

**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: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 109 029	1 086 241	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	432 942	434 444	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	57 665	56 872	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	54 270	49 002	
1.1.1.2.1	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	3 395	7 870	В НВВ 2018 года не учтены расходы на расчистку трассы и капитальный ремонт ОС
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	337 783	343 394	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	35 025	34 031	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	4 342	4 160	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	529	163	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	30 154	29 708	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	4 317	7 117	В НВВ 2018 года не учтена аренда каналов связи на ПС
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	0	276	
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	191	150	
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	14	16	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	1 025	1 760	
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 342	4 364	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	573	224	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	3 220	1 570	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	17 472	14 231	
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.	2 469	147	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	610 147	651 797	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	157 751	163 392	
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.	47 050	62 823	В НВВ 2018 года включена арендная плата электросетевого хозяйства за 10 месяцев, фактически, расходы показаны за календарный год
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	96 302	98 276	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	13 953	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	250 100	260 160	
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.	508	566	
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.	0	43	
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.	58 437	52 628	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	3 124	2 223	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	44 995	40 056	
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	9 950	9 075	
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	368	1 274	Фактические расходы на уплату госпошлины, расходы на водоснабжение
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	65 939		
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.	128 238	180 759	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	83,418	100,332	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой	тыс. руб.			

1.2	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.	14 164	14 207	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	525,16	642,46	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	293,20	411,90	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	153,87	152,47	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	78,09	78,09	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 990,60	2 990,60	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 333,87	1 333,87	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	740,49	740,49	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	294,90	294,90	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	621,34	621,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 565,40	6 565,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	2 346,10	2 346,10	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	0,00	0,00	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	2 560,10	2 560,10	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	1 659,20	1 659,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 459,01	1 459,01	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	611,88	611,88	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	435,33	435,33	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	172,90	172,90	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	238,90	238,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,73	0,73	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 402 280,00	81 830,49	переносов сроков реализации проектов
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	%	11,49	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.