

Показатели подлежащие ежегодному раскрытию в сфере электроэнергетики (сетевые организации). Апрель

Субъект РФ	Московская область
Отчетный период (год)	2016
Является ли данное юридическое лицо подразделением (филиалом) другой организации	нет

Выбор организации

Дата последнего обновления реестра организаций: 07.04.2016 16:04:32

Наименование организации	АО «Трест Гидромонтаж»
ИНН организации	5030004820
КПП организации	503001001
Вид деятельности	Сетевая компания

НДС	отчетность представлена с НДС
-----	-------------------------------

Аудиторская проверка годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности	проводилась
--	-------------

Метод установления тарифа	метод индексации на основе долгосрочных параметров
---------------------------	--

Организация выполняет инвестиционную программу	нет
--	-----

Адрес организации

Юридический адрес:	Московская область, Наро-Фоминский Район, п.Селятино, ул.Промышленная, 81/1
Почтовый адрес:	143345, Московская область, Наро-Фоминский район, п.Селятино, ул.Промышленная, 81/1

Руководитель

Фамилия, имя, отчество:	Шилин Максим Петрович
(код) номер телефона:	(496) 342-55-10

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество:	Дмитренко Елена Владимировна
(код) номер телефона:	(496) 342-56-12

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя, отчество:	Кайдалова Лариса Серафимовна
Должность:	Старший экономист
(код) номер телефона:	8-(496)-342-92-11
e-mail:	kls@trestgm.ru

**Информация
о структуре и объёмах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой
валовой выручки**

Наименование организации: **АО "Трест Гидромонтаж"**
ИНН: **5030004820**
КПП: **503001001**
Долгосрочный период регулирования: **2015-2019 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10 596,7	7 241,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 991,6	4 270,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	481,2	584,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	383,7	180,7	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,0	63,1	
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.	97,4	340,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	97,4	340,7	отражены затраты на ремонт трансформаторов в ЦРМЗ и ремонт КЛ и ТП подрядным способом
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 818,9	3 154,2	Коллективный договор на отчетный период не заключен. Проводились выплаты в соответствии с ТК РФ. Фактическая численность меньше на 6 человек от утвержденной
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	691,5	531,4	
	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	7,6	7,7	
	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	410,3	276,9	
	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	273,6	188,1	
	расходы на обучение персонала		0,0	15,4	обучение заместителя начальника участка в соответствии с утвержденными Правилами
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,0	25,1	оказана материальная помощь
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	18,2	по погрузке и доставки трансформаторов в ЦРМЗ
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 406,8	2 971,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕАС"	тыс. руб.	0,0	0,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание
			план	факт	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 745,7	961,6	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	992,5	1 162,5	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	188,4	245,1	с вводом ОС увеличился налог на имущество, изменился земельный налог
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	0,0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	тыс. руб.	0,0	0,0	
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	0,0	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	480,2	602,1	
	расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	тыс. руб.	475,2	599,0	
	программное обеспечение, лицензии	тыс. руб.	5,0	3,1	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	198,4	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	97,4	403,8	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 070,8	6 437,5	Фактическое превышение утвержденной нормы потерь электрической энергии в сети, связано с отсутствием со стороны ПАО "Мосэнергосбыт" действенных мероприятий по надлежащему установлению бездоговорного потребления электрической энергии ОАО УК ЖКХ "Прогресс" и АО "Оборонэнергосбыт", несмотря на неоднократные обращения АО "Трест Гидромонтаж" в ПАО "Мосэнергосбыт" (исх.№№: ГМ-04-02/228 от 21.06.2016, ГМ-04-02/370 от 05.10.2016, ГМ-01-10/423-1 от 15.11.2016, ГМ-01-10/444 от 29.11.2016, ГМ-01-10/62 от 17.03.2017). При своевременном решении этого вопроса технологическиепотери АО "Трест Гидромонтаж" не превысили бы утвержденные нормы.
1.1	Справочно:				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание
			план	факт	
	Объём технологических потерь	МВт.ч	2,1	3,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,95	2,02	факт-средняя за год
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	Мва		37,560	по акту разгр. С моэск, а по факту больше
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	Мва		37,560	CH2
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		322,52	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у.е.		106,65 215,87	CH2 HH
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		649,93	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у.е.		649,93	CH2
5	Длина линий электропередач, всего	км		110,42	
5.n	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км		30,47 79,95	CH2 HH
6	Доля кабельных линий электропередач	%		100,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		6 362,2	ТП-37
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,0	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	3,44	5,37	X

Генеральный директор

М. П. Шилин

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО "Трест Гидромонтаж" за 2016 год

Наименование показателя	Код строки	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Электроэнергия (тыс. кВт ч)					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	60 831,1560			
из сетей ФСК	20				
от генерирующих компаний и блок-станций	30				
от смежных сетевых организаций	40	60 831,1560			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50			60 831,1560	29 890,6068
ВН	60			60 831,1560	
СН1	70				
СН2	80				
НН	90				29 890,6068
Отпуск из сети, в том числе:	100			29 139,9470	27 332,3640
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110			28 816,2850	14 086,3790
население и приравненные к ним группы	120			323,6620	13 245,9850
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130				
поставщики	140				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	60 831,1560		29 890,6068	
Хозяйственные нужды организации	160				
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170				
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180				1 094,7780
Потери, в том числе:	190			1 800,6022	1 463,4648
относимые на собственное потребление	200				73,2000
Мощность (МВт)					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	10,9194			
из сетей ФСК	310				
от генерирующих компаний и блок-станций	320				
от смежных сетевых организаций	330	10,9194			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340			10,9194	5,8178
ВН	350			10,9194	
СН1	360				
СН2	370				
НН	380				5,8178
Отпуск из сети, в том числе:	390			4,7784	5,3076
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400			4,7784	5,3076
население и приравненные к ним группы	410				
другие сети	420				
поставщики	430				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	10,9194		5,8178	
Хозяйственные нужды организации	450				
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460				
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470				0,2253
Потери, в том числе:	480			0,3232	0,2848
относимые на собственное потребление	490				0,0227

АО «Трест Гидромонтаж», как сетевая организация, оказывает услуги по передаче электрической энергии в соответствии с тарифами, утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 218-Р.

По итогам деятельности за 2016 год отпуск электроэнергии в сеть АО «Трест Гидромонтаж» из смежной сети - ПАО «МОЭСК - филиал Западные электрические сети» составил на напряжении ВН – 60 831 156 кВт*час.

Отпуск (транзит) электроэнергии из сети АО «Трест Гидромонтаж» в смежную сетевую

организацию отсутствует.

Полезный отпуск потребителям ПАО «Мосэнергосбыт», присоединенным к сетям АО «Трест Гидромонтаж», составил 56 472 311 кВт*час, в т.ч., на напряжении СН-II – 29 139 947кВт*час, на напряжении НН – 27 332 364 кВт*час, собственное потребление – 1 094 778 кВт*час

По итогам деятельности за 2016 год отпуск мощности в сеть АО «Трест Гидромонтаж» из смежной сети - ПАО «МОЭСК - филиал Западные электрические сети» составил на напряжении ВН – 10,9194 МВт.

Отпуск (транзит) мощности из сети АО «Трест Гидромонтаж» в смежную сетевую организацию отсутствует.

Полезный отпуск мощности потребителям ПАО «Мосэнергосбыт», присоединенным к сетям «Трест Гидромонтаж», составил 10,086 МВт, в т. ч., на напряжении СН-II – 4,7784 МВт, на напряжении НН – 5,3076 МВт.