

**Информация**  
**об услугах по передаче электрической энергии.**  
**в соответствии с Постановлением Правительства №24 от 21.01.2004 г.**  
**(ред. от 07.06.2017 г.)**  
**”Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами**  
**оптового и розничных рынков электрической энергии”**

***О ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год:***

Региональная служба по тарифам Ростовской области, Постановлением № 64/1 от 28.11.2017 г. установила экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для расчета между АО «ШЗГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» (без НДС) с календарной разбивкой в размере:

Год	Двухставочный тариф Ставка за содержание электрических сетей, руб/МВт/мес. (без НДС)	Двухставочный тариф Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб/МВт*ч (без НДС)	Одноставочный тариф, руб/кВт*ч (без НДС)
2018 с 01.01.2018 по 30.06.2018	65 107,16	78,65	0,34888
2018 с 01.07.2018 по 31.12.2018	68 548,05	78,65	0,34888

Информация о публикации решения об установлении тарифов Региональной службой по тарифам Ростовской области размещена на сайте <http://rst.donland.ru>.

***О расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету (учтенные) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии за 2017 год.***

В 2017 году АО "ШЗГ" не осуществляло технологическое присоединение. Соответственно, расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету (учтенные) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, не осуществлялось.

***Об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации на 2018 год.***

МВт.ч

Наименование организации	Отпуск э/э в сеть					Отпуск э/э из сети (сальдированный переток)				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	75 280	75 280		28 000		39 900	11 890		28 010	

МВт

Наименование организации	Отпуск э/э (мощности) в сеть	Отпуск э/э (мощности) из сети (сальдированный переток)
-----------------------------	------------------------------	---

	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	13,43	13,43		5,56		8,19	2,87		5,33	

*Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования на 2018 год.*

МВт

Наименование организации	Объем переданной электроэнергии				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	39 900	11 890		28 010	

МВт

Наименование организации	Объем переданной электроэнергии (мощности)				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	8,19	2,87		5,33	

*О потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования на 2018 год.*

МВт.ч

Наименование организации	Объем потерь э/э в абсолютном выражении				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	3 420	1 560		1 860	

МВт

Наименование организации	Объем потерь э/э (мощности) в абсолютном выражении				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	0,51	0,28		0,23	

%

Наименование организации	Объем потерь э/э в относительном выражении				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	4,54%	2,07%		6,64%	

%

Наименование организации	Объем потерь э/э (мощности) в относительном выражении				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	3,77%	2,05%		4,16%	

*О затратах АО "ШЗГ" на покупку потерь в собственных сетях*

Затраты на покупку потерь электроэнергии за 2017 год составили 4263,6 (тыс. рублей, без НДС)

*Норматив потерь электрической энергии на 2018 год*

Наименование организации	Отпуск в сеть	Сальдированный переток	Норматив потерь		Источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь
	МВтч	МВтч	МВтч	%	
АО "ШЗГ"	75 283,3	39 897,27	1 298,63	1,72	Постановление РСТ РО от 18.12.2014 г. № 84/5

на 2018 год принят норматив потерь, утвержденный в 2014 году на долгосрочный период.

**О закупке АО "ШЗГ" электрической энергии для компенсации потерь в сетях и её стоимости за 2017 год**

Наименование организации	№ договора, дата договора	Контрагент по договору (Продавец)	Наименование товара	Объём потерь (МВтч)	Тариф (руб/кВтч)	Стоимость (руб., без НДС)
АО "ШЗГ"	Договор №3/01/08 от 27.12.2007 г.	ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	электроэнергия по 1 ценовой категории в объеме потерь, учтенном в Сводном прогнозном балансе	890,1	2,839806	2 527 711,39
			электроэнергия по 1 ценовой категории в объеме потерь сверх объема, учтенного в Сводном прогнозном балансе	622,38	2,789142	1 735 906,41

**О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения за 2017 г.**

**МВт.ч**

Наименование организации	Объем потерь э/э				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	1 512,4798	1 087,2090		425,2708	

**Перечень зон деятельности АО "ШЗГ" с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности АО "ШЗГ" или на ином законном основании (2018 год)**

№	Наименование	Область	Район	Город/ село/ поселок/ хутор и т.д.	Улица, переулок, проспект, бульвар и т. д.	Номера строений/ домов и т.д.
1	Шахтинский участок	Ростовская		Шахты	Якутский	2
2	Красносулинский участок	Ростовская	Красносулинский	Обухов-7		
3	Ростовский участок	Ростовская	Советский	Ростов-на-Дону	Пескова	7
4	Ростовский участок	Ростовская	Советский	Ростов-на-Дону	Каширская	9/53а, литер Е1, комната 44
5	Усть-Донецкий участок	Ростовская	Усть-Донецкий	Мелиховская	база отдыха АО "ШЗГ"	

**Сводные данные об аварийных отключениях в электрических сетях АО "ШЗГ" в 2017 году**

№	Границы территориальных зон деятельности организации, наименование объекта	Дата и время аварийного отключения объекта	Дата и время включения объекта в работу	Причина аварийного отключения объекта	Мероприятия по устранению аварии
<b>январь 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>февраль 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>март 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>апрель 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>май 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>июнь 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>июль 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>август 2017 г.</b>					
<b>сентябрь 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>октябрь 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>ноябрь 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-
<b>декабрь 2017 г.</b>					
	-	-	-	-	-

**Об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии АО "ШЗГ"**

Период	Объем недопоставленной электроэнергии, тыс. кВт*ч
1 квартал 2017 г.	0
2 квартал 2017 г.	0
3 квартал 2017 г.	0
4 квартал 2017 г.	0
1 квартал 2018 г.	0

**О наличии объема свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше АО "ШЗГ"**

Центр Питания	Текущий объем свободной мощности
	1 квартал 2017 г.
	0
ПС ГПП 110/10 кВ АО "ШЗГ"	2 квартал 2017 г.

	0
	3 квартал 2017 г.
	0
	4 квартал 2017 г.
	0
	1 квартал 2018 г.
	0

***О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения АО "ШЗГ"***

По уровням напряжения ВН, СН1, СН2, НН - свободная трансформаторная мощность в 2017 г. отсутствует.

***О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов АО "ШЗГ" с указанием сроков (сводная информация) 2018 год***

2018	Период											
Объект электросетевого хозяйства	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	количество единиц оборудования электросетевого хозяйства											
<b>Ввод</b>												
ЗРУ	0	2	0									
ОРУ	0	0	0									
ТП	0	0	0									
<b>Вывод</b>												
ЗРУ	0	2	0									
ОРУ	0	0	0									
ТП	0	0	0									

***О наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям АО "ШЗГ", включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании***

Месяц, год	Заявки на технологическое присоединение к электрической сети		Аннулированные заявки		Заключенные договора об осуществлении технологического присоединения к сети				Выполненные техприсоединения, присоединенная мощность	
	кол-во (шт.)	мощность (кВт)	кол-во (шт.)	мощность (кВт)	кол-во (шт.)	мощность (кВт)	срок (мес.)	плата без НДС (руб.)	кол-во (шт.)	мощность (кВт)
<b>январь 2018 г.</b>	1	446	0	0	1	446	1	13 923,28	1	446
<b>Февраль 2018 г.</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Март 2018 г.</b>	1	6,65	0	0	0	0	0	0	0	0

**Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения АО "ШЗГ"**

Наименование сетевой организации	Единица измерения	Отчетный период	Величина резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина определяется и в отношении энергопринимающих устройств которых такой сетевой организацией заключен договор, с разбивкой по каждому уровню напряжения				
			итого	ВН	СН1	СН2	НН
АО "ШЗГ"	МВт	1 квартал 2017 года	-	-	-	-	-
		2 квартал 2017 года	-	-	-	-	-
		3 квартал 2017 года	-	-	-	-	-
		4 квартал 2017 года	-	-	-	-	-
		1 квартал 2018 года	-	-	-	-	-

Сетевая организация АО "ШЗГ" не заключала договоров с потребителями электрической энергии.

**О способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:**

**- о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов):**

Корпоративные правила осуществления закупок изложены в «Положение о закупке товаров, работ, услуг Открытого акционерного общества «Шахтинский завод Гидропривод», размещенном на официальном сайте АО «ШЗГ» в разделе «Положение о закупке товаров, работ, услуг ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»;

**- о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок:**

Сетевая организация АО "ШЗГ" в 2017 году не заключала договоров на приобретение товаров и оказание услуг стоимостью, превышающей ста тысяч рублей и в связи с этим, не проводили процедуру закупок.

**Информация об объеме и стоимости 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 (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.**

Электрическая энергия (мощность) у производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющего производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, в целях компенсации потерь электрической энергии **в марте 2018 г.** не приобреталась.

***Об инвестиционных программах, отчетах и об их реализации:***

- инвестиционная программа на 2018 не утверждалась.