

Информация АО «БАЗ»

в сфере оказания услуг по передаче эл.энергии за 2016 год.

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу	Данные АО «БАЗ» за 2016 год.										
1.	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность является коммерческой тайной на основании приказа № 192 от 15.04.16 г.										
2.	Применение метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков эл.энергии	Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков эл.энергии не применяется.										
3.	Тариф на услуги по передаче эл.энергии на 2017 год	<p>Тариф на услуги по передаче эл.энергии на 2017 год установлен постановлением Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 27.12.16 г. № 40/4-э, размещен на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/3/8/item_538/information_items_property_94.pdf и составляет:</p> <table border="1" data-bbox="746 846 1576 920"> <tr> <td data-bbox="746 846 906 880">с 01.01.2017 г.-одноставочный тариф - 507,96 руб./МВт.ч.</td> </tr> <tr> <td data-bbox="746 880 906 920">с 01.07.2017 г.-одноставочный тариф - 507,96 руб./МВт.ч.</td> </tr> </table>	с 01.01.2017 г.-одноставочный тариф - 507,96 руб./МВт.ч.	с 01.07.2017 г.-одноставочный тариф - 507,96 руб./МВт.ч.								
с 01.01.2017 г.-одноставочный тариф - 507,96 руб./МВт.ч.												
с 01.07.2017 г.-одноставочный тариф - 507,96 руб./МВт.ч.												
4.	Размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2017 год	<p>Размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2017 год установлены постановлениями Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 27.12.16 г. № 40/1-пэ и от 27.12.16 г. № 40/2-пэ и размещены на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/3/6/item_536/information_items_property_90.pdf http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/3/7/item_537/information_items_property_93.pdf</p>										
5.	Баланс эл.энергии и мощности	Смотреть ниже.										
6.	Объем переданной эл.энергии по договорам об оказании услуг по передаче эл.энергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценнообразования (в тыс.кВт.ч)	<table border="1" data-bbox="746 1290 1576 1368"> <thead> <tr> <th data-bbox="746 1290 906 1323">Всего</th> <th data-bbox="906 1290 1034 1323">ВН</th> <th data-bbox="1034 1290 1185 1323">СН-1</th> <th data-bbox="1185 1290 1369 1323">СН-II</th> <th data-bbox="1369 1290 1576 1323">НН</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="746 1323 906 1368">4289,937</td> <td data-bbox="906 1323 1034 1368"></td> <td data-bbox="1034 1323 1185 1368"></td> <td data-bbox="1185 1323 1369 1368">4272,702</td> <td data-bbox="1369 1323 1576 1368">17,235</td> </tr> </tbody> </table>	Всего	ВН	СН-1	СН-II	НН	4289,937			4272,702	17,235
Всего	ВН	СН-1	СН-II	НН								
4289,937			4272,702	17,235								
7.	Потери эл.энергии в сетях АО «БАЗ»	<p>Потери эл.энергии в сетях АО «БАЗ»: Относительные потери - 5,73 % Абсолютные потери - 260,754 тыс.кВт.ч</p>										
8.	Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	Данных нет.										
9.	Уровень нормативных потерь эл.энергии на текущий период	Норматив технологических потерь эл.энергии при ее передаче по электрическим сетям (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче эл.энергии) в 2017 году составляет 5,73 %.										
10.	Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования	Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях не разрабатывались.										
11.	Информация о закупке сетевыми организациями эл.энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости	<p>Для компенсации потерь в собственных сетях АО «БАЗ» приобрел эл.энергию у гарантирующего поставщика ООО «ТЭК-Энерго» по договорам: с 01.01.2016 г. договор № 109 от 02.06.2014 г Объем -50,587 тыс.кВт.ч Стоимость - 129,59553 тыс.руб с 01.03.2016 г. договор № 066 от 20.03.2015 г</p>										

		<p>Объем - 140,222 тыс.кВт.ч Стоимость - 376,79237 тыс.руб с 01.10.2016 г. договор № 106 от 22.09.2016 г Объем - 69,945 тыс.кВт.ч Стоимость - 175,7044 тыс.руб Всего: Объем-260,754 тыс.кВт.ч Стоимость-682,0923 тыс.руб</p>																
12.	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за эл.энергию по уровням напряжения	Такой информации нет.																
13.	Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании	Зона деятельности АО «БАЗ»: территория Бежицкого района г. Брянска, граничащая с территорией АО «БАЗ» г. Брянск, ул. Сталелитейная, 1																
14.	Техническое состояние сетей	<p>Техническое состояние сетей, участвующих в оказании услуг по передаче эл.энергии:</p> <table border="1"> <tr> <td colspan="2">Протяженность линий:</td> </tr> <tr> <td>ВЛЭП 110 кВ</td> <td>0,105 км</td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 6 кВ</td> <td>6,85 км</td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 0,4 кВ</td> <td>0,28 км</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Количество подстанций:</td> </tr> <tr> <td>ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ</td> <td>1 шт.</td> </tr> <tr> <td>КТП и ТП 6/0,4 кВ</td> <td>6 шт.</td> </tr> <tr> <td>Количество трансформаторов</td> <td>8 шт.</td> </tr> </table>	Протяженность линий:		ВЛЭП 110 кВ	0,105 км	КЛЭП 6 кВ	6,85 км	КЛЭП 0,4 кВ	0,28 км	Количество подстанций:		ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ	1 шт.	КТП и ТП 6/0,4 кВ	6 шт.	Количество трансформаторов	8 шт.
Протяженность линий:																		
ВЛЭП 110 кВ	0,105 км																	
КЛЭП 6 кВ	6,85 км																	
КЛЭП 0,4 кВ	0,28 км																	
Количество подстанций:																		
ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ	1 шт.																	
КТП и ТП 6/0,4 кВ	6 шт.																	
Количество трансформаторов	8 шт.																	
15.	Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства	<p>Аварийных отключений не было. Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подразделе Передача электрической энергии - ежеквартально.</p>																
16.	Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии	Объем недопоставленной эл.энергии, в результате аварийных отключений составляет 0 кВт.ч.																
17.	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше	<p>Нет Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подразделе Передача электрической энергии - ежеквартально.</p>																
18.	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения	<p>Нет Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подразделе Передача электрической энергии - ежеквартально.</p>																
19.	О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)	<p>Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подразделе Передача электрической энергии - ежемесячно. Капитальный ремонт силового трансформатора №2 25000 кВА ГПП «Автозаводская» - договор № 05 от 27.01.14 г.</p>																

		с ООО «Ирида», завершен. Акт осмотра электроустановки № 526 от 23.12.16 г. размещен на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/4/7/item_547/information_items_property_107.pdf
20.	Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по сетевой компании:	Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по АО «БАЗ» размещены на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии – ежемесячно.
	Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	Нет
	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	Нет
	Количество аннулированных заявок на технологическое присоединение	Нет
	Количество выполненных присоединений и мощности	Нет
	Величина резервируемой максимальной мощности	Нет
21.	О величине резервируемой максимальной мощности, в разбивке по уровням напряжения	Нет Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии - ежеквартально.
22.	Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства	Провелись испытания качества электрической энергии в электрических сетях на соответствие ГОСТ 32144-2013 - договор № 467 от 20.10.16 г. с ООО «ЭнЛаБ». Протоколы испытаний размещены на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/4/8/item_548/information_items_property_108.pdf
23.	Условия договоров об оказании услуг по передаче эл.энергии.	У АО «БАЗ» договор № 4632001413 от 01.05.10 г. на оказание услуг по передаче эл.энергии с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго», информация размещена на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/1/6/item_516/information_items_property_78.pdf
24.	Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к эл.сетям	Типовые формы договоров об осуществлении технологического присоединения к эл.сетям сетевой организации размещены на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/4/1/item_541/information_items_property_101.pdf Договоров об осуществлении технологического присоединения к эл.сетям АО «БАЗ» нет.
25.	Порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям. Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.	Процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям размещена на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/4/2/item_542/information_items_property_102.pdf Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям размещен на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/4/3/item_543/information_items_property_103.pdf
26.	О возможности подачи заявки на осуществление технологического	Типовые формы заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электричес-

	присоединения энергопринимающих устройств заявителей.	ким сетям и контактная информация для подачи обращений размещены на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/4/0/item_540/information_items_property_100.pdf
27.	О паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг	Паспорт услуги (процесса) по передаче электрической энергии размещен на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/1/5/item_515/information_items_property_77.pdf Паспорт услуги (процесса) технологического присоединения к электрическим сетям размещен на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/information_system_24/5/4/6/item_546/information_items_property_106.pdf
28.	Инвестиционные программы и отчеты об их реализации, включая: Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35кВ и выше Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционных программ), касающиеся реконструкции и развития эл.сетей, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Инвестиционных программ нет. Капитальных вложений не было. Отчеты не составлялись
29.	Лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц	Нет
30.	Объем и стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалификационных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя	Нет

Баланс электрической энергии по сетям АО «БАЗ» за 2016 г.

№	Наименование показателя	Электроэнергия, тыс.кВт.ч				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Поступление в сеть АО «БАЗ», Всего,	27187,505	27187,505			
2.	Отпуск из сети АО «БАЗ», Всего, в том числе:	4289,937			4272,702	17,235
	2.1.В сети ССО	411,18			411,18	
	2.2.Конечным потребителям,	3878,757			3861,522	17,235
3.	Собственное потребление АО «БАЗ»,	22636,814	22636,814			
4.	Потери в сетях АО «БАЗ»	260,754				
5.	Стоимость услуг по передаче эл.энергии, тыс.руб.	2932,18566				

П Е Р Е Ч Е Н Ь

сторонних потребителей электрической энергии (в том числе сетевых организаций), которым АО «Брянский автомобильный завод» оказывал услуги по передаче электрической энергии в 2016 году

№ п/п	Наименование предприятия стороннего потребителя, юридический адрес,	Объем передаваемой эл.энергии кВт.час	Уровень напряжения кВ	№, дата договора энергоснабжения между потребителем и поставщиком
1.	ООО «Электропром» 2410500 г. Брянск, ул.С.Перовской, д.63,оф.216 С 04.08.16 г. является сетевой организацией	545436 411180	6,0	Дог. № R 17 от 03.03.16 г. расторг.с 04.08.16 г. Дог.купли-продажи № 071 от 08.08.16 г.
2.	ООО «Компит» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	243720	6,0	Дог. № R 02 от 30.12.14 г.
3.	ООО «Электросеть-Сервис» 241050 г. Брянск, ул.Грибоедова, д.24, оф.304	88248	6,0	Дог. № 15 с 01.01.16г. по 31.01.16г.
4.	ООО «Мертранс» 241035 г. Брянск, ул.22 Съезда КПСС, д.134	178200	6,0	Дог. № R 03 от 30.12.14 г.
5.	ООО «Форум» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	1191588	6,0	Дог. № R 42 от 30.12.14 г.
6.	ООО «ДСТ импорт-экспорт» 119002 г. Москва, пер.Старо-конюшенный, д. 41, строение 3	253179	6,0	Дог. № R 35 от 30.12.14 г.
7.	ИП Урецкий М.А. 241035 г. Брянск, ул. Харьковская, д.13, кв.7	502020	6,0	Дог. № R 14 от 30.12.14 г.
8.	ООО «Полларис» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	221449	6,0	Дог. № R 05 от 30.12.14 г.
9.	ООО «ГЭС розница» 344011 г. Ростов-на-Дону, пер. Доломановский, д.70 «Д»	166638	6,0	Дог. № 015 от 31.10.14 г.
10.	ООО «Дом Плюс» 241035 г. Брянск, ул. Харьковская, д.14	53638	6,0	Дог. № R 08 от 30.12..14 г.

11.	ООО «Спецсталь» 241511, Брянский р-н, д. Глаженка, ул. Пролетарская, д.13	12400	6,0	Дог. № R 16 от 30.12.14 г.
12.	ИП Литвинов М.А. 241013, г. Брянск, ул. Витебская, д.7, кв.43	384991	6,0	Дог. № R 18 от 30.12.14 г.
13.	ООО «Универсалстрой» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	15709	6,0	Дог. № R 07 от 24.07.14 г.
14.	Гражданка РФ Голубева Л.А. 241035, г. Брянск, ул. Медведева, д.15, кв.180	5226	0,4	Дог. № R 25 от 30.01.14 г.
15.	ООО «Регламент» 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	12009	0,4	Дог. № R 40 от 30.12.14 г.
16.	ИП Кривушина И.Г. 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	0	6,0	Дог. № R 23 от 30.12.14 г.
17.	Привалихин В.В. 241023, г. Брянск, ул.Бежицкая, д.202, кв.2	3826	6,0	Дог. № R 06 от 16.06.14 г. расторгнут с 01.01.17 г.
18.	ОАО «Промсвязьбанк» 109052, г. Москва, ул. Смирновская, д.10, стр.22	480	6,0	Дог. № R 11 от 30.12.14 г. расторгнут с 01.05.16 г.
	ИТОГО:	4289937		

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

					2016 год	
1	2	3	4	5	6	7
	Напряжение, кВ			у/100 км		У
	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
ВЛЭП		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
	110 - 150	1	дерево	180		
			металл	160		
			ж/бетон	130		

			2	металл	190	0,105	0,1995
				ж/бетон	160		
КЛЭП		220	-	-	3000		
		110	-	-	2300		
		ВН, всего					0,1995
ВЛЭП		35	1	дерево	170		
				металл	140		
				ж/бетон	120		
			2	металл	180		
				ж/бетон	150		
		1 - 20	-	дерево	160		
				дерево на ж/б пасынках	140		
				ж/бетон, металл	110		
КЛЭП		20 - 35	-	-	470		
		3 - 10	-	-	350	6,85	23,975
		СН, всего					23,975
ВЛЭП		0,4 кВ	-	дерево	260		
				дерево на ж/б пасынках	220		
				ж/бетон, металл	150		
КЛЭП		до 1 кВ	-		270	0,28	0,756
		НН, всего					0,756

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных
пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2016 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед. изм.	ед. изм.
1	2	3	4	5	6	5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	1	105
			35	75		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	2	15,6

			35	2,1		
			1 - 20	1,0		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
4	Масляный выключатель	-"	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			1 - 20	3,1	7	21,7
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	2	19,0
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	-"	1 - 20	2,3	4	9,2
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	6	13,8
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН	-	-	139,6
			СН	-	-	44,7
			НН	-	-	