



Исполняющему обязанности
директора департамента
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области

Публичное
акционерное общество
«Ярославский
судостроительный завод»
(ПАО «ЯСЗ»)

М.А. Сачковой

Корабельная ул., д. 1, Ярославль, 150006
Тел./факс: (4852) 288888, доб. 22-48, доб. 33-33
e-mail: info@yarshipyard.com; yarshipyard.com
ОКПО 07524350; ОГРН 1027600981847;
ИНН/КПП 7601001080/760701001

ул. Чайковского, д.42
факс (4852) 32-90-70

от	14.04.2021 г.	№	54/ 22
На №		от	

Направляем в Ваш адрес сведения, подлежащие раскрытию в органах государственной власти на данном сайте об установлении цен (тарифов) за 2020 год.

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

Приложение на 8 листах в 1 экз.

Главный инженер

Зайцев А.М.

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

Согласно стандарту раскрытия информации сетевой организации (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г, №24). Сетевая организация раскрывает следующую информацию:

п.11.а — размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования установлен ДЖКХЭиРТ приказом от 22.09.2016г №109-стс.

п.11.а.1 — расходы, связанные с технологическим присоединением, не включаемых в плату за технологическое присоединение в тарифах отсутствуют (т.к. обращений по присоединению к электрическим сетям ПАО «ЯСЗ» не было).

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 2020г 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	0	0	0	0	0	0

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 — технологических, технических мероприятий связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ПАО «ЯСЗ» не проводилось (т.к. обращений по присоединению к электрическим сетям ПАО «ЯСЗ» не было).

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.ru/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.ru> или официального письма с последующей подачей полного пакета документов, согласно 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 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- Энерго», 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 2022 год в регионе: Ярославская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2020 Год	Факт 2020 Год	План 2021 Год	План 2022 Январь	План 2022 Февраль	План 2022 Март	План 2022 Апрель	План 2022 Май	План 2022 Июнь	План 2022 Июль	План 2022 Август	План 2022 Сентябрь	План 2022 Октябрь	План 2022 Ноябрь	План 2022 Декабрь	План 2022 Год	Комментарии
1	Предложение участника	3	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Электроснабжение																			
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	28,2354	18,8618	27,5290	2,5850	2,6600	2,6030	2,4110	2,0440	1,8560	1,8630	1,9210	1,9750	2,2880	2,5280	2,7950	27,5290	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,7059	0,4715	0,6882	0,0646	0,0665	0,0651	0,0603	0,0511	0,0464	0,0466	0,0480	0,0494	0,0572	0,0632	0,0699	0,6882	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,2435	0,1929	0,2257	0,0212	0,0218	0,0213	0,0198	0,0168	0,0152	0,0153	0,0158	0,0162	0,0188	0,0207	0,0229	0,2257	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,4624	0,2787	0,4625	0,0434	0,0447	0,0437	0,0405	0,0343	0,0312	0,0313	0,0323	0,0332	0,0384	0,0425	0,0470	0,4625	
3	Относительные потери	%	2,5001	2,5000	2,4999	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	27,5295	18,3902	26,8408	2,5204	2,5935	2,5379	2,3507	1,9929	1,8096	1,8164	1,8730	1,9256	2,2308	2,4648	2,7251	26,8408	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	9,4977	7,5216	8,8038	0,8267	0,8507	0,8324	0,7710	0,6537	0,5935	0,5958	0,6143	0,6316	0,7317	0,8085	0,8938	8,8038	
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	18,0318	10,8686	18,0370	1,6937	1,7428	1,7055	1,5797	1,3392	1,2161	1,2206	1,2586	1,2940	1,4991	1,6563	1,8313	18,0370	
Мощность																			
5	Поступление в сеть	МВт	7,2346	3,6620	7,2346	8,4750	8,0050	7,5550	7,2350	6,9350	6,6850	6,5850	6,3850	6,3500	7,1950	7,4550	7,6700	7,2346	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,1809	0,0916	0,1809	0,2119	0,2001	0,1889	0,1809	0,1734	0,1671	0,1646	0,1596	0,1659	0,1799	0,1864	0,1918	0,1809	
6.1	собственное потребление	МВт	0,0492	0,0357	0,0492	0,0576	0,0544	0,0514	0,0492	0,0472	0,0455	0,0448	0,0434	0,0451	0,0489	0,0507	0,0522	0,0492	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1317	0,0558	0,1317	0,1542	0,1457	0,1375	0,1317	0,1262	0,1217	0,1198	0,1162	0,1208	0,1309	0,1357	0,1396	0,1317	
7	Относительные потери	%	2,5005	2,5000	2,5005	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	7,0537	3,5705	7,0537	8,2631	7,8049	7,3661	7,0541	6,7616	6,5179	6,4204	6,2254	6,4691	7,0151	7,2686	7,4783	7,0537	
8.1	собственного потребления	МВт	1,7869	1,4465	1,7869	2,0933	1,9772	1,8661	1,7870	1,7129	1,6512	1,6265	1,5771	1,6388	1,7772	1,8414	1,8945	1,7869	
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	5,2668	2,1240	5,2668	6,1698	5,8276	5,5000	5,2671	5,0487	4,8667	4,7939	4,6483	4,8303	5,2380	5,4272	5,5838	5,2668	
9	Заявленная мощность	МВт	37,9150	33,4613	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150	
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	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	5,7450	1,2913	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450	

Руководитель организации

Григорьевский *директор*

С.В. Чечурова

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		Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Базовый период 2020г																		
1.	Базовые потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	
	ООО "Техпромэксперт Яро	0,5004			0,5004450		0,0579			0,0579		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО АДС	2,8923			2,8922610		0,3348			0,3348		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	ИП Назаров В.В., Закирова Н.К	0,2239			0,2238500		0,0259			0,0259		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	Ярославский Маш.завод (бывший ИП Тихонов)	0,0913			0,0912530		0,0106			0,0106		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	Гр. Ковальчук	0,0363			0,0363180		0,0042			0,0042		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО Мегафон	0,0281				0,0281111	0,0033			0,0033		8,64	100%	0%	0%	0%	100%	
	ООО Кволити	0,4314			0,4313520		0,0499			0,0499		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО Лента	4,0496			4,0495800		0,4687			0,4687		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО "РУСБИЗНЕСИНВЕСТ"	2,8952			2,8952400		0,3351			0,3351		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
	Назаров Н.В.	0,0080			0,0079720		0,0009			0,0009		8,64	100%	0%	0%	100%	0%	
2.	Население	0,0000					0,0000					0,00	0%	0%	0%	0%	0%	
3.	Прочие потребители в том числе бюджетные	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	
3.1.	потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	
4.	Итого	11,1564	0,0000	0,0000	11,1283	0,0281	1,2912	0,0000	0,0000	1,2880	0,0033	0	10,0000	0,0000	0,0000	9,0000	1,0000	
Период регулирования 2022г																		
1.	Базовые потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	
	ООО "Техпромэксперт Яро	1,0200			1,02		0,3000			0,3000		3400	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО АДС	4,6500			4,65		0,7875			0,7875		5905	100%	0%	0%	100%	0%	
	ИП Назаров В.В., Закирова Н.К	0,3820			0,382		0,0704			0,0704		5425	100%	0%	0%	100%	0%	
	Ярославский Маш.завод	0,9300			0,93		0,1300			0,1300		7154	100%	0%	0%	100%	0%	
	Ковальчук Д.А.	0,0810			0,081		0,0625			0,0625		1296	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО Мегафон	0,0475				0,0475	0,0150				0,0150	3167	100%	0%	0%	0%	100%	
	ООО Лента	4,6500			4,65		1,2500			1,2500		3720	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО Кволити	0,0270			0,027		0,0000			0,0000		0	100%	0%	0%	100%	0%	
	ООО "РУСБИЗНЕСИНВЕСТ"	6,6600			6,66		2,6400			2,64		2523	100%	0%	0%	100%	0%	
	Назаров Н.В.	0,0445			0,045		0,0100			0,01		4,45	100%	0%	0%	100%	0%	
2.	Население	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	
3.	Прочие потребители в том числе бюджетные	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	
3.1.	потребители	0,0000					0,0000					0	0%	0%	0%	0%	0%	
4.	Итого	18,4920	0,0000	0,0000	18,4445	0,0475	5,2654	0,0000	0,0000	5,2504	0,0150	0	10,0000	0,0000	0,0000	9,0000	1,0000	

ТСО

ПАО "Ярославский судостроительный завод"

Должность:

Генеральный директор



Чеканова С.В.

20 ____ года

Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2022 год в регионе:
Ярославская область (поквартально)

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	I квартал 2022	II квартал 2022	III квартал 2022	IV квартал 2022
1	2	3	4	5	6	7	8
	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450
1	ООО "АДС"	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500
2	ООО "Техпромэксперт Ярославль"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
3	Назаров Н.В.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
4	ИП Назаров В.В. ИП Закирова Н.К.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
5	Ярославский Машиностр.завод	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300
6	ООО "Кволити" (резервное питание)	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7	Ковальчук Д.А.	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
8	ООО "Мегафон"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
9	ООО "Лента"	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500
10	ООО "Русбизнесинвест"	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,6400	2,6400	2,6400	2,6400

ПАО "Ярославский судостроительный завод"

Формы для размещения информации

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Организации на 2021

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
112839,8	92,75	312,8

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 надежности и качества услуг %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
2022	1379,377	1	75	2	1	2
2023	1402,690	1	75	2	1	2
2024	1426,310	1	75	2	1	2
2025	1483,362	1	75	2	1	2
2026	1542,697	1	75	2	1	2

3. Планируемые значения параметров расчета тарифов

Год	Индекс потребительских цен	Количество активов (условных единиц)*	Величина мощности, в пределах которой сетевая Организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг	Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой Организации	Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	Величина неподконтрольных расходов
	%		МВт	тыс.МВт.ч	руб/МВт.час	тыс.руб.
2022	1,039	333,1	5,75	18,037	92,75	1304,0

Главный инженер



А.М. Зайцев

Для организаций электроснабжения
ПАО "Ярославский судостроительный завод"

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Факт аналогичный период года, предыдущего отчетному (IV кв. 2019 года)	Факт за отчетный период (IV кв.2020 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс.кВт.ч	139,0	149,4
2	Объем отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	5 559,671	5 976,852
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс.кВт.ч	139,0	149,4
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	46,2	46,2
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. 2020 года)	Факт за отчетный период (I кв.2021 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс.кВт.ч	137,3	181,2
2	Объем отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	5 492,8	7 249,1
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс.кВт.ч	137,3	181,2
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	46,2	46,2
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

Пояснение

Публичное акционерное общество "Ярославский судостроительный завод" зарегистрировано постановлением Администрации Фрунзенского р-на г. Ярославля №174 от 26.02.1993г. Основной вид деятельности - судостроение 99,8 % (в том числе постройка военных кораблей)

Расчет выручки по регулируемому виду деятельности (снабжение, транспортировки воды и стоков, передача эл.энергии) в 2020 г. по ПАО "Ярославский судостроительный завод"		Факт объемы по передаче (снабжению) сторон.потребителям		Выручка, сумма б/НДС
Вид регулируемой деятельности	руб.	м,3	кВт.ч.	руб.
Транспортировка воды сторонним потребителям		17 527		52 793
Транспортировка водоотведения сторонним потребителям		33 969		270 895
Снабжение технической водой сторонних потребителей		60 088		
Передача эл.энергии сторонним потребителям			11 156 382	4 885 938
Всего размер выручки от сторонних потребителей, руб				5 209 625
Выручка завода	2 972 382 000			
% выручки (передачи воды, эл.энергии) к общей выручке по заводу	0,18			

Зам.генерального директора
по экономике



А.А. Минин