	67 746	63 880	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	59 745	49 692	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9 124	10 450	
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.	8 002	14 188	Основную долю перерасхода составляют затраты на обслуживание ВЛ 110 кВ РП Полус - ПС Вернинская и ПС 110кВ Вернинская сторонней организацией не учтенные в НВВ 2021 года (8 826 тыс. руб.)
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 272	4 439	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	421 913	462 385	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34 030	76 775	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 031	12 123	По статье учтены фактические социальные выплаты, гарантированные коллективным договором организации
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	653	831	Необходимость привлечения техники сторонних организаций для проведения оперативных переключений
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	31 346	63 821	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	8 314	8 151	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	520	6 317	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.	563	641	
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	16	52	Внесение изменений в учредительные документы в связи со сменой директора Общества. Оформление нотариально заверенных доверенностей в связи с истечением срока действия
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 099	21 937	Функции бухгалтерского и кадрового учёта переданы на аутсорсинг
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 513	5 566	Производственная необходимость
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	482	1 172	Производственная необходимость
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	1 002	1 217	Производственная необходимость
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	15 837	18 769	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
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.	174	90	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	764 605	862 769	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	213 487	202 305	
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.	53 273	59 507	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	128 262	134 369	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	69 064	75 264	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	257 600	284 168	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	498	657	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	12 211	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	25	56	
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.	42 422	94 289	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	1 356	1 628	Фактически сложившиеся расходы
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	31 459	82 916	Превышение по статье произошло за счет сумм налога на имущество, введенного в конце декабря 2020 года (проекты инвестиционной программы) и не учтенного в НВВ 2021 года
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	9 136	9 046	
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	470	699	Превышение по статье произошло за счёт фактически сложившихся расходов на уплату госпошлины (393 тыс. руб.)
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-45 453		
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.	151 618	114 528	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	100,575	63,217	
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.	13 812	13 850	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	722,59	784,54	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	505,20	505,20	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	163,94	147,07	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	53,45	132,27	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 726,00	2 637,16	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 397,63	1 355,81	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	720,21	699,21	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	222,42	196,41	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	385,74	385,73	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	7 548,30	7 439,30	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3 301,10	3 249,00	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 469,10	2 383,80	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1 778,10	1 806,50	
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	1 341,05	1 293,71	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	641,46	620,47	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	420,61	408,21	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	130,70	116,75	
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	148,28	148,28	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,73	0,70	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	316 940,00	314 515,10	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	316 940,00	314 515,10	
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.