

Раскрытие информации АО «БАЗ» за 2022 год.

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу	Данные АО «БАЗ» за 2022 год.				
1.	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность.	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность размещена на сайте: Единый федеральный реестр юридически значимых сведений о фактах деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и иных субъектов экономической деятельности (Федресурс) http://se.fedresurs.ru .				
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 в 2022 году не применялся.				
3.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.	АО «БАЗ» утратил статус территориальной сетевой организации с 01.01.2023 года.				
4.	Размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год.	Согласно письму от 28.10.2022 года № 06-08/1579 Управление государственного регулирования тарифов Брянской области уведомило АО «БАЗ» об отсутствии оснований для установления (пересмотра) тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год. Информация размещена на сайте АО «БАЗ»: ссылка 22/1 .				
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 ценообразования (в тыс. кВт. ч) в 2022 .	Всего	ВН	СН-1	СН-II	НН
		5094,621			5092,336	2,285
8.	Потери электрической энергии в сетях АО «БАЗ» в 2022 году.	Потери электрической энергии в сетях АО «БАЗ»: Относительные потери - 6,768 % Абсолютные потери - 357,665 тыс. кВт. ч				

9.	Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях.	Данных нет.																					
10.	Уровень нормативных потерь электрической энергии на текущий период 2023 год.	АО «БАЗ» утратил статус территориальной сетевой организации с 01.01.2023 года. Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии) в 2023 году не устанавливался.																					
11.	Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования	Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях не разрабатывались.																					
12.	Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости в 2022 году.	Для компенсации потерь в собственных сетях АО «БАЗ» приобрел электрическую энергию у гарантирующего поставщика ООО «Газпром энергосбыт Брянск» по договору № 106 от 22.09.2016 г: Объем - 357,665 тыс. кВт. ч Стоимость - 1275,73101 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 в 2022 году.	Техническое состояние сетей, участвующих в оказании услуг по передаче электрической энергии: <table border="1" data-bbox="794 1518 1573 1787"> <tr> <td>Протяженность линий:</td> <td>11,868</td> <td></td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 6 кВ</td> <td>11,838 км</td> <td></td> </tr> <tr> <td>КЛЭП 0,4 кВ</td> <td>0,03 км</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Количество подстанций:</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ</td> <td>1 шт.</td> <td></td> </tr> <tr> <td>КТП и ТП 6/0,4 кВ</td> <td>5 шт.</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Количество трансформаторов</td> <td>9 шт.</td> <td></td> </tr> </table>	Протяженность линий:	11,868		КЛЭП 6 кВ	11,838 км		КЛЭП 0,4 кВ	0,03 км		Количество подстанций:			ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ	1 шт.		КТП и ТП 6/0,4 кВ	5 шт.		Количество трансформаторов	9 шт.	
Протяженность линий:	11,868																						
КЛЭП 6 кВ	11,838 км																						
КЛЭП 0,4 кВ	0,03 км																						
Количество подстанций:																							
ГПП «Автозаводская» 110/6 кВ	1 шт.																						
КТП и ТП 6/0,4 кВ	5 шт.																						
Количество трансформаторов	9 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 – 0 шт. Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Компания подразделе Передача электрической энергии - ежеквартально.																					
17.	Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической	Объем недопоставленной электрической энергии, в результате аварийных отключений составляет																					

	энергии.	0 кВт. ч. Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Компания подразделе Передача электрической энергии – ежеквартально.
18.	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше.	Нет Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Компания подразделе Передача электрической энергии - ежеквартально.
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.	Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ составляет 10 МВт. Информация размещена на сайте АО «БАЗ» www.baz32.ru в разделе Компания подразделе 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 Компания подразделе 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 Компания подразделе Передача электрической энергии – ежемесячно.
	Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	Количество поданных заявок - 1 шт. Объем мощности – 0,3 МВт.
	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения – 1 шт.
	Количество аннулированных заявок на технологическое присоединение	0
	Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности	1 0,3 МВт
	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 Компания подразделе Передача электрической энергии 1 раз в полугодие.
23.	О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства.	Нет.
24.	Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии в 2022 году.	Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии № 4632001413 от 01.05.10 г. между АО «БАЗ» и филиалом ПАО «Россети

		Центр»-«Брянскэнерго», информация размещена на сайте АО «БАЗ»: ссылка 20/4 .
25.	Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году.	Типовые формы договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации размещены на сайте АО «БАЗ»: ссылка 20/5 .
26.	Порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям в 2022 году. Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.	Процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям размещена на сайте АО «БАЗ»: ссылка 20/6 . Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к сетям размещен на сайте АО «БАЗ»: ссылка 20/7 .
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»: ссылка 20/8 .
28.	О паспортах услуг (процессов) в 2022 году согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг.	Паспорт услуги (процесса) по передаче электрической энергии размещен на сайте АО «БАЗ»: ссылка 21/9 . Паспорт услуги (процесса) технологического присоединения к электрическим сетям размещен на сайте АО «БАЗ»: ссылка 21/10 .
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	Нет

	целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство 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	
33.	О выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.	Нет

Баланс электрической энергии по сетям АО «БАЗ» за 2022 г.

№	Наименование показателя	Электроэнергия, тыс.кВт.ч				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Поступление в сеть АО «БАЗ», Всего,	21748,227	21748,227			
2.	Отпуск из сети АО «БАЗ», Всего, в том числе:	5094,621			5092,336	2,285
	2.1. В сети ССО	999,116			999,116	
	2.2. Конечным потребителям,	4095,505			4093,220	2,285
3.	Собственное потребление АО «БАЗ»	16295,951	16295,951			
4.	Потери в сетях АО «БАЗ»	357,655	357,655			
5.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии, тыс.руб. (с НДС)	4482,901				

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 2022 году

№ п/п	Наименование предприятия стороннего потребителя, юридический адрес	Объем передаваемой электроэнергии кВт. час	Уровень напряжения кВ	№, дата договора энергоснабжения между потребителем и поставщиком
1.	ООО «БрянскЭлектро» 121596, г. Москва, ул. Горбунова, д. 2, стр. 3, этаж 9, пом. II, ком. 52 Сетевая организация	999116	6,0	Дог. купли-продажи № 090 от 02.04.15 г
2.	Макарова З.А. 241013 г. Брянск, ул. Кромская, д. 77	202073	6,0	Дог. № R 11 от 09.01.19 г.
3.	ООО «Мертранс» 241035 г. Брянск, ул.22 Съезда КПСС, д.134	286820	6,0	Дог. № R 03 от 15.12.17 г.
4.	ООО «Форум» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д. 1	1212065	6,0	Дог. № R 42 от 15.12.17 г.
5.	ООО «ДСТ импорт-экспорт» 119002 г. Москва, пер. Старо-конюшенный, д. 41, строение 3	235564	6,0	Дог. № R 35 от 15.12.17 г.
6.	ИП Урецкий М.А. 241035 г. Брянск, ул. Харьковская, д. 13, кв.7	545571	6,0	Дог. № R 30 от 27.09.21 г.
7.	ООО «Полларис» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д. 1	80052	6,0	Дог. № R 05 от 15.12.17 г.
8.	ООО «ГНП сеть» 344011 г. Ростов-на-Дону, пер. Доломановский, д. 70 «Д»	179454	6,0	Дог. № 015 от 15.12.17 г.
9.	ООО «Дом Плюс» 241035 г. Брянск, ул. Харьковская, д. 14	243032	6,0	Дог. № R 08 от 20.12..16 г.
10.	Привалихин В.В. 241511, Брянский р-н, д. Глаженка, ул. Пролетарская, д. 13	8625	6,0	Дог. № R 28 от 01.09.21 г.
11.	ИП Литвинов М.А. 241013, г. Брянск, ул. Витебская, д. 7, кв. 43	388166	6,0	Дог. № R 18 от 15.12.17 г.
12.	АО «Брянскпиво» 241022, г. Брянск, ул. Пушкина, д.16а	574989	6,0	Дог. № R 15 от 15.12.17 г.
13.	ООО «Унистрой» 241038 г. Брянск, ул. Сталелитейная, д.1	12640	6,0	Дог. № R 26 от 27.02.19 г.
14.	Гражданка РФ Голубева Л.А. 241035, г. Брянск, ул. Медведева, д. 15, кв.180	2285	0,4	Дог. № R 25 от 15.01.17 г.
15.	ИП Кривушина И.Г. 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д. 1	0	6,0	Дог. № R 23 от 15.12.17 г.
16.	ИП Акулов А.Н. 241035, г. Брянск, мкр. Московский, д. 42, кв. 32	23200	6,0	Дог. № R 27 от 15.12.17 г.
17.	Павлючкова Е.С. 241035, г. Брянск, бульвар 50 лет Октября, д. 6, кв. 19	0	6,0	Дог. № R20 от 16.09.21 г.
18.	АО «ПБК» 127006, г. Москва, Оружейный переулок, д. 41	100969	6,0	Дог. купли-продажи с ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО»
	ИТОГО:	5094621		

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	5	2022 год				
					Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
1	2	3	4	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					
	ж/бетон		160						
КЛЭП	220	-	-	3000					
	110	-	-	2300					
	ВН, всего					0			
	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	11,838	41,433			
	СН, всего					41,433			
	0,4 кВ	-	дерево	260					

ВЛЭП				дерево на ж/б пасынках	220		
				ж/бетон, металл	150		
КЛЭП		до 1 кВ	-		270	0,03	0,081
		НН, всего					0,081

**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	2022 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
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		
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	17	52,7
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	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	3	6,9
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	2	6
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН	-	-	139,6
			СН	-	-	86,1
			НН	-	-	

Согласовано:

ЗГД по техническим вопросам -
начальник технического департамента

С.А. Тычина

Зам. начальника технического департамента

В.И. Мосин

Главный энергетик

А.Г. Потапов