

**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.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 036 575	1 057 068	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	404 718	393 657	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	53 906	44 838	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	50 732	40 324	
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.	3 174	4 514	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	315 762	315 762	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	32 741	32 903	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	4 059	4 971	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	494	14	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	28 188	27 917	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	4 035	6 401	
1.1.3.3.2	услуги пожарной и сторожевой охраны	тыс. руб.	0	175	
1.1.3.3.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	178	276	
1.1.3.3.4	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	14	14	
1.1.3.3.5	информационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	958	861	
1.1.3.3.6	командировочные расходы	тыс. руб.	3 124	4 493	
1.1.3.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	536	877	
1.1.3.3.8	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	3 010	993	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	16 333	13 827	
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.	2 308	154	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	559 269	590 823	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	145 307	150 795	
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.	1 568	6 267	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	91 413	91 111	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	250 103	287 699	
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.	563	502	
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	24	
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.	70 315	54 449	
1.2.12.1	отопление	тыс. руб.	4 011	3 048	
1.2.12.2	налог на имущество	тыс. руб.	43 249	41 916	
1.2.12.3	энергия	тыс. руб.	11 017	9 123	
1.2.12.4	прочие	тыс. руб.	12 038	363	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	72 588	72 588	
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.	130 773	185 058	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	87,031	107,379	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 502,602	1 723,415	
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.	18 143	14 164	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	525,16	525,16	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	293,20	293,20	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	153,87	153,87	
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.	2 959,75	2 990,60	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	1 303,02	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	у. е.	621,34	621,34	

п.п		у. е.	021,04	021,04	
	линиям электропередач на уровне напряжения НН				
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 089,40	6 565,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	1 883,70	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.	2 550,90	2 560,10	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	1 654,80	1 659,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 439,73	1 459,01	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	592,60	611,88	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	436,93	435,33	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	171,30	172,90	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	238,90	238,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,26	0,73	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	148 898,00	0,00	перенос 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.