

Информация АО «БАЗ» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за 2017 год.

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу	Данные АО «БАЗ» за 2017 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 электрической энергии.	Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии не применяется.										
3.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.	<p>Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 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/iblock/f20/Приказ%20№%2041-2-пэ.pdf и составляет:</p> <table border="1" data-bbox="746 936 1576 1016"> <tr> <td>с 01.01.2018 г.-одноставочный тариф -629,19 руб./МВт.ч.</td> </tr> <tr> <td>с 01.07.2018 г.-одноставочный тариф - 629,19 руб./МВт.ч.</td> </tr> </table>	с 01.01.2018 г.-одноставочный тариф -629,19 руб./МВт.ч.	с 01.07.2018 г.-одноставочный тариф - 629,19 руб./МВт.ч.								
с 01.01.2018 г.-одноставочный тариф -629,19 руб./МВт.ч.												
с 01.07.2018 г.-одноставочный тариф - 629,19 руб./МВт.ч.												
4.	Размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год.	<p>Размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год установлены постановлениями Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 26.12.17 г. № 41/1-пэ и от 26.12.17 г. № 41/2-пэ и размещены на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/bc0/приказ%20№41-1-пэ.pdf http://baz32.ru/upload/iblock/f20/Приказ%20№%2041-2-пэ.pdf</p>										
5.	О расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов.	Нет.										
6.	Баланс электрической энергии и мощности.	Смотреть ниже.										
7.	Объем переданной электрической энергии по договорам об оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценнообразования (в тыс.кВт.ч).	<table border="1" data-bbox="746 1787 1576 1868"> <thead> <tr> <th>Всего</th> <th>ВН</th> <th>СН-1</th> <th>СН-II</th> <th>НН</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>4093,794</td> <td></td> <td></td> <td>4090,351</td> <td>3,443</td> </tr> </tbody> </table>	Всего	ВН	СН-1	СН-II	НН	4093,794			4090,351	3,443
Всего	ВН	СН-1	СН-II	НН								
4093,794			4090,351	3,443								
8.	Потери электрической энергии в сетях АО «БАЗ».	<p>Потери электрической энергии в сетях АО «БАЗ»: Относительные потери - 5,73 % Абсолютные потери - 248,832 тыс.кВт.ч</p>										
9.	Затраты сетевой организации на покупку	Данных нет.										

	потерь в собственных сетях.																	
10.	Уровень нормативных потерь электрической энергии на текущий период.	Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии) в 2018 году составляет 5,73 %.																
11.	Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования	Установлена автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ). Заключение № 104-14-3205 по проверке результатов испытаний в целях утверждения типа АИИС КУЭ АО «БАЗ» размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии.																
12.	Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.	Для компенсации потерь в собственных сетях АО «БАЗ» приобрел электрическую энергию у гарантирующего поставщика ООО «ТЭК-Энерго» по договору № 106 от 22.09.2016 г: Объем - 248,832 тыс.кВт.ч Стоимость - 731,29038 тыс.руб (с НДС)																
13.	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.	Такой информации нет.																
14.	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.																
15.	Техническое состояние сетей.	Техническое состояние сетей, участвующих в оказании услуг по передаче электрической энергии: <table border="1" data-bbox="746 1240 1528 1547"> <tr> <td>Протяженность линий:</td> <td>15,118</td> </tr> <tr> <td>ВЛЭП 110 кВ</td> <td>0,105 км</td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 6 кВ</td> <td>14,733 км</td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 0,4 кВ</td> <td>0,28 км</td> </tr> <tr> <td>Количество подстанций:</td> <td></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:	15,118	ВЛЭП 110 кВ	0,105 км	КЛЭП 6 кВ	14,733 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:	15,118																	
ВЛЭП 110 кВ	0,105 км																	
КЛЭП 6 кВ	14,733 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.																	
16.	Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства.	Аварийных отключений не было. Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии - ежеквартально.																
17.	Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии.	Объем недопоставленной электрической энергии, в результате аварийных отключений составляет 0 кВт.ч. Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии – ежеквартально.																
18.	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания	Нет Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии - ежеквартально.																

	напряжением 35 кВ и выше.	
19.	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения.	Нет Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии - ежеквартально.
20.	О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)	Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Новости подраздела Передача электрической энергии - ежемесячно.
21.	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 присоединенной мощности	Нет
	Величина резервируемой максимальной мощности	Нет
22.	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.
23.	О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства.	Провелись испытания качества электрической энергии в электрических сетях на соответствие ГОСТ 32144-2013. Протоколы испытаний размещены на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/cc8/informationssystem_property_file_189_40.pdf
24.	Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии.	У АО «БАЗ» заключен договор № 4632001413 от 01.05.10 г. на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Брянскэнерго», информация размещена на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/e2b/informationssystem_property_file_225_76.pdf
25.	Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.	Типовые формы договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации размещены на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/872/Типовые%20формы%20договоров%20об%20осуществлении%20тех.%20присоединения%20к%20эл.%20сетям%20сетевой%20орг..pdf Договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «БАЗ» нет.
26.	Порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям.	Процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям размещена на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/8d0/Процедура%20технологического%20присоединения%20энергопринимающих%20устр

	Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.	ойств%20потребителей%20к%20электрическим%20сетям%20сетевой%20организации.pdf Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям размещен на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/930/Мероприятия%20по%20технологическому%20присоединению%20энергопринимающих%20устройств%20потребителей%20к%20электрическим%20сетям%20сетевой%20организации.pdf
27.	О возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации.	На сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru создан Личный кабинет для подачи заявки на технологическое присоединение и документов в электронном виде с использованием логина и пароля, с возможностью получения заявителем сведений об основных этапах обработки заявки, включая информацию о дате поступления заявки, ее регистрационном номере и статусе заявки. Для предварительного и контрольного расчета платы за технологическое присоединение по составу мероприятий в технических условиях, в Личном кабинете размещен Калькулятор. Информация размещена на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/2bf/Информация%20%20%20АО%20«БАЗ»%20о%20создании%20Личного%20кабинета%20и%20Калькулятора.pdf
28.	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/iblock/32f/Паспорт_услуги_(процесса)_по_передаче_эл._энергии.pdf Паспорт услуги (процесса) технологического присоединения к электрическим сетям размещен на сайте АО «БАЗ»: http://baz32.ru/upload/iblock/399/Паспорт_услуги_(процесса)_тех._присоединения_2018_г..pdf
29.	Об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах.	Инвестиционной программы нет.
30.	О способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.	Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Закупки.
31.	Лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц.	Нет
32.	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	Нет

(мощности) на квалификационных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя	
--	--

Баланс электрической энергии по сетям АО «БАЗ» за 2017 г.

№	Наименование показателя	Электроэнергия, тыс.кВт.ч				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Поступление в сеть АО «БАЗ», Всего,	22293,717	22293,717			
2.	Отпуск из сети АО «БАЗ», Всего, в том числе:	4093,794			4090,351	3,443
	2.1.В сети ССО	885,152			885,152	
	2.2.Конечным потребителям,	3208,642			3205,199	3,443
3.	Собственное потребление АО «БАЗ»,	17951,091	17951,091			
4.	Потери в сетях АО «БАЗ»	248,832	248,832			
5.	Стоимость услуг по передаче эл.энергии, тыс.руб. (с НДС)	2453,79066				

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 2017 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 Сетевая организация	343476	6,0	Дог.купли-продажи № R 071 от 08.08.16 Исключение точек приема с 01.05.17 г.
2.	ООО «Промышленная группа «Деловой центр»» 241050 г. Брянск, ул.22 Съезда КПСС, д.138	87360	6,0	Дог.№33 от20.12.16 Дополнение точек поставки с 01.05.16 по 31.05.16 г.
3.	ООО «БрянскЭлектро» 121596, г. Москва, ул. Горбунова, д. 2, стр. 3, этаж 9, пом. II, ком. 52 Сетевая организация	541676	6,0	Дог.купли-продажи № 090 от 02.04.15 г Дополнение точек приема с 01.06.17
4.	ООО «Компит» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	211021	6,0	Дог. № R 02 от 20.12.16 г.
5.	ООО «Мертранс» 241035 г. Брянск, ул.22 Съезда КПСС, д.134	227216	6,0	Дог. № R 03 от 20.12.16 г.
6.	ООО «Форум» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	1096320	6,0	Дог. № R 42 от 20.12.16 г.
7.	ООО «ДСТ импорт-экспорт»	242334	6,0	Дог. № R 35

	119002 г. Москва, пер. Старо-конюшенный, д. 41, строение 3			от 20.12.16 г.
8.	ИП Урецкий М.А. 241035 г. Брянск, ул. Харьковская, д.13, кв.7	489036	6,0	Дог. № R 14 от 20.12.16 г.
9.	ООО «Полларис» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	201865	6,0	Дог. № R 05 от 20.12.16 г.
10.	ООО «ГЭС розница» 344011 г. Ростов-на-Дону, пер. Доломановский, д.70 «Д»	158068	6,0	Дог. № 015 от 20.12.16 г.
11.	ООО «Дом Плюс» 241035 г. Брянск, ул. Харьковская, д.14	48156	6,0	Дог. № R 08 от 20.12..16 г.
12.	ООО «Спецсталь» 241511, Брянский р-н, д. Глаженка, ул. Пролетарская, д.13	13534	6,0	Дог. № R 16 от 20.12.16 г.
13.	ИП Литвинов М.А. 241013, г. Брянск, ул. Витебская, д.7, кв.43	402612	6,0	Дог. № R 18 от 20.12.16 г.
14.	ООО «Универсалстрой» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	14317	6,0	Дог. № R 07 от 24.12.16 г.
15.	Гражданка РФ Голубева Л.А. 241035, г. Брянск, ул. Медведева, д.15, кв.180	2943	0,4	Дог. № R 25 от 20.01.16 г.
16.	ООО «Регламент» 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	500	0,4	Дог. № R 40 от 30.12.14 г.
17.	ИП Кривушина И.Г. 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	0	6,0	Дог. № R 23 от 20.12.16 г.
18.	ИП Акулов А.Н. 241023, г. Брянск, ул.Бежицкая, д.202, кв.2	13360	6,0	Дог. № R 27 от 20.12.16 г.
	ИТОГО:	4093794		

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

1	2	3	4	2017 год			
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
							у/100 км
				5	6	5 * 6 / 100	
	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
		35	1	дерево	170		
				металл	140		
				ж/бетон	120		
ВЛЭП			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	14,733	51,5655
		СН, всего					51,5655
		0,4 кВ	-	дерево	260		
ВЛЭП				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	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2017 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	Единица	1150	60		

	или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	оборудования	750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	2	15,6
			35	2,1		
			1 - 20	1,0	2	2
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
4	Масляный выключатель	"-"	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			1 - 20	3,1	27	83,7
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	2	19,0
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	5	11,5
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	-	-	111
			НН	-	-	