

ДЭиРТ



**ПУБЛИЧНОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯРОСЛАВСКИЙ
СУДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД»**

Россия, 150006, г. Ярославль,
ул. Корабельная, 1
тел.: (4852) 288-888 доб. 22-48,
факс: (4852), 288-888 доб. 33-33
E-mail: Shipyard@yaroslavl.ru
Код по ОКПО 07524350
ИНН 7601001080

от 24.03.2016 г. № 54/7
на № _____ от _____

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ
И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Директору ДЭиРТ
Вен О.Е.**

**ул. Свободы, 62
факс 41-50-03**

Направляем в Ваш адрес сведения, подлежащие раскрытию в органах государственной власти на данном сайте об установлении цен (тарифов) за 2015 год.

Сообщаем адрес официального сайта ПАО «Ярославский судостроительный завод» — «yarshipyard.com», подраздел «о предприятии», «раскрытие информации».

Приложение на 14 листах в 1 экз.

Генеральный директор
ПАО «ЯСЗ»



С.В. Чекалова

Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях

Субъект РФ	Ярославская область
Период регулирования	2017
	Выбор организации
Наименование организации	ОАО "Ярославский судостроительный завод"
ИНН	7601001080
КПП	760101001
	Адрес организации
Юридический адрес	150006 г. Ярославль, ул. Корабельная, д. 1
Почтовый адрес	150006 г. Ярославль, ул. Корабельная, д. 1
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Чекалова Светлана Валерьевна
Должность	Генеральный директор
	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Заикина Наталья Валерьевна
Должность	Главный бухгалтер
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Рыжов Олег Алексеевич
Должность	Главный энергетик
Контактный телефон	(4852) 288-888 доп. 22-16
e-mail	O.Ryzhov@yarshipyard.com

Пояснение к информации по раскрытию на сайте ПАО «ЯСЗ».

Согласно стандарту раскрытия информации сетевой организацией (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г, №24). Сетевая организация раскрывает следующую информацию в дополнение к ранее опубликованной 30.04.2014г:

п.11.а — размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования - отсутствует (регулирующим органом тариф не установлен), так как свободных электрических мощностей ПАО «ЯСЗ» для технологического присоединения не имеет (за исключением изложенных в доп.соглашении №2 к Соглашению № 27-СЭ/08 от 22.04.2008г)

п.11.а.1 — расходы, связанные с технологическим присоединением, не включаемых в плату за технологическое присоединение в тарифах не учитываются и источника финансирования не имеют, в связи с выше изложенным в п.11.а.

п.11.б — потери электроэнергии в сетях сетевой организации ПАО «ЯСЗ» в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемые для ценообразования пренебрегаются и принимаются на собственные расходы предприятия. В связи с тем, что расчеты за поступление электрической мощности и электрической энергии ведутся с не гарантированным поставщиком Ярославской области электрической мощности и электрической энергии (Форма 3.1 в приложении №1, П1.6 в приложении №2, приложении №3).

Сводные данные об аварийных отключениях в 2015г в границах территориальной зоны деятельности ПАО «ЯСЗ»

№	Наименование фидера	Дата аварийного отключения	Дата включения каб. линии в работу	Причина	Мероприятия по устранению аварии	Объем не допоставленной эл.энергии, в связи с аварией
1	Кабельная линия №31 (10 кВ)	14.01.2015г	04.02.2015г	Выход из строя по шейке каб. соед. муфты	Установка высоковольтных соединительных кабельных муфт	0
2	Кабельная линия №6 (10 кВ)	22.03.2015г	29.03.2015г	Выход из строя по шейке каб. соед. муфты	Установка высоковольтных соединительных кабельных муфт	0
3	Кабельная линия №116 (6 кВ)	06.09.2015г	17.09.2015г	Обрыв кабеля подрядной организации	Установка высоковольтных соединительных кабельных муфт	0
4	Кабельная линия №11(6 кВ)	05.09.2015г	09.09.2015г	Обрыв кабеля подрядной организации	Установка высоковольтных соединительных кабельных муфт	0

Примечание: Объем не допоставленной энергии, в результате аварийных отключений эл.энергии = 0, в связи с возможностью производства оперативных переключений между входящими высоковольтными кабельными линиями на ПАО «ЯСЗ»

п.11.в — величина резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с правилами не дискриминационного доступа к услугам по передаче эл.энергии — отсутствует.

- п.11.д — поставка регулируемых товаров и услуг (передача эл.энергии осуществляется на условиях договора № ЯЭ-00/П50-08 от 10.01.2008г и соглашения № 27-СЭ/08 от 22.04.2008г.
- п.11.е — мероприятия связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям ПАО «ЯСЗ» не выполнялись, в связи с отсутствием заявок.
- п.11.е 1 — возможность подачи заявки на выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1,13,14 правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей эл.энергии, объектов по производству эл.энергии а так же объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 10 кВ включительно – посредством официального сайта ПАО «ЯСЗ» на — <http://yarshipyard.com/o-predpriyatii/paskrytie-informatsii.html> или официального письма.
- п.11.е 2 — обработка поданных заявок от юридических, физических лиц и индивидуальных предпринимателей на выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1,13,14 правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей эл.энергии, объектов по производству эл.энергии а так же объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 10 кВ включительно – посредством официального сайта ПАО «ЯСЗ» на — <http://info@yarshipyard.com> или официального письма с последующей подачей полного пакета документов, согласного вышеизложенных правил.
- п.11.ж — в связи с отсутствием напряжения 35 кВ и выше в эл.сетях ПАО «ЯСЗ» инвестиционные программы — отсутствуют.
- п.11.з — проведение тендера на приобретение материалов для оказания услуг по передаче эл.энергии на сайте В2В или Фабрикант.ру, с указанием требуемых параметров материалов и объемов.
- п.11.и — под паспортом услуги процесса понимается документ (договор ЯЭ-00/П50-08 от 10.01.2008г), содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и сроках оказываемой потребителям услуги.
- п.11.к — лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц должны подать заявку в следующие адреса: сетевой организации ПАО «ЯСЗ», гарантирующему поставщику Ярославской области ПАО «ТНС- Энергия», ОАО «МРСК- Центра»-«Ярэнерго».
- п.11.л — таблица Форма 1.4 (приложение №4)
- п.11м — объем и стоимость электрической энергии (мощность) не приобретаются в целях компенсации потерь, так как потери, используемые для ценообразования пренебрегаются и принимаются на собственные расходы предприятия. В связи с тем, что расчеты за поступление электрической мощности и электрической энергии ведутся с не гарантированным поставщиком Ярославской области электрической мощности и электрической энергии (Форма 3.1 в приложении №1, П1.6 в приложении №2, приложении №3).

Главный инженер ПАО «ЯСЗ»



А.М. Зайцев

Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017 год в

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015	2015	2016	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	
			Год	Год	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год	
Электроэнергия																			
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	13,7450	9,7920	14,9880	1,5060	1,6790	1,6710	1,4180	1,0660	0,8630	0,8450	0,7880	0,8740	1,2520	1,4650	1,5630	14,9900	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,6981	0,3512	0,3747	0,0376	0,0421	0,0418	0,0355	0,0267	0,0216	0,0212	0,0197	0,0219	0,0314	0,0367	0,0390	0,3752	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,3236	0,1314	0,1958	0,0190	0,0218	0,0212	0,0179	0,0151	0,0123	0,0124	0,0122	0,0128	0,0151	0,0174	0,0190	0,1962	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,3645	0,2198	0,1789	0,0186	0,0203	0,0206	0,0176	0,0116	0,0093	0,0088	0,0075	0,0091	0,0163	0,0193	0,0200	0,1790	
3	Относительные потери	%	5,0062	3,5866	2,5000	2,4967	2,5074	2,5015	2,5035	2,5047	2,5029	2,5089	2,5000	2,5057	2,5080	2,5051	2,4952	2,5030	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн.кВтч	13,0569	9,4408	14,6133	1,4684	1,6369	1,6292	1,3825	1,0393	0,8414	0,8238	0,7683	0,8521	1,2206	1,4283	1,5240	14,6148	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	6,1292	5,0005	7,4583	0,7234	0,8279	0,8042	0,6795	0,5783	0,4694	0,4728	0,4673	0,4911	0,5706	0,6573	0,7190	7,4608	
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	6,9277	4,4403	7,1550	0,7450	0,8100	0,8250	0,7040	0,4620	0,3720	0,3510	0,3010	0,3620	0,6500	0,7710	0,8050	7,1580	
Мощность																			
5	Поступление в сеть	МВт	2,8575	1,6694	2,8525	4,1150	3,6350	3,1750	2,8450	2,5450	2,2950	2,1950	1,9950	2,2450	2,8150	3,0750	3,2950	2,8525	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,1442	0,0679	0,0713	0,1029	0,0909	0,0794	0,0711	0,0636	0,0574	0,0549	0,0499	0,0562	0,0496	0,0769	0,0824	0,1004	
6.1	собственное потребление	МВт	0,0767	0,0283	0,0375	0,0560	0,0488	0,0400	0,0350	0,0325	0,0300	0,0275	0,0275	0,0313	0,0380	0,0400	0,0425	0,0666	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,0675	0,0396	0,0338	0,0469	0,0421	0,0394	0,0361	0,0311	0,0274	0,0274	0,0224	0,0249	0,0316	0,0369	0,0399	0,0338	
7	Относительные потери	%	5,0464	4,0673	2,5006	2,5006	2,5007	2,5008	2,4991	2,4990	2,5011	2,5011	2,5013	2,5033	2,4988	2,5008	2,5008	2,5008	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	2,7133	1,6015	2,7812	4,0121	3,5441	3,0956	2,7739	2,4814	2,2376	2,1401	1,9451	2,1888	2,9954	2,9981	3,2126	2,7521	
8.1	собственного потребления	МВт	1,3550	1,0834	1,4278	2,1371	1,8591	1,5206	1,3289	1,2364	1,1426	1,0451	1,0501	1,1938	1,1304	1,5231	1,6176	1,3987	
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,3583	0,5181	1,3533	1,8750	1,6850	1,5750	1,4450	1,2450	1,0950	1,0950	0,8950	0,9950	1,2650	1,4750	1,5950	1,3533	
9	Заявленная мощность	МВт	33,8200	33,8200	33,8200	33,9550	33,8050	33,7050	33,6050	33,4050	33,2550	33,2550	33,0550	33,1550	33,4050	33,6050	33,7050	33,4925	
9.1	собственное потребление	МВт	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700	
9.2	стороннее потребление (субабонентов)	МВт	1,6500	1,6500	1,6500	1,7850	1,6350	1,5350	1,4350	1,2350	1,0850	1,0850	0,8850	0,9850	1,2350	1,4350	1,5350	1,3225	



Руководитель организации *Генеральный директор ПАО, ИСЗ*

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

**Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности)
по группам потребителей ЭСО**

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт. ч						Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт						Число часов использования, час			Доли потребления на разных диапазонах напряжений, %					
		Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН11	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
Базовый период 2015г																						
1.	Базовые потребители	0,0000					0,0000								0%	0%	0%	0%	0%			
	ОАО Сбербанк России	0,5257			0,526		0,0608			0,0608		8,64	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
	ООО АДС	3,0285			3,028		0,3505			0,3505		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	0%	0%			
	ИП Коновалов	0,0118			0,012		0,0014			0,0014		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	0%	0%			
	ИП Назаров В.В., Закирова Н.К	0,2867			0,287		0,0332			0,0332		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	0%	0%			
	ИП Тихонов	0,4051			0,405		0,0469			0,0469		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	0%	0%			
	ООО ПКФ Умелец	0,0989			0,099		0,0114			0,0114		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	0%	0%			
	ООО Мегафон	0,0353			0,035		0,0041			0,0041		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	0%	0%			
	ООО Кволити	0,0742			0,074		0,0086			0,0086		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	0%	0%			
	Население	0,0000					0,0000					0,00	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
	Прочие потребители в том числе бюджетные	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
3.1.	потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
4.	Итого	4,4661	0,0000	0,0000	4,4308	0,0353	0,5169	0,0000	0,0000	0,5128	0,0041	0	8,0000	0,0000	0,0000	7,0000	0%	0%	1,0000			
Период регулирования 2017г																						
1.	Базовые потребители	0,0000					0,0000								0%	0%	0%	0%	0%			
	ОАО Сбербанк России	1,0200			1,02		0,3000			0,3000		3400	100%	0%	0%	100%	0%	0%	0%			
	ООО АДС	4,6500			4,65		0,7875			0,7875		5905	100%	0%	0%	100%	0%	0%	0%			
	ИП Коновалов	0,0445			0,0445		0,0100			0,0100		4450	100%	0%	0%	100%	0%	0%	0%			
	ИП Назаров В.В., Закирова Н.К	0,3820			0,382		0,0704			0,0704		5425	100%	0%	0%	100%	0%	0%	0%			
	ИП Тихонов	0,9300			0,93		0,1079			0,1079		8618	100%	0%	0%	100%	0%	0%	0%			
	ООО ПКФ Умелец	0,0810			0,081		0,0625			0,0625		1296	100%	0%	0%	100%	0%	0%	0%			
	ООО Мегафон	0,0475			0,0475		0,1500			0,1500		0,32	100%	0%	0%	100%	0%	0%	0%			
	ООО Калити	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
	Население	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
	Прочие потребители в том числе бюджетные	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
3.1.	потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
4.	Итого	7,1550	0,0000	0,0000	7,1075	0,0475	1,4883	0,0000	0,0000	1,3383	0,1500	0	7,0000	0,0000	0,0000	6,0000	0%	0%	1,0000			

ТСО
 ПАО "Ярославский судостроительный завод"
 Должность: _____
 Генеральный директор  Чкалова С.В. (ФИО)
 20 ____ года М.П. _____

Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017 год в регионе:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	I квартал 2017	II квартал 2017	III квартал 2017	IV квартал 2017
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	4,8560	3,3470	2,5070	4,2800
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,1215	0,0838	0,0628	0,1071
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0620	0,0453	0,0374	0,0515
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,0595	0,0385	0,0254	0,0556
3	Относительные потери	%	2,5021	2,5037	2,5050	2,5023
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	4,7345	3,2632	2,4442	4,1729
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	2,3555	1,7272	1,4312	1,9469
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	2,3800	1,5380	1,0140	2,2260
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	3,6417	2,5617	2,1450	3,0617
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,0911	0,0640	0,0537	0,1930
6.1	собственное потребление	МВт	0,0483	0,0325	0,0288	0,1568
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,0428	0,0315	0,0249	0,0361
7	Относительные потери	%	2,5007	2,4997	2,5019	6,3027
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	3,5506	2,4976	2,0913	2,8687
8.1	собственного потребления	МВт	1,8389	1,2360	1,0963	1,4237
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,7117	1,2617	0,9950	1,4450
9	Заявленная мощность	МВт	33,8217	33,4217	33,1550	33,5717
9.1	собственное потребление	МВт	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	1,6517	1,2517	0,9850	1,4017

Руководитель организации

*Генеральный директор
ПАО "ЯСЗ"*

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017 год в регионе:

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	План 2015		План 2015		План 2015		План 2017		План 2017		План 2017		План 2017		План 2017	
				Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
1	ООО "АДС"	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500
2	ОАО "Обьбанк"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
3	ИП Кочаева А.А.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
4	ИП Назаров В.В., ИП	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
5	ИП Тихонов С.Е.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6	ООО ПИД "Умелец"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	ООО "Мегасон"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	ООО "Каспик" (поверное питание по договору)	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000



Генеральный директор ПАО "СЛЗ"

Генеральный директор ПАО "СЛЗ"

Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017 год в регионе: Ярославская

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	2017			
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,6517	1,2517	0,9850	1,4017
1	ООО "АДС"	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,1167	0,7167	0,4500	0,8667
2	ОАО "Сбербанк"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
3	ИП Коновалов А.А.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
4	ИП Назаров В.В. ИП	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
5	ИП Тихонов С.Е.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
6	ООО ПКФ "Умелец"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
7	ООО "Мегафон"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
8	ООО "Кволити" (резервное питание по дог)	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000



Генеральный директор ПАО "СЗ"

Гаманова С.В.

**Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической**

Наименование организации ПАО "Ярославский судостроительный завод"

ИНН: _ 7601001080

КПП: _ 760101001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание*(3)
			план*(1)	факт*(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5694,1	6422,0	
1.1	Себестоимость, всего	тыс.	5694,1	6422,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент,	тыс. руб.	498,6	879,3	
1.1.1.1	на ремонт	тыс.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	210	470,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	3852,6	3571,6	
1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	106,9	121,2	
1.1.4	Прочие расходы	тыс.			
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.	налоги, пошлины и сборы	тыс.	23,6	38,7	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)*(4)	тыс. руб.	1002,4	1340,8	ОПР-873,4 т.руб., ОХР-467,4 т.руб.
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.	Налог на прибыль	тыс.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			

1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x

1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	6	6	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	36,5	36,5	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	2,6	2,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	33,9	33,9	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	303,868	303,868	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	303,868	303,868	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	24,057	24,057	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.			
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	44,91	44,91	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	36	36	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	8,91	8,91	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	<u>норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5)</u>	%		x	x

Зам. начальника ОЭ

В.М. Поз

Главный бухгалтер

Н.В. Заикина

Главный инженер

А.М. Зайцев

ПАО "Ярославский судостроительный завод"

Формы для размещения информации

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Организации на 2015 год

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч
122137,7	37,2	468,8

2. Долгосрочные параметры регулирования

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
2015	1,868	1	75	2	1	1
2016	2,058	1	75	2	1	1
2017	2,225	1	75	2	1	1

3. Планируемые значения параметров расчета тарифов

Год	Индекс потребительских цен %	Количество активов (условных единиц)*	Величина мощности, в пределах которой сетевая МВТ	Величина полезного отпуска электрической энергии тыс. МВт.ч	Цена (тариф) покупки потерь руб./МВт. час	Величина неподконтрольных тыс. руб.
	1,066	329,1099				
2017						

Главный инженер



Зайцев А.М.

Для организаций электроснабжения
ПАО "Ярославский судостроительный завод"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Факт аналогичный период года, предыдущего отчетному (IV кв. 2014 года)	Факт за отчетный период (IV кв. 2015 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс.кВт.ч	83,6	74,9
2	Объем отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	1 842,471	1 293,023
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс.кВт.ч	55,5	71,9
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	45	45
5	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	единиц	0	0
6	Протяженность сетей, нуждающихся в замене на конец отчетного периода	км	0,00	0,00

Для организаций электроснабжения
ПАО "Ярославский судостроительный завод"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Факт аналогичный период года, предыдущего отчетному (I кв. 2015 года)	Факт за отчетный период (I кв. 2016 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс.кВт.ч	74,7	85,0
2	Объем отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	1 567,3	1 465,0
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс.кВт.ч	71,7	81,6
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	45	45
5	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	единиц	0	0
6	Протяженность сетей, нуждающихся в замене на конец отчетного периода	км	0,00	0,00

Главный инженер

А.М. Зайцев

**СВЕДЕНИЯ О ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЯХ
ПАО «Ярославского судостроительного завода».**

1. На территории ПАО «ЯСЗ» находится 20 трансформаторных подстанций, с общим количеством трансформаторов - 40 шт.

№ п/ст	Тип трансформатора	Заводской номер	
2	2хFTDO-1000/10	№707136, №708533	с двумя трансформаторами
3	ТМ-630/10, TUSO-630	№7333, №5988	с двумя трансформаторами
4	ТМ-1000/10	№2943	с одним трансформатором
5	ТР-54-630, ТМ-1000/10, ТМ-560/10	№7234, №6560, №49	с двумя трансформаторами
6	2хТМ-1000/10	№2967, №6316	с двумя трансформаторами
7	ТМ-1000/10	№3845	с одним трансформатором
8	ТМ-630/10	№1141	с одним трансформатором
10	2хТМ-1000/10	№6022, №6594	с двумя трансформаторами
11	ТМ-1000/10	№6604	с одним трансформатором
12	2хТМФ-250/6	№14449, №14200	с двумя трансформаторами
13	2хТМЗ-1000/10	№244789, №244974	с двумя трансформаторами
14	2хТМЗ-1000/10	№253514, №247427	с двумя трансформаторами
16	2хТМЗ-1000/10	№244879, №244019	с двумя трансформаторами
17	2хТМЗ-1600/10	№507828, №507803	с двумя трансформаторами
18	2хТМ-250/10	№1009754, №1089411	с двумя трансформаторами
19	2хТМЗ-1000/10	№257584, №257791	с двумя трансформаторами
21	2хТМЗ-1000/10	№261271, №261442	с двумя трансформаторами
ЦРП	ТМ-1000/10, ТСЗ-630/10	№12552, №20447	с двумя трансформаторами
Энергоблок	ТМ-16000/10	№506862	с двумя трансформаторами
Энергоблок	ТМГ-1000/10-6	№ 1310 АИ 215	с двумя трансформаторами

2. Силовые кабельные линии 6 и 10 кВ. составляют общую протяженность

36337 - метров, из них:

ТП «Чайка» - ОАО «ЯСЗ» - 9910м.

ТП «Тормозная» - ОАО «ЯСЗ» - 10160м.

ТП «Южная» - ОАО «ЯСЗ» - 5400м.

По территории ПАО «ЯСЗ» (между Энергоблоком, ЦРП и ТП) - 10867м.

3. Кабельные линии по низкой части 0,4 кВ на территории

ПАО «ЯСЗ» составляют -

9882 метров.

Примечание:

С одним трансформатором -

5 шт

С двумя трансформаторами -

17 шт.

ЦРП, Энергоблок (распределительные и фидерные пункты) -

2 шт.

Главный инженер

Зайцев А.М.

ЭМЦ
Служебная записка
11Э/96 от 23.04.2016г

Отдел: ОЭ
Зам.начальника ОЭ
В.М. Позу

Настоящей сообщая Вам площади и место нахождения трансформаторных подстанций (ТП) на территории ПАО «ЯСЗ».

№ п/п	№ тп	Место нахождения	Площадь м.кв.
1	ТП – 2	Механический цех № 2	54,9
2	ТП - 3	АБК цеха № 15	96,5
3	ТП – 4	Стапель цеха № 15	27,3
4	ТП - 5	ДСЦ (около цеха № 5)	87,5
5	ТП - 6	Главный корпус (районе ОГМетра)	70,1
6	ТП - 7	Главный корпус (пристройка со стороны цеха № 2)	33,3
7	ТП - 10	Цех гальваники	66,4
8	ТП – 11	Главный корпус (средний пролет цеха)	36,6
9	ТП – 12	Мазутное хозяйство (отдельно стоящее)	40,2
10	ТП – 13	Корпус № 70 (западная часть)	64
11	ТП - 14	Корпус № 70 (восточная часть)	76,4
12	ТП - 18	Здание фильтровальной станции	100,3
13	ТП - 19	Цех №18	30,5
14	ТП - 21	Корпус № 69	76,8
15	ЦРП	Здание ЦРП	130,5
16	Энергоблок и ТП - 16	Здание бывшего цеха № 6	143,4
	Итого		1134,7

Главный инженер

Зайцев А.М.