

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

п.19.б — 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.19.г — 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.19.е — величина резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с правилами не дискриминационного доступа к услугам по передаче эл.энергии — отсутствует.

п.19.з — 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.19.и — 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.19.к — 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.19.л — 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, согласного вышеизложенных правил.

п.19.м — в связи с отсутствием напряжения 35 кВ и выше в эл.сетях ПАО «ЯСЗ» инвестиционные программы — отсутствуют.

п.19.о — проведение тендера на приобретение материалов для оказания услуг по передаче эл.энергии на сайте Фабрикант.ру, с указанием требуемых параметров материалов и объемов.

п.19.п — 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.19.р — 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.19.с — таблица Форма 1.4 (приложение №4)

п.19.г — 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

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ПАО "Ярославский судостроительный завод"ИНН: 7601001080КПП: 760101001Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Приме- чание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5874,0	8785,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5469,6	7508,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1094,5	2584,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	685,2	1805,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	409,3	779,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3286,5	3188,3	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1088,6	1735,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1088,6	1735,5	ОИР- 868,1 т.руб., ОХР- 867,4 т.руб.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1296,0	1276,7	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1078,0	1045,8	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	159,9	159,7	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	58,1	71,2	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых				

1.2.11	по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-891,6		
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.	10	10	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	37,915	37,915	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	5,745	5,745	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	32,17	32,17	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	486,961	486,961	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	460,28	460,28	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	26,681	26,681	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.			
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	46,2	46,2	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	36,3	36,3	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	9,9	9,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Главный бухгалтер

Л.Е. Костерина

Зам. начальника ОЭ

В.М. Поз