Раскрытие информации по ООО «Югстрой-Электросеть» 2019 г.

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановлению Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1. Экономика и финансы

1.1 годовая отчетность (пп. «а» п.12)

В связи с тем, что ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой компании с 1 января 2019 года, годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность будет размещена на сайте компании по итогам 2019 года в установленные действующим законодательством сроки – до 1 июня 2020 г.

1.2 затраты на производство и реализацию (пп. «б» п.12)

В связи с тем, что ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой компании с 1 января 2019 года информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) будет размещена на сайте компании по итогам 2019года года в установленные действующим законодательством сроки – до 1 апреля 2020г.

1.3 предложение о размере цен (тарифов) (пп. «г» п.12)

Предложения о размере цен (тарифов) ООО «Югстрой-Электросеть» на 2019 год размещены на сайте компании и доступны по ссылке: http://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2018-god/

Предложения о размере цен (тарифов) ООО «Югстрой-Электросеть» на 2020 год будут размещены на сайте компании за 10 дней до направления тарифной заявки на 2020 год в Региональную службу по тарифам Ростовской области.

1.4 тарифы на услуги по передаче электроэнергии (пп. «а» п.19)

Котловые (единые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2018г. № 92/7. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=157847

Данное постановление также размещено на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: http://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2019-god/#

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Югстрой-Электросеть» и АО «Донэнерго» **на 2019 год** утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2018 №89/13 и действуют с 01.01.2019г. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной

службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=157844

Утвержденные тарифы на 2019 год в соответствии с постановлением составляют:

1 полугодие			2 полугодие		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
192 149,52	0,0	1,16322	192 149,52	0,0	1,16322

Данное постановление также размещено на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: http://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2019-god/#

1.5 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (пп. «а» п.19)

На **2019 год** единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2018г. № 89/1. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=157844

Данным постановлением установлены следующие ставки:

1. Для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) установлена плата в размере 550 рублей (с учетом НДС), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области:

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС	
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб. за одно присоединение	13 373,52	13 373,52

$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		6 716,46	6 716,46
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 657,06	6 657,06

Примечание: Ставка С1 является единой на всех уровнях напряжения для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС						
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт					
			Уровень напряжения	Уровень напряжения					
			ВН, СН1, СН2, НН	ВН		СН1		СН2	НН
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	1 527 778,08	1 181 617,77
$C_{2.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 50-95 мм^2 на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	5 758 659,34		-	2 857 337,59	-	-
$C_{2.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 100-200 мм^2 на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	10 414 160,00		-	-	-	-
$C_{3.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	3 709 590,95	2 084 111,93
$C_{3.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	0	-	-	-	-	22 293 641,70	20 665 077,17
$C_{3.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм2, один кабель в траншее	руб./км	0	-	-	11 623 580,69		-	-
$C_{3.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм2 методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм2 и одного кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	20 009 714,33		-	-
$C_{3.5}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2, три кабеля в траншее	руб./км	0	-	-	13 495 769,17		-	-
$C_{3.6}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2 методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм2 и три кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	28 292 805,64		-	-
$C_{3.7}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм2, три одножильных кабеля в траншее	руб./км	0	15 915 359,05		-	-	-	-
$C_{3.8}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм2, методом горизонтально-направленного бурения (прокладка 1-ой защитной трубы и в ней три защитных трубы)	руб./км	0	79 419 683,49		-	-	-	-

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС						
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт					
			Уровень напряжения	Уровень напряжения					
			ВН, СН1, СН2, НН	ВН		СН1		СН2	НН
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	
$C_{4.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	0	-	-	3 119 306,16		902 418,67	-
$C_{4.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	17 509 273,22	-
$C_{4.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	35 018 546,43	-
$C_{4.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	0	-	-	-	-	-	75 360,16
C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 276,67	2 227,96
C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 276,67	2 227,96
$C_{7.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	0	30 409,52		-	-	-	-
$C_{7.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 2х40 МВА	руб./кВт	0	6 850,00		-	-	-	-

3. Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС	
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	653,76	653,76
$C1.1^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		328,33	328,33
$C1.2^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		325,43	325,43

Примечание: Ставка C1maxN является единой на уровнях напряжения СН2 и НН для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС				
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт			
			Уровень напряжения	Уровень напряжения			
			ВН, СН1, СН2, НН	ВН	СН1	СН2	НН
$C2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	-	-	3 870,45	15 884,60
$C3.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	-	-	23 620,76	8 794,06
$C3.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./кВт	0	-	-	167 332,71	134 124,47
$C4.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	0	-	-	2 452,22	-
$C4.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8	руб./кВт	0	-	-	1 940,76	-
$C4.3^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16	руб./кВт	0	-	-	1 940,76	-
$C4.4^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов,	руб./кВт	0	-	-	-	527,44
$C5^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	5 276,67	2 227,96
$C6^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	5 276,67	2 227,96

Данное постановление также размещено на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: http://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2019-god/#

2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии (пп. «г» п.19)

Региональной службой по тарифам Ростовской области при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для ООО «Югстрой-Электросеть» на 2019 год учтены следующие балансовые параметры:

п/п	Показатель	Ед.изм.	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч	23 751,53	0,00	0,00	23 751,53	10 460,93
2.	Потери	тыс.кВт.ч	2 541,44	0,00	0,00	1 442,71	1 097,35
3.	Норматив потерь	%	10,70	0,00	0,00	6,08	10,49
4.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс.кВт.ч	21 210,09	0,00	0,00	11 846,51	9 363,58

В связи с тем, что ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой компании с 1 января 2019 года фактические данные о балансе электрической энергии и мощности будут размещены на сайте компании в соответствии с действующим законодательством - до 1 марта 2020 г.

2.2 затраты на оплату потерь, в том числе уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период и перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях (пп. «г» п.19)

При определении индивидуальных тарифов на услуги по передаче для ООО «Югстрой-Электросеть» на 2019 год, утвержденных Региональной службой по тарифам Ростовской области постановлением от 27.12.2018 №89/13, установлены нормативные потери в размере 10,7%, затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь, исходя из нормативной величины потерь составляют – 7 583,96 тыс. руб. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=157844

В связи с тем, что ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой компании с 1 января 2019 года информация о затратах на оплату потерь за 2019 год будет размещена на сайте компании в соответствии с действующим законодательством до 1 марта 2020 г.

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования представлена в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Югстрой-Электросеть» в Ростовской области на 2018-2022гг., которая размещена на официальном сайте компании и доступна по ссылке: http://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2018-god/

2.3 зоны деятельности (пп. «г» п.19)

ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории г. Ростова-на-Дону в микрорайонах: «Суворовский» и «Платовский».

2.4 типовые договоры на услуги по передаче электроэнергии (пп. «з» п.19)

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии разрабатывается ООО «Донэнерго». Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии отражены в Постановлении Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и Постановлении Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.

3.Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

3.1 об аварийных отключениях в месяц и объеме недопоставки (пп. «г» п.19)

№ п/п	месяц, год	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению	источник информации (наименование журнала)
		дата	время		дата	время				
1	янв.19	10.01.2019	2-10	РП-4 РУ-10 кВ яч.6 ВВ-6	10.01.2019	6-20	Электропробой КЛ 10 кВ ТП-17 яч.3 - ТП-18 яч.6	0,71	произведен ремонт	оперативный журнал 2019-01-10
2	фев.19	отключений не было								
3	мар.19	02.03.2019	13-00	РП-1 РУ-10 кВ яч.18 ВВ-18	02.03.2019	16-00	Проезд крупногабаритной техники застройщика ООО "Домостроитель" под ВЛ 10 кВ ТП-23 яч.6-КТПН СУ	1200	произведен ремонт	оперативный журнал
4		14.03.2019	15-10	РП-1 РУ-10 кВ яч.18 ВВ-18	14.03.2019	15-34	Проезд крупногабаритной техники застройщика ООО "Домостроитель" под ВЛ 10 кВ ТП-23 яч.6-КТПН СУ	1200	произведен ремонт	оперативный журнал
5	апр.19	отключений не было								
6	май.19	отключений не было								
7	июн.19	01.06.2019	00-46	РП-2 РУ-10 кВ яч.3 ВВ-3	01.06.2019	05-05	Электропробой КЛ 10 кВ ТП-19 яч.3 - ТП-20 яч.1	3,72.	произведен ремонт	оперативный журнал
8		30.06.2019	13-30	РП-4 РУ-10кВ яч.13 ВВ-13	30.06.2019	16-30	Электропробой КЛ 10 кВ ТП-18 яч.4 - ТП-21 яч.6	0,43	произведен ремонт	оперативный журнал 30.06.2019
9	июл.19	08.07.2019	10-05	ПС 220кВ Р-40 ф.40-32	08.07.2019	12-55	Перенапряжение в сетях ПАО "ФСК ЕЭС" Ростовское ПМЭС	2,8		оперативный журнал 08.07.2019
10	авг.19	отключений не было								
11	сен.19	11.09.2019	20-00	ТП-17 1СШ 10 кВ	11.09.2019	20-25	Электропробой КЛ 10 кВ РП-4 яч.6 - ТП-17 яч.1	0,02		оперативный журнал 11.09.2019
12	окт.19	02.10.2019	10-10	РП-2 РУ-10 кВ яч. 12 ВВ-12	02.10.2019	10-36	электропробой концевой муфты в КТПН-630 кВА (собственность ооо "Домостроитель")	0,36		оперативный журнал 02.10.2019
13	ноя.19	26.11.2019	12-08	РП-2 РУ-10 кВ яч. 12 ВВ-12	26.11.2019	12-43	Попадание постороннего предмета на ВЛ-10кВ ТП-23 яч.6 - КТПН-СУ ОАО "Домостроитель"	0,5		оперативный журнал 26.11.2019

14	дек.19	05.12.2019	21-11	РП 10 (10.5) кВ РП-2	05.12.2019	22-41	РП-5 РУ-10 кВ яч.8 обнаружено проникновение крысы.	0,5		Оперативный журнал 05.12.2019
14	дек.19	22.12.2019	00-05	ТП 10 (10.5) кВ ТП-17, 18, 21(Все ЛЭП ТП)	22.12.2019	01-51	Электропробой КЛ-10кВ ТП-17 яч.4 - ТП-18 яч.1	0,7		Оперативный журнал 22.12.2019

3.2 свободная трансформаторная мощность и наличие/отсутствие технической возможности доступа к технологическому присоединению (пп. «г» п.19)

ООО «Югстрой-Электросеть» не владеет на территории Ростовской области центрами питания напряжением 35 кВ и выше.

По центрам питания напряжением ниже 35 кВ в настоящее время проводится инвентаризация АРБП с присоединенными потребителями и смежными сетевыми организациями. После завершения инвентаризации информация о свободной трансформаторной мощности и наличии/отсутствии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности будет уточнена.

3.3 ввод и вывод из ремонта (пп. «г» п.19)

месяц	**начало работ**		**что ремонтировалось**	**окончание работ**		**причина**	**источник информации (наименование журнала)**
	дата	**время**		**дата**	**время**		
январь	17.01.2019	09-20.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ-10кВ 18/3-21/1	17.01.2019	16-20.	Электропробой КЛ 10 кВ	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
январь	29.01.2019.	09-41.	г. Ростов-на-Дону РП-4. Монтаж вакуумного выключателя ячейки №2 Т-1	29.01.2019.	12-05.	Выход из строя ВВ-10	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Февраль	27.02.2018.	09-05.	г. Ростов-на-Дону, Техническое обслуживание 1с 10 кВ, Т-1 и 1с 0,4 кВ ТП-11	27.02.2018.	12-00.	График проведения ТО	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Февраль	28.02.2018.	09-15.	г. Ростов-на-Дону, Техническое обслуживание 2с 10 кВ, Т-2 и 2с 0,4 кВ ТП-11	28.02.2018.	11-30.	График проведения ТО	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Март	25.03.2019	10-15.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 1с шин 10 кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ ТП-10	25.03.2019	13-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"

Март	26.03.2019	09-40.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ ТП-10	26.03.2019	13-45.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Апрель	10.04.2019	13-59.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 1с шин 10 кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ ТП-16	10.04.2019	16-10.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Апрель	24.03.2019	10-40.	г. Ростов-на-Дону. Монтаж шлейфов Т-1 по НН стороне ТП-16	24.03.2019	11-40.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Апрель	24.03.2019	14-15.	г. Ростов-на-Дону. Монтаж шлейфов Т-1 по НН стороне РП-2	24.03.2019	16-25.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Май	13.05.2019	10-40.	г. Ростов-на-Дону. Устранение коронации на КЛ-10 кВ 5/10-22/4	13.05.2019	11-00.	Предотвращение развития аварии	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Май	15.05.2019	09-55.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 1с шин 10 кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ ТП-14	15.05.2019	11-15.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Май	16.05.2019	09-50.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ ТП-14	16.05.2019	15-05.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Май	17.05.2019	09-39.	г. Ростов-на-Дону. Покраска здания РП-1	17.05.2019	14-25.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Май	23.05.2019	10-25.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 1с шин 10 кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ РП-2	23.05.2019	14-05.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Май	24.05.2019	10-45.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ РП-2	24.05.2019	14-40.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"

Июнь	14.06.2019	10-00.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт ТП-0141	14.06.2019	14-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июнь	18.06.2019	08-30.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ ТП-20	18.06.2019	14-40.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июнь	25.06.2019	08-30.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 1с шин 10 кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ ТП-6	25.06.2019	14-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июнь	26.06.2019	08-30.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ ТП-6	26.06.2019	14-50.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июнь	27.06.2019	10-25.	г. Ростов-на-Дону. Проверка цепей собственных нужд ТП-6	27.06.2019	15-05.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июнь	28.06.2019	09-39.	г. Ростов-на-Дону. Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ ТП-16	28.06.2019	15-25.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июль	11.07.2019	09-31.	г. Ростов-на-Дону. РП-1 яч.9 замена предохранителя на ТСН.	11.07.2019	10-40.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июль	17.07.2019	09-45.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ-10 кВ 19/3-20/1.	17.07.2019	21-00.	Электропробой КЛ 10 кВ	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
Июль	29.07.2019	09-15.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ-10 кВ 18/4-21/6.	29.07.2019	18-25.	Электропробой КЛ 10 кВ	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
август	01.08.2019	08-40.	г. Ростов-на-Дону. ТП-21 трансформатор Т-2 демонтаж и вывоз	01.08.2019	13-14.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"

сентябрь	09.09.2019	13-40.	г. Ростов-на-Дону. ТП-8.Текущий ремонт 1с шин 10 кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ.	09.09.2019	15-55.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
сентябрь	18.09.2019	10-50.	г. Ростов-на-Дону. РП-2. Ремонт концевой заделки КЛ2/3-15/3	18.09.2019	13-35	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
сентябрь	20.09.2019	10-50.	г. Ростов-на-Дону. РП-4. КЛ4/6-17/1. Ремонт кабеля 10кВ	20.09.2019	15-20.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
сентябрь	25.09.2019	10-25.	г. Ростов-на-Дону.ТП-22.Текущий ремонт 1с шин 10кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ.	25.09.2019	14-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
сентябрь	26.09.2019	10-15.	г. Ростов-на-Дону.ТП-22.Текущий ремонт 2с шин 10кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ.	26.09.2019	13-40.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
октябрь	02.10.2019	9-30.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ-10кВ 17/3-18/6	02.10.2019	15-20.	Электропробой КЛ 10 кВ	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
октябрь	09.10.2019	8-30.	г. Ростов-на-Дону. РП-3 яч.1 установка и подключение блока управлениия наладка ВВ-1 Т-1	09.10.2019	15-50.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
ноябрь	02.11.2019	9-50.	г. Ростов-на-Дону.Ремонт КЛ -0,4 кВ ТП-18 - ТП-0141	02.11.2019	14-00.	Повреждение КЛ 0,4 кВ	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
ноябрь	08.11.2019	9-55.	г. Ростов-на-Дону. ТП-8.Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ.	08.11.2019	14-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
декабрь	09.12.2019	9-15.	г. Ростов-на-Дону. РП-3. Ошиновка тр-ра Т-1	24.12.2019	11-05.	Монтаж трансформатора после ремонта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"

декабрь	24.12.2019	14-00.	г. Ростов-на-Дону. РП-4. Испытание ф. 416	24.12.2019	15-20.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
декабрь	26.12.2019	8-50.	г. Ростов-на-Дону. ТП-18. ОМП КЛ17/4-18/1	26.12.2019	10-20.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
декабрь	26.12.2019	10-40.	г. Ростов-на-Дону. РП-4. ОМП ф. 416	26.12.2019	11-10.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"

4. Технологическое присоединение

4.1 заявки и договоры на технологическое присоединение (пп. «д» п.19)

№	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
		Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	отсутствуют									
2	Февраль	отсутствуют									
3	Март	отсутствуют									
4	Апрель	7	34	7	34	0	0	7	34	1	5
5	Май	12	86	8	64	0	0	8	64	5	50
6	Июнь	10	47	12	59	0	0	12	59	4	18
7	Июль	16	1140,7	16	261,12	0	0	16	261,12	4	20
8	Август	13	519,66	14	1404,24	0	0	14	1404,24	6	30
9	Сентябрь	4	17	5	22	0	0	5	22	2	10
10	Октябрь	21	116	19	97	2	19	19	97	8	37
11	Ноябрь	9	46	9	46	0	0	9	46	4	22
12	Декабрь	11	55	8	40	0	0	8	40	0	0
Итого		**103**	**2061,36**	**98**	**2027,36**	**2**	**19**	**98**	**2027,36**	**34**	**192**

4.2 типовые договоры на технологическое присоединение (пп. «з» п.19)

Типовые договоры на технологическое присоединение к сетям ООО «Югстрой-Электросеть» соответствуют приложениям к Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Типовые договоры доступны на сайте компании по ссылке: http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/.

4.3 порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (пп. «и» п.19)

Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

а) подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), вышестоящей и смежными сетевыми организациями;

б) разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с Правилами №861 подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правил №861 согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил №861, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861, осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Мероприятия по технологическому присоединению осуществляются в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861

4.4 сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий (пп. «в» п.19)

Сведения, подготовленные в рамках установления ставок на технологическое присоединение на очередной календарный год размещены на сайте компании по ссылке:

http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/10/Informacija-po-TP-v-sootvetstvii-s-p.19v-i-p.28-Postanovlenija-Pravitelstva-24.pdf

4.5 личный кабинет (пп. «к», «л» п.11)

В соответствии с подпунктом «к» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) с помощью личного кабинета, размещенного на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» (http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/podat-zajavku/), могут подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям следующие категории заявителей:

- юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;
- заявители физические лица в целях техприсоединения, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по 3 категории (по одному источнику).

Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с подпунктом «л» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) информацию об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям можно также получить через личный кабинет на сайте компании.

5. Технология

5.1 резервируемая максимальная мощность (пп. «е» п.19)

В соответствии с п. 8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 861) в целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт и которые заключили договор с сетевой организацией. У ООО «Югстрой-Электросеть» на территории Ростовской области указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

6. Инвестиционная программа (пп. «м», «н» п.19)

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии инвестиционная программа ООО «Югстрой-Электросеть» не была заявлена и, соответственно, не утверждена Региональной службой по тарифам Ростовской области.

7. Закупки (пп. «о» п.19)

Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Согласно п. 2.1 данного федерального закона, его действие не распространяется, в том числе, на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, если общая выручка таких организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий и от указанных видов деятельности, составляет не более чем десять процентов общей выручки от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год.

В ООО «Югстрой-Электросеть» утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг (№03-2014 от 01.04.2014) и доступно по ссылке: http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2018/04/Polozhenie-o-zakupke.pdf

8. О качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации (пп. «с» п.19)

В связи с тем, что ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой компании с 1 января 2019 года, информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации будет размещена по итогам 2019 года в установленные действующим законодательством сроки – не позднее 1 апреля 2020 года.

9. Паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией (пп. «п» п.19)

Информация о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями размещены на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступны по ссылке: http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/dokumenty-tp/

10. Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц (пп. «р» п.19)

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц.

11. 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 (пп. «т» п.19)

ООО "Югстрой-Электросеть" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах отсутствуют.

12. Информация 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 (пп. «у» п.19)

ООО «Югстрой-Электросеть» выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электроэнергии и (или) технологическому присоединению: 8 (988) 244-21-03. Email: yugstroy_elektroset@mail.ru

13. Информация 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 (пп. «б» п.19)

Данные расходы не были утверждены Региональной службой по тарифам Ростовской области для ООО "Югстрой-Электросеть".

14. Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения (пп. «ж» п.19)

Данные сведения согласно пункта 22 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 предоставляются в РДУ. В связи с тем, что ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой компании с 1 января 2019 года, информация о результатах контрольных замеров представлена в РДУ в июне в письме ООО «Югстрой-Электросеть» от 28.06.2019 №605.

15. Информация об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг согласно п. 10 Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. Приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186)

В связи с тем, что ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой компании с 1 января 2019 года, отчет об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг будет предоставлен до 1 марта 2020 года.